



Руководитель (заместитель руководителя)

Федеральной службы по аккредитации

Литвак А.Г.

Приложение к аттестату аккредитации

030818

» _____ 20 ____ г.

на 4 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория №4
наименование испытательной лаборатории (центра)

Общество с ограниченной ответственностью «РН-Пурнефтегаз»

Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, Губкинское месторождение,

площадки ДНС с УПСВ

адрес места осуществления деятельности

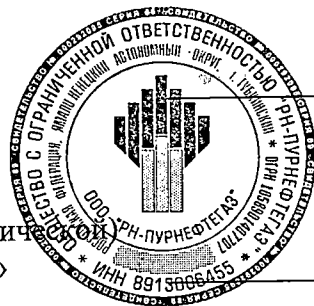
N п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1	ГОСТ Р 51069	Нефть	—	—	Плотность при температуре 15 °С, кг/м ³ г/см ³	770,0 - 890,0 0,770-0,890
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Плотность при температуре 15 °С, кг/м ³ г/см ³	650,0-770,0 0,650-0,770
		Фракция легких углеводородов (ФЛУ)	—	—	Плотность при температуре 15 °С, кг/м ³ г/см ³	650,0-770,0 0,650-0,770

1	2	3	4	5	6	7
2	ГОСТ 3900 Раздел 1	Нефть	—	—	Плотность при температуре 20 °С, кг/м ³ г/см ³	770,0 - 890,0 0,770-0,890
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Плотность при температуре 20 °С, кг/м ³ г/см ³	650,0-770,0 0,650-0,770
		Фракция легких углеводородов (ФЛУ)	—	—	Плотность при температуре 20 °С, кг/м ³ г/см ³	650,0-770,0 0,650-0,770
3	ГОСТ 2477	Нефть	—	—	Массовая доля воды, %	0,03 - 10,0
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Массовая доля воды, %	0,03 - 10,0
		Фракция легких углеводородов (ФЛУ)	—	—	Массовая доля воды, %	0,03 - 10,0
4	ГОСТ Р 51947	Нефть	—	—	Массовая доля серы, %	0,015 - 5,00
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Массовая доля серы, %	0,015 - 5,00
		Фракция легких углеводородов (ФЛУ)	—	—	Массовая доля серы, %	0,015 - 5,00

1	2	3	4	5	6	7
5	ГОСТ 2177 Метод Б	Нефть	—	—	Выход фракций при температуре: - до 200 °С, % - до 300 °С, %	20 - 40 40 - 60
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Выход фракций при температуре: - до 100 °С, % - до 200 °С, % - до 360 °С, %	10 - 40 20 - 65 45 - 95
		Фракция легких углеводородов	—	—	Выход фракций при температуре: - до 100 °С, % - до 200 °С, %	10-80 20-95
6	ГОСТ 21534 Метод А	Нефть	—	—	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	0,2 - 900,0
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	0,2 - 900,0
		Фракция легких углеводородов	—	—	Массовая концентрация хлористых солей, мг/дм ³	0,2 - 900,0
7	ГОСТ 6370	Нефть	—	—	Массовая доля механических примесей, %	0,0010 - 0,1
		Конденсат газовый стабильный	—	—	Массовая доля механических примесей, %	0,0010 - 0,1
		Фракция легких углеводородов	—	—	Массовая доля механических примесей, %	0,0010 - 0,1

1.	2	3	4	5	6	7
8	ГОСТ 1756	Нефть			Давление насыщенных паров, кПа, мм рт.ст.	10-66,7 75-500
		Конденсат газовый стабильный			Давление насыщенных паров, кПа, мм рт.ст.	10 - 170,0 75- 1275
		Фракция легких углеводородов			Давление насыщенных паров, кПа, мм рт.ст.	10 - 170,0 75- 1275

Начальник СКК ООО «РН-Пурнефтегаз»



[Handwritten signature]

М.А. Жолудева

Начальник испытательной (химико-аналитической) лаборатории № 4 ООО «РН-Пурнефтегаз»

[Handwritten signature]

Г.Ф. Хисамудинова

