



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

ПРИКАЗ

« 26 » 11 2012 г.

№ 256

*О цене реализации газа
потребителям (кроме населения) ЧР
в ноябре 2012 г., в связи с изменением
теплоты сгорания газа*

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО «Чеченгазпром», № 22 от 20.11.2012 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 21 от 20.11.2012 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в ноябре 2012 г. составляет: 8116 ккал/м³ газа и 8274 ккал/м³ газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 221 от 27.12.2010 г.,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м³ природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в ноябре 2012 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
 - 1 группа – 4 560,63 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м³;
 - 2 группа – 4 672,86 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м³ включительно;
 - 3 группа – 4 897,34 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м³ включительно;

- 4 группа – 5 087,81 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м³ включительно;
- 5 группа – 5 122,65 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;
- 6 группа – 5 157,50 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;
- 7 группа – 5 199,85 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.

2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Ибрагимов Р.Д. 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



Л.В. Баймурадов

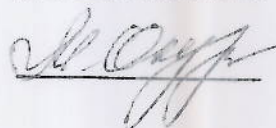
Визы согласования:

Зам. ген. директора
по реализации газа

Главный бухгалтер



И.Б. Саидов



М.Р. Окуева

Исполнитель
Л.Р. Газиева



Рассылка:

В дело _____

ФЭО _____

Бухгалтерия _____

ООРП _____

РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в ноябре 2012 г.

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

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{3609 \times 8252}{7900} = 3769,81 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ газа согласно Приказа ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.;

$Q^{\text{п факт}}$ – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³);

7900 ккал/м³ – расчетная теплота сгорания (Приказ ФСТ РФ № 412-э/2 от 10.12.2010г.);

$Ц_{\text{опт. факт}}$ – оптовая цена 1000м³ газа после пересчета.

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

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(25613 \times 8116) + (155602 \times 8274)}{(25613 + 155602)} = 8252 \text{ ккал/м}^3;$$

где

V_1 – объем поставки газа по МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в тыс. куб.;

Q_1 – теплота сгорания газа поставленного по МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³).;

V_2 – объем поставки газа по МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в тыс. куб.;

Q_2 – теплота сгорания газа поставленного по МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³).

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

№ группы	Годовой объем потребления природного газа (млн. м ³)	Оптовая цена 1000м ³ газа (руб.)	ТУТГ ГРО (руб./1000 м ³)	ПССУ РГК (руб./1000м ³)	Розничная цена 1000м ³ газа без учета НДС (руб.)	НДС	Розничная цена 1000м ³ газа с учетом НДС (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Свыше 500	3 769,81	82,42	12,71	3 864,94	18 %	4 560,63
2	От 100 до 500 включительно	3 769,81	164,83	25,41	3 960,05	18 %	4 672,86
3	От 10 до 100 включительно	3 769,81	329,66	50,82	4 150,29	18 %	4 897,34
4	От 1 до 10 включительно	3 769,81	465,65	76,24	4 311,70	18 %	5 087,81
5	От 0,1 до 1 включительно	3 769,81	469,77	101,65	4 341,23	18 %	5 122,65
6	От 0,01 до 0,1 включительно	3 769,81	473,89	127,06	4 370,76	18 %	5 157,50
7	До 0,01 включительно	3 769,81	478,01	158,83	4 406,65	18 %	5 199,85

**Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 20 ноября 2012 г. включительно**

Поступление газа, всего –181215 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская») –25613 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») –155602 тыс. куб.м.

Сертификаты качества по ГРС-1 и ГРС -2 прилагаются (4 листа).

/ Начальник ОБГ/

Дадахаев

Дадахаев Р.С.

**ОАО
Чеченгазпром**

**Паспорт
качества газа**

№ 22

«20» мая 2012 г.

Паспорт 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 с использованием хроматографа Хроматэк – Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ГРС-1

Результаты испытаний газа горючего природного:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерений.	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-87	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8116
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11788
3.	Массовая концентрация сероводорода	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.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,14
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,28
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,72

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,19
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,04
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	-
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	94,55
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,403
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,402

Инженер- химик



Я. Джумаева

ОАО
Чеченгазпром

Паспорт
качества газа

№ 21

«20» ноября 2012 г.

Паспорт 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 с использованием хроматографа Хроматэк - Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб ГР-2

Результаты испытаний газа горючего природного:

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерений.	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-87	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20°C и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8244
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11842
3.	Массовая концентрация сероводорода	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.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,48
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,18
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	4,16

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,98
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,04
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,06
13.	Нео - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	-
14.	Изо - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
15.	Н - Пентан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,05
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	93,00
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,724
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,724

Инженер- химик



Я. Джумаева