

Дата: 31/07/2018

 ИЦ Филиала АО "СЖС Восток Лимитед"
 в г. Самара, 446200, г.Новокуйбышевск,
 ул. Научная, д. 3

 ЗАО САНЕКО
 443080, г.Самара, Московское шоссе, 41

Аналитический отчет NK18-03065.001

Наименование продукции:	Нефть	Образец №:	10319, 10320, 10321
Место проведения инспекции:	Большая Черниговка (Самарская обл.), Россия	№ работы SGS:	181202-185910-02/OGC-NO-2018
Место отбора проб:	точка отбора Трубопровод УПН ЗАО "Санеко"	Дата получения образца:	25/07/2018
Тип образца:	Проба с линии прокачки	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	123365	Дата пробоотбора:	25/07/2018
Контейнер (тип, кол-во):	Бутыль темного стекла 1л - 3шт.		

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.
ASTM D5002	Плотность при 15°C	830.1	кг/м³
ASTM D5002	Плотность при 20°C	826.4	кг/м³
ASTM D5853 (раздел A)	Максимальная(верхняя) температура текучести	-18	°C
ГОСТ 2177-99 (метод Б)	Фракционный состав нефти при атмосферном давлении		
	Температура начала кипения	44	°C
	Объем отгона при 100 °C	8.0	% (v/v)
	Объем отгона при 120 °C	13.0	% (v/v)
	Объем отгона при 140 °C	19.0	% (v/v)
	Объем отгона при 160 °C	24.0	% (v/v)
	Объем отгона при 180 °C	29.0	% (v/v)
	Объем отгона при 200 °C	33.0	% (v/v)
	Объем отгона при 220 °C	37.0	% (v/v)
	Объем отгона при 240 °C	42.0	% (v/v)
	Объем отгона при 260 °C	46.0	% (v/v)
	Объем отгона при 280 °C	51.0	% (v/v)
	Объем отгона при 300 °C	55.0	% (v/v)
	Объем отгона при 320 °C §	58.5	% (v/v)
	Объем отгона при 340 °C §	63.0	% (v/v)
	Объем отгона при 360 °C §	70.0	% (v/v)
ASTM D4006	Содержание воды	0.050	%(масс/масс)
ASTM D4294	Содержание серы	0.784	%(масс/масс)
ASTM D3230	Содержание хлористых солей	21	мг/дм³
ASTM D482	Зольность	0.002	%(масс/масс)
ГОСТ 11851-85 (метод Б)	Содержание парафина	5.0	%(масс/масс)
ГОСТ 11851-85 (метод Б)	Температура затвердевания/плавления парафина	51	°C
ASTM D473	Содержание механических примесей	0.02	%(масс/масс)
	Перемешивание образца выполнено согласно ASTM D 5854 (API 8.3) при 20.0/20.5°C (до и после перемешивания).		
IP 143	Содержание асфальтенов	0.50	%(масс/масс)

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"
 Евгений Максимчук, OGC Координатор

Елена Шитикова, Зав. Лабораторией

310720181630000061303

v. 35 (2018-02-06)

SGS Vostok Limited

Russia, 446200, Новокуйбышевск, Nauchnaya str.3, email: RU.OGC.LAB.NKU@sgs.com

Member of the SGS Group

Стр. 1 из 2



Дата: 31/07/2018

 ИЦ Филиала АО "СЖС Восток Лимитед"
 в г. Самара, 446200, г.Новокуйбышевск,
 ул. Научная, д. 3

 ЗАО САНЕКО
 443080, г.Самара, Московское шоссе, 41

Аналитический отчет NK18-03065.001

Наименование продукции:	Нефть	Образец №:	10319, 10320, 10321
Место проведения инспекции:	Большая Черниговка (Самарская обл.), Россия	№ работы SGS:	181202-185910-02/OGC-NO-2018
Место отбора проб:	точка отбора Трубопровод УПН ЗАО "Санеко"	Дата получения образца:	25/07/2018
Тип образца:	Проба с линии прокачки	Отобрано:	Представителем SGS
№ арбитражной пломбы:	123365	Дата пробоотбора:	25/07/2018
Контейнер (тип, кол-во):	Бутыль темного стекла 1л - 3шт.		

МЕТОД	ПОКАЗАТЕЛИ	РЕЗУЛЬТАТ	ЕД.	
ASTM D445	Кинематическая вязкость при 20 °C (68 °F)	6.296	мм ² /с	S30
ASTM D445	Динамическая вязкость при 20 °C (68 °F)	5.203	мПа.с	S30
ASTM D4929 (метод Б)	Содержание орг. хлоридов в сырой нефти (метод Б)	<1	мг/кг	
	<i>Анализ выполнен на фракцию, выкипающую до 204 оС. Выход фракции составил 31.06 % масс.</i>			
UOP 163	Содержание меркаптанов и H ₂ S в нефтепродуктах			
	Содержание меркаптановой серы	435	млн ⁻¹ (масс./масс.)	
	<i>Анализ выполнен на индивидуальном образце.</i>			
ГОСТ Р 50802	Содержание H ₂ S, метил - и этилмеркаптанов в нефти *			
	Содержание метилмеркаптанов *	<2.0	ppm	
	Содержание этилмеркаптанов *	<2.0	ppm	
	Содержание сероводорода *	63.1	ppm	
	<i>Анализ выполнен на индивидуальном образце.</i>			
IP 481	Давление насыщенных воздухом паров (ДНВП)	31.5	кПа	
	<i>Анализ выполнен на индивидуальном образце.</i>			
метод SVNIINP based on ГОСТ 11851 (i.1.2.1.-1.2.3)	Содержание силикагелевых смол *	1.52	% (масс/масс)	S5

Примечание: Данные прецизионности методов UOP, обозначенных выше, были определены с помощью UOP 999.

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

Испытательный Центр (лаборатория) аккредитован в соответствии с ГОСТ ИСО/МЭК 17025-2009. Указанные методы испытаний внесены в область аккредитации, за исключением методов, снабженных символом (*).

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.

От имени АО "СЖС Восток Лимитед"
 Евгений Максимчук, OGC Координатор

Елена Шитикова, Зав. Лабораторией

310720181630000061303

v. 35 (2018-02-06)

SGS Vostok Limited

Russia, 446200, Новокуйбышевск, Nauchnaya str.3, email: RU.OGC.LAB.NKU@sgs.com

Member of the SGS Group



Стр. 2 из 2