

Приложение № 79  
к сведениям о типах средств  
измерений, прилагаемым  
к приказу Федерального агентства  
по техническому регулированию  
и метрологии  
от «31» декабря 2020 г. №2461

Лист № 1  
Всего листов 7

**ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50

**Назначение средства измерений**

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 предназначены для измерения объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

**Описание средства измерений**

Принцип действия резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 основан на заполнении их нефтью и нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 представляют собой горизонтально расположенный цилиндрический стальной сосуд с коническими днищами. Резервуары РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 по расположению являются подземными.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25 с заводскими номерами 1(7/25-2БХТ), 2(8/25-2БХТ), 3, 4, 5-1, 13, 14, 11, 12, РГС-30 с заводскими номерами 2, 01, 002, РГС-50 с заводскими номерами 1, 02, 10/50, 11/50, 12/50, 13/50, 11/50-2, 12/50-2, 4\_50-2Л, 4\_50-2П, 1.50-2, 2.50-2 состоят из двух секций. Секции разделены между собой перегородкой.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 расположены на объектах ООО «Транснефть-Восток».

Заводские номера и место расположения резервуаров указаны в таблице 1.

Таблица 1 – Место расположения резервуаров

Заводские номера резервуаров	Место расположения резервуаров
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-10	
25	Республика Саха (Якутия), г. Олёкминск, ЦРС «Олёкминск», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
18/10А	Республика Саха (Якутия), г. Алдан, НПС-17 «Алдан», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
4/10А	Республика Саха (Якутия), Алданский район, НПС-18 «Нимныр», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
1.10-А	Амурская область, Тындинский район, НПС-20 «Тында», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Продолжение таблицы 1

Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический РГС-15	
6/10А	Республика Саха (Якутия), НПС-15 «Туолбачан», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-25	
1(7/25-2БХТ), 2(8/25-2БХТ)	Иркутская область, Киренский район, НПС-8, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
3, 4	Республика Саха (Якутия), г. Олёкминск, ЦРС «Олёкминск», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
5-1	Иркутская область, Нижнеилимский район, НПС-4, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
13, 14	Республика Саха (Якутия), г. Алдан, НПС-17 «Алдан», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
4(А), 5(А), 6(А)	665800, Иркутская область, г. Ангарск, п. Шеститысячник, Первый промышленный массив, 48 квартал, корпус 14, ЦТТиСТ «Ангарск», филиал «Иркутское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
11, 12	Республика Саха (Якутия), Ленский район, г. Ленск НПС-12 филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-30	
2	Иркутская область, Нижнеилимский район, НПС-4, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
01, 002	Республика Саха (Якутия), Ленский район, г. Ленск НПС-10 «Талакан», филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-50	
1, 02	Республика Саха (Якутия), Ленский район, НПС-11, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
10/50, 11/50	Республика Саха (Якутия), НПС-15 «Туолбачан», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
12/50, 13/50	Республика Саха (Якутия), г. Нерюнгри, НПС-19 «Нерюнгри», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
11/50-2, 12/50-2	Республика Саха (Якутия), Алданский район, НПС-18 «Нимныр», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
4_50-2Л, 4_50-2П	Иркутская область, Братский район, НПС-3, филиал «Ленское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»
1.50-2, 2.50-2	Амурская область, Тындинский район, НПС-20 «Тында», филиал «Нерюнгринское РНУ» ООО «Транснефть-Восток»

Пломбирование резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 не предусмотрено.

Общий вид эскиза резервуаров стальных горизонтальных цилиндрических РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50 представлен на рисунках 1, 2, 3, 4, 5, 6.

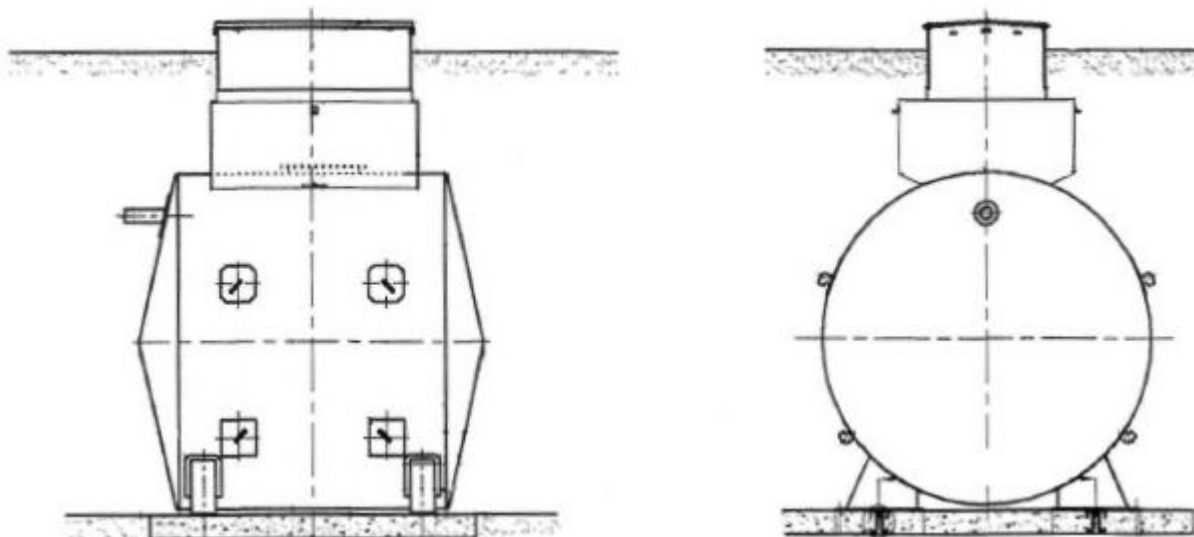


Рисунок 1 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-10 зав.№№ 25, 18/10А, 4/10А, 1.10-А

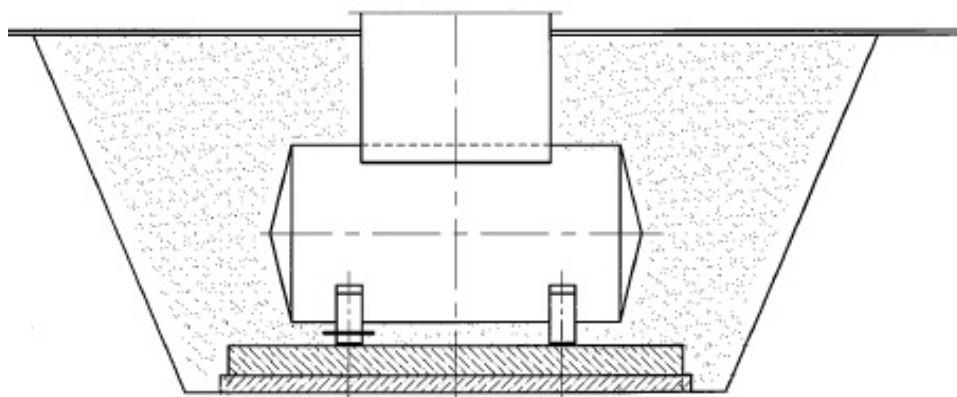


Рисунок 2 – Общий вид эскиза резервуара РГС-15 зав.№ 6/10А

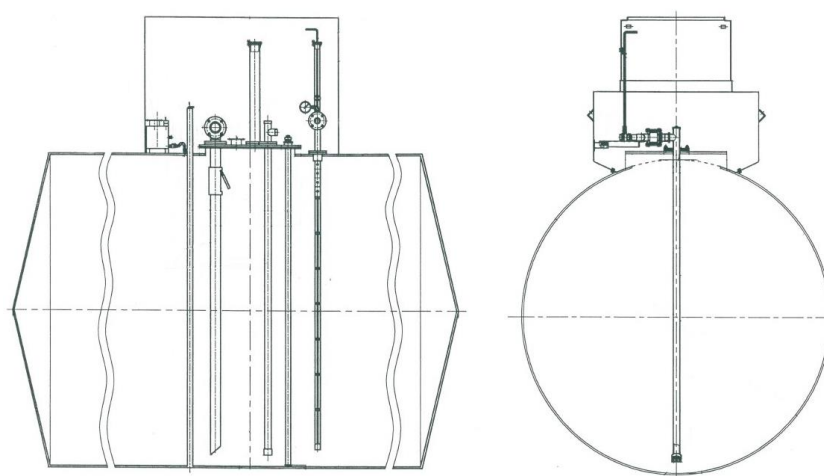


Рисунок 3 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-25 зав.№№ 4(А), 5(А), 6(А)

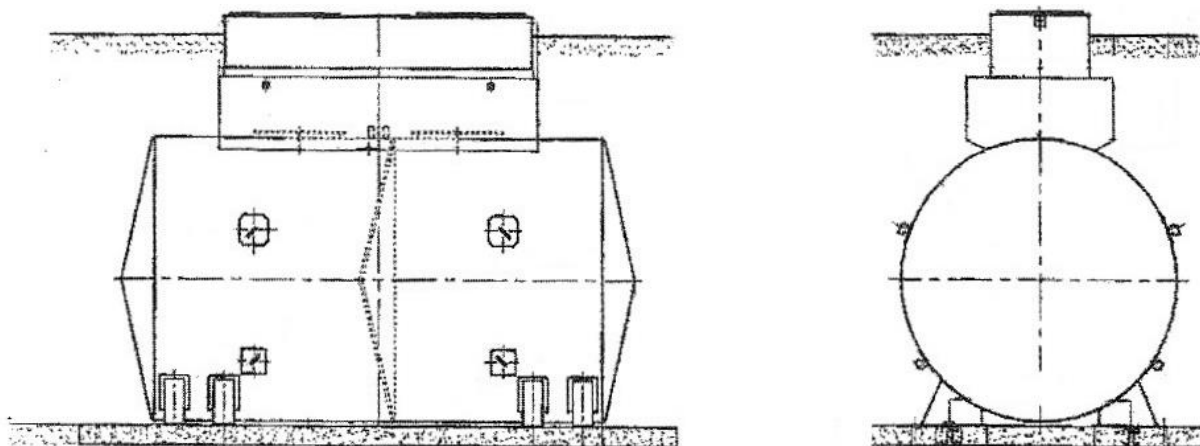


Рисунок 4 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-25 зав.№№ 1(7/25-2БХТ), 2(8/25-2БХТ), 3, 4, 5-1, 13, 14, 11, 12

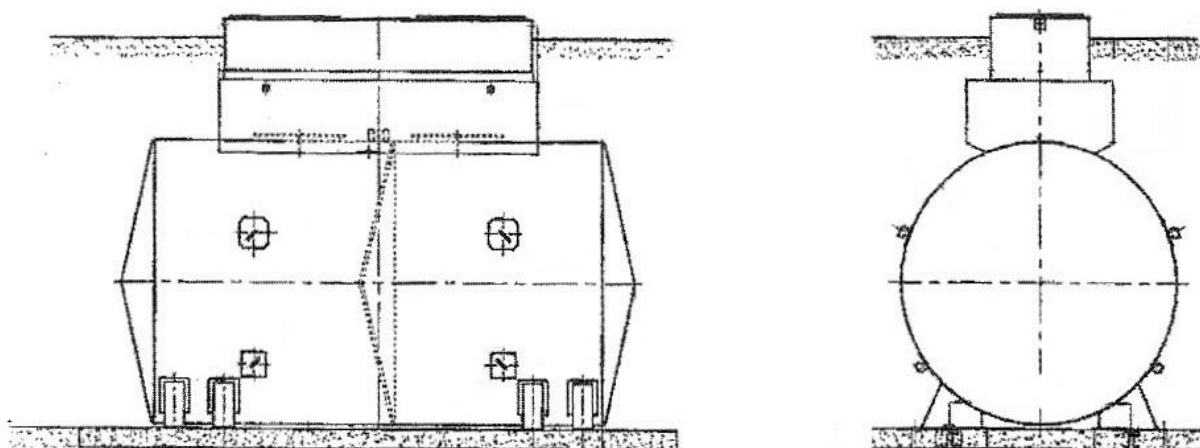


Рисунок 5 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-30 зав.№№ 2, 01, 002

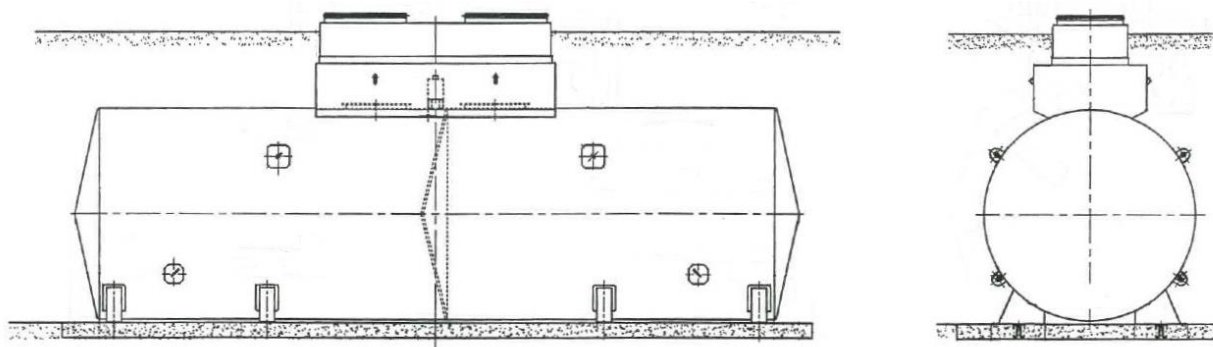


Рисунок 6 – Общий вид эскиза резервуаров РГС-50 зав.№№ 1, 02, 10/50, 11/50, 12/50, 13/50, 11/50-2, 12/50-2, 4\_50-2Л, 4\_50-2П, 1.50-2, 2.50-2

**Программное обеспечение**  
отсутствует

### Метрологические и технические характеристики

Таблица 2 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение		
	РГС-10	РГС-15	РГС-25
Тип резервуара			
Заводские номера	25, 18/10А, 4/10А, 1.10-А	6/10А	4(А), 5(А), 6(А)
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	10	15	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25		

Продолжение таблицы 2

Наименование характеристики	Значение					
	РГС-25		РГС-30		РГС-50	
	Секция 1	Секция 2	Секция 1	Секция 2	Секция 1	Секция 2
Тип резервуара						
Заводские номера	1(7/25-2БХТ), 2(8/25-2БХТ), 3, 4, 5-1, 13, 14, 11, 12		2, 01, 002,		1, 02, 10/50, 11/50, 12/50, 13/50, 11/50-2, 12/50-2, 4_50-2Л, 4_50-2П, 1.50-2, 2.50-2	
Номинальная вместимость, м <sup>3</sup>	12,5	12,5	15	15	25	25
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объёмный метод), %	±0,25					

Таблица 3 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации:	
Температура окружающего воздуха, °С	от - 45 до +35
Атмосферное давление, кПа	от 84,0 до 106,7
Средний срок службы, лет, не менее	30

### Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта резервуара типографским способом.

### Комплектность средства измерений.

Таблица 4 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-10	4 шт.
Паспорт	-	4 экз.
Градуировочная таблица	-	4 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-15	1 шт.
Паспорт	-	1 экз.
Градуировочная таблица	-	1 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	3 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-25	9 шт.
Паспорт	-	9 экз.
Градуировочная таблица	-	18 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-30	3 шт.
Паспорт	-	3 экз.
Градуировочная таблица	-	6 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-50	12 шт.
Паспорт	-	12 экз.
Градуировочная таблица	-	24 экз.

### Поверка

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

Основные средства поверки:

- рулетка измерительная металлическая 2 класса точности Р30Н2Г, с верхним пределом измерений 30 м (регистрационный номер 55464-13);
- рулетка измерительная металлическая типа Р20У2К, с верхним пределом измерений 20 м (регистрационный номер 51171-12);
- рабочие эталоны 2-го разряда из части 1 ГПС Приказа Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г.

Допускается применение аналогичных средств поверки, обеспечивающих определение метрологических характеристик поверяемых СИ с требуемой точностью.

Знак поверки наносится на свидетельство о поверке резервуара.

### Сведения о методиках (методах) измерений

сведения отсутствуют

### Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-10, РГС-15, РГС-25, РГС-30, РГС-50

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

Приказ Росстандарта № 256 от 7 февраля 2018 г. 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**

Закрытое акционерное общество «Техноцентр АЗС» (ЗАО «Техноцентр АЗС»)  
ИНН 7826684082  
Адрес: 198320, г. Санкт-Петербург, г. Красное Село, ул. Восстановления, 66

**Заявитель**

Акционерное общество «Транснефть-Метрология» (АО «Транснефть-Метрология»)  
ИНН 7723107453  
Адрес: 123112, г. Москва, Пресненская набережная, 4, стр.2  
Телефон/ факс: +7 (495) 950-87-00/ (495) 950-85-97  
Web-сайт: metrology.transneft.ru  
E-mail: cmo@cmo.transneft.ru

**Испытательный центр**

Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии - филиал  
Федерального государственного унитарного предприятия «Всероссийский научно-  
исследовательский институт метрологии им. Д.И. Менделеева» (ВНИИР - филиал ФГУП  
«ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»)

Адрес: 420088, Республика Татарстан, г. Казань, ул. 2-ая Азинская, 7 «а»  
Телефон/ факс: +7 (843) 272-70-62/(843) 272-00-32  
Web-сайт: vniir.org  
E-mail: office@vniir.org

Аттестат аккредитации ВНИИР - филиал ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева» по  
проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № RA.RU.310592 от  
23.01.2015 г.