

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ
Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

Д. А. МАКАРЕНКО

подпись

инициалы, фамилия

22 11 18

Приложение к аттестату об аккредитации
№ RA.RU.518198
от «18» ноября 2015 г.

На 3 листах, лист 1

Область аккредитации

Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская нефтяная компания»

наименование испытательной лаборатории

РФ, Иркутская область, Усть-Кутский район, литера (строение) Г20/1, Г21а

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
1	ГОСТ 3900 п.1	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при 20 ^o C	(760,0 – 890,0) кг/м ³
2	ГОСТ Р 51069				Плотность при 15 ^o C	(763,7 – 893,7) кг/м ³
3	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(10,0-70,0) кПа
4	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015-2,00) %

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля воды	(0,03-1,00) %
					Объемная доля воды	(0,03-1,00) %
6	ГОСТ 21534 (Метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,1-300,0) мг/дм ³
7	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,0008-0,0500) %
8	ГОСТ Р 52247 (Метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 °С	(1,0-10,0) млн ⁻¹ (ppm)
9	ГОСТ 2177 (Метод Б)				Выход фракций: - до 200 °С	(20,0-50,0) %
					- до 300 °С	(40,0-70,0) %
10	ГОСТ 11851 (Метод А)				Массовая доля парафина	(0,02-10,0) %
11	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(0,600-30,00) мм ² /с
12	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода,	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
					- метилмеркаптанов	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
					- этилмеркаптанов	(2,0-100,0) млн ⁻¹ (ppm)
13	ГОСТ 2517 п.6				Упаковка, маркировка и хранение проб	Составление объединённой накопительной, точечной, проб, упаковка, маркировка, хранение проб

1	2	3	4	5	6	7
14	МИ ареометром в испытательной лаборатории при проведении учетных операций с применением СИКН №1515 ЦППНГ ООО «ИНК», свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2013/7206-15 от 10.02.2015г.	Нефть	06.10.10.200	-	Плотность при температуре и давлении в условиях измерений объема	(760,0 – 890,0) кг/м ³
15	МИ ареометром в испытательной лаборатории ООО «ИНК» при проведении учетных операций по резервной схеме учета с помощью вертикальных стальных резервуаров РВС на ПСП «Марковское» ЦППНГ, свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2013/7006-15 от 10.02.2015г.				Плотность при температуре и давлении в условиях измерений объема	(760,0 – 890,0) кг/м ³
16	МИ измерений массовой и объемной доли воды в испытательной лаборатории ООО «ИНК» при проведении учетных операций с применением СИКН №1515 ЦППНГ, свидетельство об аттестации ФГУП «ВНИИР» № 01.00257-2013/7106-15 от 10.02.2015г.				Массовая доля воды	(0,03-1,00) %
		Объемная доля воды	(0,03-1,00) %			

Генеральный директор ООО «ИНК»

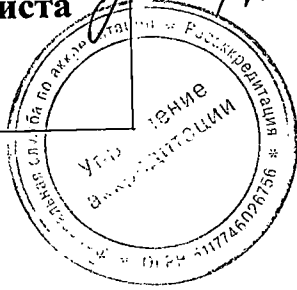


М.В. Седых

Прощито и
пронумеровано
_____ листа

Мисс Т. П. Томилина

А. С. / М. Р. Чубов



A. K.

[Large handwritten signature]