

ПАО "Газпром"  
ООО "Газпром трансгаз Томск"  
Сахалинское линейное производственное управление магистральных трубопроводов

Сахалинская область, Ногликский район, п. Вал, ПП «Северо-Сахалинская»

СХ

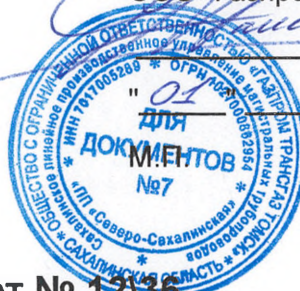
ООП

## УТВЕРЖДАЮ

Начальник промплощадки Северо-Сахалинская Сахалинского ЛПУМТ  
ООО "Газпром трансгаз Томск"

 С.А. Калашник

2020 г.



Паспорт № 12\36

качества газа горючего природного за декабрь 2019 г.

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

Сахалин-2

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го декабря до 10 часов 1-го января через газораспределительные станции (пункты):

ГРС Дальнее

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 Дальнее

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



ПАО "Газпром"  
ООО "Газпром трансгаз Томск"  
Сахалинское линейное производственное управление магистральных трубопроводов

Сахалинская область, Ногликский район, п. Вал, ПП «Северо-Сахалинская»

СХ

ООП

УТВЕРЖДАЮ

Начальник промплощадки Северо-Сахалинская Сахалинского ЛПУМТ  
ООО "Газпром трансгаз Томск"

С.А. Калашник

" 01 " 2020 г.



Паспорт № 12\35

качества газа горючего природного за декабрь 2019 г.

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

МГ БТК Киринского ГКМ-ГКС "Сахалин"

покупателям (потребителям) Российской Федерации с 10 часов 1-го декабря до 10 часов 1-го января через газораспределительные станции (пункты):

ГРС Ноглики

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 Ноглики

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

Таблица 1

№	Наименование показателя	Единица измерения	Метод испытания	Норма по ГОСТ 5542	Среднемесячный показатель
1	Компонентный состав, молярная				
1.1	метан	%	ГОСТ 31371.7	не нормируется	90,61
1.2	этан			не нормируется	3,93
1.3	пропан			не нормируется	1,79
1.4	изо-бутан			не нормируется	0,355
1.5	норм-бутан			не нормируется	0,399
1.6	изо-пентан			не нормируется	0,102
1.7	норм-пентан			не нормируется	0,066
1.8	гексаны + высшие углеводороды			не нормируется	0,073
1.9	диоксид углерода			не более 2,5	2,52
1.10	азот			не нормируется	0,150
1.11	кислород			не более 0,050	менее 0,005
1.12	водород			не нормируется	менее 0,001
1.13	гелий			не нормируется	менее 0,001
2	Низшая теплота сгорания при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не менее 31,80 не менее 7600	35,35 8443
3	Число Воббе (высшее) при стандартных условиях	МДж/м <sup>3</sup> ккал/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	41,20 - 54,50 9840 - 13020	49,19 11749
4	Плотность при стандартных условиях	кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369	не нормируется	0,7619
5	Массовая концентрация сероводорода	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,020	менее 0,0010
6	Массовая концентрация меркаптановой серы	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.2	не более 0,036	менее 0,0010
7	Массовая концентрация механических примесей	г/м <sup>3</sup>	ГОСТ 22387.4	не более 0,001	отс.
8	Температура точки росы по воде при давлении в точке отбора пробы	°С	ГОСТ Р 53763	ниже температуры газа	-32,5
9	Температура газа в точке отбора пробы	°С		не нормируется	10,6
10*	Интенсивность запаха при объемной доле 1% в воздухе	балл	ГОСТ 22387.5	не менее 3	Не определяется. Обеспечивается технологией производства

\* Показатель определяется газораспределительной организацией и распространяется только на ГПП коммунально-бытового назначения. Для ГПП промышленного назначения показатель устанавливается по соглашению 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 химической лаборатории ГКС "Сахалин".

Инженер-химик  
химической лаборатории ГКС "Сахалин"



Налетов Р.В.

Заполняется региональной компанией по реализации газа

Копия паспорта выдана

\_\_\_\_\_ наименование региональной компанией по реализации газа или филиала

покупателю (потребителю)

\_\_\_\_\_ по его запросу

\_\_\_\_\_ наименование предприятия

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.



RA.RU.21AГ89



RA.RU.21AГ89

ИЛ: Аналитическая лаборатория ООО «РН-СахалинНИПИморнефть»

РФ, 694490, Сахалинская обл., г. Оха, ул. Карла Маркса, д. 20

Телефон: (42437) 99-000(\*6116), (\*6117)

дата внесения сведений в реестр аккредитованных лиц 26.06.2015 год

**ПРОТОКОЛ АНАЛИЗА № 250-Ф(Г)**

Объект анализа	газ горючий природный
Дата поступления пробы	27.12.2019г.
Дата испытаний	27.12.2019г.
Заказчик	АО "Сахалинская нефтяная компания"
Дата и время отбора	20.12.2019г. 10:00ч.
Место и условия отбора	с.Троицкое
Отбор пробы произведён	не указано
Регистрационный номер пробы	250

Результаты анализа:

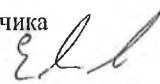
№ п/п	Наименование показателей	НД на метод	Результат анализа	Расширенная неопределённость (P=95%)	Диапазон измерений
1	Метан, % мол.*	ГОСТ 31371.7-2008	93,25	± 0,14	40,0-99,97
2	Этан, % мол.		0,201	± 0,008	0,001-15
3	Пропан, % мол.		0,038	± 0,003	0,001-6,0
4	Изобутан, % мол.		0,0019	± 0,0004	0,001-4,0
5	Н-бутан, % мол.		0,0023	± 0,0004	0,001-4,0
6	Изопентан, % мол.		0,0013	± 0,0003	0,001-2,0
7	Н-пентан, % мол.		менее 0,001		0,001-2,0
8	Гексаны, % мол.		менее 0,001		0,001-1,0
9	Гептаны (C <sub>7+</sub> ), % мол.		менее 0,001		0,001-0,25
10	Азот, % мол.		6,13	± 0,25	0,005-15
11	Углекислый газ, % мол.		0,372	± 0,024	0,005-10,0
12	Сероводород, % масс.	ГОСТ 14920-79	менее 0,1		0,1-1,0
13	Плотность при 20°C и 101,325 кПа, кг/м <sup>3</sup>	ГОСТ 31369-2008	0,705	± 0,002	0,670-1,210
14	Плотность относительная при 20 °С		0,585	± 0,002	0,555-1,005
15	Теплота сгорания при 20°C и 101,325 кПа, МДж/м <sup>3</sup>				
	высшая		менее 35(34,76)		35-57,7
	низшая	менее 31,8(31,32)		31,8-52,5	
16	Значение числа Воббе (высшее), МДж/м <sup>3</sup>		45,44	± 0,04	40-60

Примечание:

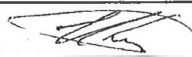
\*-молярная доля метана рассчитана как разность между 100% и суммой молярных долей (%) компонентов

1. Протокол анализа распространяется только на пробу, представленную в настоящем протоколе
2. За правильность отбора проб ИЛ ответственность не несёт.
3. Сведения о средствах измерений предоставляются по требованию Заказчика

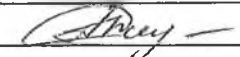
Заведующий лабораторией

 Евсюков Н. А.

Ведущий специалист, и.о. уполномоченного по качеству

 Барышев К.Н.

Исполнитель: специалист

 Дмитриева А.Г.

Дата подписания протокола

30.12.2019г.

Число страниц протокола

1