



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

ПРИКАЗ

22.04 2019 г.

№ 95

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

Согласно паспортам качества газа, представленных АО «Чеченгазпром», № 17 от 23.04.2019 г. (по ГРС-1, МГ «Камыш-Бурун-Горская» и «Ставрополь-Грозный») и № 18 от 23.04.2019 г. (по ГРС-2, МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный») теплота сгорания природного газа в апреле 2019 г. составляет: 8328 ккал/м³ газа и 8844 ккал/м³ 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) 1000м³ природного газа реализованного потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в апреле 2019 г. в следующих размерах (расчет согласно приложению №1):

- 1 группа – — — — для потребителей с годовым потреблением газа свыше 500 млн. м³;
- 2 группа – 6 949,14 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 100 до 500 млн. м³ включительно;
- 3 группа – 7 048,00 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 10 до 100 млн. м³ включительно;
- 4 группа – 7 325,16 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 1 до 10 млн. м³ включительно;
- 5 группа – 7 370,84 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,1 до 1 млн. м³ включительно;

Исп. З.А. Мальсагова

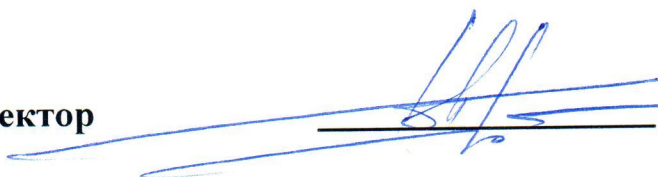
– 6 группа – 7 416,54 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа от 0,01 до 0,1 млн. м³ включительно;

– 7 группа – 7 471,85 руб. – для потребителей с годовым потреблением газа до 0,01 млн. м³ 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 м³ природного газа реализуемого потребителям (кроме населения) Чеченской Республики в апреле 2019 г.

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

$$Ц_{\text{опт. факт}} = \frac{Ц_{\text{опт.}} \times Q^{\text{п факт}}}{7900 \text{ ккал/м}^3 (33080 \text{ кДж/м}^3)} = \frac{4792 \times 8782}{7900} = 5327,01 \text{ руб.}; \text{ где}$$

$Ц_{\text{опт.}}$ – оптовая цена 1000м³ 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/м³ (кДж/м³);

7900 ккал/м³ – расчетная теплота сгорания;

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

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

$$Q^{\text{п факт}} = \frac{(V_1 \times Q_1) + (V_2 \times Q_2)}{(V_1 + V_2)} = \frac{(19816 \times 8328) + (145321 \times 8844)}{(19816 + 145321)} = 8782 \text{ ккал/м}^3;$$

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/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 апреле 2019 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	-	-	-	-	-	-
2	От 100 до 500 включительно	5 327,01	431,89	32,05	5 790,95	20 %	6 949,14
3	От 10 до 100 включительно	5 327,01	482,22	64,10	5 873,33	20 %	7 048,00
4	От 1 до 10 включительно	5 327,01	681,14	96,15	6 104,30	20 %	7 325,16
5	От 0,1 до 1 включительно	5 327,01	687,17	128,19	6 142,37	20 %	7 370,84
6	От 0,01 до 0,1 включительно	5 327,01	693,20	160,24	6 180,45	20 %	7 416,54
7	До 0,01 включительно	5 327,01	699,22	200,31	6 226,54	20 %	7 471,85

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

Поступление газа, всего – 165 137 тыс. куб.м., том числе:

По МГ «Камыш-Бурун-Горагорская» и «Ставрополь-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Братская») – 19 816 тыс. куб.м.

По МГ «Моздок-Кази-Магомед» и «Аксай-Гудермес-Грозный»
(в т.ч. ГРС «Согунты») – 145 321 тыс. 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

« УТВЕРЖДАЮ »

Главный инженер
АО «Чеченгазпром»

М.М. Исалаев



П а с п о р т № 17

качества газа природного за апрель 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	Среднемесяч ный показатель
1	2	3	4	5	6
1.	Компонентный состав, молярная доля:				
	Метан	%	ГОСТ 31371.1-7 2008	не нормируется	93,129
	Этан			не нормируется	4,24
	Пропан			не нормируется	0,82
	i- Бутан			не нормируется	0,08
	n- Бутан			не нормируется	0,11
	i- Пентан			не нормируется	0,01
	n- Пентан			не нормируется	0,01
	Нео- пентан			не нормируется	0,001
	C6 + высшие			не нормируется	0,01
	Угл. газ.			не более 2.5	0,26
	Кислород			не более 0,05	0,01
	Азот			не нормируется	1,32
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,87
		к/кал/м ³		не менее 7600	8328
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	49,53
		к/кал/м ³		9840-13020	11830
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не нормируется	0,720
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,004
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,007
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	н.ч.м*
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°C	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	-21,7
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°C		не нормируется	1,8
10.	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	не менее 3	3,2

Примечание: * ниже чувствительности метода

Ответственный исполнитель

Мещеряков
подпись

Дмитриева С. Г.
Ф.И.О.

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

«23» 04 2019 г.

Акционерное Общество « Чеченгазпром »

Адрес:

г. Грозный, ул. Восточная объездная, 13 в

« УТВЕРЖДАЮ »

Главный инженер
АО «Чеченгазпром»

М.М. Исалаев



Паспорт № 18

качества газа природного за апрель 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	Среднемес- ный показател.
1	2	3	4	5	6
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.1-7 2008		
	Метан			не нормируется	86,259
	Этан			не нормируется	9,92
	Пропан			не нормируется	2,13
	i- Бутан			не нормируется	0,09
	n- Бутан			не нормируется	0,07
	i- Пентан			не нормируется	0,01
	n- Пентан			не нормируется	0,01
	Нео- пентан			не нормируется	0,001
	С6 + высшие			не нормируется	0,01
	Угл. газ.			не более 2.5	0,02
	Кислород			не более 0,05	0,01
	Азот			не нормируется	1,47
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	37,03
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	к/кал/м ³		не менее 7600	8844
4.	Плотность при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	51,26
5.	Массовая концентрация сероводорода	к/кал/м ³	ГОСТ 31369-2008	9840-13020	12243
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	кг/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не нормируется	0,768
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,004
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,036	0,019
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-83; ГОСТ Р 53763-2009	не более 0,001	н.ч.м*
10.	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	°С		ниже температуры газа	-25,5
		балл	ГОСТ 22387.5-2014	не нормируется	11,1
				не менее 3	3,4

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

«23» 04 2019 г.