

**СПРАВКА ИСПЫТАНИЯ НЕФТИ**  
 № 2 «31» августа 2015 г.

Лаборатория ЦХА ФХЛ №1 УТКО СИКН № 532  
 Организация Филиал «ГАЗПРОМНЕФТЬ-МУРАВЛЕНКО» ОАО «ГАЗПРОМНЕФТЬ-НОВАЯ ДВЕРЬСКО-НЕФТЕГАЗ»  
 Аттестат аккредитации RA. RU.516218 от 24.06.2015  
 Заказчик «ОАО «АРКТИКГАЗ»  
 Место отбора Яро-Яхинское месторождение  
 Продукция Нефть

Результаты испытаний:

№	Наименование показателя	НД на метод испытания	Результат испытаний	Характеристика погрешности $\pm\Delta$ , (при $P=0,95$ )	Единица измерения
1	Плотность нефти при 20 °С	ГОСТ 3900; Р 50.2.075-2010	808,7	1,1	кг/м <sup>3</sup>
2	Плотность нефти при 15 °С	ГОСТ Р 51069 Р 50.2.075-2010	812,5	1,1	кг/м <sup>3</sup>
3	Массовая доля воды	ГОСТ 2477	0,03	0,14	%
4	Массовая концентрация хлористых солей	ГОСТ 21534 Метод А	0,64*	2,1	мг/дм <sup>3</sup>
5	Массовая доля механических примесей	ГОСТ 6370	0,0040	0,0035	%
6	Массовая доля серы	ГОСТ Р 51947	0,046	0,009	%
7	Давление насыщенных паров	ГОСТ 1756 Метод А	55,9 (419)	3,5	кПа (мм.рт.ст.)
8	Выход фракций : - температура начала кипения - 10% отгона - при температуре до 200 °С - при температуре до 300 °С	ГОСТ 2177 Метод Б	40,0* 102,0* 38,0 59,0	5,0 4,2 1,4 1,4	°С °С % %
9	Массовая доля парафина	ГОСТ 11851 Метод А	8,7*	4,2	%
10	Вязкость	ГОСТ 33	3,192	0,016	мм <sup>2</sup> /с
11	Температура плавления парафина	ГОСТ 23683-79	50,2*	0,3	°С
12	Температура застывания нефти	Методика организации	5*	4	°С

Инженер-химик 1к ФХЛ№1



С.Б. Игнатова

\* - вне области аккредитации

Полное или частичное воспроизведение протокола без разрешения лаборатории запрещено.