

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РСХН и их модификации предназначены для измерений объема светлых нефтепродуктов и их хранения.

Описание средства измерений

Резервуар РСХН представляет собой сварной стальной горизонтальный цилиндрический одностенный или двухстенный сосуд номинальной вместимостью от 1 до 100 м³ с коническими, эллиптическими или сферическими днищами.

Расположение резервуаров – наземные и подземные.

В зависимости от количества марок одновременно хранимого топлива подразделяются на однокамерные и многокамерные. На каждую камеру устанавливается технологический люк с крышкой, на которой размещены штуцера линии наполнения, линии выдачи, линии деаэрации, измерительная труба, труба отбора подтоварной воды, люк замерный.

Внутри резервуара могут быть установлены неподвижные внутренние устройства: перегородки, кольца жесткости, лестницы. Снаружи резервуары могут быть снабжены площадками обслуживания с ограждениями и лестницами, могут комплектоваться наружной системой трубопроводов обвязки комплектующих изделий.

Климатическое исполнение – УХЛ, категория размещения – 1 по ГОСТ 15150.

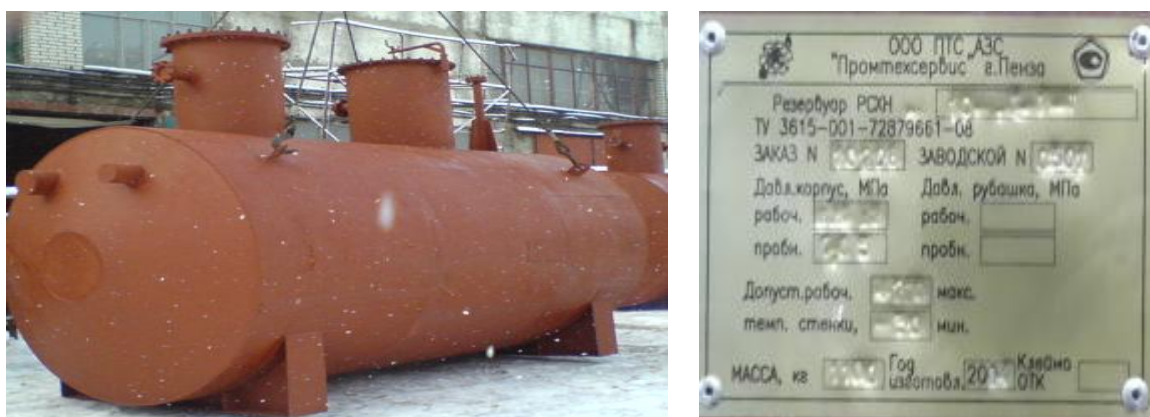


Рисунок 1 - Внешний вид резервуара и маркировочной таблички



Рисунок 2 - Схема пломбирования РСХН

Метрологические и технические характеристики

Основные метрологические и технические характеристики приведены в таблице 1

Таблица 1

Наименование	Модификация резервуара								
	РСХН-1	РСХН-2	РСХН-5	РСХН-8	РСХН-10	РСХН-12	РСХН-15	РСХН-17	РСХН-20
Номинальная вместимость, м ³	1	2	5	8	10	12	15	17	20
Количество камер, не более	1	1	1	1	2	2	2	2	2
Номинальная вместимость камер, м ³ , не менее	1	2	5	8	5	5	5	5	10
Диаметр D _{вн} , мм, не более	1200	1200	1600	2000	2050	2100	2100	2400	2400
Длина, мм, не более	1200	2300	3000	3000	3700	4300	5100	5350	5000
Масса, кг, не более	900	1120	1750	3150	3150	3450	3850	4250	4625
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,20								

Продолжение таблицы 1

Наименование	Модификация резервуара							
	РСХН-25	РСХН-30	РСХН-40	РСХН-50	РСХН-60	РСХН-75	РСХН-80	РСХН-100
Номинальная вместимость, м ³	25	30	40	50	60	75	80	100
Количество камер, не более	2	3	3	3	4	5	5	5
Номинальная вместимость камер, м ³ , не менее	10	10	10	10	10	10	10	10
Диаметр D _{вн} , мм, не более	2400	2400	2800	2800	2800	3000	3000	3000
Длина, мм, не более	6100	7200	7500	8900	10300	11300	12100	14900
Масса, кг, не более	6330	7250	10300	10650	12880	15525	15800	18150
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости, %	± 0,20							

Расчетное давление, МПа, не более

0,035;

Диапазон рабочих температур стенок резервуара, °С

от минус 30 до плюс 200

Знак утверждения типа

наносится на маркировочную табличку фотохимическим способом и на титульный лист (место нанесения – сверху слева) паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

В комплект поставки входят:

- РСХН в собранном виде - 1 шт.;
- Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации. Руководство по эксплуатации РЭ 3615-001-72879661-08 – 1 экз.;
- Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический для хранения нефтепродуктов РСХН. Паспорт – 1 экз.;
- Упаковочный лист; - 1 шт.;
- Эксплуатационная документация на комплектующие изделия – 1 экз.

Поверка

осуществляется по ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Перечень средств измерений, применяемых при поверке:

- Рулетки измерительные металлические КТ 2 с верхним пределом измерений 10 м по ГОСТ 7502-98;
- Рулетки грузом измерительные металлические КТ 2 с верхним пределом измерений 5 м по ГОСТ 7502-98;
- Линейка измерительная металлическая с диапазоном измерений (0 – 500) мм по ГОСТ 427-75;
- Толщиномер ультразвуковой с диапазоном измерений (0,6 – 30,0) мм и пределами допускаемой погрешности $\pm 0,1$ мм;
- Контрольный уровень по ГОСТ 9392-89.

Сведения о методиках (методах) измерений

Методика (метод) измерений приведена в документе «Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические для хранения нефтепродуктов РСХН и их модификации. Руководство по эксплуатации РЭ 3615-001-72879661-08».

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РСХН и их модификациям

1. ГОСТ 8.470-82 «Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости».
2. ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия».

Рекомендации по областям применения в сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений:

- при выполнении государственных учетных операций и учета количества энергоресурсов.

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «ПромТехСервис», Россия
Юридический адрес: 440066, г. Пенза, ул. Рахманинова, 36 кв.63.
Фактический адрес: 440015, г. Пенза, ул. Егорова,3.
Телефон (8412) 67-47-84, 67-41-22, e-mail: ptsazs@mail.ru

Испытательный центр

ГЦИ СИ Федеральное бюджетное учреждение «Государственный региональный центр стандартизации, метрологии и испытаний в Пензенской области» (ГЦИ СИ ФБУ «Пензенский ЦСМ»).

Адрес: 440039, г. Пенза, ул. Комсомольская, д. 20

Телефон/факс: (8412) 49-82-65, e-mail: pcsm@sura.ru

Аттестат аккредитации ГЦИ СИ ФБУ «Пензенский ЦСМ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30033-10 от 20.07.2010 г.

Заместитель
Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п. «___» _____ 2015 г.