

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации
ИТВАК А.Г.

подпись, инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации 260218

от «___» _____ 20__ г.
на 3 листах, лист 1

**Область аккредитации лаборатории нефтепромышленной химии
Открытого акционерного общества «Томский научно-исследовательский и проектный институт нефти и газа»
(ОАО «ТомскНИПИнефть»)**

Адрес места осуществления деятельности: 634055, Томская область, г. Томск, проспект Развития, д. 8, комн. 25, 26, 28, 29

№ 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
1	ГОСТ 20287 (метод Б)	Нефть, нефтепродукты, химические продукты			Температура застывания	(от минус 60 до плюс 5) °С
2	Руководство по эксплуатации титратора влаги по Карлу Фишеру автоматического Titration Compact V20, номер СИ в Госреестре 40628-09				Массовая доля воды	(0,1 – 10) %

1	2	3	4	5	6	7
3	Руководство по эксплуатации вискозиметра ротационного Fungilab Premium L, номер СИ в Госреестре 51731-12	Нефть, нефтепродукты, химические продукты			Динамическая вязкость	(2,4 – 100000) мПа·с
4	Паспорт на ареометр АОН-1, номер СИ в Госреестре 9298-06	Вода природная (поверхностная, подземная)			Плотность	(700 – 1840) кг/м ³
5	ГОСТ 18995.1	Химические продукты			Плотность	(700 – 1840) кг/м ³
6	ГОСТ 3900, п. 1	Нефть, нефтепродукты				(0,60-1,10) г/см ³
7	ПНД Ф 14.1:2:4.261-2010 (ФР.1.31.2015.21954)	Вода природная (поверхностная, подземная)			Сухой остаток	(1 – 35000) мг/дм ³
8	ПНД Ф 14.1:2:3:4.121-97 (ФР.1.31.2007.03794)				Водородный показатель	(1 – 14) ед. рН
9	РД 52.24.495-2005				Удельная электрическая проводимость (УЭП)	(5 – 100000) мкСм/см
10	МУ 08-47/270 (ФР.1.31.2011.10042)				Хлорид-ион	(0,5 – 40000) мг/дм ³
11	МУ 08-47/271, п. 8 (ФР.1.31.2011.09966)				Сульфат-ион	(2 – 5000) мг/дм ³
12	ПНД Ф 14.1:2:4.50-96 (ФР.1.31.2013.16018)				Железо общее	(0,05 – 300) мг/дм ³
					Железо (III)	
13	ПНД Ф 14.1:2:4.276-2013 (ФР.1.31.2013.16660)				Аммоний-ион	(0,1 – 100) мг/дм ³
14	ПНД Ф 14.1:2:4.4-95 (ФР.1.31.2013.16009)			Нитрат-ион	(0,1 – 100) мг/дм ³	

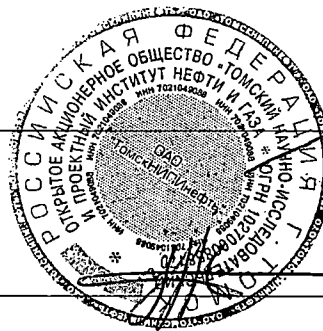
1	2	3	4	5	6	7
15	ПНД Ф 14.1:2:4.254-2009 (ФР.1.31.2013.13901)	Вода природная (поверхностная, подземная)			Взвешенные вещества	(0,05 – 5000) мг/дм ³
16	МУ 08-47/262 (ФР.1.31.2011.09190)				Карбонат-ион	(2,0 – 3500) мг/дм ³
					Гидрокарбонат-ион	
					Двуокись углерода	(2,0 – 3500) мг/дм ³
17	МУ 08-47/266 (ФР.1.31.2011.09191)		Вода природная подземная			Общая жесткость
18	МУ 08-47/268 (ФР.1.31.2011.09192)				Кальций	(0,5 – 30000) мг/дм ³
				Магний	(0,5 – 30000) мг/дм ³	

Генеральный директор ОАО «ТомскНИПИнефть» _____

Д. О. Окишев

Заведующий лабораторией нефтепромысловой химии _____

С. А. Киселев



Прошито и пронумеровано
на 3 листах



Руководитель экспертной группы *Ахтеми* Е.В. Ахтемирова

Технический эксперт *И.В.* И.В. Бердникова

И.В. Бердникова
И.В. БЕРДНИКОВА

И.В. Бердникова