

Российский государственный университет нефти и газа
(национальный исследовательский университет)
имени И. М. Губкина



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ
ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА



ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО
ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ
РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Выдан
18 ноября
2019 г.

№ ИЛ 065-19

Действителен
до 18 ноября
2024 г.

Аттестат
выдан

Обществу с ограниченной ответственностью
«Технологическая Компания Шлюмберже»
(ООО «Технологическая Компания Шлюмберже»)

Адрес: 625048, Тюменская область, город Тюмень,
улица 50 лет Октября, дом 14.
ИНН 7709413265.

Аттестат
удостоверяет,
что

Испытательная лаборатория
Эм-Ай Свако, ООО «ТЭКШ»
(адрес места осуществления деятельности:
404124, г. Волжский, Промзона, Автодорога №6,
строение 16Ж)

соответствует требованиям
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 и аккредитована на
техническую компетентность и независимость
в качестве испытательной лаборатории
в Системе ТЭК СЕРТ.

Область
аккредитации

определена приложением к настоящему аттестату
и является его неотъемлемой частью.

Руководитель

В.И. Балаба





СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации
топливно-энергетического комплекса

Область аккредитации испытательной лаборатории

«Испытательной лаборатории Эм-Ай Свако, ООО «ЛПКШ»

(адрес места осуществления деятельности: 404124, г. Волжский, Промзона, Автодорога №6, строение 16Ж)



№ п/п	Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений	Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия	Код ОКПД 2 (ОК 034-2014)	Определяемая характеристика (показатель)	Диапазон определения
1	2	3	4	5	6
Продукция в области производственной деятельности «Услуги по бурению, связанные с добычей нефти и горючего природного газа»					
1	ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 4; 5	Буровые растворы на водной основе	71.20.12.000	Плотность, г/см ³	0,70 – 2,90
	ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 6			Условная вязкость, с	26 – 200
				Прочность геля (статическое напряжение сдвига), Па	1 – 45
	ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 7			Динамическое напряжение сдвига, Па	1 – 45
				Пластическая вязкость, мПа·с	5 – 100
				Объем фильтрата при низкой температуре/низком давлении, см ³	1 – 25
	Объем фильтрата при высокой температуре/высоком давлении, см ³			1 – 25	

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 8			Объемное содержание водной фазы, %	0,1 – 20
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 8			Объемное содержание твердой фазы, %	0,1 – 35
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 9			Объемное содержание углеводородов, %	0,1 – 20
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 9			Содержание песка, %	0,5 – 20
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 10			Бентонитовый эквивалент, кг/м ³	3,5 – 150
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 11			Водородный показатель, ед. рН	0 – 14
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 12			Щелочность фильтрата, мл	-
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 12			Щелочность раствора, мл	-
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 13			Концентрация хлорид-ионов, г/дм ³	0,001 – 200
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 14			Общая жесткость в пересчете на кальций, г/дм ³	0,001 – 50
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) пр. А.1			Концентрация ионов кальция, г/дм ³	0,001 – 50
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) пр. А.2			Концентрация ионов магния (расчетный метод), г/дм ³	-
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) пр. А.6			Концентрация ионов калия, мг/дм ³	5000 – 185000
ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) пр. ДБ			Коэффициент трения корки, отн. ед.	0,0044-0,4824
ГОСТ 33696-2015 п.21			Выдерживание буровых растворов при умеренных температурах (до 65 °С), ч	16 – 72
ГОСТ 33696-2015 п.21			Выдерживание буровых растворов при значительно повышенных температурах (свыше 65 °С), ч	16 – 72
ГОСТ 33696-2015 п.23			Массовая доля восстановленного сланца (массовый остаток), %	10 – 90

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

2	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 5; 6	Буровые растворы на углеводородной основе		Плотность, г/см ³	0,70 – 2,90
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 7			Вязкость по вискозиметру Марша, с	26 – 200
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 7			Предельное статическое напряжение сдвига, Па	1 – 45
	ГОСТ 33213-2014 (ISO 10414-1:2008) п. 8			Пластическая вязкость, мПа·с	5 – 100
				Предел текучести, Па	1 – 45
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 9			Кажущаяся вязкость, мПа·с	5 – 150
				Объем фильтрата при низкой температуре/низком давлении, см ³	1 – 25
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 10			Статическая фильтрация при высокой температуре и высоком давлении до 175°C, см ³	1 – 25
				Статическая фильтрация при высокой температуре и высоком давлении от 175 до 230°C, см ³	1 – 25
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 10			Объемное содержание углеводородной фазы, воды и твердой фазы. %	1 – 90
				Щелочность основы раствора, мл	-
	ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 10			Щелочность всего раствора, мл	-
Концентрация извести во всем растворе, кг/м ³		-			
ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) п. 11	Концентрация хлорида во всем растворе, мг/л	-			
ГОСТ 33697-2015 (ISO 10414-2:2011) пр. N	Концентрация кальция во всем растворе, мг/л	-			
ГОСТ 33696-2015 п.22	Электрическая устойчивость (ES), В	100 – 1900			
	Содержание песка в растворе, %	0,5 – 20			
	Выдерживание буровых растворов при умеренных температурах (до 65 °С), ч	16-72			

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

				Выдерживание буровых растворов при значительно повышенных температурах (свыше 65 °С), ч	16-72
3	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.1	Барит	71.20.12.000	Массовая доля остатка, диаметр частиц которого превышает 75 мкм, %	0 – 6,0
4	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.2	Гематит	71.20.12.000	Плотность, г/см ³	5,0 – 5,2
				Массовая доля остатка, диаметр частиц которого превышает 75 мкм, %	0 – 6,0
5	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.3	Глинопорошок	71.20.12.000	Выход глинистого раствора с вязкостью 20 мПа·с, м ³ /т	5 – 25
				Угол закручивания пружины ротационного вискозиметра при скорости вращения 600 мин ⁻¹ , град	10 – 80
				Пластическая вязкость, мПа·с	1 – 12
				Отношение предельного динамического напряжения сдвига к пластической вязкости	0.5 – 10
				Показатель статической фильтрации, см ³	8 – 25
				Содержание частиц, диаметром более 75 мкм, %	1 – 8
6	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.4	Полимеры на основе эфиров целлюлозы	71.20.12.000	Показания ротационного вискозиметра при скорости вращения 600 мин ⁻¹ , число делений: - в дистиллированной воде - в растворе NaCl - в насыщенном растворе NaCl	20 – 200
				Показатель статической фильтрации, см ³	5 – 12
				Массовая доля воды, %	2 – 10
				Присутствие крахмала и его производных	—

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

7	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.5	Реагенты на основе крахмала	71.20.12.000	Массовая доля влаги, %	5 – 12
				Растворимость в воде	—
				pH раствора с массовой долей 2% крахмала	4 – 8
				Показатель статической фильтрации в насыщенном солевом растворе, см ³	5 – 15
				Показания по шкале вискозиметра в насыщенном солевом растворе при скорости 600 мин ⁻¹ , град.	8 – 25
8	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.6	Биополимер микробиологического происхождения (например, ксантановая смола)	71.20.12.000	Присутствие крахмала, гуара или их производных	—
				Содержание влаги, %	2 – 15
				Ситовый анализ: - частиц размером < 425 мкм, % - частиц размером < 75 мкм, %	85 – 99 20 – 60
				Угол закручивания пружины ротационного вискозиметра, град: - в дистиллированной воде при 600 мин ⁻¹ - в минерализованном растворе при 600 мин ⁻¹ - в морской воде при - 300 мин ⁻¹ - 6 мин ⁻¹ - 3 мин ⁻¹	20 – 40 30 – 80 45 – 80 12 – 25 10 – 25
				Вязкость в морской воде при 1,5 мин ⁻¹ Брукфильд (Brookfield LV), сП	1200 – 5000
				Снижение коэффициента трения пары «металл-металл» при введении 1%-ной смазочной добавки на приборе EP/Lubricity Tester, %	50 – 90
9	ГОСТ Р 56946-2016 п. 5.7	Смазочные добавки буровых растворов	71.20.12.000	Коэффициент трения глинистой корки бурового раствора, содержащего 0,1 % смазочной добавки на КТК-2, отн. ед.	0,0044-0,4824
				Пенообразующая активность 1%-ного водного раствора смазочной добавки, см ³	0 – 20



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛ01)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 065-19 от 18 ноября 2019 г.
(редакция от 01 марта 2022 г.)

				Пенообразующая активность 0,5 %-ной смазочной добавки в глинистом растворе, см ³	0 – 15
Продукция в области производственной деятельности «Услуги по обеспечению добычи нефти и природного газа»					
1	ГОСТ Р 52247-2021 метод Г; ГОСТ 52247-2004 метод В	Нефть, компоненты технологических жидкостей	20.59.59.900	Массовая доля хлорорганических соединений (массовая доля органических хлоридов)	0,3-3000,0 ppm

Руководитель лаборатории

Г.Ю. Паршин