



АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»

ОКП 36 1213

УТВЕРЖДАЮ

Технический директор
АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»

 В.Л. Головачев

« ____ » _____ 2016 г.


ОАО «Славнефть-ЯНОС»
Установка УПСК (Кодиак)

КОТЕЛ-УТИЛИЗАТОР
поз. Е-101

ОБОСНОВАНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ

Е-101-2344.00.00.000 ОБ

Зам. зав. научно-исследовательским
и конструкторским отделом
теплообменной аппаратуры
АО «ВНИИНЕФТЕМАШ»

 А.П. Дундуков

« ____ » _____ 2016 г.

Москва
2016 г.

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

Настоящее обоснование безопасности распространяется на котел-утилизатор поз. Е-101 (далее – аппарат) установки УПСК (Кодиак) ОАО «Славнефть-ЯНОС», г. Ярославль.

Обоснование безопасности содержит результаты анализа факторов опасности, возникающих при применении данного аппарата на опасном производственном объекте, а также сведения о минимально необходимых мерах по обеспечению безопасности на всех стадиях жизненного цикла аппарата.

Обоснование безопасности должно разрабатываться при проектировании аппарата в соответствии с требованиями технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением». Обоснование безопасности является неотъемлемой частью комплекта документации на аппарат и применяется для оценки его безопасности на всех стадиях жизненного цикла.

1. ОБЩЕЕ ОПИСАНИЕ АППАРАТА

1.1. НАЗНАЧЕНИЕ АППАРАТА

Котел-утилизатор поз. Е-101 предназначен для охлаждения технологического газа, приходящего из термического окислителя, и подогрева циркуляционного пара / ПВК в составе установки УПСК (Кодиак) ОАО «Славнефть-ЯНОС».

1.2. ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА АППАРАТА

Техническая характеристика аппарата, характеристика рабочей среды и условия эксплуатации аппарата приведены в Таблице 1.

Таблица 1 – Технические характеристики аппарата, характеристика среды и условия эксплуатации

Параметры			Пространство	
			межтрубное	трубное
Давление, МПа (изб.)	рабочее		5,95	0,013
	расчетное	внутреннее	6,6	0,02
		наружное, абс. (вакуум)	—	—
	при пропарке		—	—
	пробное при гидроиспытании		10,603*	0,028*
Температура, °С	рабочая, вход/выход		275 / 275	581 / 440
	расчётная	при внутреннем давлении	293	400
		при наружном давлении	—	—
	средняя стенки		275	287
	при пропарке		—	—
	минимальная допустимая стенки аппарата, находящегося под давлением		Не ниже 0	
	Критическая среды	вход	—	650
		выход	—	477

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инв. №	Подп. и дата	Таблица 1 – Технические характеристики аппарата, характеристика среды и условия эксплуатации					
					Параметры				Пространство	
Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инв. №	Подп. и дата	Давление, МПа (изб.)	рабочее		5,95	0,013	
						расчетное	внутреннее	6,6	0,02	
							наружное, абс. (вакуум)		—	—
						при пропарке		—	—	
						пробное при гидроиспытании		10,603*	0,028*	
					Температура, °С	рабочая, вход/выход		275 / 275	581 / 440	
						расчётная	при внутреннем давлении	293	400	
							при наружном давлении		—	—
						средняя стенки		275	287	
						при пропарке		—	—	
						минимальная допустимая стенки аппарата, находящегося под давлением		Не ниже 0		
						Критическая среды	вход	—	650	
выход	—	477								

2		Изм.	Е-101-2344.2	Редикulyцев	09.16	Е-101-2344.00.00.000 ОБ	Лист
1		Изм.	Е-101-2344.1	Редикulyцев	04.16		3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Параметры		Пространство	
		межтрубное	трубное
Характеристика рабочей среды	состав среды	Пар, вода	Технологический газ
	класс опасности по ГОСТ 12.1.007	—	3
	категория и группа взрывоопасности по ГОСТ 30852.5, ГОСТ 30852.11	—	—
	воспламеняемость по ГОСТ 12.1.044	нет	нет
	группа рабочей среды по ТР ТС 032/2013	2	1
Вместимость аппарата, м ³		1,07	0,595
Максимальная масса заливаемой среды, кг		1665	
Группа аппарата по ГОСТ Р 52630-2012		2	1
Категория аппарата по ТР ТС 032/2013		4	
Класс герметичности аппарата по ОСТ 26.260.14-2001		4	
Условия эксплуатации	Категория размещения аппарата по ГОСТ 15150-69	1	
	Сейсмичность района установки аппарата, баллов, не более	6	
	Средняя температура воздуха наиболее холодной пятидневки района установки аппарата (с обеспеченностью 0,92), °С	Минус 34	

1.3. УСТРОЙСТВО И РАБОТА АППАРАТА

Котел-утилизатор поз. Е-101 представляет собой горизонтальный кожухотрубчатый теплообменный аппарат с неподвижными трубными решетками, приваренными к корпусу аппарата; одноходовой по межтрубному и по трубному пространству.

Аппарат снабжен технологическими штуцерами для входа (А2) и выхода (В2) циркуляционного пара / ПВК по межтрубному пространству, штуцером для продувки (U) в межтрубном пространстве. Вход технологического газа (А1), приходящего из термического окислителя, выполнен напрямую, без распределительной камеры. Выход технологического газа (В1) выполнен напрямую через конический переход.

Технологический газ из термического окислителя попадает в аппарат напрямую в теплообменные трубы для подогрева циркуляционного пара / ПВК, поступающего в аппарат через штуцер межтрубного пространства А2. Вывод охлажденного технологического газа производится через конический переход В1, выход подогретого циркуляционного пара / ПВК осуществляется через штуцер В2. Также в межтрубном пространстве предусмотрен штуцер U для продувки.

2. ТРЕБОВАНИЯ К НАДЕЖНОСТИ АППАРАТА

Конструкция аппарата обеспечивает заданный режим эксплуатации в течение назначенного срока службы при поддержании технологического режима, параметров и состава сред в пределах, определяемых проектом на технологическую установку.

Аппарат предназначен для эксплуатации в стационарном режиме и не предназначен для работы в условиях циклических нагрузок, превышающих 1000 циклов нагружения за весь период работы аппарата.

Назначенный срок службы аппарата составляет 12 лет.

Инв. № подл.	Подп. и дата					Лист
	Инв. №					
	Взам. инв.					
	Подп. и дата					
<p>Котел-утилизатор поз. Е-101 представляет собой горизонтальный кожухотрубчатый теплообменный аппарат с неподвижными трубными решетками, приваренными к корпусу аппарата; одноходовой по межтрубному и по трубному пространству.</p> <p>Аппарат снабжен технологическими штуцерами для входа (А2) и выхода (В2) циркуляционного пара / ПВК по межтрубному пространству, штуцером для продувки (U) в межтрубном пространстве. Вход технологического газа (А1), приходящего из термического окислителя, выполнен напрямую, без распределительной камеры. Выход технологического газа (В1) выполнен напрямую через конический переход.</p> <p>Технологический газ из термического окислителя попадает в аппарат напрямую в теплообменные трубы для подогрева циркуляционного пара / ПВК, поступающего в аппарат через штуцер межтрубного пространства А2. Вывод охлажденного технологического газа производится через конический переход В1, выход подогретого циркуляционного пара / ПВК осуществляется через штуцер В2. Также в межтрубном пространстве предусмотрен штуцер U для продувки.</p> <p>2. ТРЕБОВАНИЯ К НАДЕЖНОСТИ АППАРАТА</p> <p>Конструкция аппарата обеспечивает заданный режим эксплуатации в течение назначенного срока службы при поддержании технологического режима, параметров и состава сред в пределах, определяемых проектом на технологическую установку.</p> <p>Аппарат предназначен для эксплуатации в стационарном режиме и не предназначен для работы в условиях циклических нагрузок, превышающих 1000 циклов нагружения за весь период работы аппарата.</p> <p>Назначенный срок службы аппарата составляет 12 лет.</p>						
						Е-101-2344.00.00.000 ОБ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
						4

3. ТРЕБОВАНИЯ К ПЕРСОНАЛУ

Персонал, обслуживающий аппарат, должен соответствовать требованиям Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и руководства по эксплуатации аппарата.

Рабочие, обслуживающие аппарат, должны быть ознакомлены с инструкцией по эксплуатации аппарата и производственной инструкцией, составленной на его основе с учетом особенностей технологического процесса, установленных проектной и технологической документацией, руководствоваться ими в своей работе.

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инв. №	Подп. и дата						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Е-101-2344.00.00.000 ОБ			Лист	
									5	

4. ОЦЕНКА РИСКОВ

Оценка рисков и меры по устранению опасностей на всех стадиях жизненного цикла аппарата приведены в таблице 2.

Таблица 2 – Оценка рисков

Наименование опасности	Допустимость риска	Этапы, на которых возможно снижение риска до допустимого уровня				Меры по устранению опасности
		Конструирование	Контроль процесса изготовления	Установка систем защиты	Дополнительные меры предосторожности при эксплуатации аппарата	
Внутреннее давление в аппарате при нормальных условиях работы	Да	•	•	•	•	Учитывается при проведении расчета аппарата на прочность. Установить систему защиты от повышения давления
Внешнее давление	Да	•	•			Учитывается при проведении расчета аппарата на прочность
Температура окружающей среды (изменение механических характеристик материалов) при пуске/остановке аппарата	Да				•	Режимы пуска/остановки аппарата должны соответствовать руководству по эксплуатации
Превышение расчетной температуры	Нет			•	•	Пользователь должен предусмотреть систему защиты от превышения температуры
Масса при работе и в условиях испытаний	Да	•				Учитывается при проведении расчета аппарата на прочность
Силы и моменты от трубных соединений (нагрузки на штуцеры)	Да	•	•		•	Учитывается при проведении расчета на прочность штуцеров
Коррозия внутренняя	Да	•	•		•	Учитывается при выборе материалов и в виде прибавки на коррозию*
Химическое воздействие на материал рабочей средой	Да	•	•		•	Учитывается при выборе материального исполнения аппарата. Необходим контроль состава рабочей среды
Последствия от отложений (уменьшение потока, коррозия, перегрев)	Да	•			•	Отсутствие застойных зон при выборе конструкции аппарата.
Опасность внутреннего давления при открытии и закрытии оборудования, работающего под давлением	Да				•	См. руководство по эксплуатации
Опасность от типа среды при открытии и закрытии оборудования, работающего под давлением	Да				•	См. руководство по эксплуатации

Ив. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Ив. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Е-101-2344.00.00.000 ОБ	Лист
							6

Наименование опасности	Допустимость риска	Этапы, на которых возможно снижение риска до допустимого уровня				Меры по устранению опасности
		Конструирование	Контроль процесса изготовления	Установка систем защиты	Дополнительные меры предосторожности при эксплуатации аппарата	
Опасности от остатка среды в аппарате	Да				•	См. руководство по эксплуатации
Ненадежное соединение и рассоединение	Нет		•		•	Необходим контроль при эксплуатации аппарата
Статическое электричество	Да	•	•	•	•	Должны быть предусмотрены клеммы заземления
Опасность утечки сред (в зоне сварного шва, устройствах безопасности, фланцевых соединениях)	Да	•	•		•	Необходим контроль герметичности фланцевых соединений
Негативные эффекты от испытательной среды	Да				•	См. руководство по эксплуатации – осушка и консервация аппарата
Нарушение соединений при эксплуатации	Нет	•	•		•	Необходим контроль при эксплуатации аппарата

* Прибавка для компенсации коррозии аппарата составляет:

- 3 мм по межтрубному пространству;
- 3 мм по трубному пространству (6 мм – для трубной решетки).

5. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АППАРАТА

5.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АППАРАТА

Безопасность на всех стадиях жизненного цикла аппарата обеспечивается соблюдением требований технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», а также соответствующих норм и правил, указанных в пункте 6 настоящего обоснования безопасности.

Меры безопасности при подготовке к монтажу, пуске, сдаче в эксплуатацию и эксплуатации аппарата, а также контроль технического состояния, техническое обслуживание, ремонт, хранение, транспортирование и утилизация аппарата должны соответствовать требованиям, указанным в руководстве по эксплуатации аппарата.

Аппарат не является источником шума, вибрации и загазованности в зоне его обслуживания свыше норм, установленных стандартами безопасности труда.

Инов. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инов. №	Подп. и дата	<div><div><div>* Прибавка для компенсации коррозии аппарата составляет: - 3 мм по межтрубному пространству; - 3 мм по трубному пространству (6 мм – для трубной решетки).</div><div>5. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АППАРАТА</div><div>5.1. ОБЩИЕ ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ АППАРАТА</div><div>Безопасность на всех стадиях жизненного цикла аппарата обеспечивается соблюдением требований технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», а также соответствующих норм и правил, указанных в пункте 6 настоящего обоснования безопасности.</div><div>Меры безопасности при подготовке к монтажу, пуске, сдаче в эксплуатацию и эксплуатации аппарата, а также контроль технического состояния, техническое обслуживание, ремонт, хранение, транспортирование и утилизация аппарата должны соответствовать требованиям, указанным в руководстве по эксплуатации аппарата.</div><div>Аппарат не является источником шума, вибрации и загазованности в зоне его обслуживания свыше норм, установленных стандартами безопасности труда.</div></div></div>		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	<div><div><div>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</div></div></div>	Лист
							7

5.2. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ПРОЕКТИРОВАНИИ АППАРАТА

Теплообменный аппарат спроектирован и изготовлен в соответствии с требованиями технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования», ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением», ГОСТ Р 52630, ГОСТ 31842, Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением».

Материалы, выбранные при проектировании и изготовлении аппарата, обеспечивают безопасные эксплуатационные параметры, определяемые их механическими свойствами, химическим составом, коррозионной стойкостью, технологией изготовления, методами и объемами испытаний и контроля качества, гарантированным уровнем расчетных и технологических характеристик, соответствуют требованиям проекта на технологическую установку и учитывают расчетное давление, расчетную температуру, химический состав и характеристики сред, наличие коррозионных компонентов, а также климатическую температуру.

Выбор толщин корпуса, патрубков, фланцев подтвержден расчетом на прочность, выполненным в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52857.1-2007 - ГОСТ Р 52857.9-2007.

5.3. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ВВОДЕ АППАРАТА В ЭКСПЛУАТАЦИЮ

Подготовка к эксплуатации, монтаж, пуск и эксплуатация аппарата должны осуществляться с соблюдением всех правил безопасности, установленных для различных видов работ, общих правил безопасности и противопожарных требований, действующих на эксплуатирующем предприятии, а также требований руководства по эксплуатации аппарата.

5.4. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ АППАРАТА

При эксплуатации аппарата запрещается превышать расчетные параметры, указанные в паспорте.

Эксплуатация аппарата при параметрах, отличающихся от указанных в паспорте, разрешается только после согласования с заводом-изготовителем, автором проекта, либо автором нормативной документации на сосуды, работающие под давлением, и технического освидетельствования сосуда. При невозможности выполнить это условие допускается согласовывать изменения в проекте и НД со специализированной организацией. В случае внесения таких изменений соответствующие изменения должны быть внесены в настоящее обоснование безопасности по форме согласно рекомендуемому приложению 1.

Нагрузки на штуцера аппаратов от внешних сил и моментов, действующих от технологических трубопроводов, не должны превышать нагрузок, указанных в рабочей документации.

Надзор, содержание, обслуживание, ремонт и аварийную остановку аппарата при его эксплуатации проводить в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и специальными инструкциями предприятия, эксплуатирующего аппарат.

Ежедневно должны проводиться наблюдение и визуальный контроль герметичности фланцевых соединений и состояния аппарата, в том числе на предмет имеющих на

Инв. № подл.	Подп. и дата					Лист
	Инв. №					
	Взам. инв.					
	Подп. и дата					
5.4. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ЭКСПЛУАТАЦИИ АППАРАТА						
При эксплуатации аппарата запрещается превышать расчетные параметры, указанные в паспорте.						
Эксплуатация аппарата при параметрах, отличающихся от указанных в паспорте, разрешается только после согласования с заводом-изготовителем, автором проекта, либо автором нормативной документации на сосуды, работающие под давлением, и технического освидетельствования сосуда. При невозможности выполнить это условие допускается согласовывать изменения в проекте и НД со специализированной организацией. В случае внесения таких изменений соответствующие изменения должны быть внесены в настоящее обоснование безопасности по форме согласно рекомендуемому приложению 1.						
Нагрузки на штуцера аппаратов от внешних сил и моментов, действующих от технологических трубопроводов, не должны превышать нагрузок, указанных в рабочей документации.						
Надзор, содержание, обслуживание, ремонт и аварийную остановку аппарата при его эксплуатации проводить в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и специальными инструкциями предприятия, эксплуатирующего аппарат.						
Ежедневно должны проводиться наблюдение и визуальный контроль герметичности фланцевых соединений и состояния аппарата, в том числе на предмет имеющих на						
						Е-101-2344.00.00.000 ОБ
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	
						8

изоляции следов промокания, указывающих на наличие дефектов корпуса и швов, герметичности фланцевого соединения.

5.5. ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ ПРИ ВЫВОДЕ ИЗ ЭКСПЛУАТАЦИИ И УТИЛИЗАЦИИ АППАРАТА

Критерии состояния аппарата, при котором, по результатам технического освидетельствования, его эксплуатация недопустима, приведены в руководстве по эксплуатации аппарата.

Запрещается использование аппарата не по назначению после достижения назначенного срока службы.

Аппарат перед отправкой на утилизацию (на вторичную переработку) необходимо освободить от рабочих сред по технологии эксплуатирующего предприятия, обеспечивающей безопасное ведение работ, а также осуществить разборку и разделку аппарата с сортировкой металла по типам и маркам.

Утилизация аппарата, отработавшего свой срок службы, производится в сроки и способом, принятым на предприятии, эксплуатирующем аппарат.

5.6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СООТВЕТСТВИЯ АППАРАТА ТРЕБОВАНИЯМ БЕЗОПАСНОСТИ ТЕХНИЧЕСКИХ РЕГЛАМЕНТОВ ТАМОЖЕННОГО СОЮЗА

Соответствие аппарата требованиям безопасности технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования» и ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением» обеспечивается путем выполнения этих требований непосредственно, а также путем выполнения требований стандартов, включенных в перечни стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований безопасности указанных регламентов.

Основные стандарты, выполнение требований которых обеспечивает соответствие аппарата требованиям безопасности:

- ГОСТ Р 52630 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»;
- ГОСТ 31842 «Нефтяная и газовая промышленность. Теплообменники кожухотрубчатые. Технические требования».

Комплект документов, прилагаемых к аппарату и используемых для подтверждения соответствия аппарата требованиям технических регламентов Таможенного союза включает:

- обоснование безопасности теплообменного аппарата;
- руководство по эксплуатации;
- паспорт сосуда, работающего под давлением по форме в соответствии с требованиями ГОСТ Р 52630;
- проектная документация;
- результаты расчетов на прочность;
- технологические регламенты и сведения о технологическом процессе, в том числе данные о применяемых материалах, полуфабрикатах, комплектующих, сварочных материалах (сертификаты или декларации о соответствии, результаты испытаний), о способах сварки и параметрах режимов сварки, термической обработке;
- протоколы испытаний аппарата, в том числе: визуальный контроль, стилоскопирование, рентгеноскопия, ультразвуковой контроль, магнитопорошковая дефектоскопия и другие методы, подтверждающие соответствие аппарата требованиям безопасности;

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

						Е-101-2344.00.00.000 ОБ	Лист
							9
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

- перечень стандартов, применяемых при изготовлении данного аппарата и включенных в перечень стандартов, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технических регламентов Таможенного союза;

- документы, подтверждающие квалификацию специалистов и персонала изготовителя;

- другие документы (при наличии), прямо или косвенно подтверждающие соответствие аппарата требованиям технических регламентов Таможенного союза.

Все требования технических регламентов Таможенного союза, распространяющиеся на аппарат, выполнены при проектировании и изготовлении аппарата и отражены в эксплуатационной документации.

6. НОРМЫ И ПРАВИЛА, СОБЛЮДЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ КОТОРЫХ ОБЕСПЕЧИВАЕТСЯ БЕЗОПАСНОСТЬ НА ВСЕХ СТАДИЯХ ЖИЗНЕННОГО ЦИКЛА АППАРАТА

Для обеспечения безопасности аппарата на всех стадиях жизненного цикла должны выполняться требования законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, федеральных законов, федеральных норм и правил, а также других нормативных правовых актов Российской Федерации в области промышленной безопасности.

Аппарат должен соответствовать требованиям руководства по эксплуатации.

Безопасность аппарата, на который распространяется настоящее обоснование безопасности, обеспечивается соблюдением требований следующих норм и правил:

Технические регламенты Таможенного союза, требования которых распространяются на аппараты:

- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»;
- Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;

Зарубежные стандарты, примененные при проектировании и изготовлении аппарата, расчете аппарата на прочность:

- ASME Code VIII Div. 1 Ed.2013 – The American Society Of Mechanical Engineers Boiler & Pressure Vessel Code – Rules for construction of pressure vessels;
- TEMA R Ed. 2007 – Standards Of The Tubular Exchanger Manufacturers Association;

Стандарты, содержащие основные требования к аппарату, на который распространяется настоящее обоснование безопасности, включая требования к конструкции, материалам, изготовлению, приемке, методам контроля, комплектности и прилагаемой к аппаратам документации, маркировке, консервации, окраске, упаковке, транспортированию и хранению:

- ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»;
- ГОСТ 31842-2012 (ISO 16812:2007) «Нефтяная и газовая промышленность. Теплообменники кожухотрубчатые. Технические требования»;

Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности, применяемые при размещении, монтаже, ремонте, реконструкции (модернизации), наладке и эксплуатации, техническом освидетельствовании, техническом диагностировании и

Инв. № подл.	Подп. и дата					Лист	
	Инв. №						
	Взам. инв.						
	Подп. и дата						
распространяются на аппараты. – Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 010/2011 «О безопасности машин и оборудования»; – Технический регламент Таможенного союза ТР ТС 032/2013 «О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением»;							
Зарубежные стандарты, примененные при проектировании и изготовлении аппарата, расчете аппарата на прочность: – ASME Code VIII Div. 1 Ed.2013 – The American Society Of Mechanical Engineers Boiler & Pressure Vessel Code – Rules for construction of pressure vessels; – TEMA R Ed. 2007 – Standards Of The Tubular Exchanger Manufacturers Association;							
Стандарты, содержащие основные требования к аппарату, на который распространяется настоящее обоснование безопасности, включая требования к конструкции, материалам, изготовлению, приемке, методам контроля, комплектности и прилагаемой к аппаратам документации, маркировке, консервации, окраске, упаковке, транспортированию и хранению: – ГОСТ Р 52630-2012 «Сосуды и аппараты стальные сварные. Общие технические условия»; – ГОСТ 31842-2012 (ISO 16812:2007) «Нефтяная и газовая промышленность. Теплообменники кожухотрубчатые. Технические требования»;							
Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности, применяемые при размещении, монтаже, ремонте, реконструкции (модернизации), наладке и эксплуатации, техническом освидетельствовании, техническом диагностировании и							
						Е-101-2344.00.00.000 ОБ	10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

– Другие нормативно-технические документы, регламентирующие безопасность эксплуатации теплообменной аппаратуры.

Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды»;</p> <p>– ГОСТ 30852.5-2002 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 4. Метод определения температуры самовоспламенения»;</p> <p>– ГОСТ 30852.11-2002 «Электрооборудование взрывозащищенное. Часть 12. Классификация смесей газов и паров с воздухом по безопасным экспериментальным максимальным зазорам и минимальным воспламеняющим токам»;</p> <p>– ГОСТ Р 52857.1-2007 -. ГОСТ Р 52857.9-2007 «Сосуды и аппараты. Нормы и методы расчета на прочность»;</p> <p>– ПБ 09-563-03 «Правила промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств»;</p> <p>– ВСН 10-72 «Правила защиты от статического электричества в производствах химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности»;</p> <p>– ПУЭ 2000 «Правила устройства электроустановок»;</p> <p>– СНиП 3.05.05 «Строительные нормы и правила. Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;</p> <p>– СТО-СА-03-004 «Трубчатые печи, резервуары, сосуды и аппараты нефтеперерабатывающих и нефтехимических производств. Требования к техническому надзору, методам ревизии и отбраковке»;</p> <p>– Другие нормативно-технические документы, регламентирующие безопасность эксплуатации теплообменной аппаратуры.</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101-2344.00.00.000 ОБ</p>	<p>Лист</p> <p>11</p>
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.		
Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	Исп.	<p>Е-101</p>	

ПРИЛОЖЕНИЕ 1 (РЕКОМЕНДУЕМОЕ) – ЛИСТ ОТКЛОНЕНИЙ

Перечень отклонений от стандартов либо изменений, внесенных в конструкцию теплообменного аппарата и конструкторскую документацию теплообменного аппарата после проведения ремонта, а также сведения, подтверждающие безопасность теплообменного аппарата после внесения соответствующих изменений, приводятся в форме согласно таблице П1.

(Заполняется лицом, осуществляющим ремонт теплообменного аппарата, в случае наличия таких изменений либо отклонений)

Таблица П1 – Перечень изменений и отклонений и сведения о безопасности аппарата

№	Внесенные изменения и отклонения от стандартов ¹⁾	Документы ²⁾ , отражающие внесенные изменения и отклонения (номер и дата)	Документы ³⁾ , подтверждающие безопасность теплообменного аппарата после внесения соответствующих изменений и отклонений (номер и дата)
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			

1) Приводится описание отклонения от стандарта либо внесенного изменения с указанием номера и пункта соответствующего стандарта, требование которого не выполняется.

2) Приводится перечень документов (чертежи, пункты паспорта сосуда, работающего под давлением), в которых отражены соответствующие изменения либо отклонения.

3) Приводится перечень документов, подтверждающих безопасность теплообменного аппарата после внесения соответствующих изменений или отклонений: номера протоколов проведенных испытаний и исследований, заключения экспертизы промышленной безопасности и другие документы, прямо или косвенно подтверждающие безопасность данного аппарата.

Примечание: В случае невозможности приведения всех данных в настоящей таблице дается ссылка на документ, содержащий требуемую информацию.

Инт. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инт. №	Подп. и дата

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Е-101-2344.00.00.000 ОБ	Лист
							12

ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

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

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв.	Инв. №	Подп. и дата