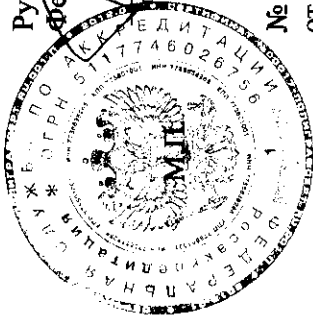


Э КЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Руководитель (заместитель руководителя)
Федеральной службы по аккредитации



Подпись _____
инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации

№ _____ от « 20 » _____ 20 _____ г.

на 2 (двух) листах, лист 1

ОБЛАСТЬ АККРЕДИТАЦИИ

Химико-аналитической лаборатории Сургутского района ООО «Газпромнефть-Хантос»
Ханты-Мансийский автономный округ-Югра,
Сургутский район, Южно-Киньяминское месторождение

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний) и измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон измерений	Документы, устанавливающие требования к объекту исследований (испытаний), измерений (технические регламенты и (или) документы в области стандартизации)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	ГОСТ 2477-65	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.220	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
2	ГОСТ 21534-76 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(1,0-900,0) мг/дм ³	
3	ГОСТ Р 51947-2002				Массовая доля серы	(0,015-5,0) %	
4	ГОСТ 1756-2000				Давление насыщенных паров	(5,0-110,0) кПа (37-825) мм рт.ст.	



1	2	3	4	5	6	7	8
5	ГОСТ 6370-83	Нефть	06.10.10.200 06.10.10.220 06.10.10.224	-	Массовая доля механических примесей	(0,001-0,1) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
6	ГОСТ 2177-99 (метод Б)				Фракционный состав выход фракций: - до 200 °С - до 300 °С	(15,0-40,0) % (20,0-70,0) %	
7	ГОСТ 33-2000				Кинематическая вязкость (в диапазоне температур от 5 до 47) °С	(2,0-50,0) мм ² /с	
8	ГОСТ 11851-85 (метод А)				Массовая доля парафина	(1,5-6,0) %	
9	ГОСТ 3900-85 (метод I)				Плотность -при 20 °С	(830,0-895,0) кг/м ³	

Генеральный директор
ООО «Газпромнефть-Хантос»

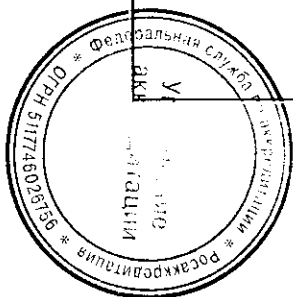


С.А. Доктор

Начальник лаборатории Сургутского района
ООО «Газпромнефть-Хантос»

Н.Г. Серикова

Пропиновано,
пронумеровано,
скреплено печатью
2 (два) листа



Руководитель экспертной группы -
эксперт по аккредитации лабораторий

С.В. Сытник