

**ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

ЗАЯВЛЕНИЕ

ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ

От "Булгаргаз" ЕАД

(фирма на заявителя съгласно съдебната регистрация)

гр. София, община Средец

(седалище и адрес на управление)

София 1000, ул. "Петър Парчевич" № 47

(пълн и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 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

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на г. от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следната цена на природен газ за I-во трим. на 2019 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувана в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 44,80 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 0,59 лв./MWh и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за I-во трим. на 2019 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за I-во трим. на 2019 г.
- 2.3. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяр и газьол с 0,1% сяр.
- 2.4. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.5. Справка № 3 за доставка на прогнозни количества природен газ през I-во трим. на 2019 г.
- 2.6. Справка № 4 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.октомври и прогноза за м.ноември и м.декември 2018 г.
- 2.7. Справка № 5 – за капитал и капиталова структура.

- 2.8. Справка № 6 – възвращаемост на активите.
2.9. Справка № 7 – компонента за дейността обществена доставка.
2.10. Справка № 8 – прогнозна стойност на активите за 2019 г.
2.11. Справка № 9 – за прогнозни разходи за дейността обществена доставка за 2019 г.
2.12. Справка № 10 – за закупени количества природен газ по месеци през 2018 г.
2.13. Справка за стойността на активите към 31.12.2018 г.
2.14. Предварителен график за добив и нагнетяване на природен газ през 2019 г.
2.15. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на трето трим. на 2018 г.
2.16. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
2.17. Договор за пренос на природен газ за II-ро трим. на 2018-2019 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
2.18. Договор за пренос на природен газ за м.ноември на 2018 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
2.19. Договор за кредит № 421/2017 г. сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Ситибанк и Анекс към него от 27 септември 2018 г.
2.20. Договор за кредит № 4227PO-AA-0025/2017 г. сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ЦКБ и Анекс към него от 27 септември 2018 г.
2.21. Договор за кредит от 24.07.2018 г. сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и Сосиете Женерал Експресбанк АД.
2.22. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
2.23. Копия от публикации в средствата за масово осведомяване в съответствие с чл. 33 на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

(подробен опис на приложените документи)

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 10.12.2018 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за I-во трим. на 2019 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за I-во трим. на 2019 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 44,80 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 1,52 лв./MWh – 3,51 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,3486 % - 0,59 лв./MWh;
- съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

Предложената от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажна цена на природен газ за I-во трим. на 2019 г. е образувана при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цената е формирана при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, от запаси природен газ, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, както и курса на БНБ на лева за щатския долар.

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за I-во трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за I-во трим. на 2019 г., бележат увеличение в сравнение със същите формирали доставните цени за IV-то трим. на 2018 г. Осреднените за деветмесечен период, съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за I-во трим. на 2019 г. са с около 5,0 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за IV-то трим. на 2018 г., независимо от намалението им за м.ноември спрямо м.октомври с около 13%. Като резултат от това, през I-во трим. на 2019 г. очакваните доставни цени са с около 5,0 % по-високи от доставните цени прилагани през IV-то трим. на 2018 г.

Очакваните доставни цени за I-во трим. на 2019 г. в щатски долари, определени по договорената с ООО „Газпром экспорт“ формула са преизчислени в лв./MWh, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС 1 Негру вода, ГИС 2,3 Негру вода), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I-во трим. на 2019 г. – Приложение № 1.

Разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния.

Разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите сключени с Трансгаз С.А. след провеждането на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи за 2018 – 2019 газова година, одобрени от румънския регулатор, копие от които Ви предоставихме със заявлението за утвърждаване на цена за IV-то трим. на 2018 г.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за I-во трим. на 2019 г. отчитат резервираните годишен и тримесечен капацитет за II-ро трим. на 2018 – 2019 газова година, както и предстоящото на Булгаргаз участие в търговете за резервиране на капацитет за месеците януари, февруари и март в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през I-во тримесечие на 2019 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на \$/MWh.

Компонента по чл. 17, ал. 6, начислявана върху цената на входа на газопреносната мрежа.

Цената за I-во трим. на 2019 г. включва компонента в размер на – 0.59 лв./MWh – 1,3486%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойности на разходите за 2019 г., подробно посочени в приложената към заявлението справки № 6, 7 и 9.

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

Основният капитал на Дружеството по прогнозни данни към 31.12.2018 г. е хил. лева.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни към 31.12.2018 г. е в размер нахил. лева (2017 г.:хил. лева). Увеличението на собствения капитал се дължи на по-висока печалба за периода в размер нахил. лева и неразпределена печалба в размер нахил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.12.2018 г. по прогнозни данни той е в размер нахил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, които представляват задължения за обезщетения при пенсиониране.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.12.2018 г. по прогнозни данни са в размер нахил. лева. От тяххил. лева са заемни средства, ахил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ. Данъчните задължения на дружеството са в размер нахил. лева.

Към 31.12.2018 г. средно претеглената норма на възвръщаемост на собствения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е%. Средно претеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е 1.....%.

Относителният дял на привлечения капитал е%, а на собствения капитал е%. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД е% за м. декември 2018 (прогноза).

Формираният от обществения доставчик привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството, видно от справка № 5 към заявлението. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на собствения капитал на стойност хил. лв. и привлечен капитал в размер на млн. лв. към 31.12.2018 г., формиран от 3 сключени договори за краткосрочен заем – овърдрафти за млн. лв. Посочените договори за овърдрафти са със срок до г. и имат за цел да осигурят допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда.

„Булгаргаз“ ЕАД за 2019 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 към 01.2018 г., публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business¹. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на към 31.12.2018 г..

Пазарната рискова премия за Република България е %, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа % и премията за специфичния за държавата риск % по актуални данни от 01.2018 г. и 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 2017 г. - октомври 2018 г.

Компонента по чл. 11а, ал. 2 на Наредба № 2/2012 г.

На основание чл. 72а от Закона за енергетиката и Регламент (ЕС) № 994/2010 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. Съгласно т. 3.5 на същия, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. За Булгаргаз количеството природен газ за 2019 г. е MWh, изчислено съгласно т.

3.5.1 на плана в обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т. 3.9 на плана.

Съгласно т. 3.5.8 на плана, разходите на предприятията за поддържане на запасите от природен газ се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката. Съгласно този член на ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, като компенсирането на разходите 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. Съгласно ал. 5 на същия член, 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 компонентата и нейното коригиране през следващи ценови периоди.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 на наредбата, предложения размер на компонентата за I-во трим. на 2019 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2019 г., съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации.

Графика е предварителен, тъй като на този етап Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2019 г. Съгласно Правилата за ползване на ПГХ Чирен, операторът на съоръжението за съхранение в срок не по-късно от 30 дни преди началото на нагнетателния период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение през предстоящата газова година.

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през 2019 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм3) за съхранение на газ в ПГХ Чирен, преизчислена в лева за MWh с коефициент 10,64 MWh за 1 м3 природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по плана, Булгаргаз ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на наредбата. В изпълнение на чл. 11а, ал. 4 на наредбата Булгаргаз ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за I-во трим. на 2018 г. е в размер на лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата за 2018 и 2019 г. се съдържат в Приложение № 2, което включва:

- график за съхранение на природен газ през 2018 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени отчетни данни (до м.октомври включително) за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- акт за месец август 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500948/03.09.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.август 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 500948/03.09.2018 г.;

- акт за месец септември 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500952/02.10.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.септември 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 500952/02.10.2018 г.;

- акт за месец октомври 2018 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500954/02.11.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.октомври 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 31.05.2018 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 500954/02.11.2018 г.;

- график за съхранение на природен газ през 2019 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение.

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през м.ноември и м.декември 2018 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2018 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а, която е част от цената за II-ро трим. на 2019 г.

Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката и Споразумение от 31.05.2018 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, копия от които са предоставени на КЕВР и са свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата, не са приложени към настоящата обосновка, тъй като в същите към настоящия момент не са настъпили изменения.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.71797 лева, осреднено за период от 45 дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цени. Същото съотношение, изчислено в съответствие с изискванията на Наредбата за регулиране на цените е по-високо от използваното за образуване на цената за IV-то трим. на 2018 г. с 1.69%.

Структура на доставките.

Цената за I-во трим. на 2019 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо за MWh. Количествата ще бъдат осигурени чрез добив от ПГХ Чирен на хм3, което количество, преизчислено в енергия възлиза на MWh. За преизчисляване в MWh е приложен коефициент за преобразуване, определен въз основа на горната граница на топлина на изгаряне на ПГХ Чирен по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за I-во трим. на 2019 г. – Приложение № 3.

Разликата от MWh, до заявените от клиентите за доставка през I-во трим. на 2019 г. MWh ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“.

Разлики между прогнозни и отчетни разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносните мрежи.

В съответствие с параграф 9 на Преходните и заключителни разпоредби на Наредба № 2 от 2013 г., приложено представяме справки за разликите между прогнозните и отчетните разходи за доставка на природен газ на входа на газопреносната мрежа, формирани за I, II, III и прогноза за IV-то трим. на 2018 г., изчислени по реда на чл. 17, ал. 12, 13 и 14.

Реално доставените количества през съответните периоди са преизчислени от обемни в енергийни единици, като е приложен коефициент за преобразуване за всяка точка на предаване (ГИС 1 Негру вода, ГИС 2,3 Негру вода), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по месеци за съответното тримесечие по данни на оператора на газопреносните мрежи. За преизчисляване на количества природен газ, добити от ПГХ Чирен е приложена представителната калоричност, определена от оператора на газопреносните мрежи по месеци за съответното тримесечие – Приложение 4.

Приложение: Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложение 1, 2, 3 и 4 към настоящата обосновка.

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2019 - 1

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MWh
1	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от внос			
	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД, в това число:			
	в пункта за предаване-приемане ГИС - 1 Исакча	US\$/MWh		
	в пункта за предаване-приемане ГИС Негру Вода № 2 и № 3	US\$/MWh		
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Петрокемтик" ООД	лева/MWh		
	Добив от ППХ Чирен	лева/MWh		
3	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния			
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния за Република България по Договор № 10726/19.10.2005 г.	лева/тримесечие		
	Транзитна такса за транспортиране на природен газ през територията на Румъния по Договор № 02-12-13 за доставка в пункта за приемане-предаване Негру Вода	US\$/MWh		
4	Левова равностойност на един щатски долар	лв/US\$		
5	Нисша калоричност на природен газ, при която се формирани цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2019 - 1

					Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени
№	Договор	Единица мярка	Базова цена		м.04.2018 м.05.2018 м.06.2018	м.07.2018 м.08.2018 м.09.2018	м.10.2018 м.11.2018 м.12.2018	цени за периода
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД							
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.						
		USD/т.						
		USD/т.						
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.						
		USD/т.						
		USD/т.						

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Царков



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2018 - 30.11.2018 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.10.2018		1.11.2018	1,71669
2.10.2018		2.11.2018	1,71309
3.10.2018		3.11.2018	1,71309
4.10.2018		4.11.2018	1,71309
5.10.2018		5.11.2018	1,72017
6.10.2018		6.11.2018	1,71144
7.10.2018		7.11.2018	1,70265
8.10.2018		8.11.2018	1,71204
9.10.2018		9.11.2018	1,72381
10.10.2018		10.11.2018	1,72381
11.10.2018		11.11.2018	1,72381
12.10.2018		12.11.2018	1,73620
13.10.2018		13.11.2018	1,73682
14.10.2018		14.11.2018	1,73144
15.10.2018		15.11.2018	1,73006
16.10.2018		16.11.2018	1,72381
17.10.2018	1,69630	17.11.2018	1,72381
18.10.2018	1,69998	18.11.2018	1,72381
19.10.2018	1,70517	19.11.2018	1,71159
20.10.2018	1,70517	20.11.2018	1,71249
21.10.2018	1,70517	21.11.2018	1,71429
22.10.2018	1,70161	22.11.2018	1,71519
23.10.2018	1,70398	23.11.2018	1,72289
24.10.2018	1,71730	24.11.2018	1,72289
25.10.2018	1,71324	25.11.2018	1,72289
26.10.2018	1,72396	26.11.2018	1,72123
27.10.2018	1,72396	27.11.2018	1,72654
28.10.2018	1,72396	28.11.2018	1,73328
29.10.2018	1,71850	29.11.2018	1,71760
30.10.2018	1,71986	30.11.2018	1,72183
31.10.2018	1,72807		
		Средно	1,71797

Справка № 3
Списък на клиентите и прогнозни количества природен газ за доставка през I-во трим. на 2019 г.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



Справка № 4

Разходи по икономически елементи за месеците октомври - декември 2018 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица марка	Отчет Октомври 2018 г.	Прогноза Ноември 2018 г.	Прогноза Декември 2018 г.
Условно-постоянни разходи					
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	0	0	0
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.	0	0	0
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.	транспортни услуги	хил.лв.			
2.9.	наеми	хил.лв.			
2.10.	лицензионни такси	хил.лв.			
2.11.	разходи за публикации	хил.лв.			
2.12.	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.			
2.13.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.			
2.14.	експертни, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.			
2.15.	оперативен лизинг	хил.лв.			
2.16.	охрана	хил.лв.			
2.17.	комунални разходи	хил.лв.			
2.18.	визови и преводни услуги	хил.лв.			
2.19.	трудова медицина	хил.лв.			
3	Разходи за амортизация	хил.лв.			
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	0	0	
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
4.3.	начислени, но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.			
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.	0	0	0
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.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изготвил(а):

Катя Цанева
Ръководител отдел „Финансова
отчетност и методология“

НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор



Справка № 5

Капитал и капиталова структура

№	Описание	Единица мярка	Прогноза	Прогноза	Прогноза
			30.11.2018	31.12.2018	за 2019
1	Собствен капитал	хил. лв.			
1.1.	Дял на собствен капитал	%			
1.2.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%			
2	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.			
2,1	Дял на привлечен капитал	%			
2,2	Среднопретеглена норма на възвръщаемост на привлечен капитал	%			
3	Данъчни задължения	%			
4	Норма на възвръщаемост на капитала	%			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



Справка № 6

Възвращаемост на активите

№	I-во тримесечие на 2019 г.		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	...
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	...
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	...
4	Разходи за покупка на природен газ за I-во тримесечие	хил.лв.	...
5	Оборотен капитал	хил.лв.	...
6	Количество природен газ за I-во тримесечие	MWh	...
7	Цена на вход за I-во тримесечие	лв./MWh	...
8	Регулаторна база на активите за I-во тримесечие	хил.лв.	...
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	...
10	Възвръщаемост на активите за I-во тримесечие	хил.лв.	...

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 7

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2019 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 тримесечието
За I-во тримесечие			
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"	%	

Изпълнителен директор:

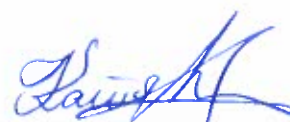
Николай Павлов



Справка № 8
Прогнозната стойност на активите за 2019г.

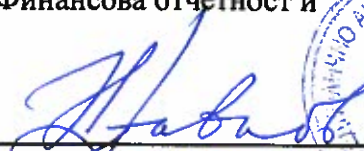
№	АКТИВИ	мярка	2019 г.
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	0
1,1	<i>Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	<i>.....</i>
1,2	<i>Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	
1,3	<i>Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня</i>	<i>хил.лв.</i>	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	<i>.....</i>
3	Обща сума на активи	хил.лв.	#VALUE!

Изготвил/(а):



Катя Цанева

Ръководител отдел
„Финансова отчетност и



Николай Павлов

Изпълнителен директор



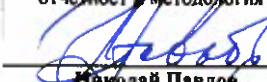
Справка № 9
Компонента за дейността "обществена доставка"
Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за
2019г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	2019 г.
Годишни условно-постоянни разходи			
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.	0
1.1.	горива смазочни материали за автотранспорт	хил.лв.	
1.3.	канцеларски материали и консумативи	хил.лв.	
1.4.	материали за текущо поддържане	хил.лв.	
1.5.	други материали	хил.лв.	
2	Разходи за външни услуги, в.т.ч.	хил.лв.	0
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	транспортни услуги	хил.лв.	
2.9.	наеми	хил.лв.	
2.10	лицензионни такси	хил.лв.	
2.11	разходи за публикации	хил.лв.	
2.12	възнаграждение на одитен комитет	хил.лв.	
2.13.	разходи за поддръжка сграда	хил.лв.	
2.14.	експертни , консултански и одиторски разходи	хил.лв.	
2.15.	оперативен лизинг	хил.лв.	
2.16.	охрана	хил.лв.	
2.17.	комунални разходи	хил.лв.	
2.18.	визови и преводни услуги	хил.лв.	
2.19.	трудова медицина	хил.лв.	
3	Разходи за амортизация	хил.лв.	
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.	0
4.1	заплати	хил.лв.	
4.2	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.	
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.	
6	Други разходи за дейността, в т.ч.	хил.лв.	0
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 договорите	хил.лв.	
Общо условно-постоянни разходи		хил.лв.	#VALUE!
Тримесечна сума на условно-постоянни разходи		хил.лв.	#VALUE!
Годишни променливи разходи			
1	Горивен газ	хил.лв.	0
2	Съхранение на природен газ	хил.лв.	
Общо променливи разходи		хил.лв.	#VALUE!
Тримесечна сума на променливи разходи		хил.лв.	#VALUE!
Обща сума на годишните разходи		хил.лв.	#VALUE!
Тримесечна сума на разходите		хил.лв.	#VALUE!

Изготвил(а):


 Катя Цанева

Ръководител отдела „Финансова
 отчетност и методология“


 Николай Павлов
 Изпълнителен директор



Справка № 10

**Закупени количества природен газ от внос на вход -ГИС Иакча и ГИС Негру вода и местен добив ГИС
Провадия от съответните доставчици по месеци до м.ноември през 2018 г. и прогноза за м.декември
2018 г.**

Месец	Пункт за измерване	Количество в MWH	Количество в МЗ
януари	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
февруари	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
март	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
април	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
май	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
юни	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
юли	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
август	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
септември	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
октомври	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
ноември	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		
декември	ГИС Иакча		
	ГИС Негру Вода		

Забележка: Количествата са преизчислени от обемни в енергийни единици чрез използване на средноаритметична горна граница на топлина на изгаряне на природния газ по месеци и по пунктове на доставка.


Николай Павлов
 Изпълнителен директор



Справка Активи
Прогнозната стойност на активите за периода 30.11.2018г. и 31.12.2018г.

№	АКТИВИ	мярка	30.11.2018 (Прогноза)	31.12.2018 (Прогноза)
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	0	0
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.	#VALUE!	#VALUE!

Изготвил/(а):



Катя Цанева

Ръководител отдел

„Финансова отчетност и методология“



Николай Павлов

Изпълнителен директор



ПРЕДВАРИТЕЛЕН ГРАФИК
за добив и нагнетяване на природен газ през 2019 г.

Период	Добив	Нагнетяване
	MWh	MWh
2019 г.		
януари		
февруари		
март		
I-во трим.	0	
април		
май		
юни		
II-ро трим.		0
юли		
август		
септември		
III-то трим.		0
октомври		
ноември		
декември		
IV-то трим.	0	
Общо за периода	0	0

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-1 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ СЕПТЕМВРИ, ОКТОМВРИ И НОЕМВРИ 2018 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	СЕПТЕМВРИ			ОКТОМВРИ			НОЕМВРИ		
	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
Общо		0	0		0	0		0	0
Среднопретеглена калоричност по месеци			#DIV/0!			#DIV/0!			#DIV/0!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 1 Негру вода за периода септември-ноември						#DIV/0!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ									
m3		kcal/m3		kcal		MWh			
						#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИШТАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-2,3 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ СЕПТЕМВРИ, ОКТОМВРИ И НОЕМВРИ 2018 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	СЕПТЕМВРИ			ОКТОМВРИ			НОЕМВРИ		
	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
Общо		0	0		0	0		0	0
Среднопретеглена калоричност по месеци			#DIV/0!			#DIV/0!			#DIV/0!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС-2,3 Негру вода за периода септември-ноември						#DIV/0!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ									
m3		kcal/m3		kcal		MWb			
.....									

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Пандев



СПРАВКА
ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ОТ ПГХ ЧИРЕН ЗА МЕСЕЦИ СЕПТЕМВРИ,
ОКТОМВРИ И НОЕМВРИ 2018 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	СЕПТЕМВРИ			ОКТОМВРИ			НОЕМВРИ		
	ПГХ Чирен	Количества Булгаргаз	Калоричност	ПГХ Чирен	Количества Булгаргаз	Калоричност	ПГХ Чирен	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal
1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									
15									
16									
17									
18									
19									
20									
21									
22									
23									
24									
25									
26									
27									
28									
29									
30									
31									
Общо								0	0
Среднопретеглена калоричност по месеци									#DIV/0!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност на ПГХ Чирен за периода септември-ноември						#DIV/0!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						*****			
м3		kcal/м3		kcal		MWh			
*****		*****		*****		*****			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Пандев

