Всероссийский научно-исследовательский и проектно-конструкторский
институт нефтяного машиностроения
АООТ «ВНИИнефтемаш»

ОКП 36 1212
36 1213

УДК
Группа Г 47
Гр

СОГЛАСОВАНО
Госгортехнадзор России
письмо № 11-11/215 от 27.04.2001г.
В.А. Баранов
Зам. Начальника Управления по надзору
в химической, нефтехимической и
нефтеперерабатывающей промышленности

УТВЕРЖДАЮ
Зам. Генерального директора
АООТ «ВНИИнефтемаш»
В.Н. Ермолаев
«___» _____ 2001 г.

АППАРАТЫ ТЕПЛООБМЕННЫЕ КОЖУХОТРУБЧАТЫЕ С ПЛАВАЮЩЕЙ ГОЛОВКОЙ, КОЖУХОТРУБЧАТЫЕ С U-ОБРАЗНЫМИ ТРУБАМИ И ТРУБНЫЕ ПУЧКИ К НИМ

Технические условия
ТУ 3612-023-00220302-01

(Взамен ТУ26-02-1062-88, ТУ26-02-1069-88, ТУ26-02-1101-89, ТУ26-02-1164-95)

Срок действия установлен с 01.07.2001г.
до 01.07.2006г.

Відкрите акціонерне товариство
«УКРНАФТОХІМПРОЕКТ»
БІБЛІОТЕКА
ДЕРЖСТАНДАРТІВ
ІНВЕНТАРНИЙ № 7512-1

Руководитель разработки, к.т.н.
Зав. лабораторией № 15Л1

В.Л. Головачев

«14» мая 2001 г.

Відкрите акціонерне товариство
«Укрнафтохімпроект»
Дата 28.12.2001
№ 12013н

ГОССТАНДАРТ РОССИИ
ВНИИстандарт
ЗАРЕГИСТРИРОВАН КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ
ВНЕСЕН В РЕЕСТР 23.05.01
ЗА № 220/033/01

Настоящий документ является собственностью АООТ «ВНИИНЕФТЕМАШ» и не может быть полностью или частично скопирован, передан третьему лицу без письменного согласия АООТ «ВНИИНЕФТЕМАШ».

Постановка аппаратов на производство должна осуществляться в соответствии с РД 09-167 и ГОСТ 15.001 при участии АООТ «ВНИИНЕФТЕМАШ». Изготовление аппаратов по настоящим техническим условиям допускается при наличии у предприятия-изготовителя лицензии Госгортехнадзора РФ на изготовление и разрешения на применение аппаратов с указанием в нем номера настоящих технических условий.

Настоящие технические условия распространяются на кожухотрубчатые теплообменные аппараты с плавающей головкой (теплообменники, холодильники, конденсаторы) и кожухотрубчатые с У-образными трубами (теплообменники) – далее аппараты типа ТП, ХП, КП, ТУ и их модификации.

Настоящие технические условия не распространяются на аппараты для атомных электростанций.

Аппараты предназначены для теплообмена жидких и газообразных сред в технологических процессах нефтеперерабатывающей, нефтехимической, химической, нефтяной, газовой и других отраслях промышленности и изготавливаются для внутрироссийских и зарубежных поставок.

Охлаждающей средой в холодильниках и конденсаторах является вода или другая нетоксичная, невзрыво-и непожароопасная жидкость с температурой кипения при давлении 0,07 МПа свыше 60 °С.

Аппараты должны изготавливаться в следующих исполнениях:

Г - горизонтальные;

В – вертикальные.

В аппаратах применяются гладкие (Г) теплообменные трубы. В технически обоснованных случаях допускается применение диафрагмированных (Д) теплообменных труб с накатными кольцевыми канавками.

Аппараты могут эксплуатироваться в условиях макроклиматических районов с умеренным и тропическим климатом. Климатическое исполнение «У» и «Т», категория изделия 1 по ГОСТ 15150.

Аппараты рассчитаны на установку в географических районах сейсмичностью до 7 баллов по принятой в РФ 12-ти бальной шкале. см. изм. 2 — изм. 2. менее

Пример условного обозначения теплообменного аппарата при заказе:

Теплообменник с плавающей головкой горизонтальный (ТПГ), с кожухом диаметром 1000 мм, на условное давление в трубах и кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М1, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 20 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 4-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У), с деталями для крепления теплоизоляции.

Теплообменник 1000 ТПГ-2,5-М1/20Г-6-Т-4-У-И ТУ3612-023-00220302-00

Теплообменник с плавающей головкой вертикальный (ТПВ), с кожухом диаметром 325 мм, на условное давление в трубах и кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М1, с диафрагмированными теплообменными трубами (Д), диаметром 25 мм, длиной 3 м, расположенными по вершинам квадратов (К), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (Т), без деталей для крепления теплоизоляции.

Теплообменник 325 ТПВ-2,5-М1/25Д-3-К-2-Т ТУ3612-023-00220302-00

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Изм.	Лист	N докум.	Подпись	Дата
Разраб.	Голова			
Пров.	Демина			
Т.контр.	Федосеев			

ТУ 3612-023-00220302-01

Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой, кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные [illegible] Технические условия

Лит.	Лист	Листов
	2	125

ВНИИНЕФТЕМАШ

Холодильник с плавающей головкой горизонтальный (ХПГ), с кожухом диаметром 800 мм, на условное давление в трубах 1,0 МПа и в кожухе 4,0 МПа, исполнения по материалу М3, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 20 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 4-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У), с деталями для крепления теплоизоляции:

Холодильник 800 ХПГ-1,0-4,0-М3/20Г-6-Т-4-У-И ТУ3612-023-00220302-00

Холодильник с плавающей головкой вертикальный (ХПВ), с кожухом диаметром 325 мм, на условное давление в трубах 0,6 МПа и в кожухе 4,0 МПа, исполнения по материалу М1, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм, длиной 3 м, расположенными по вершинам квадратов (К), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (Т), без деталей для крепления теплоизоляции:

Холодильник 325 ХПВ-0,6-4,0-М1/25Г-3-К-2-Т ТУ3612-023-00220302-00

Конденсатор с плавающей головкой (КП), с кожухом диаметром 600 мм, на условное давление в трубах 1,0 МПа и в кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М12, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 6-ти ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У), с деталями для крепления теплоизоляции:

Конденсатор 600 КП-1,0-2,5-М12/25Г-6-Т-6-У-И ТУ3612-023-00220302-00

Теплообменник с У-образными трубами (ТУ), с кожухом диаметром 1400 мм, на условное давление в трубах и кожухе 1,6 МПа, исполнения по материалу М1, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У), с деталями для крепления теплоизоляции:

Теплообменник 1400 ТУ-1,6-М1/25Г-6-Т-2-У-И ТУ3612-023-00220302-00

Пример условного обозначения трубного пучка при заказе (в случае его самостоятельной поставки):

Пучок трубный для теплообменника с плавающей головкой горизонтального (ТПГ), с кожухом диаметром 1000 мм, на условное давление в трубах и кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М1, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам квадратов (К), 4-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (Т):

Пучок трубный 1000 ТПГ-2,5-М1/25Г-6-К-4-Т ТУ3612-023-00220302-00

Пучок трубный для холодильника с плавающей головкой вертикального (ХПВ), с кожухом диаметром 500 мм, на условное давление в трубах 1,0 МПа и в кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М3, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм длиной 3 м, расположенными по вершинам квадратов (К), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У):

Пучок трубный 500 ХПВ-1,0-2,5-М3/25Г-3-К-2-У ТУ3612-023-00220302-00

Пучок трубный для конденсатора с плавающей головкой (КП), с кожухом диаметром 1200 мм, на условное давление в трубах 1,0 МПа и в кожухе 2,5 МПа, исполнения по материалу М1, с диафрагмированными теплообменными трубами (Д), диаметром 25 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У):

Пучок трубный 1200 КП-1,0-2,5-М1/25Д-6-Т-2-У ТУ3612-023-00220302-00

Пучок трубный для теплообменника с У-образными трубами (ТУ), с кожухом диаметром 1400 мм, на условное давление в трубах и кожухе 2,5 МПа, исполнения по матери-

Взам. инв.№ | Инв.№ дубл. | Подп. и дата | Инв.№ подл.

лу М1, с гладкими теплообменными трубами (Г), диаметром 25 мм, длиной 6 м, расположенными по вершинам равносторонних треугольников (Т), 2-х ходовой по трубному пространству, климатического исполнения (У):

Пучок трубный 1400 ТУ-2,5-М1/25Г-6-Т-2-У ТУ3612-023-00220302-00

При выборе аппаратов производятся теплотехнические расчеты, а также выбираются материалы, обеспечивающие стойкость в отношении коррозионного воздействия сред. Выбор аппаратов осуществляется разработчиком настоящих технических условий на основании бланка заказа, приведенного в обязательном приложении 1.

Допускается осуществлять выбор аппаратов проектной организацией, применяющей данный вид оборудования, при этом ответственность за правильный выбор аппаратов несет эта организация.

При заказе аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должен представляться бланк заказа по форме, приведенной в обязательном приложении 2.

По требованию потребителя допускается:

- устанавливать дополнительные штуцеры диаметром Ду≤80 мм, но не более 0,1Д, где Д – диаметр аппарата;
- принимать уменьшенный диаметр одного или нескольких штуцеров (увеличение диаметров штуцеров не допускается);
- устанавливать на кожухе горизонтальных аппаратов дополнительный штуцер для отвода неконденсирующихся паров, расположенный напротив нижнего штуцера и по величине равный ему;
- увеличивать расстояние между перегородками в трубном пучке, но не более 1000 мм при соответствующем изменении значения среза перегородки;
- принимать у горизонтальных аппаратов вертикальное расположение выреза в перегородке взамен горизонтального;
- увеличивать количество ходов по трубам до четырех для аппаратов диаметром кожуха 325, 400, 500 мм без смещения расположения штуцеров относительно вертикальной оси;
- принимать расположение опор по отношению к штуцерам, отличное от расположения, указанного в настоящих технических условиях, а также изменять расстояние между опорами;
- устанавливать отбойник у нижнего штуцера, вместо верхнего (в случае входа теплообменивающейся среды в межтрубное пространство аппарата снизу);
- уплотнительную поверхность фланцев аппаратов и штуцеров выполнять «шип-паз» на условное давление Ру≤4,0 МПа;
- производить крепление труб в трубных решетках обваркой с развальцовкой (при отсутствии специального указания , тип соединения труб с трубными решетками выбирает предприятие-изготовитель);
- производить термообработку распредкамеры и кожуха;
- принимать для трубных пучков (при их самостоятельной поставке) фактические размеры элементов пучков, отличные от указанных в настоящих технических условиях, в целях обеспечения взаимозаменяемости;
- устанавливать на горизонтальных аппаратах шарнирное устройство для подвешивания крышек для аппаратов диаметром кожуха 400-800 мм на условное давление Ру≤6,3 МПа, для аппаратов диаметром кожуха 900-1200 мм на условное давление Ру≤4,0 МПа, для аппаратов диаметром кожуха 1400 мм на условное давление Ру≤2,5МПа
- не устанавливать детали для крепления теплоизоляции (детали устанавливаются для аппаратов диаметром кожуха ≥ 500 мм).

Допускается изготавливать аппараты и трубные пучки на конкретные расчетные условия, приведенные в бланке заказа (приложение 2) с сохранением основных размеров и исполнений по материалу согласно условному обозначению заказанного аппарата. При этом массу аппарата определяют, исходя из расчетных значений давления и температуры.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

АООТ «ВНИИНЕФТЕМАШ» осуществляет авторский надзор при изготовлении кожухотрубчатых теплообменных аппаратов, обеспечивает технический уровень данных аппаратов, их конкурентоспособность и безопасную эксплуатацию аппаратов.

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ТРЕБОВАНИЯ.

1.1. Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям настоящих технических условий, ОСТ 26-291, «Правилам устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, ПБ 10-115», утвержденных Госгортехнадзором России, и комплекту конструкторской документации, утвержденной в установленном порядке.

Аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке) , поставляемые на экспорт, должны соответствовать требованиям заказ - наряда и требованиям, изложенным в следующих документах:

«Условия поставки товаров на экспорт», утвержденные постановлением № 804 от 17.09.80г.;

«Положение о порядке составления, оформления и рассылки технической и товаросопроводительной документации на товары, поставляемые на экспорт;

ГОСТ 15151 «Машины, приборы и другие технические изделия для районов с тропическим климатом»;

ГОСТ 9.401 «Покрытия лакокрасочных изделий, предназначенных для эксплуатации в районах с тропическим климатом».

1.2. ОСНОВНЫЕ ПАРАМЕТРЫ И РАЗМЕРЫ.

1.2.1. Основные параметры аппаратов типа ТП, ХП, КП и ТУ должны соответствовать указанным в табл. 1.

1.2.2. Основные размеры и составные элементы аппаратов должны соответствовать:

для аппаратов типа ТП – черт. 1, 2 и табл. 2, 3;
для аппаратов типа ХП – черт. 2,3 и табл. 3, 4;
для аппаратов типа КП – черт. 4 и табл. 5;
для аппаратов типа ТУ – черт. 5 и табл. 6.

В качестве аппаратов типа ХП диаметром кожуха 325-500 мм на условное давление 2,5 МПа и диаметром кожуха 600-700 мм на условное давление 1,6 МПа допускается применять аппараты типа ТП.

1.2.3. Поверхность теплообмена по наружному диаметру труб и площадь проходных сечений по трубному и межтрубному пространствам в аппаратах должны соответствовать:

для аппаратов типа ТП и ХП – табл. 7;
для аппаратов типа КП – табл. 8;
для аппаратов типа ТУ – табл. 9.

1.2.4. Материалы, применяемые для изготовления сборочных единиц основных узлов и деталей аппаратов, должны соответствовать указанным в табл. 10.

1.2.5. Масса аппаратов должна соответствовать:

для аппаратов типа ТП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов – табл. 11;

для аппаратов типа ТП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 12;

для аппаратов типа ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов – табл. 13;

для аппаратов типа ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 14;

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

для аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 15;

для аппаратов типа ТУ при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 16.

1.2.6. Расположение отверстий в опорах под фундаментные болты для горизонтальных аппаратов должно соответствовать черт.6 и табл. 17.

Опоры горизонтальных аппаратов должны соответствовать ОСТ 26-2091.

Опоры вертикальных аппаратов должны соответствовать ГОСТ 26296.

1.2.7. Основные размеры и составные элементы трубных пучков должны соответствовать:

для аппаратов типа ТП и ХП – черт. 7, 10, 11 и табл. 18;

для аппаратов типа КП – черт. 8, 10, 11 и табл. 19;

для аппаратов типа ТУ – черт. 9, 11 и табл. 20.

1.2.8. Масса трубных пучков должна соответствовать:

для аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов – табл. 21;

для аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 22;

для аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 23;

для аппаратов типа ТУ при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников – табл. 24.

1.2.9. Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках аппаратов должно соответствовать:

для трубных пучков аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов при двух ходах по трубам – черт. 12 и табл. 25;

для трубных пучков аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов при четырех ходах по трубам – черт. 13 и табл. 26;

для трубных пучков аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам – черт. 14 и табл. 27;

для трубных пучков аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам – черт. 15 и табл. 28;

для трубных пучков аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам – черт. 16 и табл. 29;

для трубных пучков аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам – черт. 17 и табл. 30;

для трубных пучков аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при шести ходах по трубам – черт. 18 и табл. 31;

для трубных пучков аппаратов типа ТУ при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам – черт. 19 и табл. 32.

1.2.10. Размеры отверстий под трубы и их взаимное расположение должны соответствовать черт. 20 и табл. 33.

1.2.11. Для монтажа и демонтажа трубного пучка в аппаратах диаметром кожуха 800 мм и выше должны быть предусмотрены полосы скольжения. Расположение полос скольжения в трубных пучках аппаратов и их размеры должны соответствовать черт. 21 и табл. 34.

1.2.12. Значение предельного расчетного давления для аппаратов в зависимости от температуры среды должно соответствовать обязательному приложению 3.

1.2.13. Пределы применения аппаратов в зависимости от диаметра кожуха, давления, исполнения по материалу и температуре должны соответствовать обязательному приложению 4.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Таблица 1.

Основные параметры аппаратов типов ТП, ХП, КП, ТУ.

Наименование параметра	Значения параметров для аппаратов типа			
	ТП	ХП	КП	ТУ
Поверхность теплообмена, м^2	10-915		84-610	12-1370
Диаметр кожуха, мм наружный внутренний	325 400*; 500*; 600*; 700*; 800, 900; 1000; 1200		- 600*; 700*; 800; 900; 1000; 1200	325 400*; 500*; 600*; 700*; 800; 900; 1000; 1200; 1400
Температура теплообменивающихся сред, ° С в кожухе в трубах	от минус 30 до плюс 450	От минус 20 до плюс 400 От минус 20 до плюс 60		от минус 30 до плюс 450
Условное давление, МПа, в кожухе для аппаратов диаметром , мм				
325	2,5; 4,0	4,0; 6,3	-	2,5; 4,0
400	2,5; 4,0; 6,3	4,0; 6,3	-	2,5; 4,0; 6,3
500	2,5; 4,0; 6,3; 8,0	4,0; 6,3	-	2,5; 4,0; 6,3
600 и 700	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0	2,5; 4,0; 6,3	1,0; 1,6; 2,5	1,6; 2,5; 4,0; 6,3
800	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0	1,6; 2,5; 4,0; 6,3	1,0; 1,6; 2,5	1,6; 2,5; 4,0; 6,3
900 и 1000	1,6; 2,5; 4,0; 6,3	1,6; 2,5; 4,0; 6,3	1,0; 1,6; 2,5	1,6; 2,5; 4,0
1200	1,6; 2,5; 4,0; 6,3	1,6; 2,5; 4,0; 6,3	1,0; 1,6; 2,5	1,6; 2,5
1400	-	-	-	1,6; 2,5

Продолжение табл.1

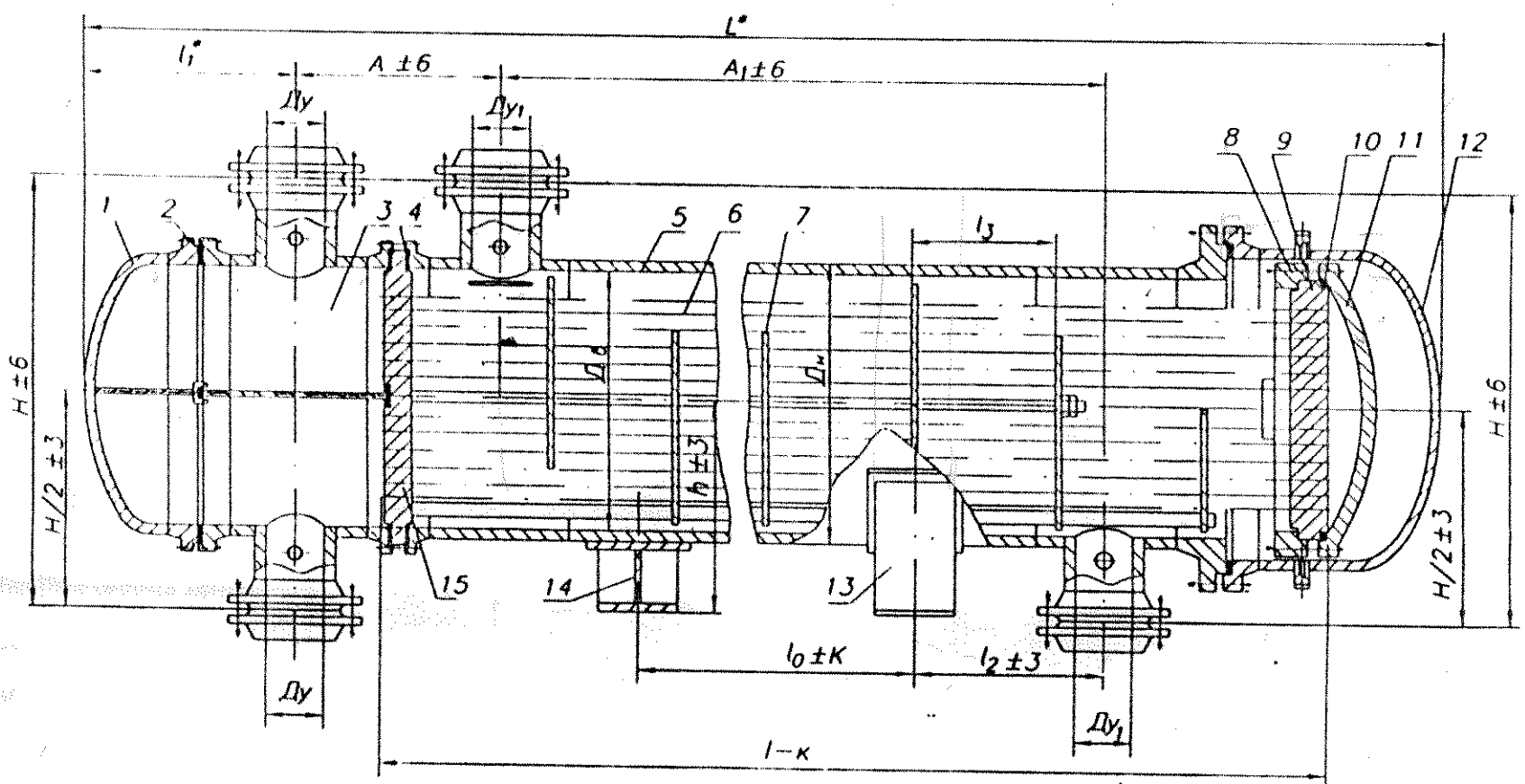
Наименование параметра	Значения параметров для аппаратов типа			
	ТП	ХП	КП	ТУ
Условное давление, МПа, в трубах для аппаратов диаметром, мм				
325	2,5; 4,0		-	2,5; 4,0
400	2,5; 4,0; 6,3		-	2,5; 4,0; 6,3
500	2,5; 4,0; 6,3; 8,0		-	2,5; 4,0; 6,3
600 и 700	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0	до 1,0		1,6; 2,5; 4,0; 6,3
800	1,6; 2,5; 4,0; 6,3; 8,0		до 1,0	1,6; 2,5; 4,0; 6,3
900 и 1000	1,6; 2,5; 4,0; 6,3			1,6; 2,5; 4,0
1200	1,6; 2,5; 4,0; 6,3			1,6; 2,5
1400	-	-	-	1,6; 2,5
Длина прямого участка теплообменных труб, мм для аппаратов диаметром, мм				
325; 400; 500	3000; 6000		-	3000; 6000
600; 700	6000		6000	6000
800; 900; 1000; 1200	6000; 9000		6000	6000; 9000
1400	-		-	6000; 9000
Наружный диаметр и толщина стенки теплообменных труб (диаметр х толщина стенки), мм	20 х 2 ; 25 х 2 ; 25 х 2,5			

Продолжение табл. 1

Наименование параметра	Значения параметров для аппаратов типа			
	ТП	ХП	КП	ТУ
Число ходов по трубам для аппаратов диаметром, мм 325; 400; 500 600; 700; 800; 900; 1000; 1200 1400	2 2; 4 -		- 2; 4; 6 -	2 2 2
Схема расположения теплообменных труб в трубных решетках и перегородках	по вершинам квадратов или равносторонних треугольников		по вершинам равносторонних треугольников	

* Допускается изготавливать кожух аппаратов из труб наружным диаметром 426, 530, 630, 720 мм.

Аппарат типа ТПГ



1–крышка камеры распределительной; 2–прокладка камеры распределительной; 3–камера распределительная; 4–проклодка кожуха; 5–кожух; 6–труба теплообменная; 7–перегородка; 8–полукольцо; 9–решетка трубная подвижная; 10–прокладка плавающей головки; 11–крышка плавающей головки; 12–крышка кожуха; 13–опора подвижная; 14–опора неподвижная; 15–решетка трубная неподвижная.

Черт. 1

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Таблица 2

Основные размеры аппаратов типа ТП

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		11	11/2	h	$Д_y$ при числе ходов по трубам		$Ду_1$	A	A_1
							l_3	число				2	4			
325**	2,5	3690 6690	3000 6000	1500 3000	245	400 1100	140	16 38	600	300	292	100	—	100	450	2350 5350
	4,0	3730 6730	3000 6000	1500 3000	265	400 1100		16 38							490	2330 5330
400	2,5	3720 6720	3000 6000	1500 3000	260	400 1100	210	10 24	714	357	352				500	2250 5250
	4,0	3750 6750	3000 6000	1500 3000	270	400 1100		10 24								2250 5250
	6,3	3800 6800	3000 6000	1500 3000	295	400 1100		10 24	810	405					550	2150 5150
500	2,5	3835 6835	3000 6000	1500 3000	305	400 1100	260	8 20	954	477	472	150	—	150	550	2200 5200
	4,0	3960 6960	3000 6000	1500 3000	330	400 1100		8 20								2200 5200
	6,3	4020 7020	3000 6000	1500 3000	350	350 1100		8 18							650	2060 5060
	8,0	4150 7150	3000 6000	1000 3000	400	350 950		6 18	1130	565	488				800	1700 4700
600	1,6	6900	6000	3000	310	1100	320	16	1060	530	525	200	150	200	600	5100
	2,5	6950			330										640	5060
	4,0	7150			390										770	4760
	6,3	7300			460	900		14	1106	553	532				1000	4560
	8,0	7380			500	780			1300	650	536					

ТУ 3612-023-00220302-01

Лист

Продолжение табл. 2

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	Ду при числе ходов по трубам		$Ду_1$	A	A_1
							l_3	число				2	4			
700	1,6	6950	6000	3000	320	1100	360	14	1156	578	562	200	150	200	600	5100
	2,5	7100			350	1000			1198	599					640	
	4,0	7280			420				1262	631	568				720	5000
	6,3	7460			490	850		12	1324	662	576				850	4750
	8,0	7580			540	710			1396	698	584				1050	4450
800	1,6	7465	6000	3000	700	1100	390	12	1354	677	612	250	200	250	700	5100
		10465	9000	6000				20								8100
	2,5	7550	6000	3000	725	950		12			616					5100
		10550	9000	6000				20								8100
	4,0	7600	6000	3000	760			12							750	4900
		10600	9000	6000				20								7900
	6,3	7800	6000	3000	845	800	385	12	1430	715	622				890	4670
		10800	9000	6000				20								7670
	8,0	8100	6000	3000	1120	650	390	10	1684	842	632				1250	4200
		11100	9000	6000				18								7200
900	1,6	7560	6000	3000	710	950	445	10	1374	687	666	250	200	250	720	5000
		10560	9000	6000				18								8000
	2,5	7680	6000	3000	760			10	1398	699					750	4950
		10680	9000	6000				18								7950
	4,0	7840	6000	3000	835	850		10	1492	746	672				840	4750
		10840	9000	6000				16								7750
	6,3	8100	6000	3000	1000	700		10	1542	771	680				1100	4400
		11100	9000	6000				16								7400

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 2

Размеры в мм

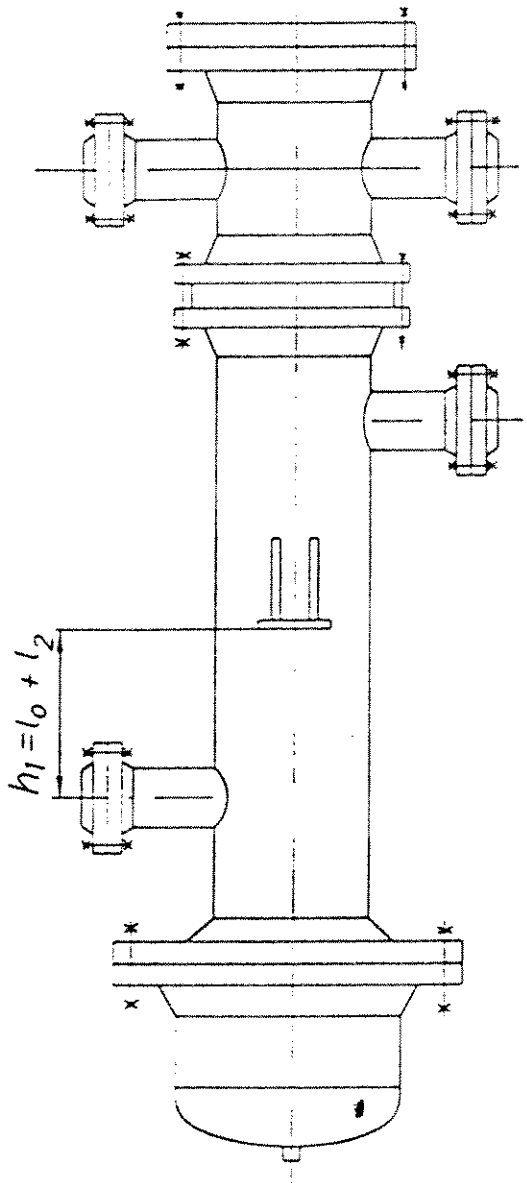
Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		II	II/2	h	$Д_y$ при числе ходов по трубам		$Д_{y1}$	A	A_1
							l_3	число				2	4			
1000	1,6	7615 10615	6000 9000	3000 6000	760	950	500	10 16	1558	779	712	300	200	300	750	5000 8000
	2,5	7720 10720	6000 9000	3000 6000	795			10 16			716					5000 8000
	4,0	7870 10870	6000 9000	3000 6000	855	750	490	10 16							840	4800 7800
	6,3	8250 11250	6000 9000	3000 6000	1150	600	500	8 14	1860	930	726				1330	4200 7200
1200	1,6	7800 10800	6000 9000	3000 6000	830	800	615	8 12	1780	890	822	300	250	300	820	4760 7760
	2,5	7900 10900	6000 9000	3000 6000	870			8 12			822				870	4760 7760
	4,0	8100 11100	6000 9000	3000 6000	1100	700		6 12			824				1130	4350 7350
	6,3	8450 11450	6000 9000	2500 5500	1300			6 10	1900	950	836				1400	3800 6800

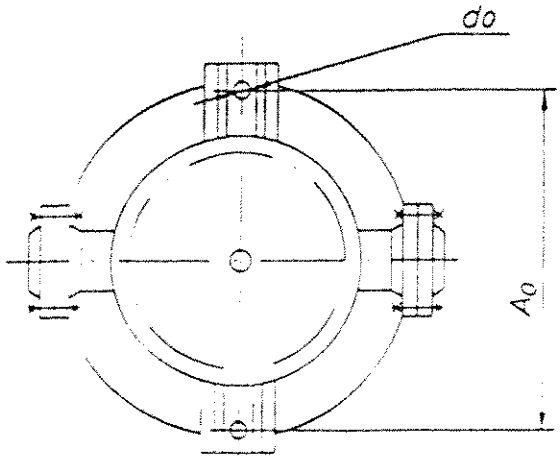
* Размеры рекомендуемые. Уточняются при разработке рабочей документации.

** Наружный диаметр кожуха, Дн.

Примечание. Размер l_1* для аппаратов диаметром кожуха 325 – 700 мм рассчитан с учетом применения плоской крышки распред-камеры.

Аппараты типов ТПВ и ХПВ с длиной труб 3000 мм





Черт.2

Таблица 3

мм

Внутренний диаметр кожуха	Количество опор	A_0	do
325*	2	562	24
400		674	
500		830	

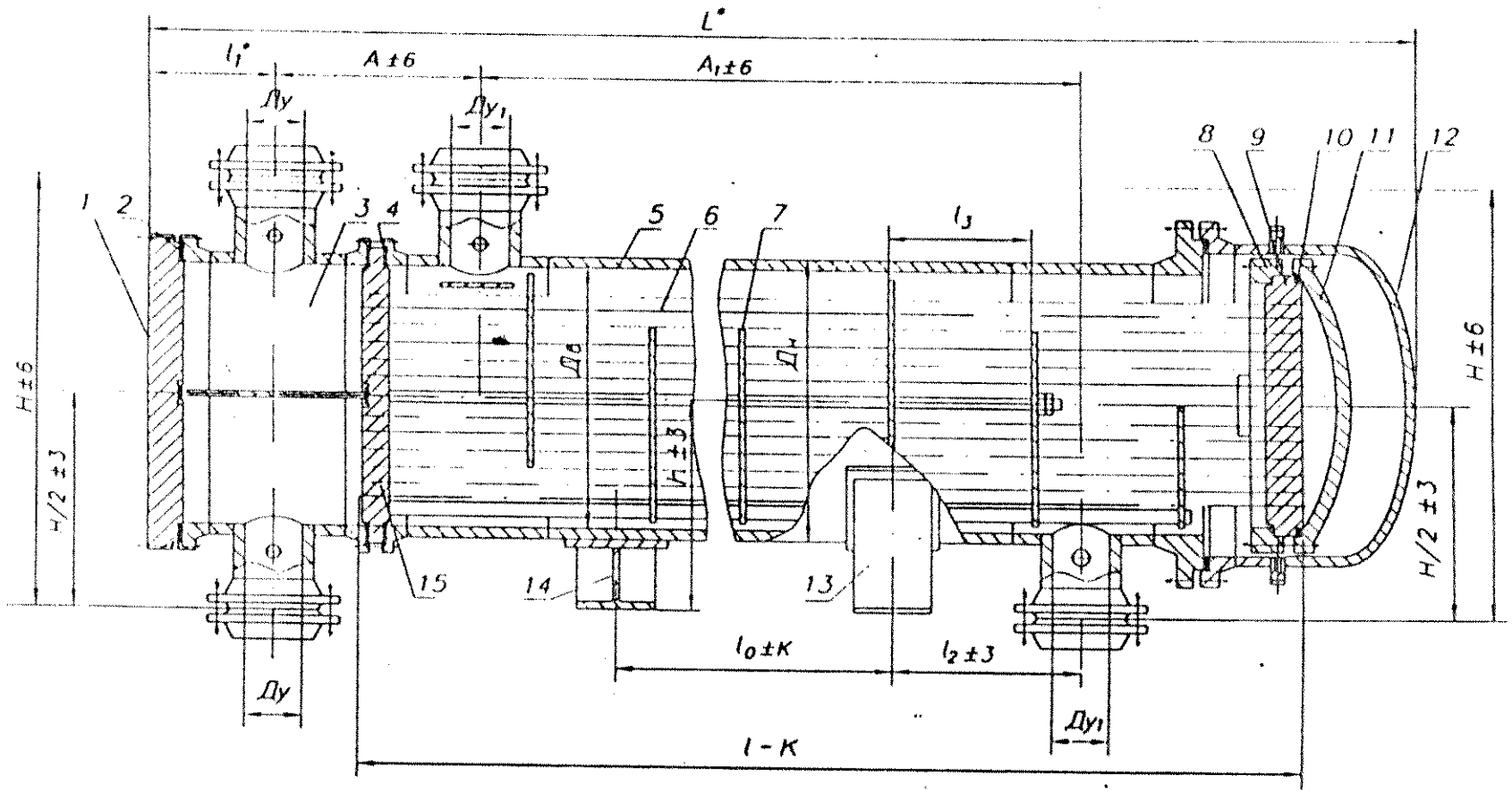
* Наружный диаметр кожуха

Примечания:

1. На трубной пучке, около плавающей головки устанавливаются две опорные перегородки, расположенные друг против друга.
2. Теплообменники и холодильники типа ТПВ и ХПВ должны устанавливаться в помещении с температурой воздуха не ниже 0 °С.
3. do – диаметр отверстия в опорах под фундаментные болты.
4. l_0 и l_2 – согласно черт.1 и 3 и табл.2 и 4.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Аппарат типа ХПГ



1 – крышка камеры распределительной; 2 – прокладка камеры распределительной; 3 – камера распределительная; 4 – прокладка кожуха; 5 – кожух; 6 – труба теплообменная; 7 – перегородка; 8 – полукольцо; 9 – решетка трубная подвижная; 10 – прокладка плавающей головки; 11 – крышка плавающей головки; 12 – крышка кожуха; 13 – опора подвижная; 14 – опора неподвижная; 15 – решетка трубная неподвижная.

Черт. 3

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Таблица 4

Основные размеры аппаратов типа ХП

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	Ду при числе ходов по трубам		$Ду_1$	A	A_1
							l_3	число				2	4			
325**	4,0	3700	3000	1500	235	400	140	16	600	300	292	100	—	100	490	2330
		6700	6000	3000		1100		38								5330
	6,3	3720	3000	1500		350		14	784	392					500	2170
		6720	6000	3000		1100		36								5170
400	4,0	3730	3000	1500	250	400	210	10	714	357	352					2250
		6730	6000	3000		1100		24								5250
	6,3	3760	3000	1500		400		10	810	405					550	2150
		6760	6000	3000		1100		24								5150
500	4,0	3930	3000	1500	310	400	260	8	954	477	472	150		150		2200
		6930	6000	3000		1100		20								5200
	6,3	3980	3000	1500		350		8							650	2060
		6980	6000	3000		1100		18								5060
600	2,5	6930	6000	3000	310	1100	320	16	1060	530	525	200	150	200	600	5100
	4,0	7070													640	5060
	6,3	7160			340	900		14	1106	553	532				770	4760
700	2,5	7060	6000	3000	310	1000	360	14	1198	599	562				640	5100
	4,0	7190			340				1262	631	568				720	5000
	6,3	7350			380	850		12	1324	662	576				850	4750
800	1,6	7130	6000	3000	330	1100	390	12	1354	677	612	250	200	250	700	5100
		10130	9000	6000				20								8100
	2,5	7180	6000	3000	360	950		12			616					5100
		10180	9000	6000				20								8100
	4,0	7220	6000	3000	380			12							750	4900
		10220	9000	6000				20								7900
	6,3	7400	6000	3000	450	800	385	12	1430	715	622				890	4670
		10400	9000	6000				20								7670

ТУ 3327-023-00220302-01

Продолжение табл. 4

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	Ду при числе ходов по трубам		$Ду_1$	A	A_1
							l_3	число				2	4			
900	1,6	7230 10230	6000 9000	3000 6000	360	950	445	10 18	1374	687	666	250	200	250	720	5000 8000
	2,5	7310 10310	6000 9000	3000 6000	390			10 18	1398	699					750	4950 7950
	4,0	7420 10420	6000 9000	3000 6000	420	850		10 16	1492	746	672				840	4750 7750
	6,3	7550 10550	6000 9000	3000 6000	450	700		10 16	1542	771	680				1100	4400 7400
1000	1,6	7300 10300	6000 9000	3000 6000	410	950	500	10 16	1558	779	712	300	200	300	750	5000 8000
	2,5	7350 10350	6000 9000	3000 6000	430			10 16			716					5000 8000
	4,0	7470 10470	6000 9000	3000 6000	460	750	490	10 16							840	4800 7800
	6,3	7580 10580	6000 9000	3000 6000	480	600	500	8 14	1860	930	726				1330	4200 7200
1200	1,6	7480 10480	6000 9000	3000 6000	450	800	615	8 12	1780	890	822	300	250	300	820	4760 7760
	2,5	7500 10500	6000 9000	3000 6000	470			8 12							870	4760 7760
	4,0	7550 10550	6000 9000	3000 6000	500	700		6 12			824				1130	4350 7350
	6,3	7700 10700	6000 9000	2550 5500	530			6 10	1900	950	836				1400	3800 6800

* Размеры рекомендуемые. Уточняются при разработке рабочей документации.

** Наружный диаметр кожуха Дн.

Инв.N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв.N	Инв.N° дубл.	Подп. и дата

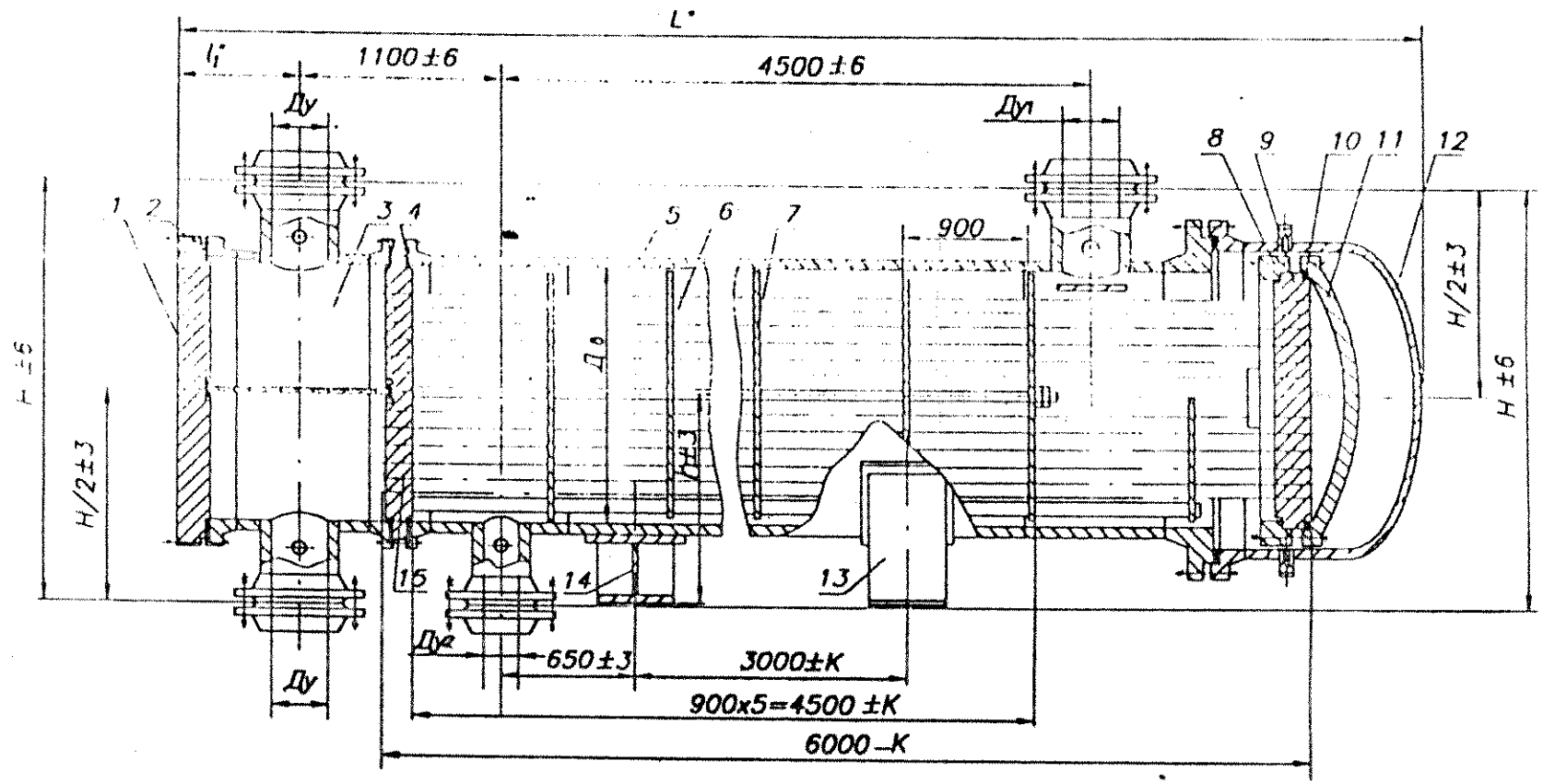
Изм. | Лист | N° докум. | Подп. | Дата

ТУ 3612-023-00220302-01

Лист 10

Формат А4

Аппарат типа КП



1—крышка камеры распределительной; 2—прокладка камеры распределительной; 3—камера распределительная; 4—прокладка кожуха; 5—кожух; 6—труба теплообменная; 7—перегородка; 8—полукольцо; 9—решетка трубная подвижная; 10—прокладка плавающей головки; 11—крышка плавсющей головки; 12—крышка кожуха; 13—опора подвижная; 14—опора неподвижная; 15—решетка трубная неподвижная.

Черт. 4

Таблица 5

Основные размеры аппаратов типа КП

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление, P_y МПа, не более	L*	l*	H	H/2	h	$Д_y$ при числе ходов по трубам 2	4	6	$Ду_1$	$Ду_2$
600	1,0**	6800	290	1060	530	525	200	150	100	300	100
	1,6									250	
	2,5	6850	310							200	
700	1,0**	6930	320	1156	578	562				350	100
	1,6									250	
	2,5	7000	340	1198	599					200	
800	1,0**	7050	340	1354	677	612	250	200	150	400	150
	1,6									300	
	2,5	7130	370			616				250	
900	1,0**	7140	360	1374	687	666				400	150
	1,6									300	
	2,5	7250	400	1398	699					250	
1000	1,0**	7290	410	1558	779	712	300	200	150	400	200
	1,6									300	
	2,5	7390	430			716					
1200	1,0**	7550	430	1780	890	822		250	200	500	250
	1,6									400	
	2,5	7720	470							350	

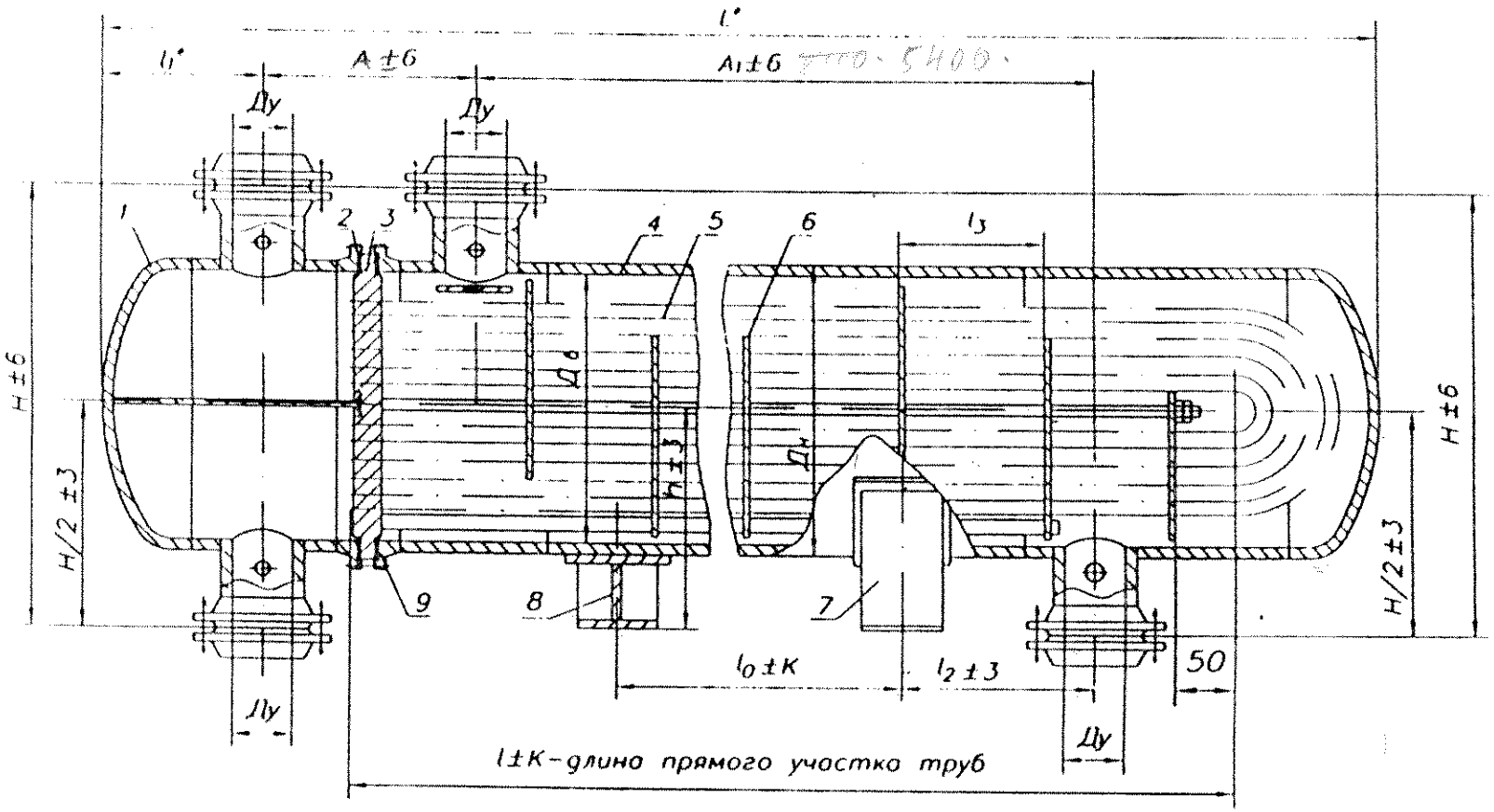
* Размеры рекомендуемые, уточняются при разработке рабочей документации.

** Фланцы на штуцерах кожуха и распределительной камеры допускается принимать на P_y =1,6 МПа

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам.инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Инв.N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв.N°	Инв.N° дубл.	Подп. и дата

Аппарат типа ТУ



1-камера распределительная; 2-прокладка камеры распределительной; 3-решетка трубная; 4-кожух; 5-труба теплообменная; 6-перегородка; 7-опора подвижная; 8-опора неподвижная; 9-прокладка кожуха.

Черт. 5

Примечания к черт. 1-5:

1. Чертежи не определяют конструкцию аппаратов.
2. K=5 мм, если длина труб 3000 мм, и K=10 мм, если длина труб 6000, 9000 мм.

ТУ 3612-023-00220302-11

Таблица 6

Основные размеры аппаратов типа ТУ

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	Ду штуцеров	A	A_1
							l_3	число						
325**	2,5	3800	3000	1500	230	400	150	16	600	300	292	100	450	2500
		6800	6000	3000		1100		36						5500
	4,0	3800	3000	1500		400		16					490	2460
		6800	6000	3000		1100		36						5460
400	2,5	3940	3000	1500	270	400	200	12	714	357	352		500	2500
		6940	6000	3000		1100		26						5500
	4,0	4120	3000	1500		400		12						2500
		7120	6000	3000		1100		26						5500
	6,3	4010	3000	1500	280	400		12	810	405			550	2460
		7010	6000	3000		1100		26						5460
500	2,5	4070	3000	1500	325	400	250	10	954	477	472	150		2500
		7070	6000	3000		1100		22						5500
	4,0	4095	3000	1500		400		10						2500
		7095	6000	3000		1100		22						5500
	6,3	4170	3000	1500	345	400		10					650	2460
		7170	6000	3000		1100		22						5460
600	1,6	7200	6000	3000	370	1100	335	16	1060	530	525	200	600	5400
	2,5	7240			400								640	5360
	4,0	7260												
	6,3	7370			440	900			1106	553	532		770	

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

3.903-13 Альбом 3612-023-002-03

Продолжение табл. 6

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	L*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	$Д_y$ штуцеров	A	A_1
							l_3	число						
700	1,6	7260	6000	3000	410	1100	380	14	1156	578	562	200	600	5400
	2,5	7300			430	1000			1198	599			640	
	4,0	7320			460				1262	631	568		720	5360
	6,3	7450			490	850			1324	662	576		850	
800	1,6	7300	6000	3000	460	1450	420	12	1354	677	612	250	700	5400
		10300	9000	6000				20						8400
	2,5	7315	6000	3000	490			12			616			5400
		10315	9000	6000				20						8400
	4,0	7360	6000	3000	530			12					750	5360
		10360	9000	6000				20						8360
	6,3	7550	6000	3000	550			12	1430	715	622		910	5360
		10550	9000	6000				20						8360
900	1,6	7450	6000	3000	490		445	12	1374	687	666		720	5400
		10450	9000	6000				18						8400
	2,5	7450	6000	3000	540			12	1398	699			750	5400
		10450	9000	6000				18						8400
	4,0	7540	6000	3000	560			12	1492	746	672		840	5360
		10540	9000	6000				18						8360

Продолжение табл. 6

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление P_y, МПа, не более	l_1*	Длина труб l	l_0	l_1*	l_2	Размещение перегородок		H	H/2	h	$Д_y$ штуцеров	A	A_1
							l_3	число						
1000	1,6	7625 10625	6000 9000	3000 6000	570	1450	500	10 16	1558	779	712	300	750	5400 8400
	2,5	7625 10625	6000 9000	3000 6000	610			10 16			716			5400 8400
	4,0	7660 10660	6000 9000	3000 6000	630			10 16					880	5360 8360
1200	1,6	7720 10720	6000 9000	3000 6000		1400	615	8 14	1780	890	822		820	5400 8400
	2,5	7800 10800	6000 9000	3000 6000	680			8 14					870	5360 8360
1400	1,6	8055 11055	6000 9000	3000 6000	750	1300	670	8 12	1980	990	922	350	1000	5200 8200
	2,5	8075 11075	6000 9000	3000 6000	790			8 12						5200 8200

* Размеры рекомендуемые. Уточняются при разработке рабочей документации.

** Наружный диаметр кожуха Дн.

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Таблица 7

Поверхность теплообмена по наружному диаметру труб и площадь проходных сечений по трубному и межтрубному пространствам для аппаратов типов ТП и ХП.

Внутренний диаметр кожуха, мм	Наружный диаметр труб, мм	Число ходов по трубам	Поверхность теплообмена, м² при расположении труб в решетке					Площадь проходного сечения одного хода по трубам, м², не менее, при расположении труб в решетке				Площадь проходного сечения по межтрубному пространству, м², при расположении труб в решетке			
			по вершинам квадратов			по вершинам треугольников		по вершинам квадратов		по вершинам треугольников		по вершинам квадратов		по вершинам треугольников	
			при длине прямого участка труб, мм					при толщине стенки труб, мм				в вырезе перегородки	между перегородками**	в вырезе перегородки	между перегородками**
			3000	6000	9000	6000	9000	2,0	2,5	2,0	2,5				
325*	20	2	13,2	26,4	—	—	—	0,0070	—	—	—	0,010	0,024	—	—
	25		10,4	20,7	—	—	—	0,0076	0,0069	—	—	0,011	0,028	—	—
400	20	2	23,4	46,7	—	—	—	0,0125	—	—	—	0,020	0,041	—	—
	25		19,3	38,6	—	—	—	0,0142	0,0129	—	—	0,020	0,043	—	—
500	20	2	38,8	77,6	—	—	—	0,0207	—	—	—	0,032	0,064	—	—
	25		31,1	62,2	—	—	—	0,0228	0,0207	—	—	0,032	0,063	—	—
600	20	2	—	115,3	—	130,4	—	0,0301	—	0,0340	—	0,040	0,095	0,044	0,064
		4	—	105,5	—	116,8	—	0,0131	—	0,0143	—	0,040	0,095	0,044	0,064
	25	2	—	95,1	—	106,5	—	0,0343	0,0311	0,0381	0,0345	0,045	0,090	0,042	0,064
		4	—	85,7	—	92,3	—	0,0149	0,0135	0,0159	0,0144	0,045	0,090	0,042	0,064
700	20	2	—	166,2	—	183,1	—	0,0436	—	0,0490	—	0,063	0,108	0,056	0,094
		4	—	155,6	—	171,8	—	0,0201	—	0,0211	—	0,063	0,108	0,056	0,094
	25	2	—	129,0	—	147,4	—	0,0464	0,0421	0,0526	0,0477	0,061	0,115	0,056	0,090
		4	—	118,7	—	132,4	—	0,0190	0,0173	0,0201	0,0182	0,061	0,115	0,056	0,090
800	20	2	—	213,7	320,5	251,7	377,6	0,0567	—	0,0661	—	0,077	0,136	0,073	0,094
		4	—	200,8	301,3	233,6	350,4	0,0261	—	0,0281	—	0,077	0,136	0,073	0,094
	25	2	—	176,2	264,2	200,2	300,3	0,0640	0,0581	0,0724	0,0656	0,073	0,135	0,059	0,098
		4	—	163,0	244,4	182,3	273,4	0,0270	0,0245	0,0277	0,0251	0,073	0,135	0,059	0,098

ТУ 3612-023-00220331-01

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл.7

Внутренний диаметр кожуха, мм	Наружный диаметр труб, мм	Число ходов по трубам	Поверхность теплообмена, м² при расположении труб в решетке					Площадь проходного сечения одного хода по трубам, м², не менее, при расположении труб в решетке				Площадь проходного сечения по межтрубному пространству, м², при расположении труб в решетке			
			по вершинам квадратов			по вершинам треугольников		по вершинам квадратов		по вершинам треугольников		по вершинам квадратов		по вершинам треугольников	
			при длине прямого участка труб, мм					при толщине стенки труб, мм				в вырезе перегородки	между перегородками**	в вырезе перегородки	между перегородками**
			3000	6000	9000	6000	9000	2,0	2,5	2,0	2,5				
900	20	2	—	284,1	426,2	324,1	486,1	0,0752	—	0,0856	—	0,097	0,120	0,088	0,129
		4	—	270,5	405,8	303,0	454,4	0,0354	—	0,0380	—	0,097	0,120	0,088	0,129
	25	2	—	224,2	336,3	258,6	387,9	0,0817	0,0741	0,0942	0,0854	0,073	0,169	0,093	0,129
		4	—	210,1	315,1	238,8	358,2	0,0339	0,0308	0,0433	0,0393	0,073	0,169	0,093	0,129
1000	20	2	—	351,2	526,8	405,4	608,2	0,0930	—	0,1071	—	0,123	0,200	0,111	0,140
		4	—	335,4	503,0	383,6	575,4	0,0438	—	0,0492	—	0,123	0,200	0,111	0,140
	25	2	—	285,0	427,4	325,0	487,5	0,1025	0,0929	0,1174	0,1065	0,119	0,216	0,112	0,150
		4	—	268,9	403,4	302,4	453,6	0,0478	0,0433	0,0505	0,0458	0,119	0,216	0,112	0,150
1200	20	2	—	523,4	785,1	609,7	914,5	0,1389	—	0,1610	—	0,161	0,309	0,154	0,197
		4	—	503,0	754,5	581,8	872,7	0,0661	—	0,0768	—	0,161	0,309	0,154	0,197
	25	2	—	429,6	644,3	499,3	748,9	0,1568	0,1422	0,1817	0,1649	0,161	0,311	0,144	0,185
		4	—	409,8	614,7	470,1	705,1	0,0741	0,0672	0,0843	0,0757	0,161	0,311	0,144	0,185

* Наружный диаметр кожуха, мм.

** Проходное сечение определено для ряда 1.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Поверхность теплообмена по наружному диаметру труб и площадь проходного сечения по трубному пространству для аппаратов типа КП

Таблица 8

Внутренний диаметр кожуха, мм	Наружный диаметр труб, мм	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Поверхность теплообмена, м², при числе ходов по трубам			Площадь проходного сечения одного хода по трубам, м², не менее, при толщине труб, мм					
						2,0			2,5		
						при числе ходов по трубам					
			2	4	6	2	4	6	2	4	6
600	20	1,0	126,2	112,7	107,4	0,024	0,012	0,009	—	—	—
		1,6; 2,5	130,4	116,8	111,5	0,024	0,014	0,008	—	—	—
	25	1,0	102,2	88,1	83,4	0,035	0,013	0,008	0,032	0,012	0,007
		1,6; 2,5	106,4	92,3	87,6	0,038	0,016	0,010	0,035	0,014	0,009
700	20	1,0	182,7	166,9	157,1	0,046	0,018	0,013	—	—	—
		1,6; 2,5	187,6	171,8	162,0	0,049	0,021	0,013	—	—	—
	25	1,0	141,8	125,8	120,1	0,048	0,020	0,010	0,044	0,019	0,009
		1,6; 2,5	147,4	132,4	125,8	0,053	0,020	0,014	0,048	0,018	0,013
800	20	1,0	240,0	221,2	212,1	0,060	0,027	0,017	—	—	—
		1,6	246,1	228,0	218,2	0,063	0,028	0,020	—	—	—
		2,5	251,7	233,6	223,8	0,066	0,028	0,018	—	—	—
	25	1,0	194,5	174,7	169,1	0,068	0,30	0,017	0,062	0,028	0,015
		1,6; 2,5	200,2	180,4	174,7	0,072	0,30	0,021	0,066	0,028	0,019
900	20	1,0	317,6	296,5	288,3	0,082	0,038	0,022	—	—	—
		1,6; 2,5	324,0	302,9	294,7	0,085	0,038	0,026	—	—	—
	25	1,0	252,9	233,1	224,7	0,090	0,039	0,024	0,082	0,035	0,022
		1,6; 2,5	258,6	238,8	228,4	0,094	0,043	0,027	0,085	0,039	0,025
1000	20	1,0	399,0	377,2	365,9	0,104	0,049	0,030	—	—	—
		1,6; 2,5	405,4	382,8	372,3	0,107	0,049	0,033	—	—	—
	25	1,0; 1,6; 2,5	325	302,4	293,9	0,117	0,051	0,034	0,106	0,046	0,030
1200	20	1,0	592,7	564,8	552,0	0,164	0,068	0,044	—	—	—
		1,6	601,7	573,5	561,1	0,164	0,073	0,048	—	—	—
		2,5	609,7	580,3	569,0	0,161	0,076	0,048	—	—	—
	25	1,0	481,8	452,6	441,3	0,151	0,075	0,043	0,137	0,068	0,039
		1,6	491,3	462,0	450,7	0,176	0,082	0,050	0,160	0,074	0,045
		2,5	499,3	470,0	458,8	0,182	0,083	0,055	0,165	0,075	0,050

ТУ 3612-023-00220302-01

Таблица 9

Поверхность теплообмена по наружному диаметру труб и площадь проходных сечений по трубному и межтрубному пространствам для аппаратов типа ТУ.

Внутренний диаметр кожуха, мм	Наружный диаметр труб, мм	Поверхности теплообмена, $м^2$, при длине прямого участка труб, мм			Площадь проходного сечения одного хода по трубам, $м^2$, не менее, при толщине стенки труб, мм		Площадь проходных сечений по межтрубному пространству, $м^2$	
		3000	6000	9000	2,0	2,5	в вырезе перегородки	между перегородками**
325*	20	16,3	32,2	—	0,0084	—	0,0101	0,0151
	25	12,1	23,9	—	0,0087	0,0079	0,0129	0,0150
400	20	31,4	61,6	—	0,0161	—	0,0178	0,0280
	25	23,0	45,2	—	0,0163	0,0148	0,0255	0,0250
500	20	52,0	101,3	—	0,0263	—	0,0265	0,0400
	25	41,7	81,2	—	0,0291	0,0264	0,0269	0,0438
600	20	—	144,4	—	0,0374	—	0,0414	0,0603
	25	—	115,5	—	0,0412	0,0374	0,0397	0,0586
700	20	—	202,0	—	0,0521	—	0,0531	0,0720
	25	—	160,0	—	0,0568	0,0515	0,0801	0,0810
800	20	—	274,5	406,4	0,0703	—	0,0693	0,0880
	25	—	212,5	314,7	0,0751	0,0681	0,0772	0,0900
900	20	—	353,7	522,9	0,0902	—	0,0849	0,1032
	25	—	286,9	423,9	0,1007	0,0914	0,0875	0,1183
1000	20	—	450,0	664,0	0,1141	—	0,1049	0,1300
	25	—	354,2	522,8	0,1239	0,1124	0,1063	0,1375
1200	20	—	662,4	974,4	0,1664	—	0,1496	0,2091
	25	—	554,5	800,7	0,1883	0,1708	0,1385	0,1999
1400	20	—	934,1	1369,7	0,2323	—	0,1981	0,2546
	25	—	758,8	1112,5	0,2600	0,2358	0,1953	0,2513

* Наружный диаметр кожуха, мм.

** Проходное сечение определено для ряда 1.

Примечание к табл. 7-9. Поверхность теплообмена приведена без учета толщин трубных решеток.

Инв N подл	Подп и дата	Взам инв N	Инв N дубл	Подп и дата

Таблица 10

Материалы, применяемые для изготовления сборочных единиц основных узлов и деталей аппаратов типов ТП, ХП, КП, ТУ

Тип аппарата	Исполнение аппарата по материалу	Материал							
		кожуха и крышки	распределительной камеры и крышки	теплообменных труб	трубной решетки	перегородки	прокладок кожуха	прокладок распределительной камеры	прокладок плавающей головки
ТП, ТУ, ХП, КП	М1	Ст3сп по ГОСТ 380, ГОСТ 14637. Сталь марки 16ГС по ГОСТ 5520. Трубы – сталь марки 20 по ГОСТ 1050, ГОСТ 8731 гр. В или сталь Ст3сп по ГОСТ 380, ГОСТ 10706 гр.В	Ст3сп, Ст3пс[1] по ГОСТ 380, ГОСТ 14637. Сталь марки 16ГС[2] по ГОСТ 5520. Трубы – сталь марки 20 по ГОСТ 1050, ГОСТ 8731 гр. В или сталь марки Ст3сп по ГОСТ 380, ГОСТ 10706 гр.В	Сталь марок 10 и 20 по ГОСТ 1050, ГОСТ 550 гр.А, ГОСТ 8733 [3] грВ и трубы электросварные по технической документации, утвержденной в установленном порядке[4]	Сталь марки 16ГС по ГОСТ 5520 и ГОСТ 19281, ГОСТ 8479 гр.IV-КП.245	Ст3сп по ГОСТ 380, ГОСТ 14637	Картон асбестовый по ГОСТ 2850 в оболочке из алюминия марки АДОМ или АД1.М по ГОСТ 13726. Сталь марки 08кп по ГОСТ 1050, ГОСТ 1577, ГОСТ 9045 ВГ. гр. III или сталь марки 10895 по ГОСТ 11036, ТУ14-1-1189. Паронит по ГОСТ 481		Алюминий марки АД по ГОСТ 21631. Латунь Л63 по ГОСТ 2208. Сталь 08кп по ГОСТ 1577, ГОСТ 9045 ВГ. гр. III
ХП, КП	М3	См. исполнение М1		Латунь марки ЛАМш 77-2-0,05 ГОСТ 15527, ГОСТ 21646	Сталь марки 16ГС по ГОСТ 5520 и ГОСТ 19281, ГОСТ 8479, гр.IV-КП.245 с наплавкой латунью марки ЛО 62-1 или Л63 по ГОСТ 15527, ГОСТ 931	См. исполнение М1	Паронит по ГОСТ 481. Картон асбестовый по ГОСТ 2850 в оболочке из алюминия марки АДОМ или АД1.М по ГОСТ 13726 или в оболочке из латуни марки НМЛ63, ГОСТ 2208		Латунь Л63 по ГОСТ 2208

Продолжение табл. 10

Тип аппарата	Исполнение аппарата по материалу	Материал							
		кожуха и крышки	распределительной камеры и крышки	теплообменных труб	трубной решетки	перегородки	прокладок кожуха	прокладок распределительной камеры	прокладок плавающей головки
ТП, ТУ	М4	См. исполнение М1	Двухслойная сталь марки 16ГС + 08Х13 или Ст3сп + 08Х13 по ГОСТ 10885	Сталь марки 15Х5М или Х8 по ГОСТ 550 гр. А	Сталь марки 15Х5М по ГОСТ 20072, ГОСТ 7350 [3] гр. М26 и ГОСТ 8479 гр.IV-КП.395	См. исполнение М1			Сталь 08Х13 по ГОСТ 7350 или ГОСТ 5949
ХП, КП	М12	См. исполнение М1		Сталь марки 08Х22Н6Т по ГОСТ 5632, ГОСТ 9941. Сталь марки 12Х18Н10Т[3] по ГОСТ 5632, ГОСТ 9941	Сталь марки 16ГС по ГОСТ 5520, ГОСТ 8479	См. исполнение М1			
ТП, ХП, КП, ТУ	М13			Сталь марок 12Х18Н10Т, 08Х18Н10Т по ГОСТ 5632, ГОСТ 7350 гр. М26, ГОСТ 25054 гр. IV и технической документации, утвержденной в установленном порядке.		См. исполнение М1			Сталь 08Х18Н10 по ГОСТ 7350 или ГОСТ 5949

Инв N подл | Подп и дата | Взам инв N | Инв N дубл | Подп. и дата

Продолжение табл. 10

Тип аппарата	Исполнение аппарата по материалу	Материал кожуха и крышки	Материал распределительной камеры и крышки	Материал теплообменных труб	Материал трубной решетки	Материал перегородки	Материал прокладок кожуха	Материал прокладок распределительной камеры	Материал прокладок плавающей головки
ТП, ТУ	Б3	Двухслойная сталь марки 16ГС + 10Х17Н13М2Т или Ст3сп + 10Х17Н13М2Т по ГОСТ 10885	Двухслойная сталь марки 16ГС + 10Х17Н13М2Т или Ст3сп + 10Х17Н13М2Т по ГОСТ 10885	Сталь марки 10Х17Н13М2Т по ГОСТ 5632, ГОСТ 9941	Сталь марки 10Х17Н13М2Т по ГОСТ 5632, ГОСТ 7350 гр. М26, ГОСТ 25054 гр. IV	Сталь марки 10Х17Н13М2Т по ГОСТ 5632, ГОСТ 7350 гр. М26	См. исполнение Б2	См. исполнение Б2	Сталь 08Х18Н10Т по ГОСТ 7350 или ГОСТ 5949
ХП, КП			См. исполнение Б2					См. исполнение М1	
ТУ	Б7	Двухслойная сталь марки 16ГС + 08Х13 или Ст3сп + 08Х13 по ГОСТ 10885		Сталь марки 15Х5М или Х8 по ГОСТ 550 гр. А	Сталь марки 15Х5М по ГОСТ 20072, ГОСТ 7350 [5] гр. М26 и ГОСТ 8479 гр. IV- КП.395	Сталь марки 15Х5М по ГОСТ 5632, ГОСТ 7350 гр. М26	См. исполнение Б1		Сталь 08Х13 по ГОСТ 7350 или ГОСТ 5949

[1] Применять только для ХП, КП.
[2] Применять для ТП, ТУ.
[3] Применять только по согласованию с заказчиком.
[4] Применять только по согласованию с заказчиком на условное давление до 4,0 МПа и температуры до 400 °С.
[5] $\sigma_т \geq 395$ МПа.
[6] Применять для сред не вызывающих коррозионное растрескивание.

Примечания:

1. Допускается изготавливать сборочные единицы из материалов других марок, предусмотренных ОСТ 26-291 и по механическим свойствам и коррозионной стойкости не уступающим материалам, указанным в таблице 10.
2. Пределы применения материалов, технические требования к материалам должны соответствовать ОСТ 26-291.
3. Выбор материала прокладок следует производить с учетом рабочей среды, параметров и ее коррозийности.
4. Допускается применение спирально-навитых прокладок по ОСТ 26.240.453.
5. Для исполнения М12 крепление труб в трубных решетках производить по технологии, согласованной с ОАО «ВНИИТГхимнефтеаппаратуры» (г. Волгоград).

Инв N подл | Подп и дата | Взам инв N | Инв N дубл | Подп. и дата

Изм. 3912-023-00220302-01

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Изм. Лист N докум. Подп. Дата

Таблица 11

Масса аппаратов типа ТП
при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		3000		6000		3000		6000		3000	6000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
325*	2,5	950	1000	1400	1470	920	960	1330	1390	950	1400
	4,0	1150	1180	1600	1670	1070	1150	1530	1560	1150	1600
400	2,5	1390	1420	2050	2150	1340	1370	1940	2050	1400	2070
	4,0	1690	1740	2340	2430	1640	1680	2240	2300	1700	2360
	6,3	2190	-	2880	-	2140	-	2770	-	2200	2900
500	2,5	2080	2140	3030	3140	1970	2000	2800	2880	2070	3000
	4,0	2510	2600	3680	3790	2410	2450	3450	3530	2500	3650
	6,3	3310	-	4480	-	3200	-	4270	-	3300	4450
	8,0	4270	-	5680	-	4160	-	5500	-	4260	5650

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Изм. Лист N° докум. Подп. Дата

Продолжение табл. 11

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, Не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
600		2 хода									
	1,6	3940	4100	-	-	3700	3840	-	-	3990	-
	2,5	4180	4300	-	-	3880	4010	-	-	4200	-
	4,0	5050	5210	-	-	4750	4880	-	-	5100	-
	6,3	6720	-	-	-	6500	-	-	-	6750	-
	8,0	8100	-	-	-	7830	-	-	-	8150	-
		4 хода									
	1,6	3820	3960	-	-	3600	3720	-	-	3920	-
	2,5	4100	4170	-	-	3780	3900	-	-	4100	-
	4,0	4880	5020	-	-	4700	4820	-	-	5000	-
	6,3	6480	-	-	-	6400	-	-	-	6620	-
	8,0	7980	-	-	-	7730	-	-	-	8020	-
700		2 хода									
	1,6	5550	5780	-	-	5100	5280	-	-	5550	-
	2,5	6180	6410	-	-	5730	5910	-	-	6180	-
	4,0	7330	7560	-	-	6880	7060	-	-	7330	-
	6,3	9740	-	-	-	9300	-	-	-	9720	-
	8,0	12310	-	-	-	11870	-	-	-	12290	-

Продолжение табл. 11

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		4 хода									
700	1,6	5400	5600	-	-	5000	5170	-	-	5400	-
	2,5	6050	6250	-	-	5650	5820	-	-	6050	-
	4,0	7160	7360	-	-	6750	6920	-	-	7150	-
	6,3	9570	-	-	-	9180	-	-	-	9580	-
	8,0	12110	-	-	-	11720	-	-	-	12120	-
		2 хода									
800	1,6	7000	7400	9350	9740	6790	7040	8750	9080	7100	9550
	2,5	7500	7900	10100	10650	7150	7450	9300	9680	7600	10270
	4,0	9150	9450	11700	12200	9100	9350	10990	11370	9250	11870
	6,3	11590	-	14580	-	11120	-	13870	-	11700	14750
	8,0	16650	-	20200	-	16120	-	19490	-	16700	20370
		4 хода									
	1,6	6850	7150	9150	9570	6620	6860	8550	8800	6900	9300
	2,5	7400	7850	9950	10370	7050	7350	9150	9400	7450	10100
	4,0	9100	9360	11500	11920	8930	9170	10740	11090	9100	11650
	6,3	11440	-	14350	-	10900	-	13600	-	11500	14550
	8,0	16500	-	20000	-	15950	-	19240	-	16500	20060

Продолжение табл. 11

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, Не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
900		2 хода									
	1,6	8500	11500	8890	12090	7710	10290	8030	10760	8450	11420
	2,5	9670	12950	10060	13540	8880	11740	9200	12210	9620	12870
	4,0	11730	15110	12120	15700	10880	13900	11200	14340	11610	15030
	6,3	15800	-	16190	-	15030	-	15350	-	15750	19470
		4 хода									
	1,6	8350	11260	8750	11820	7590	10070	7890	10520	8290	11140
	2,5	9540	12720	9920	13820	8760	11520	9060	11970	9460	12590
	4,0	11500	14860	11880	15420	10730	13660	11030	14110	11420	14720
	6,3	15620	-	16000	-	14850	-	15160	-	15550	19140
1000		2 хода									
	1,6	10700	11200	14770	15500	9950	10550	13480	14250	10780	14900
	2,5	11370	11850	15470	16200	10500	11100	14180	14900	11450	15600
	4,0	13920	14400	18100	18900	13050	13650	16900	17650	14000	18200
	6,3	18900	-	24250	-	18040	-	23050	-	18980	24400
		4 хода									
	1,6	10480	10950	14420	15100	9700	10300	13150	13850	10500	14500
	2,5	11150	11600	15120	15800	10300	10850	13860	14550	11300	15160
	4,0	13690	14150	17750	18550	12850	13450	16600	17300	13750	17800
	6,3	18670	-	23900	-	17800	-	22700	-	18690	23960

Продолжение табл. 11

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
1200		2 хода									
	1,6	14720	15450	20040	21140	13470	14080	18500	19400	14900	20370
	2,5	16690	17600	21900	23000	15550	16200	20100	21100	16900	22230
	4,0	21200	21930	26680	27800	19970	20800	25100	26000	21400	27000
	6,3	28300	-	35500	-	27100	-	33700	-	28500	35830
		4 хода									
	1,6	14560	15270	19600	20700	13180	13900	18100	18970	14640	19830
	2,5	16280	17100	21500	22600	15290	15870	19900	20770	16500	21700
	4,0	20900	21600	26300	27400	19680	20500	24800	25670	21100	26700
	6,3	28000	-	35060	-	26800	-	33300	-	28220	35290

* Наружный диаметр кожуха.

Таблица 12

Масса аппаратов типа ТП
при расположении отверстий под трубы по вершинам треугольников.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
600	1,6	4450	4650	-	-	4170	4350	-	-	4500	-
	2,5	4550	4750	-	-	4250	4400	-	-	4600	-
	4,0	5450	5650	-	-	5150	5300	-	-	5500	-
	6,3	6900	-	-	-	6600	-	-	-	6960	-
	8,0	9450	-	-	-	9100	-	-	-	9500	-
		4 хода									
	1,6	4280	4430	-	-	4020	4160	-	-	4280	-
	2,5	4380	4530	-	-	4110	4200	-	-	4380	-
	4,0	5280	5430	-	-	4990	5100	-	-	5280	-
	6,3	6700	-	-	-	6430	-	-	-	6740	-
	8,0	9280	-	-	-	8950	-	-	-	9280	-
		2 хода									
700	1,6	5810	6060	-	-	5390	5600	-	-	5900	-
	2,5	6440	6690	-	-	6020	6230	-	-	6530	-
	4,0	7590	7840	-	-	7170	7380	-	-	7680	-
	6,3	10000	-	-	-	9590	-	-	-	10070	-
	8,0	12570	-	-	-	12160	-	-	-	12640	-

Продолжение табл. 12

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		4 хода									
700	1,6	5620	5840	-	-	5150	5330	-	-	5580	-
	2,5	6270	6490	-	-	5800	5980	-	-	6230	-
	4,0	7380	7600	-	-	6900	7080	-	-	7330	-
	6,3	9790	-	-	-	9330	-	-	-	9760	-
	8,0	12330	-	-	-	11870	-	-	-	12300	-
		2 хода									
800	1,6	7500	7950	10150	10850	6900	7300	9250	9700	7530	10200
	2,5	8450	8800	10850	11500	7820	8100	9900	10300	8480	10900
	4,0	9870	10220	12550	13500	9250	9530	11600	12120	9900	12600
	6,3	12200	-	15450	-	11570	-	14500	-	12230	15500
	8,0	17100	-	20800	-	16470	-	19860	-	17130	20850
		4 хода									
	1,6	7280	7700	9800	10450	6700	7150	8900	9300	7240	9800
	2,5	8230	8560	10600	11100	7600	7850	9550	9900	8190	10460
	4,0	9650	9980	12250	13100	9000	9280	11240	11700	9600	12200
	6,3	11980	-	15200	-	11300	-	14140	-	11940	15100
	8,0	16880	-	20600	-	16230	-	19500	-	16840	20400

Продолжение табл. 12

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, Мпа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
900		2 хода									
	1,6	9060	12340	9500	13010	8220	11060	8590	11600	9080	12360
	2,5	10230	13790	10670	14460	9390	12510	9760	13050	10250	13810
	4,0	12290	15950	12730	16620	11390	14670	11760	15180	12240	15970
	6,3	16360	-	16800	-	15540	-	15910	-	16380	20410
		4 хода									
	1,6	8820	11970	9270	12600	8020	10710	8360	11220	8820	11930
	2,5	10010	13430	10440	14060	9190	12160	9530	12670	9990	13380
	4,0	11970	15570	12400	16200	11160	14300	11500	14810	11950	15510
	6,3	16090	-	16520	-	15280	-	15630	-	16080	19930
1000		2 хода									
	1,6	11550	12100	15900	16750	10530	11150	14350	15150	11600	15950
	2,5	12000	12650	16650	17490	11100	11750	15060	15850	12050	16680
	4,0	14650	15200	19350	20200	13650	14300	17780	18600	14700	19400
	6,3	19550	-	24800	-	18530	-	23950	-	19600	24850
		4 хода									
	1,6	11230	11750	15420	16250	10190	10800	13850	14600	11200	15350
	2,5	11750	12300	16170	16970	10760	11380	14560	15300	11750	16060
	4,0	14350	14850	18870	19680	13300	13950	17300	18050	14350	18800
	6,3	19230	-	24320	-	18190	-	23450	-	19200	24200

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 12

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, Мпа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		2 хода									
1200	1,6	16700	17550	23300	24600	15150	15900	21160	22200	16800	23650
	2,5	18600	19450	24900	26200	17040	17750	22750	23800	18700	25250
	4,0	20600	21450	28500	29800	19350	20370	27150	28200	20800	28850
	6,3	28950	-	36050	-	27490	-	33900	-	29150	36400
		4 хода									
	1,6	16350	17200	22690	23400	14800	15440	20530	21500	16290	22880
	2,5	18200	19000	24300	25500	16620	17290	22100	23100	18190	24480
	4,0	20190	21000	27890	29250	18930	19900	26500	27600	20300	28080
	6,3	28550	-	35550	-	27070	-	33270	-	28600	35600

ТУ 3612-023-00225332-01

Таблица 13

Масса аппаратов типа XII
при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов

Размеры в мм

Внутренний диаетр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		3000		6000		3000		6000		3000	6000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
325*	4,0	1030	1070	1520	1570	1000	1050	1450	1490	1030	1520
	6,3	1360	-	1830	-	1330	-	1760	-	1360	1830
400	4,0	1640	1700	2250	2350	1590	1640	2150	2210	1650	2270
	6,3	2000	-	2750	-	1950	-	2600	-	2010	2770
500	4,0	2400	2460	3430	3540	2300	2360	3300	3380	2390	3400
	6,3	3000	-	4180	-	2890	-	3980	-	2990	4150

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. №

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 13

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
600	2,5	4150	4310	-	-	3880	4010	-	-	4200	-
	4,0	4800	4960	-	-	4500	4630	-	-	4850	-
	6,3	6260	-	-	-	6000	-	-	-	6290	-
		4 хода									
	2,5	4050	4190	-	-	3780	3900	-	-	4070	-
	4,0	4680	4820	-	-	4400	4520	-	-	4720	-
	6,3	6140	-	-	-	5900	-	-	-	6160	-
		2 хода									
700	2,5	6030	6260	-	-	5580	5760	-	-	6030	-
	4,0	6930	7160	-	-	6480	6660	-	-	6930	-
	6,3	9030	-	-	-	8590	-	-	-	9010	-
		4 хода									
	2,5	5870	6070	-	-	5470	5640	-	-	5870	-
	4,0	6700	6900	-	-	6290	6460	-	-	6690	-
	6,3	8750	-	-	-	8360	-	-	-	8760	-

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 13

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
800	1,6	6690	7000	9200	9700	6220	6550	8490	8870	6800	9370
	2,5	7180	7480	9780	10220	6700	6950	9070	9450	7290	9950
	4,0	8150	8450	10700	11200	7750	7920	9990	10500	8250	10870
	6,3	10400	-	13050	-	9910	-	12340	-	10490	13220
		4 хода									
	1,6	6540	6850	8970	9390	6050	6400	8240	8590	6650	9060
	2,5	7030	7320	9550	9970	6530	6770	8820	9170	7090	9640
	4,0	8050	8400	10500	10950	7600	7840	9740	10100	8050	10560
	6,3	10300	-	12850	-	9790	-	12090	-	10300	12910
		2 хода									
900	1,6	8400	11400	8790	11990	7610	10190	7930	10660	8350	11320
	2,5	9720	13000	10110	13590	8930	11790	9250	12260	9670	12920
	4,0	11510	14890	11900	15480	10660	13680	10980	14120	11390	14810
	6,3	15090	-	15480	-	14320	-	14640	-	15040	18760
		4 хода									
	1,6	8240	11150	8640	11710	7480	9960	7780	10410	8180	11030
	2,5	9540	12720	9920	13280	8760	11520	9060	11970	9460	12590
	4,0	11190	14550	11570	15110	10420	13350	10720	13800	11110	14410
	6,3	14760	-	15140	-	13990	-	14300	-	14690	18280

Продолжение табл. 13

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		2 хода									
1000	1,6	10220	10750	13920	14650	9400	9900	12630	13300	10300	14050
	2,5	11020	11500	14770	15500	10160	10600	13480	14200	11100	14900
	4,0	13220	13700	16920	17650	12360	12760	15630	16350	13300	17050
	6,3	18900	-	23960	-	18040	-	22670	-	18980	24090
		4 хода									
	1,6	10050	10600	13550	14350	9250	9750	12400	13100	10150	13750
	2,5	10800	11300	14450	15200	10000	10450	13250	13960	10950	14650
	4,0	12990	13450	16570	17270	12120	12500	15270	15850	13150	16600
	6,3	18670	-	23610	-	17800	-	22310	-	18700	23650
		2 хода									
1200	1,6	15000	15750	20270	21400	13870	15000	18500	19400	15200	20600
	2,5	16750	17500	22100	23200	15470	16100	20200	21100	16900	22400
	4,0	21400	22200	26950	28100	20170	20800	25100	26000	21600	27240
	6,3	28300	-	35400	-	27100	-	33500	-	28500	35730
		4 хода									
	1,6	14750	15460	19830	20900	13580	14160	18100	18970	14840	20060
	2,5	16550	17250	21700	22800	15290	15870	19900	20770	16540	21860
	4,0	21200	22000	26700	27800	19880	20460	24800	25670	21240	26700
	6,3	28000	-	35150	-	26800	-	33100	-	28220	35200

* Наружный диаметр кожуха.

Таблица 14

Масса аппаратов типа ХП
при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
600		2 хода									
	2,5	4290	4500	-	-	3980	4150	-	-	4330	-
	4,0	4800	5000	-	-	4500	4650	-	-	4850	-
	6,3	6300	-	-	-	6000	-	-	-	6350	-
		4 хода									
	2,5	4160	4300	-	-	3840	4000	-	-	4150	-
	4,0	4700	4800	-	-	4390	4600	-	-	4700	-
	6,3	6200	-	-	-	5830	-	-	-	6200	-
700		2 хода									
	2,5	6290	6540	-	-	5870	6080	-	-	6380	-
	4,0	7190	7440	-	-	6770	6980	-	-	7280	-
	6,3	9290	-	-	-	8880	-	-	-	9360	-
		4 хода									
	2,5	6090	6310	-	-	5620	5800	-	-	6050	-
	4,0	6920	7140	-	-	6440	6620	-	-	6870	-
	6,3	8970	-	-	-	8510	-	-	-	8940	-

Продолжение табл. 14

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		2 хода									
800	1,6	7200	7560	9650	10170	6580	6860	8600	9050	7240	9600
	2,5	7550	7900	10150	10670	7000	7280	9100	9550	7590	10100
	4,0	8600	9000	11450	12050	7980	8260	10400	10900	8640	11400
	6,3	10600	-	13800	-	9980	-	12750	-	10640	13750
		4 хода									
	1,6	7000	7320	9300	9790	6370	6640	8280	8670	6960	9100
	2,5	7380	7700	9800	10290	6770	7040	8750	9150	7360	9400
	4,0	8470	8850	11150	11670	7750	8100	10150	10570	8430	11000
	6,3	10470	-	13500	-	9750	-	12500	-	10430	13350
		2 хода									
900	1,6	8960	9400	12240	12910	8120	8490	10960	11500	8980	12260
	2,5	10280	10720	13840	14510	9440	9810	12560	13100	10300	13860
	4,0	12070	12510	15730	16400	11170	11540	14450	14960	12020	15750
	6,3	15650	-	19680	-	14830	-	18400	-	15670	19700
		4 хода									
	1,6	8710	9160	11860	12490	7910	8250	10600	11110	8710	11820
	2,5	10010	10440	13430	14060	9190	9530	12160	12670	9990	13380
	4,0	11660	12090	15260	15890	10850	11190	13990	14500	11640	15200
	6,3	15230	-	19120	-	14420	-	17860	-	15220	19070

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 14

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
1000		2 хода									
	1,6	10990	11600	14980	15900	9950	10750	13380	14300	11000	15000
	2,5	11640	12300	15830	16750	10600	11250	14230	15150	11650	15850
	4,0	13430	14050	17680	18650	12350	13000	16080	17050	13450	17700
	6,3	19790	-	25170	-	18730	-	23570	-	19800	25190
		4 хода									
	1,6	10730	11350	14700	15500	9650	10300	13000	13900	10650	14600
	2,5	11480	12050	15500	16350	10500	11000	13850	14750	11400	15400
	4,0	13180	13800	17350	18250	12100	12750	15700	16650	13100	17250
	6,3	19470	-	24700	-	18360	-	22880	-	19360	24590
1200		2 хода									
	1,6	16650	17750	23200	24500	15200	16050	21060	22120	16870	23550
	2,5	17850	18800	24550	25850	16400	17100	22400	23460	18070	24900
	4,0	22170	-	29820	-	20700	-	27680	-	22390	30170
	6,3	27940	-	36410	-	26500	-	34270	-	28160	36760
		4 хода									
	1,6	16300	17550	22850	23600	14820	15800	20400	21430	16360	22780
	2,5	17550	18600	24300	24900	15980	16850	21770	22750	17560	24130
	4,0	21760	-	29200	-	20280	-	27050	-	21880	29400
	6,3	27530	-	35800	-	26080	-	33640	-	27650	35900

Изм. Лист № докум. Подп. Дата
ТУ 3612-023-00220302-11
Лист 47

Таблица 15

Масса аппаратов типа КП
при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
600		2 хода				
	1,0	4080	4300	3760	4000	4100
	1,6	4250	4450	3940	4100	4300
	2,5	4300	4500	4050	4300	4350
		4 хода				
	1,0	3880	4100	3600	3780	3860
	1,6	4060	4230	3750	3900	4060
	2,5	4100	4300	3860	4150	4100
		6 ходов				
	1,0	3800	4020	3550	3700	3780
	1,6	3980	4150	3700	3820	3980
	2,5	4030	4220	3800	4050	4030
700		2 хода				
	1,0	5260	5520	4850	5050	5340
	1,6	5660	5910	5240	5450	5750
	2,5	6230	6480	5810	6020	6320

Продолжение табл. 15

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной 6000		Трубы 25х2 длиной 6000		Трубы 25х2,5 длиной 6000
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
700		4 хода				
	1,0	5090	5310	4610	4780	5020
	1,6	5450	5670	4980	5160	5410
	2,5	6010	6230	5540	5720	5970
		6 ходов				
	1,0	5000	5230	4590	4760	5010
	1,6	5390	5610	4970	5150	5410
	2,5	5950	6170	5530	5710	5970
800		2 хода				
	1,0	6960	7290	6400	6670	7040
	1,6	7330	7670	6760	7040	7420
	2,5	7480	7830	6820	7100	7480
		4 хода				
	1,0	6710	7010	6140	6390	6720
	1,6	7080	7390	6500	6760	7100
	2,5	7230	7550	6560	6820	7160
		6 ходов				
	1,0	6610	6900	6040	6280	6590
	1,6	6980	7280	6400	6650	6970
	2,5	7130	7440	6460	6710	7030

Продолжение табл. 15

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
900		2 хода				
	1,0	8880	9310	8040	8410	8890
	1,6	9260	9700	8420	8790	9280
	2,5	9940	10380	9100	9470	9960
		4 хода				
	1,0	8580	9020	7790	8120	8570
	1,6	8960	9410	8160	8500	8960
	2,5	9660	10090	8840	9180	9640
		6 ходов				
	1,0	8500	8890	7640	7970	8390
	1,6	8880	9280	8020	8350	8780
	2,5	9570	9970	8710	9040	9470
1000		2 хода				
	1,0	10450	11050	9450	10100	10500
	1,6	11500	12100	10400	10860	11500
	2,5	12000	12600	10900	11360	12000
		4 хода				
	1,0	10150	10700	9150	9800	10100
	1,6	11200	11800	10100	10490	11100
	2,5	11700	12250	10570	10990	11600

Продолжение табл. 15

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
1000		6 ходов				
	1,0	10000	10550	9100	9600	10100
	1,6	11050	11600	9950	10370	10950
	2,5	11550	12100	10450	10870	11460
1200		2 хода				
	1,0	16450	17300	15000	15700	16600
	1,6	17300	18100	15900	16600	17450
	2,5	18000	18830	16500	17400	18200
		4 хода				
	1,0	16040	16850	14570	15200	16050
	1,6	16900	17700	15470	16100	16900
	2,5	17600	18400	16100	16950	17700
		6 ходов				
	1,0	15860	16600	14400	15040	15860
	1,6	16700	17460	15300	15900	16700
	2,5	17400	18200	15950	16800	17500

Таблица 16

Масса аппаратов типа ТУ
при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной			Трубы 25х2 длиной			Трубы 25х2,5 длиной		
		3000	6000	9000	3000	6000	9000	3000	6000	9000
		Материал труб								
		Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь
		Масса, кг								
325*	2,5	730	1180	-	700	1100	-	720	1170	-
	4,0	780	1230	-	750	1200	-	770	1220	-
400	2,5	1110	1910	-	1000	1700	-	1080	1880	-
	4,0	1210	1990	-	1100	1780	-	1180	1950	-
	6,3	1460	2350	-	1350	2150	-	1450	2300	-
500	2,5	1630	2700	-	1500	2450	-	1650	2780	-
	4,0	1930	3130	-	1800	2900	-	1950	3210	-
	6,3	2370	3700	-	2250	3450	-	2400	3790	-
600	1,6	-	3980	-	-	3600	-	-	4000	-
	2,5	-	4030	-	-	3700	-	-	4050	-
	4,0	-	4430	-	-	4100	-	-	4450	-
	6,3	-	5480	-	-	5150	-	-	5500	-
700	1,6	-	5340	-	-	4790	-	-	5330	-
	2,5	-	5720	-	-	5170	-	-	5710	-
	4,0	-	6400	-	-	5850	-	-	6390	-
	6,3	-	7740	-	-	7190	-	-	7730	-

Продолжение табл. 16

Размеры в мм

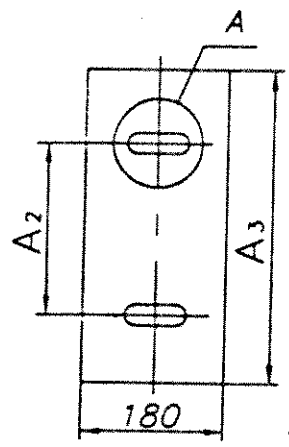
Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной			Трубы 25х2 длиной			Трубы 25х2,5 длиной		
		3000	6000	9000	3000	6000	9000	3000	6000	9000
		Материал труб								
		Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь	Сталь
		Масса, кг								
800	1,6	-	6650	9450	-	5850	8250	-	6550	9300
	2,5	-	7250	10050	-	6450	8850	-	7150	9900
	4,0	-	7950	11100	-	7150	9900	-	7850	10950
	6,3	-	9460	12850	-	8660	11660	-	9370	12700
900	1,6	-	8540	11860	-	7660	10570	-	8630	11990
	2,5	-	9660	13230	-	8780	11940	-	9750	13360
	4,0	-	10380	14120	-	9500	12830	-	10470	14250
1000	1,6	-	10370	14500	-	9200	12650	-	10300	14390
	2,5	-	11020	15450	-	9850	13580	-	10950	15350
	4,0	-	12370	17000	-	11200	15130	-	12300	16890
1200	1,6	-	14800	20880	-	13300	18620	-	15100	21300
	2,5	-	15800	22200	-	14300	20000	-	16100	22620
1400	1,6	-	20150	27960	-	17850	24600	-	20380	28300
	2,5	-	21730	31000	-	19420	27630	-	21960	31340

* Наружный диаметр кожуха.

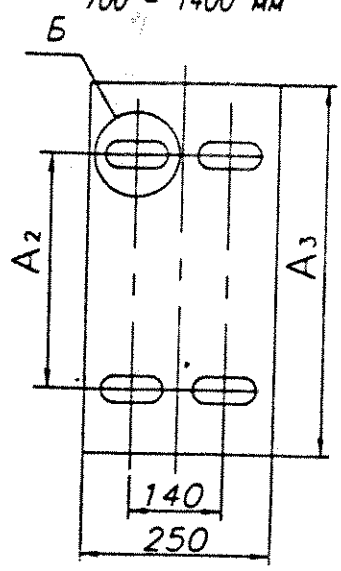
Примечания к табл. 11-16:
1. Масса аппаратов рассчитана для сталей плотностью 7,85 г/см^3.
2. Трубы 25х2 следует применять из сталей высоколегированных марок и латуни.
3. Трубы 25х2,5 следует применять из сталей углеродистых и низколегированных марок.
4. Допускаемое отклонение от значения массы не должно превышать +8%.
5. Масса аппаратов рассчитана для номинальных толщин теплообменных труб и листового проката без учета массы устройства для подвешивания распределительных камер и крышек к ним.

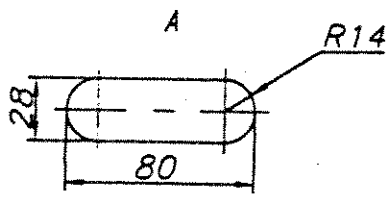
Расположение отверстий в опорах (подвижной, неподвижной) под фундаментные болты для горизонтальных аппаратов

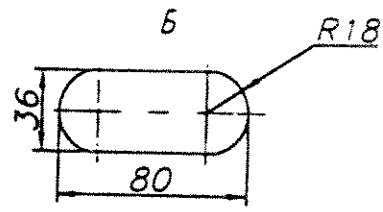
Для кожухов диаметром 325 – 600 мм



Для кожухов диаметром 700 – 1400 мм







Черт 6

Примечания: 1. Для опор аппаратов диаметром 700 и 800 мм паз в опорной плите принимать равным 80х30 мм.

2. Для неподвижной опоры в опорной плите допускается вместо пазов под фундаментные болты выполнять отверстия размером как для подвижной опоры.

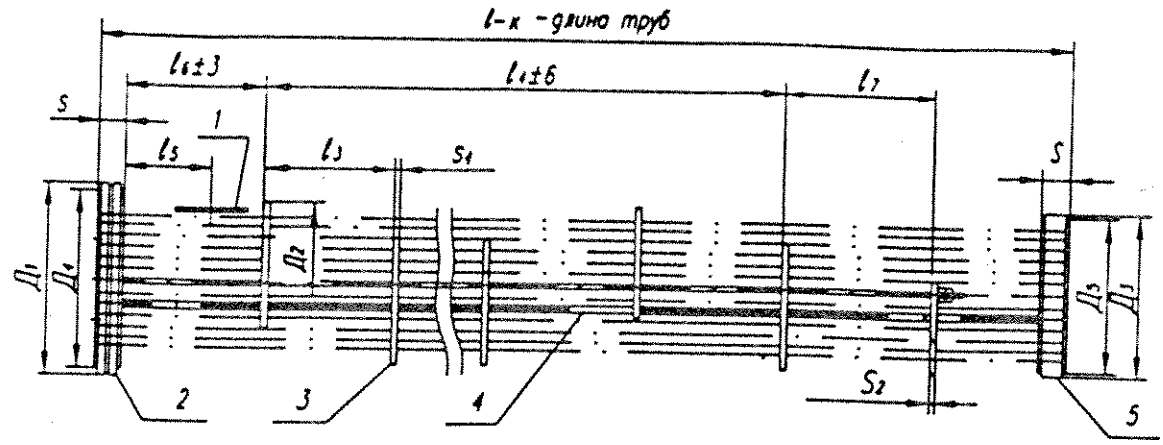
Таблица 17

мм

Тип аппарата	Внутренний диаметр кожуха Дв	А 2	А 3
ТП, ХП, ГУ	325*	330	400
	400		450
	500	380	500
ТП, ХП, КП, ГУ	600	450	600
	700	480	700
	800	500	740
	900	600	850
	1000	650	1000
	1200	800	1100
ГУ	1400	950	1250

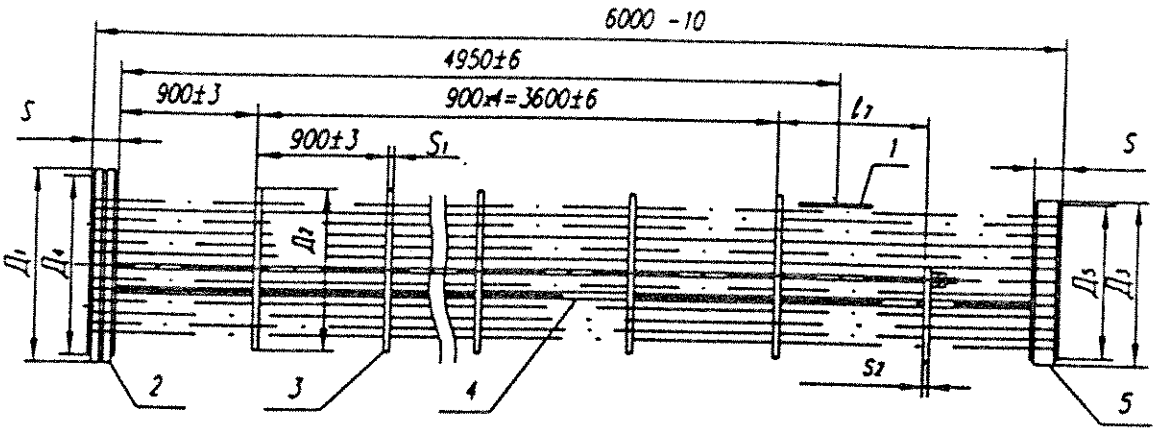
* Наружный диаметр кожуха

Трубный пучок аппарата типов ТП, ХП



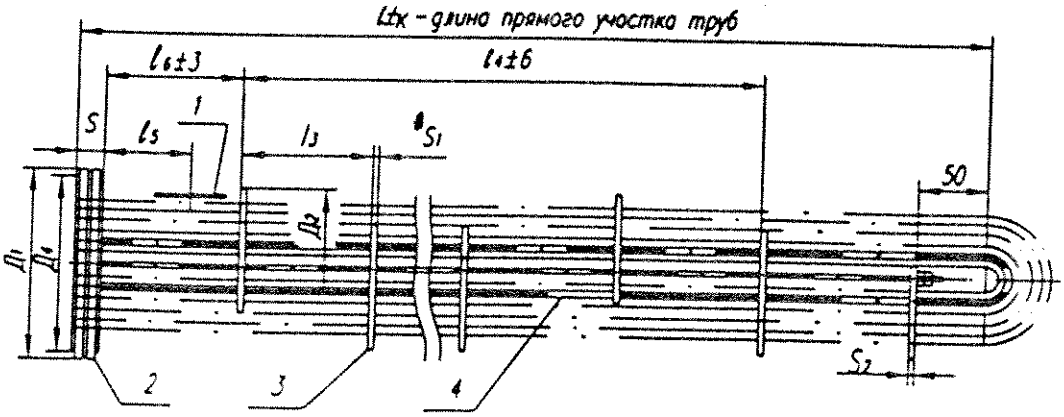
Черт. 7

Трубный пучок аппарата типа КП



Черт. 8

Трубный пучок аппарата типа ТУ



Черт. 9

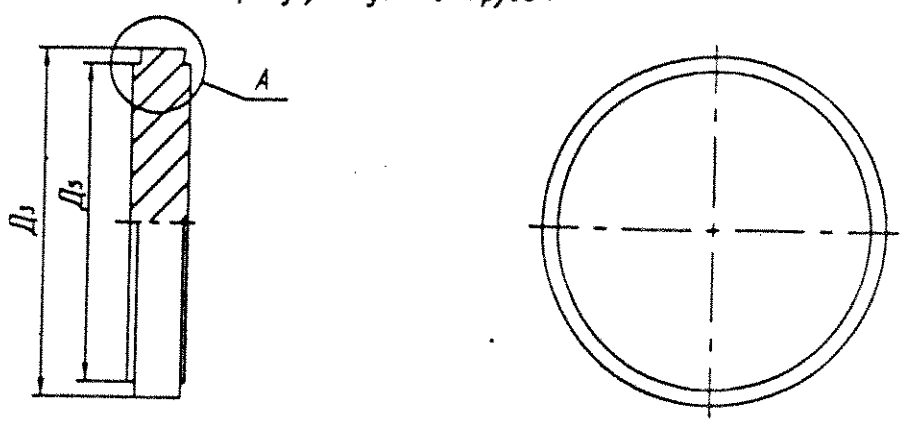
1 – отбойник; 2 – решетка неподвижная; 3 – перегородка;
4 – труба теплообменная; 5 – решетка подвижная.

Примечания к черт. 7–9.

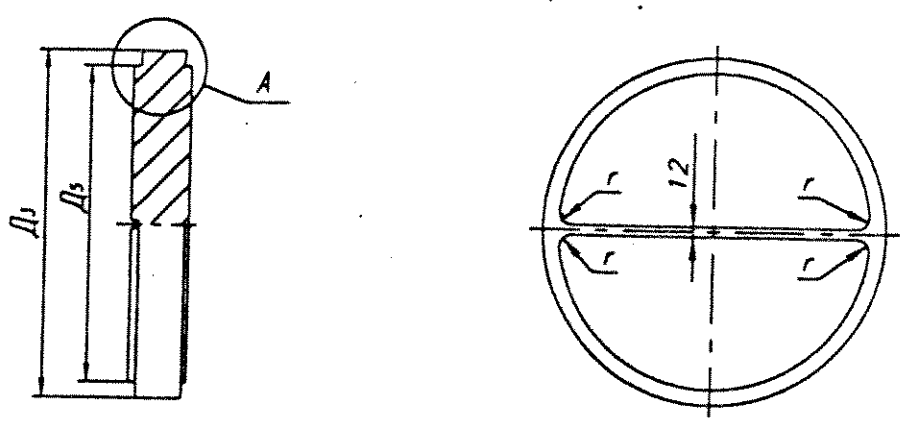
1. Для трубных пучков верхних сдвоенных аппаратов расположение перегородок и отбойника следует принимать в соответствии с расположением штуцеров.
2. К = 5 мм при длине труб 3000 мм и К = 10 мм при длине труб 6000 и 9000 мм.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

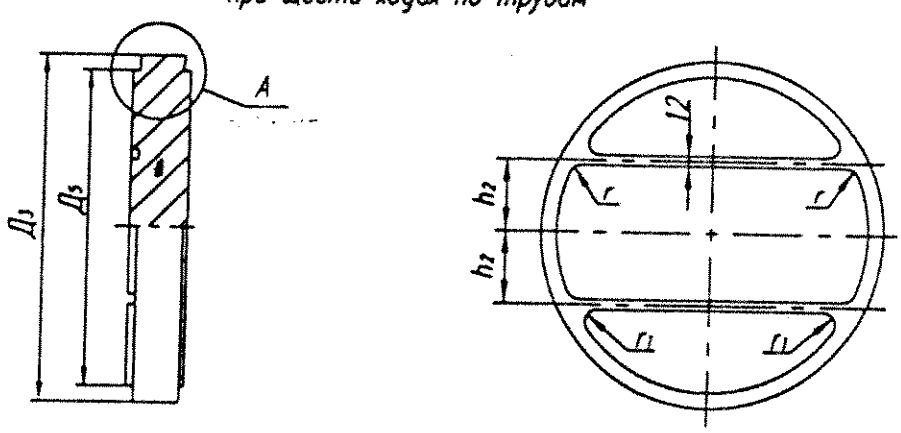
Решетки подвижные для трубных пучков аппаратов типов ТП, ХП, КП при двух ходах по трубам



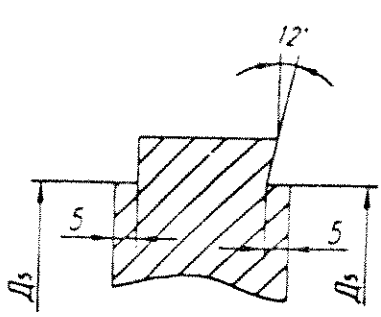
Решетки подвижные для трубных пучков аппаратов типов ТП, ХП, КП при четырех ходах по трубам



Решетки подвижные для трубных пучков аппаратов типа КП при шести ходах по трубам



A



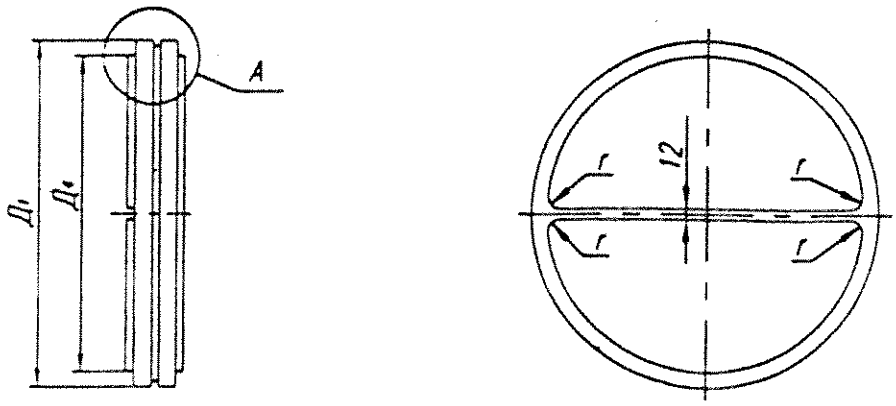
r = 16 мм

r_1 = 12 мм

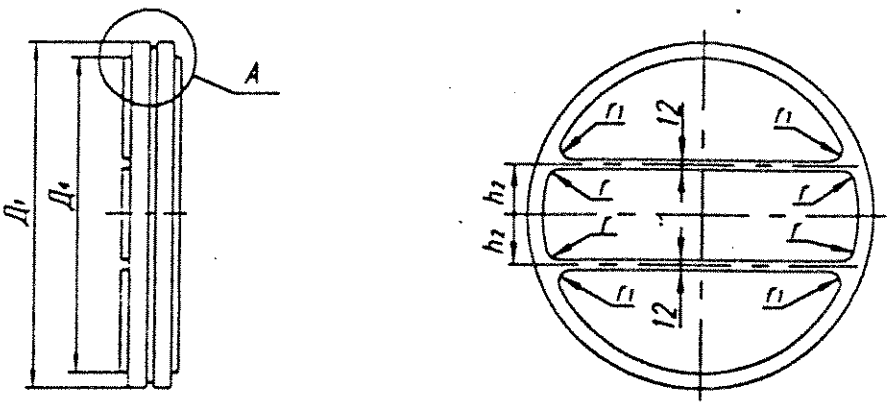
h_2 – согласно табл 25-31

Черт 10

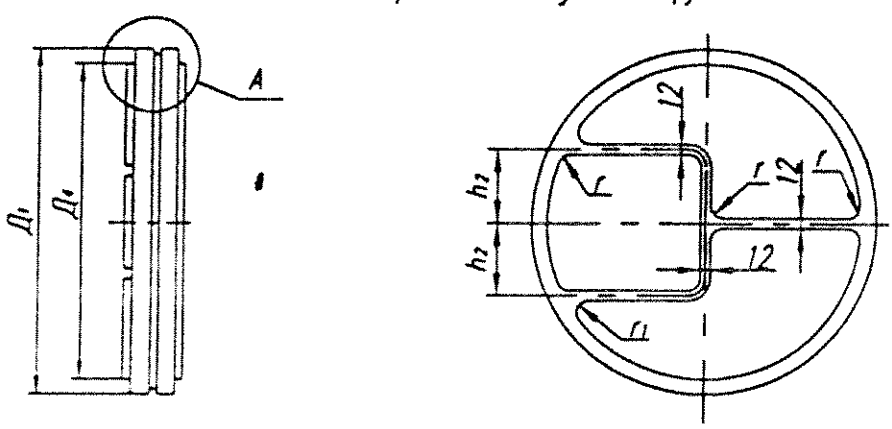
Решетки неподвижные для трубных пучков аппаратов типов ТП, ХП, КП, ТУ при двух ходах по трубам

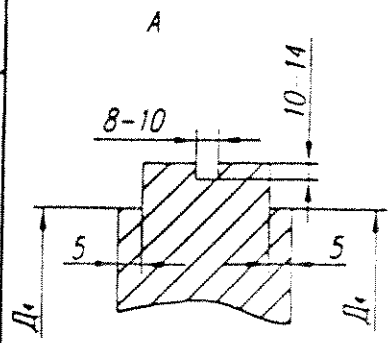


Решетки неподвижные для трубных пучков аппаратов типов ТП, ХП, КП при четырех ходах по трубам



Решетки неподвижные для трубных пучков аппаратов типа КП при шести ходах по трубам





r = 16 мм

r_1 = 12 мм

h_2 – согласно табл. 25-31

Черт. 11

Инв N подл | Подп и дата | Взам инв N | Инв N дубл | Подп и дата

Основные размеры трубных пучков для аппаратов типа ТП и ХП.

Таблица18

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_3$	$Д_4$	$Д_5$	Длина труб l	l_3	l_4	l_5	l_6	l_7	S	S_1	S_2
325*	2,5	363	$Д_2$ **	294	$Д_4$ ***	276	3000	140	2100	205	330	200	40	4	6
	4,0						6000		5180		290				
	6,3	410					3000		2100	225	340		40		
							6000		5180		300				
							3000		1820		400		50		
							6000		4900		360				
400	2,5	457	397	396	395	372	3000	210	1890	230	410	330	45	6	8
	4,0						6000		4830		440				
	6,3	490					3000		1890	225	405		50		
							6000		4830		435				
							3000		1890	250	380		55		
							6000		4830		410				
500	2,5	563	497	496	495	470	3000	260	1820	250	440	310	50	6	8
	4,0	557					6000		4940		380				
	6,3	590					3000		1820		440		55		
							6000		4940		380				
	8,0	631					3000		1820	290	410		70		
							6000		4420		610				
							3000		1300	365	565		75		
							6000		4420		505				

Продолжение табл. 18

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_3$	$Д_4$	$Д_5$	Длина труб l	l_3	l_4	$\sim l_5$	$\sim l_6$	$\sim l_7$	S	S_1	S_2
600	1,6	663	597	592	595	568	6000	320	4800	280	430	360	45	6	8
	2,5									275	425		55		
	4,0	657								290	420		65		
	6,3	710							4160	345	645		80		
	8,0	741								455	655		90		
700	1,6	763	696	690	695	660	6000	360	4680	275	485	420	50	8	10
	2,5	773								290	500		60		
	4,0	757								325	485		70		
	6,3	825							3960	385	780		85		
	8,0	859								480	725		95		
800	1,6	865	796	790	795	760	6000	390	4290	325	730	670	55		
							9000		7410		670				
	2,5	875					6000		4290	320	725		65		
							9000		7410		665				
	4,0	868					6000		4290	340	695		75		
							9000		7410		635				
	6,3	935					6000	385	4235	400	620		95		
							9000		7315		580				
	8,0	974					6000	390	3510	575	920		105		
							9000		6630		860				

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв. N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 18

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_3$	$Д_4$	$Д_5$	Длина труб l	l_3	l_4	l_5	l_6	l_7	S	S_1	S_2
900	1,6	965	895	890	895	862	6000	445	4005	330	830	400	60	8	10
							9000		7565		550				
	2,5	977					6000		4005	340	810		70		
							9000		7565		530				
	4,0	968					6000		4005	380	750		80		
							9000		6675		920				
	6,3	1060					6000		4005	495	690		110		
							9000		6675		855				
1000	1,6	1064	995	990	995	962	6000	500	4500	340	590	590	65	8	10
							9000		7500						
	2,5	1078					6000		4500				75		
							9000		7500						
	4,0	1073					6000	490	4410	375	570		90		
							9000		7350		600				
	6,3	1163					6000	500	3500	605	955		115		
							9000		6500						

ТУ 3612-023-00220332-01

Продолжение табл. 18

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_3$	$Д_4$	$Д_5$	Длина труб l	l_3	l_4	$\sim l_5$	$\sim l_6$	$\sim l_7$	S	S_1	S_2
1200	1,6	1266	1195	1190	1195	1158	6000	615	4305	375	600	570	70	10	12
							9000		6765		870				
	2,5	1294					6000		4305	390	620		85		
							9000		6765		890				
	4,0	1287					6000		3075	515	1150		100		
							9000		6765		805				
	6,3	1385					6000		3075	635	1000		125		
							9000		5535		1270				

* Наружный диаметр кожуха $Д_1$.

** $Д_2$ определяется по $Д_{вн\ фактич}$ минус 3 мм.

*** $Д_4$ определяется по $Д_{вн.\ фактич.}$ минус 5 мм.

Таблица 19

Основные размеры трубных пучков для аппаратов типа КП.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе, Ру, Мпа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_3$	$Д_4$	$Д_5$	S	S_1	S_2	$\sim l_7$
600	1,0	663	597	592	595	568	40	10	12	690
	1,6						45			
	2,5						55			
700	1,0	763	696	690	695	660	45	12	14	
	1,6						50			
	2,5	773					60			
800	1,0	865	796	790	795	760	50			740
	1,6						55			
	2,5	875					65			
900	1,0	965	895	890	895	862	55			
	1,6						60			
	2,5	977					70			
1000	1,0	1064	995	990	995	962	55			
	1,6						65			
	2,5	1078					75			
1200	1,0	1266	1195	1190	1195	1158	60			840
	1,6						70			
	2,5	1294					85			

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Инв N подл | Подп и дата | Взам инв N | Инв N дубл | Подп и дата

Таблица 20

Основные размеры трубных пучков для аппаратов типа ТУ

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_4$	Длина труб l	l_3	l_4	l_5	l_6	S	S_1	S_2
325*	2,5	363	298**	296**	3000	150	2250	205	330	45	4	6
					6000		5250					
	4,0				3000		2250	220	325	55		
					6000		5250					
400	2,5	457	397	395	3000	200	2200	225	375	55	6	8
					6000		5000		475			
	4,0				3000		2200	220	370	65		
					6000		5000		470			
	6,3	490			3000		2200	240	370	75		
					6000		5000		470			
500	2,5	563	497	495	3000	250	2250	245	370	60		
					6000		5250					
	4,0	557			3000		2250	240	365	75		
					6000		5250					
	6,3	590			3000		2250	280	385	90		
					6000		5250					
600	1,6	663	597	595	6000	335	5025	270	455	60		
	2,5							265		70		
	4,0	657						280	450	85		
	6,3	710						335	505	105		

Продолжение табл. 20

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	$Д_1$	$Д_2$	$Д_4$	Длина труб l	l_3	l_4	l_5	l_6	S	S_1	S_2
700	1,6	763	696	695	6000	380	4940	270	500	65	8	10
	2,5	773						280	510	80		
	4,0	757						315	525	95		
	6,3	825						370	580	115		
800	1,6	865	796	795	6000	420	4620	315	705	75		
					9000		7980		525			
	2,5	875			6000		4620	305	695	90		
					9000		7980		515			
	4,0	868			6000		4620	320	690	110		
					9000		7980		510			
	6,3	935			6000		4620	390	760	135		
					9000		7980		580			
900	1,6	965	895	895	6000	445	4895	320	570	85		
					9000		7565		735			
	2,5	977			6000		4895	330	580	95		
					9000		7565		745			
	4,0	968			6000		4895	360	595	120		
					9000		7565		760			

Продолжение табл. 20

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	D_1	D_2	D_4	Длина труб l	l_3	l_4	l_5	l_6	S	S_1	S_2
1000	1,6	1064	995	995	6000	500	4500	335	785	85	8	10
					9000		7500					
	2,5	1078			6000		4500	325	775	105		
					9000		7500					
	4,0	1073			6000		4500	375	805	135		
					9000		7500					
1200	1,6	1266	1195	1195	6000	615	4305	360	910	100	10	12
					9000		7995		565			
	2,5	1294			6000		4305	375	905	120		
					9000		7995		560			
1400	1,6	1468	1395	1395	6000	670	4690	445	700	115		
					9000		7370		860			
	2,5	1504			6000		4690	430	685	140		
					9000		7370		845			

* Наружный диаметр кожуха

** Размер указан для аппаратов из трубы ∅ 325х12.

Примечание к табл. 18-20 Толщину решетки S для исполнений М3 следует увеличить на 5 мм.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв. N дубл. | Подп. и дата

Таблица 21

Масса трубных пучков для аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам квадратов

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		3000		6000		3000		6000		3000	6000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
325*	2,5***	260	280	500	540	230	250	430	460	260	500
	4,0	270	290	510	550	240	260	440	470	270	510
	6,3**	300	320	540	580	270	290	470	500	300	540
400	2,5***	480	510	890	950	430	460	780	840	490	910
	4,0	490	520	900	960	440	470	790	850	500	920
	6,3	510	-	920	-	460	-	810	-	520	940
500	2,5***	780	840	1520	1630	670	710	1290	1370	770	1490
	4,0	810	870	1550	1660	700	740	1320	1400	800	1520
	6,3	850	-	1590	-	740	-	1360	-	840	1560
	8,0***	890	-	1630	-	780	-	1400	-	880	1600

ТУ 3612-023-00220302-01

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 21

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
600	1,6***	2090	2250	-	-	1820	1950	-	-	2140	-
	2,5	2130	2290	-	-	1860	1990	-	-	2180	-
	4,0	2150	2310	-	-	1880	2010	-	-	2200	-
	6,3	2230	-	-	-	1960	-	-	-	2280	-
	8,0***	2270	-	-	-	2000	-	-	-	2320	-
		4 хода									
	1,6***	1970	2110	-	-	1720	1840	-	-	2010	-
	2,5	2010	2150	-	-	1760	1880	-	-	2050	-
	4,0	2030	2170	-	-	1780	2000	-	-	2070	-
	6,3	2110	-	-	-	1860	-	-	-	2150	-
	8,0***	2150	-	-	-	1900	-	-	-	2190	-
		2 хода									
700	1,6***	2980	3210	-	-	2530	2710	-	-	2980	-
	2,5	3030	3260	-	-	2580	2760	-	-	3030	-
	4,0	3060	3290	-	-	2610	2790	-	-	3060	-
	6,3	3180	-	-	-	2740	-	-	-	3160	-
	8,0***	3260	-	-	-	2820	-	-	-	3240	-

ТМ 3812-023-00221332-01

Инв. N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв. N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 21

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		4 хода									
700	1,6***	2790	2990	-	-	2390	2560	-	-	2790	-
	2,5	2840	3040	-	-	2440	2610	-	-	2840	-
	4,0	2880	3080	-	-	2470	2640	-	-	2870	-
	6,3	3000	-	-	-	2610	-	-	-	3010	-
	8,0***	3080	-	-	-	2690	-	-	-	3090	-
		2 хода									
800	1,6	3780	4080	5560	6000	3310	3560	4850	5230	3890	5730
	2,5	3840	4140	5620	6060	3370	3620	4910	5290	3950	5790
	4,0	3890	4190	5670	6110	3420	3670	4960	5340	4000	5840
	6,3	4070	-	5850	6290	3600	-	5140	-	4180	6020
	8,0***	4180	-	5960	6400	3710	-	5250	-	4290	6130
		4 хода									
	1,6	3630	3920	5330	5750	3140	3380	4600	4950	3690	5420
	2,5	3690	3980	5390	5810	3200	3440	4660	5010	3750	5480
	4,0	3740	4030	5440	5860	3250	3490	4710	5060	3800	5530
	6,3	3920	-	5620	6040	3430	-	4890	-	3980	5710
	8,0***	4030	-	5730	6150	3540	-	5000	-	4090	5820

Продолжение табл. 21

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной 6000		Трубы 20х2 длиной 9000		Трубы 25х2 длиной 6000		Трубы 25х2 длиной 9000		Трубы 25х2,5 длиной 6000	Трубы 25х2,5 длиной 9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
900	1,6	4950	5340	7250	7840	4160	4480	6040	6510	4900	7170
	2,5	5030	5420	7330	7920	4240	4560	6120	6590	4980	7250
	4,0	5130	5520	7390	7980	4280	4600	6180	6620	5010	7310
	6,3	5380	-	7720	-	4610	-	6510	-	5330	7640
		4 хода									
	1,6	4720	5120	6930	7490	3960	4260	5740	6190	4660	6810
	2,5	4820	5200	7020	7580	4040	4340	5820	6270	4740	6890
	4,0	4850	5230	7090	7650	4080	4380	5890	6340	4770	6950
	6,3	5180	-	7420	-	4410	-	6230	-	5110	7290
		2 хода									
1000	1,6	6060	6540	8850	9580	5200	5600	7560	8170	6140	8980
	2,5	6160	6640	8950	9680	5300	5700	7660	8270	6240	9080
	4,0	6280	6760	9070	9800	5420	5820	7780	8390	6360	9200
	6,3	6580	-	9370	-	5720	-	8080	-	6660	9500
		4 хода									
	1,6	5830	6290	8500	9200	4960	5340	7200	7780	5850	8540
	2,5	5930	6390	8600	9300	5060	5440	7300	7880	5950	8640
	4,0	6050	6510	8720	9420	5180	5560	7420	8000	6070	8760
	6,3	6350	-	9020	-	5480	-	7720	-	6370	9060

Продолжение табл. 21

Размеры в мм

Внутренний Диаметр Кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
1200	1,6	8930	9660	12980	14100	7710	8320	11170	12080	9140	13310
	2,5	9140	9870	13190	14310	7920	8530	11380	12290	9350	13520
	4,0	9310	10040	13360	14480	8090	8700	11550	12460	9520	13690
	6,3	9800	-	13850	-	8580	-	12040	-	10010	14180
		4 хода									
	1,6	8630	9340	12540	13610	7420	8000	10730	11600	8780	12770
	2,5	8840	9550	12750	13820	7630	8210	10940	11810	8990	12980
	4,0	9010	9720	12920	13990	7800	8380	11110	11980	9160	13150
	6,3	9500	-	13410	-	8290	-	11600	-	9650	13640

* Наружный диаметр кожуха.
** Только для аппаратов типа ХП.
*** Только для аппаратов типа ТП.

Таблица 22

Масса трубных пучков для аппаратов типа ТП и ХП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		Масса, кг									
		2 хода									
600	1,6*	2310	2490	-	-	1990	2140	-	-	2350	-
	2,5	2350	2530	-	-	2030	2180	-	-	2390	-
	4,0	2370	2550	-	-	2050	2200	-	-	2410	-
	6,3	2450	-	-	-	2130	-	-	-	2490	-
	8,0*	2490	-	-	-	2170	-	-	-	2530	-
		4 хода									
	1,6*	2140	2290	-	-	1820	1950	-	-	2130	-
	2,5	2180	2330	-	-	1860	1990	-	-	2170	-
	4,0	2200	2350	-	-	1880	2110	-	-	2190	-
	6,3	2280	-	-	-	1960	-	-	-	2270	-
	8,0*	2320	-	-	-	2000	-	-	-	2310	-
		2 хода									
700	1,6*	3240	3490	-	-	2820	3030	-	-	3330	-
	2,5	3290	3540	-	-	2870	3080	-	-	3380	-
	4,0	3320	3570	-	-	2900	3110	-	-	3410	-
	6,3	3440	-	-	-	3030	-	-	-	3510	-
	8,0*	3520	-	-	-	3110	-	-	-	3590	-

Продолжение табл. 22

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		4 хода									
700	1,6*	3010	3230	-	-	2540	2720	-	-	2970	-
	2,5	3060	3280	-	-	2590	2770	-	-	3020	-
	4,0	3100	3320	-	-	2620	2800	-	-	3050	-
	6,3	3220	-	-	-	2760	-	-	-	3190	-
	8,0*	3300	-	-	-	2840	-	-	-	3270	-
		2 хода									
800	1,6	4300	4650	6340	6860	3670	3950	5390	5820	4330	6390
	2,5	4360	4710	6400	6920	3730	4010	5450	5880	4390	6450
	4,0	4410	4760	6450	6970	3780	4060	5500	5930	4440	6500
	6,3	4590	-	6630	-	3960	-	5680	-	4620	6680
	8,0*	4700	-	6740	-	4070	-	5790	-	4730	6790
		4 хода									
	1,6	4080	4410	6000	6480	3430	3700	5030	5420	4040	5950
	2,5	4140	4470	6060	6540	3490	3760	5090	5480	4100	6010
	4,0	4190	4520	6110	6590	3540	3810	5140	5530	4150	6060
	6,3	4370	-	6290	-	3720	-	5320	-	4330	6240
	8,0*	4480	-	6400	-	3830	-	5430	-	4440	6350

Формат А4

Продолжение табл. 22

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
900		2 хода									
	1,6	5510	5950	8090	8760	4670	5040	6810	7350	5530	8110
	2,5	5590	6030	8170	8840	4750	5120	6890	7430	5610	8190
	4,0	5690	6130	8230	8900	4790	5160	6950	7460	5640	8250
	6,3	5940	-	8560	-	5120	-	7280	-	5960	8580
		4 хода									
	1,6	5190	5640	7640	8270	4390	4730	6380	6890	5190	7600
	2,5	5290	5720	7730	8360	4470	4810	6460	6970	5270	7680
	4,0	5320	5750	7800	8430	4510	4850	6530	7040	5300	7740
	6,3	5650	-	8130	-	4840	-	6870	-	5640	8080
1000		2 хода									
	1,6	6840	7400	10020	10860	5780	6240	8430	9130	6850	10050
	2,5	6940	7500	10120	10960	5880	6340	8530	9230	6950	10150
	4,0	7060	7620	10240	11080	6000	6460	8650	9350	7070	10270
	6,3	7360	-	10540	-	6300	-	8950	-	7370	10570
		4 хода									
	1,6	6520	7050	9540	10340	5440	5870	7930	8580	6440	9430
	2,5	6620	7150	9640	10440	5540	5970	8030	8680	6540	9530
	4,0	6740	7270	9760	10560	5660	6090	8150	8800	6660	9650
	6,3	7040	-	10060	-	5960	-	8450	-	6960	9950

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв. N дубл. | Подп. и дата

Изм. | Лист | N докум. | Подпись | Дата

Продолжение табл. 22

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной				Трубы 25х2 длиной				Трубы 25х2,5 длиной	
		6000		9000		6000		9000		6000	9000
		Материал труб									
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь	Сталь
		2 хода									
1200	1,6	10190	11040	14870	16170	8750	9460	12730	13790	10410	15220
	2,5	10400	11250	15080	16380	8960	9670	12940	14000	10620	15430
	4,0	10570	11420	15250	16550	9130	9840	13110	14170	10790	15600
	6,3	11060	-	15740	-	9620	-	13600	-	11280	16090
		4 хода									
	1,6	9780	10600	14260	15500	8330	9000	12100	13100	9900	14450
	2,5	9990	10810	14470	15710	8540	9210	12310	13310	10110	14660
	4,0	10160	10980	14640	15880	8710	9380	12480	13480	10280	14830
	6,3	10650	-	15130	-	9200	-	12970	-	10770	15320

* Только для аппаратов типа ТП.

Примечание к табл. 21-22. Для аппаратов типа ХП давление указано в кожухе.

Инв.N подл | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Таблица 23

Масса трубных пучков для аппаратов типа КП при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
600		2 хода				
	1,0	2220	2400	1900	2050	2240
	1,6	2280	2470	1960	2120	2320
	2,5	2310	2500	1990	2150	2350
		4 хода				
	1,0	2020	2180	1710	1830	2000
	1,6	2080	2250	1770	1900	2080
	2,5	2110	2280	1800	1930	2110
		6 ходов				
	1,0	1950	2100	1640	1760	1920
	1,6	2010	2170	1720	1840	2010
	2,5	2040	2200	1750	1870	2040
700		2хода				
	1,0	3130	3390	2720	2920	3210
	1,6	3240	3490	2820	3030	3330
	2,5	3290	3540	2870	3080	3380

Инв.N подл | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата
Изм. Лист N докум. Подп. Дата
ТУ 3612-023-00220328-11
Лист 15
Формат А4

Продолжение табл. 23

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
700		4 хода				
	1,0	2940	3160	2460	2630	2870
	1,6	3010	3230	2540	2720	2970
	2,5	3060	3280	2590	2770	3020
		6 ходов				
	1,0	2820	3050	2410	2580	2830
	1,6	2930	3150	2510	2690	2950
	2,5	2980	3200	2560	2740	3000
800		2 хода				
	1,0	4070	4430	3480	3750	4120
	1,6	4180	4550	3580	3860	4240
	2,5	4320	4700	3630	3910	4290
		4 хода				
	1,0	3850	4210	3220	3470	3800
	1,6	3960	4330	3320	3580	3920
	2,5	4100	4480	3370	3630	3970
		6 ходов				
	1,0	3720	4040	3120	3360	3670
	1,6	3830	4160	3220	3470	3790
	2,5	3970	4310	3270	3520	3840

Инв.N подл. | Подл. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 23

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
900		2 хода				
	1,0	5390	5820	4550	4920	5400
	1,6	5510	5950	4670	5040	5530
	2,5	5590	6030	4750	5120	5610
		4 хода				
	1,0	5070	5510	4280	4610	5060
	1,6	5190	5640	4390	4730	5190
	2,5	5290	5720	4470	4810	5270
		6 ходов				
	1,0	4970	5360	4110	4440	4860
	1,6	5090	5490	4230	4560	4990
	2,5	5170	5570	4310	4640	5070
1000		2 хода				
	1,0	6590	7140	5610	6070	6680
	1,6	6760	7310	5680	6140	6760
	2,5	6850	7400	5770	6230	6850
		4 хода				
	1,0	6270	6790	5270	5700	6270
	1,6	6440	6960	5350	5770	6350
	2,5	6530	7050	5440	5860	6440

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Изм. Лист N докум. Подп. Дата

Продолжение табл. 23

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной		Трубы 25х2 длиной		Трубы 25х2,5 длиной
		6000				
		Материал труб				
		Сталь	Латунь	Сталь	Латунь	Сталь
		6 ходов				
1000	1,0	6120	6620	5160	5580	6140
	1,6	6280	6800	5230	5650	6210
	2,5	6370	6890	5320	5740	6300
		2 хода				
1200	1,0	9760	10580	8290	8980	9890
	1,6	10000	10820	8540	9230	10170
	2,5	10300	11130	8840	9550	10500
		4 хода				
	1,0	9350	10140	7860	8500	9360
	1,6	9590	10380	8110	8750	9640
	2,5	9890	10690	8440	9100	10000
		6 ходов				
	1,0	9170	9930	7690	8320	9150
	1,6	9410	10170	7940	8570	9430
	2,5	9700	10470	8290	8940	9810

ТУ 3612-023-00220332-01

Инв.N подл | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл | Подп. и дата

Изм. Лист N докум. Подп. Дата

Таблица 24

Масса трубных пучков для аппаратов типа ТУ при расположении отверстий под трубы по вершинам равносторонних треугольников

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной			Трубы 25х2 длиной			Трубы 25х2,5 длиной		
		3000	6000	9000	3000	6000	9000	3000	6000	9000
		Материал труб								
		Сталь								
		Масса, кг								
325	2,5	330	620	-	280	510	-	320	600	-
	4,0	340	630	-	290	520	-	330	610	-
400	2,5	590	1090	-	480	880	-	550	1040	-
	4,0	600	1100	-	490	890	-	560	1050	-
	6,3	610	1110	-	500	900	-	570	1060	-
500	2,5	920	1720	-	790	1460	-	930	1780	-
	4,0	940	1740	-	810	1480	-	950	1800	-
	6,3	960	1760	-	830	1500	-	970	1820	-
600	1,6	-	2370	-	-	2000	-	-	2390	-
	2,5	-	2390	-	-	2020	-	-	2410	-
	4,0	-	2420	-	-	2040	-	-	2430	-
	6,3	-	2500	-	-	2120	-	-	2510	-
700	1,6	-	3370	-	-	2820	-	-	3360	-
	2,5	-	3410	-	-	2860	-	-	3400	-
	4,0	-	3430	-	-	2880	-	-	3420	-
	6,3	-	3550	-	-	3000	-	-	3540	-

ТУ 3612-023-00220302-01

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 24

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха	Давление Ру, МПа, не более	Трубы 20х2 длиной			Трубы 25х2 длиной			Трубы 25х2,5 длиной		
		3000	6000	9000	3000	6000	9000	3000	6000	9000
		Материал труб								
		Сталь								
		Масса, кг								
800	1,6	-	4530	6640	-	3730	5450	-	4440	6500
	2,5	-	4590	6700	-	3790	5510	-	4500	6560
	4,0	-	4650	6760	-	3850	5570	-	4560	6620
	6,3	-	4820	6930	-	4020	5740	-	4730	6790
900	1,6	-	5800	8420	-	4920	7130	-	5890	8550
	2,5	-	5850	8470	-	4970	7180	-	5940	8600
	4,0	-	5930	8550	-	5050	7260	-	6020	8680
1000	1,6	-	7330	10660	-	6060	8790	-	7250	10550
	2,5	-	7430	10760	-	6160	8890	-	7350	10650
	4,0	-	7550	10880	-	6280	9010	-	7470	10770
1200	1,6	-	10700	15500	-	9170	13240	-	10990	15920
	2,5	-	10860	15660	-	9330	13400	-	11150	16080
1400	1,6	-	15040	21670	-	12740	18300	-	15270	22010
	2,5	-	15320	21950	-	13000	18580	-	15550	22290

* Наружный диаметр кожуха.

Примечания к табл. 21-24:
1. Масса трубных пучков рассчитана для трубных пучков с трубами из сталей плотностью 7,85 г/см^3.
2. Трубы 25х2 следует применять из сталей высоколегированных марок и латуни.
3. Трубы 25х2,5 следует применять из сталей углеродистых и низколегированных марок.
4. Допускаемое отклонение от значения массы не должно превышать +8%.

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N

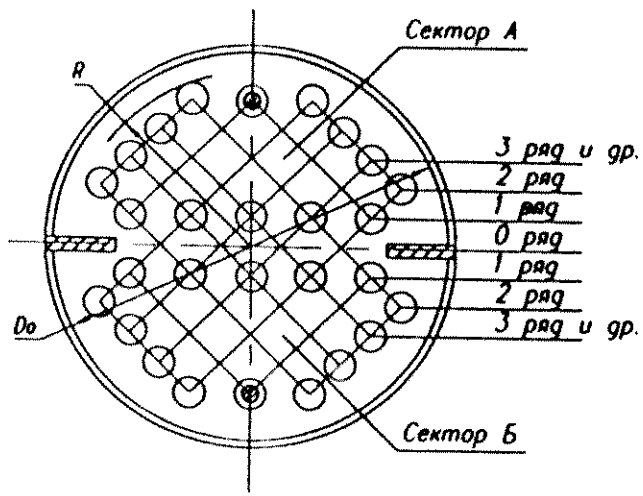
Инв.N° подл.	Подп. и дата	Взам. инв.N°	Инв.N° дубл.	Подп. и дата

Изм. Кол.уч. Лист N док. Подп. Дата

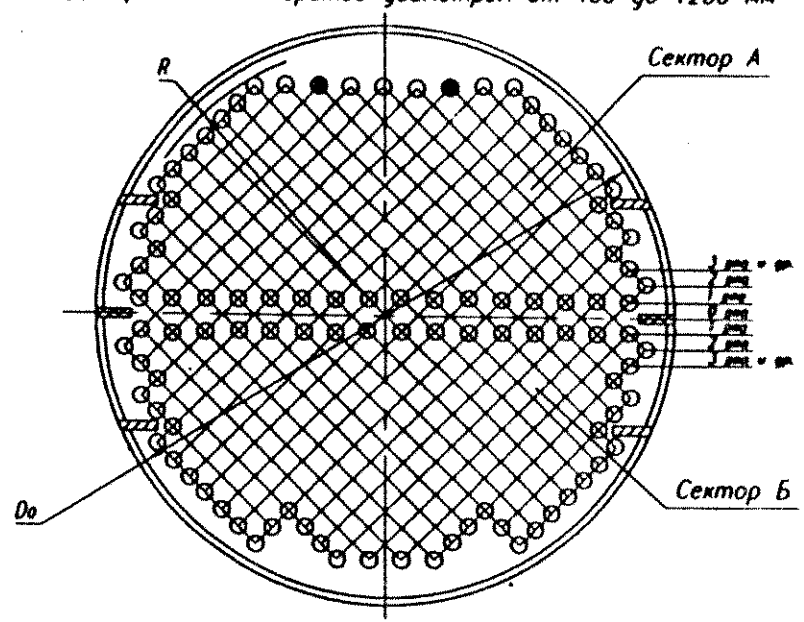
ТУ 3612-023-00220302-01

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам квадратов при двух ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

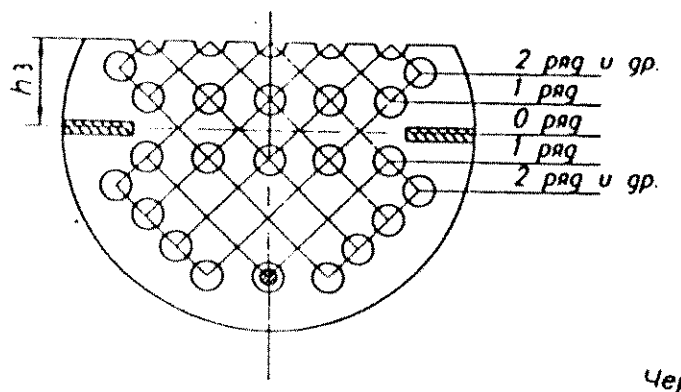
Для решеток аппаратов диаметром 325 мм



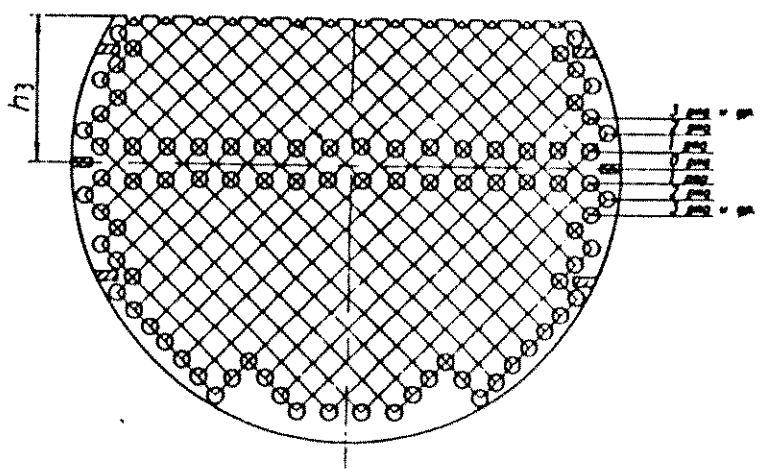
Для решеток аппаратов диаметром от 400 до 1200 мм



Для перегородок аппаратов диаметром 325 мм



Для перегородок аппаратов диаметром от 400 до 1200 мм



Черт. 12

Таблица 25

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам квадратов при двух ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
325*	270	20	267	74	А	7	6	7	6	5	4	—	—	—	—	—	—	—
					Б													
		25	269	68	А	5	6	5	4	2	—	—	—	—	—	—	—	—
					Б													
400	366	20	353	92	А	10	9	8	9	8	7	6	5	—	—	—	—	—
					Б													
		25	352	91	А	8	7	6	7	6	5	2	—	—	—	—	—	—
					Б													
500	462	20	449	110	А	12	11	12	11	10	11	10	9	8	7	2	—	—
					Б													
		25	454	113	А	10	9	10	9	8	7	6	5	2	—	—	—	—
					Б													
600	560	20	556	129	А	14	15	14	15	14	13	12	13	12	11	10	7	—
					Б	14	15	14	15	14	13	12	13	12	11	10	9	4
		25	553	136	А	12	11	12	11	10	11	10	9	8	5	—	—	—
					Б	12	11	12	11	10	11	10	9	8	7	2	—	—
700	656	20	655	147	А	18	17	18	17	16	17	14	15	14	15	14	13	12
					Б	18	17	18	17	16	17	14	15	14	15	14	13	12
		25	655	158	А	14	13	14	13	14	11	12	11	10	9	8	5	—
					Б	14	13	14	13	14	11	12	11	10	9	8	7	4

Продолжение табл. 25

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам															общее	
			14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	в секторе	в решетке
325*	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	35	70
		Б																	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	44
		Б																	
400	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	124
		Б																	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	41	82
		Б																	
500	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	103	206
		Б																	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	66	132
		Б																	
600	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	150	306
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	156	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	99	202
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	103	
700	20	А	11	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	217	441
		Б	11	8	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	224	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	134	274
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	140	

Инв.N подл | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл | Подп. и дата

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
800	754	20	750	184	А	20	19	20	19	20	19	18	17	18	17	16	15	16
					Б	20	19	20	19	20	19	18	17	18	17	16	15	16
		25	741	181	А	16	15	16	15	16	15	12	13	14	13	12	11	10
					Б	16	15	16	15	16	15	12	13	14	13	12	11	10
900	854	20	854	202	А	22	23	22	23	22	21	22	21	18	21	20	19	18
					Б	22	23	22	23	22	21	22	21	18	21	20	19	18
		25	845	204	А	18	19	18	17	18	17	16	15	16	15	14	13	12
					Б	18	19	18	17	18	17	16	15	16	15	14	13	12
1000	954	20	951	221	А	26	25	26	25	24	25	24	25	24	21	22	23	22
					Б	26	25	26	25	24	25	24	25	24	21	22	23	22
		25	948	226	А	20	21	20	21	20	19	20	17	18	17	18	17	16
					Б	20	21	20	21	20	19	20	17	18	17	18	17	16
1200	1150	20	1143	275	А	30	31	30	31	30	31	30	29	30	29	28	27	28
					Б	30	31	30	31	30	31	30	29	30	29	28	27	28
		25	1145	272	А	24	25	24	25	24	25	24	23	24	21	22	21	22
					Б	24	25	24	25	24	25	24	23	24	21	22	21	22

Изм. Лист N докум. Подп. Дата
ТУ 3612-023-00220302-01
Лист

Продолжение табл. 25

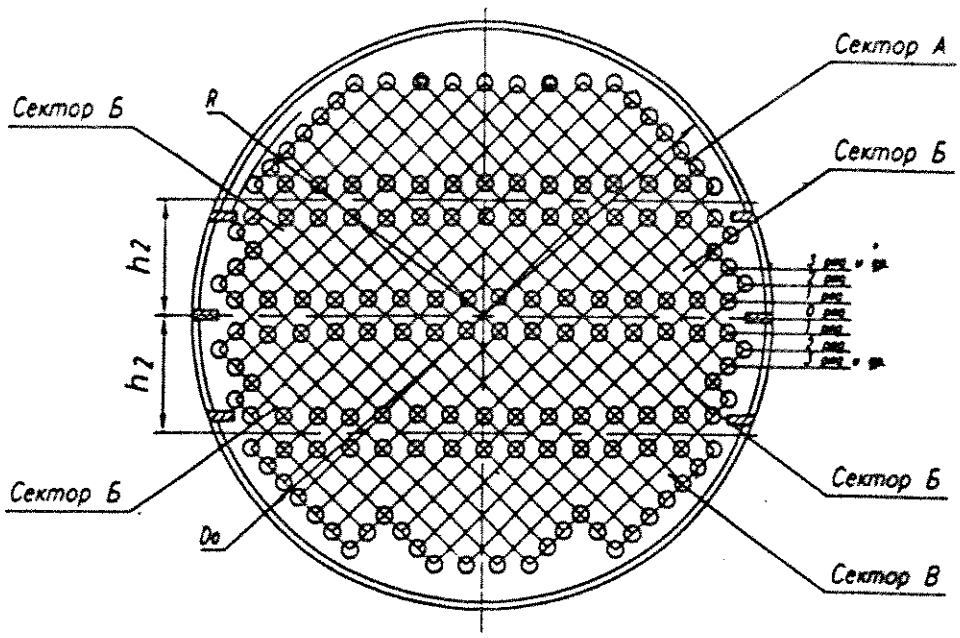
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам															общее	
			14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	в секторе	в решетке
800	20	А	15	14	11	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	282	567
		Б	15	14	11	6	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	285	
	25	А	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	185	374
		Б	7	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	189	
900	20	А	17	18	17	16	13	12	9	—	—	—	—	—	—	—	—	374	754
		Б	17	18	17	16	13	12	9	6	—	—	—	—	—	—	—	380	
	25	А	11	10	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	236	476
		Б	11	10	7	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	240	
1000	20	А	21	20	19	18	17	16	15	14	11	—	—	—	—	—	—	463	932
		Б	21	20	19	18	17	16	15	14	11	6	—	—	—	—	—	469	
	25	А	15	14	13	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	296	605
		Б	15	14	13	12	7	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	309	
1200	20	А	27	26	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	17	12	—	691	1389
		Б	27	26	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	15	12	9	698	
	25	А	21	20	19	18	17	16	15	14	9	—	—	—	—	—	—	453	912
		Б	21	20	19	18	17	16	15	14	9	6	—	—	—	—	—	459	

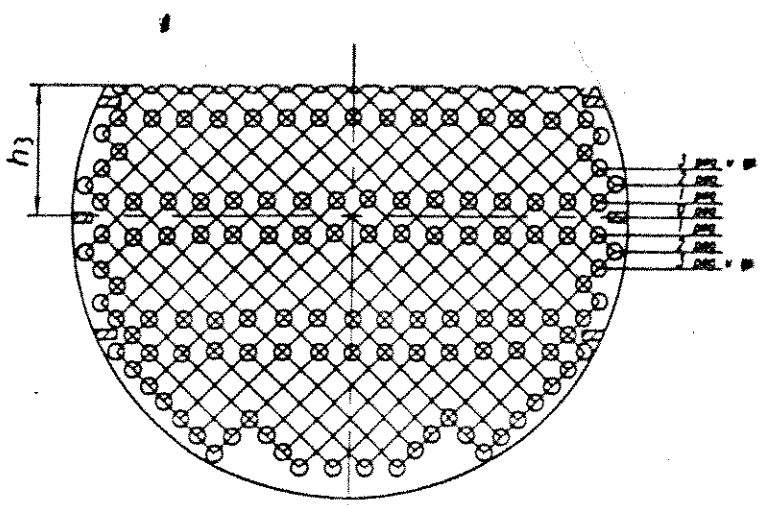
* Наружный диаметр кожуха Дн.

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам квадратов при четырех ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

Для решеток



Для перегородок



Черт. 13

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Таблица 26

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам квадратов при четырех ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	h_2	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	560	20	556	129	110	А	—	—	—	—	—	—	12	13	12	11	10	7	—
						Б	14	15	14	15	14	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	12	13	12	11	10	9	4
		25	553	136	113	А	—	—	—	—	—	11	10	9	8	5	—	—	—
						Б	12	11	12	11	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	11	10	9	8	7	2	—	—
700	656	20	655	147	129	А	—	—	—	—	—	—	—	15	14	15	14	13	12
						Б	18	17	18	17	16	17	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	15	14	15	14	13	12
		25	655	158	136	А	—	—	—	—	—	—	12	11	10	9	8	5	—
						Б	14	13	14	13	14	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	12	11	10	9	8	7	4
800	754	20	750	184	147	А	—	—	—	—	—	—	—	—	18	17	16	15	16
						Б	20	19	20	19	20	19	18	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	18	17	16	15	16
		25	741	181	158	А	—	—	—	—	—	—	—	13	14	13	12	11	10
						Б	16	15	16	15	16	15	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	13	14	13	12	11	10

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N

ТУ 3612-023-00220356-01

Лист 81

Продолжение табл. 26

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам															общее	
			14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	в секторе	в решетке
600	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	65	280
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	72	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	71	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	43	182
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	46	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	47	
700	20	А	11	6	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	100	413
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	103	
		В	11	8	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	107	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	55	252
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	68	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61	
800	20	А	15	14	11	8	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	533
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135	
		В	15	14	11	6	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	133	
	25	А	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78	346
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	93	
		В	7	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82	

Продолжение табл. 26

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	h_2	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
900	854	20	854	202	165	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	20	19	18
						Б	22	23	22	23	22	21	22	21	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	21	20	19	18
		25	845	204	181	А	—	—	—	—	—	—	—	—	16	15	14	13	12
						Б	18	19	18	17	18	17	16	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	16	15	14	13	12
1000	954	20	951	221	184	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	23	22
						Б	26	25	26	25	24	25	24	25	24	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	23	22
		25	948	226	181	А	—	—	—	—	—	—	—	—	18	17	18	17	16
						Б	20	21	20	21	20	19	20	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	18	17	18	17	16
1200	1150	20	1143	275	221	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	28
						Б	30	31	30	31	30	31	30	29	30	29	28	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	28
		25	1145	272	226	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	21	22
						Б	24	25	24	25	24	25	24	23	24	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	22	21	22

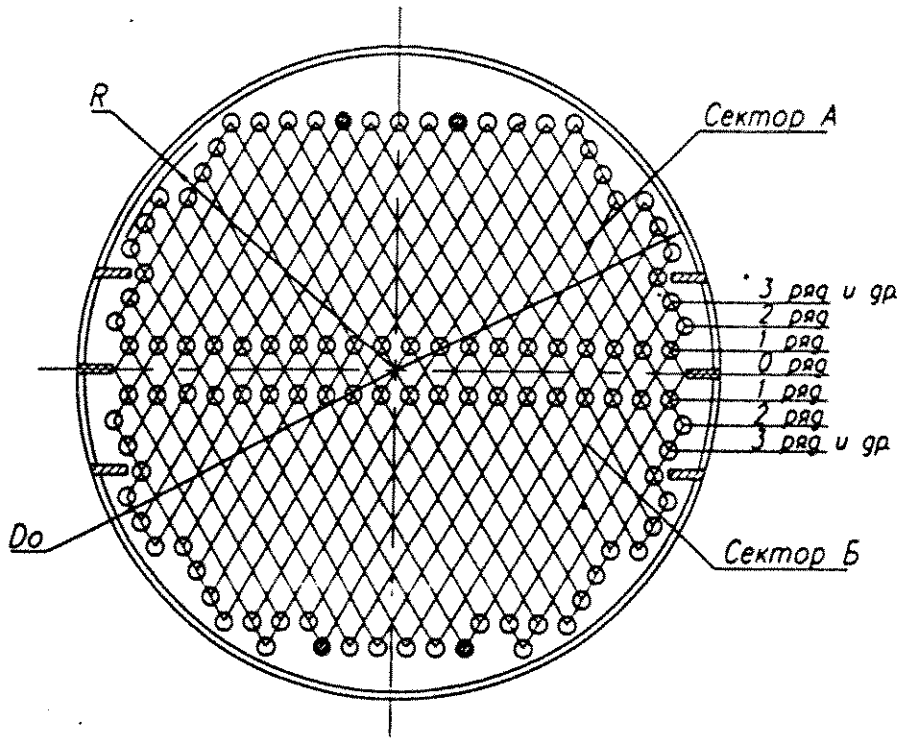
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам															общее	
			14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27	28	в секторе	в решетке
900	20	А	17	18	17	16	13	12	9	—	—	—	—	—	—	—	—	180	718
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	176	
		В	17	18	17	16	13	12	9	6	—	—	—	—	—	—	—	186	
	25	А	11	10	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	98	446
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	123	
		В	11	10	7	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	102	
1000	20	А	21	20	19	18	17	16	15	14	11	—	—	—	—	—	—	218	890
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	224	
		В	21	20	19	18	17	16	15	14	11	6	—	—	—	—	—	224	
	25	А	15	14	13	10	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	138	571
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	141	
		В	15	14	13	12	7	4	—	—	—	—	—	—	—	—	—	151	
1200	20	А	27	26	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	17.	12	—	335	1335
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	329	
		В	27	26	27	26	25	24	23	22	21	20	19	18	15	12	9	342	
	25	А	21	20	19	18	17	16	15	14	9	—	—	—	—	—	—	214	870
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	218	
		В	21	20	19	18	17	16	15	14	9	6	—	—	—	—	—	220	

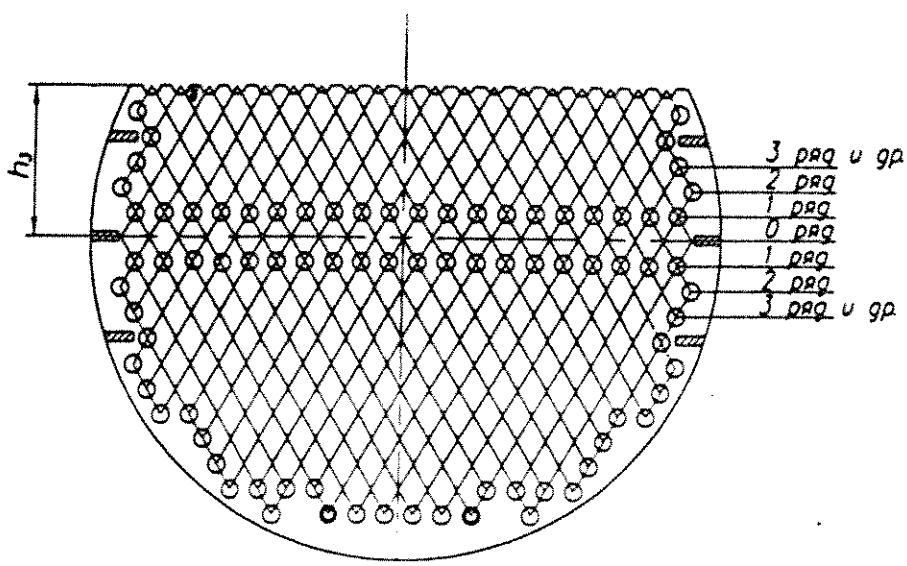
ТУ 3612-023-00220302-01

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП

Для решеток



Для перегородок



Черт. 14

Инв. № подл. | Подп. и дата | Взам. инв. № | Инв. № дубл. | Подп. и дата

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Таблица 27

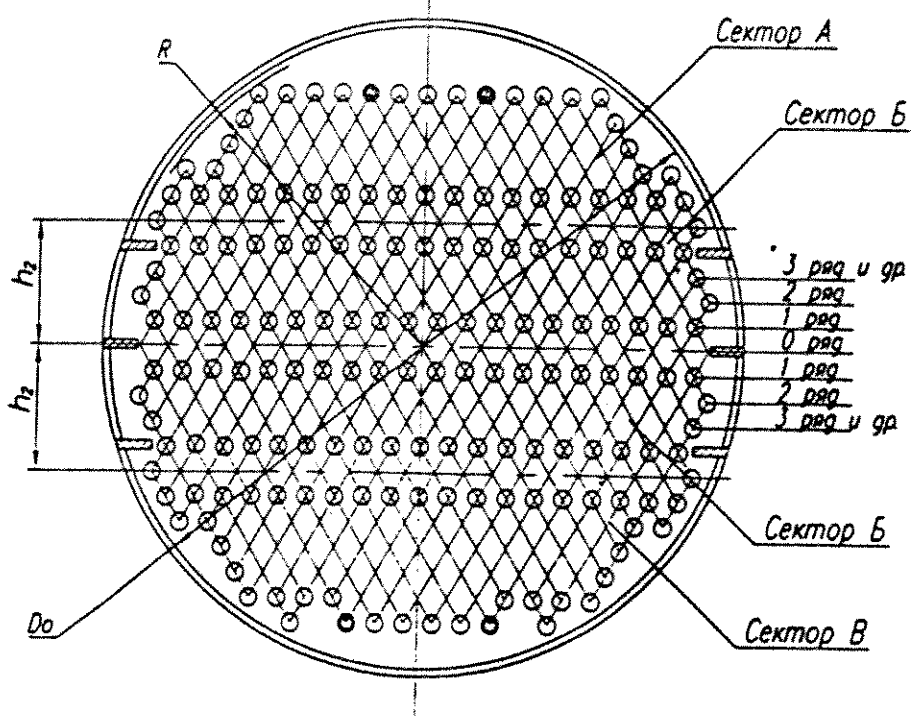
Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

Размеры в мм

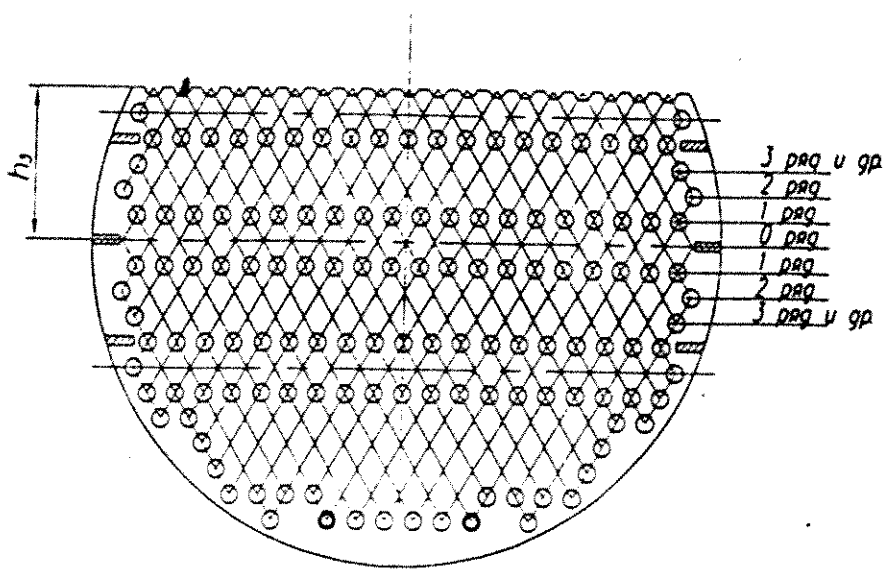
Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
						1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	560	20	548	135	А	20	21	20	19	18	17	16	15	14	9	—	—	—
					Б	20	21	20	19	18	17	16	15	14	11	6	—	—
		25	549	139	А	16	17	16	15	14	13	12	7	—	—	—	—	—
					Б	16	17	16	15	14	13	12	9	4	—	—	—	—
700	656	20	652	158	А	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	16	11	—
					Б	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	16	13	8
		25	655	166	А	20	19	20	19	16	17	16	15	10	—	—	—	—
					Б	20	19	20	19	16	17	16	15	12	7	—	—	—
800	754	20	753	180	А	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16
					Б	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16
		25	752	194	А	22	23	22	21	22	19	20	19	16	15	10	—	—
					Б	22	23	22	21	22	19	20	19	16	15	12	5	—
900	854	20	852	203	А	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
					Б	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
		25	842	194	А	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	15	10
					Б	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	15	10
1000	954	20	944	225	А	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
					Б	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
		25	948	222	А	28	29	28	29	28	27	24	25	24	23	22	21	18
					Б	28	29	28	29	28	27	24	25	24	23	22	21	18
1200	1150	20	1148	270	А	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
					Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
		25	1146	277	А	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
					Б	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП

Для решеток



Для перегородок



Черт 15

Подп и дата | Взам инв N | Инв N дубл | Подп и дата

Таблица 28

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам для аппаратов типов ТП и ХП.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	560	20	548	112,5	135	А	—	—	—	—	—	17	16	15	14	9	—	—	—
						Б	20	21	20	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	17	16	15	14	11	6	—	—
		25	549	110,9	139	А	—	—	—	—	14	13	12	7	—	—	—	—	—
						Б	16	17	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	14	13	12	9	4	—	—	—	—
700	656	20	652	135	158	А	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	16	11	—
						Б	24	25	24	23	22	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	16	13	8
		25	655	138,6	166	А	—	—	—	—	—	17	16	15	10	—	—	—	—
						Б	20	19	20	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	17	16	15	12	7	—	—	—
800	754	20	753	157,5	180	А	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	16
						Б	28	29	28	27	26	27	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	16
		25	752	166,3	194	А	—	—	—	—	—	—	20	19	16	15	10	—	—
						Б	22	23	22	21	22	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	20	19	16	15	12	5	—

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее в секторе	общее в решетке
600	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	71	310
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	46	196
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	49	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52	
700	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105	456
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	118	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58	281
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78	
		В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	
	20	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	140	620
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	165	
		В	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	150	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	387
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	110	
		В		—	—	—	—	—	—	—	—	—	87	

Инв. № подл. 3914-223-ОВ

Продолжение табл. 28

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1000	954	20	852	157,5	203	А	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
						Б	32	31	32	31	30	31	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
		25	842	166,3	196	А	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	15	10
						Б	26	27	26	25	24	—	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	15	10
		20	944	180	225	А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28
						Б	36	35	36	35	34	35	34	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28
		25	948	194	222	А	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	22	21	18
						Б	28	29	28	29	28	27	—	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	22	21	18
1200	1150	20	1148	225	270	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
						Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
		25	1146	221,7	277	А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
						Б	36	35	34	35	34	33	34	—	—	—	—	—	—
						В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

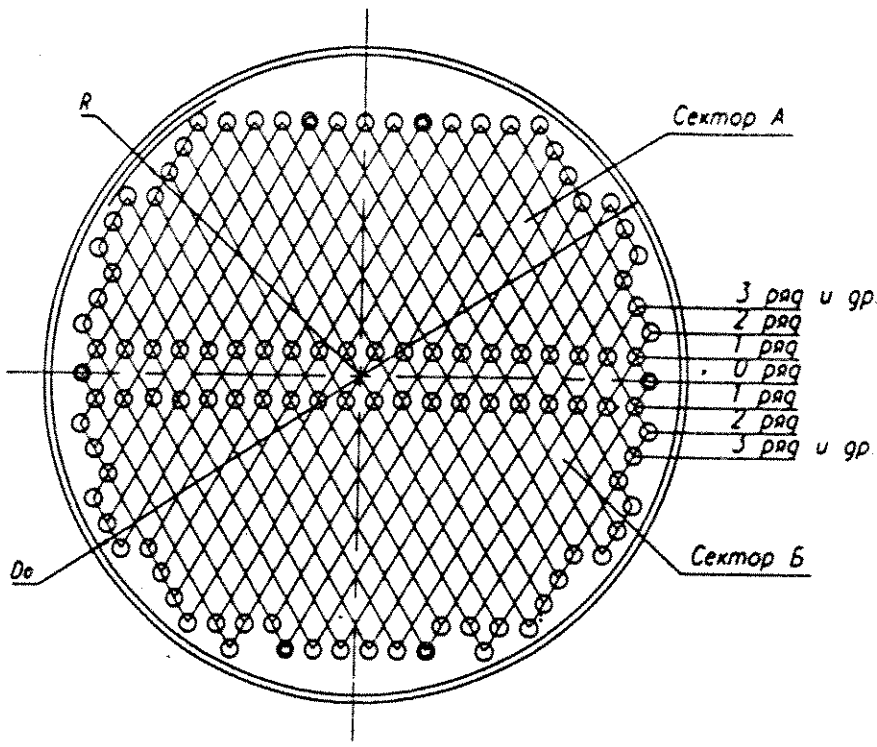
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
900	20	А	21	18	15	—	—	—	—	—	—	—	211	804
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	187	
		В	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	219	
	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	125	507
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	126	
		В	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	
1000	20	А	27	24	23	20	15	—	—	—	—	—	259	1018
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	245	
		В	27	24	23	20	15	10	—	—	—	—	269	
	25	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	146	642
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	169	
		В	15	10	—	—	—	—	—	—	—	—	158	
1200	20	А	37	34	33	32	31	28	27	24	19	—	382	1544
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	382	
		В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	398	
	25	А	25	24	21	20	15	—	—	—	—	—	253	998
		Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
		В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	263	

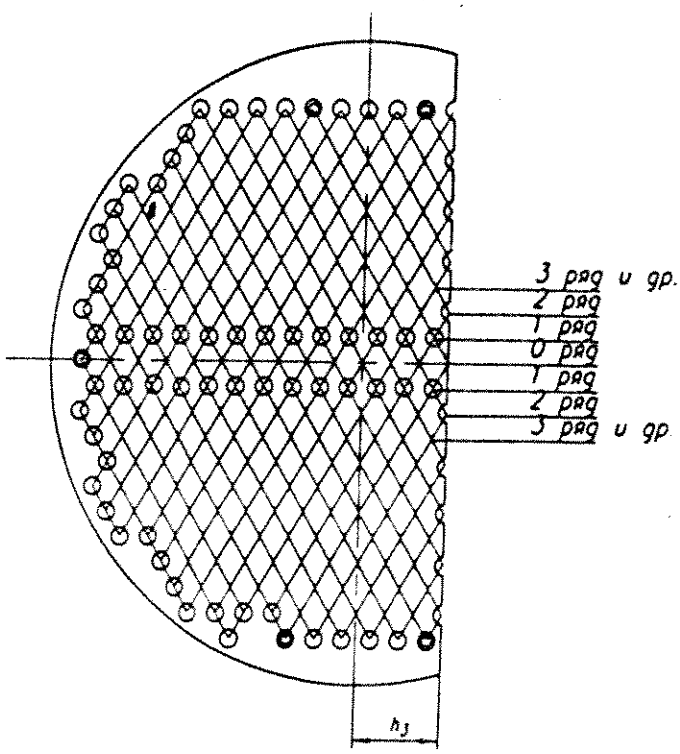
ТУ 3614-023-00220

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам для аппаратов типа КП.

Для решеток



Для перегородок



Черт. 16

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при двух ходах по трубам для аппаратов типа КП.

Таблица 29

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление в кожухе P_y, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	1,0	560	20	548	104	А	20	21	20	19	18	17	16	15	12	—	—	—	—
						Б	20	21	20	19	18	17	16	15	14	11	6	—	—
	1,6; 2,5					А	20	21	20	19	18	17	16	15	14	9	—	—	—
						Б	20	21	20	19	18	17	16	15	14	11	6	—	—
	1,0		25	549	96	А	16	17	16	15	14	13	10	—	—	—	—	—	—
						Б	16	17	16	15	14	13	12	9	4	—	—	—	—
	1,6; 2,5					А	16	17	16	15	14	13	12	7	—	—	—	—	—
						Б	16	17	16	15	14	13	12	9	4	—	—	—	—
700	1,0	656	20	652	104	А	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	14	—	—
						Б	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	16	13	8
	1,6; 2,5					А	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	16	11	—
						Б	24	25	24	23	22	21	22	21	18	17	16	13	8
	1,0		25	655	96	А	20	19	20	19	16	17	16	13	—	—	—	—	—
						Б	20	19	20	19	16	17	16	15	12	7	—	—	—
	1,6; 2,5					А	20	19	20	19	16	17	16	15	10	—	—	—	—
						Б	20	19	20	19	16	17	16	15	12	7	—	—	—
800	1,0	754	20	753	104	А	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	17	—
						Б	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16
	1,6					А	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	14
						Б	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

ТУ 3612-023-00220302-11

Лист

Продолжение табл. 29

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
600	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	158	335
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	177	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	169	346
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	177	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	217
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	116	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	110	226
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	116	
700	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	231	485
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	254	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	244	498
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	254	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	140	301
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	161	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	152	313
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	161	
800	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	298	637
			Б	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	339	
	1,6		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	314	653
			Б	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	339	

Продолжение табл. 29

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
800	2,5	754	20	753	104	А	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16
						Б	28	29	28	27	26	27	24	25	24	23	20	19	16
	1,0		25	752	96	А	22	23	22	21	20	21	20	19	16	13	—	—	—
						Б	22	23	22	21	20	21	20	19	16	15	12	5	—
	1,6; 2,5					А	22	23	22	21	20	21	20	19	16	15	10	—	—
						Б	22	23	22	21	20	21	20	19	16	15	12	5	—
900	1,0	854	20	852	104	А	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
						Б	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
	1,6; 2,5					А	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
						Б	32	31	32	31	30	31	28	29	28	27	26	25	22
	1,0		25	842	96	А	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	13	—
						Б	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	15	10
	1,6; 2,5					А	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	15	10
						Б	26	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	15	10
1000	1,0	954	20	944	104	А	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
						Б	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
	1,6; 2,5					А	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
						Б	36	35	36	35	34	35	34	29	32	31	30	29	28
	1,0; 1,6; 2,5		25	948	96	А	28	29	28	29	28	27	24	25	24	23	22	21	18
						Б	28	29	28	29	28	27	24	25	24	23	22	21	18

ТУ 3612-023-00220302-97

Продолжение табл. 29

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
800	2,5	20	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	329	668
			Б	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	339	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	197	413
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	216	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	209	425
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	216	
900	1,0	20	А	21	16	—	—	—	—	—	—	—	—	409	843
			Б	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	434	
	1,6; 2,5		А	21	18	15	—	—	—	—	—	—	—	426	860
			Б	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	434	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	260	537
			Б	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	277	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	272	549
			Б	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	277	
1000	1,0	20	А	27	24	23	18	—	—	—	—	—	—	516	1059
			Б	27	24	23	20	15	10	—	—	—	—	543	
	1,6; 2,5		А	27	24	23	20	15	—	—	—	—	—	533	1076
			Б	27	24	23	20	15	10	—	—	—	—	543	
	1,0; 1,6; 2,5	25	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	339	690
			Б	15	10	—	—	—	—	—	—	—	—	351	

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 29

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление в кожухе P_y, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
							1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1200	1,0	1150	20	1148	104	А	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
						Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
	1,6					А	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
						Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
	2,5					А	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
						Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	37	40	39	38
	1,0		25	1146	96	А	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
						Б	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
	1,6					А	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
						Б	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
	2,5					А	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26
						Б	36	35	34	35	34	33	34	31	32	31	30	29	26

ТУ 3612-023-00220302-21

Лист

Продолжение табл. 29

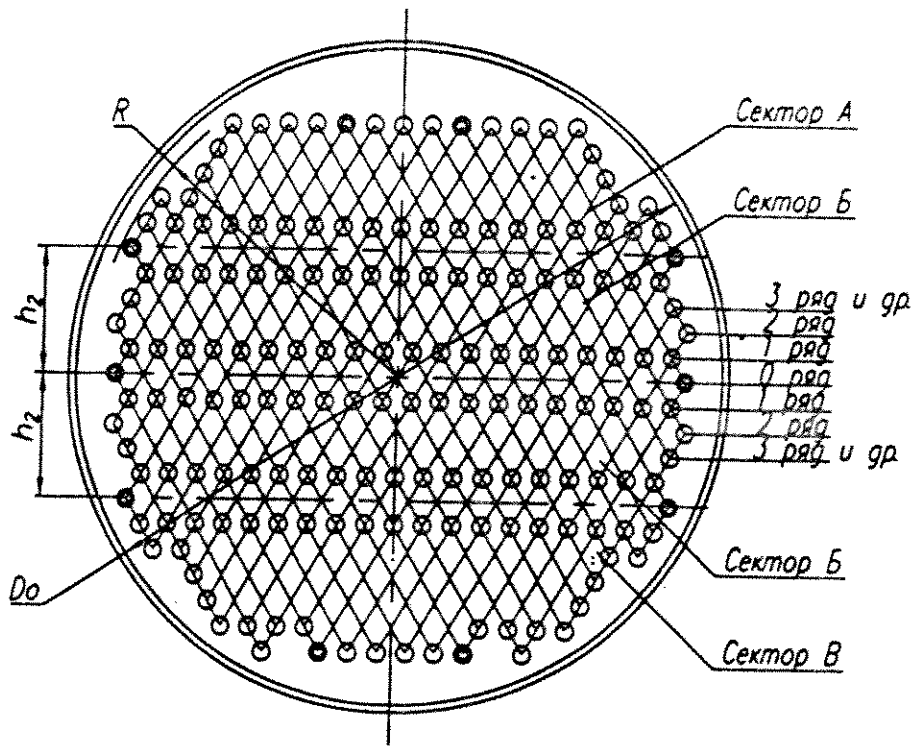
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха Дв	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам										общее	
				14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	в секторе	в решетке
1200	1,0	20	А	37	34	33	32	31	28	25	—	—	—	756	1573
			Б	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	817	
	1,6		А	37	34	33	32	31	28	27	22	—	—	780	1597
			Б	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	817	
	2,5		А	37	34	33	32	31	28	27	24	19	—	801	1618
			Б	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	817	
	1,0	25	А	25	24	19	—	—	—	—	—	—	—	488	1023
			Б	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	535	
	1,6		А	25	24	21	18	—	—	—	—	—	—	508	1043
			Б	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	535	
	2,5		А	25	24	21	20	15	—	—	—	—	—	525	1060
			Б	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	535	

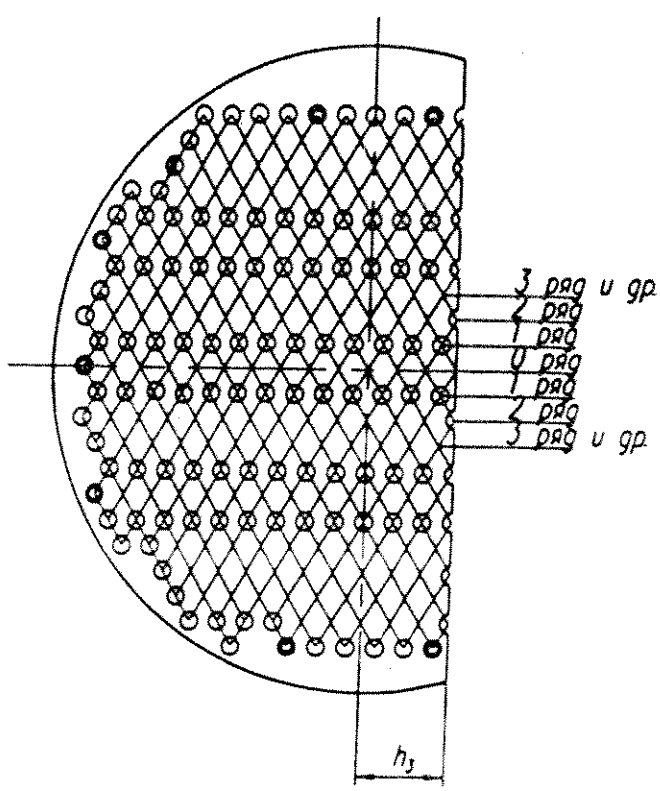
ТУ 3612-023-00220302-11

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам для аппаратов типа КП

Для решеток



Для перегородок



Черт. 17

Таблица 30

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при четырех ходах по трубам для аппаратов типа КП.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	1,0	560	20	548	112,5	104	А	—	—	—	—	—	17	16	15	12	—	—	—	—
							Б	20	21	20	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	17	16	15	14	11	6	—	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	17	16	15	14	9	—	—	—
							Б	20	21	20	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	17	16	15	14	11	6	—	—
	1,0		25	549	110,9	96	А	—	—	—	—	14	13	10	—	—	—	—	—	—
							Б	16	17	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	14	13	12	9	4	—	—	—	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	14	13	12	7	—	—	—	—	—
							Б	16	17	16	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	14	13	12	9	4	—	—	—	—
700	1,0	656	20	652	135	104	А	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	14	—	—
							Б	24	25	24	23	22	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	16	13	8
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	16	11	—
							Б	24	25	24	23	22	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	22	21	18	17	16	13	8

Продолжение табл. 30

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
600	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60	299
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	71	310
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	37	187
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	49	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	46	196
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	49	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	52	
700	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	92	443
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	118	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105	456
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	118	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	115	

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 30

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
700	1,0	656	25	655	110,9	96	А	—	—	—	—	18	17	16	13	—	—	—	—	—
							Б	20	19	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	18	17	16	15	12	7	—	—	—
	1,6; 2,5				138,6		А	—	—	—	—	—	17	16	15	10	—	—	—	—
							Б	20	19	20	19	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	17	16	15	12	7	—	—	—
800	1,0	754	20	753	135	104	А	—	—	—	—	—	—	26	25	24	23	20	17	—
							Б	28	29	28	27	26	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	26	25	24	23	20	19	16
	1,6				157,5		А	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	14
							Б	28	29	28	27	26	27	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	16
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	16
							Б	28	29	28	27	26	27	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	20	19	16
	1,0		25	752	138,6	96	А	—	—	—	—	—	21	20	19	16	13	—	—	—
							Б	22	23	22	21	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	21	20	19	16	15	12	5	—

ТУ 3612-023-00220332-01

Лист 109

Продолжение табл. 30

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
700	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	64	267
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	59	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	85	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	58	281
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	78	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	
800	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	135	587
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	138	
			В	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	176	
	1,6		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	125	605
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	165	
			В	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	150	
	2,5		А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	140	620
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	165	
			В	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	150	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89	371
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	108	

ТУ 3612-023-00220302-11

Продолжение табл. 30

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
800	1,6; 2,5	754	25	752	138,6	96	А	—	—	—	—	—	21	20	19	16	15	10	—	—
							Б	22	23	22	21	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	21	20	19	16	15	12	5	—
900	1,0	854	20	852	157,5	104	А	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
							Б	32	31	32	31	30	31	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
							Б	32	31	32	31	30	31	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	29	28	27	26	25	22
	1,0		25	842	166,3	96	А	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	13	—
							Б	26	25	26	25	24	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	15	10
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	15	10
							Б	26	25	26	25	24	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	22	21	20	19	18	15	10
1000	1,0	954	20	944	180	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28
							Б	36	35	36	35	34	35	34	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28
							Б	36	35	36	35	34	35	34	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	28

Продолжение табл. 30

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
800	1,6; 2,5	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	383
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	88	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	108	
900	1,0	20	А	21	16	—	—	—	—	—	—	—	—	194	787
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	187	
			В	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	219	
	1,6; 2,5		А	21	18	15	—	—	—	—	—	—	—	211	804
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	187	
			В	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	219	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	113	495
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	126	
			В	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	125	507
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	126	
			В	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	
1000	1,0	20	А	27	24	23	18	—	—	—	—	—	—	242	1001
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	245	
			В	27	24	23	20	15	10	—	—	—	—	269	
	1,6; 2,5		А	27	24	23	20	15	—	—	—	—	—	257	1016
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	245	
			В	27	24	23	20	15	10	—	—	—	—	269	

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N° | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1000	1,0; 1,6; 2,5	954	25	948	194	96	А	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	22	21	18
							Б	28	29	28	29	28	27	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	25	24	23	22	21	18
1200	1,0	1150	20	1148	225	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
							Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
	1,6						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
							Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
							Б	44	43	44	43	42	43	42	41	40	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	40	39	38
	1,0		25	1146	221,7	96	А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
							Б	36	35	34	35	34	33	34	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
	1,6						А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
							Б	36	35	34	35	34	33	34	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26
							Б	36	35	34	35	34	33	34	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	32	31	30	29	26

ТУ 3614-023-00220332-91
Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N°
Лист N° докум. Подп. Дата
Лист 113
Формат А4

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Изм. Лист N докум. Подп. Дата

Продолжение табл. 30

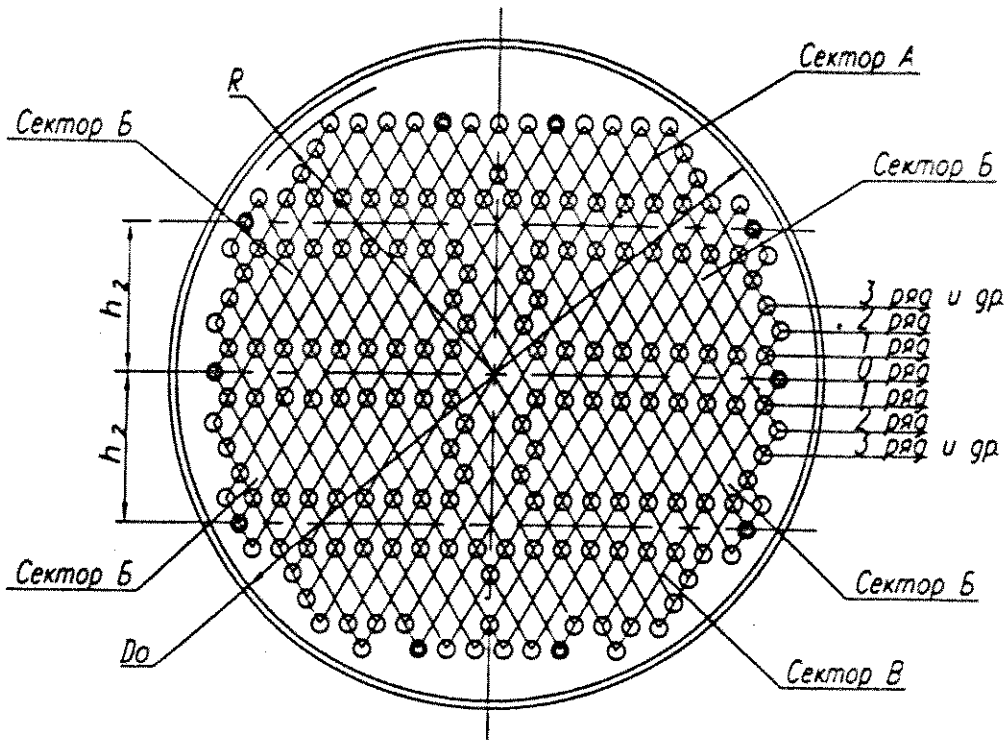
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
1000	1,0; 1,6; 2,5	25	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	146	642
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	169	
			В	15	10	—	—	—	—	—	—	—	—	158	
1200	1,0	20	А	37	34	33	32	31	28	25	—	—	—	337	1499
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	382	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	398	
	1,6		А	37	34	33	32	31	28	27	22	—	—	361	1522
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	382	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	398	
	2,5		А	37	34	33	32	31	28	27	24	19	—	378	1540
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	382	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	398	
	1,0	25	А	25	24	19	—	—	—	—	—	—	—	216	961
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	263	
	1,6		А	25	24	21	18	—	—	—	—	—	—	236	981
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	263	
	2,5		А	25	24	21	20	15	—	—	—	—	—	253	998
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	263	

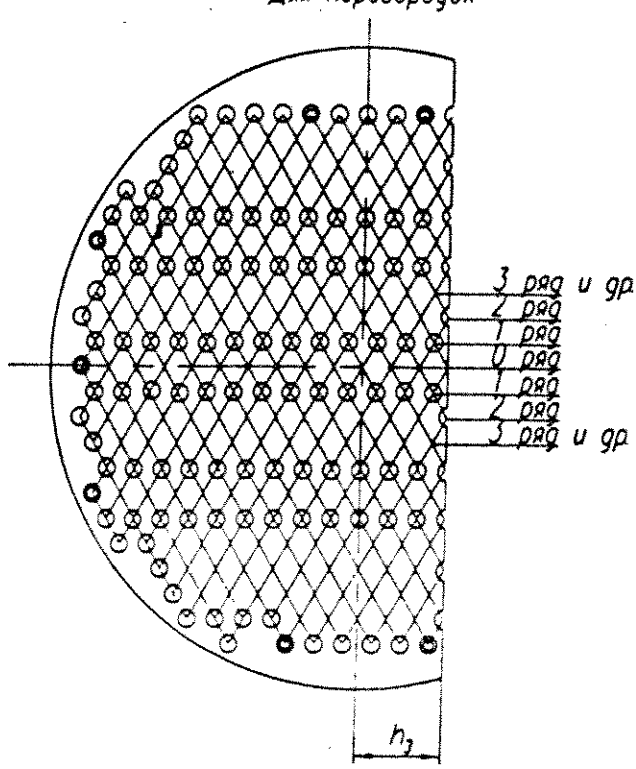
ТУ 3612-023-00220302-11

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при шести ходах по трубам для аппаратов типа КП

Для решеток



Для перегородок



Черт. 18

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках при их расположении по вершинам равносторонних треугольников при шести ходах по трубам для аппаратов типа КП.

Таблица 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
600	1,0	560	20	547	135	104	А	—	—	—	—	—	—	16	15	12	—	—	—	—
							Б	9	10	9	9	8	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	16	15	14	11	6	—	—
	1,6; 2,5				157,5		А	—	—	—	—	—	—	—	15	14	9	—	—	—
							Б	9	10	9	9	8	8	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	15	14	11	6	—	—
	1,0		25	549	138,6	96	А	—	—	—	—	—	13	10	—	—	—	—	—	—
							Б	7	8	7	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	13	12	9	4	—	—	—	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	13	12	7	—	—	—	—	—
							Б	7	8	7	7	—	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	13	12	9	4	—	—	—	—
700	1,0	656	20	652	157,5	104	А	—	—	—	—	—	—	—	21	18	17	14	—	—
							Б	11	12	11	11	10	11	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	21	18	17	16	11	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	21	18	17	16	11	—
							Б	11	12	11	11	10	11	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	21	18	17	16	11	—

Инв.№ подл. | Подп. и дата | Взам. инв.№ | Инв.№ дубл. | Подп. и дата
ТУ 3612-023-00220332-01
Лист
116

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	общее: в решетке
600	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	43	285
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	45	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	62	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	38	296
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	53	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	46	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	177
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	38	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	32	186
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	38	
700	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	70	417
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	66	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	83	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	83	430
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	66	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	83	

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
700	1,0	656	25	642	166,3	96	А	—	—	—	—	—	—	16	13	—	—	—	—	—
							Б	9	9	9	9	8	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	16	15	12	7	—	—	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	16	15	10	—	—	—	—
							Б	9	9	9	9	8	—	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	16	15	12	7	—	—	—
800	1,0	754	20	747	180	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	24	23	20	17	—
							Б	13	13	13	13	12	13	12	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	24	23	20	19	16
	1,6				202,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	20	19	14
							Б	13	14	13	13	12	13	11	12	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	20	19	16
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	20	19	16
							Б	13	13	13	13	12	13	12	12	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	20	19	16
	1,0		25	752	194	96	А	—	—	—	—	—	—	—	19	16	13	—	—	—
							Б	10	11	10	10	10	10	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	19	16	15	12	5	—
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	19	16	15	10	—	—
							Б	10	11	10	10	10	10	—	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	19	16	15	12	5	—

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
700	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	255
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	44	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	50	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	41	267
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	44	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	50	
800	1,0	20	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	84	563
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	89	
			В	13	8	—	—	—	—	—	—	—	—	123	
	1,6		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	76	579
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	
			В	13	8	—	—	—	—	—	—	—	—	99	
	2,5		А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	91	594
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	101	
			В	13	8	—	—	—	—	—	—	—	—	99	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	48	359
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	60	371
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	61	
			В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	67	

Инв.N° подл | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
900	1,0	854	20	852	225	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	25	22
							Б	15	15	15	15	14	15	14	14	13	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	25	22
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	25	22
							Б	15	15	15	15	14	15	14	14	13	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26	25	22
	1,0		25	842	221,7	96	А	—	—	—	—	—	—	—	—	20	19	18	13	—
							Б	12	12	12	12	11	11	10	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	20	19	18	15	10
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	20	19	18	15	10
							Б	12	12	12	12	11	10	10	—	—	—	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	20	19	18	15	10
1000	1,0	954	20	944	247,5	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	28
							Б	17	17	17	17	16	17	16	15	15	15	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	28
	1,6; 2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	28
							Б	17	17	17	17	16	17	16	15	15	15	—	—	—
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	28

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_к$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
900	1,0	20	А	21	16	—	—	—	—	—	—	—	—	110	765
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	
			В	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	135	
	1,6; 2,5		А	21	18	15	—	—	—	—	—	—	—	127	782
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	130	
			В	21	18	15	8	—	—	—	—	—	—	135	
	1,0	25	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	70	477
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	
			В	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87	
	1,6; 2,5		А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	82	485
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	79	
			В	5	—	—	—	—	—	—	—	—	—	87	
1000	1,0	20	А	27	24	23	18	—	—	—	—	—	—	149	971
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	162	
			В	27	24	23	20	15	8	—	—	—	—	174	
	1,6; 2,5		А	27	24	23	20	15	—	—	—	—	—	166	988
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	162	
			В	27	24	23	20	15	8	—	—	—	—	174	

3.903-13-32.03-ОТ
Лист

Продолжение табл. 31

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_2	h_3	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам													
								1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1000	1,0; 1,6; 2,5	954	25	948	249,4	96	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	22	21	18	
							Б	14	14	13	14	13	13	12	12	—	—	—	—	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	23	22	21	18	
1200	1,0	1150	20	1148	292,5	104	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
							Б	21	21	21	21	20	21	20	20	19	19	19	19	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	1,6						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
							Б	21	21	21	21	20	21	20	20	19	19	19	19	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
							Б	21	21	21	21	20	21	20	20	19	19	19	19	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	
	1,0		25	1146	304,8	96	А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	
							Б	17	17	16	17	16	16	16	16	15	15	—	—	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	
	1,6						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	
							Б	17	17	16	17	16	16	16	16	15	15	—	—	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	
	2,5						А	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	
							Б	17	17	16	17	16	16	16	16	15	15	—	—	—	
							В	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	29	26	

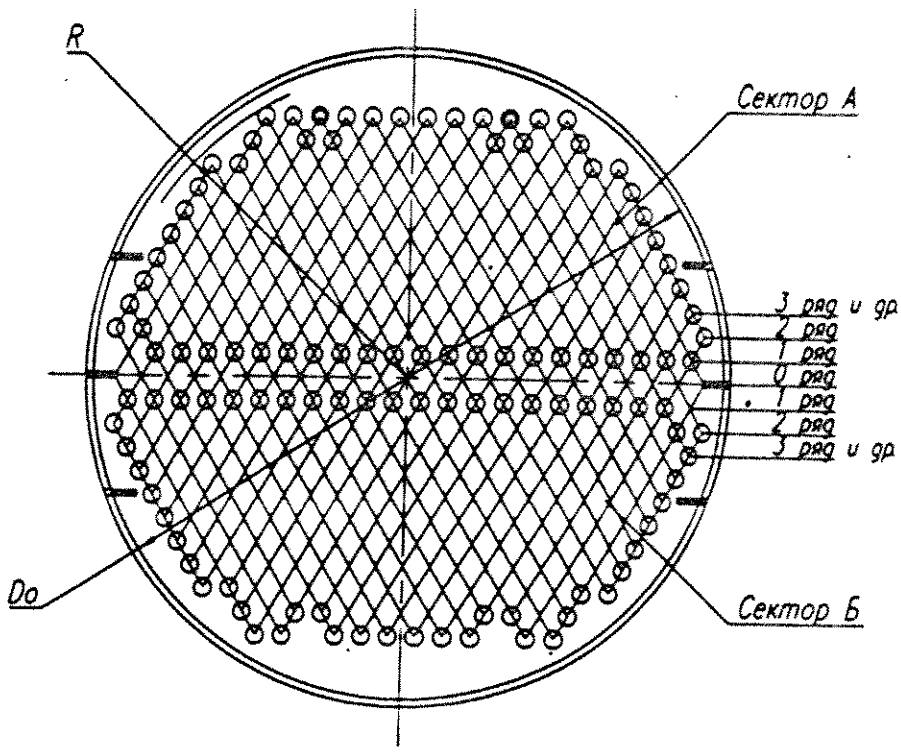
Продолжение табл. 31

Размеры в мм

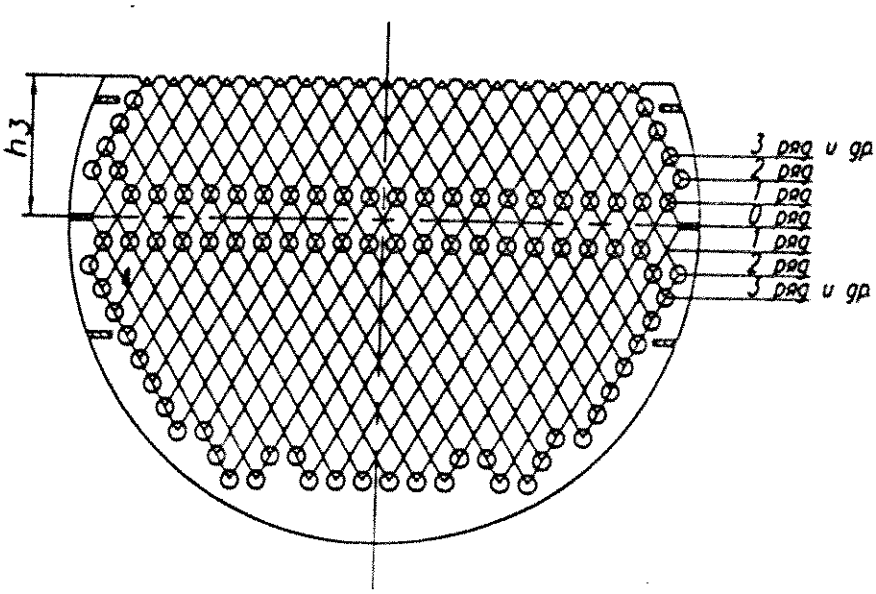
Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	Давление в кожухе $P_у$, МПа, не более	Наружный диаметр труб	Сектор	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам 14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	общее: в секторе	в решетке
1000	1,0; 1,6; 2,5	25	А	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	97	624
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	105	
			В	15	8	—	—	—	—	—	—	—	—	107	
1200	1,0	20	А	37	34	33	32	31	28	25	—	—	—	220	1465
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	281	
	1,6		А	37	34	33	32	31	28	27	22	—	—	244	1489
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	281	
	2,5		А	37	34	33	32	31	28	27	24	19	—	265	1510
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	241	
			В	37	34	33	32	31	28	27	24	21	14	281	
	1,0	25	А	25	24	19	—	—	—	—	—	—	—	123	937
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	161	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	170	
	1,6		А	25	24	21	18	—	—	—	—	—	—	143	957
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	161	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	170	
	2,5		А	25	24	21	20	15	—	—	—	—	—	160	974
			Б	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	161	
			В	25	24	21	20	15	10	—	—	—	—	170	

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках для аппаратов типа ТУ

Для решеток



Для перегородок



Черт. 19

Примечания к черт. 12–19:

1. *Do – диаметр предельной окружности, за которой не располагают отверстия под трубы.*
2. *Расположение стяжек и полос указано условно.*

Таблица 32

Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках для аппаратов типа ТУ.

Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $Д_в$	D_0	Наружный диаметр труб	2R	h_3	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам												
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
325*	295	20	294	68	10	10	9	8	5	—	—	—	—	—	—	—	—
		25	287	55	8	8	7	2	—	—	—	—	—	—	—	—	—
400	387	20	384	90	13	13	14	13	12	9	6	—	—	—	—	—	—
		25	382	83	11	11	10	9	6	—	—	—	—	—	—	—	—
500	490	20	482	113	17	17	18	17	16	15	14	11	6	—	—	—	—
		25	487	111	13	15	14	13	12	11	6	—	—	—	—	—	—
600	590	20	582	135	21	21	22	21	20	19	18	17	16	11	—	—	—
		25	583	139	17	17	16	17	16	15	12	9	—	—	—	—	—
700	688	20	684	158	25	25	26	25	24	21	22	21	20	19	18	13	—
		25	675	166	19	21	20	19	18	15	16	15	14	7	—	—	—
800	788	20	786	180	29	29	30	29	28	25	26	27	26	23	22	21	20
		25	780	166	23	23	24	23	22	19	20	19	18	14	12	—	—
900	888	20	886	203	33	33	32	33	32	31	32	31	28	29	28	27	24
		25	886	194	25	27	26	25	26	25	22	23	22	21	20	17	12
1000	988	20	983	225	37	37	36	37	36	35	36	33	34	33	32	31	30
		25	981	222	29	29	30	29	28	29	26	27	26	25	24	21	20
1200	1188	20	1182	270	43	45	44	45	44	43	44	43	42	39	40	39	38
		25	1183	277	35	37	36	35	36	35	34	31	32	31	30	29	28
1400	1386	20	1384	315	51	53	52	53	52	51	52	51	50	49	48	47	48
		25	1380	305	41	43	42	41	42	41	40	41	40	37	38	37	36

Продолжение табл. 32

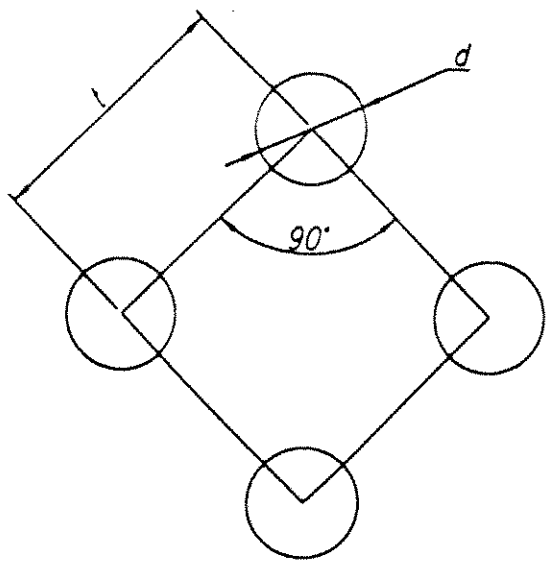
Размеры в мм

Внутренний диаметр кожуха $D_в$	Наружный диаметр труб	Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее: по рядам													общее	
		14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	в секторе	в решетке
325*	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	42	84
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	25	50
400	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	80	160
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	47	94
500	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131	262
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	84	168
600	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	186	372
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	119	238
700	20	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	259	518
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	164	328
800	20	15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	350	700
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	217	434
900	20	23	20	13	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	449	898
	25	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	291	582
1000	20	29	26	25	22	19	—	—	—	—	—	—	—	—	568	1136
	25	15	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	358	716
1200	20	37	36	35	34	33	30	29	26	19	—	—	—	—	828	1656
	25	27	26	23	22	17	—	—	—	—	—	—	—	—	544	1088
1400	20	47	46	45	44	43	40	39	38	37	34	33	30	23	1156	2312
	25	35	34	33	30	29	26	25	20	—	—	—	—	—	751	1502

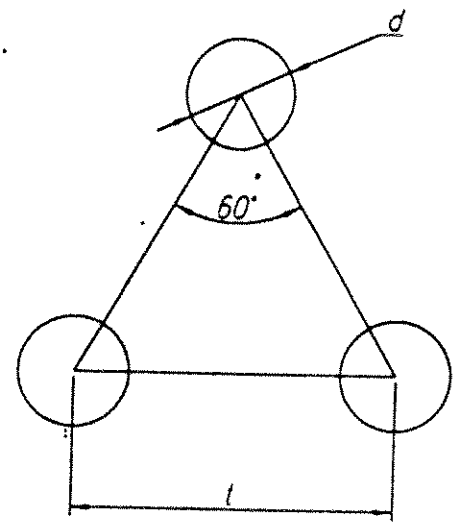
* Наружный диаметр кожуха Дн

Размеры отверстий под трубы и их взаимное расположение

I



II



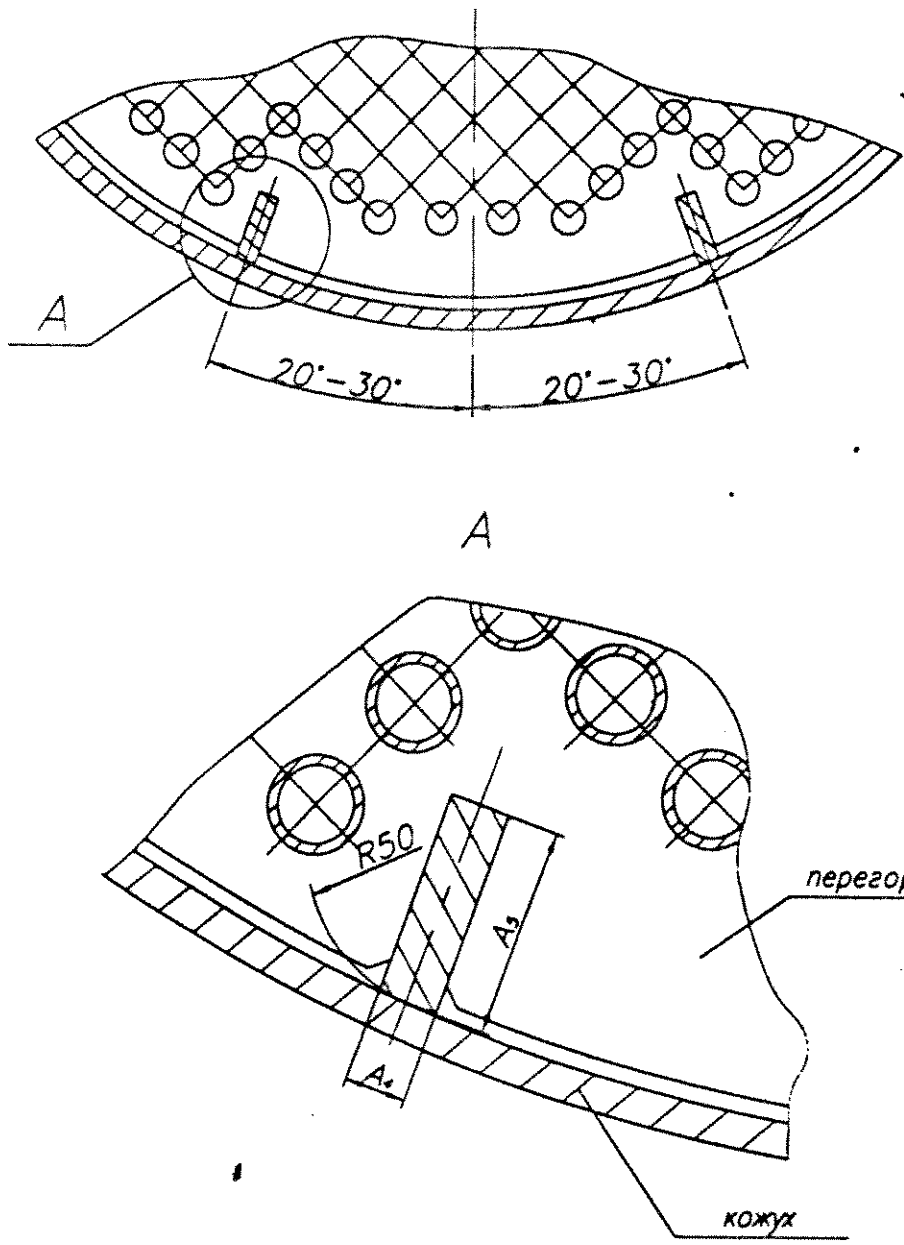
Черт. 20

Таблица 33

мм

Наружный диаметр труб	Класс точности соединения труб с трубной решеткой по ОСТ 26-02-1015-85	Диаметр трубного отверстия, d		Шаг размещения трубных отверстий, t
		в решетках	в перегородках	
20	1 2 3 4	$20,15^{+0,13}$ $20,25^{+0,13}$ $20,35^{+0,13}$ $20,50^{+0,13}$	$20,8^{+0,21}$	26
25	1 2 3 4	$25,15^{+0,13}$ $25,25^{+0,13}$ $25,35^{+0,13}$ $25,50^{+0,13}$	$25,8^{+0,21}$	32.

Расположение полос скольжения в трубных пучках аппаратов



Черт.21

Таблица 34

мм

Тип аппарата	Внутренний диаметр кожуха Дв	A 4	A 5
ТП ХП КП ГУ	800	16	38
	900		44
	1000		50
	1200	22	50
ГУ	1400	25	65

Примечание: Допускается вместо полос применять трубы.

см. изм. N1. лист 129–136 аннулир.
записан лист 129–141 изм. 1.

1.3. ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ.

1.3.1. Аппараты и трубные пучки должны быть герметичными. Класс герметичности 5 по ОСТ 26-11-14.

1.3.2. Расчетный срок службы аппаратов:

20 лет - для сред, вызывающих скорость проникновения коррозии в глубину металла не более 0,1 мм в год;

12 лет - для сред, вызывающих скорость проникновения коррозии в глубину металла до 0,17 мм в год, и сред, вызывающих коррозионное растрескивание.

Для аппаратов, отработавших расчетный срок службы, он может быть продлен по результатам технического диагностирования и определения остаточного ресурса в установленном порядке.

1.3.3. Циклическая нагрузка допускается в пределах 1000 циклов за весь период службы.

1.3.4. Требования к сварке, сварочным материалам и сварным соединениям должны соответствовать ОСТ 26-291.

1.3.5. Крепление труб в трубных решетках должно производиться обваркой с развальцовкой, либо развальцовкой с контролируемым усилием развальцовки по ОСТ 26-02-1015 (при отсутствии специального указания тип соединения труб с трубными решетками выбирает предприятие-изготовитель).

Последовательность обварки и развальцовки труб должна исключать появление остаточных напряжений и искривлений трубных решеток, приводящих к разгерметизации фланцевых разъемов.

1.3.6. Неуказанные предельные отклонения размеров сборочных единиц и деталей аппаратов должны соответствовать ОСТ 26-291.

1.3.7. Фланцы на аппаратах должны быть выполнены с уплотнительной поверхностью "выступ-впадина" на Ру ≤ 4,0 МПа по ГОСТ 28759.3 и с уплотнительной поверхностью под прокладку восьмиугольного сечения на Ру ≥ 6,3 МПа по ГОСТ 28759.4.

Фланцы на штуцерах должны быть выполнены с уплотнительной поверхностью "выступ-впадина" на Ру ≤ 4,0 МПа по ГОСТ 12821 и с уплотнительной поверхностью под прокладку овального сечения на Ру ≥ 6,3 МПа по ГОСТ 12815.

1.3.8. Облицовка уплотнительных поверхностей фланцев коррозионно-стойким слоем должна производиться наплавкой в соответствии с ОСТ 26-291. Приварка облицовочных колец не допускается.

1.3.9. Отклонение от плоскостности уплотнительных поверхностей под прокладку во фланцевых соединениях должно соответствовать требованиям ОСТ 26-291.

1.3.10. На аппаратном фланце корпуса и неподвижной трубной решетке должны быть нанесены метки. При монтаже трубного пучка метки должны совпадать.

1.3.11. Технические требования для болтов, шпилек, гаек и шайб для фланцевых соединений по ОСТ 26-2043.

1.3.12. Размещение деталей для крепления теплоизоляции должно производиться в соответствии с ГОСТ 17314.

1.3.13. На наружную поверхность аппаратов должно быть нанесено покрытие: грунт ГФ-021 по ГОСТ 25129 в один слой.

Эмаль серая марки ХВ-110 по ТУ 10-1301 или эмаль серая марки ПФ-115 по ГОСТ 6465 в два слоя. Окрашенные поверхности должны соответствовать VII классу покрытия по ГОСТ 9.032. Группа условий эксплуатации У1 по ГОСТ 9.104.

Допускается замена на другие лакокрасочные материалы, не ухудшающие качества покрытия.

При поставке на экспорт наружные поверхности аппаратов должны иметь покрытия:

- эмаль ПФ–115 по ГОСТ 6465 в два слоя по грунту ГФ-021 по ГОСТ 25129 или грунту ФЛ-03К, ФЛ-03Ж по ГОСТ 9109 в один слой для исполнения "У";

Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата | Инв.N подл.

- эмаль ХВ-124 по ГОСТ 10144 в три слоя по двум слоям грунта ФЛ-ОЗК, ФЛ-ОЗЖ по ГОСТ 9109 для исполнения "Т".

Окрашенные поверхности должны соответствовать VI классу покрытия по ГОСТ 9.032, группа условий эксплуатации "УЛ" или "ТЛ" по ГОСТ 9.104.

Допускается замена на другие лакокрасочные материалы, не ухудшающие качества покрытия.

1.3.14. Подготовка поверхности перед окрашиванием должна производиться по технологии предприятия-изготовителя в соответствии с ГОСТ 9.402.

1.4. КОМПЛЕКТНОСТЬ.

1.4.1. Комплектность аппарата.

1.4.1.1. В комплект поставки аппарата входит:

аппарат в собранном виде, шт. - 1;

ответные фланцы с прокладками и крепежом, компл. - 1;

запасные прокладки к ответным фланцам, компл. – 1

1.4.1.2. К аппарату должна быть приложена следующая товаросопроводительная документация:

- паспорт и "Руководство по эксплуатации АТК-РЭ", 1998 г., предусмотренные "Правилами" Госгортехнадзора, экз. - 1;
- упаковочные листы, экз. (на каждое отправляемое место) - 2;
- комплектовочная ведомость, экз. - 1.

1.4.2. Комплектность трубного пучка.

1.4.2.1. В комплект поставки трубного пучка входит:

- трубный пучок в собранном виде, шт. - 1.

1.4.2.2. К трубному пучку (при его самостоятельной поставке) должна быть приложена следующая товаросопроводительная документация:

- удостоверение о качестве, экз. - 1;
- упаковочные листы, экз. (на каждое отправляемое место) - 2.

1.4.3. Техническая и товаросопроводительная документация при поставке на экспорт должна составляться, оформляться и рассылаться в соответствии с "Положением о порядке составления, оформления и рассылки технической и товаросопроводительной документации на товары, поставляемые для экспорта" и заказ-нарядом.

1.5. МАРКИРОВКА.

1.5.1. Маркировка аппаратов должна производиться в соответствии с ОСТ 26-291, маркировка трубных пучков - по документации предприятия-изготовителя.

1.5.2. Транспортная маркировка аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должна соответствовать ГОСТ 14192. Содержание маркировки, место нанесения, способ выполнения - по технической документации предприятия-изготовителя.

1.6. УПАКОВКА.

1.6.1. Упаковка аппаратов.

1.6.1.1. Аппараты транспортируются без упаковки на подкладных брусьях с креплением согласно погрузочному чертежу.

1.6.1.2. Фланцевые соединения штуцеров и муфты должны быть закрыты металлическими или деревянными заглушками на транспортных прокладках (допускается применять заглушки из других материалов). Перед пуском аппаратов в эксплуатацию транспортные прокладки подлежат замене на рабочие.

Сш. Изд. 1

1.6.2. Упаковка трубных пучков.

1.6.2.1. Трубный пучок (при его самостоятельной поставке) транспортируется в упаковке, которая должна обеспечивать его сохранность от повреждений при транспортировании, погрузочных и разгрузочных работах. Торцы трубных решеток на время транспортировки и хранения закрываются деревянными щитами или металлическими листами.

1.6.3. Сопроводительная документация должна быть упакована в соответствии с ОСТ 26-291 и помещена:

для аппаратов - в верхний штуцер распредкамеры аппарата;

для трубных пучков - за деревянным (металлическим) щитом трубной решетки.

Место нахождения документации должно быть обозначено надписью "Техдокументация здесь".

Допускается по согласованию с потребителем отправка документации почтой в течение 2-х недель после отгрузки аппаратов.

1.6.4. Все обработанные неокрашенные поверхности аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должны быть законсервированы по технологии предприятия-изготовителя в соответствии с ГОСТ 9.014 для группы П-4.

1.6.5. Внутренние поверхности аппаратов должны подвергаться процессу консервации, совмещенному с гидроиспытаниями согласно программе и методике испытаний, согласно нормативно-технической документации, утвержденной в установленном порядке.

Допускается консервация внутренних поверхностей другими методами по ГОСТ 9.014.

1.6.6. Запасные прокладки следует завернуть в водонепроницаемую бумагу по ГОСТ 8828, а затем упаковать в ящики, которые должны быть отгружены вместе с аппаратами. Типы и размеры ящиков, технические требования к ним должны соответствовать ГОСТ 5959.

По согласованию с заказчиком допускается транспортировать запасные прокладки другими способами, гарантирующими их сохранность.

При поставке на экспорт ящики должны соответствовать ГОСТ 24634 Э.

1.6.7. Запасные прокладки перед упаковкой должны подвергаться консервации в соответствии с ГОСТ 9.014 для группы изделий 1-2, вариант временной защиты ВЗ-4, вариант внутренней упаковки для макроклиматических районов с умеренным климатом ВУ-1, с тропическим климатом ВУ-4.

1.6.8. Срок защиты аппаратов без переконсервации в условиях макроклиматического района с умеренным климатом: аппаратов - 3 года, прокладок - 5 лет; с тропическим климатом: аппаратов - 1 год, прокладок - 3 года по ГОСТ 9.014.

2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИИ

2.1. Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям "Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением", "Правил и норм техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности".

2.2. Установка аппаратов должна исключать опасность их опрокидывания. Для удобства обслуживания могут быть установлены площадки и лестницы. Указанные устройства не должны нарушить прочности и устойчивости аппаратов.

2.3. Предприятие-потребитель аппаратов обязано с учетом требований "Руководства по эксплуатации АТК-РЭ", 1998 г., ВНИИнефтемаш, приложенной к паспорту аппарата, инструкции технологической проектной организации, действующих Правил и Норм, составить свою инструкцию по эксплуатации и технике безопасности для данного аппарата, принимая во внимание особенности своего производства и технологического режима, и согласовать с организацией - разработчиком аппаратов.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

2.4. Ремонт аппаратов и его элементов во время работы не допускается.

2.5. Аппараты должны быть остановлены в случае:

- повышения давления или температуры выше допускаемых;
- неисправности предохранительных клапанов;
- при обнаружении в основных элементах аппаратов трещин, выпучин, значительного утонения стенок, пропусков или потения в сварных швах, течи в болтовых соединениях, разрыва прокладок;
- при неисправности контрольно-измерительных приборов.

2.6. Аппараты, подлежащие вскрытию для внутреннего осмотра и очистки, должны быть отключены и освобождены от продукта. Перед вскрытием следует убедиться, что давление в аппаратах отсутствует.

Перед началом ремонтных работ трубное и межтрубное пространство аппаратов должно быть пропарено. Во время пропарки со стороны распределительной камеры и крышки запрещается производить работы с противоположного конца аппаратов.

2.7. Аппараты не являются экологически опасными, источниками шума, вибрации и загазованности в зоне их обслуживания при соблюдении требований и правил монтажа и эксплуатации.

3. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

3.1. Аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке)должны подвергаться техническому контролю на соответствие требованиям настоящих технических условий, ОСТ 26-291 и конструкторской документации, осуществляемому ОТК предприятия-изготовителя.

При поставке на экспорт аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке) должны быть приняты в порядке, установленном на предприятии-изготовителе.

3.2. Каждый аппарат и трубный пучок (при его самостоятельной поставке) на предприятии-изготовителе должны подвергаться приемо-сдаточным испытаниям.

3.3. Объем приемо-сдаточных испытаний должен соответствовать таблице 35 и ОСТ 26-291.

Таблица 35

Наименование проверок	Пункт технических требований		Пункт методов контроля для аппаратов и трубных пучков
	для аппаратов	для трубных пучков	
Проверка присоединительных габаритных размеров	1.2.2	1.2.9.	4.1
Проверка поверхности теплообмена	1.2.3	1.2.3.	4.2.
Гидравлические испытания	1.3.1.	1.3.1.	4.6
Контроль качества сварных швов	1.3.4.; 1.3.5.	1.3.4.; 1.3.5.	4.4
Проверка			
комплектности	1.4.	1.4.	4.8
маркировки	1.5.	1.5.	4.8
окраски	1.3.12.; 1.3.13	-	4.8
консервации	1.6.4.; 1.6.5.	1.6.4.; 1.6.5.	4.8
упаковки	1.6	1.6	4.8
Проверка массы	1.2.5.	1.2.10.	4.9

3.4. Аппараты или трубные пучки (при их самостоятельной поставке) считаются выдержавшими испытания, если полностью подтверждено соответствие аппаратов или трубных пучков требованиям настоящих технических условий и комплекту конструкторской документации.

Сил. изм. 1

3.5. Если при приемо-сдаточных испытаниях выявлены несоответствия аппаратов или трубных пучков (при их самостоятельной поставке) требованиям настоящих технических условий хотя бы по одному пункту, а также в случае обнаружения дефектов, аппараты или трубные пучки должны быть возвращены в производство для устранения дефектов. После устранения дефектов, а также причин, их вызывающих, аппараты или трубные пучки повторно подвергаются испытанию в полном объеме.

3.6. Результаты приемо-сдаточных испытаний отражают в сопроводительной документации на продукцию.

3.7. По требованию заказчика могут быть проведены периодические испытания на одном аппарате или трубном пучке (при его самостоятельной поставке) из последней партии выпуска, принятом ОТК, при этом периодические испытания осуществляются в объеме, согласованном с заказчиком.

Периодические испытания проводит предприятие-изготовитель с участием представителей организации-разработчика по программе и методике периодических испытаний, разработанной заводом-изготовителем, и согласованной в установленном порядке.

Результаты периодических испытаний оформляются в соответствии с требованиями ГОСТ 15.001.

4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

4.1. Требования раздела 1 должны проверяться в процессе изготовления сборочных узлов и деталей по технической документации предприятия-изготовителя, согласованной в установленном порядке и средствами измерения приведенными в таблице 36.

4.2. Поверхность теплообмена (п.1.2.3; табл.7-9) проверяется косвенным методом.

4.3. Качество и характеристики материалов, применяемых для изготовления сборочных единиц, основных узлов и деталей аппаратов (п.1.2.4; табл.10), должны подтверждаться сертификатами предприятий-поставщиков. Материалы должны подвергаться входному контролю в соответствии с ГОСТ 24297.

4.4. Контроль качества сварных швов производится в соответствии с ОСТ 26-291 и картами контроля сварных соединений, утвержденными в установленном порядке.

4.5. Качество крепления труб в трубных решетках должно контролироваться в соответствии с ОСТ 26-02-1015 и ОСТ 26-291.

4.6. Требования п. 1.3.1 должны проверяться в соответствии с ОСТ 26-291. Гидравлические испытания должны проводиться давлением, указанным в ОСТ 26-291.

Трубные пучки должны подвергаться на заводах-изготовителях испытаниям на герметичность в соответствии с требованиями п. 10.6 ОСТ 26-291.

4.7. Требования пункта 1.3.2 контролю на заводе-изготовителе не подлежат. Требования данного пункта обеспечиваются за счет прибавки на коррозию при расчете элементов аппарата на прочность с учетом срока службы аппарата.

4.8. Требования п. 1.3.12, 1.3.13, 1.4, 1.5, 1.6 должны проверяться визуально и соответствовать конструкторской документации.

4.9. Проверка массы аппаратов (п. 1.2.5, табл. 11-16) и трубных пучков (п. 1.2.8, табл. 21-24) производится взвешиванием на весах с метрологической характеристикой, приведенной в табл. 36.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

ПЕРЕЧЕНЬ
стандартных и нестандартных средств измерения (контроля) и испытания оборудования

Таблица 36

Наименование	НТД	Метрологические характеристики	
		предел измерения	погрешность или класс
1. Штангенциркуль	ГОСТ 166	320 – 1000 мм	1 кл.
2. Штангенциркуль ШЦ – 2	ГОСТ 166	0 – 250 мм	1 кл.
3. Штангенциркуль ШЦ – 3	ГОСТ 166	500 – 2000 мм	1 кл.
4. Рулетка измерительная	ГОСТ 7502	2, 5, 10, 20 м	2 кл.
5. Манометр	ГОСТ 2405	1 – 10 МПа	1,5 кл.
6. Весы для статического взвешивания	—	40 т	кл. точности обычный
7. Термометры	—	(-50...0) ^{0}C (0...500) ^{0}C	1 кл.
8. Калибры пробки гладкие "ПР"	ГОСТ 17757	⌀ 25,5; ⌀ 20,5	НІІ
9. Калибры пробки гладкие "НЕ"	ГОСТ 17757	⌀ 25,5; ⌀ 20,5	НІІ
10. Штанген-шовомер ШВ – 1	ГОСТ 17757	—	0,15 мм

5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1. Аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке) могут транспортироваться:

- автомашинами в соответствии с "Общими правилами перевозки грузов автотранспортом", утвержденными Министерством автомобильного транспорта 30 июля 1971 г.;
- по железной дороге на открытых платформах в соответствии с "Правилами перевозки грузов", издание "Транспорт", Москва, и "Техническими условиями перевозки и крепления грузов", МПС,1969 г.;
- морским транспортом в соответствии с "Общими специальными правилами перевозки грузов", утвержденными Минморфлотом СССР и с "Правилами безопасной морской перевозки генеральных грузов", Рекламбюро, Москва, 1981 г.

5.2. Трубные пучки при транспортировке должны быть закреплены согласно погрудочному чертежу.

Способы крепления трубных пучков при транспортировке должны обеспечивать защиту труб от истирания и деформаций.

5.3. Условия транспортирования: Ж1 – для районов с умеренным климатом, ОЖ1 - для районов с тропическим климатом по ГОСТ 15150.

5.4. Условия хранения ОЖ2 по ГОСТ 15150. При хранении аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должны быть соблюдены следующие условия:

- защита от механических повреждений, деформаций и атмосферных осадков;
- установка на подкладки, исключающие непосредственное соприкосновение с землей.

6. УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

6.1. Пуск, остановка и испытания на плотность в зимнее время аппаратов, установленных на открытой платформе или в не отапливаемом помещении, должны производиться в соответствии с "Регламентом" (обязательное приложение 17 ОСТ 26-291).

6.2. Эксплуатация аппаратов при давлении и температуре, выходящих за пределы, указанные в паспорте аппаратов, не допускается.

6.3. Предприятие-потребитель обязано до пуска аппаратов в эксплуатацию получить у проектной организации, разрабатывающей технологический процесс, инструкцию по обслуживанию аппаратов, применяемых в конкретном производстве.

6.4. Эксплуатация аппаратов должна производиться в соответствии с требованиями инструкции по эксплуатации и технике безопасности для данного аппарата, составленной согласно п.2.3. настоящих технических условий.

7. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.

7.1. Изготовитель должен гарантировать соответствие аппаратов и трубных пучков требованиям настоящих технических условий при соблюдении потребителем условий эксплуатации, транспортирования и хранения.

7.2. Гарантийный срок эксплуатации - 18 месяцев со дня ввода аппаратов в эксплуатацию, но не более 24 месяцев после отгрузки с предприятия-изготовителя.

7.3. Гарантийный срок эксплуатации аппаратов, поставляемых на экспорт, устанавливается 12 месяцев со дня пуска в эксплуатацию, но не более 24 месяцев с даты проследования через государственную границу РФ, если иное не оговорено в контракте.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

ПЕРЕЧЕНЬ

нормативно-технической документации, на которую дается ссылка в настоящих технических условиях.

ГОСТ 9.014-78
ГОСТ 9.032-74
ГОСТ 9.104-79
ГОСТ 9.402-80
ГОСТ 12.1.004-91
ГОСТ 12.1.007-76
ГОСТ 12.1.011-78
ГОСТ 15.001-88
ГОСТ 166-89
ГОСТ 380-94
ГОСТ 481-80
ГОСТ 550-75
ГОСТ 931-90
ГОСТ 1050-88
ГОСТ 1577-93
ГОСТ 2208-91
ГОСТ 2405-88
ГОСТ 2850-95
ГОСТ 4986-79
ГОСТ 5520-79
ГОСТ 5632-72
ГОСТ 5949-75
ГОСТ 5959-80
ГОСТ 6032-89
ГОСТ 6465-76
ГОСТ 7350-77
ГОСТ 7502-89
ГОСТ 8479-70
ГОСТ 8731-87
ГОСТ 8733-87
ГОСТ 8828-89
ГОСТ 9045-93
ГОСТ 9109-81
ГОСТ 9941-81
ГОСТ 10144-89
ГОСТ 10706-76
ГОСТ 10885-85
ГОСТ 11036-75
ГОСТ 12815-80
ГОСТ 12821-80
ГОСТ 13726-97
ГОСТ 14192-96
ГОСТ 14637-89
ГОСТ 15150-69
ГОСТ 15527-70
ГОСТ 17314-81
ГОСТ 17637-72
ГОСТ 17757-72
ГОСТ 19281-89
ГОСТ 20072-74
ГОСТ 21631-76 Е
ГОСТ 21646-76
ГОСТ 24297-87
ГОСТ 24634-81 Э
ГОСТ 25054-81
ГОСТ 25129-82
ГОСТ 28759.3-90
ГОСТ 28759.4-90
ОСТ 26-11-14-88
ОСТ 26-291-94
ОСТ 26-02-1015-85
ОСТ 26-2043-91
ОСТ 26-2091-93
ТУ 10-1301-83
РД 09-167-97

"Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением. ПБ 10-115-96" Госгортехнадзора России.

"Общие правила взрывобезопасности для химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств", ПБ 09-170.

"Общие правила перевозки грузов автотранспортом", 1971 г.

"Правила перевозки грузов", изд. "Транспорт", 1977 г.

"Технические условия перевозки и крепления грузов", МПС,1969г.

"Правила и норм. техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности", 1987 г.

"Аппараты теплообменные кожухотрубчатые и теплообменники "труба в трубе" Руководство по эксплуатации. АТК-РЭ-98", АООТ "ВНИИнефтемаш".

"Правила безопасной морской перевозки генеральных грузов",1977 г.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

см. изм. 1 (аннул. зам. на лист 142-149)

Приложение 1
Обязательное

БЛАНК ЗАКАЗА
для изготовления стандартного кожухотрубчатого теплообменного аппарата по данным технологического процесса

1	Предприятие-потребитель		Расположение аппарата	горизонт.	верт.
2	Наименование установки		Тип аппарата		
3	Технологическая позиция		Термообработка (корпус/камера)		
4	Назначение аппарата		Материальное исполнение		

ДАННЫЕ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРОЦЕССА

		Межтрубное пр-во		Трубное пр-во	
		Вход	Выход	Вход	Выход
Наименование рабочей среды					
Общий расход,	кг/ч				
Пар,	кг/ч				
Жидкость,	кг/ч				
Водяной пар,	кг/ч				
Вода,	кг/ч				
Неконденсируемый газ,	кг/ч				
Температура,	°С				
Рабочее давление,	бар				
Термическое сопротивление загрязнений,	$м^2К/Вт \times 10^4$				
Допуск .перепад давления,	бар				
Необходимость очистки	(да/нет)				

ТЕПЛОФИЗИЧЕСКИЕ СВОЙСТВА СРЕДЫ

Пар	Плотность,	$кг/м^3$			
	Кинематическая вязкость,	$м^2/с \times 10^6$			
	Молекулярный вес				
	Молекулярный вес неконд. газа				
	Теплоемкость,	Дж/кг К			
	Теплопроводность,	Вт/м К			
Жидкость	Плотность,	$кг/м^3$			
	Кинематическая вязкость,	$м^2/с \times 10^6$			
	Теплоемкость,	Дж/кг К			
	Теплопроводность,	Вт/м К			
	Поверхностное натяжение,	н/м $\times 10^3$			

ХАРАКТЕРИСТИКА СРЕДЫ

Температура кипения при давлении 0,07 МПа, °С	
Химический состав среды в %	
Вредность по ГОСТ 2.1.007-76 (класс опасности)	
Воспламеняемость по ГОСТ 12.1.004-91	
Взрывоопасность по ГОСТ 12.1.011-78 (с указанием категории и группы смеси)	
Вызывает среда коррозионное растрескивание (да,нет)	

14.20

Подп. и дата | Взам. инв.№ | Инв.№ дубл. | Подп. и дата | Инв.№ подл.

ХАРАКТЕРИСТИКА АППАРАТА

Отрицательная температура стенки аппарата под давлением, °С			
Средняя температура наиболее холодной пятидневки, °С			
Аппарат устанавливается на бетонном основании/ металлоконструкции			
Наружный диаметр теплообменных труб, мм			
Схема размещения труб в трубной решетке		По квадрату	По треугольнику
Испытания на МКК основного металла и сварных соединений		да	нет
Необходимость установки деталей для крепления теплоизоляции		да	нет
Тип крепления труб в трубной решетке	развальцовка	обварка с развальцовкой	
Шарниры	правые	левые	нет

СХЕМА АППАРАТА
ПРИВЯЗКА ПО ШТУЦЕРАМ И ОПОРАМ

ШТУЦЕРЫ

Номер штуцера по схеме	Назначение	Условный диаметр, мм	Условное давление, кгс/см^2

Примечание.

Схема аппарата и привязка по штуцерам и опорам дается в случае отличий от указанных в настоящих технических условиях.

Конструкция аппарата, выбранного согласно данного бланка заказа, подлежит согласованию с заказчиком.

Наименование и почтовый адрес организации Заказчика _____

_____

Подпись руководителя организации «Заказчика»

_____ (Должность) _____ (Личная подпись) _____ (Расшифровка подписи)

_____ (Дата)

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

см. изм. 1. (не изменяется содержание листов)

Приложение 2
Обязательное

БЛАНК ЗАКАЗА
на изготовление теплообменного аппарата или трубного пучка (при его самостоятельной поставке) по ТУ 3612-023-00220302-00

1. Условное обозначение _____

2.	Расчетные и рабочие условия Параметры среды	в трубах	в кожухе
2.1.	Давление, МПа Р раб.		
	Р расч.		
2.2.	Температура рабочая, ^{0}С на входе		
	на выходе		
2.3.	Температура расчетная, ^{0}С		
2.4.	Минимально допустимая (отрицательная) температура стенки аппарата, находящегося под давлением, ^{0}С		
2.5.	Средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки района установки аппарата, ^{0}С, *(заполняют для аппаратов, устанавливаемых на открытой площадке или в неотапливаемом помещении)*		
2.6.	Температура кипения рабочей среды при давлении 0,07 МПа, ^{0}С		
2.7.	Наименование рабочей среды и процентный состав		
2.8.	Физическое состояние среды (газ, пар, жидкость)		
2.9.	Характеристика рабочей среды: вредность по ГОСТ 12.1.007 *(с указанием класса опасности)*		
	воспламеняемость по ГОСТ 12.1.004 "да", "нет"		
	взрывоопасность по ГОСТ 12.1.011 *(с указанием категории и группы смеси)*		
	Вызывает среда коррозионное растрескивание "да", "нет", если да, провести испытания		
3.	Материал прокладок		

4. Необходимость установки деталей для крепления теплоизоляции
"да", "нет" (ненужное зачеркнуть)
(детали устанавливаются для аппаратов диаметром кожуха ≥ 500 мм)

5. Необходимость проведения испытания на межкристаллитную коррозию основного металла и сварных соединений
"да", "нет", если – да, указать метод по ГОСТ 6032
(заполняют для аппаратов, в которых применена сталь марок 08Х18Н10Т, 12Х18Н10Т, 10Х17Н13М2Т, 08Х22Н6Т)

Подп. и дата | Инв.N дубл. | Взам. инв.N | Подп. и дата | Инв.N подл.

6 Указать: шарниры «левые», «правые», «не требуются» (ненужное зачеркнуть)

(шарнирные устройства устанавливаются на горизонтальных аппаратах Ø 400 – 800 мм на Ру ≤ 6,3 МПа, Ø 900 - 1200 мм на Ру ≤ 4,0 МПа, Ø1400 мм на Ру ≤ 2,5 МПа)

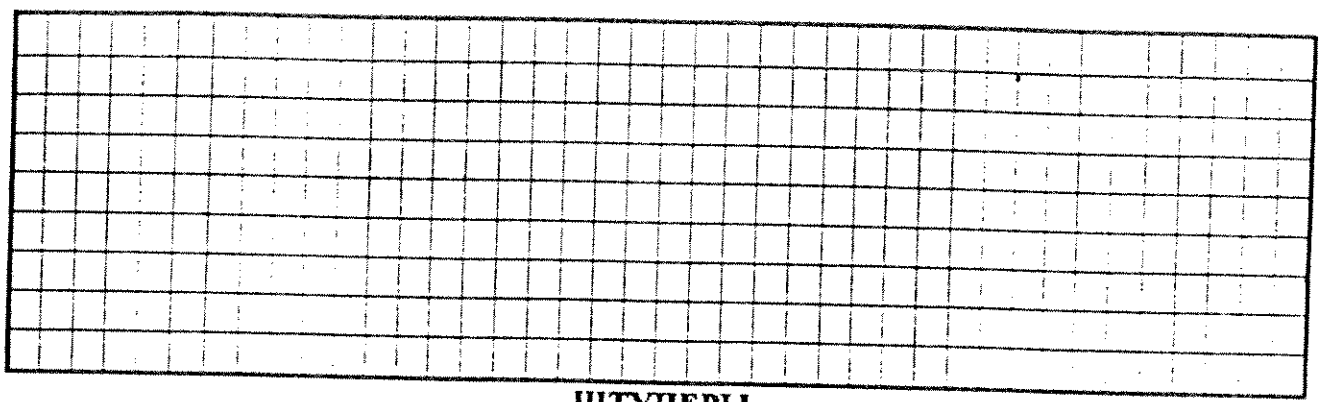
7. Горизонтальные теплообменные аппараты устанавливаются: "на бетонном основании", "на металлоконструкции" (ненужное зачеркнуть)

8. Указать тип крепления труб в трубных решетках: "развальцовка", "обварка с развальцовкой" (ненужное зачеркнуть)

9. Трубы бесшовные "да", "нет" (ненужное зачеркнуть)

10 **Схема аппарата с привязочными размерами штуцеров и опор**

(приводят для аппаратов, в которых имеются отличия от настоящих ТУ)



ШТУЦЕРЫ

Номер штуцера по схеме	Назначение штуцеров	Условный диаметр штуцеров, мм	Условное давление, МПа

Примечания:

1. Схему аппарата приводят в том виде, в каком она представлена в настоящих ТУ.
2. Размеры указывают в том случае, если они отличаются от размеров, приведенных в настоящих ТУ
3. Условные диаметры штуцеров указывают в том случае, если они меньше, чем в настоящих ТУ.

11. **Содержание принятых отличий от прототипа теплообменного аппарата** (допускаются отличия, перечисленные в настоящих технических условиях).

Бланк заказа на изготовление теплообменного аппарата по ТУ 3612-023-00220302-00 не подлежит согласованию.

Наименование предприятия-потребителя и технологической установки или линии _____

Наименование и почтовый адрес организации, составившей бланк заказа _____

Подпись руководителя организации, составившей бланк заказа

_____ (Должность) _____ (Личная подпись) _____ (Расшифровка подписи)

_____ (Дата)

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

сел. черт. 1

Приложение 3
Обязательное

Предельное расчетное давление в зависимости от расчетной температуры среды для аппаратов типов ТП, ХП, КП, ТУ

Давление в кожухе, Ру МПа, не более	Предельное расчетное давление, МПа, при расчетной температуре среды, °С							
	до 100	200	250*	300*	350*	400*	425*	450*
1,0	1,00	0,93	0,90	0,75	0,66	0,58	—	—
1,6	1,60	1,49	1,40	1,20	1,10	0,90	0,80	0,57
2,5	2,50	2,32	2,25	1,90	1,70	1,50	1,30	0,90
4,0	4,00	3,72	3,50	3,00	2,60	2,30	2,00	1,40
6,3	6,30	6,00	5,40	4,80	4,00	3,70	3,20	2,30
8,0	8,00	7,00	6,80	6,00	5,20	4,60	4,00	3,20

* Только для аппаратов со стальными трубами.

40-6-3

ТУ 3612-023-00220302-0-

Приложение 4
Обязательное

Пределы применения аппаратов в зависимости от диаметра кожуха, давления, исполнения по материалу и температуре

Тип аппарата	Внутренний диаметр кожуха, мм	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Исполнение аппарата по материалу										
			М1		М3	М4	М12	М13		Б1	Б2 и Б3		Б7
			Температурный предел применения, °С										
			от –20 до +400	от –30 до +450	от –20 до +200	> 300 до +450	от –20 до +300	от –20 до +350	от –30 до +350	от 0 до +450	от –20 до +350	от –30 до +350	от –30 до +450
ТП, ТУ	325*	2,5; 4,0	+	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–
ХП		4,0	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–	–
		6,3	+	–	–	–	+	+	–	–	–	–	–
ТП, ТУ	400; 500	2,5; 4,0 6,3	+	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–
ХП		4,0	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–	–
		6,3	+	–	–	–	+	+	–	–	–	–	–
ТП	500	8,0	+	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–
КП	600; 700	1,0; 1,6; 2,5	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–	–
ТП, ТУ		1,6; 2,5 4,0; 6,3	+	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–
ТП		8,0	+	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–
ХП		2,5; 4,0	+	–	+	–	+	+	–	–	–	–	–
		6,3	+	–	–	–	+	+	–	–	–	–	–
ТУ	800	6,3	+	+	–	+	–	+	+	–	+	+	+
ТП		8,0	+	+	–	+	–	+	+	+	+	+	–

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв. N | Инв. N дубл. | Подп. и дата

Продолжение

Тип аппарата	Внутренний диаметр кожуха, мм	Давление в кожухе Ру, МПа, не более	Исполнение аппарата по материалу										
			М1		М3	М4	М12	М13		Б1	Б2 и Б3		Б7
			Температурный предел применения, °С										
			от –20 до +400	от –30 до +450	от –20 до +200	> 300 до +450	от –20 до +300	от –20 до +350	от –30 до +350	от 0 до +450	от –20 до +350	от –30 до +350	от –30 до +450
КП	800; 900	1,0; 1,6; 2,5	+	–	+	–	+	+	–	–	+		
ХП		1,6; 2,5; 4,0	+	–	+	–	+	+	–	–	+	–	–
ТП		1,6; 2,5	+	+	–	+	–	+	+	+	+	+	–
ТУ			+	+	–	+	–	+	+	-	+	+	+
ТП		4,0	+	+	–	+	–	+	+	+	+	+	–
ТУ			+	+	–	+	–	+	+	-	+	+	+
ХП		6,3	+	–	–	–	+	+	–	–	+	–	–
ТП			+	+	–	+	–	+	+	+	+	+	–
КП	1000; 1200	1,0; 1,6; 2,5	+	–	+	–	+	+	–	–	+	–	–
ХП		1,6; 2,5; 4,0	+	–	+	–	+	+	–	–	+	–	–
ХП		6,3	+	–	–	–	+	+	–	–	+	–	–
ТП		1,6; 2,5; 4,0; 6,3	+	+	–	+	–	+	+	+	+	+	–
ТУ		1,6; 2,5; 4,0	+	+	–	+	–	+	+	–	+	+	+
ТУ	1400	1,6; 2,5	+	+	–	+	–	+	+	–	+	+	+

* Наружный диаметр кожуха

Примечание. Знак «+» означает применение.

ТГ 3612-223-00220328-2012

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в документе	№ документа	Входящий № сопроводительного документа и дата	Подпись	Дата
	Измененных	Замененных	Новых	Аннулированных					

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Содержание

Вводная часть 2-4
1. **Технические требования** 5-131

1.2. Основные параметры и размеры 5-128
1.2.1. Основные параметры аппаратов 7-9
1.2.2. Основные размеры и составные элементы аппаратов 10-23
1.2.3. Поверхность теплообмена и площадь проходных сечений по трубному и межтрубному пространствам 24-27
1.2.4. Материалы, применяемые для изготовления сборочных единиц основных узлов и деталей аппаратов 28-31
1.2.5. Масса аппаратов 32-53
1.2.6. Расположение отверстий в опорах под фундаментные болты для горизонтальных аппаратов 54
1.2.7. Основные размеры и составные элементы трубных пучков 55-65
1.2.8. Масса трубных пучков 66-80
1.2.9. Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках аппаратов и трубных пучков 81-126
1.2.10. Размеры отверстий под трубы и их взаимное расположение 127
1.2.11. Расположение полос скольжения в трубных пучках аппаратов 128

1.3. Требования к изготовлению 129-130
1.4. Комплектность 130
1.5. Маркировка 130
1.6. Упаковка 130-131

2. **Требования безопасности и экологии** 131-132

3. **Правила приемки** 132-133

4. **Методы контроля** 133-134

5. **Транспортирование и хранение** 134

6. **Указания по эксплуатации** 134-135

7. **Гарантии изготовителя** 135

Перечень нормативно-технической документации 136

Приложение 1. Бланк заказа для изготовления стандартного кожухотрубчатого теплообменного аппарата по данным технологического процесса 137-138
Приложение 2. Бланк заказа на изготовление теплообменного аппарата или трубного пучка (при его самостоятельной поставке) 139-140
Приложение 3. Предельное расчетное давление для аппаратов в зависимости от расчетной температуры среды 141
Приложение 4. Пределы применения аппаратов в зависимости от диаметра кожуха, давления, исполнения по материалу и температуры 142-143
Лист регистрации изменений 144

Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата | N подл.

ПРИЛОЖЕНИЕ Б
(обязательное)
Таблица расшифровки материальных исполнений теплообменной аппаратуры.

Шифр материального исполнения	Материал кожуха	Материал распределительной камеры	Материал теплообменных труб	Материал трубной решетки
М1	Ст3сп5	Ст3сп5	Сталь 10;20	16ГС;09Г2С
М3	Ст3сп5	Ст3сп5	ЛАМШ 77-2-0,05	16ГС с наплавкой латунью Л63 или ЛО-62-1
М4	Ст3сп5,16ГС	16ГС+08Х13, Ст3сп5+08Х13	15Х5М	15Х5М
М8	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т
М9	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т
М10	12Х18Н10Т	Ст3сп5	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т
М11	10Х17Н13М2Т	Ст3сп5	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т
М12	Ст3сп5,16ГС	Ст3сп5,16ГС	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т
М17	09Г2С-8	09Г2С-8	10Г2	09Г2С-8,16Г2С1-8
М19	08Х22Н6Т	Ст3сп5	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т
М20	08Х21Н6М2Т	Ст3сп5	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т
М21	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т
М22	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т
М23	Ст3сп5	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т	08Х22Н6Т
М24	Ст3сп5	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т	08Х21Н6М2Т
М25	Ст3сп5,16ГС	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т
М26	Ст3сп5	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т
Б1	16ГС+08Х13, Ст3сп5+08Х13	16ГС+08Х13, Ст3сп5+08Х13	08Х13	20Х13
Б2	16ГС+ 12Х18Н10Т, Ст3сп5+ 12Х18Н10Т	Ст3сп5, 16ГС, сталь 20	12Х18Н10Т, 08Х18Н10Т	12Х18Н10Т, 08Х18Н10Т
Б3	16ГС+ 10Х17Н13М2Т, Ст3сп5+ 10Х17Н13М2Т	Ст3сп5, 16ГС, сталь 20	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т
Б6	Ст3сп5, 16ГС	Ст3сп5+ 12Х18Н10Т, 16ГС+ 12Х18Н10Т	12Х18Н10Т	12Х18Н10Т
Б7	Ст3сп5+08Х13, 16ГС+08Х13	Ст3сп5+08Х13, 16ГС+08Х13	15Х5М	15Х5М
Б8	Ст3сп5, 16ГС	Ст3сп5+ 10Х17Н13М2Т, 16ГС+ 10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т
Б9	Ст3сп5+12Х18Н10Т, 16ГС+12Х18Н10Т		12Х18Н10Т	12Х18Н10Т
Б10	Ст3сп5+10Х17Н13М2Т, 16ГС+10Х17Н13М2Т		10Х17Н13М2Т	10Х17Н13М2Т

Подп. и дата | Инв. N дубл. | Взам. инв. N | Подп. и дата | Инв. N подл.

ОКП 36 1212
36 1213

УДК
ГРУППА Г 47
ГР

УТВЕРЖДАЮ
Зам.генерального директора
АООТ «ВНИИнефтемаш»

В.Н.Ермолаев

«27» мая 2002 г.

ИЗВЕЩЕНИЕ № 1

об изменении ТУ 3612-023-00220302-01 « Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой , кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним.

ГОССТАНДАРТ РОССИИ
ВНИИстандарт
ЗАРЕГИСТРИРОВАН КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ
ВНЕСЕН В РЕЕСТР 05.06.02
ЗА № 2002033101/01

Заведующий отделом № 17

В.Л. Головачев

« 21 » мая 2002 г.

2002

АООТ «ВНИИнефтемаш»	отд. 17	ИЗВЕЩЕНИЕ № 1	ОБОЗНАЧЕНИЕ ТУ 3612-023-00220302-01	
Дата выпуска	Срок изм.		Лист 2	Листов 16
Причина	Изменение стандарта			Код 4
Указание о заделе	Не отражается			
Указание о внедрении	Со дня регистрации			
Применяемость	Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой, кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним.			
Разослать	Всем учтенным абонентам			
Приложение				

изм.	содержание изменения
1	

Технические требования. Пункт 1.1. Первый абзац изложить в новой редакции:

«Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям настоящих технических условий, ОСТ 26 291, «Правилам устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением ПБ 10-115» Госгортехнадзора России, «Правилам проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных ПБ 03-384» Госгортехнадзора России и комплекту конструкторской документации, утвержденной в установленном порядке».

Пункт 1. 2.11. дополнить абзацем: «В трубных решетках аппаратов следует предусмотреть рым-болты для вытягивания трубного пучка или на неподвижной трубной решетке аппаратов по наружной кольцевой поверхности должна быть выполнена проточка для крепления приспособлений к пучку при его извлечении из корпуса».

Листы 125, 126. Таблица 32.

Для внутреннего диаметра кожуха 800 мм с наружным диаметром труб 25 мм

в графе «Число отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках, не менее» для 10 ряда заменить значение «14» на «15»; в графе «Общее в секторе» заменить значение «217» на «218»; в графе «Общее в решетке» заменить значение «434» на «436».

Листы с 129 по 136 аннулировать и заменить соответственно листами с 129 по 141 изм.1.

Заменить номера листов с 137 по 144 на 142 по 149. — не изменяется содерж. листов

Лист 145 аннулировать и заменить на лист 150 изм.1.

Составил	Толова			Н.контр.	Демина		
Проверил	Родионов						

Изменение внес

1.3. ТРЕБОВАНИЯ К ИЗГОТОВЛЕНИЮ.

1.3.1. Аппараты и трубные пучки должны быть герметичными. Класс герметичности 5 по ОСТ 26-11-14.

1.3.2. Расчетный срок службы аппаратов:

20 лет - для сред, вызывающих скорость проникновения коррозии в глубину металла не более 0,1 мм в год;

12 лет - для сред, вызывающих скорость проникновения коррозии в глубину металла до 0,17 мм в год, и сред, вызывающих коррозионное растрескивание.

Для аппаратов, отработавших расчетный срок службы, он может быть продлен по результатам технического диагностирования и определения остаточного ресурса в установленном порядке.

1.3.3. Циклическая нагрузка допускается в пределах 1000 циклов за весь период службы.

1.3.4. Требования к сварке, сварочным материалам и сварным соединениям должны соответствовать ОСТ 26 291, ПБ 03-384.

1.3.5. Крепление труб в трубных решетках должно производиться обваркой с развальцовкой, либо развальцовкой с контролируемым усилием развальцовки по ОСТ 26-02-1015 (при отсутствии указания тип соединения труб с трубными решетками выбирает предприятие-изготовитель).

Последовательность обварки и развальцовки труб должна исключать появление остаточных напряжений и искривлений трубных решеток, приводящих к разгерметизации фланцевых разъемов.

1.3.6. Фланцы на аппаратах и штуцерах на условное давление $Py \geqslant 1{,}0$ МПа, а также работающие при температуре рабочей среды $\geqslant 300$ °С должны быть приварными встык.

Фланцы на аппаратах должны быть выполнены с уплотнительной поверхностью «выступ-впадина» на $Py \leqslant 4{,}0$ МПа по ГОСТ 28759.3 и с уплотнительной поверхностью под прокладку восьмиугольного сечения на $Py \geqslant 6{,}3$ МПа по ГОСТ 28759.4.

Фланцы на штуцерах должны быть выполнены с уплотнительной поверхностью «выступ-впадина» на $Py \leqslant 4{,}0$ МПа по ГОСТ 12821 и с уплотнительной поверхностью под прокладку овального сечения на $Py \geqslant 6{,}3$ МПа по ГОСТ 12815.

Фланцы на штуцерах могут выполняться с гладкой уплотнительной поверхностью при применении спирально-навитых прокладок с ограничительными кольцами.

1.3.7. Облицовка уплотнительных поверхностей фланцев коррозионно-стойким слоем должна производиться наплавкой в соответствии с ОСТ 26 291. Приварка облицовочных колец не допускается.

1.3.8. На аппаратном фланце корпуса и неподвижной трубной решетке должны быть нанесены метки. При монтаже трубного пучка метки должны совпадать.

1.3.9. Технические требования для болтов, шпилек, гаек и шайб для фланцевых соединений должны соответствовать ОСТ 26-2043.

1.3.10. Размещение деталей для крепления теплоизоляции должно производиться в соответствии с ГОСТ 17314.

1.3.11. Толщины стенок кожуха длиной до 6 м, распределительной камеры, обечайки и днища крышки должны быть не меньше значений, приведенных в табл. 35.

Таблица 35

Минимальные толщины стенок обечаек и днищ

Материал	Толщины стенок при диаметре кожуха, мм							
	до 500	600	700	800	900	1000	1200	1400
Сталь углеродистая и низколегированная	5	6	7	8	9	10	12	14
Сталь высоколегированная хромоникелевая	3	4	5	6	7	8	10	12

1.3.12. Толщины продольных перегородок в распределительных камерах и крышках должны быть не меньше значений, приведенных в табл. 36.

Таблица 36

Минимальные толщины продольных перегородок в распределительных камерах и крышках

Внутренний диаметр кожуха, мм	Минимальная толщина продольных перегородок, мм
325[x], 400	5
500, 600	8
700, 800, 900, 1000.	10
1200, 1400	12

[x] Наружный диаметр кожуха, мм.

В продольной перегородке распределительной камеры и крышки аппарата многоходового по трубному пространству следует выполнять дренажное отверстие диаметром не менее 6 мм.

Толщина продольной перегородки трубного пучка должна быть не менее 5 мм.

1.3.13. Толщины поперечных перегородок трубного пучка должны быть не меньше значений, приведенных в табл. 37.

Таблица 37

Минимальные толщины поперечных перегородок трубного пучка

Внутренний диаметр кожуха, мм	Минимальная толщина поперечных перегородок при расстоянии между перегородками, мм				
	до 300	301-450	451-600	601-850	851 и более
325[x]	3	5	6	8	10
400, 500, 600	5	6	8	8	10
700, 800,900, 1000	6	8	8	10	12
1200, 1400	6	8	10	10	12

[x] Наружный диаметр кожуха, мм.

1.3.14. Максимальное расстояние между перегородками не должно превышать значений, приведенных в табл. 38.

Таблица 38

Максимальное расстояние между перегородками

Наружный диаметр теплообменных труб, мм	Материал труб			
	сталь		латунь	
	максимальное расстояние между перегородками, мм			
	в теплообменниках	в холодильниках и конденсаторах	в теплообменниках	в холодильниках и конденсаторах
20	700	1000	600	900
25	800	1200	700	1000

1.3.15. Диаметры стяжек и их количество (при отсутствии противобайпасных полос) должны соответствовать значениям и количеству, приведенным в табл. 39.

Таблица 39

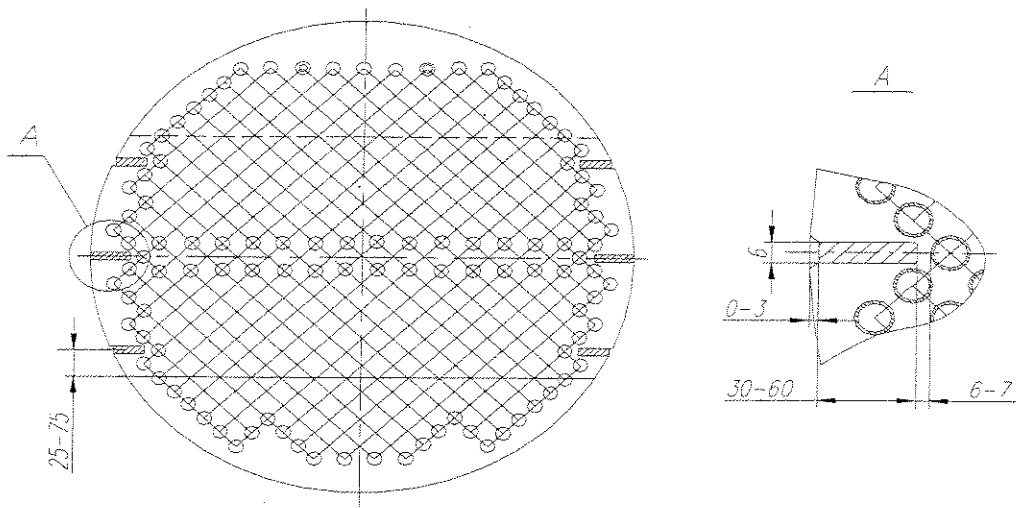
Диаметры и количество стяжек

Внутренний диаметр кожуха, мм	Диаметр стяжек, мм	Минимальное количество стяжек, шт.
325[x]	12	4
400, 500, 600, 700	12	6
800, 900, 1000	16	8
1200, 1400	16	10

[x] Наружный диаметр кожуха, мм.

1.3.16. Противобайпасные устройства могут изготавливаться в виде полос, ложных труб и др.

Рекомендуемые размеры и расположение противобайпасных устройств приведены на черт. 22



Черт. 22.

Количество противобайпасных устройств рекомендуется принимать согласно табл.40

Таблица 40

Рекомендуемое количество противобайпасных устройств

Внутренний диаметр кожуха, мм	Количество противобайпасных устройств
325	от 2 до 4
400, 500, 600, 700, 800	от 4 до 6
900, 1000, 1200, 1400	от 6 до 8

1.3.17. Проходное сечение в штуцерах распределительных камер не должно превышать проходное сечение по трубам одного хода.

1.3.18. В межтрубном пространстве аппарата под штуцером ввода продукта должен устанавливаться отбойник, если нет других указаний в технической документации.

1.3.19. В вертикальных аппаратах типа П должен быть предусмотрен дренаж жидкости из трубного и межтрубного пространств.

1.3.20. Трубные пучки вертикальных аппаратов типов ТП и ХП рекомендуется располагать плавающей головкой вниз.

1.3.21. Высота крышки плавающей головки аппаратов двухходовых по трубам должна быть такой, чтобы площадь ее центрального сечения превышала площадь проходного сечения труб одного хода в 1,3 или более раз.

1.3.22. Предельные отклонения габаритных и присоединительных размеров аппаратов и их сборочных единиц и деталей должны соответствовать указанным на черт. 1-5 и черт. 7-9 настоящих технических условий.

1.3.23. Предельное отклонение внутреннего диаметра корпуса теплообменников, холодильников должно соответствовать Н14 по ГОСТ 25347.

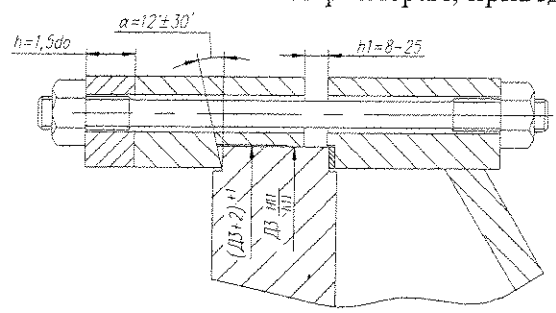
Предельное отклонение внутреннего диаметра корпуса аппаратов, изготовленных из двухслойной стали или деформированием в горячем состоянии, устанавливается по согласованию со специализированной научно-исследовательской организацией.

Предельное отклонение внутреннего диаметра корпуса конденсаторов должно соответствовать Н16 по ГОСТ 25347.

Предельное отклонение наружного диаметра поперечных перегородок должно соответствовать h13 по ГОСТ 25347.

1.3.24.Максимально допускаемая разность между внутренним диаметром кожуха и наружным диаметром перегородок должна соответствовать величине, рассчитанной с учетом предельных отклонений, приведенных в п. 1.3.23.

1.3.25. Для конструкции плавающей головки согласно черт. 23 допуски на высоту h накладки, наружный диаметр подвижной трубной решетки $Д_3$, внутренний диаметр полукольца $Д_3$, диаметр выточки полукольца ($Д_3$ + 2 мм), на расстояние между фланцем и полукольцом h_1, на угол α должны соответствовать размерам, приведенным на черт. 23.



Черт. 23

Отклонение внутреннего диаметра полукольца – H11 по ГОСТ 25347 должно быть обеспечено для обработанного кольца до разрезки на два полукольца.

Каждая накладка (2шт.) должна крепиться четырьмя шпильками для аппаратов диаметром ≧ 400 мм и двумя шпильками для аппаратов диаметром 325 мм.

1.3.26. Предельное отклонение диаметра неподвижной трубной решетки $Д_1$ и подвижной трубной решетки $Д_3$ черт. 7,8,9 должно соответствовать h13 по ГОСТ 25347.

1.3.27. Отклонение от перпендикулярности торцевой поверхности теплообменной трубы к образующей ее цилиндрической поверхности не должно превышать 1 мм.

1.3.28. Предельное отклонение диаметра отверстий в поперечной перегородке под трубы должно соответствовать H12 по ГОСТ 25347.

1.3.29. Несовпадение плоскостей под прокладку у перегородки и фланца распределительной камеры, а также несовпадение плоскости в выточке трубной решетки относительно кольцевой привалочной поверхности под прокладку не должны превышать:

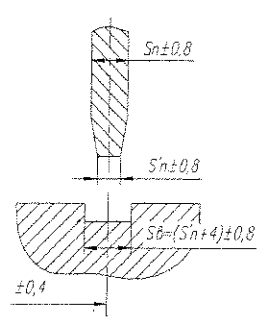
0,3 мм для аппаратов диаметром 325-1000 мм;

0,4 мм для аппаратов диаметром 1200 мм;

0,5 мм для аппаратов диаметром 1400 мм.

Отклонение от плоскостности поверхностей, между которыми размещается прокладка, не должно превышать ± 0,8 мм. При этом отклонение от плоскостности каждой отдельной кольцевой уплотнительной поверхности не должно превышать 0,8 мм.

Предельные отклонения толщин $S_п^1$ и $S_п$ перегородки, ширины S_B выточки трубной решетки и расположения выточки должны соответствовать приведенным на черт. 24



Черт. 24

1.3.30.Допуск на расстояние (шаг) между центрами двух соседних отверстий в трубных решетках и перегородках составляет ± 0,5 мм, а допуск на любую сумму шагов ±1,0мм

1.3.31. Неперпендикулярность торца фланца штуцера относительно оси штуцера не должна превышать значений, приведенных в табл. 41.

Таблица 41

Неперпендикулярность торца фланца штуцера

Условный диаметр штуцера, мм	Неперпендикулярность, мм
от 80 до 100	2
от 150 до 300	3
от 350 до 800	5

1.3.32. Внутренняя поверхность кожуха и штуцеров до сборки должна быть очищена от отслаивающейся окалины и грязи.

1.3.33. Сварные швы корпуса должны быть зачищены заподлицо с его внутренней поверхностью.

Допускается усиление обработанных швов корпусов на величину не более:

0,5 мм для монометаллических аппаратов;

1,5 мм для двухслойных сосудов с учетом требований п. 3.3.1.в) ОСТ 26 291 и ПБ 03-384.

1.3.34. Технология приварки штуцеров к кожуху должна обеспечивать беспрепятственный монтаж (демонтаж) трубного пучка.

1.3.35. Трубные решетки должны иметь уплотнительные поверхности под прокладки без поперечных рисок, забоин, пор и раковин.

Шероховатость поверхностей под прокладку должна соответствовать требованиям ГОСТ 28759.2 – ГОСТ 28759.4.

1.3.36. Шероховатость поверхностей отверстий под трубы в трубных решетках должна соответствовать требованиям ОСТ 26-02-1015.

1.3.37. Наружная поверхность концов теплообменных труб, за исключением труб из коррозионностойких сталей и цветных металлов (сплавов), должна быть зачищена до чистого металла на длине, равной толщине трубной решетки плюс 20 мм.

Концы теплообменных труб перед закреплением их в трубных решетках не должны иметь по внутреннему диаметру заусенцев, наплывов и грата.

1.3.38. Крышки плавающей головки после сварки и исправления дефектов сварки подлежат термической обработке независимо от материалов, кроме сталей аустенитного класса, с учетом требований п.3.12.4 ОСТ 26 291 и ПБ 03-384 и размеров деталей крышек.

1.3.39. Допускается изготовление трубных решеток сварными из частей, если размеры листовой стали или поковок, предусмотренные соответствующими стандартами или техническими условиями, не позволяют изготовить трубную решетку без сварных швов. При этом решетки диаметром до 1600 мм могут изготавливаться не более чем из трех частей. Вставки допускаются не менее 400 мм.

Расположение сварных швов определяется проектом.

Пересечение сварных швов не допускается.

При изготовлении трубных решеток сварными следует соблюдать требования п. 3.12 и раздела 5 ОСТ 26 291 и ПБ 03-384.

Допускается на сварных швах решеток располагать отверстия при условии контроля качества сварных швов радиографическим или ультразвуковым методом.

1.3.40. Плакирование трубных решеток должно производиться по технологии предприятия-изготовителя.

Отслоения наплавленной поверхности от основного металла решетки и раковины глубиной более 1 мм или общей площадью более 5% от наплавленной поверхности не допускаются.

Толщина наплавленной поверхности из латуни должна быть не менее 10 мм.

1.3.41. Острые кромки отверстий в трубных решетках и перегородках должны быть притуплены фаской размером от 0,5 до 3 мм.

1.3.42. Прямые трубы не должны иметь поперечных швов.

1.3.43. U-образные трубы должны изготавливаться без поперечных сварных швов.

Допускается изготавливать U-образные трубы с поперечными швами при соблюдении следующих требований:

швы должны располагаться на расстоянии от начала гиба не менее наружного диаметра трубы;

швы должны быть проконтролированы радиографическим методом в объеме 100% с последующим гидравлическим испытанием каждой трубы перед набивкой трубного пучка пробным давлением не менее 10 МПа.

После приварки колен должен быть обеспечен свободный проход внутри трубы, что проверяется пропуском через каждую трубу контрольного шара диаметром, равным 0,8 внутреннего диаметра трубы.

1.3.44. U-образные трубы (колена) из стали типа 15Х5М,имеющие радиус гиба менее пяти наружных диаметров трубы, должны быть подвергнуты термической обработке.

1.3.45. Поперечные перегородки в трубном пучке должны устанавливаться с помощью распорных трубок, стяжек и гаек к ним.

Не допускается приварка перегородок к трубам трубного пучка.

1.3.46. Острые кромки цилиндрической наружной поверхности перегородок трубных пучков должны быть притуплены фаской от 1 до 2 мм.

1.3.47. При сборке аппарата трубный пучок должен беспрепятственно входить в кожух.

1.3.48. Не допускается отслаивание металла на внутренней поверхности трубы после развальцовки.

1.3.49. Аргонодуговая сварка стыков труб из сталей марок 15Х5М, Х8, Х5, Х9М и приварка их к трубным решеткам аустенитными сварочными материалами допускаются по согласованию со специализированной научно-исследовательской организацией.

1.3.50. На предприятии-изготовителе допускается заглушать количество труб не превышающее, приведенное в табл. 42.

Таблица 42

Максимальное количество заглушаемых труб

Внутренний диаметр аппарата, мм	325, 400	500, 600	700, 800	900, 1000	1200	1400
Максимальное количество заглушаемых труб, шт.	2	3	4	5	6	8

1.3.51. На наружную поверхность аппаратов должно быть нанесено покрытие: грунт ГФ-021 по ГОСТ 25129 в один слой.

Эмаль серая марки ХВ-110 по ТУ 10-1301 или эмаль серая марки ПФ-115 по ГОСТ 6465 в два слоя. Окрашенные поверхности должны соответствовать YII классу покрытия по ГОСТ 9.032. Группа условий эксплуатации YI по ГОСТ 9.104.

Допускается замена на другие лакокрасочные материалы, не ухудшающие качества покрытия.

При поставке на экспорт наружные поверхности аппаратов должны иметь покрытия:

- эмаль ПФ–115 по ГОСТ 6465 в два слоя по грунту ГФ-021 по ГОСТ 25129 или грунту ФЛ-03К, ФЛ-03Ж по ГОСТ 9109 в один слой для исполнения «У»;

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

- эмаль ХВ-124 по ГОСТ 10144 в три слоя по двум слоям грунта ФЛ-ОЗК, ФЛ-ОЗЖ по ГОСТ 9109 для исполнения «Т».

Окрашенные поверхности должны соответствовать YI классу покрытия по ГОСТ 9.032, группа условий эксплуатации «УI» или «ТI» по ГОСТ 9.104.

Допускается замена на другие лакокрасочные материалы, не ухудшающие качества покрытия.

1.3.52. Подготовка поверхности перед окрашиванием должна производиться по технологии предприятия-изготовителя в соответствии с ГОСТ 9.402.

1.4. КОМПЛЕКТНОСТЬ.

1.4.1. Комплектность аппарата.

1.4.1.1. В комплект поставки аппарата входит:

аппарат в собранном виде, шт. - I;

ответные фланцы с прокладками и крепежом, комплект - 1;

запасные прокладки к ответным фланцам, комплект - 1;

пробки для бобышек с рабочими прокладками, комплект – 1.

1.4.1.2. К аппарату должна быть приложена следующая товаросопроводительная документация:

- паспорт, составленный в соответствии с РД 10-209 и "Руководство по эксплуатации АТК-РЭ", 1998 г., предусмотренные "Правилами" Госгортехнадзора, экз. - 1;
- упаковочные листы, экз. (на каждое отправляемое место) - 2;
- комплектовочная ведомость, экз. - 1.

1.4.2. Комплектность трубного пучка.

1.4.2.1. В комплект поставки трубного пучка входит:

- трубный пучок в собранном виде, шт. - 1.

1.4.2.2. К трубному пучку (при его самостоятельной поставке) должна быть приложена следующая товаросопроводительная документация:

- удостоверение о качестве, экз. – 1:
- упаковочные листы, экз. (на каждое отправляемое место) - 2.

Удостоверение о качестве должно содержать:

- чертеж общего вида с технической характеристикой, техническими требованиями;
- сведения о применяемых материалах;
- расчет на прочность;
- данные о гидравлическом испытаний.

1.5. МАРКИРОВКА.

1.5.1. Маркировка аппаратов должна производиться в соответствии с ОСТ 26 291, ПБ 03-384; маркировка трубных пучков - по документации предприятия-изготовителя.

1.5.2. Транспортная маркировка аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должна соответствовать ГОСТ 14192. Содержание маркировки, место нанесения, способ выполнения - по технической документации предприятия-изготовителя.

1.6. УПАКОВКА.

1.6.1. Упаковка аппаратов.

1.6.1.1. Аппараты транспортируются без упаковки на подкладных брусьях с креплением согласно погрузочному чертежу.

1.6.1.2. Фланцевые соединения штуцеров должны быть закрыты металлическими или деревянными заглушками на транспортных прокладках (допускается применять заглушки из других материалов). Перед пуском аппаратов в эксплуатацию транспортные прокладки подлежат замене на рабочие.

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

1.6.2. Упаковка трубных пучков.

1.6.2.1. Трубный пучок (при его самостоятельной поставке) транспортируется в упаковке, которая должна обеспечивать его сохранность от повреждений при транспортировании, погрузочных и разгрузочных работах. Торцы трубных решеток на время транспортировки и хранения закрываются деревянными щитами или металлическими листами.

1.6.3. Сопроводительная документация должна быть упакована в соответствии с ОСТ 26 291 и помещена:

для аппаратов - в верхний штуцер распредкамеры аппарата;

для трубных пучков - за деревянным (металлическим) щитом трубной решетки.

Место нахождения документации должно быть обозначено надписью «Техдокументация здесь».

Допускается по согласованию с потребителем отправка документации почтой в течение 2-х недель после отгрузки аппаратов.

1.6.4. Все обработанные неокрашенные поверхности аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должны быть законсервированы по технологии предприятия-изготовителя в соответствии с ГОСТ 9.014 для группы П-4.

1.6.5. Внутренние поверхности аппаратов должны подвергаться процессу консервации, совмещенному с гидроиспытаниями согласно программе и методике испытаний, согласно нормативно-технической документации, утвержденной в установленном порядке.

Допускается консервация внутренних поверхностей другими методами по ГОСТ 9.014.

1.6.6. Запасные прокладки следует завернуть в водонепроницаемую бумагу по ГОСТ 8828, а затем упаковать в ящики, которые должны быть отгружены вместе с аппаратами. Типы и размеры ящиков, технические требования к ним должны соответствовать ГОСТ 5959.

По согласованию с заказчиком допускается транспортировать запасные прокладки другими способами, гарантирующими их сохранность.

При поставке на экспорт ящики должны соответствовать ГОСТ 24634 Э.

1.6.7. Запасные прокладки перед упаковкой должны подвергаться консервации в соответствии с ГОСТ 9.014 для группы изделий 1-2, вариант временной защиты ВЗ-4, вариант внутренней упаковки для макроклиматических районов с умеренным климатом ВУ-I, с тропическим климатом ВУ-4.

1.6.8. Срок защиты аппаратов без переконсервации в условиях макроклиматического района с умеренным климатом: аппаратов - 3 года, прокладок - 5 лет; с тропическим климатом: аппаратов - 1 год, прокладок - 3 года по ГОСТ 9.014.

2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ И ЭКОЛОГИИ

2.1. Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям «Правил проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных, ПБ 03-384» Госгортехнадзора России, «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, ПБ 10-115» Госгортехнадзора России, «Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, ПБ 09-170» Госгортехнадзора России, «Правил и норм техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности», «Руководства по эксплуатации АТК-РЭ» АООТ «ВНИИнефтемаш» и требованиям изложенным в настоящих технических условиях.

2.2. Предприятие-потребитель аппаратов обязано с учетом требований «Руководства по эксплуатации АТК-РЭ» АООТ «ВНИИнефтемаш», приложенной к паспорту аппарата, инструкции технологической проектной организации, действующих Правил и Норм, составить свою инструкцию по эксплуатации и технике безопасности для данного аппарата, принимая во внимание особенности своего производства и технологического режима.

2.3. Аппараты не являются экологически опасными, источниками шума, вибрации и загазованности в зоне их обслуживания при соблюдении требований и правил монтажа и эксплуатации.

3. ПРАВИЛА ПРИЕМКИ

3.1. Аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке) должны подвергаться техническому контролю на соответствие требованиям настоящих технических условий, ОСТ 26 291, ПБ 03-384 и конструкторской документации, осуществляемому ОТК предприятия-изготовителя.

3.2. Каждый аппарат и трубный пучок (при его самостоятельной поставке) на предприятии-изготовителе должны подвергаться приемо-сдаточным испытаниям.

3.3. Объем приемо-сдаточных испытаний должен соответствовать таблице 43, ОСТ 26 291, ПБ 03-384.

Таблица 43

Наименование проверок	Пункт технических требований		Пункт методов контроля для аппаратов и трубных пучков
	для аппаратов	для трубных пучков	
Проверка:			
габаритных и присоединительных размеров	1.2.2	1.2.7.	4.1
поверхности теплообмена	1.2.3	1.2.3	4.3
прочности и герметичности (гидравлическое испытание)	1.3.1; 1.3.5	1.3.1; 1.3.5	4.2; 4.6
качества сварных швов	1.3.4	1.3.4	4.5
качества поверхности	1.3.32; 1.3.33	1.3.35-1.3.37 1.3.40	4.8
качества покрытия	1.3.51; 1.3.52	-	4.8.
комплектности изделия и комплектности сопроводительной документации	1.4.	1.4.	4.8.
маркировки	1.5.	1.5.	4.8.
консервации	1.6.4.; 1.6.5.	1.6.4.; 1.6.5.	4.8.
упаковки	1.6	1.6.	4.8.
массы	1.2.5.	1.2.8.	4.9.

3.4. Аппараты или трубные пучки (при их самостоятельной поставке) считаются выдержавшими испытания, если полностью подтверждено соответствие аппаратов или трубных пучков требованиям настоящих технических условий и комплекту конструкторской документации.

3.5. Если при приемо-сдаточных испытаниях выявлены несоответствия аппаратов или трубных пучков (при их самостоятельной поставке) требованиям настоящих технических условий хотя бы по одному пункту, а также в случае обнаружения дефектов, аппараты или трубные пучки должны быть возвращены в производство для устранения дефектов. После устранения дефектов, а также причин, их вызывающих, аппараты или трубные пучки повторно подвергаются испытанию в полном объеме.

3.6. Результаты приемо-сдаточных испытаний оформляют в соответствии с требованиями ГОСТ Р 15.201 и отражают в сопроводительной документации на продукцию.

4. МЕТОДЫ КОНТРОЛЯ

4.1. Требования раздела 1 должны проверяться в процессе изготовления сборочных узлов и деталей по технической документации предприятия-изготовителя, согласованной в установленном порядке и средствами измерения приведенными в таблице 45.

4.2. Требования п. 1.3.1 должны проверяться в соответствии с п. 5.12 ОСТ 26 291, ПБ 03-384, ОСТ 26-11-14.

Гидравлические испытания на прочность и герметичность должны проводиться в соответствии с п. 5.11. ОСТ 26 291, ПБ 03-384.

Порядок гидравлического испытания на прочность и герметичность должен соответствовать табл. 44.

Таблица 44

Порядок гидравлического испытания

Этап	Гидравлические испытания для аппаратов типа		
	ТУ		ТП, ХП, КП
	для расчетных давлений в кожухе Рк и в трубах Рт		
	Рк < Рт	Рк ⩾ Рт	Рк < Рт, Рк ⩾ Рт
1	Испытание трубного пространства с испытательным кольцом без кожуха	Испытание межтрубного пространства с испытательными кольцами без распределительной камеры	Испытание межтрубного пространства с испытательным кольцом без распределительной камеры, крышки плавающей головки и крышки кожуха
2	Испытание межтрубного пространства с испытательным кольцом без распределительной камеры	Испытание аппарата в сборе (трубного и межтрубного пространств)	Испытание прочности узла плавающей головки давлением трубного пространства в сборе с распределительной камерой и крышкой плавающей головки без крышки кожуха
3	Испытание аппарата в сборе (трубного и межтрубного пространств)	–	Испытание аппарата в сборе (межтрубное пространство)

Примечания:

1. Если расчетное давление кожуха меньше расчетного давления для распределительных камер, испытание на герметичность крепления труб в трубных решетках может проводиться воздухом, керосином, галоидами, гелием, хладоном.
2. Если толщина трубных решеток рассчитана на перепад давления между трубным и межтрубным пространствами, условия гидравлического испытания и испытания на герметичность крепления труб в трубных решетках должны указываться в проекте в соответствии с требованиями ОСТ 26-11-14.

Разрешается проводить гидравлическое испытание по технологии завода-изготовителя, не ухудшающей качество.

4.3. Поверхность теплообмена (п.1.2.3; табл.7-9) проверяется косвенным методом.

4.4. Качество и характеристики материалов, применяемых для изготовления сборочных единиц, основных узлов и деталей аппаратов (п.1.2.4; табл.10), должны подтверждаться сертификатами предприятий-поставщиков. Материалы должны подвергаться входному контролю в соответствии с ГОСТ 24297.

4.5. Контроль качества сварных швов производится в соответствии с ОСТ 26 291, ПБ 03-384 и картами контроля сварных соединений, утвержденными в установленном порядке.

4.6. Качество крепления труб в трубных решетках должно контролироваться в соответствии с ОСТ 26-02-1015.

4.7. Требования пункта 1.3.2 контролю на заводе-изготовителе не подлежат. Требования данного пункта обеспечиваются за счет прибавки на коррозию при расчете элементов аппарата на прочность с учетом срока службы аппарата.

4.8. Требования п. 1.3.32; 1.3.33; 1.3.35; 1.3.36; 1.3.37; 1.3.40; 1.3.51; 1.3.52; 1.4; 1.5; 1.6; 1.6.4; 1.6.5 должны проверяться визуально и соответствовать конструкторской документации.

4.9. Проверка массы аппаратов (п. 1.2.5, табл. 11-16) и трубных пучков (п. 1.2.8, табл. 21-24) производится взвешиванием на весах с метрологической характеристикой, приведенной в табл. 45.

ПЕРЕЧЕНЬ
стандартных и нестандартных средств измерения (контроля) и испытания оборудования

Таблица 45

Наименование	НТД	Метрологические характеристики	
		предел измерения	погрешность или класс
1. Штангенциркуль	ГОСТ 166	320 – 1000 мм	1 кл.
2. Штангенциркуль ШЦ – 2	ГОСТ 166	0 – 250 мм	1 кл.
3. Штангенциркуль ШЦ – 3	ГОСТ 166	500 – 2000 мм	1 кл.
4. Рулетка измерительная	ГОСТ 7502	2, 5, 10, 20 м	2 кл.
5. Манометр	ГОСТ 2405	1 – 10 МПа	1,5 кл.
6. Весы для статического взвешивания	—	40 т	кл. точности обычный
7. Термометры	—	(-50…0) ^{0}C (0…500) ^{0}C	1 кл.
8. Калибры пробки гладкие "ПР"	ГОСТ 17757	& 25,5; & 20,5	НП
9. Калибры пробки гладкие "НЕ"	ГОСТ 17757	& 25,5; & 20,5	НП
10. Штанген-шовомер ШВ – 1	ГОСТ 17757	—	0,15 мм

5. ТРАНСПОРТИРОВАНИЕ И ХРАНЕНИЕ

5.1. Аппараты и трубные пучки (при их самостоятельной поставке) могут транспортироваться:

- автомашинами в соответствии с "Общими правилами перевозки грузов автотранспортом", утвержденными Министерством автомобильного транспорта 30 июля 1971 г.;
- по железной дороге на открытых платформах в соответствии с "Правилами перевозки грузов", издание "Транспорт", Москва, и "Техническими условиями погрузки и крепления грузов", издание «Транспорт», Москва,1988 г.

5.2. Трубные пучки при транспортировке должны быть закреплены согласно погрузочному чертежу.

Способы крепления трубных пучков при транспортировке должны обеспечивать защиту труб от истирания и деформаций.

5.3. Условия транспортирования: Ж1 – для районов с умеренным климатом, ОЖ1 - для районов с тропическим климатом по ГОСТ 15150.

5.4. Условия хранения ОЖ2 по ГОСТ 15150. При хранении аппаратов и трубных пучков (при их самостоятельной поставке) должны быть соблюдены следующие условия:

- защита от механических повреждений, деформаций и атмосферных осадков;
- установка на подкладки, исключающие непосредственное соприкосновение с землей.

6. УКАЗАНИЯ ПО ЭКСПЛУАТАЦИИ

6.1. Пуск, остановка и испытания на плотность в зимнее время аппаратов, установленных на открытой платформе или в не отапливаемом помещении, должны производиться в соответствии с "Регламентом" (обязательное приложение 17 ОСТ 26 291 и обязательное приложение 18 ПБ 03-384).

6.2. Эксплуатация аппаратов при давлении и температуре, выходящих за пределы, указанные в паспорте аппаратов, не допускается.

6.3. Предприятие-потребитель обязано до пуска аппаратов в эксплуатацию получить у проектной организации, разрабатывающей технологический процесс, инструкцию по обслуживанию аппаратов, применяемых в конкретном производстве.

6.4. Эксплуатация аппаратов должна производиться в соответствии с требованиями инструкции по эксплуатации и технике безопасности для данного аппарата, составленной согласно п.2.2. настоящих технических условий.

7. ГАРАНТИИ ИЗГОТОВИТЕЛЯ.

7.1. Изготовитель должен гарантировать соответствие аппаратов и трубных пучков требованиям настоящих технических условий, ПБ 03-384 при соблюдении потребителем условий монтажа, эксплуатации, транспортирования и хранения.

7.2. Гарантийный срок эксплуатации - 18 месяцев со дня ввода аппаратов в эксплуатацию, но не более 24 месяцев после отгрузки с предприятия-изготовителя.

7.3. Гарантийный срок эксплуатации аппаратов, поставляемых на экспорт, устанавливается 12 месяцев со дня пуска в эксплуатацию, но не более 24 месяцев с даты проследования через государственную границу РФ, если иное не оговорено в контракте.

ПЕРЕЧЕНЬ

нормативно-технической документации, на которую дается ссылка в настоящих технических условиях.

ГОСТ 9.014-78
ГОСТ 9.032-74
ГОСТ 9.104-79
ГОСТ 9.402-80
ГОСТ 12.1.004-91
ГОСТ 12.1.007-76
ГОСТ 12.1.011-78
ГОСТ Р 15.201-00
ГОСТ 166-89
ГОСТ 380-94
ГОСТ 481-80
ГОСТ 550-75
ГОСТ 931-90
ГОСТ 1050-88
ГОСТ 1577-93
ГОСТ 2208-91
ГОСТ 2405-88
ГОСТ 2850-95
ГОСТ 4986-79
ГОСТ 5520-79
ГОСТ 5632-72
ГОСТ 5949-75
ГОСТ 5959-80
ГОСТ 6032-89
ГОСТ 6465-76
ГОСТ 7350-77
ГОСТ 7502-89
ГОСТ 8479-70
ГОСТ 8731-87
ГОСТ 8733-87
ГОСТ 8828-89
ГОСТ 9045-93
ГОСТ 9109-81
ГОСТ 9941-81
ГОСТ 10144-89
ГОСТ 10706-76
ГОСТ 10885-85
ГОСТ 11036-75
ГОСТ 12815-80
ГОСТ 12821-80
ГОСТ 13726-97
ГОСТ 14192-96
ГОСТ 14637-89
ГОСТ 15150-69
ГОСТ 15527-70
ГОСТ 17314-81
ГОСТ 17637-72
ГОСТ 17757-72
ГОСТ 19281-89
ГОСТ 20072-74
ГОСТ 21631-76 Е
ГОСТ 21646-76
ГОСТ 24297-87
ГОСТ 24634-81 Э
ГОСТ 25054-81
ГОСТ 25129-82
ГОСТ 28759.3-90
ГОСТ 28759.4-90
ОСТ 26-11-14-88
ОСТ 26 291-94
ОСТ 26-02-1015-85
ОСТ 26-2043-91
ОСТ 26-2091-93
ТУ 10-1301-83
РД 09-167-97
РД 10-209-98

«Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, ПБ 10-115-96» Госгортехнадзора России.

«Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных, ПБ 03-384-00» Госгортехнадзора России.

«Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, ПБ 09-170-97» Госгортехнадзора России.

«Общие правила перевозки грузов автотранспортом», 1971 г.

«Правила перевозки грузов», изд. «Транспорт», 1977 г.

«Технические условия погрузки и крепления грузов», изд. «Транспорт», 1988 г.

«Правила и нормы техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности», 1987 г.

«Аппараты теплообменные кожухотрубчатые и теплообменники «труба в трубе». Руководство по эксплуатации. АТК-РЭ-98», АООТ "ВНИИнефтемаш".

Инв.N подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N дубл. | Подп. и дата

Изм.	Лист	N докум.	Подп.	Дата	ТУ 3612-023-00220302-01	Лист
1	Зам.	Изв. № 1				141

Формат А4

Содержание

Вводная часть 2-4
1. Технические требования 5-131

1.2. Основные параметры и размеры 5-128
1.2.1. Основные параметры аппаратов 7-9
1.2.2. Основные размеры и составные элементы аппаратов 10-23
1.2.3. Поверхность теплообмена и площадь проходных сечений по трубному и межтрубному пространствам 24-27
1.2.4. Материалы, применяемые для изготовления сборочных единиц основных узлов и деталей аппаратов 28-31
1.2.5. Масса аппаратов 32-53
1.2.6. Расположение отверстий в опорах под фундаментные болты для горизонтальных аппаратов 54
1.2.7. Основные размеры и составные элементы трубных пучков 55-65
1.2.8. Масса трубных пучков 66-80
1.2.9. Размещение отверстий под трубы в трубных решетках и перегородках аппаратов и трубных пучков 81-126
1.2.10. Размеры отверстий под трубы и их взаимное расположение 127
1.2.11. Расположение полос скольжения в трубных пучках аппаратов 128

1.3. Требования к изготовлению 129-135
1.4. Комплектность 135
1.5. Маркировка 135
1.6. Упаковка 135-136

2. Требования безопасности и экологии 136-137

3. Правила приемки 137

4. Методы контроля 138-139

5. Транспортирование и хранение 139-140

6. Указания по эксплуатации 140

7. Гарантии изготовителя 140

Перечень нормативно-технической документации 141
Приложение 1. Бланк заказа для изготовления стандартного кожухотрубчатого теплообменного аппарата по данным технологического процесса 142-143
Приложение 2. Бланк заказа на изготовление теплообменного аппарата или трубного пучка (при его самостоятельной поставке) 144-145
Приложение 3. Предельное расчетное давление для аппаратов в зависимости от расчетной температуры среды 146
Приложение 4. Пределы применения аппаратов в зависимости от диаметра кожуха, давления, исполнения по материалу и температуры 147-148
Лист регистрации изменений 149

ОКП 36 1212
36 1213

3

УДК
ГРУППА Г 47
ГР

Открытое акционерное общество
«УКРНАФТА»
ДЕРЖСТАНДАРТ
ИНВЕНТАРНЫЙ № 8357

УТВЕРЖДАЮ
Зам.генерального директора
ОАО «ВНИИнефтемаш»

В.А.Емелькина

« 10 » сентября 2004 г.

ИЗВЕЩЕНИЕ № 2

об изменении ТУ 3612-023-00220302-01 « Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой , кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним»

Заведующий отделом № 17

В.Л. Головачев

« 10 » сентября 2004 г.

2004

ГОССТАНДАРТ РОССИИ
ВНИИстандарт
ЗАРЕГИСТРИРОВАН КАТАЛОЖНЫЙ ЛИСТ
ВНЕСЕН В РЕЕСТР 20.09.2004
ЗА № 200/033101/02

ОАО «ВНИИнефтемаш»	отд. 17	ИЗВЕЩЕНИЕ № 2	ОБОЗНАЧЕНИЕ ТУ 3612-023-00220302-01	
Дата выпуска	Срок изм.		Лист 2	Листов 9
Причина	Изменение стандарта			Код 4
Указание о заделе	Не отражается			
Указание о внедрении	Со дня регистрации			
Применяемость	Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой, кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним.			
Разослать	Всем учтенным абонентам			
Приложение				

изм.	содержание изменения
2	

Титульный лист. Продлить срок действия до 01.01.2008 г.

По всему тексту заменить ссылки:

Имеется	Должно быть
ПБ 10-115	ПБ 03-576
ПБ 03-384	ПБ 03-584
ПБ 09-170	ПБ 09-540
ПБ 09-310	ПБ 09-563
ОСТ 26-11-14	ОСТ 26.260.14.
АТК-РЭ «АООТ «ВНИИнефтемаш»	АТК-РЭ «ОАО «ВНИИнефтемаш»

Лист 2. Второй абзац. Заменить ссылку: «ГОСТ 15.001 при участии АООТ ВНИИнефтемаш»» на «ГОСТ Р 15.201 при авторском надзоре ОАО «ВНИИнефтемаш»».

Десятый абзац. Заменить слова: «до 7 баллов» на «менее 7 баллов». Дополнить абзацем:

«Возможность эксплуатации аппаратов в районах с сейсмичностью 7 и более баллов определяется расчетом на сейсмичность по СНиП II-7 с учетом конкретного типоразмера».

Основная надпись. В подзаголовке графы «Лит» проставить литеру «А».

Лист 4. Строка « По требованию потребителей допускается».

Четвертый абзац изложить в новой редакции:

« - изменять расстояние между поперечными перегородками в трубном пучке при соот-

Составил	Толова			Н.контр.	Демина		
Проверил	Родионов						

Изменение внес

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
2	

ветствующем изменении значения среза перегородки (минимальное расстояние между перегородками должно составлять 0,2 внутреннего диаметра аппарата, но не менее 50 мм, максимальное расстояние должно соответствовать значениям указанным в табл. 38); ».

Четырнадцатый абзац. Заменить значение « /500 мм » на « ⩾ 500 мм ».

Лист 5 и лист 2 изм. 1. Технические требования.

Пункт 1.1. изложить в новой редакции:

«1.1. Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям настоящих технических условий, ОСТ 26-291 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия», «Правилам устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» (ПБ 03-576), «Правилам проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» (ПБ 03-584) и комплекту конструкторской документации, утвержденной в установленном порядке.

Аппараты, поставляемые на экспорт, дополнительно к требованиям, изложенным в настоящих технических условиях, должны соответствовать требованиям контракта (договора)».

Лист 28. Графа «Материал трубной решетки».

Для исполнений по материалу М1, М3 исключить ссылку: ГОСТ 5520 и ГОСТ 19281.

Лист 29. Графа «Материал трубной решетки».

Для исполнения по материалу М4 исключить ссылку: ГОСТ 20072, ГОСТ 7350[5)] гр.М2б.

Для исполнения по материалу М12 заменить слова: « Сталь марки 16ГС по ГОСТ 5520, ГОСТ 8479» на «Сталь марки 16ГС по ГОСТ 8479 гр. IV-КП.245».

Графа «Материал прокладок плавающей головки». Для исполнения М13 заменить слова: «Сталь 08Х18Н10» на «Сталь 08Х18Н10Т».

Лист 31. Для исполнения по материалу Б7: в графе «Материал трубной решетки» исключить ссылку: ГОСТ 20072, ГОСТ 7350[5)] гр.М2б; в графе «Материал перегородки» исключить ссылку: ГОСТ 5632; в графе «Материал прокладок плавающей головки» заменить слова «Сталь 08Х13 по ГОСТ 7350 или ГОСТ 5949» на « - » (прочерк).

Сноску «[5)] $О_т$ ⩾ 395 МПа» исключить.

Лист 65. Примечание к табл. 18-20 изложить в новой редакции:

«Примечания: 1. Толщины трубных решеток S рассчитаны для углеродистых, низколегированных и хромомолибденовых сталей.

2. Толщины трубных решеток S для исполнения по материалу М3 следует увеличить на 7 мм.

3. При изготовлении аппаратов из труб наружным диаметром 426, 530, 630, 720 мм диаметр поперечных перегородок $Д_2$ определяется по $Д_{вн. факт.}$ минус 3 мм.

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
2	

Лист 85. Для диаметра кожуха 800 мм с диаметром труб 25 мм заменить значения: в графе «Общее в секторе 185 на 183 и 189 на 187; в графе «Общее в решетке» 374 на 370.

Лист 112. Для диаметра кожуха 800 мм на Ру 1,6 и 2,5 МПа с диаметром труб 25 мм в графе «Общее в решетке» заменить значение: 383 на 385.

Лист 129 изм. № 1. Пункт 1.3.2. Первый и четвертый абзац. Заменить слова «Расчетный срок службы» на «Назначенный срок службы».

Пункт 1.3.6. Первый абзац. После слов: «при температуре рабочей среды» дополнить словами: «одной или двух полостей аппарата».

Пункт 1.3.11. После слов: «Толщины стенок кожуха» исключить слова: «длиной до 6 м».

Таблица 35. Графа «Материал». Заменить слова: «Сталь углеродистая и низколегированная» на «Сталь углеродистая, низколегированная и двухслойная сталь».

Лист 130 изм. № 1. Таблица 39. Дать примечание: «Примечание. Для аппаратов типа «П» диаметром кожуха 800-1000 мм допускается устанавливать стяжки диаметром 12 мм в количестве 8 шт.».

Лист 131 изм. № 1. Пункт 1.3.16. Черт. 22. Заменить размер от полосы до трубы «6-7» на «5-6».

Таблица 40. Графа «Внутренний диаметр кожуха, мм». У значения 325 поставить звездочку. Под таблицей дать сноску «* Наружный диаметр кожуха, мм».

Пункт 1.3.18 изложить в новой редакции:

«1.3.18. В межтрубном пространстве аппарата под штуцером ввода продукта должен устанавливаться отбойник - отражательная пластина шириной более 1,1 внутреннего диаметра штуцера».

Лист 133 изм. № 1. Пункт 1.3.35. Второй абзац. Заменить слова «Шероховатость поверхностей под прокладку» на « Шероховатость уплотнительной поверхности под прокладку фланцев и трубной решетки».

Пункт 1.3.39. Первый абзац. Перед словом «Допускается изготовление трубных решеток» дополнить словами: «Трубные решетки должны изготавливаться, как правило, без сварных швов». После слов «Вставки допускаются» дополнить словом «шириной».

Четвертый абзац. Исключить слова: « п. 3.12 и раздел 5».

Лист 134 изм. № 1. Пункт 1.3.41. После слов «размером от 0,5 до 3 мм» дополнить словами «а кромки наружной цилиндрической поверхности перегородок трубных пучков – фаской размером 1,0-2,0 мм».

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
2	

Пункт 1.3.43. После слов «Допускается изготавливать U-образные трубы с » дополнить словами: «одним или с двумя».

Третий абзац. Исключить слова: «не менее 10 МПа» и дополнить словами: «равным 2Р (где Р- расчетное давление трубного пространства)».

Пункт 1.3.47. дополнить абзацем: «Фланцевые соединения должны затягиваться равномерно, причем последовательно должны закрепляться гайки на шпильках, расположенных под углом 120°».

Таблица 42. Графа «Внутренний диаметр аппарата, мм». У значения 325 поставить звездочку. Под таблицей дать сноску «* Наружный диаметр кожуха, мм».

Лист 135 изм.№ 1. Пункт 1.4.1.2.

Второй абзац изложить в новой редакции: «- паспорт, составленный в соответствии с требованиями ПБ 03-576 и «Руководство по эксплуатации АТК-РЭ» - 1 экз.; ».

Лист 136 изм. № 1. Пункт 2.1. изложить в новой редакции:

«2.1. Аппараты и трубные пучки должны соответствовать требованиям «Правил устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением» (ПБ 03-576), «Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (ПБ 09- 540), «Правил промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств» (ПБ 09-563), «Правил проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных» (ПБ 03-584), «Правил и норм техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности», «Правил защиты от статического электричества в производствах химической , нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности», «Руководства по эксплуатации» (АТК-РЭ) ОАО «ВНИИнефтемаш» и требованиям, изложенным в настоящих технических условиях и других нормативно-технических документах, регламентирующих безопасность эксплуатации теплообменной аппаратуры».

Лист 137 изм. 1. Пункт 2.3. изложить в новой редакции:

«2.3. Аппараты не являются экологически опасными, источниками опасных и вредных производственных факторов, предусмотренных ГОСТ 12.0.003 (шума, вибрации и загазованности), в зоне их обслуживания при соблюдении требований и правил монтажа и эксплуатации».

Раздел 2 дополнить пунктами 2.4; 2.5 и 2,6.

«2.4. Аппараты должны быть заземлены в соответствии с ГОСТ 12.2.007.0 и защищены от статического электричества согласно «Правилам защиты от статического электричества в

производствах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности».

2.5. Воздух рабочей зоны при эксплуатации аппаратов не должен содержать вредных веществ, превышающих предельно допустимые концентрации, установленные ГОСТ 12.1.005 для веществ с классом опасности по ГОСТ 12.1.007.

2.6. Предохранительные устройства должны устанавливаться на трубопроводах, непосредственно присоединенных к сосуду и соответствовать требованиям раздела 5 ПБ 03-576. В случае необходимости установки предохранительного устройства на самом аппарате следует оговорить это в бланке заказа».

Лист 138 изм. № 1. Таблицу 44 и примечания к ней изложить в новой редакции.

Таблица 44

Порядок гидравлического испытания

Этап	Гидравлические испытания для аппаратов типа			
	ТУ		ТП, ХП, КП	
	для расчетных давлений в кожухе Рк и в трубах Рт			
	Рк < Рт	Рк ⩾ Рт	Рк < Рт	Рк ⩾ Рт
1	Испытание распредкамеры в сборе с трубным пучком (без кожуха) и испытательным кольцом пробным давлением для трубного пространства	Испытание кожуха в сборе с трубным пучком (без распредкамеры) и испытательным кольцом пробным давлением для межтрубного пространства	Испытание кожуха (без распредкамеры, крышки плавающей головки и крышки кожуха) в сборе с двумя испытательными кольцами пробным давлением для межтрубного пространства	
2	Испытание кожуха в сборе с трубным пучком (без распредкамеры) и испытательным кольцом пробным давлением для межтрубного пространства	Испытание распредкамеры (аппарат в сборе) и фланцевого соединения на герметичность пробным давлением для трубного пространства	Испытание распредкамеры в сборе с трубным пучком, узлом плавающей головки (без кожуха и крышки кожуха) и испытательным кольцом пробным давлением для трубного пространства	Испытание распредкамеры в сборе с трубным пучком, узлом плавающей головки и кожухом (без крышки кожуха) пробным давлением для трубного пространства

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
2	

Продолжение табл. 44

Этап	Гидравлические испытания для аппаратов типа			
	ТУ		ТП, ХП, КП	
	для расчетных давлений в кожухе Рк и в трубах Рт			
	Рк < Рт	Рк ⩾ Рт	Рк < Рт	Рк ⩾ Рт
3	Испытание фланцевых соединений на герметичность (аппарат в сборе) пробным давлением для трубного и межтрубного пространств одновременно	–	Испытание фланцевых соединений на герметичность (аппарат в сборе без крышки кожуха) пробным давлением для трубного пространства	Испытание крышки кожуха (аппарат в сборе) пробным давлением д ля межтрубного и трубного пространств одновременно
4	–	–	Испытание крышки кожуха (аппарат в сборе) пробным давлением для межтрубного пространства	–

Примечания:

1. Контроль на герметичность следует проводить в соответствии с требованиями ПБ 03-584. Испытание на герметичность крепления труб в трубной решетке допускается совмещать с гидравлическим испытанием и должно производиться пробным давлением, определяемым по расчетным условиям для корпуса. Если расчетное давление кожуха меньше расчетного давления для распределительных камер, испытание на герметичность крепления труб в трубных решетках может проводиться воздухом, керосином, галоидами, гелием, хладоном.

2. Если толщина трубных решеток рассчитана на перепад давления между трубным и межтрубным пространствами, условия проведения гидравлического испытания аппарата и методы испытания на герметичность крепления труб в трубных решетках должны указываться в проекте в соответствии с требованиями ОСТ 26.260.14.

3. Допускается проводить гидравлическое испытание по технологии, принятой на предприятии-изготовителе, обеспечивающей выявление возможных дефектов при испытании на прочность и герметичность элементов (деталей) и сборочных узлов аппарата.

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
2	

Лист 139 изв. № 1. Раздел 4 дополнить пунктом 4.10.

«4.10. Трубная решетка, как правило, должна выполняться из поковки. Поковка из углеродистой или низколегированной стали должна быть проконтролирована ультразвуковым методом в объеме 100%. Методика контроля и оценка качества должны соответствовать требованиям ОСТ 26-11-09. Допускается по согласованию с ОАО «ВНИИнефтемаш» трубную решетку изготавливать из листового проката. Листовая сталь должна подвергаться контролю ультразвуковым методом согласно требованиям ПБ 03-584».

Таблица 45. Последнюю строку «10. Штанген-шовомер ШВ-1 ГОСТ 17757 – 0,15 мм» исключить.

Лист 137. Приложение 1. Характеристика среды.

Третий абзац. Заменить ссылку: ГОСТ 2.1.007-76 на ГОСТ 12.1.007-76.

Лист 139. Приложение 2. Пункт 2.9.

Третий абзац. Заменить ссылку: ГОСТ 12.1.011 на ГОСТ Р 51330.11, ГОСТ Р 51330.19.

Четвертый абзац после слов «Вызывает среда коррозионное растрескивание «да», «нет»» исключить слова: «если да, провести испытания».

Лист 140. После пункта 11 заменить ссылку: ТУ 3612-023-00220302-00 на ТУ 3612-023-00220302-01.

Лист 140 изм. № 1. Пункт 5.4. дополнить абзацем:

«- сохранность аппаратов и передача их на монтаж без дополнительных работ по очистке, ревизии и ремонту».

Раздел 5 дополнить пунктом 5.5.

«5.5. Транспортирование и хранение аппаратов, поставляемых на экспорт, должны осуществляться в соответствии с контрактом (договором)».

Пункт 6.1. После слов «обязательное приложение 17 ОСТ 26 291» исключить слова: «и обязательное приложение 18 ПБ 03-384».

Лист 141 изм. № 1 аннулировать и заменить на лист 141 изм.2.

П Е Р Е Ч Е Н Ь

нормативно-технической документации, на которую дается ссылка в настоящих технических условиях.

ГОСТ 9.014-78
ГОСТ 9.032-74
ГОСТ 9.104-79
ГОСТ 9.402-80
ГОСТ 12.0.003-74
ГОСТ 12.1.004-91
ГОСТ 12.1.005-88
ГОСТ 12.1.007-76
ГОСТ 12.2. 007.0-75
ГОСТ Р 51330.11-99
ГОСТ Р 51330.19-99
ГОСТ Р 15.201-2000
ГОСТ 166-89
ГОСТ 380-94
ГОСТ 481-80
ГОСТ 550-75
ГОСТ 931-90
ГОСТ 1050-88
ГОСТ 1577-93
ГОСТ 2208-91
ГОСТ 2405-88
ГОСТ 2850-95
ГОСТ 4986-79
ГОСТ 5520-79
ГОСТ 5632-72
ГОСТ 5949-75
ГОСТ 5959-80
ГОСТ 6032-89
ГОСТ 6465-76
ГОСТ 7350-77
ГОСТ 7502-98
ГОСТ 8479-70
ГОСТ 8731-74
ГОСТ 8733-74
ГОСТ 8828-89
ГОСТ 9045-93
ГОСТ 9109-81
ГОСТ 9941-81
ГОСТ 10144-89
ГОСТ 10706-76
ГОСТ 10885-85
ГОСТ 11036-75
ГОСТ 12815-80
ГОСТ 12821-80
ГОСТ 13726-97
ГОСТ 14192-96
ГОСТ 14637-89
ГОСТ 15150-69
ГОСТ 15527-70
ГОСТ 17314-81
ГОСТ 17757-72
ГОСТ 19281-89
ГОСТ 20072-74
ГОСТ 21631-76
ГОСТ 21646-76
ГОСТ 24297-87
ГОСТ 24634-81 Э
ГОСТ 25054-81
ГОСТ 25129-82
ГОСТ 25347-82
ГОСТ 26296-84
ГОСТ 28759.2-90
ГОСТ 28759.3-90
ГОСТ 28759.4-90
ОСТ 26-11-09-85
ОСТ 26 291-94
ОСТ 26-02-1015-85
ОСТ 26-2043-91
ОСТ 26-2091-93
ОСТ 26.260.454-99
ОСТ 26.260.14-2001
ТУ 10-1301-83
РД 09-167-97
ТУ14-1-1189-74

"Правила устройства и безопасной эксплуатации сосудов, работающих под давлением, ПБ 03-576-03" Госгортехнадзора России.

"Правила проектирования, изготовления и приемки сосудов и аппаратов стальных сварных, ПБ 03-584-03" Госгортехнадзора России.

"Общие правила взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств, ПБ 09-540-03" Госгортехнадзора России.

«Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств ПБ 09-563-03» Госгортехнадзора России.

"Общие правила перевозки грузов автотранспортом", 1971 г.

"Правила перевозки грузов", изд. "Транспорт", 1977 г.

"Технические условия погрузки и крепления грузов", изд. "Транспорт", 1988 г.

"Правила и нормы техники безопасности и промышленной санитарии для проектирования и эксплуатации пожаро- и взрывоопасных производств химической и нефтехимической промышленности", 1987 г.

"Аппараты теплообменные кожухотрубчатые и теплообменники "труба в трубе". Руководство по эксплуатации. АТК-РЭ-2004", ОАО "ВНИИнефтемаш".

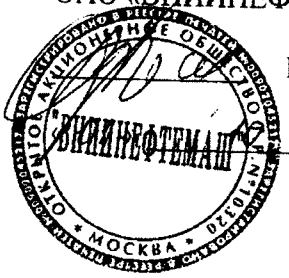
"Строительные нормы и правила. Строительство в сейсмических районах (СНиП II-7-81)"

Подп. и дата | Инв. № и дубл. | Взам. инв. № | Подл. и дата | Инв. № и подл.

ОКП 36 1212
36 1213

УДК
ГРУППА Г 47
ГР

УТВЕРЖДАЮ
Первый зам. генерального директора
ОАО «ВНИИНЕФТЕМАШ»



В.А.Емелькина

2007 г.

ИЗВЕЩЕНИЕ № 3

об изменении ТУ 3612-023-00220302-01

«Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой, кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним»

Заведующий научно-исследовательским
и конструкторским отделом
теплообменных аппаратов № 17

В.Л. Головачев

«01» 10 2007 г.

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
ФГУП «СТАНДАРТИНФОРМ»
зарегистрирован каталожный лист
внесен в реестр 03.10.2007
за № 900 / 033101 / 03

2007

ОАО «ВНИИНЕФТЕМАШ»	отд. №17	ИЗВЕЩЕНИЕ № 3		ОБОЗНАЧЕНИЕ ТУ 3612-023-00220302-01	
Дата выпуска		Срок изм.		Лист 2	Листов 5
Причина		Изменение стандарта			Код 4
Указание о заделе		Не отражается			
Указание о внедрении		Со дня регистрации			
Применяемость		Аппараты теплообменные кожухотрубчатые с плавающей головкой, кожухотрубчатые с U-образными трубами и трубные пучки к ним.			
Разослать		Всем учтенным абонентам			
Приложение					

изм.	содержание изменения
3	

Титульный лист. Продлить срок действия до 01.01.2011 г.

Листы 2,3 изм.2. Последний абзац. После слов «-изменять расстояние между поперечными перегородками в трубном пучке при соответствующем изменении» дополнить словами: «количества перегородок, а также» далее по тексту.

Листы 13 и 17. Таблица 2 и 4. Графа А. Для внутреннего диаметра 1000 мм и давления Ру 4,0 МПа заменить значение: 840 на 870.

Лист 14 аннулировать и заменить на лист 14 изм.3.

Лист 25. Таблица 7. Графа «Площадь проходного сечения по межтрубному пространству, $м^2$, при расположении труб в решетке по вершинам квадратов, в вырезе перегородки». Для внутреннего диаметра 900 мм с наружным диаметром труб 25 мм при числе ходов по трубам 2 и 4 заменить значения: 0,073 на 0, 097.

Лист 27. Таблица 9. Графа «Площадь проходных сечений по межтрубному пространству, $м^2$ в вырезе перегородки». Для внутреннего диаметра 700 мм с наружным диаметром труб 25 мм заменить значение: 0,0801 на 0,0515. Для внутреннего диаметра 900 мм с наружным диаметром труб 20 мм заменить значение: 0,0849 на 0,0861.

Лист 55 аннулировать и заменить на лист 55 изм.3.

Составил	Толова	Толова 28.09.07	Н.контр.	Демина	28.09.07
Проверил	Родионов	28.09.07			
Изменение внес					

ИЗВЕЩЕНИЕ 3	ТУ 3612-023-00220302-01	ЛИСТ 3

ИЗМ.	СОДЕРЖАНИЕ ИЗМЕНЕНИЯ
3	

Лист 60. Таблица 18. Графа l_5. Для внутреннего диаметра 1000 мм и давления Ру 4,0 МПа заменить значение: 375 на 390.

Лист 85. Таблица 25. Для внутреннего диаметра 800 мм с наружным диаметром труб 25 мм заменить значения:

- в подзаголовке графы «общее в секторе А» – 185 на 183;
- в подзаголовке графы «общее в секторе Б» – 189 на 187;
- в подзаголовке графы «общее в решетке» – 374 на 370.

Лист 112. Таблица 30. Для внутреннего диаметра 800 мм и давления в кожухе Ру 1,6; 2,5 МПа с наружным диаметром труб 25 мм заменить значения:

- в подзаголовке графы «общее в решетке» – 383 на 385.

Лист 135 зам. изм. 1. Пункт 1.5.1 дополнить словами: «Аппараты, прошедшие сертификацию, должны маркироваться Знаком соответствия согласно ГОСТ Р 50460».

Лист 137 зам. изм. 1. Пункт 3.6. Заменить ссылку ГОСТ Р 15.201 на ГОСТ 15.309.

Лист 142 изм.1 и лист 144 изм.1. Приложения 1 и 2. Характеристика среды.

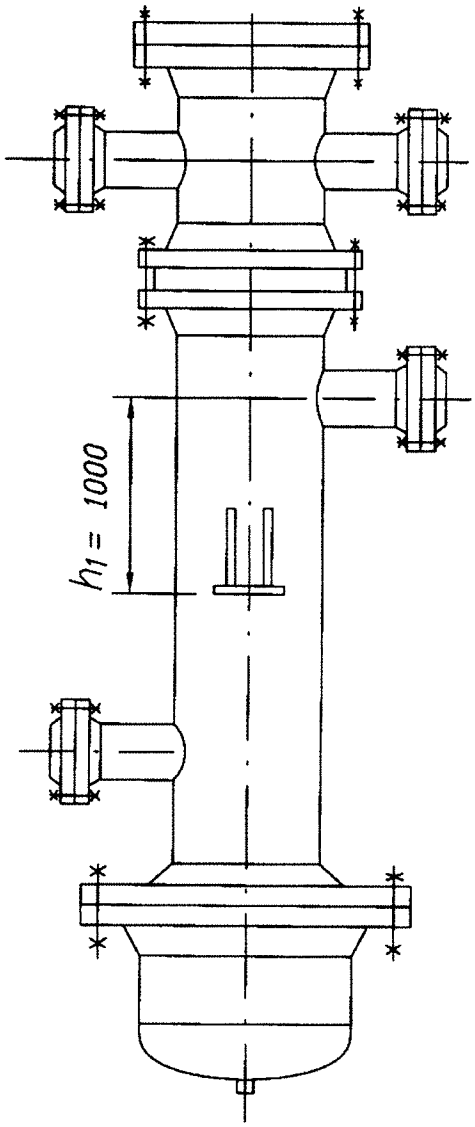
Графу «Взрывоопасность» изложить в новой редакции: «Взрывоопасность по ГОСТ Р 51330.5, ГОСТ Р 51330.11 (с указанием категории и группы смеси).

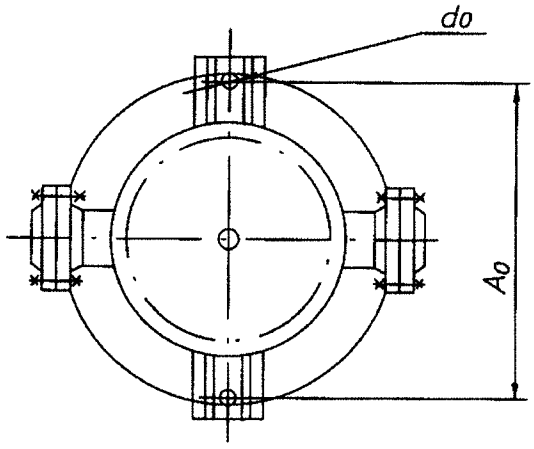
Лист 141 зам. изм. 2.

Перечень НТД дополнить ссылкой: ГОСТ 15.309-98, ГОСТ Р 50460-92;

заменить ссылки: ГОСТ 9.402-80 на ГОСТ 9.402-2004, ГОСТ 6032-89 на ГОСТ 6032-2003, ГОСТ 15527-70 на ГОСТ 15527-2004, ГОСТ 21646-76 на ГОСТ 21646-2003, ГОСТ Р 51330.19-99 на ГОСТ Р 51330.5-99.

Аппараты типов ТПВ и ХПВ с длиной труб 3000 мм





Черт.2

Таблица 3

мм

Внутренний диаметр кожуха	Коли-чество опор	Ao	do
325*	2	562	24
400		674	
500		830	

* Наружный диаметр кожуха

Примечания:

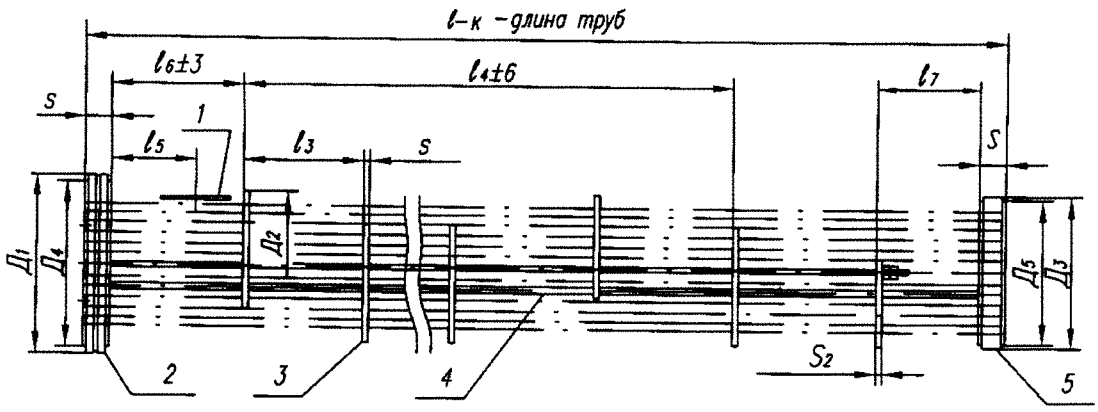
1. На трубном пучке, около плавающей головки устанавливаются две опорные перегородки, расположенные друг против друга.
2. Теплообменники и холодильники типа ТПВ и ХПВ должны устанавливаться в помещении с температурой воздуха не ниже 0 °С.
3. do – диаметр отверстия в опорах под фундаментные болты.

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата	ТУ 3612-023-00220302-01	Лист 14
3	Зам.	Изв.No 3				

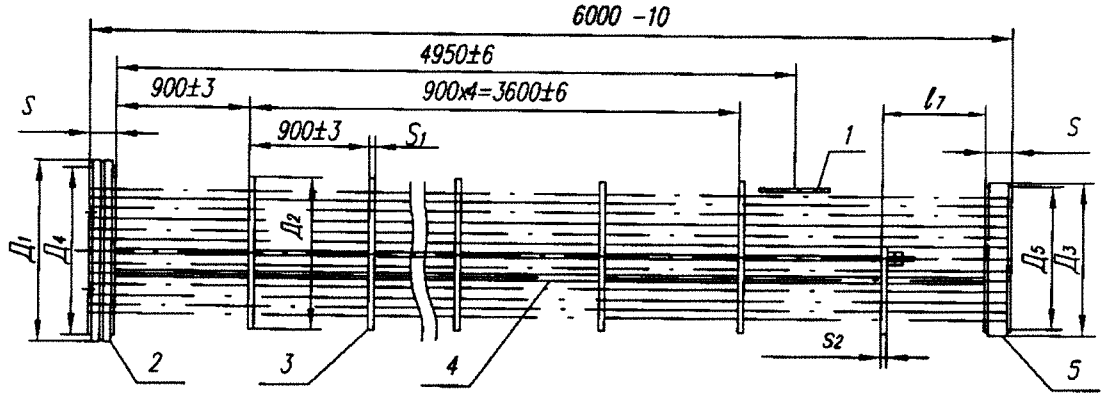
Формат А4

Трубный пучок аппарата типов ТП, ХП



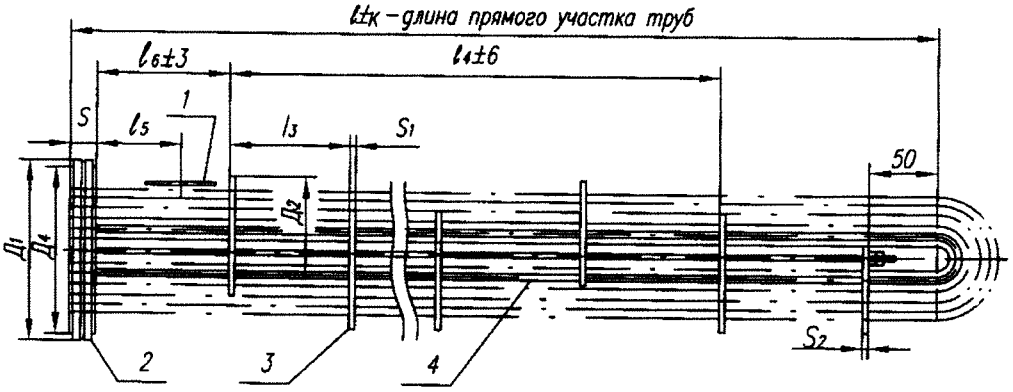
Черт. 7

Трубный пучок аппарата типа КП



Черт. 8

Трубный пучок аппарата типа ТУ



Черт. 9

1–отбойник; 2–решетка неподвижная; 3–перегородка;
4–труба теплообменная; 5–решетка подвижная;

Примечания к черт. 7–9.

1. Для трубных пучков верхних сдвоенных аппаратов расположение перегородок и отбойника следует принимать в соответствии с расположением штуцеров.
2. К = 5 мм при длине труб 3000 мм и К = 10 мм при длине труб 6000 и 9000 мм.

Инв.N° подл. | Подп. и дата | Взам. инв.N° | Инв.N° дубл. | Подп. и дата

Изм.	Лист	N° докум.	Подп.	Дата	ТУ 3612-023-00220302-01	Лист 55
3	Зам.	Изв.No 3				

Формат А4