

**По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:**

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391 )204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-Дону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

Единый адрес: [pnh@nt-rt.ru](mailto:pnh@nt-rt.ru)

Сайт: [www.porshen.nt-rt.ru](http://www.porshen.nt-rt.ru)

# Производственно-техническое предприятие ПОРШЕНЬ



## КАТАЛОГ ПРОДУКЦИИ

# Содержание

Резервуарное оборудование.....	3
Запорная арматура	
Дыхательная арматура	
Пробоотборники	
Люки	
Устройства слива/налива	
Фильтры и патрубки	
Захваты газовые	
Хлопушки и механизмы управления хлопушками	
Противопожарное оборудование.....	30
Дополнительное оборудование.....	34

# Резервуарное оборудование



## Запорная арматура

### 1. ЗАТВОР ДИСКОВЫЙ ПОВОРОТНЫЙ ЗД



Затворы дисковые поворотные ЗД предназначены для использования в качестве запорной арматуры в технологических системах: — холодного и горячего водоснабжения; — цехов химводоподготовки ТЭС, ТЭЦ, ГРЭС и котельных; — на линиях, транспортирующих агрессивные среды, нефтепродукты, а также в составе приемо-раздаточных устройств ПРУ, являющихся комплектующими изделиями для стальных

вертикальных резервуаров, транспортирующих нефть и нефтепродукты.

Затворы выпускаются двух модификаций: фланцевые ЗДФ и межфланцевые ЗДМ.

Затворы дисковые поворотные могут использоваться как самостоятельная запорная арматура ( $P_u=0,25; 1; 1,6$  МПа), так и в составе приемо-раздаточных устройств ПРУ. В составе ПРУ затворы дисковые поворотные являются комплектующими изделиями для стальных вертикальных резервуаров и устанавливаются снаружи резервуара на приемо-раздаточный патрубок.

Класс герметичности затворов — А по ГОСТ 9544-2005.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды затворы изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЗДМ — 100 УХЛ1 ТУ 3741-115-10524112-20010,  
где: 100 — условный проход клапана, мм;  
М — межфланцевый затвор;  
УХЛ1 — климатическое исполнение.

---

## 2. КРАН ШАРОВЫЙ КШ



Краны шаровые КШ предназначены для установки в качестве запорных устройств наружного и внутреннего применения на трубопроводах природного газа, нефтепродуктов, неагрессивных жидких сред. Краны шаровые в муфтовом исполнении в соответствии с Правилами устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов ПБ 03-585-03 запрещается использовать в технологических

трубопроводах, эксплуатирующихся на опасных производственных объектах.

Кран шаровый может быть фланцевым (КШ), муфтовым (КШМ) и муфтовым сварным (КШмс), рассчитанным на условное давление 1,6 МПа (16 кг/см<sup>2</sup>).

Кран шаровый муфтовый может иметь литое исполнение КШМ или сварное КШмс. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды краны изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КШ — 80/60 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006,

где: 80 — условный проход крана, мм;

60 — эффективный диаметр затвора;

У1 — климатическое исполнение.

---

## Дыхательная арматура

---

### 1. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ КДС-3000К



Клапан дыхательный КДС-3000 со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны КДС-3000К устанавливаются на

монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-3000К/500 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007



где: 500 — условный проход клапана;  
У1 — климатическое исполнение.

---

## 2. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ КДС-3000



Клапан дыхательный КДС-3000 со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны КДС-3000 устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара

через присоединительный фланец переходника. Для защиты от прямого воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку и четыре козырька для вакуумных клапанов.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-3000/350 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007

где: 350 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 3. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ КДС-1500М



Клапан дыхательный КДС-1500М со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны КДС-1500М устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара

через присоединительный фланец переходника.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-1500М/350 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007

где: 350 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

#### 4. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ КДС-1500К



Клапан дыхательный КДС-1500К со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны КДС-1500К устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-1500К/250 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007

где: 250 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

#### 5. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ КДС-1500



Клапан дыхательный КДС-1500 со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны КДС-1500 устанавливаются на

монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника. Для защиты от прямого воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку и четыре козырька для вакуумных клапанов.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-1500/250 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007

где: 250 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 6. СОВМЕЩЕННЫЕ МЕХАНИЧЕСКИЕ ДЫХАТЕЛЬНЫЕ КЛАПАНЫ СМДК



Совмещенные механические дыхательные

клапаны СМДК со встроенным огнепреградителем предназначены для регулирования давления в газовом пространстве в резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов.

Клапаны СМДК устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: СМДК-50АА У1 ТУ 3689-003-10524112-2006

где: 50 — условный проход клапана, мм;

А — алюминиевый корпус;

А — огнепреграждающий элемент из алюминиевой фольги;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 7. СОВМЕЩЕННЫЕ МЕХАНИЧЕСКИЕ ДЫХАТЕЛЬНЫЕ КЛАПАНЫ СМДК-50ААН



Совмещенный механический дыхательный клапан СМДК-50ААН со встроенным огнепреградителем предназначен для регулирования давления в газовом пространстве в резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: СМДК-50ААН У1 ТУ 3689-003-10524112-2006

где: 50 — условный проход клапана, мм;

А — алюминиевый корпус;

А — огнепреграждающий элемент из алюминиевой фольги;

Н — конструктивное исполнение;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 8. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ МЕХАНИЧЕСКИЙ КДМ-50М



Клапан дыхательный механический КДМ-50М со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды.

Клапаны КДМ-50М устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара

через присоединительный фланец переходника. Для защиты от прямого воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-50М У1 ТУ 3689-070-10524112-2004

где: 50 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 9. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ МЕХАНИЧЕСКИЙ КДМ-50



Клапаны дыхательные механические КДМ-50 со встроенным огнепреградителем предназначены для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды.

Клапаны КДМ устанавливаются на монтажный

патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника. Для защиты от прямого воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У, УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-50 У1 3689-003-10524112-2006

где: 50 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---



## 10. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ МЕХАНИЧЕСКИЙ КДМ-200



Клапан дыхательный механический КДМ-200 со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды.

Клапаны КДМ-200 устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец

переходника. Для защиты от прямого воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку и два козырька для вакуумных клапанов.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДМ-200/100 У1 ТУ 3689-100-10524112-2007

где: 100 — условный проход клапана;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 11. КЛАПАН НЕПРИМЕРЗАЮЩИЙ ДЫХАТЕЛЬНЫЙ МЕМБРАНЫЙ НКДМ



Клапаны непримерзающие дыхательный НКДМ предназначены для герметизации газового пространства резервуаров с нефтью и нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды.

Клапаны НКДМ устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника. Для защиты от прямого

воздействия атмосферных осадков и ветра клапан имеет крышку и четыре козырька для вакуумных клапанов.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: НКДМ-100 У1 ТУ 3689-065-10524112-2004

где: 100 — условный проход клапана, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 12. КЛАПАН ПРЕДОХРАНИТЕЛЬНЫЙ ГИДРАВЛИЧЕСКИЙ КПГ



Клапан предохранительный гидравлический КПГ предназначен для защиты резервуаров для хранения нефти и нефтепродуктов от разрушения при сверх допустимом повышении давления в резервуаре.

Клапаны КПГ устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника. По устойчивости к воздействию климатических

факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КПГ-350 У1 ТУ 3689-066-10524112-2006

где: 350 — условный проход клапана, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 13. КЛАПАН ДЫХАТЕЛЬНЫЙ ЗАКРЫТОГО ТИПА КДЗТ



Клапан дыхательный КДЗТ со встроенным огнепреградителем предназначен для герметизации газового пространства резервуаров со светлыми нефтепродуктами и регулирования давления в этом пространстве в заданных пределах с целью сокращения потерь от испарения нефтепродуктов и уменьшения загрязнения окружающей среды. Клапаны используются в закрытых газоуравнительных системах. Конструкция

предусматривает осуществление «вдоха» и «выдоха» через одно и то же отверстие, соединенное с помощью фланцев с газоуравнительной системой.

Клапаны КДЗТ устанавливаются на монтажный патрубок на крыше резервуара через присоединительный фланец переходника.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КДЗТ-50А У1 ТУ 3689-081-10524112-2005

где: 50 — условный проход клапана;

А — алюминиевый корпус;

У1 — климатическое исполнение.

---

# Пробоотборники

---

## 1. ПРОБООТБОРНИК СЕКЦИОННЫЙ ПСР

Пробоотборники секционные ПСР предназначены для отбора проб нефтепродуктов по всей высоте наземных резервуаров нормального и повышенного давления. Пробоотборник является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров и устанавливается внутри них. Приемный узел приваривается к стенке с наружной стороны в нижней части резервуара. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПСР-15 У1 ТУ 3689-099-10524112-2007, где: 15 — высота резервуара, м; У1 — климатическое исполнение.

---

## 2. ПРОБООТБОРНИК СЕКЦИОННЫЙ ПСРП/ПСРП-1

Пробоотборники секционные ПСРП, ПСРП-1 предназначены для отбора проб нефтепродуктов по всей высоте наземных резервуаров нормального и повышенного давления. Выпускаются двух типодиаметров в зависимости от внутреннего диаметра направляющей трубы: ПСРП двн.=240 мм, ПСРП-1 двн.=200 мм, Пробоотборник является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров и устанавливается внутри них. Приемный узел приваривается к стенке с наружной стороны в нижней части резервуара. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПСРП-11 У1 ТУ 3689-099-10524112-2007, где: 11 — высота резервуара, м; У1 — климатическое исполнение.

---

## 3. ПРОБООТБОРНИК СТАЦИОНАРНЫЙ ПСП (ОРГАННОГО ТИПА)

Пробоотборники секционные ПСП, ПСПП предназначены для отбора проб нефтепродуктов по всей высоте наземных резервуаров нормального и повышенного давления. Проба, отобранная с помощью пробоотборников, по химическому составу соответствует фактическому нефтепродукту, находящемуся в каждом из слоев (уровней) резервуара. Проба сливается в пробоотборную посуду через систему труб, гидрораспределитель и сливной патрубков.

Пробоотборник ПСП является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров и монтируется при помощи кронштейна внутри резервуара. Пробоотборник ПСПП является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров с понтоном и монтируется в трубе диаметром 530×9, расположенной внутри резервуара. Отбор проб производится с предварительным сливом отстоявшегося в трубопроводе продукта в резервуар с помощью системы прокачки, что исключает потери.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПСП У1 ТУ 3689-099-10524112-2007, У1 — климатическое исполнение.

---

#### 4. ПРОБООТБОРНИК РЕЗЕРВУАРНЫЙ СНИЖЕННЫЙ ТРЕХУРОВНЕВЫЙ ПРСТ

Пробоотборники резервуарные сниженные ПРСт, ПРСпт предназначены для отбора точечных проб с трех уровней жидкости резервуаров в соответствии с нормативными требованиями по определению качества нефтепродуктов.

Проба, отобранная с помощью пробоотборников, по химическому составу соответствует фактическому нефтепродукту, находящемуся в каждом из трех слоев (уровней) резервуара.

Пробоотборник ПРСт является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров без понтонов и монтируется при помощи кронштейна внутри резервуара.

Пробоотборник ПРСпт является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров с понтоном, монтируется при помощи кронштейна внутри резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150.

Нижний шарнирный узел закрепляется или к стационарной опоре понтона или к стенке резервуара. Верхний соответственно крепится или к понтону или к специальному поплавку (если резервуар без понтона). Отбор проб производится из кранов, соответствующих тому уровню, из которого необходимо взять пробу в настоящий момент.

Пример условного обозначения пробоотборника стационарного ПРСт при заказе:

ПРСт-9 У1 ТУ 3689-099-10524112-2007,

где ПРСт – пробоотборник резервуарный сниженный;

9 – высота резервуара в метрах;

У1 – климатическое исполнение пробоотборника.

---

#### 5. ПРОБООТБОРНИК ПО-1, ПО-2



Пробоотборник ПО-1 предназначен для отбора пробы дизельного масла.

Пробоотборник ПО-2 предназначен для отбора пробы светлых нефтепродуктов из резервуаров нефтебаз и АЗС.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды пробоотборники изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пробоотборники безопасны в эксплуатации и

соответствуют требованиям безопасности по ГОСТ 12.1.004-91.

Пример обозначения при заказе: ПО-1 У1 ТУ 3689-009-10524112-2006,

У1 — климатическое исполнение.

---



## 6. ВЕДЕРКО ЗАМЕРНОЕ ВЗ



Ведерко замерное ВЗ служит для забора пробы нефтепродукта из резервуара через замерный люк.

Ведерки выпускаются двух типоразмеров: диаметр основания 80 и 120 мм, а также два исполнения по высоте: ВЗН — низкое, ВЗВ — высокое.

Ведерки замерные безопасны в эксплуатации и соответствуют требованиям безопасности по ГОСТ 12.1.004-91.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ВЗН-80 У1 ТУ 3689-011-10524112-2002,

где: 80 — диаметр основания ведерка, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 7. КРАН ТРЕХХОДОВОЙ ДН-15



Герметичность крана — по классу С ГОСТ 50430-92.

Материал корпуса, гаек, коромысла — алюминий

Затвора — сталь нержавеющая

Применяется для отбора проб в пробоотборниках типа «ПСР» и «ПСРП»

Накидные гайки дают возможность быстрого

монтажа на патрубки DN15 без применения специальной обработки

- 1- Корпус
  - 2- Затвор
  - 3- Гайка верхняя
  - 4- Гайка накидная
  - 5- Седло затвора
  - 6- Ось
  - 7- Коромысло приводное
  - 8- Гайка накидная
  - 9- Кольцо уплотнительное
-

# Люки

## 1. ЛЮК ЗАМЕРНЫЙ ЛЗ



Люки замерные ЛЗ-80, ЛЗ-150, ЛЗ-150Н предназначены для отбора проб и замера уровня нефтепродуктов в резервуарах нефтебаз и АЗС. Корпус люка в нижней части имеет фланец, которым он устанавливается на монтажный патрубок резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды люки замерные изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории

размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЛЗ-150 У1 ТУ 3689-002-10524112-06,

где: 150 — условный проход,

У1- климатическое исполнение.

## 2. ЛЮК СВЕТОВОЙ ЛС



Люк световой предназначен для проветривания резервуара во время ремонта и зачистки, а также для подъема крышки хлопушки при обрыве рабочего троса. Люк световой устанавливается на крыше резервуара над хлопушкой, монтируемой на прямо-раздаточном патрубке.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды люки световые изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория

размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЛС-500 У1 ТУ 3689-054-10524112-2006,

где: 500 — условный проход,

У1 — климатическое исполнение.

## 3. ЛЮК-ЛАЗ ЛЛ



Люк-лаз предназначен для внутреннего осмотра, ремонта или зачистки вертикального стального резервуара.

Люк-лаз изготавливается в 2-х исполнениях: круглый и овальный. Люк-лаз устанавливается на вертикальной стенке стального резервуара и приваривается к корпусу через усиливающую накладку. По требованию заказчика люк-лаз может комплектоваться поворотным устройством.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды люк-лазы изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЛЛ-600 У1 ТУ 3689-058-10524112-2006

где: 600 — условный проход клапана, мм;  
У1 — климатическое исполнение.

---

## Устройства слива/налива

---

### 1. ПЛАВАЮЩЕЕ ЗАБОРНОЕ УСТРОЙСТВО ПЗУ



Плавающее заборное устройство ПЗУ предназначено для откачки топлива из верхних слоев резервуара для газотурбинных установок, чтобы не допустить подачу загрязненного топлива и его застывания при минусовых температурах (не должно быть обводнения).

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды устройства изготавливаются в исполнении У и УХЛ,

категория размещения 3 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПЗУ — 150 У3 ТУ 3689-051-10524112-2004,

где: 150 — условный проход, мм

У3 — климатическое исполнение.

---

### 2. КРАН СИФОННЫЙ КС



Кран сифонный КС входит в состав оборудования вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения нефтепродуктов и предназначен для забора и спуска отстоявшейся подтоварной воды. Кран сифонный КС выпускается двух типоразмеров  $Dy=50$ ,  $Dy=80$  и комплектуется кранами шаровыми или клиновыми задвижками.

Кран сифонный крепится на стенке нижнего

пояса резервуара через приваренный к ней стальной фланец.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды краны изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КС-50 У1 ТУ368-050-10524112-2006,

где: 50-условный проход,

У1- климатическое исполнение.

---

### 3. ПРИЕМО-РАЗДАТОЧНОЕ УСТРОЙСТВО ПРУ



Приемо-раздаточное устройство ПРУ предназначено для залива (слива) нефти и нефтепродуктов в резервуар (из резервуара) по приемо-раздаточному трубопроводу. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды устройства приемо-раздаточные изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПРУ-250В У1

ТУ 3689-069-10524112-2004,

где: 250 — условный проход (DN), мм;

В — расположение затвора внутри резервуара;

М — расположение затвора снаружи резервуара;

У1 — климатическое исполнение.

ПРУ могут быть выполнены как с ручным приводом, так и с электромеханическим.

ПРУ могут быть выполнены с двумя отводами, расположенными по периферии резервуара в диаметрально противоположных местах и одним отводом в центре резервуара, что обеспечивает размыв донных отложений на максимально возможной площади.

Патрубок ППР в обязательную поставку ПРУ с внешним расположением затвора не входит, но может быть поставлен заказчику по отдельному техническому заданию.

ПРУ может быть выполнено с межфланцевыми затворами, и во фланцевом исполнении.

Отводная часть ПРУ может быть выполнена с рассекателем и зонтом.

Размеры и параметры обозначенные индексом «х» выполняются по техническому заданию заказчика.

Возможна поставка ПРУ с параметрами, отличающимися от табличных.

### 4. КРАН СИФОННЫЙ КС-МР



Кран сифонный входит в состав оборудования вертикальных цилиндрических резервуаров для нефтепродуктов и предназначается для забора и спуска отстоявшейся воды.

Краны выпускаются двух типоразмеров: КС-50 и КС-80 и имеют два исполнения: с клиновой задвижкой (КС-50К, КС-80К) и с шаровым краном (КС-50, КС-80).

По материальному исполнению запорный орган (клиновая задвижка, шаровый кран)

может быть выполнен:

- из алюминиевого сплава АК5М2;

- из конструкционной стали 20 (20ГЛ);

- из нержавеющей стали 10Х18Н9Л.

По типу присоединения к трубопроводу шаровые краны могут быть изготовлены: в муфтовом и во фланцевом исполнении.



По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды краны изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69. Пример обозначения при заказе: КС-80МР У1 ТУ 3689-050-10524112-2006, где: 80 — условный проход крана, мм; МР — конструктивное исполнение; У1 — климатическое исполнение.

---

## 5. КЛАПАН ДОННЫЙ С МЕХАНИЗМОМ УПРАВЛЕНИЯ КМУ



Клапан донный с механизмом управления КМУ предназначен для слива отстоявшейся воды в вертикальных резервуарах с нефтепродуктами.

В комплект поставки входят клапан донный и механизм управления МУ-1 или МУВ-80. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КМУ-150 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006, где: 150 — условный проход клапана, мм; У1 — климатическое исполнение.

---

## 6. ЛЕБЕДКА РУЧНАЯ ЛР-1000



Лебедка ручная ЛР-1000 предназначена для подъема и опускания подъемной трубы в вертикальных цилиндрических резервуарах с нефтепродуктами.

Лебедка является комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров и устанавливается на нижнем поясе стенки резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды лебедки изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЛР-1000 У1 ТУ 3689-077-10524112-2007 где: 1000 — грузоподъемность, кг; У1 — климатическое исполнение.

---

## 7. БЛОК РОЛИКОВЫЙ БР



Блок роликовый БР предназначен для изменения направления каната при подъеме и опускании подъемной трубы, расположенной внутри резервуара для нефтепродуктов. Блок роликовый монтируется на резервуаре в месте соединения кровли с вертикальной стенкой резервуара, в предварительно вырезанное отверстие.

Блок роликовый применяется для работы с лебедками грузоподъемностью 1000кг и

трубой подъемной с условным проходом от 100 до 500 мм.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды блоки роликовые изготавливаются в исполнении У, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: БР У1 ТУ 3689-096-10524112-2007,

где: У1 — климатическое исполнение.

## 8. ТРУБА ПОДЪЕМНАЯ ТП



Трубы подъемные предназначены для наполнения или опорожнения резервуаров. Трубы являются комплектующим изделием вертикальных цилиндрических резервуаров для хранения мазутов с большим содержанием механических примесей, воды и масел.

В зависимости от условного прохода труба подъемная изготавливается пяти типоразмеров.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды трубы подъемные изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ТП-250 У1 ТУ 3689-088-10524112-2006

где: 250 — условный проход клапана, мм;

У1 — климатическое исполнение.

## 9. ШАРНИР ЧУГУННЫЙ ШЧ



Шарниры чугунные ШЧ предназначены для соединения подъемной трубы с приемораздаточным патрубком внутри резервуаров для нефтепродуктов. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды шарниры изготавливаются в исполнении У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Пример обозначения при заказе: ШС-250 У1 ТУ 3689-080-10524112-2005

где: 250 — условный проход, мм; У1 — климатическое исполнение.

## 10. МУФТА СЛИВНАЯ МС-2Н



Муфта сливная МС-2Н, МС-100 предназначена для обеспечения быстрого и герметичного соединения с рукавом автоцистерны сливных устройств резервуаров нефтебаз и АЗС. Муфта сливная присоединяется к сливному устройству резервуара с помощью патрубка или переходника (соединение резьбовое). По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды муфты изготавливаются в исполнении У и УХЛ,

категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: МС-2Н У1 ТУ 3689-073-10524112-2004,

У1 — климатическое исполнение.

## 11. УЗЕЛ СУХОГО РАЗЪЕМА УСР-50



Узел сухого разъема (далее по тексту — узел) предназначен для подсоединения технических средств заправки, перекачки, слива-налива нефтепродуктов на автозаправочных станциях и других пунктах хранения нефтепродуктов. Узел снабжен запирающимися клапанами, предотвращающими утечку перекачиваемой жидкости после размыкания трубопровода при случайном (аварийном) увеличении давления жидкости в трубопроводе.

Узел предназначен для эксплуатации в условиях макроклиматического района с умеренным и холодным климатом.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды узлы изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: УСР-50 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006,

где: 50 — условный проход, мм;

У1 — климатическое исполнение.

## 12. УЗЕЛ РЕЦИРКУЛЯЦИИ ПАРОВ УПР-50



Узел рециркуляции паров УПР-50 предназначен для герметичности соединения линии рециркуляции резервуарного парка АЗС к автоцистерне. Обеспечивает рециркуляцию паров топлива по замкнутому контуру (без выхода их в окружающее пространство) при сливноналивных операциях на АЗС, АЗК и нефтехранилищах.

Узел рециркуляции паров устанавливается в колодце слива нефтепродуктов и является соединительным звеном между шлангом дыхательной системы автомобильных цистерн и



трубопроводом рециркуляции паров резервуаров.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды УПР-50 изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: УПР-50 У1 ТУ 3689-055-10524112-2003,

где: 50 — условный проход, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

### 13. УСТРОЙСТВО СЛИВНОЕ УС-80А



Устройство сливное УС-80 используется для слива бензина и дизельного топлива из автоцистерн в резервуары автозаправочных станций (АЗС).

Устройство сливное выпускается двух типоразмеров УС-80А (отвод под углом 90 градусов) и УС-80А-135 (отвод под углом 135 градусов).

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды УС-80А

изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: УС-80А У1 ТУ 3689-051-10524112-2006,

где: 80 — условный проход, мм;

А — корпус огнепреградителя из алюминиевого сплава:

У1 — климатическое исполнение.

---

### 14. УСТРОЙСТВО НИЖНЕГО СЛИВА УНС



Устройство нижнего слива УНС-М, УНСА-М предназначено для слива нефтепродуктов из вагона-цистерны в подземные резервуары. Подсоединение к сливной магистрали — фланцевое.

Корпус устройства нижнего слива может быть стальным (УНС) или алюминиевым (УНСА) в зависимости от требования заказчика.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды устройство

изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: УНСА-М-100 У1 ТУ 3689-063-10524112-2004,

где: 100 — условный проход, мм;

А — литой корпус из алюминиевого сплава;

М — модификация;

У1 — климатическое исполнение.

---



## 15. КЛАПАНЫ ОБРАТНЫЕ ЗКО



Клапаны обратные ЗКО предназначены для отсекаания обратного потока среды при прекращении подачи нефтепродуктов в технологических трубопроводах. Клапаны обратные устанавливаются на наливных устройствах нефтебаз и АЗС. Корпус клапанов выполнен из алюминиевого сплава. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны обратные

изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЗКО-150 УХЛ1 ТУ 3689-018-10524112-2002, где: 150-условный проход, мм, УХЛ1-климатическое исполнение.

---

## 16. ОГРАНИЧИТЕЛЬ НАЛИВА



Ограничитель налива ОН-80А предназначен для ограничения основного потока топлива во время осуществления операции слива из автоцистерны в резервуар АЗС, при достижении уровня топлива в резервуаре заданной величины.

Клапан отсечной ОК-80А (взаимозаменяемый с ОН-80А) предназначен для перекрытия основного потока топлива во время осуществления операции слива из

автоцистерны в резервуар АЗС при достижении уровня в резервуаре заданной величины.

---

## 17. КЛАПАН ПРИЕМНЫЙ КП



Клапаны приемные КП предназначены для забора нефтепродуктов из резервуаров АЗС и нефтебаз.

Устанавливаются на заборной трубе подземных горизонтальных цилиндрических резервуаров.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды клапаны изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 3 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КП-40 У3 ТУ 3689-051-10524112-2006,

где: 150 — условный проход клапана, мм;

У3 — климатическое исполнение.

# Фильтры и патрубки

---

## 1. ПАТРУБКИ ВЕНТИЛЯЦИОННЫЕ ПЕРИФЕРИЙНЫЕ ПВП



Патрубки вентиляционные периферийные ПВп обеспечивают пожаробезопасность вертикальных цилиндрических резервуаров с понтонами, предотвращая образование пожароопасной газовой смеси в надпонтонном пространстве и обеспечивают его вентиляцию естественным образом.

Патрубки размещаются на крыше резервуара. По устойчивости к воздействию климатических

факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПВп-250 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006

где 250 — условный проход патрубка, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 2. ПАТРУБОК МОНТАЖНЫЙ ПМ



Патрубок монтажный ПМ является составной частью резервуара и предназначен для установки технологического оборудования, необходимого для эксплуатации резервуаров и устанавливаются на вертикальных или горизонтальных резервуарах для хранения нефти, нефтепродуктов и химических жидкостей.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки

изготавливаются в исполнения У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69

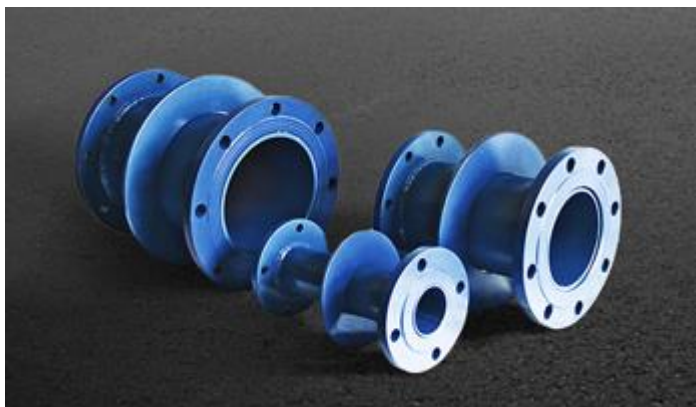
Пример обозначения при заказе: ПМ-100 УХЛ1 ТУ 3689-068-10524112-2004

где: 100 — условный проход клапана, мм;

УХЛ1 — климатическое исполнение.

---

### 3. ПАТРУБОК ПРИЕМО - РАЗДАТОЧНЫЙ ППР



Патрубки приемо — раздаточные ППР являются составной частью резервуара и предназначены для подсоединения запорной арматуры, хлопушек и другого оборудования. Патрубки приемо — раздаточные монтируются в нижнем поясе боковой стенки стального резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ,

категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ППР- 400 УХЛ1 ТУ 3689-046-10524112-2003,

где: 400 — условный проход патрубка,

УХЛ1 — климатическое исполнение.

### 4. ПАТРУБОК ЗАЧИСТНОЙ ПЗ



Патрубки зачистные ПЗ являются составной частью резервуара и предназначены для зачистки днищ резервуаров для хранения обводненной нефти.

Изготавливается два варианта соединения патрубка с отводом: сварное (ПЗ) и фланцевое (ПЗ1).

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ,

категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: П№ — 150 У1 ТУ 3689-087-10524112-2006,

где: 150 — условный проход патрубка,

У1 — климатическое исполнение.

### 5. ПАТРУБОК ЗАМЕРНОГО ЛЮКА ПЗЛ



Патрубки замерного люка ПЗЛ-150 предназначены для установки замерного люка ЛЗ-150 и вентиляционной трубы с условным проходом DN 50.

Патрубок является комплектующим изделием резервуаров для хранения нефти, нефтепродуктов и химических жидкостей, устанавливается на вертикальном или горизонтальном резервуаре.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПЗЛ — 150 У1 ТУ 3689-076-10524112-2004,  
где: 150 — условный проход патрубка, мм;  
У1 — климатическое исполнение.

---

## 6. ФИЛЬТР ПРЯМОЙ ФП



Фильтры прямые ФП предназначены для предварительной очистки нефтепродуктов и устанавливаются на технологических трубопроводах АЗС и нефтебаз. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды фильтры изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69. Пример обозначения при заказе: ФП-80 У1 ТУ 3689-030-10524112-2002,

где: 80 — условный проход, мм;  
У1 — климатическое исполнение.

---

## 7. ФИЛЬТР СЛИВНОЙ ФС



Фильтры сливные ФС-1, ФС-2 предназначены для грубой очистки от механических примесей нефтепродуктов сливаемых в резервуары нефтебаз и АЗС.

Фильтры входят в комплект сливного устройства и устанавливаются на приемную трубу резервуара.

Фильтры сливные выпускают в двух исполнениях: ФС-1 с одним входным патрубком; ФС-2 с двумя входными

патрубками, причем как с резьбовым, так и с фланцевым присоединением.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды фильтры изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ФС-1 У1 ТУ 3689-006-10524112-2000,

У1 — климатическое исполнение.

---



## 8. ФИЛЬТР УГЛОВОЙ ФУ



Фильтр угловой ФУ-50 предназначен для предварительной очистки от механических примесей нефтепродуктов. Фильтр выпускается со стальным корпусом ФУ-50. Фильтр устанавливается на линиях приемных трубопроводов резервуаров и ТРК. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды фильтры изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория

размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ФУ-50 У1 ТУ 3689-007-10524112-2002,

где: 50 — условный проход, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 9. ПАТРУБОК ВЕНТИЛЯЦИОННЫЙ ПВ



Патрубки вентиляционные ПВ предназначены для вентиляции и исключения попадания посторонних предметов внутрь резервуаров. Патрубки вентиляционные устанавливаются на крыше резервуаров. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69. Пример обозначения при заказе: ПВ — 150 У1 ТУ 3689-051-

10524112-2006, где: 150 — условный проход патрубка, У1 — климатическое исполнение.

---

# Захваты газовые

## 1. ЗАХВАТ ЗМ-6



Мембранный захват ЗМ-6 предназначен для подсоединения гибкого рукава к прямому вентилю ж/д вагона-цистерны при сливе-наливе сжиженных углеводородных газов. Захват ЗМ-6 изготавливается из конструкционной стали с медным покрытием. При применении металлорукава, концевая часть его приваривается к переходнику. В случае применения резинотканевого рукава он закрепляется на

переходнике обжимными элементами. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды захват изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69. Пример обозначения при заказе: Зм-6 м У1 ТУ 3689-084-10524112-2006, где: м

— захват изготовлен из конструкционной стали с медным покрытием; У1 — климатическое исполнение.

---

## 2. ЗАХВАТ ЗК-6



Захват ЗК-6 предназначен для подсоединения гибкого рукава к прямому вентилю ж/д вагона-цистерны при сливе-наливе сжиженных углеводородных газов.

Захват ЗК-6 изготавливается из конструкционной стали с медным покрытием. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды захват изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЗК-6 м У1 ТУ 3689-084-10524112-2006,

где: м — захват изготовлен из конструкционной стали с медным покрытием;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 3. ЗАХВАТ ЗК-20



Мембранный захват ЗК-20 предназначен для подсоединения гибкого рукава к угловому вентилю ж/д вагона-цистерны при сливе-наливе сжиженных углеводородных газов.

Захват ЗК-20 изготавливается из конструкционной стали с медным покрытием. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды захват изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЗК-20 мф У1 ТУ 3689-084-10524112-2006,

где: м — захват изготовлен из конструкционной стали с медным покрытием;

ф — прокладка для уплотнения соединения захвата с вентиляем ж/д вагона цистерны изготовлена из фторопласта;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 4. ЗАХВАТ ЗВ-20



Мембранный захват ЗМ-20 предназначен для подсоединения гибкого рукава к угловому вентилю ж/д вагона-цистерны при сливоналиве сжиженных углеводородных газов. Захват ЗМ-6 изготавливается из конструкционной стали с медным покрытием. По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды захват изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: Зм-20 мф У1 ТУ 3689-084-10524112-2006,  
где: м — захват изготовлен из конструкционной стали с медным покрытием;  
ф — прокладка для уплотнения соединения захвата с вентилем ж/д вагона цистерны изготовлена из фторопласта;  
У1 — климатическое исполнение.

---

# Хлопушки и механизмы управления хлопушками

---

## 1. ХЛОПУШКА ХП



Хлопушки предназначены для предотвращения потерь нефти и нефтепродуктов из резервуара в случае разрыва технологических трубопроводов или отказа размещенных на нем запорных устройств. Крышки хлопушек изготавливаются из искробезопасных материалов (алюминиевых сплавов), корпуса хлопушек ХП-80, ХП-150 также изготавливаются из алюминиевых сплавов, а корпуса хлопушек

условным проходом 200 мм и более изготавливаются из стали.

Хлопушка с условным проходом 80 мм изготавливается без перепуска, а с условным проходом более 80 мм — с перепуском, что позволяет снижать усилие открывания крышки хлопушки.

Хлопушка устанавливается внутрь резервуара на фланец приемораздаточного патрубка.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды хлопушки изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 3 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ХП-150 УХЛЗ ТУ 3689-020-10524112-2003,

где: 150 — величина условного прохода,

УХЛЗ — климатическое исполнение.

---



## 2. МЕХАНИЗМ УПРАВЛЕНИЯ ХЛОПУШКОЙ ВЕРХНИЙ МУВ



Механизм управления хлопушкой верхний МУВ предназначен для открывания крышек хлопушек резервуаров и фиксации их в открытом положении.

Механизм выпускается трех типоразмеров:

- для хлопушек с условным проходом до 80 мм (включительно) — МУВ-80;
- для хлопушек с условным проходом от 80 мм до 250 мм (включительно) — МУВ-250;
- для хлопушек с условным проходом от 250

мм до 400 мм (включительно) — МУВ-400.

Механизмы управления МУВ монтируются на крыше резервуара над хлопушкой.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды механизмы управления изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: МУВ-80 УХЛ1 ТУ 3689-021-10524112-2001,

где: 80 — максимально допустимый условный проход хлопушки, к которой может быть установлен данный механизм,

УХЛ1 — климатическое исполнение

---

## 3. МЕХАНИЗМ УПРАВЛЕНИЯ ХЛОПУШКОЙ БОКОВОЙ МУ-1



Механизм управления хлопушкой (боковой) МУ-1 предназначен для открывания крышек хлопушек с условным проходом DN 80/250 и фиксации их в открытом положении в вертикальных цилиндрических резервуарах для нефтепродуктов нефтебаз и АЗС.

Механизмы управления МУ-1 монтируются на боковой стенке резервуара над прямо-раздаточным патрубком и хлопушкой.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды механизмы управления изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: МУ-1 УХЛ1 ТУ 3689-049-10524112-2002,

УХЛ1 — климатическое исполнение

---



#### 4. МЕХАНИЗМ УПРАВЛЕНИЯ ХЛОПУШКОЙ БОКОВОЙ МУ-2



Механизм управления хлопушкой (боковой) МУ-2 выпускается с двумя видами приводов:  
- с электроприводом (имеет дублирующий ручной привод)

- с ручным приводом с редуктором РЧ-02П  
Механизм управления хлопушкой (боковой) МУ-2 предназначен для открывания крышек хлопушек с условным проходом DN 400/600 и фиксации их в открытом положении в

вертикальных цилиндрических резервуарах для нефтепродуктов нефтебаз и АЗС. Механизм имеет дублирующий ручной привод.

Механизмы управления МУ-2 монтируются на боковой стенке резервуара над приемораздаточным патрубком и хлопушкой.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды механизмы управления изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: МУ-2 УХЛ1 ТУ 3689-062-10524112-2003,

УХЛ1 — климатическое исполнение

---

#### 5. ХЛОПУШКА ЭЛЕКТРОПРИВОДНАЯ ЭХ-700



Хлопушка электроприводная ЭХ-700 предназначена для предотвращения потерь нефти и нефтепродуктов из резервуара в случае разрыва технологических трубопроводов или отказа размещенных на нем запорных устройств. Хлопушка электроприводная ЭХ-700 имеет дублирующий ручной привод.

хлопушка устанавливается внутри резервуара на фланец приемораздаточного патрубка.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды хлопушки изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ЭХ-700 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006,

где: 700 — условный проход, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

# Противопожарное оборудование



## 1. ОГНЕПРЕГРАДИТЕЛИ ОП, ПЛАМЯПРЕГРАДИТЕЛИ ПП, ПОЖ-80



Огнепреградители ОП, пламяпреградители ПП и ПОЖ-80 предназначены для временного предотвращения проникновения пламени внутрь резервуаров с нефтью и нефтепродуктами, при воспламенении выходящих из него взрывоопасных смесей газов и паров с воздухом.

ОП и ПП устанавливаются на монтажный патрубок резервуаров, ПОЖ-80 на приемные трубопроводы АЗС.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды огнепреградители изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ОП-150 ААН У1, ТУ 3689-101-10524112-2007

где 150 — условный проход огнепреградителя, мм;

А — алюминиевый корпус с алюминиевой фольгой;

А — огнепреграждающий элемент из алюминиевой фольги;

Н — разборный корпус с возможностью замены огнепреграждающего элемента;

У1 — климатическое исполнение.



## 2. ИСКРОГАСИТЕЛИ ИСГ



Искрогасители ИСГ предназначены для улавливания и тушения искр продуктов горения. Искрогасители ИСГ устанавливаются на выхлопных трубах автомобилей въезжающих на территорию нефтебаз. при установке искрогаситель насаживается на выхлопную трубу и фиксируется хомутом. ОП и ПП устанавливаются на монтажный патрубок резервуаров, ПОЖ-80 на приемные трубопроводы АЗС.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды искрогасители изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ИСГ-60 У1 ТУ 3689-019-10524112-2001

где 60 — условный проход огнепреградителя, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 3. ГЕНЕРАТОРЫ ПЕНЫ СРЕДНЕЙ КРАТНОСТИ ГПСС



Генераторы пены средней кратности стационарные ГПСС предназначены для применения в стационарных установках пенного пожаротушения резервуаров с нефтью и нефтепродуктами. Генераторы могут применяться с указанной целью и в других отраслях промышленности в пределах их технических характеристик. Генераторы соответствуют климатическому исполнению У категории размещения 1 по

ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе:

ГПСС-600 У1 ТУ 3689-067-1524112-2006

где 600 — производительность по пене, л/с;

У1 — климатическое исполнение

---

## 4. БАШМАК ПРОТИВООТКАТНЫЙ БП-1Л



Башмак противооткатный БК применяется для предотвращения самопроизвольного движения железнодорожного транспортного средства на объектах, где предъявляются повышенные требования по искробезопасности.

Башмак устанавливается на рельс после полной остановки железнодорожного транспортного средства.

Башмаки железнодорожные противооткатные искробезопасные изготавливаются литыми латунными или алюминиевыми БК-1Л.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней башмак противооткатный изготавливается в исполнении УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: БК-1Л УХЛ1 ТУ 3185-016-10524112-2002

где Л -вид исполнения- литой

УХЛ1 — климатическое исполнение.

---

## 5. ПРЕДОХРАНИТЕЛИ ОГНЕВЫЕ КОММУНИКАЦИОННЫЕ ПОК



Предохранители огневые коммуникационные типа ПОК (далее по тексту — предохранители) предназначены для установки на газо-нефтепроводах, работающих при давлении до 1,6 МПа (16кг/см) с целью предотвращения распространения пламени по трубопроводу в случае его возникновения.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды предохранители изготавливаются в исполнении У (умеренный

климат) и УХЛ (холодный климат с нижним пределом температуры эксплуатации до -60 градусов) категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе:

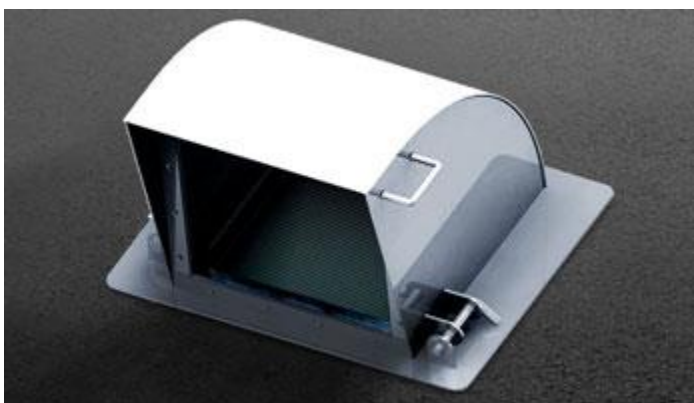
ПОК-50 УХЛ1 ТУ 3689-107-10524112-2008

где 50 — условный проход предохранителя, мм;

УХЛ1 — климатическое исполнение.

---

## 6. ПАТРУБКИ ВЕНТИЛЯЦИОННЫЕ ПЕРИФЕРИЙНЫЕ ПВП



Патрубки вентиляционные периферийные ПВп обеспечивают пожаробезопасность вертикальных цилиндрических резервуаров с понтонами, предотвращая образование пожароопасной газовой смеси в надпонтонном пространстве и обеспечивают его вентиляцию естественным образом.

Патрубки размещаются на крыше резервуара.

По устойчивости к воздействию климатических

факторов внешней среды патрубки изготавливаются в исполнении У и УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: ПВп-250 У1 ТУ 3689-051-10524112-2006

где 250 — условный проход патрубка, мм;

У1 — климатическое исполнение.

---



## 7. КАМЕРЫ НИЗКОКРАТНОЙ ПЕНЫ КНП



Камеры низкократной пены предназначены для комбинированных автоматических систем пожаротушения нефти и нефтепродуктов в вертикальных стальных резервуарах с понтоном, плавающей крышей или железобетонных резервуарах. Камеры образуют плоские веерные струи низкократной пены из 6% водных растворов

фторсинтетических пенообразователей, с её последующей подачей (сверху) в зону кольцевого зазора и на стенку внутри резервуара.

Камеры могут применяться с указанной целью и в других отраслях промышленности в пределах их технических характеристик.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды камеры низкократной пены изготавливаются в исполнении У категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Пример обозначения при заказе: КНП-10 У1 ТУ 4854-119-10524112-2012

где 10 — расход раствора пенообразователя, л/с;

У1 — климатическое исполнение.

---

## 8. ИСКРОБЕЗОПАСНЫЙ ИНСТРУМЕНТ



Искробезопасный (омедненный) инструмент Одним из важнейших критериев работы производственного комплекса является безопасность. В свою очередь, безопасность достигается не только набором регламентов и методик устанавливающих некие правила работы сотрудников предприятия, соблюдение которых напрямую влияет на безопасность, как конкретного человека, так и предприятия в целом, но и выбором соответствующих

материальных средств. При работе на опасных производственных объектах (нефтебаза, резервуарный парк, химическое предприятие), где предусматриваются повышенные требования к пожаро- и взрывобезопасности, одним из таких средств служит искробезопасный (омедненный) слесарно-монтажный инструмент.

Волжский завод металлоконструкций и резервуаров предлагает широкую номенклатурную линейку искробезопасного (омедненного) инструмента, изготавливаемого из инструментальной стали повышенной прочности. Для обеспечения искробезопасности производится гальваническое покрытие медью (омеднение) по совершенно новой запатентованной технологии, чем обеспечивается более долгий период эксплуатации предлагаемого инструмента по сравнению с конкурентами, без потери его основных свойств (искробезопасности и высокой коррозионностойкости).

---

# Дополнительное оборудование

## 1. КОЛЕСО ВИХРЕВОЕ НАСОСА СВН



Вихревое колесо СВН-80 является рабочим колесом одноступенчатого насоса СВН-80 предназначено для перекачки чистых, без механических примесей жидкостей. Выпускается в двух исполнениях: с перемычками и без перемычек.

Вихревое колесо СЦЛ-20-24 является рабочим колесом II-ой ступени двухступенчатого насоса СЦЛ-20-24 предназначено для перекачки чистых, без механических примесей жидкостей.

Пример обозначения при заказе: СВН-80 ТУ 3689-029-10524112-99.

## 2. РЕДУКТОР ЧЕРВЯЧНЫЙ РЧ



Редукторы червячные одноступенчатые РЧ являются неполноповоротными редукторами и предназначены для ручного управления промышленной арматурой, например, затворами и кранами шаровыми, в следующих условиях;

- нагрузка повторно-кратковременная, реверсивная;
- атмосфера типа I и II по ГОСТ 15650-69 при запыленности воздуха не более 10 мг/м<sup>2</sup>, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: РЧ-01Д УХЛ1 ТУ 4161-117-10524112-2011,  
где: 01д — конструктивное исполнение,  
УХЛ1 — климатическое исполнение.

## 3. УСТРОЙСТВА РАЗМЫВА ДОННЫХ ОТЛОЖЕНИЙ ДЕЛЬФИН



Устройство по предотвращению образования и удаления донных отложений «Дельфин» предназначены для установки на крышке овального или круглого люков-лазов, размещенных на первом поясе резервуаров с нефтью и эксплуатируются в наружных установках во взрывоопасных зонах класса В-1г, по классификации ГЛ.7.3 ПУЭ, или класса 2 по классификации ГОСТ Р 51330.9 в которых возможно образование паро- и газозвушных

взрывоопасных смесей категории IIA, II B групп T1, T2, T3, T4 по классификации ГОСТ Р 51330.5, ГОСТ Р 51330.11.

Устройства, установленные на резервуаре с нефтью, обеспечивают:

- размыв и перемешивание донных отложений в резервуаре направленной турбулентной струей нефти, формируемой пропеллером устройства;

- автоматическое изменение направления струи нефти в горизонтальной плоскости с круговым вращением всей массы нефти при повороте на 30 градусов влево и вправо с шагом 3 градуса через каждые 10,5 минут. Уплотнение вала может быть изготовлено в трех вариантах: сальниковая набивка, уплотнение при помощи манжет, торцевое уплотнение.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды устройства изготавливаются в исполнении У и УХЛ, категория размещения 1 по ГОСТу 15150-69.

Пример обозначения при заказе: «Дельфин-20" У1 ТУ 4834-116-10524112-2010,

где: 20 — максимальный диаметр пропеллера, дюйм;

У1 — климатическое исполнение.

---

#### 4. НАСОС РУЧНОЙ ПОРШНЕВОЙ Р-08/30



Насос ручной поршневой — одноцилиндровый объемного типа двойного действия, предназначен для перекачки нефти, нефтепродуктов, воды, спиртов и других неагрессивных жидкостей с вязкостью до 10 см<sup>2</sup>/с. Двойное действие насоса снижает затраты времени на перекачку продукта. Насос может применяться как в качестве комплектующего для пробоотборников РВС, так и в

других случаях где необходима подача продукта на высоту до 30 м или создание избыточного давления. Значительный запас прочности обеспечивает надежную работу насоса в течении продолжительного срока службы. Конструкция насоса и примененные материалы позволяют эксплуатировать насос в широком диапазоне температур. Съёмные крышки корпуса облегчают доступ к внутренним частям насоса для проведения технического обслуживания. Основные детали насоса выполнены из углеродистой стали и чугуна. По требованию заказчика возможно изготовление насоса из нержавеющей стали.

По устойчивости к воздействию климатических факторов внешней среды насос изготавливается в исполнении У (умеренный климат) категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69

Пример условного обозначения при заказе:

Р-08/30, ТУ 3632-122-10524112-2012, где

Р – ручной,

08 – идеальная подача продукта за двойной ход, л

30 – напор в м.

---

**По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:**

Архангельск (8182)63-90-72  
Астана (7172)727-132  
Белгород (4722)40-23-64  
Брянск (4832)59-03-52  
Владивосток (423)249-28-31  
Волгоград (844)278-03-48  
Вологда (8172)26-41-59  
Воронеж (473)204-51-73  
Екатеринбург (343)384-55-89  
Иваново (4932)77-34-06  
Ижевск (3412)26-03-58  
Казань (843)206-01-48

Калининград (4012)72-03-81  
Калуга (4842)92-23-67  
Кемерово (3842)65-04-62  
Киров (8332)68-02-04  
Краснодар (861)203-40-90  
Красноярск (391 )204-63-61  
Курск (4712)77-13-04  
Липецк (4742)52-20-81  
Магнитогорск (3519)55-03-13  
Москва (495)268-04-70  
Мурманск (8152)59-64-93  
Набережные Челны (8552)20-53-41

Нижний Новгород (831)429-08-12  
Новокузнецк (3843)20-46-81  
Новосибирск (383)227-86-73  
Орел (4862)44-53-42  
Оренбург (3532)37-68-04  
Пенза (8412)22-31-16  
Пермь (342)205-81-47  
Ростов-на-ону (863)308-18-15  
Рязань (4912)46-61-64  
Самара (846)206-03-16  
Санкт-Петербург (812)309-46-40  
Саратов (845)249-38-78

Смоленск (4812)29-41-54  
Сочи (862)225-72-31  
Ставрополь (8652)20-65-13  
Тверь (4822)63-31-35  
Томск (3822)98-41-53  
Тула (4872)74-02-29  
Тюмень (3452)66-21-18  
Ульяновск (8422)24-23-59  
Уфа (347)229-48-12  
Челябинск (351)202-03-61  
Череповец (8202)49-02-64  
Ярославль (4852)69-52-93

**Единый адрес: [pnh@nt-rt.ru](mailto:pnh@nt-rt.ru)**

**Сайт: [www.porshen.nt-rt.ru](http://www.porshen.nt-rt.ru)**