

ПРИКАЗ

от «5» июля 2024 г.
№ ПК 1-831

ЭКЕМПЛЯР

РОСАККРЕДИТАЦИИ

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц

Испытательная лаборатория Северо-Западного филиала (Санкт-Петербург) ИП «Сейболт» АО «Петролеум Аналитекс»

наименование испытательной лаборатории (центра)
RA.RU.21AK31

198095, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, ул. Розенштейна, д. 21, литера А, помещение 163-Н

198096, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, муниципальный округ Автово, Угольная гавань, Элеваторная площадка, участок 131

190020, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, набережная Обводного канала, д. 134-136-138, литера И (хранение проб)

адреса мест осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД2	Код ТН ВЭД ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
198095, РОССИЯ, г. Санкт-Петербург, ул. Розенштейна, д. 21 литера А, помещение 163-Н						
1.	ГОСТ 33	Нефть и нефтепродукты, прозрачные и непрозрачные жидкости	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29 38.12.25	2709 00, 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Вязкость кинематическая при рабочих температурах от плюс 20 °С до плюс 100 °С	(0,6 – 6000) мм²/с
2.	ISO 3104	Нефтепродукты жидкие, прозрачные и непрозрачные	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29 38.12.25	2710 19, 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Вязкость кинематическая при рабочих температурах от плюс 20 °С до плюс 100 °С	(0,6 – 6000) мм²/с

1	2	3	4	5	6	7
3.	ASTM D 445	Нефтепродукты жидкие, прозрачные и непрозрачные жидкости	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29 38.12.25	2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Вязкость кинематическая при рабочих температурах от плюс 20 °C до плюс 100 °C	(0,6 – 6000) мм ² /с
4.	ГОСТ 3900, Раздел 1	Нефть и нефтепродукты	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26, 19.20.27, 19.20.28, 19.20.29 38.12.25	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Плотность при температуре 20 °C	(0,650 – 1,050) г/см ³ (650,0 – 1050,0) кг/м ³
5.	ГОСТ Р ИСО 3675	Нефть, нефтепродукты, смеси нефтяных и не нефтяных продуктов	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27 38.12.25	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Плотность при температуре 15 °C	(650,0 – 1050,0) кг/м ³ ((0,6500 – 1,0500) г/см ³)
6.	ГОСТ Р 51069	Сырая нефть, нефтепродукты, смеси нефтей и жидких не нефтяных продуктов	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27 38.12.25	2709 00, 2710 12., 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Плотность при температуре 15 °C	(650,0-1050,0) кг/м ³

1	2	3	4	5	6	7
7.	ISO 12185	Нефть сырая и нефтепродукты	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20	Плотность	(600,0 - 1100,0) кг/м³
8.	ASTM D 1298	Сырая нефть, нефтепродукты, смеси нефтяных и не нефтяных продуктов	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27 38.12.25	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Плотность при температуре 15 °C	(650,0 - 1050,0) кг/м³ ((0,6500 - 1,0500) кг/л) ((0,6500 - 1,0500) г/мл)
9.	ASTM D 1250	Сырая нефть, продукты переработки нефти и смазочные масла	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20	Относительная плотность Плотность в °API (расчетная величина)	— —
10.	ГОСТ Р 51947	Нефть, нефтепродукты: дизельное топливо, нефтя, керосин, нефтяные остатки, осадки, смазочные и гидравлические масла, реактивное топливо, сырая нефть, неэтилированный бензин и другие дистиллятные нефтепродукты	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20	Массовая доля серы	(0,0150 - 3,50) %

1	2	3	4	5	6	7
11.	ГОСТ 32139	Нефть, нефтепродукты: дизельное топливо, реактив- ное топливо, керосин, другие дистилляты нефти, нафта, нефтяные остатки, базовое смазочное масло, гидравличе- ское масло, сырая нефть, не- этилированный бензин, эта- нольное топливо, биодизель- ное топливо и другие подоб- ные нефтепродукты	06.10.10 19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20	Содержание общей серы	(17- 100) мг/кг (0,0101- 3,5) %
12.	ГОСТ ISO 20846	Нефтепродукты: автомобиль- ные бензины, дизельные топ- лива	19.20.21, 19.20.22, 19.20.23, 19.20.24, 19.20.25, 19.20.26, 19.20.27	2710 12, 2710 19, 2710 20	Содержание серы	(3 – 500) мг/кг
13.	ГОСТ 4333	Нефтепродукты	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26, 19.20.27, 19.20.28, 19.20.29, 38.12.25	2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99	Температура вспышки	От плюс 79 °С до плюс 400 °С
14.	ГОСТ ISO 2719 метод В	Нефтепродукты: Остаточные нефтяные топли- ва, разжиженные битумы, от- работанные нефтяные масла	19.20.25, 19.20.26, 19.20.27 19.20.28, 19.20.29, 38.12.25	2710 19, 2710 20, 2710 91, 2710 99,	Температура вспышки	От плюс 40 °С до плюс 360 °С
15.	ГОСТ ISO 2719 метод А	Нефтепродукты: Дистиллятные топлива	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.24, 19.20.26 19.20.27	2710 19, 2710 20	Температура вспышки	От плюс 40 °С до плюс 360 °С

1	2	3	4	5	6	7
16.	ГОСТ Р ИСО 10307-1	Нефтепродукты: остаточные жидкие нефтяные топлива	19.20.28	2710 19 2710 20	Содержание общего осадка	(0,01 - 0,50) % масс.
		Нефтепродукты: дистиллятные топливные смеси, содержащие остаточные компоненты	19.20.21.400 19.20.27	2710 19 2710 20		(0,01 - 0,40) % масс.
17.	ГОСТ 10227 п. 4.5	Топливо для реактивных двигателей	19.20.25	2710 19 21	Прозрачность (визуально)	Прозрачный/Непрозрачный
					Содержание механических примесей (визуально)	Отсутствие/Присутствие
					Содержание Воды (визуально)	Отсутствие/Присутствие
18.	ГОСТ 1012 п. 9.5	Бензины авиационные	19.20.21	2710 12	Содержание механических примесей	Отсутствие/Присутствие
					Содержание воды	Отсутствие/Присутствие
					Прозрачность	Прозрачный/Непрозрачный
					Цвет	Зеленый/Не зеленый
19.	ГОСТ 2477	Нефтепродукты и нефть	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26, 19.20.27, 19.20.28, 19.20.29, 19.20.41	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20, 2712 10, 2712 20, 2712 90	Массовая доля воды	(0,03-25,0) %
					Массовая доля воды	Отсутствие/Следы
					Объемная доля воды	(0,03-25,0) %
					Объемная доля воды	Отсутствие/Следы

1	2	3	4	5	6	7
20.	ГОСТ ISO 3733	Нефтепродукты и битуминозные материалы	19.20.21 19.20.24 19.20.25 19.20.27 19.20.28 19.20.29 19.20.41 19.20.42 20.14.71	2710 12, 2710 19, 2710 20, 2712 10, 2712 20, 2712 90, 3807 00	Содержание воды	(0 - 25) % об. ((0 - 25) % масс.)
21.	ГОСТ Р 52247 метод А	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля хлорорганических соединений	(1 - 100) мкг/г
22.	ГОСТ Р 52247 метод Б	Нефть	06.10.10	2709 00	Массовая доля хлорорганических соединений	(1 - 900) мкг/г ((1 - 900) мг/кг) ((1 - 900) млн ⁻¹)
23.	ГОСТ 1461	Нефть и нефтепродукты	06.10.10 19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29	2709 00, 2710 12, 2710 19, 2710 20	Зольность	(0,003 - 2,00) % масс.
24.	ISO 6245	Нефтепродукты	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29	2710 12, 2710 19, 2710 20	Содержание золы	(0,001 - 0,180) % масс.
25.	ASTM D 4530	Нефтепродукты	19.20.24 19.20.26 19.20.28 19.20.29	2710 12, 2710 19, 2710 20	Массовая доля углеродного остатка	(0,10-30,0) %
					Массовая доля углеродного остатка в 10 %-м остатке	(0,10-30,0) %

1	2	3	4	5	6	7
26.	ISO 10370	Нефтепродукты	19.20.24 19.20.26 19.20.28 19.20.29	2710 12 2710 19 2710 20	Определение коксового остатка	(0,10-30,0) % масс.
27.	ГОСТ ISO 12156-1	Топливо дизельное	19.20.21.300 19.20.26.190	2710 12, 2710 19	Определение коксового остатка на 10 % остатке	(0,10-30,0) % масс
28.	ГОСТ Р EN ISO 12205	Нефтепродукты: дистиллятные топлива	19.20.21.300 19.20.26.190	2710 12, 2710 19	Смазывающая способность: - скорректированный диаметр пятна износа WS1.4	(300-600) мкм
29.	Приложение А к пояснениям ТН ВЭД ЕАЭС (том VI, группа 27)	Нефтепродукты	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28	2710 12, 2710 19, 2710 20	Отфильтрованные нерастворимые вещества	(1 - 30) г/м ³
30.	ГОСТ 22254	Топливо дизельное, бытовое печное топливо	19.20.21.300 19.20.27.111	2710 12, 2710 19	Смолистые (клейкие) нерастворимые вещества	(1 - 30) г/м ³
31.	ГОСТ EN 116	Топлива дизельные и печные бытовые	19.20.21.300 19.20.27.111	2710 12, 2710 19	Общее количество нерастворимых веществ	(1 - 30) г/м ³
	2011/C 137/128 Official Journal of European Union				Содержание ароматических углеводородов в продуктах с температурой конца кипения, превышающей 315°C	(0,5 - 100) % масс.
					Предельная температура фильтруемости на холодном фильтре	от минус 51°C до плюс 50°C
					Предельная температура фильтруемости на холодном фильтре	от минус 51°C до плюс 50°C

1	2	3	4	5	6	7
32.	ГОСТ EN 12916	Нефтепродукты: топлива дизельные, нефтяные дистилляты	19.20.21.300 19.20.24 19.20.27.111, 19.20.27.119	2710 12, 2710 19	Содержание ароматических групп углеводородов: - МАУ - ДАУ - Т+-АУ Содержание полициклических ароматических углеводородов: - ДАУ и Т+-АУ Общее содержание ароматических углеводородов: - МАУ, ДАУ и Т+-АУ	(6-30) % масс. (1-10) % масс. (0-2) % масс. (1-12) % масс. (7-42) % масс.
33.	ISO 4264	Нефтепродукты: средние дистиллятные топлива	19.20.21.300 19.20.24 19.20.27.111, 19.20.27.119	2710 12, 2710 19	Цетановый индекс (Расчетная величина)	-
34.	ASTM D.664 (A)	Нефтепродукты и смазочные масла	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29 38.12.25	2710 12, 2710 19, 2710 20, 2710 99	Кислотное число	(0,1-150) мг КОН/г
35.	ГОСТ Р 54299 Приложение К	Топлива судовые	19.20.21.400 19.20.28.120	2710 12, 2710 19	Теплота сгорания (вышая, низшая) (расчетная величина)	-
36.	IP 501	Остаточные топлива	19.20.26 19.20.28	2710 19 2710 20	- содержание алюминия - содержание кремния - содержание натрия - содержание ванадия - содержание никеля - содержание железа - содержание кальция - содержание цинка - содержание фосфора	(5-150) мг/кг (10-250) мг/кг (1-100) мг/кг (1-400) мг/кг (1-100) мг/кг (2-60) мг/кг (3-100) мг/кг (1-70) мг/кг (1-60) мг/кг

1	2	3	4	5	6	7
37.	ISO 3015	Нефтепродукты	19.20.21.300 19.20.21.400 19.20.24 19.20.26 19.20.27	2710 12, 2710 19 2710 20	Температура помутнения	от минус 60 °C до плюс 49 °C
38.	ГОСТ 20287 метод А	Нефтепродукты	19.20.21.300, 19.20.21.400 19.20.26 19.20.27 19.20.28 19.20.29	2710 12, 2710 19, 2710 20	Температура текучести	от минус 57 °C до плюс 51 °C
	ГОСТ 20287 метод Б				Температура застывания	от минус 60 °C до плюс 51 °C
39.	ASTM D 7621 процедура В	Нефтяные топлива: топочный мазут и дистиллятные смеси,	19.20.26 19.20.27 19.20.28	2710 19, 2710 20	Содержание сероводорода	(0,40 – 15,3) мг/кг
		Судовые дистиллятные топлива	19.20.21.400 19.20.26	2710 12 2710 19	Содержание сероводорода	(0,40 – 9,70) мг/кг
40.	ГОСТ Р 52030	Нефтепродукты: бензины, керосины, авиационные турбинные топлива, дистиллятные топлива	19.20.21 19.20.23 19.20.24 19.20.25 19.20.26 19.20.27	2710 12, 2710 19, 2710 20	Содержание меркаптановой серы	(0,0003-0,01) % масс.
41.	ГОСТ ISO 3405	Нефтепродукты: легкие и средние нефтяные дистилляты	19.20.21 19.20.23 19.20.24 19.20.25 19.20.26 19.20.27	2710 12, 2710 19, 2710 20	Фракционный состав при атмосферном давлении: - объемная доля конденсата	(0,1 – 100) %
					- объемная доля остатка	(0,1-5,0) %
					- температура кипения	От 20 °C до 400 °C

1	2	3	4	5	6	7
42.	ГОСТ 2177 Метод А	Нефтепродукты: автомобильные и авиационные бензины, авиационные топлива для турбореактивных двигателей, лигроины, уайт-спириты, керосины, газойли, дизельные топлива	19.20.21 19.20.23 19.20.24 19.20.25 19.20.26 19.20.27	2710 12, 2710 19, 2710 20	Фракционный состав при атмосферном давлении: - объемная доля конденсата - объемная доля остатка - температура кипения	(0,1 – 100) % (0,1-5,0) % От 20 °С до 400 °С
43.	ГОСТ 2177 Метод Б	Нефть и темные нефтепро- дукты	06.10.10	2709 00	Фракционный состав при атмосферном давлении: - объемная доля конденсата - объемная доля остатка - температура кипения	(0,1 – 100) % (0,1-10,0) % От 20 °С до 400 °С
44.	ГОСТ 32404	Нефтепродукты: авиационный и автомобильный бензин	19.20.21 19.20.23	2710 12	- содержание фактических смол - содержание непромытых смол - содержание промытых смол	(1- 30) мг/100 см³ (0,5-50) мг/100 см³ (0,5-50) мг/100 см³
45.	ГОСТ 1756	Нефтепродукты: сырая нефть и летучие невязкие нефтепродукты	06.10.10 19.20.21 19.20.23 19.20.24. 19.20.25. 19.20.27	2709 00 2710 12 2710 19	Давление насыщенных паров	(50-140) кПа
46.	ГОСТ 25950	Топливо для реактивных двигателей	19.20.22	2710 12	Удельная электрическая проводимость	(10-1000) пСм/м

1	2	3	4	5	6	7
47.	ГОСТ Р EN 13016-1	Нефтепродукты жидкие	06.10.10 19.20.21 19.20.23 19.20.24 19.20.25 19.20.27	2709 00 2710 12 2710 19	Давление насыщенных паров	(9,0 – 150,0) кПа
48.	ГОСТ Р EN 237	Нефтепродукты жидкие: бензины	19.20.21.100 19.20.21.200 19.20.22 19.20.23	2710 12 2710 19	Содержание свинца	(2,5-10,0) мг/дм ³
49.	ГОСТ Р EN ISO 22854	Нефтепродукты жидкие: бензины автомобильные	19.20.21.100 19.20.23	2710 12	Содержание насыщенных углеводородов	(20 – 80) % масс. (20 – 80) % об.)
					Содержание ароматических углеводородов	(20 – 50) % масс. (20 – 50) % об.)
					Содержание олефиновых углеводородов	(1,5 – 30) % масс. (1,5 – 30) % об.)
					Содержание оксигенатов	(0,8 – 15) % масс. (0,8 – 15) % об.)
					Содержание кислорода	(1,50 – 3) % масс. (1,50 – 3) % об.)
					Содержание бензола	(0,10 – 2) % масс. (0,10 – 2) % об.)
198096, г. Санкт-Петербург, муниципальный округ Автово, Угольная гавань, Элеваторная площадка, участок 131						
50.	ГОСТ 32508	Топлива дизельные	19.20.21.300 19.20.26.190	2710 12 2710 19	Цетановое число	30-65
51.	EN ISO 5165	Топлива дизельные	19.20.21.300 19.20.26.190	2710 12 2710 19	Цетановое число	30-65

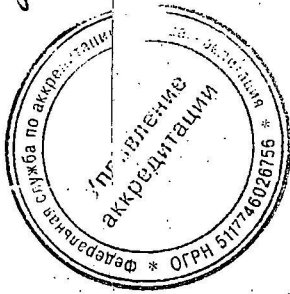
Директор Северо-Западного филиала АО «Петролеум Аналитикс» Д.Г. Худонов
должность уполномоченного лица
(доверенность от 01.01.2020 г/н)



Д.Г. Худонов
инициалы, фамилия уполномоченного лица

Протокол
проверки
исполнения

Левин



Молч

Г.Н. Молчанова

Эксперт по аккредитации

Иванкина

Т.В. Иванкина

Технический эксперт

