ЭКЗЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Заместитель руководителя Федеральной службы по аккредитации

М.П.

подпись инициалы, фамилия

Приложение
к аттестату аккредитации
№_____
от «___» _____2016 г
на 9 листах, лист 1

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Химико-аналитической лаборатории № 2 Открытого акционерного общества «Томскнефть» Восточной Нефтяной Компании

наименование испытательной лаборатории (центра)

Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, ЦПС;
Каргасокский район, Игольско - Таловое месторождение (Блок контроля качества Комм. Узел Учета нефти (инвентарный номер 0532457));
Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, Химико – аналитическая лаборатория КОС;
Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, Сооружение № 317/59;
Томская область, Александровский район, Коммерческий узел учета нефти на нефтеперекачивающей станции (НПС) «Раскино», строение 960;
Каргасокский район, Катыльгинское месторождение, Блок контроля качества НПС Раскино (инвентарный номер 0502244); Томская область, Каргасокский район, п. Пионерный, Здание контора ВНГДУ, строение 427

Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение, ЦПС

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКП	Код ТН ВЭД ТС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения	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	Нефть	06.10.10.200	2710	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009

1	2	3	4	5	6	7	8
2	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	2710	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5- 900,0) мг/дм^3	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,09) %	
3	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,002 – 0,01) %	
4	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015-1,0) %	
5	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35,0-66,7) кПа	
6	ГОСТ 2177 (метод Б)				Выход фракций: - до температуры 200 ^{0}С - до температуры 300 ^{0}С	 (21-35) % (42-57) %	
7	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода - метил - и этилмеркаптанов (суммарно)	 (2–10) млн$^{-1}$(ppm) (2–10) млн$^{-1}$(ppm)	
					Массовая доля: - метилмеркаптана - этилмеркаптана	 (2–10) млн$^{-1}$(ppm) (2–10) млн$^{-1}$(ppm)	

1	2	3	4	5	6	7	8
8	ГОСТ Р 52247 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	2710	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 ^{0}С	(1–10) млн$^{-1}$(ppm)	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
9	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %	
10	ГОСТ 3900				Плотность при температуре 20 ^{0}С	(770-950) кг/м^3	
11	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 ^{0}С	(770-950) кг/м^3	
12	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(2-10) мм^2/с	-
13	ГОСТ 2517 (п. 6)				Отбор проб	–	
Каргасокский район, Игольско - Таловое месторождение (блок контроля качества Комм. Узел Учета нефти (инвентарный номер 0532457))							
адрес места осуществления деятельности							
14	ФР.1.29.2004.01099 МВИ плотности нефти ареометром при учетных операциях на СИКН № 515 ПСП «Игол», свидетельство об аттестации МВИ № 208/184-04 ГНМЦ ВНИИМС	Нефть	06.10.10.200	2710	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема	(770–950) кг/м^3	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009

Томская область, Каргасокский район, Игольско-Таловое нефтяное месторождение,
Химико – аналитическая лаборатория КОС
адрес места осуществления деятельности

1	2	3	4	5	6	7	8
15	ГОСТ 31371.7 (метод Б)	Газ горючий природный (газ естественный) Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110 02 7110	-	Молярная доля: - метана - этана - пропана - изобутана - *н*-бутана - изопентана - *н*-пентана - неопентана - гексанов - диоксида углерода - гелия - водорода - кислорода - азота	 (40,0-99,97) % (0,001-15,0) % (0,001-6,0) % (0,001-4,0) % (0,001-4,0) % (0,001-2,0) % (0,001-2,0) % (0,0005-0,05) % (0,001-1,0) % (0,005-10,00) % (0,001-0,5) % (0,001-0,5) % (0,005-2,0) % (0,005-15,0) %	ГОСТ 5542-2014
16	ГОСТ 31369				Теплота сгорания при температуре 20 ^{0}С и давлении 101,325 кПа: - низшая - высшая	 (40,00-80,00) МДж·м$^{-3}$ (45,00–85,00) МДж·м$^{-3}$	

1	2	3	4	5	6	7	8
16	ГОСТ 31369	Газ горючий природный (газ естественный) Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения	06.20.10.110 02 7110	-	Относительная плотность при температуре 20 ^{0}С и давлении 101,325 кПа	(0,800–1,000)	ГОСТ 5542-2014
					Плотность при температуре 20 ^{0}С и давлении 101,325 кПа	(0,800-1,300) г/м^3	
					Число Воббе	(50-75) МДж·м$^{-3}$	
17	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	-
18	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,002 – 1,0) %	
19	ГОСТ 3900				Плотность при температуре 20 ^{0}С	(770, 0 – 950,0) кг/м^3	
20	ПНД Ф 14.1:2:4.128	Вода природная поверхностная	-	-	Нефтепродукты	(0,005 – 50,0) мг/дм^3	-
21	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Массовая концентрация хлорид - иона	(10 – 500) мг/дм^3	
22	ПНД Ф 14.1:2.110				Взвешенные вещества	(3-100) мг/дм^3	
Томская область, Каргасокский район, Крапивинское нефтяное месторождение, Сооружение № 317/59							
адрес места осуществления деятельности							
23	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	-
24	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,5- 2000,0) мг/дм^3	
					Массовая доля хлористых солей	(0,0005-0,2) %	

1	2	3	4	5	6	7	8
25	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.100	-	Массовая доля механических примесей	(0,002–1,0) %	-
26	ГОСТ 3900				Плотность при температуре 20 ^{0}С	(770,0-950,0) кг/м^3	
27	ПНД Ф 14.1:2:4.128	Вода природная поверхностная	-	-	Нефтепродукты	(0,005 – 50,0) мг/дм^3	-
28	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Массовая концентрация хлорид - иона	(10–500) мг/дм^3	
29	ПНД Ф 14.1:2.110				Взвешенные вещества	(3-100) мг/дм^3	
Томская область, Александровский район, Коммерческий узел учета нефти на нефтеперекачивающей станции (НПС) «Раскино», строение 960;							
адрес места осуществления деятельности							
30	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2710	Массовая доля воды	(0,03-1,0) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
31	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,3 - 900,0) мг/дм^3	
					Массовая доля хлористых солей	(0,0003-0,09) %	
32	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,001–0,01) %	
33	ГОСТ Р 51947				Массовая доля серы	(0,015-1,0) %	
34	ГОСТ 1756				Давление насыщенных паров	(35,0-66,7) кПа	

1	2	3	4	5	6	7	8
35	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	2710	Выход фракций: - до температуры 200 ^{0}С - до температуры 300 ^{0}С	 (21-42) % (42-65) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
36	ГОСТ Р 50802				Массовая доля: - сероводорода - метил - и этилмеркаптанов (в сумме)	 (2– 10) млн$^{-1}$(ppm) (2– 10) млн$^{-1}$(ppm)	
					Массовая доля: - метилмеркаптана - этилмеркаптана	 (2–10) млн$^{-1}$(ppm) (2– 10) млн$^{-1}$(ppm)	
37	ГОСТ Р 52247 (метод А)				Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 ^{0}С	(1–10) млн$^{-1}$(ppm)	
38	ГОСТ 11851 (метод А)				Массовая доля парафина	(0,1-6,0) %	
39	ГОСТ 3900				Плотность при температуре 20 ^{0}С	(810-890) кг/м^3	
40	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 ^{0}С	(810-890) кг/м^3	
41	ГОСТ 33				Кинематическая вязкость	(2-15) мм^2/с	-
42	ГОСТ 2517 (п. 6)				Отбор проб	–	

Каргасокский район, Катыльгинское месторождение, Блок контроля качества НПС Раскино (инвентарный номер 0502244)

адрес места осуществления деятельности

1	2	3	4	5	6	7	8
43	ФР.1.29.2005.01464 МВИ плотности нефти ареометром при учетных операциях на СИКН № 573 ПСП «Раскино», свидетельство об аттестации МВИ № 208/072-05 ЗАО «МЦЭ»	Нефть	06.10.10.200	2710	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема	(810-890) кг/м³	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009

Томская область, Каргасокский район, п. Пионерный, Здание контора ВНГДУ, строение 427

адрес места осуществления деятельности

44	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	2710	Массовая доля воды	(0,03-10,0) %	ГОСТ Р 51858-2002 ГОСТ 31378-2009
45	ГОСТ 21534 (метод А)				Массовая концентрация хлористых солей	(0,1-900,0) мг/дм³	
					Массовая доля хлористых солей	(0,0001-0,09) %	
46	ГОСТ 6370				Массовая доля механических примесей	(0,002–0,1) %	
47	ГОСТ 3900				Плотность при температуре 20 ^{0}C	(700-890) кг/м³	
48	ГОСТ Р 51069				Плотность при температуре 15 ^{0}C	(700-890) кг/м³	

1	2	3	4	5	6	7	8
49	ПНД Ф 14.1:2:4.128	Вода природная поверхностная	-	-	Нефтепродукты	(0,005 – 50,0) мг/дм^3	-
50	ПНД Ф 14.1:2:4.111				Массовая концентрация хлорид - иона	(10 – 500) мг/дм^3	
51	ПНД Ф 14.1:2.110				Взвешенные вещества	(3-100) мг/дм^3	

Генеральный директор
ОАО «Томскнефть» ВНК
должность уполномоченного лица

подпись уполномоченного лица

С.А. Анжигур
инициалы, фамилия уполномоченного

Российская Федерация
Открытое акционерное общество
«Восточной нефтяной компания»
«ТОМСКНЕФТЬ»
Томская область г. Стрежевой
МП