



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

## ПРИКАЗ

«23» 05 2019 г.

№ 111

*О цене реализации газа  
потребителям (кроме населения) ЧР  
в мае 2019 г., в связи с изменением  
теплоты сгорания газа*

Согласно паспортам качества газа, представленных АО «Чеченгазпром», № 22 от 20.05.2019 г. (по ГРС-1, «Ставрополь-Грозный») и № 23 от 20.05.2019 г. (по ГРС-2, «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в мае 2019 г. составляет: 8357 ккал/м<sup>3</sup> газа и 8352 ккал/м<sup>3</sup> газа соответственно.

На основании вышеизложенного и в дополнение к Приказу № 4 от 10.01.2019 г.,

### 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 мае 2019 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 – 6 636,14 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 3 группа – 6 735,00 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 4 группа – 7 012,16 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 5 группа – 7 057,85 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м<sup>3</sup> включительно;
- 6 группа – 7 103,54 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа

Исп. З.А. Мальсагова

от 0,01 до 0,1 млн. м<sup>3</sup> включительно;

– 7 группа – 7 158,85 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м<sup>3</sup> включительно.

2. Начальнику отдела по работе с прочими потребителями Ичаеву И.М. довести данный приказ до территориальных участков.
3. Контроль за исполнение данного приказа возложить на заместителя генерального директора по реализации газа Р.Ш. Амерханова.

Генеральный директор



Л.В. Баймурадов

## РАСЧЕТ

розничной цены 1000 м<sup>3</sup> природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в мае 2019 г.

1. Ежемесячно производится перерасчет оптовой цены на газ (согласно Приказа № 4 от 10.01.2019г.) по формуле:

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4792 \times 8352}{7900} = 5066,18 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$  – оптовая цена 1000м<sup>3</sup> газа согласно Письма Департамента 817 ПАО «Газпром» от 14.08.2018 г. № 18/17/3-1583;

$Q^{\text{п факт}}$  – 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:

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(5265 \times 8357) + (56094 \times 8352)}{(5265 + 56094)} = 8352 \text{ ккал/м}^3;$$

где

$V_1$  – объем поставки газа по МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» 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 мае 2019 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	-	-	-	-	-	-
2	От 100 до 500 включительно	5 066,18	431,89	32,05	5 530,12	20 %	6 636,14
3	От 10 до 100 включительно	5 066,18	482,22	64,10	5 612,50	20 %	6 735,00
4	От 1 до 10 включительно	5 066,18	681,14	96,15	5 843,47	20 %	7 012,16
5	От 0,1 до 1 включительно	5 066,18	687,17	128,19	5 881,54	20 %	7 057,85
6	От 0,01 до 0,1 включительно	5 066,18	693,20	160,24	5 919,62	20 %	7 103,54
7	До 0,01 включительно	5 066,18	699,22	200,31	5 965,71	20 %	7 158,85



**Справка**  
**по поступлению газа в Чеченскую Республику**  
**с 1 по 20 мая 2019 г. включительно**

Поступление газа, всего – 61 359 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Братская») – 5 265тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»  
(в т.ч. ГРС «Советская» и ГРС «Согунты») – 56 094тыс. куб.м.

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

Начальник отдела метрологии



Мадаев С.Б.

# Акционерное Общество « Чеченгазпром »

Адрес:  
г. Грозный, ул. Восточная объездная, 13 в

« У Т В Е Р Ж Д А Ю »  
Главный инженер  
АО «Чеченгазпром»

М.М. Исалаев



## Паспорт № 23 качества газа природного за май 2019 г.

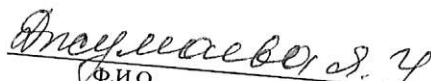
1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу « Аксай-Гудермес-Грозный » покупателям ( потребителям )  
наименование газопровода Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) АО « Чеченгазпром »
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС-2  
наименование ГРС
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средний показатель
1	2	3	4	5	6
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7 2008		
	Метан			не нормируется	91,79
	Этан			не нормируется	5,42
	Пропан			не нормируется	1,01
	i- Бутан			не нормируется	0,06
	n- Бутан			не нормируется	0,06
	i- Пентан			не нормируется	0,01
	n- Пентан			не нормируется	0,01
	Нео- пентан			не нормируется	0,01
	С6 + высшие			не более 2.5	0,36
	Угл. газ.			не более 0,05	0,01
Кислород	не нормируется	1,25			
Азот	не нормируется	34,97			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	49,90
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	к/кал/м <sup>3</sup>		не менее 7600	11918
4.	Плотность при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	8352
5.	Массовая концентрация сероводорода	к/кал/м <sup>3</sup>		9840-13020	0,725
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не нормируется	0,002
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,009
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	0,001
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	н.ч.м*
10.	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	°С балл	ГОСТ 22387.5-2014	не нормируется	-10,7
				не менее 3	18,8
					3,3

Примечание: \* ниже чувствительности метода

Ответственный исполнитель

  
подпись

  
Ф.И.О.

Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_ наименование региональной компании по реализации газа

покупателю (потребителю)

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

по его запросу

«20» 05 2019 г.



Акционерное Общество « Чеченгазпром »

Адрес:  
г. Грозный, ул. Восточная объездная, 13 в

« УТВЕРЖДАЮ »  
Главный инженер  
АО « Чеченгазпром »

М.М. Исалаев



П а с п о р т № 22  
качества газа природного за май 2019 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу « Ставрополь – Грозный » покупателям ( потребителям)  
наименование газопровода  
Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты) АО « Чеченгазпром »
2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 034-2014.
3. Паспорт оформлен на основании результатов измерений физико-химических показателей газа в соответствии с методами испытаний по ГОСТ 5542-2014, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС-1  
наименование ГРС
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.



№ П/П	Наименование показателей	Ед. изм.	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	2	3	4	5	6
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7 2008		
	Метан			не нормируется	91,859
	Этан			не нормируется	5,23
	Пропан			не нормируется	0,96
	i- Бутан			не нормируется	0,09
	n- Бутан			не нормируется	0,15
	i- Пентан			не нормируется	0,02
	n- Пентан			не нормируется	0,02
	Нео- пентан			не нормируется	0,001
	С6 + высшие			не нормируется	0,01
	Угл. газ.			не более 2.5	0,33
	Кислород			не более 0,05	0,01
	Азот			не нормируется	1,32
	2.			Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> к/кал/м <sup>3</sup>
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> к/кал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	49,90 11918
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,726
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,003
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,002
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	н.ч.м*
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-22,2
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	13,9
10.	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3,3

Примечание: \* ниже чувствительности метода

Ответственный исполнитель

  
подпись

  
Ф.И.О.

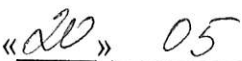
Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_ наименование региональной компании по реализации газа

покупателю (потребителю)

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

по его запросу

«» 05 2019 г.