

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 3 управления контроля качества Акционерного Общества «Самаранефтегаз»

наименование испытательной лаборатории (центра)

1. 446300, РОССИЯ, Самарская область; Отрадный, Административное здание с центральной лабораторией установки комплексной подготовки нефти № 1;
2. 446300, РОССИЯ, Самарская область, Кинель-Черкасский район, Административное здание нефтестабилизационного производства установки комплексной подготовки нефти № 2

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
<u>1. 446300, РОССИЯ, Самарская область, Отрадный, Административное здание с центральной лабораторией установки комплексной подготовки нефти № 1</u>						
1	ФР. 1.29.2006.02612	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре измерения объема	(830,0-890,0) кг/м ³
2	ФР.1.31.2014.18524	Вода пластовая, нефтепромысловая сточная, для заводнения нефтяных пластов	-	-	Массовая концентрация взвешенных частиц	(1,0 – 200,0) мг/дм ³
3	ФР.1.31.2014.18527				Массовая концентрация нефти и нефтепродуктов	(1 – 200) мг/дм ³
4	ФР.1.31.2017.28554 Методика измерений массовой концентрации нефти в воде фотоколориметрическим методом	Вода пластовая, нефтепромысловая сточная, для заводнения нефтяных пластов	-	-	Массовая концентрация нефти	(1-200) мг/дм ³
5	ФР.1.31.2018.30293 Методика измерений массовой концентрации взвешенных частиц в пробах пластовых, нефтепромысловых сточных вод гравиметрическим методом		-	-	Массовая концентрация взвешенных частиц	(1-100) мг/дм ³

1	2	3	4	5	6	7
2. 446300, РОССИЯ, Самарская область, Кинель-Черкасский район, Административное здание нефтестабилизационного производства установки комплексной подготовки нефти № 2						
6	ФР.1.31.2015.20571	Газ нефтяной попутный (газ горючий природный нефтяных месторождений)	06.20.10.120	-	Молярная доля компонентов:	
					Метан	(20,0 - 80,0) %
					Этан	(0,001 - 30,0) %
					Пропан	(0,001 - 50,0) %
					Изобутан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Бутан	(0,001 - 20,0) %
					Изопентан	(0,001 - 10,0) %
					Н-Пентан	(0,001 - 5,0) %
					Гексаны	(0,001 - 10,0) %
					Диоксид углерода	(0,001 - 30,0) %
					Кислород	(0,001 - 0,5) %
					Азот	(0,001 - 30,0) %
					Сероводород	(0,001 - 10,0) %
7	ГОСТ 31371.7				Молярная доля компонентов:	
					Метан	(40,0 - 70,0) %
					Кислород	(0,05 - 2,0) %
					Диоксид углерода	(0,2 - 6,0) %
					Азот	(3,0 - 15,0) %
					Этан	(5,0 - 15,0) %
					Пропан	(2,0 - 6,0) %
					Изобутан	(0,3 - 3,0) %
					Н-Бутан	(1,0 - 4,0) %
					Изопентан	(0,2 - 2,0) %
					Н-Пентан	(0,1 - 2,0) %
					Гексаны	(0,01 - 1,0) %

