

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС – 20 (3/17), ЕП – 40, ЕП – 25, ЕП – 8

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС – 20 (3/17), ЕП – 40, ЕП – 25, ЕП – 8 (далее - резервуары) предназначены для измерения объема, а также приема, хранения и отпуска нефти и нефтепродуктов.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуара основан на заполнении нефтепродуктом до указателя уровня налива, соответствующего определенному объему нефтепродукта.

Резервуары представляют собой стальные сосуды цилиндрической формы с коническим или сферическим днищем. Типы резервуаров – горизонтальные сварные надземного или подземного размещения.

Заполнение и опорожнение резервуара осуществляется через приемо-раздаточные патрубки, расположенные в нижней или верхней части резервуара.

Резервуары снабжены площадками обслуживания.

Резервуары РГС – 20 (3/17) заводские №№ 151, 152, 153, 154, 155, 187, 188, 189, 190, 193, 194; ЕП – 40 заводские №№ 109, 111, 113, 114, 154, 157, 158, 159, 173, 174; ЕП – 25 заводские №№ 26, 27, 39, 40; ЕП – 8 заводской № 2 расположены на производственных площадках железнодорожных эстакад, приема нефти, береговых и причальных сооружений ООО «Транснефть-Порт Козьмино», по адресу Приморский край, г. Находка, 692941, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78

Общий вид резервуаров надземного размещения РГС – 20 (3/17) №№ 151, 152, 153, 154, 155, 187, 188, 189, 190, 193, 194 представлен на рисунках 1 – 4. Площадки резервуаров ЕП – 40 №№ 109, 111, 113, 114, 154, 157, 158, 159, 173, 174; ЕП – 25 №№ 26, 27, 39, 40; ЕП – 8 № 2 подземного размещения показаны на рисунках 5 – 16. Эскиз конструкции резервуаров подземного размещения, показан на рисунках 17 – 19.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС – 20 (3/17) №№ 151, 152



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС – 20 (3/17) №№ 153, 154, 155, 187, 188



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров
РГС – 20 (3/17) №№ 189, 190



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров
РГС – 20 (3/17) №№ 193, 194



Рисунок 5 – Общий вид площадки размещения
резервуара ЕП – 40 № 109



Рисунок 6 – Общий вид площадки размещения
резервуара ЕП – 40 № 111



Рисунок 7 – Общий вид площадки размещения
резервуара ЕП – 40 № 113

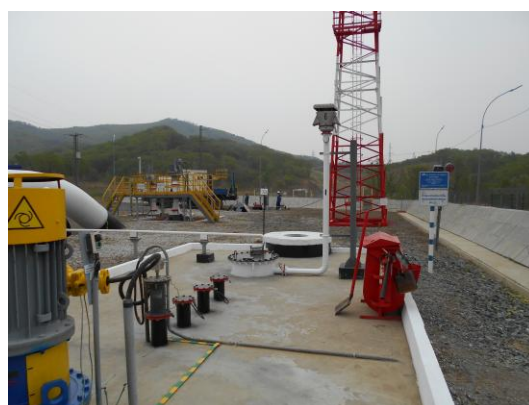


Рисунок 8 – Общий вид площадки размещения
резервуара ЕП – 40 № 114



Рисунок 9 – Общий вид площадки размещения резервуара ЕП – 40 № 154



Рисунок 10 – Общий вид площадки размещения резервуаров ЕП – 40 №№ 157, 158, 159



Рисунок 11 – Общий вид площадки размещения резервуаров ЕП – 40 № 173



Рисунок 12 – Общий вид площадки размещения резервуара ЕП – 40 № 174



Рисунок 13 – Общий вид площадки размещения резервуаров ЕП – 25 № 26



Рисунок 14 – Общий вид площадки размещения резервуаров ЕП – 25 № 27



Рисунок 15 – Общий вид площадки размещения резервуаров ЕП – 25 №№ 39, 40



Рисунок 16 – Общий вид площадки размещения резервуара ЕП – 8 № 2



Рисунок 17 – Эскиз конструкции резервуаров ЕП – 40 №№ 109, 111, 113, 114, 154, 157, 158, 159, 173, 174

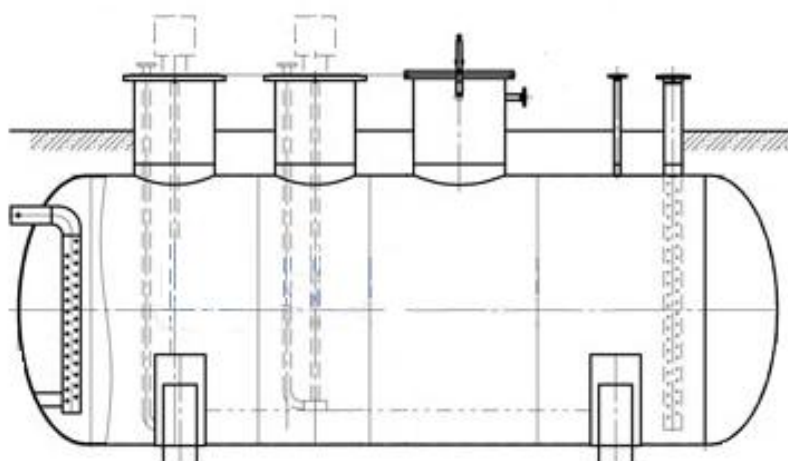


Рисунок 18 – Эскиз конструкции резервуаров ЕП – 25 №№ 26, 27, 39, 40

Продолжение Таблицы 1

Наименование характеристики	Значение				
Заводской номер	ЕП-40 № 109	ЕП-40 № 111	ЕП-40 № 113	ЕП-40 № 114	ЕП-40 № 154
Номинальная вместимость, м ³	40	40	40	40	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25

Продолжение Таблицы 1

Наименование характеристики	Значение				
Заводской номер	ЕП-40 № 157	ЕП-40 № 158	ЕП-40 № 159	ЕП-40 № 173	ЕП-40 № 174
Номинальная вместимость, м ³	40	40	40	40	40
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25

Продолжение Таблицы 1

Наименование характеристики	Значение				
Заводской номер	ЕП-25 № 26	ЕП-25 № 27	ЕП-25 № 39	ЕП-25 № 40	ЕП-8 № 2
Номинальная вместимость, м ³	25	25	25	25	8
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25	±0,25

Таблица 2 - Основные технические характеристики резервуаров

Наименование характеристики	Значение				
	РГС – 20 (3/17) № 151	РГС – 20 (3/17) № 152	РГС – 20 (3/17) № 153	РГС – 20 (3/17) № 154	РГС – 20 (3/17) № 155
Заводской номер					
Габаритные размеры, мм, не более длина цилиндрической части диаметр внутренний	7380 2200	7380 2200	7380 2200	7380 2200	7380 2200
Средний срок службы, лет, не менее	30				
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +50 от 84,0 до 106,7				

Продолжение Таблицы 2

Наименование характеристики	Значение					
	РГС – 20 (3/17) № 187	РГС – 20 (3/17) № 188	РГС – 20 (3/17) № 189	РГС – 20 (3/17) № 190	РГС – 20 (3/17) № 193	РГС – 20 (3/17) № 194
Заводской номер						
Габаритные размеры, мм, не более длина цилиндрической части диаметр внутренний	7380 2200	7380 2200	7380 2200	7380 2200	7380 2200	7380 2200
Средний срок службы, лет, не менее	30					
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -60 до +50 от 84,0 до 106,7					

Продолжение Таблицы 2

Наименование характеристики	Значение				
	ЕП-40 № 109	ЕП-40 № 111	ЕП-40 № 113	ЕП-40 № 114	ЕП-40 № 154
Заводской номер					
Габаритные размеры, мм, не более длина цилиндрической части диаметр внутренний	9093 2400	9035 2400	9035 2400	9093 2400	9074 2400
Средний срок службы, лет, не менее	30				
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +50 от 84,0 до 106,7				

Продолжение Таблицы 2

Наименование характеристики	Значение				
	ЕП-40 № 157	ЕП-40 № 158	ЕП-40 № 159	ЕП-40 № 173	ЕП-40 № 174
Заводской номер					
Габаритные размеры, мм, не более длина цилиндрической части диаметр внутренний	9340 2400	9340 2400	9340 2400	9246 2400	9246 2400
Средний срок службы, лет, не менее	30				
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +50 от 84,0 до 106,7				

Продолжение Таблицы 2

Наименование характеристики	Значение				
	ЕП-25 № 26	ЕП-25 № 27	ЕП-25 № 39	ЕП-25 № 40	ЕП-8 № 2
Заводской номер					
Габаритные размеры, мм, не более					
длина цилиндрической части	5863	5863	5826	5826	3040
диаметр внутренний	2400	2400	2400	2400	2000
Средний срок службы, лет, не менее	30				
Рабочие условия эксплуатации: - температура окружающего воздуха, °С - атмосферное давление, кПа	от -45 до +50 от 84,0 до 106,7				

Знак утверждения типа

наносится на титульный лист паспорта печатным способом.

Комплектность средств измерений

Таблица 3 - Комплектность средств измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС – 20 (3/17)	11 шт.
Паспорт		11 экз.
Градуировочная таблица		11 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	ЕП – 40	10 шт.
Паспорт		10 экз.
Градуировочная таблица		10 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	ЕП – 25	4 шт.
Паспорт		4 экз.
Градуировочная таблица		4 экз.
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	ЕП – 8	1 шт.
Паспорт		1 экз.
Градуировочная таблица		1 экз.

Поверка

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

Основные средства поверки:

- комплекс градуировки резервуаров «Зонд» (регистрационный номер 17906-98);
- метрошток МШТм-3,5К2Ч (регистрационный номер 36694-13);
- рулетка измерительная металлическая D 80 2-го класса точности (регистрационный номер 21096-01);

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

Знак поверки наносится в градуировочной таблице в виде оттиска поверительного клейма, в свидетельстве о поверке – в виде наклейки и оттиска поверительного клейма.

Сведения о методиках (методах) измерений

отсутствуют.

Нормативные и технические документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС – 20 (3/17), ЕП – 40, ЕП – 25, ЕП – 8

Приказ Росстандарта № 256 от 07 февраля 2018 года «Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерения массы и объема жидкости в поток, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости»

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

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

Изготовитель

Великолукский завод «Транснефтехиммаш» акционерного общества «Транснефть-Верхняя Волга» (Великолукский завод «Транснефтехиммаш» АО «Транснефть-Верхняя Волга»)

ИНН 5260900725

Адрес: 182100, Псковская обл., г. Великие Луки, ул. Гоголя. д. 2

Юридический адрес: 603950 Нижегородская область, г. Нижний Новгород, переулок Гранитный, дом 4/1

Телефон/факс: +7 (81153) 9-26-67, 9-31-58

E-mail: tnm@vlus.oilnet.ru

Сайт: vvmn-nn.transneft.ru

Заявитель

Общество с ограниченной ответственностью «Транснефть-Порт Козьмино»

(ООО «Транснефть-Порт Козьмино»)

ИНН 2508081814

Адрес: 692941, Приморский край г. Находка, мкр. Врангель, ул. Нижне-Набережная, 78

Телефон/факс: +7 (4236) 77-10-15

E-mail: od@npk.transneft.ru

Испытательный центр

Федеральное государственное унитарное предприятие «Всероссийский научно-исследовательский институт физико-технических и радиотехнических измерений», Восточно-Сибирский филиал (ФГУП «ВНИИФТРИ»)

Адрес: 664056, г. Иркутск, ул. Бородина, 57

Юридический адрес: 141570, Московская обл., Солнечногорский р-он, р.п. Менделеево, промзона ВНИИФТРИ, корп. 11

Телефон: +7(3952) 46-83-03.

E-mail: office@niiftri.irk.ru

Аттестат аккредитации ФГУП «ВНИИФТРИ» по проведению испытаний средств измерений в целях утверждения типа № 30002-13 от 11.05.2018 г.

Заместитель

Руководителя Федерального
агентства по техническому
регулированию и метрологии

А.В. Кулешов

М.п.

« ____ » _____ 2019 г.