

Дата: 04/02/2019

Филиал АО "СЖС Восток Лимитед"  
в г. Новокузнецк  
ИЛ обособленного подразделения в г. Тюмень,  
625000, Россия, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.  
213

ООО "Сладковско-Заречное"  
460006, Оренбург, ул. Комсомольская, 40

## Аналитический отчет TY19-00274.001

<b>Наименование продукции:</b>	Заявлено клиентом - Нефть	<b>Образец №:</b>	1084
<b>Место проведения инспекции:</b>	Кошинское м/р	<b>№ работы SGS:</b>	181202-203610-022/OGC-TY-19
<b>Место отбора проб:</b>	Скважина № УОДИНГС 4 (a/c)	<b>Дата получения образца:</b>	25/01/2019
<b>Тип образца:</b>	Точечная проба	<b>Отобрано:</b>	Представителем SGS
<b>№ арбитражной пломбы:</b>	179659	<b>Дата пробоотбора:</b>	22/01/2019

Проба была отобрана из автоцистерны г/н АУ 5611\56

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ГОСТ Р 51947-02	Содержание серы	0.752	%(масс/масс)	
ГОСТ 21534-76 (метод А)	Концентрация хлористых солей в пересчете на NaCl потенциометрическим титрованием	50.0	мг/дм³	S8
ГОСТ 3900-85	Плотность ареометром при 20°C	814.1	кг/м³	
ГОСТ 33-2000	кинематическая вязкость при 20°C	4.091	мм²/с	
ГОСТ 2477-65 (superseded)	Содержание воды	0.1	%(масс/масс)	S8
ГОСТ 11851-85 (метод А)	Содержание парафина	3.2	%(масс/масс)	S8
IP 143	Содержание асфальтенов	0.15	%(масс/масс)	# S8
ГОСТ 6370-83	Механические примеси	0.09	%(масс/масс)	
метод SVNIINP based on ГОСТ 11851 (i.1.2.1.-1.2.3) ГОСТ Р 50802	Содержание силикагелевых смол	2.70	%(масс/масс)	S5
	Содержание H2S, метил - и этилмеркаптанов в нефти			S5
	Содержание сероводорода	89.0	ppm	
	Содержание метилмеркаптанов	23.9	ppm	
	Содержание этилмеркаптанов	52.5	ppm	
	Сумма метил - и этилмеркаптанов	76.4	ppm	
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении			
	Температура начала кипения	37	°C	
	Объем отгона при 100 °C	10.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 120 °C	15.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 150 °C	24.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 180 °C	31.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 200 °C	36.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 220 °C	41.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 240 °C	45.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 260 °C	49.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 280 °C	54.0	%(об./об.)	

Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо). Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний и/или рассчитанной оценке неопределенности согласно бюджету. Для определения соответствия спецификации применяются ASTM D3244, IP 367 и приложение IP(E) в части проведения лабораторных испытаний. Настоящий документ выпущен Компанией в соответствии с «Общими Условиями Оказания Услуг» (<http://www.sgs.com>). Обращаем внимание на условия об ограничении и освобождении от ответственности и юрисдикции. Перепечатка данного документа возможна только целиком по письменному разрешению компании СЖС. Субконтрактные работы проведены в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО/МЭК 17025, § 4.5.

# - Результат находится вне установленного диапазона метода испытания и(или) диапазона известных показателей погрешности.

От имени АО "СЖС Восток Лимитед"  
Рузиль Бикбулатов, OGC Координатор



Анна Гребешкова, Лаб. менеджер

Дата: 04/02/2019

Филиал АО "СЖС Восток Лимитед"  
в г. Новокузнецк  
ИЛ обособленного подразделения в г. Тюмень,  
625000, Россия, г. Тюмень, ул. 50 лет Октября, д.  
213

ООО "Сладковско-Заречное"  
460006, Оренбург, ул. Комсомольская, 40

## Аналитический отчет TY19-00274.001

<b>Наименование продукции:</b>	Заявлено клиентом - Нефть	<b>Образец №:</b>	1084
<b>Место проведения инспекции:</b>	Кошинское м/р	<b>№ работы SGS:</b>	181202-203610-022/OGC-TY-19
<b>Место отбора проб:</b>	Скважина № УОДИНГС 4 (a/c)	<b>Дата получения образца:</b>	25/01/2019
<b>Тип образца:</b>	Точечная проба	<b>Отобрано:</b>	Представителем SGS
<b>№ арбитражной пломбы:</b>	179659	<b>Дата пробоотбора:</b>	22/01/2019

Проба была отобрана из автоцистерны г/н АУ 5611\56

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении			
	Объем отгона при 300 °С	58.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 360 °С §	71.0	%(об./об.)	
	Выход фракции НК-300 °С §	55.5	%(масс/масс)	
ГОСТ Р 52247-04 (метод А)	органические хлориды	<1	мкг/г	S8
	<i>Анализ выполнен на фракцию, выкипающую до 204 оС. Выход фракции составил 31.84 % масс.</i>			
ASTM D5853 (раздел А)	Максимальная(верхняя) температура текучести	<-36	°С	S8
Визуально	Внешний вид	свободная вода	---	S8
		отсутствует		

Выполнено в указанных лабораториях:

S5 - Субконтрактная лаборатория ПАО "Средневожского НИИ по нефтепереработке", аттестат аккредитации РОСС.RU.0001.515676

S8 - ИЦ лабораторий нефти и нефтепродуктов АО "СЖС Восток Лимитед" в г. Самара, ИЛ в г.Новокуйбышевске, 446200, Россия, Самарская область, г. Новокуйбышевск, улица Научная, дом 3, строение 1, аттестат аккредитации RA.RU.21НФ48

Результаты вышеперечисленных испытаний действительны только в отношении образцов проб, подвергнутых испытаниям. Тестирование выполнено согласно действующим редакциям НД (если не указано особо). Погрешность измерений соответствует погрешности, установленной в НД на методы испытаний и/или рассчитанной оценке неопределенности согласно бюджету. Для определения соответствия спецификации применяются ASTM D3244, IP 367 и приложение IP(E) в части проведения лабораторных испытаний. Настоящий документ выпущен Компанией в соответствии с «Общими Условиями Оказания Услуг» (<http://www.sgs.com>). Обращаем внимание на условия об ограничении и освобождении от ответственности и юрисдикции. Перепечатка данного документа возможна только целиком по письменному разрешению компании СЖС.Субконтрактные работы проведены в соответствии с требованиями ГОСТ ИСО/МЭК 17025, § 4.5.

§ - Данный показатель не включен в официальный текст метода испытания.

От имени АО "СЖС Восток Лимитед"  
Рузиль Бикбулатов, OGC Координатор



0402201915410000015628

v. 35 (2018-02-06)  
SGS Vostok Limited



Анна Гребешкова, Лаб. менеджер



Стр. 2 из 2