

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



Руководитель (Заместитель Руководителя)
Федеральной службы по аккредитации

УПРАВЛЕНИЕ АККРЕДИТАЦИИ

« » 2017 г 25 ОКТ 2017

Д.А. МАКАРЕНКО

Приложение к аттестату аккредитации

№ РОСС.RU.0001.513746

от « » 2014 г

на 1 листе, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Испытательной (химико-аналитической) лаборатории №11 АО «Самотлорнефтегаз»

Россия, Ханты – Мансийский автономный округ – Югра, территория Самотлорское месторождение нефти, Нижневартовский район,
Белозерный центральный товарный парк (БЦТП), лабораторно-бытовой корпус

№ 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
2	ГОСТ 21534, Метод А	Нефть	-	-	Массовая концентрация хлористых солей	(200,0-300,0) мг/дм ³
3	ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в лаборатории физико-химического анализа ОАО «ТНК- Нижневартовск» при учетных операциях на СИКН №579 ОАО «Самотлорнефтегаз». (ФР 1.31.2015.19519)				Плотность (при 15 °С, при 20 °С и при условиях измерения массы (объема))	(835,0-890,0) кг/м ³

Заместитель генерального директора –
главный инженер АО «Самотлорнефтегаз»



А.В. Катермин



Руководитель экспертной группы

С.Г. Лобынцева

Технический эксперт

Т.В. Казанцева