



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

## ПРИКАЗ

«25» 07 2013 г.

№ 194

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

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО «Чеченгазпром», № 14 от 22.07.2013 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 13 от 22.07.2013 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в июле 2013 г. составляет: 8152 ккал/м<sup>3</sup> газа и 8317 ккал/м<sup>3</sup> газа соответственно.


На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 181 от 03.07.2013 г.,

## ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м<sup>3</sup> природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в июле 2013 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
  - 1 группа – 5 120,87 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м<sup>3</sup>;
  - 2 группа – 5 249,94 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 3 группа – 5 508,06 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м<sup>3</sup> включительно;

- 4 группа – 5 727,08 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 5 группа – 5 767,16 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 6 группа – 5 807,24 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 7 группа – 5 855,94 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м<sup>3</sup> 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 м<sup>3</sup> природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в июле 2013 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 181 от 03.07.2013г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{Р}}_{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4025 \times 8303}{7900} = 4230,33 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа согласно Письма Департамента экономической экспертизы и ценообразования ОАО «Газпром» № 08/17-934 от 26.06.2013г.;

$Q^{\text{Р}}_{\text{п факт}}$  – фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);

7900 ккал/м<sup>3</sup> – расчетная теплота сгорания;

$Ц_{\text{опт. факт}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа после пересчета.

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

$$Q^{\text{Р}}_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(3438 \times 8152) + (37966 \times 8317)}{(3438 + 37966)} = 8303 \text{ ккал/м}^3;$$

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/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>);

$V_2$  – 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/м<sup>3</sup> (кДж/м<sup>3</sup>).

3. Розничная цена 1000 м<sup>3</sup> газа в июле 2013 г. для потребителей ЧР (кроме населения) равна:

№ группы	Годовой объем потребления природного газа (млн. м <sup>3</sup> )	Оптовая цена 1000м <sup>3</sup> газа (руб.)	ТУТГ ГРО (руб./1000 м <sup>3</sup> )	ПССУ РГК (руб./1000м <sup>3</sup> )	Розничная цена 1000м <sup>3</sup> газа без учета НДС (руб.)	НДС	Розничная цена 1000м <sup>3</sup> газа с учетом НДС (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Свыше 500	4 230,33	94,77	14,62	4 339,72	18 %	5 120,87
2	От 100 до 500 включительно	4 230,33	189,54	29,23	4 449,10	18 %	5 249,94
3	От 10 до 100 включительно	4 230,33	379,07	58,45	4 667,85	18 %	5 508,06
4	От 1 до 10 включительно	4 230,33	535,44	87,69	4 853,46	18 %	5 727,08
5	От 0,1 до 1 включительно	4 230,33	540,18	116,91	4 887,42	18 %	5 767,16
6	От 0,01 до 0,1 включительно	4 230,33	544,92	146,14	4 921,39	18 %	5 807,24
7	До 0,01 включительно	4 230,33	549,65	182,68	4 962,66	18 %	5 855,94




**Визы согласования:**

Зам. ген. директора  
по реализации газа

  
И.Б. Саидов

ИО Главного бухгалтера

  
З.М. Лугасва

Исполнитель  
М.И. Саидова



**Рассылка:**

В дело \_\_\_\_\_

ФЭО \_\_\_\_\_

Бухгалтерия \_\_\_\_\_

ООРП \_\_\_\_\_

**Справка  
по поступлению газа в Чеченскую Республику  
с 1 по 22 июля 2013г. включительно**

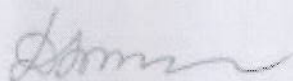
Поступление газа, всего - 41404 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Братская») – 3438 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиляны») – 37966 тыс. куб.м.

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

Начальник ОБГ



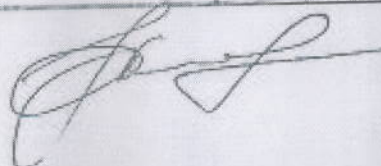
Дадахаев Р.С.



**СПРАВКА**  
**О ПОСТАВКЕ ГАЗА В ЧЕЧЕНСКУЮ РЕСПУБЛИКУ с 01 по 22 июля 2013г.**  
 /тыс. куб.м./

№ П/П	Наименование ГРС и ВРУ	Установленный догов. объем с потребителями	Фактический	Отклонение от догов. объема
	Г-д "Ставрополь-Грозный" (87 км)		3438	
1	ГРС "Самашки"		1581	
2	ГРС "Знаменская"		900	
3	ГРС "Горагорское"		180	
4	ВРУ "Банки-Юрт"		22	
5	АГРС "Братская"		206	
6	АГРС "Ищерская"		483	
7	ВРУ "Калаус"		22	
8	ВРУ "Радужное"		44	
9	ВРУ "Красностаево"		0	
	Г-д - отвод "Ахсай-Гудермес-Грозный"		36030	
10	ГРС-1 "Быт-город"		5567	
	ТЭЦ		1666	
	Урус-Мартан		1162	
11	ГРС "Гойты"		2344	
12	ГРС -2 "Быт-город"		0	
	"Нов.Центорой"		0	
13	ГРС "Автуры"		437	
14	ГРС "Сержен-Юрт"		0	
	"Ведено"		219	
15	АГРС "Аргунская"		0	
16	ГРС "Мескер-Юрт, -Шали"		1233	
	"Цоцан-Юрт"		1045	
17	ГРС "Чири-юрт"		9178	
18	АГРС "Гудермес-Бытгород"		4275	
	"Белоречье"		234	
19	ГРС "Джалка"		629	
20	ГРС "Ишхой-юрт"		366	
21	ГРС "Мескеты"		1169	
22	ГРС "Ойсхар"/Бачи-Юрт/		718	
	/Герзель/		1451	
23	ГРС "Центорой"		706	
24	ГРС "Аллерой"		616	
25	ГРС "Джугурты"		355	
26	ГРС "Курчалой"		1757	
27	ГРС "Алхазурово"/Комсомольск/		295	
	Шатой		100	
28	АГРС "Энгель-Юрт"		242	
29	ГРС "Н.Гордали"		182	
30	ГРС "Советская"		84	
	Г-д "Моздок-Казан-Магомед"		1936	
31	АГРС "Чераленная"		0	
32	АГРС "Щедрины"		133	
33	АГРС "Шелковская"		540	
34	ГРС "Курдюковская"		362	
35	АГРС "Гиланы"		555	
36	ВРУ "Фрунзенская"		346	
37	ГРС "Бурунская"		0	
	ИТОГО:		41404	

Начальник  
 диспетчерской службы  
 ЗАО "Чеченрегионгаз"



/Иртуханов А.Г./



ОТ:

ТЕЛ:

20 МАР 2009 05:48 С.1

ОАО  
Чеченгазпром

Паспорт  
качества газа

№ 1322» апреля 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 ГХ-Мескер-Юрт

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	8317
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11809
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	0,95
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	1,14
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	5,20



10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,99
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,07
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,09
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 <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>	%	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	91,46
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,735
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,732

Инженер-химик



Я. Джумаева



ОАО  
Чеченгазпром

Паспорт  
качества газа

№ 14

22 март 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	8152
2.	Число Воббе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11749
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.	Доля углерода	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	9,33
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	1,09
9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	2,01



10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,34
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,09
12.	Н - Бутан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,11
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 <sub>6</sub> - C <sub>8</sub>	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.1-2008 31.371.7-2008	не нормируется	95,94
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,702
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,700

Инженер-химик

*Deef*

Я. Джумаева