



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»  
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ГРОЗНЫЙ»  
(ООО «Газпром межрегионгаз Грозный»)

## ПРИКАЗ

21. 06 2018 г.

№ 108

*О цене реализации газа  
потребителям (кроме населения) ЧР  
в июне 2018 г., в связи с изменением  
теплоты сгорания газа*

Согласно паспортам качества газа, представленных АО «Чеченгазпром», № 11 от 20.06.2018 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 12 от 20.06.2018 г. (по ГРС-2-Мескер-Юрт, МГ «Моздок-Казимагомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в июне 2018 г. составляет: 8 204 ккал/м<sup>3</sup> газа и 8 993 ккал/м<sup>3</sup> газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 14 от 09.01.2018г.,

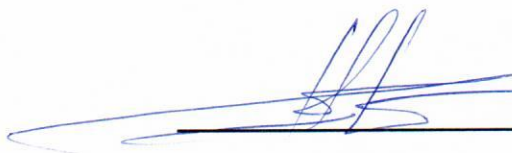
### П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Установить розничную цену (с учетом НДС) 1000м<sup>3</sup> природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в июне 2018 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):
  - 1 группа – — — — — для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м<sup>3</sup>;
  - 2 группа – 6 736,11 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 3 группа – 6 833,32 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 4 группа – 7 105,87 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м<sup>3</sup> включительно;
  - 5 группа – 7 150,79 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м<sup>3</sup> включительно;

- 6 группа – 7 195,72 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 7 группа – 7 250,11 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м<sup>3</sup> включительно.

2. Начальнику оперативного отдела по работе с прочими потребителями Ичаеву И.М. довести данный приказ до районных абонентских отделов.
3. Контроль за исполнение данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа А.Х. Халидова

**Генеральный директор**



**Л.В. Баймурадов**

## РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м<sup>3</sup> природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в июне 2018 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 14 от 09.01.2018г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q_{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4634 \times 8941}{7900} = 5244,63 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа согласно Письма Департамента экономической экспертизы и ценообразования ПАО «Газпром» № 08/17-1118 от 26.06.2017г.;

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

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

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

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

$$Q_{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(2709 \times 8204) + (38461 \times 8993)}{(2709 + 38461)} = 8941 \text{ ккал/м}^3;$$

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-Горагорская» 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 июне 2018 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.)	ГУТГ 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	-	-	-	-	-	-
2	От 100 до 500 включительно	5 244,63	431,89	32,05	5 708,57	18 %	6 736,11
3	От 10 до 100 включительно	5 244,63	482,22	64,10	5 790,95	18 %	6 833,32
4	От 1 до 10 включительно	5 244,63	681,14	96,15	6 021,92	18 %	7 105,87
5	От 0,1 до 1 включительно	5 244,63	687,17	128,19	6 059,99	18 %	7 150,79
6	От 0,01 до 0,1 включительно	5 244,63	693,20	160,24	6 098,07	18 %	7 195,72
7	До 0,01 включительно	5 244,63	699,22	200,31	6 144,16	18 %	7 250,11

**Справка  
по поступлению газа в Чеченскую Республику  
с 1 по 20 июня 2018 г. включительно**

Поступление газа, всего – 41 170 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Братская») – 2 709 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Согунты») – 38 461 тыс. куб.м.

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

Начальник отдела метрологии



Мадаев С.Б.

**АО**  
**Чеченгазпром**

**ПАСПОРТ**  
**Качества газа № 12 за июнь 2018 г.**

Химическая лаборатория  
АО «Чеченгазпром»  
г. Грозный, ул. Моздокская, 35

Сведения об оценке состояния измерения в лаборатории  
Свидетельство №102/02.16 от 16.10.2016 г.  
Срок действия: по 16.10.2019 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, 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: ГРС -1**

**Результаты испытаний газа горючего природного:**

	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа	ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8204
2.	Число Воббе высшее	ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	9840-13020	11818
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 53367-2009	не более 0,02	0,005
4.	Масса меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 53367-2009	не более 0,036	0,001
5.	Масса механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	менее 0,001
<b>Компонентный состав</b>					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,43
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,23

9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,83
10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,46
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,06
12.	Н-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,12
13.	Нео-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
14.	Изо-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
15.	Н-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,03
16.	Сумма C <sub>6</sub> – C <sub>8</sub>	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,02
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	93,779
18.	Плотность газа при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,714
19.	Плотность газа при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,713

ИЮНЯ 2018 г.

Инженер-химик



Я.У. Джумаева

**АО**  
**Чеченгазпром**

**ПАСПОРТ**  
**Качества газа № 11 за июнь 2018 г.**

Химическая лаборатория  
АО «Чеченгазпром»  
г. Грозный, ул. Моздокская, 35

Сведения об оценке состояния измерения в лаборатории  
Свидетельство №102/02.16 от 16.10.2016 г.  
Срок действия: по 16.10.2019 г.

Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, 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: ГРС-2**

**Результаты испытаний газа горючего природного:**

	Наименование показателей	Ед. измерений	Метод измерений	Норма значений по ГОСТ 5542-2014	Средне-месячный показатель
1.	Теплота сгорания низшая при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа	ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 7600	8993
2.	Число Воббе высшее	ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	9840-13020	12334
3.	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 53367-2009	не более 0,02	0,004
4.	Масса меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 53367-2009	не более 0,036	0,011
5.	Масса механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	менее 0,001
<b>Компонентный состав</b>					
6.	Двуокись углерода	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
7.	Кислород	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,01
8.	Азот	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	1,47



9.	Этан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	11,19
10.	Пропан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	3,01
11.	Изо-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,16
12.	Н-Бутан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,10
13.	Нео-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
14.	Изо-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,004
15.	Н-Пентан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,002
16.	Сумма C <sub>6</sub> – C <sub>8</sub>	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	0,001
17.	Метан	%	ГОСТ 31.371.7-2008 31.371.7-2008	не нормируется	84,051
18.	Плотность газа при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа (пикнометрическая)	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 17310-2002		0,784
19.	Плотность газа при 20 <sup>0</sup> С и 101,325 кПа	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008		0,782

20 июня 2018 г.

Инженер-химик



Я.У. Джумаева