

СОГЛАСОВАНО



Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000	Внесен в Государственный реестр средств измерений. Регистрационный номер № <u>44251-10</u>
---	---

Изготовлен по технической документации ОАО «Транссибнефть» (г. Омск).
Технологический номер 51.

НАЗНАЧЕНИЕ И ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический РВС-20000 технологический номер 51 (далее - резервуар) предназначен для проведения учетных и торговых операций с нефтью и её хранения, для приема аварийного сброса нефти от узлов предохранительных клапанов, а также взаимных расчетов между сторонами сдающей и принимающей нефть.

ОПИСАНИЕ

Резервуар представляет собой металлический сосуд в форме вертикально стоящего цилиндра с коническим днищем и сферической крышей, горловинами и люками для уровнемера и других средств измерений. По конструкции резервуар является закрытым, по расположению – наземным.

Заполнение нефти в резервуар и её откачка осуществляется через приёмораздаточный патрубок, расположенный в нижней части резервуара.

Резервуар расположен на Рыбинской ЛПДС филиала «Красноярское РНУ» ОАО «Транссибнефть» (с. Рыбинское Красноярского края).

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ

Резервуар имеет основные технические характеристики, указанные в таблице 1:

Таблица 1

Наименование параметра	РВС-20000 технологический номер 51
Номинальная вместимость, м ³	20000
Пределы допускаемой относительной погрешности резервуара при измерении вместимости, %	± 0,10
Базовая высота резервуара, мм	13560
Длина окружности первого пояса, мм	143309

Наименование параметра	РВС-20000 технологический номер 51
Вместимость мертвой полости, м ³	198,327
Высота мертвой полости, мм	148
Вместимость резервуара на уровне 11910 мм, м ³	19406,512
Температура измеряемой среды, °С	от минус 40 до плюс 40
Габаритные размеры, мм, не более - высота - внутренний диаметр	15915 45617
Средний срок службы резервуара, лет, не менее	50

Условия эксплуатации:

- температура окружающей среды, °С

от минус 50 до плюс 50

ЗНАК УТВЕРЖДЕНИЯ ТИПА

Знак утверждения типа наносится в соответствии с ПР 50.2.009-94 на титульный лист паспорта резервуара.

КОМПЛЕКТНОСТЬ

Комплектность резервуара представлена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование	Количество	Обозначение
1	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический	1 шт.	РВС-20000
2	Резервуар стальной вертикальный цилиндрический. Паспорт	1 экз.	РВС-20000.ТН-051ПС
3	Градуировочная таблица	1 экз.	

ПОВЕРКА

Поверку резервуара проводят по ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Межповерочный интервал - 5 лет.

НОРМАТИВНЫЕ И ТЕХНИЧЕСКИЕ ДОКУМЕНТЫ

ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки»;
Техническая документация ОАО «Транссибнефть».

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Тип резервуара стального вертикального цилиндрического РВС-20000 утвержден с техническими и метрологическими характеристиками, приведенными в настоящем описании типа, метрологически обеспечен в эксплуатации согласно государственной поверочной схеме.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ОАО «Транссибнефть», 644033, Россия, г. Омск, ул. Красный путь, 111, корп. 1,
тел.: (3812) 65-35-02, факс: (3812) 65-98-46

Главный инженер
ОАО «Транссибнефть»



Ю.В. Мосолов