



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

ПРИКАЗ

«01» 08 2012 г.

№

160

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

Согласно сертификатов качества газа, представленных ОАО
«Чеченгазпром», № 13 от 20.07.2012 г. (по ГРС-1, МТ «Камыш-Бурун-Горская»
и «Ставрополь-Грозный») и № 14 от 20.07.2012 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МТ
«Моздок-Казы-Магомед» и «Аксаи-Лудермес-Грозный») теплота сгорания
природного газа в июле 2012 г. составляет: 8185 ккал/м³ газа и 8120 ккал/м³ газа
соответственно.
На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 221 от
27.12.2010 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000 м³ природного газа
реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики
в июле 2012 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
 - 1 группа – 4 492,70 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
свыше 500 млн. м³;
 - 2 группа – 4 604,93 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 100 до 500 млн. м³ включительно;
 - 3 группа – 4 829,41 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 10 до 100 млн. м³ включительно;
 - 4 группа – 5 019,87 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа
от 1 до 10 млн. м³ включительно;

И.Р. Газисва
29-54-48, 29-54-49
доб. 2-27

Генеральный директор

Л.В. Баймурадов

3. Контроль за исполнением данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа Саидова И.Б.
2. Начальнику отдела по оперативной работе с потребителями Горшувеву И.Г. довести данный приказ до районных абонентных отделов.
- 5 группа – 5 054,72 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;
- 6 группа – 5 089,56 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;
- 7 группа – 5 131,91 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ включительно.

РАСЧЕТ

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

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

$$\Pi_{\text{опт. факт}} = \frac{\Pi_{\text{опт.}} \times Q_{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{3609 \times 8126}{7900} = 3712,24 \text{ руб.; где}$$

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

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

$$Q_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(4086 \times 8185) + (43855 \times 8120)} = \frac{(V_1 + V_2)}{(4086 + 43855)} = 8126 \text{ ккал/м}^3;$$

V_1 – объем поставки газа по МТ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в тыс. куб.;
 Q_1 – теплота сгорания газа поставленного по МТ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь - Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³);
 V_2 – объем поставки газа по МТ «Моздок-Казан-Грозный» и «Аксаи-Грозный», в тыс. куб.;
 Q_2 – теплота сгорания газа поставленного по МТ «Моздок-Казан-Грозный» и «Аксаи-Грозный», в ккал/м³ (кДж/м³).

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

№ группы	1	2	3	4	5	6	7	8
Топовой объем предельного газа (млн. м³)	Оптовая цена 1000 м³ (руб.)	Т/Т Л/О (руб./ 1000 м³)	Л/С Л/К (руб./ 1000 м³)	Розничная цена 1000 м³ газа без учета Н/Л (руб.)	Н/Л	Розничная цена 1000 м³ газа с учетом Н/Л (руб.)		
1	Свыше 500	3 712,24	82,42	12,71	3 807,37	18 %	4 492,70	
2	От 100 до 500 включительно	3 712,24	164,83	25,41	3 902,48	18 %	4 604,93	
3	От 10 до 100 включительно	3 712,24	329,66	50,82	4 092,72	18 %	4 829,41	
4	От 1 до 10 включительно	3 712,24	465,65	76,24	4 254,13	18 %	5 019,87	
5	От 0,1 до 1 включительно	3 712,24	469,77	101,65	4 283,66	18 %	5 054,72	
6	От 0,01 до 0,1 включительно	3 712,24	473,89	127,06	4 313,19	18 %	5 089,56	
7	До 0,01 включительно	3 712,24	478,01	158,83	4 349,08	18 %	5 131,91	

Визы согласования:

Зам. ген. директора
по реализации газа

Главный бухгалтер

Исполнитель
И.Р. Газиева



Расписка:

В дело

ФЭО

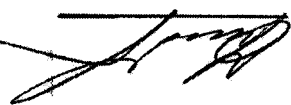
Бухгалтерия

ООПН

М.Р. Океева



И.Б. Саидов



Справка
по поступлению газа в Чеченскую Республику
с 1 по 22 июля 2012 г. включительно

Поступление газа, всего - 47941 тыс. куб. м., том числе:

По МП «Камши-Бурун-Гораровская» и «Старополю-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская» - 4086 тыс. куб. м.

По МП «Моздок-Казан-Матомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Гиланы») - 43855 тыс. куб. м.

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

/ Начальник ОБС



Джахаев Р.С.

Чеченгазпром
ОАО

Паспорт
качества газа

№ 13

«АЭ» УОЛЛ 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 измерений : 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 :

№	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерения	Нормы значений по	Средне-месячный показатель
1.	Температура сгорания при 20°С и 101,325 кПа	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8185
2.	Число Бомбе высшее	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11745
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.	Льюисия утлепина	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	0,74
7.	Кислород	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	1,22
9.	Водяной пар	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	3,87

Инженер-химик



Джумаева

10.	Пронан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,62
11.	Изо-Бутан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,09
12.	Н - Бутан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,10
13.	Нео - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	-
14.	Изо - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	-
15.	Н - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,03
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,03
17.	Метан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,04
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 kPa (ликнометрическая)	кг/м ³	ТОСТ 17310-2002	ТОСТ 31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	93,88
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 kPa	кг/м ³	ТОСТ 31369-2008	ТОСТ 31.371.1-2008	НОРМИРУЕТСЯ	0,419

Чеченгазпром

Паспорт

качества газа

№ 14

«20» июля 2012 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-87, условиям и дорожки транспортировки, технических условий.

Метод измерения : хроматографический по ГОСТ 31371.1-2008 с использованием хроматографа Хроматек-Кристалл 5000.2 и пикнометрический по ГОСТ 17310-2002.

Место отбора проб

1700-1

Результаты испытаний газа покроего природного :

№ п/п	Наименование показателей	Ед. измерения	Метод измерения	Норма значения 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	8120
2.	Число водое веществ	ккал/м³	ГОСТ 31369-2008	9850-1300	11808
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 31371.1-2008	не нормируется	0,22
7.	Кислород	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	1,16
9.	Этан	%	ГОСТ 31371.1-2008	не нормируется	2,79

10.	Иполиан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,27
11.	Изо-Бутан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,05
12.	Н - Бутан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,04
13.	Нео - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	-
14.	Изо - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,02
15.	Н - Пентан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,02
16.	Сумма C ₆ - C ₈	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	0,02
17.	Метан	%	ТОСТ 31.371.1-2008	не нормируется	95,36
18.	Плотность газа при 20° С и 101,325 kPa (пикнометрическая)	кг/м ³	ТОСТ 17310-2002		0,400
19.	Плотность газа при 20° С и 101,325 kPa	кг/м ³	ТОСТ 31369-2008		0,401



И. И. КУМАРОВА

Инженер-химик