

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «15» апреля 2021 г. №533

Регистрационный № 81569-21

Лист № 1
Всего листов 3

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75

Назначение средства измерений

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75 (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. Резервуар РГС-75 с усечено-коническими днищами, резервуары РГС-50 с коническими днищами.

Тип размещения резервуаров – подземный.

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

Резервуары горизонтальные стальные цилиндрические РГС-50, РГС-75 расположены на территории резервуарного парка резервуарного парка филиала «Энгельс» Акционерного общества «Газпромнефть-Аэро», 413101, г. Энгельс-1.

Эскизы резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-75 зав.№ 131027-ЭЗ, РГС-50 зав.№№ 131029-ЭЗ, 131030-1-ЭЗ, 131030-2-ЭЗ представлены на рисунках 1-2.

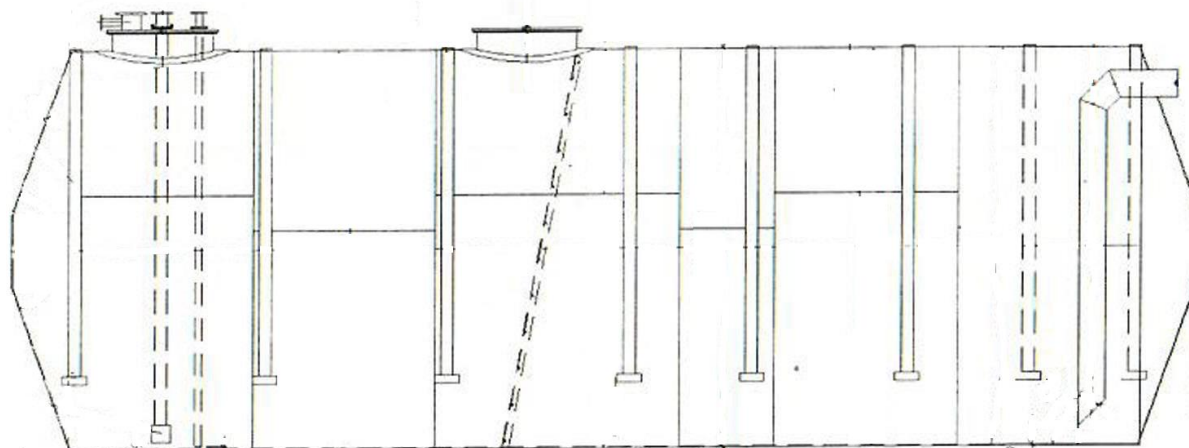


Рисунок 1 – Эскиз резервуара РГС-75 зав.№ 131027-ЭЗ

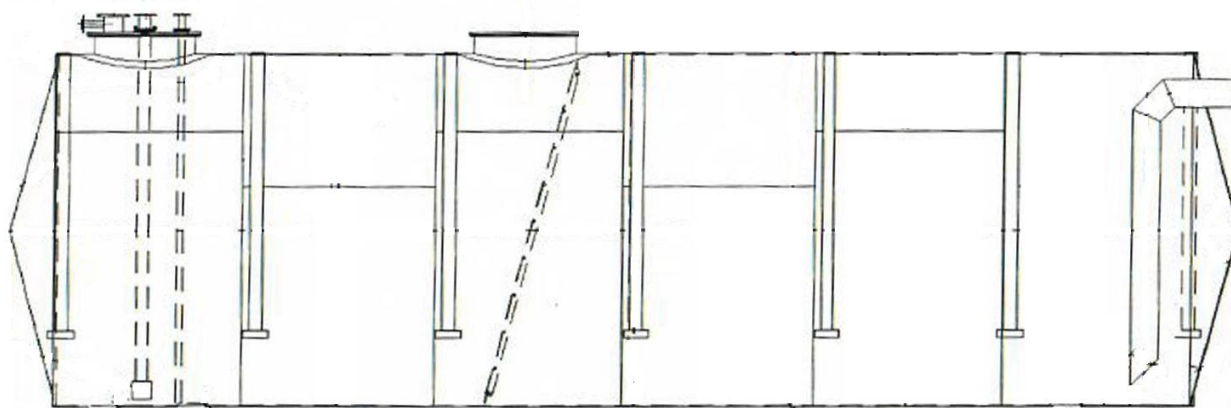


Рисунок 2 – Эскиз резервуаров РГС-50 зав.№№ 131029-ЭЗ, 131030-1-ЭЗ, 131030-2-ЭЗ

Пломбирование резервуаров горизонтальных стальных цилиндрических РГС-50, РГС-75 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	
	2	3
1	2	3
Тип резервуара	РГС-50	РГС-75
Номинальная вместимость, м ³	50	75
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 2 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические	РГС-50 (РГС-75)	1 шт.
Паспорта	-	1 экз.
Градуировочные таблицы	-	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений
приведены в паспорте, раздел 13.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам горизонтальным стальным цилиндрическим РГС-50, РГС-75

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

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

