

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.E419.04ЮЛО1

АТТЕСТАТ АККРЕДИТАЦИИ

Выдан
16 сентября
2022 г.

№ ИЛ 044-22

Действителен
до 16 сентября
2025 г.

(редакция от 17 ноября 2023 г.)

Аттестат
выдан

Обществу с ограниченной ответственностью
«Уфимский научно-технический центр»
(ООО «Уфимский НТЦ»)

Адрес: 450078, Республика Башкортостан,
город Уфа, улица Кирова, 99/3.
ИНН 7726761248.

Аттестат
удостоверяет,
что

Центр поддержки промысловых работ
ООО «Уфимский НТЦ»
(адрес места осуществления деятельности:
450095, Республика Башкортостан, г. Уфа,
Демский район, ул. Чебоксарская, 17)

соответствует требованиям
ГОСТ ISO/IEC 17025-2019 и аккредитован 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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 17 ноября 2023 г.)

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации
топливно-энергетического комплекса

Область аккредитации испытательной лаборатории

Центр поддержки промышленных работ ООО «Уфимский НПЦ»

(адрес места осуществления деятельности: 450095, Республика Башкортостан, г. Уфа, Демский район, ул. Чебоксарская, 17)

В.И. Балаба



| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------|
| Продукция в области производственной деятельности «Услуги по обеспечению добычи нефти и природного газа» | | | | | |
| 1. | Ингибиторы солеотложений | 20.59.42.140 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид | ИСО должен быть однородным, не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Не менее 0,95 г/см ³ |
| | | | Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час)) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |

**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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти | Согласно НД производителя |
| 2. | Ингибиторы коррозии | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» | Внешний вид | ИК должен быть однородным, не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) Не менее 0,95 г/см ³ |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | СТИ» | | |
| | | | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Не менее 15 % (для защиты трубопроводов), по остальным направлениям согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час)) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |



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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности» | Защитное действие (%) | Не менее 90, при этом концентрация реагента, обеспечивающая ингибирование коррозии в «Углекислотной модельной воде» и/или «Сероводородсодержащей модельной воде» не должна превышать 30 мг/дм ³ |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| | | | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти | Согласно НД производителя |

**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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе приема отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| 3. | Комплексные ингибиторы солеотложения и коррозии | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не- | Внешний вид | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Не менее 0,95 г/см ³ |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | | Массовая доля активного вещества (%) | Не менее 15 % (для защиты трубопроводов), по остальным направле- |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | летучих веществ» | | ниям согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10\%$ |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования», ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| | | | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор- | Растворимость и диспергируемость в минерализованной воде/нефти | Согласно НД производителя |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| 4. | Ингибиторы (растворители) гидратов образований | 20.59.59.900 | ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и | Внешний вид | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, | Не более 20, |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе приема отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | при минус 40 °С Массовая доля активного вещества (%) | Не более 800 Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| 5. | Ингибиторы АСПО (асфальтосмолопарафинистых образований) | 20.59.59.900 | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений Отсутствие Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц |



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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб лабораторного определения» | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % |
| | | | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических со- | Массовая доля хлорорганических соеди- | Отсутствие |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| 6. | Растворители АСПО | 20.59.59.900 | единений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты | нений (ppm, мкг/г) Внешний вид | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 7. | Кислотные составы (растворители солеотложений) | 20.13.24.112 20.13.24.140 20.13.24.141 20.59.42.140 | Методы от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | сивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид | чение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч; - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений Отсутствие Кислоты, кислотные составы (растворители солеотложений) должны быть однородными, не расслаивающимися на фазы, без взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 (для концентрированных форм). Не выше минус 25 (для разбавленных форм) |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Плотность при 20 °С (г/см ³) Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) Внешний вид | Не менее 1,000 г/см ³ . Допуск ± 5 % Не более 0,2 при 20 °С. Не более 10 при 60-80 °С. Не более 15 при 80-100 °С |
| 8. | Взаимные растворители | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур те- | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) | Взаимный растворитель должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | кучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/м ² ·час) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч: - не более 0,089 |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| 9. | Поверхностно-активные вещества | 20.41.20.130 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид | Фазовая однородность, без мути, осадков, взвешенных и/или оседающих частиц, без признаков расслоения, допускается наличие опалесценции |



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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 10. | Полиакриламиды | 20.16.59.170 | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 Отсутствие В сухом виде однородный сыпучий порошок от белого до светло-желтого цвета |
| | | | | Массовая доля активного вещества (%) | Не менее 85,0 |

**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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Плотность растворов при 20 °С (г/см ³) Кинематическая вязкость раствора по-лиакриламида с массовой долей 0,25% в растворе хлористого натрия с массовой долей 3% при +30 °С (мм ² /с) | Согласно НД производителя 0,8 - 600,0 |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| 11. | Депрессоры | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, | Внешний вид | Депрессоры могут представлять из себя жидкости, пастообразные, ма-зеподобные вещества либо реагенты в твердом виде. Главным требованием по внешнему виду – это наличие однородности состава, и соответствие внешнего вида условиям технической документации |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Плотность необходимо измерять для реагентов в жидкой товарной. Для реагентов в твердой товарной форме плотность не определяется, так как расчет расхода твердых реагентов осуществляется по массе. Допуск ± 5 % |
| | | | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания (°С) (только для жидких форм) | Не выше минус 50 |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| | | | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газ- | Растворимость в нефти | Полная растворимость |

**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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе приема вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
| 12. | Деэмульгаторы | 20.59.42.140 20.59.59.900 | «Сбор-пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газ-пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сбор-ник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Опре- | Внешний вид | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | | Вязкость кинематическая (мм ² /с): | |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.Е419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | деление кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10\%$ |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента ($г/(м^2 \cdot час)$) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| | | | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов», | Растворимость/диспергируемость в воде | Согласно НД производителя |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе приема отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 13. | Бактерициды | 20.59.59.900 | подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см ³) Температура застывания (°С) Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 Не более 20, Не более 800 |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе пробы отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений $\pm 10\%$ |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента ($\text{г}/(\text{м}^2 \cdot \text{час})$) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 6 ч для фонда скважин, для остальных 24 ч: - не более 0,089 для фонда скважин; - не более 0,12 для остальных направлений |
| | | | РД 39-0147103-350 «Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток сульфатвосстанавливающих бактерий (СВБ) при лабораторных испытаниях» | Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток СВБ (%) | Бактерицид в рабочей дозировке должен обеспечивать при заданных условиях степень подавления жизнедеятельности бактерий 100% |
| | | | РД 39-3-973 «Контроль микробиологической зараженности нефтепромысловых вод и оценка защитного и бактерицидного действия реагентов» | Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно планктонных клеток СВБ (%) | Бактерицид в рабочей дозировке должен обеспечивать при заданных условиях степень подавления жизнедеятельности бактерий 100% |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.Е419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 14. | Нейтрализаторы (поглотители) сероводорода | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли не- | Внешний вид | Нейтрализатор сероводорода должен быть однородным не расслаивающимся на фазы, без взвешенных и оседающих частиц |
| | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб летучих веществ» | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 15. | Поглотители кислоты | 20.59.59.900 | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² ·час)) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид | ± 10 % Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12 Отсутствие Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка, взвешенных и оседающих частиц Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Не выше минус 50 |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе приема отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------|
| | | | Методы определения температур текучести и застывания» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Не более 20, Не более 800 |
| | | | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (г/(м ² час)) | Стали Ст-3 (Ст-20) при 20 °С в течение 24 ч: - не более 0,12 |
| | | | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |
| 16. | Противогурбулентные присадки | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компаний». Методический документ ПАО «Газ- | Внешний вид | Суспензия от белого до светло-коричневого цвета |

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА**

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.Е419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | пром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | | |
| | | | ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности» | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % |
| | | | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания (°С) | Не выше минус 50 |
| | | | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» | Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С, при минус 40 °С | Согласно НД производителя Должна обеспечивать текучесть при условиях эксплуатации |
| | | | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ» | Массовая доля активного вещества (%) | Согласно НД производителя. Допуск для всех направлений ± 10 % |
| | | | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) | Отсутствие |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения ответственности | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 17. | Тяжелые жидкости глушения (соли глушения) | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности» ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических со- | Внешний вид | Однородная жидкость, не расслаивающаяся на фазы, без осадка |
| | | | | Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя ±0,2 г/см ³ |
| | | | | Температура застывания (°С) | Не выше минус 35 (для зимних форм) |
| | | | | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента (мм/год) | Не выше 0,12 (скорость коррозии стали Ст-20 в растворе с содержанием соли 90 % от максимальной) при пластовой температуре |
| | | | | Массовая доля хлорорганических соеди- | Отсутствие |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | | | единений» | нений (ppm, мкг/г) | |
| 18. | Блокирующие составы | 20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид | Согласно НД производителя |
| 19. | Нефть – для целей испытания химической продукции, используемой при до- | 06.10.10.100 06.10.10.200 | ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» ГОСТ Р 51858 «Нефть. Общие технические условия» ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности» | Плотность при 20 °С (г/см ³) Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Внешний вид Плотность при 20 °С (г/см ³) | Согласно НД производителя. Допуск ± 5 % Отсутствие Жидкость от коричневого до черного цвета Не нормируется |

**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 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе пробы отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| | быче нефти и газа | | ГОСТ 2477 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды» ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости» ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля воды (%) Вязкость кинематическая (мм ² /с): при +20 °С | Не нормируется Не нормируется |
| 20. | Породы горные (кern) – для целей испытания химической продукции, используемой при добыче нефти и газа | 08.11.12.110 08.11.12.119 08.11.12.120 | ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств» ГОСТ 26450.2 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств» ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств» | Массовая доля хлорорганических соединений (ppm, мкг/г) Коэффициент открытой пористости породы жидкостенасыщением (г/см ³) Коэффициент абсолютной газопроницаемости (10 ⁻³ мкм ²) Объемная плотность. Минералогическая плотность (г/см ³) | Не нормируется Не нормируется. Допуск ± 10 % Не нормируется. Допуск ± 5 % Не нормируется. Допуск ± 10 % |
| | | | ОСТ 39-204 «Нефть. Метод лабораторного определения остаточной | Коэффициент остаточной водонасы- | Не нормируется. Допуск ± 5 % |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе правила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|
| | | | водонасыщенности коллекторов нефти и газа по зависимости насыщенности от капиллярного давления» | ценности (%) | |
| | | | ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях» | Коэффициент проницаемости по жидкости (вода, нефть, керосин) в пластовых и атмосферных условиях (10^{-3} мкм ²) | Не нормируется. Допуск ± 5 % |
| | | | ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях» | Коэффициент вытеснения нефти водой и нефти газом (см ³) | Не нормируется. Допуск ± 5 % |
| | | | ОСТ 39-235-89 «Нефть. Метод определения фазовых проницаемостей в лабораторных условиях при совместной стационарной фильтрации» | Коэффициент относительной проницаемости по нефти, газу, воде при совместной двухфазной | Не нормируется. Допуск ± 5 % |



СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА

ЗАРЕГИСТРИРОВАНА ФЕДЕРАЛЬНЫМ АГЕНТСТВОМ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ 16 МАЯ 2007 ГОДА
(РЕГИСТРАЦИОННЫЙ № РОСС RU.E419.04ЮЛО1)



Приложение к аттестату аккредитации № ИЛ 044-22 от 16 сентября 2022 г.
(редакция от 07 июня 2023 г.)

| № п/п | Наименование объекта, подлежащего испытаниям в целях добровольного подтверждения соответствия | Код ОКПД 2 (ОК 034-2014) | Документы, устанавливающие правила и методы исследований (испытаний), измерений, в том числе проб вила отбора проб | Определяемая характеристика (показатель) | Диапазон определения |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------|----------------------|
| | | | | стационарной фильтрации (10^{-3} мкм ²) | |

Руководитель испытательной лаборатории

Н.И. Никонорова