



## СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.BH02.B.01007/25

Серия **RU** № **0565019**

### ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ

Место нахождения (адрес юридического лица): 141570, Россия, Московская область, Солнечногорск, поселок городского типа Менделеево, промзона ФГУП ВНИИФТРИ, корпус 11.

Адреса мест осуществления деятельности: 141570, Россия, Московская область, Солнечногорский район, рабочий поселок Менделеево, улица ВНИИФТРИ, корпус производственный "А", помещения 105-106, 115; 141570, Россия, Московская область, Солнечногорский район, городское поселение Менделеево, ВНИИФТРИ, корпус климатической лаборатории и специализированный полигон для испытания оборудования, входящего в состав системы ГЛОНАСС, помещение 17, (Архив). Регистрационный номер RA.RU.11BH02 от 08.07.2015. Телефон: +74955266303. Адрес электронной почты: ilvsi@vniiftri.ru

### ЗАЯВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-техническое предприятие «Годсэнд-сервис».

Место нахождения (адрес юридического лица): 141195, Россия, Московская область, городской округ Фрязино, город Фрязино, улица Советская, дом 21Б, помещение 12. Адрес места осуществления деятельности: 141195, Россия, Московская область, городской округ Фрязино, город Фрязино, улица Советская, дом 21Б.

ОГРН: 1035010551223. Телефон: +7(495) 728-89-87. Адрес электронной почты: office@udvn.ru

### ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-техническое предприятие «Годсэнд-сервис».

Место нахождения (адрес юридического лица): 141195, Россия, Московская область, городской округ Фрязино, город Фрязино, улица Советская, дом 21Б, помещение 12. Адрес места осуществления деятельности: 141195, Россия, Московская область, городской округ Фрязино, город Фрязино, улица Советская, дом 21Б.

### ПРОДУКЦИЯ

Влагомеры нефти поточные УДВН-2п (приложение на бланке № 1060950).

Технические условия УШЕФ.414432.010 ТУ «Влагомеры нефти поточные УДВН-2п».

Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026 80 200 0

### СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011

«О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»

### СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ

1. Протокол испытаний № 1061-30/040/25 от 11.04.2025, выданный испытательной лабораторией безопасности технических средств «ВНИИФТРИ-ТЕСТ» федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений». Регистрационный номер RA.RU.21ML42.

2. Акт о результатах анализа состояния производства № 1872 от 24.03.2025, ОС ВСИ «ВНИИФТРИ», регистрационный номер RA.RU.11BH02, эксперт Епихина Галина Евгеньевна.

3. Руководство по эксплуатации УШЕФ.414432.010 РЭ.

Схема сертификации 1с.

### ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Сведения о стандартах, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента ТР ТС 012/2011, приведены в Приложении на бланке № 1060950. Сертификат действителен с Приложением на бланках № 1060950, № 1060953. Сертификат распространяется на продукцию, изготовленную с 14.03.2025. Условия и сроки хранения, срок службы — в соответствии с руководством по эксплуатации УШЕФ.414432.010 РЭ.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 22.04.2025 ПО 21.04.2030

### ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))

*(подпись)*

*(подпись)*



Лиосовкин Александр Анатольевич (Ф.И.О.)

Разумовский Александр Олегович (Ф.И.О.)

**ПРИЛОЖЕНИЕ**

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.VN02.B.001007/25

Серия **RU** № **1060950****1 Сведения о продукции, обеспечивающие ее идентификацию**

Сертификат соответствия распространяется на влагомеры нефти поточные УДВН-2п исполнений УДВН-2п, УДВН-2п1, УДВН-2п2, УДВН-2п3, УДВН-2п4 (далее – влагомеры). Исполнения влагомеров отличаются метрологическими характеристиками и имеют идентичные средства обеспечения взрывозащиты.

Влагомеры нефти поточные УДВН-2п в части взрывозащиты соответствуют требованиям ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах», ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) «Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования», ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) «Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i», и им установлена Ех-маркировка:

блок электронный - [Ex ib Gb] IIB;  
первичный преобразователь - 1Ex ib IIB T6 Gb X.

Маркировка взрывозащиты, наносимая на оборудование и указанная в технической документации изготовителя, содержит специальный знак взрывобезопасности в соответствии с Приложением 2 ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» и Ех-маркировку.

**2 Описание элементов конструкции и средств обеспечения взрывозащиты**

Влагомеры предназначены для измерения содержания воды в нефти, нефтепродуктах, газовых конденсатах и других жидких углеводородах в объемных долях в автоматическом режиме.

Влагомеры состоят из блока электронного и первичного преобразователя, соединенных между собой кабелем.

Блок электронный имеет прямоугольный корпус. Внутри корпуса установлены барьеры искробезопасности, контроллер. На передней панели блока электронного установлен сенсорный дисплей. На задней панели расположены разъемы для подключения электропитания блока электронного, внешних устройств и искробезопасного электропитания первичного преобразователя.

Первичный преобразователь имеет цилиндрический корпус из нержавеющей стали. Внутри корпуса размещены сигнальный модуль и плата управления. На боковой поверхности корпуса имеется разъем для подключения искробезопасного питания.

Взрывозащита влагомеров обеспечивается следующими средствами.

Электропитание первичного преобразователя осуществляется от искробезопасной цепи блока электронного. Барьеры искробезопасности, установленные внутри корпуса блока электронного, имеют действующие сертификаты соответствия требованиям ТР ТС 012/2011. Для защиты цепи питания блока электронного от перегрузки применены плавкие предохранители.

Электрические параметры искробезопасных цепей влагомеров соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) к искробезопасной цепи электрооборудования подгруппы IIB.

Электрические зазоры, пути утечки и электрическая прочность изоляции соответствуют требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011).

Электрическая нагрузка искрозащитных элементов не превышает 2/3 от их номинальных значений.

Конструкция корпуса блока электронного и первичного преобразователя в составе влагомеров выполнена с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017).

Фрикционная и электростатическая искробезопасность обеспечиваются характеристиками выбранных конструкционных материалов.

Максимальная температура поверхности корпуса первичного преобразователя в составе влагомеров не превышает значений, допустимых для температурного класса Т6 по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017).

На корпусе блока электронного и первичного преобразователя имеются необходимые предупредительные надписи и маркировка взрывозащиты.

**3 Условия применения**

Влагомеры нефти поточные УДВН-2п исполнений УДВН-2п, УДВН-2п1, УДВН-2п2, УДВН-2п3, УДВН-2п4 относятся к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017). Блок электронный в составе влагомеров устанавливается вне взрывоопасной зоны. Первичный преобразователь предназначен для применения во взрывоопасных зонах в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты, требованиями ТР ТС 012/2011, ГОСТ IEC 60079-14-2013, других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных газовых средах, и руководством по эксплуатации № ПЕФ.414432.010 РЭ.

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)



Ильинский Александр Анатольевич  
(Ф.И.О.)

Разумовский Александр Олегович  
(Ф.И.О.)

Лист 1

