



**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 г. от МВР

на длъжност Изпълнителен директор

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1.Предлагам за утвърждаване следната цена на природен газ за II-ро 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:

– 45,17 лв./MWh без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС - цената включва компонента съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на – 0,69 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 II-ро трим. на 2019 г.
- 2.2. Справка № 1 – за цени и количества на природния газ за вътрешния пазар за II-ро 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 II-ро трим. на 2019 г.
- 2.6. Справка № 4 – за разходи за дейността обществена доставка по отчет за м.януари и прогноза за м.февруари и м.март 2019 г.
- 2.7. Справка № 5 – за добити количества природен газ през периода м.януари м.март 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.януари и м.февруари и прогноза за м.март 2019 г.
2.12. Аналитична оборотна ведомост за количествата и стойността на природния газ, съхраняван в ПГХ към края на м.януари на 2019 г.
2.13. Документи, удостоверяващи цените на алтернативните на природния газ горива.
2.14. Договор за пренос на природен газ за м.декември на 2018 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
2.15. Договор за пренос на природен газ за м.януари на 2019 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
2.16. Договор за пренос на природен газ за м.февруари на 2019 газова година, сключен с Трансгаз С.А.
2.17. Договори за резервиране на дневни капацитетни продукти за 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, и 23 ноември 2018 г.
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 отис 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 08.03.2019 г.

Подпис



ОБОСНОВКА

на факторите формиращи цените на природния газ за II-ро трим. на 2019 г.

„Булгаргаз“ ЕАД предлага за II-ро 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 45,17 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 0,37 лв./MWh – 0,82 %.

Цената включва следните компоненти:

- съгласно чл. 17, ал. 6 на наредбата в размер на 1,5495 % - 0,69 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 II-ро 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 II-ро трим. е следното:

Доставни цени на природния газ.

Цените на алтернативните горива, които са в основата за определяне на доставните цени на природния газ за II-ро трим. на 2019 г., бележат намаление в сравнение със същите формирали доставните цени за I-во трим. на 2019 г. Осреднените за деветмесечен период, съгласно договора цени на алтернативните горива, които ще формират доставните цени на природния газ за II-ро трим. на 2019 г. са с около 3,0 % по-ниски от осреднените за същия период цени, формирали доставните цени за I-во трим. на 2019 г.

През м.февруари и началото на м.март е налице увеличение на цените на алтернативните горива на международните пазари в сравнение с цените на същите нефтопродукти за м.януари с около 8.0%, което е отчетено при определяне на очакваните доставни цени за II-ро трим. на 2019 г.

Като резултат от това, през II-ро трим. на 2019 г. очакваните доставни цени са с около 2,5 % по-ниски от доставните цени прилагани през I-во трим. на 2019 г.

Очакваните доставни цени за II-ро 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 II-ро трим. на 2019 г. – Приложение № 1.

Разходи за пренос на природен газ през територията на Румъния.

Разходите за пренос на природен газ през територията на Румъния се формират съгласно договорите сключени с Трансгаз С.А. след провеждането на търгове за резервиране на капацитет в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1. Търговете са провеждат на регионалната платформа за резервиране на капацитет RBP при условия и тарифи за 2018 – 2019 газова година, одобрени от румънския регулатор, 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 II-ро трим. на 2019 г. отчитат резервирания годишен капацитет за 2018 – 2019 газова година, както и предстоящото на Булгаргаз участие в търговете за резервиране на капацитет за месеците април, май и юни в междусистемен газопровод Исакча – Негру вода 1 съгласно тържния календар на румънския оператор.

При отчитане посоченото по-горе през II-ро 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 II-ро трим. на 2019 г. включва компонента в размер на – 0.69 лв./MWh – 1,5495%. 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.

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

Собственият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД към 31.01.2019 г. по предварителни данни е в размер на хил. лева (2018 г.: хил. лева). Увеличението на собствения капитал се дължи на реализирана печалба за периода в размер на хил. лева.

Привлеченият капитал на „Булгаргаз“ ЕАД се състои от дългосрочни и краткосрочни задължения. Към 31.01.2019 г. той е в размер на хил. лева.

Дългосрочните задължения на дружеството са в размер на хил. лева, като се формират основно от задължения по договори за наем и задължения за обезщетения при пенсиониране.

Краткосрочните задължения на дружеството към 31.01.2019 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 по

предварителни данни към 31.01.2019г. При тези параметри нормата на възвръщаемост на „Булгаргаз“ ЕАД за месец януари 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 II-ро 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.

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

Прогнозните разходи, които Булгаргаз ще направи през 2019 г. за съхранение на количествата по плана са изчислени при действаща към настоящия момент, утвърдена от КЕВР цена (2,49 лв./хм3) за съхранение на газ в ПГХ Чирен, преизчислена в лева за MWh с коефициент 10,64 MWh за 1 м3 природен газ. При нейното изменение, както и след съгласуване на окончателен

график с „Булгартрансгаз“ ЕАД за съхранение на количествата по плана, Булгаргаз ще актуализира предварителния график, в т.ч. и очакваните разходи, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а на наредбата. В изпълнение на чл. 11а, ал. 4 на наредбата Булгаргаз ще предоставя същия график на КЕВР със заявлението за утвърждаване на цени за всеки следващ ценови период.

Компонента, която Булгаргаз предлага да бъде включена в цената на природния газ за II-ро 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. Прогнозните разходи за съхранение на природен газ за 2019 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 2018 и 2019 г. се съдържат в Приложение № 2, което включва:

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

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500956/03.12.2018 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.ноември 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 500956/03.12.2018 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500958/03.01.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.декември 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 500958/03.01.2019 г.;

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

- фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0000500960/04.02.2019 г. за дължими от „Булгаргаз“ ЕАД суми за съхранение на природен газ през м.януари 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 500960/04.02.2019 г.;

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

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 към настоящия момент не са настъпили изменения.

Курс на щатския долар.

За образуване крайната продажна цена е приложено съотношение 1 \$ = 1.72085 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 I-во трим. на 2019 г. с 0,17%.

Структура на доставките.

Цената за II-ро трим. на 2019 г. е изчислена като са отчетени планираните от клиентите количества природен газ за доставка общо за MWh, които ще бъдат доставени от внос по Договора с ООО „Газпром экспорт“.

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

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА № 1

ЦЕНИ И КОЛИЧЕСТВА НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ЗА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР 2019 - 2

№	Описание	Единица мярка	Цена	Количество MW/h
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 Negro Voda № 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 "Петрокептик" ООД	лева/MWh		
	Добив от ПГХ 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 Negro Voda	US\$/MWh		
4	Левава равностойност на един щатски долар	лв/US\$		
5	Нисша калоричност на природен газ, при която се формирани цените по т. 1	ккал/куб.м		

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:



СПРАВКА № 2

ЦЕНИ НА АЛТЕРНАТИВИТЕ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ ГОРИВА 2019 - 2

				Осреднени цени на алт. г-ва			Осреднени
№	Договор	Единица мярка	Базова цена	м.07.2018 м.08.2018 м.09.2018	м.09.2018 м.10.2018 м.11.2018	м.01.2019 м.02.2019 м.03.2019	цени за периода
1	Договор № 02-12-13 за доставка на природен газ за между ООО "Газпром экспорт" и "Булгаргаз" ЕАД						
	Цена на мазут със съдържание на сяра 1%	USD/т.					
		USD/т.					
		USD/т.					
	Цена на газьол със съдържание на сяра 0,1%	USD/т.					
		USD/т.					
		USD/т.					

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


 Християн Павлов



СПРАВКА

Осреднен валутен курс на USD към BGN
за периода 15.01.2019 - 28.02.2019 г.

Дата	Курс	Дата	Курс
1.1.2019		1.2.2019	1,70502
2.1.2019		2.2.2019	1,70502
3.1.2019		3.2.2019	1,70502
4.1.2019		4.2.2019	1,70889
5.1.2019		5.2.2019	1,71219
6.1.2019		6.2.2019	1,71654
7.1.2019		7.2.2019	1,72396
8.1.2019		8.2.2019	1,72381
9.1.2019		9.2.2019	1,72381
10.1.2019		10.2.2019	1,72381
11.1.2019		11.2.2019	1,72945
12.1.2019		12.2.2019	1,73144
13.1.2019		13.2.2019	1,73006
14.1.2019		14.2.2019	1,73574
15.1.2019	1,71204	15.2.2019	1,73697
16.1.2019	1,71730	16.2.2019	1,73697
17.1.2019	1,71624	17.2.2019	1,73697
18.1.2019	1,71534	18.2.2019	1,72654
19.1.2019	1,71534	19.2.2019	1,73174
20.1.2019	1,71534	20.2.2019	1,72441
21.1.2019	1,72138	21.2.2019	1,72259
22.1.2019	1,72259	22.2.2019	1,72700
23.1.2019	1,72062	23.2.2019	1,72700
24.1.2019	1,72457	24.2.2019	1,72700
25.1.2019	1,72381	25.2.2019	1,72244
26.1.2019	1,72381	26.2.2019	1,72153
27.1.2019	1,72381	27.2.2019	1,71775
28.1.2019	1,71294	28.2.2019	1,71324
29.1.2019	1,71234		
30.1.2019	1,71129		
31.1.2019	1,70250		
		Средно	1,72085

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



Справка № 3
ентите и прогнозните количества природен газ за
доставка през II-ро трим. на 2019 г.

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

.....		
.....		
.....		
.....		
.....		
Общо:		

Изпълнителен директор:



Справка № 4

Разходи по икономически елементи за месеците януари - март 2019 г. на "Булгаргаз" ЕАД

№	Разходи за дейността обществена доставка	Единица мярка	Отчет Януари 2019 г.	Прогноза Февруари 2019 г.	Прогноза Март 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, консултантски и одиторски разходи	хил.лв.			
2.15.	оперативен лизинг	хил.лв.			
2.16.	охрана	хил.лв.			
2.17.	комунални разходи	хил.лв.			
2.18.	визови и преводни услуги	хил.лв.			
2.19.	трудова медицина	хил.лв.			
3	Разходи за амортизация	хил.лв.			
4	Разходи за заплати и възнаграждения, в т.ч.	хил.лв.			
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.	#VALUE!	#VALUE!	#VALUE!
Променливи разходи					
I	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

за добити и нагнетени количества природен газ в ПГХ Чирен
за периода до 01.01.2019 - 28.02.2019 г.
и прогнозни данни за месец март 2019 г.

Месец	Налично към 1-во число на месеца	Добив	Нагнетяване	Налично в края на месеца
	MWh	MWh	MWh	MWh
януари				
февруари				
март				

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:


Николай Павлов



Справка № 6

Възвращаемост на активите

№	II-ро тримесечие на 2018 г.		
1	Тримесечна сума на условно-постоянните разходи	хил.лв.	
2	Тримесечна сума на променливите разходи	хил.лв.	
3	Тримесечна сума на разходи за амортизации	хил.лв.	
4	Разходи за покупка на природен газ за II-ро тримесечие	хил.лв.	
5	Оборотен капитал	хил.лв.	
6	Количество природен газ за II-ро тримесечие	MWh	
7	Цена на вход за II-ро тримесечие	лв./MWh	
8	Регулаторна база на активите за II-ро тримесечие	хил.лв.	
9	Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане	%	
10	Възвръщаемост на активите за II-ро тримесечие	хил.лв.	

Изпълнителен директор:

Николай Павлов



Справка № 7

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	MWh	
4	Цена за доставка (надценка)	лв./MWh	
5	Цена на вход за година	лв./MWh	
6	Компонента за дейността "обществена доставка"	%	

№	Елементи на надценката	мярка	за тримесечието
За II-ро тримесечие			
1	Сума на условно-постоянните разходи и променливите разходи, разпределена за периода	хил.лв.	
2	Възвръщаемост на активите	хил.лв.	
3	Количества природен газ	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
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 внос на вход -ГИС Иакча и ГИС Негру вода и местен добив ГИС
Провадия от съответните доставчици по месеци.

Месец	Пункт за измерване	Доставчик	Количество в MWh
януари			
			
февруари			
			
март - прогноза			
			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Павлов



СПРАВКА

ЗА СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНА СТОЙНОСТ НА ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-2,3 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ
ДЕКЕМВРИ 2018 Г., ЯНУАРИ И ФЕВРУАРИ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	ДЕКЕМВРИ 2018 Г.			ЯНУАРИ 2019 Г.			ФЕВРУАРИ 2019 Г.		
	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС НВ 2,3	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal	kcal/м3	М3	kcal
1	9068		#VALUE!	9063		#VALUE!	9063		#VALUE!
2	9064		#VALUE!	9060		#VALUE!	9071		#VALUE!
3	9061		#VALUE!	9056		#VALUE!	9066		#VALUE!
4	9058		#VALUE!	9051		#VALUE!	9071		#VALUE!
5	9063		#VALUE!	9052		#VALUE!	9071		#VALUE!
6	9062		#VALUE!	9052		#VALUE!	9070		#VALUE!
7	9060		#VALUE!	9051		#VALUE!	9070		#VALUE!
8	9059		#VALUE!	9050		#VALUE!	9070		#VALUE!
9	9059		#VALUE!	9052		#VALUE!	9065		#VALUE!
10	9061		#VALUE!	9052		#VALUE!	9065		#VALUE!
11	9061		#VALUE!	9053		#VALUE!	9056		#VALUE!
12	9058		#VALUE!	9050		#VALUE!	9055		#VALUE!
13	9057		#VALUE!	9051		#VALUE!	9053		#VALUE!
14	9059		#VALUE!	9056		#VALUE!	9052		#VALUE!
15	9064		#VALUE!	9058		#VALUE!	9051		#VALUE!
16	9061		#VALUE!	9056		#VALUE!	9060		#VALUE!
17	9055		#VALUE!	9052		#VALUE!	9071		#VALUE!
18	9055		#VALUE!	9050		#VALUE!	9073		#VALUE!
19	9056		#VALUE!	9051		#VALUE!	9055		#VALUE!
20	9057		#VALUE!	9059		#VALUE!	9052		#VALUE!
21	9056		#VALUE!	9066		#VALUE!	9051		#VALUE!
22	9056		#VALUE!	9059		#VALUE!	9052		#VALUE!
23	9056		#VALUE!	9057		#VALUE!	9052		#VALUE!
24	9060		#VALUE!	9060		#VALUE!	9050		#VALUE!
25	9062		#VALUE!	9063		#VALUE!	9051		#VALUE!
26	9059		#VALUE!	9076		#VALUE!	9059		#VALUE!
27	9057		#VALUE!	9070		#VALUE!	9059		#VALUE!
28	9058		#VALUE!	9069		#VALUE!	9059		#VALUE!
29	9058		#VALUE!	9058		#VALUE!			#VALUE!
30	9061		#VALUE!	9054		#VALUE!			#VALUE!
31	9064		#VALUE!	9052		#VALUE!			#VALUE!
Общо			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопредетелна калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопредетелна стойност на висша калоричност ГИС 2,3 Негру вода за периода декември 2018 г. - февруари 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 ВИСШАТА КАЛОРИЧНОСТ НА ПРИРОДНИЯ ГАЗ НА ГИС-1 НЕГРУ ВОДА ЗА МЕСЕЦИ ДЕКЕМВРИ 2018 Г., ЯНУАРИ И ФЕВРУАРИ 2019 Г. ПО ДАННИ НА ОПЕРАТОРА НА ГАЗОПРЕНОСНАТА МРЕЖА

Дата	ДЕКЕМВРИ 2018 Г.			ЯНУАРИ 2019 Г.			ФЕВРУАРИ 2019 Г.		
	БК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност	БК ГИС 1 НВ	Количества Булгаргаз	Калоричност
	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal	kcal/m3	M3	kcal
1	9069		#VALUE!	9067		#VALUE!	9066		#VALUE!
2	9066		#VALUE!	9062		#VALUE!	9072		#VALUE!
3	9063		#VALUE!	9058		#VALUE!	9066		#VALUE!
4	9059		#VALUE!	9058		#VALUE!	9072		#VALUE!
5	9063		#VALUE!	9053		#VALUE!	9073		#VALUE!
6	9064		#VALUE!	9054		#VALUE!	9071		#VALUE!
7	9062		#VALUE!	9052		#VALUE!	9072		#VALUE!
8	9060		#VALUE!	9052		#VALUE!	9070		#VALUE!
9	9060		#VALUE!	9053		#VALUE!	9066		#VALUE!
10	9061		#VALUE!	9053		#VALUE!	9066		#VALUE!
11	9063		#VALUE!	9053		#VALUE!	9058		#VALUE!
12	9060		#VALUE!	9050		#VALUE!	9056		#VALUE!
13	9059		#VALUE!	9054		#VALUE!	9054		#VALUE!
14	9059		#VALUE!	9058		#VALUE!	9052		#VALUE!
15	9062		#VALUE!	9058		#VALUE!	9066		#VALUE!
16	9065		#VALUE!	9061		#VALUE!	9073		#VALUE!
17	9059		#VALUE!	9056		#VALUE!	9074		#VALUE!
18	9056		#VALUE!	9053		#VALUE!	9069		#VALUE!
19	9056		#VALUE!	9052		#VALUE!	9053		#VALUE!
20	9059		#VALUE!	9061		#VALUE!	9052		#VALUE!
21	9058		#VALUE!	9066		#VALUE!	9053		#VALUE!
22	9059		#VALUE!	9060		#VALUE!	9051		#VALUE!
23	9058		#VALUE!	9060		#VALUE!	9051		#VALUE!
24	9058		#VALUE!	9058		#VALUE!	9057		#VALUE!
25	9061		#VALUE!	9063		#VALUE!	9063		#VALUE!
26	9061		#VALUE!	9076		#VALUE!	9062		#VALUE!
27	9060		#VALUE!	9072		#VALUE!	9061		#VALUE!
28	9060		#VALUE!	9070		#VALUE!	9062		#VALUE!
29	9060		#VALUE!	9056		#VALUE!			#VALUE!
30	9061		#VALUE!	9056		#VALUE!			#VALUE!
31	9064		#VALUE!	9053		#VALUE!			#VALUE!
Общо			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена калоричност по месеци			#VALUE!			#VALUE!			#VALUE!
Среднопретеглена стойност на висша калоричност ГИС 1 Негру вода за периода декември 2018 г. - февруари 2019 г.						#VALUE!			
КОЕФИЦИЕНТ ЗА ПРЕОБРАЗУВАНЕ В ЕНЕРГИЙНИ ЕДИНИЦИ						100 CAL = 116.3 W			
m3		kcal/m3		kcal		MWh			
1000		#VALUE!		#VALUE!		#VALUE!			

ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР:

Николай Чалков

