

ООО «Юкатекс – Югра»
 Лаборатория контроля качества
 628285, Тюменская область, ХМАО – Югра, Кондинский район

Аттестат аккредитации зарегистрирован
 в Госреестре №РОСС RU.0001.519151
 Действителен по 20 марта 2018 г.

ПАСПОРТ КАЧЕСТВА НЕФТИ
 № 115

Пункт сдачи нефти
 Дата отбора пробы

ИНН ЗАО «КаюмНефть»

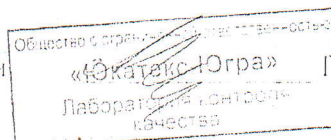
№ п/п	Наименование параметра	Метод испытаний	Единицы измерений	Результат испытаний
1.	Плотность нефти при температуре и давлении в условиях измерений объема	-	кг/м ³	810.4
2.	Температура нефти при условиях измерений объема	-	°С	14.6
3.	Давление нефти при условиях измерений объема	-	МПа	0.38
4.	Плотность нефти при 20 ⁰ С	ГОСТ 3900-85	кг/м ³	806.0
5.	Плотность нефти при 15 ⁰ С	ГОСТ Р 51069-97	кг/м ³	809.84
6.	Массовая доля воды	ГОСТ 2477-65	%	0.10
7.	Давление насыщенных паров	ГОСТ 1756-2000	кПа (мм.рт.ст.)	61.4 461
8.	Массовая доля серы	ГОСТ Р 51947-2002	%	0.23
9.	Массовая концентрация хлористых солей	ГОСТ 21534-76 (метод А)	мг/дм ³ (%)	10.65 (0.0013)
10.	Массовая доля органических хлоридов во фракции, выкипающей до 204 ⁰ С	ГОСТ Р 52247 (метод Б)	млн ⁻¹ (ppm)	0.200
11.	Массовая доля механических примесей	ГОСТ 6370-83	%	0.0270
12.	Фракционный состав: температура н. к. температура 10 % отгона объем отгона при 200 ⁰ С объем отгона при 300 ⁰ С	ГОСТ 2177-99 (метод Б)	°С °С мл мл	35.0 87.0 39.0 58.8
13.	Массовая доля парафинов	ГОСТ 11851-85 (метод А)	%	2.61
14.	Массовая доля сероводорода	ГОСТ Р 50802-95	млн ⁻¹ (ppm)	менее 2
15.	Массовая доля метил - и этил меркаптанов в сумме	ГОСТ Р 50802-95	млн ⁻¹ (ppm)	менее 2

Обозначение нефти по ГОСТ Р 51858-2002

1.0.1.1.

Представитель испытательной лаборатории

Представитель сдающей стороны



Г. Д. Лобас