



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»  
ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ГРОЗНЫЙ»  
(ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный»)

## ПРИКАЗ

«28» 02 2012 г.

№ 33

О цене реализации газа  
потребителям (кроме населения) ЧР  
в феврале 2012г., в связи с изменением  
методов сортировки газа

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО  
«Чеченгазпром», № 3 от 20.02.2012г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и  
«Ставрополь-Грозный») и № 4 от 20.02.2012г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ  
«Моздок-Казин-Магомед» и «Аксаи-Гудермес-Грозный») теплота сгорания  
природного газа в феврале 2012 г. составляет: 8134 ккал/м<sup>3</sup> газа и 8241 ккал/м<sup>3</sup>  
газа соответственно.  
На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 221 от  
27.12.2010г.,

## ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м<sup>3</sup> природного газа  
реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики  
в феврале 2012 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению  
№1):

– 1 группа – 3 944,16 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа  
свыше 500 млн. м<sup>3</sup>;

– 2 группа – 4 041,77 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа  
от 100 до 500 млн. м<sup>3</sup> включительно;

– 3 группа – 4 236,98 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа  
от 10 до 100 млн. м<sup>3</sup> включительно;

– 4 группа – 4 402,59 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа  
от 1 до 10 млн. м<sup>3</sup> включительно;

- 5 группа — 4 432,89 руб. — для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 6 группа — 4 463,19 руб. — для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 7 группа — 4 500,01 руб. — для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м<sup>3</sup> включительно.

2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Горшуву И.Г. довести данный приказ до районных абонентных отделов.

3. Контроль за исполнением данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа Саидова И.Б.

Генеральный директор И.Б. Баймурадов

к Приказу № \_\_\_\_\_ от « \_\_\_\_\_ » 2012г.

# РАСЧЕТ

розничной цены 1000м<sup>3</sup> природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в феврале 2012 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 221 от 27.12.2010г.) по формуле:

$$\Pi_{\text{опт. факт}} \times Q_{\text{п факт}} = \frac{\Pi_{\text{опт. факт}} \times Q_{\text{п факт}}}{3139 \times 8204} = 3259,79 \text{ руб.; где}$$

$\Pi_{\text{опт. факт}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа согласно Приказа ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.;  
 $Q_{\text{п факт}}$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);

7900 ккал/м<sup>3</sup> – расчетная теплота сгорания (Приказ ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.);  
 $\Pi_{\text{опт. факт}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа после пересчета.

2. Фактическая объемная теплота сгорания ( $Q_{\text{п факт}}$ ) определяется по формуле:

$$Q_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2) + (265248 \times 8241)}{(V_1 + V_2) (140183 + 265248)} = 8204 \text{ ккал/м}^3$$

$V_1$  – объем поставки газа по МП «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в тыс. куб.;  
 $Q_1$  – теплота сгорания газа поставленного по МП «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);  
 $V_2$  – объем поставки газа по МП «Моздок-Казин-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в тыс. куб.;  
 $Q_2$  – теплота сгорания газа поставленного по МП «Моздок-Казин-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>).

3. Розничная цена 1000 м³ газа в феврале 2012г. для потребителей ЧР (кроме населения) равна:

| № группы | Годовой объем потребления газа (млн. м³) | Оптовая цена 1000 м³ газа (руб.) | Т/Т (руб./1000 м³) | П/К (руб./1000 м³) | Розничная цена 1000 м³ газа без учета НДС (руб.) | НДС  | Розничная цена 1000 м³ газа с учетом НДС (руб.) |
|----------|--|----------------------------------|--------------------|--------------------|--|------|---|
| 1        | 2  | 3                                | 4                  | 5                  | 6  | 7    | 8   |
| 1        | Свыше 500                                | 3 259,79                         | 71,67              | 11,05              | 3 342,51   | 18 % | 3 944,16  |
| 2        | От 100 до 500                            | 3 259,79                         | 143,34             | 22,10              | 3 425,23   | 18 % | 4 041,77  |
| 3        | От 10 до 100                             | 3 259,79                         | 286,67             | 44,20              | 3 590,66   | 18 % | 4 236,98  |
| 4        | От 1 до 10                               | 3 259,79                         | 404,92             | 66,30              | 3 731,01   | 18 % | 4 402,59  |
| 5        | От 0,1 до 1                              | 3 259,79                         | 408,51             | 88,39              | 3 756,69   | 18 % | 4 432,89  |
| 6        | От 0,01 до 0,1                           | 3 259,79                         | 412,09             | 110,49             | 3 782,37   | 18 % | 4 463,20  |
| 7        | До 0,01                                  | 3 259,79                         | 415,67             | 138,11             | 3 813,57   | 18 % | 4 500,01  |

**Справка  
по поступлению газа в Чеченскую Республику  
с 1 по 21 февраля 2012 г. включительно**

осуществление газа, всего — 405431 тыс. куб. м., том числе:

о МП «Камыш-Бурун-Гораровская» и «Ставрополь-Грозный»  
: т.ч. ГРС «Братская» — 140183 тыс. куб. м.

о МП «Моздок-Казн-Матомед» и «Аксаи-Гудермес-Грозный»  
: т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Тилины» — 265248 тыс. куб. м.

Сертификаты качества по ГРС-1 и ГРС-2, ГРС-Червленная прилагаются  
(листа).

Исх. № 001

Исх. № 001

Исх. № 001

Челяэзпром  
ОАО  
Лапорт  
качества газа

№ 3

«АК» *гидро* 2012 г.

Лапорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями договора транспортировки, технических соглашений.

Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7-2008 «использованием хроматографа Хроматэк-Кристалл 5000.2 и никометрический по ГОСТ 17310-2002

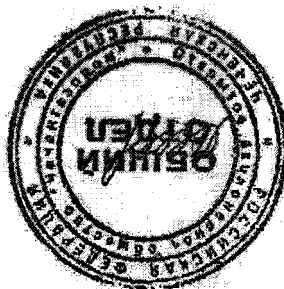
Место отбора проб ЛП - 4

Результаты испытаний газа горючего природного :

| № п/п               | Наименование показателей                | Ед. измерений | Метод измерения   | Норма значений по ГОСТ 5542-87 | Средне-месячный показатель |
|---------------------|---|---------------|-------------------|--------------------------------|----------------------------|
| 1.                  | Теплота сгорания при 20°C и 101,325 кПа | ккал/м³       | ГОСТ 31369-2008   | не менее 7600                  | 8134                       |
| 2.                  | Число водоемких примесей                | ккал/м³       | ГОСТ 31369-2008   | 9850-1300                      | 11881                      |
| 3.                  | Массовая влажность газа                 | г/м³          | ГОСТ 22387.2-97   | не более 0,02                  | -                          |
| 4.                  | Масса меркаптановой серы                | г/м³          | ГОСТ 22387.2-97   | не более 0,036                 | -                          |
| 5.                  | Масса механических примесей             | г/м³          | ГОСТ 22387.4-77   | не более 0,001                 | -                          |
| Компонентный состав |   |               |                   |                                |                            |
| 6.                  | Легковоспламеняющиеся                   | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется                 | 0,54                       |
| 7.                  | Кислород                                | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется                 | 0,02                       |
| 8.                  | Азот                                    | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется                 | 1,34                       |
| 9.                  | Углекислый газ                          | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется                 | 3,58                       |

Я. ДЖУМАБА

Инженер - химик



|     |  |                   |                       |                   |       |
|-----|--|-------------------|-----------------------|-------------------|-------|
| 10. | Пропан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 0,12  |
| 11. | Изо-Бутан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 0,11  |
| 12. | Н - Бутан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 0,12  |
| 13. | Нео - Пентан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 0,12  |
| 14. | Изо - Пентан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | -     |
| 15. | Н - Пентан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 0,01  |
| 16. | Сумма C <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>                      | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | -     |
| 17. | Метан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008 | не<br>нормируется | 94,10 |
| 8.  | Плотность газа при<br>20° С и 101,325 кПа<br>(инженирская) | кг/м <sup>3</sup> | ТОСТ<br>17310-2002    |                   | 0,703 |
| 9.  | Плотность газа при<br>20° С и 101,325 кПа                  | кг/м <sup>3</sup> | ТОСТ<br>31369-2008    |                   | 0,701 |

ОАО  
Чеченгазпром

Испорт  
качества газа

№ 4  
«ИД» 2012 г.

Испорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиями договора

ранспортной, технических согласований.

Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-31371.7-2008 с использованием хроматографа Хроматек – кристаллы 5000.2 и микрометрический по ГОСТ

7310-2002.

Место отбора проб ПС-2, ПС-2/А/В/С/Д/Е/Ж/З/И/Й/К/Л/М/Н/О/П/Р/С/Т/У/Ф/Х/Ц/Ч/Ш/Щ/Ъ/Ы/Ь/Э/Ю/Я

Результаты испытаний газа горючего природного :

| п                   | Наименование показателя                        | Ед. измерений | Метод измерения   | Норма значений по  | Средне-месячный показатель |
|---------------------|--|---------------|-------------------|--------------------|----------------------------|
| 1                   | Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа | ккал/м³       | ГОСТ 31369-2008   | не менее 7600      | 8244                       |
| 2                   | Теплота сгорания высшая при 20°C и 101,325 кПа | ккал/м³       | ГОСТ 31369-2008   | не менее 9850-1300 | 11438                      |
| 3                   | Массовая концентрация сероводорода             | г/м³          | ГОСТ 22387.2-97   | не более 0,02      | -                          |
| 4                   | Масса неугаривающей серы                       | г/м³          | ГОСТ 22387.2-97   | не более 0,036     | -                          |
| 5                   | Масса механических примесей                    | г/м³          | ГОСТ 22387.4-77   | не более 0,001     | -                          |
| Компонентный состав |  |               |                   |                    |                            |
|                     | Легкокипящие углеводороды                      | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется     | 0,38                       |
|                     | Кислород                                       | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется     | 0,04                       |
|                     | Азот   | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется     | 0,38                       |
|                     | Этан   | %             | ГОСТ 31371.1-2008 | не нормируется     | 4,11                       |



|     |   |                   |  |                    |       |
|-----|---|-------------------|--|--------------------|-------|
| 10. | Пропан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 4,10  |
| 11. | Изо-Бутан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 0,12  |
| 12. | Н - Бутан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 0,15  |
| 13. | Нео - Пентан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | —     |
| 14. | Изо - Пентан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 0,03  |
| 15. | Н - Пентан  | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 0,03  |
| 6.  | Сумма C <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>                           | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 0,05  |
| 7.  | Метан   | %                 | ТОСТ<br>31.371.1-2008<br>31.371.7-2008 | не<br>используется | 94,61 |
| 8.  | Плотность газа при<br>20° С и 101,325 кПа<br>(пикнометрическая) | кг/м <sup>3</sup> | ТОСТ<br>17310-2002                     |                    | 0,732 |
| 9.  | Плотность газа при<br>20° С и 101,325 кПа                       | кг/м <sup>3</sup> | ТОСТ<br>31369-2008                     |                    | 0,730 |



Инженер - химик

Я. Лукмасова