СПЕЦИАЛЬНОЕ ПРОЕКТНОЕ КОНСТРУКТОРСКО-ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ БЮРО НЕФТЯНОГО И ГАЗОВОГО МАШИНОСТРОЕНИЯ СПКТБ «НЕФТЕГАЗМАПІ»

СОГЛАСОВАНО Госгортехнадзор России письмо № 10-13/46 от 19.07.99г.



М Е Т О Д И К А ПРОВЕДЕНИЯ НЕРАЗРУШАЮЩЕГО КОНТРОЛЯ ВЕРТИКАЛЬНЫХ СВАРНЫХ РЕЗЕРВУАРОВ РВС (2000 $\rm m^3$, 5000 $\rm m^3$, 10000 $\rm m^3$)

Зам. директора

Ф.А.Гирфанов

Содержание

1 Общие положения	3
2 Аппаратура	4
3 Подготовка к контролю	10
4 Порядок контроля	13
5 Оформление результатов контроля	21
6 Техника безопасности	21
Приложение А	22
Приложение Б	23

1	13.0%				_					
	Toy.	Изм	Лист	№ докум.	Подп.	Дати	4296/755-00.0	022 MY		
l	66	Разр		Гончарова	Tourset		МЕТОДИКА ПРОВЕДЕНИЯ	Лит.	Лист	Листов
١	\sim	Пров		Яхин	6	04.98	НЕРАЗРУШАЮЩЕГО УЛЬТРАЗВУКОВОГО КОНТРОЛЯ		2	24
		Т. ко Н.ког Утв.	итр.	Яхин Кузьминых	Eyzon	<i>04.98</i> 04.98	BEPTUKAJIBHBIX CBAPHBIX PE3EPBYAPOB PBC (2000 м³, 5000 м³, 10000 м²)	"Не	СПКТ) фтегаз	

Инв. жподл Подп. и дата Взажинв «Инв. м дубл Подп. и дата

- 1.1 Стальные вертикальные резервуары являются ответственными сооружениями, элементы которых работают в напряженных условиях. По мере увеличения срока эксплуатации основные элементы резервуара понижают свою надежность вследствие износа и появления дефектов в основном металле и сварных соединениях.
- 1.2 Своевременная и качественная дефектация резервуаров и устранение выявленных дефектов повышает их надежность при эксплуатации.
- 1.3 Настоящая методика проведения неразрушающего контроля вертикальных сварных резервуаров РВС (2000 м³, 5000 м³, 10000 м³) включает в себя дефектоскопию сварных соединений, проверку качества металла, контроль толщины стенок и отдельных элементов.
- 1.4 Методика проведения неразрушающего контроля (далее НК) рекомендуется для предприятий, эксплуатирующих резервуары нефтебаз, наливных и перекачивающих станций магистральных трубопроводов, нефтепромыслов.
- 1.5 Методика включает требования к внешнему виду сварных швов, основного металла и металлоконструкций резервуаров, к толщинам стенок, кровли, днища и понтона; ультразвуковому контролю сварных соединений и ультразвуковой толщинометрии.
- 1.6 Ультразвуковому контролю и толщинометрии подвергаются резервуары подвергшиеся ремонту после аварии, резервуары, изготовленные из кипящих сталей; резервуары, находящиеся в эксплуатации 25 лет и более, а также те, в которых хранятся продукты, вызывающие усиленную коррозию металла.
- 1.7 Методика предназначена для инженерно-технических работников, занятых эксплуатацией и ремонтом резервуаров, работников осуществляющих контроль технического состояния резервуаров и работников лабораторий или служб дефектоскопии.
- 1.8 Методика определяет контроль и нормы оценки качества при проведении ультразвукового контроля следующих соединений:
- 1) сварных соединений листовых конструкций с толщиной свариваемых элементов 8-20 мм, сваренных в стык;
- 2) угловых сварных соединений листовых конструкций с толщиной свариваемых элементов 8-20 мм;

Изы Лист № докум. Подп. Дата

Полп. и дата

Bram. Hills. Nº | Minb. Nº Dy 6.n.

3.0%

Cloun. a gave

4296/755-00.022 MY

Лист З

- 3) сварных соединений листовых конструкций с толщиной свариваемых элементов 8-20 мм сваренных внахлестку.
- 1.9 Методика разработана с учетом рекомендаций и требований ГОСТ 14782-86.
- 1.10 Ультразвуковой контроль сварных соединений проводится после устранения дефектов, обнаруженных внешним осмотром резервуаров, выполненным соответствующей службой предприятия.
- 1.11 Объем работ по измерениям толщин определяется по результатам внешнего осмотра резервуара. Измерения толщин производятся в местах наиболее пораженных коррозией.

2 ΑΠΠΑΡΑΤΥΡΑ

- 2.1 Для визуального контроля применяются оптические приборы с увеличением до 10, например, ЛИП-3-10°, ЛТ-1-4° ΓΟCT 25706-83.
 - 2.2. Для контроля линейных размеров применяются: Линейка - 500 ГОСТ 427-75; Штангенциркуль ШЦ-II-250-0.05 ГОСТ 166-89.

2.3 Для НК акустическим (ультразвуковым) методом применяют дефектоскопы ультразвуковые типа УД2-12, УД-13П

и толщиномеры "Кварц-15", УТ-93П.

2.4 Порядок работы с аппаратурой приводится в технических описаниях и Инструкциях по эксплуатации приборов и комплектующих устройств.

2.5 Для НК сварных швов резервуаров и измерения толщины листов применяют комплект искателей. Используются как прямые преобразователи, так и наклонные (призматические) с углом призмы 40°, 50°, 53°, 55° с частотой 2,5 МГц и 5 МГц.

2.6 Для настройки приборов ультразвукового контроля используются эталоны № 1, 2, 3 и 4 в соответствии с ГОСТ 14782-86 и специально изготовленные испытательные образцы элементов контролируемых швов резервуаров.

2.7 Для калибровки ультразвукового толщиномера используются как эталон №1 по ГОСТ 14782-86, так и специально изготовленные образцы с толщинами от 2 до 20 мм (2; 6; 10; 15; 20 mm).

Калибровку толщиномеров производят перед каждым замером.

М докум.

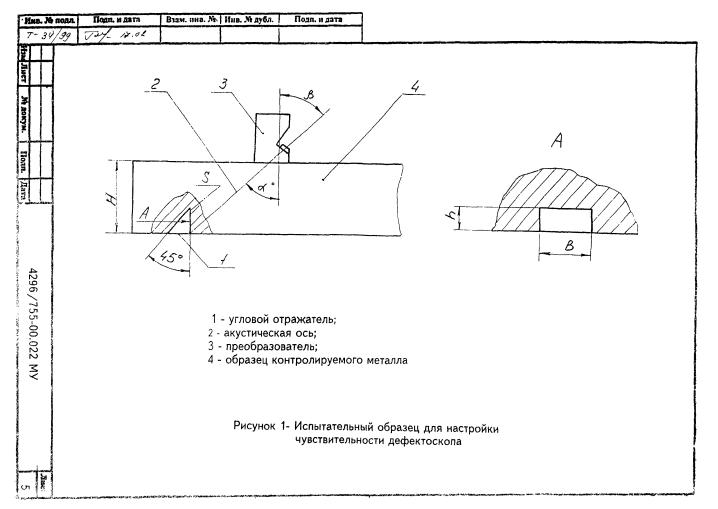
Hoan.

14.06

HIRS. No. | HIRS. M. AVGA.

Взам.

4296 / 755-00.022 MY



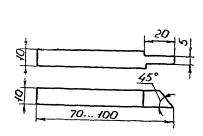


Рисунок 2 - Боек для изготовления искусственных дефектов типа зарубок

Hib. Ne noar.

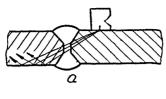
Полп. и дата

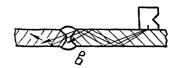
Взам. нив. № | Инв. № дубл.

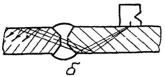
Нам Лист Жадокум. Подп. Дата

4295/755-00.022 МУ

лиет 6







- а прямым лучом
- б однократно отраженным лучом
- в двукратно отраженным лучом

Стыковые сварные соединения







Угловые соединения

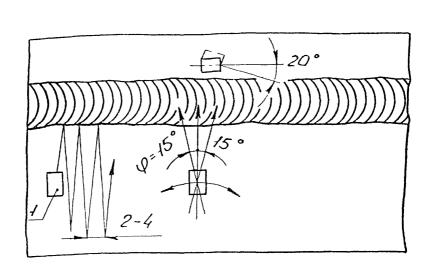
Рисунок 3 - Схемы прозвучивания сварных соединений

Mus. M nosn. 7 - 34/99

ізм Лист М. докум. Поди. Дата

4296/755-00.022 MY

Jac.



1 - преобразователь призматический

Рисунок 4 - Схема перемещения искателя по поверхности при контроле сварного шва

т № докум. Подп. Дата

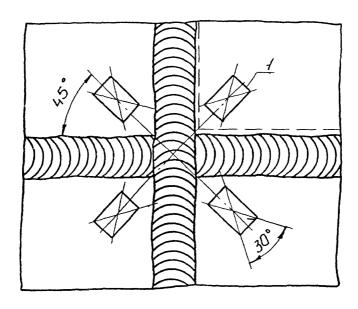
Bram. mins. Ne | Mins. Ne nyon.

floan. w grays

Ing. Ne noan.

4296/755-00.022 МУ

Anc:



1 - преобразователь призматический

Рисунок 5 - Схема перемещения искателя по поверхности при контроле пересечений сварных швов

Изы Лист М докум. Поля. Дасг 4296/755-00.022 МУ 9

2.8 Настройку чувствительности ультразвуковой аппаратуры при контроле сварных соединений резервуаров производят по испытательным образцам с контрольным искусственным дефектом в виде зарубки (рисунок 1). Размеры отражателей (зарубок) приведены в таблице 1.

Таблица 1 - Чувствительность ультразвукового контроля сварных соединений элементов резервуаров

Толщина стенки контролируемого элемента резервуара,	Размеры зарубок, мм				
MM	ширина (В)	высота (Н)			
8 - 11,5	2	1,5			
12 - 14,5	2	2			
15 - 20,0	2	2,5			

Зарубка наносится с помощью специального бойка (рисунок 2).

2.9 Сварные соединения резервуара следует контролировать по схемам, приведенным на рисунках 3, 4 и 5.

3 ПОДГОТОВКА К КОНТРОЛЮ

- 3.1 Работы по НК резервуаров выполняют лаборатории или другие службы НК предприятий, имеющие лицензию Госгортехнадзора России.
- 3.2 НК проводит специально обученный персонал, имеющий удостоверение установленного образца.
- 3.3 Перед контролем сварных соединений резервуар должен быть освобожден от продукта, зачищен и подготовлен к ведению работ.
- 3.4 Сварные швы четырех нижних поясов стенки и днище должны быть очищены от окалины, шлама и других загрязнений.
- 3.5 Сварные швы предварительно должны подвергаться внешнему осмотру. В случае обнаружения подрезов, пор, незаваренных кратеров, других видимых дефектов, они подлежат устранению и исправлению до ультразвукового контроля.

Ho	Muet	М докум.	Подп.	Дата	1
					ı
L	<u> </u>				Г

3.7 Места измерения толщин элементов резервуара должны быть указаны на эскизах элементов резервуара.

3.8 В подготовительные работы должны входить:

- 1) осмотр и маркировка сварного шва;
- 2) выбор способа прозвучивания;
- 3) подготовка поверхности резервуара к прозвучиванию;
- 4) размещение и включение аппаратуры;
- 5) проверка правильности работы дефектоскопа совместно с искателем;
 - 6) настройка режима работы дефектоскопа.
- 3.9 При осмотре сварного шва, подлежащего ультразвуковому контролю, оператор должен установить соответствие состояния сварного шва и околошовной зоны требованиям настоящей методики и замаркировать шов.
- 3.10 Выбор способа прозвучивания зависит от толщины контролируемого металла, геометрических размеров сварного шва, доступа к сварным швам. Выбирается такой способ прозвучивания, который позволяет обеспечить контроль всего наплавленного металла.
- 3.11 Контролируемая поверхность должна быть очищена от грата, грубой и любой отслаивающейся окалины и грязи. Поверхность не должна иметь вмятин и неровностей. Шероховатость контролируемой поверхности должна быть $\,{\rm R_{_2}}\,40\,$ по ГОСТ 2789-73.
- 3.12 При контроле сварных соединений зачистке подлежат поверхность шва и прилегающие к нему участки основного металла шириной не менее 20 мм в обе стороны от шва.
- 3.13 Острые выступы и неровности на поверхности, подвергаемой НК, удаляют с помощью ручной шлифовальной машинки с мелким наждачным камнем, напильником и наждачной бумагой.
- 3.14 При зачистке контролируемых поверхностей следить за тем, чтобы размеры ее не вышли за пределы допусков размеров контролируемых элементов резервуаров.
- 3.15 Ультразвуковой контроль можно проводить при температуре окружающего воздуха от +5 до +40 °С, температура элементов резервуара должна быть такой же, при несоблюдении этих условий снижается чувствительность метода.
- 3.16 Для обеспечения акустического контакта между искателем и изделием подготовленную поверхность перед

Изм Лист № докум. Подп. Дата

Взам. нив. № | Инв. № дубл.

Clong. w gays

66/

4296 / 755-00.022 MY

<u>Лис</u>;

- 3.17 Контактная жидкость для ультразвуковой дефектоскопии
- 3.17.1 Для получения надежного акустического контакта преобразователь-контролируемое изделие следует применять различные по вязкости масла.
- 3.17.2 Выбор масла по вязкости зависит от чистоты контролируемой поверхности и температуры окружающей среды. Чем грубее поверхность и выше температура, тем более вязкие масла следует применять в качестве контактной жидкости.
- 3.17.3 Наиболее подходящей контактной жидкостью для контроля резервуара являются масла типа ΓΟCT 21743-76.

Допускается применение высоковязких смазок типа солидол ГОСТ 1033-79.

- 3.17.4 В качестве контактной жидкости рекомендуется также использовать жидкость по А.С. 1298652:
 - 1) Состав жидкости:

моющее средство МЛ-72 или МЛ-80 - 0,5 вес %; карбоксилметилцеллюлоза (КМЦ) - 1-2 вес %: вода - остальное.

2) Приготовление жидкости:

- В 5 л воды растворить 30 г МЛ-80, затем добавить 100 г КМЦ и оставить все для набухания КМЦ в течение 5-6 ч. Затем все перемешать до получения однородной массы. Для ускорения растворения КМЦ воду необходимо подогреть до 60-80 °C.
- 3.17.5 Увеличение вязкости контактной жидкости снижает чувствительность к выявлению дефектов. Поэтому в каждом случае следует выбирать контактную жидкость с минимальной вязкостью, обеспечивающей надежный акустический контакт преобразователь - контролируемая поверхность.
- 3.18 Настройку дефектоскопа на заданную чувствительность производят по эталонам, которые входят в комплект дефектоскопа, а затем по испытательным образцам (п.2.7-2.8), для чего на поверхность ввода (поверхность контролируемого резервуара, через которую в нее вводятся упругие колебания) наносят контактную жидкость и устанавливают ультразвуковой преобразователь.
 - 3.19 На месте проведения НК должны иметься:
- 1) подводка от сети переменного тока напряжением 127/220 В. Колебания напряжения не должны превышать $\pm 5\%$. В том случае, если колебания напряжения выше, применять стабилизатор;
 - 2) подводка шины "земля";

№ докум. Подп.

Braw.

4296/755-00.022 MY

Янст

- 3) обезжиривающие смеси и вода для промывки;
- 4) обтирочный материал;
- 5) набор средств для визуального контроля и измерения линейных размеров;
 - 6) аппаратура с комплектом приспособлений:
- 7) компоненты, необходимые для приготовления контактной среды:
 - 8) набор средств для разметки и маркировки.

4 ПОРЯДОК КОНТРОЛЯ

4.1 Основные параметры дефектоскопа подлежащие проверке перед контролем сварных соединений:

частота ультразвукового контроля (УЗК):

чувствительность контроля:

точность работы глубиномера;

угол ввода ультразвукового луча.

- 4.2 Для контроля листовых конструкций резервуаров толщиной 8-20 мм применяются искатели с частотой ультразвуковых колебаний 2,5 и 5 МГц.
- 4.3 Чувствительность УЗК сварных соединений толщиной менее 20 мм настраивают по стандартному эталону СО-1 ГОСТ 14782-86 и испытательным образцам (п.2.8).
- 4.4 Ультразвуковой преобразователь с углом призмы 40-50° и рабочей частотой 2,5 МГц устанавливают на поверхность образца, с предварительно нанесенной контактной жидкостью.
- 4.5 Чувствительность настраивают по угловому отражателю (зарубке) выполненному на внешней поверхности испытательного образца.
- 4.6 Добиваются на экране дефектоскопа максимальной амплитуды импульса от контрольного дефекта в виде зарубки, затем ручками "Чувствительность" и "Ослабление" доводят амплитуду импульса до 2/3 высоты экрана дефектоскопа. Мешающие сигналы при этом убирают с помощью ручки "Отсечка шумов".
- 4.7 Зону автоматического сигнализатора дефектов (АСД) устанавливают таким образом, чтобы ее начало находилось рядом с зондирующим импульсом, а конец - рядом с импульсом от контрольного дефекта.

М докум. Поли.

4296/755-00.022 MY

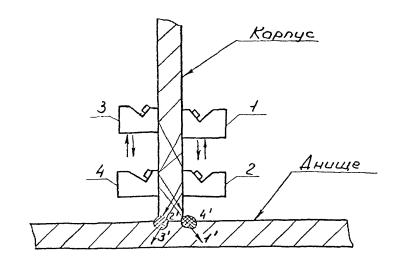
Anci

Зондирующий импульс должен быть вне зоны действия АСЛ.

- 4.8 Настраивают чувствительность АСД так, чтобы он срабатывал при величине эхо-сигнала от контрольного дефекта. равной 2/3 высоты экрана дефектоскопа. Таким образом устанавливают чувствительность оценки при контроле сварных HIBOR.
- 4.9 Проводят повторный поиск контрольного отражателя на стандартном образце и при надежном его выявлении переходят к контролю сварных швов элементов резервуаров.
- 4.10 Ультразвуковой преобразователь устанавливают на сварные швы контролируемых поверхностей. Контроль швов ведется последовательно с двух сторон усиления шва. Искатель перемещается зигзагообразно вдоль шва (рисунок 4). Перемещение искателя в продольном направлении шва должно быть в пределах 2-5 мм, при этом с помощью переключателя "Ослабление" повышают чувствительность дефектоскопа на 3-5 дб по сравнению с чувствительностью оценки и ведут поиск дефектов, следя за срабатыванием АСД.
- 4.11 При срабатывании АСД дефектоскоп из режима поисковой чувствительности переводят в режим чувствительности оценки (п.п. 4.6-4.8) и определяют:
 - 1) местонахождение дефекта:
 - 2) максимальную амплитуду эхо-сигнала;
 - 3) условную протяженность дефекта.
- 4.12 При контроле сварных соединений элементов резервуаров методом УЗК их отбраковывают в следующих случаях:
- 1) если амплитуда эхо-импульса дефекта равна по высоте амплитуде эхо-импульса от искусственного дефекта или превышает ее;
- 2) если обнаруженный на "поисковой" чувствительности дефект является протяженным, т.е. если расстояние перемещения преобразователя-искателя между точками, соответствующими моментам исчезновения сигнала от дефекта. составляет более 20 мм.
- 4.13 Через 0,5 ч после начала контроля, а затем через каждые 1,5-2 ч работы проверяют настройку дефектоскопа по испытательному образцу, согласно п.п. 4.5-4.8.
- 4.14 Схема контроля сварных швов элементов резервуаров приведена на рисунках 6 - 9.
 - 4.15 Контроль толщины металла элементов резервуаров
- 4.15.1 Для измерения толщины металла элементов резервуаров используются преобразователи с частотой 2.5 и

Monn. **Ж** докум.

Взам. имв.



Условные обозначения

1, 2, 3, 4 - положения преобразователей 1', 2', 3', 4'- ход ультразвуковых лучей



- наплавленный металл

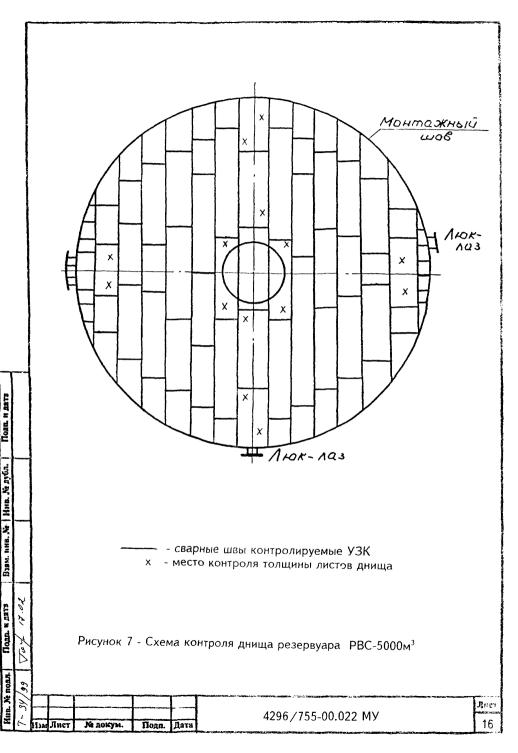
- направление перемещения преобразователей

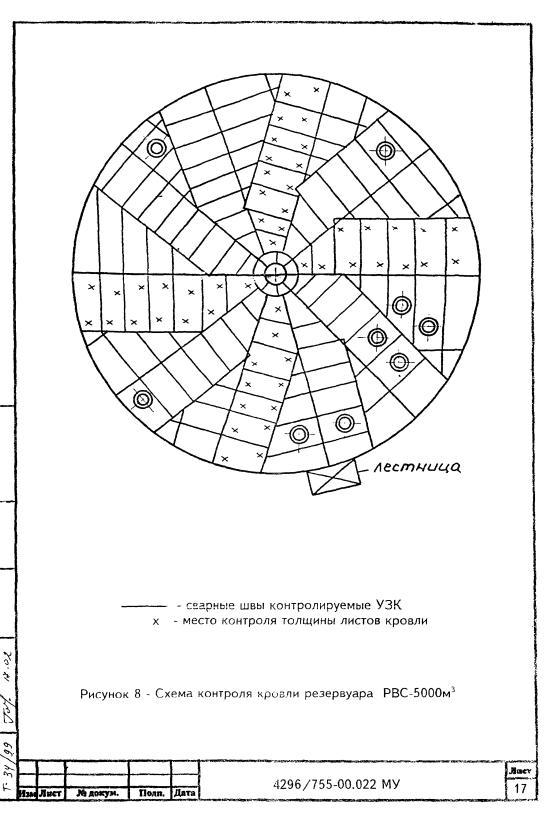
Янст

15

Рисунок 6 - Схема прозвучивания сварных швов нижнего улора резервуара

4296/755-00.022 МУ Изм Лист № докум. Пода. Дата

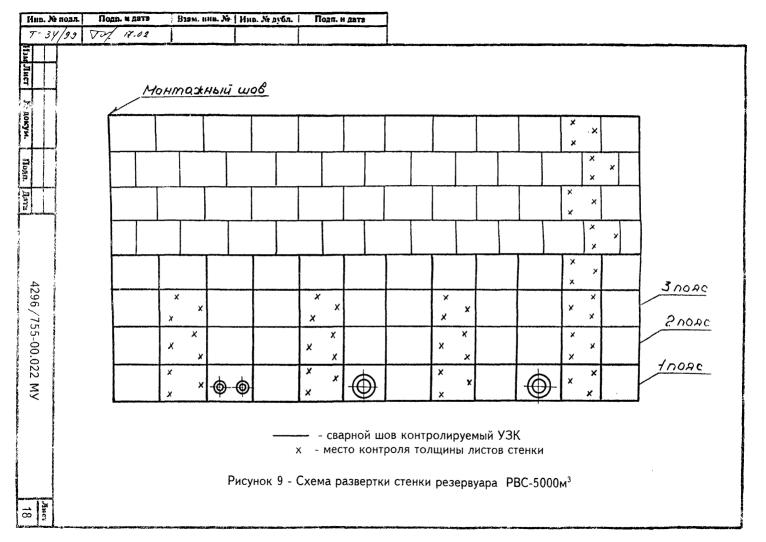




Полп. и дата

Взам. инв. № Инв. № дубл.

Подп. и дата



Для измерения толщин металла элементов резервуаров до 10 мм используется преобразователь с частотой 5 МГц, а для измерения толщин свыше 10 мм используется преобразователь с частотой 2,5 МГц.

- 4.15.2 При подключении датчика следует помнить, что приемная часть его выведена под штеккер, а передающая часть под гнездо.
- 4.15.3 Толщиномер калибруют следующим образом: ультразвуковой преобразователь толщиномера устанавливают на контролируемую поверхность, подготовленную в соответствии с п. 3.

При калибровке диапазона 2-10 мм прикладывают преобразователь к образцу 2 мм и ручкой прибора "Начало шкалы" устанавливают стрелку на делении шкалы, соответствующее 2 мм. Затем эту же операцию проводят для образца 10 мм, вращая ручку "Конец шкалы".

- 4.15.4 Указанные операции повторяют до тех пор, пока измеряемые значения не будут соответствовать значениям калибровочных образцов. Аналогично калибруется прибор на диапазонах 10-20 мм, в этом случае используется образец с толщиной 20 мм и преобразователь с частотой 2,5 МГц.
- 4.15.5 После калибровки толщиномера приступают к контролю толщины металла элементов резервуаров. Место измерения должно быть зачищено на участке 20х20 мм на расстоянии 200-300 мм ниже верхней кромки проверяемого листа. Поверхность должна быть подготовлена к контролю в соответствии с п.3.
- 4.15.6 Толщину листов верхних поясов корпуса, начиная с четвертого, проверяют по образующей вдоль шахтной лестницы в трех точках по высоте пояса (низ, середина, верх).

Толщину нижних трех поясов проверяют по четырем диаметрально противоположным образующим.

- 4.15.7 Листы днища контролируют по двум взаимноперпендикулярным направлениям; производится не менее чем по два измерения на каждом листе.
- 4.15.8 Измерение толщины листов кровли производится по двум взаимноперпендикулярным диаметральным направлениям, но не менее чем по два измерения на каждом листе.
- 4.15.9 В местах, где имеется значительное коррозионное разрушение листов кровли вырезаются отверстия размером 500х500 мм и производятся измерения сечений элементов несущих конструкций.

Полп.

Hus. Ne Ayba.

12.02

4296/755-00.022 MY

Jest

19

При измерении толщины нескольких листов в пределах одного пояса, или любого другого элемента резервуара, за фактическую толщину данного элемента (пояса, окрайка или центра днища, кровли, ковра понтона) принимается фактическая толщина отдельного листа с минимальным ее значением.

- 4.15.11 При обследовании новых резервуаров фактическую толщину листов стенки элементов резервуара заносят в паспорт с указанием координат мест измерения толщины и при повторном обследовании измерение толщины выполнять в тех же точках.
- 4.15.12 Места измерения толщины элементов резервуара указаны в эскизах элементов (рисунки 7-9).
 - 4.16 Нормы отбраковки
- 4.16.1 Кровлю отбраковывать при достижении толщины металла 1.2 мм.
- 4.16.2 Отбраковку ферм производить при уменьшении толщины профиля на 30% от проектной величины.
- 4.16.3 Отбраковочный размер окраины днища 30% износа, середины 50%.
- 4.16.4 Отбраковочная толщина листов (мм) по поясам стальных цилиндрических резервуаров приведена в таблице 2.

Таблица 2

Емкость резервуаров,				ПС	яса			
M ³	1	2	3	4	5	6	7	8
2 000	5,5	4,7	4,1	3,4	2,7	2,0	2,0	2,0
5 000	8,0	6,9	5,9	4,8	3,8	2,7	2,0	2,0
10 000	10,5	10,0	8,5	7,0	5,5	4,0	3,0	3,0

4.16.5 Отбраковка отдельных элементов резервуара (стенки, крыши, днища и пр.) и всего резервуара производится на основании детального рассмотрения результатов дефектоскопии, условий эксплуатации с учетом всех факторов снижающих его надежность при эксплуатации.

Нэм Лист Рэ локум. : Тоди. Дата

4296/755-00.022 MY

Дист 20

5.1 По результатам НК составляется акт (приложение А) в двух экземплярах, один из которых прилагается к паспорту резервуара. В паспорте записывается номер акта и дата проведения контроля. Второй экземпляр акта хранится в службе неразрушающего контроля.

6 ТЕХНИКА БЕЗОПАСНОСТИ

- 6.1 Дефектоскопия резервуара должна проводиться специально обученным персоналом, имеющим соответствующее удостоверение.
- 6.2 При проведении работ по ультразвуковому контролю дефектоскопист должен руководствоваться ГОСТ 12.1.001-89. ТОСТ 12.2.003-91, ГОСТ 12.3.003-86, действующими "Правилами" эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденными Госэнергонадзором 31 марта 1992 года и "Правилами техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей", утвержденными Госэнергонадзором 21 декабря 1984 года.

Дефектоскописты должны иметь квалификационную группу по электробезопасности не ниже второй.

- 6.3 При выполнении контроля должны соблюдаться требования "Санитарных норм и правил при работе с оборудованием, создающим ультразвук, передаваемый контактным путем на руки работающих" №2282-80. утвержденных Минздравом СССР, и требования безопасности. изложенные в технической документации на применяемую аппаратуру, утвержденные в установленном порядке.
- 6.4 Уровни шума, создаваемого на рабочем месте дефектоскописта, не должны превышать допустимых по ΓΟCT 12.1.003-83.
- 6.5. При организации работ по контролю должны соблюдаться требования пожарной безопасности по ΓΟCT 12.1.004-91.

No. Hub. Mayon.

Полп.

4296/755-00.022 MY

Приложение А

AKT

	Per	истрационный №
""199	۲.	г
	нятия, на котором производилась ПРОВЕРКЕ	проверка) (наименование оборудования, узла, детали)
в условиях	bwazniazarra Marco Roopanyu 6	Model Macketoniae Ambride (1223 M. T. B.)
Тип прибора	У при	бора
		остоверение №
Заводской (инвентарный) но проверяемого оборудования		
	Результаты провер	ки
Место эскиза		
Начальник службы неразрушающего контроля	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Оператор-дефектоскопист _	(подпись)	(инициалы, фамилия)
Копию акта получил	(подпись)	(мнициалы, фамилия)

4296/755-00.022 MY

№ докум.

Nogn.

Лист 22

- 1. ГОСТ 14782-86 Контроль неразрушающий. Соединения сварные. Методы ультразвуковые
- 2. ГОСТ 17410-78 Контроль неразрушающий. Трубы металлические бесшовные цилиндрические. Методы ультразвуковой дефектоскопии
- 3. ГОСТ 21105-87 Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод 4. ГОСТ 23667-85 Контроль неразрушающий. Методы измерения основных
- ГОСТ 23667-85 Контроль неразрушающий. Методы измерения основны параметров
- 5. ГОСТ 12.1.001-89 ССБТ. Ультразвук. Общие требования безопасности
- 6. ГОСТ 12.1.003-83 ССБТ. Шум. Общие требования безопасности
- 7. ГОСТ 12.1.004-91 ССБТ. Пожарная безопасность. Общие требования
- 8. ГОСТ 12.1.005-88 ССБТ. Общие санитарно-гигиенические требования к воздуху рабочей зоны
- 9. Правила эксплуатации электроустановок потребителей. Москва. Энергоатомиздат. 1992
- 10. Правила техники безопасности при эксплуатации электроустановок потребителей. Москва. Гоэнергонадзор. 1994
- 11. Правила аттестации специалистов неразрушающего контроля. Утв. Госгортехнадзором России 14.08.92г.
- 12. Дефектоскоп ультразвуковой УД2-12 (2.1). Руководство по эксплуатации ЩЮ2.068.136 РЭ
- РТМ 1.2.020-81 Руководящий технический материал.
 Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод контроля авиационных деталей. ВИАМ 1981г.
- 14. РД 39-12-1224-84 Технология неразрушающего контроля кронблоков и талевых блоков. ВНИИТнефть. 1985
- 15. РД 39-0147014-527-86 Технология неразрушающего контроля крюкоблоков и крюков грузоподъемных механизмов. ВНИИТнефть. Куйбышев. 1986
- 16. РД́ 39-2-782-82 Методика дефектоскопии концов бурильных труб. ВНИИТнефть. 1983
- 17. Методика неразрушающего контроля утяжеленных, ведущих бурильных труб и переводников. ВНИИТнефть. 1978
- 18. Технология ультразвукового контроля резьб корпусов турбобуров. ВНИИТнефть. 1989
- 19. Неразрушающий контроль в химическом и нефтяном машиностроении. НИИХИММАШ. Москва. 1988
- 20. Дефектоскопия нефтяного оборудования. Москва. "Недра". 1975

Iзм Лист № докум. Поди. Дата

Подп. и дата

1111H. Nº 1 HIR. Nº 216.7.

B32.11

Ne no 3.1.

4296/755 - 00.022 MY

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

	Ном	ера ли	стов (ст	раниц)	Всего	No	Входящий №		
Изм.	из ме -	заме- нен-	новых	аннули- рован-	листов (страниц) в докум.		докум.	Подпись	Дата
	ных	НЫХ		ных	0.3	21.30	и дата	1	2000
1		Sec .			23	UzönL		Veif	2.09.9.

Взам. инв. № | Иив. № дубл.

Hogs. Barry

М докум. Подп. Дата

4296/755-00.022 MY

Jacr

24