

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «12» декабря 2022 г. № 3142

Регистрационный № 87520-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000

Назначение средства измерений

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000 (далее - резервуар) предназначен для измерений объема нефти, а также для ее приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении его нефтью до определенного уровня, соответствующего объему продукта согласно градуировочной таблице резервуара.

Тип резервуара - стальной вертикальный цилиндрический теплоизолированный, с номинальной вместимостью 2000 м³.

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикального цилиндра с теплоизоляцией крыши и стенки, с плоским дном и стационарной кровлей, оборудованный приемо-раздаточными устройствами и люками.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемо-раздаточные устройства, расположенные в нижней части резервуара.

Резервуар имеет заводской номер 4. Заводской номер типографическим методом нанесен на информационную табличку, расположенную на периметральном ограждении резервуара и типографским способом в паспорте.

Резервуар расположен на территории УПН «Средняя Харьяга» АО «ННК-Печоранефть».

Общий вид резервуара представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид резервуара



Рисунок 2 –Замерной люк резервуара

Пломбирование резервуара не предусмотрено.

Нанесение знака поверки на резервуар не предусмотрено. Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	2000
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Габаритные размеры, мм, не более	
- высота стенки	12000
- внутренний диаметр	15200
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -50 до +40

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 - Комплектность средства измерений

Наименование и условные обозначения	Обозначение	Количество
Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-2000, зав. № 4	-	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 5 «Методика измерений» паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к средству измерений

Приказ Росстандарта 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».

Правообладатель

Общество с ограниченной ответственностью «Арктикнефтеспецстрой»
(ООО «Арктикнефтеспецстрой»)
ИНН 8300005276
Адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 41-А
Телефон: +7 (82144) 235-43
E-mail: severcom@mail.ru

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Арктикнефтеспецстрой»
(ООО «Арктикнефтеспецстрой»)
ИНН 8300005276
Адрес: 166000, Ненецкий автономный округ, г. Нарьян-Мар, ул. им. В.И. Ленина, д. 41-А
Телефон: +7 (82144) 235-43
E-mail: severcom@mail.ru

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика» (АО «Нефтеавтоматика»)
Адрес: 420029, Республика Татарстан, г. Казань, ул. Журналистов, д. 2а
Уникальный номер записи в реестре аккредитованных лиц № RA.RU.311366.

