



**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

(пълнен и точен адрес за кореспонденция)

Фирмено дело № 16440 година 2006 Данъчен номер BG 175203485

БУЛСТАТ ЕИК 175203485 банкова сметка

BG92 CITI 9250 1010 0068 00, BIC CODE: CITIBGSG, "СИТИБАНК ЕВРОПА" АД - БЪЛГАРИЯ

телефон: 935 98 44 факс: 925 03 94

e-mail bulgargaz.bg

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

(вид на дейността)

представявано от Николай Ангелов Павлов

(трите имена)

ЕГН, документ за самоличност: No

изд. на г. от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

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

– 44,90 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 0,80 лв./MWh и компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

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

2.Прилагам следните документи:

- 2.1. Обосновка на факторите формиращи цената на природния газ за III-то трим. на 2019 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за III-то трим. на 2019 г.
- 2.3. Справка № 2 – за цени на алтернативни горива - мазут с 1% сяра и газьол с 0,1% сяра.
- 2.4. Справка за осреднен валутен курс на лева към щатския долар.
- 2.5. Справка № 3 за доставка на прогнозни количества природен газ през III-то трим. на 2019 г.
- 2.6. Справка № 4 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.април и прогноза за м.май и м.юни 2019 г.
- 2.7. Справка № 5 – за добити количества природен газ през периода м.април - м.юни 2019 г..

- 2.8. Справка № 6 – възвращаемост на активите.
- 2.9. Справка № 7 – компонента за дейността обществена доставка.
- 2.10. Справка № 8 – прогнозна стойност на активите за 2019 г.
- 2.11. Справка № 9 – за закупени количества природен газ природен газ през м.април - м.юни 2019 г.
- 2.12. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на м.април на 2019 г.
- 2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
- 2.14. Договор за покупко-продажба на Природен газ, сключен с Kolmar NI. B.V.
- 2.15. Договор за пренос и съхранение на природен газ от 15.04.2019 г., сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- 2.16. Уведомление от „Булгартрансгаз“ ЕАД изх. № 74-00-994/1 от 30.04.2019 г.
- 2.17. Договор за пренос и съхранение на природен газ от 30.04.2019 г., сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД.
- 2.18. Платежно нареждане за банково плащане на такса за утвърждаване на цена на природен газ.
- 2.19. 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 10.06.2019 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за III-то трим. на 2019 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за III-то трим. на 2019 г. да бъде утвърдена цена на природния газ по която общественият доставчик продава природния газ на крайните снабдители на природен газ и на клиентите, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 44.90 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), намаление в сравнение с действащата цена (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) с 0,27 лв./MWh – 0,60 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,8110 % - 0,80 лв./MWh;
- съгласно чл. 11а, ал.2 на наредбата в размер на 0,13 лв./MWh.

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

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

Влиянието на отделните ценообразуващи елементи върху цената за III-то трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които по договора с ООО „Газпром экспорт“ са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за III-то трим. на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите формирали доставните цени за II-ро трим. на 2019 г. Осреднените за деветмесечен период, съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за III-то трим. на 2019 г. са с около % по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за II-ро трим. на 2019 г.

В началото на м.юни е налице намаление на цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.май с последващо повишаване, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за III-то трим. на 2019 г.

Като резултат от това, през III-то трим. на 2019 г. очакваните доставни цени са с около % по-ниски от доставните цени прилагани през II-ро трим. на 2019 г.

Очакваните доставни цени за III-то трим. на 2019 г. в щатски долари, определени по договорената с ООО „Газпром экспорт“ формула са преизчислени в лв./MWh, като е приложен коефициент за преобразуване за

всяка точка на предаване (ГИС 1 Негру вода, ГИС 2,3 Негру вода), определен въз основа на среднопретеглена горна граница на топлина на изгаряне по данни на оператора на газопреносните мрежи за тримесечен период, предхождащ внасянето на заявлението за утвърждаване цена за III-то трим. на 2019 г. – Приложение № 1.

Доставната цена на природния газ, договорен за доставка от Kolmar NI. B.V., както и условията съпътстващи доставката се съдържат в договора, копие от който прилагаме. Доставната цена по този договор е по-ниска от очакваната цена до българска граница по договора с ООО „Газпром экспорт“ с около, което е отчетено при определяне на продажната цена на природния газ за III-то трим. на 2019 г.

Разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния.

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

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния, които Булгаргаз очаква да заплати за III-то трим. на 2019 г. отчитат резервирания годишен капацитет за 2018 – 2019 газова година.

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

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

Цената за III-то трим. на 2019 г. включва компонента в размер на – 0.80 лв./MWh – 1,8110%. Същата е изчислена при отчитане изискванията на наредбата за регулиране на цените на природния газ. Отчетени са прогнозните стойности на разходите за 2019 г., подробно посочени в приложените към заявлението справки № 6 и 7.

Компонентата е изчислена, като първоначално прогнозираните през м.декември 2018 г. променливи разходи за съхранение на природен газ през 2019 г. са коригирани при отчитане на разпределеният ни от „Булгартрансгаз“ ЕАД капацитет за съхранение на количествата газ, извън тези съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации - приложено Уведомление, изх. № 24-00-994 (1)/30.04.2019 г., потвърден с Договор за пренос и съхранение от 30.04.2019 г., копие от който прилагаме.

Първоначално планирания от Булгаргаз график за съхранение на количествата газ по този договор предвиждаше нагнетяване на млн.куб.м газ през III-то трим. на 2019 г. Отчитайки същият, както и наличните количества газ, нагнетени през 2018 г., разходите по действащи цени за съхранение през 2019 г. бяха разчетени както следва:

-I-во трим. – лева;

-II-ро трим – лева;

- III-то трим. – лева;
- IV-то трим. – лева.

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.май – млн.куб.м;
- за м.юни – млн.куб.м;
- за м.юли – млн.куб.м;
- за м.август – 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 2019 г., като за II-ро трим. на 2019 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 2019 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 30.04.2019 г. е в размер на хил. лева (2018 г.: хил. лева). Намалението на собствения капитал се дължи на натрупана загуба за периода в размер на хил. лева. Към 31.12.2018 г. Дружеството е на загуба от хил. лева, дължаща се предимно на начислена провизия за дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“). Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 30.04.2019 г. той е в размер на хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, формирани основно от задължения по договори за наем, провизия по дело с ЕК и задължения за обезщетения при пенсиониране.

Краткосрочните задължения на дружеството към 30.04.2019 г. са в размер на хил. лева. Данъчните задължения на дружеството са в размер на хил. лева.

Относителният дял на привлеченият капитал е %, а на собственият капитал е % от Отчета за финансово състояние към 30.04.2019г. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД към 31 март 2019 г. 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 2019 г. е MWh, изчислено съгласно т. 3.5.1 на плана в обем 20% от годишните заявки за доставка от топлофикационни дружества и крайни снабдители. Съгласно плана, неравномерно е потреблението на клиенти при които месечният коефициент на натоварване е по-малък от 60%. Съхранението на тези количества Булгаргаз ще заплаща по регулирани цени, съгласно т. 3.9 на плана.

Съгласно т. 3.5.8 на плана, разходите на предприятията за поддържане на запасите от природен газ се възстановяват чрез цените на лицензионните услуги по реда на чл. 35 от Закона за енергетиката. Съгласно този член на ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявяват искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, като компенсирането на разходите се осъществява от всички клиенти по недискриминационен и прозрачен начин. Исканията за компенсиране на разходите се удостоверяват от предприятията с доказателства за тяхното основание и размер. Съгласно ал. 5 на същия член, механизмът, по който наложените задължения към обществото се възстановяват на енергийните предприятия, се определят в наредбата по чл. 36, ал. 3.

Това изискване на ЗЕ е изпълнено с Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ, с чл. 11а на която е регламентиран реда и начина за образуване на компонентата и нейното коригиране през следващи ценови периоди.

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

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. № 24-00-701/4 от 03.04.2019 г. на „Булгартрансгаз“ ЕАД, потвърден с Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г., копие от който прилагаме. Отчетените към 30 април 2019 г. разлики между прогнозните и отчетените количествата 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 2019 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 2019 г. е в размер на 0,13 лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата газ съхранявани по Плана за действие при извънредни ситуации и свързаните с това разходи. Както Ви информирахме със заявлението за утвърждаване на цена за II-ро трим. на 2019 г., прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2018 г. са коригирани, като същите са увеличени с лева, представляващи разлика между прогнозните и реално отчетените разходи за 2018 г.

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

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

- акт за месец февруари 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500962/01.03.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.февруари 2019 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 0000500962/01.03.2019 г.;

- акт за месец март 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500964/02.04.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.март 2019 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 0000500964/02.04.2019 г.;

- акт за месец април 2019 г. за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ и стойност на услугата по съхранение;

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500965/03.05.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.април 2019 г. в изпълнение на Договор за пренос и съхранение от 15.04.2019 г.

- платежно нареждане за плащане на суми по фактура 0000500965/03.05.2019 г.;

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

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1,74833 лева, усреднено 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 2019 г. с 1,60%.

Структура на доставките.

Цената за III-то трим. на 2019 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо за MWh, които ще бъдат доставени както следва:

- от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“ – MWh;
- от внос по Договор с Kolmar NI. B.V. – MWh.

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



Николай Павлов

СПРАВКА

за цената на природния газ на входа на газопреносната мрежа и цената на природния газ при продажба от "Булгаргаз" ЕАД за III-то тримесечие на 2019 г., образувани по реда на Наредба № 2/2013 г. за регулиране на цените на природния газ

Описание	Количество MWh	Цена		Стойност	
		US\$/MWh	лв./MWh	US\$	лева
Доставка на природен газ от внос					
Договор за доставка на природен газ № 02-12-13 000 между "Т газпром экспорт" и "БУЛГАРГАЗ" ЕАД	000				
доставка на ГИС Исакча	*****	*****			
доставка на ГИС Негру вода	*****	*****			
ОБЩО от внос	*****	*****			
Транзитна такса за пренос на природен газ през територията на Румъния, съгласно сключени договори след провеждане на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру Вода					
ОБЩО от внос франко българска граница	*****	*****			
Доставка на природен газ от местен добив					
Договор за покупко-продажба на природен газ между "Булгаргаз" ЕАД и "Kolmar NL B.V."	*****				
Добив от ПГХ Чирен					
ОБЩА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ОТ ВНОС И МЕСТЕН ДОБИВ	*****				
Компонента по чл. 17, ал. 6 от наредбата - до 2,5%					
Компонента съгласно чл. 11а, ал. 2 от наредбата					
Корекция на цената по чл. 17 , ал 12 от наредбата					
Цена на природния газ на входа на газопреносната мрежа					
Цена на природния газ при продажба от Булгаргаз с ДДС					

Осреднен валутен курс на BNB на лева към щатския долар за период от 45 дни - лв/1US\$

1,74833

СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 17.04.2019 - 31.05.2019 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.4.2019		1.5.2019	1,74347
2.4.2019		2.5.2019	1,74441
3.4.2019		3.5.2019	1,75332
4.4.2019		4.5.2019	1,75332
5.4.2019		5.5.2019	1,75332
6.4.2019		6.5.2019	1,75332
7.4.2019		7.5.2019	1,74862
8.4.2019		8.5.2019	1,74597
9.4.2019		9.5.2019	1,74737
10.4.2019		10.5.2019	1,74161
11.4.2019		11.5.2019	1,74161
12.4.2019		12.5.2019	1,74161
13.4.2019		13.5.2019	1,73929
14.4.2019		14.5.2019	1,74223
15.4.2019		15.5.2019	1,74893
16.4.2019		16.5.2019	1,74581
17.4.2019	1,73067	17.5.2019	1,75065
18.4.2019	1,73852	18.5.2019	1,75065
19.4.2019	1,73852	19.5.2019	1,75065
20.4.2019	1,73852	20.5.2019	1,75144
21.4.2019	1,73852	21.5.2019	1,75238
22.4.2019	1,73852	22.5.2019	1,75081
23.4.2019	1,73929	23.5.2019	1,75584
24.4.2019	1,74487	24.5.2019	1,75584
25.4.2019	1,75837	25.5.2019	1,75584
26.4.2019	1,75837	26.5.2019	1,75584
27.4.2019	1,75837	27.5.2019	1,74659
28.4.2019	1,75837	28.5.2019	1,74753
29.4.2019	1,75837	29.5.2019	1,75316
30.4.2019	1,74347	30.5.2019	1,75663
		31.5.2019	1,75395
		Средно	1,74833

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2019 - 3

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВНИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2019 - 3

№	Договор	Единица мярка	Базова цена	Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени цени за периода
				м.10.2018 м.11.2018 м.12.2018	м.01.2019 м.02.2019 м.03.2019	м.04.2019 м.05.2019 м.06.2019	
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.	690,625				
		USD/т.					
		USD/т.					
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.	948,259				
		USD/т.					
		USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



Справка № 3

**Списък на клиентите и прогнозните количества природен газ за
доставка през III-то трим. на 2019 г.**

№ на договор	Клиенти	Количество MWh
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	
10	АГРОПОЛИХИМ 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	
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	
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 АЛУМИНИУМ ЕКСТРУЖЪНС 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	
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	
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	ГАЗТРАНС 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	
441	КОСТЕНЕЦ ПЕЙПЪР МИЛ ЕАД	
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	ГРАДУС-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	
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	
503	АЛУПЛАСТ ЖТГ ЕООД	

504	СЪН БС ЕООД	
505	СЕВИ ОЙЛ ЕООД	
506	ЕМЦ ДИСТРИБЮШЪН ЕООД	
507	СИГМА ИНВЕСТ ЕООД	
508	ЕЛИТ-94 ЕООД	
ОБЩО		

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 4

Разходи по икономически елементи на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Април 2019 г.	Прогноза Май 2019 г.	Прогноза Юни 2019 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.			
4.3.	начислени, но неизползвани компенсируеми отпуски и трудов стаж	хил.лв.			
5	Разходи за социално осигуряване	хил.лв.			
6	Други разходи, в т.ч.	хил.лв.			
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.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 5

**Добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода 01.04-31.05.2019 г.
и прогнозни данни за месец юни 2019 г.**

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
април	*****		*****	*****
май	*****		*****	*****
юни	*****		*****	*****

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



Справка № 6
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	Оборотен капитал	хил.лв.	
6	Количество природен газ за III-то тримесечие	MWh	
7	Цена на вход за III-то тримесечие	лв./MWh	
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 № 7

Компонента за дейността обществена доставка

№	Елементи на надценката	мярка	за 2019 година
1	Годишни разходи	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	MWh	
4	Цена за доставка (компонента)	лв./MWh	
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за тримесечието
За III-то 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	MWh	
4	Стойност на компонентата	лв./MWh	
5	Цена на вход	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 8

Прогнозната стойност на активите за 2019г.

№	АКТИВИ	мярка	2019 (Прогноза)
1	Балансови стойности на ДМА, в т.ч.	хил.лв.	*****
1,1	Балансови стойности на ДМА, свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	*****
1,2	Балансови стойности на ДМА, непряко свързани с дейността на предприятието съгласно лицензията	хил.лв.	
1,3	Балансови стойности на ДМА, придобити за сметка на финансираня	хил.лв.	
2	Балансови стойности на ДНМА	хил.лв.	*****
3	Обща сума на активи	хил.лв.	#VALUE!

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



СПРАВКА № 9

Закупени количества природен газ от съответните доставчици по месеци

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
април	ГИС Исакча	ООО "Газпромекспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпромекспорт"	
	ВТТ	КОЛМАР	
	ВТТ	ДЕПА	
	ВТТ	ДЕКСИА	
	ГИС Долни Дъбник	ДЕКСИА	
май	ГИС Исакча	ООО "Газпромекспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпромекспорт"	
	ВТТ	КОЛМАР	
	ВТТ	ДЕПА	
	ВТТ	ДЕКСИА	
	ГИС Долни Дъбник	ДЕКСИА	
юни-прогноза	ГИС Исакча	ООО "Газпромекспорт"	
	ГИС Негру Вода	ООО "Газпромекспорт"	
	ВТТ	КОЛМАР	
	ВТТ	ДЕПА	
	ВТТ	ДЕКСИА	
	ГИС Долни Дъбник	ДЕКСИА	

Изпълнителен директор:

Николай Цавлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-1 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ МАРТ, АПРИЛ И МАЙ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	МАРТ 2019 Г.			АПРИЛ 2019 Г.			МАЙ 2019 Г.		
	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal
1	9057		#VALUE!	9093		#VALUE!	9085		#VALUE!
2	9057		#VALUE!	9094		#VALUE!	9089		#VALUE!
3	9063		#VALUE!	9092		#VALUE!	9084		#VALUE!
4	9064		#VALUE!	9090		#VALUE!	9079		#VALUE!
5	9071		#VALUE!	9090		#VALUE!	9081		#VALUE!
6	9085		#VALUE!	9083		#VALUE!	9081		#VALUE!
7	9081		#VALUE!	9089		#VALUE!	9087		#VALUE!
8	9074		#VALUE!	9089		#VALUE!	9090		#VALUE!
9	9061		#VALUE!	9085		#VALUE!	9093		#VALUE!
10	9057		#VALUE!	9089		#VALUE!	9095		#VALUE!
11	9058		#VALUE!	9088		#VALUE!	9094		#VALUE!
12	9062		#VALUE!	9087		#VALUE!	9092		#VALUE!
13	9065		#VALUE!	9085		#VALUE!	9093		#VALUE!
14	9060		#VALUE!	9088		#VALUE!	9094		#VALUE!
15	9073		#VALUE!	9089		#VALUE!	9093		#VALUE!
16	9088		#VALUE!	9092		#VALUE!	9092		#VALUE!
17	9100		#VALUE!	9100		#VALUE!	9098		#VALUE!
18	9095		#VALUE!	9101		#VALUE!	9105		#VALUE!
19	9081		#VALUE!	9101		#VALUE!	9102		#VALUE!
20	9079		#VALUE!	9101		#VALUE!	9107		#VALUE!
21	9084		#VALUE!	9102		#VALUE!	9111		#VALUE!
22	9096		#VALUE!	9103		#VALUE!	9113		#VALUE!
23	9099		#VALUE!	9099		#VALUE!	9110		#VALUE!
24	9096		#VALUE!	9101		#VALUE!	9116		#VALUE!
25	9090		#VALUE!	9101		#VALUE!	9120		#VALUE!
26	9085		#VALUE!	9098		#VALUE!	9114		#VALUE!
27	9072		#VALUE!	9101		#VALUE!	9111		#VALUE!
28	9073		#VALUE!	9096		#VALUE!	9117		#VALUE!
29	9073		#VALUE!	9083		#VALUE!	9117		#VALUE!
30	9079		#VALUE!	9085		#VALUE!	9115		#VALUE!
31	9084		#VALUE!				9113		#VALUE!
Общо			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 1 Негру вода за периода м.март - м.май 2019 г.						#VALUE!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						100 CAL = 116.3 W			
м3		kcal/м3		kcal		MWh			
1000		#VALUE!		#VALUE!		#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-2,3 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ МАРТ, АПРИЛ И МАЙ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	МАРТ 2019 Г.			АПРИЛ 2019 Г.			МАЙ 2019 Г.		
	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	ВК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal
1	9059		#VALUE!	9091,00		#VALUE!	9084		#VALUE!
2	9055		#VALUE!	9093,00		#VALUE!	9087		#VALUE!
3	9058		#VALUE!	9093,00		#VALUE!	9081		#VALUE!
4	9062		#VALUE!	9089,00		#VALUE!	9078		#VALUE!
5	9067		#VALUE!	9090,00		#VALUE!	9079		#VALUE!
6	9083		#VALUE!	9082,00		#VALUE!	9083		#VALUE!
7	9085		#VALUE!	9086,00		#VALUE!	9087		#VALUE!
8	9074		#VALUE!	9089,00		#VALUE!	9089		#VALUE!
9	9066		#VALUE!	9085,00		#VALUE!	9092		#VALUE!
10	9058		#VALUE!	9088,00		#VALUE!	9094		#VALUE!
11	9056		#VALUE!	9087,00		#VALUE!	9094		#VALUE!
12	9057		#VALUE!	9087,00		#VALUE!	9089		#VALUE!
13	9059		#VALUE!	9083,00		#VALUE!	9091		#VALUE!
14	9062		#VALUE!	9085,00		#VALUE!	9093		#VALUE!
15	9070		#VALUE!	9087,00		#VALUE!	9091		#VALUE!
16	9087		#VALUE!	9089,00		#VALUE!	9094		#VALUE!
17	9099		#VALUE!	9100,00		#VALUE!	9102		#VALUE!
18	9093		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9102		#VALUE!
19	9082		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9106		#VALUE!
20	9077		#VALUE!	9100,00		#VALUE!	9109		#VALUE!
21	9080		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9113		#VALUE!
22	9086		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9110		#VALUE!
23	9095		#VALUE!	9099,00		#VALUE!	9112		#VALUE!
24	9098		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9119		#VALUE!
25	9094		#VALUE!	9101,00		#VALUE!	9117		#VALUE!
26	9086		#VALUE!	9097,00		#VALUE!	9111		#VALUE!
27	9076		#VALUE!	9100,00		#VALUE!	9111		#VALUE!
28	9071		#VALUE!	9083,00		#VALUE!	9118		#VALUE!
29	9071		#VALUE!	9086,00		#VALUE!	9119		#VALUE!
30	9074		#VALUE!	9083,00		#VALUE!	9116		#VALUE!
31	9079		#VALUE!				9114		#VALUE!
Общо			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 2,3 Негру вода за периода м.март - м.май 2019 г.						#VALUE!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						100 CAL = 116.3 W			
м3		kcal/м3		kcal		MWh			
1000		#VALUE!		#VALUE!		#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов

