



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-RU.АЖ58.В.03342/22

Серия **RU** № **0410389**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Орган по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "ПРОММАШ ТЕСТ Инжиниринг". Место нахождения: 119501, Россия, город Москва, улица Веерная, дом 2, этаж П, помещение №1, комната №4. Адрес места осуществления деятельности: 142111, РОССИЯ, Московская область, город Подольск, улица Окружная, дом 2В, комнаты 1,5. Телефон: +7(495) 011-03-06, адрес электронной почты: info@profeks.ru. Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц: RA.RU.10АЖ58. Дата решения об аккредитации: 23.11.2017 года.

ЗАЯВИТЕЛЬ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "НЕФТЕСЕРВИСПРИБОР"
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 410038, Россия, Саратовская область, город Саратов, 2-й Соколовогорский проезд, дом 2
Основной государственный регистрационный номер 1106450001437.
Телефон: +78452751599. Адрес электронной почты: gva@nsp-sar.ru

ИЗГОТОВИТЕЛЬ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО НАУЧНО-ПРОИЗВОДСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ "НЕФТЕСЕРВИСПРИБОР"
Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 410038, Россия, Саратовская область, город Саратов, 2-й Соколовогорский проезд, дом 2

ПРОДУКЦИЯ Влагомеры сырой нефти ВСН-2
Маркировка взрывозащиты согласно приложению (бланки №№ 0918053, 0918054). Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 4318-002-43717286-2002 «Влагомеры сырой нефти ВСН-2».
Серийный выпуск

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026802000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах" (ТР ТС 012/2011)

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокола испытаний № 6711ИЛПМВ от 17.11.2022 года, выданного Испытательным центром Общества с ограниченной ответственностью «ПРОММАШ ТЕСТ» (уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц RA.RU.21BC05) акта анализа состояния производства от 11.10.2022 года, выданного Органом по сертификации Общества с ограниченной ответственностью "ПРОММАШ ТЕСТ Инжиниринг"
Технических условий Влагомеры сырой нефти ВСН-2 ТУ 4318-002-43717286-2002. Руководства по эксплуатации Влагомеры сырой нефти ВСН-2.00.00.000РЭ, Плата обработки ВСН-2.05.03.01ЭЗ, Плата передачи ВСН-2.05.03.02ЭЗ, Плата оптронов ВСН-2.05.03.03ЭЗ, Блок схема ВСН-2.05.03.00ЭЗ, комплекта конструкторской документации
Схема сертификации: 1с

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Условия хранения влагомера должны соответствовать группе 1, ГОСТ 15150-69. Срок хранения без переконсервации – 3 года. Средняя наработка на отказ 15000 часов. Средний срок службы 10 лет. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 "О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах": согласно приложениям - бланки №№ 0918053, 0918054.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 19.11.2022 **ПО** 18.11.2027
ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(подпись)

(подпись)



М.П. Хаметова Аделия Равильевна (Ф.И.О.)

Илюхин Артем Вячеславович (Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.АЖ58.В.03342/22

Серия **RU** № **0918053**

1. Назначение и область применения

Сертификат соответствия распространяется на влагомеры сырой нефти ВСН-2 следующих модификаций ВСН-2-50-03 и ВСН-2-80-03, а также прямоточных и угловых модификаций ВСН-2-50, ВСН-2-80, полнопоточных модификаций ВСН-2-ПП-100, ВСН-2-ПП-150 и ВСН-2-ПП-200 с диапазонами измерения влагосодержания 0-10%, 0-30%, 0-60%, 0-100% об. долей воды, состоящие из первичных измерительных преобразователей: ВСН-2.02.00.000, ВСН-2.80.01.00.000, ВСН-2.05.00, ВСН-2.80.02, ВСН-2.100.01.00.000, ВСН-2.150.01.00.000, ВСН-2.200.01.00.000, блока обработки ВСН-2.05.03.00.

Влагомеры сырой нефти ВСН-2 (далее – влагомеры) предназначены для автоматического измерения объемного влагосодержания продукции нефтяных скважин, вычисления среднего по объему влагосодержания нефти, вычисления объема чистой нефти при работе в составе автоматизированных групповых измерительных установок.

Влагомеры сырой нефти ВСН-2 состоит из первичного измерительного преобразователя и блока обработки.

Первичный измерительный преобразователь предназначен для применения в взрывоопасных зонах класса 1 и 2, категорий ПА (классификация по ГОСТ ИЕС 60079-10-1-2011, ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011) в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты и руководством изготовителя по эксплуатации.

Область применения блока обработки - вне взрывоопасных зон, с выходными цепями, предназначенными для подключения устройств, устанавливаемых во взрывоопасных зонах классов 1 и 2, категории взрывоопасной смеси ПА по ГОСТ ИЕС 60079-10-1-2011, ГОСТ Р МЭК 60079-20-1-2011 согласно маркировке взрывозащиты.

2. Описание оборудования и средств обеспечения взрывозащиты

Влагомеры функционально состоят из первичного измерительного преобразователя, микропроцессорного блока обработки и трехпроводного кабеля, обеспечивающего связь между первичным преобразователем и блоком обработки.

Первичный измерительный преобразователь представляет собой сварной корпус из нержавеющей стали с встроенным в него электродом и коробкой с измерительной платой. Доступ к измерительной плате первичного преобразователя обеспечивается после снятия крышки коробки.

Измерение влагосодержания водонефтяной смеси производится путем определения комплексного сопротивления водонефтяной смеси, протекающей через первичный преобразователь и температуры измеряемой среды. Установленный на измерительную линию первичный преобразователь преобразует параметры протекающей в нем водонефтяной смеси в цифровой последовательный код. Этот код в блоке обработки с помощью встроенного микроконтроллера преобразуется в числовое значение влагосодержания и выдается в зависимости от выбранного пользователем режима на сервисный дисплей или внешние устройства регистрации данных.

Более полное описание конструкции влагомеров приведено в руководстве по эксплуатации на изделие.

Основные технические характеристики:

Температура окружающей среды, °С

- первичного измерительного преобразователя..... от минус 40 до +50

- блока обработки..... от +5 до +40

Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-2015, не ниже

- первичного измерительного преобразователя..... IP67

- блока обработки..... IP20

Искробезопасные параметры входных цепей первичного измерительного преобразователя:

- максимальное входное напряжение, U_i , В..... 18

- максимальное входной ток, I_i , мА..... 200

- максимальная входная мощность P_i , Вт..... 1,1

- максимальная внутренняя индуктивность, L_i , мкГн..... 10

- максимальная внутренняя емкость, C_i , пФ..... 60

Искробезопасные параметры выходных цепей блока обработки:

- максимальное выходное напряжение, U_{o1} , В..... 13,3

- максимальное выходной ток, I_{o1} , А..... 0,1

- максимальное выходное напряжение, U_{o2} , В..... 24,2

- максимальное выходной ток, I_{o2} , А..... 0,05

- максимальная внешняя индуктивность, L_o , мГн..... 0,5

- максимальная внешняя емкость, C_o , мкФ..... 0,15

Взрывозащищенность влагомера обеспечивается выполнением требований ТР ТС 012/2011, а также выполнением их конструкции в соответствии с общими требованиями по ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0: 2011) и видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «и» по ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации


(подпись)

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


(подпись)



Хаметова Аделя Равильевна
(Ф.И.О.)

Илюхин Артём Вячеславович
(Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.АЖ58.В.03342/22

Серия **RU** № **0918054**

Внесение предприятием-изготовителем в конструкцию и техническую документацию изменений, влияющих на показатели взрывобезопасности, согласно пункту 7 статьи 6 ТР ТС 012/2011, возможно только по согласованию с органом по сертификации ООО "ПРОММАШ ТЕСТ Инжиниринг".

Данный сертификат соответствия подтверждает соответствие требованиям взрывобезопасности ТР ТС 012/2011 и не рассматривает любые другие виды безопасности при эксплуатации влагомеров.

3. Влагомеры сырой нефти ВСН-2 соответствуют требованиям:

ТР ТС 012/2011	Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;
ГОСТ 31610.0-2014 (IEC 60079-0:2011)	Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования;
ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011)	Электрооборудование для взрывоопасных газовых сред. Часть 11. Искробезопасная электрическая цепь «i».

4. Маркировка взрывозащиты

- Ex** IEx ib IIA T6 Gb X
-40°C ≤ Tamb ≤ +50°C - первичного измерительного преобразователя
- Ex** [Ex ib] IIC
+5°C ≤ Tamb ≤ +40°C - блока обработки

Маркировка специальным знаком взрывобезопасности **Ex** в соответствии с ТР ТС 012/2011.

5. Специальные условия применения

Знак «X» в маркировке взрывозащиты означает, что при эксплуатации необходимо соблюдать специальные условия, указанные в технической документации изготовителя:

- обработка первичного преобразователя парогенератором в составе линии качества недопустима. Перед обработкой первичный преобразователь демонтировать.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации


(подпись)

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


(подпись)



Хаметова Аделия Равильевна

(Ф.И.О.)

М.П.

Илюхин Артём Вячеславович

(Ф.И.О.)