

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ АВТОНОМНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
«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  
2025 г.

№ ИЛ 044-25

Действителен  
до 16 сентября  
2028 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 промышленных работ*  
*ООО «Уфимский НТЦ»*  
(адрес места осуществления деятельности:  
450095, Республика Башкортостан, г. Уфа,  
Дёмский район, ул. Чебоксарская, 17, 3 этаж)

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 044-25 от 16 сентября 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ

Руководитель Системы добровольной сертификации  
топливно-энергетического комплекса

*В.И. Балаба*



## Область аккредитации испытательной лаборатории

*Центр поддержки промышленных работ ООО «Уфимский НПЦ»*

(адрес места осуществления деятельности: 450095, Республика Башкортостан, г. Уфа, Дёмский район, ул. Чебоксарская, 17, 3 этаж)

| № 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  |  |
|---|---|------------------------------|---|--|---|--|
| <b>Продукция в области производственной деятельности<br/>«Услуги по обеспечению добычи нефти и природного газа»</b> |   |                              |   |  |   |  |
| 1.  | Ингибиторы солеотложений  | 20.59.42.140<br>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  | Бесцветный / окрашенный, прозрачный / непрозрачный, однородный / неоднородный, содержит взвешенные частицы / не содержит взвешенные частицы |  |
|   |   |                              |   | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»                  | Плотность при 20 °С   | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> ) |
|   |   |                              |   | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания» | Температура застывания  | Не выше минус 50 (°С)                  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|--|---|
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С     | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)          |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                               | от 0 до 100 (%)   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента             | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                      | от 1 (ppm, мкг/г)   |
|       |   |                          | 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 | Растворим/нерастворим, диспергируемый/самодиспергируемый/недиспергируемый           |
| 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 компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химиче-  | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|---|--|--|
|       |   |                          | ских реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»  |  | взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы                          |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )                                     |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)  |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с) |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»,<br>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         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»,<br>ГОСТ 9.506 метод 2 «Единая система защиты  | Защитное действие  | от 0 до 100 (%)  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|--|---|
|       |   |                          | от коррозии и старения. Ингибиторы коррозии металлов в водно-нефтяных средах. Методы определения защитной способности»  |  |   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                      | от 1 (ppm, мкг/г)   |
|       |   |                          | 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 | Растворим/нерастворим, диспергируемый/самодиспергируемый/недиспергируемый   |
| 3.    | Комплексные ингибиторы солеотложений 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» | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застыва-   | Температура застывания   | Не выше минус 50 (°С)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|---|--|--|
|       |   |                          | ния»  |  |  |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С     | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с) |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                               | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»,<br>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             | от 0,003 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                      | от 1 (ppm, мкг/г)  |
|       |   |                          | 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 | Растворим/нерастворим, диспергируемый/самодиспергируемый/недиспергируемый  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|--|--|---|
| 4.    | Ингибиторы (растворители) гидратообразований  | 20.59.59.900             | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании».<br>Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»  | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»   | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)   |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»  | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»  | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»   | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»   | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|--|--|---|
| 5.    | Ингибиторы АСПО (асфальтосмолопарафинистых образований)                                       | 20.59.59.900             | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании».<br>Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»  | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»   | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)   |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»  | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»  | Массовая доля активно-го вещества                          | от 0 до 100 (%)   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»   | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»   | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|--|---|--|--|--|---|
| 6.   | Растворители АСПО   | 20.59.59.900                                 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи углеводородного сырья компании».<br>Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|  |   |  | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»  | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|  |   |  | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»   | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)   |
|  |   |  | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»  | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|  |   |  | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»   | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
| ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений» | Массовая доля хлорорганических соединений   | от 1 (ppm, мкг/г)                            |  |  |   |
| 7.   | Кислотные составы (растворители солеотложений)  | 20.13.24.112<br>20.13.24.140<br>20.13.24.141 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи уг-   | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрач-  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|--|---|
|       |   | 20.59.42.140             | леводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»  |  | ный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы                                |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                             | Не выше минус 50 (°С)   |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С                                | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
| 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» | Внешний вид  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С                                | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|------------------------------|---|--|---|
|       |   |                              | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°C)   |
|       |   |                              | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °C,<br>при минус 40 °C | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                              | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                              | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)   |
| 9.    | Поверхностно-активные вещества  | 20.41.20.130<br>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  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                              | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °C  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                              | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°C)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|---|--|--|
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений  | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 10.   | Полиакриламиды  | 20.16.59.170             | 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  | Окрашенный /неокрашенный, однородный/ неоднородный, отсутствие/наличие примесей/комков |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества   | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность растворов при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )   |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Кинематическая вязкость раствора полиакриламида с массовой долей 0,25% в растворе хлористого натрия с массовой долей 3% при +30 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений  | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 11.   | Депрессоры  | 20.59.59.900             | Типовые требования компании ПАО «НК «Рос-   | Внешний вид  | Бесцветный   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|------------------------------|---|---|--|
|       |   |                              | нефть» № 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»   |   | /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                              | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С                             | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )   |
|       |   |                              | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания (только для жидких форм) | Не выше минус 50 (°С)  |
|       |   |                              | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений       | от 1 (ppm, мкг/г)  |
|       |   |                              | 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 в нефти                           | Растворим/нерастворим  |
| 12.   | Дезэмульгаторы  | 20.59.42.140<br>20.59.59.900 | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи уг-  | Внешний вид                                     | Бесцветный /окрашенный, прозрач-   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|--|--|--|
|       |   |                          | леводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения» |  | ный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»  | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )   |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»   | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)  |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»  | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)                             |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»  | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»   | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»   | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)  |
|       |   |                          | Типовые требования компании ПАО «НК «Роснефть» № П1-01.05 ТТР-0148 «Применение химических реагентов на объектах добычи уг-   | Растворимость/диспергируемость в воде                      | Растворим/нерастворим, диспергируемый/   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|--|---|
|       |   |                          | леводородного сырья компании». Методический документ ПАО «Газпром нефть» № М-01.02.07.01 «Сборник свойств химических реагентов, подлежащих контролю, и методов их лабораторного определения»  |  | самодиспергируемый/недиспергируемый   |
| 13.   | Бактерициды   | 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  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)   |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|---|---|
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента                                  | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | РД 39-0147103-350 «Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток сульфатовосстанавливающих бактерий (СВБ) при лабораторных испытаниях»  | Оценка бактерицидной эффективности реагентов относительно адгезированных клеток СВБ | от 0 до 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    | от 0 до 100 (%)   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений   | от 1 (ppm, мкг/г)   |
| 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» | Внешний вид   | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С   | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы   | Температура застывания  | Не выше минус 50 (°С)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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  |
|-------|---|--------------------------|---|--|---|
|       |   |                          | определения температур текучести и застывания»  |  |   |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)   |
| 15.   | Поглотители кислорода   | 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  | Бесцветный /окрашенный, прозрачный/непрозрачный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы   | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)   |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|---|--|--|
|       |   |                          | определения температур текучести и застывания»  |  |  |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)                                   |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,0030 (г/(м <sup>2</sup> час))   |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 16.   | Противотурбулентные присадки  | 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  | Бесцветный /окрашенный, однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )   |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 (°С)  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|--------------------------|---|--|--|
|       |   |                          | ния»  |  |  |
|       |   |                          | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязкости»   | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С,<br>при минус 40 °С | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)<br>от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)           |
|       |   |                          | ГОСТ 31939 «Материалы лакокрасочные. Определение массовой доли нелетучих веществ»   | Массовая доля активного вещества                           | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений                  | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 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» | Внешний вид  | Однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                          | ГОСТ 18995.1 «Продукты химические жидкие. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С  | от 0,700 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                          | ГОСТ 20287 метод Б «Нефтепродукты. Методы определения температур текучести и застывания»  | Температура застывания                                     | Не выше минус 50 °С  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 9.905 «Единая система защиты от коррозии и старения. Методы коррозионных испытаний. Общие требования»  | Коррозионная агрессивность товарной формы реагента         | от 0,003 (г/(м <sup>2</sup> час))  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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   |
|-------|---|------------------------------|---|---|--|
|       |   |                              | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений | от 1 (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                               | Однородный/ неоднородный, содержит взвешенные частицы/не содержит взвешенные частицы |
|       |   |                              | ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С                       | от 0,700 (г/см <sup>3</sup> )  |
|       |   |                              | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 19.   | Нефть – для целей испытания химической продукции, используемой при добыче нефти и газа        | 06.10.10.100<br>06.10.10.200 | ГОСТ Р 51858 «Нефть. Общие технические условия»   | Внешний вид                               | Бесцветный /окрашенный, однородный/ неоднородный                                     |
|       |   |                              | ГОСТ 3900 «Нефть и нефтепродукты. Методы определения плотности»   | Плотность при 20 °С                       | от 0,700 до 1,840 (г/см <sup>3</sup> )   |
|       |   |                              | ГОСТ 2477 «Нефть и нефтепродукты. Метод определения содержания воды»  | Массовая доля воды                        | от 0 до 100 (%)  |
|       |   |                              | ГОСТ 33 «Нефтепродукты. Прозрачные и непрозрачные жидкости. Определение кинематической вязкости и расчет динамической вязко-  | Вязкость кинематическая:<br>при +20 °С    | от 0,6 до 1000 (мм <sup>2</sup> /с)  |

**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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                                       |
|-------|---|--------------------------|---|---|--|
|       |   |                          | сти»  |   |  |
|       |   |                          | ГОСТ Р 52247 метод А «Нефть. Методы определения хлорорганических соединений»  | Массовая доля хлорорганических соединений   | от 1 (ppm, мкг/г)  |
| 20.   | Породы горные (кern) – для целей испытания химической продукции, используемой при добыче нефти и газа | 08.11.12.110             | ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»  | Коэффициент открытой пористости породы жидкостенасыщением                                       | От 0 до 100 %  |
|       |   | 08.11.12.119             | ГОСТ 26450.2 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»  | Коэффициент абсолютной газопроницаемости  | От $0,001 \cdot 10^{-3}$ мкм <sup>2</sup>                  |
|       |   | 08.11.12.120             | ГОСТ 26450.1 «Породы горные. Методы определения коллекторских свойств»  | Объемная плотность.<br>Минералогическая плотность   | От 0,0001 г/см <sup>3</sup><br>От 0,0001 г/см <sup>3</sup> |
|       |   |                          | ОСТ 39-204 «Нефть. Метод лабораторного определения остаточной водонасыщенности коллекторов нефти и газа по зависимости насыщенности от капиллярного давления» | Коэффициент остаточной водонасыщенности   | От 0,1 % до 100 %  |
|       |   |                          | 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 | От $0,001 \cdot 10^{-3}$ мкм <sup>2</sup>                  |
|       |   |                          | ОСТ 39-195 «Нефть. Метод определения коэффициента вытеснения нефти водой в лабораторных условиях»   | Коэффициент вытеснения нефти водой и нефти газом  | От 0,01 см <sup>3</sup>                                    |



**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 № 044-25 от 16 сентября 2025 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                      |
|-------|---|--------------------------|--|--|---|
|       |   |                          | 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 стационарной фильтрации | От $0,001 \cdot 10^{-3}$ мкм <sup>2</sup> |

Руководитель центра поддержки промысловых работ

Н.А. Сергеева