

Приказ Ростехнадзора от 26.12.2012 N 780
"Об утверждении Руководства по безопасности
вертикальных цилиндрических стальных
резервуаров для нефти и нефтепродуктов"

**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ
И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

ПРИКАЗ
от 26 декабря 2012 г. N 780

**ОБ УТВЕРЖДЕНИИ РУКОВОДСТВА ПО БЕЗОПАСНОСТИ
ВЕРТИКАЛЬНЫХ ЦИЛИНДРИЧЕСКИХ СТАЛЬНЫХ РЕЗЕРВУАРОВ
ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

В целях реализации Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного Постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. N 401, приказываю:

1. Утвердить прилагаемое по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов.
2. Установить, что положения по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов носят рекомендательный характер.

Вр.и.о. руководителя
А.В.ФЕРАПОНТОВ

Утверждено
Приказом Федеральной
службы по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

**РУКОВОДСТВО
ПО БЕЗОПАСНОСТИ ВЕРТИКАЛЬНЫХ ЦИЛИНДРИЧЕСКИХ СТАЛЬНЫХ
РЕЗЕРВУАРОВ ДЛЯ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ**

I. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. ОБЛАСТЬ ПРИМЕНЕНИЯ И НАЗНАЧЕНИЯ

1.1.1. Руководство по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов (далее - Руководство по безопасности) разработано в целях содействия соблюдению федеральных норм и правил в области промышленной безопасности.

1.1.2. Руководство по безопасности содержит рекомендации по обеспечению промышленной безопасности при проектировании, изготовлении, строительстве вертикальных цилиндрических стальных резервуаров, используемых на опасных производственных объектах нефтедобычи, транспортирования, переработки и хранения нефти и нефтепродуктов, и не является нормативным правовым актом.

1.1.3. В целях содействия соблюдению федеральных норм и правил в области промышленной безопасности организации осуществляющие деятельность по проектированию, изготовлению, строительству вертикальных цилиндрических стальных резервуаров, могут использовать иные способы и методы, чем те, которые указаны в настоящем Руководстве по безопасности.

1.1.4. Руководство по безопасности распространяется на вертикальные цилиндрические стальные резервуары номинальным объемом от 100 до 120000 куб. м для нефти и нефтепродуктов со стационарными или плавающими крышами.

Проектирование, изготовление и монтаж резервуаров объемом более 120000 куб. м рекомендуется выполнять по индивидуальным техническим условиям специализированными организациями, с учетом рекомендаций настоящего Руководства по безопасности.

Положения настоящего Руководства по безопасности распространяются на резервуары при следующих условиях эксплуатации:

- расположение резервуаров - наземное;
- плотность хранимых продуктов - не более 1,1 т/куб. м;

максимальная температура корпуса резервуара - не выше 100 °С (для резервуаров с температурой хранения более 100 °С следует учитывать изменения физико-механических характеристик применяемых сталей);

минимальная температура корпуса резервуара - не ниже минус 60 °С;

внутреннее избыточное давление - не более 2,0 кПа;

относительное разрежение в газовом пространстве - не более 0,25 кПа;

сейсмичность района строительства - не более 9 баллов включительно по шкале MSK-64 "Шкала сейсмической интенсивности MSK-64".

Положения настоящего Руководства по безопасности распространяются на стальные конструкции резервуара, ограниченные первым фланцевым или сварным (резьбовым) соединением технологических устройств или трубопроводов снаружи или изнутри корпуса резервуара.

Настоящее Руководство по безопасности применяется также при сооружении резервуаров для хранения пластовой и пожарной воды, нефтесодержащих стоков, жидких минеральных удобрений и пищевых жидких продуктов (при условии обеспечения санитарно-гигиенических норм).

1.1.5. Рекомендации настоящего Руководства по безопасности не распространяются на:

изотермические резервуары для хранения сжиженных газов, баки-аккумуляторы для горячей воды и резервуары для хранения агрессивных химических продуктов;

выполнение работ по технологическому проектированию; проектированию электроснабжения, противопожарного оборудования, систем контроля и автоматики и прочего оборудования, эксплуатации и обслуживания вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов;

разработку ППР по ремонту.

Термины и определения, список сокращений используемые в Руководстве по безопасности приведены в , к настоящему Руководству по безопасности.

1.2. КЛАССИФИКАЦИЯ И ТИПЫ РЕЗЕРВУАРОВ

1.2.1. Вертикальные стальные цилиндрические резервуары для нефти и нефтепродуктов относятся к повышенному уровню ответственности сооружений в соответствии с Федеральным законом от 30 декабря 2009 г. N 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" и ГОСТ Р 54257-2010 "Надежность строительных конструкций и оснований. Основные положения и требования", утвержденным Приказом Росстандарта от 23 декабря 2010 г. N 1059-ст.

1.2.2. В зависимости от номинального объема резервуары рекомендуется подразделять на четыре класса опасности:

класс I - резервуары номинальным объемом более 50000 куб. м;

класс II - резервуары номинальным объемом от 20000 до 50000 куб. м включительно, а также резервуары номинальным объемом от 10000 до 50000 куб. м включительно, расположенные непосредственно по берегам рек, крупных водоемов и в черте городской застройки;

класс III - резервуары номинальным объемом от 1000 и менее 20000 куб. м;

класс IV - резервуары номинальным объемом менее 1000 куб. м.

1.2.3. Класс опасности устанавливается заказчиком в задании на проектирование.

1.2.4. При проектировании класс опасности рекомендуется учитывать при:

назначении специальных требований в рабочей документации к материалам и объемам контроля;

выборе коэффициента надежности по назначению;

выборе методов расчета.

1.2.5. Общий срок службы резервуаров рекомендуется обеспечивать выбором материала, учетом температурных, силовых и коррозионных воздействий, нормированием дефектов сварных соединений, оптимальных конструктивных решений металлоконструкций, оснований и фундаментов, допусками на изготовление и монтаж конструкций, способов защиты от коррозии и назначением регламента обслуживания.

1.2.6. По конструктивным особенностям вертикальные цилиндрические резервуары рекомендуется подразделять на следующие типы:

РВС;

РВСП;

РВСПК.

1.2.7. Выбор типа резервуара рекомендуется осуществлять в зависимости от классификации хранимой нефти или нефтепродукта по температуре вспышки и давлению насыщенных паров при температуре хранения:

а) для ЛВЖ при давлении насыщенных паров свыше 26,6 кПа (200 мм рт. ст.) до 93,3 кПа (700 мм рт. ст.) (нефть, бензины, нефтяные растворители) применяются: РВСПК; РВСП; РВС, оборудованные устройством ГО и установкой УЛФ;

б) для ЛВЖ при давлении насыщенных паров менее 26,6 кПа (200 мм рт. ст.), а также для ГЖ с

температурой вспышки выше 61 С (мазут, дизельное топливо, бытовой керосин, авиационный керосин, реактивное топливо, битум, гудрон, масла, пластовая вода) применяются РВС без ГО;

в) для аварийного сброса нефти или нефтепродукта применяются РВС, оборудованные дыхательными и предохранительными клапанами.

1.2.8. По методам изготовления и монтажа листовых конструкций (стенки, днища, настила стационарных крыш, мембраны понтонов и плавающих крыш) резервуары рекомендуется подразделять на:

а) резервуары рулонной сборки, листовые конструкции которых изготавливаются и монтируются в виде рулонизируемых полотнищ;

б) резервуары полостной сборки, изготовление и монтаж всех листовых конструкций которых ведется из отдельных листов;

в) резервуары комбинированной сборки, часть листовых конструкций которых изготавливается и монтируется из отдельных листов, а часть - в виде рулонизируемых полотнищ.

1.2.9. Стенки резервуаров всех типов объемом 10000 куб. м и более не рекомендуется изготавливать и монтировать в виде рулонизируемых полотнищ.

II. МАТЕРИАЛЫ

2.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ К МАТЕРИАЛАМ

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: имеется в виду СП 16.13330.2011, утвержденный Приказом Минрегиона РФ от 27.12.2010 N 791, а не N 79.

2.1.1. При подборе сталей для использования в конструкциях резервуаров рекомендуется пользоваться СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81*. Стальные конструкции", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79, действующими стандартами и техническими условиями, а также положениями настоящего Руководства по безопасности.

2.1.2. Все элементы конструкций по требованиям к материалам разделяются на группы А, Б и В, а группа Б - на подгруппы Б1 и Б2, а именно:

а) А и Б - основные конструкции:

1) А - стенка, привариваемые к стенке листы окрайки днища, обечайки люков и патрубков в стенке и фланцы к ним, привариваемые к стенке усиливающие накладки, опорные кольца стационарных крыш, кольца жесткости, подкладные пластины на стенке для крепления конструктивных элементов;

2) Б1 - каркас крыши (включая фасонки), самонесущие бескаркасные крыши;

3) Б2 - центральная часть днища, анкерные крепления, настил крыш, плавающие крыши и понтоны, обечайки люков и патрубков на крыше, крышки люков;

б) В - вспомогательные конструкции: лестницы, площадки, переходы, ограждения и др.

2.1.3. Для металлоконструкций резервуара рекомендуется применять сталь, выплавленную электропечным, кислородно-конвертерным или мартеновским способом. В зависимости от требуемых показателей качества и толщины проката сталь поставляется в состоянии после горячей прокатки, термической обработки (нормализации или закалки с отпуском) или после контролируемой прокатки.

2.1.4. Для основных конструкций группы А рекомендуется применять только спокойную (полностью раскисленную) сталь.

Для основных конструкций группы Б рекомендуется применять спокойную или полуспокойную сталь.

Для вспомогательных конструкций группы В наряду с вышеперечисленными сталями с учетом температурных условий эксплуатации возможно применение стали С235.

2.2. ХИМИЧЕСКИЙ СОСТАВ И СВАРИВАЕМОСТЬ

2.2.1. При сварке плавлением качество сварочных материалов и технологию сварки рекомендуется подбирать так, чтобы они обеспечивали прочность и вязкость металла сварного соединения не ниже, чем необходимо для исходного основного металла.

2.2.2. Углеродный эквивалент стали с пределом текучести 390 МПа и ниже для основных конструкций рекомендуется не более 0,43%. Эквивалент углерода С, %, определяют по формуле:

ЭКВ

$$\text{ЭКВ} = \text{C} + \frac{\text{Mn}}{6} + \frac{\text{Si}}{24} + \frac{\text{Cr}}{5} + \frac{\text{Mo}}{4} + \frac{\text{Ni}}{40} + \frac{\text{Cu}}{13} + \frac{\text{V}}{14} + \frac{\text{P}}{2}, \quad (1)$$

где С, Мп, Si, Cr, Мо, Ni, Cu, V, Р - массовые доли углерода, марганца, кремния, хрома, молибдена, никеля, меди, ванадия и фосфора по результатам плавочного анализа (ковшовой пробы), приведенные в сертификатах на прокат.

При отсутствии в сертификатах на прокат сведений о содержании меди и ванадия расчет углеродного эквивалента рекомендуется определять из условия содержания в прокате меди и ванадия в количестве 0,30% и 0,01% по массе соответственно.

2.3. РЕКОМЕНДУЕМЫЙ СОРТАМЕНТ ЛИСТОВ

2.3.1. Листовой прокат для изготовления металлоконструкций резервуара рекомендуется применять по форме, размерам и предельным отклонениям в соответствии с ГОСТ 19903-74 "Прокат листовой горячекатаный. Сортамент", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 27 июня 1974 г. N 1573, если иное не указано в КМ.

2.3.2. Листовой прокат поставляется толщиной от 4 до 60 мм, шириной от 1500 до 3000 мм, длиной от 6000 до 12000 мм, с обрезными кромками.

2.3.3. Толщина листового проката для изготовления стенок резервуаров рекомендуется не более 40 мм.

2.3.4. Рекомендации по точности изготовления листовой проката:

по толщине (предельный минусовой допуск на прокат) - в соответствии с или с постоянным предельным нижним отклонением равным 0,3 мм, предельные плюсовые допуски на прокат по ГОСТ 19903-74 "Прокат листовой горячекатаный. Сортамент", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 27 июня 1974 г. N 1573;

по плоскостности - особо высокой или высокой.

Таблица 1

ПРЕДЕЛЬНЫЕ МИНУСОВЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ ПО ТОЛЩИНЕ ЛИСТОВОГО ПРОКАТА

Толщина проката, мм	Предельные минусовые отклонения по толщине листового проката ДЕЛЬТА t , мм m
До 5,5	0,50
Св. 5,5 до 7,5	0,60
Св. 7,5 до 25,0	0,80
Св. 25,0 до 30,0	0,90
Св. 30,0 до 34,0	1,00
Св. 34,0 до 40,0	1,10

2.3.5. Серповидность листов рекомендуется пониженной и на базе 1 м не более 2 мм.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: ГОСТ 22727-88 "Прокат листовой. Методы ультразвукового контроля", утвержден Постановлением Госстандарта СССР от 09.02.1988 N 212, а Постановлением Госстандарта СССР от 27.06.1974 N 1573 утвержден ГОСТ 19903-74 "Прокат листовой горячекатаный. Сортамент".

2.3.6. Листовой прокат для изготовления основных конструкций группы А резервуара классов опасности I и II рекомендуется класса сплошности не хуже, чем 0 и 1 соответственно по ГОСТ 22727-88 "Прокат листовой. Методы ультразвукового контроля", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 27 июня 1974 г. N 1573. Рекомендуется не превышать неконтролируемые зоны: у продольной кромки - 5 мм, у поперечной - 10 мм. Предельные минусовые отклонения по толщине листового проката приведены в .

2.4. РАСЧЕТНАЯ ТЕМПЕРАТУРА МЕТАЛЛА

2.4.1. За расчетную температуру металла рекомендуется принимать наименьшее из двух

следующих значений:

минимальная температура хранимого продукта;

температура наиболее холодных суток для данной местности (минимальная среднесуточная температура), повышенная на 5 °С.

При определении расчетной температуры металла рекомендуется не учитывать температурные эффекты специального обогрева и теплоизоляции резервуаров.

2.4.2. Температура наиболее холодных суток для данной местности определяется с обеспеченностью 0,98 по таблице температур наружного воздуха в соответствии со СНиП 23-01-99* "Строительная климатология", утвержденным Постановлением Госстроя РФ от 11 июня 1999 г. N 45.

2.4.3. Для резервуаров с рулонной технологией сборки расчетная температура металла, принимаемая в соответствии с , при толщинах более 10 мм понижается на 5 °С.

2.5. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ МАРКИ СТАЛИ

2.5.1. Выбор марок стали для изготовления основных элементов конструкций рекомендуется проводить с учетом механических характеристик (гарантированного минимального предела текучести и временного сопротивления), толщины проката и ударной вязкости. Рекомендованная толщина листового проката не более 40 мм. Марки стали поставляемые по российским стандартам приведены в настоящему Руководству по безопасности.

2.5.2. Для материала труб, применяемого для изготовления обечаек люков и патрубков, рекомендуется иметь механические характеристики не ниже характеристик основного металла конструкций (стенки или крыши), на которых осуществляется врезка люков или патрубков.

2.6. РЕКОМЕНДАЦИИ К УДАРНОЙ ВЯЗКОСТИ

2.6.1. Ударная вязкость стали для элементов основных конструкций групп А и Б выбирается в зависимости от группы конструкций, расчетной температуры металла, механических свойств стали и толщины проката.

2.6.2. Для элементов основных конструкций группы А из стали с гарантированным минимальным пределом текучести 390 МПа и менее температуру испытаний на ударную вязкость по KCV TV, °С, рекомендуется определять по графику, приведенному на рисунке 1 (здесь и далее рисунки не приводятся) настоящего Руководства по безопасности, или по формуле:

$$T = \begin{cases} \frac{R_{97,2} - 1,35(t - 0,5T) - 0,209 R_{yn}}{V} , & \text{если } t \leq 20 \text{ мм,} \\ \frac{R_{97,2} - 1,35(5,57\sqrt{t} - 7 - 0,5T) - 0,209 R_{yn}}{V} , & \text{если } t > 20 \text{ мм} \end{cases} \quad (2)$$

где:

T - расчетная температура металла, °С (-65 ≤ T ≤ -10 °С);

t - толщина проката, мм (5 ≤ t ≤ 40 мм);

R_{yn} - предел текучести, МПа (R_{yn} ≤ 390 МПа)

с учетом предела текучести стали, толщины металлопроката и расчетной температуры металла.

При использовании стали с пределом текучести более 390 МПа температуру испытаний рекомендуется принимать равной расчетной температуре металла.

Для элементов основных конструкций подгрупп Б₁ и Б₂ температура испытаний на ударную вязкость по KCV определяется по номограмме, приведенной на рисунке 1, с повышением данной температуры на 10 °С.

2.6.3. Для элементов конструкций группы А и подгруппы Б₁ резервуаров

классов опасности I, II и III испытания на ударную вязкость по KCV образцов типа 11, 12, 13 выполняются по ГОСТ 9454-78 "Металлы. Метод испытания на ударный изгиб при пониженных, комнатной и повышенных температурах", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 17 апреля 1978 г. N 1021. Для подгруппы Б₂ и группы В, а также для основных конструкций резервуаров

класса опасности IV определение ударной вязкости рекомендуется проводить на образцах типа Менаже (КСУ). Температуру испытаний и величину ударной вязкости рекомендуется указывать в КМ.

2.6.4. Рекомендуется, что величина ударной вязкости зависит от гарантированного

минимального предела текучести стали и направления вырезки образцов (поперечного - для листового проката или продольного - для фасонного проката).

2.6.5. Для листового проката с пределом текучести:

до 265 МПа включительно нормируемая величина ударной вязкости составляет 29 Дж/кв. см;

свыше 265 до 360 МПа включительно - не менее 35 Дж/кв. см;

свыше 360 МПа - не менее 50 Дж/кв. см.

2.6.6. Для фасонного проката ударная вязкость по сравнению с указанными величинами для листового проката увеличивается на 20 Дж/кв. см.

2.6.7. Испытанию при заданной температуре подвергаются три образца от партии или листа (при полистных испытаниях). Определяется среднее значение ударной вязкости не ниже нормированной величины. Для одного из трех образцов возможно снижение ударной вязкости не ниже 70% от нормированной величины.

2.7. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ МЕХАНИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА И ТВЕРДОСТЬ

2.7.1. Рекомендуется, чтобы минимальные гарантированные механические свойства проката удовлетворяли положениям действующих стандартов и технических условий и настоящего Руководства по безопасности.

2.7.2. Для применяемых сталей соотношение предела текучести и временного сопротивления (сигма /сигма) рекомендуется не более:

$0,75 - \text{для сталей } \frac{\sigma_{\text{т}}}{\sigma_{\text{в}}} \leq 440 \text{ МПа};$

$0,85 - \text{для сталей } \frac{\sigma_{\text{т}}}{\sigma_{\text{в}}} > 440 \text{ МПа}.$

2.7.3. Рекомендуется подбор стали для вспомогательных конструкций группы В в соответствии со строительными нормами и правилами для металлоконструкций резервуара с учетом условий эксплуатации, действующих нагрузок и климатических воздействий.

2.7.4. Материалы для сварки (электроды, сварочная проволока, флюсы, защитные газы) рекомендуется выбирать в соответствии с технологическими процессами изготовления и монтажа конструкций и выбранных марок стали. При этом рекомендуется, чтобы применяемые сварочные материалы и технология сварки обеспечивали механические свойства металла сварных соединений не ниже свойств, установленных для выбранных марок стали.

2.7.5. Для сварных соединений из стали с гарантированным минимальным пределом текучести от 305 до 440 МПа твердость HV металла шва и околошовной зоны рекомендуется не более 280 единиц. Контроль твердости осуществляется по внутренней поверхности конструкций, контактирующих с нефтью и нефтепродуктом.

2.8. РЕКОМЕНДАЦИИ ПРИ ЗАКАЗЕ ЛИСТОВ

2.8.1. Листовую сталь для основных конструкций резервуара рекомендуется поставлять металлургическими организациями партиями. Партию составляют листы одной марки стали, одной плавки - ковша, одной толщины, изготовленные по одинаковой технологии, включая режимы прокатки и термической обработки. Масса поставляемой партии проката из углеродистой стали рекомендуется не более норм, установленных действующими стандартами или техническими условиями, приведенных в к настоящему Руководству по безопасности.

2.8.2. Листы каждой партии сопровождаются документом о качестве. В документе о качестве кроме характеристик, предусмотренных действующими стандартами или техническими условиями, приведенных в к настоящему Руководству по безопасности, рекомендуется указывать характеристики, предусмотренные подпунктом 2.8.3 настоящего Руководства по безопасности.

2.8.3. В заказе на изготовление проката для основных конструкций резервуара наряду с наименованием марки стали, обозначением стандарта, геометрических размеров листов (толщины, ширины, длины) и их массы рекомендуется дополнительно указать:

расположение поля допуска по толщине в соответствии с ГОСТ 19903-74 "Прокат листовой горячекатаный. Сортамент", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 27 июня 1974 г. N 1573, или поле допуска с постоянным предельным нижним отклонением, равным 0,3 мм;

точность изготовления по толщине (ВТ или АТ), по ширине (АШ или БШ), по плоскостности (ПО или ПВ), по серповидности (СП);

масса партии - 40 т;

ограничение углеродного эквивалента $C_{\text{экв}}$ для стали класса прочности 390

и ниже - 0,43%;

тип образца (11, 12 или 13 по ГОСТ 9454-78 "Металлы. Метод испытания на ударный изгиб при

пониженных, комнатной и повышенных температурах", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 17 апреля 1978 г. N 1021);

температура испытания, °С, в соответствии с ;

нормированная величина ударной вязкости: 30, 35, 50, 60 или 70 Дж/кв. см.

Рекомендуется, чтобы качество поверхности листов соответствовало ГОСТ 14637-89 (ИСО 4995-78) "Прокат толстолистовой из углеродистой стали обыкновенного качества. Технические условия", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 22 декабря 1989 г. N 4023.

2.8.4. Листы стали для основных конструкций применяются с гарантией сплошности после УЗК в соответствии с действующими стандартами. Класс сплошности - 0; 1. Не рекомендуется превышать неконтролируемые зоны листа: у продольной кромки - 5 мм, у поперечной кромки - 10 мм.

2.9. СВАРОЧНЫЕ МАТЕРИАЛЫ

Сварочные материалы (электроды, сварочная проволока, флюсы, защитные газы) рекомендуется выбирать в соответствии с технологией процесса изготовления и монтажа конструкций и выбранных марок стали. С учетом, что применяемые сварочные материалы и технология сварки обеспечивают механические свойства сварного шва не ниже свойств, рекомендованных положением настоящего Руководства по безопасности.

2.10. МАТЕРИАЛ БОЛТОВ И ГАЕК

2.12.1. Материалом монтажных болтов и гаек, временно используемых при сборке элементов вспомогательных конструкций (лестниц, площадок, ограждений), а также крыш и опорных колец, рекомендуется применять сталь марок 20пс или 20.

2.12.2. При выборе материала болтов и гаек для фланцевых присоединений трубопроводов к патрубкам рекомендуется учитывать расчетную температуру металла. При расчетной температуре до минус 40 °С включительно для болтов и гаек рекомендуется применять сталь марки СтЗсп5 по ГОСТ 535-2005 "Прокат сортовой и фасонный из стали углеродистой обыкновенного качества. Общие технические условия" утвержденному Приказом Ростехрегулирования от 20 июля 2007 г. N 186-ст, при расчетной температуре от минус 40 °С до минус 50 °С включительно - сталь марки 09Г2С категории 12 по ГОСТ 19281-89 (ИСО 4950-2-81, ИСО 4930-3-81, ИСО 4951-79, ИСО 4995-78, ИСО 4996-78, ИСО 5952-83) "Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 28 сентября 1989 г. N 2972, при расчетной температуре ниже минус 50 °С - сталь марки 09Г2С категории 13 по ГОСТ 19281-89 (ИСО 4950-2-81, ИСО 4930-3-81, ИСО 4951-79, ИСО 4995-78, ИСО 4996-78, ИСО 5952-83) "Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 28 сентября 1989 г. N 2972.

Материал болтов и гаек рекомендуется назначать также по ГОСТ 12816-80 "Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на Ру от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/кв. см). Общие технические требования", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 20 мая 1980 г. N 2238.

2.12.3. Выбор марок стали для фундаментных болтов рекомендуется производить по ГОСТ 24379.0-80 "Болты фундаментные. Общие технические условия", утвержденному Постановлением Госстроя СССР от 25 августа 1980 г. N 133.

III. КОНСТРУКЦИЯ И РАСЧЕТ РЕЗЕРВУАРОВ

3.1. СВАРНЫЕ СОЕДИНЕНИЯ И ШВЫ

3.1.1. Основные типы сварных соединений и швов.

3.1.1.1. Для изготовления металлоконструкций резервуара применяются стыковые, угловые, тавровые и нахлесточные сварные соединения.

3.1.1.2. В зависимости от протяженности сварных швов по линии соединения деталей рекомендуется различать следующие типы сварных швов:

сплошные швы, выполняемые на всю длину сварного соединения;

прерывистые швы, выполняемые чередующимися участками длиной не менее 50 мм;

временные (прихваточные) швы, поперечное сечение которых определяется технологией сборки, а протяженность свариваемых участков составляет не более 50 мм.

3.1.1.3. Рекомендуемые стандарты для соответствия конструктивных элементов сварных соединений и швов применяемым видам сварки:

для ручной дуговой сварки - ГОСТ 5264-80 "Ручная дуговая сварки. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры", утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 24 июля 1980 г. N 3827;

для дуговой сварки в защитном газе - ГОСТ 14771-76 "Дуговая сварка в защитном газе. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры", утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 28 июля 1976 г. N 1826;

для сварки под флюсом - ГОСТ 8713-79 "Сварка под флюсом. Соединения сварные. Основные типы, конструктивные элементы и размеры", утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 26 декабря 1979 г. N 5047.

3.1.1.4. Рекомендуется, чтобы изображения сварных соединений и условные обозначения сварных швов на чертежах определяли размеры конструктивных элементов подготовленных кромок свариваемых деталей, необходимые для выполнения швов с применением конкретного вида сварки.

3.1.2. Общие рекомендации к сварным соединениям.

3.1.2.1. Рекомендуется, чтобы сварные швы были прочными и соответствовали основному металлу по показателям стандартных механических свойств металла шва: пределу текучести, временному сопротивлению, относительному удлинению, ударной вязкости, углу загиба.

3.1.2.2. Рекомендуется для улучшения коррозионной стойкости подбирать металл шва и основной металл близкими друг к другу по химическому составу.

3.1.2.3. Технологию сварки рекомендуется выбирать таким образом, чтобы избежать возникновения значительных сварочных деформаций и перемещений элементов конструкций.

3.1.3. Ограничения на сварные соединения и швы.

3.1.3.1. Не рекомендуется наличие прихваточных швов в законченной конструкции.

3.1.3.2. Минимальные катеты угловых швов (без припуска на коррозию) принимаются в соответствии с таблицей 38 настоящего Руководства по безопасности и СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81". Стальные конструкции", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79.

3.1.3.3. Стыковые соединения деталей неодинаковой толщины при разнице, не превышающей значений, указанных в таблице 2 настоящего Руководства по безопасности, выполняются так же, как и деталей одинаковой толщины; конструктивные элементы разделки кромок и размеры сварочного шва следует выбирать по большей толщине.

Таблица 2

ДОПУСКАЕМАЯ РАЗНИЦА ТОЛЩИНЫ СВАРИВАЕМЫХ ДЕТАЛЕЙ

Толщина тонкой детали, мм	Допускаемая разница толщин, мм
До 4	1
Св. 4 до 20	2
Св. 20 до 30	3
Св. 30	4

При разности в толщине свариваемых деталей выше значений, указанных в таблице 2, на детали, имеющей большую толщину, рекомендуется сделать скос под углом 15° с одной или с двух сторон до толщины тонкой детали. При этом конструкцию разделки кромок и размеры сварного шва рекомендуется выбирать по меньшей толщине.

3.1.3.4. Не рекомендуется смещение свариваемых кромок более:

а) 1,0 мм - для деталей толщиной t от 4 до 10 мм;

б) $0,1 \times t$ - для деталей толщиной t от 10 до 40 мм, но не более 3 мм.

3.1.3.5. Рекомендуемые максимальные катеты угловых сварных швов - не более 1,2 толщины более тонкой детали в соединении.

3.1.3.6. Для деталей толщиной от 4 до 5 мм катет углового сварного шва рекомендован 4 мм.

Для деталей большей толщины катет углового шва определяется прочностным расчетом или конструктивно, но не менее 5 мм.

3.1.3.7. Заводские сварные соединения рулонных заготовок выполняются встык.

3.1.3.8. Нахлесточное соединение, сваренное сплошным швом с одной стороны, допустимо для соединений элементов днища или крыши, при этом величина нахлеста и составляет не менее 60 мм для соединений полотнищ днища или полотнищ крыши и не менее 30 мм для соединений листов днища или листов крыши при полистовой сборке, но не менее пяти толщин наиболее тонкого листа в соединении.

3.2. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ СОЕДИНЕНИЯ

3.2.1. Вертикальные соединения листов стенки.

Вертикальные соединения листов стенки рекомендуется выполнять стыковыми с полным проплавлением по толщине листов в соответствии с рисунком 2 настоящего Руководства по безопасности.

Вертикальные заводские и монтажные швы стенок резервуаров класса опасности IV, сооружаемых методом рулонирования, рекомендуется располагать на одной линии.

Для прочих резервуаров вертикальные заводские и монтажные соединения на смежных поясах стенки смещаются относительно друг друга на величину не менее $10 \times t$ (где t - толщина нижележащего пояса стенки) и не менее 500 мм для стенок полистовой сборки.

3.2.2. Горизонтальные соединения листов стенки.

Горизонтальные соединения листов стенки выполняются двусторонними стыковыми швами с полным проплавлением в соответствии с рисунком 3 настоящего Руководства по безопасности.

Для РВС пояса стенки располагают по осевой вертикальной линии или совмещают по наружной или по внутренней поверхности; для РВСП и РВСПК пояса стенки совмещают по внутренней поверхности.

3.2.3. Соединения днища.

3.2.3.1. Двусторонние стыковые соединения применяются для сварки рулонизируемых полотнищ днищ.

Односторонние стыковые соединения на остающейся подкладке применяются для соединения между собой кольцевых окраек, а также при полистовой сборке центральной части днищ или днищ без окраек. Остающаяся подкладка имеет толщину не менее 4 мм и присоединяется прерывистым швом к одной из стыкуемых деталей. При выполнении стыкового соединения на остающейся подкладке без разделки кромок зазор между кромками стыкуемых листов толщиной до 6 мм составляет не менее 4 мм; для стыкуемых листов толщиной более 6 мм - не менее 6 мм. При необходимости используются металлические распорки для обеспечения раскрытия корня шва на требуемую величину.

Для стыковых соединений кольцевых окраек предусматривается переменный зазор клиновидной формы в соответствии с рисунком 4 настоящего Руководства по безопасности, изменяющийся от 4 до 6 мм по наружному контуру окраек и от 8 до 12 мм по внутреннему контуру, учитывающий усадку кольца окраек в процессе сварки.

Для остающихся подкладок применяются материалы, соответствующие материалу стыкуемых деталей.

3.2.3.2. Нахлесточные соединения днища применяются для соединения между собой рулонизируемых полотнищ днищ, листов центральной части днищ при их полистовой сборке в соответствии с рисунком 5 настоящего Руководства по безопасности, а также для соединения центральной части днищ с кольцевыми крайками. Нахлесточные соединения днищ свариваются сплошным односторонним угловым швом только с верхней стороны. В зоне пересечения нахлесточных соединений днища с нижним поясом стенки предусматривается ровная поверхность днища в соответствии с рисунком 6 настоящего Руководства по безопасности.

3.2.4. Для соединения днища со стенкой применяется двустороннее тавровое соединение без скоса кромок или с двумя симметричными скосами нижней кромки листа стенки. Рекомендуемый катет углового шва таврового соединения не более 12 мм.

Если толщины нижнего пояса стенки или листа днища не превышают 12 мм, то применяется соединение без скосов кромок с катетом углового шва, равным толщине более тонкого из соединяемых листов, в соответствии с рисунком 7а настоящего Руководства по безопасности.

Если толщина нижнего пояса стенки или листа днища превышает 12 мм, то применяется соединение со скосами кромок, при этом сумма глубины скоса и катета углового шва равняется толщине более тонкого из соединяемых листов в соответствии с рисунком 7б настоящего Руководства по безопасности.

Узел соединения днища со стенкой исполняется с учетом доступа для осмотра в процессе эксплуатации резервуара. При наличии на стенке резервуара теплоизоляции рекомендуется не доходить до днища на расстояние не менее 100 мм или выполнять в съёмном исполнении с целью снижения возможности коррозии данного узла и обеспечения наблюдения за его состоянием.

3.2.5. Соединение листов крыши.

3.2.5.1. Настил крыши выполняется:

из отдельных листов;

укрупненных карт;

полотнищ заводского изготовления.

3.2.5.2. Монтажные соединения настила выполняются, как правило, внахлест, со сваркой сплошного углового шва только с верхней стороны.

3.2.5.3. Нахлест листов в направлении по уклону крыши рекомендуется выполнять таким образом, чтобы верхняя кромка нижнего листа накладывалась поверх нижней кромки верхнего листа с целью снижения возможности проникновения конденсата внутрь нахлеста.

3.2.5.4. Монтажные соединения настила бескаркасных конических или сферических крыш могут выполняться двусторонними стыковыми или нахлесточными швами.

3.2.5.5. Для соединения настила с каркасом крыши применяются прерывистые угловые швы при малоагрессивной степени воздействия внутренней среды резервуара. Для средне и

сильноагрессивной степени воздействия внутренней среды резервуара согласно ГОСТ 31385-2008 "Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия", утвержденного Приказом Ростехрегулирования от 31 июля 2009 г. N 274-ст, (таблица 8) указанное соединение выполняется сплошными угловыми швами минимального сечения с добавлением припуска на коррозию.

3.2.5.6. При выполнении крыши во взрывозащищенном исполнении (легко сбрасываемой) настил крыши рекомендуется приваривать только к верхнему кольцевому элементу стенки угловым швом катетом не более 5 мм, приварка настила к каркасу крыши не рекомендуется. Указанный "ослабленный узел" соединения настила крыши со стенкой обеспечивает частичный или полный отрыв настила крыши от стенки резервуара и быстрый сброс избыточного давления, предотвратив разрушение стенки и узла крепления стенки к днищу и разлив продукта.

3.2.6. Рекомендации к конструкциям стационарных крыш приведены в настоящего Руководства по безопасности.

3.3. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ ДЛЯ ПРОЕКТИРОВАНИЯ

3.3.1. Проектирование резервуара рекомендуется осуществлять на основании технического задания на проектирование.

В составе задания на проектирование заказчику рекомендуется представлять следующие исходные данные для проектирования металлоконструкций резервуара:

район (площадка) строительства;

срок службы резервуара;

годовое число циклов заполнений-опорожнений резервуара;

геометрические параметры или объем резервуара;

тип резервуара;

наименование хранимого продукта с указанием наличия коррозионно-активных примесей в продукте;

плотность продукта;

максимальная и минимальная температуры продукта;

избыточное давление и относительное разрежение;

тип и характеристики теплоизоляции;

припуск на коррозию для элементов резервуара;

данные инженерно-геологических изысканий площадки строительства.

Рекомендуемый задания на проектирование резервуара приведен в Приложении N 4 к настоящему Руководству по безопасности. Задание на проектирование резервуара рекомендуется приложить к КМ в качестве исходных данных для расчетов конструкций.

Задание на проектирование стальных конструкций резервуара рекомендуется согласовывать с заказчиком и проектной организацией.

3.3.2. Установку резервуаров в составе резервуарных парков, взаимное их расположение, обеспечение системами противопожарной защиты и общие требования по охране окружающей среды рекомендуется выполнять с учетом норм проектирования и безопасности резервуарных парков на складах нефти и нефтепродуктов.

3.4. КОНСТРУКЦИЯ ДНИЩА

3.4.1. Днища резервуаров могут быть плоскими (для резервуаров объемом до 1000 куб. м) или коническими с уклоном от центра к периферии (рекомендуемая величина уклона 1:100). Уклон днища рекомендуется выполнять к центру резервуара при условии специальной проработки в проектной документации вопросов осадок основания и прочности днища.

3.4.2. Толщина листов днища резервуаров объемом 1000 куб. м и менее рекомендуется не менее 4 мм (без учета припуска на коррозию).

3.4.3. Для днищ рекомендовано иметь круговую форму кромки по внешнему контуру.

3.4.4. Для днищ резервуаров объемом от 2000 куб. м и выше рекомендуется иметь центральную часть и утолщенную кольцевую окрайку. Номинальная толщина листов центральной части днища рекомендована не менее 4 мм (без учета припуска на коррозию).

3.4.5. По внутреннему периметру кольцевых окраек форма центральной части днища рекомендуется выполнять круговой или многогранной, с учетом обеспечения нахлестки центральной части днища на окрайки не менее 60 мм.

3.4.6. Кольцевые окрайки имеют ширину в радиальном направлении, обеспечивающую расстояние между внутренней поверхностью стенки и швом приварки центральной части днища к окрайкам не менее 600 мм и не менее величины L , м, определяемой по формуле:

$$L_0 = k_2 \times \sqrt{r \times t_1}, \quad (3)$$

где:

$k_2 = 0,92$ - безразмерный коэффициент;

2

r - радиус резервуара, м;

t_1 - номинальная толщина нижнего пояса стенки, м.

1

Ширина окрайки резервуара при сейсмическом воздействии определяется дополнительным расчетом.

Номинальная толщина кольцевых краек t_b , м, составляет не менее 6 мм и

менее величины определяемой по формуле:

$$t_b = (k_1 - 2,4 \times 10^{-3} \sqrt{r(t_1 - \Delta t_{cs})}) (t_1 - \Delta t_{cs}) + \Delta t_{cb} + \Delta t_{mb}, \quad (4)$$

где:

k_1 - безразмерный коэффициент ($k_1 = 0,77$);

1

r - радиус резервуара, м;

t_1 - номинальная толщина нижнего пояса стенки, м;

1

Δt_{cs} - припуск на коррозию нижнего пояса стенки, м;

Δt_{cb} - припуск на коррозию днища, м;

Δt_{mb} - минусовой допуск на прокат окрайки днища, м.

Номинальная толщина окрайки назначается с учетом ограничений:

$$(0,006 + \Delta t_{cb}) \leq t_b \leq (0,016 + \Delta t_{cb}). \quad (5)$$

3.4.7. Выступ листов окрайки за стенку резервуара составляет не менее 50 мм и не более 100 мм.

3.4.8. Для листов окрайки применяется та же марка стали, что и для нижнего пояса стенки, или соответствующего класса прочности при условии обеспечения их свариваемости.

3.4.9. Расстояние от сварных соединений днища, расположенных под нижней кромкой стенки, до вертикальных швов нижнего пояса стенки рекомендованы по ГОСТ 31385-2008 "Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия", утвержденному Приказом Ростехрегулирования от 31 июля 2009 г. N 274-ст, не менее чем:

100 мм для резервуаров классов опасности III и IV;

200 мм для резервуаров классов опасности I и II.

3.5. КОНСТРУКЦИЯ СТЕНКИ

3.5.1. Номинальные толщины листов стенки резервуара определяются расчетом на прочность и устойчивость с учетом припусков на коррозию и минусового допуска на прокат. Рекомендуемые значения минимальной конструктивной толщины листов стенки приведены в таблице 3 настоящего Руководства по безопасности. Максимальная толщина листов рекомендуется не более 40 мм.

Таблица 3

ЗНАЧЕНИЯ МИНИМАЛЬНОЙ КОНСТРУКТИВНОЙ ТОЛЩИНЫ ЛИСТОВ СТЕНКИ

Диаметр резервуара, м	Минимальная конструктивная толщина
-----------------------	------------------------------------

	ЛИСТОВ СТЕНКИ, ММ
Не более 16 включ.	5
От 16 до 25 включ.	6
От 25 до 40 включ.	8
От 40 до 65 включ.	10
Св. 65	12

3.5.2. Усиление стенки выполняется установкой листовых накладок (усиливающими листами, расположенными по периметру отверстий или усиливающими вставками (листы стенки увеличенной толщины, определяемой соответствующим расчетом)). Толщина усиливающей вставки рекомендована не более 60 мм.

3.5.3. Минимальная ширина листов стенки, кроме листов верхнего пояса, рекомендуется:

- для резервуаров рулонной сборки - 1,5 м;
- для резервуаров полистовой сборки - 1,8 м.

3.5.4. Местные сосредоточенные нагрузки на стенку резервуара распределяются при помощи листовых накладок или ребер жесткости, располагаемых, предпочтительно, в кольцевом направлении.

3.5.5. Рекомендуется, чтобы постоянные конструктивные элементы не препятствовали перемещению стенки, в том числе в зоне нижних поясов стенки, при гидростатической нагрузке.

3.5.6. Рекомендации по присоединению конструктивных элементов к стенке:

а) приварка конструктивных элементов производится через листовые накладки со скругленными углами с обваркой по замкнутому контуру;

б) катет угловых швов крепления конструктивных элементов не более 16 мм;

в) постоянные конструктивные элементы (кронштейны крепления лестниц, ограждений, системы орошения, пожаротушения, кольца жесткости) располагают не ближе 100 мм от оси горизонтальных швов стенки и днища резервуара, и не ближе 150 мм от оси вертикальных швов стенки, а также от края любого другого постоянного конструктивного элемента на стенке;

г) временные конструктивные элементы (технологические приспособления) рекомендуется приваривать на расстоянии не менее 50 мм от сварных швов;

д) технологические приспособления рекомендуется удалять до гидравлических испытаний, а возникающие при этом повреждения или неровности поверхности устраняются с зачисткой абразивным инструментом на глубину, не выводящую толщину проката за пределы минусового допуска на прокат.

3.5.7. Расчет стенки на прочность.

3.5.7.1. Номинальные толщины поясов стенки резервуара рекомендуется назначать по итогам выполнения следующих расчетов:

а) определение толщины поясов из условия прочности стенки при действии статических нагрузок в условиях эксплуатации и гидравлических испытаний;

б) проверка устойчивости стенки при статическом нагружении рекомендуется выполнять на действие следующих нагрузок:

веса конструкций и теплоизоляции;

веса снегового покрова;

ветровой нагрузки;

относительного разрежения (относительного вакуума) в газовом пространстве;

в) проверка прочности и устойчивости стенки при сейсмическом воздействии (в сейсмически опасных районах) выполняется на действие нагрузок - сейсмической, от веса хранимого продукта, веса конструкций и теплоизоляции, избыточного давления, веса снегового покрова.

3.5.7.2. Толщины поясов стенки вычисляются по кольцевым напряжениям, определяемым в срединной поверхности цилиндрической оболочки на уровне нижней кромки пояса xL.

3.5.7.3. В процессе прочностного расчета стенки РВС без понтона учитывается коэффициент надежности для избыточного давления, равный 1,2 для режима эксплуатации, и 1,25 для режима гидро- и пневмоиспытаний.

3.5.7.4. Номинальную толщину стенки в каждом поясе резервуара рекомендуется определять по формуле:

$$t_i = \max(t_{Ud}, t_{Ug}), \quad (6)$$

где:

t - номинальную толщину стенки для режима эксплуатации, м,
 U_d

рекомендуется определять по формуле:

$$t_{Ud} = [0,001 \times \rho_0 \times g \times (H - x) + 1,2 \times p] \times \frac{r}{R} + \text{ДЕЛЬТА } t_c + \text{ДЕЛЬТА } t_m, \quad (7)$$

t_{Ud} - номинальную толщину стенки для режима гидро- и пневмоиспытаний, м, рекомендуется определять по формуле:

$$t_{Ug} = [0,001 \times \rho_0 \times g \times (H - x) + 1,25 \times p] \times \frac{r}{R} + \text{ДЕЛЬТА } t_m, \quad (8)$$

где:

ρ_0 - плотность воды, используемой для гидравлических испытаний, т/куб. м;

g - ускорение свободного падения, м/с²;

H - высота налива воды при гидравлических испытаниях, м;

x - расстояние от дна до нижней кромки пояса, м;

ρ_0 - плотность продукта, т/куб. м;

r - радиус срединной поверхности стенки резервуара, м;

R - расчетный параметр, МПа;

H - высота налива продукта при эксплуатации, м;

p - нормативное избыточное давление в газовом пространстве, МПа;

ДЕЛЬТА t_c - припуск на коррозию для i пояса, м;

ДЕЛЬТА t_m - минусовой допуск на прокат для i пояса, м.

3.5.7.5. Расчетный параметр R , МПа, рекомендуется определять по формуле:

$$R = \frac{R_{yn} \times \gamma_c \times \gamma_t}{\gamma_m \times \gamma_n}, \quad (9)$$

где:

R_{yn} - нормативное сопротивление, принимаемое равным гарантированному значению предела текучести по действующим стандартам и техническим условиям на сталь;

γ_n - коэффициент надежности по опасности, безразмерный коэффициент;

γ_m - коэффициент надежности по материалу, безразмерный коэффициент;

γ_c - коэффициент условий работы γ_c поясов стенки, безразмерный коэффициент;

γ_t - температурный коэффициент.

Для условий эксплуатации резервуаров при температуре выше плюс 100 °С

рекомендуется учитывать снижение расчетного сопротивления стали путем введения коэффициента γ_t , назначаемого в зависимости от максимальной расчетной температуры металла T по формулам:

$$\gamma_t = \frac{[\sigma]_T}{[\sigma]}, \text{ если } T > 100 \text{ } ^\circ\text{C};, \gamma_t = 1, \text{ если } T \leq 100 \text{ } ^\circ\text{C},$$

где $[\sigma]_T$, $[\sigma]_{20}$ - допускаемые напряжения стали при температуре соответственно T и 20°C , рекомендуется принимать по согласованию с заказчиком.

Рекомендуемые значения коэффициентов надежности по опасности γ_n , принимаются по таблице 4 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 4

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТОВ НАДЕЖНОСТИ
ПО ОПАСНОСТИ γ_n

Класс опасности	γ_n
I	1,20
II	1,10
III	1,05
IV	1,00

Рекомендуемые значения коэффициентов надежности по материалу γ_m принимаются по таблице 5 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 5

ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТОВ НАДЕЖНОСТИ ПО МАТЕРИАЛУ γ_m

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущены опечатки: имеется в виду ГОСТ 8731-74, утвержденный Постановлением Госстандарта СССР N 2560 от 19.11.1974, а не 19.10.1974.

Нормативный документ на прокат и трубы	Коэффициент надежности по материалу γ_m
ГОСТ 27772-88 "Прокат для строительных стальных конструкций. Общие технические условия", утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 30 июня 1988 г. N 2564 (кроме сталей С590 и С590К), и другие нормативные документы, использующие процедуру контроля свойств проката по ГОСТ 27772-88 "Прокат для строительных стальных конструкций. Общие технические условия", утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 30 июня 1988 г. N 2564	1,025
Для проката с пределом текучести свыше 380 Н/кв. мм по ГОСТ 19281-89 (ИСО 4950-2-81, ИСО 4930-3-81, ИСО 4951-79, ИСО 4995-78, ИСО 4996-78, ИСО 5952-83) "Прокат из стали повышенной прочности. Общие технические условия", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 28 сентября 1989 г. N 2972, для труб по ГОСТ 8731-74 "Трубы	1,10

стальные бесшовные горячедеформированные. Технические требования", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 19 октября 1974 г. N 2560	
Для остального проката и труб, соответствующих требованиям СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81*. Стальные конструкции", утвержденный Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79	1,05
Для проката и труб, поставляемых по международной нормативной документации	1,1

3.5.7.6. Рекомендуемые значения коэффициентов условий работы гамма с поясов стенки принимаются в соответствии с таблицей 6 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 6

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ЗНАЧЕНИЯ КОЭФФИЦИЕНТОВ
УСЛОВИЙ РАБОТЫ гамма ПЯСОВ СТЕНКИ
с

Номер пояса, узел сопряжения стенки с днищем	Коэффициент условий работы поясов стенки гамма с	
	в условиях эксплуатации	в условиях гидравлических испытаний
Первый	0,7	0,9
Все, кроме первого	0,8	0,9
Узел сопряжения стенки с днищем ("уторный узел") <*>	1,2	1,2

<*> Используется при проверке прочности стенки в уторном узле от действия изгибных напряжений с учетом развития пластических деформаций.

3.5.7.7. Результаты расчета толщины t для каждого пояса стенки рекомендуется округлить до целого числа в большую сторону в соответствии с толщинами проката по ГОСТ 19903-74 "Прокат листовой горячекатаный. Сортамент", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 27 июня 1974 N 1573, если не указаны специальные условия поставки листового проката.

3.5.7.8. Поверочный расчет на прочность для каждого пояса стенки резервуара рекомендуется проводить в соответствии с СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81*. Стальные конструкции", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79 (п. 11.1.1), по соотношению:

$$\left(\sigma_1^2 - \sigma_1 \times \sigma_{2k} + \sigma_{2k}^2 \right)^{0,5} \leq R, \quad (10)$$

где:

σ_{2k} - кольцевое напряжение, МПа, вычисляемое для нижней точки

каждого пояса по формуле:

$$\sigma_{2k} = [0,001 \rho g (H - x) + 1,2 p] \times r / i r \quad (11)$$

t - номинальная толщина i пояса стенки, м;

t_i - расчетная толщина i пояса стенки, м;
 Δt_{ir} - припуск на коррозию для i пояса, м;
 Δt_{ic} - минусовой допуск на прокат для i пояса, м;

p - нормативное избыточное давление в газовом пространстве, МПа;
 H - высота налива продукта при эксплуатации, м;
 x - расстояние от дна до нижней кромки пояса, м;
 L
 R - расчетный параметр, МПа.
 Меридиональные напряжения σ_{1i} , МПа, в i поясе стенки для резервуаров

со стационарной крышей определяются по формуле:

$$\sigma_{1i} = \frac{1,05 \times G_m + 1,05 \times \psi_1 \times G_0 + 1,3 \times \psi_2 \times G_t}{2 \times \pi \times r \times t_{ir}} + \frac{1,4 \times 0,7 \times c_e \times p_s + 1,2 \times \psi_3 \times p_v}{t_{ir}} \times \frac{r}{2} \quad (12)$$

Меридиональные напряжения σ_{1i} , МПа, в i поясе стенки для резервуаров с плавающей крышей определяются по формуле:

$$\sigma_{1i} = \frac{1,05 \times G_m + 1,0 \times 5 \times \psi_1 \times G_0 + 1,3 \times \psi_2 \times G_t}{2 \times \pi \times r \times t_{ir}}, \quad (13)$$

где:
 G_m - вес металлоконструкций выше расчетной точки, МН;
 G_0 - вес стационарного оборудования выше расчетной точки, МН;
 G_t - вес теплоизоляции выше расчетной точки, МН;
 p_s - расчетная снеговая нагрузка на поверхности земли, МПа,

определяемая по СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787;

p_v - нормативное значение вакуума, МПа;
 c_e = 0,85 при $D \leq 60$ м;
 c_e = 1,0 при $D > 100$ м;
 c_e = 0,85 + 0,00375 x (D - 60) - в промежуточных случаях;
 D - диаметр резервуара, м;
 ψ_1, ψ_2, ψ_3 - коэффициенты сочетаний для длительных нагрузок,

назначаемые в соответствии с СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787 (пп. 6.2, 6.3), для основной по

степени влияния нагрузки $\psi = 1$, для остальных $\psi = 0,95$.

3.5.7.9. При невыполнении условия рекомендуется увеличить толщину соответствующего пояса.

3.5.7.10. Состав и последовательность проведения расчетов на сейсмическое воздействие рекомендуется исполнить в соответствии со схемами, представленными на рисунках 8, 9 настоящего Руководства по безопасности.

3.5.7.11. В качестве альтернативного варианта по согласованию с заказчиком номинальные толщины стенки t каждого пояса стенки для режима

эксплуатации и номинальные толщины стенки t для режима гидро- и пневмоиспытаний назначаются на основе расчета наибольших мембранных

кольцевых напряжений σ_{2k} в каждом поясе стенки, рассматриваемой как

составная цилиндрическая оболочка переменной толщины. Граничные условия в месте сопряжения стенки с днищем задаются в виде нулевых радиальных перемещений и изгибающего момента, равного пластическому моменту в листе окрайки. Подбор толщин производится итерационным методом, уменьшая начальную толщину, определенную по , пока выполняется

3.5.8. Расчет стенки на устойчивость

3.5.8.1. Расчет стенки резервуара на устойчивость рекомендуется выполнять в соответствии с указаниями СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81". Стальные конструкции", утвержденного Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79, и включает проверку толщин поясов стенки, необходимость установки промежуточных ветровых колец, а также назначение мест установки и сечений колец, если таковые требуются.

3.5.8.2. Устойчивость стенки резервуара обеспечена при выполнении следующего условия:

$$\frac{\sigma_1}{\sigma_{cr1}} + \frac{\sigma_2}{\sigma_{cr2}} \leq 1. \quad (14)$$

Критические меридиональные напряжения σ_{cr1} , МПа, определяются по формуле:

$$\sigma_{cr1} = C \frac{E}{\Delta}. \quad (15)$$

Критические кольцевые напряжения σ_{cr2} , МПа, определяются по формуле:

$$\sigma_{cr2} = 0,55 \frac{E}{\frac{H}{r} \sqrt{\Delta}}, \quad (16)$$

$$\Delta = \frac{r}{t} \frac{r}{mr} \quad (17)$$

где:

t_{mr} = t_{ms} - ДЕЛЬТА t_c - ДЕЛЬТА t_m - расчетная толщина самого тонкого пояса стенки t , м;

t_{mr} - номинальная толщина самого тонкого пояса стенки, м;
 m_s

E - модуль упругости стали.

3.5.8.3. Редуцированная высота стенки H_r , м, вычисляется по формуле:

$$H_r = \sum_{i=1}^n h_i \times \left(\frac{t_{2,5}}{t_{ir}} \right)^{2,5}, \quad (18)$$

где:

$t_{ir} = t_i - \Delta_{ic} - \Delta_{im}$ - расчетная толщина i пояса стенки, м;

Δ_{ic} - припуск на коррозию для i пояса, м;

Δ_{im} - минусовой допуск на прокат для i пояса, м.

При наличии ребра жесткости в пределах i пояса в качестве h_i берется

расстояние от кромки этого пояса до ребра жесткости. В резервуарах с плавающей крышей для верхнего пояса в качестве h_i берется расстояние от

нижней кромки пояса до ветрового кольца.

3.5.8.4. Коэффициент C_0 рекомендуется определять по формулам:

$$C_0 = \begin{cases} 0,04 + 40 / \Delta - 5 & \text{при } 400 \leq \Delta < 1220, \\ 0,085 - 10 \Delta - 6 & \text{при } 1220 \leq \Delta < 2500, \\ 0,065 - 2 \times 10 \Delta & \text{при } 2500 \leq \Delta < 5000. \end{cases} \quad (19)$$

3.5.8.5. Меридиональные напряжения σ_{1i} , МПа, в i поясе стенки для резервуаров со стационарной крышей определяются по формуле:

$$\sigma_{1i} = \frac{1,05 \times G_m + 1,05 \times \psi_1 \times G_0 + 1,3 \times \psi_2 \times G_t}{2 \times \pi \times r \times t_{ir}} + \frac{1,4 \times 0,7 \times c_e \times p_s + 1,2 \times \psi_3 \times p_v \times r}{t_{ir}} \times \frac{r}{2}. \quad (20)$$

Меридиональные напряжения σ_{1i} , МПа, в i поясе стенки для резервуаров с плавающей крышей определяются по формуле:

$$\sigma_{1i} = \frac{1,05 \times G_m + 1,05 \times \psi_1 \times G_0 + 1,3 \times \psi_2 \times G_t}{2 \times \pi \times r \times t_{ir}}. \quad (21)$$

3.5.8.6. Кольцевые напряжения определяются по формулам: для резервуаров со стационарной крышей $\sigma_{\theta i}$, МПа, в i поясе стенки:

$$\sigma_{2i} = (1,2 \times p_v + 0,5 \times k_i \times p_w) \times \text{дельта}; \quad (22)$$

для резервуаров с плавающей крышей σ_{2i} , МПа, в i поясе стенки следует определять по формуле:

$$\sigma_{2i} = k_i \times p_w \times \text{дельта}, \quad (23)$$

где:

k_i – коэффициент учета изменения ветрового давления по высоте стенки i

z , рекомендуется определять для верха i пояса по СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия" утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787, по формуле $k = (z / 10)^{0,3}$;

p_w – нормативное значение ветрового давления, МПа, рекомендуется определять по СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787 (таблица 11.1).

3.5.8.7. При невыполнении для обеспечения устойчивости стенки рекомендуется увеличить толщину верхних поясов или установить промежуточное кольцо (кольца), или то и другое вместе. При этом место установки промежуточного кольца рекомендуется выбирать с учетом обеспечения равенства значений H , полученных по формуле приведенной в r

для участков стенки ниже и выше кольца, и быть не ближе 150 мм от горизонтального сварного шва. Если это условие обеспечить невозможно, ветровое кольцо рекомендуется устанавливать на расстоянии 150 мм ниже или выше горизонтального сварного шва, для которого разница значений H для участков стенки ниже и выше кольца будет минимальной.

r

3.5.8.8. Рекомендуется, чтобы после установки промежуточного ветрового кольца участки стенки над кольцом и под ним удовлетворяли положениям настоящего Руководства по безопасности.

3.5.9. Расчет стенки резервуара на сейсмические воздействия.

3.5.9.1. В расчете, помимо статических, рекомендуется учитывать следующие динамические нагрузки на корпус резервуара:

повышенное гидродинамическое давление в продукте от низкочастотных гравитационных волн на свободной поверхности, возникающих при горизонтальном сейсмическом воздействии;

высокочастотное гидродинамическое воздействие, обусловленное совместным колебанием массы продукта и круговой цилиндрической оболочкой;

инерционные нагрузки от элементов конструкции резервуара, участвующих в общих динамических процессах корпуса и продукта;

гидродинамические нагрузки на стенку и продукт, обусловленные вертикальными колебаниями грунта.

3.5.9.2. Интегральную характеристику в виде динамического опрокидывающего момента рекомендуется определять по расчетной схеме с недеформируемым корпусом, а в расчете принимать максимальное значение по спектру сейсмических коэффициентов динамичности для горизонтальной и вертикальной составляющих сейсмического воздействия.

3.5.9.3. Несущую способность стенки резервуара рекомендуется проверять по условиям прочности всех поясов и устойчивости пояса 1 с учетом дополнительного сжатия в меридиональном направлении от сейсмического опрокидывающего момента.

3.5.9.4. Сейсмостойкость резервуара рекомендуется считать обеспеченной при одновременном выполнении следующих положений:

пояса стенки не теряют прочности и устойчивости;

гравитационная волна на свободной поверхности не достигает конструкций стационарной крыши и не приводит к потере работоспособности понтона и плавающей крыши.

3.6. РЕКОМЕНДУЕМАЯ КОНСТРУКЦИЯ КОЛЕЦ ЖЕСТКОСТИ НА СТЕНКЕ

3.6.1. Для обеспечения прочности и устойчивости резервуаров при эксплуатации, а также для получения рекомендуемой геометрической формы в процессе монтажа на стенках резервуаров рекомендуется устанавливать следующие типы колец жесткости:

верхнее ветровое кольцо для резервуаров без стационарной крыши или для резервуаров со стационарными крышами специальных типов, имеющих повышенную деформативность в плоскости основания крыши;

верхнее опорное кольцо для резервуаров со стационарными крышами;

промежуточные кольца для обеспечения устойчивости при воздействии ветровых и сейсмических нагрузок;

промежуточные формообразующие кольца для резервуаров, сооружаемых методом рулонирования.

3.6.2. Верхнее ветровое кольцо рекомендуется устанавливать снаружи резервуара на верхнем поясе стенки РВСПК или РВС, РВСП, конструкция которых не может рассматриваться в качестве жесткого диска в плоскости верхней кромки стенки. Это относится, например, к конструкциям купольных алюминиевых крыш, крышам оболочечного типа переменной кривизны с участками сжатых и растянутых поверхностей (двускатные, многоскатные, складчатые и т.п. крыши).

Для РВС, РВСП, РВСПК минимальное сечение верхнего ветрового кольца жесткости определяется в соответствии с настоящего Руководства по безопасности, а ширина кольца подбирается не менее 800 мм.

Высота установки верхнего ветрового кольца рекомендуется принимать от 1,10 до 1,25 м от верха стенки, при этом по верху стенки резервуаров с плавающей крышей рекомендуется установить кольцевой уголок сечением не менее 75 x 6 мм.

При использовании верхнего ветрового кольца в качестве обслуживающей площадки конструктивные требования к элементам кольца (ширина и состояние ходовой поверхности, ограждение кольца по внешней от резервуара стороне и пр.) рекомендованы положениями настоящего Руководства по безопасности.

3.6.3. Верхнее опорное кольцо стационарных крыш рекомендуется устанавливать на верхней кромке стенки резервуаров для восприятия опорных реакций сжатия, растяжения или изгиба при воздействии на крышу внешних и внутренних нагрузок. Рекомендуемое минимальное сечение опорного кольца бескаркасных крыш определяется в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

В том случае, если монтаж стационарной крыши осуществляется после окончания монтажа стенки резервуара, то сечение опорного кольца рекомендуется проверить на соответствие с , как ветровое кольцо для резервуара без стационарной крыши.

3.6.4. Промежуточные ветровые кольца жесткости рекомендуется устанавливать в тех случаях, когда толщины поясов стенки не обеспечивают устойчивость стенки опорожненного резервуара. Выбор способа обеспечения устойчивости стенки осуществляется проектной организацией по согласованию с заказчиком. Минимальное сечение промежуточных колец жесткости рекомендуется определять в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

3.6.5. Для колец жесткости рекомендуется иметь неразрезное сечение по всему периметру стенки. Установка элементов колец на отдельных участках, в том числе в зоне монтажных стыков стенки рулонизируемых резервуаров, не рекомендуется.

3.6.6. Соединения колец жесткости рекомендуется выполнять стыковым с полным проплавлением или на накладках. Монтажные стыки колец жесткости располагаются на расстоянии не менее 150 мм от вертикальных швов стенки.

3.6.7. Кольца жесткости рекомендуется располагать на расстоянии не менее 150 мм от горизонтальных швов стенки (расстояние от оси горизонтальной полки кольца до оси сварного шва).

3.6.8. Для колец жесткости, ширина которых в 16 и более раз превышает толщину горизонтального элемента кольца, предусматриваются опоры, выполняемые в виде ребер или подкосов. Расстояние между опорами не рекомендуется превышать более чем в 20 раз высоту внешней вертикальной полки кольца.

3.6.9. При наличии на резервуаре систем пожарного орошения (устройства охлаждения) кольца жесткости, устанавливаются на наружной поверхности стенки, и имеют конструкцию, не препятствующую орошению стенки ниже уровня кольца.

Кольца такой конструкции, которая способна собирать воду, рекомендуется оборудовать сточными отверстиями.

3.6.10. Расчет колец жесткости на стенке резервуара.

3.6.10.1. Сечение ветрового кольца рекомендуется подбирать из условия восприятия изгибающего момента при действии ветрового давления на стенку опорожненного резервуара.

3.6.10.2. Коэффициент условий работы при расчете колец жесткости на стенке резервуара $\gamma = 0,9$.

3.6.10.3. Необходимый минимальный момент сопротивления сечения верхнего кольца жесткости резервуаров W_{zt} , куб. м, с плавающей крышей определяется по формуле:

$$W_{zt} = \frac{1,5 \times 1,4 \times p_w}{215 \times R} \times D^2 \times H_s, \quad (24)$$

где:

1,5 - коэффициент, учитывающий разрежение от ветра в резервуаре с открытым верхом;

D - диаметр резервуара, м;

H_s - высота стенки резервуара, м.

s

Если верхнее кольцо жесткости присоединяется к стенке сплошными сварными швами, в сечение кольца можно включать участки с номинальной толщиной t и шириной 15 x (t - ДЕЛЬТА t) вниз и вверх от места установки

кольца.

3.6.10.4. В случае необходимости установки промежуточного ветрового кольца рекомендовано иметь такую конструкцию, чтобы его поперечное сечение удовлетворяло требованиям:

для резервуаров со стационарной крышей:

$$\text{если } p_v \neq 0: W_{zi} = \frac{1,4 \times p_w + 1,2 \times p_v}{215 \times R} \times D^2 \times H_{r \max}, \quad (25)$$

$$\text{если } p_v = 0: W_{zi} = \frac{1,4 \times p_w}{215 \times R} \times D^2 \times H_{r \max}, \quad (26)$$

для резервуаров с плавающей крышей:

$$W_{zi} = \frac{1,5 \times 1,4 \times p_w}{215 \times R} \times D^2 \times H_{r \max}, \quad (27)$$

где H_{r max} - максимальное из значений редуцированной высоты участка

стенки выше или ниже промежуточного кольца, определяемое в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

3.6.10.5. Для настоящего Руководства по безопасности нормативное ветровое давление p_w рекомендуется принимать не

менее 1,2 кПа.

3.6.10.6. В момент сопротивления промежуточного кольца жесткости включаются части стенки с номинальной толщиной t и шириной L_s, кв. м,

определяемой по формуле:

$$L_s = 0,6 \times \sqrt{r \times (t - \text{ДЕЛЬТА } t)}, \quad (28)$$

выше и ниже места установки кольца.

3.7. СТАЦИОНАРНЫЕ КРЫШИ

3.7.1. В настоящем пункте устанавливаются рекомендации к конструкциям стационарных крыш и не ограничивается применение других конструкций и материалов, изготавливаемых по различным стандартам и нормам, при условии выполнения положений настоящего Руководства по безопасности.

Конструкции стационарных крыш рекомендуется подразделять на следующие типы:

бескаркасная коническая крыша, несущая способность которой обеспечивается конической оболочкой настила;

бескаркасная сферическая крыша, несущая способность которой обеспечивается вальцованными элементами настила, образующими поверхность сферической оболочки;

каркасная коническая крыша, близкая к поверхности пологого конуса, состоящая из элементов каркаса и настила;

каркасная купольная крыша, поверхность которой близка к сферической и образуется изогнутыми по радиусу сферической поверхности элементами каркаса и радиальными или иным образом раскроенными листами настила.

Все крыши удерживаются по периметру опиранием на стенку резервуара или на опорное кольцо в соответствии с настоящим Руководством по безопасности. Для каркасных конических и купольных крыш в качестве промежуточной опоры применяется установка центральной стойки.

Минимальная толщина любого элемента стальной крыши составляет 4 мм, исключая припуск на коррозию.

3.7.2. Основные положения по определению нагрузок:

а) при расчете учитывают первое основное сочетание нагрузок, в котором участвуют максимальные значения расчетных нагрузок, действующих на крышу "сверху вниз" от:

1) собственного веса элементов крыши;

2) веса стационарного оборудования и площадок обслуживания на крыше;

3) собственного веса теплоизоляции на крыше;

4) веса снегового покрова при симметричном и несимметричном распределении снега на крыше;

5) внутреннего разрежения в газо-воздушном пространстве резервуара;

б) в резервуарах, работающих с избыточным внутренним давлением, учитывают второе основное сочетание нагрузок, в котором участвуют следующие нагрузки:

1) нагрузки, действующие на крышу "сверху вниз" и принимаемые с минимальными расчетными значениями от:

собственного веса элементов крыши;

веса стационарного оборудования на крыше;

собственного веса теплоизоляции на крыше;

2) нагрузки, действующие на крышу "снизу вверх" и принимаемые с максимальными расчетными значениями от:

избыточного давления;

отрицательного давления ветра.

Коэффициент условий работы γ_c при расчете элементов крыши

принимается равным 0,9.

3.7.3. Снеговые нагрузки на стационарные крыши.

Несущая способность крыши проверяется с учетом равномерного и неравномерного распределения снеговой нагрузки по ее поверхности.

3.7.3.1. Расчетная величина действующей на крышу снеговой нагрузки определяется по формуле:

$$p_{sr} = 1,4 \times 0,7 \times c_e \times \mu_e \times p_s \quad (29)$$

3.7.3.2. Варианты нагружений и соответствующий коэффициент неравномерности распределения снегового покрова μ_e рекомендуется определять в соответствии с СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85". Нагрузки и воздействия", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787 (приложение Г, Г.13 и Г.14) или по таблице 7. Неравномерное распределение снеговой нагрузки на стационарной крыше приведено на рисунке 8 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 7

**ВАРИАНТЫ НАГРУЖЕНИЙ И СООТВЕТСТВУЮЩИЙ КОЭФФИЦИЕНТ
НЕРАВНОМЕРНОСТИ РАСПРЕДЕЛЕНИЯ СНЕГОВОГО ПОКРОВА**

Форма крыши	Коэффициент μ_e , с при распределении снеговой нагрузки
-------------	---

		е	
		неравномерное	равномерное
Купольная при	Учитывать не требуется		μ = 1,0;
$f / D \leq 1 / 20$			с = 1,0
r			e
Коническая при			
альфа ≤ 7°			
Купольная при	2	При	μ = 1,0;
	μ = C (z / r) sin бета;	отсут-	с = 0,85 при D ≤ 60 м;
f	r1	ствии	e
$1 \leq r \leq 2$		снего-	с = 1,0 при D > 100 м;
$20 \leq D \leq 15$	с = 1,0	задер-	e
	e	живающих	с = 0,85 + 0,00375(D - 60) -
		преград	e
			в промежуточных случаях
		При	
	$\frac{z}{0,75 z}$	наличии	
	μ = C \sqrt{\frac{z}{r} \sin \beta}	снего-	
	r2 гамма r s r	задер-	
	s	живающих	
		преград	
	с = 1,0		
	e		
Коническая при	μ = C (z / r) sin бета;		-
7° < альфа ≤ 30°	r3		
	с = 1,0		
	e		

Примечания:

1. При $f / D > 2 / 15$ коэффициент μ следует определять в соответствии с СП 20.13330.2011 | r

(приложение Г, разд. Г.13).

2. На покрытия в районах со среднемесячной температурой воздуха в январе выше минус

5 °C |
| (см. СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНИП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия",
утвержденный |
Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787, приложение Ж, карта 5) коэффициент с
е |
принимается равным 1,0.

3.7.3.3. В настоящего Руководства по безопасности рекомендуется использовать следующие коэффициенты:

$$C_{r1} = 2,55 - \exp(0,8 - 14 \frac{f}{r}); \quad C_{r2} = 8,485 \gamma \sqrt{\frac{f}{r}}$$

$$C_{r3} = 2,15 \sqrt{\frac{3 \alpha \pi}{180^\circ}}; \quad \gamma_s = \frac{4(f/r)}{1 + 4(f/r)}$$

где:

f - высота стационарной крыши, м;

r

D - диаметр резервуара, м.

3.7.3.4. Сочетания нагрузок для расчета стационарных крыш приведены в таблицах 8 и настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 8

Вид нагрузки	Номер сочетания нагрузок для расчета стационарных крыш					
	1	2	3	4	5	6
Вес конструкций и теплоизоляции	+	+	+	+	+	+
Вес снегового покрова, равномерно или неравномерно распределенного на поверхности крыши	+	-	+	+	-	+
Избыточное давление 1,2 x p	-	+	-	-	+	-
Вакуум 1,2 x p v	-	-	+	-	-	+
Ветровой отсос	-	+	+	-	-	+
Сейсмическая нагрузка	-	-	-	+	+	+
<*> Приведены со значениями коэффициента перегрузки.						

Таблица 9

Вид нагрузки	Дополнительные сочетания нагрузок для расчета взрывозащищенных стационарных крыш	
	1	2
	Гидро- и пневмоиспытания	Аварийный режим
Вес конструкций	+	+
Вес теплоизоляции	-	+
Избыточное давление 1,25 x p	+	-
Избыточное давление 1,6 x p	-	+

<*> Приведены со значениями коэффициента перегрузки.

3.7.4. Бескаркасная коническая крыша.

Бескаркасная коническая крыша представляет собой гладкую коническую оболочку, не подкрепленную радиальными ребрами жесткости.

Рекомендуются следующие геометрические параметры бескаркасной конической крыши:

максимальный диаметр крыши в плане - 12,5 м;

минимальный угол наклона образующей крыши к горизонтальной поверхности - 15°, максимальный угол наклона - 30°.

Номинальная толщина оболочки крыши определяется расчетом на устойчивость в соответствии с настоящего Руководства по безопасности и составляет не менее 4 мм и не более 7 мм (при изготовлении оболочки крыши методом рулонирования). При недостаточной несущей способности гладкая коническая оболочка подкрепляется кольцевыми ребрами жесткости (шпангоутами), устанавливаемыми с наружной стороне крыши.

Оболочка крыши изготавливается в виде рулонизируемого полотнища (из одной или нескольких частей). При изготовлении полотнища крыши на монтаже толщина оболочки крыши составляет не более 7 мм.

Узел соединения крыши со стенкой рекомендуется выполнять по одному из вариантов, приведенных на рисунке 9 настоящего Руководства по безопасности. При опирании крыши на кольцевой уголок его минимальный размер составляет 63 x 5 мм.

3.7.5. Бескаркасная сферическая крыша.

Рекомендуются следующие геометрические параметры бескаркасной сферической крыши:

минимальный радиус сферической поверхности - 0,8 от диаметра резервуара;

максимальный радиус сферической поверхности - 1,2 от диаметра резервуара.

Узел соединения крыши со стенкой выполняется по одному из вариантов, приведенных на рисунке 9 настоящего Руководства по безопасности. При опирании крыши на кольцевой уголок его минимальный размер составляет 63 x 5 мм.

3.7.6. Расчет бескаркасных конических крыш.

3.7.6.1. Расчет настила.

Расчетная толщина настила бескаркасной конической крыши t , м, r_0

определяется из условия устойчивости оболочки по формуле:

$$t = 4,48 \times \frac{r}{r_0} \times \frac{\sqrt{p}}{\sin \alpha \cdot E} \quad (30)$$

где альфа - угол наклона образующей крыши к горизонтальной плоскости.

Номинальная толщина настила бескаркасной конической крыши t , м, r

определяется по формуле:

$$t = t_{cr} + \Delta t_{cr} \quad (31)$$

где t_{cr} - припуск на коррозию, м.

Δt_{cr}

Расчетная нагрузка на крышу p , МПа, определяется по формуле:

r

$$1,05 \times G + 1,05 \times 0,5 \times \psi \times G + 1,3 \times \psi \times G$$

$$p = \frac{r}{\pi \times r^2} + 1,4 \times 0,7 \times \frac{c}{e} \times p_s + 1,2 \times \frac{\psi_1}{3} \times p_v, \quad (32)$$

где:

G - вес металлоконструкций крыши, МН;

r

G - вес оборудования на крыше, МН;

r0

G - вес теплоизоляции на крыше, МН;

rt

p - расчетная снеговая нагрузка на поверхности земли, МПа. Расчетная

снеговая нагрузка на поверхности земли определяется согласно СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787;

p - нормативное значение вакуума, МПа;

v

c = 0,85 при D ≤ 60 м;

e

c = 1,0 при D > 100 м;

e

c = 0,85 + 0,00375 x (D - 60) - в промежуточных случаях;

e

D - диаметр резервуара, м;

ψ₁, ψ₂, ψ₃ - коэффициенты сочетаний для длительных нагрузок,

1 2 3

назначаемые в соответствии с СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787 (подпункты 6.2, 6.3); для основной по степени влияния нагрузки ψ₁ = 1, для остальных ψ₂ = 0,95.

- (32) применимы:

для углов альфа ≤ 30°;

при выполнении условия: r / (t x sin альфа) > 274.

r0

3.7.6.2. Расчет узла сопряжения крыши и стенки.

Узел крепления крыши к верху стенки выполняется по одному из вариантов, приведенных на рисунке 10 настоящего Руководства по безопасности. В расчетное сечение включается кольцевой элемент жесткости, а также прилегающие участки крыши и стенки.

Узел сопряжения крыши со стенкой рассчитан на прочность при действии кольцевого растягивающего усилия. При этом размеры поперечного сечения A ,

r

кв. м, выбираются в соответствии с условиями:

$$A \geq \frac{p \times r^2}{2 \times R \times \text{tg альфа}}, \quad (33)$$

где A - выделенная на рисунке 10 настоящего Руководства по безопасности площадь поперечного сечения уторного узла крыши. Размеры участков стенки L , кв. м, определяются по формуле:

s

$$L = 0,6 \times \sqrt{r \times (t - \text{ДЕЛЬТА } t)}. \quad (34)$$

s

c

Размеры участков настила крыши L , кв. м, определяются по формуле:

$$L = 0,6 \times \frac{r \times (t - \text{ДЕЛЬТА } t)}{\sin \text{ альфа}} \quad (35)$$

В резервуарах, работающих с внутренним избыточным давлением, узел сопряжения крыши со стенкой рекомендуется также проверять на устойчивость в случае действия кольцевого сжимающего усилия. При этом размеры поперечного сечения выбираются в соответствии с выполнением следующего условия:

$$J \geq \frac{r^4}{6 \times E \times \text{tg альфа}} \times \left[1,2 \times \text{пси}_1 \times p - \frac{G}{r} + \frac{\text{пси}_2 \times G}{r_0} + \frac{\text{пси}_3 \times G}{r_t} \right], \quad (36)$$

где:

J - момент инерции расчетного поперечного сечения относительно вертикальной оси "у-у", совпадающей с осью стенки, куб. м (см. рисунок 10);

E - модуль упругости стали;

G - вес металлоконструкций крыши, МН;

G - вес оборудования на крыше, МН;

G - вес теплоизоляции на крыше, МН;

$\text{пси}_1, \text{пси}_2, \text{пси}_3$ - коэффициенты сочетаний для длительных нагрузок, назначаемые в соответствии с СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85". Нагрузки и воздействия", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787 (пп. 6.2, 6.3) для основной по степени влияния нагрузки $\text{пси} = 1$, для остальных $\text{пси} = 0,95$. Рекомендуемое соединение крыши со стенкой приведено на рисунке 10 настоящего Руководства по безопасности.

3.7.7. Каркасная коническая крыша.

3.7.7.1. Каркасные конические крыши применяются для резервуаров диаметром от 10 до 25 м.

3.7.7.2. Рекомендуется, чтобы угол наклона образующей крыши к горизонтальной поверхности находился в пределах от 4,76° (уклон 1:12) до 9,46° (уклон 1:6), номинальная толщина настила составляла не менее 4 мм.

3.7.7.3. Крепление настила крыши к верху стенки осуществляется, в соответствии с рисунком 11в настоящем Руководстве по безопасности, через кольцевой уголок жесткости с минимальным размером 63 х 5 мм.

3.7.7.4. Рекомендуется, чтобы площадь поперечного сечения узла сопряжения крыши со стенкой (с учетом участвующих в работе площадей поперечных сечений стенки и настила) обеспечивала восприятие растягивающих или сжимающих усилий от внутреннего давления или внешней нагрузки на крышу.

3.7.7.5. При выполнении крыши во взрывозащищенном исполнении рекомендуется: приварку настила выполнять в соответствии с настоящего Руководства по безопасности; площадь поперечного сечения узла сопряжения крыши со стенкой определять в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

3.7.7.6. Каркас конической крыши может быть ребристым или ребристо-кольцевым.

3.7.7.7. Каркасные конические крыши изготавливаются в виде щитов, состоящих из соединенных между собой элементов каркаса и настила или отдельно - из элементов каркаса и настила, не приваренного к каркасу. В последнем случае настил выполняется из отдельных листов, крупногабаритных карт или рулонизируемых полотнищ, а два диаметрально-противоположных элемента каркаса раскреплены в плане диагональными связями.

3.7.8. Каркасная купольная крыша.

3.7.8.1. Купольная крыша представляет собой радиально-кольцевую каркасную систему, образующую поверхность сферической оболочки.

3.7.8.2. Купольные крыши применяются для резервуаров объемом свыше 5000 куб. м и диаметром от 25 до 65 м.

3.7.8.3. Рекомендуемый радиус кривизны сферической поверхности купольной крыши в пределах от $0,8 \times D$ до $1,5 \times D$, где D - диаметр резервуара.

3.7.8.4. Каркасные купольные крыши изготавливаются:

обычным исполнением в виде щитов, состоящих из соединенных между собой элементов каркаса и настила;

взрывозащищенного исполнения в виде отдельных элементов каркаса и настила, не приваренного к каркасу. В каркасных крышах взрывозащищенного исполнения листовой настил прикреплен только к окаймляющему элементу стенки по периметру крыши. Катет сварного шва в соединении между настилом и кольцевым элементом жесткости принимают равным не более 5 мм. Площадь поперечного сечения узла сопряжения крыши со стенкой определяется в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

3.7.8.5. Опираение крыши на стенку резервуара рекомендуется выполнять с устройством опорного кольца по рисунку 11 настоящего Руководства по безопасности.

3.7.9. Расчеты каркасных крыш.

3.7.9.1. Каркас крыши представляет собой систему радиальных и кольцевых балок. Количество радиальных балок n определяется по конструктивным соображениям с учетом неравенства: $n \geq \frac{\pi \times D}{r}$.

Результат округляется до числа, кратного четырем.

3.7.9.2. Моделирование и расчеты крыш на все комбинации нагрузок рекомендуется производить методом конечных элементов. Расчетная схема включает все несущие стержневые и пластинчатые элементы, предусмотренные конструктивным решением. Если листы настила не приварены к каркасу, то в расчете учитываются только их весовые характеристики.

3.7.9.3. Модель крыши учитывает деформативность ее внешнего опорного контура, т.е. включает элементы уторного узла, верхний участок стенки высотой L_s и кольцевой участок настила крыши шириной L_r . При этом минимальные размеры L_s , L_r определяются настоящего

Руководства по безопасности.

3.7.9.4. Элементы и узлы крыши запроектированы таким образом, чтобы максимальные усилия и деформации в них не превышали предельных значений по прочности и устойчивости, регламентируемых СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81". Стальные конструкции", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79, и СНиП 2.03.06-85 "Алюминиевые конструкции" (для алюминиевых крыш).

3.7.10. Каркасные взрывозащищенные крыши.

3.7.10.1. Рекомендуется, чтобы каркасные крыши взрывозащищенного исполнения удовлетворяли положениям, настоящего Руководства по безопасности, а также были рассчитаны на действие двух дополнительных сочетаний нагрузок, которые включают помимо веса конструкций и теплоизоляции, внутреннее избыточное давление с коэффициентами надежности по нагрузке 1,25 (гидро- и пневмоиспытания) и 1,6 (аварийный режим).

3.7.10.2. Рекомендуемые условия для взрывозащищенных крыш:

а) $D \geq 15$ м;

б) альфа $\leq 9,5^\circ$ (уклон крыши меньше или равен 1:6);

в) листовой настил крепиться только к окаймляющему элементу стенки по периметру крыши односторонним угловым швом с катетом не более 5 мм;

г) конструкция узла сопряжения стенки и крыши в соответствии с одной из схем, приведенных на рисунке 10;

д) площадь сечения A_r , кв. м, выделенного на рисунке 10, выбираются в

соответствии с условиями:

$$A_r \leq \frac{(G_s + G_r - G_{r1}) + 0,95 \times (G_{s0} + G_{r0} + G_{st} + G_{rt})}{2 \times \pi \times R \times \text{tg альфа}}, \quad (37)$$

где:

R - расчетный параметр, определяемый ;

G - вес листов настила крыши, МН;

$r1$

G - вес стенки, МН;
s
G - вес оборудования на стенке, МН;
s0
G - вес оборудования на крыше, МН;
r0
G - вес теплоизоляции на стенке, МН;
st
G - вес крыши, МН;
r
G - вес теплоизоляции на крыше, МН.
rt

3.7.10.3. Если положения не обеспечены, взрывозащищенная крыша рассчитывается в следующей последовательности:

а) выполняется конечно-элементный геометрически нелинейный расчет крыши на действие комбинаций нагрузок, включающих действие избыточного давления:

1,25 p для гидро- и пневмоиспытаний,

1,6 p для условий аварии.

В расчетную модель рекомендуется включать настил и каркас крыши;

б) определяются реактивные усилия, передаваемые на шов крепления настила к опорному кольцу крыши и проверяется его прочность по СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНИП II-23-81". Стальные конструкции", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79;

в) крыша является взрывозащищенной, если конструкция узлов сопряжения стенки и крыши, стенки и днища резервуара, а также размеры сварного шва сопряжения настила крыши с кольцевым элементом жесткости удовлетворяют следующим условиям:

прочность шва сопряжения стенки и настила крыши обеспечена в условиях гидро- и пневмоиспытаний;

прочность шва сопряжения стенки и настила крыши не обеспечена в условиях аварии;

прочность узла сопряжения стенки с окрайкой днища для всех расчетных сочетаний нагрузок обеспечена, т.е. выполняется условие:

$$\pi r_p^2 \leq (G_s + G_r - G_{r1}) + 0,95 (G_{s0} + G_{r0} + G_{st} + G_{rt}), \quad (38)$$

где p_{ar} - избыточное давление, при котором происходит разрушение уторного шва крыши ($1,2 p < p_{ar} < 1,6 p$).

Прочность узла сопряжения стенки с окрайкой днища в условиях аварии не проверяется, если резервуар оборудован анкерными устройствами, предотвращающими его подъем при аварийном избыточном давлении.

3.8. ПОНТОНЫ

3.8.1. Понтоны применяются в резервуарах для хранения легко испаряющихся продуктов и предназначены для сокращения потерь от испарения. Рекомендуется, чтобы понтоны отвечали следующим основным положениям:

максимально перекрывали поверхность хранимого продукта;

эксплуатировались без внутреннего давления и вакуума в газовом пространстве резервуара;

все соединения, подверженные непосредственному воздействию продукта или его паров контролировались на герметичность;

проверялась совместимость материалов уплотняющих соединения понтона с хранимым продуктом.

3.8.2. Рекомендуется применять следующие основные типы понтонов:

А - понтон однодечной конструкции, имеющий центральную однослойную мембрану (деку), разделенную, при необходимости, на отсеки, и расположенные по периметру кольцевые короба (открытые или закрытые сверху);

Б - однодечный понтон с открытыми герметичными коробами, расположенными по всей площади понтона;

В - понтон двудечной конструкции, состоящий из герметичных коробов, расположенных по всей площади понтона;

Г - понтон на поплавках с герметичным настилом;

Д - многослойный понтон толщиной не менее 60 мм с защитной обшивкой.

3.8.3. Рекомендуется, чтобы конструкция понтона обеспечивала его нормальную работу по всей высоте рабочего хода без перекосов, вращения во время движения и остановок.

3.8.4. Рекомендуется, чтобы борт понтона и бортовые ограждения всех устройств, проходящих через понтон (опор стационарной крыши, направляющих понтона и пр.) с учетом расчетного погружения и крена понтона в рабочем состоянии (без нарушения герметичности отдельных элементов) находились выше уровня продукта не менее чем на 100 мм, такое же превышение имели патрубки и люки в понтоне.

3.8.5. Пространство между стенкой резервуара и бортом понтона, а также между бортовыми ограждениями и проходящими сквозь них элементами уплотняется при помощи специальных устройств (затворов).

3.8.6. Понтон рекомендуется конструировать таким образом, чтобы номинальный зазор между понтоном и стенкой резервуара составлял от 150 до 200 мм с допускаемым отклонением +/- 100 мм. Величина зазора устанавливается в зависимости от конструкции применяемого затвора.

3.8.7. Номинальная толщина стальных элементов понтона составляет не менее 5 мм. При использовании в понтонах стальных элементов из нержавеющей стали с металлизационными покрытиями или алюминиевых сплавов их толщина определяется на основании прочностных и деформационных расчетов, а также с учетом коррозионной стойкости. Толщина таких элементов составляет не менее 1,2 мм.

3.8.8. Понтон оборудуется опорами, позволяющими фиксировать его в двух нижних положениях - рабочем и ремонтном.

Рабочее положение определяется минимальной высотой, при которой конструкции понтона отстоят не менее чем на 100 мм от верхних частей устройств, находящихся на днище или стенке резервуара и препятствующих дальнейшему опусканию понтона.

Ремонтное положение определяется минимальной высотой, при которой возможен свободный проход человека по днищу резервуара под понтоном, - от 1,8 до 2,0 м.

Рабочее и ремонтное положения понтона фиксируются при помощи опор, которые могут устанавливаться в понтоне, а также на днище или стенке резервуара. Возможна фиксация нижних положений понтона путем его подвешивания на цепях или тросах к стационарной крыше резервуара.

По согласованию с заказчиком применяются опорные конструкции одного фиксированного положения (не ниже ремонтного).

Опоры, изготовленные в виде стоек из трубы или другого замкнутого профиля, надрезаются или имеют отверстия в нижней части для обеспечения дренажа.

3.8.9. В случае применения опорных стоек, для распределения сосредоточенных нагрузок, передаваемых понтоном на днище резервуара, под опорными стойками устанавливаются стальные подкладки, приваренные к днищу резервуара сплошным швом.

3.8.10. Для исключения вращения понтона рекомендуется использовать направляющие в виде труб, которые одновременно могут выполнять и технологические функции, - в них могут располагаться приборы контроля, измерения и автоматики.

По условиям надежности работы понтона можно устанавливать одну направляющую.

В качестве направляющих понтона могут также использоваться тросовые либо другие конструктивные системы.

В местах прохода сквозь понтон направляющих предусматриваются уплотнения для снижения потерь от испарения во время всех вертикальных и горизонтальных перемещений понтона.

3.8.11. Понтоны оборудуются предохранительными вентиляционными патрубками для удаления воздуха и газов из-под понтона, в то время, когда понтон находится на опорах в нижнем рабочем положении в процессе заполнения резервуара. Рекомендуется, чтобы они были достаточными для предотвращения разрежения, появляющегося под понтоном после того, как понтон встанет на опоры в нижнем рабочем положении в процессе удаления продукта из резервуара. Рекомендуется выбирать скорость заполнения и опорожнения резервуара в режиме нахождения понтона на опорах, чтобы возникающее избыточное давление (вакуум) под понтоном было минимально возможным для конкретного резервуара.

3.8.12. В стационарной крыше или стенке резервуара с понтоном предусматриваются вентиляционные окна, равномерно расположенные по периметру на расстоянии не более 10 м друг от друга (но не менее четырех), и один патрубок в центре. Общая открытая площадь всех окон рекомендуется больше или равной 0,06 кв. м на 1 м диаметра резервуара. При эксплуатации резервуара отверстия вентиляционных окон закрыты сеткой из нержавеющей стали с ячейками 10 x 10 мм и предохранительными кожухами для защиты от атмосферных воздействий. Установка огнепреградителей на вентиляционных окнах не рекомендуется.

3.8.13. Для доступа на понтон в резервуаре предусматривается не менее одного люк-лаза в стенке, расположенного таким образом, чтобы через него можно было попасть на понтон, находящийся на опорах в ремонтном положении.

На самом понтоне устанавливается как минимум один люк-лаз, обеспечивающий обслуживание

и вентиляцию подпонтонного пространства в процессе ремонтных и регламентных работ.

3.8.14. В стационарной крыше резервуара с понтоном устанавливаются смотровые люки в количестве не менее двух для осуществления визуального и измерительного контроля области уплотнения по периметру понтона.

3.8.15. Все токопроводящие части понтона электрически взаимосвязаны и соединены со стенкой или крышей резервуара.

Это может быть достигнуто при помощи гибких равномерно распределенных по поверхности понтона кабелей, идущих от стационарной крыши резервуара к понтону (минимум два). При выборе кабелей рекомендуется учитывать их гибкость, прочность, коррозионную стойкость, электрическое сопротивление, надежность соединений и срок службы.

3.8.16. Закрытые короба понтона снабжены смотровыми люками с быстротъемными крышками или иными устройствами для контроля возможной потери герметичности коробов.

На понтоне устанавливается кольцевой барьер для удержания пены, подаваемой при пожаре в зону кольцевого зазора. Расположение и высоту кольцевого барьера рекомендуется определять из условия создания расчетного слоя пены средней или низкой кратности в зоне кольцевого зазора между барьером и стенкой резервуара.

Высота барьера составляет не менее 1 м. В нижней части барьера предусматриваются дренажные отверстия для стока продуктов разрушения пены и атмосферных вод.

3.8.17. Расчет понтона.

3.8.17.1. Понтон рассчитывается таким образом, чтобы он мог в положении на плаву или на опорах обеспечивать несущую способность и плавучесть для нагрузок, приведенных в таблице 10 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 10

Расчетное сочетание	Сочетание воздействий для расчета понтонов	Положение	Примечание
1	Двойной собственный вес	Плавающее	
2	Собственный вес и 0,24 кПа равномерно распределенной нагрузки	Плавающее	
3	Собственный вес и 2,0 кН на 0,1 кв. м в любом месте понтона	Плавающее	
4	Собственный вес и затопление центральной деки и двух смежных отсеков	Плавающее	Для понтонов типа "А"
4	Собственный вес и затопление трех любых коробов	Плавающее	Для понтонов типа "Б" и "В"
5	Собственный вес и затопление 10% поплавков	Плавающее	Только понтонов типа "Г"
6	Собственный вес и 2,0 кН на 0,1 кв. м в любом месте понтона	На стойках	
7	Собственный вес и 0,24 кПа равномерно распределенной нагрузки	На стойках	

3.8.17.2. Плотность продукта для выполнения расчетов рекомендуется равной 0,7 т/куб. м.

3.8.17.3. Элементы и узлы понтона запроектированы таким образом, чтобы максимальные усилия и деформации в них не превышали предельных значений по прочности и устойчивости, установленных в СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81". Стальные конструкции", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79.

3.8.17.4. Плавучесть понтона при отсутствии повреждений рекомендуется считать обеспеченной, если в положении на плаву превышение верха бортового элемента над уровнем продукта составляет не менее 100 мм.

3.8.17.5. Плавучесть понтона при наличии повреждений рекомендуется считать обеспеченной, если в положении на плаву верх бортового элемента и переборок расположен выше уровня продукта.

3.8.17.6. Порядок выполнения расчетов.

Расчет понтона выполняется в следующей последовательности:

а) выбор конструктивной схемы понтона и предварительное определение толщин элементов исходя из функциональных, конструктивных и технологических требований;

б) назначение комбинаций воздействий приведенных в настоящего Руководства по безопасности, учитывающих величину и характер действующих нагрузок, а также возможность потери герметичности отдельных отсеков понтона;

- в) моделирование конструкции понтона методом КЭ;
- г) расчет равновесных положений понтона, погруженного в жидкость для всех расчетных комбинаций воздействий;
- д) проверка плавучести понтона. Если плавучесть понтона не обеспечена, производится изменение его конструктивной схемы и расчет повторяется, начиная с ;
- е) проверка несущей способности конструктивных элементов понтона для полученных положений равновесия. В случае изменения толщин элементов, расчет повторяется, начиная с ;
- ж) проверка прочности и устойчивости опор.

3.9. ПЛАВАЮЩИЕ КРЫШИ

3.9.1. Применяются плавающие крыши двух основных конструктивных типов:

однодечная плавающая крыша;

двудечная плавающая крыша.

3.9.2. Максимально допустимая расчетная снеговая нагрузка:

240 кг/кв. м - для однодечных плавающих крыш;

без ограничений - для двудечных плавающих крыш.

3.9.3. Плавающая крыша запроектирована таким образом, чтобы при наполнении или опорожнении резервуара не происходило потопление крыши или повреждение ее конструктивных узлов и приспособлений, а также конструктивных элементов, находящихся на стенке и днище резервуара.

3.9.4. В рабочем положении плавающая крыша полностью контактирует с поверхностью хранимого продукта.

Верхняя отметка периферийной стенки (борта) плавающей крыши превышает уровень продукта не менее чем на 150 мм.

В опорожненном резервуаре плавающая крыша находится на стойках, опирающихся на днище резервуара. Конструкции днища и основания обеспечивают восприятие внешних нагрузок при опирании плавающей крыши на стойки.

3.9.5. Плавающие крыши основных типов (однодечные и двудечные) имеют следующее конструктивное исполнение:

а) однодечная плавающая крыша состоит из герметичных кольцевых коробов, расположенных по периметру крыши, и центральной однослойной мембраны (деки), имеющей организованный уклон к центру;

б) двудечная плавающая крыша может выполняться по двум вариантам:

с радиальным расположением коробов;

с кольцевым расположением отсеков.

По первому варианту крыша состоит из прямоугольных коробов, располагаемых на плане крыши в радиальном направлении. Пространство между коробами заполняется на монтаже листовыми вставками по нижней и верхней декам, образуя монтажные отсеки.

По второму варианту крыша состоит из верхней и нижней дек, соединяемых серией концентрических колец, образующих кольцевые отсеки. Наружный отсек разделяется радиальными переборками на кольцевые короба.

3.9.6. Плавучесть плавающей крыши обеспечивается ее герметичностью со стороны продукта, а также герметичностью входящих в конструкцию крыши коробов и отсеков.

3.9.7. Каждый короб или отсек плавающей крыши в верхней части имеет смотровой люк с легко съемной крышкой для контроля возможной потери герметичности короба или отсека.

Рекомендуется, чтобы конструкция крышки и высота обечайки смотрового люка исключали попадание дождевой воды или снега внутрь короба или отсека, а также исключали попадание нефти и нефтепродукта на верх плавающей крыши.

3.9.8. Доступ на плавающую крышу обеспечивается катучей лестницей, которая имеет верхнее шарнирное крепление к стенке резервуара и нижние ролики, перемещающиеся по направляющим, установленным на плавающей крыше (путь катучей лестницы).

3.9.9. Рекомендуется, чтобы конструкция плавающей крыши обеспечивала сток ливневых вод с поверхности к ливнеприемному устройству с последующим отводом их за пределы резервуара. Ливнеприемное устройство однодечной плавающей крыши рекомендуется оборудовать клапаном, исключающим попадание хранимого продукта на плавающую крышу при нарушении герметичности трубопроводов водоспуска.

3.9.10. Плавающие крыши оборудуются основным и аварийным водоспусками.

Основной водоспуск оборудуется в нижней точке сбора дождевой воды и обеспечивает отвод воды за пределы резервуара без ее попадания в хранимый продукт. Для однодечных плавающих крыш основной водоспуск оборудуется обратным клапаном или задвижкой, исключающими попадание продукта на плавающую крышу при нарушении герметичности трубопроводов водоспуска.

Рекомендуемый номинальный диаметр основного водоспуска:

- 80 мм - для резервуаров диаметром до 30 м;
- 100 мм - для резервуаров диаметром от 30 до 60 м;
- 150 мм - для резервуаров диаметром свыше 60 м.

Устройство систем основного водоспуска, оборудуется от одной до нескольких точек обеспечивающих сбор осадков, распределенных по поверхности крыши и объединенных в один или несколько отводящих трубопроводов.

Аварийные водоспуски предназначены для сброса дождевой воды непосредственно в хранимый продукт.

Двудечные плавающие крыши оборудуются открытым аварийным водоспуском, заборное отверстие которого находится на верхней деке крыши выше уровня хранимого в резервуаре продукта.

3.9.11. Плавающие крыши оборудуются вентиляционными клапанами, минимум два, открывающимися при нахождении плавающей крыши на опорных стойках и предохраняющими плавающую крышу и уплотняющий затвор от перенапряжения и повреждения при заполнении или опорожнении резервуара. Размеры и количество вентиляционных клапанов определяются производительностью приема-раздаточных операций.

3.9.12. Плавающие крыши оборудуются опорными стойками, позволяющими фиксировать крышу в двух нижних положениях - рабочем и ремонтном. Рабочее положение определяется минимальной высотой, при которой конструкции плавающей крыши отстоят не менее чем на 100 мм от верхних частей устройств, находящихся на днище или на стенке резервуара и препятствующих дальнейшему опусканию плавающей крыши. Ремонтное положение определяется минимальной высотой, при которой возможен свободный проход человека по днищу резервуара под плавающей крышей - от 1,8 до 2,0 м.

Опорные стойки, изготовленные из трубы или другого замкнутого профиля, надрезаются в нижней части, для обеспечения дренажа.

Для распределения нагрузок, передаваемых плавающей крышей на днище резервуара, под опорными стойками плавающей крыши устанавливаются стальные подкладки, приваренные к днищу резервуара сплошным швом.

3.9.13. Плавающие крыши оборудуются люком, не менее одного, номинальным диаметром не менее 600 мм, позволяющим осуществлять вентиляцию и проход обслуживающего персонала под плавающую крышу, когда из резервуара удален продукт.

3.9.14. Для исключения вращения плавающей крыши используются направляющие в виде труб, выполняющие также технологические функции. Может устанавливаться одна направляющая.

3.9.15. Пространство между стенкой резервуара и наружным бортом плавающей крыши уплотнено при помощи специального гибкого устройства - затвора, имеющего так же погодозащитный козырек от непосредственного воздействия атмосферных осадков на затвор.

Рекомендуемый номинальный зазор для установки затвора составляет от 200 до 250 мм с допускаемыми отклонениями +/- 100 мм.

3.9.16. На плавающей крыше устанавливается кольцевой барьер для удержания пены, подаваемой при пожаре в зону кольцевого зазора. Расположение и высоту кольцевого барьера рекомендуется определять из условия создания расчетного слоя пены в зоне кольцевого зазора между барьером и стенкой резервуара.

Рекомендуемая высота барьера составляет не менее 1 м. В нижней части барьера следует предусматривать дренажные отверстия для стока продуктов разрушения пены и атмосферных вод.

3.9.17. Все токопроводящие части плавающей крыши, включая катучую лестницу, электрически взаимосвязаны и соединены со стенкой резервуара.

Рекомендуется, чтобы конструкция крепления заземляющих кабелей плавающей крыши исключала возможность повреждения кабеля в процессе эксплуатации резервуара.

3.9.18. Расчет плавающей крыши

3.9.18.1. Плавающая крыша рассчитывается таким образом, чтобы она могла в положении на плаву или на опорах обеспечивать несущую способность и плавучесть при нагрузках и их сочетаниях, указанных в таблице 11 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 11

Расчетное сочетание	Сочетание воздействий для расчета плавающих крыш	Положение	Примечание
1	Собственный вес и равномерно (или неравномерно) распределенная снеговая нагрузка	Плавающее	
2	Собственный вес и 250 мм осадков	Плавающее	При отсутствии аварийной системы дренажа

3	Собственный вес и 2 затопленных смежных отсека и равномерно распределенная снеговая нагрузка	Плавающее	Для двудечных крыш
	Собственный вес и затопление центральной деки и двух смежных отсеков		Для однодечных крыш
4	Собственный вес и равномерно (или неравномерно) распределенная снеговая нагрузка	На стойках	Снеговая нагрузка принимается не менее 1,5 кПа. Неравномерная нагрузка принимается в соответствии с рисунком 12

3.9.18.2. Плотность продукта для выполнения расчетов рекомендована равной 0,7 т/куб. м.

3.9.18.3. Распределение неравномерной снеговой нагрузки по поверхности плавающей крыши p_{sr} , МПа, принимается в соответствии с формулой:

p_{sr}

$$p_{sr} = \mu \times p_s \quad (39)$$

3.9.18.4. Рекомендуемые максимальные усилия и деформации элементов и узлов плавающей крыши по прочности и устойчивости определяются в соответствии с СП 16.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-23-81*. Стальные конструкции", утвержденным приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 79.

3.9.18.5. Плаучесть плавающей крыши при отсутствии повреждений рекомендуется считать обеспеченной, если в положении на плаву превышение верха любого бортового элемента (включая переборки) над уровнем продукта составляет не менее 150 мм.

3.9.18.6. Плаучесть плавающей крыши при наличии повреждений рекомендуется считать обеспеченной, если в положении на плаву верх любого бортового элемента и переборок расположен выше уровня продукта.

3.9.18.7. Порядок выполнения расчетов.

Расчет плавающих крыш рекомендуется выполнять в следующей последовательности:

а) выбор конструктивной схемы плавающей крыши и предварительное определение толщин элементов исходя из функциональных, конструктивных и технологических требований;

б) назначение комбинаций воздействий, приведенных в настоящего Руководства по безопасности, учитывающих величину и характер действующих нагрузок, а также возможность потери герметичности отдельных отсеков плавающей крыши;

в) моделирование конструкции плавающей крыши методом КЭ;

г) расчет равновесных положений плавающей крыши, погруженной в жидкость для всех расчетных комбинаций воздействий;

д) проверка плаучести плавающей крыши. Если плаучесть крыши не обеспечена, производится изменение ее конструктивной схемы и расчет повторяется, начиная с ;

е) проверка несущей способности конструктивных элементов плавающей крыши для полученных положений равновесия. В случае изменения толщин элементов, расчет повторяется, начиная с ;

ж) проверка прочности и устойчивости опор.

3.10. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ ПАТРУБКИ И ЛЮКИ-ЛАЗЫ В СТЕНКЕ

3.10.1. Для изготовления патрубков и люков используются бесшовные или прямошовные трубы или изготовленные из вальцованного листа обечайки.

Продольные швы обечаек, изготовленных из вальцованного листа, контролируются РК в объеме 100%. Для резервуаров класса опасности 4 РК можно не проводить.

При выполнении приварки трубы или обечайки к стенке резервуара обеспечивается полное проплавление стенки.

3.10.2. Усиления стенки в местах врезок.

3.10.2.1. Все отверстия в стенке для установки патрубков и люков рекомендуется усиливать листовыми накладками (усиливающими листами), расположенными по периметру отверстий. Без усиливающих накладок осуществляется установка патрубков с номинальным диаметром не более 70 мм включительно при толщине стенки резервуара не менее 6 мм.

3.10.2.2. Рекомендуемый наружный диаметр D , м, усиливающего листа R

находится в пределах:

$$1,8 \times D \leq D \leq 2,2 \times D, \quad (40)$$

где D – диаметр отверстия в стенке, м.

3.10.2.3. Рекомендуемая толщина усиливающего листа составляет не менее толщины соответствующего листа стенки, исключая припуск на коррозию, и не превышает толщину листа стенки более чем на 5 мм. Кромки усиливающего листа толщиной, превышающей толщину листа стенки, обрабатываются (скругляются) в соответствии с рисунком 13 настоящего Руководства по безопасности. Толщина усиливающего листа принимается равной толщине стенки.

3.10.2.4. Площадь поперечного сечения усиливающего листа, измеряемая по вертикальной оси отверстия, рекомендуется не менее чем произведение вертикального размера отверстия в стенке на толщину листа стенки без припуска на коррозию.

3.10.2.5. Усиливающий лист оборудуется контрольным отверстием с резьбой от М6 до М10, открытым в атмосферу и расположенным примерно на горизонтальной оси патрубка, или люка, или в его нижней части.

3.10.2.6. Катет К₁ углового шва крепления усиливающего листа к обечайке (трубе) патрубка или люка рекомендуется назначать в соответствии с таблицей 12 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 12

Параметр	Размер, мм							
	5	6	7	От 8 до 10	От 11 до 15	От 16 до 22	От 23 до 32	От 33 до 40
Толщина листа стенки t, мм	5	6	7	От 8 до 10	От 11 до 15	От 16 до 22	От 23 до 32	От 33 до 40
Катет углового шва К ₁ , мм	5	6	7	8	10	12	14	16

3.10.2.7. Катет К₂ углового шва крепления усиливающего листа к стенке резервуара равен толщине более тонкой детали в соединении, но не более 38 мм.

3.10.2.8. Для усиливающего листа, доходящего до дна резервуара, катет К₃ углового шва крепления усиливающего листа к дну равен наименьшей толщине свариваемых элементов, но не более 16 мм.

3.10.2.9. Усиление стенки выполняется установкой листовых накладок (усиливающими листами, расположенными по периметру отверстий или усиливающими вставками (листы стенки увеличенной толщины, определяемой соответствующим расчетом)). Толщина вставки рекомендуется не более 60 мм.

3.10.3. Ограничения на расположение врезок в стенке.

3.10.3.1. Рекомендуемые расстояния от привариваемых к стенке резервуара деталей патрубков или люков (труб, обечайек, усиливающих листов) до оси горизонтальных швов стенки или до дна резервуара (кроме варианта конструктивного исполнения усиливающего листа, доходящего до дна) составляют не менее 100 мм, а до оси вертикальных швов стенки - не менее 250 мм.

3.10.3.2. Рекомендуемые расстояния между привариваемыми к стенке резервуара сварными швами деталей патрубков и люков (трубами, обечайками, усиливающими листами) составляют не менее 250 мм.

3.10.3.3. Рекомендуемая величина перекрытия горизонтального шва стенки усиливающим листом приемо-раздаточного патрубка или люка-лаза DN 800, DN 900 составляет не менее 150 мм от контура накладки. Перекрываемый участок шва рекомендуется проконтролировать РК.

3.10.4. Патрубки в стенке резервуара

3.10.4.1. Патрубки в стенке резервуара предназначены для присоединения наружных и внутренних трубопроводов, контрольно-измерительных приборов, и прочих устройств, требующих выполнения отверстия в стенке.

3.10.4.2. Рекомендуется, что количество, размеры и месторасположение патрубков назначаются

заказчиком и указываются в техническом задании на проектирование резервуара.

3.10.4.3. Рекомендуется, что наиболее ответственными, в части обеспечения надежности резервуара, являются патрубки приема и раздачи продукта, располагаемые в непосредственной близости с днищем в зоне вертикального изгиба стенки и воспринимающие значительные технологические и температурные нагрузки от присоединяемых трубопроводов.

3.10.4.4. Рекомендуется применять патрубки в стенке DN 50; DN 80; DN 100; DN 150; DN 200; DN 250; DN 300; DN 350; DN 400; DN 500; DN 600; DN 700, DN 800, DN 900, DN 1000, DN 1200.

3.10.4.5. Конструктивное исполнение патрубков рекомендуется исполнять в соответствии с рисунками 13; 14; 15; 16 и таблицы 13 настоящего Руководства по безопасности, узел соединения усиливающего листа с днищем для патрубков типов "S", "D", "F", "SB", "SP", "FP" - рисунку 13 "e" настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 13

DN патрубка	D, мм p	Минимальная толщина t , мм, p	D, мм R	A, мм		B, мм	C, мм
				с круглым усиливающим листом	с усиливающим листом до днища		
50	57	5	-	-	-	150	100
80	89	6	220	220	150	200	100
100	108; 114	6	260	250	160	200	100
150	159; 168	8	360	300	200	200	125
200	219	8	460	340	240	250	125
250	273	8	570	390	290	250	150
300	325	10	670	450	340	250	150
350	377	10	770	500	390	300	175
400	426	10	870	550	440	300	175
500	530	12	1070	650	540	350	200
600	630	12	1270	750	640	350	200
700	720	12	1450	840	730	350	225
800	820	14	1660	940	830	350	225
900	920	14	1870	1040	930	400	250
1000	1020	16	2070	1140	1050	400	250
1200	1220	16	2470	1340	1240	450	275

Примечание - Отклонения от размеров, указанных в таблице, рекомендуется подтверждать расчетом в соответствии с . Не рекомендуется усиление врезок приемо-раздаточных патрубков путем приварки ребер жесткости к их обечайкам.

3.10.4.6. Назначение номинальной толщины обечайки (трубы) патрубков рекомендуется производить с учетом назначаемого припуска на коррозию.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: имеется в виду ГОСТ 12815-80, утвержденный Постановлением Госстандарта СССР от 20.05.1980 N 2238, а не N 2240.

3.10.4.7. Фланцы патрубков в стенке выполняются по ГОСТ 12820-80 "Фланцы стальные плоские приварные на P_u от 0,1 до 2,5 МПа (от 1 до 25 кгс/кв. см). Конструкция и размеры", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 20 мая 1980 г. N 2238 (исполнение 1 по ГОСТ 12815-80 "Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на P_u от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/кв. см). Типы. Присоединительные размеры и размеры уплотнительных поверхностей" утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 20 мая 1980 г. N 2240.

3.10.4.8. Патрубки в стенке могут комплектоваться временными заглушками на PN 0,25, предназначенными для герметизации резервуара при проведении испытаний после окончания монтажа.

3.10.4.9. Расчет врезок патрубков в стенку резервуара.

Прочность стенки резервуара при локальных нагрузках на патрубки рекомендуется проверять для неблагоприятного сочетания трех сосредоточенных усилий: осевой силы вдоль оси патрубка F^* , изгибающих моментов в R

вертикальной M^* и горизонтальной плоскостях M^* , при максимальном уровне

налива жидкости. Нагрузки на патрубок врезки в стенку резервуара приведены на рисунке 17 настоящего Руководства по безопасности.

Определение комбинации сосредоточенных нагрузок со стороны трубопроводов, возникающих от гидростатического давления в резервуаре, осадок основания и температурных воздействий предоставляются заказчиком или установлена область предельных значений указанных выше нагрузок.

Проверку прочности рекомендуется проводить в соответствии с ГОСТ 31385-2008 "Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия", утвержденным Приказом Ростехрегулирования от 31 июля 2009 г. N 274-ст, (подпункт 5.3.6.10) в наиболее нагруженных зонах стенки:

в точках стенки, примыкающих к усиливающему листу патрубка, для внутренней и наружной поверхностей;

в зоне крепления обечайки патрубка к стенке резервуара.

Выбор методик определения предельных нагрузок на патрубки определяется проектной организацией.

3.10.4.10. Термообработка врезок в стенку резервуаров.

Рекомендуется подвергать после сварки термообработке врезки DN 300 и более в листы стенки резервуаров толщиной:

свыше 25 мм для стали с пределом текучести менее 265 МПа;

свыше 18 мм для стали с пределом текучести свыше 295 МПа.

В состав врезки (термообрабатываемого узла) входит: лист стенки и усиливающий лист или усиленная вставка; обечайка (труба) люка или патрубка.

По решению проектной организации сварной шов приварки фланца к обечайке люка или патрубка термообработке может не подвергаться.

Термообработка производится в печах по технологическому процессу, разработанному с учетом следующих рекомендаций:

термообрабатываемый узел полностью собирается на заводе и термообрабатывается при температуре от 590 °С до 640 °С из расчета 25 мин. на каждые 10 мм толщины листа стенки;

при температуре не более 315 °С узел помещается в печь со скоростью повышения температуры нагрева не более 200 °С в час;

во время нагрева перепад температуры узла не рекомендуется превышать 150 °С;

во время нагрева и периода выдержки атмосфера печи контролируется, чтобы избежать чрезмерного окисления поверхности обрабатываемого материала и непосредственного воздействия пламени на материал;

узел охлаждается в печи до температуры 400 °С со скоростью не более 240 °С в час. Ниже температуры 400 °С узел может охлаждаться на открытом воздухе при температуре не ниже 5 °С;

после термообработки сварные швы узла контролируются магнитопорошковым методом или ПВК.

3.10.5. Люки-лазы в стенке резервуара.

3.10.5.1. Люки-лазы в стенке предназначены для доступа внутрь резервуара при его монтаже, осмотре и проведении ремонтных работ.

3.10.5.2. Рекомендуется оборудовать резервуары не менее чем двумя люками, расположенными в противоположных сторонах стенки и обеспечивающими выход на днище резервуара. Люки-лазы располагаются в 1 поясе резервуара.

3.10.5.3. Резервуары с понтоном оборудуются, кроме того, не менее чем одним люком, расположенным на высоте, обеспечивающей выход на понтон в его ремонтном положении. Указанный люк может устанавливаться на резервуарах с плавающей крышей.

3.10.5.4. Применяются круглые люки DN 600 и DN 800 и овальный люк 600 x 900 мм.

Фланцы круглых люков-лазов выполняются по ГОСТ 12820-80 "Фланцы стальные плоские приварные на Ру от 0,1 до 2,5 МПа (от 1 до 25 кгс/кв. см). Конструкция и размеры" (исполнение 1 по ГОСТ 12815-80 "Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на Ру от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/кв. см). Типы. Присоединительные размеры и размеры уплотнительных поверхностей") на PN 0,25.

3.10.5.5. Рекомендуется конструктивное исполнение люков-лазов в соответствии с рисунками 13; 18; 19; 20 и таблицы 14 настоящего Руководства по безопасности, узел соединения усиливающего листа с днищем для патрубков типов "S", "D", "F", "SB", "SP", "FP" - рисунку 13 "е" настоящего Руководства по безопасности.

Параметр		Размер, мм		
		Люк DN 600	Люк DN 800	Люк 600 x 900
Наружный размер обечайки D P		630	820	630 x 930
Толщина крышки t C	плоской	18	22	22
	сферической	6	8	-
	От 5 до 6 мм	6	8	
	От 7 до 10 мм	8	10	
	От 11 до 15 мм	10	12	
	От 16 до 22 мм	12	14	
	От 23 до 26 мм	14	16	
	От 27 до 32 мм	16	18	
	От 33 до 40 мм	20	20	
Диаметр (ширина) усиливающего листа D R		1270	1650	1870

3.10.5.6. Люки-лазы снабжаются ручками и приспособлением (поворотным устройством) для облегчения открывания и закрывания крышки.

3.10.6. Патрубки, люки и монтажные проемы в крыше

3.10.6.1. Количество и размеры патрубков, служащих для установки различных устройств или оборудования на стационарной крыше резервуара зависят от назначения и объема резервуара и назначаются заказчиком резервуара.

3.10.6.2. Применяются номинальные диаметры патрубков: DN 50; DN 80; DN 100; DN 150; DN 200; DN 250; DN 300; DN 350; DN 400; DN 500. Рекомендуемое конструктивное исполнение патрубков в крыше в соответствии с рисунками 16; 21; 22 и таблицы 15 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 15

DN патрубка	D , мм P	t , мм, не менее P	D , мм R	B, мм
50	57	5	-	150
80	89	5	200	150
100	108; 114	5	220	150
150	159; 168	5	320	150
200	219	5	440	200
250	273	6	550	200
300	325	6	650	200
350	377	6	760	200
400	426	6	860	200
500	530	6	1060	200

3.10.6.3. Если патрубок используется для вентиляции, обечайка (труба) обрезается снизу заподлицо с настилом крыши (тип "F").

3.10.6.4. Фланцы патрубков в крыше выполняются по ГОСТ 12820-80 "Фланцы стальные плоские приварные на Ру от 0,1 до 2,5 МПа (от 1 до 25 кгс/кв. см). Конструкция и размеры" (исполнение 1 по

ГОСТ 12815-80 "Фланцы арматуры, соединительных частей и трубопроводов на Ру от 0,1 до 20,0 МПа (от 1 до 200 кгс/кв. см). Типы. Присоединительные размеры и размеры уплотнительных поверхностей") на PN 0,25, если иное не определено при заказе резервуара.

3.10.6.5. Патрубки в крыше резервуаров без понтонов, эксплуатируемых при избыточном давлении в газовом пространстве могут комплектоваться временными заглушками на PN 0,25, предназначенными для герметизации резервуара при проведении испытаний после окончания монтажа.

3.10.6.6. Для осмотра внутреннего пространства резервуара, его вентиляции при проведении внутренних работ, а также для различных монтажных целей каждый резервуар снабжается не менее, чем двумя люками, установленными в крыше. Рекомендуется применять номинальные диаметры люков: DN 500, DN 600, DN 800 и DN 1000.

3.10.6.7. Рекомендуется, что бы конструктивное исполнение люков осуществлялось в соответствии с рисунками 22, 23 и таблицы 16 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 16

DN патрубка	D , мм P	t , мм, не менее P	D , мм R	Количество болтов, шт.
500	530	6	1060	16
600	630	6	1160	20
800	820	6	1400	24
1000	1020	6	1500	28

3.10.6.8. Монтажные проемы в крыше предназначены для установки внутри резервуара крупногабаритных устройств и конструктивных элементов, требующих применения грузоподъемных механизмов, в том числе: хлопуш, приемо-раздаточных устройств, блочных понтонов и т.п.

3.10.6.9. Конструктивное исполнение монтажного проема в крыше резервуара представлено на рисунке 22, 23 настоящего Руководства по безопасности. Крышка проема располагается параллельно поверхности стационарной крыши или горизонтально с обеспечением удаления осадков.

3.10.7. Площадки, лестницы, ограждения.

3.10.7.1. Для доступа на крышу резервуара и к отдельным конструктивным элементам и местам расположения оборудования резервуар комплектуется площадками и лестницами.

3.10.7.2. Резервуары со стационарной крышей комплектуется круговой площадкой по крыше, обеспечивающей доступ к оборудованию, расположенному по периметру крыши, и лестницей для подъема на круговую площадку.

3.10.7.3. Резервуары с плавающей крышей комплектуются круговой площадкой по верху стенки, наружной лестницей для подъема на круговую площадку, внутренней катучей лестницей для спуска на плавающую крышу, а также переходной площадкой с одномаршевой лестницей для перехода с круговой площадки на катучую лестницу.

3.10.7.4. При компактном расположении резервуары могут соединяться между собой по верху переходными площадками (переходами), при этом на каждую группу соединенных резервуаров оборудуется не менее двух лестниц, расположенных с противоположных сторон.

3.10.7.5. Рекомендации по оборудованию площадок (в том числе переходов и промежуточных площадок лестниц):

для площадок, соединяющих любую часть резервуара с любой частью соседнего резервуара либо другой отдельно стоящей конструкцией, предусматриваются опорные устройства, допускающие свободное перемещение соединяемых конструкций;

ширина площадок на уровне настила не менее 700 мм;

высота перил не менее 1250 мм;

настил площадок изготавливается из перфорированного или рифленого металла, препятствующего скольжению;

расстояние между настилом крыши и поверхностью площадок обслуживания не менее 150 мм;

величина зазора между элементами настила не более 40 мм;

конструкция площадок рассчитывается с учетом выдерживать сосредоточенную нагрузку 4,5 кН.

3.10.7.6. Площадки, расположенные на уровне более 0,75 м от поверхности земли или какой-либо другой поверхности, на которую возможно падение с площадки, ограждаются с тех сторон, где возможно падение.

3.10.7.7. Для подъема на круговую площадку резервуара используются отдельно стоящие (шахтные), одномаршевые или расположенные вдоль стенки (кольцевые) лестницы.

3.10.7.8. Шахтные лестницы имеют собственный фундамент, к которому прикрепляются

анкерными болтами.

Шахтные лестницы крепятся в верхней части к стенке резервуара распорками. Конструкция распорок изготавливается с учетом возможности неравномерной осадки основания резервуара и фундамента лестницы.

Шахтные лестницы можно использовать в качестве технологического элемента (каркаса) для наворачивания рулонированных полотнищ (стенок, днищ и др.) для их транспортировки к месту монтажа. В этом случае лестницы оборудуются кольцевыми элементами диаметром не менее 2,6 м.

3.10.7.9. Одномаршевые лестницы применяются для резервуаров с высотой стенки не более 7,5 м. В нижней части марш (косоуры) лестницы опирается на фундамент с анкерными болтами. В верхней части лестница опирается на верх стенки резервуара (при радиальном расположении лестницы по отношению к резервуару в плане) или на верхнюю переходную площадку лестницы (при тангенциальном расположении лестницы).

3.10.7.10. Кольцевые лестницы полностью опираются на стенку резервуара, а их нижний марш не доходит до земли на расстояние от 100 до 250 мм.

Кольцевые лестницы высотой более 7,5 м оборудуются промежуточными площадками, расстояние между которыми по высоте составляет не более 6 м.

Марши кольцевых лестниц проектируются прямоугольными в плане или располагаются по винтовой линии (используются для лестниц без промежуточных площадок для резервуаров с высотой стенки до 7,5 м).

Кольцевые лестницы, у которых зазор между стенкой резервуара и лестницей превышает 150 мм, оборудуются ограждением как с наружной, так и с внутренней (у стенки) стороны.

3.10.7.11. Рекомендации по оборудованию маршей шахтных и кольцевых лестниц:

угол по отношению к горизонтальной поверхности - не более 50°;

ширина марша - не менее 700 мм;

ширина ступени - не менее 250 мм;

высота задней стенки ступени - не менее 50 мм;

расстояние по высоте между ступенями одинаковые и не более 250 мм;

уклон ступени вовнутрь от 2° до 5°;

ступени изготавливаются из перфорированного, решетчатого или рифленого металла, препятствующего скольжению;

конструкция марша рассчитывается с учетом нагрузки не менее 4,5 кН, приложенную в любой точке.

3.10.7.12. Рекомендации по оборудованию ограждений площадок и лестничных маршей, состоящих из стоек, перил, промежуточных планок и бортовой (нижней) полосы:

расположение стоек на расстоянии не более 2,0 м друг от друга;

верх перил оборудуется на расстоянии не менее 1,25 м от уровня настила площадки и не менее 1,0 м от уровня ступени лестничного марша (расстояние по вертикали от носка ступени до верха поручня);

бортовая полоса ограждения площадок оборудуется шириной не менее 150 мм и располагаться с зазором от 10 до 20 мм от настила;

в качестве бортовой полосы лестничных маршей могут использоваться косоуры (тетивы), для которых превышение над носком ступени составляет не менее 50 мм;

расстояние между перилами, промежуточными планками и бортовой полосой (или косоуром) не более 400 мм;

перила ограждения соединяются с тетивой лестницы или со стойкой переходной площадки;

конструкция ограждения рассчитывается с учетом нагрузки 0,9 кН, приложенную в любом направлении к любой точке поручня.

Рекомендуемые ограждения площадок и лестничных маршей приведены на рисунке 24 настоящего Руководства по безопасности.

3.10.7.13. Катучие лестницы резервуаров с плавающими крышами обеспечивают доступ с переходной площадки на плавающую крышу при ее положении от нижнего до верхнего рабочих уровней.

Рекомендации по оборудованию катучих лестниц:

угол по отношению к горизонтальной поверхности - от 0° до 50°;

ширина марша (длина ступени) лестницы - не менее 700 мм;

расстояние по горизонтали между носками ступеней - не менее 200 мм;

расстояние по высоте между ступенями - от 0 до 250 мм;

ступени изготавливаются из перфорированного или рифленого металла, препятствующего скольжению;

ограждения, расположенные с обеих сторон катучей лестницы, в соответствии с ;

конструкция катучей лестницы рассчитана с учетом восприятия усилий, возникающих в процессе движения плавающей крыши, а также на сосредоточенную нагрузку не менее 5,0 кН и нагрузку от расчетного веса снегового покрова.

3.10.7.14. Для подъема или спуска к площадкам на высоту не более 4 м (например, к площадкам пеногенераторов или люков-лазов) используются стремянки (вертикальные лестницы тоннельного типа).

Рекомендации по оборудованию стремянок:

ширина стремянки - не менее 600 мм;

расстояние между ступенями - не более 350 мм;

начиная с высоты 2 м стремянки оборудуются ограждением в виде предохранительных дуг радиусом от 350 до 450 мм, расположенных по высоте на расстояниях не более 800 мм друг от друга.

3.10.8. Анкерное крепление стенки.

3.10.8.1. Анкерное крепление стенки резервуара выполняется в случаях воздействия:

сейсмических нагрузок;

при действии внутреннего избыточного давления;

нагрузок, вызванных ветровым воздействием.

В этих случаях возникает возможность опрокидывания резервуара - отрыва стенки резервуара и прилегающих к ней участков днища от основания резервуара.

3.10.8.2. Места присоединения анкерных креплений к стенке резервуара рекомендуется рассчитывать на воздействие изгибающих моментов.

3.10.8.3. Основным местом присоединения анкерных креплений является стенка резервуара, но не листы днища.

3.10.8.4. Конструкция анкерных креплений обеспечивает компенсацию перемещений резервуара под воздействием температурных условий и гидростатического давления, а также минимизацию наведенных напряжений в стенке резервуара.

3.10.8.5. Конструкция анкерного крепления выполняется по следующим вариантам:

анкерные столики с анкерными болтами;

кольцевая анкерная плита с анкерными болтами;

анкерные крепления стенки с применением анкерных полос.

Конструкция анкерного крепления стенки приведена на рисунках 25, 26 настоящего Руководства по безопасности.

3.10.8.6. Расчет анкерного крепления выполняется таким образом, чтобы при чрезмерных нагрузках на резервуар, превышающих расчетные, происходило разрушение анкерного болта, но не опорного столика и швов его соединения со стенкой резервуара.

3.10.8.7. Допустимая величина растягивающего напряжения в анкерных болтах не более половины предела текучести или одной трети временного сопротивления материала болта.

3.10.8.8. Анкерные болты равномерно затягиваются при полном заливе резервуара водой по окончании гидравлических испытаний, но перед созданием внутреннего избыточного давления. Рекомендуемое расчетное усилие затяжки анкерных болтов не менее 2100 Н. Усилие затяжки рекомендуется назначать в КМ.

3.10.8.9. Предусматриваются средства для предотвращения отвинчивания гаек с помощью таких способов, как проковка резьбы или установка контргаек.

3.10.8.10. Диаметр анкерных болтов рекомендуется не менее 24 мм.

3.10.8.11. Анкерные крепления располагаются равномерно по периметру стенки. Расстояние между анкерными болтами составляет не более 3 м, за исключением резервуаров диаметром до 15 м при их расчете на сейсмику, когда указанное расстояние не превышает 2 м.

3.10.8.12. Количество анкерных болтов, устанавливаемых на резервуаре, рекомендовано кратно четырем. Анкерные болты располагаются симметрично относительно главных осей резервуара и не совпадают с главными осями на плане.

3.10.8.13. Монтажные стыки анкерных полос рекомендуется выполнять в момент времени, соответствующий натяжению анкерных болтов в соответствии с рекомендациями настоящего Руководства по безопасности.

3.10.9. Резервуары с защитной стенкой.

3.10.9.1. Рекомендуется, что резервуары с защитной стенкой состоят из основного - внутреннего резервуара, предназначенного для хранения продукта, и защитного - наружного резервуара, предназначенного для удержания продукта в случае аварии или нарушения герметичности основного резервуара.

Основной резервуар выполняется со стационарной крышей или с плавающей крышей.

3.10.9.2. Высота стенки защитного резервуара рекомендуется не менее 80% от высоты стенки основного резервуара.

Диаметр защитного резервуара рекомендуется выбирать таким образом, чтобы в случае повреждения внутреннего резервуара и перетекания части продукта в защитный резервуар уровень продукта был на 1 м ниже верха стенки защитного резервуара. При этом ширина межстенного пространства выбирается не менее 1,8 м.

3.10.9.3. Днище основного резервуара опирается непосредственно на днище защитного резервуара или на разделяющие днища решетки, арматурные сетки или иные прокладки (для лучшего

контроля возможных протечек нефти и нефтепродукта).

Уклон днищ резервуаров с защитной стенкой выполняется наружу (от центра к периферии).

3.10.9.4. Межстенное пространство между наружной и внутренней стенками перекрывается погодозащитным козырьком, предотвращающим падение снега с крыши основного резервуара в межстенное пространство.

3.10.9.5. На основной стенке рекомендуется устанавливать стальные аварийные канаты для предотвращения удара о защитную стенку резервуара в случае возникновения аварийной ситуации, сечение и места расположения которых определяются специальным расчетом. Канаты рекомендуется устанавливать без предварительного натяжения и без провисания между узлами их крепления к стенке. Вместо стальных канатов применяются синтетические монтажные полотенца, равнопрочные стальным канатам.

3.10.9.6. На защитной стенке устанавливаются кольца жесткости, рассчитанные на гидродинамический удар продукта при аварии основного резервуара.

3.10.9.7. Для удаления атмосферных осадков в межстенном пространстве рекомендуется устанавливать лотковые или круглые зумпфы зачистки.

3.10.9.8. При размещении резервуаров с защитной стенкой в составе резервуарных парков складов нефти и нефтепродуктов рекомендуется за диаметр резервуара с защитной стенкой принимать диаметр основного резервуара.

3.10.9.9. Рекомендуемое конструктивное решение резервуара с защитной стенкой приведено на рисунке 27 настоящего Руководства по безопасности.

3.10.9.10. Испытания резервуаров с защитной стенкой рекомендуется выполнять в два этапа:

первый этап - испытание основного резервуара;

второй этап - испытание защитного резервуара.

Гидравлическое испытание защитного резервуара рекомендуется проводить путем перелива воды из основного резервуара в межстенное пространство до выравнивания уровней в основном и защитном резервуарах (до достижения уровня в защитном резервуаре, установленного в проектной документации).

Гидравлические испытания проводятся для основного и защитного резервуаров с оформлением актов.

IV. ИЗГОТОВЛЕНИЕ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ РЕЗЕРВУАРОВ

4.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

4.1.1. Заводское изготовление металлоконструкций резервуаров рекомендуется производить по техническим условиям изготовителя, разработанным в соответствии с положениями настоящего Руководства по безопасности и ГОСТ 31385-2008 "Резервуары вертикальные цилиндрические стальные для нефти и нефтепродуктов. Общие технические условия", утвержденным Приказом Ростехрегулирования от 31 июля 2009 г. N 274-ст. Изготовление металлоконструкций резервуаров выполняется на основании:

КМД конструкций резервуаров, разработанных в соответствии с КМ.

4.1.2. Настоящее Руководство по безопасности предусматривает рекомендации по заводскому изготовлению и последующему монтажу конструкций резервуаров с использованием следующих технологических методов:

а) метода рулонирования;

б) метода полистовой сборки;

в) комбинированного метода.

4.1.3. Методом рулонирования изготавливаются листовые конструкции стенки, днища резервуара, днища плавающей крыши, днища понтона, настила стационарной крыши. Изготовление этих конструкций осуществляется в виде рулонизируемых полотнищ, свернутых в габаритные для транспортирования рулоны.

4.1.4. Методом полистовой сборки изготавливаются листовые конструкции, указанные в , если они имеют толщины, превышающие предельные значения в соответствии с положениями для применения метода рулонирования.

4.1.5. Комбинированный метод совмещает изготовление листовых конструкций в соответствии с положениями , .

4.1.6. Конструкции резервуаров, не указанные в (нерулонизируемые конструкции), изготавливаются в виде габаритных отправок марок.

4.2. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРИЕМКЕ, ХРАНЕНИЮ И ПОДГОТОВКЕ МЕТАЛЛОПРОКАТА

4.2.1. Весь металлопрокат, предназначенный для изготовления, рекомендуется подвергать

входному контролю на его соответствие проектной и сопроводительной документации.

4.2.2. Металлопрокат рекомендуется хранить рассортированным, замаркированным, сложенным по профилям, маркам стали и плавкам. При последующей обработке марка стали и номер плавки наносятся клеймением на всех листовых деталях стенок и днищ резервуаров. Глубина маркировки, выполняемой клеймением, не более 0,3 мм. Маркировку располагают на расстоянии 100 мм от кромок, подлежащих сварке на участках, имеющих нулевой или плюсовой допуски на прокат.

4.2.3. Перед подачей в производство металлопрокат очищают от легко отслаивающейся окалины и ржавчины, влаги, снега, льда и загрязнений.

4.2.4. Металлопрокат хранят в устойчивых штабелях. При хранении на открытом воздухе создается уклон, обеспечивающий сток воды. Не рекомендуется соприкосновение металлопроката с полом или грунтом.

4.2.5. При хранении и выполнении транспортных операций рекомендуется исключать повреждение кромок и возникновение остаточных деформаций металлопроката.

4.2.6. Рекомендуется, что при нарушении плоскостности листового металлопроката в состоянии поставки лист подвергается правке на многовалковых листовых машинах.

4.2.7. Рекомендуемое состояние поверхности и кромок листового и фасонного проката может быть в соответствии с ГОСТ 14637-89 (ИСО 4995-78) "Прокат толстолистовой из углеродистой стали обыкновенного качества. Технические условия", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 22 декабря 1989 г. N 4023, ГОСТ 535-2005 "Прокат сортовой и фасонный из стали углеродистой обыкновенного качества. Общие технические условия", утвержденным Приказом Ростехрегулирования от 20 июля 2007 г. N 186-ст.

4.3. ОБРАБОТКА МЕТАЛЛОПРОКАТА

4.3.1. Разметку рекомендуется выполнять с применением рулеток, соответствующих второму классу точности, измерительных линеек, а также других измерительных инструментов и шаблонов.

4.3.2. Правку металлопроката рекомендуется проводить способами, исключающими образование вмятин, забоин и других повреждений поверхности. Правка металлопроката в горячем состоянии не рекомендуется, если материал не нагрет до температурыковки.

4.3.3. Гибка деталей проводится на прессах, листогибочных и профилегибочных машинах. Радиусы кривизны деталей устанавливаются КМ с учетом гибки в холодном состоянии.

4.3.4. При гибке деталей на кромкогибочных прессах внутренние радиусы закругления рекомендованы не менее 1,2 толщины деталей из углеродистой стали и 1,8 толщины деталей из низколегированной стали.

4.3.5. Для деталей из низколегированной стали, а также деталей толщиной более 6 мм до гибки рекомендуется зачищать механическим способом кромки, пересекающие линиигиба. Высота неровностей по этим кромкам не более 0,3 мм.

4.3.6. Выполнение монтажных отверстий рекомендуется производить способами продавливания или сверления. Отклонение диаметра отверстий или их овальность не более +/- 1,5 мм. Завалы размером более 1 мм и трещины в краях отверстий не рекомендуются.

4.3.7. Рекомендуется, что продольные и поперечные кромки листовых деталей, предназначенных для изготовления рулонизируемых полотнищ, а также стенок резервуаров при полистовой сборке подвергаются обработке строганием или фрезерованием.

Листовые детали толщиной до 16 мм рекомендуется резать на гильотинных ножницах без последующей обработки кромок строганием или фрезерованием.

4.3.8. Кромки деталей обрабатываются до исчезновения неровностей, заусенцев и завалов, превышающих 0,1 мм.

4.3.9. Кромки деталей перед сваркой очищаются от скоплений окалины, шлака и других загрязнений в соответствии с требованиями технологического процесса.

4.3.10. Рекомендуются линейные размеры и формы деталей обеспечивающие собираемость конструкций с учетом заданных размеров и предельных отклонений, а также свободное прилегание деталей или совмещение их кромок для выполнения предусмотренных проектной документацией сварных соединений.

Особое внимание рекомендуется уделять обработке листовых деталей стенок резервуаров (рулонизируемых или полистовых) и листовых деталей рулонизируемых полотнищ днищ и крыш резервуаров. Рекомендуемые параметры деталей указаны в таблице 17 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 17

Вид или тип конструкции	Наименование параметра	Предельное отклоне-
-------------------------	------------------------	---------------------

		ние, мм
Листовые детали стенок	Ширина	+/- 0,5
	Длина	+/- 1,0
	Серповидность (прямолинейность) кромок по длине и ширине листа на всей длине, не более	2,0
	Разность длин диагоналей, не более	2,0
	Радиус вальцовки (просвет между шаблоном длиной 2 м и поверхностью листа): - для листов толщиной менее 12 мм; - для листов толщиной 12 мм и более	5,0 3,0
	Волнистость торцевой кромки после вальцовки: - по всей длине; - на 1 м длины	4 2
Листы центральной части днища	Ширина: - при сборке листов встык; - при монтажной сборке листов внахлест	+/- 0,5 +/- 5,0
	Длина	+/- 1,0
	Разность длин диагоналей, не более	3,0
	Серповидность (прямолинейность кромок) по длине и ширине листа, не более: - на всей длине при монтажной стыковке листов встык; - на 1 м при монтажной стыковке листов внахлест	2,0 2,0
Листы окрайки днища	Расстояние между торцевыми кромками	+/- 2,0
	Радиус наружной кромки	3,0
Детали с тремя ортогональными сторонами	Ширина	+/- 0,5
	Длина	+/- 2,0
	Отклонение от перпендикулярности продольной и поперечной кромок	1,0
Детали с двумя ортогональными сторонами	Ширина	+/- 2,0
	Длина	+/- 2,0
	Отклонение от перпендикулярности продольной и поперечной кромок	1,0
Радиальные щиты конических крыш	Расстояние от обуха гнутого уголка до оси отверстия радиальной балки	+/- 7,0
	Прямолинейность радиальной балки	15,0
	Стрелка кривизны гнутого уголка	+/- 10,0

Секции опорных колец	Стрелка кривизны	+/- 10
Элементы опорных и промежуточных колец жесткости	Зазор между шаблоном и поверхностью промежуточного опорного кольца	+/- 3,0
Конструкции (детали) с криволинейной кромкой, присоединяемой встык	Просвет между криволинейной кромкой и шаблоном	3,0
Конструкции (детали) с криволинейной кромкой, присоединяемой внахлест	Зазор между криволинейной кромкой и шаблоном	5,0
Конструкции (детали) с криволинейной свободной кромкой	Зазор между криволинейной кромкой и шаблоном	10,0
Конструкции (детали), присоединяемые по одной стороне или двум смежным сторонам	Габаритные размеры	ширина +/- 10,0
		длина +/- 10,0
Конструкции (детали), присоединяемые по двум противоположным сторонам или по периметру внахлест	Расстояние между присоединяемыми сторонами	+/- 5,0
Конструкции (детали), присоединяемые по двум противоположным сторонам (кромками, поверхностями) или по периметру встык	Расстояние между присоединяемыми сторонами (кромками)	+/- 2,0
Щиты кровли со свободной кромкой листового настила	Волнистость кромки на расстоянии 1 м	+/- 8
<p><*> Размеры шаблона - 1,5 м, выполняется по проектному радиусу стенки. <*> Размеры шаблона - 1,5 м, выполняется по проектному радиусу детали.</p>		

4.4. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ИЗГОТОВЛЕНИЮ ЭЛЕМЕНТОВ КОНСТРУКЦИЙ

4.4.1. Изготовление элементов конструкций, включая сборку, сварку и контроль, выполняется в соответствии с рекомендациями настоящего Руководства по безопасности и указаниями КМ.

4.4.2. Предельные отклонения линейных размеров и формы, обеспечивающие собираемость конструкций на монтаже, указываются в рабочих чертежах. Рекомендуемые отклонения геометрических параметров элементов конструкции резервуаров принимаются по ГОСТ 26433.1-89 "Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Элементы заводского изготовления", утвержденному Постановлением Госстроя СССР от 27 февраля 1989 г. N 32, и настоящего Руководства по безопасности.

4.4.3. При сборке элементов конструкций не рекомендуется изменять их формы, не предусмотренные технологическим процессом, а при кантовке и транспортировании их остаточное деформирование.

Сборка элементов конструкций производится в кондукторах.

4.4.4. Рекомендуется, что при сборке элементов конструкций в новых, ранее не использовавшихся кондукторах, изготовитель производит контрольную сборку следующих металлоконструкций резервуара (в объеме, не менее указанного в КМ):

центрального щита, радиальных и опорных элементов стационарных крыш;
коробов понтонов и плавающих крыш.

4.4.5. Заводская сварка металлоконструкций резервуара выполняется в соответствии с утвержденным технологическим процессом (процедурами), в котором рекомендуется предусмотреть:

- требования к форме и подготовке кромок деталей, подлежащих сварке;
- способы и режимы сварки, сварочные материалы, а также последовательность выполнения технологических операций;
- конкретные указания по закреплению деталей перед сваркой;
- мероприятия, исключающие образование прожогов, смещение шва от его оси и образование других видов дефектов;
- мероприятия, направленные на снижение сварочных деформаций.

4.5. ИЗГОТОВЛЕНИЕ РУЛОНИРУЕМЫХ ПОЛОТНИЦ

4.5.1. Рекомендуется полотно всех типов резервуаров объемом до 20000 куб. м собирать, сваривать, контролировать и сворачивать в рулоны на специальных установках для рулонирования.

Полотно стенок резервуаров толщиной до 18 мм включительно, рекомендуется изготавливать методом рулонирования. Рекомендуемая толщина полотен для изготовления днищ резервуаров, днищ понтонов и плавающих крыш, настилов стационарных крыш не более 7 мм.

4.5.2. Рекомендуемые предельные отклонения ширины полотна от размера, установленного в проектной документации:

- при ширине полотна до 9 м - +/- 11 мм;
- при ширине полотна от 9 до 15 м - +/- 16 мм;
- при ширине полотна свыше 15 м - +/- 19 мм.

4.5.3. Для полотен стенок выступы отдельных деталей на нижней кромке могут быть не более 1 мм, на верхней кромке - 3 мм.

Для прочих полотен выступы деталей, выходящих на свободные (не свариваемые) кромки, и выступы деталей, выходящих на кромки, подлежащие сварке внахлест, не более 5 мм; выступы деталей, выходящих на кромки, подлежащие сварке встык, не более 1 мм.

4.5.4. Вертикальные и горизонтальные стыки стенки в полотне свариваются без угловых деформаций стыков более 10 мм на базе измерения 1000 мм.

4.5.5. Наибольшая масса и габаритные размеры рулонов определяются условиями перевозки, если иное не согласовано с изготовителем.

4.5.6. Наружный диаметр колец элементов для наворачивания полотен подбирается не менее 2,6 м, с расстоянием между кольцами не более 3 м.

Если расстояние между кольцами превышает 2 м, то между ними устанавливаются полукольца, устраняющие западания начальной кромки внутрь рулона.

4.5.7. Рулонирование полотен стенок резервуаров производится с технологическим припуском по длине, обеспечивающим сборку монтажных стыков стенки и выполнение положений по предельным отклонениям диаметра стенки, указанным в таблице 18 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 18

Вид рулона	Наименование параметра	Величина параметра, мм
Рулон полотна стенки толщиной 5 мм и более	Зазоры между витками, не более	30
Рулон полотна стенки	Смещение торцевой кромки каждого последующего витка относительно предыдущего, не более	30
	Общее смещение торцевой кромки, не более	80
Рулон полотен днищ, днищ понтонов и плавающих крыш, настилов стационарных крыш	Зазоры между витками, не более	80

4.5.8. Крепление начальной кромки полотен стенок резервуаров рекомендуется выполнять с плотным прилеганием к кольцам элемента для наворачивания (с зазором не более 15 мм) и без перегибов витков рулона, связанных с выпучиванием начальной кромки.

При креплении начальной кромки с помощью планок сварные швы приварки планок располагаются за пределами технологического припуска согласно настоящего Руководства по безопасности и на расстоянии не менее 50 мм от швов стенки и ее кромок.

При креплении начальной кромки при толщине более 8 мм непосредственно к кольцам

элемента для наворачивания на начальной кромке рекомендуется иметь технологическую надставку. Толщина надставки не толщины поясов стенки, к которым она приварена, более чем на 2 мм.

Толщина планок крепления начальной кромки, сварные швы, которыми планки привариваются к полотнищу и к кольцам элемента для наворачивания, а также швы, которыми начальная кромка (технологическая надставка) приваривается непосредственно к кольцам, рассчитываются на тяговые усилия, возникающие при сворачивании полотнища.

4.5.9. Конечная кромка каждого свернутого в рулон полотнища крепится с помощью привариваемых упаковочных планок шириной не менее 100 мм, толщиной от 4 до 10 мм в зависимости от толщины деталей полотнища.

Упаковочные планки ставятся в количестве не менее трех штук на расстоянии не более 3 м друг от друга и привариваются к полотнищу за пределами технологического припуска согласно настоящего Руководства по безопасности и на расстоянии не менее 50 мм от сварных швов полотнища и его кромок.

Упаковочные планки привариваются к полотнищу сварными швами катетом, равным толщине планок, длиной не менее 150 мм с каждой стороны.

Не рекомендуется, чтобы упакованная конечная кромка полотнища отходила от рулона более чем на 100 мм, а величина зазора между конечной кромкой и рулоном, измеренная в середине свободного участка кромки между упаковочными гранками более чем на 50 мм величин зазора в местах установки упаковочных планок.

Для обеспечения плотного прилегания конечной кромки к рулону применяется технологическая надставка.

4.5.10. Для обеспечения качественного формообразования конечной кромки полотнищ стенок резервуаров все пояса толщиной более 8 мм оснащаются технологическими надставками.

4.5.11. Витки рулона должны плотно навиваться друг на друга, а кромки на торцах рулона - располагаться на одном уровне.

4.5.12. Можно сворачивать в один рулон нескольких полотнищ. При этом конечная кромка каждого полотнища прикрепляется к его предыдущему витку с помощью упаковочных планок.

4.5.13. Последовательность сворачивания в один рулон полотнищ различных конструкций резервуара назначается исходя из обратной последовательности разворачивания этих конструкций при монтаже.

4.5.14. Полотнища стенок резервуаров сворачиваются в рулон с учетом их разворачивания на монтаже в направлении по ходу часовой стрелки.

4.5.15. При изготовлении полотнищ на установках для рулонирования смежные полотнища рекомендуется соединять сплошным швом, прерывистыми швами или тяговыми лентами в количестве не менее двух штук.

Прерывистые швы имеют длину не менее 200 мм и располагаются симметрично относительно осей продольных стыков и по краям полотнищ.

Тяговые ленты привариваются на расстоянии не более 3,5 м друг от друга и на расстоянии не менее 200 мм от сварных швов полотнищ. Толщина, количество и расположение лент назначаются в зависимости от характеристик соединяемых полотнищ (размеров, толщины, конфигурации) и тяговых усилий, возникающих в процессе продвижения полотнища по установке для рулонирования.

При сворачивании полотнищ стенок для уменьшения величины телескопичности рулона в процессе рулонирования, между витками устанавливаются, деревянные технологические прокладки толщиной не более 20 мм. Рекомендуется, что установка прокладок определяется технологическим процессом изготовителя.

4.6. МАРКИРОВКА

4.6.1. Рекомендуется, что бы монтажная маркировка конструкций содержала номер заводского заказа и условное обозначение монтажного элемента в соответствии с монтажной схемой в рабочих чертежах.

На всех основных конструкциях резервуара группы А рекомендуется наносить маркировку, включающую в себя марку стали и номер плавки.

4.6.2. Монтажная маркировка наносится на монтажные элементы в местах, указанных в рабочих чертежах.

Монтажная маркировка рулонизируемых элементов наносится на ярлыке, прикрепляемом на торце рулона к элементу для наворачивания, или наносится несмываемой краской в двух диаметрально противоположных местах на внутренней или наружной поверхности рулона на расстоянии не более 500 мм от торца рулона.

Монтажную маркировку элементов одной марки, скрепленных в пакет можно наносить только на крайних элементах, при этом указывается количество элементов в пакете.

4.6.3. Транспортную маркировку рекомендуется наносить на каждом грузовом месте. Рекомендуется, что бы транспортная маркировка содержала манипуляционные знаки, а также

основные, дополнительные и информационные надписи.

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущены опечатки: имеется в виду ГОСТ 7566-94, утвержденный Постановлением Госстандарта N 185 от 21.05.1997, а не от 21.03.1997.

4.6.4. Манипуляционные знаки номеров 9 и 12 согласно ГОСТ 7566-94 "Металлопродукция. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение", утвержденного Постановлением Госстандарта от 21 марта 1997 г. N 185, ставятся на всех грузовых местах, а знаки номеров 11 и 14 - на пакетах щитов или каркасов стационарных крыш.

4.6.5. Место и способы нанесения транспортной маркировки, форма и размеры манипуляционных знаков и надписей рекомендуется определять согласно ГОСТ 7566-94 "Металлопродукция. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение", утвержденного Постановлением Госстандарта от 21 марта 1997 г. N 185.

4.6.6. Дополнительные надписи содержат:

товарный знак или краткое наименование изготовителя;

условное обозначение резервуара в соответствии с рабочими чертежами;

номер заводского заказа.

4.6.7. Рекомендуется, что информационная надпись содержит массу брутто грузового места в килограммах.

4.6.8. Рекомендуется материалы для нанесения монтажной и транспортной маркировки выбирать с учетом ГОСТ 7566-94 "Металлопродукция. Приемка, маркировка, упаковка, транспортирование и хранение", утвержденного Постановлением Госстандарта от 21 марта 1997 г. N 185.

4.7. УПАКОВКА

4.7.1. Конструкции рекомендуется упаковывать с применением специальных стальных приспособлений, формируя грузовые места, рассчитанные на перевозку любым видом транспорта в соответствии с действующими нормами и нормами на данном транспорте.

4.7.2. Полотнища упаковываются в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

4.7.3. Крупногабаритные нерулонируемые конструкции (щиты или каркасы стационарных крыш, секции опорных колец, короба понтонов или плавающих крыш и т.п.) соединяются в пакеты с применением привариваемых деталей крепления или деталей крепления с винтовыми соединениями (с обязательной установкой на них контргаяк). Привариваемые детали крепления располагаются вне мест монтажной сварки конструкций.

4.7.4. Листы стенки резервуаров при полистовом методе монтажа упаковываются в контейнеры с опиранием на вальцованные по радиусу стенки продольные элементы. Приварка деталей крепления к листам стенки осуществляется на расстоянии более 50 мм от кромок листов.

4.7.5. Мелкие конструкции и детали упаковываются в стальные контейнеры.

4.7.6. Пакеты и контейнеры оборудуются приспособлениями для строповки (проушины, скобы и т.п.) или обозначаются места для строповки.

4.7.7. На время транспортирования и хранения конструкции резервуаров подлежат консервации. Методы консервации продукции рекомендуется устанавливать в конструкторской и технологической документации, изготовитель выполняет АКЗ соответствующих элементов конструкции резервуаров по предусмотренной в проектной документации схеме.

4.7.8. Консервацию и расконсервацию крепежных изделий, привалочных поверхностей фланцев и крышек рекомендуется производить в соответствии с ГОСТ 9.014-78 "Единая система защиты от коррозии и старения. Временная противокоррозионная защита изделий. Общие требования", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 25 ноября 1978 г. N 3168; упаковку и условия хранения по ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 29 декабря 1969 г. N 1394.

4.7.9. Возможные изменения условий упаковки рекомендуется согласовать с заказчиком.

4.8. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ КОНСТРУКЦИЙ РЕЗЕРВУАРОВ

4.8.1. Рекомендации настоящего раздела являются общими для изготовления и монтажа резервуара.

Условия транспортирования и хранения устанавливаются изготовителем.

4.8.2. При хранении и производстве транспортных операций не рекомендуется допускать возможности возникновения деформаций конструкций (искривление, смятие поверхностей, повреждение кромок и т.п.).

4.8.3. При хранении на открытом воздухе не рекомендуется конструкции соприкасаться с грунтом и обеспечивать сток с них воды.

4.8.4. Размещение грузов на подвижном железнодорожном составе рекомендуется назначать таким образом, чтобы обеспечить наибольшую загрузку подвижного состава, как по объему, так и по массе. В целях увеличения загрузки подвижного состава по согласованию с заказчиком комплектование осуществляется в одно грузовое место (рулон, пакет, контейнер) конструкций нескольких резервуаров.

4.8.5. При ограничении массы или габаритных размеров грузовых мест (рулонов, пакетов, контейнеров) заказчик согласовывает вопросы отгрузки с изготовителем.

4.8.6. Рекомендуется, что при отгрузке конструкций транспортом все вопросы перевозки (погрузка, согласование с соответствующими службами движения и т.п.) решает заказчик и согласовывает с изготовителем.

4.8.7. Разгрузка рулонов с железнодорожных платформ осуществляется на специально подготовленных площадках в соответствии с проектом производства погрузочно-разгрузочных работ. Сбрасывание рулонов при разгрузке не рекомендуется.

4.8.8. Допускается перекачивание рулонов по выровненной грунтовой поверхности с песчаной подсыпкой по ходу витков рулона.

V. РЕКОМЕНДАЦИИ К ОСНОВАНИЯМ И ФУНДАМЕНТАМ

5.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

5.1.1. Рекомендуется, что в перечень исходных данных для проектирования основания и фундамента под резервуар входят данные инженерно-геологических изысканий (для районов распространения многолетнемерзлых грунтов - данные инженерно-геокриологических изысканий).

Объем и состав инженерных изысканий рекомендуется определять с учетом СНиП 11-02-96 "Инженерные изыскания для строительства. Основные положения", утвержденных Постановлением Минстроя РФ от 29 октября 1996 г. N 18-77, СП 11-105-97 "Инженерно-геологические изыскания для строительства", одобренного письмом Госстроя РФ от 17 февраля 2004 г. N 9-20/112 и положений настоящего Руководства по безопасности.

СП 11-105-97 "Инженерно-геологические изыскания для строительства" одобренный письмом Госстроя РФ от 17 февраля 2004 г. N 9-20/112 устанавливает состав, объемы, методы и технологию производства инженерно-геологических изысканий для обоснования проектной подготовки строительства, а также инженерно-геологических изысканий, выполняемых в период строительства, эксплуатации и ликвидации сооружения.

5.1.2. Материалы инженерно-геологических изысканий площадки строительства содержат следующие сведения о грунтах и грунтовых водах:

литологические колонки;

физико-механические характеристики грунтов (плотность грунтов ρ_0 , удельное сцепление грунтов c , угол внутреннего трения ϕ , модуль деформации E , коэффициент пористости e , показатель текучести IL и др.);

расчетный уровень грунтовых вод с учетом прогноза изменения гидрогеологического режима грунтовых вод на период срока службы резервуаров без учета их объемов.

В районах распространения многолетнемерзлых грунтов проводятся изыскания с целью получения сведений о составе, состоянии и свойствах мерзлых и оттаивающих грунтов, криогенных процессов и образованиях, включая прогнозы изменения инженерно-геокриологических условий проектируемых резервуаров с геологической средой.

5.1.3. Число геологических выработок определяется проектной организацией с учетом наличия ранее проведенных инженерно-геологических изысканий. В случае строительства резервуара на месте демонтированного осуществляется подтверждение ранее проведенных изысканий бурением одной скважины на периметре с исследованием геологии грунтовых вод и проведением расчетов с использованием геодезических наблюдений за маркерами в период эксплуатации демонтированного резервуара.

5.1.4. При разработке проектной документации оснований и фундаментов рекомендуется руководствоваться положениями СП 22.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.02.01-83". Основания зданий и сооружений", утвержденного Приказом Минрегиона РФ от 28 декабря 2010 г. N 823, СП 24.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.02.03-85. Свайные фундаменты", утвержденного Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 786, СНиП 2.02.04-88 "Основания и фундаменты на вечномерзлых грунтах", утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2011 г. N 622, СП 14.13330.2011 "Свод правил "СНиП II-7-81". Общие правила производства работ. Строительство в сейсмических районах", утвержденного Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 779, СНиП 3.02.01-87 "Земляные сооружения, основания и фундаменты", утвержденных Приказом Минрегиона РФ от 29 декабря 2011 г. N 635/2 и рекомендациями настоящего Руководства по безопасности.

5.2. РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ ОСНОВАНИЙ

5.2.1. Грунты, деформационные характеристики которых обеспечивают допустимые осадки резервуаров, рекомендуется использовать в естественном состоянии как основание для резервуара.

5.2.2. Для грунтов, деформационные характеристики которых не обеспечивают допустимые осадки резервуаров, предусматривают инженерные мероприятия по их упрочнению либо устройство свайного фундамента.

5.2.3. Для просадочных грунтов рекомендуется предусматривать устранение просадочных свойств в пределах всей просадочной толщи или устройство свайных фундаментов, полностью прорезающих просадочную толщу.

5.2.4. При проектировании оснований резервуаров, возводимых на набухающих (пучинистых) грунтах, в случае, если расчетные деформации основания превышают предельные, предусматривают проведение следующих мероприятий:

- полная или частичная замена слоя набухающего (пучинистого) грунта ненабухающим;
- применение компенсирующих песчаных или гравийных подушек;
- устройство свайных фундаментов.

5.2.5. При проектировании оснований резервуаров, возводимых на водонасыщенных пылевато-глинистых, биогенных грунтах и илах, в случае если расчетные деформации основания превышают допустимые, рекомендуется предусматривать проведение следующих мероприятий:

- устройство свайных фундаментов;
- для биогенных грунтов и илов - полная или частичная замена их песком, щебнем, гравием и т.д.;
- предпостроечное уплотнение грунтов временной пригрузкой основания (допустимо проведение уплотнения грунтов временной нагрузкой в период гидроиспытания резервуаров по специальной программе).

5.2.6. При проектировании оснований резервуаров, возводимых на подрабатываемых территориях, в случае если расчетные деформации основания превышают допустимые, рекомендуется предусматривать проведение следующих мероприятий:

- устройство сплошной железобетонной плиты со швом скольжения между днищем резервуара и верхом плиты;
- применение гибких соединений (компенсационных систем) в узлах подключения трубопроводов;
- устройство приспособлений для выравнивания резервуаров.

5.2.7. При проектировании оснований резервуаров, возводимых на закарстованных территориях, предусматривают проведение следующих мероприятий, исключающих возможность образования карстовых деформаций:

- заполнение карстовых полостей;
- прорезка карстовых пород глубокими фундаментами;
- закрепление закарстованных пород и (или) вышележащих грунтов.

Размещение резервуаров в зонах активных карстовых процессов не допускается.

5.2.8. При применении свайных фундаментов концы свай заглубляют в малосжимаемые грунты и обеспечивают требования к предельным деформациям резервуаров.

Свайное основание может быть как под всей площадью резервуара - "свайное поле", так и "кольцевым" - под стенкой резервуара.

5.2.9. Если применение указанных мероприятий согласно , не исключает возможность превышения предельных деформаций основания проектная организация предусматривает специальные устройства (компенсаторы) в узлах подключения трубопроводов, обеспечивающие прочность и надежность узлов при осадках резервуаров, а также устройство для выравнивания резервуаров.

5.2.10. При строительстве в районах распространения многолетнемерзлых грунтов при использовании грунтов основания по первому принципу (с сохранением грунтов в мерзлом состоянии в период строительства и эксплуатации) предусматривается их защита от воздействия положительных температур хранимой в резервуарах нефти и нефтепродукта. Это достигается устройством проветриваемого подполья "Высокий ростверк" или применением теплоизоляционных материалов в сочетании с принудительным охлаждением грунтов - "термостабилизацией".

5.2.11. Грунтовые подушки выполняются из послойно уплотненного при оптимальной влажности грунта, модуль деформации которого после уплотнения составляет не менее 15 МПа, коэффициент уплотнения - не менее 0,90.

Уклон откоса грунтовой подушки рекомендуется выполнять не более 1:1,5.

Рекомендованная ширина горизонтальной части поверхности подушки за пределами окрайки:

0,7 м - для резервуаров объемом не более 1000 куб. м;

1,0 м - для резервуаров объемом более 1000 куб. м и для площадок строительства с расчетной сейсмичностью 7 и более баллов (независимо от объема) по шкале MSK-64 "Шкала сейсмической интенсивности MSK-64".

Поверхность подушки за пределами периметра резервуара (горизонтальная и наклонная части) защищается отмосткой.

5.3. РЕКОМЕНДАЦИИ К ПРОЕКТНЫМ РЕШЕНИЯМ ФУНДАМЕНТОВ

5.3.1. В качестве фундамента резервуара рекомендуется использовать грунтовую подушку (с железобетонным кольцом под стенкой и без него) либо железобетонная плита.

5.3.2. Для резервуаров объемом 2000 куб. м и более под стенкой резервуара устанавливается железобетонное фундаментное кольцо: шириной не менее 0,8 м для резервуаров объемом не более 3000 куб. м и не менее 1,0 м - для резервуаров объемом более 3000 куб. м. Толщина кольца принимается не менее 0,3 м.

5.3.3. Для площадок строительства с расчетной сейсмичностью 7 баллов и более по шкале MSK-64 "Шкала сейсмической интенсивности MSK-64" фундаментное кольцо рекомендуется устраивать для всех резервуаров, независимо от объема, шириной не менее 1,5 м, а толщину кольца принимать не менее 0,4 м. Фундаментное кольцо рассчитывается на основное, а для площадок строительства с сейсмичностью 7 баллов и более по шкале MSK-64 "Шкала сейсмической интенсивности MSK-64" также на особое сочетание нагрузок.

5.3.4. Под всем днищем резервуара рекомендуется предусматривать гидроизолирующий слой, выполненный из песчаного грунта, пропитанного нефтяными вяжущими добавками, или из рулонных материалов. Рекомендуется применять песок и битум без содержания коррозионно-активных агентов.

5.3.5. При устройстве фундамента резервуара рекомендуется предусматривать проведение мероприятий по отводу грунтовых вод и атмосферных осадков из-под днища резервуара.

5.4. РЕКОМЕНДУЕМЫЙ РАСЧЕТ НАГРУЗОК НА ОСНОВАНИЕ И ФУНДАМЕНТ РЕЗЕРВУАРА

5.4.1. Нагрузки, передаваемые с корпуса на основание и фундамент резервуара, определяются в зависимости от конструктивных, технологических, климатических, сейсмических нагрузок и их сочетаний, приведенных в таблице 19 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 19

СОЧЕТАНИЯ ВОЗДЕЙСТВИЙ ДЛЯ РАСЧЕТА НАГРУЗОК НА ФУНДАМЕНТЫ

Вид нагрузки	Сочетание воздействий для расчета нагрузок на фундаменты		
	1, 2	3	4
	Условия эксплуатации и гидравлических испытаний	Проверка на опрокидывание пустого резервуара	Условия землетрясения
Вес продукта (или воды)	+	-	+
Вес корпуса и крыши резервуара	+	+	+
Вес стационарного оборудования	+	+	+
Вес теплоизоляции	+	+	+
Внутреннее избыточное давление	-	+	+
Вакуум	+	-	-
Снеговая нагрузка	+	-	+
Ветровая нагрузка	+	+	-
Сейсмическая нагрузка	-	-	+

5.4.2. В состав нагрузок, передаваемых по контуру стенки резервуара на его фундамент, входят нагрузки двух типов.

Нагрузки первого типа, обеспечивающие осесимметричное распределение усилий по контуру стенки, включают:

вес резервуара с учетом оборудования и теплоизоляции, за вычетом центральной части днища; снеговую нагрузку;

избыточное давление и разрежение в газовом пространстве резервуара.

Нагрузка второго типа возникает от ветрового воздействия на корпус резервуара и создает

кососимметричное распределение усилий по контуру стенки.

Ветровая нагрузка вызывает появление опрокидывающего момента, вычисляемого относительно точки, расположенной на оси симметрии опорного контура стенки с подветренной стороны резервуара. Нагрузки первого типа создают момент, препятствующий опрокидыванию резервуара.

5.4.3. Перечень рекомендуемых расчетов:

определение нагрузок на центральную часть днища в условиях эксплуатации, гидро- и пневмоиспытаний и при сейсмическом воздействии;

расчет максимальных и минимальных нагрузок по контуру стенки в условиях эксплуатации и при сейсмическом воздействии;

проверка на отрыв краев днища от фундамента при действии внутреннего избыточного давления на пустой резервуар;

проверка на опрокидывание пустого резервуара путем сравнения опрокидывающего момента и момента от удерживающих сил;

проверка резервуара с продуктом на опрокидывание в условиях землетрясения;

расчет анкеров, если происходит отрыв краев днища от фундамента при действии внутреннего давления на пустой резервуар;

расчет анкеров, если устойчивость пустого резервуара от опрокидывания не обеспечена;

расчет анкеров, если устойчивость резервуара с продуктом от опрокидывания при землетрясении не обеспечена.

5.4.4. Расчет нагрузок на основание и фундамент резервуара при землетрясении рекомендуется производить специализированными организациями.

5.4.5. Опрокидывающий момент M_w , МН x м, действующий на резервуар в результате ветрового воздействия, рекомендуется вычислять по формуле:

$$M_w = \gamma_n \times (M_{ws} + M_{wr}), \quad (41)$$

где опрокидывающий момент от действия ветра на стенку M_{ws} , МН x м, определяется по формуле:

$$M_{ws} = 0,575 \times 10^{-3} \times \frac{p_w}{w} \times D \times b_0^2 \times [2,5 + 0,57 \times \frac{H_s}{s}] \times [1 - 0,705 \times (\frac{H_s}{b_0})^3 + 4,642 \times (\frac{H_s}{b_0})^2 + 4,815 \times \frac{H_s}{b_0}]. \quad (42)$$

Опрокидывающий момент от действия ветра на крышу определяется по формуле:

$$M_{wr} = 1,4 \times 0,6 \times S_r \times X_r \times p_w, \quad (43)$$

где:

$b_0 = 10$ м - базовый параметр;

γ_n - коэффициент надежности по опасности;

H_s - высота стенки, м;

s

D - диаметр резервуара, м;

p_w - нормативное значение ветрового давления, МПа.

w

5.4.6. Расчетная погонная нагрузка по контуру стенки характеризуется максимальным и минимальными значениями, соответствующими диаметрально противоположным участкам фундамента в соответствии с рисунком 28 настоящего Руководства по безопасности. Максимальная и

минимальная нагрузки определяются соответственно, как сумма и разность максимальных нагрузок первого и второго типа (с учетом знаков). Расчетная нагрузка по контуру стенки в основании резервуара рекомендуется определять по формулам:

$$q_{\max} = \frac{Q_{\max}}{2 \times \pi \times r} + \frac{M_w}{\pi \times r^2}, \quad q_{\min} = \frac{Q_{\max}}{2 \times \pi \times r} - \frac{M_w}{\pi \times r^2}, \quad (45)$$

5.4.7. Расчетная вертикальная нагрузка Q_{\max} , МН на фундамент резервуара, соответствующая расчетному сочетанию нагрузок 1 (см. 19), составляет:

$$Q_{\max} = \gamma_n \times [1,05 \times (G_s + G_r) + \psi_1 \times (G_{s0} + G_{r0}) + 1,3 \times \psi_1 \times (G_{st} + G_{rt})] + (1,4 \times 0,7 \times c_e \times p_s + 1,2 \times \psi_2 \times p_v) \times \pi \times r^2, \quad (45)$$

где:

γ_n - коэффициент надежности по опасности;

G_r - вес листов настила крыши, МН;

G_s - вес стенки, МН;

G_{s0} - вес оборудования на стенке, МН;

G_{r0} - вес оборудования на крыше, МН;

G_{st} - вес теплоизоляции на стенке, МН;

G_r - вес крыши, МН;

G_{rt} - вес теплоизоляции на крыше, МН;

p_s - расчетная снеговая нагрузка на поверхности земли, МПа, определяемая по СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787;

p_v - нормативное значение вакуума, МПа;

c_e = 0,85 при $D \leq 60$ м;

c_e = 1,0 при $D > 100$ м;

c_e = 0,85 + 0,00375 x (D - 60) - в промежуточных случаях;

D - диаметр резервуара, м;

ψ_1, ψ_2, ψ_3 - коэффициенты сочетаний для длительных нагрузок, назначаемые в соответствии с СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденным Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787, (пп. 6.2, 6.3) для основной по степени влияния нагрузки $\psi_1 = 1$, для остальных $\psi_2 = 0,95$.

5.4.8. Нагрузки на центральную часть дна определяются исходя из величины внутреннего избыточного давления, максимального проектного уровня налива и плотности продукта (эксплуатация) или воды (гидро- и пневмоиспытания). Эту нагрузку рекомендуется определять по формулам:

а) нагрузка p_f , МПа, на основание под центральной частью днища при

эксплуатации:

$$p_f = \gamma_n \times [0,001 \times g \times (p_o \times H + 1,05 \times p_o \times t_s) + 1,2 \times p_{bc}], \quad (46)$$

б) нагрузка p_{fg} , МПа, на основание под центральной частью днища при

гидро- и пневмоиспытаниях:

$$p_{fg} = \gamma_n \times [0,001 \times g \times (p_o \times H + 1,05 \times p_o \times t_s) + 1,25 \times p_{bc}], \quad (47)$$

где:

γ_n - коэффициент надежности по ответственности;

g - ускорение свободного падения, м/с²;

p_o - плотность продукта, т/куб. м;

p_o - плотность воды, используемой для гидравлических испытаний, т/куб. м;

p_o - плотность металла, т/куб. м;

H - высота налива продукта при эксплуатации, м;

H - высота налива воды при гидравлических испытаниях, м;

p - нормативное избыточное давление в газовом пространстве, МПа;

t_{bc} - номинальная толщина центральной части днища резервуара, м.

5.4.9. Рекомендации по установке анкеров.

5.4.9.1. Анкеровка корпуса резервуара рекомендуется если:

происходит отрыв окраек днища от фундамента при действии внутреннего избыточного давления;

момент от сил, вызванных ветровым воздействием, превышает момент от вертикальных удерживающих сил, действующих на пустой резервуар.

5.4.9.2. В случаях, указанных в , стенка резервуара прикрепляется к фундаменту анкерными устройствами, шаг установки и размеры которых определяются расчетом.

5.4.9.3. Рекомендуется установка анкеров, если выполняются следующие неравенства, соответствующие условиям :

$$Q_{\min} < 0, (Q_{\min} - F_{wvr}) \times r \leq M_w. \quad (48)$$

Левая часть второго неравенства представляет момент от удерживающих сил, а правая - опрокидывающий момент, определяемый по .

5.4.9.4. Подъемная сила F_{wvr} , МН, от действия ветра на крышу

рекомендуется определять по формуле:

$$F_{wvr} = 1,4 \times 0,6 \times \gamma_n \times \pi \times r^2 \times p_w, \quad (49)$$

где:

γ_n - коэффициент надежности по опасности;

r - радиус резервуара, м;

p_w - нормативное значение ветрового давления, МПа, определяется по

СП 20.13330.2011 "Свод правил "СНиП 2.01.07-85*. Нагрузки и воздействия", утвержденному Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 787, (таблица 11.1).

Для конических крыш с углом наклона альфа $\geq 5^\circ$ и сферических крыш высотой $f \geq 0,1D$, а также для резервуаров с плавающими крышами следует принять $F_r = 0$.

5.4.9.5. Расчетную минимальную вертикальную нагрузку на фундамент резервуара Q_{min} , МН, рекомендуется вычислять для расчетного сочетания нагрузок 3 (см.) и составляет:

$$Q_{min} = \gamma_n \times [(G_s + G_r) + \psi_1 \times (G_{s0} + G_{r0}) + \psi_2 \times (G_{st} + G_{rt}) - 1,2 \times \psi_3 \times p \times \pi \times r^2], \quad (50)$$

где:

γ_n - коэффициент надежности по опасности;

r - радиус резервуара, м;

G_s - вес стенки, МН;

G_r - вес стенки, МН;

G_{s0} - вес оборудования стенки, МН;

G_{r0} - вес оборудования крыши, МН;

G_{st} - вес теплоизоляции на стенке, МН;

G_{rt} - вес теплоизоляции на крыше, МН;

p - нормативное избыточное давление в газовом пространстве, МПа.

5.4.9.6. Расчетное усилие N_a , МН, в одном анкерном болте рекомендуется определять по формуле:

$$N_a = \frac{4 \times M_w / D - Q_a}{n_a} \times \min, \quad (51)$$

где:

D - диаметр установки анкерных болтов, м;

n_a - количество анкерных болтов.

VI. МОНТАЖ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ

6.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

6.1.1. Рекомендуется, что бы металлоконструкции резервуара, поступают на монтаж с маркировкой изготовителя и сертификатами качества на поставляемые детали.

6.1.2. Работы по монтажу металлоконструкций резервуара рекомендуется осуществлять монтажной организацией, имеющей свидетельство, выданное саморегулируемой организацией, о допуске к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, а также иные разрешительные документы, установленные действующим законодательством.

Перед началом монтажа металлоконструкций монтажной организации рекомендуется иметь следующую нормативную, рабочую и организационно-технологическую документацию:

настоящее Руководство по безопасности;

КМ;

КМД;

ППР на монтаж и сварку металлоконструкций резервуара.

6.1.3. При отсутствии в документации данных о предельном отклонении геометрических параметров металлоконструкций резервуара, поступивших на монтаж, рекомендуется класс точности 4 по ГОСТ 21779-82 "Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Технологические допуски", утвержденному Постановлением Госстроя СССР от 10 июня 1982 г. N 156.

6.1.4. Рекомендуемым технологическим документом при монтаже металлоконструкций резервуара является ППР, который разрабатывается специализированной проектной организацией по договору с монтажной организацией.

6.1.5. Рекомендуемые исходные материалы для разработки ППР:

задание на разработку, выдаваемое монтажной организацией как заказчиком ППР, с обоснованием необходимости разработки его на сооружение в целом, его часть или вид работ и с указанием сроков разработки;

проект организации строительства;

необходимая рабочая документация;

условия поставки конструкций, готовых изделий, материалов и оборудования, использования строительных машин и транспортных средств, обеспечения рабочими кадрами строителей по основным профессиям, производственно-технологической комплектации и перевозки строительных грузов, а в необходимых случаях также условия организации строительства и выполнения работ вахтовым методом;

рекомендации выполнению строительных, монтажных и специальных строительных работ в условиях действующего производства.

6.1.6. В разделе ППР на монтаж металлоконструкций резервуара предусматривается:

технологическая последовательность монтажа и сварки металлоконструкций;

приспособления и такелажная оснастка для монтажа металлоконструкций резервуара;

оборудование, инструменты и материалы для производства монтажных и сварочных работ;

виды и объемы контроля;

мероприятия, обеспечивающие требуемую точность сборки элементов, пространственную неизменяемость конструкций в процессе их укрупнительной сборки и установки в проектное положение;

качество сборочно-сварочных работ для каждой операции в процессе монтажа;

прочность и устойчивость конструкций в процессе монтажа;

степень укрупнения конструкций;

последовательность проведения прочностных (приемочных) испытаний резервуара;

мероприятия по охране труда, окружающей среды и промышленной безопасности, перечень мероприятий гражданской обороны и мероприятий чрезвычайных ситуаций.

6.1.7. Выполнение строительно-монтажных работ с применением грузоподъемных машин рекомендуется осуществлять в соответствии с ППРк.

6.1.8. Контроль качества монтажных и сварочных работ обеспечивается пооперационным контролем с ведением журнала пооперационного контроля монтажно-сварочных работ при сооружении вертикального цилиндрического резервуара по рекомендуемому приведенному в Приложении N 5 к настоящему Руководству по безопасности.

Журнал пооперационного контроля монтажно-сварочных работ является документом, определяющим объем и последовательность выполнения основных контрольных операций при проведении монтажных и сварочных работ и оформления сдачи-приемки их представителями монтажной организации и заказчика по каждому резервуару на объекте сборки.

Журнал пооперационного контроля монтажно-сварочных работ является основным документом, подтверждающим качественное выполнение работ с соблюдением положений настоящего Руководства по безопасности.

6.1.9. Участники строительства резервуара: монтажная организация, заказчик, проектная организация осуществляют строительный контроль, предусмотренный законодательством о градостроительной деятельности, с целью оценки соответствия строительно-монтажных работ, возводимых конструкций требованиям технических регламентов, проектной и рабочей документации в соответствии с требованиями СП 48.13330.2011 "Свод правил "СНиП 12-01-2004. Организация строительства", утвержденного Приказом Минрегиона РФ от 27 декабря 2010 г. N 781 (раздел 7).

До начала монтажа резервуара рекомендуется провести все работы:

по устройству основания и фундамента;

по обустройству зоны монтажной площадки в соответствии со строительным генеральным планом и включать в себя площадки для работы и перемещения подъемно-транспортных механизмов, площадки складирования, временные дороги, необходимые помещения и инженерные сети (электроэнергия, вода, средства связи), средства пожаротушения.

6.2. ПРИЕМКА ОСНОВАНИЯ И ФУНДАМЕНТОВ

6.2.1. Приемку основания и фундаментов рекомендуется проводить с участием представителя монтажной организации. Приемка оформляется актом на приемку основания и фундаментов по , приведенному в Приложении N 6 к настоящему Руководству по безопасности.

6.2.2. Рекомендуется, чтобы принимаемые основания и фундаменты соответствовали требованиям проектной документации.

Рекомендуется, чтобы предельные отклонения размеров и формы основания и фундаментов от размеров и формы, установленных в проектной документации, не превышали значений, указанных в таблице 20 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 20

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАЗМЕРОВ ОСНОВАНИЯ И ФУНДАМЕНТА

Наименование параметра		Предельное отклонение, мм, при диаметре резервуара, м				
		До 12	Св. 12 до 25	Св. 25 до 40	Св. 40 до 65	Св. 65
1 Отметка центра основания	при плоском основании	От 0 до плюс 10	От 0 до плюс 20	От 0 до плюс 30	От 0 до плюс 40	От 0 до плюс 45
	с подъемом к центру	От 0 до плюс 10	От 0 до плюс 20	От 0 до плюс 30	От 0 до плюс 40	От 0 до плюс 45
	с уклоном к центру	От минус 5 до 0	От минус 10 до 0	От минус 15 до 0	От минус 20 до 0	От минус 20 до 0
2 Отметки грунтового основания по периметру стенки	разность отметок смежных точек через 6 м	10	15	-	-	-
	разность отметок любых точек	20	25	-	-	-
3 Отметки поверхности кольцевого фундамента (гидроизолирующего слоя) по периметру стенки	разность отметок смежных точек через 6 м	10	15	15	20	20
	разность отметок любых точек	15	25	30	40	50
4 Ширина кольцевого фундамента, через 6 м по периметру	От 0 до плюс 50					
5 Наружный диаметр кольцевого фундамента, четыре измерения под углом 45	+/- 20	+/- 20	Плюс 30; минус 20	Плюс 40; минус 30	Плюс 50; минус 30	
6 Толщина гидроизолирующего слоя (на основе песка и вяжущих присадок) на поверхности кольцевого фундамента	От 0 до плюс 5					

6.3. ПРИЕМКА МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ РЕЗЕРВУАРА (ВХОДНОЙ КОНТРОЛЬ)

6.3.1. Приемку металлоконструкций резервуара в монтаж рекомендуется производить

монтажником в присутствии представителя заказчика.

6.3.2. Контроль поставляемых металлоконструкций на соответствие их рабочей документации КМ, КМД и положениям настоящего Руководства по безопасности осуществляет монтажная организация и строительный контроль заказчика. Проверяют: комплектность поставки согласно отправочным ведомостям; соответствие данных сертификатов на металл и сварочные материалы проектным; наличие карты контроля сварных соединений с указанием ремонтных мест дефектов, заключение на качество сварных швов.

6.3.3. Контроль рекомендуется производить внешним осмотром и измерениями. Контроль качества металлоконструкций рекомендуется производить визуальным и измерительным контролем. Контролируются геометрические параметры поставляемых металлоконструкций, качество поверхностей проката, узлов и деталей металлоконструкций, поверхности сварных швов. Измерения производятся рулеткой, соответствующей классу точности 2, измерительной линейкой и штангенциркулем, а также другими измерительными инструментами и шаблонами. Контроль кривизны деталей, угловых деформаций и смещений кромок в стыковых сварных соединениях, катетов швов проводят шаблонами.

6.3.4. Приемка металлоконструкций резервуара для монтажа оформляется актом приемки.

Отмеченные дефекты оформляются актом приемки с приложением дефектной ведомости. Дефектная ведомость передается изготовителю для устранения обнаруженных дефектов.

6.3.5. К акту приемки металлоконструкций резервуара в монтаж прикладываются:

КМД;

комплектные (отправочные) ведомости;

протокол качества на конструкции резервуара, оформленный по , приведенному в Приложении N 7 настоящего Руководства по безопасности.

6.4. МОНТАЖ КОНСТРУКЦИЙ РЕЗЕРВУАРА

Рекомендации настоящего раздела распространяются на монтаж листовых конструкций резервуаров с использованием следующих технологических методов:

метода рулонирования;

метода полистовой сборки;

комбинированного метода.

Рекомендуется, чтобы предусмотренная ППР технология сборки и сварки металлоконструкций обеспечивали заданную геометрическую форму смонтированного резервуара, указанную в КМ.

Не рекомендуется отклонение от геометрической формы и превышение предельно допустимых значений, предусмотренных в таблицах 21, , , настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 21

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАЗМЕРОВ ФОРМЫ ДНИЩА РЕЗЕРВУАРА

Наименование параметра	Предельное отклонение, мм, при диаметре резервуара, м				Примечание
	До 12	Св. 12 до 25	Св. 25 до 40	Св. 40	
1. Высота местных выпучин или вмятин на центральной части днища	$f \leq 0,1 \times R \leq 80$				f – максимальная стрела прогиба вмятины или выпучины на днище, мм; R – радиус вписанной окружности на любом участке вмятины или выпучины, мм. Резкие перегибы и складки – не допускаются
2. Местные отклонения от формы, установленной в проектной документации, в зонах	+/- 3				Измерения проводят шаблоном на базе 200 мм

радиальных монтажных сварных швов кольца окраек (угловатость)						
3. Подъем окрайки в зоне сопряжения с центральной частью днища		$f \leq 0,03 \times L$ a	$f \leq 0,03 \times L$ a	$f \leq 0,03 \times L$ a	$f \leq 0,03 \times L$ a	f - высота подъема окрайки, мм; L - ширина окрайки, мм
4. Отметка наружного контура днища при пустом резервуаре	разность отметок соседних точек на расстоянии 6 м по периметру	10	15	15	20	-
	разность отметок любых других точек	20	25	30	40	-
5. Отметка наружного контура днища при заполненном водой резервуаре	разность отметок соседних точек на расстоянии 6 м по периметру	20	25	25	30	-
	разность отметок любых других точек	30	35	40	50	-
6. Зазор между нижней кромкой стенки и днищем		3				-

Таблица 22

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАЗМЕРОВ И ФОРМЫ СТЕНКИ РЕЗЕРВУАРА

Наименование параметров	Предельное отклонение, мм, при диаметре резервуара				Примечание
	До 12	Св. 12 до 25	Св. 25 до 40	Св. 40	
1. Внутренний диаметр на уровне 300 мм от днища, м	0,005 x R	0,003 x R	0,002 x R	0,0015 x R	Измерение в четырех диаметрах под углом 45°
2. Высота стенки: - до 12 м включ.; - св. 12 м до 18 м; - св. 18 м	+/- 20 +/- 30 +/- 40				Измерение в четырех диаметрах под углом 45°
3. Отклонение по вертикали образующих на высоте каждого	+/- 1/200 x H				Измерения проводят не реже чем через каждые 6 м по всему

пояса (Н – расстояние от днища до точки измерения)		периметру стенки. Измерения проводят в пределах 50 мм ниже горизонтальных швов
4. Локальные отклонения от формы, установленной в проектной документации	+/- 15	Измерения проводят вертикальной рейкой и горизонтальным шаблоном, выполненным по проектному радиусу стенки
5. Местные отклонения от формы, установленной в проектной документации, в зонах монтажных сварных швов (угловатость <*>)	В соответствии с требованиями КМ	Измерения проводят шаблоном, выполненным по проектному радиусу стенки
<p><*> Угловатость f – стрела прогиба сварного стыкового соединения на базе измерения 500 мм.</p>		

Таблица 23

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАЗМЕРОВ И ФОРМЫ СТАЦИОНАРНЫХ КРЫШ

Наименование параметра	Предельное отклонение, мм, при диаметре резервуара, м				Примечание
	До 12	Св. 12 до 25	Св. 25 до 40	Св. 40	
1. Отметка верха конических и сферических крыш	+/- 30		+/- 50		Измерения проводят через центральный патрубок
2. Разность отметок смежных узлов верха радиальных балок и ферм: - в зоне сопряжения со стенкой; - в зоне сопряжения с центральным щитом; - в зоне стыковки радиальных балок сферических крыш	20				
	10				
	15				
3. Отклонение от проектного радиуса сферических крыш (просвет между шаблоном длиной 1,5 м и гнутой поверхностью)	5,0				Измерения проводят на каждой радиальной балке и ферме

Таблица 24

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАЗМЕРОВ ПЛАВАЮЩЕЙ КРЫШИ И ПОНТОНА

Наименование параметра	Предельное отклонение, мм,	Примечание
------------------------	----------------------------	------------

	при диаметре резервуара, м				
	До 12	Св. 12 до 25	Св. 25 до 40	Св. 40	
1. Отметки верхней кромки наружного кольцевого листа (борта): - разность между отметками соседних точек на расстоянии 6 м по периметру; - разность между отметками любых других точек	30	40			
2. Отклонение наружного кольцевого листа от вертикали на высоту листа	+/- 10				Измерения проводят не реже чем через каждые 6 м по всему периметру
3. Отклонение направляющих от вертикали на всю высоту направляющих Н, мм, в радиальном и тангенциальном направлениях	1/1000 Н				
4. Зазор между верхней кромкой наружного кольцевого листа и стенкой резервуара	10				Измерения проводят через каждые 6 м по периметру (положение понтона на днище)
5. Зазор между направляющей и патрубком в понтоне или коробке плавающей крыши (положение понтона на днище)	15				
6. Отклонение опорных стоек от вертикали при опирании на них понтона или плавающей крыши	30				

Таблица 25

ПРЕДЕЛЬНЫЕ ОТКЛОНЕНИЯ РАСПОЛОЖЕНИЯ ЛЮКОВ И ПАТРУБКОВ В СТЕНКЕ

Наименование параметра	Предельное отклонение	
	Для люков	Для патрубков
1. Отметка высоты установки, мм	+/- 10	+/- 6
2. Расстояние от наружной поверхности фланца до стенки резервуара, мм	+/- 10	+/- 5
3. Отклонение оси от положения (поворот), установленного в проектной документации, измеренное по наружной поверхности фланца в вертикальной и горизонтальной плоскостях, мм	10	6
4. Поворот главных осей фланца в вертикальной плоскости	+/- 5°	+/- 5°

При монтаже люков и патрубков в стенке резервуара рекомендуется соблюдать допускаемые расстояния между сварными швами. До выполнения проектных швов приварки люков и патрубков рекомендуется контролировать предельные отклонения расположения их осей и фланцевых

поверхностей в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

При производстве монтажных работ не рекомендуются ударные воздействия на сварные конструкции из сталей с пределом текучести не более 390 МПа при температуре ниже минус 25 °С, с пределом текучести более 390 МПа - при температуре ниже 0 °С.

Детали, приваренные к поверхности резервуара, рекомендуемые только для проведения монтажа, удаляются после окончания работ без повреждения основных металлоконструкций.

В процессе работ по монтажу металлоконструкций резервуара рекомендуется оформлять исполнительную документацию по образцам, приведенным в - N 15 настоящего Руководства по безопасности.

VII. СВАРКА РЕЗЕРВУАРОВ

7.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

7.1.1. При проектировании металлоконструкций резервуара в КМ рекомендуется определять требования к механическим свойствам сварных соединений и дифференцированно, в зависимости от уровня расчетных напряжений и условий работы соединений, назначен класс сварных швов (допускаемые размеры, вид и количество допускаемых внешних и внутренних дефектов). Кроме того, рекомендуется назначить объем контроля физическими методами различных сварных соединений резервуара.

7.1.2. Рекомендуется, чтобы технологические процессы заводской и монтажной сварки обеспечивали получение сварных соединений, в полной мере удовлетворяющих требованиям КМ по всему комплексу физико-механических характеристик, а также соответствующих нормам по предельно допустимым размерам и видам дефектов с учетом коэффициентов концентрации напряжений. Рекомендуется применять технологии сварки аттестованные в соответствии с Порядком применения сварочных технологий при изготовлении, монтаже, ремонте и реконструкции технических устройств для опасных производственных объектов (РД 03-615-03), утвержденным Постановлением Госгортехнадзора от 19 июня 2003 г. N 103.

7.1.3. Монтажную сварку металлоконструкций резервуара рекомендуется выполнять в соответствии с указаниями ППР, в котором предусматриваются:

наиболее эффективные способы сварки монтажных соединений с учетом их пространственного положения;

сварочные материалы, удовлетворяющие требованиям КМ по уровню механических свойств;

требуемая форма подготовки кромок монтируемых элементов под сварку;

последовательность сварки и порядок выполнения каждого шва, обеспечивающих минимальные деформации и перемещения свариваемых элементов;

режимы и указания по технике сварки обеспечивающие необходимый уровень механических свойств сварных соединений, а также получение требуемых структур металла шва и околошовных зон;

технологическая оснастка и оборудование для выполнения сварных соединений;

мероприятия по обеспечению требуемого качества подготовки и сборки под сварку свариваемых кромок;

допускаемая температура металла, при которой возможна сварка соединений без их подогрева, а также допускаемая скорость ветра в зоне сварки;

указания по технологии производства сварочных работ в зимних условиях (если это предусматривается в соответствии с графиком работ).

7.1.4. Рекомендуется в ППР предусмотреть мероприятия, направленные на обеспечение требуемой геометрической точности металлоконструкций резервуара, включая меры по компенсации или подавлению термомодеформационных процессов усадки сварных швов, которые могут привести к потере устойчивости тонкостенной оболочки корпуса резервуара и образованию вмятин и выпуклостей его поверхности.

7.1.5. В случаях, когда в КМ предусмотрена термическая обработка каких-либо сварных соединений резервуара, в ППР рекомендуется разработать технологию ее выполнения, включая способ, режимы термообработки, указания по контролю качества термообработанных соединений.

7.1.6. Руководство по безопасности сварочными работами рекомендуется возложить на специалиста, имеющего специальное образование и прошедшего аттестацию на знание настоящего Руководства по безопасности и Правил аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99), утвержденных Постановлением Госгортехнадзора от 30 октября 1998 г. N 63. Рекомендуется, что руководитель сварочными работами назначается приказом монтажной организации.

7.1.7. Руководителю сварочных работ перед началом монтажа резервуара рекомендуется:

изучить проектную документацию на монтаж и сварку резервуара;

укомплектовать объект в соответствии с ППР оборудованием и материалами;

отобрать сварщиков, имеющих допуск к сварке ответственных металлоконструкций резервуара, провести их инструктаж и организовать сварку каждым сварщиком пробных образцов соединений, которые им предстоит выполнять.

7.1.8. Сварщики аттестуются в соответствии с Технологическим регламентом проведения аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (РД 03-495-02), утвержденным Постановлением Госгортехнадзора от 25 июня 2002 г. N 36 и Правилами аттестации сварщиков и специалистов сварочного производства (ПБ 03-273-99), утвержденными Постановлением Госгортехнадзора от 30 октября 1998 г. N 63.

Окончательное решение о допуске сварщиков к сварке соответствующих типов сварных соединений на резервуаре принимается руководителем сварочных работ на основании результатов контроля образцов, выполненных каждым сварщиком.

Каждому сварщику, допущенному к сварке резервуаров, приказом монтажной организации присваивается личное клеймо.

7.2. РЕКОМЕНДУЕМЫЕ СПОСОБЫ СВАРКИ

7.2.1. Рекомендуется, чтобы применяемые способы и технология сварки металлоконструкций резервуара обеспечивали:

высокую производительность и экономическую эффективность сварочных процессов с учетом объемов выполнения сварки;

высокий уровень однородности и сплошности металла сварных соединений с учетом конкретных условий и требуемого уровня комплекса механических свойств: прочности, пластичности, твердости, ударной вязкости и хладостойкости;

минимальный уровень деформаций свариваемых металлоконструкций резервуара.

7.2.2. При заводском изготовлении металлоконструкций резервуара основными способами сварки являются автоматизированная сварка под флюсом для листовых конструкций, механизированная сварка в углекислом газе или в смеси газов на основе аргона и механизированная сварка порошковой проволокой.

7.2.3. Рекомендуемые способы сварки для различных типов сварных соединений при сооружении резервуаров из рулонных заготовок, а также резервуаров, монтируемых полистовым методом, приведены в таблице 26 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 26

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ СПОСОБЫ МОНТАЖНОЙ СВАРКИ РЕЗЕРВУАРОВ

Сварное соединение	Рекомендуемый способ сварки
1. Стыковые соединения краев днища	1.1. Механизированная сварка в углекислом газе. 1.2. Механизированная сварка порошковой проволокой
2. Соединения элементов центральной части днища	2.1. Автоматизированная сварка под флюсом. 2.2. Механизированная сварка порошковой проволокой. 2.3. Механизированная сварка в углекислом газе
3. Монтажные стыки стенки из рулонированных полотнищ	3.1. Механизированная сварка в углекислом газе
4. Вертикальные соединения стенки полистовой сборки	4.1. Автоматизированная сварка с принудительным формированием шва порошковой или активированной проволокой. 4.2. Механизированная сварка в углекислом газе
5. Горизонтальные соединения стенки полистовой сборки	5.1. Автоматизированная сварка под флюсом. 5.2. Механизированная сварка в углекислом газе. 5.3. Сварка порошковой проволокой с полупринудительным формированием шва
6. Уторные швы в сопряжении стенки и днища	6.1. Механизированная сварка в углекислом газе. 6.2. Механизированная сварка порошковой проволокой. 6.3. Автоматизированная сварка под флюсом

7. Сварные соединения каркаса крыши при укрупнении в блоки	7.1. Механизированная сварка в углекислом газе
8. Соединения люков, патрубков, усиливающих листов на стенке и на крыше	8.1. Механизированная сварка в углекислом газе
9. Сварные соединения опорных узлов в сопряжении крыши со стенкой и колец жесткости	9.1. Механизированная сварка в углекислом газе. 9.2. Ручная дуговая сварка
10. Сварные соединения настила крыши	10.1. Механизированная сварка в углекислом газе. 10.2. Механизированная сварка порошковой проволокой
11. Сварные соединения понтонов или плавающих крыш	11.1. Механизированная сварка в углекислом газе. 11.2. Механизированная сварка порошковой проволокой
Примечания: 1. При сварке в углекислом газе в условиях ветра необходимо применять технологию, обеспечивающую повышение устойчивости защитной струи газа и стойкости к порообразованию, или применять заграждения от ветра. 2. Для всех типов сварных соединений возможно применение ручной дуговой сварки.	

7.2.4. Учитывая, что ручная дуговая сварка характеризуется относительно высоким уровнем удельного тепловложения, приводящего к повышенным сварочным деформациям, а также сравнительно низкой производительностью, применение этого способа сварки при сооружении резервуаров не рекомендуется.

7.3. РЕКОМЕНДАЦИИ К ПОДГОТОВКЕ И СБОРКЕ МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ ПОД СВАРКУ

7.3.1. До начала сварочных работ любые соединения резервуаров рекомендуется контролировать и принимать под сварку по следующим конструктивным и технологическим критериям:

геометрические параметры кромок элементов, подготовленных под сварку (величина угла скоса кромок, зазор в стыке, величина притупления, смещение кромок), укладывались в поле допусков, предусмотренных проектной документацией;

поверхность кромок, а также прилегающие к ним зоны шириной 20 мм зачищались от любых загрязнений;

сборочные приспособления, закрепляющие кромки свариваемых элементов, обеспечивали достаточную прочность и жесткость и исключали чрезмерную усадку швов и перемещения свариваемых элементов.

7.3.2. Рекомендуется закрепление кромок свариваемых элементов выполнять преимущественно с помощью сборочных приспособлений.

Электроприхватки на монтажных стыках стенки располагаются с противоположной стороны от части сечения шва, выполняемой первой. Размер прихваток выбирать минимально необходимым. При выполнении зачистки корня шва такие прихватки удаляются.

Прихватки, выполняемые в угловых и нахлесточных соединениях, перевариваются только после их зашлифовки и визуального контроля качества, при этом такие прихватки выполняются квалифицированными сварщиками.

7.3.3. Рекомендуется, что приемку сварных стыков под сварку осуществляет руководитель сварочных работ, о чем делается соответствующая запись в пооперационного контроля монтажно-сварочных работ при сооружении вертикального цилиндрического резервуара Приложения N 5 к настоящему Руководству по безопасности.

7.4. РЕКОМЕНДАЦИИ К ТЕХНОЛОГИИ ВЫПОЛНЕНИЯ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

7.4.1. Рекомендуемые способы, режимы и техника сварки металлоконструкций резервуара: уровень механических свойств сварных соединений, предусмотренный КМ; однородность и сплошность металла сварных соединений; оптимальная скорость охлаждения выполняемых сварных соединений, которая зависит от марки стали, углеродного эквивалента, толщины металла, режима сварки (погонной энергии), конструкции сварного соединения, а также температуры окружающей среды; минимальная величина сварочных деформаций и перемещений свариваемых элементов; коэффициент формы каждого наплавленного шва (прохода) в пределах от 1,3 до 2,0 (при сварке со свободным формированием шва).

7.4.2. При сварке металлоконструкций резервуара в зимнее время рекомендуется систематически контролировать температуру металла. Температура и схема подогрева определяются в ППР. Рабочие диапазоны скоростей охлаждения сталей, а также минимальные температуры, не требующие подогрева кромок при сварке, которые зависят от углеродного эквивалента, толщины металла, способа сварки и погонной энергии, указываются в технологических картах на сварку. При осуществлении подогрева кромок рекомендуется нагревать металл на всю толщину в обе стороны от стыка на ширину 100 мм.

При сварке в зимнее время, независимо от температуры воздуха и марки стали, свариваемые кромки необходимо просушивать от влаги.

7.4.3. При использовании способов сварки с открытой дугой в зоне производства сварочных работ рекомендуется систематически контролировать скорость ветра. Допускаемая скорость ветра в зоне сварки указывается в ППР в зависимости от применяемых способов сварки и марок сварочных материалов. При превышении допускаемой скорости ветра сварку рекомендуется прекратить или оборудовать соответствующие защитные укрытия.

7.4.4. Сварка производится при стабильном режиме. Не рекомендуется подключать сварочное оборудование к сети колебания величины сварочного тока и напряжения в которой превышают +/- 5%.

7.4.5. Последовательность выполнения всех сварных соединений резервуара и схема выполнения каждого сварного шва в отдельности соблюдаются в соответствии с указаниями ППР исходя из условий обеспечения минимальных сварочных деформаций и перемещений элементов металлоконструкций резервуара.

7.4.6. Не допускается выполнение каких-либо сварочных работ по поверхностям или соединениям, покрытых влагой, маслом, скоплениями окалины, шлака или другого рода загрязнениями. Не допускается выполнение сварочных работ на резервуаре при дожде, снеге, если кромки элементов, подлежащих сварке, не защищены от попадания влаги в зону сварки.

7.4.7. Все сварные соединения на днище и стенке резервуаров при ручной или механизированной сварке рекомендуется выполнять, не менее чем в два слоя. Каждый слой сварных швов проходит ВИК, а обнаруженные дефекты устраняются. Не рекомендуется возбуждать дугу и выводить кратер на основной металл за пределы шва.

7.4.8. Удаление дефектных участков сварных швов проводится механическим методом (шлифовальными машинками или пневмозубилом) или воздушно-дуговой строжкой с последующей зашлифовкой поверхности реза.

7.4.9. Заварку дефектных участков сварных швов рекомендуется выполнять способами и материалами, предусмотренными технологией. Исправленные участки сварного шва рекомендуется подвергать повторному контролю физическими методами. Если в исправленном участке вновь будут обнаружены дефекты, ремонт сварного шва выполняется при контроле всех технологических операций руководителем сварочных работ.

Информация о выполненных ремонтных работах сварных соединений заносится в журнал пооперационного контроля монтажно-сварочных работ при сооружении вертикального цилиндрического резервуара по Приложению N 5 к настоящему Руководству по безопасности.

Выполнение троекратного ремонта сварных соединений в одной и той же зоне основных конструкций группы А рекомендуется согласовать с разработчиком технологического процесса.

7.4.10. Удаление технологических приспособлений, закрепленных сваркой к корпусу резервуара, рекомендуется производить механическим способом или кислородной резкой с последующей зачисткой мест их приварки заподлицо с основным металлом и контролем качества поверхности в этих зонах. Вырывы основного металла или подрезы в указанных местах недопустимы.

7.4.11. После сварки швы и прилегающие зоны очищаются от шлака и брызг металла.

7.4.12. Идентификация сварных соединений осуществляется клеймлением или составлением исполнительных схем с подписями сварщиков. Каждый сварщик ставит личное клеймо на расстоянии от 40 до 60 мм от границы выполненного им шва сварного соединения: одним сварщиком в одном месте; при выполнении несколькими сварщиками - в начале и в конце шва.

Руководителем сварочных работ по каждому резервуару ведется журнал сварочных работ в соответствии с приложением N 2 СНиП 3.03.01-87 "Несущие и ограждающие конструкции", утвержденных Постановлением Госстроя СССР от 4 декабря 1987 г. N 280.

7.5. РЕКОМЕНДАЦИИ К МЕХАНИЧЕСКИМ СВОЙСТВАМ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

7.5.1. Механические свойства (кроме твердости) металла угловых, нахлесточных и тавровых соединений рекомендуется определять на образцах, вырезанных из стыковых сварных соединений-имитаторов. Стыковые соединения-прототипы рекомендуется выполнять с использованием марок сталей, сварочных материалов и оборудования, предназначенных для сварки указанных выше типов соединений.

7.5.2. Рекомендации к прочностным характеристикам

КонсультантПлюс: примечание.

В официальном тексте документа, видимо, допущена опечатка: имеется в виду ГОСТ 6996-66, утвержденный Постановлением Госстандарта СССР N 4736 от 03.03.1966, а не от 03.03.1996.

Металл сварных соединений выбирается равнопрочным основному металлу. Испытания рекомендуется проводить на трех образцах типа XII или XIII по ГОСТ 6996-66 "Сварные соединения. Методы определения механических свойств", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 3 марта 1996 г. N 4736. К металлу сварного шва сопряжения стенки с днищем (уторного шва) рекомендуется дополнительно проверить на равнопрочность с основным металлом по нормативному значению предела текучести.

7.5.3. Рекомендации к ударной вязкости сварных соединений.

Рекомендуемая ударная вязкость при установленной температуре испытаний указана в настоящем Руководстве по безопасности.

Температуру испытаний устанавливают в соответствии с положениями настоящего Руководства по безопасности.

Испытания на ударный изгиб (ударную вязкость) рекомендуем проводить для металла сварного шва и зоны термического влияния стыковых соединений основных конструкций групп А и Б. При этом рекомендуем определить ударную вязкость металла шва и зоны термического влияния на трех поперечных образцах (по шву - три образца; по зоне термического влияния - три образца) с острым надрезом типа IX (для толщины основного металла 11 мм и более) и типа X (для толщины основного металла от 6 до 10 мм) по ГОСТ 6996-66 "Сварные соединения. Методы определения механических свойств", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 3 марта 1996 г. N 4736.

7.5.4. Рекомендации к технологическим испытаниям на изгиб сварных соединений.

Рекомендуемое среднеарифметическое значение угла изгиба шести поперечных образцов при испытаниях сварных соединений на статический изгиб (тип XXVII по ГОСТ 6996-66 "Сварные соединения. Методы определения механических свойств", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 3 марта 1996 г. N 4736) - не менее 120°, а минимальное значение угла изгиба одного образца - не ниже 100°. При толщине основного металла до 12 мм включительно испытания рекомендуется проводить изгибом образца с корнем шва внутрь (на трех образцах) и корнем шва наружу (на трех образцах), а при толщине основного металла более 12 мм - изгибом образцов "на ребро" (на шести образцах).

VIII. КОНТРОЛЬ КАЧЕСТВА СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ

8.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

8.1.1. Контроль качества сварных соединений при изготовлении и монтаже металлоконструкций резервуара осуществляется заказчиком, изготовителем и монтажной организацией.

8.1.2. Проектная организация осуществляет авторский надзор за сооружением резервуаров. Представителям заказчика, а также представителям проектной организации, выполняющим авторский надзор, предоставляются свободный доступ ко всем рабочим местам, где выполняются работы по изготовлению и монтажу металлоконструкций резервуара, и рабочая документация.

8.1.3. При сооружении резервуаров рекомендуется применять следующие методы контроля качества сварных соединений:

механические испытания сварных соединений образцов-свидетелей;

визуальный и измерительный контроль всех сварных соединений резервуара с применением шаблонов, линеек, отвесов, геодезических приборов и т.д.;

контроль герметичности (непроницаемости) сварных швов с использованием проб "мелкеросин", ПВТ, избыточного давления воздуха или ПВК;

физические методы - для выявления наличия внутренних дефектов: РК или УЗК, а для контроля наличия поверхностных дефектов с малым раскрытием - магнитопорошковым контролем или ПВК;

гидравлические и пневматические прочностные испытания конструкции резервуара.

8.1.4. Методы контроля сварных соединений металлоконструкций резервуара представлены в таблице 27 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 27

**МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ
 МЕТАЛЛОКОНСТРУКЦИЙ РЕЗЕРВУАРА**

Зона контроля	Метод контроля					
	Визуальный и измерительный контроль	ПВТ	РК	УЗК	ПВК	Избыточным давлением
Днище						
Швы днища, швы накладок с днищем	+	+	-	-	-	-
Швы днища на расстоянии 250 мм от наружной кромки	+	+	+	Допускается применение УЗК	-	-
Стенка						
Вертикальные швы 1 и 2 поясов	+	-	+	Допускается применение УЗК	-	-
Вертикальные швы остальных поясов	+	-	Допускается применение РК	+	-	-
Горизонтальные швы поясов	+	-	Допускается применение РК	+	-	-
Швы перекрестий вертикального и горизонтального шва	+	-	+	-	-	-
Шов между патрубком и стенкой	+	+ или проба ("мелкеросин")	-	+	-	-
Шов между воротником патрубка (люка) и 1 поясом стенки	+	-	-	-	+	+
Шов между воротником патрубка (люка) и стенкой (кроме 1 пояса)	+	-	-	-	-	+
Радиальные швы колец жесткости	+	-	-	-	-	-
Места удаления сборочных приспособлений, сварные соединения элементов конструкции после их термической обработки	+	-	-	-	+	-

Шов стенки с днищем	+	+	(с внутренней стороны)	-	-	+ или проба "мел-керосин" (контроль пробой "мел-керосин" выполняется до сварки шва с внутренней стороны резервуара)	-
Крыша							
Радиальные швы опорного кольца	+	-	-	-	+	-	-
Швы настила кровли, щитов кровли	+	+	-	-	-	-	+
Шов патрубка с кровлей	+	+	-	-	-	-	-
Плавающая крыша (стальной понтон)							
Швы коробов (отсеков) и заглушек стоек	+	-	-	-	-	-	+
Швы центральной части	+	+	-	-	-	-	-
Швы патрубков с крышей	+	+	-	-	-	-	-
Примечания: 1. "+" - метод контроля применяется. 2. "-" - метод контроля не применяется. 3. При выборе зон контроля вертикальных и горизонтальных соединений преимущественное внимание следует уделять проверке качества мест пересечения швов.							

8.2. ОРГАНИЗАЦИЯ КОНТРОЛЯ

8.2.1. В проектной документации рекомендуется указывать методы и объемы контроля всех сварных соединений металлоконструкций резервуара, нормативы для оценки дефектности сварных швов и последовательность работ.

8.2.2. Ответственность за организацию контроля качества сварных соединений возлагается на руководителей сварочных работ от изготовителя и монтажника.

8.2.3. Контроль качества сварных соединений резервуаров физическими методами выполняется по заявке, в которой указываются характеристики соединения, тип и категория шва, толщина металла и марка стали, пространственное положение, объем контроля.

8.3. ВИЗУАЛЬНЫЙ И ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЙ КОНТРОЛЬ

8.3.1. Визуальному и измерительному контролю подвергаются 100% длины всех сварных соединений резервуара.

8.3.2. Рекомендуемые требования к внешнему виду сварных швов:

по форме и размерам соответствовать проектной документации;

иметь гладкую или равномерно чешуйчатую поверхность (высота или глубина впадин не более 1 мм);

металл шва иметь плавное сопряжение с основным металлом;

отсутствие недопустимых внешних дефектов.

8.3.3. К недопустимым внешним дефектам сварных соединений металлоконструкций резервуара рекомендуется относить трещины любых видов и размеров, несплавления, наплывы, грубая чешуйчатость, наружные поры и цепочки пор, прожоги и свищи.

Подрезы основного металла рекомендуется выполнять не более величин, указанных в таблице 28 настоящего Руководства по безопасности.

ДОПУСКАЕМАЯ ВЕЛИЧИНА ПОДРЕЗА

Сварное соединение	Класс резервуара по степени опасности		
	IV	III	I и II
Вертикальные поясные швы и соединение стенки с днищем	5% толщины, но не более 0,5 мм	Не более 0,3 мм	Не более 0,2 мм
Горизонтальные соединения стенки	5% толщины, но не более 0,8 мм	5% толщины, но не более 0,6 мм	5% толщины, но не более 0,3 мм
Прочие соединения	5% толщины, но не более 0,8 мм	5% толщины, но не более 0,6 мм	5% толщины, но не более 0,6 мм
Примечание - Длина подреза не более 10% длины шва.			

8.3.4. Рекомендуемая выпуклость стыковых сварных швов в соответствии с таблицей 29 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 29

ВЫПУКЛОСТЬ СТЫКОВЫХ СВАРНЫХ ШВОВ

Толщина листов, мм	Максимальная величина выпуклости, мм	
	вертикальных соединений стенки	прочих соединений
До 12	1,5	2,0
Свыше 12 до 24	2,0	3,0
Свыше 24	3,0	3,0

8.3.5. Рекомендуемое смещение свариваемых кромок относительно друг друга для стыковых соединений из деталей одной толщины составляет:

- 1,0 мм - для деталей толщиной не более 10 мм;
- 10% толщины, но не более 3 мм - для деталей толщиной более 10 мм.

8.3.6. Рекомендуемая величина выпуклости или вогнутости углового шва не более чем на 20% величины катета шва.

8.3.7. Максимальные катеты угловых сварных швов рекомендуются не более 1,2 от толщины более тонкой детали в соединении.

Для деталей толщиной от 4 до 5 мм катет углового сварного шва рекомендуется брать равным 4 мм. Для деталей большей толщины катет углового шва определяется расчетом или конструктивно, но не менее 5 мм. Данное требование не распространяется на размер шва приварки настила легкосбрасываемой крыши к верхнему кольцевому элементу стенки.

Уменьшение катета углового шва рекомендуется не более 1 мм. Увеличение катета углового шва рекомендуется не более следующих значений:

- для катетов до 5 мм - 1,0 мм;
- для катетов свыше 5 мм - 2,0 мм.

8.3.8. В местах пересечения сварных швов и в местах исправления дефектов рекомендуется обеспечивать минимальную концентрацию напряжений за счет обеспечения плавного сопряжения шва с основным металлом.

8.4. КОНТРОЛЬ ГЕРМЕТИЧНОСТИ

8.4.1. Контролю на герметичность рекомендуется подвергать все сварные швы, обеспечивающие герметичность резервуара, а также плавучесть и герметичность понтона или плавающей крыши.

8.4.2. Контроль герметичности сварных швов с использованием пробы "мел-керосин" рекомендуется производить путем обильного смачивания швов керосином. Нарушение герметичности сварного шва обнаруживается по появлению на противоположной стороне сварного шва пятен. Продолжительность контроля капиллярным методом зависит от толщины металла, типа сварного шва и температуры испытания. Заключение о наличии в сварном соединении сквозных дефектов оформляется не ранее чем через 1 ч после нанесения на шов индикатора сквозных дефектов.

8.4.3. При ПВТ вакуум-камеры создают разрежение над контролируемым участком с перепадом давления не менее 250 мм вод. ст. Перепады давления проверяются вакуумметром. Нарушение герметичности сварного шва обнаруживается по образованию пузырьков в нанесенном на сварное соединение мыльном или другом пенообразующем растворе.

8.4.4. Можно не производить контроль на герметичность стыковых соединений листов стенки толщиной 12 мм и более.

8.4.5. Контроль избыточным давлением применяется для проверки герметичности сварных швов приварки усиливающих листовых накладок люков и патрубков на стенке резервуаров. Контроль производится путем создания избыточного воздушного давления от 400 до 4000 мм вод. ст. в зазоре между стенкой резервуара и усиливающей накладкой с использованием для этого контрольного отверстия в усиливающей накладке. При этом на сварные швы внутри и снаружи резервуара наносится мыльная пленка, пленка льняного масла или другого пенообразующего вещества, позволяющего обнаружить утечки. После проведения испытаний контрольное отверстие заполняется ингибитором коррозии.

8.4.6. Контроль герметичности сварных соединений настила крыш резервуаров проводится в процессе гидравлических и пневматических испытаний за счет создания избыточного давления воздуха внутри резервуара до 150 - 200 мм вод. ст.

8.5. ФИЗИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

8.5.1. Объем контроля сварных соединений резервуаров физическими методами рекомендуется определять в КМ в зависимости от:

класса резервуара по степени опасности;

категории сварного шва;

уровня расчетных напряжений в сварном соединении;

условий и режима эксплуатации резервуара, включая температуру эксплуатации, цикличность нагружения, сейсмичность района и т.д.

8.5.2. Радиографический контроль.

8.5.2.1. РК (рентгенографирование или гаммаграфирование) производится в соответствии с требованиями, установленными в проекте КМ.

Наряду с РК может применяться рентгенотелевизионный контроль согласно ГОСТ 27947-88 "Контроль неразрушающий. Рентгенотелевизионный метод. Общие требования", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 15 декабря 1988 г. N 4155.

РК рекомендуется выполнять после приемки сварных соединений по визуальному и измерительному контролю.

При контроле пересечений швов рентгеновские пленки размещаются Т-образно или крестообразно - по две пленки на каждое пересечение швов.

Снимки рекомендуется изготавливать длиной не менее 240 мм. Чувствительность снимков по 3 классу согласно ГОСТ 7512-82 "Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 20 декабря 1982 г. N 4923.

Маркировочные знаки рекомендуются по ГОСТ 7512-82 "Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Радиографический метод", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 20 декабря 1982 г. N 4923, с содержанием идентификационных номеров резервуара и контролируемого конструктивного элемента, а также номера рентгенограммы, указанный на развертке контролируемого элемента.

Для соединений из деталей толщиной 6 мм и более вместо РК рекомендуется применять УЗК.

8.5.2.2. Рекомендуемый класс оценки внутренних дефектов сварных швов при РК:

для резервуаров IV класса - 6 классу;

для резервуаров III класса - 5 классу;

для резервуаров I и II класса - 4 классу.

8.5.2.3. Рекомендуемые объемы физического контроля сварных швов (в %) стенок резервуаров в зависимости от класса опасности резервуаров указаны в таблице 30 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 30

ОБЪЕМ КОНТРОЛЯ СВАРНЫХ СОЕДИНЕНИЙ СТЕНКИ РЕЗЕРВУАРА ФИЗИЧЕСКИМИ МЕТОДАМИ

(в процентах)

Зона контроля	Класс опасности резервуара				
	IV	III		II	I
		От 1000 до 9000 куб. м	От 10000 до 20000 куб. м		

Вертикальные сварные соединения в поясах:					
1, 2	20	25	50	100	100
3, 4	5	10	25	50	100
5, 6	2	5	10	25	50
остальные	-	-	5	10	25
Горизонтальные сварные соединения между поясами:					
1 - 2	3	5	10	15	20
2 - 3	1	2	5	5	10
3 - 4	-	-	2	2	5
остальные	-	-	-	2	2
Примечания:					
1. При выборе зон контроля преимущество следует отдавать местам пересечения швов.					
2. Монтажные стыки резервуаров рулонной сборки объемом от 1000 куб. м и более контролируются в объеме 100% длины швов.					

8.5.2.4. При обнаружении недопустимых дефектов сварного шва определяются границы дефектного участка. Кроме того, рекомендуется делать дополнительный снимок (не считая снимков, необходимых для определения границ дефекта) в любом месте этого же или другого шва, выполняемого тем же сварщиком, который допустил дефект. На схемах расположения рентгенограмм указываются места, где были обнаружены недопустимые дефекты и проводились исправления. Если в сварном соединении установлен уровень дефектности более 10%, то объем контроля таких швов удваивается.

8.5.3. Ультразвуковой контроль (УЗК).

8.5.3.1. УЗК проводится для выявления внутренних дефектов (трещин, непроваров, шлаковых включений, газовых пор) с указанием количества дефектов, их эквивалентной площади, условной протяженности и координат расположения.

8.5.3.2. УЗК проводится в соответствии с ГОСТ 14782-86 "Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 17 декабря 1986 г. N 3926.

8.5.4. Магнитопорошковой контроль или контроль проникающими веществами (ПВК).

Магнитопорошковый контроль или ПВК рекомендуется проводить в целях выявления поверхностных дефектов основного металла и сварных швов, не видимых невооруженным глазом. Магнитопорошковому контролю или ПВК подлежат:

все вертикальные сварные швы стенки и швы соединения стенки с днищем резервуаров, эксплуатируемых при температуре хранимого продукта свыше 120 °С;

сварные швы приварки люков и патрубков к стенке резервуаров после их термической обработки;

места на поверхности листов стенок резервуаров с пределом текучести свыше 345 МПа, где производилось удаление технологических приспособлений.

8.5.5. Контроль при гидравлических испытаниях резервуара.

8.5.5.1. При гидравлических испытаниях резервуара фиксируются и бракуются все места, где появляются течи и отпотины. После опорожнения резервуара в этих местах производятся ремонт и контроль.

8.5.5.2. Дефектные места в настиле стационарной крыши и в зоне ее примыкания к стенке, выявленные в процессе пневматических испытаний резервуара, фиксируются по появлению пузырьков на соединениях, покрытых пенообразующим раствором.

IX. ОБОРУДОВАНИЕ ДЛЯ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ РЕЗЕРВУАРОВ

9.1. ОБЩИЕ РЕКОМЕНДАЦИИ

Настоящее Руководство по безопасности рекомендует оснащать резервуары следующими устройствами и оборудованием для безопасной эксплуатации:

дыхательной аппаратурой;

приборами контроля уровня;

устройствами пожарной безопасности;

устройствами молниезащиты и защиты от статического электричества.

Полный комплект устанавливаемых на резервуаре устройств и оборудования с его привязкой к КМ рекомендуется разрабатывать в разделе проектной документации "Оборудование резервуара", выполненном специализированной проектной организацией.

9.2. ДЫХАТЕЛЬНАЯ АППАРАТУРА

9.2.1. Дыхательную аппаратуру рекомендуется устанавливать на стационарной крыше резервуаров, она обеспечивает величины внутреннего давления и вакуума, установленные в проектной документации, или их отсутствие (для атмосферных резервуаров и резервуаров с понтоном). В первом случае дыхательная аппаратура выполняется в виде совмещенных дыхательных клапанов (клапанов давления и вакуума) и предохранительных клапанов, во втором случае - в виде вентиляционных патрубков.

9.2.2. Минимальную пропускную способность дыхательных клапанов, предохранительных клапанов и вентиляционных патрубков рекомендуется определять в зависимости от максимальной производительности приемо-раздаточных операций (включая аварийные условия) по следующим формулам:

пропускная способность клапана по внутреннему давлению Q , куб. м/ч:

$$Q = 2,71 \times M_1 + 0,026 \times V; \quad (52)$$

пропускная способность клапана по вакууму Q , куб. м/ч:

$$Q = M_2 + 0,22 \times V; \quad (53)$$

пропускная способность вентиляционного патрубка Q , куб. м/ч:

$$Q = M_1 + 0,02 \times V \quad (54)$$

или

$$Q = M_2 + 0,22 \times V, \text{ (что больше)}, \quad (55)$$

где:

M_1 - производительность залива продукта в резервуар, куб. м/ч;

1

M_2 - производительность слива продукта из резервуара, куб. м/ч;

2

V - полный объем резервуара, включая объем газового пространства под стационарной крышей, куб. м.

Не допускается изменение производительности приемо-раздаточных операций после введения резервуара в эксплуатацию без пересчета пропускной способности дыхательной аппаратуры, а также увеличение производительности слива продукта в аварийных условиях.

Минимальное количество вентиляционных патрубков резервуаров с понтоном указано в настоящего Руководства по безопасности.

Предохранительные клапаны регулируются на повышенные (от 5 до 10%) величины внутреннего давления и вакуума, чтобы предохранительные клапаны работали вместе с дыхательными.

9.2.3. Дыхательные и предохранительные клапаны рекомендуется устанавливать совместно с огневыми предохранителями, обеспечивающими защиту от проникновения пламени в резервуар в течение заданного промежутка времени.

9.2.4. Для уменьшения потерь от испарения продукта под дыхательным клапаном рекомендуется устанавливать диск-отражатель, входящий в комплект клапана.

9.3. КОНТРОЛЬНО-ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ ПРИБОРЫ И АВТОМАТИКА

9.3.1. Для обеспечения безопасной эксплуатации на резервуаре рекомендуется устанавливать соответствующие КИПиА (сигнализаторы максимального и минимального уровня нефти и нефтепродукта), уровнемеры, датчики температуры и давления, пожарные извещатели).

9.3.2. Приборы контроля уровня обеспечивают оперативный контроль уровня продукта.

Максимальный уровень продукта контролируется сигнализаторами уровня (минимум два), передающими сигнал на отключение насосного оборудования. В РВСП рекомендуется устанавливать на равных расстояниях не менее трех сигнализаторов уровня, работающих параллельно.

9.3.3. При отсутствии сигнализаторов максимального уровня предусматриваются переливные устройства, соединенные с резервной емкостью или сливным трубопроводом, исключающие превышение уровня залива нефти и нефтепродукта сверх проектного.

9.3.4. Для размещения КИПиА на резервуаре рекомендуется предусмотреть необходимые конструкции установки и крепления: патрубки, кронштейны и др.

9.3.5. Предельные отклонения расположения конструкций установки и крепления при монтаже рекомендуется установить в документации по эксплуатации КИПиА.

9.4. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ПРОТИВОПОЖАРНОЙ ЗАЩИТЕ

Для предотвращения возникновения, распространения и ликвидации возможного пожара рекомендуется руководствоваться Федеральным законом от 22 июля 2008 г. N 123-ФЗ "Технический регламент о требованиях пожарной безопасности".

9.5. УСТРОЙСТВА МОЛНИЕЗАЩИТЫ И ЗАЩИТА ОТ СТАТИЧЕСКОГО ЭЛЕКТРИЧЕСТВА

9.5.1. Устройства молниезащиты резервуаров рекомендуется проектировать в составе раздела проектной документации "Оборудование резервуара" согласно положениям СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций".

9.5.2. Уровень и надежность защиты рекомендуется устанавливать в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций" в пределах от 0,9 до 0,99 в зависимости от типа резервуара, хранимого продукта и вместимости склада (категории склада) в соответствии с таблицей 31 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 31

Характеристика резервуара	Уровень защиты	Надежность защиты
Склад нефти и нефтепродуктов категории I		
РВС для ЛВЖ	I	0,99
РВСП	I	0,99
РВСПК	I	0,99
РВС для ГЖ	II	0,95
Склад нефти и нефтепродуктов категории II		
РВС для ЛВЖ	I	0,99
РВСП	II	0,95
РВСПК	II	0,95
РВС для ГЖ	III	0,90
Склад нефти и нефтепродуктов категории III		
РВС для ЛВЖ	II	0,95
РВСП	II	0,95
РВС для ГЖ	III	0,90

9.5.3. Защиту от прямых ударов молнии рекомендуется производить отдельно стоящими или тросовыми (уровень защиты I или II, в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций") установленными молниеприемниками (молниеотводами), токоотводы которых не имеют контакта с резервуаром. Тросовые молниеприемники (молниеотводы) применяются для снижения высоты молниеотводов на протяженных объектах при установке в ряд более 3 резервуаров в соответствии с технико-экономическим обоснованием.

При уровне защиты III (в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций") молниеприемник можно устанавливать на резервуаре.

Расчет молниеприемников (молниеотводов) рекомендуется выполнять исходя из требуемого уровня защиты в соответствии с СО 153-34.21.122-2003 "Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций".

Рекомендуется, чтобы в зону защиты молниеотводов входили не только резервуары и оборудование на крыше, а также:

для РВСПК - пространство высотой 5 м от уровня ЛВЖ в кольцевом зазоре;

для РВС с ЛВЖ при уровнях защиты I и II - пространство над каждым дыхательным клапаном, ограниченное полусферой радиусом 5 м.

9.5.4. Защита от вторичных проявлений рекомендуется обеспечивать организацией систем заземления и уравнивания потенциалов, обеспечением расстояний от молниеотводов до проводящих конструкций, применением устройства защиты от импульсных перенапряжений (при необходимости).

9.5.5. Между плавающей крышей, понтоном и корпусом резервуара рекомендуется устанавливать гибкие токопроводящие переемы:

не менее двух - для резервуаров диаметром до 20 м;

не менее четырех - для резервуаров диаметром более 20 м.

9.5.6. Нижний пояс стенки резервуаров присоединяется через токоотводы к заземлителям, установленным на расстоянии не более чем 50 м по периметру стенки, но не менее чем в двух диаметрально противоположных точках. Соединения токоотводов и заземлителей выполняются на сварке. Разрешено присоединение резервуара к заземлителям производить на латунных болтах и шайбах через медные или оцинкованные токоотводы и приваренные к стенке резервуара бобышки заземления диаметром 45 мм с резьбовым отверстием М16. Переходное сопротивление контактных соединений - не более 0,05 Ом.

Рекомендуемые размеры заземлителей и заземляющих проводников, проложенных в земле, приведены в таблице 32 настоящего Руководства по безопасности.

Таблица 32

Материал	Профиль сечения	Диаметр, мм	Площадь поперечного сечения, мм	Толщина стенки, мм
Сталь оцинкованная	Круглый:			
	- для вертикальных заземлителей;	12	-	-
	- для горизонтальных заземлителей	10	-	-
	Прямоугольный	-	75	3
	Трубный	25	-	2

9.5.7. В разделе проектной документации "Оборудование резервуара" (подраздел "Молниезащита") разрабатываются мероприятия по защите резервуара от электростатической и электромагнитной индукции в зависимости от электрических характеристик продукта, производительности и условий налива продукта, свойств материала и защитных покрытий внутренних поверхностей резервуара.

Для обеспечения электростатической безопасности нефть и нефтепродукты рекомендуется заливать в резервуар без разбрызгивания, распыления или бурного перемешивания (за исключением случаев, когда технологией предусмотрено перемешивание и обеспечены специальные меры электростатической безопасности).

9.5.8. Рекомендуется подавать продукт в резервуар ниже находящегося в нем остатка. При заполнении порожнего резервуара нефть и нефтепродукты подаются со скоростью не более 1,0 м/с до момента заполнения приемного патрубка или до всплытия понтона или плавающей крыши.

9.5.9. Максимальная производительность заполнения (опорожнения) резервуаров с плавающей крышей или понтоном ограничивается скоростью перемещения плавающей крыши (понтон) и рекомендуется более 3,3 м/ч для резервуаров объемом до 700 куб. м, 6 м/ч - для резервуаров объемом от 700 до 30000 куб. м включительно и 4 м/ч - для резервуаров объемом более 30000 куб. м. При нахождении плавающей крыши (понтон) на стойках скорость подъема (снижения) уровня жидкости в резервуаре не более 2,5 м/ч.

X. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО ИСПЫТАНИЮ И ПРИЕМКЕ РЕЗЕРВУАРОВ

10.1. РВС, РВСП и РВСПК рекомендуется подвергать гидравлическому испытанию. РВС, эксплуатируемые с установленными на крыше дыхательными клапанами, испытываются на внутреннее избыточное давление и относительное разрежение.

Рекомендуемые виды испытаний в зависимости от типа резервуаров приведены в таблице 33 настоящего Руководства по безопасности.

ВИДЫ ИСПЫТАНИЙ РЕЗЕРВУАРОВ

Вид испытания	РВС	РВСП	РВСПК
1. Испытания герметичности корпуса резервуара при заливе водой	+	+	+
2. Испытания прочности корпуса резервуара при гидростатической нагрузке	+	+	+
3. Испытания герметичности стационарной крыши РВС избыточным давлением воздуха	+	-	-
4. Испытания устойчивости корпуса резервуара созданием относительного разрежения внутри резервуара	+	-	-
5. Испытания плавучести и работоспособности понтона или плавающей крыши	-	+	+
6. Испытания работоспособности катушек лестницы	-	-	+
7. Испытания устойчивости основания резервуара с определением абсолютной и неравномерной осадки по контуру днища, крена резервуара, профиля центральной части днища	+	+	+
Примечание - Знак "+" означает, что испытание проводят, знак "-" - не проводят.			

10.2. Испытание резервуаров проводят после окончания всех работ по монтажу и контролю, перед присоединением к резервуару трубопроводов (за исключением временных трубопроводов для подачи и слива воды для испытаний) и после завершения работ по обвалованию.

10.3. До начала испытания рекомендуется представить всю техническую документацию, предусмотренную разделами по изготовлению, монтажу и контролю качества резервуаров в соответствии с рекомендуемой документацией, представляемой при предъявлении резервуара к прочностным испытаниям указанным в Приложении N 15 к настоящему Руководству по безопасности.

10.4. Для проведения испытания резервуара любого типа рекомендуется разработать программу и технологическую карту испытаний (входит в состав ППР на монтаж резервуара), которые включают в себя:

этапы испытаний с указанием уровня налива (слива) воды и времени выдержки;

значения избыточного давления и относительного разрежения, времени выдержки;

схемы временных трубопроводов для подачи и слива воды с размещением предохранительной и запорной арматуры;

схему проведения визуального осмотра и указания по измерению необходимых геометрических параметров элементов металлоконструкций резервуара и фундамента;

требования безопасности труда при проведении прочностных испытаний резервуара;

обработку результатов испытаний, проведение поверочных расчетов (при необходимости), выдачу заключения о пригодности и режиме эксплуатации резервуара.

10.5. Гидравлическое испытание рекомендуется проводить наливом воды на уровень залива нефти и нефтепродукта, установленный в проектной документации, или до уровня контрольного отверстия, которое предусмотрено для ограничения высоты наполнения резервуара. Налив воды осуществляется ступенями по поясам с промежутками времени, необходимыми для выдержки и проведения контрольных осмотров.

10.6. Резервуары для хранения нефти и нефтепродукта, а также резервуары, находящиеся на объекте, где отсутствует возможность заполнения его водой, рекомендуется испытывать на прочность и герметичность нефтью и нефтепродуктом. До проведения испытаний корпуса резервуара на прочность все сварные швы стенки, днища, крыши и врезок люков и патрубков в стенку и крышу, а также сопряжение стенки с крышей и днищем контролируются на герметичность.

10.7. На время испытания устанавливаются и обозначаются предупредительными знаками границы опасной зоны с радиусом от центра резервуара, равным не менее двух диаметров резервуара, в которой не рекомендуется нахождение людей, не связанных с испытаниями.

Все контрольно-измерительные приборы, задвижки и вентили временных трубопроводов для проведения испытания рекомендуется устанавливать за пределами обвалования или иного аналогичного защитного сооружения на расстоянии не менее двух диаметров резервуара.

Рекомендуется, что лица, производящие испытание, находятся вне границ опасной зоны. Допуск к осмотру резервуара разрешается не ранее чем через 10 мин. после достижения установленных испытательных нагрузок.

Требования промышленной безопасности для назначения границ опасной зоны при проведении

гидравлического испытания резервуаров с защитными стенками рекомендуется разрабатывать с учетом конструктивных особенностей сооружения в программе испытаний.

10.8. Испытание рекомендуется проводить при температуре окружающего воздуха не ниже 5 °С. При испытаниях резервуаров при температуре ниже 5 °С разрабатывается программа испытаний, предусматривающая мероприятия по предотвращению замерзания воды в трубах, задвижках, а также обмерзания стенки резервуара.

10.9. В течение всего периода гидравлического испытания все люки и патрубки в стационарной крыше резервуара держатся открытыми.

10.10. Гидравлическое испытание резервуаров с понтоном или плавающей крышей рекомендуется проводить без уплотняющих затворов. Скорость подъема (опускания) понтона (плавающей крыши) при испытаниях не рекомендована выше эксплуатационной.

В процессе испытания рекомендуется убедиться в том, что понтон (плавающая крыша) свободно ходит на всю высоту и что он герметичен. Появление влажного пятна на поверхности понтона (плавающей крыши) рассматривается как признак негерметичности.

По мере подъема и опускания плавающей крыши в процессе гидравлического испытания рекомендуется производить:

осмотр внутренней поверхности стенки резервуара для выявления и последующей зачистки брызг наплавленного металла, заусенцев и других острых выступов, препятствующих работе уплотняющего затвора;

измерение зазоров между бортиком или коробом плавающей крыши и стенкой резервуара, измерение зазоров между направляющими трубами и патрубками плавающей крыши;

наблюдение за работой катучей лестницы, водоспуска и других конструкций.

Уплотняющий затвор рекомендуется устанавливать после окончания всех испытаний резервуара, при положении понтона (плавающей крыши) на опорных стойках.

Монтаж затвора до проведения гидравлических испытаний осуществляется в случаях если:

предельные отклонения размеров конструкций стенки, плавающей крыши и понтона соответствуют требованиям ; ;

в процессе монтажа конструкций резервуара производился осмотр и зачистка внутренней поверхности стенки от брызг наплавленного металла, заусенцев, остатков монтажных приспособлений и других острых выступов, препятствующих работе уплотняющего затвора;

зазоры между бортиком или коробом понтона (плавающей крыши) и стенкой резервуара, замеренные в положении на опорных стойках понтона (плавающей крыши) удовлетворяют требованиям конструкций уплотняющего затвора.

10.11. По мере заполнения резервуара водой рекомендуется наблюдать за состоянием конструкций и сварных швов.

При обнаружении течи из-под края днища или появлении мокрых пятен на поверхности отмостки рекомендуется прекратить испытание, слить воду установить и устранить причину течи.

Если в процессе испытания будут обнаружены свищи, течи или трещины в стенке резервуара (независимо от величины дефекта), испытание рекомендуется прекратить и слить воду до уровня:

при обнаружении дефекта в поясе I - полностью;

при обнаружении дефекта в поясах II - VI - на один пояс ниже расположения дефекта;

при обнаружении дефекта в поясе VII и выше - до пояса V.

10.12. Резервуар, залитый водой до верхней отметки, установленной проектной документацией, выдерживается под этой нагрузкой в течение следующего времени (если в проектной документации нет других указаний):

для резервуаров объемом до 10000 куб. м - 24 ч;

для резервуаров объемом свыше 10000 до 20000 куб. м - 48 ч;

для резервуаров объемом свыше 20000 куб. м - 72 ч.

Резервуар считается выдержавшим гидравлическое испытание, если в течение указанного времени на поверхности стенки или по краям днища не появляются течи и если уровень воды не снижается. После окончания гидравлических испытаний, при залитом до проектной отметки водой резервуаре, производят замеры отклонений наружного контура днища для определения осадки основания (фундамента). После слива воды из резервуара производят замеры отклонений образующих стенки от вертикали.

Результаты гидравлического испытания резервуара рекомендуется оформить актом по согласно Приложению N 10 к настоящему Руководству по безопасности.

10.13. Испытание на внутреннее избыточное давление и вакуум рекомендуется проводить во время гидравлического испытания. Контроль давления и вакуума рекомендуется осуществлять U-образным манометром, выведенным по отдельному трубопроводу за обвалование. Избыточное давление принимается на 25%, а вакуум - на 50% больше величины, установленной проектной документацией, если в проектной документации нет других указаний. Продолжительность нагрузки 30 мин.

После снижения давления до рабочего проводят 100% ВИК сварных швов стационарной крыши

резервуара.

10.14. Устойчивость корпуса резервуара рекомендуется проверять созданием относительного разрежения внутри резервуара при уровне залива водой 1,5 м с выдержкой резервуара под нагрузкой в течение 30 минут. Относительное разрежение в резервуаре создается сливом воды при герметично закрытых люках на крыше.

При отсутствии признаков потери устойчивости (хлопунов, вмятин) на стенке и крыше считают, что резервуар выдержал испытание на относительное разрежение.

Результаты испытания резервуара на внутреннее избыточное давление и относительное разрежение рекомендуется оформить актом гидравлического испытания резервуара по согласно Приложению N 10 к настоящему Руководству по безопасности.

10.15. На резервуар, прошедший испытания, рекомендуется составить акт завершения монтажа (сборки) конструкций по согласно Приложению N 12 к настоящему Руководству по безопасности.

После завершения монтажа не рекомендуется приварка к резервуару каких-либо деталей и конструкций. На резервуаре рекомендуется производить предусмотренные проектной документацией работы по противокоррозионной защите, устройству теплоизоляции и установке оборудования с оформлением соответствующих документов. После окончания этих работ на резервуар составляется паспорт стального вертикального цилиндрического резервуара оформленный по согласно Приложению N 13 к настоящему Руководству по безопасности, и передается заказчику.

10.16. Испытания для целей утверждения типа и первичной поверки резервуара производятся в соответствии с ГОСТ 8.570-2000 "Государственная система обеспечения единства измерений. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки", утвержденным Постановлением Госстандарта РФ от 23 апреля 2001 г. N 185-ст.

XI. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО АНТИКОРРОЗИОННОЙ ЗАЩИТЕ

11.1. Защиту резервуаров от коррозии рекомендуется проводить на основании анализа условий эксплуатации, климатических факторов, атмосферных и иных воздействий на наружные поверхности резервуаров, а также вида и степени агрессивного воздействия хранимого продукта и его паров на внутренние поверхности. По результатам анализа разрабатывается отдельная проектная документация или раздел в составе КМ АКЗ резервуара с указанием систем АКЗ, срока их службы при выполнении принятых в проектной документации технических решений.

Рекомендуется, что производитель работ разрабатывает инструкцию по нанесению лакокрасочных АКП, в которой подробно описывается система АКЗ, применяемые материалы и технология их нанесения.

На выполнение работ по АКЗ резервуара монтажная организация разрабатывает ППР, в котором отражаются технология подготовки поверхностей резервуара, нанесение грунтовочных и покрывных слоев покрытия, методы по контролю качества, применяемое оборудование с учетом требований инструкции производителя лакокрасочных АКП, меры безопасности, противопожарные мероприятия.

11.2. Защиту от коррозии осуществляют применением систем лакокрасочных или металлизационно-лакокрасочных АКП, а также применением электрохимических способов защиты конструкций.

Для защиты резервуаров от коррозии рекомендуется применять следующие типы ЛКМ со сроком службы не менее 10 лет для внутренней поверхности и не менее 10 лет для наружной поверхности:

эпоксидные покрытия;

двухкомпонентные полиуретановые покрытия;

однокомпонентные полиуретановые влаготверждаемые покрытия.

В том случае, если нормативный срок службы резервуара превышает расчетный срок службы АКП, в техническом задании на проектирование резервуара (см.) устанавливаются припуски на коррозию основных конструктивных элементов - стенки, днища, крыши, понтона, плавающей крыши.

Значение припуска на коррозию зависит от степени агрессивности хранимого продукта, характеризующейся скоростью коррозионного повреждения металлоконструкций:

слабоагрессивная среда - не более 0,05 мм в год;

среднеагрессивная среда - от 0,05 до 0,5 мм в год;

сильноагрессивная среда - более 0,5 мм в год.

11.3. При выборе типа лакокрасочных материалов рекомендуется отдавать предпочтение материалам с высокой степенью ремонтпригодности и технологичности их применения, а также учитывать погодно-климатические условия во время нанесения АКП.

11.4. Системы АКЗ, тип покрытия и материалы для защиты внутренних поверхностей резервуаров определяются с учетом эксплуатационных условий и свойств хранимых жидкостей, а также степени их агрессивного воздействия на конструкции резервуаров в соответствии с таблицей 34 настоящего Руководства по безопасности.

**СТЕПЕНЬ АГРЕССИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ СРЕДЫ
НА ВНУТРЕННИЕ ПОВЕРХНОСТИ РЕЗЕРВУАРОВ**

Элемент конструкций резервуаров	Степень агрессивного воздействия на стальные конструкции резервуаров			
	сырой нефти	нефтепродуктов		Производственных стоков без очистки
		мазута, дизельного топлива, керосина	бензина	
1. Внутренняя поверхность днища и нижний пояс на высоту 1 м от днища	Среднеагрессивная	Среднеагрессивная	Слабоагрессивная	3 < pH ≤ 11, суммарная концентрация сульфатов и хлоридов до 5 г/куб. дм
2. Средние пояса, нижние части понтонов и плавающих крыш	Слабоагрессивная	Слабоагрессивная	Слабоагрессивная	
3. Верхний пояс (зона периодического смачивания)	Среднеагрессивная	Слабоагрессивная	Среднеагрессивная	
4. Кровля резервуара, верх и бортовые поверхности понтонов и плавающих крыш	Среднеагрессивная	Среднеагрессивная	Слабоагрессивная	Среднеагрессивная
<p><*> При содержании в сырой нефти сероводорода в концентрации свыше 10 мг/куб. дм или сероводорода и углекислого газа в любых соотношениях степень агрессивного воздействия повышается на одну ступень.</p> <p><***> Для бензина прямогонного повышается на одну ступень.</p>				

11.5. Рекомендации к АКП внутренних поверхностей резервуаров:

- быть устойчивыми к воздействию нефти и нефтепродуктов, подтоварной воды;
- обладать хорошей адгезией к грунтовочному слою или основному металлу (в зависимости от технологии нанесения);
- не вступать в реакцию с хранимыми продуктами и не оказывать влияние на их кондицию;
- быть стойкими к растрескиванию;
- обеспечивать совместимость деформаций с корпусом резервуара (с учетом различных толщин стенки по высоте) при заполнении и опорожнении;
- обладать износостойкостью на истирание (в резервуарах с плавающими крышами и понтонами) и долговечностью;
- сохранять адгезионные свойства, механическую прочность и химическую стойкость в расчетном диапазоне температур;
- сохранять защитные свойства при совместной работе с электрохимической, катодной и протекторной защитой;
- быть технологичными при нанесении и соответствовать температуре и относительной влажности воздуха во время выполнения работ;
- удовлетворять требованиям электростатической искробезопасности.

11.6. Наружные поверхности резервуаров, находящиеся на открытом воздухе, защищаются АКП на основе лакокрасочных материалов светлого тона с высокой светоотражательной способностью - не менее 98% по ГОСТ 896-69 "Материалы лакокрасочные. Фотозлектрический метод определения блеска", утвержденному Постановлением Госстандарта СССР от 25 августа 1969 г. N 971. Степень агрессивного воздействия среды на наружные поверхности резервуаров определяется температурно-влажностными характеристиками окружающего воздуха и концентрацией в нем коррозионно-активных газов в соответствии со СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии", утвержденным Постановлением Госстроя СССР от 30 августа 1985 г. N 137.

11.7. При защите от коррозии наружной поверхности днищ резервуаров руководствуются следующими рекомендациями:

- устройство фундаментов и основания под резервуар обеспечивало отвод грунтовых вод и

атмосферных осадков от днища;

при выполнении гидрофобного слоя из битумно-песчаной смеси не требуется нанесения защитных покрытий на наружную поверхность днища.

применять песок и битум без содержания коррозионно-активных агентов.

11.8. В целях активной защиты резервуара от почвенной коррозии и коррозии блуждающими токами рекомендуется применение электрохимической защиты.

Электрохимическая защита наружной поверхности днища, а также внутренних поверхностей днища и нижнего пояса стенки в зоне контакта с донным осадком и слоем подтоварной воды осуществляется установками протекторной защиты или установками катодной защиты.

Выбор метода защиты осуществляется на основании сравнения технико-экономических показателей.

11.9. АКП выполняется после проведения гидравлических испытаний резервуара.

11.10. Для РВСП разрешается нанесение АКП на стационарную крышу резервуара до проведения гидравлических испытаний. АКП наносится после контроля сварных соединений листов крыши с использованием вакуум-камеры (ПВТ).

11.11. Для РВСПК разрешается нанесение АКП на верхнюю деку двудечной плавающей крыши до проведения гидравлических испытаний. АКП наносится после контроля сварных соединений листов крыши с использованием вакуум-камеры (ПВТ) или контролем давления.

11.12. При подготовке резервуара для нанесения АКП рекомендуется руководствоваться ГОСТ 9.402-2004 "Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию", утвержденным Приказом Ростехрегулирования от 9 июня 2005 г. N 149-ст.

На поверхностях металлоконструкций резервуара, подготовленных к выполнению антикоррозионных работ, не рекомендуется присутствие:

возникших при сварке остатков шлака, сварочных брызг, наплывов, неровностей сварных швов;

следов обрезки и газовой резки, расслоения и растрескивания;

острых кромок до радиуса менее 3,0 мм на внутренней и 1,5 мм на наружной поверхностях резервуара;

вспомогательных элементов, использованных при сборке, монтаже, транспортировании, подъемных работах и следов, оставшихся от приварки этих элементов;

химических загрязнений (остатки флюса, составов использовавшихся при дефектоскопии сварных швов), которые находятся на поверхности сварных швов и рядом с ними;

жировые, механические и других загрязнений.

Сварные швы выполняются с плавным переходом к основному металлу без подрезов и наплывов. Все элементы металлоконструкций внутри резервуара, привариваемые к стенке, днищу или крыше, обвариваются по контуру для исключения образования зазоров и щелей. Кроме того, все элементы металлоконструкций, находящихся на открытом воздухе, при среднеагрессивном воздействии окружающей среды, обварены по контуру для исключения образования зазоров и щелей.

Перед нанесением защитных покрытий все поверхности очищаются от окислов до степени 2 по ГОСТ 9.402-2004 "Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию", утвержденному Приказом Ростехрегулирования от 9 июня 2005 г. N 149-ст или до степени не ниже Sa 2,5 по ISO 8501-1:2007 "Подготовка стальной поверхности перед нанесением красок и относящихся к ним продуктов. Визуальная оценка чистоты поверхности. Часть 1. Степени ржавости и степени подготовки непокрытой стальной поверхности и стальной поверхности после полного удаления прежних покрытий, обеспылены и обезжирены. Степень обезжиривания - 1 по ГОСТ 9.402-2004 "Единая система защиты от коррозии и старения. Покрытия лакокрасочные. Подготовка металлических поверхностей к окрашиванию". Степень обеспыливания выбирается не ниже класса 2 по ISO 8502-3:1992 "Подготовка стальных подложек перед нанесением красок и связанных с ними продуктов. Испытания для оценки чистоты поверхности. Часть 3. Оценка запыленности стальных подложек, приготовленных для нанесения краски (метод липкой ленты) При выполнении антикоррозионных работ учитываются требования к охране окружающей среды и требования действующих техники безопасности в строительстве: СНиП 2.03.11-85 "Защита строительных конструкций от коррозии", утвержденного Постановлением Госстроя СССР от 30 августа 1985 г. N 137, ГОСТ 12.3.005-75 "Система стандартов безопасности труда. Работы окрасочные. Общие требования безопасности", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 19 августа 1975 г. N 2185, ГОСТ 12.3.016-87 "Система стандартов безопасности труда. Строительство. Работы антикоррозионные. Требования безопасности", утвержденного Постановлением Госстроя СССР от 27 января 1987 г. N 16, ГОСТ 12.4.011-89 "Система стандартов безопасности труда. Средства защиты работающих. Общие требования и классификация", утвержденного Постановлением Госстандарта СССР от 27 октября 1989 г. N 3222, СП 2.2.1.1312-03 "Гигиенические требования к проектированию вновь строящихся и реконструируемых промышленных предприятий", зарегистрированного в Минюсте РФ 19.05.2003 N 4567.

11.13. После проведения антикоррозионных работ по результатам пооперационного контроля составляется заключение о качестве нанесенных защитных материалов, разрешающее выполнение следующего этапа работ. После завершения всего комплекса работ по АКЗ оформляется акт выполнения антикоррозионной защиты резервуара.

ХII. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО УСТРОЙСТВУ ТЕПЛОИЗОЛЯЦИИ

12.1. Теплоизоляция резервуаров выполняется:

только на стенке;

стенке и стационарной крыше.

12.2. При разработке проектной документации теплоизоляции рекомендуется принимать во внимание следующие аспекты взаимодействия конструкций резервуара и элементов изоляции (утеплителя, опор под изоляцию, наружной обшивки):

нагрузка на элементы резервуара от собственного веса теплоизоляции;

ветровая нагрузка и ее восприятие собственно изоляцией и стенкой резервуара;

разница тепловых перемещений стенки и наружных элементов изоляции;

нагрузка на элементы изоляции от радиальных перемещений стенки при гидростатической нагрузке;

нагрузка на элементы стационарной крыши (не имеющей теплоизоляции) от резкого охлаждения настила, например в случае дождя.

12.3. В качестве утеплителя для выполнения теплоизоляции могут применяться различные системы, в том числе:

стеганое синтетическое минеральное волокно;

плиты из минеральной ваты, пенополиуретана или пеностекла;

жесткий пенополиуретан, наносимый на стенку и крышу методом напыления;

рулоны из синтетического вспененного каучука с закрытыми порами, наклеиваемые на стенку и крышу резервуара.

12.4. Рекомендуется, чтобы применяемые для теплоизоляции материалы отвечали пожарной безопасности.

12.5. Конструкции опор под изоляцию включают:

первичные элементы крепления, присоединяемые на сварке к резервуару;

вторичные элементы крепления, соединяемые с первичными.

Рекомендуется, чтобы материал первичных элементов крепления соответствовал положениям настоящего Руководства по безопасности. Приварка первичных элементов к резервуару выполняется горизонтальными швами или швами со сваркой по контуру и не рекомендуется до испытаний резервуара. Вторичные элементы крепления по требованиям к материалу рекомендуется относить к конструкциям группы III и приваривать или иным образом присоединять к первичным элементам после проведения испытаний и завершения монтажа.

12.6. Наружная обшивка выполняется из алюминиевых или оцинкованных стальных листов.

ХIII. РЕКОМЕНДАЦИИ ПО СРОКУ СЛУЖБЫ И ОБЕСПЕЧЕНИЮ БЕЗОПАСНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИИ РЕЗЕРВУАРОВ

13.1. В период эксплуатации резервуары рекомендуется подвергать следующим видам технического диагностирования:

полное техническое диагностирование в случае выявления дефекта, требующего вывода резервуара в ремонт;

частичное и полное техническое диагностирование и контроль технического состояния (периодический) в плановом порядке.

13.2. Рекомендуемые сроки проведения технического диагностирования резервуаров

13.2.1. Рекомендуется, что сроки проведения технического диагностирования эксплуатирующегося резервуара устанавливаются организацией-владельцем на основании заключения экспертизы промышленной безопасности, выданных экспертной организацией.

13.2.2. Рекомендуемая периодичность проведения технического диагностирования резервуаров: для резервуаров, удовлетворяющих требованиям к длительной безопасной эксплуатации (см.),

- сроков, указанных в ;

для остальных резервуаров:

частичное техническое диагностирование - не реже одного раза в 5 лет;

полное техническое диагностирование - не реже одного раза в 10 лет.

Таблица 35

РЕКОМЕНДУЕМЫЕ СРОКИ ПРОВЕДЕНИЯ ДИАГНОСТИРОВАНИЯ КОНСТРУКЦИЙ

РЕЗЕРВУАРОВ, СОДЕРЖАЩИХ ТЕХНИЧЕСКИЕ РЕШЕНИЯ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ
ДЛИТЕЛЬНУЮ БЕЗОПАСНУЮ ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Тип резервуара	Срок эксплуатации	Частичное техническое диагностирование	Полное техническое диагностирование
РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК	До 20 лет	Один раз в 10 лет после пуска в эксплуатацию, последнего технического диагностирования или ремонта	Один раз в 20 лет после пуска в эксплуатацию, последнего ремонта или через 10 лет после частичного технического диагностирования
РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК	Более 20 лет	Один раз в 5 лет после последнего технического диагностирования или ремонта	Один раз в 10 лет после последнего ремонта или через 5 лет после частичного технического диагностирования
<*> Осуществляется с контролем скорости коррозии по результатам замеров толщины днища, нижних поясов стенки изнутри одного резервуара из группы в соответствии с .			

13.2.3. К техническим решениям, обеспечивающим длительную безопасную эксплуатацию резервуаров рекомендуется относить:

а) 100% неразрушающий контроль с применением РК или УЗК сварных швов стенки и окрайки днища при строительстве резервуара (с обязательной цифровой обработкой и протоколированием рентгеновских снимков), наличие антикоррозионной защиты с использованием лакокрасочных материалов со сроком службы не менее 20 лет и/или припуском на локальную и общую коррозию стенки, днища, крыши, понтона, плавающей крыши, рассчитанным на 20 лет;

б) установка систем ЭХЗ;

в) рекомендуется, чтобы конструкция резервуара обеспечивала проведение мониторинга герметичности днища, для чего могут применяться не менее одного из следующих технических решений:

1) в основании резервуара устанавливается система контроля протечек с использованием гибких мембран;

2) применяется конструкция двойного днища;

3) применяется конструкция фундамента днища, позволяющая осуществлять контроль за его техническим состоянием;

4) применение других конструкций днища, обеспечивающих проведение мониторинга герметичности.

13.2.4. Контроль технического состояния (периодический) резервуара рекомендуется проводить соответствующей службой или квалифицированными специалистами из числа инженерно-технических работников организации-владельца резервуара ежемесячно. Контроль технического состояния (периодический) резервуара включает внешний осмотр поверхности резервуара для обнаружения утечек, повреждений стенки, признаков осадки основания, состояния отстойки, защитных лакокрасочных покрытий и оборудования. Результаты наблюдений заносятся в специальный журнал ежемесячно.

13.2.5. Для однотипных резервуаров РВС, РВСП, РВСПА, РВСПК одного резервуарного парка допускается проведение полного технического диагностирования на одном резервуаре, выбранном из группы одинаковых резервуаров, работающих в пределах расчетного срока службы, но не более 20 лет, в одинаковых условиях (одинаковые конструкции, примененные материалы, технология сооружения, продолжительность и условия эксплуатации), принимающих продукт одного класса (в соответствии с ГОСТ 1510-84 "Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 7 августа 1984 г. N 2776, ГОСТ 28576-90 (ИСО 8681-86) "Нефтепродукты и смазочные материалы. Общая классификация. Обозначение классов", утвержденным Постановлением Госстандарта СССР от 14 июня 1990 г. N 1557, ГОСТ Р 51858-2002 "Нефть. Общие технические условия", утвержденным Постановлением Госстандарта РФ от 8 января 2002 г. N 2-ст). На остальных резервуарах этой группы проводится частичное техническое диагностирование.

13.2.6. Если по результатам полного технического диагностирования резервуара, выбранного из группы одинаковых резервуаров, не требуется вывод резервуара в ремонт до очередного технического диагностирования, то все резервуары данной группы, на которых не обнаружены недопустимые дефекты по результатам частичного технического диагностирования, признаются годными к эксплуатации и для них устанавливается срок следующего технического диагностирования в соответствии с настоящего Руководства по безопасности.

13.2.7. При обнаружении в металлоконструкциях резервуара, выбранного из группы одинаковых резервуаров, недопустимых дефектов, требующих вывода резервуара в ремонт, все остальные

резервуары группы подлежат проведению полного технического диагностирования, объем которого устанавливается в программе их полного технического диагностирования. В этом случае в программе полного технического диагностирования остальных резервуаров группы рекомендуется учитывать объем работ, выполненных при их частичном техническом диагностировании (см.).

Приложение N 1
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

СПИСОК СОКРАЩЕНИЙ

АКЗ - антикоррозионная защита;
АКП - антикоррозионное покрытие;
ВИК - визуально-измерительный контроль;
ГЖ - горючая жидкость;
ГО - устройство газовой обвязки;
КИПиА - контрольно-измерительные приборы и автоматика;
КМ - рабочие чертежи металлоконструкций;
КМД - детализованные чертежи металлоконструкций;
КЭ - метод конечного элемента;
ЛВЖ - легковоспламеняющаяся жидкость;
ПВК - контроль проникающими веществами (капиллярный);
ПВТ - контроль проникающими веществами (течеискание);
ППР - проект производства работ;
ППРк - проект производства работ грузоподъемными кранами;
РВС - резервуар вертикальный стальной со стационарной крышей;
РВСП - резервуар вертикальный стальной со стационарной крышей и понтоном;
РВСПК - резервуар вертикальный стальной с плавающей крышей;
РК - радиографический контроль;
УЛФ - установка улавливания легких фракций;
УЗК - ультразвуковой контроль.

Приложение N 2
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(рекомендуемое)

ОСНОВНЫЕ ТЕРМИНЫ И ИХ ОПРЕДЕЛЕНИЯ

Заказчик - организация (или физическое лицо), осуществляющее строительство резервуара.

Класс опасности резервуара - степень опасности, возникающая при достижении предельного состояния резервуара, для здоровья и жизни граждан, имущества физических или юридических лиц, экологической безопасности окружающей среды.

Минимальная конструктивная толщина элемента - принятая из сортамента минимальная толщина элемента, достаточная для нормальной эксплуатации.

Монтажная организация - организация, осуществляющая монтаж, испытания и сдачу в эксплуатацию резервуара в соответствии с проектной документацией.

Нахлесточное соединение - сварное соединение двух элементов, расположенных параллельно и частично перекрывающих друг друга.

Непрерывный шов - сварной шов без промежутков по длине.

Номинальная толщина элемента - проектная толщина, определенная по расчетной или минимальной конструктивной толщине с учетом минусового допуска на прокат плюс припуск для компенсации коррозии.

Номинальный объем резервуара - условная величина, принятая для идентификации резервуаров при расчетах:

- объемов резервуаров (типоразмеров);
- установок пожаротушения и орошения стенок резервуаров;
- компоновки резервуарных парков и складов нефти и нефтепродуктов.

Общий срок службы резервуара - назначенный срок безопасной эксплуатации, в течение которого резервуар не достигнет предельного состояния с вероятностью гамма при выполнении необходимого регламента обслуживания и ремонтов.

Плавающая крыша, понтон - плавающие покрытия, находящиеся внутри резервуара на поверхности жидкости, предназначенные для сокращения потерь от испарения при хранении нефти и нефтепродуктов.

Предельное состояние - состояние основных конструкций резервуара, за пределами которого дальнейшая эксплуатация резервуара опасна, затруднена или нецелесообразна либо восстановление работоспособного состояния резервуара невозможно или нецелесообразно.

Прерывистый шов - сварной шов с промежутками по длине, участки шва не менее 50 мм.

Припуск на коррозию - назначенная часть толщины элемента конструкции для компенсации его коррозионного повреждения.

Проектная организация - организация, осуществляющая разработку проектной документации.

Расчетная толщина элемента - толщина, определяемая расчетом элемента конструкции резервуара.

Расчетный срок службы резервуара - срок безопасной эксплуатации до очередного диагностирования или ремонта, в течение которого резервуар не достигнет предельного состояния с вероятностью гамма.

Резервуар стальной вертикальный цилиндрический - наземное строительное сооружение, предназначенное для приема, хранения и выдачи жидкости.

Статически нагружаемый резервуар - резервуар, эксплуатирующийся в режиме хранения продукта с коэффициентом оборачиваемости не более 100 циклов в год.

Стыковое соединение - сварное соединение двух элементов, примыкающих друг к другу торцевыми поверхностями.

Стыковой шов - сварной шов стыкового соединения с различной разделкой кромок - прямоугольной, Х-образной, К-образной, V-образной.

Тавровое соединение - сварное соединение, в котором торец одного элемента приварен под прямым углом к боковой поверхности другого элемента.

Температура вспышки нефти (нефтепродукта) - минимальная температура жидкости, при которой происходит воспламенение ее паров при испытании в закрытом тигле.

Техническое диагностирование - комплекс работ по определению технического состояния конструкций резервуара, определению пригодности его элементов к дальнейшей эксплуатации.

Задание на проектирование - исходный документ, устанавливающий необходимые и достаточные требования к содержанию, организации и порядку выполнения работы.

Угловое соединение - сварное соединение двух элементов, расположенных под углом и сваренных в месте их примыкания.

Угловой шов - сварной шов углового, нахлесточного или таврового соединения.

Циклически нагружаемый резервуар - резервуар, для которого коэффициент оборачиваемости продукта равен более 100 циклов в год.

к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(рекомендуемое)

**МАРКИ СТАЛИ (ТОЛСТОЛИСТОВОЙ ПРОКАТ)
ДЛЯ ОСНОВНЫХ КОНСТРУКЦИЙ ГРУПП А И Б**

Мини-техническим условиям				По другим стандартам и		
маль- для строительных стальных						
ный конструкций. Общие технические						
гаран- условия", утвержденному						
тиро- Постановлением Госстандарта						
ванный СССР от 30 июня 1988 г. N 2564						
предел						
теку- МПа гантиро- рактеристики	Наиме- нование стали	Толщина листов, мм	Дополнитель- ные требования	Марка стали	Стандарт, техническое условие	Толщина листов, и ванные ха-
1	2	3	4	5	6	7
		8				
245 1. Применяется конструкциях группы В.	С245	От 4 до 20 включ.	Применяется только в основных конструкциях	Ст3пс5 Ст3Гпс5	ГОСТ 14637-89 (ИСО 4995-78) "Прокат толстолистовой из углеродистой стали обыкновенного качества. Техни- ческие условия", утвержден	От 4 до 20 включ.
2. Для проката с гарантированной свариваемостью дополнительно указывается обозначение "св".			группы В			
3. Требования к ударной вязкости КСУ для стали с минимальным пре- делом текучести не выше 440 МПа						

<p>приблизительно могут быть определены по известным требованиям к ударной вязкости KCV понижением температуры испытаний на 40 °С при сохранении нормируемой величины ударной вязкости. C ≤ 0,22%; S ≤ 0,040%; P ≤ 0,030%</p>		<p>Постановлением Госстандарта СССР от 22 декабря 1989 г. N 4023</p>	
<p>1. Для проката с гарантированной свариваемостью дополнительно указывается обозначение "св". 2. Требования к ударной вязкости KCU для стали с минимальным пределом текучести не выше 440 МПа приблизительно могут быть определены по известным требованиям к ударной вязкости KCV понижением температуры испытаний на 40 °С при сохранении нормируемой величины ударной вязкости. C ≤ 0,22%; S ≤ 0,040%; P ≤ 0,030%</p>	<p>Ст3сп5</p>	<p>ГОСТ 14637-89 (ИСО 4995-78) "Прокат толстолистовой из углеродистой стали обыкновенного качества. Технические условия", утвержден Постановлением Госстандарта СССР от 22 декабря 1989 г. N 4023</p>	<p>От 4 до 20 включ. От 4 до</p>
<p>От 265 до 345 1. Для проката с гарантированной свариваемостью дополнительно указывается обозначение "св". 2. Требования к ударной вязкости KCU для стали с минимальным пределом текучести не выше 440 МПа приблизительно могут быть определены по известным</p>	<p>С345-3 С345-4 09Г2С-12 09Г2С-13 09Г2С-14</p>	<p>ГОСТ 19281-89 (ИСО 4950-2-81, ИСО 4930-3-81, ИСО 4951-79, ИСО 4995-78, ИСО 4996-78, ИСО 5952-83) "Прокат из стали</p>	<p>От 4 до 40 включ.</p>

требованиям к ударной вязкости						повышенной	
KCV понижением температуры						прочности. Общие	
испытаний на 40 °С при сохране-						технические усло-	
нии нормируемой величины ударной						вия", утвержден	
вязкости.						Постановлением	
S ≤ 0,035%; P ≤ 0,030%						Госстандарта СССР	
						от 28 сентября	
						1989 г. N 2972	
<hr/>							
390	С390	От 4 до	S ≤ 0,010%,	10ХСНД-12	ГОСТ 19281-89	От 8 до	
S ≤ 0,010%,		40 включ.	ВО,	10ХСНД-13	" (ИСО 4950-2-81,	40 включ.	
ВО			C ≤ 0,49%	10ХСНД-15	ИСО 4930-3-81,		
			э		ИСО 4951-79,		
					ИСО 4995-78,		
					ИСО 4996-78,		
					ИСО 5952-83)		
					"Прокат из стали		
					повышенной		
					прочности. Общие		
					технические усло-		
					вия", утвержден		
					Постановлением		
					Госстандарта СССР		
					от 28 сентября		
					1989 г. N 2972		
<hr/>							
				10ХСНД-3	ГОСТ 6713-91	От 8 до	
					"Прокат	40 включ.	
					низколегированный		
					конструкционный		
					для мостостроения.		
					Технические усло-		

						вия", утвержден	
						Постановлением	
						Госстандарта СССР	
						от 6 сентября	
						1991 г. N 1430	
S ≤ 0,010%				10ХСНДА-3	ТУ	От 8 до	
						40 включ.,	
0,42%						ВО,	
						С ≤	
						э	
От 410 S ≤ 0,010%, до 440 ВО	С440	От 4 до 40 включ.	S ≤ 0,010%, ВО,	10Г2СВ	ТУ 14-1-5270-94	От 8 до	
0,44%			С ≤ 0,51%		Прокат листовой из	25 включ.,	
			э		стали марки 10Г2СВ	С ≤	
					для толстостенных	э	
					газопроводных труб		
От 460 - до 500	-	-	-	10Г2ФБ	ТУ 14-1-4034-96	От 12 до	
0,006%,					Прокат	22 включ.,	
0,43%					толстолистовой из	S ≤	
					низколегированной	ВО,	
					стали марки 10Г2ФБ	С ≤	
					для прямошовных	э	
					электросварных		
					труб магистральных		
					газонефтепроводов		
0,006%,	-	-	-	10Г2ФБЮ	ТУ 14-1-46-27-96	От 8 до	
					Прокат толстолис-	32 включ.,	
					товой из низколе-	S ≤	
					гированной стали	ВО,	

0,43%						марки 10Г2ФБЮ для	С ≤
						электросварных	э
						труб диаметром	
						530 - 1020 мм	
0,006%,	-	-	-		08Г1НФБ пл	ТУ 14-1-5386-99	От 8 до
						Прокат толстоли-	25 включ.,
						стовой, хладостой-	С ≤
						кий для электро-	ВО,
0,43%						сварных труб	С ≤
						диаметром 530 -	э
						1220 мм с повышен-	
						ным ресурсом	
						эксплуатации	
590	С590К	От 10 до	С ≤ 0,010%,	12ГН2МФАЮ-У	ТУ 14-104-167-97	От 10 до	
-		40 включ.	ВО	(ВС-1-У)	Прокат листовой из	40 включ.,	
					легированной стали	С ≤	
0,010%,					марки 12ГН2МФАЮ-У	ВО	
					(ВС-1-У)		
<p>Примечание - S, P - содержание (массовая доля) серы и фосфора; ВО - внепечная обработка жидкой стали, включающая введение редкоземельных металлов и (или) кальция (остаточное содержание кальция 0,001 - 0,02%) и продувку аргоном; С - углеродный эквивалент.</p>							
э							

Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

ОБРАЗЕЦ
ЗАДАНИЯ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ РЕЗЕРВУАРА

Задание на проектирование резервуара N <input type="text"/> от <input type="text"/>		лист 1 из 3
		<input type="checkbox"/> - нужное отметить
Заказчик проекта	<input type="text"/>	
Генеральный проектировщик	<input type="text"/>	
Заказчик резервуара	<input type="text"/>	
Адрес площадки строительства	<input type="text"/>	
1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ		
1.1. Номинальный объем резервуара	<input type="text"/> куб. м	количество <input type="text"/> шт.
1.2. Тип резервуара:	<input type="checkbox"/> со стационарной крышей	<input type="checkbox"/> с плавающей крышей
	<input type="checkbox"/> без понтона	<input type="checkbox"/> с понтоном
	<input type="checkbox"/> без защитной стенки	<input type="checkbox"/> с защитной стенкой
1.3. Размеры стенки: внутренний диаметр	<input type="text"/> мм	высота <input type="text"/> мм
1.4. Класс ответственности резервуара:	<input type="checkbox"/> 1 класс	<input type="checkbox"/> 2 класс
	<input type="checkbox"/> 3 класс	<input type="checkbox"/> 4 класс
1.5. Срок службы резервуара	<input type="text"/> лет	
2. УСЛОВИЯ ЭКСПЛУАТАЦИИ		
2.1. Наименование хранимого продукта	<input type="text"/>	
2.2. Плотность продукта	<input type="text"/>	т/куб. м
2.3. Рабочий уровень налива продукта	<input type="text"/>	мм
2.4. Расчетный (максимальный) уровень налива продукта	<input type="text"/>	мм
2.5. Нормативное внутреннее давление	<input type="text"/>	кПА <input type="checkbox"/> нет

2.6. Нормативный внутренний вакуум	<input type="text"/>	кПА	<input type="checkbox"/>	нет
2.7. Максимальная температура хранения продукта	<input type="text"/>	°С		
2.8. Температура наиболее холодных суток с обесп. 0,98 по СНиП 23-01-99	<input type="text"/>	°С		
2.9. Расчетная снеговая нагрузка по СП 20.13330.2011	<input type="text"/>	кПА		
2.10. Нормативная ветровая нагрузка по СП 20.13330.2011	<input type="text"/>	кПА		
2.11. Сейсмичность площадки строительства	<input type="text"/>	баллов		
2.12. Теплоизоляция стенки:	плотность <input type="text"/>	кг/куб. м	толщина <input type="text"/>	мм <input type="checkbox"/> нет
2.13. Теплоизоляция крыши:	плотность <input type="text"/>	кг/куб. м	толщина <input type="text"/>	мм <input type="checkbox"/> нет
2.14. Производительность приема/раздачи продукта	<input type="text"/>	/	<input type="text"/>	куб. м/час
2.15. Оборачиваемость хранимого продукта	<input type="text"/>			циклов в год

3. КОНСТРУКТИВНО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ ПАРАМЕТРЫ

3.1. Стенка: Метод изготовления	<input type="checkbox"/>	рулонный	<input type="checkbox"/>	полистовой	
		припуск на коррозию	<input type="text"/>	мм <input type="checkbox"/> нет	
3.2. Днище: Метод изготовления	<input type="checkbox"/>	рулонный	<input type="checkbox"/>	полистовой	
уклон	<input type="checkbox"/>	наружу	<input type="checkbox"/>	внутри <input type="checkbox"/> нет	
		припуск на коррозию	<input type="text"/>	мм <input type="checkbox"/> нет	
3.3. Стационарная крыша:	форма	<input type="checkbox"/>	коническая	<input type="checkbox"/>	сферическая
	конструкция	<input type="checkbox"/>	оболочка	<input type="checkbox"/>	каркасная <input type="checkbox"/> щитовая
		припуск на коррозию	<input type="text"/>	мм <input type="checkbox"/> нет	
3.4. Лестница:	конструкция	<input type="checkbox"/>	кольцевая (винтовая)	<input type="checkbox"/>	шахтная <input type="checkbox"/> нет

Лицо, ответственное за составление Технического задания (указать организацию, должность, Ф.И.О., телефон, факс, e-mail): _____

Дата								
Номер редакции	0							
Задание на проектирование резервуара N <input type="text"/>							от <input type="text"/>	лист 2 из 3
3.5. Молниеприемники: на стенке <input type="checkbox"/> шт. высота <input type="text"/> мм <input type="checkbox"/> нет								
в центре крыши <input type="checkbox"/> высота <input type="text"/> мм <input type="checkbox"/> нет								
3.6. Крепления заземления: <input type="checkbox"/> шт. <input type="checkbox"/> нет								
3.7. Конструкции для пеногенераторов типа <input type="text"/> <input type="text"/> шт. <input type="checkbox"/> нет								
3.8. Кронштейны трубопроводов орошения: <input type="checkbox"/> да <input type="checkbox"/> нет								
3.9. Зумпф зачистки: конструкция <input type="checkbox"/> круглый <input type="checkbox"/> лотковый <input type="checkbox"/> нет								
диаметр выпуска <input type="text"/> мм								
3.10. Придонный очистной люк: <input type="checkbox"/> 600 x 600 <input type="checkbox"/> 600 x 900 <input type="checkbox"/> 900 x 1200 <input type="checkbox"/> нет								
3.11. Конструкции для пробоотборника типа: <input type="text"/> <input type="checkbox"/> нет								
3.12. Понтон: исполнение <input type="checkbox"/> стальной <input type="checkbox"/> алюминиевый								
зазор со стенкой резервуара <input type="text"/> мм								
нижний рабочий уровень <input type="text"/> мм								
припуск на коррозию <input type="text"/> мм <input type="checkbox"/> нет								
3.13. Плавающая крыша: конструкция <input type="checkbox"/> однодечная <input type="checkbox"/> двудечная								
зазор со стенкой резервуара <input type="text"/> мм								
нижний рабочий уровень <input type="text"/> мм								
припуск на коррозию <input type="text"/> мм <input type="checkbox"/> нет								
3.14. Направляющая: для установки <input type="text"/> диаметр <input type="text"/> мм								

2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									

ПАТРУБКИ И ЛЮКИ В КРЫШЕ

1									
2									
3									
4									
5									
6									
7									
8									
9									
10									
11									
12									
13									
14									

Номер редакции	0								
----------------	---	--	--	--	--	--	--	--	--

Приложение N 5
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(рекомендуемое)

ЖУРНАЛ
ПООПЕРАЦИОННОГО КОНТРОЛЯ МОНТАЖНО-СВАРОЧНЫХ РАБОТ
ПРИ СООРУЖЕНИИ ВЕРТИКАЛЬНОГО ЦИЛИНДРИЧЕСКОГО РЕЗЕРВУАРА
N _____

Объем, куб. м _____
Назначение резервуара _____
Место установки _____

УТВЕРЖДАЮ

(наименование организации)

(должность, Ф.И.О., подпись)
"___" _____ 20__ г.

Пояснения к оформлению журнала

1. Ответственным за своевременное ведение и правильное оформление журнала, а также прилагаемой к нему сдаточной документации является представитель монтажной организации (начальник участка).

2. Журнал пооперационного контроля ведется в двух экземплярах на каждый резервуар прорабом (мастером), назначенным приказом по монтажному управлению.

3. Контроль за правильностью ведения и оформления журнала и сдаточной документации возлагается на представителя заказчика.

4. Все записи в журнале пооперационного контроля производятся чернилами и разборчиво. Подчистки и исправления не допускаются.

В случае появления подчисток и исправлений они оговариваются и заверяются подписями ответственного представителя монтажника и представителя заказчика.

5. Перед началом монтажных работ заполняется лист учета лиц, допущенных к сдаче и приемке выполнения работ, в который включаются:

- ответственный исполнитель монтажных работ;
- ответственный представитель монтажника;
- представители заказчика.

После заполнения заверяется подписями руководителей монтажной организации и заказчика.

Примечание - Оформление сдачи-приемки выполненных операций лицами, фамилии которых не внесены в , запрещается.

6. Перед началом сварочных работ на основании проверки удостоверений или заверенных копий удостоверений сварщиков, заполняется лист учета сварщиков. раздела 2 заполняется после получения заключения о механических испытаниях контрольных образцов, сваренных сварщиком. Правильность заполнения графы 5 для каждого сварщика удостоверяется подписями начальника монтажного участка и представителями заказчика в графах 6 и 7 соответственно.

7. Приемка фундамента под монтаж металлоконструкций производится комиссией по акту, наименование, номер и дата которого записываются в журнала. Один экземпляр этого акта, переданный монтажной организации, прилагается к журналу пооперационного контроля.

О наличии акта в приложении представители монтажной организации и заказчика расписываются в и 4.

8. Приемка в монтаж металлоконструкций, поставляемых изготовителем, производится по акту, номер и дата которого заносятся в раздела 4; один экземпляр акта прилагается к журналу пооперационного контроля. О наличии акта в приложении к журналу пооперационного контроля представители монтажника и заказчика расписываются в графе 4 и 5.

9. В заносятся наименования, номера, даты документов, по которым техническая документация получена монтажником.

Приемка технической документации монтажником подтверждается подписями представителей монтажника и заказчика.

10. Пооперационный контроль и сдача-приемка монтажных работ осуществляются в соответствии с требованиями и схемы "Допускаемые отклонения при монтаже".

Ответственный исполнитель работ своей подписью фиксирует выполнение каждой операции.

Все операции подлежат обязательному контролю представителем заказчика с отметкой оценки качества в . Представитель заказчика фиксирует выполнение каждой операции в графе 8.

11. Контроль и приемка сварочных работ осуществляются в соответствии с и схемы "Сварные швы". Оценка качества сварных швов заносится в .

12. Операции, проведенные в , , подлежат актированию. Оформление приемки выполненных работ производится своевременно, т.е. после контроля каждой операции. Не допускается заполнять журнал пооперационного контроля после окончания всех работ по резервуару или по прошествии длительного времени после контроля операции.

Не допускается представителям заказчика производить в , записи о приемке выполненных операций без личной проверки их качества.

13. В заносятся дефекты, выявленные в процессе контроля и приемки монтажных работ, устранение которых связано с принятием технических решений.

Все другие замечания, выявленные при пооперационном контроле работ, которые могут быть быстро устранены и не требуют принятия технических решений, оформляются отдельными перечнями по образцу в качестве рабочих документов и в разделе 8 не отражаются.

14. Все отступления от проектной, монтажно-технологической документации и строительных норм и, допущенные при выполнении монтажных работ, вносятся в .

15. В разделе 10 устанавливается перечень прилагаемых к журналу документов.

16. Изменения в журнал пооперационного контроля вносятся на основании "Извещений об изменении" от представителя монтажной организации. Регистрация внесенных в журнал пооперационного контроля изменений производится в листе регистрации изменений.

17. Окончание монтажных работ оформляется актом сдачи резервуара в эксплуатацию, в котором руководителем организации заказчика дается заключение о выполнении монтажных работ в полном объеме в соответствии с требованиями проектной, монтажно-технологической и нормативной документации, приемки их представителем заказчика и готовности резервуара к сдаче в эксплуатацию.

Образец 1

Раздел 1	Лист учета лиц, допущенных к сдаче и приемке выполненных работ		
Фамилия, имя, отчество	Наименование организации, должность	Образец подписи	Примечание
1	2	3	4

Руководитель организации

_____ (подрядчик)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

Руководитель предприятия

_____ (заказчик)

_____ (подпись)

_____ (Ф.И.О.)

Образец 2

Раздел 2	Лист учета сварщиков, допущенных к производству работ
----------	---

				приемки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Образец 7

Раздел 7										
Пооперационная приемка сварочных работ										
Номер группы однотипных швов	Номер операции	Наименование операции контроля и требования к качеству сварного соединения	Инструмент	Номер шва	Оценка качества	Фамилия сварщика и номер шифра	Подпись, дата выполнения и приемки работ			Примечание
							Исполнитель	Ответственный представитель подрядчика	Ответственный представитель заказчика	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

Образец 8

Раздел 8		
Дефекты, выявленные при контроле и приемке		
Дата записи	Характеристика дефекта	Техническое решение, номер, дата
1	2	3

Руководитель организации

(подрядчик)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Руководитель предприятия

(заказчик)

(подпись)

(Ф.И.О.)

Образец 9

Раздел 9			
Учет отступлений от проектной документации и нормативной документации, допущенных при монтаже			
	Содержание работ и отступления	Разрешение на производство дальнейших работ (Ф.И.О., подпись, дата)	Примечания

Номер чертежа проектной документации или нормы	Требования проектной документации или норм	Разрешается выполнить	Представитель проектной организации	Представитель заказчика	Представитель подрядчика	
1	2	3	4	5	6	7

Приложение N 6
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Акт N _____ от _____
на приемку основания и фундаментов

Вместимость резервуара _____ куб. м

Номер резервуара _____

Наименование объекта _____

Мы, нижеподписавшиеся, представители:

Заказчика _____

(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Исполнитель работ _____

(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Монтажной организации _____

(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Организации, осуществляющей строительный контроль _____

_____ (наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

произвели осмотр выполненных работ по сооружению основания и фундаментов под резервуар и установили следующее:

кольцевой фундамент, насыпная подушка, гидроизолирующий слой, _____

_____ (фундамент под лестницу)

выполнены в соответствии с проектной документацией _____

_____ (номер чертежа, проектная организация)

На основании результатов осмотра и прилагаемых документов основание и фундаменты принимаются под монтаж (сборку) резервуара.

Приложения:

1. Исполнительная схема на основание и фундаменты.

2. Акт на скрытые работы по подготовке и устройству насыпной подушки под резервуар.

3. Акт на скрытые работы по устройству гидроизолирующего слоя под резервуар.

Подписи: _____

(подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 7
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Протокол качества N _____ от _____
на конструкции резервуара

на конструкции резервуара _____
(без понтона, с понтоном, с плавающей крышей)

Вместимость резервуара _____ куб. м. Заказ _____

Заказчик _____
(наименование, почтовый адрес)

Объект _____
(наименование, почтовый адрес)

Изготовитель _____
(наименование организации, почтовый адрес)

Представитель организации, осуществляющей строительный контроль _____

(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Рабочие детализированные чертежи разработаны в соответствии с КМ _____

(номера чертежей, организация-разработчик)

Конструкции изготовлены по рабочим детализированным чертежам КМД _____

(номер проектной документации, организация-разработчик, почтовый адрес)

Сроки изготовления конструкций:

начало _____

окончание _____

Конструкции резервуара соответствуют руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утвержденному в установленном порядке.

Приложения:

1. Заключение о качестве сварных соединений по результатам РК и визуального и измерительного контроля.
2. Схема расположения рентгенограмм на развертке стенки.
3. Схемы разверток стенки и днища с указанными номерами плавок и сертификатов листовых деталей.
4. Копии сертификатов качества на использованные материалы и металл.

Ответственный представитель
изготовителя (начальник отдела технического контроля) _____

(подпись, Ф.И.О.,

дата)

Представитель организации,
осуществляющей строительный контроль _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 8
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Заключение N _____ от _____
о качестве сварных соединений по результатам
радиографического контроля

Объем резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Контролируемый конструктивный элемент _____
(стенка, днище)

Контроль проводился _____

(рентгенографированием, гаммаграфированием)

в соответствии с требованиями руководства по безопасности вертикальных
цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов,
утвержденного в установленном порядке.

Сварка выполнена сварщиками (Ф.И.О., клеймо):

Контроль произведен в соответствии с прилагаемой схемой расположения
рентгенограмм на развертке контролируемого конструктивного элемента.

В результате контроля качества сварных соединений: _____
годен (не годен)

Заключение составил радиограф (дефектоскопист) _____
Удостоверение

Подписи: _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

(подпись, Ф.И.О., дата)

Представитель организации,
осуществляющей строительный контроль _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 9
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Акт N _____ от _____
контроля качества смонтированных (собранных)
конструкций резервуара

Вместимость резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Мы, нижеподписавшиеся, представители:

Заказчика _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Монтажной организации _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Организации, осуществляющей строительный контроль _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

произвели осмотр смонтированных конструкций резервуара и установили
следующее:

1. Резервуар смонтирован в соответствии с рабочими чертежами КМ

(номера чертежей, организация-разработчик)

2. Геометрические параметры и форма резервуара соответствуют рабочим
чертежам и руководству по безопасности вертикальных цилиндрических стальных
резервуаров для нефти и нефтепродуктов, утвержденным в установленном
порядке.

3. Контролю на герметичность подвергнуты монтажные сварные швы днища,
стенки, соединения "днище-стенка", _____

(стационарной крыши, понтона, плавающей крыши)

усиливающих накладок люков и патрубков на стенке резервуара.

5. Радиографическому контролю подвергнуты монтажные сварные швы стенки
и _____

(днища)

в соответствии с прилагаемыми схемами просвечивания и заключением
радиографа.

На основании результатов осмотра и прилагаемых документов резервуар
принимается для испытаний.

Приложения:

1. Исполнительные схемы на днище, стенку, _____

(понтон, плавающую крышу)

с указанием фактических отклонений размеров и формы.

2. Акты контроля на герметичность монтажных сварных соединений
резервуара.

3. Заключение о качестве сварных соединений по результатам
неразрушающего контроля.

4. Схемы просвечивания монтажных швов стенки и _____

(днища)

резервуара с заключением радиографа.

Подписи

(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 10
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Акт N _____ от _____
гидравлического испытания резервуара

Вместимость резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Мы, нижеподписавшиеся, представители:

Заказчика _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Исполнителя _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Монтажной организации _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Организации, осуществляющей строительный контроль _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

составили настоящий акт о том, что в период времени:

с _____ ч "_____" _____ 20__ г.

по _____ ч "_____" _____ 20__ г.

резервуар был залит водой на высоту _____ м и выдержан под испытательной нагрузкой в течение _____ ч, после чего произведен слив воды.

Контроль резервуара в процессе испытания, проведенные обмер и осмотр после слива воды показали следующее:

1. Во время выдержки под испытательной нагрузкой на поверхности стенки,

_____ (понтон, плавающей крыши)

по краям днища не обнаружено течи, уровень воды не снижался.

2. Максимальная осадка резервуара составила _____ мм.

3. Максимальное отклонение образующих стенки от вертикали составило _____ мм

4. Предельные зазоры между _____ (пунктом, плавающей крышей)

и стенкой резервуара составили:

максимальный _____ мм;

минимальный _____ мм.

На основании вышеуказанных результатов резервуар признан выдержавшим гидравлическое испытание.

Приложения:

1. Схема осадки резервуара по фиксированным точкам периметра днища (отметки фиксированных точек определяются нивелированием: перед заливом

резервуара водой; по достижении максимального уровня налива; по окончании выдержки при максимальном уровне налива; после слива воды).

2. Схема отклонений образующих стенки от вертикали после слива воды (замеры производятся для 20% образующих с наибольшими отклонениями по результатам контроля качества смонтированных конструкций резервуара).

3. Схема и таблица зазоров между _____
(понтонем, плавающей крышей)
и стенкой резервуара, а также между направляющими и патрубками в _____

_____ (понтоне, плавающей крыше)

Подписи: _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 11
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Акт N _____ от _____
испытания резервуара на внутреннее
избыточное давление и вакуум

Объем резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Мы, нижеподписавшиеся, представители:
Заказчика _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Монтажной организации _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Организации, осуществляющей строительный контроль _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

составили настоящий акт о том, что резервуар после проведения гидравлического испытания был подвергнут испытанию на внутреннее избыточное давление и вакуум.

Максимальный уровень воды во время испытания составил _____ м, что соответствует значению, указанному в проектной документации.

Избыточное давление составило _____ мм вод. ст., что на 25% выше значения, указанного в проектной документации (_____ мм вод. ст.).

Вакуум составил _____ мм вод. ст., что на 50% больше величины, указанной в проектной документации (_____ мм вод. ст.).

Продолжительность нагрузки под давлением и вакуумом составила _____ мин.
Резервуар признан выдержавшим испытание на внутреннее избыточное давление и вакуум.

Подписи: _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

(подпись, Ф.И.О., дата)

(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 12
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

Акт N _____ от _____
завершения монтажа (сборки) конструкций

Объем резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Мы, нижеподписавшиеся, представители:
Заказчика _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Монтажной организации _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

Организации, осуществляющей строительный контроль _____
(наименование, Ф.И.О. представителя, должность)

составили настоящий акт о том, что после окончания испытаний и удаления из резервуара воды днище резервуара очищено от осадков и отложений.

На основании результатов осмотра, испытаний и ранее проведенного контроля качества считаем сборку конструкций резервуара полностью завершённой.

Резервуар принимается для выполнения антикоррозионной защиты, _____
(теплоизоляции)

установки оборудования, ввода в эксплуатацию.

Приложения:

1. Акт на приемку основания и фундаментов.
2. Сертификат качества на конструкции резервуара (с приложениями).
3. Акт контроля качества смонтированных конструкций резервуара (с приложениями).
4. Акт гидравлического испытания резервуара (с приложениями).
5. Акт испытания резервуара на внутреннее избыточное давление и вакуум (с приложениями).

Подписи: _____

.....
_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

_____ (подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 13
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

(Образец)

ПАСПОРТ
СТАЛЬНОГО ВЕРТИКАЛЬНОГО ЦИЛИНДРИЧЕСКОГО РЕЗЕРВУАРА

Объем резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____
Наименование объекта _____

Назначение резервуара _____

Основные размеры резервуара:
внутренний диаметр стенки _____ мм;
высота стенки _____ мм.
Рабочие чертежи _____
(номера чертежей)

разработаны _____
(организация-разработчик)

Детализовочные чертежи _____
(номера чертежей)

разработаны _____
(организация-разработчик)

Проект основания и фундаментов под резервуар _____
(номер проектной документации)

разработан _____
(организация-разработчик)

Проект резервуарного оборудования _____
(номер проектной документации)

разработан _____
(организация-разработчик)

Проект антикоррозионной защиты резервуара _____
(номер проектной документации)

разработан _____
(организация-разработчик)

Конструкции резервуара изготовлены _____
(дата окончания отгрузки)

_____ (наименование изготовителя)

Конструкции резервуара смонтированы
с _____ по _____
(начало и окончание монтажа)

_____ (наименование монтажной организации)

Для выполнения общестроительных и пусконаладочных работ на резервуаре

привлекались организации:

- | | | |
|----|----------------------------|----------------------|
| 1. | _____ | _____ |
| | (наименование организации) | (выполненные работы) |
| 2. | _____ | _____ |
| | (наименование организации) | (выполненные работы) |
| 3. | _____ | _____ |
| | (наименование организации) | (выполненные работы) |
| 4. | _____ | _____ |
| | (наименование организации) | (выполненные работы) |
| 5. | _____ | _____ |
| | (наименование организации) | (выполненные работы) |

На основании имеющейся технической документации и актов на выполненные работы резервуар введен в эксплуатацию "_____" _____ 20__ г.

Приложения:

1. Рабочие чертежи конструкций резервуара.
2. Деталировочные чертежи конструкций резервуара.
3. Протокол качества на конструкции резервуара.
4. Акт на приемку основания и фундаментов.
5. Акт контроля качества смонтированных конструкций резервуара.
6. Акт гидравлического испытания резервуара.
7. Акт испытания резервуара на внутреннее избыточное давление и вакуум.
8. Акт выполнения антикоррозионной защиты резервуара.
9. Акт выполнения теплоизоляции резервуара.
10. Акты приемки смонтированного на резервуаре оборудования.
11. Градуировочная таблица на стальной вертикальный цилиндрический резервуар.

Подпись руководителя
организации-заказчика _____

(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 14
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому

(Образец)

Акт N _____ от _____
приемки металлоконструкций резервуара для монтажа

Вместимость резервуара _____ куб. м. Номер резервуара _____

Наименование объекта _____

Наименование конструкций _____

Изготовленных _____
(организация-изготовитель, номер заказа, дата изготовления)

" ____ " _____ 20__ г.

(дата приемки)

Комиссия в составе:

Представителя монтажной организации _____
(Ф.И.О. представителя, должность)

Представителя заказчика _____
(Ф.И.О. представителя, должность)

Представителя проектной организации _____
(Ф.И.О. представителя, должность)

Представителя организации, осуществляющей строительный контроль _____
(Ф.И.О. представителя, должность)

произвела осмотр металлоконструкций и проверку качества работ, выполненных

(наименование организации-изготовителя)

и составила настоящий акт о нижеследующем:

1. К приемке предъявлены следующие конструкции _____

(перечень, краткая характеристика конструкций)

2. Работа выполнена по проектной документации _____
(наименование проектной

организации, номера чертежей и дата их составления)

3. При изготовлении конструкций отсутствуют (или допущены) отклонения от проектной документации _____

(при наличии отклонений указывается, кем

согласованы, номера чертежей и даты согласований)

Решение комиссии

Конструкции изготовлены в соответствии с проектной документацией, стандартами, строительными нормами и правилами. На основании изложенного разрешается производство монтажных (сборочных) работ _____

(наименование работ и конструкций)

Представитель монтажной организации _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

Представитель заказчика _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

Представитель проектной организации _____
(подпись, Ф.И.О., дата)

Представитель организации, осуществляющей
строительный контроль _____

(подпись, Ф.И.О., дата)

Приложение N 15
к Руководству по безопасности
вертикальных цилиндрических
стальных резервуаров для нефти
и нефтепродуктов, утвержденного
Приказом Федеральной службы
по экологическому,
технологическому
и атомному надзору
от 26 декабря 2012 г. N 780

РЕКОМЕНДУЕМЫЙ ПЕРЕЧЕНЬ
ДОКУМЕНТАЦИИ, ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ПРИ ПРЕДЪЯВЛЕНИИ
РЕЗЕРВУАРА К ПРОЧНОСТНЫМ ИСПЫТАНИЯМ

1. пооперационного контроля монтажно-сварочных работ при сооружении вертикального цилиндрического резервуара (см. Приложение N 3).
2. на приемку основания и фундаментов (см. Приложение N 4).
3. качества на конструкции резервуара (см. Приложение N 5).
4. контроля качества смонтированных (собранных) конструкций резервуара (см. Приложение N 7).
5. приемки металлоконструкций резервуара для монтажа (см. Приложение N 12).
6. Рабочие и детализовочные чертежи металлоконструкций.
7. Проект производства работ.
8. Заключение на контроль 100% монтажных и заводских сварных швов днища.
9. Заключение на контроль монтажных сварных швов коробов плавающей крыши, патрубков и опорных стоек понтона (плавающей крыши).
10. Заключение на контроль физическими методами монтажных стыков стенки резервуара.
11. Заключение на контроль уторного шва стенки с окраинами днища.
12. Методика выполнения фактических контрольных замеров.
13. Журнал авторского надзора с приложением эскизов и других технических решений, принятых в процессе монтажа представителями организаций, выполнявших авторский надзор.