

ДО
КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

КОМИСИЯ ЗА
ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
Вх. № E-15-20-6 * 2
09.03.2018
СОФИЯ

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

(тълен 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: 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

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

....., документ за самоличност: No

изд. на г. от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени на природен газ за II-ро трим. на 2018 г. при продажба от "Булгаргаз" ЕАД на крайните снабдители и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа, образувани в съответствие с изискванията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ:

– 369,66 лв./хм³ или 34,84 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,42 лв./хм³ и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1,37 лв./хм³;

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

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за II-ро трим. на 2018 г.
- 2.2. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.3. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.4. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за II-ро трим. на 2018 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.12.2017 г. – 28.02.2018 г. и прогноза за м.март 2018 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.01.2018 г. – 28.02.2018 г. и прогноза за м.март 2018 г.

- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.01.2018 г. – 28.02.2018 г. и прогноза за м.март 2018 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.01.2018 г. – 28.02.2018 г. и прогноза за м.март 2018 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през II-ро трим. на 2018 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.12.2017 г. – 31.01.2018 г. и прогноза за м.февруари и м.март 2018 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.януари и прогноза за м.февруари и м.март 2018 г.
- 2.11. Справка № 10 – възвращаемост на активите.
- 2.12. Справка № 11 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.13. Справка № 12 – прогнозна стойност на активите за 2018 г.
- 2.14. Справка № 13 – за капитал и капиталова структура.
- 2.15. Справка № 14 – отчетна стойност на годишните разходи за дейността по икономически елементи за 2017 г.
- 2.16. Договор за пренос на природен газ за м.ноември, м.декември 2017 г, м.януари и м.февруари 2018 г., сключен с Трансгаз С.А.
- 2.17. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.януари и м.февруари 2018 г.
- 2.18. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.януари 2018 г. и към края на четвърто трим. на 2017 г.
- 2.19. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.20. Копия на фактури за закупен природен газ за м.януари и м.февруари 2018 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.21. Копия на фактури за закупен природен газ за м.януари и м.февруари 2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД до договор за покупна и продажба на природен газ за балансиране.
- 2.21. Копия на фактури за заплащане за м.януари и м.февруари 2018 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.23. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.януари 2018 г.
- 2.24. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за I-во трим. на 2018 г.
- 2.25. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.26. 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 прилаганите 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 09.03.2018 г.

Подпис


(печат)

ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за II-ро трим. на 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за II-ро трим. на 2018 г. да бъдат утвърдени следните цени на природния газ:

1. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на:

- 369,66 лв./хм³ (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) със 17,01 лв./хм³ – 4,82 %.

- 34,84 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 1,45 лв./MWh – 4,34 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,4948 % - 5,42 лв./хм³;

- съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 1.37 лв./хм³.

Цените от хил.м³ в лв./MWh са преизчислени като е приложен коефициент 10,61. Същият коефициент е изчислен при отчитане на средно претеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през II-ро трим. на 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. на действащите входни точки, включващи ГИС Исакча 1, ГИС Негру вода 2,3, ГИС Галата, ПГХ Чирен. По този начин се постига максимална съпоставимост с представителната калоричност на природния газ, прилагана от „Булгартрансгаз“ ЕАД през същото тримесечие за изчисляване на енергийната стойност на измерените обеми в съответните входно/изходни точки на газопреносната мрежа. Този подход на осредняване е приложен от Булгаргаз предвид разликите в калоричността на доставяния газ през посочения период. В приложената справка, подробно са показани отчетни данни за висшата калоричност на природния газ за периода 01.01.2013 – 31.12.2017 г, в т.ч. по месеци, тримесечия и сезони и средно годишна за всяка от годините, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по тримесечия, осреднена калоричност за периода 2013 – 2017 г. по сезони.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за II-ро трим. на 2018 г. са образувани при спазване условията на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

Съгласно същата наредба цените се формират при отчитане разходите за доставка на природния газ от внос, от местен добив, от запаси природен газ, за нормативно определена компонента, за наложени задължения към обществото, за допълнителни, формирани съгласно чл. 17, ал. 14 разходи, както и курса на БНБ на лева за щатския долар.

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за II-ро 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 II-ро трим. на 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите формирани доставните цени за I-во трим. на 2018 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за II-ро трим. на 2018 г. са с около 9,0 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирани доставните цени за I-во трим. на 2018 г. През м.февруари и началото на м.март е налице намаление в цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.януари с около 5.0%, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за II-ро трим. на 2018 г. През II-ро трим. на 2018 г. очакваните доставни цени са с около 8,0 % по-високи от доставни цени прилагани през I-во трим. на 2018 г.

Влияние върху доставните цени оказва и калоричността на природния газ, очакваните равнища на която са отчетени в доставните цени на природния газ. Същата за II-ро трим. е разчетена при отчитане на фактическата за същото тримесечие на 2014, 2015, 2016 и 2017 г., която е около 8250 ккал./куб.м.

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, одобрени от румънския регулатор, за които Ви информирахме със заявлението за утвърждаване на цената за IV-то трим. на 2017 г. Със същото заявление Ви предоставихме и договора за резервиран годишен капацитет за 2017 – 2018 газова година.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за II-ро трим. на 2018 г. отчитат резервираните, годишен и за III-то трим. капацитети на 2017 – 2018 газова година. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитет и за м.април, м.май и м.юни 2018 г. в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през II-то тримесечие на 2017 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на \$/хм³.

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

Цената за II-ро трим. на 2018 г. включва компонента в размер на - 5,42 лв./хм³ – 1,4948%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойностите на разходите подробно посочени в приложенияте към заявлението справки № 10 и 11.

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

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.01.2018 г. е в размер на хил. лева (2017 г.: хил. лева). Увеличението на собствения капитал се дължи на реализирана печалба за периода в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.01.2018 г. той е в размер на хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, като се формират основно от споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.01.2018 г. са в размер на хил. лева. От тях хил. лева са към „Булгартрансгаз“ ЕАД по споразумения за разсрочване на задължения за пренос и съхранение на природен газ и хил. лева текущи задължения за пренос и съхранение. Към 31.12.2017 г. задълженията за дивидент на „Булгаргаз“ ЕАД към „Български енергиен холдинг“ ЕАД са в размер на хил. лева. Данъчните задължения на дружеството са в размер на хил. лева.

Всички просрочени задължения се олихвяват с ОЛП + 10 пункта или в момента 10.00%

Относителният дял на привлеченият капитал е%, а на собственият капитал е%. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД е 7,83 % за месеците февруари и март 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 2018 г. е х/м³, 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 приети от КЕВР изменения и допълнения на 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 II-ро трим. на 2018 г. е образуван въз основа на прогнозен предварителен график за добив и нагнетяване на количествата газ през 2018 г., съхранявани в ПГХ Чирен в изпълнение на задълженията ни, произтичащи от Плана за действие при извънредни ситуации. Графиката е предварителен, тъй като на този етап Булгаргаз не разполага със съгласуван график за добив и нагнетяване на газ в ПГХ Чирен за 2018 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 2018 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена за съхранение на газ в ПГХ Чирен. 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 II-ро трим. на 2018 г. е в размер на 1,37 лв./хм³. 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. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2018 г. са коригирани, като същите са намалени с лева, представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2017 г.

Документи, свързани с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата за 2017 и 2018 г. се съдържат в Приложение № 1, което включва:

- график за съхранение на природен газ през 2017 г. по Плана за действие при извънредни ситуации, съдържащ прогнозни и отразени окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- акт за месец ноември 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500915/01.02.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през

м.ноември 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 000500915/04.09.2017 г.;

- акт за месец декември 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500920/02.01.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.декември 2017 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500920/02.01.2018 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500921/01.02.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.януари 2018 г. в изпълнение на Плана за действие при извънредни ситуации и Споразумение от 11.05.2017 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500921/01.02.2018 г.;

- график за съхранение на природен газ през 2018 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;

Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката и Споразумение № 2863 от 11.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ 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 \$ = 1.58437 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-ниско от използваното за образуване на цената за I-во трим. на 2018 г. с 4,94 %.

Структура на доставките.

Цената за II-ро трим. на 2018 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо в обем

млн.куб.м. Същите ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“.

Приложение: Справка за среднопредетеглените стойности на калоричността на природния газ.

Документи, подробно описани по-горе, съдържащи се в Приложение 1 към настоящата обосновка.

Николай Павлов
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2018 - 2

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество хил.куб.м
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\$/1000 м ³
	в пункта за предаване-приемане ГИС Neгру Вода № 2 и № 3	US\$/1000 м ³
2	Договорени цени и количества за доставка на природен газ от местен добив			
	Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз"ЕАД и "Петрокемпик"ООД	лева/1000 м ³		
	Добив от ПГХ Чирен	лева/1000 м ³		
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 Neгру Вода	US\$/1000 м ³	
4	Левова равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,58437	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м	


 Николай Павлов


ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2018 - 2

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва						Осреднени цени за периода
				м.07.2017 м.08.2017 м.09.2017	м.10.2017 м.11.2017 м.12.2017	м.01.2018 м.02.2018 м.03.2018				
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.								



[Handwritten Signature]
Кирил Павлов

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 15.01.2018 - 28.02.2018 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.1.2018		1.2.2018	1,56981
2.1.2018		2.2.2018	1,56567
3.1.2018		3.2.2018	1,56567
4.1.2018		4.2.2018	1,56567
5.1.2018		5.2.2018	1,57221
6.1.2018		6.2.2018	1,58637
7.1.2018		7.2.2018	1,58521
8.1.2018		8.2.2018	1,59634
9.1.2018		9.2.2018	1,59360
10.1.2018		10.2.2018	1,59360
11.1.2018		11.2.2018	1,59360
12.1.2018		12.2.2018	1,59490
13.1.2018		13.2.2018	1,58585
14.1.2018		14.2.2018	1,58392
15.1.2018	1,59308	15.2.2018	1,56554
16.1.2018	1,59921	16.2.2018	1,56918
17.1.2018	1,60275	17.2.2018	1,56918
18.1.2018	1,59855	18.2.2018	1,56918
19.1.2018	1,59594	19.2.2018	1,57601
20.1.2018	1,59594	20.2.2018	1,58495
21.1.2018	1,59594	21.2.2018	1,58856
22.1.2018	1,59803	22.2.2018	1,59321
23.1.2018	1,59673	23.2.2018	1,59023
24.1.2018	1,58341	24.2.2018	1,59023
25.1.2018	1,57639	25.2.2018	1,59023
26.1.2018	1,57272	26.2.2018	1,58752
27.1.2018	1,57272	27.2.2018	1,58998
28.1.2018	1,57272	28.2.2018	1,60130
29.1.2018	1,57996		
30.1.2018	1,57462		
31.1.2018	1,57007		
		Средно	1,58437

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.12.2017 г.	м.1.2018 г.	м.2.2018 г.	м.3.2018 г.
2018 г.	Заявени количества
	Реализирани количества

Забележка:

1. Реализацията за месец март 2018 г. е неокончателна.



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор

Справка № 4

Получени количества природен газ - отчет за месец януари 2018 г. и февруари и прогнозни данни за месец март 2018 г.

мярка: куб. м

Месец	Общо	ООО" Газпром Экспорт"		Договор за балансиране с БТГ
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	
януари
февруари
март
Всичко:


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор



Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци отчет за месец януари и февруари 2018 г. и
прогнозни данни за месец март 2018 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане-предаване, №, дата	Количество в куб.м.
януари	ГИС-1 "Исакча"	1.2.2018
	ГИС-3 "Негру вода"	1.2.2018
	ГИС "Галата"	
февруари	ГИС-1 "Исакча"	1.3.2018
	ГИС-3 "Негру вода"	1.3.2018
	ГИС "Галата"	
март	ГИС-1 "Исакча"	
	ГИС-3 "Негру вода"	
	ГИС "Галата"	


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
 Изпълнителен директор



СПРАВКА № 6
за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода до 01-28.02.2018 г.
и прогнозни данни за месец март 2018 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Покупка	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.				
януари
февруари
март
Общо:		



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
 Изпълнителен директор



СПРАВКА № 7

списък на потребителите и прогнозни количества природен газ
за доставка през II-ро трим. на 2018 г.

№	Потребител	Количество хил. м3
1	ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД
2	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД
4	ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ ЕАД
7	НЕОХИМ АД
10	АГРОПОЛИХИМ АД
13	ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС АД
16	ХИММАШ АД
19	Енергиен център ЗЕБРА ЕООД
20	БАЛКАН АД
22	БИЗНЕС ЛОГ. ЦЕНТЪР СОФИЯ АД
24	ОСЪМ АД
26	КОМЕКЕС АД
30	ИТЕМ-ИНЖЕНЕРИНГ АД
32	ЕЛПРОМ-ЕЛИН АД
41	РОКА БЪЛГАРИЯ АД
42	ХАН АСПАРУХ АД
46	ПРОМЕТ СТИИЛ ЕАД
47	ШАМОТ АД
48	МЕТИЗИ АД
49	АЛКОМЕТ АД
50	АЛУКОМ АД
53	СЛЪНЧЕВ ДАР АД
63	ХОЛСИМ БЪЛГАРИЯ АД
64	ДЕВНЯ-ЦИМЕНТ АД
65	ЗЛАТНА ПАНЕГА ЦИМЕНТ АД
67	ВУЛКАН ЦИМЕНТ АД
69	ХАН ОМУРТАГ АД
73	ИРИС АД
77	ТЕНЕКС - С АД
82	ПК ДЕВНЕНСКИ ИЗВОРИ
83	КАЛЦИТ АД
88	ЮТА АД
89	ТЕЦ МАРИЦА - 3 АД
91	СПАРКИ-ЕЛТОС АД
94	ВМВ МЕТАЛ ЕООД
98	ЕНЕРСИС АД
100	ПЪТИНЖЕНЕРИНГ АД
101	Бией Глас България АД
102	АМИЛУМ-БЪЛГАРИЯ ЕАД
109	ЗАВОД ЗА ХАРТИЯ-БЕЛОВО АД
111	СТОЛИЧЕН АВТОТРАНСПОРТ ЕАД
117	ВИНПРОМ РУСЕ ЕООД
118	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ 2 ЕООД
120	ЦЕНТРОМЕТ АД

126	БЕОЛИЯ ЕНЕРДЖИ ВАРНА ЕАД
129	ЕВРИС ООД
131	КЦМ АД
138	АРЕВ ПРЕМИЕР ООД
139	ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД
140	ТОПЛОФИКАЦИЯ ВРАЦА ЕАД
141	БИОВЕТ АД
142	ЕВН БЪЛГАРИЯ ТОПЛОФИКАЦИЯ ЕАД
146	ПЪТНО СТРОИТЕЛСТВО АД
153	БАЛКАН-ИСКЪР АД
155	Аресгаз АД
156	ПРИМАГАЗ АД
161	ОРАНЖЕРИИ ПЕТРОВ ДОЛ ООД
163	ОРАНЖЕРИИ ГИМЕЛ АД
164	ТРУД АД
165	ТОПЛОФИКАЦИЯ СЛИВЕН ЕАД
166	ДИ ЕС СМИТ БЪЛГАРИЯ АД
170	КОНЕКС-ТИВА АД
171	ДОБРУДЖАГАЗ АД
185	ЕВРОМЕТАЛ ООД
186	ЕКОН 91 ООД
188	ГАЛКО АД
191	СЕВЛИЕВОГАЗ-2000 АД
193	ФЕШЪН ГРУП ЕООД
196	ИДЕАЛ СТАНДАРТ-ВИДИМА АД
198	БАЛКАНГАЗ 2000 АД
199	ТЕХКЕРАМИК М АД
200	СОФИЯ КРЕМАТОРИУМ АД
205	РОЛЕС АД
209	МЛИН-97 АД
223	ГАРД ИНВЕСТ ООД
225	ЕТЕМ БЪЛГАРИЯ ЕАД
226	НАДИН ХОЛД ЕООД
227	МТМ ООД
229	НИВЕГО ООД
233	ПАНАЦЕЯ 2001 ООД
241	ЗГП БЪЛГАРИЯ АД
243	ЕМ ДЖЕЙ ПАК ЕООД
244	КОЛХИДА МЕТАЛ АД
248	АГРИЯ АД
250	СИС ИНДУСТРИЙС ООД
252	ХЕМАКО БЪЛГАРИЯ ООД
257	МЕЛГИ ЕООД
258	ИЗОМА РУСЕ ЕООД
263	БУЛМАРКЕТ СИ ЕН ДЖИ ЕООД
264	АУТО ЕКСПРЕС ООД
267	ГРИЙНС ООД
268	КАОЛИН ЕАД
269	БУЛТЕКС 1 ООД
275	ДП РЪКОВОДСТВО НА ВЪЗДУШНОТО ДВИЖЕНИЕ
276	СТОМАНА ИНДЪСТРИ АД
279	ПЛЕВЕН БУЛГАРТАБАК ЕАД

282	ПРО ГРИЙН - М ЕООД
292	ПЛЕВЕН 1999 ООД
293	ЕТ ВЕСЕЛИН ВАСИЛЕВ 98
296	МОНДИ СТАМБОЛИЙСКИ ЕАД
297	ПОНИКА-ИНВЕСТ ЕАД
299	ВРАТИЦА-ВРАЦА АД
303	ОБЩИНА БЕЛОСЛАВ
304	ПИХ ИНДЪСТРИ (Н) АД
305	СОФИЯ МЕД АД
308	ЧИПИТА БЪЛГАРИЯ АД
309	ТЕСИ ООД
316	БЕРУС ООД
322	МЕЛБОН АД
325	ИЗОЛА ПЕТРОВ ЕООД
329	ДУНАПАК РОДИНА АД
331	ИЛИНДЕН ЕООД
336	УСПЕХ МЕТАЛПРИНТ ССБ ЕООД
346	КАМЕНО-ГАЗ ЕООД
351	ТРАКИЯ ГЛАС БЪЛГАРИЯ ЕАД
361	МЕТАГАЗ АД
362	ЮРИЙ ГАГАРИН АД
367	ЕКОМЕТАН ВРАЦА ЕООД
368	ЕТ ЕЛИТ КЕМИЛ ХАСАНОВ
370	КБЛ 15 ООД
371	ИНПРИНТ АД
374	СИТИГАЗ БЪЛГАРИЯ ЕАД
376	Е.МИРОЛИО ЕАД
380	АТАНАСОВ ГРУП ЕООД
386	БАЛКАНФАРМА ДУПНИЦА АД
387	ЕТ Д и Д - СНЕЖАНА ДАМЯНОВА
389	ПРАВЕЦГАЗ 1 АД
392	ЛАКПРОМ АД
397	ЕМИ ООД
398	КОСТИНБРОДГАЗ ООД
401	АКТА ООД
404	ГАРАНТСТРОЙ КОМПЛЕКТ АД
406	РАЙКОВ СЕРВИЗ ООД
408	ХЕЛИОС МЕТАЛУРГ ЕООД
409	ДИМИТЪР МАДЖАРОВ 2 ЕООД
410	ГАЗТРЕЙД СЛИВЕН (Н) ЕООД
413	МЕТАН ГРУП ООД
414	ГАЗИНЖЕНЕРИНГ ООД
416	ДЕВОНГАЗ ЕООД
417	ПЕТРОЛ АД
419	ГАЗОЕНЕР.Д-ВО ЕЛИН ПЕЛИН ЕООД
421	ИДА МЕТАН ООД
422	ВИНЕКС-СЛАВЯНЦИ АД
423	АЛТ КО АД
425	БЕЛЛА БЪЛГАРИЯ АД
426	ГЛОБЪЛ КОММЕРС 1 ООД
427	ЧЗП-РУМЯНА ИВАНОВА ВЕЛИЧКОВА
430	АЛМАГЕСТ АД

431	ЛЪЧ ЛАЗУР Ботевград ООД
432	ЮЛИКО-ЕВРОТРЕЙД ЕООД
434	КОНСОРЦ. ВАРНА ПРО ЕНЕРДЖИ ООД
436	ТОПЛОФИКАЦИЯ - ПЕРНИК АД
437	ЕНЕМОНА ЕКОГАЗ ООД
438	МТГ ДЕЛФИН АД
442	ИНСА ОЙЛ ООД
447	ЛАРГО ИНТЕРНАЦИОНАЛ ООД
448	ДРАКИ ЕООД
451	КОГРИЙН ООД
452	СВИНЕКОМПЛЕКС БРЕСТАК АД
453	МЕТАМОДУЛ ТРЕЙД ЕООД
455	ВАПТЕХ АМ АД
458	ДЕМЕА ИНВЕСТ АД
461	Д и Д СНЕЖАНА ДАМЯНОВА ЕООД гр.Разград
462	КОГЕН ЗАГОРЕ ЕООД
463	М-ГАЗ ЕООД
464	ЕТ ТОДОР СТАЙКОВ
465	ТОП МАН ЕООД
466	ОРГАХИМ РЕЗИНС АД
467	РУСЕ КЕМИКЪЛС АД
469	БУЛМАШИНЪРИ ЕНТЕРПРАЙСИС ООД
470	БИСЕР ОЛИВА 98 АД
472	СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА ООД
473	ДОМИНЕКС ПРО ЕООД
475	БЪЛГАРСКА ЗАХАР ЕООД
476	РУБИН ТРЕЙДИНГ ЕАД
477	ХЪС ООД
478	МЕЗДРА ГАЗ ООД
479	ДИОН ООД
480	"Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс "ЕО
481	СЕЛЧО ИНВЕСТ ЕООД
484	ХИБРИД. ЦЕНТЪР ПО СВИНЕВ. АД
485	ПАШАБАХЧЕ БЪЛГАРИЯ ЕАД
486	ШИШЕДЖАМ АУТОМ. БЪЛГАРИЯ ЕАД
488	АЛ И КО АД
492	СОФИЯ СИ ЕН ДЖИ ООД
493	РЕМАРТ 85 ЕООД
494	ОВЕРГАЗ МРЕЖИ АД
495	НОВО СЪКЛО ЕАД
496	ГРИЙНБЪРН ЕООД
497	СИ ЕН ДЖИ ЕКОГАЗ АД
498	ЛЕТИЩЕ СОФИЯ ЕАД
499	СВОБОДНА ЗОНА РУСЕ ЕАД
500	ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕТРИЧ ЕАД
501	ТОПЛИВО-2 ЕООД
502	ТЕЦ ВАРНА ЕАД
	ОБЩО

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 8

**количества и приходи от продажби на природен газ за периода
01.12.2017 г. - 31.01.2018 г. и прогнозни данни за месеците
февруари и март 2018 г.**

Период	Доставка, достъп и пренос		
	количество в хил. м3	цена в лв./хм3	приход в лева
Отчет м. XII 2017г.
в т. ч. топлофикационни дружества
Отчет м. I 2018г.
в т. ч. топлофикационни дружества
Прогноза м. II 2018г.
в т. ч. топлофикационни дружества
Прогноза м. III 2018г.
в т. ч. топлофикационни дружества

Изпълнителен директор:

Николай Павлов

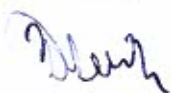


Справка № 9

Разходи по икономически елементи по отчет за януари и прогноза за февруари и март 2018 г.

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Януари 2018 г.	Прогноза Февруари 2018 г.	Прогноза Март 2018 г.
Условно-постоянни разходи					
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.	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.
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, 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.

Изготвил(а):



Захаринка Киркова
 Главен експерт в отдел „Финансова отчетност
 и методология“

Изпълнителен директор:



Николай Палов



Справка № 10

Възвращаемост на активите

№	II-ро тримесечие на 2018 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 II-ро тримесечие	хил.лв.
5	Оборотен капитал	хил.лв.
6	Количество природен газ за II-ро тримесечие	1000 м3
7	Цена на вход за II-ро тримесечие	лв./1000м3
8	<u>Регулаторна база на активите за II-ро тримесечие</u>	хил.лв.
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%
10	<u>Възвръщаемост на активите за II-ро тримесечие</u>	хил.лв.

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 11

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2018 година
1	Годишни разходи	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	1000 м3
4	Цена за доставка (надценка)	лв./1000 куб.м
5	Цена на вход за година	лв./1000 куб.м
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

№	Елементи на надценката	мярка	за тримесечието
За II-ро тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.
3	Количества природен газ	1000 м3
4	Стойност на компонентата	лв./1000 куб.м
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 12
Прогнозната стойност на активите за 2018г.

№	АКТИВИ	мярка	2018
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>	<i>хил.лв.</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.
3	Обща сума на активи	хил.лв.	#VALUE!

Изготвил/(а):



Захаринка Киркова
 Главен експерт в отдел „Финансова отчетност и методология“



Николай Палов
 Изпълнителен директор



Справка № 13
Капитал и капиталова структура към 31.12.2017 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Описание	мярка	Отчет 31.12.2017 г.
1	Собствен капитал	хил.лв.
	Дял на собствен капитал	%
2	Привлечен капитал	хил.лв.
	Дял на привлечен капитал	%

Изготвил/(а):



Захаринка Киркова
Главен експерт в отдел „Финансова
отчетност и методология“


Николай Палов
Изпълнителен директор

Справка № 14
Компонента за дейността "обществена доставка"
Отчетна стойност на годишните разходи по икономически елементи за
2017 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	2017 г.
Годишни условно-постоянни разходи			
1	Разходи за материали, в т.ч.	хил.лв.
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.
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.
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.
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!

Годишни променливи разходи			
1	Горивен газ	хил.лв.
2	Съхранение на природен газ	хил.лв.
Общо променливи разходи		хил.лв.
ОБЩО:		хил.лв.	#VALUE!

Изготвил/(а):



 Захаринка Киркова



 Николай Палов
 Изпълнителен директор

