

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «9» апреля 2021 г. №487

Регистрационный № 81494-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 (далее – резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего объему согласно градуировочным таблицам резервуаров.

Резервуары РГС-100 представляют собой стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы с плоскими днищами подземного исполнения.

Резервуары оборудованы дыхательным и предохранительным клапанами, люком замерным для эксплуатации и приемо-раздаточными патрубками для приема и отпуска нефти и нефтепродукта.

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-100 расположены на объекте АО «Транснефть – Верхняя Волга» по адресу, указанному в таблице 1.

Таблица 1 – Местонахождение резервуаров

Заводские номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
РГС-100 зав.№№ ЕП-101, ЕП-102, ЕП-103, ЕП-104, ЕП-105, ЕП-106, ЕП-107	ЛПДС «Староликеево» ГРНУ АО «Транснефть – Верхняя Волга», Нижегородская обл., г. Кстово, пром. зона

Эскиз резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 представлен на рисунке 1.

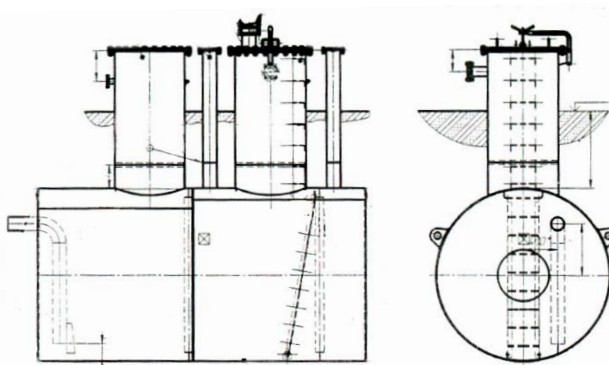


Рисунок 1 – Эскиз резервуаров РГС-100

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-100 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
1	2
Тип резервуара	РГС-100
Номинальная вместимость, м ³	100
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара (объемный метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	30
Условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от минус 40 до плюс 50 от 84,0 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульные листы паспортов типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические	РГС-100	1 шт.
Паспорта на резервуары	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в Паспорте, раздел 9.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-100

ГОСТ 8.346-2000 «Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки»

ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов»

Изготовитель

Горьковское районное нефтепроводное управление АО «Транснефть – Верхняя Волга» (ГРНУ АО «Транснефть – Верхняя Волга»)

ИНН: 5260900725

Адрес: 607650, Нижегородская обл., г. Кстово, ул. Народная, д. 30а

Телефон: +7 (83145) 5-24-41, факс: +7 (83145) 5-24-41

