

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5 предназначены для измерений объема и массы нефти, а также приема, хранения и отпуска нефти при учетных и технологических операциях.

Описание средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5 представляет собой сварные металлические сосуды в форме горизонтального цилиндра, оборудованные приемно-раздаточными устройствами и люками.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5 являются по принципу действия закрытыми, по расположению - подземными.

Заполнение и выдача нефти осуществляется через приемно-раздаточные устройства.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5 расположены в резервуарных парках ООО «Башнефть-Добыча».

Таблица 1 - Номера и местонахождение РГС-12,5

Номера резервуаров	Местонахождение, адрес
1	2
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-12,5	
ЕД 1-1, ЕД 1-2	РФ, РБ, Благоварский район, поселок Первомайский, ППСН «Языково»
Е-2, Е-3	РФ, РБ, Калтасинский район, село Кутерем, ППСН «Калтасы»
ЕД 1.1, ЕД 1.2, ЕД 1.3	РФ, РБ, Туймазинский район, село Субханкулово, ППСН «Субханкулово»

Общий вид РГС-12,5 представлен на рисунке 1.



Рисунок 1 - Общий вид РГС-12,5

Пломбирование РГС-12,5 не предусмотрено.

Программное обеспечение
отсутствует.

Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 - Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	12,5
Пределы допускаемой относительной погрешности вместимости резервуара, %	±0,25

Таблица 3 - Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Рабочая среда	нефть по ГОСТ Р 51858-2002
Габаритные размеры, мм, не более	
- длина	4500
- диаметр	2000
Средний срок службы, лет	20
Средняя наработка на отказ, ч	100000
Условия эксплуатации:	
- температура окружающей среды, °С	от -45 до +50
- атмосферное давление, кПа	от 84 до 106,7

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 4 - Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Кол-во
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-12,5	7 шт.
Паспорт	-	7 шт.
Градуировочная таблица	-	7 шт.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «МИГ» (Регистрационный №20570-08);
- анемометр-термометр цифровой ИСП-МГ4 (Регистрационный №35211-07);
- анализатор-течеискатель АНТ-3М (Регистрационный № 39982-14);
- ареометр стеклянный для нефти АНТ-1 (Регистрационный №39021-08).

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемого резервуара с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара и в градуировочной таблице на листах в местах подписи поверителя.

Сведения о методиках (методах) измерений

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в горизонтальных резервуарах ППСН «Языково», утверждена ООО «Метрологический центр СТП» 28.12.2015 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2016.22902.

«ГСИ. Масса нефти. Методика измерений в горизонтальных резервуарах ППСН «Субханкулово», утверждена ООО «Метрологический центр СТП» 28.12.2015 г., номер регистрации в Федеральном информационном фонде по обеспечению единства измерений: ФР.1.29.2016.22898.

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений».

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-12,5

ГОСТ 8.470-82 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений объема жидкости»

ГОСТ 8.142-2013 «ГСИ. Государственная поверочная схема для средств измерений массового и объемного расхода (массы и объема) жидкости»

ГОСТ Р 8.595-2004 «ГСИ. Масса нефти и нефтепродуктов. Общие требования к методикам выполнения измерений»

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

РМГ 116-2011 «ГСИ. Резервуары магистральных нефтепроводов и нефтебаз. Техническое обслуживание и метрологическое обеспечение в условиях эксплуатации».

Изготовитель

Общество с ограниченной ответственностью «Башнефть-Добыча»
(ООО «Башнефть-Добыча»)

ИНН 0277106840

Адрес: 450077, РБ, г.Уфа, ул. Карла Маркса, д.30 корпус 1
Телефон/факс. +7 (347) 262-23-24

Испытательный центр

Акционерное общество «Нефтеавтоматика»

Адрес: 420029, РТ, г. Казань, ул. Журналистов, д.2а

Телефон/факс: +7 (843) 295-30-47; 295-30-96

E-mail: gnmc@nefteavtomatika.ru

Аттестат аккредитации АО «Нефтеавтоматика» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.311366 от 09.10.2015 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

С.С. Голубев

М.п.

« ___ » _____ 2018 г.