

ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ



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

подпись

инициалы, фамилия

04 ОКТ 2017

Приложение
к аттестату аккредитации

№ _____
от « _____ » _____ 20 ____ г.
на 6 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитическая лаборатория головной нефтеперекачивающей станции "Тайшет"
Общества с ограниченной ответственностью "Транснефть-Восток"
(филиал "Иркутское районное нефтепроводное управление")

**665002, Иркутская обл., Тайшетский р-он, на территории Березовского муниципального образования,
Трубопроводная система "Восточная Сибирь-Тихий Океан". Первый пусковой комплекс. Головная нефтеперекачивающая станция "Тайшет" с
резервуарным парком, литера К7, К8, К24**

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе документы, устанавливающие правила и методы отбора образцов (проб)	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
665002, Иркутская обл., Тайшетский р-он, на территории Березовского муниципального образования, Трубопроводная система "Восточная Сибирь-Тихий Океан". Первый пусковой комплекс. Головная нефтеперекачивающая станция "Тайшет" с резервуарным парком, литера К7						
1	ГОСТ 3900 Метод 1	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность при 20 °С	(770,0 - 890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
2	Р 50.2.075	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³
3	ГОСТ 21534 метод А	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая концентрация хлористых солей	(1,5 - 300,0) мг/дм ³
					Массовая доля хлористых солей	(0,0002 - 0,0390) %
4	ФР.1.29.2013.15683 "ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории при проведении учетных операций на СИКН № 100 ПСП "Тайшет" ООО "Востокнефтепровод"	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³
5	ФР.1.29.2013.15694 "ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории при проведении учетных операций по резервной схеме (РВСПК-50000) ПСП "Тайшет" ООО "Востокнефтепровод"	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³
6	ФР.1.29.2012.11647 "ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений лабораторным плотномером в химико-аналитической лаборатории ГНПС "Тайшет" филиала "Иркутское РНУ" ООО "Востокнефтепровод" при проведении учетных операций на ГНПС "Тайшет"	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
7	ФР.1.29.2013.15697 "ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений ареометром в химико-аналитической лаборатории ООО "Востокнефтепровод" Иркутского РНУ ГНПС "Тайшет" при отборе проб с СИКН № 102"	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³
8	ФР.1.29.2012.11648 "ГСИ. Плотность нефти. Методика измерений лабораторным плотномером в химико-аналитической лаборатории ГНПС "Тайшет" филиала "Иркутское РНУ" ООО "Востокнефтепровод" при проведении учетных операций на ПСП "Тайшет"	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Плотность	(770,0 - 890,0) кг/м ³
9	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля воды	(0,03 - 1,00) %
		Масла турбинные, турбинные с присадками, масла моторные, масла гидравлические, масла трансформаторные	06.10.10.490	-	Массовая доля воды	(0,03-0,5) %
10	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля серы	(0,015 - 2,00) %

1	2	3	4	5	6	7
11	ГОСТ Р 52247 метод А	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204°C	(1,0 - 10,0) ppm
12	ГОСТ 2177 метод Б	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Выход фракций до температуры: 200 °С, 300 °С	(20,0 - 40,0) % (40,0 - 60,0) %
13	ГОСТ 11851 метод Б	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля парафина	(0,5 - 6,0) %
14	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Давление насыщенных паров	(30,0 - 70,0) кПа (225 - 525) мм рт. ст.
15	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля - сероводорода метил- и этилмеркаптанов в сумме	(2,0 - 10,0) ppm (2,0 - 10,0) ppm
16	ГОСТ 5985	Масла турбинные, турбинные с присадками, масла моторные, масла гидравлические, масла трансформаторные	06.10.10.490	-	Кислотное число	(0,02-1,5) мгКОН/г

1	2	3	4	5	6	7
17	ГОСТ 33	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Вязкость кинематическая	(4,000 - 40,00) мм ² /с
18	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	2709009002	Массовая доля механических примесей	(0,0010 - 0,0500) %
		Масла турбинные, турбинные с присадками, масла моторные, масла гидравлические, масла трансформатор- ные	06.10.10.490	-	Массовая доля механических примесей	(0,0010-1,500) %
19	ГОСТ 4333	Масла турбинные, турбинные с присадками, масла моторные, масла гидравлические, масла трансформатор- ные	06.10.10.490	-	Температура вспышки в открытом тигле	(150-250) °С
20	ГОСТ 6307	Масла трансформатор- ные	06.10.10.490	-	Содержание водорастворимых кислот и щелочей	-

на 6 листах, лист 6

1	2	3	4	5	6	7
21	ГОСТ 1547	Масла трансформатор- ные	06.10.10.490	-	Массовая доля воды	(0,03-0,5) %
22	ГОСТ 2517	Отбор проб	-	-	-	-

Заместитель генерального директора ООО «Транснефть - Восток»

Начальник лаборатории



Б.М. Яблонский

А.Н. Колентионук