

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «24» июня 2024 г. № 1492

Регистрационный № 70389-18

Лист № 1
Всего листов 5

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000

Назначение средства измерений

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000 предназначены для измерения объёма, а также приёма, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с днищем и крышей. Тип резервуаров – наземный вертикальный сварной.

По конструктивным особенностям вертикальные стальные цилиндрические резервуары подразделяются на:

- резервуары со стационарной крышей без понтона (РВС);
- резервуары со стационарной крышей с понтом (РВСП).

Заполнение и опорожнение резервуаров осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней части резервуаров.

Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000 расположены в резервуарных парках Акционерного общества «Транснефть - Урал» (АО «Транснефть - Урал»).

Таблица 1 – Номера резервуаров и их местоположение

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-5000	
1	Курганское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Медведское» (Курганское НУ ЛПДС «Медведское»), Курганская обл., Щучанский р-н, п. Медведское
8, 10, 15, 18	Курганское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Хохлы» (Курганское НУ ЛПДС «Хохлы»), Курганская обл., Шумихинский район, п. Пристаниционный
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВС-10000	
40, 41, 43, 47	Черкасское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Черкассы-ПП» (Черкасской НУ ЛПДС «Черкассы-ПП»), Республика Башкортостан, г.Уфа, п. Новые Черкассы

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
Резервуары вертикальные стальные цилиндрические РВСП-5000	
3	Черкасское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Черкассы» (Черкасское НУ ЛПДС «Черкассы»), Республика Башкортостан, г. Уфа, Орджоникидзевский район, п. Новые Черкассы, ул.Гагарина, 1/2
11	Курганское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Хохлы» (Курганское НУ ЛПДС «Хохлы»), Курганская обл., Шумихинский район, п. Пристанционный
20, 21, 22	Туймазинское нефтепроводное управление линейная производственно-диспетчерская станция «Салават-ПП» (Туймазинской НУ ЛПДС «Салават-ПП»), Республика Башкортостан, г. Салават-6

Общий вид резервуаров вертикальных стальных РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000 представлен на рисунках 1, 2, 3.



Рисунок 1 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-5000



Рисунок 2 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВС-10000



Рисунок 3 – Общий вид резервуара вертикального стального цилиндрического РВСП-5000

Пломбирование резервуаров вертикальных стальных цилиндрических РВС-5000, РВС-10000, РВСП-5000 не предусмотрено.

Заводские номера нанесены методом аэрографии непосредственно на резервуары.

Нанесение знака поверки на резервуары не предусмотрено.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение	
	РВС-5000, РВСП-5000	РВС-10000
Номинальная вместимость, м ³	5000	10000
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	± 0,1	
Средний срок службы, лет, не менее	20	
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +55 от 84,0 до 106,7	

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Количество
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-5000	5 шт.
Паспорт	5 экз.
Градуировочная таблица	5 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВС-10000	4 шт.
Паспорт	4 экз.
Градуировочная таблица	4 экз.
Резервуар вертикальный стальной цилиндрический РВСП-5000	5 шт.
Паспорт	5 экз.
Градуировочная таблица	5 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

ФР.1.29.2021.40082 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефти. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах»;

ФР.1.29.2021.40085 «Государственная система обеспечения единства измерений. Масса нефтепродуктов. Методика измерений косвенным методом статических измерений в вертикальных резервуарах».

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 26 сентября 2022 г. № 2356 «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Транснефть» (ПАО «Транснефть»)
ИНН: 7706061801
Адрес: 119180, г. Москва, ул. Большая Полянка, д. 57
Телефон: (495) 950-81-78, факс: (495) 950-89-00
E-mail: transneft@ak.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт расходометрии» (ФГУП «ВНИИР»)
Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, д. 7а
Телефон: (843) 272-70-62, факс (843) 272-00-32
E-mail: office@vniir.org

Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.310592.

в части вносимых изменений

Акционерное общество «Транснефть – Автоматизация и Метрология»
(АО «Транснефть – Автоматизация и Метрология»)
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская наб., д. 4, стр. 2
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.313994.