

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ



№ ТС RU C-RU.ГБ08.В.00405

Серия RU № 0128417

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ВЗРЫВОЗАЩИЩЕННОГО ОБОРУДОВАНИЯ ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ТЕХНИЧЕСКИХ ИЗМЕРЕНИЙ, БЕЗОПАСНОСТИ И РАЗРАБОТОК (ОС ВО ЗАО ТИБР), аттестат аккредитации № РОСС RU.0001.11ГБ08, срок действия с 15.06.2011 г. по 15.06.2016 г. выдан Федеральным Агентством по техническому регулированию и метрологии. Адрес: 125635, Россия, г. Москва, ул. Ангарская, д. 10 (юридический адрес); 301760, Тульская обл., г. Донской, ул. Горноспасательная, д.1, стр. А, Россия (фактический адрес). Тел./факс: (48746) 5-59-53, e-mail: pmv@tiber.ru, http://www.tiber.ru.

ЗАЯВИТЕЛЬ Закрытое акционерное общество Научно-производственное предприятие «Нефтесервисприбор». ИНН 6450941930, ОГРН 1106450001437.

Адрес: 410038, г. Саратов, 2-й Соколовогорский проезд, д.2, Российская Федерация.

Телефон: +78452751599 факс: +78452751866. E-mail: nppnsp@forpost.ru.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ Закрытое акционерное общество Научно-производственное предприятие «Нефтесервисприбор». ИНН 6450941930, ОГРН 1106450001437.

Адрес: 410038, г. Саратов, 2-й Соколовогорский проезд, д.2, Российская Федерация.

Телефон: +78452751599 факс: +78452751866. E-mail: nppnsp@forpost.ru.

ПРОДУКЦИЯ Влагомер нефти микроволновый МВН-1 и влагомер сырой нефти ВСН-2 (взрывозащищенные устройства).
ТУ 4318-003-43717286-2003.
ТУ 4318-002-43717286-2002.
Серийный выпуск.

КОД ТН ВЭД ТС 9026 80 910 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах» (ТР ТС 012/2011) ГОСТ 30852.0-2002, ГОСТ 30852.10-2002.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протокол испытаний №398/457-Ех от 28.05.2014г., ИЛ ВО ЗАО ТИБР, рег. № РОСС RU.0001.21ГБ08 от 15.06.2011 г.

Адрес: 301760, Тульская обл., г. Донской, ул. Горноспасательная, д. 1, стр. А, Российская Федерация.

Акт анализа производства № 457/АСП от 06.06.2014г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ Схема оценки (подтверждения) соответствия 1С. Сертификат действителен только с приложением (бланк № 0079005, № 0079006, № 0079007).

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 30.06.2014 ПО 29.06.2019 ВКЛЮЧИТЕЛЬНО



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

(подпись)

М.В. Пономарев
(инициалы, фамилия)

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

(подпись)

А.В. Придатко
(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ №ТС RU C-RU.ГБ08.В.00405

Серия RU № 0079005

1 Назначение и область применения

Влагомер нефти микроволновый МВН-1 и влагомер сырой нефти ВСН-2 (взрывозащищённые устройства) (далее по тексту – влагомер) предназначены для непрерывного определения процентного содержания воды в добываемой нефти, вычисления средней по объёму влажности нефти (для ВСН-2), при работе в комплекте со счётчиками жидкости.

Первичные преобразователи (датчики) влагомеров относятся к электрическому оборудованию, предназначенному для применения во взрывоопасных зонах класса 0, 1 и 2 (классы по ГОСТ 30852.9-2002) категории ПА (подгруппы по ГОСТ 30852.11-2002) и температурным классам Т1, Т2, Т3, Т4, Т5 и Т6 (по ГОСТ 30852.5-2002) в соответствии с присвоенной маркировкой взрывозащиты и требованиями ГОСТ 30852.13-2002.

Блоки обработки относятся к электрическому оборудованию, предназначенному для применения вне потенциально взрывоопасных зон со связанным искробезопасным электрооборудованием для применения во взрывоопасных зонах класса 0, 1 и 2 (классы по ГОСТ 30852.9-2002) категории ПА (подгруппы по ГОСТ 30852.11-2002) в соответствии с требованиями ГОСТ 30852.10-2002 и присвоенной маркировкой взрывозащиты.

2 Описание конструкции и средств обеспечения взрывозащиты

Влагомеры нефти МВН-1 и ВСН-2 функционально состоят из первичных измерительных преобразователей (датчиков), микропроцессорных блоков обработки с панелями индикации и управления, и кабелей, обеспечивающих связь датчиков с блоками обработки.

Взрывозащита обеспечивается соответствием электрооборудования требованиям ГОСТ 30852.0-2002, ГОСТ 30852.10-2002.

3 Специальные условия применения (если в маркировке взрывозащиты указан знак «Х»)

Для влагомера МВН-1:

- работа с СВЧ элементами требует специальных мер защиты от статического электричества;
- обработка датчика парогенератором в составе линии качества недопустима. Перед обработкой датчик демонтировать;
- работа блока обработки БЕЗ ДАТЧИКА или его нагрузочного эквивалента более 10 минут может привести к срабатыванию плавких вставок барьера искрозащиты;
- в случае отказа влагомера ВСКРЫВАТЬ оболочки или заглушку первичного преобразователя ЗАПРЕЩЕНО.

4 Маркировка

Маркировка, наносимая на влагомеры, должна включать следующие данные:

- а) наименование изготовителя или его зарегистрированный товарный знак;
- б) тип изделия;
- в) заводской номер;
- г) наименование или знак органа по сертификации и номер сертификата соответствия;
- д) маркировку взрывозащиты согласно таблицы 1, данного приложения;
- е) предупредительные надписи;
- ж) изображение специального знака взрывобезопасности, установлено в ТР ТС 012/2011 (приложение 2). И другие данные, требуемые нормативной и технической документацией, которые производитель должен отразить в маркировке.

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

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

М.В. Пономарев

(инициалы, фамилия)

А.В. Придатко

(инициалы, фамилия)



ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.ГБ08.В.00405

Серия RU № 0079006

5 Спецификация изделия.

Действие сертификата распространяется на влагомеры нефти микроволновые МВН-1 и влагомеры сырой нефти ВСН-2. Взрывозащищённые устройства в составе влагомеров перечислены в таблице 1 данного приложения.

Таблица 1.

Взрывозащищённые устройства в составе влагомеров.

№ п/п	Взрывозащищённые устройства	Маркировки взрывозащиты по ГОСТ
Влагомер нефти микроволновой МВН-1		
1.	Датчик влагомера МВН-1.	1ExibIIAT3 X
2.	Блок обработки влагомера с входными искробезопасными цепями МВН-1.	[Exib]IIA
Влагомер сырой нефти ВСН-2		
3.	Датчик влагомера ВСН-2.01.00.000, ВСН-2.100.01.00.000, ВСН-2.150.01.00.000, ВСН-2.200.01.00.000, ВСН-2.05.00, ВСН-2.80.02.00, ВСН-2.100.02	1ExibIIAT6
4.	Датчик магнитоиндукционный ВСН-2.04.00.000ДМ (только в составе влагомера ВСН-2-СП и ВСН-2...-02.)	
5.	Блок обработки с входными искробезопасными цепями ВСН-2.02.00.000	[Exib]IIA

6 Основные технические данные

6.1. Искробезопасные параметры датчиков, представлены в таблице 2.

Таблица 2.

	$U_i, В$	$I_i, А$	$L_i, мкГн$	$C_i, пФ$
Датчик влагомера МВН-1 (контакты питания)	13,3	0,67	1	10
Датчик влагомера МВН-1 (контакт сигнальный)	24,2	0,32	1	10
Датчик влагомера ВСН-2	24,2	0,466	10	60



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

[Signature]
(подпись)

М.В. Пономарев

(инициалы, фамилия)

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

[Signature]
(подпись)

А.В. Придатко

(инициалы, фамилия)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ТС RU C-RU.ГБ08.В.00405

Серия RU № 0079007

6.2. Искробезопасные параметры блоков обработки, представлены в таблице 3.

Таблица 3.

	$U_m, В$	$U_0, В$	$I_0, А$	$L_0, мГн$	$C_0, мкФ$
Блок обработки МВН-1 (цепи питания)	250	13,3	0,67	0,5	0,15
Блок обработки МВН-1 (цепь сигнальная)	250	24,2	0,32	0,5	0,15
Блок обработки ВСН-2	250	24,2	0,466	0,5	0,15

6.3. Прочие параметры влагомеров, представлены в таблице 4.

Таблица 4.

	Температура окружающей среды, °С	Класс защиты от поражения электрическим током по ГОСТ 12.2.007.0-75	Степень защиты оболочки по ГОСТ 14254-96
Влагомер нефти микроволновой МВН-1.	от плюс 5 до плюс 50	III (датчик) OI (блок обработки)	IP54 (датчик) IP20 (блок обработки)
Влагомер сырой нефти ВСН-2.	от минус 10 до плюс 40		

6.4. Габаритные размеры, мм в соответствии с технической документацией изготовителя

6.5. Масса изделия, кг в соответствии с технической документацией изготовителя

При внесении изготовителем в конструкцию и (или) техническую документацию, подтверждающую соответствие оборудования и (или) Ех-компонента требованиям ТР ТС 012/2011, изменений, влияющих на показатели взрывобезопасности оборудования, он должен предоставить в ОС ВО ЗАО ТИБР, описание изменений, техническую документацию (чертежи средств обеспечения взрывозащиты) с внесенными изменениями и образец для проведения дополнительных испытаний, если ОС ВО ЗАО ТИБР посчитает недостаточным проведение только экспертизы технической документации с внесенными изменениями для принятия решения о соответствии оборудования и (или) Ех-компонента ТР ТС 012/2011 с внесенными изменениями.



Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации

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

(Handwritten signature)
(подпись)

М.В. Пономарев
(инициалы, фамилия)

А.В. Придатко
(инициалы, фамилия)