



Научно-техническое предприятие
«ГОДСЭНД-СЕРВИС»

141190 МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ, Г. ФРЯЗИНО, А/Я 2063

ТЕЛ. 8(495) 728-89-87

WWW.UDVN.RU

E-mail: office@udvn.ru



РУКОВОДСТВО ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ УШЕФ.414432.007 РЭ

ВЛАГОМЕР ЭТАЛОННЫЙ
ТОВАРНОЙ НЕФТИ МОБИЛЬНЫЙ
УДВН -1эм

Зав.№ _____



СОДЕРЖАНИЕ

1. НАЗНАЧЕНИЕ ВЛАГОМЕРА.....	2
2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ВЛАГОМЕРА.....	3
3. КОМПЛЕКТНОСТЬ.....	4
4. УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ.....	4
5. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ.....	5
6. ПОРЯДОК РАБОТЫ	7
7. КАЛИБРОВКА, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ И ПОВЕРКА.....	12
8. ПЕРЕЧЕНЬ ВОЗМОЖНЫХ НЕИСПРАВНОСТЕЙ.....	14
9. СВЕДЕНИЯ О РЕКЛАМАЦИЯХ	14
10. МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ	15
11. УПАКОВКА.....	15
12. ХРАНЕНИЕ	16
13. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ.....	16
14. УТИЛИЗАЦИЯ	16
15. ПРИЛОЖЕНИЯ	16
Приложение №1.....	17
Приложение №2.....	18
Приложение №3.....	19
Приложение №4.....	20
Приложение №5.....	23

Настоящее руководство по эксплуатации (далее РЭ) предназначено для ознакомления с устройством, работой, правилами подготовки и эксплуатации влагомера эталонного товарной нефти мобильного УДВН-1эм (далее влагомер).

К работе с влагомером допускается специально подготовленный персонал, имеющий необходимую квалификацию и изучивший документацию на влагомер.

1. НАЗНАЧЕНИЕ ВЛАГОМЕРА

1.1. Влагомер предназначен для измерения объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов (далее нефть). Влагомер используется в качестве рабочего эталона 2-го разряда по ГОСТ 8.614-2013 [5] при проведении поверки, градуировки и контроля метрологических характеристик влагомеров нефти.

1.2. Влагомер внесен в государственный реестр федерального информационного фонда по обеспечению единства средств измерений под регистрационным номером **82305-21**.

1.3. Влагомер относится к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0 [2] и предназначен для применения во взрывоопасных зонах в соответствии с установленной маркировкой взрывозащиты **1Ex ib IIA T3 Gb X**, требованиями ТР ТС 012/2011 [1], ГОСТ 31610.11 [3], ГОСТ IEC 60079-14 [4], действующих ПУЭ [6], ПТЭЭП [11] и других нормативных документов, регламентирующих применение электрооборудования во взрывоопасных зонах и настоящего РЭ. Знак «X» в маркировке взрывозащиты влагомера означает, что замена элементов питания и их зарядка должны выполняться вне взрывоопасной зоны.

1.4. Параметры измеряемой среды представлены в таблице 1.

Таблица 1 – Параметры измеряемой среды

Параметры	Значения
содержание мехпримесей, мас. %, не более	0,1
содержание свободного газа, об. %, не более	2

1.5. Вид климатического исполнения влагомера соответствует исполнению УХЛ4 по ГОСТ 15150 [13].

1.6. Внешний вид влагомера представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Внешний вид влагомера

2. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ВЛАГОМЕРА

Основные метрологические и технические характеристики влагомера приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Характеристика	Значение
Диапазон измерений, объемная доля воды, %	от 0,01 до 2,0 включ.
Пределы допускаемой основной абсолютной погрешности, объемная доля воды, %	±0,025
Пределы допускаемой дополнительной погрешности при изменении температуры измеряемой среды на каждые 10 °С от 20 °С, объемная доля воды, %	±0,01

Таблица 3 – Технические характеристики

Характеристика	Значение	
Обработка результатов измерений	автоматическая	
Представление результатов измерений	в цифровом виде	
Время установления рабочего режима, с, не более	10	
Диапазон температуры измеряемой среды, °С	от +5 до +40	
Диапазон плотности измеряемой среды, кг/м ³	от 750 до 1050	
Масса, кг, не более	1,2	
Габаритные размеры, мм, не более	270×85×55	
Степень защиты оболочки, не ниже	IP50	
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – относительная влажность воздуха при 25 °С, %, не более – атмосферное давление, кПа	от +5 до +40 80 от 84 до 106,7	
Электрические параметры встроенного аккумуляторного блока: – напряжение питания постоянного тока, В, не более – потребляемая мощность, В·А, не более – электрическая емкость аккумуляторной батареи, А·ч, не более	NiMH	Li-ion
	9	11,1
	2	2
	1	3,35
Средняя наработка на отказ с доверительной вероятностью 0,95, ч, не менее	2500	
Средний срок службы, лет	8	
Маркировка взрывозащиты	1ExibIIAT3GbX	

3. КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплект поставки влагомера приведен в таблице 4.

Таблица 4 - Комплект поставки влагомера

Наименование	Обозначение	Кол-во
Влагомер	УШЕФ.414432.007	1 шт.
Зарядное устройство		1 шт.
Блок питания 15В		1 шт.
Руководство по эксплуатации	УШЕФ.414432.007 РЭ	1 экз.
Паспорт	УШЕФ.414432.007 ПС	1 экз.
Методика поверки (копия)		1 экз.
Свидетельство о первичной поверке		1 экз.
Сертификат об утверждении типа СИ (копия)		1 экз.
Сертификат соответствия ТР ТС 012/2011 (копия)		1 экз.
Измерительная кювета		1 шт.
Кабель переходной		1 шт.
Кабель нуль-модемный		1 шт.
Заводская упаковка (кейс)		1 шт.

4. УСТРОЙСТВО И ПРИНЦИП РАБОТЫ

4.1. Устройство влагомера

Влагомер выполнен в виде малогабаритного переносного устройства с встроенным аккумуляторным блоком и прилагаемым к нему зарядным устройством.

Принцип действия влагомера основан на поглощении энергии микроволнового излучения водонефтяной эмульсией.

Функционально влагомер состоит из сигнального СВЧ модуля, контроллера, дисплея, датчика температуры, переключателя режимов работы, аккумуляторного блока и схем ограничения тока короткого замыкания, размещенных в едином корпусе.

Влагомеры изготавливаются во взрывозащищенном исполнении.

Оболочку влагомера образуют два полукорпуса, поверхность сигнального модуля и крышка сигнального модуля. Все части оболочки выполнены из металла.

Под управлением микропроцессорного контроллера сигнальный модуль формирует опорный и измерительный сигналы, значения которых содержат информацию о количестве воды в нефти. Непрерывно измеряя амплитуды опорного и измерительного сигналов и температуру сигнального модуля, контроллер вычисляет процент объемного влагосодержания нефти и отображает его значение в цифровом виде на экране графического дисплея. Кроме этого, контроллер осуществляет ряд контрольных и сервисных функций.

4.2. Программное обеспечение (далее ПО)

ПО является встроенным в микропроцессорный контроллер, обеспечивает хранение градуировочных коэффициентов и градуировочной характеристики, осуществляет преобразование и вывод результатов измерений на экран графического дисплея, и не влияет на метрологические характеристики.

ПО, в соответствии с которым функционируют микросхемы и транзисторы электрической схемы влагомера, заносится в интегральную микросхему (ПЗУ) при изготовлении влагомера, и не может быть изменено пользователем. Встроенное ПО защищено от несанкционированного доступа пломбирочными стрикерами на корпусе влагомера и цифровым ключом.

Уровень защиты ПО от непреднамеренных и преднамеренных изменений – «средний» по Р 50.2.077-2014 [15]

Идентификационные данные встроенного ПО влагомеров приведены в таблице 5.

Таблица 5 - Идентификационные данные встроенного программного обеспечения

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	UDVN
Номер версии (идентификационный номер ПО)	2.11
Цифровой идентификатор ПО	0x9476ca8e
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора	CRC32

4.3. Зарядное устройство (далее ЗУ)

4.3.1. ЗУ предназначено для заряда аккумуляторного блока в составе влагомера с номинальным напряжением, является «интеллектуальным» и содержит контроллер, который определяет:

- исправность аккумуляторного блока;
- длительность заряда аккумуляторного блока;
- момент прекращения заряда аккумуляторного блока.

4.3.2. После подключения питания ЗУ проводит контроль аккумуляторного блока, а затем переходит в режим заряда. Первые 10 минут заряд осуществляется током 120 мА, затем ЗУ переходит в режим быстрой зарядки большим током 0,5 А. Окончание зарядки осуществляется током 60 мА.

4.3.3. Электропитание ЗУ осуществляется от сети переменного тока частотой (50 ± 2) Гц, напряжением от 130 до 260 В с использованием стабилизирующего блока питания.

4.3.4. Для обеспечения полноты заряда рекомендуется зарядку производить при температуре окружающей среды от плюс 15 до плюс 25 °С.

5. ПОДГОТОВКА К РАБОТЕ

Эксплуатация влагомера должна производиться в соответствии с требованиями правил технической эксплуатации электроустановок потребителей [11], правил по охране труда при эксплуатации электроустановок [12] и настоящего РЭ.

5.1. Меры безопасности

Для безопасного использования влагомера необходимо соблюдать следующие условия:

- запрещается оставлять влагомер во взрывоопасной зоне, в которой содержание взрывоопасного газа превышает нормы, допустимые правилами безопасности;
- запрещается использование влагомера при повреждении его корпуса, влагомер должен быть незамедлительно вынесен в безопасную зону;
- запрещается снимать заглушку разъема зарядки аккумуляторного блока во взрывоопасной зоне;
- запрещается открывать влагомер, разъединять контроллер и аккумуляторный блок во взрывоопасной зоне;
- запрещается заряд аккумуляторного блока во взрывоопасной зоне;
- при эксплуатации запрещается соединять между собой контактные выводы разъема заряда аккумуляторов.



ВНИМАНИЕ!

Вскрывать корпус влагомера ЗАПРЕЩЕНО.

При эксплуатации влагомер должен подвергаться систематическому внешнему осмотру. При внешнем осмотре влагомера необходимо проверить:

- отсутствие вмятин, видимых механических повреждений корпуса влагомера;
- исправность розетки подключения зарядного устройства.



ВНИМАНИЕ!

Эксплуатация влагомера с повреждениями и неисправностями категорически ЗАПРЕЩЕНА.

5.2. Подготовка к работе

5.2.1. Вскрыть упаковку, учитывая требования п.11 РЭ и проверить:

- соответствие комплектности влагомера п.**Error! Reference source not found.** РЭ;
- наличие и целостность пломб;
- отсутствие видимых механических повреждений корпуса влагомера;
- исправность розетки подключения зарядного устройства;
- отсутствие повреждений зарядного устройства, источника питания зарядного устройства, следов коррозии на контактах.

5.2.2. Изучить РЭ и паспорт на влагомер.

5.2.3. Зарядить аккумулятор влагомера, для этого:

Шаг 1. Расположить влагомер и зарядное устройство на горизонтальной поверхности вблизи от розетки 220 В 50 Гц.

Шаг 2. Снять заглушку с разъема для зарядки влагомера.

Шаг 3. Соединить влагомер с зарядным устройством.



ВНИМАНИЕ!

При соединении влагомера с зарядным устройством, влагомер должен быть выключен.

Шаг 4. Соединить зарядное устройство с блоком питания.

Шаг 5. Подключить блок питания к розетке 220 В.



ВНИМАНИЕ!

Берегите аккумулятор от перезаряда. Когда заряд аккумулятора закончен, отключайте блок питания от сети и зарядного устройства и отключайте кабель зарядного устройства от влагомера.

Шаг 7 Поставить заглушку на разъем для зарядки влагомера.

Шаг 8. Аккумуляторный блок заряжен, влагомер готов к работе.



ВНИМАНИЕ!

Не используйте и не храните зарядное устройство вблизи открытого огня, прямых солнечных лучей, нагревательных приборов или других источников тепла. Не допускайте ударов, падений. Не разбирайте и не модифицируйте устройство. Устройство не должно подвергаться воздействию воды и высокой влажности.

5.2.4. Произвести опробование влагомера, для этого:

Шаг 1. Включить влагомер. Нажав кнопку **РЕЖИМ**, войти в меню, затем

кнопкой **ВЫБОР** перейти в режим **Выбор сорта**, нажать кнопку **ВВОД**. Выбрать сорт нефти **Базовый**, нажать кнопку **ВВОД**.

Шаг 2. Нажав кнопку **РЕЖИМ**, войти в меню, затем кнопкой **ВЫБОР** перейти в пункт **Индикация величин**, нажать кнопку **ВВОД**. Проверить соответствие значений коэффициентов А, В, С значениям, указанным в паспорте на влагомер (Приложение №1) и в протоколе последней поверки. Выключить влагомер.

Шаг 3. Промыть измерительную ячейку влагомера бензином или дизтопливом, протереть ветошью.

Шаг 4. Влагомер включить. Поставить влагомер в кювету, налить в кювету дизтопливо так, чтобы уровень жидкости находился между рисками, нанесенными на корпусе влагомера. При этом дизтопливо должно полностью заполнить объем измерительной ячейки. Записать в рабочий журнал показания влагомера W.

Шаг 5. Влагомер выключить, вынуть из кюветы. Измерительную ячейку влагомера и кювету тщательно протереть ветошью.

Шаг 6. Влагомер включить. Поставить влагомер в кювету, налить в кювету дистиллированную воду так, чтобы уровень жидкости находился между рисками, нанесенными на корпусе влагомера. При этом вода должна полностью заполнить объем измерительной ячейки. Показания влагомера должны соответствовать максимальному значению диапазона индикации (W_m), значение U_2 в режиме **Индикация величин** не должно превышать 10 mV.

Шаг 7. Влагомер выключить, вынуть из кюветы. Измерительную ячейку влагомера и кювету тщательно протереть ветошью.

6. ПОРЯДОК РАБОТЫ

6.1. После включения питания на дисплее влагомера отображается основное окно (рис.2), в котором индицируется текущее значение влагосодержания в процентах и сорт нефти. Если обнаружена одна из ошибочных ситуаций, то на дисплее появляется надпись **НЕИСПРАВНОСТЬ**. После устранения ошибки влагомер вновь включается в рабочий режим.



Рисунок 2 – Основное окно

6.2. Управление режимами работы осуществляется кнопками:

РЕЖИМ – переход в главное меню влагомера;

ВЫБОР – выбор пунктов меню или изменяемого параметра;

ИЗМЕНЕНИЕ – изменение величины выбранного параметра;

ВВОД – переход в выбранный пункт меню или подтверждение установки нового значения параметра.

6.3. Для перехода в окно главного меню (рис. 3) необходимо нажать кнопку **РЕЖИМ**. Выбранный пункт отображается в инвертированном виде – светлые буквы на темном фоне. Для перемещения по пунктам используется кнопка **ВЫБОР**, для входа в выбранный пункт – кнопка **ВВОД**, возврат в основное окно – кнопка **РЕЖИМ**.

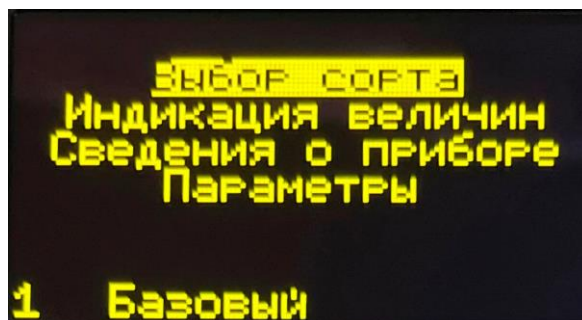


Рисунок 3 – Окно главного меню

6.4. В режиме **Индикация величин** на дисплее отображаются значения текущих параметров влагомера (рис.4):

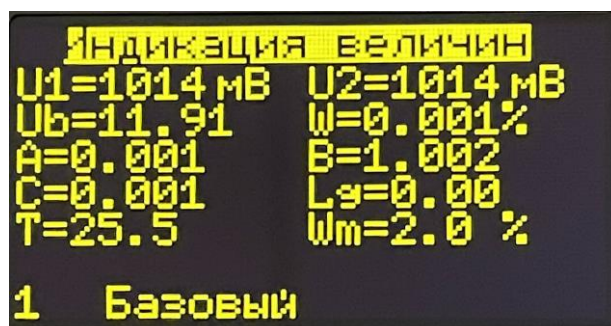


Рисунок 4 – Окно «Индикация величин»

U_1 и U_2 - напряжения в рабочем и опорном каналах в милливольтгах;

U_b - напряжение питания в вольтах;

W - текущее значение влагосодержания;

A , B , C – калибровочные коэффициенты влагомера;

L_g – логарифм отношения сигналов U_1 к U_2 ;

T - температура сигнального модуля;

W_m – максимально индицируемое значение влагосодержания;

6.5. Режим **Сведения о приборе** предназначен для просмотра основных сведений о влагомере (сведения о ПО, заводской номер, месяц и год выпуска), которые заносятся при его выпуске и не изменяются в течение всего срока эксплуатации (рис.5).



Рисунок 5 – Окно «Сведения о приборе»

6.6. Режим **Параметры** предназначен для заводских системных настроек влагомера, защищен цифровым ключом, изменения производятся только в условиях предприятия изготовителя.

6.7. В режиме **Выбор сорта нефти** (рис. 6) на дисплее отображается список внесенных в память влагомера сортов нефти (условное название месторождения, номер узла учета, НПС либо другое понятное потребителю обозначение сорта).

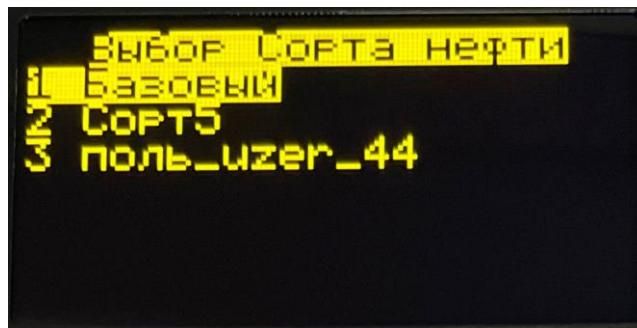


Рисунок 6 – Окно «Выбор сорта нефти»



ПРИМЕЧАНИЕ:

Внесение в память влагомера сортов нефти производится по желанию потребителя в условиях предприятия изготовителя по пробам нефти, предоставленным для этих целей потребителем в объеме не менее 1,5 литра, с обводненностью не более 0,3 % об.

Внесение в память влагомера сортов нефти не является обязательным. В обычном исполнении настройка влагомера осуществляется по «базовому» сорту нефти, что обеспечивает соответствие метрологических характеристик влагомера, утвержденных в описании типа средств измерений.

6.8. Определение влагосодержания нефти на месте отбора проб

6.8.1. Включить влагомер. Выбрать необходимый сорт нефти в меню **Выбор сорта нефти** (если сорта нефти были занесены в память влагомера).

6.8.2. Дренировать с ручного пробоотборника 1 - 2 литра нефти. Сразу после этого отобрать пробу в насухо протертую кювету, прилагаемую в комплекте с влагомером (возможно использование другой неметаллической емкости подходящего размера).

6.8.3. Опустить нижнюю часть влагомера в кювету так, чтобы уровень нефти находился между нижней и верхней рисками, нанесенными на корпусе влагомера. При этом нефть должна полностью заполнить объем измерительной ячейки. Влагомер в автоматическом режиме покажет значение объемной доли воды в процентах в пробе нефти, находящейся в зоне измерения.

6.8.4. Считать показания с индикатора влагомера. Снятие показаний производится при устойчивой (в течение не менее 5 секунд ($\pm 0,01\%$)) индикации влагосодержания.

6.8.5. Если не удастся добиться устойчивых показаний влагосодержания, это означает, что на данном сорте нефти, при такой обводненности, водонефтяная эмульсия неустойчива и определение влагосодержания следует проводить в лабораторных условиях с использованием диспергирующего устройства (п. 6.9.2).

6.8.6. Извлечь влагомер из кюветы, отключить питание, промыть измерительную ячейку влагомера бензином или дизтопливом и протереть ветошью. Влагомер готов для повторного измерения.

6.9. Определение влагосодержания в лабораторных условиях

6.9.1. Определение влагосодержания без использования диспергирующего устройства

Отобрать пробу в чистую сухую емкость. Емкость герметично закрыть, поверочную пробу интенсивно встряхивать в течение 5 минут и сразу залить в кювету, входящую в комплект влагомера. Измерения провести в соответствии с подпунктами 6.8.1, 6.8.3 и 6.8.4. РЭ.

6.9.2. Определение влагосодержания с использованием диспергирующего устройства (далее ДУ)

В соответствии с руководством по эксплуатации на ДУ заполнить ДУ нефтью, тщательно перемешать. Включить влагомер. Выбрать необходимый сорт нефти в меню **Выбор сорта нефти** (если сорта нефти были занесены в память влагомера). Опустить нижнюю часть влагомера в емкость ДУ так, чтобы уровень нефти находился между нижней и верхней рисками, нанесенными на корпусе влагомера. Убедиться, что показания не изменяются и считать их.

6.9.3. Извлечь влагомер из нефти, отключить питание, промыть измерительную ячейку влагомера бензином или дизтопливом и протереть ветошью. Влагомер готов для повторного измерения.

6.10. Работа с ПК

Работа с ПК необходима при калибровке влагомера для записи данных о новых сортах нефти и калибровочных коэффициентах. После записи эти данные становятся доступны при автономной работе влагомера.



ВНИМАНИЕ!

Подключение и работа с ПК допускается только вне взрывоопасной зоны.

6.10.1. Для работы с ПК необходимо:

- Шаг 1.** Перед началом работы следует создать на рабочем диске компьютера директорию «Влагомер эталонный мобильный», скопировать в нее программу **Влагомер эталонный мобильный.exe** (скачать с сайта www.udvn.ru), создать ярлык, перенести его на рабочий стол компьютера.
- Шаг 2.** Подключить влагомер к свободному COM-порту компьютера через переходник и стандартный нуль-модемный кабель.
- Шаг 3.** Включить влагомер.
- Шаг 4.** Запустить программу **Влагомер эталонный мобильный** (рис.7). Выбрать в ниспадающем списке номер задействованного COM-порта и нажать клавишу **«Открыть порт»**. В случае если выбранный порт существует и свободен, порт будет открыт и надпись на клавише изменится на **«Закреть порт»**.

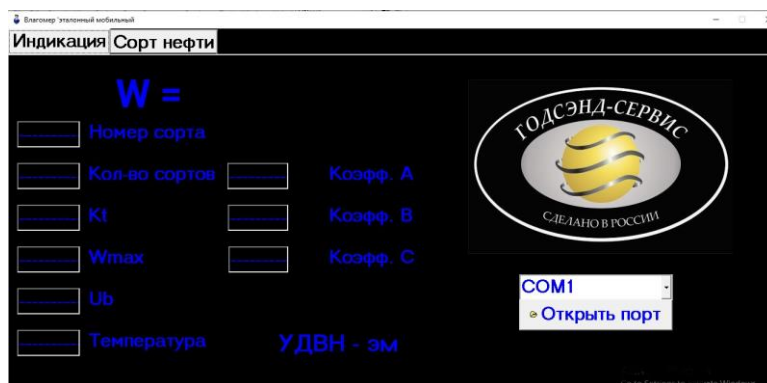


Рисунок 7 – Вкладка «Индикация»

Если влагомер включен, исправен и подключен надлежащим образом, то после подключения порта в текстовых полях формы программы появятся значение текущего влагосодержания нефти, дублирующее показание дисплея, и параметров влагомера (рис.8). В противном случае справа сверху появится надпись «Нет связи с прибором».

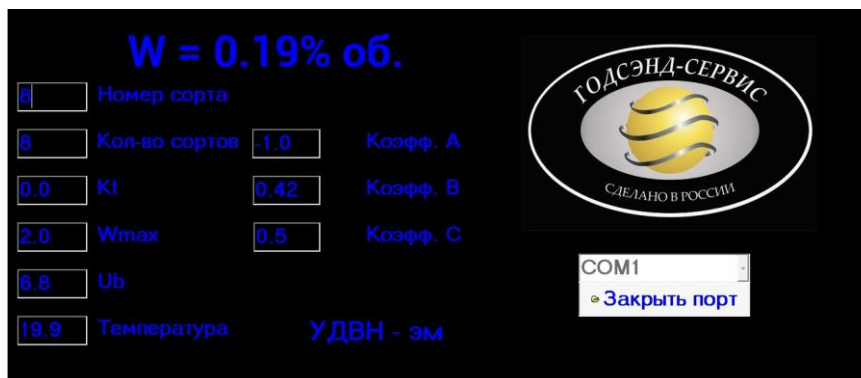


Рисунок 8 – Вкладка «Индикация»



ВНИМАНИЕ!

Связь ПК с влагомером осуществляется, только когда влагомер находится в режиме основного окна (рис.2).

6.10.2. Вкладка **Сорт нефти** (рис.9) предназначена для внесения в память влагомера сведений о сортах нефти и калибровочных коэффициентах. Для разблокирования клавиш необходимо ввести цифровой ключ для данного влагомера.

Номер	Место отбора	Коэфф. А	Коэфф. В	Коэфф. С
1	Нефть 1	1.001	0.420	0.51
2	Нефть 2	1.002	0.419	0.53
3	Нефть 3	1.003	0.418	0.55
4	Нефть 4	1.004	0.417	0.57
5	Нефть 5	1.005	0.416	0.59
6	Нефть 6	1.006	0.415	0.61
7	Нефть 7	1.007	0.414	0.500
8		1.000	0.420	0.500
9		1.000	0.420	0.500
10		1.000	0.420	0.500
11		1.000	0.420	0.500

Рисунок 9– Вкладка **Сорт нефти**

Клавиша **Считать с влагомера** предназначена для передачи сведений о сортах нефти из влагомера в таблицу на ПК.

Клавиша **Записать во влагомер** предназначена для передачи сведений из таблицы в память влагомера.

Клавиша **Загрузить с ПК** предназначена для автоматического заполнения таблицы ранее сохраненными сведениями из файла. После нажатия этой клавиши на экране появиться список доступных файлов с данными о сортах нефти.

Клавиша **Сохранить на ПК** предназначена для сохранения внесенных в таблицу сведений в виде текстового файла с расширением **.lbr**. Для хранения этих файлов служит поддиректория «**Sorts**», расположенная в той же директории, что и программа. Если на момент запуска программы эта поддиректория не существует, то она создается.

6.10.3. После завершения работы с ПК необходимо нажать клавишу **Закреть порт**, закрыть программу и отсоединить влагомер от ПК. Теперь при работе с влагомером доступны данные обо всех сортах нефти, занесенных в память влагомера.

7. КАЛИБРОВКА, ТЕХНИЧЕСКОЕ ОБСЛУЖИВАНИЕ, РЕМОНТ И ПОВЕРКА

7.1. Калибровка

7.1.1. Калибровка проводится с целью внесения в память влагомера данных о новых сортах нефти, коррекции показаний влагомера на сорт нефти с места эксплуатации. Калибровка проводится персоналом, имеющим допуск и прошедшим обучение на предприятии изготовителя.

7.1.2. Первичная калибровка проводится на предприятии изготовителя при выпуске влагомеров по «базовому» сорту нефти или, по желанию потребителя, по сортам нефти, образцы которых были предоставлены изготовителю в объеме не менее 0,5 литра.

7.1.3. Условия калибровки:

температура окружающего воздуха, °С	20 ± 5;
температура поверочных проб, °С	20 ± 5;
изменение температуры поверочных проб в процессе измерения влагосодержания, °С	± 1,0.

7.1.4. Вспомогательные средства для калибровки:

- устройство для перемешивания нефти (диспергирующее устройство) (далее ДУ);
- титратор по методу К. Фишера или другое оборудование с абсолютной погрешностью измерений не более 0,01 % об. долей воды в диапазоне влагосодержания от 0 до 0,3 % об.;
- установка осушки нефти (при отсутствии нефтей с влагосодержанием меньше 0,15 % об.);
- ареометр АНТ-1 по ГОСТ 18481 [8];
- термометр группы 3 с диапазоном измерений от 0 до плюс 55 °С по ГОСТ 28498 [10];
- нефть по ГОСТ Р 51858 [9] с влагосодержанием не более 0,15 %, об. долей воды.

7.1.5. Проведение калибровки:

- Шаг 1.** Заполнить ДУ нефтью с влагосодержанием не более 0,15 % об. и начать перемешивание в соответствии с руководством по эксплуатации на ДУ. Добиться однородной эмульсии.
- Шаг 2.** Включить влагомер. В режиме **Выбор сорта нефти** выбрать сорт нефти **базовый**. Опустить влагомер в емкость ДУ, так чтобы уровень нефти находился между рисками. Убедиться, что значение влагосодержания $W_{вл}$ не изменяется, т. е. проба хорошо перемешана. Записать показания $W_{вл}$ в протокол калибровки.
- Шаг 3.** Отобрать пробу нефти из емкости ДУ. Измерить влагосодержание полученной пробы титратором К. Фишера ($W_{эт}$) либо другим методом с погрешностью не более 0.01 % об., и плотность нефти. Записать в протокол калибровки.
- Шаг 4.** Рассчитать значение коэффициента А для данного сорта нефти по формуле:

$$A = \frac{W_{вл} - W_{эт}}{B} + A_{баз.}$$

где $W_{эт}$ – влагосодержание по показаниям титратора К.Фишера;

$W_{вл}$ - показание влагомера;

$A_{баз.}$ – значение коэффициента А для сорта нефти «базовый»;

В - значение коэффициента В для сорта нефти «базовый».

- Шаг 5.** Записать название сорта нефти, плотность и значения коэффициентов А, В, С в Приложение №1 паспорта на влагомер. Значения коэффициентов В и С взять из строки для сорта нефти «базовый».
- Шаг 6.** Внести сведения о сорте нефти в память влагомера (п. 6.10 РЭ).

7.2. Техническое обслуживание

Техническое обслуживание влагомера направлено на обеспечение его безотказной работы, сохранение его метрологических характеристик при эксплуатации и производится в соответствии Положением о системе технического обслуживания и РЭ.

Техническое обслуживание может осуществляться персоналом, прошедшим обучение на предприятии изготовителя и имеющим соответствующий допуск.

Техническое обслуживание на месте эксплуатации подразумевает систематический внешний осмотр влагомера на отсутствие загрязнений и механических повреждений, проверку коэффициентов А, В, С, W_m на соответствие паспортным данным на влагомер, проверку сигналов U_1 , U_2 , U_b на соответствие нормам, указанным в приложении №1 к РЭ, а также проверку влагосодержания контрольной порции водонефтяной эмульсии с влагосодержанием не более 0,3 % об. путем сравнения результатов, полученных с помощью влагомера и с помощью титратора К.Фишера.



ВНИМАНИЕ!

Для обеспечения безотказной работы влагомера в течение всего срока службы рекомендуется ежегодно проводить техническое обслуживание влагомера в объеме ТО-3 в условиях предприятия изготовителя.

7.3. Ремонт

При обнаружении неисправности влагомера необходимо составить акт в соответствии с пунктом 9.2 РЭ и направить его по адресу: **office@udvn.ru** для проведения дальнейших консультаций со специалистами изготовителя и определения возможности устранения неисправности на месте эксплуатации.

В случае невозможности устранения неисправности влагомера на месте эксплуатации для проведения диагностики и ремонта влагомер необходимо направить изготовителю по адресу: **141195, Московская обл., г.о. Фрязино, г. Фрязино, ул. Советская, д.21Б**, в рабочие дни с **10:00 до 16:00**.

Дату и время приезда необходимо предварительно согласовать по телефонам: **8(495)728-89-87, 8(905)710-83-54**.

Влагомер должен быть очищен от загрязнений и укомплектован в заводскую упаковку в соответствии с таблицей 8 РЭ.

Таблица 8 – Комплектность влагомера для технического обслуживания и ремонта

Наименование	Обозначение	Количество
Влагомер	УШЕФ.414432.007	1 шт.
Зарядное устройство		1 шт.
Блок питания		1 шт.
Паспорт	УШЕФ.414432.007 ПС	1 экз.
Заводская упаковка (кейс)		1 шт.



ВНИМАНИЕ!

Ремонт влагомеров с нарушенными пломбами, имеющих механические или электрические повреждения, вызванные нарушением потребителем условий эксплуатации, транспортирования и/или хранения в течение гарантийного срока, а также послегарантийный ремонт производится за счет потребителя.

7.4. Поверка

Влагомер подлежит первичной, периодической, и при необходимости, внеочередной поверке. При устранении неисправностей, не влияющих на метрологические характеристики, поверку не проводят.

Поверка осуществляется в соответствии с МП 1262-6-2021 [14] и ГОСТ 8.614 [5].

Интервал между поверками – 1 год.

8. ПЕРЕЧЕНЬ ВОЗМОЖНЫХ НЕИСПРАВНОСТЕЙ

8.1. Перечень возможных неисправностей и способы их устранения приведены в таблице 9 РЭ.

Таблица 9- Перечень возможных неисправностей и способы их устранения

Неисправность	Вероятная причина	Метод устранения
При включении влагомера на дисплее ничего не высвечиваются	Разряжен аккумуляторный блок	Зарядить аккумуляторный блок
При включении влагомера на дисплее высвечивается « ЗАРЯДИТЕ АККУМУЛЯТОР »	Разряжен аккумуляторный блок	Зарядить аккумуляторный блок
На дисплее высвечивается « НЕИСПРАВНОСТЬ »	Прибор неисправен	Заполнить лист рекламаций и отправить его в адрес предприятия изготовителя

8.2. Устранение неисправностей ведется в соответствии с ГОСТ 30852.16 [7], правилами технической эксплуатации электроустановок потребителей [11] и правилами по охране труда при эксплуатации электроустановок [12].

9. СВЕДЕНИЯ О РЕКЛАМАЦИЯХ

9.1. В случае обнаружения неисправности влагомера его необходимо направить на диагностику в адрес изготовителя. При направлении влагомера на диагностику к нему обязательно должны быть приложены:

- акт неисправности влагомера, составленный в соответствии с п. 9.2 РЭ;
- заполненная Таблица режимов и параметров (Приложение №1 к РЭ);
- паспорт на влагомер УШЕФ.414432.007 ПС.

9.2. В акте неисправности влагомера необходимо указать:

- заводской номер влагомера;
- дата начала эксплуатации влагомера;
- количество часов работы до момента отказа;
- дата возникновения неисправности;
- содержание неисправности;
- предполагаемая причина возникновения неисправности;

- меры, принятые после возникновения неисправности;
- контактные данные для оперативной связи.

9.3. Для заполнения таблицы режимов и параметров влагомера (Приложение №1 к РЭ) необходимо включить влагомер, войти в режим **«Индикация величин»** и записать отображенные на дисплее значения параметров **U_1 , U_2 , U_b , T , A , B , C , L_g , W_m , $W_{на\ воздухе}$** .

9.4. На основании полученных данных изготовитель может диагностировать и дать рекомендации по устранению неисправности дистанционно. В случае невозможности устранить неисправность дистанционно, влагомер необходимо отправить на предприятие изготовителя для проведения полной диагностики и устранения причин неисправности.

9.5. Рекламации предъявляются изготовителю в случае выхода влагомера из строя в течение гарантийного срока при соблюдении условий эксплуатации, транспортирования и хранения в соответствии с требованиями РЭ.

9.6. Рекламации направляются по адресу: **141190, Московская обл., г.о. Фрязино, г.Фрязино, а/я 2063, ООО «НТП «Годсэнд-сервис»**, и по электронному адресу: **office@udvn.ru**.

Прием влагомера на гарантийное обслуживание, а так же его выдача после выполнения работ, осуществляется на складе предприятия изготовителя по адресу: **141195, Московская обл., г.о. Фрязино, г. Фрязино, ул. Советская, д.21Б**, в рабочие дни с **10:00 до 16:00**.

9.7. При сдаче изготовителю на диагностику влагомер должен быть очищен от загрязнений, укомплектован в соответствии с таблицей 8 РЭ и упакован в заводскую упаковку.

Дату и время доставки влагомеров предварительно необходимо согласовать по телефонам: **8(495)728-89-87, 8(905)710-83-54**.

10.МАРКИРОВКА И ПЛОМБИРОВАНИЕ

10.1. На корпусе влагомера размещены таблички с маркировками:

- наименование влагомера;
- наименование и логотип изготовителя;
- знак и номер государственного реестра;
- маркировка взрывозащиты и соответствия ТР ТС 012/2011;
- год выпуска;
- заводской номер.

10.2. Корпус влагомера пломбируется стикерами.

11. УПАКОВКА

Влагомер упакован в кейс, обеспечивающий неподвижность влагомера внутри упаковки.

Перед вскрытием упаковки необходимо проверить ее целостность и сохранность.

Вскрытие упаковки влагомера, находившегося при температуре ниже 0 °С, необходимо проводить в отапливаемых помещениях, предварительно выдержав его не распакованными в течение 24 ч при комнатной температуре.

Вскрытие упаковки после транспортирования или хранения при температуре ниже плюс 5 °С необходимо производить после выдерживания при комнатной температуре в течение не менее двух часов.

12. ХРАНЕНИЕ

Влагомер должен храниться в заводской упаковке в складских отапливаемых помещениях с относительной влажностью воздуха не более 70 % при температуре $+(25 \pm 15) ^\circ\text{C}$. Предельный срок хранения влагомера без переконсервации - 3 года.



ПРИМЕЧАНИЯ:

В окружающей среде должны отсутствовать пары кислот, щелочей и других агрессивных примесей.

13. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ

Транспортирование влагомера допускается в заводской упаковке любым видом транспорта без ограничения расстояний при температуре окружающей среды от минус 40 до плюс 55 $^\circ\text{C}$ и относительной влажности до 80 %.

При транспортировании воздушным транспортом влагомер в упаковке должен размещаться в отапливаемых герметизированных отсеках.

Размещение и крепление влагомера в упаковке в транспортных средствах должно обеспечивать устойчивое положение и не допускать его перемещения во время транспортирования.

При транспортировании должна быть обеспечена защита влагомера в упаковке от непосредственного воздействия атмосферных осадков.

При погрузке и выгрузке влагомера необходимо соблюдать следующие требования:

- не бросать, не катать, не кантовать влагомер;
- не допускать повреждения упаковки.

14. УТИЛИЗАЦИЯ

Влагомер не представляет опасности для жизни, здоровья людей и окружающей среды после окончания эксплуатации. Влагомер можно переработать и материалы пустить во вторичное использование.

Утилизация осуществляется в соответствии с требованиями и правилами, принятыми на предприятии, эксплуатирующем влагомер.

15. ПРИЛОЖЕНИЯ

- Приложение №1. Форма «Таблица режимов и параметров влагомера эталонного товарной нефти мобильного»;
- Приложение №2. Форма «Протокол калибровки влагомера»;
- Приложение №3. Копия сертификата об утверждении типа СИ с приложением «Описание типа СИ»;
- Приложение №4. Копия сертификата соответствия ТР ТС 012/2011 с приложением;
- Приложение №5. (справочное) Библиография.

Приложение №1
к руководству по эксплуатации
УШЕФ.414432.007 РЭ

Таблица режимов и параметров
влагомера эталонного товарной нефти мобильного
УДВН-1эм зав. № _____

Параметры	Факт	Норма
U_1, mV		100 ... 2400
U_2, mV		1 ... 2400
U_b, mV		6,8 ... 9,0
T		5 ... 40
A		-3 ... +3
B		0,3 ... 4
C		0 ... 10
L_g		-5...+5
W_m		2
$W_{\text{на воздухе}}$		0 ... W_m
Дата заполнения	« »	20 г.
Контактное лицо		
Контактный телефон		

**Приложение №3
к руководству по эксплуатации
УШЕФ.414432.007 РЭ**

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ 82305-21

Срок действия утверждения типа до **19 июля 2026 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
**Общество с ограниченной ответственностью "Научно-техническое предприятие
"Годсэнд-сервис" (ООО "НТП "Годсэнд-сервис"), Московская обл., г. Фрязино**

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
**Общество с ограниченной ответственностью "Научно-техническое предприятие
"Годсэнд-сервис" (ООО "НТП "Годсэнд-сервис"), Московская обл., г. Фрязино**

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 1262-6-2021

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **1 год**

Тип средств измерений утвержден приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от **19 июля 2021 г. N 1370.**

Руководитель

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.


СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 02B52A9200A0ACD583455C454C1E1FAD5E
Кому выдан: Шалаев Антон Павлович
Действителен: с 29.12.2020 до 29.12.2021



«12» августа 2021 г.

**Приложение №4
к руководству по эксплуатации
УШЕФ.414432.007 РЭ**

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ	
СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ	
EAEC	№ EAЭС RU C-RU.BH02.B.00975/24
	Серия RU № 0520539
<p>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ взрывозащитные средства измерений, контроля и элементов автоматики федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технологических и радиотехнологических измерений» (ОС ВСИ «ВНИИФТРИ»). Место нахождения (адрес юридического лица): 141570, Россия, Московская область, город Солнечногорск, рабочий поселок 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 химической лаборатории и специализированный полигон для испытания оборудования, входящего в состав системы ГЛОНАСС, помещения 17, (Архив). Регистрационный номер RA.RU.11BH02 от 08.07.2015; телефон: +7 (495) 526-63-03; адрес электронной почты: itbi@vniiftri.ru</p>	
<p>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</p>	
<p>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.</p>	
<p>ПРОДУКЦИЯ Влагомеры нефти мобильные УДВН-1лм и влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм (приложение на бланке № 1024899). Технические условия УШЕФ.414432.006 ТУ «Влагомер нефти мобильный УДВН-1лм» и УШЕФ.414432.007 ТУ «Влагомер эталонный товарной нефти мобильный УДВН-1эм». Серийный выпуск.</p>	
<p>КОД ТН ВЭД ЕАЭС 9026 80 200 0</p>	
<p>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 012/2011 «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»</p>	
<p>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ 1. Протокол испытаний № 1061-30/084/24 от 14.10.2024, 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 № 1831 от 03.09.2024, ОС ВСИ «ВНИИФТРИ» регистрационный номер RA.RU.11BH02, эксперт Елихина Галина Евгеньевна. 3. Руководства по эксплуатации УШЕФ.414432.006 РЭ, УШЕФ.414432.007 РЭ. Схема сертификации 1с.</p>	
<p>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 № 1024899. Сертификат действителен с Приложением на бланках № 1024899, № 1024900. Сертификат распространяется на продукцию, изготовленную с 29.08.2024. Условия и сроки хранения, срок службы - в соответствии с руководствами по эксплуатации УШЕФ.414432.006 РЭ, УШЕФ.414432.007 РЭ.</p>	
<p>СРОК ДЕЙСТВИЯ С 01.11.2024 ПО 14.10.2029</p>	
<p>ВКЛЮЧИТЕЛЬНО</p>	
	<p>Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации</p> <p>Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))</p>
<p>И.О. Резумовский Александр Олегович (И.О.) И.О. Новиков Александр Анатольевич (И.О.)</p>	

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.VN02.B.00975/24

Серия RU № 1024899

1 Сведения о продукции, обеспечивающие ее идентификацию

Сертификат соответствия распространяется на влагомеры нефти мобильные УДВН-1эм исполнений УДВН-1эм, УДВН-1эм1, УДВН-1эм2 и влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм (далее – влагомеры). Влагомеры имеют однотипную конструкцию и различаются диапазоном и точностью измерения объемной доли воды, содержащейся в товарной нефти.

Влагомеры нефти мобильные УДВН-1эм исполнений УДВН-1эм, УДВН-1эм1, УДВН-1эм2 и влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм 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 «и», и им установлена Ех-маркировка:

1Ex ib IIA T3 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 автоматического измерения объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов. Влагомеры выполнены в виде малогабаритного переносного устройства. Влагомеры имеют прямоугольный металлический корпус с защитным покрытием. На лицевой стороне корпуса установлен дисплей. Внутри корпуса установлены СВЧ модуль, контроллер и аккумуляторный блок с платой искрозащиты, залитые компаундом. В нижней части корпуса расположен разъем для зарядки аккумуляторного блока.

Взрывозащита вида «искробезопасная электрическая цепь «и» обеспечивается следующими средствами.

Электропитание влагомеров осуществляется от аккумуляторного блока с искробезопасными цепями. Цепь питания защищена от перегрузок токоограничивающими резисторами, полупроводниковыми элементами, стабилизаторами. Аккумуляторный блок и плата искрозащиты залиты компаундом. Компаунд сохраняет свои свойства во всем рабочем диапазоне температур.

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

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

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

Конструкция отсека для аккумуляторного блока соответствует требованиям ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011). Аккумуляторный блок, входящий в состав влагомеров, удовлетворяет требованиям ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017).

Конструкция корпуса влагомеров выполнена с учетом общих требований ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) для электрооборудования, размещаемого во взрывоопасных зонах.

Фрикционная и электростатическая искробезопасность обеспечивается выбором конструктивных материалов.

Максимальная температура поверхности корпуса влагомеров не превышает значений, допустимых для температурного класса Т3 по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017).

На корпусе влагомеров имеются необходимые предупредительные надписи и маркировка взрывозащиты.

3 Условия применения

Влагомеры нефти мобильные УДВН-1эм исполнений УДВН-1эм, УДВН-1эм1, УДВН-1эм2 и влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм относятся к взрывозащищенному электрооборудованию группы II по ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2017) и предназначены 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 руководств по эксплуатации УШЕФ.414432.006 РЭ и УШЕФ.414432.007 РЭ.

Возможные взрывоопасные зоны применения влагомеров, категории взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом – в соответствии с требованиями ГОСТ 31610.10-1-2022 (IEC 60079-10-1:2020) «Взрывоопасные среды. Часть 10-1. Классификация зон. Взрывоопасные газовые среды».

Знак «Х», указанный в конце Ех-маркировки, означает:

- зарядка аккумуляторного блока должна выполняться вне взрывоопасной зоны;

Электрические параметры аккумуляторного блока (NiMH) влагомеров:

- напряжение питания постоянного тока, В..... не более 9

- потребляемая мощность, В·А..... не более 2

- емкость, А·ч..... не более 1

Электрические параметры аккумуляторного блока (Li-ion) влагомеров:

- напряжение питания постоянного тока, В..... не более 11,1

- потребляемая мощность, В·А..... не более 2

- емкость, А·ч..... не более 3,35

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

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

(подпись)
(подпись)



Разработчик Александр Олегович

(И.О.)

Проверен Александр Анатольевич

(И.О.)

Лист 1

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-RU.VN02.B.00975/24

Серия **RU** № **1024900**

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С.....от плюс 5 до плюс 40
- температура измеряемой среды, °С.....от плюс 5 до плюс 50
- относительная влажность воздуха при 25 °С, %.....не более 80
- атмосферное давление, кПа.....от 84 до 106,7

Степень защиты, обеспечиваемая оболочкой..... IP50

Внесение в конструкцию влагомеров нефти мобильных УДВН-1эм исполнений УДВН-1эм, УДВН-1эм1, УДВН-1эм2 и влагомеров эталонных товарной нефти мобильных УДВН-1эм изменений, касающихся средств взрывозащиты, должно быть согласовано с ОС ВСИ «ВНИИФТРИ».

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

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

Александр Олегович
Александр Анатольевич



Рябовский Александр Олегович
Лисовкин Александр Анатольевич

Приложение №5
к руководству по эксплуатации
УШЕФ.414432.007 РЭ

БИБЛИОГРАФИЯ

1. ТР ТС 012/2011 Технический регламент Таможенного союза «О безопасности оборудования для работы во взрывоопасных средах»;
2. ГОСТ 31610.0-2019 (IEC 60079-0:2011) Взрывоопасные среды. Часть 0. Оборудование. Общие требования;
3. ГОСТ 31610.11-2014 (IEC 60079-11:2011) Взрывоопасные среды. Часть 11. Оборудование с видом взрывозащиты «искробезопасная электрическая цепь «i»»;
4. ГОСТ IEC 60079-14:2013 Взрывоопасные среды. Часть 14. Проектирование, выбор и монтаж электроустановок;
5. ГОСТ 8.614-2013 Государственная система обеспечения единства измерений. Государственная поверочная схема для средств измерений объемного влагосодержания нефти и нефтепродуктов;
6. ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание 6,7;
7. ГОСТ 30852.16-2002 (МЭК 60079-17:1996) Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 17. Проверка и техническое обслуживание электроустановок во взрывоопасных зонах (кроме подземных выработок);
8. ГОСТ 18481-81 Ареометры и цилиндры стеклянные. Общие технические условия;
9. ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия;
10. ГОСТ 28498-90 Термометры жидкостные стеклянные. Общие технические требования. Методы испытаний;
11. Приказ Министерства энергетики РФ от 12 августа 2022 г. N 811 Об утверждении правил технической эксплуатации электроустановок потребителей электрической энергии (Зарегистрирован в Минюсте России 07.10.2022 N 70433);
12. Приказ Министерства труда и социальной защиты РФ от 15 декабря 2020 г. N903н Об утверждении правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (Зарегистрирован в Минюсте России 30.12.2020 N 61957);
13. ГОСТ 15150-69 Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды;
14. МП 1262-6-2021 ГСИ. Влагомеры эталонные товарной нефти мобильные УДВН-1эм. Методика поверки;
15. Р 50.2.077-2014 ГСИ. Испытания средств измерений в целях утверждения типа. Проверка защиты программного обеспечения.