

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
» март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.1
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Новоспасск-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 85, 63, 104, УЗРГ Ульяновского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: УЗРГ (с. Б.Ключищи) Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,18
	этан			не норм.	2,77
	пропан			не норм.	0,85
	изо-бутан			не норм.	0,126
	норм-бутан			не норм.	0,120
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0198
	норм-пентан			не норм.	0,0138
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0106
	диоксид углерода			не более 2,5	0,235
	азот			не норм.	0,66
	кислород			не более 0,050	0,0057
	гелий			не норм.	0,0109
	водород			не норм.	0,0128

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,53
		ккал/м ³		не менее 7600	8247
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,01
		ккал/м ³		9840-13020	11944
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7057
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-20,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+12,1

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 85, 63, 104 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
» март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.2
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 89, 129 Павловского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГИС-1 КС Павловская.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,35
	этан			не норм.	2,65
	пропан			не норм.	0,80
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,112
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0187
	норм-пентан			не норм.	0,0125
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0061
	диоксид углерода			не более 2,5	0,227
	азот			не норм.	0,674
	кислород			не более 0,050	0,0048
	гелий			не норм.	0,0109
	водород			не норм.	0,0126

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,45
		ккал/м ³		не менее 7600	8229
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,96
		ккал/м ³		9840-13020	11932
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7041
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-20,8
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+25,9

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-7 определено в химико-аналитической лаборатории Павловского ЛПУМГ, значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГИС-1 КС Павловская.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 89, 129 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
27 » март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.3
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уреньгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 76 Павловского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГИС КЦ-2 КС Павловская.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,27
	этан			не норм.	2,76
	пропан			не норм.	0,81
	изо-бутан			не норм.	0,120
	норм-бутан			не норм.	0,114
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0192
	норм-пентан			не норм.	0,0138
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0106
	диоксид углерода			не более 2,5	0,22
	азот			не норм.	0,63
	кислород			не более 0,050	0,0051
	гелий			не норм.	0,011
	водород			не норм.	0,012

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,51
		ккал/м ³		не менее 7600	8243
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,02
		ккал/м ³		9840-13020	11947
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7048
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-20,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+30,0

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателей по п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГИС КЦ-2 КС Павловская; значение показателей по п. 5-7 определено в химико-аналитической лаборатории Павловского ЛПУМГ; значение показателей по п.п. 8-9 - потоковым гигрометром, установленным на ГИС КЦ-2 КС Павловская.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 76 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

наименование предприятия

по его запросу

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10, Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
А.В. Ваулина
24 март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.4
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сызрань-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 137, 136 Ульяновского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС- 137 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,28
	этан			не норм.	2,69
	пропан			не норм.	0,82
	изо-бутан			не норм.	0,121
	норм-бутан			не норм.	0,116
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0195
	норм-пентан			не норм.	0,0136
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0119
	диоксид углерода			не более 2,5	0,23
	азот			не норм.	0,68
	кислород			не более 0,050	0,0001
	гелий			не норм.	0,011
	водород			не норм.	0,008

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,48
		ккал/м ³		не менее 7600	8236
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,97
		ккал/м ³		9840-13020	11936
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7048
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-29,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+7,2

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 5-7 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ, значение показателя по п.п. 1-4 определено потоковым хроматографом, установленным на ГРС-137 Ульяновского ЛПУМГ; значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГРС-137 Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
Довверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.

» март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.5
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 21, 41, 49, 36, 51, 52 Ульяновского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 21 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,34
	этан			не норм.	2,67
	пропан			не норм.	0,80
	изо-бутан			не норм.	0,120
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0185
	норм-пентан			не норм.	0,0128
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0097
	диоксид углерода			не более 2,5	0,226
	азот			не норм.	0,66
	кислород			не более 0,050	0,0057
	гелий			не норм.	0,0110
	водород			не норм.	0,0162

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,47
		ккал/м ³		не менее 7600	8232
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,98
		ккал/м ³		9840-13020	11937
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7042
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,011
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-22,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+7,1

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 21, 41, 49, 36, 51, 52 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина

А.В. Ваулина

Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.

27 » март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.6
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадкка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 22, 22а, 109, 43, 77, 93 Ульяновского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 22а Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,34
	этан			не норм.	2,64
	пропан			не норм.	0,80
	изо-бутан			не норм.	0,121
	норм-бутан			не норм.	0,113
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0192
	норм-пентан			не норм.	0,0133
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0103
	диоксид углерода			не более 2,5	0,228
	азот			не норм.	0,69
	кислород			не более 0,050	0,0065
	гелий			не норм.	0,0110
водород			не норм.	0,0140	

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,45
		ккал/м ³		не менее 7600	8228
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,95
		ккал/м ³		9840-13020	11931
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7042
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-30,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+14,3

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-7 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ; значение показателя по п.п. 8-9 определено потоковым гигрометром, установленным на ГРС-22 Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС -22, 22а, 109, 43, 77, 93 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Вовводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



Ваулина
А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
«*27*» *март* 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.7
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Челябинск-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС – 134 Сызранского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: КС Сызрань КЦ – 1.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,33
	этан			не норм.	2,67
	пропан			не норм.	0,81
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,115
	нео-пентан			не норм.	0,0014
	изо-пентан			не норм.	0,0201
	норм-пентан			не норм.	0,0128
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0057
	диоксид углерода			не более 2,5	0,228
	азот			не норм.	0,660
	кислород			не более 0,050	0,0057
	гелий			не норм.	0,0111
	водород			не норм.	0,0131

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,47
		ккал/м ³		не менее 7600	8233
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,97
		ккал/м ³		9840-13020	11936
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7043
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-21,9
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+29,0

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Сызранского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 134 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контра. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.

А.В. Ваулина

27 март 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.8
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Ст.Бинарадка-Ульяновск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС- 38 Ульяновского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: ГРС – 38 Ульяновского ЛПУМГ.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,30
	этан			не норм.	2,71
	пропан			не норм.	0,81
	изо-бутан			не норм.	0,122
	норм-бутан			не норм.	0,115
	нео-пентан			не норм.	0,0015
	изо-пентан			не норм.	0,0191
	норм-пентан			не норм.	0,0133
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0098
	диоксид углерода			не более 2,5	0,225
	азот			не норм.	0,63
	кислород			не более 0,050	0,0065
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0175

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,50
		ккал/м ³		не менее 7600	8240
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,01
		ккал/м ³		9840-13020	11944
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7045
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	0,012
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-20,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+11,9

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20⁰С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Ульяновского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 38 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром трансгаз Самара»
(ООО «Газпром трансгаз Самара»)

Инженерно-технический центр
Центральная химико-аналитическая лаборатория

Кировский р-н, ул. Воеводина, д.10. Контора. Литера А. г. Самара, Самарская область, Российская Федерация, 443109
Тел. +7 (846) 212-38-43, факс: +7 (846) 212-38-43, газ. связь: (756) 62-368

УТВЕРЖДАЮ:
Начальник ЦХАЛ ИТЦ-филиала
ООО "Газпром трансгаз Самара"



А.В. Ваулина
А.В. Ваулина
Доверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
«28» март 2024 г.
М.П.

ПАСПОРТ № 9.9
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объёмы газа поданного в общем потоке по газопроводу Уренгой-Петровск покупателям (потребителям) Российской Федерации через газораспределительные станции (пункты) ГРС – 23, 108 Сызранского ЛПУМГ.
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, условиями договора поставки (транспортировки), технических соглашений.
4. Место отбора проб газа: КС Сызрань КЦ – 2.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7		
	метан			не норм.	95,33
	этан			не норм.	2,68
	пропан			не норм.	0,81
	изо-бутан			не норм.	0,119
	норм-бутан			не норм.	0,115
	нео-пентан			не норм.	0,0013
	изо-пентан			не норм.	0,0200
	норм-пентан			не норм.	0,0127
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0057
	диоксид углерода			не более 2,5	0,228
	азот			не норм.	0,648
	кислород			не более 0,050	0,0053
	гелий			не норм.	0,0109
	водород			не норм.	0,0133

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,48
		ккал/м ³		не менее 7600	8235
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	49,99
		ккал/м ³		9840-13020	11939
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7044
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	менее 0,010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	Отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060 ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-25,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+29,0

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объёма газа – температура 20°С, давление 101,325 кПа. При расчётах показателей в п.п. 2-3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значение показателя по п.п. 1-9 определено в химико-аналитической лаборатории Сызранского ЛПУМГ.

Ответственный исполнитель - ведущий инженер ЦХАЛ



А.П. Гарига

Результаты анализа массовой концентрации меркаптановой серы и сероводорода на выходе ГРС – 23, 108 приведены в Приложении к паспорту № 9 качества газа горючего природного за март 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____ по его запросу
наименование предприятия

« _____ » _____ 20__ г.

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Казань»

Адрес: 420073, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41,
фактический адрес организации выдавшей паспорт

тел.: +7 (843) 288-21-90, факс: +7 (843) 288-20-29
фактический адрес организации выдавшей паспорт

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром трансгаз Казань»



М.В. Чучкалов

«апрель» 2024 г.

Паспорт № 120/10 - 57

качества газа горючего природного за МАРТ 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу **«Казань-Горький»** покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Куралово, Макулово, Нурлаты, Тат. Наратлы, Бол. Кайбицы, Шигаево, Анастово, Каратун, Ср. Болтаево, Ахмаметьево, Буинск, Мокрая Савалеевка, Ст. Тинчали, Малая Цильна, Большая Акса, Ст. Дрожжаное, Турма, Тетюши, Буртасы, Баргузино, Шемурша, Камское Устье, Жуково, Бакрчи, Октябрьский, ГРС-1 Елизаветино, ГРС-2 Елизаветино, Алгаши, Кондюковка, УЗРОГ В. Ураспуги.
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 Куралово, 42 км г/п Казань-Горький.**
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель	
1.	Компонентный состав, молярная доля:					
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метод Б)	не норм.		
1.2	этан				94,52	
1.3	пропан				3,26	
1.4	изо-бутан				0,99	
1.5	норм-бутан				0,145	
1.6	нео-пентан				0,140	
1.7	изо-пентан				0,0018	
1.8	норм-пентан				0,0232	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0164	
1.10	гелий				0,0138	
1.11	водород				0,0105	
1.12	кислород				0,0205	
1.13	азот				не более 0,050	менее 0,005
1.14	диоксид углерода				не норм.	0,575
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	34,78 8307	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	50,13 11974	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7114	
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,0010	
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0041	
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.	
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009 п.9.3, п.10	ниже температуры газа	минус 44,3	
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	минус 4,3	
10.*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021 п.9.2	не менее 3	3	

*Показатель распространяется только на ГП коммунально-бытового назначения. Для ГП промышленного назначения показатель устанавливают по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа;

Стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-6, 8-10 таблицы 1 определены в ОФХИ – ЦХАЛ ИТЦ (сектор 1 ИЛ) (Адрес: 420073, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Шуртыгина, д. 15А, тел.: (843)288-21-90, факс: (843)288-20-29).

Значения показателей по п.п. _____ определены потоковыми средствами

измерений, установленными на _____

перечислить пункты таблицы

указать места установки потоковых средств измерений

Начальник ОФХИ-ЦХАЛ ИТЦ, руководитель ИЛ _____

А.Ф. Гилагова

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____

наименование предприятия

по его запросу

« _____ » _____ 20 _____ г.

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Казань»

Адрес: 420073, Российская Федерация, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Аделя Кутуя, д. 41,
фактический адрес организации выдавшей паспорт

тел.: + 7 (843) 288-21-90, факс: +7 (843) 288-20-29
фактический адрес организации выдавшей паспорт

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер – первый
заместитель генерального директора
ООО «Газпром трансгаз Казань»



М.В. Чучкалов

april 2024 г.

Паспорт № 120/10 - 62

качества газа горючего природного за МАРТ 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу «Миннибаево-Казань» покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Чистополь, ГРС-2 Чистополь-1, ГРС-2 Чистополь-2, Лаишево, Чирпы, Малая Елга, Новошешминск, Алексеевск, Балахчино, Левашово, Кутлушкино, Четыре Двора, Тат. Толкиш, Каргали, Шахмайкино, Камские Поляны, Билярск, Караса, Аксубаево, Алькеево, Юхмачи, Базарные Матаки, Антоновка, Булгары, Индустриального парка «Чистополь».
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: ГРП-41 с ГРС Чистополь, 130 км г/п Миннибаево-Казань.
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Средне-месячный показатель	
1.	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метод Б)	не норм.		
1.1	метан				94,29	
1.2	этан				3,39	
1.3	пропан				1,02	
1.4	изо-бутан				0,154	
1.5	норм-бутан				0,146	
1.6	нео-пентан				0,0016	
1.7	изо-пентан				0,0243	
1.8	норм-пентан				0,0171	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0080	
1.10	гелий				0,0116	
1.11	водород				0,0249	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,005
1.13	азот				не норм.	0,616
1.14	диоксид углерода	не более 2,5	0,298			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80	34,82	
		ккал/м ³		не менее 7600	8316	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50	50,13	
		ккал/м ³		9840-13020	11974	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7129	
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021 п.9	не более 0,020	не опред.	
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021 п.12	не более 0,036	не опред.	
7.	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4 -77	не более 0,001	не опред.	
8.	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763-2009 п.9.3	ниже температуры газа	не опред.	
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	5,8	
10.*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021 п.9.2	не менее 3	3	

*Показатель распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25°С, давление 101,325 кПа;

Стандартные условия измерений объема газа - температура 20°С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-4, 9-10 таблицы 1 определены в химической лаборатории ЭПУ «Чистопольгаз» (сектор 5 ИЛ) (Адрес: 422980, Республика Татарстан, г. Чистополь, ул. Г.Тукая, д. 116 «Ж», тел./факс: (84342) 4-03-75);

Значения показателей по п.п. _____ определены потоковыми средствами

перечислить пункты таблицы

измерений, установленными на _____

указать места установки потоковых средств измерений

Начальник ОФХИ-ЦХАЛ ИТЦ, руководитель ИЛ _____

А.Ф. Гилагова

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю) _____

по его запросу

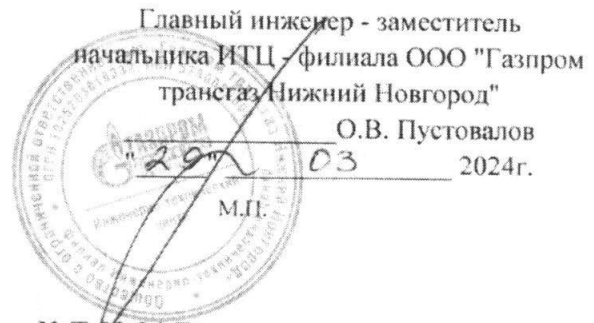
наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

ПАО "Газпром"
ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород"
Филвал
Инженерно-технический центр
(ИТЦ)

Адрес: ул. Ларина, д.11, г. Нижний Новгород, Российская Федерация, 603152

УТВЕРЖДАЮ



ПАСПОРТ № Т-03-24-Г

качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводам:
**Уренгой - Ужгород, Уренгой - Центр-1, Уренгой - Центр-2, Ямбург - Елец-1,
Ямбург - Елец-2, Ямбург - Западная граница, Починки-Пенза, Починки-Саранск**
покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня
последующего месяца через газораспределительные станции (точки передачи газа):
Уренгой - Ужгород, Починки-Пенза, Починки-Саранск:
Симбухово, Починки, КС-22(Ужгород), Оськино, Сурское, Параней, Пенза-2,
Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря, Оленевский, Мокшан, Дертевский, Рамзай, Чапаева,
Наумкино, Кондольский, Вазерский, Панкратовский, Ардымский, Гремячинский, Михайловка,
Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт, Никольск, Исса, Россия, Советская Россия,
Мичкасс, Сурск, КЦ Ужгород Сеченовское, Саранск-2, Саранск-3, Лямбиров, Кочкурово-2, Сабаево,
ГТТЭЦ Энерго, Рузаевка, Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Победа, Дубенки, Б.Березняки,
Медаево, Ромоданово, Пятинка, Старое Шайгово, Старое Синдрово, Атяшево, Б. Игнатово, Ардапов,
Б.Кузьмино, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумаши, Канаши, Янтиково, Атыково, Батырево,
Ибреси, Комсомольское, Яльчики, Шумерля, Алатырь.
Уренгой - Центр-1: Кочкурово-1, Петряксы, Мурзицы, Порецкое, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна,
Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковылкино, Троицк, Ичалки,
Паны, Русский Шелдаис, Мелюковка, Беднодемьяновск, Вадинск, Ельники.
Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Н.Александровка,
Заволжская КЦ Центр-2, Наруксово.
Ямбург - Западная граница: Богатырь, Юманай, Первое Степаново, Б.Болдино.
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: *КС Торбеевская (кран №8)*
5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Метод испытаний	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель					
					Ужгород	Центр-1	Центр-2	Елец-1	Елец-2	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020							
	метан			не норм.	94,57	94,60	94,65	94,78	94,71	94,75
	этан			не норм.	3,24	3,22	3,17	3,09	3,13	3,10
	пропан			не норм.	0,97	0,97	0,96	0,93	0,95	0,95
	изо-бутан			не норм.	0,145	0,145	0,144	0,140	0,142	0,142
	n-бутан			не норм.	0,141	0,141	0,140	0,135	0,138	0,138
	нео-пентан			не норм.	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	изо-пентан			не норм.	0,0235	0,0236	0,0234	0,0228	0,0232	0,0232
	n-пентан			не норм.	0,0166	0,0167	0,0165	0,0161	0,0164	0,0163
	гексаны + высшие углеводороды			не норм.	0,0139	0,0139	0,0138	0,0138	0,0137	0,0137
	диоксид углерода			не более 2,5	0,284	0,281	0,276	0,269	0,271	0,268
	азот			не норм.	0,578	0,574	0,573	0,580	0,579	0,575
	кислород			не более 0,050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050	менее 0,0050
	водород			не норм.	0,0131	0,0121	0,0115	0,0112	0,0131	0,0111
	гелий			не норм.	0,0100	0,0101	0,0100	0,0102	0,0101	0,0101
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	34,76	34,76	34,75	34,70	34,72	34,72
3	Число Воббе высшее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50	50,13	50,13	50,13	50,10	50,11	50,12
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,7110	0,7108	0,7105	0,7093	0,7099	0,7096
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030	менее 0,0030
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387,4-77	не более 0,001	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20060-2021, ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	минус 19,8	минус 19,3	минус 20,3	минус 21,3	минус 22,7	минус 19,8
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20061-2021, ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 22,2	минус 21,8	минус 22,8	минус 23,7	минус 25,1	минус 22,2
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	26,8	30,3	28,0	31,3	32,3	33,8
11*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387,5-2021	не менее 3	не опр.					

* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчётах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-9 определены в Испытательной лаборатории газа ООО "Газпром трансгаз Нижний Новгород".

Начальник ОФХИ



М.А. Соболева

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или физлица

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ г.

стр. 2 из 2 Паспорт № Т-03-24-Г

ПАО «Газпром»
ООО «Газпром трансгаз Саратов»
Петровское ЛПУМГ

Адрес: 412544, Саратовская обл., г. Петровск, Петровское ЛПУМГ, тел. (84555) 50-4-47, факс (84555) 50-4-48

УТВЕРЖДАЮ

Начальник

Петровского ЛПУМГ


подпись



О.Г. Наследсков
И.О.

24г.

СХ

Паспорт № 50/20
качества газа горючего природного за март 2024 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу

Челябинск - Петровск

наименование газопровода

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го дня месяца до 10 часов 1-го дня последующего месяца через газораспределительные станции (пункты): Хвалынский; Кулатка; Калинино; Балтай; Б. Гусиха; Б. Карабулак; Липовка; Березовка-2; Хватовка; Нееловка; Борец; Леляевка; Комсомолец-1; Синенькие-1.

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:

УРГ-2; УРГ-3 КС Петровск

наименование ГРС, ГРП и др.

5. Физико-химические (качественные) показатели газа горючего природного указаны в таблице 1.

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020		
	Метан			не нормируется	95,28
	Этан			не нормируется	2,73
	Пропан			не нормируется	0,81
	Изобутан			не нормируется	0,125
	n-Бутан			не нормируется	0,117
	Неопентан			не нормируется	0,0015
	Изопентан			не нормируется	0,0204
	n-Пентан			не нормируется	0,0140
	Гексаны			не нормируется	0,0067
	Гептаны			не нормируется	0,0038
	Октаны			не нормируется	0,0016
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,228
	Азот			не нормируется	0,64
	Кислород			не более 0,050	менее 0,005
Водород	не нормируется	0,0103			
Гелий	не нормируется	0,0109			
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80 не менее 7600	34,51 8243
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,20 – 54,50 9840-13020	49,99 11940
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не нормируется	0,7050
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ 22387.2-2021; ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	<0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³		не более 0,036	<0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-77	не более 0,001	отсут.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора	°С	ГОСТ Р 53763-2009	ниже температуры газа	ниже температуры газа
9	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	—	не нормируется	14,2
*10	Интенсивность запаха при объемной доле 1 % в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2021	не менее 3	

*Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП промышленного назначения показатель устанавливается по согласованию с потребителем.

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа - температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

При расчетах показателей в п.п. 2 и 3 принимают 1 кал равной 4,1868 Дж.

Значения показателей по п.п. 1-8 определены в химико-аналитической лаборатории Петровского ЛПУМГ (заключение о состоянии измерений № 47/2023 от 18 октября 2023 г.);

значения показателей по — определены потоковыми средствами измерений, установленными на —.

Ответственный исполнитель


подпись

С.А. Усачёва

Ф.И.О.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

наименование региональной компании по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

по его запросу

наименование предприятия

« ___ » _____ 20 ____ г.
дата