

**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: 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)*

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 III-то 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:

– 427,12 лв./хм<sup>3</sup> или 40,18 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 7,11 лв./хм<sup>3</sup> и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1,37 лв./хм<sup>3</sup>;

*(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 III-то 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 формирации цената на природния газ за III-то трим. на 2018 г.
- 2.5. Справка № 3 - за заявени и реализирани количества природен газ за периода 01.03.2018 г. – 30.04.2018 г. и прогноза за м.май и м.юни 2018 г.
- 2.5. Справка № 4 - за получени количества природен газ за периода 01.04.2018 г. – 31.05.2018 г. и прогноза за м.юни 2018 г.

- 2.6. Справка № 5 – за измерени количества природен газ по месеци за периода 01.04.2018 г. – 31.05.2018 г. и прогноза за м.юни 2018 г.
- 2.7. Справка № 6 за съхранявани количества природен газ в ПГХ Чирен през периода 01.04.2018 г. – 30.06.2018 г.
- 2.8. Справка № 7 за доставка на прогнозни количества природен газ през III-то трим. на 2018 г.
- 2.9. Справка № 8 – за количества и приходи от продажби на природен газ за периода 01.03.2018 г. – 31.06.2018 г.
- 2.10. Справка № 9 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.април и прогноза за м.май и м.юни 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. Уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД за разпределен капацитет в ПГХ Чирен изх. № 24-00-1550(1)/28.05.2018 г.
- 2.16. Договор за пренос и съхранение № 3340/28.05.2018 г.
- 2.17. Договор за пренос на природен газ за четвърто газово тримесечие на 2017-2018 г., сключен с Трансгаз С.А.
- 2.18. Копия на сертификати за качествените показатели на доставяния природен газ за м.април и м.май 2018 г.
- 2.19. Аналитична обратна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ през м.април 2018 г. и към края на първо трим. на 2018 г.
- 2.20. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.21. Копия на фактури за закупен природен газ за м.април и м.май 2018 г. от ООО „Газпром экспорт“.
- 2.22. Копия на фактури за закупен природен газ за м.март и м.април 2018 г. от „Булгартрансгаз“ ЕАД до договор за покупна и продажба на природен газ за балансиране.
- 2.23. Копия на фактури за заплащане за м.април 2018 г. на такса за транспортиране на природен газ през Румъния.
- 2.24. Справка за валутния курс, използван за заприходяване на природния газ, закупен през м.април 2018 г.
- 2.25. Справка за прогнозен размер на разлика между прогнозни и отчетни количества природен газ и съответните разходи за доставката им за II-ро трим. на 2018 г.
- 2.26. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.27. 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 08.06.2018 г.

Подпис

  
 (печат)

## ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за III-то трим. на 2018 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за III-то 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:

- 427,12 лв./хм<sup>3</sup> (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), увеличение в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) със 65,30 лв./хм<sup>3</sup> – 18,05 %.

- 40,18 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 6,14 лв./MWh – 18,04 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,6974 % - 7,11 лв./хм<sup>3</sup>;

- съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 1.37 лв./хм<sup>3</sup>.

Цените от хил.м<sup>3</sup> в лв./MWh са преизчислени като е приложен коефициент 10,63. Същият коефициент е изчислен при отчитане на средно претеглената стойност на висшата калоричност на природния газ, изчислена спрямо денонощните количества, доставяни през III-то трим. на 2013, 2014, 2015, 2016 и 2017 г. на действащите входни точки, включващи ГИС Исакача 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 – Приложение 1.

Предложените от Булгаргаз за утвърждаване от КЕВР продажни цени на природен газ за III-то 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 III-то 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 III-то трим. на 2018 г., бележат увеличение в сравнение със същите формирани доставните цени за II-ро трим. на 2018 г. Осреднените съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за III-то трим. на 2018 г. са с около 11,0 % по-високи от осреднените за същия период цени, формирани доставните цени за II-ро трим. на 2018 г. Подобно е увеличението на цените алтернативните горива на международните пазари през м.май в сравнение със същите за м. януари 2018 г., което неминуемо оказва влияние върху доставните цени. През III-то трим. на 2018 г. очакваните доставни цени са с около 11,5 % по-високи от доставни цени прилагани през II-ро 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 III-то трим. е разчетена при отчитане калоричността на текущите доставки, за същото тримесечие на 2014, 2015, 2016 и 2017 г., която е около ..... 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 III-то трим. на 2018 г. отчетат резервираните, годишен и за III-то трим. капацитети на 2017 – 2018 газова година. Предстои Булгаргаз да участва в търговете за резервиране на месечни капацитети в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през III-то тримесечие на 2018 г. очакваните разходи за пренос през територията на Румъния възлизат на ..... \$/хм<sup>3</sup>.

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

Цената за III-то трим. на 2018 г. включва компонента в размер на – 7,11 лв./хм<sup>3</sup> – 1,6974%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойностите на разходите подробно посочени в приложените към заявлението справки № 10 и 11.

Компонентата е изчислена, като първоначално прогнозираните през м.декември 2017 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2018 г. са коригирани при отчитане на разпределеният ни от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за съхранение по търговския договор за пренос и съхранение - приложено Уведомление, изх. № БТГ 24-00-1550 (1)/28.05.2018 г.

Първоначално планирания от Булгаргаз график за съхраняване на количествата газ по този договор предвиждаше нагнетяване на ..... млн.куб.м газ през III-то трим. на 2018 г. Отчитайки същият, разходите по действащи цени за съхранение бяха разчетени както следва:

- I-во трим. – 0 лв.;
- II-ро трим – 0 лв.;
- III-то трим. – ..... хил.лв.;
- IV-то трим. – ..... хил.лв.

Окончателният график за нагнетяване се различава от първоначално планирания, както по общ обем – ..... млн.куб.м, така и по разпределението на количествата за нагнетяване по месеци както следва:

- за м.юни – ..... млн.куб.м;
- за м.септември – ..... млн.куб.м.

Разходите по действащи цени за съхранение на природен газ по окончателния график възлизат на ..... лв. и се увеличават със ..... лв. в сравнение с предварително планираните за 2018г., като за II-ро трим. на 2017 г. същите възлизат на ..... лв., за III-то трим. на ..... за IV-то трим. на ..... лв. При така разпределения ни капацитет, разходите за съхранение на природен газ съгласно наредбата по договора за пренос и съхранение за III-то трим. на 2018 г. възлизат на ..... лв., която сума е отчетена при изчисляване на компонентата за това тримесечие.

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

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 30.04.2018 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 30.04.2018 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 30.04.2018 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.

Данъчните задължения на дружеството са в размер на ..... хил. лева и към Агенция „Митници“ – ..... 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 .....

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/м<sup>3</sup>, 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 III-то 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.

С график за нагнетяване и съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации Булгаргаз разполага на по-късен етап, за който е известен с писмо изх. № БТГ-24-00-751/3/ от 23.03.2018 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден със Споразумение от 31.05.2018 г., копия от които прилагаме. Отчетените към 30 април 2018 г. разлики между прогнозните и отчетените количества газ, съдържащи се в графика за съхранение по Плана, заплатената стойност за тяхното съхранение в ПГХ Чирен, както и реално доставените на клиенти количества природен газ са взети под внимание при изчисляване на компонентата за III-то трим.

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, 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 III-то 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. Както Ви информирахме със заявлението за утвърждаване на цена за II-ро трим. на 2018 г., 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 2018 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 окончателни отчетни данни за реализирани и нагнетени количества газ в ПГХ Чирен и заплатени суми за тяхното съхранение;

- писмо на „Булгартрансгаз“ ЕАД изх. № 24-00-751(3)/23.03.2018 г.;

- споразумение № 816/31.05.2018 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД за съхранение на природен газ по Плана за действие при извънредни ситуации;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500925/01.03.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.февруари 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 0000500925/01.03.2018 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500929/02.02.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.март 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 0000500929/02.02.2018 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500931/03.05.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.април 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 № 0000500931/03.05.2018 г.;

Плана за действие при извънредни ситуации, утвърден от Министъра на енергетиката, копие от който е предоставен на КЕВР и е свързан с компонентата по чл. 11а, ал. 2 на наредбата, не е приложен към настоящата обосновка, тъй като в същият към настоящия момент не са настъпили изменения.

#### Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.63691 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 II-ро трим. на 2018 г. с 3,32 %.

#### Структура на доставките.

Цената за III-то 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 среднопретеглените стойности на калоричността на природния газ.

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

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.10.2017	м.01.2018	м.08.2017	м.11.2017	м.02.2018		м.09.2017
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД										
	Цена на мазут със съдържание на сярна 1%	USD/т.	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
		USD/т.		.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
		USD/т.		.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
	Цена на газьол със съдържание на сярна 0,1%	USD/т.	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
		USD/т.		.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....
		USD/т.		.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....	.....

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

  
 Николай Павлов



### Справка № 3

#### Справка за количествата, хил.м<sup>3</sup>

Година	Месец	м.3.2018 г.	м.4.2018 г.	м.5.2018 г.	м.6.2018 г.
2018 г.	Заявени количества	.....	.....	.....	.....
	Реализирани количества	.....	.....	.....	.....

Забележка:

1. Реализацията за месеците май и юни 2018 г. е неокончателна.

  
\_\_\_\_\_  
**НИКОЛАЙ ПАВЛОВ**  
Изпълнителен директор



## СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN  
за периода 17.04.2018 - 31.05.2018 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.4.2018		1.5.2018	1,61920
2.4.2018		2.5.2018	1,62891
3.4.2018		3.5.2018	1,63095
4.4.2018		4.5.2018	1,63408
5.4.2018		5.5.2018	1,63408
6.4.2018		6.5.2018	1,63408
7.4.2018		7.5.2018	1,63408
8.4.2018		8.5.2018	1,64771
9.4.2018		9.5.2018	1,64646
10.4.2018		10.5.2018	1,64660
11.4.2018		11.5.2018	1,63887
12.4.2018		12.5.2018	1,63887
13.4.2018		13.5.2018	1,63887
14.4.2018		14.5.2018	1,63149
15.4.2018		15.5.2018	1,64591
16.4.2018		16.5.2018	1,65973
17.4.2018	1,58277	17.5.2018	1,65678
18.4.2018	1,57881	18.5.2018	1,66016
19.4.2018	1,57958	19.5.2018	1,66016
20.4.2018	1,58894	20.5.2018	1,66016
21.4.2018	1,58894	21.5.2018	1,66326
22.4.2018	1,58894	22.5.2018	1,65833
23.4.2018	1,59816	23.5.2018	1,67051
24.4.2018	1,60143	24.5.2018	1,67051
25.4.2018	1,60511	25.5.2018	1,67523
26.4.2018	1,60736	26.5.2018	1,67523
27.4.2018	1,62041	27.5.2018	1,67523
28.4.2018	1,62041	28.5.2018	1,67969
29.4.2018	1,62041	29.5.2018	1,69219
30.4.2018	1,61920	30.5.2018	1,68142
		31.5.2018	1,67179
		<b>Средно</b>	<b>1,63691</b>

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

  
Николай Павлов



Справка № 4

Получени количества природен газ - отчет за месец април и май 2018 и прогнозни данни за месец юни 2018 г.

мярка: куб. м

Месец	Общо	ООО "Газпром Экспорт"		Булгартрансгаз
		ГИС Негру Вода	ГИС Исакча	
април	.....	.....	.....	.....
май	.....	.....	.....	.....
юни	.....	.....	.....	.....
Всичко:	.....	.....	.....	.....

  
**НИКОЛАЙ ПАВЛОВ**  
Изпълнителен директор



**Справка № 5**  
**Измерени количества природен газ по**  
**месеци отчет за месец април и май 2018 г. и**  
**прогнозни данни за месец юни 2018 г.**

Месец	Пункт за измерване	Актове за приемане-предаване, №, дата	Количество в куб.м.
април	ГИС-1 "Исакча" ГИС-3 "Негру вода"	.....	.....
		.....	.....
		.....	.....
май	ГИС-1 "Исакча" ГИС-3 "Негру вода"	.....	.....
		.....	.....
		.....	.....
юни	ГИС-1 "Исакча" ГИС-3 "Негру вода"	.....	.....
		.....	.....
		.....	.....




**НИКОЛАЙ ПАВЛОВ**

Изпълнителен директор



**СПРАВКА № 6**  
**за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен**  
**за периода до 01.04-30.04.2018 г.**  
**и прогнозни данни за месец май и юни 2018 г.**

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	куб. м.	куб. м.	куб. м.	куб. м.
април	.....	.....	.....	.....
май	.....	.....	.....	.....
юни	.....	.....	.....	.....
<b>Общо:</b>	.....	.....	.....	.....

  
**НИКОЛАЙ ПАВЛОВ**  
Изпълнителен директор



## Справка № 7

списък на клиентите и прогнозни количества природен газ  
за доставка през III-то тримесечие на 2018г.

№ на дог.	Клиент	Количество 1000/m <sup>3</sup>
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	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	СЕВЛИЕВОВАГАЗ-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 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	.....
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 ЕООД	.....
481	СЕЛЧО ИНВЕСТ ЕООД	.....
483	ТОПЛОФИКАЦИЯ РАЗГРАД ЕАД	.....
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	.....
503	АЛУПЛАСТ ЖТГ ЕООД	.....
<b>Общо</b>		.....

НИКОЛАЙ ПАВЛОВ  
Изпълнителен директор



## СПРАВКА №8

Количества и приходи от продажби на природен газ по дейности за периода 01.03.2018 г. -  
30.04.2018 г. и прогнозни данни за месеците май и юни 2018 г.

Период	мярка	пренос и доставка		
		количество в хил.м <sup>3</sup>	цена в лв.	приход в лв.
отчет м. III	хил.м3	.....	.....	.....
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м3	.....	.....	.....
отчет м. IV	хил.м3	.....	.....	.....
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м3	.....	.....	.....
прогноза м. V	хил.м3	.....	.....	.....
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м3	.....	.....	.....
прогноза м. VI	хил.м3	.....	.....	.....
в т.ч. Топлофикации на преносна мрежа	хил.м3	.....	.....	.....

  
 НИКОЛАЙ ПАВЛОВ  
 Изпълнителен директор




## Справка № 9

Разходи по икономически елементи за месеците януари-март 2018 г. на "Булгаргаз"ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Април 2018 г.	Прогноза Май 2018 г.	Прогноза Юни 2018 г.
<b>Условно-постоянни разходи</b>					
<b>1</b>	<b>Разходи за материали, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>			
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.			
<b>2</b>	<b>Разходи за външни услуги, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>			
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.			
<b>3</b>	<b>Разходи за амортизация</b>	<b>хил.лв.</b>			
<b>4</b>	<b>Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>			
4.1.	заплати	хил.лв.			
4.2.	социални разходи по колективен трудов договор	хил.лв.			
<b>5</b>	<b>Разходи за социално осигуряване</b>	<b>хил.лв.</b>			
<b>6</b>	<b>Други разходи, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>			
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.			
<b>III</b>	<b>ОБЩО УСЛОВНО-ПОСТОЯННИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил.лв.</b>			
<b>Променливи разходи</b>					
1	горивен газ	хил.лв.			
2	съхранение на природен газ	хил.лв.			
<b>IV</b>	<b>ОБЩО ПРОМЕНЛИВИ РАЗХОДИ</b>	<b>хил.лв.</b>			
<b>V.</b>	<b>ОБЩА СУМА НА РАЗХОДИТЕ</b>	<b>хил.лв.</b>			

Изготвил(а):



Катя Цанева

Ръководител отдел „Финансова отчетност  
и методология“


Николай Павлов

Изпълнителен директор



## Справка № 10

## Възвращаемост на активите

№	III-то тримесечие		
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 III-то тримесечие	хил.лв.	.....
5	<b>Оборотен капитал</b>	<b>хил.лв.</b>	.....
6	Количество природен газ за III-то тримесечие	1000 м3	.....
7	Цена на вход за III-то тримесечие	лв./1000м3	.....
8	<u>Регулаторна база на активите за III-то тримесечие</u>	хил.лв.	.....
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	.....
10	<u>Възвръщаемост на активите за III-то 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 (компонента)	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
<b>За III-то тримесечие</b>			
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 компонента	лв./1000 куб.м	.....
5	Цена на вход	лв./1000 куб.м	.....
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	.....

Изпълнителен директор:

Ниссодий Павлов





**Справка № 12**  
**Прогнозната стойност на активите за 2018г.**

<b>№</b>	<b>АКТИВИ</b>	<b>мярка</b>	<b>2018</b>
<b>1</b>	<b>Балансови стойности на ДМА, в т.ч.</b>	<b>хил.лв.</b>	.....
<b>1,1</b>	<i>Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	.....
<b>1,2</b>	<i>Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията</i>	<i>хил.лв.</i>	.....
<b>1,3</b>	<i>Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня</i>	<i>хил.лв.</i>	.....
<b>2</b>	<b>Балансови стойности на ДНМА</b>	<b>хил.лв.</b>	.....
<b>3</b>	<b>Обща сума на активи</b>	<b>хил.лв.</b>	.....

Изготвил/(а):

Катя Цанева - Ръководител отдел  
 „Финансова отчетност и методология“

Николай Павлов

Изпълнителен директор



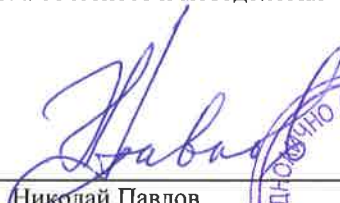
**Справка № 13**  
**Капитал и капиталова структура на "Булгаргаз" ЕАД**

№	Описание	мярка	Прогноза 31.05.2018 г.	Прогноза 30.06.2018 г.
<b>1</b>	<b>Собствен капитал</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....
	Дял на собствен капитал	%	.....	.....
<b>2</b>	<b>Привлечен капитал</b>	<b>хил.лв.</b>	.....	.....
	Дял на привлечен капитал	%	.....	.....

Изготвил/(а):



Катя Цанева - Ръководител отдел  
„Финансова отчетност и методология“



Николай Павлов  
Изпълнителен директор

