

ПРИЛОЖЕНИЕ

к приказу Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» июля 2022 г. № 1760

Сведения об утвержденных типах средств измерений, подлежащие изменению в части конструктивных изменений, влияющих на метрологические характеристики средств измерений

№ п/п	Наименование типа	Обозначение типа	Заводской номер	Регистра- ционный номер в ФИФ	Правообла- датель	Отменяемая методика поверки	Действие методики поверки сохраняется	Устанавли- ваемая методика поверки	Добавляе- мый изготовитель	Дата утверж- дения акта испытаний	Заявитель	Юридическое лицо, проводившее испытания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1.	Система измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала ОАО «Варандейский терминал»	-	01	41992-09	-	«ГСИ. Система измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала ОАО «Варандейский терминал».	-	МП 1347-9-2021	-	-	Общество с ограниченной ответственностью «Варандейский терминал» (ООО «Варандейский терминал»), п. Искателей, Ненецкий АО	ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева», г. Казань
2.	Комплексы автоматизированные топливно-наливные	АТНК	004/22	72043-18	-	-	МП 208-011-2018 с изменением №1	МП 208-013-2022	-	25.05.2022	Общество с ограниченной ответственностью «777» (ООО	ФГБУ «ВНИИМС», г. Москва

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» июля 2022 г. № 1760

Регистрационный № 41992-09

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Система измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала ОАО «Варандейский терминал»

Назначение средства измерений

Система измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала ОАО «Варандейский терминал» (далее – СИКН) предназначена для измерений массы и показателей качества нефти, отгружаемой на танкер, при проведении учетных операций на Варандейском нефтяном отгрузочном терминале.

Описание средства измерений

Принцип действия СИКН основан на использовании косвенного метода динамических измерений массы нефти с применением преобразователей объемного расхода жидкости турбинных и поточных преобразователей плотности. Выходные сигналы измерительных преобразователей объемного расхода поступают на соответствующие входы системы обработки информации (СОИ), которая преобразует их и вычисляет массу нефти по реализованному в ней алгоритму.

Масса нетто нефти определяется как разность массы брутто нефти и массы балласта. Масса балласта определяется расчетным методом по результатам измерений массовых долей воды, механических примесей и массовой концентрации хлористых солей в нефти.

СИКН представляет собой единичный экземпляр измерительной системы, спроектированной для конкретного объекта из компонентов серийного отечественного и импортного производства. Монтаж и наладка СИКН осуществлены непосредственно на объекте эксплуатации в соответствии с проектной документацией на СИКН и эксплуатационными документами на ее компоненты.

В составе СИКН применены следующие средства измерений утвержденных типов:

- преобразователи расхода (ПР) жидкости турбинные Heliflu TZ-N со струевыпрямителем, регистрационный номер в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений (далее по тексту – госреестр) № 15427-06;
- влагомеры нефти поточные УДВН-1пм, госреестр №№ 14557-05, 14557-10 и 14557-15;
- преобразователи плотности и вязкости жидкости измерительные 7829, госреестр №№ 15642-01 и 15642-06;
- преобразователи плотности жидкости измерительные 7835, госреестр №№ 15644-06 и 52638-13;
- преобразователи давления измерительные 3051, госреестр №№ 14061-04, 14061-10 и 14061-15;
- датчики давления Метран-100, госреестр №№ 22235-01 и 22235-08;
- манометры МТИ, госреестр № 1844-63;
- преобразователи температуры 3144Р, госреестр №№ 14683-04, 14683-09, 56381-14, 63889-16 и 77488-20;

- термопреобразователи сопротивления Rosemount 0065 с преобразователем измерительным 3144Р, госреестр № 53211-13;
- термопреобразователи сопротивления платиновые 65, госреестр №№ 22257-05 и 22257-11;
- термометры ртутные стеклянные лабораторные ТЛ-4 № 2, госреестр № 303-91;
- термометр стеклянный для испытаний нефтепродуктов ТИН-14, госреестр № 11620-93;
- термометры стеклянные для испытаний нефтепродуктов ТИН, госреестр № 38484-08
- счетчики жидкости турбинные CRA/MRT 97, госреестр № 22214-01
- комплексы измерительно-вычислительные «ИМЦ-03», госреестр № 19240-05;
- установка поверочная трубопоршневая двунаправленная стационарная 1-го разряда фирмы «Oil & Gas Systems Ltd», госреестр № 37248-08 (далее - ТПУ).

Вспомогательные устройства и технические средства:

- автоматические пробоотборники нефти «Clif Mock»;
- ручные пробоотборники с диспергаторами фирмы «Булгар-Метротех»;
- фильтры «Simplex» типа Т модели TS фирмы «Plenty»;
- запорная и регулирующая арматура.

Пломбирование СИКН не предусмотрено.

Заводской номер СИКН в цифровом формате указан в паспорте типографическим способом и на фирменной табличке СИКН, нанесенной электрохимическим методом.

Знак поверки в виде оттиска поверительного клейма или наклейки наносится в паспорт и на свидетельство о поверке СИКН, в случае его выдачи по заявлению владельца СИКН.

Внешний вид СИКН и место расположения таблички представлены на рисунке 1.



Рисунок 1 - Внешний вид СИКН и место расположения таблички.

СИКН обеспечивает выполнение следующих функций:

- автоматические измерения объемного ($\text{м}^3/\text{ч}$) и массового расхода ($\text{т}/\text{ч}$) нефти;
- автоматические вычисления массы нефти (т);
- автоматические измерения плотности ($\text{кг}/\text{м}^3$), вязкости (сСт), температуры ($^{\circ}\text{C}$), давления (МПа) нефти и объемной доли воды в нефти (%);
- поверку и контроль метрологических характеристик ПР по ТПУ;
- автоматический отбор объединенной пробы;
- регистрацию и хранение результатов измерений, формирование интервальных отчетов, протоколов, актов приема-сдачи нефти и паспортов качества нефти.

Программное обеспечение

Программное обеспечение (ПО) СИКН обеспечивает реализацию функций СИКН.
ПО не оказывает влияния на метрологические характеристики СИКН.
Наименование ПО и идентификационные данные указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Идентификационные данные ПО

Идентификационные данные (признаки)	
Идентификационное наименование ПО	«Rate APM оператора УУН»
Номер версии (идентификационный номер) ПО	2.3.1.2
Цифровой идентификатор ПО (контрольная сумма исполняемого кода)	49B0D1E1

Уровень защиты ПО СИКН «средний» в соответствии с Р 50.2.077-2014 «ГСИ. Испытания средств измерений в целях утверждения типа. Проверка защиты программного обеспечения».

Метрологические и технические характеристики

Метрологические и основные технические характеристики СИКН, включая показатели точности и физико-химические свойства измеряемой среды, приведены в таблицах 2 и 3.

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Диапазон измерений объемного (массового) расхода, м ³ /ч (т/ч)	от 200 (155) до 8500 (8075)
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы брутто нефти, %	± 0,25
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений массы нетто нефти, %	± 0,35

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Измеряемая среда	Нефть, соответствующая техническому регламенту, национальному стандарту
Диапазон температуры нефти, °С	от + 20 до + 60
Диапазон рабочего давления нефти (изб.), МПа	от 0,28 до 7,0
Диапазон плотности нефти, кг/м ³	от 700 до 950
Диапазон кинематической вязкости нефти, сСт (мм ² /с)	от 0,56 до 100
Массовая доля воды в нефти, %, не более	1,0
Массовая доля механических примесей, %, не более	0,1
Содержание хлористых солей в нефти, мг/дм ³ , не более	900
Содержание свободного газа	не допускается
Режим работы СИКН	периодический

Продолжение таблицы 3

Параметры электрического питания: – напряжение переменного тока, В – частота переменного тока, Гц	380 ± 38 (трехфазное), 220 ± 22 (однофазное) 50 ± 1
Количество измерительных линий, шт.	8 (6 рабочих и 2 резервно-контрольных)

Знак утверждения типа

наносится в нижней части титульного листа паспорта СИКН типографским способом.

Комплектность средства измерений

Комплектность СИКН приведена в таблице 4.

Таблица 4 - Комплектность СИКН

Наименование	Обозначение	Количество
Система измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала ОАО «Варандейский терминал»	-	1 шт.
Инструкция по эксплуатации	-	1 экз.
Паспорт	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в инструкции «ГСИ. Масса нефти. Методика измерений системой измерений количества и показателей качества нефти Варандейского нефтяного отгрузочного терминала» (свидетельство об аттестации методики (метода) измерений № 01.00257-2013/15409-21 от 09.11.2021).

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений».

Изготовитель

Закрытое акционерное общество «ИМС Инжиниринг» (ЗАО «ИМС Инжиниринг»)
ИНН: 7710431220
Адрес: 123001, г.Москва, Благовещенский пер., д. 12, стр. 2, офис 3
Тел./факс (495) 221-10-50, 221-10-51

Испытательный центр

Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии – филиал Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (ВНИИР – филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Юридический адрес: 190005, г. Санкт-Петербург, Московский пр., 19

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-я Азинская, 7 «а»

Телефон: +7(843) 272-70-62

Факс: +7(843)272-00-32

E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц ВНИИР – филиала ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа RA.RU 310592.

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «20» июля 2022 г. № 1760

Регистрационный № 72043-18

Лист № 1
Всего листов 14

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Комплексы автоматизированные топливо-наливные АТНК

Назначение средства измерений

Комплексы автоматизированные топливо-наливные АТНК (далее - АТНК) предназначены для измерений объема и массы топлива (бензина, керосина, дизельного топлива, нефти, моторного топлива и мазута) при перекачке, приеме/выдаче его в автоцистерны и ж/д цистерны.

Описание средства измерений

Принцип действия АТНК, оснащенного массовым расходомером (массомером), основан на прямом методе динамических измерений массы. Принцип действия АТНК, оснащенного счетчиком жидкости, основан на косвенном методе динамических измерений массы.

Топливо с помощью электронасосного агрегата подается из резервуара и поступает через резиновый компенсатор в фильтр-газоотделитель или фильтр, затем в преобразователь расхода ПР (счетчик или в массомер) из которого через наливной стояк для верхнего налива или шарнирный трубопровод с соединителем для нижнего налива поступает в резервуар цистерны.

Налив цистерны производится на посту налива по дозе, задаваемой оператором на пульте дистанционного управления, компьютера или с местного поста управления. При этом разрешение налива обеспечивается как действием оператора, так и местного поста управления, комплексом блокировок на посту налива: заземлением цистерны, установкой наливной трубы в горловине цистерны.

Пуск АТНК осуществляется с местного поста управления налива или с рабочего места оператора.

Преобразователь расхода ПР (счетчик или массомер) измеряют количество топлива в единицах объема и массы, поступающего в цистерну, и выдает импульсы на пульт дистанционного управления (компьютер), где проводится отсчет количества налитого нефтепродукта. Одновременно отсчет количества поступающего в цистерну нефтепродукта дублируется на счетчике (исполнение со счетчиком) поста налива.

АТНК в зависимости от климатических условий эксплуатации разделяют на два вида:

- без обогрева;
- с обогревом в блок-боксе.

АТНК состоят из технологической обвязки, системы измерительной и системы автоматизации.

В состав технологической обвязки в зависимости от комплектации входят:

- рамная металлоконструкция (каркас);
- узел измерительного участка, состоящий из трубопровода для установки массомера или счетчика жидкости, средств измерения давления и температуры;
- электронасосный агрегат для перекачки жидкости;
- система регулирования расхода жидкости, проходящего через массомер или счетчик жидкости, на основе клапана (гидравлического /электромагнитного / пневматического) и/ или задвижки с электроприводом;
- фильтр-газоотделитель для отделения газов, скапливающихся в подающем трубопроводе;
- пробоотборник (в зависимости от исполнения) для отбора проб жидкости в целях определения физико-химических свойств жидкости в испытательной лаборатории;
- запорная арматура и обратный клапан;
- дренажная система.

Технологическая обвязка обеспечивает оптимальные режимы работы средств измерений из состава системы измерительной.

В состав системы измерительной (далее СИ АТНК) в зависимости от комплектации входят:

- преобразователь расхода ПР (в зависимости от исполнения счетчик жидкости или массомер) для измерений объемного расхода и объема прошедшей жидкости для исполнения со счетчиком жидкости, а также массового расхода, массы, плотности, объема и температуры прошедшей жидкости для исполнения с массомерами.
- датчик температуры ДТ (в зависимости от исполнения) для измерений температуры прошедшей жидкости и формирования электрических сигналов (датчик температуры ТС, регистрационный № 31654-14);
- датчик давления ДД (в зависимости от исполнения) для измерений давления и формирования электрических сигналов (датчик давления АИР-10, регистрационный № 58808-14);
- система обработки информации (СОИ) для сбора, преобразования электрических сигналов первичных преобразователей. СОИ состоит из контроллера и автоматизированного рабочего места оператора (далее - АРМ) с установленным программным обеспечением (далее - ПО).

В зависимости от исполнения несколько АТНК могут комплектоваться одним АРМ (если АТНК находятся на одном объекте).

В состав СОИ в зависимости от исполнения входит электронное табло отображения результатов измерений.

В состав системы автоматизации (далее - АСУТП) в зависимости от комплектации входят:

- устройство заземления и контроля, для заземления, отвода статического электричества и контроля цепи заземления в процессе налива/слива или перекачивания жидкости;
- датчики положения конструктивных элементов консоли верхнего /нижнего налива/слива;
- датчики положения трапа, предаварийного и аварийного уровней перелива;
- кнопочный пост управления;
- коробка присоединительная
- монитор нижнего налива;
- система управления шлагбаумом и светофором;
- шкаф управления силовой;
- комплект монтажных и силовых кабелей;

- блок управления (далее - БУ) для сбора, индикации и регистрации состояния датчиков системы автоматизации, а также формирования управляющих сигналов системы регулирования расхода жидкости, электронасосного агрегата, средств блокировки и защиты АТНК.

Для комплектации с обогревом дополнительно входят:

- обогреватель взрывозащищенный;
- светильник взрывозащищенный;
- модуль порошкового пожаротушения;
- датчик-газоанализатор взрывозащищенный.
- блок-контейнер.

В состав БУ в зависимости от исполнения входят:

- контроллер и АРМ оператора с установленным ПО;
- пульт управления ПУ (для исполнения со счетчиками жидкости, без контроллера и АРМ оператора) для приема и выдачи управляющих и блокировочных сигналов АТНК;

Состав оборудования шкафа силового имеет возможность подключения к контроллеру противоаварийной защиты для (ПАЗ) для выдачи блокирующих сигналов.

В зависимости от исполнения несколько АТНК могут комплектоваться одним АРМ. По заказу потребителя БУ может быть дополнительно оборудован считывателями чип (смарт) и платёжных карт, клавиатурой, терминалом доступа.

АТНК имеет несколько исполнений:

- АТНК-ОХХХП со счетчиками жидкости 9501 (регистрационный №18026-11) с ручным вводом измеренного значения плотности и температуры отпущенной жидкости для последующего автоматизированного расчета массы;
- АТНК-МХХХЭ с ПР ЭМИС-МАСС 260 (ЗАО "ЭМИС") (регистрационный № 77657-20);
- АТНК-МХХХЕ с ПР Promass 83F (регистрационный №15201-11);
- АТНК-МХХХМ с ПР Micro Motion CMF (регистрационный №45115-16).
- АТНК-МХХХС с ПР СКАТ (регистрационный № 60937-15);
- АТНК-ОХХХВ с винтовым счетчиком СЖ-ППВ (регистрационный № 59916-15).

В зависимости от климатического исполнения АТНК могут изготавливаться в блок-боксе и оснащены системой обогрева.

Составные элементы АТНК имеют взрывобезопасное исполнение и сертификаты.

На раме дозирующего устройства АТНК закреплена табличка и содержит:

- товарный знак предприятия-изготовителя (или сокращенное название);
- наименование предприятия-изготовителя;
- условное обозначение АТНК по ТУ;
- номер сертификата соответствия;
- заводской номер изделия по системе нумерации изготовителя;
- напряжение/частота питающей сети;
- дата изготовления;
- маркировка взрывозащиты;
- изображение специального знака взрывобезопасности;
- масса;
- реквизиты завода-изготовителя.

Обозначение АТНК, заводской номер и год на табличке маркируется ударным способом, остальные надписи выполнены фотохимическим способом.

Внешний вид АТНК приведен на рисунках 1 - 6, функциональные схемы СИ АТНК приведены на рисунках 7 - 8.



Рисунок 1 - АТНК-ОХХХП
(Исполнение со счетчиком жидкости 9501)



Рисунок 2 - АТНК-МХХХЕ
(Исполнение с массомером Promass 83F)



Рисунок 3 - АТНК-МХХХМ
(Исполнение с массомером Micro Motion CMF)



Рисунок 4 - АТНК-ОХХХВ
(Исполнение с винтовым счетчиком СЖ-ППВ)



Рисунок 5 – АТНК-МХХХС.
(Исполнение с массомером СКАТ)

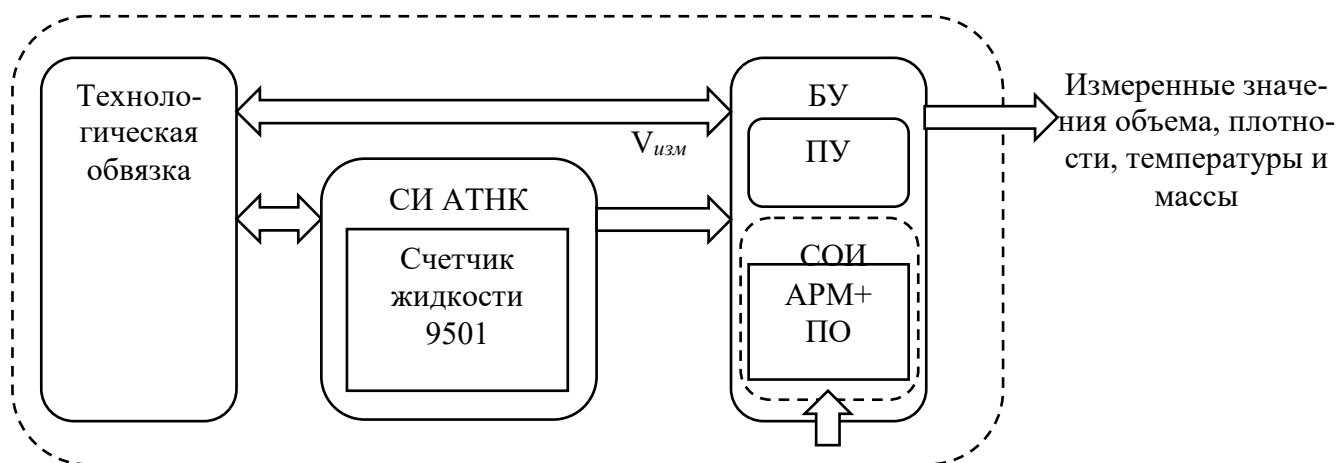


Рисунок 6 – АТНК-МХХХЭ.
(Исполнение с массомером ЭМИС-МАСС 260)



Рисунок 7 – АТНК-XXXXX.
Исполнение в блок боксе с обогревом.

Все внешние приборы и соединительные коробки имеют взрывозащищенное исполнение и сертификаты.



Ручной ввод измеренного значения плотности и температуры отпущенной жидкости

Рисунок 8 - СИ АТНК-OXXXXП и АТНК-OXXXXВ.

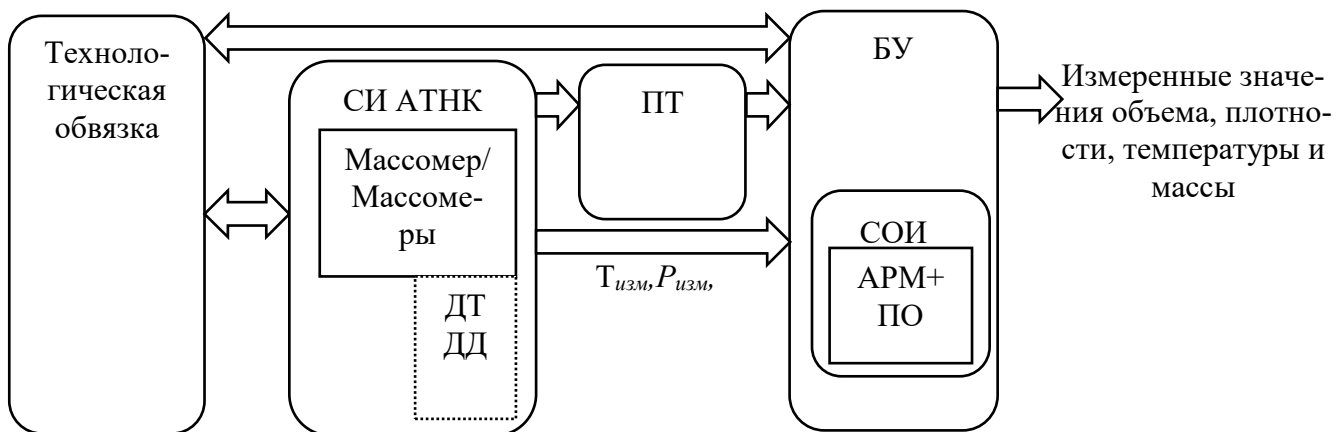


Рисунок 9 – СИ АТНК-МXXXЭ, СИ АТНК-МXXXМ и АТНК-МXXXС с БУ.

Схемы пломбирования приведены на рисунках 10 и 11.

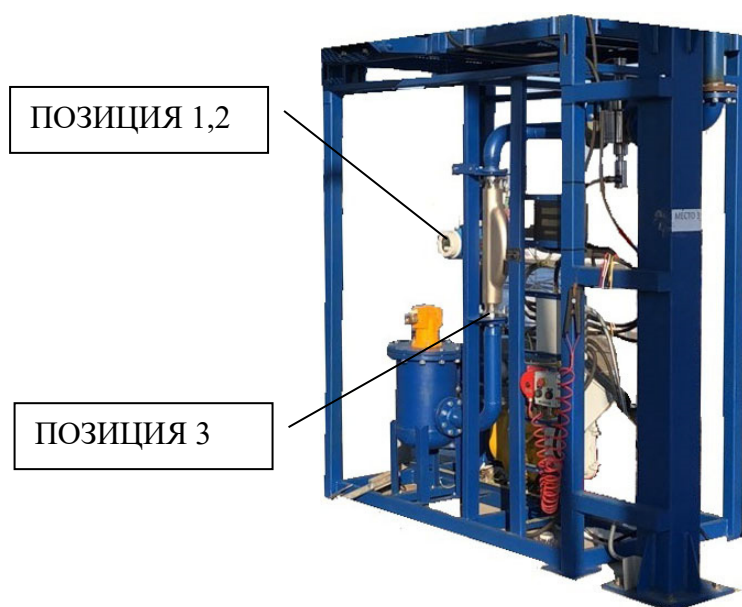


Рисунок 10 – схемы пломбирования АТНК

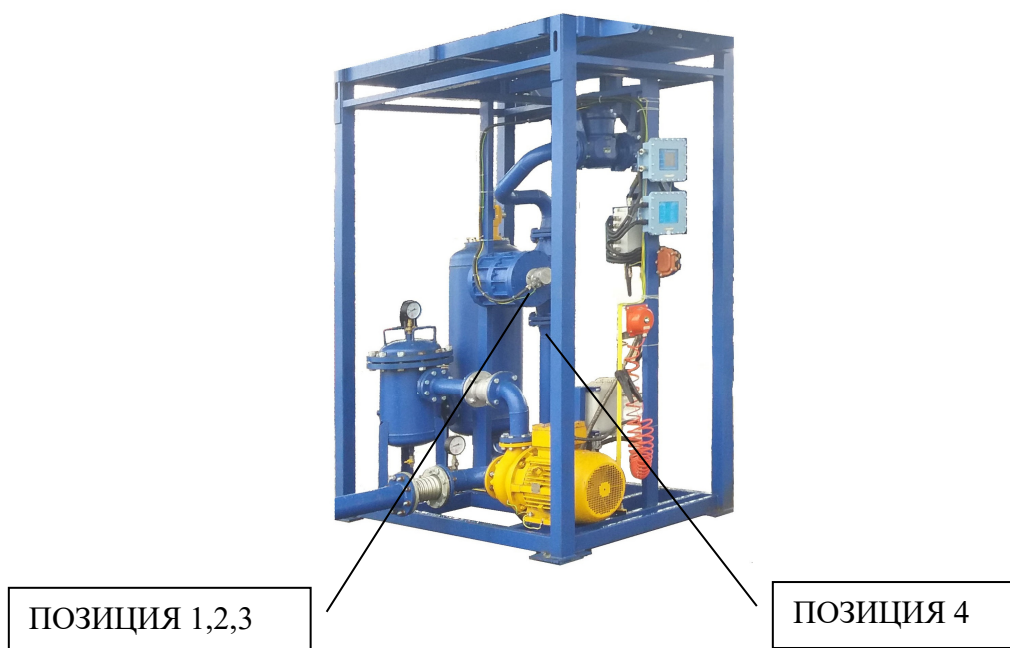
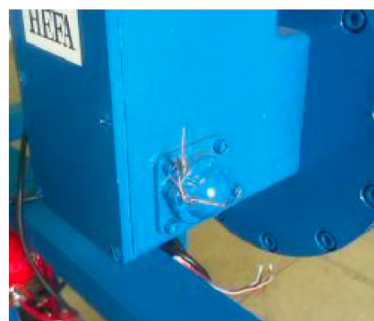


ФОТО. ПОЗИЦИЯ 1



ПОЗИЦИЯ 2



ПОЗИЦИЯ 3



ПОЗИЦИЯ 4

Рисунок 11 – схемы пломбирования АТНК

Маркировочная табличка приведена на рисунке 12.



Рисунок 12 – маркировочная табличка АТНК

Программное обеспечение

Программы "АРМ оператора" и "Топаз" предназначены для осуществления отпуска нефтепродукта через АТНК.

Программы в процессе своей работы взаимодействуют с контроллерами, которые непосредственно анализируют состояния датчиков АТНК и стояков и выдают ответные сигналы, и плотномерами типа Плот-3М. Все контроллеры подключаются на один СОМ-порт компьютера, а плотномеры на другой.

ПО СИ АТНК автономное. Программное обеспечение (ПО) устанавливается на АРМ оператора. ПО состоит из метрологически значимой части, а также программ и программных модулей, обеспечивающих автоматизацию процессов налива/слива жидкости.

Функции метрологически значимой части ПО:

- сбор и отображение измерительной информации;
- идентификация и защита программного обеспечения АТНК (применением специальных паролей для идентификации пользователя и защите информации программного обеспечения).

Основные функции программного обеспечения:

- контроль заземления автомобильных или железнодорожных цистерн;
- управление режимами налива;
- управление запорной арматурой;
- отображение (визуализацию) на экране компьютера мнемосхем оборудования с индикацией всех основных режимов работы;
- возможность интеграции с системой верхнего уровня по протоколу стандарта OPC или путем доступа к базе данных АРМ;

Для защиты метрологически значимой части ПО СИ АТНК от несанкционированных изменений (корректировок) предусмотрен многоступенчатый контроль для доступа к текущим данным и параметрам настройки (механические пломбы, индивидуальные пароли и программные средства для защиты файлов и баз данных, предупредительные сообщения об испорченной или скорректированной информации, ведение журналов действий пользователя).

Метрологически значимой частью автономного программного обеспечения ПО является файл CalcMeasure.dll - библиотека с метрологически значимой частью (для ПО "АРМ оператора").

Идентификационные данные операционного программного обеспечения АТНК приведены в таблице 1 и 1а.

Таблица 1

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО "АРМ оператора"
Номер версии (идентификационный номер) ПО метрологически значимой части ПО	10.11.8.7
Цифровой идентификатор ПО	439044DA6C25CFAB4FDC36D3E455A447
Библиотека с метрологически значимой частью	CalcMeasure.dll

Таблица 1а

Идентификационные данные (признаки)	Значение
Идентификационное наименование ПО	ПО "Топаз"
Номер версии (идентификационный номер) ПО метрологически значимой части ПО	P101
Цифровой идентификатор ПО	5BA9
Алгоритм вычисления цифрового идентификатора ПО	CRC-16

Уровень защиты ПО "Высокий" по Р 50.2.077-2014.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2

Наименование характеристики	Значение				
Обозначение АТНК	АТНК ОХХХП	АТНК ОХХХВ	АТНК МХХХЭ и АТНКМХ ХХЕ	АТНК МХХХМ	АТНК МХХХС
Номинальное значение расхода жид- кости, м³/ч	40	80	52		80
Наименьшая доза выдачи жидкости, дм³ (кг)	200	2000	200		
Диаметр условного прохода. мм	50	80	50		80
Диапазон измерений температуры жидкости, °С	от -50 до +50				
Пределы допускаемой абсолютной по- грешности измерений температуры, °С	±0,5				
Диапазон измерений давления, МПа	от 0 до 2,5				
Пределы допускаемой приведенной погрешности измерений давления, %:	±0,5				
Пределы допускаемой относительной погрешности измерений: массы, % объема, % плотности, кг/м³	±0,15 - -	±0,25 - -	±0,25 ±0,15 ±0,5		
Рабочее давление, МПа: - максимальное - минимальное	1,6 0,8				
Верхний предел показаний ПР, дм³ (кг), не более	99 999,9	99999	999 999,9		
Верхний предел показаний ПР сум- марного учета, дм³ (кг), не менее	99999999	99999	999 999,9		
Максимальное количество комплек- сов, работающих под управлением од- ного АРМ, шт	12				
Рабочие условия эксплуатации по ГОСТ 15150-69	Исполнение У категории 2				
Параметры электрического питания: – напряжение переменного тока, В – частота переменного тока, Гц	220 ⁺²² ₋₃₃ ; 380 ⁺³⁸ ₋₅₇ 50				
Потребляемая мощность, кВт	от 1,2 до 30				
Масса, кг, не более	1760	1720	2050		
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С: - исполнение без обогрева - исполнение с обогревом - относительная влажность, % - атмосферное давление, кПа	от – 40 до +50 от – 50 до +50 от 30 до 100 от 84 до 106,7				

Наименование характеристики	Значение				
Обозначение АТНК	АТНК ОХХХП	АТНК ОХХХВ	АТНК МХХХЭ и АТНКМХ ХХЕ	АТНК МХХХМ	АТНК МХХХС
Габаритные размеры средства измерений, мм, не более:					
– высота	2000				
– ширина	3000				
– длина	2500				
Исполнение в контейнере:					
– высота	2250				
– ширина	3250				
– длина	2500				
Средний срок службы, лет, не менее	10				
Наработка на отказ, ч, не менее	12000				
Маркировка взрывозащиты	II Gb IIB T3				

Знак утверждения типа

наносится на маркировочные таблицы комплекса методом штемпелирования (металлофото, шелкографии, наклейки), титульные листы руководства по эксплуатации и формуляр – типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3

Наименование	Обозначение	Количество	Примечания
Комплекс автоматизированный топливо-наливной в составе: - технологическая обвязка; - система измерительная; - система автоматизации (СИ); - блок управления (БУ)	АТНК	1 шт.	В соответствии с заказом
Для комплектации с обогревом дополнительно входят: - блок-контейнер. - обогреватель взрывозащищенный; - светильник взрывозащищенный; - модуль порошкового пожаротушения; - датчик-газоанализатор взрывозащищенный		1 комплект	В соответствии с заказом
Руководство по эксплуатации	АТНК-4213.000.00 РЭ	1 экз.	
Паспорт	АТНК-4213.000.00 ПС	1 экз.	
Комплект ЗИП		1 комплект	В соответствии с заказом

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в эксплуатационном документе: Руководство по эксплуатации АТНК 4213.000.00 РЭ "Автоматизированный топливно-наливной комплекс АТНК-XXXXX", пункт 4.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к средству измерений

Постановление Правительства Российской Федерации от 16 ноября 2020 г. №1847 Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений

Приказ Росстандарта от 7 февраля 2018 г. №256 Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статистических измерениях, массового и объемного расходов жидкости.

ТУ 4213-001-78123092-2021 Комплексы автоматизированные топливно-наливные АТНК. Технические условия

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью "777" (ООО "777").

ИНН: 5043026556.

Адрес: Россия, Московская область, город Серпухов, улица Центральная, дом 146, офис 37.

Телефон: +7 (903) 796-86-66, +7 (925) 439-22-54

E-mail: dnv1227@yandex.ru, info@npo777.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие "Всероссийский научно-исследовательский институт метрологической службы" (ФГБУ "ВНИИМС")

Адрес: 119361, г. Москва, ул. Озерная, д. 46.

Телефон / факс (495) 437-55-77 / 437-56-66.

E-mail: office@vniims.ru

Web-сайт: www.vniims.ru

Уникальный номер записи об аккредитации в реестре аккредитованных лиц 30004-13.