



**Свидетельство № 1851 о состоянии измерений в лаборатории по МИ 2427 от 29.11.2016г.  
Действительно до 29.11.2021г.**

Исх. № 800/2021г.  
от « 16 » августа 2021г.

Заказчик: ООО «Новые технологии добычи нефти»  
Месторождение Савицкий ЛУ Скважина 300  
Интервал перфорации 3200-3215,0 м. Пласт Дфр (верхнефранский подъярус)  
Дата отбора пробы 28.07. 2021г. Дата проведения анализа 16.08. 2021г.  
Место отбора: на устье после ГРП

**АНАЛИЗ НЕФТИ**

№ п/п	Наименование параметров	ГОСТ	Единица измерен.	Величина		Примечание
				до обезв.	после обезв.	
1	Плотность при 20 °С	3900-85	г/см <sup>3</sup>	0,825	-	
2	Вязкость кинемат. при 20 °С	33-2000	сСт	4,90	-	
3	Вязкость динамич. при 20 °С	33-2000	мПа сек.	4,05	-	
4	Вода по методу Дина и Старка	2477-14	масс. %	отс.	-	
5	Механические примеси	6370-83	масс. %	0,0204	-	
6	Содержание хлористых солей	21534-76	мг/дм <sup>3</sup>	38,29	-	
7	Давление насыщенных паров	1756-2000	мм.рт.ст.	25,76	-	
8	Температура застывания	20287-91	°С	-44,0	-	
9	Содержание серы	1437-75	масс. %	1,396	-	
10	Содержание парафина	11851-85	масс. %	6,88	-	
11	Температура плавления парафинов	11851-85	°С	+34,0	-	
12	Содержание сероводорода	17323-71	млн <sup>-1</sup>	234,32	-	
13	Содержание меркаптановой серы	17323-71	млн <sup>-1</sup>	1761,76	-	
14	Содержание асфальтенов	11858-66	масс. %	0,16	-	
15	Содержание смол	11858-66	масс. %	2,09	-	
16	Разгонка нефти по Энглеру	2177-99				
	а) Температура начала кипения		°С	75,15	-	
	б) Перегоняется (выход фракций) от Т нач. кипения до Т °С					
	100		объем %	4,0	-	
	120			8,0	-	
	140			13,0	-	
	150			15,0	-	
	160			18,0	-	
	180			23,0	-	
	200			28,0	-	
	220			32,0	-	
	240			37,0	-	
	260			41,0	-	
	280			46,0	-	
	300			51,0	-	
	в) Остаток			48,0	-	
	г) Потери			1,0	-	

Отбор и доставка проб осуществлены Заказчиком.

Зав.хим.лабораторией С.Ю. Гвоздикова  
Вед. инженер хим. лаборатории Н.Ф. Федотова  
Лаборант хим. лаборатории Е.Г. Реснянская