

ННК

САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ

ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»
693020, РФ, г. Южно-Сахалинск,
ул. Хабаровская, дом 17
Телефон: +7 (4242) 559179 доб.57-390
E-mail: smng@ipc-oil.ru

Паспорт № 3/10
качества газа за октябрь 2025 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):

Оха – Комсомольск-на-Амуре

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 08 часов 1-го октября 2025 г. до 08 часов 1-го ноября 2025 г. (время сахалинское) через газораспределительные станции:

АГРС п. Циммермановка, АГРС п. Ягодный

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

3. Паспорт оформлен на основании протоколов анализа № **1282-25-Ф(Г)** от 27.10.2025 г., № **1283-25-Ф(Г)** от 27.10.2025 г.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: АГРС «Циммермановка», выход с АГРС

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторного хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2020	не норм.	92,35
	этан			не норм.	4,02
	пропан			не норм.	1,74
	изобутан			не норм.	0,329
	норм-бутан			не норм.	0,466
	неопентан			не норм.	0,0023
	изопентан			не норм.	0,125
	норм-пентан			не норм.	0,077
	октаны			не норм.	0,0114
	гексаны			не норм.	0,049
	гептаны			не норм.	0,0323
	диоксид углерода			Не более 2,5	0,58
	азот			не норм.	0,216
	кислород			Не более 0,05	0,0055

2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не менее 31,8	36,07
		ккал/м ³		Не менее 7600	8615
3	Число Воббе при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,2 - 54,5	50,86
		ккал/м ³		9840-13020	12147
4	Плотность (абсолютная) при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не норм.	0,742
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,020	0,0029
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,036	Менее 0,001
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-2014	Не более 0,001	Анализ не проводился
8	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	Не менее 3	Анализ не проводился

Стандартные условия в п.п. 1-3: стандартные условия сгорания газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

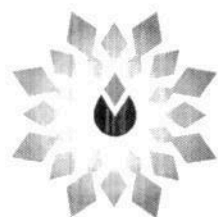
Представитель ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»



В.В. Синюшкина



Исп. Овчаренко И.В.
Тел: 8 (42444) 92622 доб. 50225



ННК

САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ

ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»
693020, РФ, г. Южно-Сахалинск,
ул. Хабаровская, дом 17
Телефон: +7 (4242) 559179 доб.57-390
E-mail: smng@ipc-oil.ru

**Паспорт № 4/10
качества газа за октябрь 2025 г.**

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):

Оха – Комсомольск-на-Амуре

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 08 часов 1-го октября 2025 г. до 08 часов 1-го ноября 2025 г. (время сахалинское) через газораспределительные станции:

ГРС-1 г. Комсомольск-на-Амуре

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

3. Паспорт оформлен на основании протоколов анализа № **1259-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г., № **1265-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: ГРС-1 г. Комсомольск-на-Амуре, площадка пылеуловителей

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторного хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2020	не норм.	92,41
	этан			не норм.	4,02
	пропан			не норм.	1,73
	изобутан			не норм.	0,324
	норм-бутан			не норм.	0,458
	неопентан			не норм.	0,0023
	изопентан			не норм.	0,122
	норм-пентан			не норм.	0,075
	октаны			не норм.	0,0081
	гексаны			не норм.	0,047

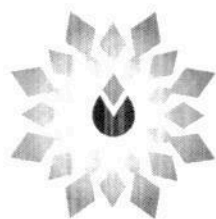
	гептаны			не норм.	0,0279
	диоксид углерода			Не более 2,5	0,56
	азот			не норм.	0,219
	кислород			Не более 0,05	0,0058
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369-2021	Не менее 31,8	36,04
		ккал/м3		Не менее 7600	8608
3	Число Воббе при стандартных условиях	МДж/м3	ГОСТ 31369-2021	41,2 - 54,5	50,86
		ккал/м3		9840-13020	12147
4	Плотность (абсолютная) при стандартных условиях	кг/м3	ГОСТ 31369-2021	Не норм.	0,741
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м3	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,020	0,0028
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м3	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,036	Менее 0,001
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м3	ГОСТ 22387.4-2014	Не более 0,001	Анализ не проводился
8	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	Не менее 3	Анализ не проводился

Стандартные условия в п.п. 1-3: стандартные условия сгорания газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Представитель ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»



В.В. Синюшкина



ННК

САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ

ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»
693020, РФ, г. Южно-Сахалинск,
ул. Хабаровская, дом 17
Телефон: +7 (4242) 559179 доб.57-390
E-mail: smng@ipc-oil.ru

**Паспорт № 5/10
качества газа за октябрь 2025 г.**

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):

Оха – Комсомольск-на-Амуре

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 08 часов 1-го октября 2025 г. до 08 часов 1-го ноября 2025 г. (время сахалинское) через газораспределительные станции крановые узлы (КУ):

ГРС г. Амурск, КУ №13 п. Солнечный, КУ №52 с. Хурба, КУ №62 п. Эльбан

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

3. Паспорт оформлен на основании протоколов анализа № **1257-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г., № **1180-25-Ф(Г)** от 02.10.2025 г.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: АГРС «Амурск», сепаратор-емкость конденсата

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторного хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2020	не норм.	92,44
	этан			не норм.	3,97
	пропан			не норм.	1,72
	изобутан			не норм.	0,328
	норм-бутан			не норм.	0,455
	неопентан			не норм.	0,0024
	изопентан			не норм.	0,121
	норм-пентан			не норм.	0,074
	октаны			не норм.	0,0083
	гексаны			не норм.	0,047
	гептаны			не норм.	0,0283
	диоксид углерода			Не более 2,5	0,58
	азот			не норм.	0,218

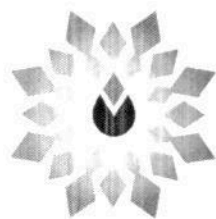
	кислород			Не более 0,05	0,0055
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не менее 31,8	36,02
		ккал/м ³		Не менее 7600	8603
3	Число Воббе при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,2 - 54,5	50,83
		ккал/м ³		9840-13020	12140
4	Плотность (абсолютная) при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не норм.	0,741
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,020	0,0021
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,036	Менее 0,001
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-2014	Не более 0,001	Анализ не проводился
8	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	Не менее 3	Анализ не проводился

Стандартные условия в п.п. 1-3: стандартные условия сгорания газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Представитель ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»



В.В. Синюшкина



ННК

САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ

ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»
693020, РФ, г. Южно-Сахалинск,
ул. Хабаровская, дом 17
Телефон: +7 (4242) 559179 доб.57-390
E-mail: smng@ipc-oil.ru

**Паспорт № 1/10
качества газа за октябрь 2025 г.**

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):

Оха – Комсомольск-на-Амуре

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 08 часов 1-го октября 2025 г. до 08 часов 1-го ноября 2025 г. (время сахалинское) через газораспределительные станции:

ГРС п. Лазарево

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

3. Паспорт оформлен на основании протоколов анализа № **1258-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г., № **1264-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: ГРС «Лазарево», выход с ГРС

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторного хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2020	не норм.	92,44
	этан			не норм.	3,99
	пропан			не норм.	1,71
	изобутан			не норм.	0,323
	норм-бутан			не норм.	0,457
	неопентан			не норм.	0,0024
	изопентан			не норм.	0,122
	норм-пентан			не норм.	0,075
	октаны			не норм.	0,0089
	гексаны			не норм.	0,047
	гептаны			не норм.	0,0292
	диоксид углерода			Не более 2,5	0,58
	азот			не норм.	0,219
	кислород			Не более 0,05	0,0057

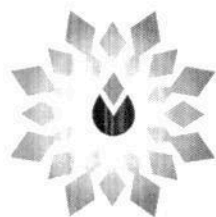
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не менее 31,8	36,02
		ккал/м ³		Не менее 7600	8603
3	Число Воббе при стандартных условиях	МДж/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,2 - 54,5	50,84
		ккал/м ³		9840-13020	12142
4	Плотность (абсолютная) при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не норм.	0,741
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,020	0,003
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,036	Менее 0,001
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-2014	Не более 0,001	Анализ не проводился
8	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	Не менее 3	Анализ не проводился

Стандартные условия в п.п. 1-3: стандартные условия сгорания газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Представитель ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»



В.В. Синюшкина



ННК

САХАЛИНМОРНЕФТЕГАЗ

ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»
693020, РФ, г. Южно-Сахалинск,
ул. Хабаровская, дом 17
Телефон: +7 (4242) 559179 доб.57-390
E-mail: smng@ipc-oil.ru

Паспорт № 2/10
качества газа за октябрь 2025 г.

1. Паспорт распространяется на объемы газа, поданного в общем потоке по газопроводу (газопроводам):

«Оха – Комсомольск-на-Амуре» - Узел подключения газопровода-отвода на
г.Николаевск-на-Амуре (ПК0)

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 08 часов 1-го октября 2025 г. до 08 часов 1-го ноября 2025 г. (время сахалинское) через газораспределительные станции и крановые узлы (КУ):

ГРС п.Де-Кастри, АГРС п.Богородское,
АГРС п.Анненские воды, ГРС г.Николаевск-на-Амуре

2. Паспорт распространяется на газы горючие природные по Общероссийскому классификатору продукции ОК 005-93.

3. Паспорт оформлен на основании протоколов анализа № **1262-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г., № **1268-25-Ф(Г)** от 20.10.2025 г.

4. Результаты испытаний приведены в таблице.

Место отбора проб газа: ПК-0 ГП – отвод на ТЭЦ г. Николаевск-на-Амуре

5. Фактическая теплота сгорания и число Воббе по п.п. 1,2 таблицы определены на основании данных лабораторного хроматографа.

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная доля				
	метан	%	ГОСТ 31371.7-2020	не норм.	92,47
	этан			не норм.	3,97
	пропан			не норм.	1,71
	изобутан			не норм.	0,321
	норм-бутан			не норм.	0,454
	неопентан			не норм.	0,0022
	изопентан			не норм.	0,121
	норм-пентан			не норм.	0,075
	октаны			не норм.	0,0087
	гексаны			не норм.	0,046
	гептаны			не норм.	0,0285

	диоксид углерода			Не более 2,5	0,58
	азот			не норм.	0,218
	кислород			Не более 0,05	0,0055
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не менее 31,8 Не менее 7600	36,01 8600
3	Число Воббе при стандартных условиях	МДж/м ³ ккал/м ³	ГОСТ 31369-2021	41,2 - 54,5 9840-13020	50,82 12138
4	Плотность (абсолютная) при стандартных условиях	кг/м ³	ГОСТ 31369-2021	Не норм.	0,740
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,020	0,003
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м ³	ГОСТ Р 53367-2009	Не более 0,036	Менее 0,001
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м ³	ГОСТ 22387.4-2014	Не более 0,001	Анализ не проводился
8	Интенсивность запаха газа при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5-2014	Не менее 3	Анализ не проводился

Стандартные условия в п.п. 1-3: стандартные условия сгорания газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа; стандартные условия измерений объема газа – температура 20 °С, давление 101,325 кПа.

Представитель ООО «ННК-Сахалинморнефтегаз»



В.В. Синюшкина

Исп. Овчаренко И.В.
Тел: 8 (42444) 92622 доб. 50225



ООО "Газпром трансгаз Томск"

634029, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9
тел: (3822) 52-80-13 факс: (3822) 52-80-13

Хабаровское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Хабаровское ЛПУМГ)

Хабаровский край, Хабаровский район, г. Хабаровск, Солнечная 1

УТВЕРЖДАЮ



Главный инженер Хабаровского ЛПУМГ

С.Н. Парубец

подпись Ф.И.О.

" 10 " 2025 г.

СХ ООП

Паспорт качества № 1900\10

Газ горючий природный для промышленного и коммунально-бытового назначения
по ГОСТ 5542-2022

Код ОКПД 2 06.20.10.110 (120)

Период поставки с 10:00 01 октября 2025 г. по 10:00 01 ноября 2025 г.
(мск) (мск)

Паспорт качества распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сахалин-Хабаровск-Владивосток через газораспределительные станции (пункты): ГРС-1 с. Ильинка; ГРС-3 п. Березовка; ГРС-5 с. Некрасовка; ГРС п. Хор; ГРС г. Вяземский; ГРС Вознесенское

Место отбора проб газа: ГРС-1 с. Ильинка

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2022		Результаты испытаний (измерений)
			не менее	не более	
1	Молярная доля компонентов (компонентный состав), %	ГОСТ 31371.7	Не нормируют, определение обязательно		
	Метан (по разности)				91,17
	Этан				4,20
	Пропан				1,91
	Изобутан				0,363
	Н-Бутан				0,453
	Изопентан				0,113
	н-Пентан				0,070
	Неопентан				менее 0,005
	C6+				0,057
	Гелий				менее 0,005
	Водород				менее 0,005
	Азот				0,211

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2022		Результаты испытаний (измерений)
			не менее	не более	
2	Молярная доля кислорода, %	ГОСТ 31371.7	-	0,05	0,0072
3	Молярная доля диоксида углерода, %	ГОСТ 31371.7	-	2,5	1,44
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м³	ГОСТ 22387.2	-	0,02	менее 0,001
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³	ГОСТ 22387.2	-	0,036	0,0077
6	Объемная теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)	ГОСТ 31369	31,8 (7600)	-	35,86 (8565)
7	Число Воббе высшее, МДж/м³ (ккал/м³)	ГОСТ 31369	41,2 (9840)	54,5 (13020)	50,17 (11982)
8	Отклонение числа Воббе от номинального значения, %	ГОСТ 5542 (п. 8.4)	-	5	не определяется
9	Плотность, кг/м³	ГОСТ 31369	Не нормируют, определение обязательно		0,7535
10	Температура точки росы по воде, °С	ГОСТ Р 53763	Ниже температуры газа в точке отбора пробы		-17,6
11	Температура точки росы по углеводородам, °С	ГОСТ 20061	Ниже температуры газа в точке отбора пробы		измерения не проводились
12	Массовая концентрация механических примесей, г/м³	ГОСТ 22387.4	-	0,001	отсутствуют
13	Интенсивность запаха, балл	ГОСТ 22387.5	3	-	3
14	Температура газа в точке отбора пробы, °С	-	Не нормируют		15,5

1. Значения и нормы показателей 4-7, 9, 12 установлены при давлении 101,325 кПа и температуре 20,0 °С.
2. Стандартная температура сгорания при расчете показателей 6, 7 составляет 25,0 °С.
3. В соглашениях между поставяющей и принимающей сторонами номинальное значение числа Воббе не установлено.
4. Нормы и значения показателей 10 и 11 установлены при давлении в точке отбора пробы.
5. Норма показателя 13 установлена для газозоудшюй смеси, в которой объемная доля природного газа равна 1%.
6. Значения показателей по п. п. 1 - 13 определены в химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Хабаровского ЛПУМГ.

Продукция соответствует: ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Инженер-химик
химлаборатории линейно-эксплуатационной службы
Хабаровского ЛПУМГ



Артёмов
Подпись

Артёмов О.С.

Дата выдачи паспорта: 30.10.2025



ООО "Газпром трансгаз Томск"

634029, г. Томск, пр. Фрунзе, д. 9
тел: (3822) 52-80-13 факс: (3822) 52-80-13

Хабаровское линейное производственное управление магистральных газопроводов (Хабаровское ЛПУМГ)

Хабаровский край, Хабаровский район, г. Хабаровск, Солнечная 1

УТВЕРЖДАЮ



Главный инженер Хабаровского ЛПУМГ

С.Н. Парубец

подпись Ф.И.О.

" 10 " 2025 г.

СХ

ООП

Паспорт качества № 1900\10

Газ горючий природный для промышленного и коммунально-бытового назначения
по ГОСТ 5542-2022

Код ОКПД 2 06.20.10.110 (120)

Период поставки с 10:00 01 октября 2025 г. по 10:00 01 ноября 2025 г.
(мск) (мск)

Паспорт качества распространяется на объемы газа поданного в общем потоке по газопроводу Сахалин-Хабаровск-Владивосток через газораспределительные станции (пункты): ГРС-1 с. Ильинка; ГРС-3 п. Березовка; ГРС-5 с. Некрасовка; ГРС п. Хор; ГРС г. Вяземский; ГРС Вознесенское

Место отбора проб газа: ГРС-1 с. Ильинка

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2022		Результаты испытаний (измерений)
			не менее	не более	
1	Молярная доля компонентов (компонентный состав), %	ГОСТ 31371.7	Не нормируют, определение обязательно		
	Метан (по разности)				91,17
	Этан				4,20
	Пропан				1,91
	Изобутан				0,363
	Н-Бутан				0,453
	Изопентан				0,113
	н-Пентан				0,070
	Неопентан				менее 0,005
	С6+				0,057
	Гелий				менее 0,005
	Водород				менее 0,005
	Азот				0,211

№	Наименование показателя	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542-2022		Результаты испытаний (измерений)
			не менее	не более	
2	Молярная доля кислорода, %	ГОСТ 31371.7	-	0,05	0,0072
3	Молярная доля диоксида углерода, %	ГОСТ 31371.7	-	2,5	1,44
4	Массовая концентрация сероводорода, г/м³	ГОСТ 22387.2	-	0,02	менее 0,001
5	Массовая концентрация меркаптановой серы, г/м³	ГОСТ 22387.2	-	0,036	0,0077
6	Объемная теплота сгорания низшая, МДж/м³ (ккал/м³)	ГОСТ 31369	31,8 (7600)	-	35,86 (8565)
7	Число Воббе высшее, МДж/м³ (ккал/м³)	ГОСТ 31369	41,2 (9840)	54,5 (13020)	50,17 (11982)
8	Отклонение числа Воббе от номинального значения, %	ГОСТ 5542 (п. 8.4)	-	5	не определяется
9	Плотность, кг/м³	ГОСТ 31369	Не нормируют, определение обязательно		0,7535
10	Температура точки росы по воде, °C	ГОСТ Р 53763	Ниже температуры газа в точке отбора пробы		-17,6
11	Температура точки росы по углеводородам, °C	ГОСТ 20061	Ниже температуры газа в точке отбора пробы		измерения не проводились
12	Массовая концентрация механических примесей, г/м³	ГОСТ 22387.4	-	0,001	отсутствуют
13	Интенсивность запаха, балл	ГОСТ 22387.5	3	-	3
14	Температура газа в точке отбора пробы, °C	-	Не нормируют		15,5

1. Значения и нормы показателей 4-7, 9, 12 установлены при давлении 101,325 кПа и температуре 20,0 °C.
2. Стандартная температура сгорания при расчете показателей 6, 7 составляет 25,0 °C.
3. В соглашениях между поставяющей и принимающей сторонами номинальное значение числа Воббе не установлено.
4. Нормы и значения показателей 10 и 11 установлены при давлении в точке отбора пробы.
5. Норма показателя 13 установлена для газозоудшюй смеси, в которой объемная доля природного газа равна 1%.
6. Значения показателей по п. п. 1 - 13 определены в химлаборатории линейно-эксплуатационной службы Хабаровского ЛПУМГ.

Продукция соответствует: ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

Инженер-химик
химлаборатории линейно-эксплуатационной службы
Хабаровского ЛПУМГ



Артёмов
Подпись

Артёмов О.С.

Дата выдачи паспорта: 30.10.2025