

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «28» февраля 2022 г. № 496

Регистрационный № 84782-22

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные шаровые РШС-600

Назначение средства измерений

Резервуары стальные шаровые РШС-600 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Резервуары представляют собой стальные конструкции в виде шаров, установленных на вертикальных металлических стойках, опирающихся на бетонный фундамент.

Резервуары оборудованы шахтными лестницами, люками-лазами и приемораздаточными устройствами для обслуживания во время эксплуатации.

Тип резервуаров – стальные шаровые. Тип размещения – наземный. Резервуары также оснащены молниезащитой, защитой от статического электричества и системой тушения пожара.

Резервуары расположены на территории головной насосной станции № 2 (ГНС-2) Завода по подготовке конденсата к транспорту филиала Общества с ограниченной ответственностью «Газпром переработка» по адресу: Россия, ЯНАО, г. Новый Уренгой, Пуровский район, южнее 300 метров от УКПГ-2В.

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочную таблицу.

Заводские номера наносятся типографским способом в паспорта на резервуары, обеспечивающие идентификацию СИ.

Общий вид резервуаров зав. №№ 2010.634 к-т 3 (ШР 1/1), 2010.634 к-т 4 (ШР 1/2), 2010.634 к-т 3 (ШР 1/3), 2010.634 к-т 4 (ШР 1/4), 2010.634 к-т 7 (ШР 1/5), 2010.634 к-т 8 (ШР 1/6), 2010.634 к-т 7 (ШР 1/7), 2010.634 к-т 8 (ШР 1/8), 2010.634 к-т 1 (ШР 2/1), 2010.634 к-т 2 (ШР 2/2), 2010.634 к-т 1 (ШР 2/3), 2010.634 к-т 2 (ШР 2/4), 2010.634 к-т 5 (ШР 2/5), 2010.634 к-т 6 (ШР 2/6), 2010.634 к-т 5 (ШР 2/7), 2010.634 к-т 6 (ШР 2/8) представлен на рисунках 1-2.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РИС-600



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РИС-600

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РШС-600
Номинальная вместимость, м ³	600
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,2
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -50 до +50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
1	2	3
Резервуары стальные шаровые	РШС-600	16 шт.
Паспорта на резервуары	-	16 экз.
Градуировочные таблицы	-	16 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

Масса нефтепродуктов. МВИ на узле учета нефтепродуктов резервуарного парка стабильного конденсата и дизельного топлива ООО «Газпром переработка» филиал ЗПКТ (ФР.1.29.2009.06515).

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным шаровым РШС-600

Приказ Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии 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 статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости».

Изготовитель

Публичное акционерное общество «Уральский завод химического машиностроения»
(ПАО «Уралхиммаш»)
ИНН: 6664013880
Адрес: 620010, г. Екатеринбург, пер. Хибиногорский, д. 33.

Испытательный центр

Общество с ограниченной ответственностью фирма «Метролог»
(ООО фирма «Метролог»)
Адрес: 420029, г. Казань, ул. 8 Марта, д.13, офис 33
Телефон/факс: +7 (843) 513-30-75
Web-сайт: www.metrolog-kazan.ru
E-mail: metrolog-kazan@mail.ru

Аттестат аккредитации ООО фирма «Метролог» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа №РА.RU.312275 от 02.08.2017 г.

