



ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО
РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От „Булгаргаз“ ЕАД

Гр. София, община Средец

София 1000, ул. „Петър Парчевич“ №47

Фирмено дело №16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ 175203485 БАНКОВА СМЕТКА

BG92 CITI9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSF, “СИТИБАНК ЕВРОПА“ АД – БЪЛГАРИЯ

Телефон:935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

притежаващо лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за обществена доставка на природен газ

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.октомври 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:

- 63.87 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС – цената включва компонента съгласно чл.17 ал.7 на наредбата в размер на 1.81 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.октомври 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.октомври 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.октомври 2024 г.

- 2.7. Справка №4.1 - Списък на клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД със сключени двустранни договори за доставка през м.октомври 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 август 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение, фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000658 / 02.08.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 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“ и счетоводна справка за м. юли 2024 г.
- 2.14. Счетоводна справка за съхранявани количества LNG
- 2.15. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно потвърдени дати на разтоварване за газова година 2024/2025
- 2.16. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно референтната тарифа за изчисление стойността на разпределения на „Булгаргаз“ ЕАД капацитет за разтоварване, регазификация и съхранение за първата година на търговска експлоатация на терминала и начина на изчислението му
- 2.17. Уведомление от Оператора на плаващия терминал край Александрополис относно приложимата тарифа за задържано количество и начин на изчислението му
- 2.18. Получена оферта от и уведомление за избор на изпълнител по обявен търг от „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на втечен природен газ през м. октомври в терминала в Александрополис
- 2.19. Нотификации от DESFA и ICGB за резервиран капацитет от т. Амфитрити до вход на българска газопрееносна мрежа
- 2.20. Документ, удостоверяващ индекс на ТТФ „месец напред“
- 2.21. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.22. 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: 11.09.2024 г.

Подпис _____



ОБОСНОВКА

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

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за м.октомври 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 63.87 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл.17, ал.7 1.81 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.октомври 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.октомври 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.октомври 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.октомври 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. октомври 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 намалява спрямо доставната цена за м. септември 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 IGB – оператор на газопровода IGB и „Булгаргаз“ ЕАД.

За м. октомври 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 (\approx 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. октомври е TotalEnergies Gas & Power Limited, London, Meyrin – Geneva Branch, като посочената доставна цена реферира към TTF fm октомври. Доставеното количество ще бъде в размер от ...MWh с толеранс +/-2%.

„Булгаргаз“ ЕАД все още няма подписано Потвърждение за доставка с избрания изпълнител и прилага офертата. При подписването му, същото ще бъде предоставено на КЕВР.

Съгласно подадената Програма за получаване на количества от терминала, „Булгаргаз“ ЕАД предвижда през м. октомври общото доставено количество от Александрополис да е в размер отMWh, както е посочено в съгласувания с терминала Годишен План. Заложеното в ценообразуването количество е в същия размер. Следва да се отбележи, че доставката е в размер на MWh/ден, като това количество ще бъде подавано от терминала в рамките на 27 дни, тъй като в периода от 15.10.- 18.10.2024 г. вкл. се предвиждат ремонтни дейности в газопреносната система на ДЕСФА, при които капацитетът в пункт Амфитрити (вход ДЕСФА) ще бъде 0 MWh/ден, съгласно приложената от интернет страницата на ДЕСФА разпечатка на предстоящи ремонтни дейности.

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. октомври този процент се равнява на количество от MWh/ден или MWh за м. октомври (27 дни). Това количество реално се удържа от терминала 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>

За м. октомври 2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е включил в ценообразуването част от количества доставен от Cheinere LNG, в размер от MWh.

Добив от ПГХ Чирен

„Булгаргаз“ ЕАД все още не разполага с окончателни счетоводни данни за м. август и м. септември и приложената справка отразява прогнозите на дружеството за добив през м. октомври.

Съгласно последно заявените от клиенти количества за прием през м. октомври 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. октомври. 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.октомври на 2024 г. включва компонент в размер на 1.81 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 преизчислени за м.октомври 2024 г.

Съгласно приложения към заявлението прогнозен график за изчисление на променливите разходи за съхранение на природен газ, прогнозните променливи разходи за м. октомври 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 обществената доставка.

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 август 2024 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение
- Фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 000400000658/02.08.2024 г за годишен интегриран продукт за нагнетяване, добив и съхранение на природен газ през м. август 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.

Прилагаме подписан договор с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение, нагнетяване и добив на количества по План за извънредни ситуации.

„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. октомври 2024 г.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага да бъде включен в цената на природния газ за м.октомври 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\$ = 1.78745 лв, усреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цената. Това съотношение е изчислено за периода 18.07.2024 – 31.08.2024 г., съгласно НРЦПК. Разликата спрямо използвания при внасяне на окончателното заявление за утвърждаване на цена за м. септември 2024 г., е намаление с 1.4027 %.

Сравнителен анализ на цените на природния газ на европейските газови пазари

Цените на европейските газови пазари, видно от приложеното издание на Argus European Natural Gas от 10.09.2024 г. за доставка през м.октомври 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)	35.205	35.235
VTP (Германия)	35.490	35.500
VTP (Австрия)	36.725	36.815

Източници на доставка

Цената на вход на газопреносните мрежи за м.октомври 2024 г. е образувана като са отчетени заявените от клиентите за доставка количества природен газ. Количества природен газ през м.октомври 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.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Сиџабов



СПРАВКА № 1

КОЛИЧЕСТВА И ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР ЗА ОКТОМВРИ 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 щатски долар	лв/US\$	1.78475	

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Веселин Сливков



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА - ОКТОМВРИ 2024

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени за периода
I	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:

Вселин Синяков



СПРАВКА №3
Количества природен газ за м.октомври 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 Синабов



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

№	Елементи на надценката за м. октомври 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. август
5	Оборотен капитал
6	Количество природен газ
7	Цена на вход	61.59
8	Регулаторна база на активите за м.октомври
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане
	Сума на надценката за м.октомври

Изпълнителен директор:

Веселин Синафов



Справка № 6
Компонента за дейността "обществена доставка"

№	Елементи на надценката	мерка	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
Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода			

№	Елементи на надценката	мерка	за м.октомври
За м.октомври 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	1.81
5	Цена на вход	лв./MWh
Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода			

Изпълнителен директор:

Веселин Синабов //

