



**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

(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: 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 от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следните цени на природен газ за I-во 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:

– 352,93 лв./хм3 или 33,52 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,04 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1,35 лв./хм3;

– 353,19 лв./хм3 или 33,54 лв./MWh без цена за пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 5,04 лв./хм3, компонента съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 1,35 лв./хм3 и компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на наредбата в размер на – 0,26 лв./хм3.

Цената се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

(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 I-во 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 I-во трим. на 2018 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.09.2017 г. – 31.12.2017 г. и прогноза за м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.10.2017 г. – 31.12.2017 г. и прогноза за м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.10.2017 г. – 31.12.2017 г. и прогноза за м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.10.2017 г. – 31.12.2017 г. и прогноза за добив през м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през I-во трим. на 2018 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.09.2017 г. – 31.12.2017 г. и прогноза за м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.октомври и прогноза за м.ноември и м.декември 2017 г.
- 2.11. Справка № 10 – за капитал и капиталова структура.
- 2.12. Справка № 11 – възвращаемост на активите.
- 2.13. Справка № 12 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.14. Справка № 13 – прогнозна стойност на активите за 2018 г.
- 2.15. Справка № 14 – прогнозна стойност на годишните разходи за дейността „обществена доставка“ за 2018 г.
- 2.16. Справка № 15 – закупени количества природен газ по доставчици и по месеци през 2017 г.
- 2.17. Справка за прогнозна стойност на активите към м.декември 2017 г.
- 2.18. Договор за покупко-продажба на природен газ при условия на обратно изкупуване.
- 2.19. Договор за пренос на природен газ през II-ро трим. на газова 2017-2018 г., сключен с Трансгаз С.А.
- 2.20. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.октомври. 2017 г.
- 2.21. Аналитична оборотна ведомост за количества и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.октомври и към края на трето трим. на 2017 г.
- 2.22. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.23. Копия на фактури за закупен природен газ за м.октомври 2017 г. от ООО „Газпром экспорт“ и „Петрокектик“ ООД.
- 2.24. Копия на фактури за заплащане за м.октомври и м.ноември 2017 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.25. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.октомври 2017 г.
- 2.26. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за IV-то трим. на 2017 г.
- 2.27. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.28. 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: Но

изд. на от

Дата 08.12.2017 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за I-во трим. на 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за I-во 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:

- 352.93 лв./хм3 (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 9.71 лв./хм3 – 2.83 %.

- 33.52 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 1.26 лв./ MWh – 3.91 %.

Цената включва следните компоненти:

-съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,4541% - 5,04 лв./хм3;

-съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 1.35 лв./хм3.

2. Цена по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ, направили своите заявки за доставка на природен газ през съответната година след м.август на годината, предхождаща годината на доставка в размер на 353.19 лв./хм3 или 33.54 лв/MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС). Цена е образувана, като към цената по точка 1 е добавена компонента съгласно чл. 17, ал. 15 на Наредба № 2/2013 г. в размер на 0,26 лв./хм3. Тази цена следва да се прилага за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, предизвикал съгласно условията на чл. 17, ал. 14 на наредбата допълнителните разходи, формиращи компонентата по чл. 17, ал. 15.

Цените от хил.м3 в лв/MWh са произчислени като е приложен коефициент 10,53. Същият коефициент е изчислен при отчитане на средно претеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през I-во 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 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 – приложение № 1 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 I-во 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 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 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите формирали доставните цени за IV-то трим. на 2017 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за I-во трим. на 2018 г. са с около 4.5 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за IV-то трим. на 2017 г. Увеличение бележат и цените на алтернативните горива на международните пазари през м.октомври в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.септември, като през м.ноември има увеличение от около 8,0 % на цените на нефтопродуктите в сравнение с същите за м.октомври. Увеличението продължава и през м.декември, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за I-во трим. на 2018 г. През I-во трим. на 2018 г. очакваните доставни цени са с около 4,0 % по-високи от доставни цени прилагани през IV-то трим. на 2017 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 I-во трим. е разчетена при отчитане на фактическата за същото тримесечие на 2015 и 2016 г., която е около 8180 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 I-во трим. на 2018 г. отчитат резервираните, годишен и за II-ро трим. капацитети на 2017 – 2018 газова година. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитет и за м.януари, м.февруари и м.март 2018 г. в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през IV-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 I-во трим. на 2018 г. включва компонента в размер на - 5,04 лв./хм³ – 1,4541%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойности на разходите за 2018 г., подробно посочени в приложената към заявлението справки № 14, 12 и 13.

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

Основният капитал на Дружеството по прогнозни данни към 31.12.2017 г. е 231 699 хил. лева.

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД по прогнозни данни към 31.12.2017 г. е в размер на 243 565 хил. лева (2016: 254 681 хил. лева). Намалението на собствения капитал се дължи на по-ниска печалба за периода в размер на 31 293 хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.12.2017 г. по прогнозни данни той е в размер на 49 946 хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на 8 436 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 31.12.2017 г. по прогнозни данни са в размер на 41 510 хил. лева. От тях 16 292 хил. 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 на 20 782 хил. лева.

Към 31.12.2017 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 %.

Относителният дял на привлечения капитал е %, а на собствения капитал е %. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД е % за м. декември 2017 (прогноза).

Формираният от дружеството привлечен капитал не включва краткосрочните и дългосрочните задължения на дружеството, видно от справка № 10 към заявлението. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило прогнозен размер на собствения капитал на стойност лв. и привлечен капитал в размер на лв. към 31.12.2017 г., със срок под 1 г. и има за цел да осигури допълнителен капиталов буфер, предназначен за финансиране на

текущата дейност на дружеството предвид динамичните условия на пазарната среда.

Изчислената среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала е 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 е приложено „Ценообразуващ модел на капиталови активи“, като е използвало безлостовия коефициент β (power) за страните от Западна Европа в размер на 0.63 към 01.2017 г., публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran - Stern School of Business. При отчитане на капиталовата структура на дружеството безлостовия отраслов β коефициент се преобразува в лостов в размер на 0,71 към 31.12.2017 г..

Пазарната рискова премия за Република България е 8,40 %, формирана като сума от базовата рискова премия за Европа 5,69 % и премията за специфичния за държавата риск 2,71 % по актуални данни от 01.2017 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 2016 г. - октомври 2017 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 I-во 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. Графика 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 I-во трим. на 2018 г. е в размер на 1,35 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.

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

- план за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката;

- споразумение № 2863 от 11.05.2017 г., сключено между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД;

- допълнително споразумение № 3 към споразумение № 2863 от 11.05.2017 г. с приложена програма за добив на природен газ;

- график за съхранение на природен газ през 2017 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 2017 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500897/04.09.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.август 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 500897/04.09.2017 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000503127/04.10.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.септември 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 503127/04.10.2017 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500914/02.11.2017 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.октомври 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 500914/02.11.2017 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;

След изготвяне на отчетите за съхраняваните и добитите количества природен газ през м.ноември и м.декември 2017 г., при наличие на разлики между планираните и отчетените разходи за съхранение по графика за 2017 г., същите ще бъдат отразени в компонентата по чл. 11а, която е част от цената за II-ро трим. на 2018 г.

Компонента по чл.17, ал. 15 на Наредба № 2/2012 г.

Съгласно чл. 17, ал. 14, допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка през съответната година на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след м.август на годината, предхождаща годината на доставка, се заплащат от предизвикалите ги

лица. Съгласно Договора за доставка на природен газ, клиентите представят годишните си програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Това договорно условие не е изпълнено за 2017 г. от крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД, поради което Булгаргаз е резервирал капацитети за пренос на природен газ през Румъния за газова 2016 – 2017 година при отчитане на данните от годишните програми на клиентите, направили своите заявки до 01 септември на 2016 г.

За осигуряване преноса през Румъния на договорените на 30.12.2016 г. с „Овергаз Мрежи“ АД количества природен газ за доставка през последните два месеца от 2016 – 2017 газова година, Булгаргаз резервира допълнително необходимият за съответния месец капацитет, за което са извършени допълнителни разходи, които съгласно чл. 17, ал. 15 формират компонента, която следва да бъде част от утвърдената цена за I-во трим. на 2018 г. и следва да се заплаща в случая единствено от „Овергаз Мрежи“ АД.

През месеците август и септември 2017 г., за Булгаргаз възникналите и заплатени от дружеството допълнителни разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, формирани по реда и условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. възлизат лева. Същите по месеци и начин на формиране се разпределят както следва:

- за м.август допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са за превишен от Овергаз Мрежи“ АД резервиран от дружеството ни капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния.. През м.август „Овергаз Мрежи“ АД е ползвал заявен от Булгаргаз капацитет за клиентите си, направили своите заявки до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката, но не използван от същите клиенти, на което се дължи и допълнително заплатената сума за превишен капацитет за м. август.

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.август съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 3, което включва следните документи:

- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.август 2017 г.;
- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170015/07.09.2017 г.;
- детайли на трансакцията по фактура № 20170015/07.09.2017 г.;
- разчет за резервиран капацитет за м.август в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча за м.август;
- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода за м.август;
- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.август 2017 г.

- за м.септември допълнителните разходи, заплатени от Булгаргаз възлизат общо на лева и са в резултат на заплатен допълнително резервиран от Булгаргаз месечен капацитет за пренос на природен газ през

територията на Румъния. лева от тях са за клиенти, представили своите годишни програми до 01 септември на годината, предхождаща тази на доставката. Разликата до заплатената сума в размер на лева се дължи на резервиран за крайния снабдител „Овергаз Мрежи“ АД капацитет, представил своята годишна програма след месец август на годината, предхождаща тази на доставката;

- през м.септември няма превишаване на резервиран ия за същия месец капацитет за пренос на природен газ през територията на Румъния. За м.септември „Овергаз Мрежи“ АД е заплатил на Булгаргаз част от допълнителните разходи за резервиран от Булгаргаз за „Овергаз Мрежи“ АД допълнителен капацитет за същия месец , които по издадени фактури за доставени през същия месецхм3 природен газ възлизат на лева. Този заплатен допълнителен разход за резервиран и превишен капацитет е изчислен, като доставеното количество е умножено по калкулирания в утвърдената от КЕВР цена за III-то трим. на 2017 г. пренос през Румъния в размер на лв./хм3 Отчитайки изложеното, допълнителните разходи, възникнали по смисъла на чл.17, ал. 14 за м.септември възлизат на лева

Доказателства за допълнителните разходи, възникнали през м.септември съгласно условията на чл.17, ал. 14 и заплатени от Булгаргаз се съдържат в Приложение № 4, което включва следните документи:

- копие на договор за пренос на природен газ, сключен след провеждане на търг за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1 № 21-12024586/21.08.2017 г.

- фактури на Трансгаз АД - Медиаш № 20170101/24.08.2017 г., № 20170102/24.08.2017 г.;

- детайли на трансакцията по фактура № 20170101/24.08.2017 г., № 20170102/24.08.2017 г.;

- разчет за допълнително резервиран капацитет за м.септември в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода 1

- протокол за измереното количество енергия на Исакча 1 за м.септември 2017 г.;

- протокол за измереното количество енергия на Негру Вода 1 за м.септември 2017 г.;

-фактура на Трансгаз АД - Медиаш № 20170016/06.10.2017 г.;

- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Исакча за м. септември;

- разчет за резервиран и превишен резервиран капацитет в точка Негру Вода за м. септември;

- детайли на трансакцията по фактура № 20170016/06.10.2017 г.;

- месечен акт за доставен природен газ на „Овергаз Мрежи“ АД през м.септември 2017 г.;

- годишна програма на „Овергаз Мрежи“ АД за доставка на природен газ през 2018 г.

Въз основа на изложеното, общо възникналите по условията на чл. 17, ал. 14 на Наредба № 2/2013 г. допълнителни разходи за Булгаргаз за м.август и м.септември възлизат на лева. Съгласно условията на същата

разпоредба, тези доказани разходи се заплащат от предизвикалите ги лица, в случая „Овергаз Мрежи“ АД. Съгласно годишната програма на това дружество за I-во трим. на 2018 г., договорени за доставка количества природен газ са хм3.

Договорените за доставка количества природен газ за „Овергаз Мрежи“ АД през I-во трим. на 2018г. и доказаните допълнителни разходи за Булгаргаз, възникнали по условията на чл. 17, ал 14, формират компонентата по чл.17, ал. 15 на Наредба № 2/2013 г., чиито размер възлиза на 0,26 лв./хм3 и съгласно същата алинея следва да бъде включена в утвърдената цена за I-во трим. на 2018 г.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.66670 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 2017 г. с 0,17 %.

Структура на доставките.

Цената за I-во трим. на 2018 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества за доставка общо в обем млн.куб.м природен газ. Същите ще бъдат доставени от внос в обем млн.куб.м по Договора с ООО „Газпром экспорт и млн.куб.м добив от ПГХ Чирен.

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

Николай Павлов
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2018 - 1

№	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 Негру 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 "Петрокемлик" 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 Негру Вода	US\$/1000 м ³		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$	1,66670	
5	Калоричност на доставения природен газ, при която се формират цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2018 - 1

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				м.04.2017 м.05.2017 м.06.2017	м.07.2017 м.08.2017 м.09.2017	м.10.2017 м.11.2017 м.12.2017	
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгартгаз" 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 Павлов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.10.2017 - 30.11.2017 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.10.2017		1.11.2017	1,68432
2.10.2017		2.11.2017	1,67954
3.10.2017		3.11.2017	1,67782
4.10.2017		4.11.2017	1,67782
5.10.2017		5.11.2017	1,67782
6.10.2017		6.11.2017	1,68752
7.10.2017		7.11.2017	1,69160
8.10.2017		8.11.2017	1,68752
9.10.2017		9.11.2017	1,68171
10.10.2017		10.11.2017	1,67825
11.10.2017		11.11.2017	1,67825
12.10.2017		12.11.2017	1,67825
13.10.2017		13.11.2017	1,67796
14.10.2017		14.11.2017	1,66524
15.10.2017		15.11.2017	1,65188
16.10.2017		16.11.2017	1,66157
17.10.2017	1,66326	17.11.2017	1,65819
18.10.2017	1,66468	18.11.2017	1,65819
19.10.2017	1,65272	19.11.2017	1,65819
20.10.2017	1,65496	20.11.2017	1,66016
21.10.2017	1,65496	21.11.2017	1,66908
22.10.2017	1,65496	22.11.2017	1,66468
23.10.2017	1,66595	23.11.2017	1,65077
24.10.2017	1,66298	24.11.2017	1,64674
25.10.2017	1,65959	25.11.2017	1,64674
26.10.2017	1,66411	26.11.2017	1,64674
27.10.2017	1,68533	27.11.2017	1,63640
28.10.2017	1,68533	28.11.2017	1,64521
29.10.2017	1,68533	29.11.2017	1,65370
30.10.2017	1,68432	30.11.2017	1,65063
31.10.2017	1,68056		
Средно			1,66670

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



Справка № 3

Справка за количествата, хил.м³

Година	Месец	м.09.2017 г.	м.10.2017 г.	м.11.2017 г.	м.12.2017 г.
2017 г.	Заявени количества				
	Реализирани количества				

Забележка:

1. Реализацията за месеците ноември и декември 2017 г. е неокончателна.


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор



Справка № 4

**Получени количества природен газ - отчет за месец октомври 2017 г. и
прогнозни данни за месеците ноември и декември 2017 г.**

мярка: куб. м

Месец	Общо	ООО "Газпром Експорт"		Петрокелтик ООД
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	
октомври				
ноември				
декември				
Всичко:				



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор



Справка № 5
Измерени количества природен газ по
месеци отчет за месец октомври 2017 г. и
прогнозни данни за месеците ноември и декември 2017 г.

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане-предаване, №, дата	Количество в куб.м.
октомври	ГИС-1 "Исакча" ГИС-3 "Негру вода" ГИС "Галата"		
ноември	ГИС-1 "Исакча" ГИС-3 "Негру вода" ГИС "Галата"		
декември	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 01.10.2017 г.
и прогнозни данни за месеците ноември и декември 2017 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Продажба	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.	куб. м.		куб. м.	куб. м.
октомври					
ноември					
декември					
Общо:					

Забележка:

.....

.....

"Булгаргаз" ЕАД не разполага с одобрен граафик за добив и нагнетяване в ПГХ Чирен за газова 2018 - 2019 г. Съгласно Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, операторът на съоръжението за съхранение в срок не по-късно от 30 календарни дни преди началото на съответния нагнетателен период обявява на интернет страницата си свободния капацитет за съхранение. Нагнетателния период за съответната година започва на 15 април 2018 г.


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
 Изпълнителен директор



Справка № 7

**Списък на клиентите и прогнозни количества природен газ за доставка през I-
во тримесечие на 2018г.**

№	Клиенти	Количество MWh	Количество хмЗ
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	ЗЕБРА АД		
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	ДРУЖБА СЪКЛАРСКИ ЗАВОДИ 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	ВЕОЛИЯ 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		
249	ДРУЖБА 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 ДВИЖЕ		
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	ЕТ ЛЪЧЕЗАР ЛАЗАРОВ-ЛЪЧ ЛАЗУР		
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		
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 АД		
477	ХЪС ООД		
478	МЕЗДРА ГАЗ ООД		
479	ДИОН ООД		
480	Леяро Ковашки Машиностроителен Комплекс		
481	СЕЛЧО ИНВЕСТ		
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 СТЬКЛО ЕАД		
496	ГРИЙНБЪРН ЕООД		
497	СИ ЕН ДЖИ ЕКОГАЗ АД		

498	ЛЕТИЩЕ СОФИЯ ЕАД		
499	СВОБОДНА ЗОНА РУСЕ ЕАД		
	Общо:		


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
 Изпълнителен директор



СПРАВКА №8

Количества и приходи от продажби на природен газ по дейности за периода 01.09.2017 г. - 31.10.2017 г. и прогнозни данни за месеците ноември и декември 2017 г.

Период	марка	пренос и доставка		разпределение		
		количество в хил.м ³	цена в лв.	приход в лв.	количество в хил.м ³	цена в лв.
отчет м. IX	хил.м ³					
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³					
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³					
отчет м. X	хил.м ³					
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³					
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³					
прогноза м. XI	хил.м ³					
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³					
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³					
прогноза м. XII	хил.м ³					
в т.ч. Потреб. на разпр. мрежа	хил.м ³					
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м ³					



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор

Справка № 9

Разходи по икономически елементи - отчет за м. октомври и прогноза за месеците ноември и декември
2017 г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Октомври 2017 г.	Прогноза Ноември 2017 г.	Прогноза Декември 2017 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, 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	0	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, 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.			
V.	ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ	хил.лв.			

Изготвил/(а):

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

НИКОЛАЙ ПАВЛОВ
Изпълнителен директор



Справка № 10
Капитал и капиталова структура - прогноза за месеците ноември и декември 2017 г.
на Булгаргаз ЕАД

№	Описание	Единица мярка	Прогноза	Прогноза
			30.11.2017 г.	31.12.2017 г.
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	%	*****	*****

Изготвил/(а):


Захаринка Киркова

Главен експерт в отдел
 „Финансова отчетност и
 методология“


НИКОЛАЙ ПАВЛОВ

Изпълнителен директор



Справка № 11

Възвращаемост на активите

№	I-во 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 I-во тримесечие	хил.лв.	...
5	Оборотен капитал	хил.лв.	...
6	Количество природен газ за I-во тримесечие	1000 м3	...
7	Цена на вход за I-во тримесечие	лв./1000м3	...
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 № 12

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)	BGN/1000 куб.м	...
5	Цена на вход за година	BGN/1000 куб.м	...
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	1000 м3	...
4	Стойност на компонентата	BGN/1000 куб.м	...
5	Цена на вход	BGN/1000 куб.м	...
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	...

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 13

Прогнозната стойност на активите за 2018г.

№	АКТИВИ	мярка	2018 (Прогноза)
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.	

Изготвил/(а):

Захаринка Киркова

Главен експерт в отдел „Финансова отчетност и методология“

НИКОЛАЙ ПАВЛОВ

Изпълнителен директор



Справка № 14

Компонента за дейността "обществена доставка"

**Прогнозна стойност на годишните разходи по икономически елементи за
2018г. на "Булгаргаз"ЕАД**

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	2018 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.	...
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.	...
Тримесечна сума на условно-постоянни разходи		хил.лв.	...

Годишни променливи разходи			
1	Горивен газ	хил.лв.	
2	Съхранение на природен газ	хил.лв.	
Общо променливи разходи		хил.лв.	
Тримесечна сума на променливи разходи		хил.лв.	
Обща сума на годишните разходи		хил.лв.	
Тримесечна сума на разходите		хил.лв.	

Предвидените прогнозни разходи по икономически елементи за 2018 година на „Булгаргаз“ ЕАД са резултат на очаквано начисляване на разходи за материали, външни услуги, амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и др. Те са групирани в две основни групи на условно-постоянни и променливи. За прогнознния период условно-постоянни разходи са в размер на хил.лв, а променливи – хил.лв. Общата сума на годишните разходи съответно е хил.лв., съответно общата сума на тримесечните разходи лв. Общите разходи спрямо 2017 г. намаляват, което се дължи на оптимизиране на разходите.

Разходите за амортизация са разчетени на база съществуващи активи и прогнозната инвестиционна програма на Дружеството за 2018 г. Намалението на прогнозираните за закупуване ДМА в сравнение с 2017 г. се дължи наотпаднала необходимост от закупуване на ИКУНК оборудване. Заложено е за покупка комуникационно и компютърно оборудване, сървърна и мрежова инфраструктура през 2018 г. на стойност хил. лева. Оборудването е необходимо, за да се обезпечи дейността на системите, внедрени в Дружеството. Предвид настъпилите промени в отчитането и новите пазарни правила се налага и преработки на софтуерния модул "Деливъри" и основната счетоводна система "Ажур". Променливи разходи включват съхранение на природен газ, изчислени на база очакваните за нагнетяване и съхранение количества по търговски договор с "Булгартрансгаз" ЕАД.

Изготвил/(а):


Захаринка Киркова


Николай Павлов
Изпълнителен директор



Справка № 15

Закупени количества природен газ от внос на вход - ГИС Исакча и ГИС-Негру Вода и местен добив ГИС Галата от съответните доставчици по месеци до м. октомври и прогноза за месеците ноември и декември 2017 г.

мярка: куб.м

Месец	ООО "Газпром Экспорт"		"Петрокептик" ООД	"Булгартрансгаз" ЕАД
	ГИС Негру Вода	ГИС Исакча		
януари				
февруари				
март				
април				
май				
юни				
юли				
август				
септември				
октомври				
ноември				
декември				



НИКОЛАЙ ПАВЛОВ

Изпълнителен директор

