

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.

« 26 » июля 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.1

качества газа горючего природного за июль 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.	93,65
	этан					не норм.	3,70
	пропан					не норм.	1,16
	изо-бутан					не норм.	0,172
	норм-бутан					не норм.	0,165
	нео-пентан					не норм.	0,0016
	изо-пентан					не норм.	0,0274
	норм-пентан					не норм.	0,0301
	гексаны+высшие углеводороды					не норм.	0,0260
	диоксид углерода					не более 2,5	0,309
	азот					не норм.	0,73
	кислород					не более 0,050	0,0043
	гелий					не норм.	0,0108
водород	не норм.	0,0100					

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	35,01
		ккал/м ³		не менее 7600	8361
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,21
		ккал/м ³		9840-13020	11993
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7188
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	-24,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+22,7

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 июль 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
« 26 » июля 2024 г.

М.П.

**ПАСПОРТ № 9.2
качества газа горючего природного за июль 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.	94,54
	этан			не норм.	3,10
	пропан			не норм.	1,01
	изо-бутан			не норм.	0,160
	норм-бутан			не норм.	0,155
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0279
	норм-пентан			не норм.	0,0192
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0107
	диоксид углерода			не более 2,5	0,277
	азот			не норм.	0,672
	кислород			не более 0,050	0,0053
	гелий			не норм.	0,0112
	водород			не норм.	0,0153

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,75
		ккал/м ³		не менее 7600	8299
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,10
		ккал/м ³		9840-13020	11967
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7117
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	-14,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+41,8

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. 1-7 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 июль 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. Лигера 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.

26 » июль 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.3
качества газа горючего природного за июль 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- 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.	94,36
	этан			не норм.	3,27
	пропан			не норм.	1,03
	изо-бутан			не норм.	0,160
	норм-бутан			не норм.	0,157
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0278
	норм-пентан			не норм.	0,0199
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0171
	диоксид углерода			не более 2,5	0,28
	азот			не норм.	0,64
	кислород			не более 0,050	0,0054
	гелий			не норм.	0,011
	водород			не норм.	0,015

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,82
		ккал/м ³		не менее 7600	8317
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,16
		ккал/м ³		9840-13020	11980
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7131
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	-15,2
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+37,0

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 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 июль 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.
_____ и.п. » _____ июль _____ 2024 г.

ПАСПОРТ № 9.4

качества газа горючего природного за июль 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.	93,73
	этан			не норм.	3,64
	пропан			не норм.	1,15
	изо-бутан			не норм.	0,171
	норм-бутан			не норм.	0,164
	нео-пентан			не норм.	0,0000
	изо-пентан			не норм.	0,0273
	норм-пентан			не норм.	0,0324
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0272
	диоксид углерода			не более 2,5	0,31
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0045
	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	34,98
		ккал/м ³		не менее 7600	8356
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,20
		ккал/м ³		9840-13020	11989
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7183
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	-27,1
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+18,5

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

« 26 » июля 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.5
качества газа горючего природного за июль 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.	94,23
	этан			не норм.	3,29
	пропан			не норм.	1,04
	изо-бутан			не норм.	0,159
	норм-бутан			не норм.	0,153
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0265
	норм-пентан			не норм.	0,0266
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0218
	диоксид углерода			не более 2,5	0,287
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0048
	гелий			не норм.	0,0119
	водород			не норм.	0,0141

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,81
		ккал/м ³		не менее 7600	8315
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,11
		ккал/м ³		9840-13020	11969
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7140
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	-22,0
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+12,4

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 июль 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.

« 16 » июля 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.6

качества газа горючего природного за июль 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- 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.	93,78
	этан			не норм.	3,61
	пропан			не норм.	1,14
	изо-бутан			не норм.	0,169
	норм-бутан			не норм.	0,162
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0270
	норм-пентан			не норм.	0,0303
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0256
	диоксид углерода			не более 2,5	0,305
	азот			не норм.	0,73
	кислород			не более 0,050	0,0045
	гелий			не норм.	0,0105
	водород			не норм.	0,0101

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,96
		ккал/м ³		не менее 7600	8351
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,19
		ккал/м ³		9840-13020	11987
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7178
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	0,010
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	-29,4
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+14,0

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 расчетах 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 июль 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. 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"



А.В. Ваулина
Довверенность № 01-23/14-00/239 от 01.01.2024 г.
26 » июль 2024 г.
М.П.

ПАСПОРТ № 9.7
качества газа горючего природного за июль 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.	94,53
	этан			не норм.	3,13
	пропан			не норм.	1,01
	изо-бутан			не норм.	0,156
	норм-бутан			не норм.	0,153
	нео-пентан			не норм.	0,0017
	изо-пентан			не норм.	0,0285
	норм-пентан			не норм.	0,0190
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0092
	диоксид углерода			не более 2,5	0,277
	азот			не норм.	0,660
	кислород			не более 0,050	0,0055
	гелий			не норм.	0,0109
	водород			не норм.	0,0124

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,75
		ккал/м ³		не менее 7600	8301
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,11
		ккал/м ³		9840-13020	11969
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7116
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	-16,3
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+23,0

Стандартные условия в п.п. 2-4: стандартные условия сгорания газа - температура 25⁰С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема 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 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 июль 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.

« 26 » июля 2024 г.

М.П.

ПАСПОРТ № 9.8

качества газа горючего природного за июль 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.	94,21
	этан			не норм.	3,32
	пропан			не норм.	1,04
	изо-бутан			не норм.	0,159
	норм-бутан			не норм.	0,153
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0262
	норм-пентан			не норм.	0,0293
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0239
	диоксид углерода			не более 2,5	0,287
	азот			не норм.	0,72
	кислород			не более 0,050	0,0051
	гелий			не норм.	0,0107
	водород			не норм.	0,0116

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,83
		ккал/м ³		не менее 7600	8319
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,12
		ккал/м ³		9840-13020	11971
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7143
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	-22,6
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+14,2

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 расчетах 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 июль 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.
«26» июля 2024 г.



М.П.

ПАСПОРТ № 9.9
качества газа горючего природного за июль 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.	94,55
	этан			не норм.	3,11
	пропан			не норм.	1,01
	изо-бутан			не норм.	0,154
	норм-бутан			не норм.	0,152
	нео-пентан			не норм.	0,0016
	изо-пентан			не норм.	0,0283
	норм-пентан			не норм.	0,0188
	гексаны+высшие углеводороды			не норм.	0,0092
	диоксид углерода			не более 2,5	0,276
	азот			не норм.	0,666
	кислород			не более 0,050	0,0061
	гелий			не норм.	0,0110
	водород			не норм.	0,0124

2	Теплота сгорания низшая при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	не менее 31,80	34,74
		ккал/м ³		не менее 7600	8298
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369	41,20-54,50	50,10
		ккал/м ³		9840-13020	11967
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369	не норм.	0,7115
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	-9,7
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С	-	-	+45,0

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 июль 2024 г.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана _____
 й _____ *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

31 » июля 2024 г.

Паспорт № 120/10-157

качества газа горючего природного за ИЮЛЬ 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, Ахмамметьево, 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:	%	ГОСТ 31371.7-2008 (метод Б)	не норм.		
1.1	метан				93,29	
1.2	этан				4,02	
1.3	пропан				1,28	
1.4	изо-бутан				0,192	
1.5	норм-бутан				0,187	
1.6	нео-пентан				0,0017	
1.7	изо-пентан				0,0328	
1.8	норм-пентан				0,0238	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0221	
1.10	гелий				0,0101	
1.11	водород				0,0318	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,0050
1.13	азот				не норм.	0,543
1.14	диоксид углерода	не более 2,5	0,370			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	35,21 8410	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	50,35 12027	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7223	
5.	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,020	0,0005	
6.	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	не более 0,036	0,0027	
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 43,0	
9.	Температура газа в точке отбора пробы	°С	—	не норм.	16,9	
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 ГТТ коммунально-бытового назначения. Для ГТТ 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

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 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

«31» июля 2024 г.

Паспорт № 120/10-162

качества газа горючего природного за ИЮЛЬ 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				92,61	
1.2	этан				4,46	
1.3	пропан				1,41	
1.4	изо-бутан				0,222	
1.5	норм-бутан				0,213	
1.6	нео-пентан				0,0020	
1.7	изо-пентан				0,0375	
1.8	норм-пентан				0,0270	
1.9	гексаны + высшие углеводороды				0,0127	
1.10	гелий				0,0109	
1.11	водород				0,0361	
1.12	кислород				не более 0,050	менее 0,0050
1.13	азот				не норм.	0,547
1.14	диоксид углерода	не более 2,5	0,416			
2.	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	не менее 31,80 не менее 7600	35,41 8458	
3.	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2008	41,20-54,50 9840-13020	50,44 12048	
4.	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2008	не норм.	0,7278	
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.	20,8	
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 ГТП коммунально-бытового назначения. Для ГТП 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 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

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) _____

по его запросу

наименование предприятия

« _____ » _____ 20 _____ 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
И.о. начальника
Петровского ЛПУМГ
наименование организации

[Handwritten signature]
подпись

Р.В. Горынин

Ф.И.О.

«26» июля 2024г.



Паспорт № 50/56
качества газа горючего природного за июль 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 КС Петровск

наименование ГРС, ГРП и др.

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	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020		
	Метан			не нормируется	94,41
	Этан			не нормируется	3,29
	Пропан			не нормируется	1,00
	Изобутан			не нормируется	0,154
	n-Бутан			не нормируется	0,145
	Неопентан			не нормируется	0,0016
	Изопентан			не нормируется	0,0255
	n-Пентан			не нормируется	0,0177
	Гексаны			не нормируется	0,0082
	Гептаны			не нормируется	0,0042
	Октаны			не нормируется	0,0016
	Диоксид углерода			не более 2,5	0,288
	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	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80	34,79
		ккал/м ³		не менее 7600	8309
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,20 – 54,50	50,11
		ккал/м ³		9840-13020	11969
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не нормируется	0,7123
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	27,7
*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 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. 1-8 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. Зобнин

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

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

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

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер - заместитель
начальника ИТЦ - филиала ООО "Газпром
трансгаз Нижний Новгород"
О.В. Пустовалов
2024г.



ПАСПОРТ № Т-07-24-Г
качества газа горючего природного за июль 2024 г.

- 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:
*КЦ Ужгород Сеченовское, КС-22(Ужгород), Старое Шайгово, Старое Синдрово, Атяшево, Б.Игнатово
Ардатов, Б.Кузьмино, Заволжская КЦ Ужгород, Вурнары, Кумаши, Батырево, Ибреси, Шумерля,
Алатырь, Сурское, Параней.*
*Уренгой - Центр-1: Кочкурово-1, Петряксы, Мурзицы, Арзинка, Симбухово,
Торбеево, Краснослободск, Атюрьево, Ефаево, Ковьелкино, Троицк, Ичалки, Лямбиров, Паны,
Большие Ремезенки (Победа), Русский Шелдаис, Мелюковка, Бедиодемьяновск, Вадинск, Ельники,
Саранск-2, Саранск-3, Пятина, Порецкое, Б.Полянка, Инсар, Зубова Поляна, АГНКС г. Саранск,
Рузаевка, Ромоданово, Первое Степаново, Кочкурово-2, Сабаево, ГТТЭЦ Энерго, Б.Березняки,
Алексеевская, Алексеевка, Ключарево, Чамзинка, Поводимово (Дубенки), Медаево, Ардымский.*
*Уренгой - Центр-2: КЦ Центр-2 Сеченовское, КЦ Центр-2 Починковское, Заволжская КЦ Центр-2,
Починки, Наруксово, Н.Александровка, Пенза-2, Пенза-3, Пенза-4, Пенза-5, Чемодановка, Заря,
Оленевский, Мокшан, Дертевский, Рамзай, Чапаева, Наумкино, Кондольский, Вазерский,
Панкратовский, Гремячинский, Михайловка, Сумароково, Городище, Чаадаевка, Верхний Шкафт,
Никольск, Исса, Россия, Советская Россия, Мичкасс, Сурск, Оськино*
*Ямбург - Западная граница: Б.Болдино, Юманай, Атыково, Кандаш, Янтиково, Комсомольское,
Яльчики.*
- Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому
классификатору продукции ОК 034-2014.
- 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.
- Место отбора проб газа: *КС Торбеевская (кран №8)*
- 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	Е.леп-1	Е.леп-2	Западная граница
1	Компонентный состав, молярная доля:	%	ГОСТ 31371.7-2020							
	метан			не норм.	93,30	93,65	94,03	94,21	94,45	94,31
	этан			не норм.	4,03	3,80	3,55	3,44	3,29	3,37
	пропан			не норм.	1,27	1,19	1,11	1,06	1,01	1,05
	изо-бутан			не норм.	0,198	0,188	0,176	0,168	0,164	0,168
	н-бутан			не норм.	0,196	0,186	0,174	0,165	0,160	0,165
	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.	0,035	0,033	0,030	0,0289	0,0290	0,030
	н-пентан			не норм.	0,0251	0,0239	0,0223	0,0208	0,0207	0,0211
	гексаны + вышние углеводороды			не норм.	0,024	0,023	0,022	0,020	0,021	0,021
	диоксид углерода			не более 2,5	0,367	0,343	0,320	0,305	0,295	0,299
	азот			не норм.	0,526	0,532	0,537	0,546	0,539	0,539
	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.	0,0183	0,0182	0,0173	0,0167	0,0165	0,0159
	гелий			не норм.	0,0101	0,0101	0,0100	0,0101	0,0101	0,0101
2	Нижняя теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	не менее 31,80 не менее 7600	35,24 (8416)	35,12 (8388)	35,00 (8360)	34,92 (8342)	34,86 (8325)	34,91 (8337)
3	Число Воббе вышнее при стандартных условиях	МДж/м ³ (ккал/м ³)	ГОСТ 31369-2021	41,20 - 54,50 9840 - 13020	50,38 (12033)	50,32 (12019)	50,27 (12006)	50,22 (11996)	50,19 (11989)	50,22 (11995)
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	не норм.	0,7226	0,7196	0,7165	0,7147	0,7128	0,7140
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 16,2	минус 16,5	минус 15,9	минус 16,0	минус 16,6	минус 16,8
9	Температура точки росы по углеводородам при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ 20061-2021, ГОСТ Р 53762-2009	ниже температуры газа	минус 27,6	минус 27,2	минус 27,7	минус 27,6	минус 28,2	минус 28,3
10	Температура газа в точке отбора пробы при определении температуры точки росы	°С	-	не нормируется	34,5	34,9	34,5	35,1	34,2	34,9
11*	Интенсивность запаха при объёмной 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 ИЛГ

А.В. Карусевич

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.

стр. 2 из 2 Паспорт № Т-07-24-Г