

Дата: 31/07/2018

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 TY18-01389.001

Наименование продукции:	Заявлено клиентом - Нефть	Образец №:	4745
Место проведения инспекции:	Кошинское м/р	№ работы SGS:	181202-183070-02-011/OGC-TY-18
Место отбора проб:	Скважина №6 ПНН	Дата получения образца:	19/07/2018
Тип образца:	Точечная проба	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	515219	Дата пробоотбора:	18/07/2018

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ГОСТ Р 51947-02	Содержание серы	0.718	%(масс/масс)	
ГОСТ 21534-76 (метод А)	Концентрация хлористых солей в пересчете на NaCl потенциометрическим титрованием	34.8	мг/дм ³	S8
ГОСТ 3900-85	Плотность ареометром при 20°C	816.3	кг/м ³	
ГОСТ 33-2000	кинематическая вязкость при 20°C	4.540	мм ² /с	
ГОСТ 2477-65	Содержание воды	<0.1	%(масс/масс)	S8
ГОСТ 11851-85 (метод А)	Содержание парафина	4.1	%(масс/масс)	S8
IP 143	Содержание асфальтенов	0.10	%(масс/масс)	# S30
ГОСТ 6370-83	Механические примеси	отсутствует	%(масс/масс)	S8
метод SVNIINP based on	Содержание силикагелевых смол	1.10	%(масс/масс)	S5
ГОСТ 11851 (i.1.2.1.-1.2.3)	Содержание H2S, метил - и этилмеркаптанов в нефти			S5
ГОСТ Р 50802	Содержание сероводорода	49.0	ppm	
	Содержание метилмеркаптанов	4.6	ppm	
	Содержание этилмеркаптанов	9.1	ppm	
	Сумма метил - и этилмеркаптанов	13.7	ppm	
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении			S8
	Температура начала кипения	44	°C	
	Объем отгона при 100 °C	8.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 120 °C	13.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 150 °C	22.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 180 °C	30.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 200 °C	34.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 220 °C	39.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 240 °C	43.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 260 °C	48.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 280 °C	51.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 300 °C	57.0	%(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





Стр. 1 из 2

Дата: 31/07/2018

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 TY18-01389.001

Наименование продукции:	Заявлено клиентом - Нефть	Образец №:	4745
Место проведения инспекции:	Кошинское м/р	№ работы SGS:	181202-183070-02-011/OGC-TY-18
Место отбора проб:	Скважина №6 ПНН	Дата получения образца:	19/07/2018
Тип образца:	Точечная проба	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	515219	Дата пробоотбора:	18/07/2018

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении		S8
	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
	<i>Анализ выполнен на фракцию, выкипающую до 204оС.</i>		
ASTM D5853 (раздел А)	Максимальная(верхняя) температура текучести	-18	°С
Визуально	Внешний вид	свободная вода отсутствует	—

Выполнено в указанных лабораториях:

S30 - ИЦ лабораторий нефти и нефтепродуктов АО «СЖС Восток Лимитед» в г. Самара, ИЛ в г. Нижнекамск, 423570, Россия, РТ, г.Нижнекамск, произв. база №1 ООО «Квинта-Петролеум», Промзона 1956, кад. № 16:53:03 01 06:0019:0166, инв. № 1956, аттестат аккредитации RA.RU.21HФ48
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.21HФ48

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



Анна Гребешкова, Лаб. менеджер

Дата: 31/07/2018

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 TY18-01394.001

Наименование продукции:	Заявлено клиентом - Нефть	Образец №:	4749
Место проведения инспекции:	Кошинское м/р	№ работы SGS:	181202-183070-02-016/OGC-TY-11
Место отбора проб:	Скважина №503 ПНН	Дата получения образца:	19/07/2018
Тип образца:	Точечная проба	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	515215	Дата пробоотбора:	18/07/2018

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ГОСТ Р 51947-02	Содержание серы	0.719	%(масс/масс)	
ГОСТ 21534-76 (метод А)	Концентрация хлористых солей в пересчете на NaCl потенциометрическим титрованием	8.4	мг/дм³	S8
ГОСТ 3900-85	Плотность ареометром при 20°C	817.1	кг/м³	
ГОСТ 33-2000	кинематическая вязкость при 20°C	3.935	мм²/с	
ГОСТ 2477-85	Содержание воды	<0.1	%(масс/масс)	S8
ГОСТ 11851-85 (метод А)	Содержание парафина	5.1	%(масс/масс)	S8
IP 143	Содержание асфальтенов	0.15	%(масс/масс)	# S30
ГОСТ 6370-83	Механические примеси	0.01	%(масс/масс)	S8
метод SVNIINP based on ГОСТ 11851 (i.1.2.1.-1.2.3)	Содержание силикагелевых смол	0.62	%(масс/масс)	S5
ГОСТ Р 50802	Содержание H2S, метил - и этилмеркаптанов в нефти			S5
	Содержание сероводорода	110.5	ppm	
	Содержание метилмеркаптанов	16.5	ppm	
	Содержание этилмеркаптанов	29.1	ppm	
	Сумма метил - и этилмеркаптанов	45.6	ppm	
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении			S8
	Температура начала кипения	43	°C	
	Объем отгона при 100 °C	9.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 120 °C	14.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 150 °C	22.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 180 °C	30.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 200 °C	34.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 220 °C	39.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 240 °C	43.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 260 °C	48.5	%(об./об.)	
	Объем отгона при 280 °C	53.0	%(об./об.)	
	Объем отгона при 300 °C	57.0	%(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

3107201816090000011993

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

Стр. 1 из 2

Дата: 31/07/2018

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 TY18-01394.001

Наименование продукции:	Заявлено клиентом - Нефть	Образец №:	4749
Место проведения инспекции:	Кошинское м/р	№ работы SGS:	181202-183070-02-016/OGC-TY-11
Место отбора проб:	Скважина №503 ПНН	Дата получения образца:	19/07/2018
Тип образца:	Точечная проба	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	515215	Дата пробоотбора:	18/07/2018

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении		S8
	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
	<i>Анализ выполнен на фракцию, выкипающую до 204оС.</i>		
ASTM D5853 (раздел А)	Максимальная(верхняя) температура текучести	-27	°С S8
Визуально	Внешний вид	свободная вода отсутствует	---

Выполнено в указанных лабораториях:
S30 - ИЦ лабораторий нефти и нефтепродуктов АО «СЖС Восток Лимитед» в г. Самара, ИЛ в г. Нижнекамск, 423570, Россия, РТ, г.Нижнекамск, произв. база №1 ООО «Квинта-Петролеум», Промзона 1956, кад. № 16:53:03 01 06:0019:0166, инв. № 1956, аттестат аккредитации RA.RU.21НФ48
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



Анна Гребешкова, Лаб. менеджер

310720181609000011993

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

of.312, 24 Ordzhonikidze str, Novokuznetsk, 654005, Russian Federation, fax +7 (3843) 32-21-42

Member of the SGS Group

Стр. 2 из 2