

УТВЕРЖАЮ

Руководитель Центрального органа
Системы добровольной сертификации
ИНТЕРГАЗСЕРТ

П.В. Крылов



« 14 » марта 2019 г.

к свидетельству о признании компетентности
№ ОГН6.RU. 1301

**Область деятельности органа по сертификации «ВНИИГАЗ-Сертификат»
некоммерческой организации-учреждения «Сертификационный центр «ВНИИГАЗ-Сертификат»**

полное наименование организации-заявителя

№ п/п	Наименование продукции (работы, услуги)	Код по ОК 034 (ОК 029)	Требования к продукции (работе, услуге), подтверждаемые при сертификации	Обозначение документов, на соответствие которым проводится сертификация	
				на продукцию, где установлены требования, подтверждаемые при сертификации	на методы испытаний (проверок, оценок) для определения характеристик
Продукция					
1.	Нефть сырая	06.10.10	Отбор проб Массовая доля алкановых углеводородов стабильных газовых конденсатов и нефтей Детальный углеводородный состав широкой бензиновой фракции (н.к.-200°С) Плотность Показатель преломления Кинематическая вязкость Температура помутнения/застывания Фракционный состав Массовая доля воды Массовая доля серы Содержание смол силикагелевых Содержание асфальтенов Температура вспышки в закрытом тигле Пенски-Мартенса	СТО Газпром 5.11-2008 ГОСТ Р 51105 ГОСТ Р 51858 ГОСТ Р 51866 ГОСТ Р 52368 ГОСТ Р 54389 ГОСТ 305 ГОСТ 9965 ОСТ 51.65	СТО Газпром 3.1-2-008-2008 СТО Газпром 5.5-2007 Р Газпром 086-2010 Р Газпром 5.16-2012 ГОСТ Р 50802 ГОСТ Р 51069 ГОСТ Р 51947 ГОСТ Р 52247 ГОСТ Р 55609 ГОСТ Р 57037 ГОСТ Р ЕН ИСО 2719 ГОСТ 33 ГОСТ 1756 ГОСТ 20287 ГОСТ 2177 ГОСТ 2477 ГОСТ 2517

			Массовая концентрация паров ртути		ГОСТ 32507 ГОСТ 3900 ГОСТ 5985 ГОСТ 6321 ГОСТ 6370 ГОСТ 9965 ГОСТ 11011 ГОСТ 11851 ГОСТ 18995.2 ГОСТ 20287 ГОСТ 21534 ГОСТ 32507 ОСТ 153-39.2-048
2.	Конденсат газовый нестабильный	06.10.10.410	Углеводороды C ₁ -C _{12+В} Сероводород Фракционный состав (выход 10-градусных фракций углеводородов, выкипающих до температуры 500 °С) в нестабильном газовом конденсате Индивидуальные сернистые компоненты Расчет компонентного состава C ₁ -C ₁₂₊ Расчет компонентно-фракционного состава Отбор проб	СТО Газпром 5.11-2008 ГОСТ Р 55609	СТО Газпром 5.5-2007 СТО Газпром 5.40-2011 ГОСТ Р 55609
3.	Газ природный в газообразном состоянии	06.20.10.110 06.20.10.120	Отбор проб Массовая концентрация индивидуальных серосодержащих соединений Молярная доля компонентов Теплота сгорания низшая Область значений числа Воббе Молярная масса Плотность	СТО Газпром 089-2010 ГОСТ Р 55598 ГОСТ 5542 ГОСТ 27577	СТО Газпром 5.12-2008 СТО Газпром 5.36 – 2011 СТО Газпром 5.40 -2011 СТО Газпром 089-2010 Р Газпром 086-2010 ГОСТ 30319.1 ГОСТ 30319.3 ГОСТ 31369 ГОСТ 31370 ГОСТ 31371.7
4.	Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам	06.20.10	Отбор проб Компонентный состав, молярная доля Температура точки росы по влаге: - зимний период - летний период Температура точки росы по углеводородам: - зимний период - летний период Массовая концентрация сероводорода Массовая концентрация меркаптановой	СТО Газпром 089	ГОСТ Р 53367 ГОСТ Р 53762 ГОСТ Р 53763 ГОСТ 20060 ГОСТ 20061 ГОСТ 22387.2 ГОСТ 22387.3 ГОСТ 22387.4 ГОСТ 31369 ГОСТ 31370 ГОСТ 31371.1

			серы Массовая концентрация общей серы Теплота сгорания низшая при стандартных условиях Молярная доля кислорода Молярная доля диоксида углерода Массовая концентрация механических примесей Плотность при стандартных условиях		ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.3 ГОСТ 31371.4 ГОСТ 31371.5 ГОСТ 31371.6 ГОСТ 31371.7
5.	Газ горючий природный сжиженный и регазифицированный	06.20.10.130	Отбор проб Компонентный состав, молярная доля Температура точки росы по влаге: - зимний период - летний период Температура точки росы по углеводородам: - зимний период - летний период Массовая концентрация сероводорода Массовая концентрация меркаптановой серы Массовая концентрация общей серы Теплота сгорания низшая при стандартных условиях Молярная доля кислорода Молярная доля диоксида углерода Массовая концентрация механических примесей Плотность при стандартных условиях	СТО Газпром 089-2010 ГОСТ 5542 ГОСТ 27577	ГОСТ 31371.1 ГОСТ 31371.2 ГОСТ 31371.3 ГОСТ 31371.4 ГОСТ 31371.5 ГОСТ 31371.6 ГОСТ 31371.7
6.	Масла нефтяные смазочные	19.20.29.100	Вязкость кинематическая Щелочное число Содержание механических примесей Содержание воды Температура вспышки в открытом тигле Плотность Склонность к пенообразованию	СТО 84035624-167-2015	ГОСТ 33 ГОСТ 3900 ГОСТ 2477 ГОСТ 4333 ГОСТ 6370 ГОСТ 11362 ASTM D 892-2013 ASTM D 4052-2009
7.	Масло моторное для газопоршневых двигателей	19.20.29.119	Вязкость кинематическая Щелочное число Содержание механических примесей Содержание воды Температура вспышки в открытом тигле Плотность	СТО 84035624-167-2015	ГОСТ 33 ГОСТ 3900 ГОСТ 2477 ГОСТ 4333 ГОСТ 6370 ГОСТ 11362

			Склонность к пенообразованию		ASTM D 892-2013 ASTM D 4052-2009
8.	Жидкость гидравлическая	19.20.29.120	Вязкость кинематическая Кислотное число Содержание ВКЩ Содержание механических примесей Содержание воды Температура вспышки в открытом тигле Плотность Трибологические характеристики	СТО 77820966-052-2017	ГОСТ 33 ГОСТ 2477 ГОСТ 4333 ГОСТ 3900 ГОСТ 5985 ГОСТ 6307 ГОСТ 6370 ГОСТ 9490
9.	Масла турбинные для теплонапряженных газоперекачивающих агрегатов	19.20.29.160 19.20.29.190	Вязкость кинематическая Кислотное число Содержание ВКЩ Содержание механических примесей Содержание воды Температура вспышки в закрытом тигле Температура вспышки в открытом тигле Плотность Трибологические характеристики Термоокислительная стабильность Эксплуатационные свойства Испаряемость в чашечках Испытание на коррозию Класс чистоты Зольность Склонность к пенообразованию Содержание металлов	СТО Газпром 2-1.16-777-2014	СТО Газпром 2-2-2.4-134-2007 ГОСТ 33 ГОСТ 1461 ГОСТ 2477 ГОСТ 2917 ГОСТ 3900 ГОСТ 4333 ГОСТ 5985 ГОСТ 6307 ГОСТ 6356 ГОСТ 6370 ГОСТ 9490 ГОСТ 11362 ГОСТ 17216 ГОСТ 20354 ГОСТ 23797 ASTM D 4052- 2009 ASTM D 5185-2013 ASTM D 892-2013
10.	Масло для газотурбинных двигателей	19.20.29.190	Вязкость кинематическая Кислотное число Содержание ВКЩ Содержание механических примесей Содержание воды Температура вспышки в открытом тигле Плотность Трибологические характеристики Термоокислительная стабильность	СТО 77820966-048-2016	ГОСТ 33 ГОСТ 1547 ГОСТ 3900 ГОСТ 4333 ГОСТ 5985 ГОСТ 6307 ГОСТ 6370 ГОСТ 9490 ГОСТ 23797

					ASTM D 4052-2009
11.	Паста уплотнительная	19.20.29.211	Внешний вид Массовая доля воды Пенетрация Коррозионное воздействие	ТУ 2257-001-29387540-2014 ТУ 2257-002-74488796-2014 ТУ 2257-001-74488796-2014	ГОСТ 9.080 ГОСТ 2477 ГОСТ 5346 ГОСТ 20841.1
12.	Конденсат газовый стабильный	19.20.32.115	Давление насыщенных паров Массовая доля воды Массовая доля механических примесей Массовая концентрация хлористых солей Массовая доля серы Массовая доля сероводорода Массовая доля метил- и этилмеркаптанов в сумме Плотность Выход фракций, до температуры: 100°C, 200°C, 300°C, 360 °C Массовая доля парафина Массовая доля хлорорганических соединений	ГОСТ Р 54389	ГОСТ Р 50802 ГОСТ Р 51069 ГОСТ Р 51947 ГОСТ Р 52247 ГОСТ Р 52340 ГОСТ Р 54389 ГОСТ 1756 ГОСТ 2177 ГОСТ 2477 ГОСТ 3900 ГОСТ 6370 ГОСТ 11851 ГОСТ 19121 ГОСТ 21534
13.	Вода природная, непитьевая	36.00.12.000	Отбор проб Плотность Водородный показатель Хлорид-ионы Сульфат-ионы Ионы аммония Фосфат-ионы Нитрат-ионы Кальций Гидрокарбонаты Жесткость (общая)	СТО Газпром 6-2005 ГОСТ 31861-2012	СТО Газпром 6-2005 ГОСТ 31861-2012 ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 ПНД Ф 14.1:2:3.96-97 ПНД Ф 14.1:2.1-95 ПНД Ф 14.1:2:4.112-97 ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 ПНД Ф 14.1:2:3.95-97 ПНД Ф 14.2.99-97 ПНД Ф 14.1:2:3.98-97 РД 52.24.483-2005 ОСТ 153-39.2-048-2003
Услуги					
14.	Отбор проб: газ природный в газообразном состоянии	06.20.10 52.10.12.110 52.10.22	Отбор и хранение проб	СТО Газпром 2-3.1-838-2014	СТО Газпром 2-3.1-838-2014
15.	Отбор проб: нефть сырая и нефтепродукты	06.10.10 52.10.12.120 52.10.21	Отбор и хранение проб	СТО Газпром 2-3.1-838-2014	СТО Газпром 2-3.1-838-2014
16.	Исследования пород горных	52.10.19.900 52.10.9 71.12.31 71.12.3	Отбор и подготовка проб Хранение проб горных пород Определение показателей: - открытая пористость;	Р Газпром 112-2012 Р Газпром 2-3.1-615-2011 Р Газпром 2-3.2-771-2013 Р Газпром 2-3.1-514-2011	Р Газпром 112-2012 Р Газпром 2-3.1-615-2011 Р Газпром 2-3.2-771-2013 Р Газпром 2-3.1-514-2011

		<ul style="list-style-type: none"> - абсолютная газопроницаемость; - водонасыщенность коллекторов; - удельное электрическое сопротивление; - гранулометрический состав пород; - смачиваемость горных пород; - скорости распространения продольных и поперечных волн, в условиях моделирующих пластовые; - удельное электрическое сопротивление, в условиях моделирующих пластовые; - объемная сжимаемость минерального скелета, в условиях моделирующих пластовые; - объемная сжимаемость порового, в условиях моделирующих пластовые; - газопроницаемость, в условиях моделирующих пластовые; - предел прочности при одноосном сжатии; - предел прочности при одноосном растяжении; - предел прочности на срез со сжатием; - предел прочности на изгиб; - модуль Юнга; - коэффициент Пуассона; - минеральный состав (метод рентгеновской дифракции) 	<p>ГОСТ 26450.0 ГОСТ 26450.1 ГОСТ 26450.2 ГОСТ 12536 ГОСТ 21153.2 ГОСТ 21153.3 ГОСТ 21153.5 ГОСТ 21153.6 ГОСТ 21216 ГОСТ 28985 ОСТ 39-180-85 ОСТ 39-204-86 ОСТ 41-03-219-83 Методика ГСССД МЭ 257-2016</p>
--	--	---	--

Руководитель Некоммерческой организации-учреждения «Сертификационный центр «ВНИИГАЗ-Сертификат»

полное наименование организации-заявителя

подпись

В.А. Сулин
инициалы, фамилия

01 февраля 2019 г.
дата