

ЭКЗЕМПЛЯР  
РОСАККРЕДИТАЦИИ



Заместитель руководителя  
Федеральной службы по аккредитации

И. И. ШИРШАК А. Г.

инициалы, фамилия

Приложение  
к аттестату об аккредитации  
№ RA.RU.21A070  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2017 г.

Область аккредитации испытательной лаборатории (центра)

Испытательная (химико-аналитическая) лаборатория № 1

Общества с ограниченной ответственностью «РН-Ванкор»

наименование испытательной лаборатории (центра)

663200, Россия, Красноярский край, Туруханский район, Ванкорское месторождение, в 11,71 км к северо-востоку от устья  
р. Делингдэ, в 3,22 км к юго-востоку от устья р. Лодочная, в 6,58 км к северо-западу от устья руч. Табаченкина

адрес места осуществления деятельности

№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта	Код ОКПД 2	Код ТН ВЭД ТС ЕАЭС	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6	7
1.	ГОСТ 3900 (метод 1)	Нефть	06.10.10.200	—	Плотность при 20 °С	(800,0- 940,0) кг/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
2.	ASTM D 5002	Нефть	06.10.10.200	—	Плотность при 15 °С	(800,0- 940,0) кг/м <sup>3</sup>
3.	ГОСТ Р 51069	Нефть	06.10.10.200	—	Плотность при 15 °С	(800,0- 940,0) кг/м <sup>3</sup>
		Дизельное топливо	19.20.21.300	—		(800,0- 870,0) кг/м <sup>3</sup>
		Топливо печное бытовое	19.20.28.130	—		(800,0- 870,0) кг/м <sup>3</sup>
4.	ГОСТ 2477	Нефть	06.10.10.200	—	Массовая доля воды	(0 - 1,0) %
5.	ГОСТ 6370	Нефть	06.10.10.200	—	Массовая доля механических примесей	(0,001 – 0,05) %
6.	ГОСТ Р 51947	Нефть	06.10.10.200	—	Массовая доля серы	(0,015 - 1,5) %
7.	ГОСТ 2177 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	—	Выход фракций: - до температуры 200 °С - до температуры 300 °С	(5 – 80) % (20 – 100) %
8.	ГОСТ 21534 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	—	Массовая концентрация хлористых солей	(0,5 – 200) мг/дм <sup>3</sup>
9.	ГОСТ 11851 (метод А)	Нефть	06.10.10.200	—	Массовая доля парафина	(0,5 – 6,0) %
10.	ГОСТ 1756	Нефть	06.10.10.200	—	Давление насыщенных паров	(5 – 70) кПа

1	2	3	4	5	6	7
11.	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до температуры 204 °С	(1 - 15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
					Массовая доля хлорорганических соединений в пробе исходной нефти	(1 - 15) млн <sup>-1</sup> (ppm)
12.	ГОСТ Р 50802	Нефть	06.10.10.200	-	Массовая доля: - сероводорода - метил- и этилмеркаптанов (в сумме)	(2 - 20) млн <sup>-1</sup> (ppm) (2 - 20) млн <sup>-1</sup> (ppm)
13.	ГОСТ 31371.7 (метод А)	Газ горючий природный	06.20.10.110	-	Компонентный состав, молярная доля:	
					- метана	(40,0 - 99,97) %
					- этана	(0,001 - 15) %
					- пропана	(0,001 - 6,0) %
					- изобутана	(0,001 - 4,0) %
					- <i>n</i> -бутана	(0,001 - 4,0) %
					- изопентана	(0,001 - 2,0) %
					- <i>n</i> -пентан	(0,001 - 2,0) %
					- неопентана	(0,0005 - 0,05) %
					- гексана	(0,001 - 1,0) %
					- гептана	(0,001 - 0,25) %
					- октана	(0,001 - 0,05) %
					- гелия	(0,001 - 0,5) %
					- водорода	(0,001 - 0,5) %
					- азота	(0,001 - 15) %
Молярная доля:						
- диоксид углерода	(0,005 - 10,00) %					
- кислорода	(0,005 - 2,0) %					

1	2	3	4	5	6	7
14.	ГОСТ Р 53763 (п.п. 9.3, 9.4)	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Температура точки росы по воде	(от минус 40 до 0) °С
15.	ГОСТ Р 53762 (п.п. 9.3, 9.4)	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Температура точки росы по углеводородам	(от минус 40 до 0) °С
16.	ГОСТ Р 53367	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Массовая концентрация сероводорода	(0,001-0,05) г/м <sup>3</sup> (1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация меркаптановой серы (расчетный)	(0,001-0,05) г/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация общей серы (расчетный)	(0-0,050) г/м <sup>3</sup> (0-50 мг/м <sup>3</sup> )
					Массовая концентрация метилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация этилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация пропилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация изопропилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация втор-бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация трет-бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация изобутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация бутилмеркаптана	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>
					Массовая концентрация карбонилсульфида	(1,0-50) мг/м <sup>3</sup>

1	2	3	4	5	6	7
17.	ГОСТ 22387.4	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Массовая концентрация механических примесей (содержание смолы и пыли)	(0- 0,001) г/м <sup>3</sup>
18.	ГОСТ 17310	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Плотность при стандартных условиях	(0,670- 1,010) кг/м <sup>3</sup>
19.	ГОСТ 31369	Газ горючий природный	06.20.10.110	—	Область значений числа Воббе (высшего) при стандартных условиях (Число Воббе (высшее) при стандартных условиях)	(41,20- 54,50) МДж/м <sup>3</sup> ((98440-13020) ккал/м <sup>3</sup> )
					Теплота сгорания низшая при стандартных условиях (Низшая теплота сгорания при стандартных условиях)	(31,80-44,00) МДж ((7600- 10500) ккал/м <sup>3</sup> )
					Плотность при стандартных условиях.	(0,670- 1,010) кг/м <sup>3</sup>

И.о. первого заместителя генерального  
директора по производству –  
главного инженера ООО «РН-Ванкор»  
должность уполномоченного лица

М.П.



И.Ю. Герасимов

инициалы, фамилия уполномоченного лица

по доверенности № 305  
от 05.08.2016