

**УТВЕРЖДЕНО**  
приказом Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «2» июня 2021 г. № 928

Регистрационный № 81915-21

Лист № 1  
Всего листов 3

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

**Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200**

**Назначение средства измерений**

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-200 (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 представляют стальные горизонтальные конструкции цилиндрической формы со сферическими днищами.

Тип размещения резервуаров – наземный.

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-200 расположены на территории Астраханского ГПЗ - филиала ООО «Газпром переработка» по адресу Астраханская обл., Красноярский район, Муниципальное образование «Джанайский сельсовет».

Общий вид резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-200 зав.№№ 11155-1, 11155-2, 11155-3, 11155-4, 11155-5, 11155-6, 11155-7, 11155-8, 11155-9, 11155-10, 11155-11, 11155-12, 11155-13, 11155-14, 11155-15, 11155-16, 11155-17, 11155-18, 11155-19, 11155-20, 11155-21, 11155-22, 11155-23, 11155-24, 11155-25, 11155-26, 11155-27, 11155-28, 11155-29, 11155-30, 11155-31, 11155-32, 11155-33, 11155-34, 11155-35, 11155-36, 11155-37, 11155-38, 11155-39, 11155-40, 11155-41, 11155-42, 11155-43, 11155-44, 11155-45, 11155-46, 11155-47, 11155-48, 11155-49, 11155-50, 12059 представлены на рисунке 1.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-200

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-200 не предусмотрено.

Знак поверки наносится на свидетельства о поверке и градуировочные таблицы.

### Программное обеспечение

отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические и технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Тип резервуара	РГС-200
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	200
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости резервуара (геометрический метод), %	±0,25
Средний срок службы, лет, не менее	20
Условия эксплуатации: – температура окружающей среды, °С – атмосферное давление, кПа	от - 37 до + 45 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
Резервуар горизонтальный стальной цилиндрический	РГС-200	1 шт.
Паспорт на резервуар	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.

### Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 11 паспорта.

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-200

ГОСТ 17032-2010 «Резервуары стальные горизонтальные для нефтепродуктов. Технические условия»

