



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»

ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ГРОЗНЫЙ»

(ЗАО «Газпром межрегионгаз Грозный»)

П Р И К А З

«22» 09 20 13 г.

№ 215

*О цене реализации газа
потребителям (кроме населения) ЧР
в августе 2013 г., в связи с изменением
теплоты сгорания газа*

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО «Чеченгазпром», № 15 от 20.08.2013 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 16 от 20.08.2013 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в августе 2013 г. составляет: 8181 ккал/м³ газа и 8341 ккал/м³ газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 198 от 29.07.2013 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 августе 2013 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
 - 1 группа – 5 288,90 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м³;
 - 2 группа – 5 417,97 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м³ включительно;
 - 3 группа – 5 676,10 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м³ включительно;

- 4 группа – 5 895,11 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м³ включительно;
 - 5 группа – 5 935,19 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;
 - 6 группа – 5 975,27 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;
 - 7 группа – 6 023,97 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.
2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Ибрагимову 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



М.-Х. Д. Ибрагимов

РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в августе 2013 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 198 от 29.07.2013г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^P_{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4149 \times 8326}{7900} = 4372,73 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ газа согласно Письма Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром» № 08/17-1104 от 23.07.2013г.;

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

7900 ккал/м³ – расчетная теплота сгорания;

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

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

$$Q^P_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(3622 \times 8181) + (33998 \times 8341)}{(3622 + 33998)} = 8326 \text{ ккал/м}^3;$$

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 августе 2013 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	4 372,73	94,77	14,62	4 482,12	18 %	5 288,90
2	От 100 до 500 включительно	4 372,73	189,54	29,23	4 591,50	18 %	5 417,97
3	От 10 до 100 включительно	4 372,73	379,07	58,45	4 810,25	18 %	5 676,10
4	От 1 до 10 включительно	4 372,73	535,44	87,69	4 995,86	18 %	5 895,11
5	От 0,1 до 1 включительно	4 372,73	540,18	116,91	5 029,82	18 %	5 935,19
6	От 0,01 до 0,1 включительно	4 372,73	544,92	146,14	5 063,79	18 %	5 975,27
7	До 0,01 включительно	4 372,73	549,65	182,68	5 105,06	18 %	6 023,97

Визы согласования:

Зам. ген. директора
по экономике и финансам




Р.Д.Бердукаев

Зам. ген. директора
по реализации газа



И.Б. Саидов

ИО Главного бухгалтера



З.М. Лугаева

Исполнитель
М.И. Саидова



Рассылка:

В дело _____

ФЗО _____

Бухгалтерия _____

ООРП _____

**Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 20 августа 2013г. включительно**

Поступление газа, всего - 37620 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская») –3622 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») –33998 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**

№ 15«20» 08 2013 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	8181
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11850
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	0,17
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	1,15
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,77

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,31
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	0,06
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	0,01
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	94,46
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,705
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,702

Инженер- химик



Я. Джумаева

ОАО
Чеченгазпром

Паспорт
качества газа

№ 16«20» 04 2013 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 ПС-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	8 341
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11 828
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	0,88
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	5,22

10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,08
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,08
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,10
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	0,03
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	0,06
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	91,35
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м ³	ГОСТ 17310-2002		0,734
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008		0,732

Инженер- химик



Я. Джумаева