Узлы сухого разъема УСР, узлы рециркуляции паров УРП, трубы подъемные ТП, приемо-раздаточные устройства ПРУ, ограничители налива, лебедки ручные, краны сифонные КС

Технические характеристики

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (727)345-47-04 Ангарск (3955)60-70-56 Архангельск (8182)63-90-72 Астрахань (8512)99-46-04 Барнаул (3852)73-04-60 Белгород (4722)40-23-64 Благовещенск (4162)22-76-07 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Владикавказ (8672)28-90-48 Владимир (4922)49-43-18 Волгоград (844)278-03-48 Вологда (8172)26-41-57 Воронеж (473)204-51-73 Екатеринбург (343)384-55-89

Иваново (4932)77-34-06 Ижевск (3412)26-03-58 Иркутск (395)279-98-46 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 Коломна (4966)23-41-49 Кострома (4942)77-07-48 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Курган (3522)50-90-47 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 Ноябрьск (3496)41-32-12 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Петрозаводск (8142)55-98-37 Псков (8112)59-10-37 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 Севастополь (8692)22-31-93 Саранск (8342)22-96-24 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Сургут (3462)77-98-35 Сыктывкар (8212)25-95-17 Тамбов (4752)50-40-97 Тверь (4822)63-31-35 Тольятти (8482)63-91-07 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)33-79-87 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Улан-Удэ (3012)59-97-51 Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Чита (3022)38-34-83 Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93

Россия +7(495)268-04-70 Казахстан +7(727)345-47-04

Беларусь +(375)257-127-884

Узбекистан +998(71)205-18-59

Киргизия +996(312)96-26-47

Узел рециркуляции паров УПР-50



Технические характеристики

Узел рециркуляции паров УПР-50 служит связующим компонентом трубопровода резервуара со шлангом автоцистерны. Изделие монтируется на АЗС в колодце для сброса топлива. Основное предназначение узла рециркуляции паров УПР-50 — обеспечение герметичного подключения автоцистерны к резервуару с нефтепродуктами. Изделие используется при проведении сливоналивных операций с топливом на нефтебазах, автозаправочных комплексах и станциях. Благодаря узлу возможна рециркуляция содержимого

системы в замкнутом контуре. Элемент не допускает выброса нефтепродуктов в окружающую среду.

Узел рециркуляции паров УПР-50 имеет следующие составные части:

- основа со встроенным огнепреградителем;
- верхняя и нижняя полумуфты;
- соединительная трубка (ниппель);
- крышки верхней и нижней полумуфты.

Индивидуально узел УПР-50 может быть укомплектован ответным фланцем или сделан специально под соединение типа «шип-паз».

Климатическое исполнение: У, УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Маркировка	УПР-50	
Условный проход DN, мм		50
Условное давление, МПа, н	не более	0,06
Габаритные размеры, мм	длина	193
	высота (в сборе)	492
Диаметр присоединительн	160	
Масса, кг, не более	4,5	

Узел сухого разъема УСР-50



• Технические характеристики

Узел сухого разъема УСР-50 необходим для подсоединения технических средств, применяемых во время заправки, а также перекачки нефтепродуктов на АЗС или в любых других местах, предназначенных для хранения продуктов нефти. Благодаря этому элементу, можно не беспокоиться о том, что давление нефти в трубопроводе может каким-то образом увеличиться. Он снабжен запирающими клапанами, которые предотвращают случайную утечку проходящей через него нефти.

Узел сухого разъема УСР-50 состоит из двух полукорпусов: «А» и «Б», которые стыкуются между собой во время эксплуатации. Стыковка происходит благодаря зажимным элементам. В полукорпусе «А» установлен клапан, не допускающий вытекания нефтепродуктов из узла во время расстыковки полукорпусов. В полукорпусе «Б» установлен наконечник, стыкуемый с гибким рукавом, и рукоятка управления клапаном.

Климатическое исполнение: У, УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.

Трубы подъемные ТП



Трубы подъемные ТП — это изделия, которые относятся к комплектующим для цилиндрических емкостей вертикального типа, где хранятся нефтепродукты с высокой концентрацией воды, масляных и механических примесей, а также технические масла и мазуты. Изделия применяются для забора верхних слоев содержимого резервуара, поскольку здесь выше температура и в наименьшей степени скапливаются примеси (они оседают на дно емкости).

Трубы подъемные ТП служат не только для опорожнения и наполнения емкостей с нефтью, но и предотвращают протекания при нарушении целостности запорных элементов или отпускного трубопровода.

- Климатическое исполнение: У, УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.
- Материальное исполнение: алюминий, сталь 20, сталь 09Г2С, сталь 12Х18Н10Т.

Устройство и принцип работы

Трубы подъемные ТП изготовлены из металла минимальной толщины, что обеспечивает их легкий подъем. Используя лебедку, трубу поднимают до необходимого уровня, пока не образуется угол 70-75 градусов. В данном положении невозможно опустить ее ниже, поэтому длина такого приспособления должна быть больше, чем высота емкости с нефтепродуктами.

Край трубы подъемной ТП срезан под углом 30 градусов. Такая особенность изделия обеспечивает больший входной диаметр и меньшую скорость подхода содержимого резервуара ко входному сечению. Когда его остается немного и забор осуществляется из слоев, прилегающих к водяной подушке, при высокой входной скорости вместе с нефтепродуктом может попадать и вода. Для поддержания трубы на нужном уровне, ее оборудуют поплавками в верхней части.

В «Химмашнефтекомплект» можно купить трубы подъемные ТП по выгодным ценам. Мы поставляем комплектующие для резервуаров с маслами, мазутом и нефтепродуктами собственного производства и от ведущих производителей. Звоните или оставляйте заявку на сайте, наши специалисты перезвонят вам в ближайшее время и ответят на все вопросы.

Условное обозначение

Условное обозначение при заказе:

TΠ-1 2

ТП — труба подъемная;

1 — диаметр условного прохода, мм;

2 — климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69.

Пример условного обозначения:

ТП-250 УХЛ1

Труба подъемная с диаметром условного прохода 250 мм, климатическое исполнение УХЛ1 (эксплуатация при рабочей температуре от -60°C до +70°C).

Наименование параметров			ТП- 250	ТП- 350	ТП- 400	ТП- 500
Условный проход, DN, мм		150	250	350	400	500
	Межцентровое расстояние, D1, мм	225	335	445	525	650
Присоединительные размеры, не более	Диаметр крепежных отверстий, d, мм	18	18	22	30	33
Количество крепежных отверстий, n		8	12	12	16	20
Длина трубы заборной, L, не более, м		9				
Масса, не более, кг			418	550	700	860

Приемо-раздаточные устройства ПРУ



Приемо-раздаточные устройства ПРУ используются для предотвращения потерь нефти и нефтепродуктов при заполнении или опорожнении хранилищ на нефтебазах. ПРУ располагаются в нижней части резервуара, крепятся к патрубку ППР. Использование ПРУ позволяет увеличить полезный объем емкости за счет слива продукта до минимально возможного уровня, то есть повысить эффективность эксплуатации хранилища и облегчить проведение рабочих операций.

- Климатическое исполнение: У, УХЛ категории размещения 1 по ГОСТ 15150-69.
- Привод: ручной (ПРУ), электромеханический (ПРУ1).
- Исполнение затвора: фланцевое, межфланцевое.

Назначение

- Безопасное заполнение резервуаров. Подача затопленной струей предотвращает разбрызгивание нефти, воспламенение паров искрой статического электричества;
- Снижение уровня слива жидкости и толщины осадка, замедление коррозии стенок и днища;
- Предотвращения утечки нефтепродуктов из-за негерметичности арматуры;
- Увеличение срока службы резервуаров.
- Установка приемо-раздаточного устройства позволяет сделать подачу жидкостей более равномерной, предотвратить ее бурление, повысить точность измерения уровня.

Состав устройства

- отвод для соединения с ППР;
- направляющий зонт;
- рассекатель;
- поворотная заслонка;
- электрический или ручной привод.

Принцип работы

В момент открывания дискового затвора нефтепродукт с напором поступает в резервуар из приемо-раздаточного трубопровода, размывая осадок. При откачке продукт свободно вытекает наружу.

Скорость заполнения или опорожнения регулируется путем изменения положения диска поворотной заслонки. У затворов с ручным приводом диск фиксируется в состоянии «открыто» или «закрыто» с помощью штурвала, прикрепленного к штоку.

Между зонтом патрубка и дном резервуара имеется зазор. Его наличие обеспечивает снижение минимального уровня взлива при откачке продукта, а также затрудняет его электризацию.

ПРУ с внутренним расположением затвора (В)

Поворотный дисковый затвор крепится к внутреннему концу приемо-раздаточного патрубка. Механизм управления заслонкой находится снаружи, подсоединяется к внешнему концу ППР. Затвор защищен от коррозии тем же покрытием, что и внутренние стенки емкости. Патрубок входит в комплект поставки.

ПРУ с внешним расположением затвора (М)

Поворотный затвор (фланцевый или межфланцевый), а также приводной механизм (ручной или электрический) находятся за пределами резервуара. Приемо-раздаточный патрубок заказывается отдельно от ПРУ. Внешнее расположение привода позволяет плавающей крыше опускаться ниже 1500 мм.

Условное обозначение

Условное обозначение при заказе:

ПРУ-12 3

ПРУ — приемо-раздаточное устройство;

- 1 диаметр условного прохода, мм;
- 2 вариант расположения затвора (М внешнее; В внутреннее);
- 3 климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69.

Пример условного обозначения:

ПРУ-300М УХЛ1

Приемо-раздаточное устройство с диаметром условного прохода 300 мм и внешним расположением затвора, климатическое исполнение УХЛ1 (эксплуатация при рабочей температуре от -60°C до +70°C).

Технические характеристики

Наименование парамет	ров	ПРУ- 150	ПРУ- 200	ПРУ- 250	ПРУ- 300	ПРУ- 350	ПРУ- 400	ПРУ- 500	ПРУ- 600	ПРУ- 700	ПРУ- 800	ПРУ- 1200
Условный проход DN		150	200	250	300	350	400	500	600	700	800	1200
	D1	240	295	355	410	470	525	650	770	840	950	xxx
Присоединительные размеры, мм	d	22	22	26	26	26	30	33	39	39	39	52
	п,шт.	8	12	12	12	16	16	20	20	24	24	32
Рабочее давление, МПа		0,25 МПа (2,5 кгс/см2)										
Максимальное давлени корпуса заслонки, МПа	е	1,6 МПа (16 кгс/см2)										
Рабочая среда		Сырая нефть										
Температура рабочей ср	еды	-5°C +50°C										
Температура окружаюш среды	ей	-60°C +45°C										
Срок службы, лет		не менее 5										

Возможна поставка ПРУ с параметрами, отличающимися от табличных.



ПРУ с внутренним расположением затвора (В)

?

Приемо-раздаточные устройства ПРУ с внутренним расположением затвора (В)



ПРУ с внешним расположением затвора (М)

?

Приемо-раздаточные устройства ПРУ с внешним расположением затвора (М)

Ограничители налива



Ограничители налива (клапаны отсечные) регулируют степень заполнения резервуара на АЗС. Так как слив нефтепродуктов является пожароопасной процедурой, использование такого механизма предотвращает переполнение емкости и возгорание топлива. Устанавливаются на вертикальном участке трубопровода

линии наполнения непосредственно в резервуаре на заданной высоте.

• **Климатическое исполнение:** У, УХЛ категории размещения 3 по ГОСТ 15150-69.

Описание

Конструкция ограничителя налива состоит из:

- клапана;
- поплавка;
- корпуса.

Ограничитель налива устанавливается на вертикальном участке емкости, в которую сливается нефтепродукт из автоцистерны. По заполнении 80-90% резервуара, механизм подает сигнал о перекрытии давления жидкости на блок управления (запитан от пневматической системы автомобиля) и донный клапан отсекает подачу горючего. Чтобы устройство правильно определяло уровень жидкости, его монтируют на нужной высоте.

Условное обозначение

Условное обозначение при заказе:

OH-12

ОН — ограничитель налива;

1 — диаметр условного прохода, мм;

2 — климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69.

Пример условного обозначения:

ОН-80А УЗ

Ограничитель налива с диаметром условного прохода 80 мм, корпус из алюминия, климатическое исполнение УЗ (эксплуатация при рабочей температуре от -10° C до $+40^{\circ}$ C).

Наименование параметров			OK-80		
Условный проход, DN, мм			80		
Пропускная способность, не менее, м³/ч (л/мин)	при открытой заслонке	20(330)	18(300)		
Tiponyelilan endeddiderb, ne menee, m / T (Ji/mini)	при закрытой заслонке	0.8(13)	1.2(19.5)		
Номинальное давление, МПа		0.1			
Максимальное давление, МПа			0.6		
Время закрытия клапана, не более, с			2		
	Длина, L, мм	226	328		
Габаритные размеры, не более	Ширина, В, мм	163	135		
Высота, Н, мм		224	170		
Присоединительные размеры по ГОСТ 24075-81			G3		
Масса, не более, кг			2.6		

Лебедка ручная ЛР-1000



• Технические характеристики

Лебедка ручная ЛР-1000 служит для поднятия и опускания подъемной трубы, находящейся в цилиндрическом резервуаре, установленном вертикально и содержащем темные нефтепродукты. Лебедка ЛР-1000 закрепляется на внешней стороне резервуара на уровне первого (нижнего) пояса монтажными лапами или сваркой.

Также лебедка ручная ЛР-1000 позволяет открывать/закрывать хлопушку ХП, располагающуюся внутри сантехнических

колодцев.

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

Устройство и принцип работы

Лебедка ручная ЛР-1000 состоит из:

- корпуса;
- вала;
- подшипников;
- барабана;
- троса;
- рукояти;
- редуктора;
- тормозного диска (подтормаживает размотку);
- храповика (исключает самопроизвольное кручение барабана);
- масляной ванны.

Трос намотан на барабан, закрепленный на валу, установленном в корпус через подшипники. Вал через редуктор соединен с рукоятью. Кручением по часовой стрелке трос наматывается, а против — разматывается. В нижней части корпуса расположена ванна с маслом, смазывающим детали подвижных узлов.

Наименование параметров	ЛР-1000
Грузоподъемность, кг	1000
Передаточное число червячной передачи	1:18
Диаметр троса, мм	8
Диаметр барабана, не более, мм	170
Емкость барабана, не более, м	13,9
Длина, мм	620
Ширина, мм	449
Высота, мм	314
Масса, не более, кг	54



Кран сифонный КС-50МР

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 10X18H9Л.

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.

Маркировка	KC-50MP
Диаметр, мм (DN)	50
Давление, МПа	0,15
длина	870
ширина	390
высота	585
Масса, кг, не более	27

Кран сифонный КС-80МР

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 AK5M2;
- из конструкционной стали 20 (20ГЛ);
- из нержавеющей стали 10X18H9Л.

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.

Маркировка	KC-80MP
Диаметр, мм (DN)	80
Давление, МПа	0,15
длина	1130
ширина	470
высота	637
Масса, кг, не более	42

По вопросам продаж и поддержки обращайтесь:

Алматы (727)345-47-04 Ангарск (3955)60-70-56 Архангельск (8182)63-90-72 Астрахань (8512)99-46-04 Барнаул (3852)73-04-60 Белгород (4722)40-23-64 Благовещенск (4162)22-76-07 Брянск (4832)59-03-52 Владивосток (423)249-28-31 Владикавказ (8672)28-90-48 Владимир (4922)49-43-18 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 Иркутск (395)279-98-46 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 Коломна (4966)23-41-49 Кострома (4942)77-07-48 Краснодар (861)203-40-90 Красноярск (391)204-63-61 Курск (4712)77-13-04 Курган (3522)50-90-47 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 Ноябрьск (3496)41-32-12 Новосибирск (383)227-86-73 Омск (3812)21-46-40 Орел (4862)44-53-42 Оренбург (3532)37-68-04 Пенза (8412)22-31-16 Петрозаводск (8142)55-98-37 Псков (8112)59-10-37 Пермь (342)205-81-47

Беларусь +(375)257-127-884

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 Севастополь (8692)22-31-93 Саранск (8342)22-96-24 Симферополь (3652)67-13-56 Смоленск (4812)29-41-54 Сочи (862)225-72-31 Ставрополь (8652)20-65-13 Сургут (3462)77-98-35 Сыктывкар (8212)25-95-17 Тамбов (4752)50-40-97 Тверь (4822)63-31-35

Узбекистан +998(71)205-18-59

Тольятти (8482)63-91-07 Томск (3822)98-41-53 Тула (4872)33-79-87 Тюмень (3452)66-21-18 Ульяновск (8422)24-23-59 Улан-Удэ (3012)59-97-51 Уфа (347)229-48-12 Хабаровск (4212)92-98-04 Чебоксары (8352)28-53-07 Челябинск (351)202-03-61 Череповец (8202)49-02-64 Чита (3022)38-34-83 Якутск (4112)23-90-97 Ярославль (4852)69-52-93

Киргизия +996(312)96-26-47

Россия +7(495)268-04-70 Казахстан +7(727)345-47-04

эл.почта: hkb@nt-rt.ru || сайт: https://hmnk.nt-rt.ru/