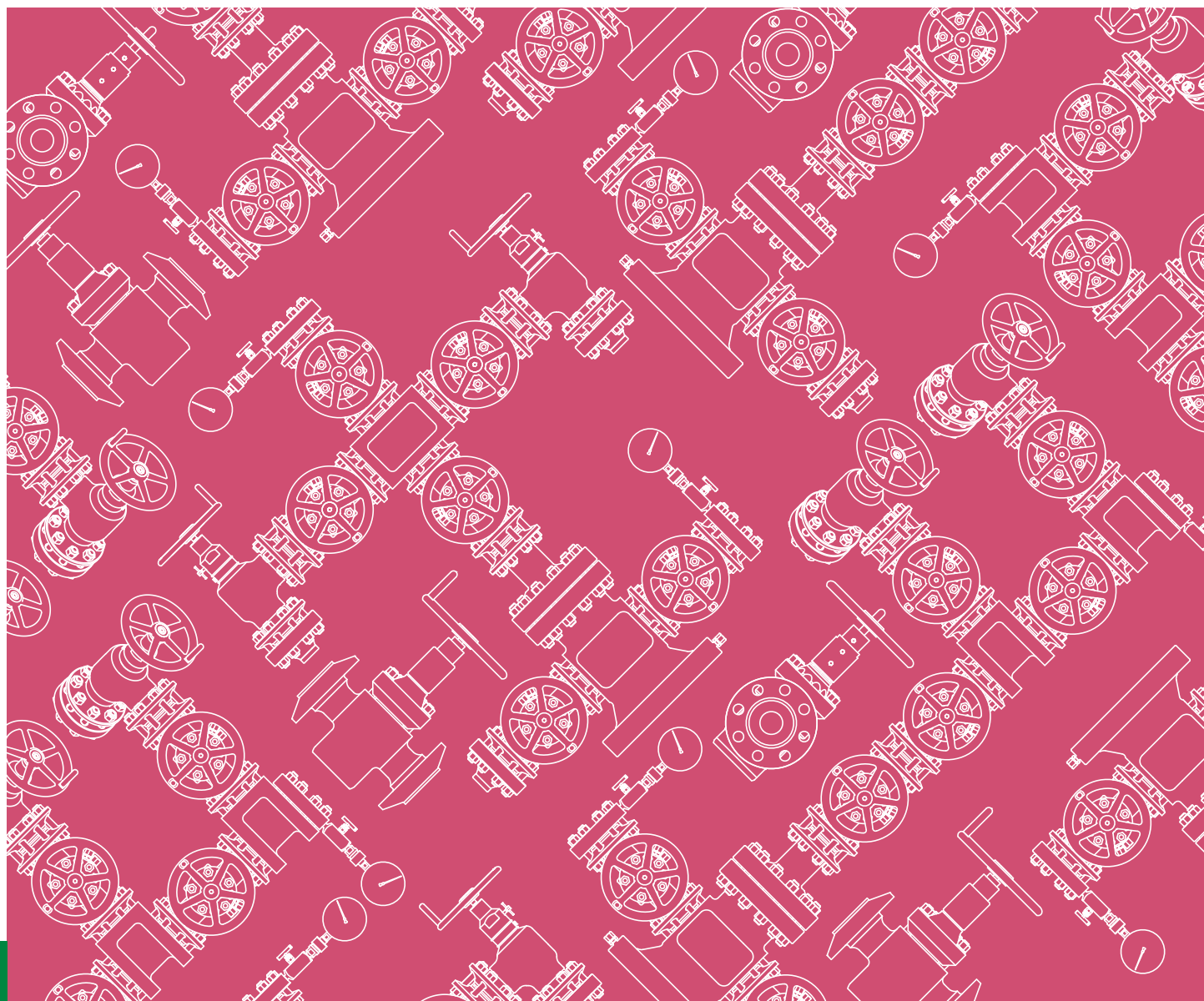




Гусар

Технический каталог

Проектирование, производство
и комплексные поставки
устьевого оборудования

Арматура — лучшие решения!



Проектирование,
производство
и комплексные поставки
устьевого оборудования

Содержание

3 | Арматура фонтанная

12 | Моноблочное устьевое оборудование

13 | Обвязки колонные

16 | Инструменты и приспособления

17 | Задвижки шиберные

21 | Регулируемые и нерегулируемые штуцеры (дросселя)

27 | Сертификаты

Арматура фонтанная

Предназначена для:

- обвязывания (герметизации верхнего конца или кольцевого зазора между корпусом трубной головки и обвязываемой эксплуатационной колонной);
- закрепления (подвешивания) верхнего конца колонны насосно-компрессорных (лифтовых) труб или НКТ в резьбовом трубодержателе;
- герметизации устья скважины;
- контроля давления и управления потоком скважинной и технологической сред в трубном и затрубном пространстве;
- направления потока скважинной среды в боковые отводы елки фонтанной;
- контроля и регулирования режима эксплуатации скважины;
- установки шлюзовых устройств и проведения необходимых технологических операций при строительстве, эксплуатации или ремонте нефтяных и газовых скважин;
- в отдельных случаях для закрытия скважины.

Технические характеристики арматуры фонтанной

Типовая схема АФ	Проход условный, мм			Давление рабочее, МПа	Класс материалов по API 6A
	Ствол елки	Боковой отвод елки	Боковой отвод трубной головки		
1–6	50	50	50	14, 21, 35, 70, 105	AA, BB, CC, DD, EE
1–6	65	50, 65	50, 65	14, 21, 35, 70, 105	AA, BB, CC, DD, EE
1–6	80	50, 65, 80	50, 65	14, 21, 35, 70, 105	AA, BB, CC, DD, EE
1–6	100	50, 65, 80, 100	50, 65	14, 21, 35, 70, 105	AA, BB, CC, DD, EE
1–6	150	100, 150	50, 65	14, 21, 35	AA, BB, CC, DD, EE

Технические характеристики арматуры нагнетательной

Типовая схема АН	Проход условный, мм			Давление рабочее, МПа	Класс материалов по API 6A
	Ствол елки	Боковой отвод елки	Боковой отвод трубной головки		
1–2	50	50	50	14, 21, 35	AA, BB, CC, DD, EE
1–2	65	50, 65	50, 65	14, 21, 35	AA, BB, CC, DD, EE
1–2	80	65, 80	50, 65	21, 35	AA, BB, CC, DD, EE



Схема 1



Схема 2

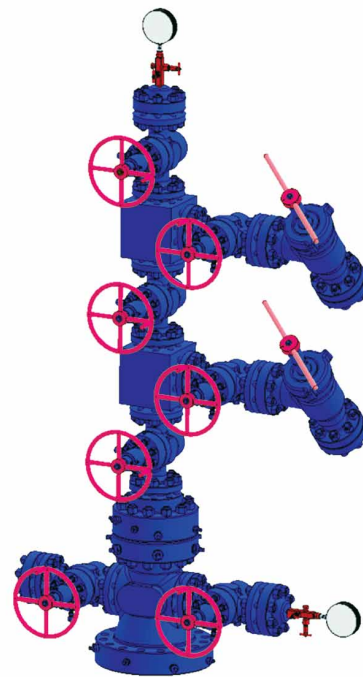


Схема 3

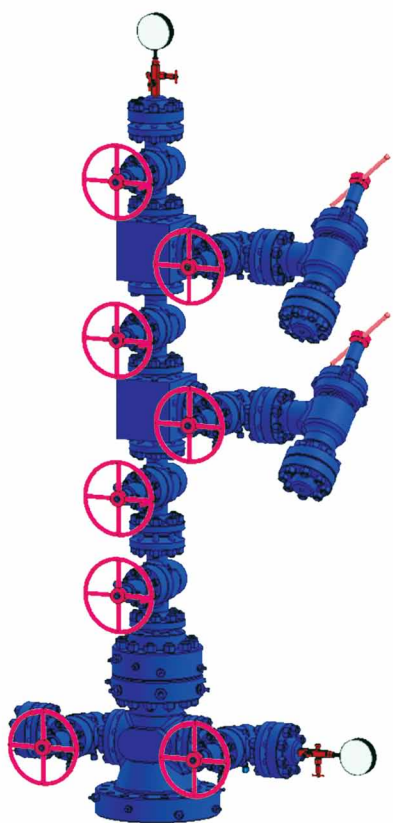


Схема 4

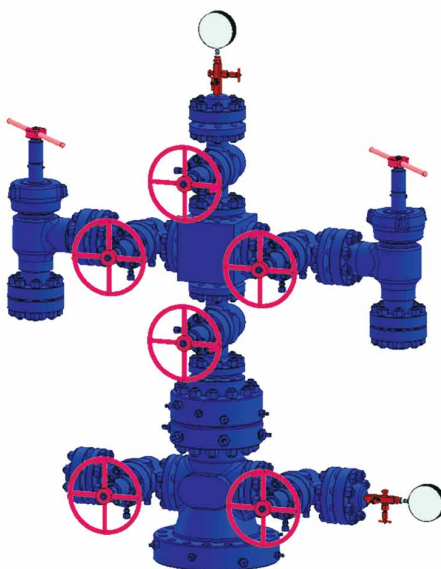


Схема 5

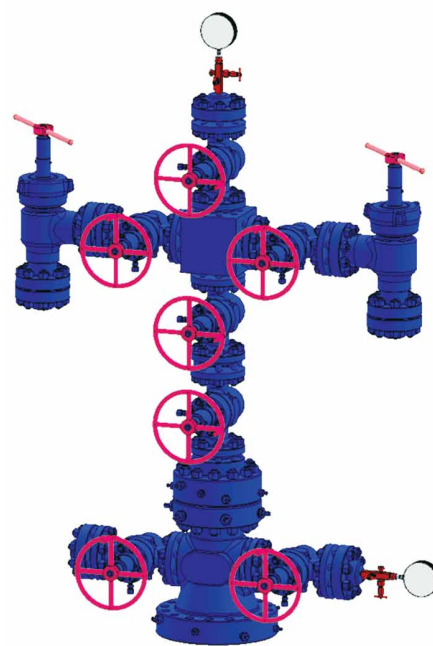


Схема 6

Завод изготавливает 6 типовых схем фонтанных арматур согласно ГОСТ 13846–89.
Также мы изготавливаем фонтанные арматуры по индивидуальным требованиям заказчика.

Основные конструктивные особенности

Завод выпускает фонтанную арматуру на номинальное рабочее давления 14 (2,000), 21 (3,000), 35 (5,000), 70 (10,000), 105 (15,000) МПа (psi) и условных проходов от 50 мм (2 1/16") до 150 мм (7 1/16").

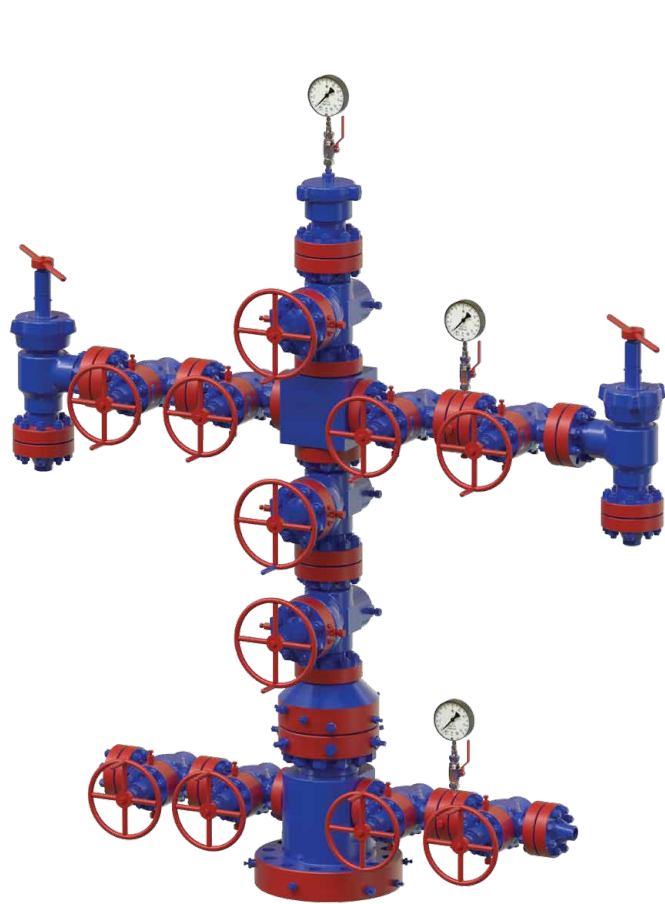
Класс материалов корпусной группы и элементов запорных органов задвижек по спец. 6A API: AA, BB, CC, DD, EE, FF.

Уровень спецификации изделия по спец. 6A API: PSL1...PSL3G. По ГОСТ Р 51365–2009 УТТ1....УТТ3

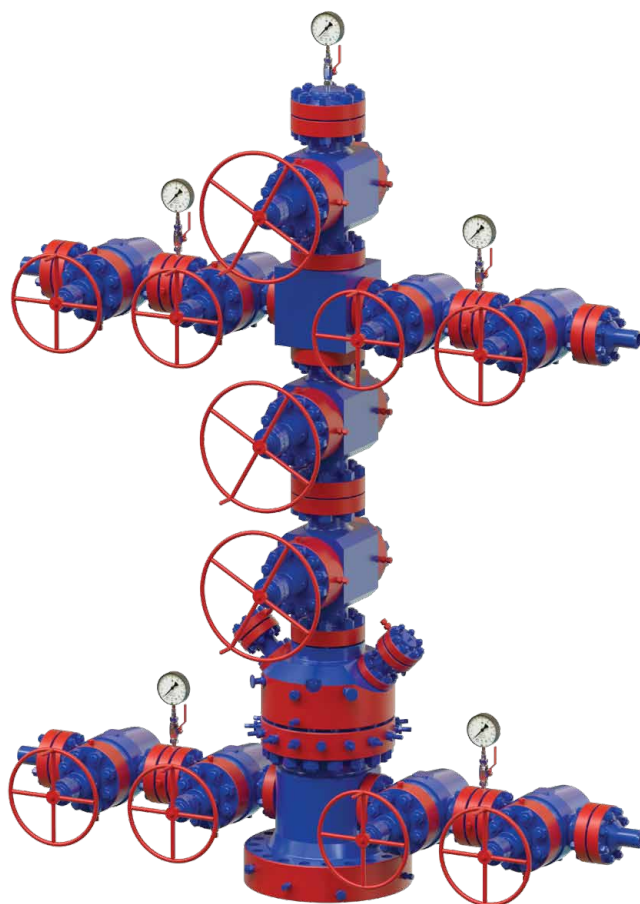
Уровень требований к характеристикам по спец. 6A API: PR1, PR2. По ГОСТ Р 51365–2009 УТР1...УТР2

Корпусные детали арматуры могут быть изготовлены методомковки, так и методом литья на собственном литейном производстве, что гарантирует высокое качество. Все корпусные детали проходят 100 % контроль УЗК и РК. В конструкции фонтанной арматуры применяются конические резьбы 1/4", 1/2", 3/8" по американскому стандарту ANSI_ASME B1.20.1 (Резьбы NPT), что гарантирует их герметичность с фитингами типа Swagelok и др.

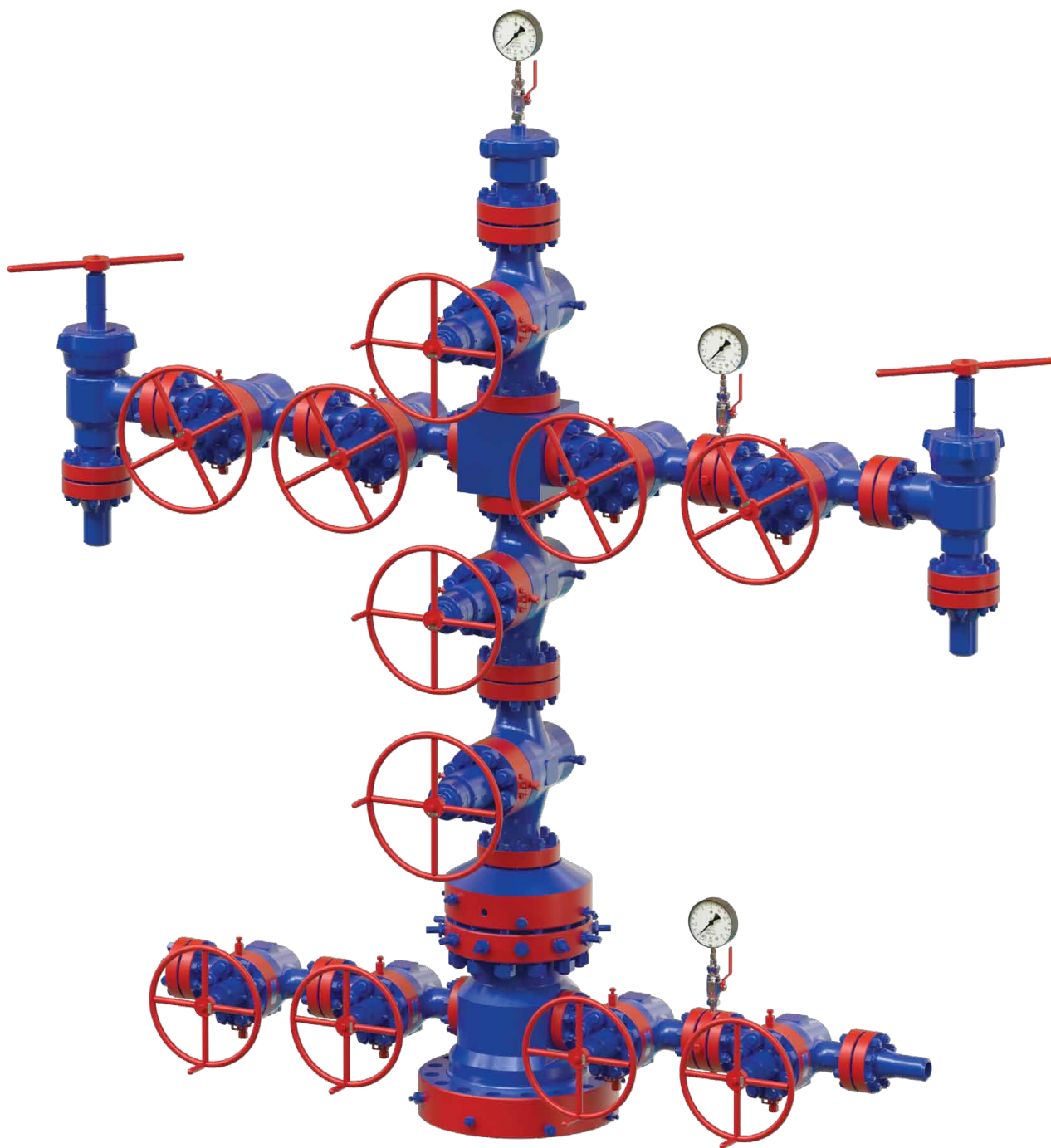
Для подвешивания колонны НКТ заводом нарезаются резьбы НК, НКМ по ГОСТ 633–80 а также ТМК UP FMT, ТМК UP PF, VAM TOP, JFE BEAR и другие.



Арматура фонтанная
АФ6-80×35К1 ХЛ

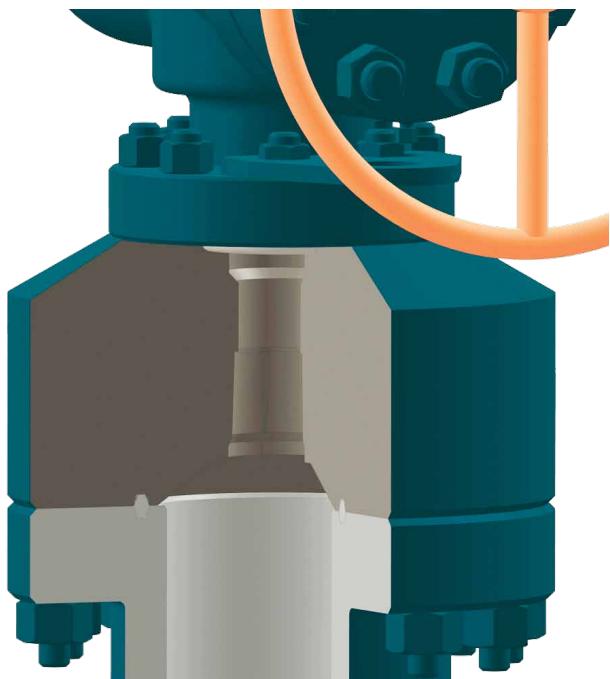


Арматура фонтанная
АФ6-100/80×105К1 ХЛ

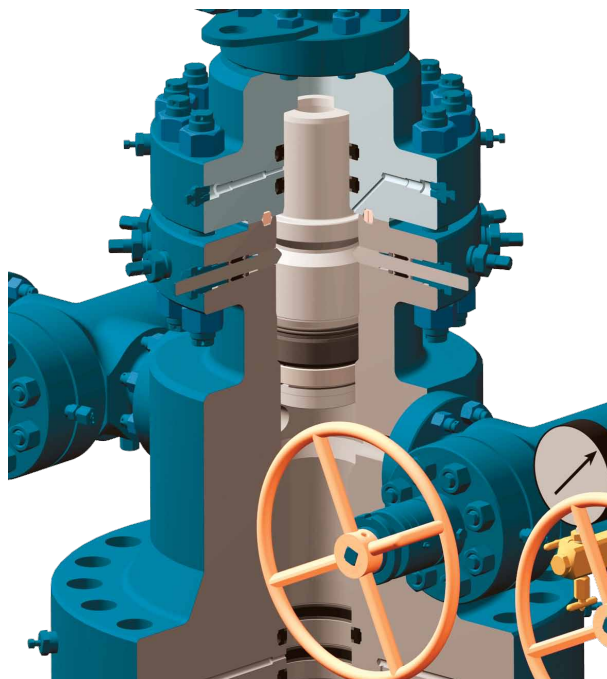


Арматура фонтанная
АФ6-80x70 К1 ХЛ

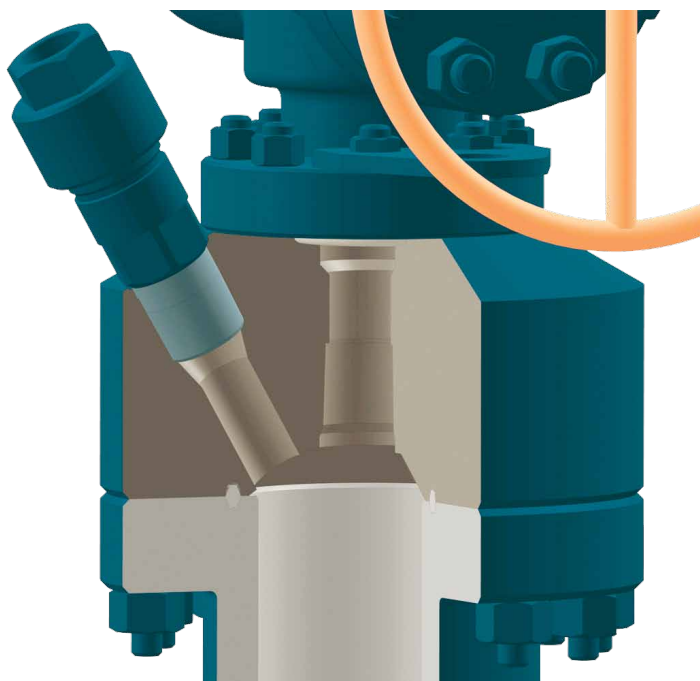
Способы подвешивания колоны НКТ в арматуре фонтанной выпускаемой заводом на резьбе НК, НКМ, НКВ, ТМК UP FMT, ТМК UP PF, VAM TOP, JFE BEAR



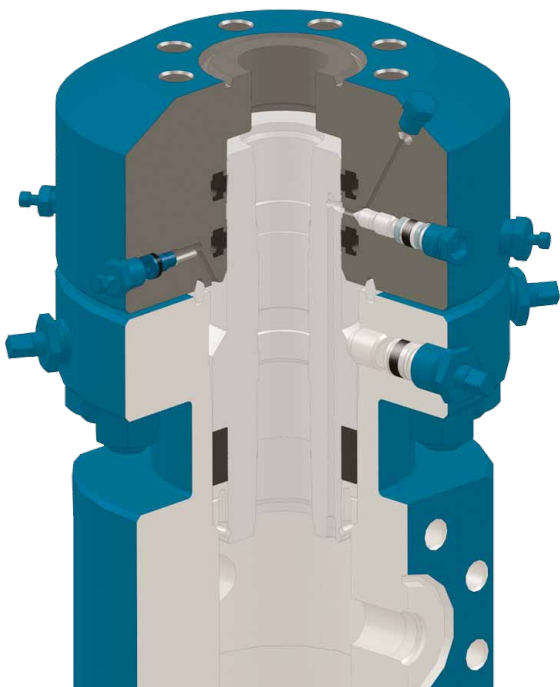
Подвешивания колоны НКТ в переводном фланце



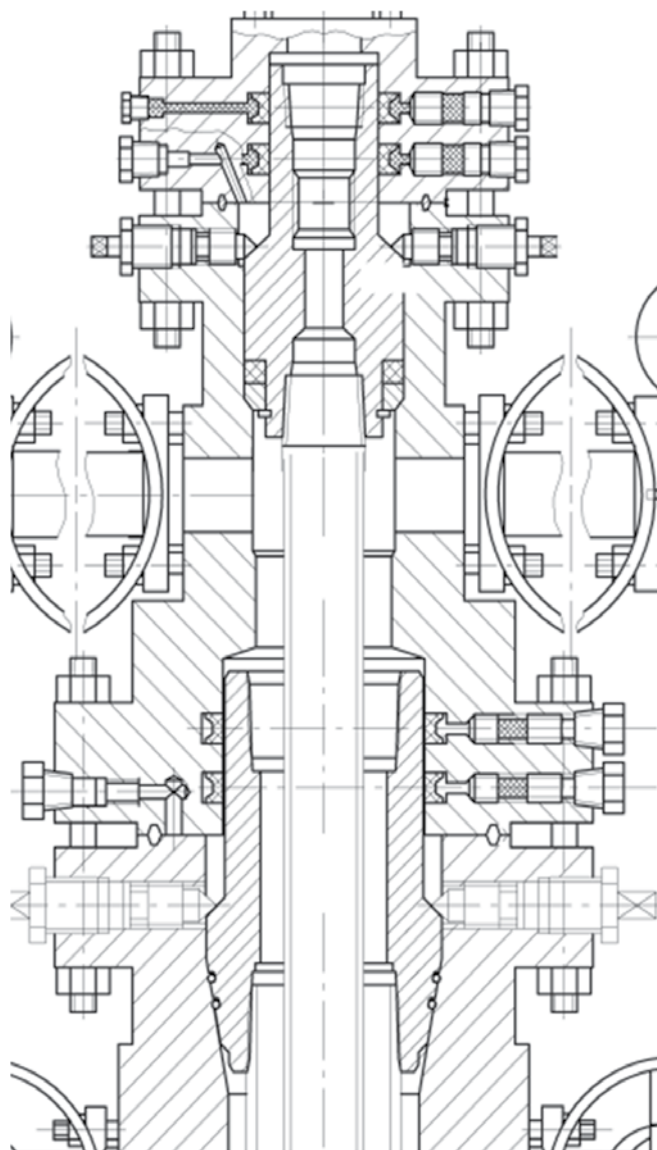
Подвешивания колоны НКТ в трубной головке



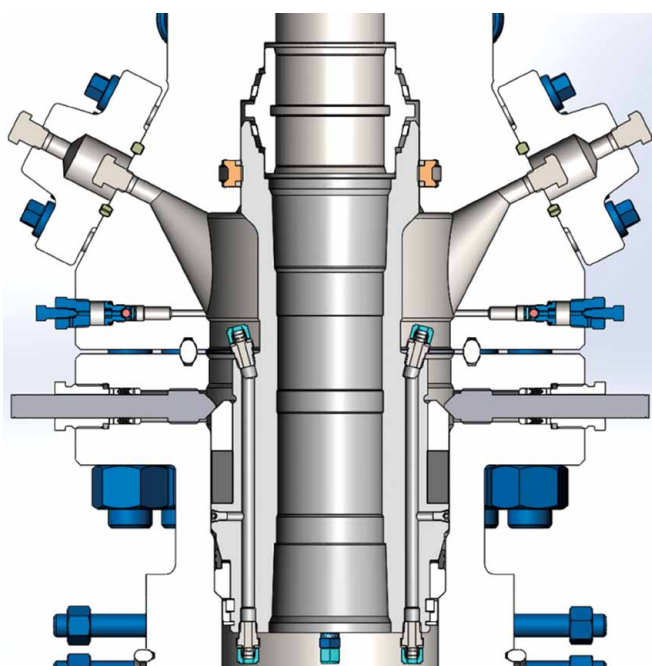
Подвешивания колоны НКТ в переводном фланце
с кабельным вводом



Подвешивания колонны НКТ в трубной головке с каналом управления



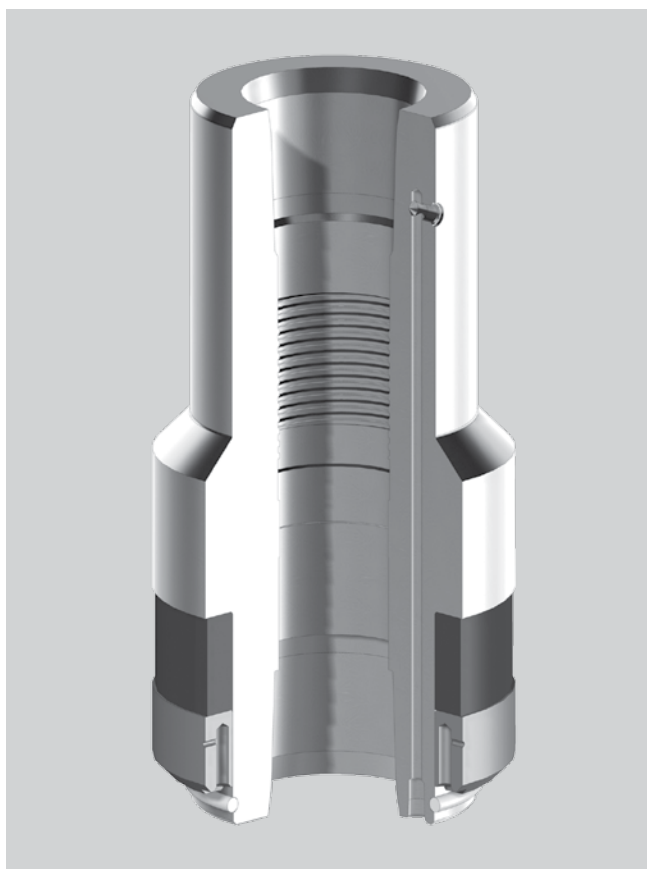
Трубная обвязка с соосным расположением двух лифтовых колонн



Подвешивания колонны НКТ в трубной головке с двумя и больше каналов управления



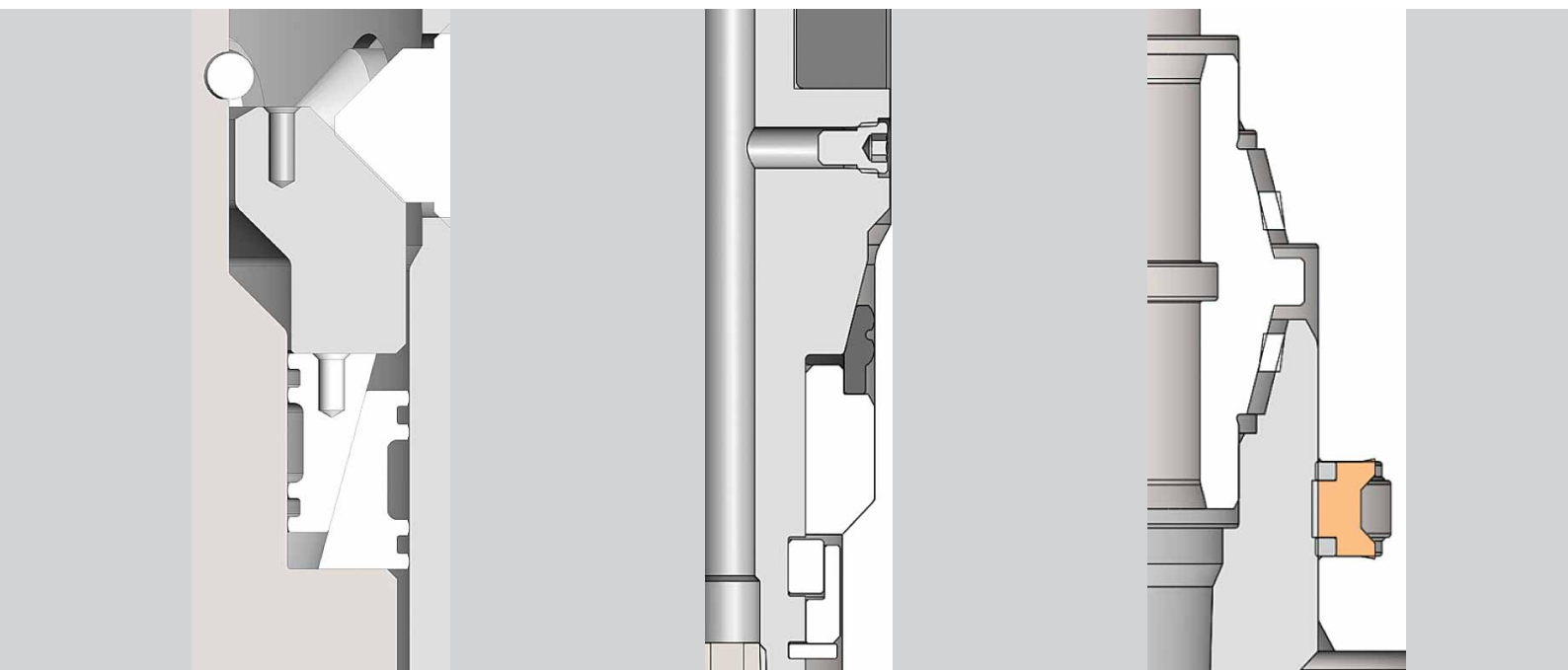
Подвеска колонны НКТ с уплотнениям метал по металлу



Подвеска колонны НКТ с мягким уплотнениям

Подвеска колонны НКТ с первичным и вторичным уплотнениям металл по металлу

Металлическое уплотнение более стойкое при высоких температурах, абразивном воздействии, коррозии агрессивных средах по сравнению с мягким уплотнением.



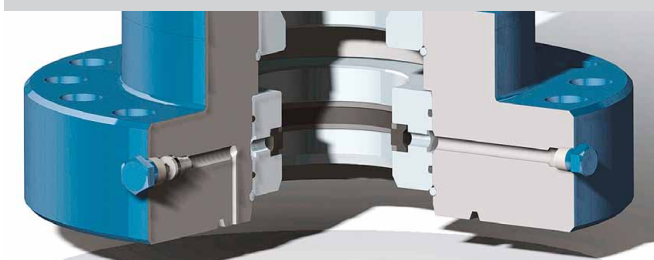
Первичное уплотнение
подвески НКТ

Первичное уплотнение
подвески НКТ

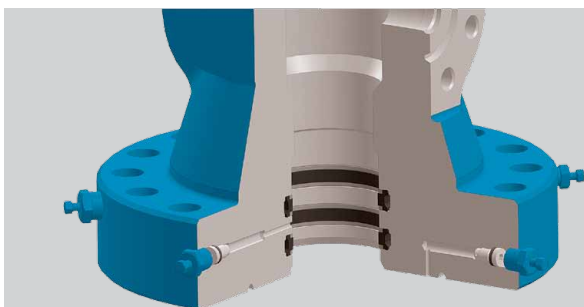
Вторичное уплотнение
подвески НКТ



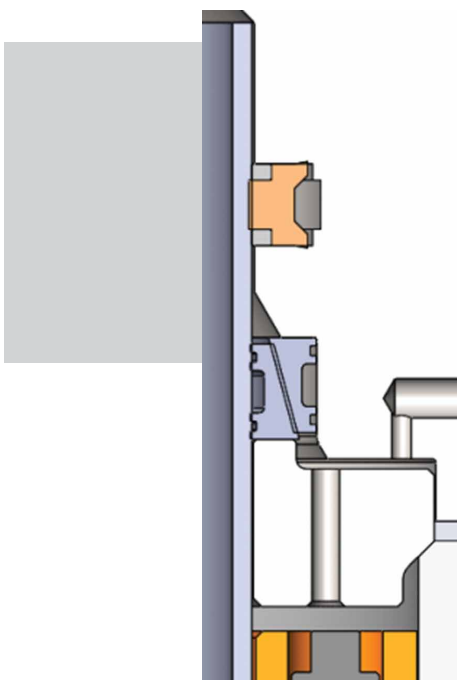
Вторичное уплотнение обсадной трубы с лепестковой манжетой и нажимными кольцами.
Используется для обвязки труб диаметром от 114 до 245 мм и рабочим давлением до 70 МПа.



Вторичное уплотнение обсадной трубы с П-образной манжетой.
Используется для обвязки труб диаметром от 114 до 178 мм и рабочим давлением до 35 МПа.



Вторичное уплотнение обсадной трубы с двумя П-образными манжетами.
Используется для обвязки труб диаметром от 114 до 245 мм и рабочим давлением до 105 МПа.



Вторичное металлическое уплотнение обсадной трубы.
Используется для обвязки труб диаметром от 114 до 245 мм и рабочим давлением до 70 МПа.

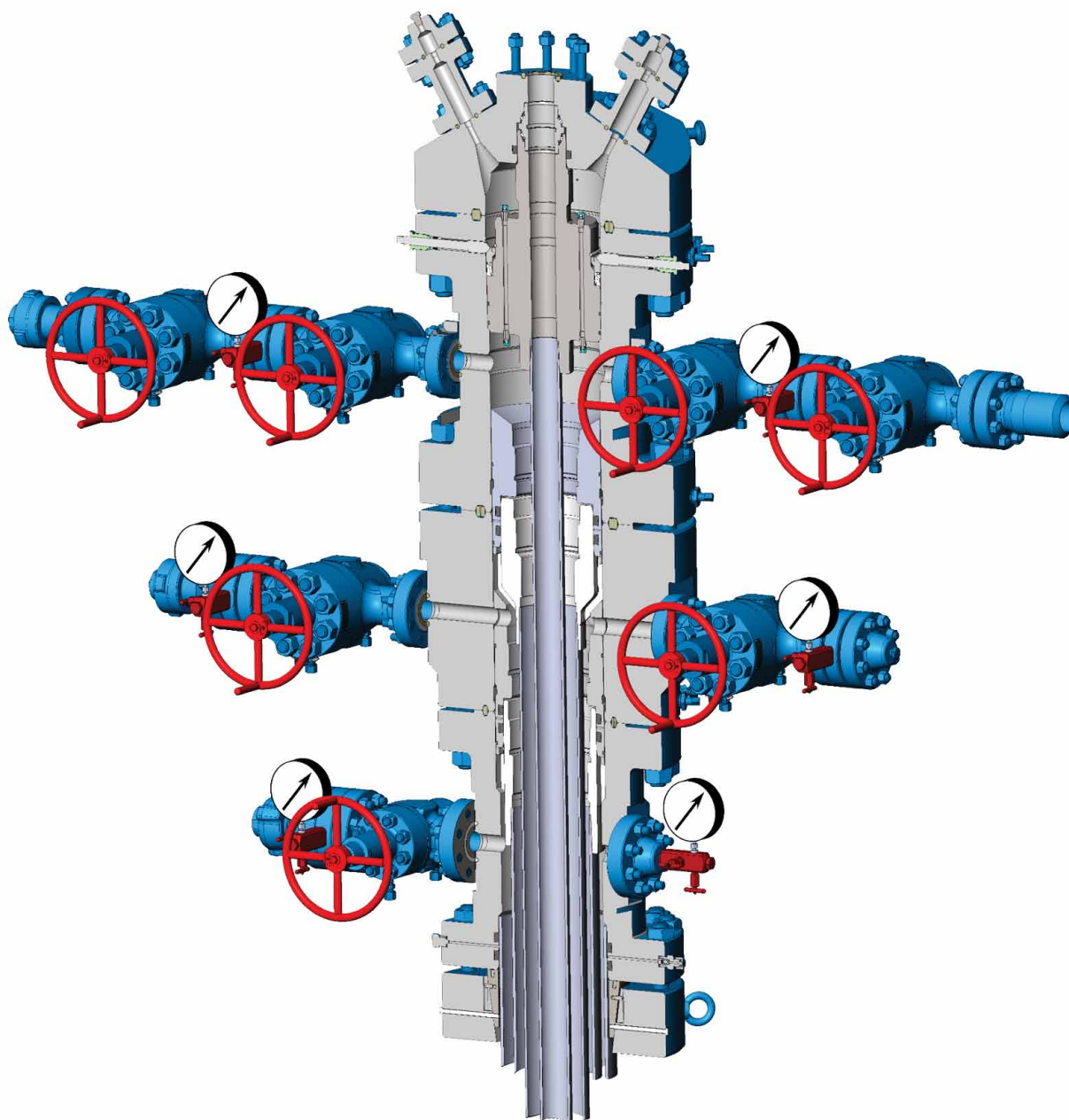
Тип вторичного уплотнения устанавливается по требованию заказчика.

Моноблочное устьевое оборудование

Предназначены для обвязывания технических и обсадных колонн, а также НКТ в одном разъёмном корпусе без перемонтажа превентора.

Основные преимущества:

- Ускорение процесса строительства и заканчивания скважин не требуется переустановка ПВО (все колонны устанавливаются через один превентор);
- Не требует времени ожидания затвердения/схватывания цемента при монтаже обсадных колонн на муфтовых подвесках;
- При необходимости имеется комплект клинневых подвесок обеспечивающих повышенное удобство монтажа технических колонн (стандартный монтаж);
- Класс материалов корпусной группы и элементов запорных органов задвижек по спец. 6A API: AA, BB, CC, DD, EE.
- Уровень спецификации изделия по спец. 6A API: PSL1...PSL3.
- Уровень требований к характеристикам по спец. 6A API: PR1, PR2.
- Возможна поставка с защитным покрытием ErNiCrMo-3 (Inconel 625), 06X15H60M15, OK Autrod 309L (X25H13) от углекислой коррозии на внутренней поверхности контактирующей с рабочей средой



Обвязки колонные

Предназначены для обвязывания технических и обсадных колонн и контроля давления в межтрубном пространстве.

Завод выпускает обвязки колонные на номинальное рабочее давления 14(2,000), 21(3,000), 35(5,000), 70(10,000), 105(15,000) МПа (psi) и условных проходов от 50 мм (2 1/16") до 150 мм (7 1/16"). Класс материалов корпусной группы и элементов запорных органов задвижек по спец. 6A API: AA, BB, CC, DD, EE, FF. Уровень спецификации изделия по спец. 6A API: PSL1...PSL3G. Уровень требований к характеристикам по спец. 6A API: PR1, PR2.

Корпусные детали арматуры изготовлены методомковки, что обеспечивает их высокую прочность и надежность. В конструкции фонтанной арматуры применяются конические резьбы 1/4", 1/2", 3/8" по американскому стандарту ANSI_ASME B1.20.1 (Резьбы NPT), что гарантирует их герметичность с фитингами типа Сважелок.

Обвязки колонные выпускаются в двух исполнениях:

- однокорпусные (с однофланцевой колонной головкой);
- многокорпусные (с однофланцевой и одной или более двухфланцевыми колонными головками).

Однофланцевая колонная головка предназначена для соединения с кондуктором, закрепления (подвешивания) верхнего конца обсадной колонны в трубодержателе и герметизации межколонного пространства сверху первичным уплотнением.

Соединение с кондуктором имеет два исполнения:

- на резьбе: короткая треугольная, ОТТМ, ОТГГ по ГОСТ 632, BUTTRESS по ГОСТ Р 51906;
- на сварке по ГОСТ 5264-80 или API 6A.



Двухфланцевая колонная головка предназначена для соединения с нижерасполагаемым оборудованием, закрепления (подвешивания) верхнего конца обсадной колонны в трубодержателе, герметизации межколонного пространства снизу вторичным уплотнением и сверху первичным уплотнением.

Подвешивание верхних концов обсадных колонн производится в клиньевых трубодержателях (клиновых подвесах) двух исполнений:

- с первичным (верхним) уплотнением, входящим в состав трубодержателя;
- с автономным (независимым) первичным уплотнением.

Вторичное (нижнее) уплотнение обсадных колонн производится в нижнем фланце двухфланцевых колонных (трубных) головках уплотнениями двух исполнений:

- с одной П-образной эластичной манжетой (одинарное) с возможностью подачи уплотнительной пасты, поджимающей манжету к наружной поверхности обсадной трубы и устанавливаемой в сменной уплотнительной втулке, позволяющей использовать обсадные трубы нескольких диаметров в одном корпусе в зависимости от конструкции скважины;
- с двумя П-образными эластичными манжетами (двойное).

Нижние фланцы двухфланцевых колонных (трубных) головок имеют каналы с обратными клапанами и винт-поршнями (продавочными пробками) для подачи уплотнительной пасты, поджимающей манжету к наружной поверхности обсадной трубы и герметизирующей межколонное пространство. Каналы закрываются пробками с резьбой К 1" ГОСТ 6111-52 (1" NPT).

На боковых отводах двухфланцевых колонных головок имеется резьба К 1 1/2" для установки пробки и замены задвижки.

Нашим заводом применяется лакокрасочное покрытие в соответствии с согласованными с ПАО «Газпром» техническими условиями СЗ АФ6.70.01.000ТУ «Система защитного покрытия нефтегазового оборудования».

Параметры	Наименование типового представителя								
	ОКК1-14	ОКК1-21	ОКК1-35	ОКК2-21	ОКК2-35	ОКК2-70	ОКК3-35	ОКК3-70	ОКК3-105
Диаметр обсадной колонны D, мм	219 (8 5/8) 245 (9 5/8)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)	426 (16 3/4)	426 (16 3/4)	426 (16 3/4)
Диаметр обсадной колонны закрепленной в подвеске D ₁ , мм	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8) 273 (10 3/4)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)	299 (11 3/4) 324 (12 3/4) 340 (13 3/8)
Диаметр обсадной колонны закрепленной в подвеске D ₂ , мм	—	—	—	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7) 194 (7 3/8)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8) 273 (10 3/4)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8) 273 (10 3/4)	219 (8 5/8) 245 (9 5/8) 273 (10 3/4)
Диаметр обсадной колонны закрепленной в подвеске D ₃ , мм	—	—	—	—	—	—	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7) 194 (7 3/8)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7) 194 (7 3/8)	140 (5 1/2) 146 (5 3/4) 168 (6 5/8) 178 (7) 194 (7 3/8)
Масса, кг	245–270	345–370	435–460	1115–1140	1255–1280	1540–1660	2470–2620	2470–2620	4840



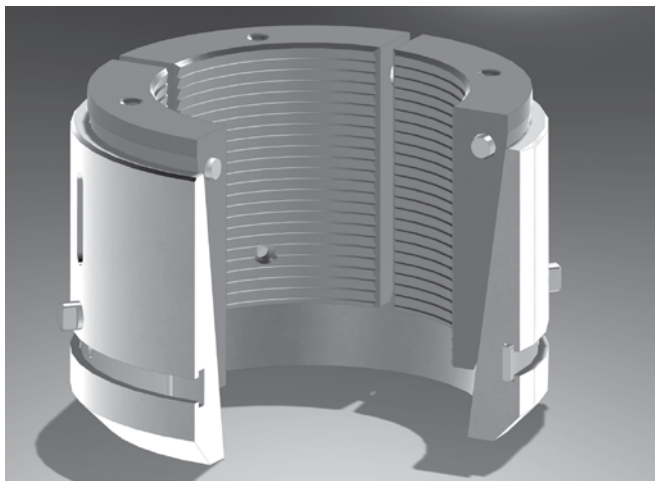
Установка колонных головок для подвешивания одной обсадной колонны



Установка колонных головок для подвешивания двух обсадных колонн

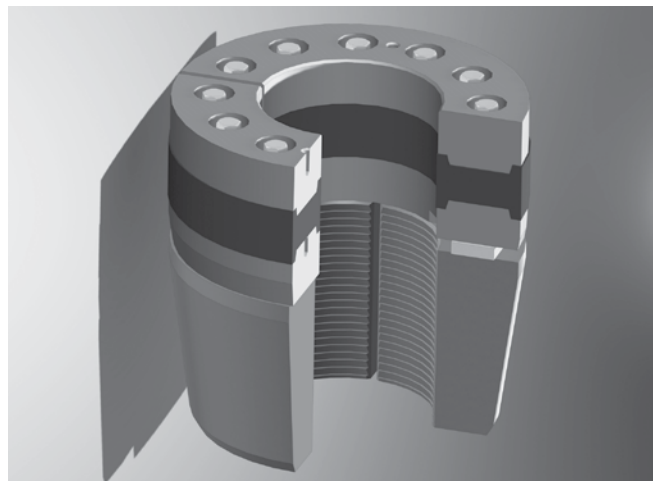


Установка колонных головок для подвешивания трех обсадных колонн



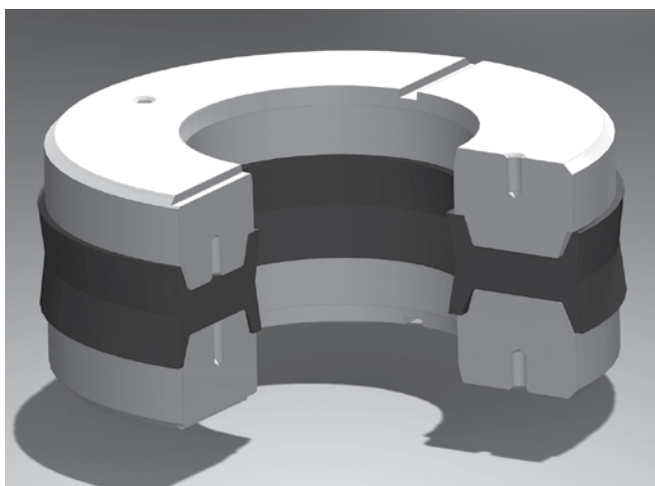
Трубодержатель клиневой в корпусе с независимым первичным (верхним) уплотнением.

Герметичность межтрубного пространства обеспечивается за счет наклонных кромок манжеты первичного уплотнения.

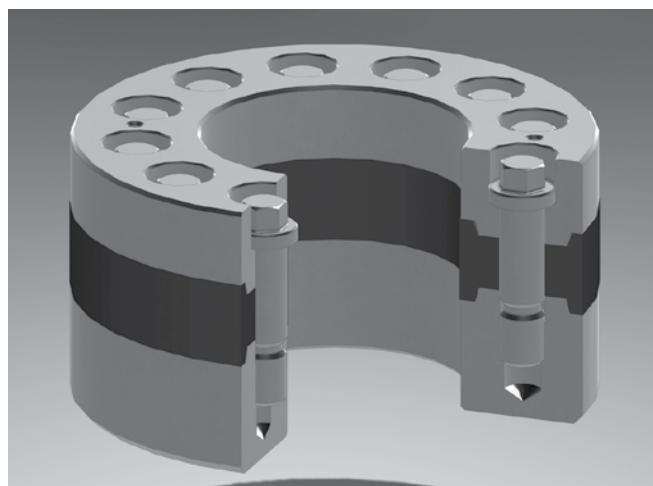


Трубодержатель клиневой с первичным (верхним) уплотнением, входящим в состав самого трубодержателя.

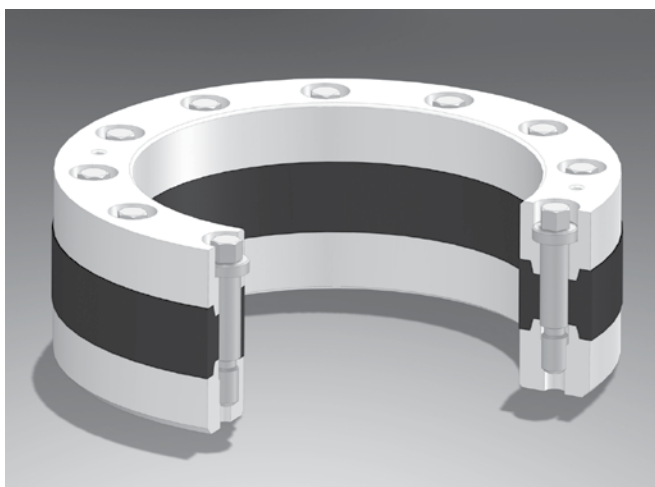
Герметичность межтрубного пространства обеспечивается обжатием манжеты первичного уплотнения при завинчивании винтов.



Первичное уплотнение обсадной трубы на рабочее давление от 14 до 35 МПа



Первичное уплотнение обсадной трубы с предварительной активацией на рабочее давление от 70 до 105 МПа



Первичное уплотнение обсадной трубы с предварительной активацией на рабочее давление от 35 до 70 МПа



Инструменты и приспособления



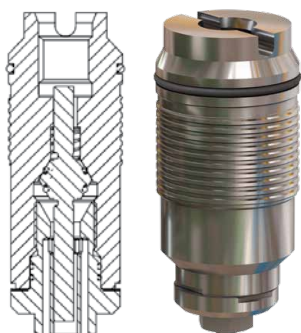
Инструмент монтажа (демонтажа)
Защитной втулки



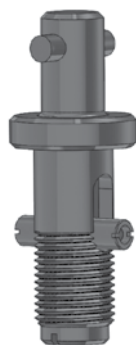
Защитная втулка



Пробка



Клапан BPV двустороннего действия



Инструмент для монтажа и подъема
клапана BPV

Инструмент — предназначен для монтажа (демонтажа) защитной втулки, а также для испытания оборудования используемого при бурении давлением от 14 МПа (2,000 psi) до 105 МПа (15,000 psi) на герметичность.

Инструмент предназначен для установки и съема защитной втулки представляет собой простое устройство типа Т-образной шпильки, которое опускается с бурильной трубой после проворота инструмента защитная втулка освобождается от захвата. После выполнения бурильных работ защитная втулка извлекается этим же инструментом, захват производится в обратном порядке. Перевернув же инструмент для установки и съема защитной втулки он служит опрессовочной заглушкой с помощью которой испытывают на герметичность буровое оборудование (превентор и другое).

Защитная втулка — предназначена для защиты рабочей поверхности под пакер и клинья и предотвращает повреждение зон уплотнения в воронке корпуса устье-вой головки буровым долотом и другим рабочим инструментом.

Пробка — предназначена для замены задвижек боковых отводов двухфланцевых колонных головок под давлением.

Пробка имеет резьбу К 1 1/2" для давления до 70 МПа и Cn.2"x6 TPI stub ACME tread 2G для давления 105 МПа.

Клапан BPV двустороннего действия предназначен для установки в муфтовой подвеске арматуры фонтанной и используется при установленном штоке в верхнем положении для закрывания лифтовой колонны при замене фонтанной арматуры или ее узлов и испытании фонтанной арматуры, запорный шток в этом положении уплотняет верхнее седло и изолирует давление в лифтовой колонне от ствола фонтанной арматуры.

При переустановке штока в нижнее положение имеется возможность испытания установленной фонтанной арматуры.

На давление от 14 до 105 МПа — установка по резьбе BPV левая.

Комплект инструментов для монтажа и подъема клапана состоит из приспособления для монтажа клапана, приспособления для подъема клапана и ряда удлинителей для досылания клапана к месту его установки.

Приспособление для монтажа клапана предназначено для установки клапана в муфтовую подвеску. Оно имеет с одной стороны шпоночный конец с плавающим резьбовым кольцом, которое вкручивается во внутреннее отверстие клапана по резьбе, а штифт, размещенный над узлом плавающего кольца, предназначен для передачи крутящего момента от приспособления к клапану, когда в муфтовую подвеску необходимо установить (вкрутить) клапан. Со второй стороны приспособления имеется гладкий шток с отверстием под штифт для установки и закрепления на удлинителе.

Приспособление для подъема клапана имеет с одной стороны резьбовой конец, который соответствует внутренней резьбе установленного клапана и при повороте приспособления по часовой стрелке происходит выкручивание клапана из муфтовой подвески и его извлечение из арматуры фонтанной. Со второй стороны приспособления, имеется гладкий шток с отверстием под штифт — для установки и закрепления на удлинителе.

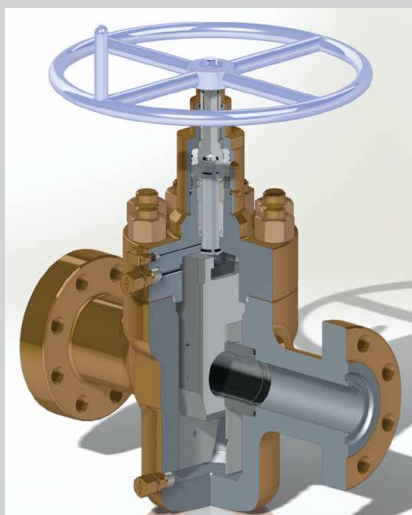
Задвижки шиберные

Завод выпускает шиберные задвижки на рабочее давление PN 14, 21; 35; 70; 105 МПа (2,000, 3,000, 5,000, 10,000, 15,000 psi) и условными проходами DN 50; 65; 80; 100; 150 мм (2 1/16", 2 9/16", 3 1/8", 4 1/16", 7 1/16").

Класс материалов корпусной группы по спец. 6A API: AA, BB, CC, DD, EE.

Уровень спецификации изделия по спец. 6A API: PSL1...PSL3G.

Уровень требований к характеристикам по спец. 6A API: PR1, PR2.



Задвижка шиберная



Задвижка шиберная
с гидроприводом



Задвижка шиберная
с электроприводом

Задвижка шиберная

прямоточная, полнопроходная
с принудительной подачей смазки
в корпус, с однопластинчатым плоским
шибером, с уплотнением в затворе
«металл-металл», с неподвижным
штоком, указателем положения
«открыто-закрыто» и ручным приводом.

Применяется в качестве запорного устройства для полного перекрытия потока рабочей или технологической среды в составе фонтанной арматуры, обвязки колонной, манифольда противовыбросового оборудования и трубопровода.

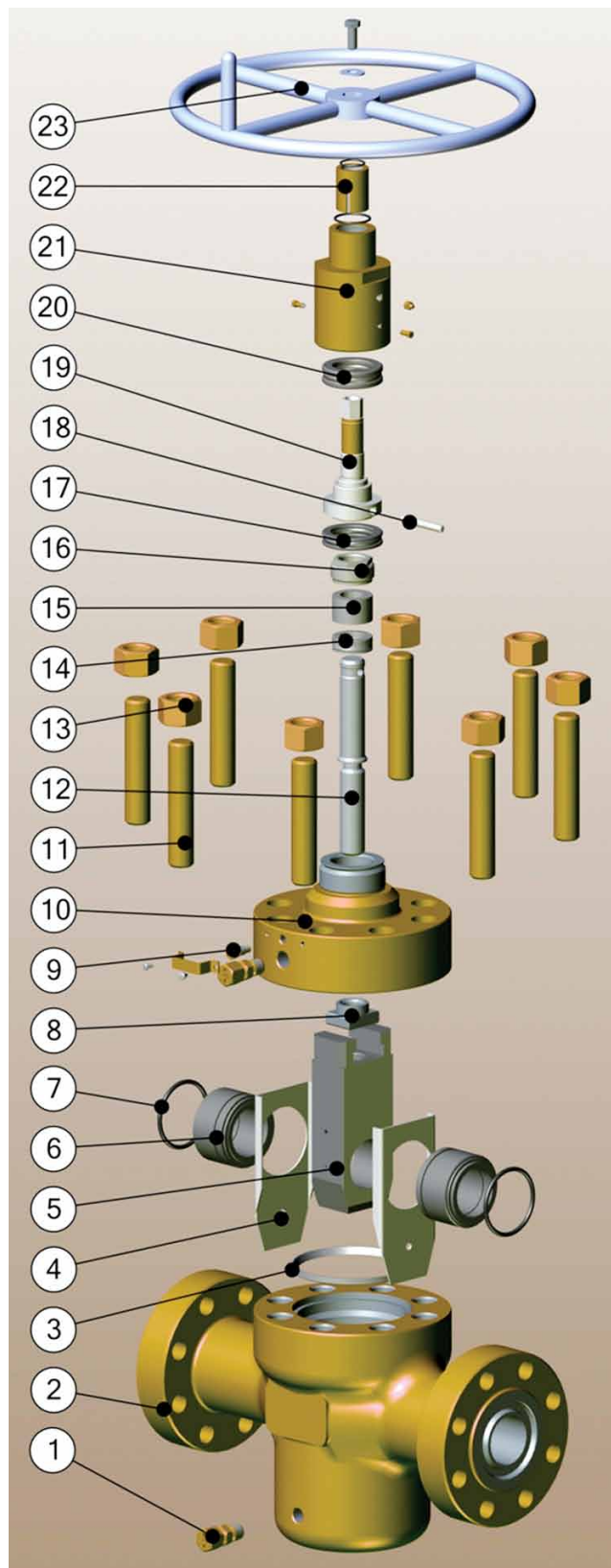
По требованию заказчика для уровня качества PSL2 и выше проводят пневматические испытания на герметичность уплотнения шибер-седло.

Для коррозионного исполнения К2 корпусные детали изготавливаются методом штамповки.

Конструкция штока имеет вторичное уплотнение что дает возможность произвести замену пакета уплотнений не снимая задвижки с линии.

Для ограничения крутящего момента на маховике конструкция задвижки имеет срезной штифт.

1	масленка	13	гайка
2	корпус	14	уплотнение штока
3	кольцо	15	направляющее кольцо
4	пластина направляющая	16	гайка
4	шибер	17	подшипник
6	седло	18	штифт
7	уплотнение седла	19	опора
8	гайка шибера	20	подшипник
9	клапан	21	крышка подшипника
10	крышка	22	указатель
11	шпилька	23	маховик
12	шток		



Технические характеристики шиберных задвижек

Условное обозначение	Рабочее давление, МПа (psi)	Условный проход, мм (дюйм)	Класс материала по API 6A	Габаритные размеры ВЫС.×СТР.ДЛ.×ШИР., мм
ЗМС–50×140	14 (2000)	52 (2 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	573×295×254
ЗМС–65×140	14 (2000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	730×33×254
ЗМС–80×140	14 (2000)	78 (3 1/8)	AA, BB, CC, DD, EE	750×359×330
ЗМС–100×140	14 (2000)	103 (4 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	800435365
ЗМС–150×140	14 (2000)	152 (7 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	1135×562×605
ЗМС–50×210	21 (3000)	52 (2 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	675×371×330
ЗМС–65×210	21 (3000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	730×350×330
ЗМС–65×210	21 (3000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	730×422×365
ЗМС–80×210	21 (3000)	78 (3 1/8)	AA, BB, CC, DD, EE	780×435×365
ЗМС–100×210	21 (3000)	103 (4 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	830×511×415
ЗМС–150×210	21 (3000)	152 (7 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	1135×613×605
ЗМС–50×350	35 (5000)	52 (2 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	640×371×3302
ЗМС–65×350	35 (5000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	730×422×365
ЗМС–80×350	35 (5000)	78 (3 1/8)	AA, BB, CC, DD, EE	780×473×365
ЗМС–100×350	35 (5000)	103 (4 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	830×549×365
ЗМС–50×700	70 (10000)	52 (2 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	715×521×415
ЗМС–65×700	70 (10000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	720×565×465
ЗМС–80×700	70 (10000)	78 (3 1/8)	AA, BB, CC, DD, EE	900×619,2×465
ЗМС–100×700	70 (10000)	103 (4 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	1050×670×500
ЗМС–50×1050	105 (15000)	52 (2 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	640×483×415
ЗМС–65×1050	105 (15000)	65 (2 9/16)	AA, BB, CC, DD, EE	720×533×465
ЗМС–80×1050	105 (15000)	78 (3 1/8)	AA, BB, CC, DD, EE	900×598×465
ЗМС–100×1050	105 (15000)	103 (4 1/16)	AA, BB, CC, DD, EE	1122×737×649

Задвижка шиберная с электроприводом AUMA MATIC



Задвижка шиберная с электроприводом Rotork

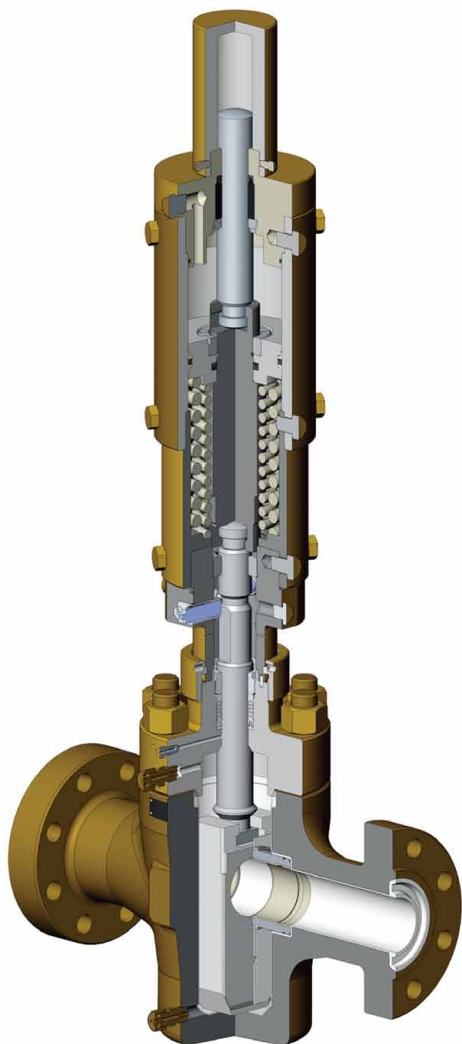


Нашим заводом изготавливаются шиберные задвижки с электроприводом любого производителя.

Задвижка шиберная с гидроприводом

Основные конструктивные особенности:

- возможность замены гидропривода без демонтажа задвижки с линии, без использования спец. инструмента и занимает минимальное время;
- наличие в конструкции датчиков конечного положения;
- в гидроприводных задвижках применяется два датчика сигнализатора крайних перемещений, не выступающих за габариты задвижки, что гарантирует их сохранность;
- при смене гидропривода нет необходимости настраивать датчики конечных положений, так как они входят в состав задвижки;
- конструкция гидропривода предусматривает установку ручного дублера.



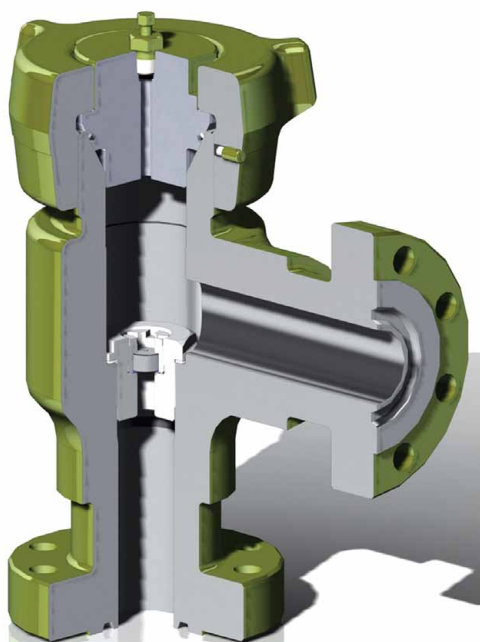
Регулируемые и нерегулируемые штуцеры (дросселя)

Завод изготавливает регулируемые и нерегулируемые штуцеры (дросселя) на рабочие давления от 14(2000) до 105 (15000) МПа (psi) и условных проходов от 50 мм (2 1/16") до 150 мм (7 1/16") коррозионно-стойкого исполнения K1 и K2 по ГОСТ 13846–89.

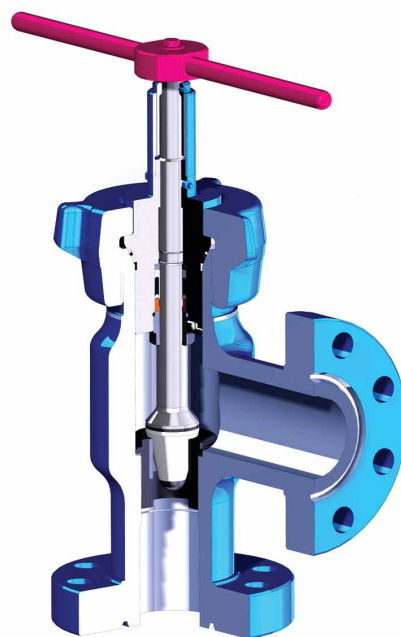
Класс материалов корпусной группы по спец. 6A API: AA, BB, CC, DD, EE.

Уровень спецификации изделия по спец. 6A API: PSL1...PSL3G.

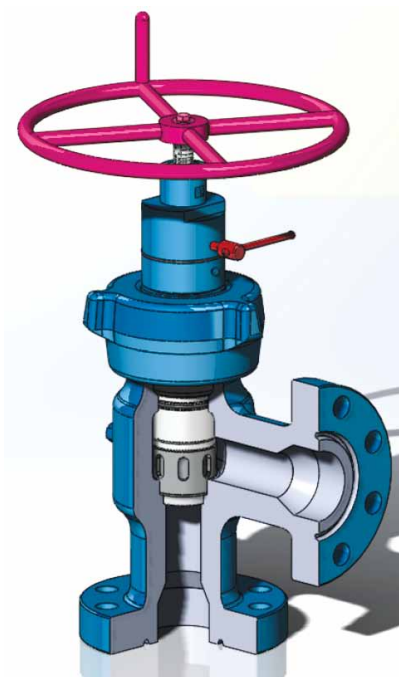
Уровень требований к характеристикам по спец. 6A API: PR1, PR2.



Нерегулируемый штуцер (дроссель)



Регулируемый штуцер (дроссель)
игольчатого типа



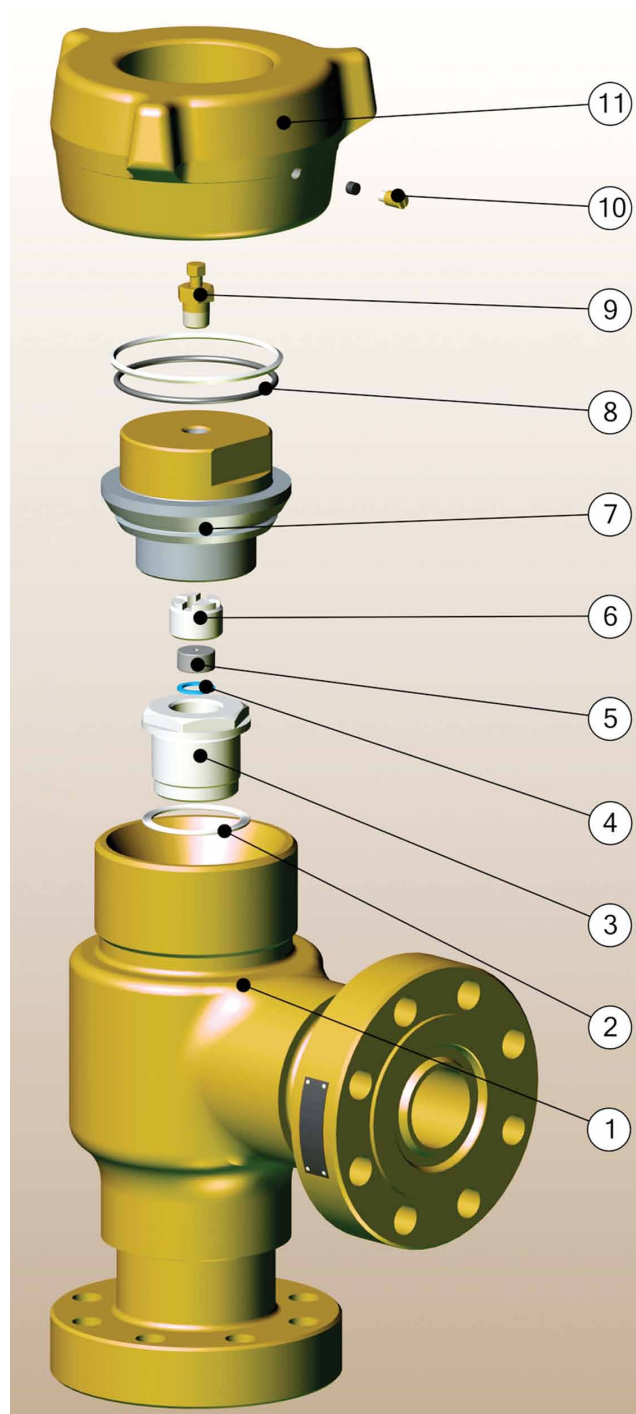
Регулируемый штуцер (дроссель)
клеточного типа

Нерегулируемый угловой штуцер
(дроссель) предназначен для обеспечения заданного постоянного расхода (давления) рабочей среды.

Величина потока обеспечивается установленной в седле твердосплавной втулкой определенного проходного сечения.

Нерегулируемый угловой штуцер комплектуется по желанию заказчика набором твердосплавных втулок различных проходных сечений и комплектов специальных ключей для их замены.

1	корпус	6	гайка
2	кольцо	7	заглушка
3	седло	8	уплотнение корпуса
4	кольцо	9	пробка
5	твердосплавная втулка	10	винт
		11	гайка



Технические характеристики Нерегулируемых угловых штуцеров

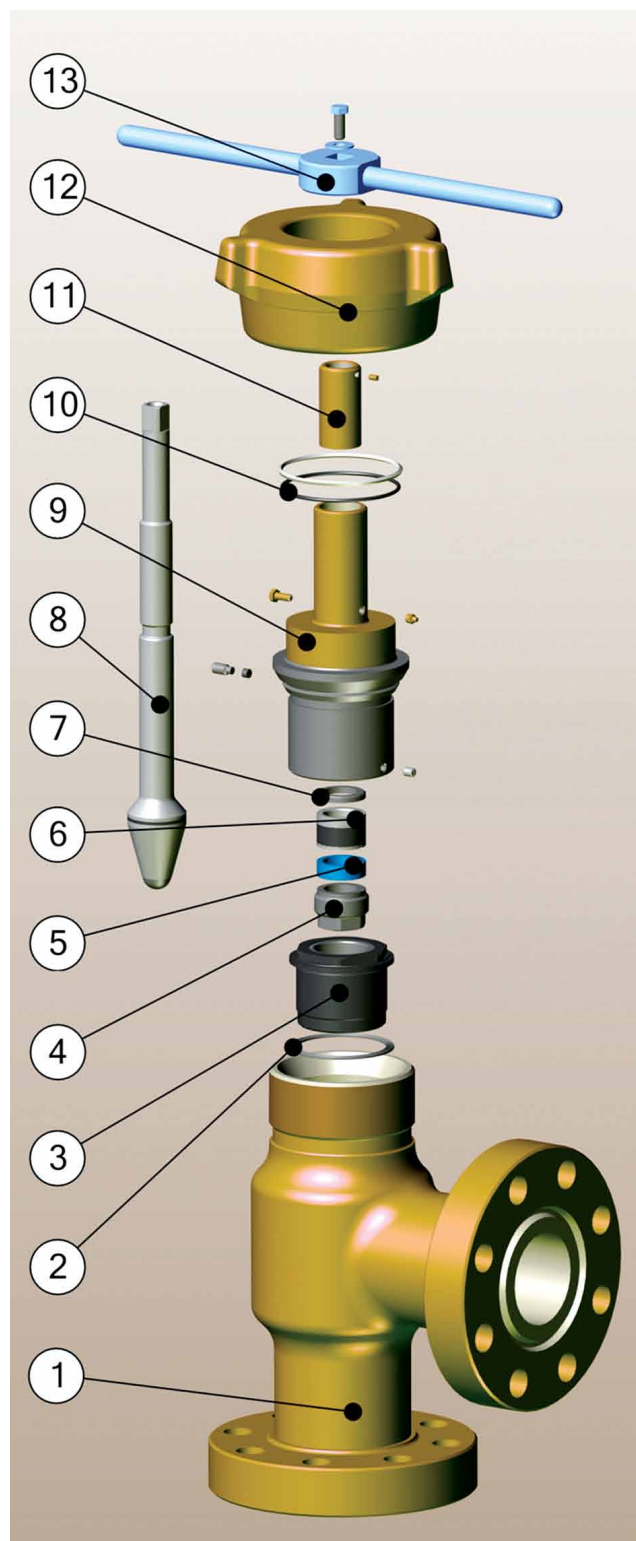
Условное обозначение	Условный проход, мм (дюйм)	Рабочее давление, МПа (psi)	Класс материала по API 6A
ДН–50×140	50 (2 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–65×140	65 (2 9/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–80/65×140	80 (3 1/8)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–100/65×140	100 (4 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–50×210	50 (2 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–65×210	65 (2 9/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–80/65×210	80 (3 1/8)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–100/65×210	100 (4 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–150/65×210	150 (7 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–50×350	50 (2 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–65×350	65 (2 9/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–80/65×350	80 (3 1/8)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–100/65×350	100 (4 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–150/65×350	150 (7 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–50×700	50 (2 1/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–65×700	65 (2 9/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–80/65×700	80 (3 1/8)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–50×1050	50 (2 1/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–65×1050	65 (2 9/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДН–80/65×1050	80 (3 1/8)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE

Регулируемый угловой штуцер (дроссель) игольчатого типа предназначен для планового регулирования потока рабочей среды

Регулирование потока производится путем изменения проходного сечения дроссельного узла. В дросселях, производства нашего завода, возможно применения дроссельного узла двух типов:

- дроссельный узел игольчатого типа;
- дроссельный узел клеточного типа.

1	корпус	8	игла в сборе
2	кольцо	9	корпус иглы
3	седло	10	уплотнение копуса
4	гайка	11	стакан
5	втулка	12	гайка
6	уплотнение штока иглы	13	маховик
7	втулка		



Технические характеристики Регулируемых угловых штуцеров игольчатого типа

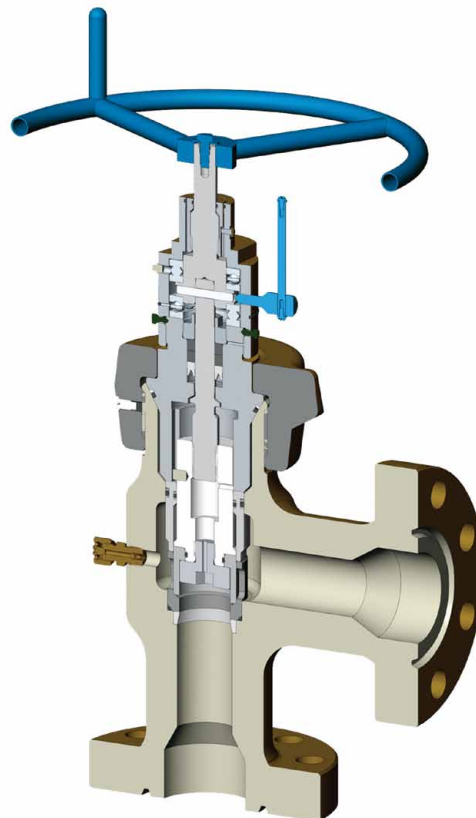
Условное обозначение	Условный проход, мм (дюйм)	Рабочее давление, МПа (psi)	Класс материала по API 6A
ДР-50×140	50 (2 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-65×140	65 (2 9/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-80/65×140	80 (3 1/8)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-100/65×140	100 (4 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-50×210	50 (2 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-65×210	65 (2 9/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-80/65×210	80 (3 1/8)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-100/65×210	100 (4 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-150/65×210	150 (7 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-50×350	50 (2 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-65×350	65 (2 9/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-80/65×350	80 (3 1/8)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-100/65×350	100 (4 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-150/65×350	150 (7 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-50×700	50 (2 1/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-65×700	65 (2 9/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-80/65×700	80 (3 1/8)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-50×1050	50 (2 1/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-65×1050	65 (2 9/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДР-80/65×1050	80 (3 1/8)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE

Регулируемый угловой штуцер

(дроссель) клеточного типа предназначен для планового регулирования потока рабочей среды.

Регулирование потока производится путем изменения проходного сечения дроссельного узла. В дросселях, производства нашего завода, возможно применения дроссельного узла двух типов:

- дроссельный узел игольчатого типа;
- дроссельный узел клеточного типа.



Технические характеристики Регулируемых угловых штуцеров клеточного типа

Условное обозначение	Условный проход, мм (дюйм)	Рабочее давление, МПа (psi)	Класс материала по API 6A
ДРК-50x140	50 (2 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-65x140	65 (2 5/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-80/65x140	80 (3 1/8)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-100/65x140	100 (4 1/16)	14 (2000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-50x210	50 (2 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-65x210	65 (2 5/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-80/65x210	80 (3 1/8)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-100/65x210	100 (4 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-150/65x210	150 (7 1/16)	21 (3000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-50x350	50 (2 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-65x350	65 (2 5/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-80/65x350	80 (3 1/8)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-100/65x350	100 (4 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-150/65x350	150 (7 1/16)	35 (5000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-50x700	50 (2 1/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-65x700	65 (2 5/16)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-80/65x700	80 (3 1/8)	70 (10000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-50x1050	50 (2 1/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-65x1050	65 (2 5/16)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE
ДРК-80/65x1050	80 (3 1/8)	105 (15000)	AA, BB, CC, DD, EE

Сертификаты

- Сертификат соответствия СМК ISO 9001:2015 в системе голландского совета по аккредитации RvA
- Сертификат соответствия СМК ISO 9001:2015 единого образца IQNet
- Сертификат соответствия СМК требованиям СТО Газпром 9001–2012 в системе добровольной сертификации «ИНТЕРГАЗСЕРТ»
- Сертификат соответствия СМК API Specification Q1. № Q1-2880
- Сертификат соответствия RU C-RU.HO02.B.00087
Оборудование устья скважины и фонтанное устьевое оборудование.
- Сертификат соответствия № TC RU C-RU.HO02.B.00013/18
Задвижки шиберные для фонтанных и нагнетательных арматур с номинальным диаметром DN 50, 65, 80, 100, 150 и номинальным давлением PN 14, 21, 35, 70, 105 МПа.
- Сертификат соответствия № № TC RU C-RU.HO02.B.0014/18
Задвижки шиберные для фонтанных и нагнетательных арматур.

