

Вращающийся превентор

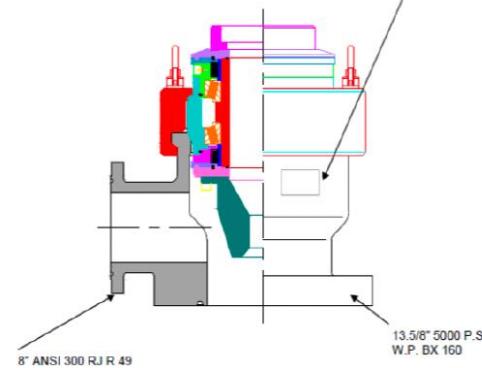
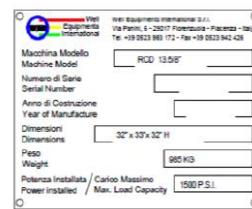
PNG Technologies

Rotating Control Devices (RCD)

Вращающийся превентор PNG Technologies Rotating Control Devices (RCD) - предназначен для герметизации устья скважины вокруг любой части бурильной колонны, в том числе ведущих, утяжеленных, насосно-компрессорных, а также замковых соединений бурильных труб, при ее вращении, расхаживании, наращивании и выполнении спуско-подъемных операций.



Идентификация.



технические характеристики в исполнении №1

Диаметр условного прохода, мм - 350

Нижний фланец - 13 5\8" x 5000psi (bx160)

Боковой фланец – ANSI 300 RTJ 8"

Боковой порт с резьбой - 2" (NPT 2")

Максимальная скорость вращения об/мин - 200

Макс. рабочее давление в статическом режиме,
10,5(1500) МПа(PSI)

Макс. рабочее давление в динамическом режиме,
6,8(1000) МПа(PSI) при 80 об/мин

Материал смазки вращающегося узла – масло

Механизм зажима вращающейся головки –

Механический, гидравлический

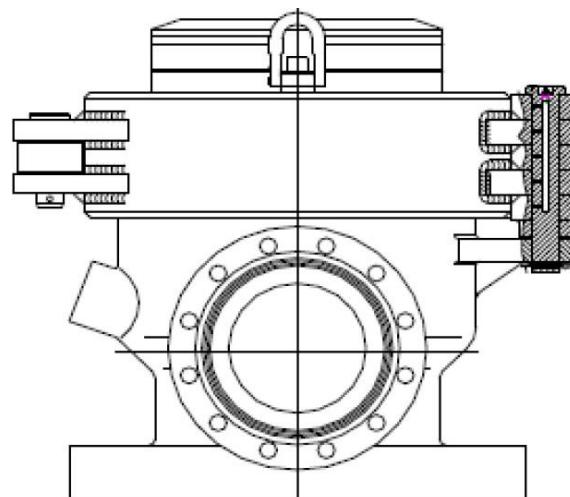
Рабочая среда - вода, высококонцентрированный
солевой раствор (рапа), буровой раствор, нефть, газ,
конденсат.

Применение в средах с H2S и C02, % - до 6% (K2)

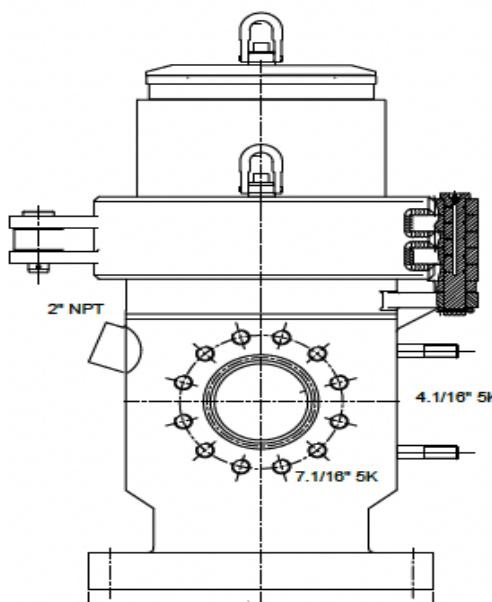
Температура окружающей среды при работе, °C –

От -50 до + 50

Опционально: возможность адаптации под
оборудование заказчика



технические характеристики в исполнении №2



Диаметр условного прохода, мм - 350

Нижний фланец - 13 5\8"x5000psi (bx160)

Боковой фланец №1 - 4 1\16"x5000psi (r39)

Боковой фланец №2 - 7 1\16"x5000psi (r46)

Боковой порт с резьбой - 2" (NPT 2")

Максимальная скорость вращения об/мин - 200

Макс. рабочее давление в статическом режиме, 21(3000) МПа(PSI)

Макс. рабочее давление в динамическом режиме, 10(1500) МПа(PSI) при 80 об/мин

Материал смазки вращающегося узла – масло

Механизм зажима вращающейся головки -

Механический, Гидравлический

Рабочая среда - вода, высококонцентрированный солевой раствор (рапа), буровой раствор, нефть, газ, конденсат.

Применение в средах с H2S и C02, % - до 6% (К2)

Температура окружающей среды при работе, °C –

От -50 до + 50

Опционально: возможность адаптации под оборудование заказчика



Наши преимущества:

- Издноустойчивый уплотнительный элемент позволяет использовать оборудование в условиях большинства агрессивных сред: вода, высококонцентрированный солевой раствор (рапа), буровой раствор, нефть, газ, конденсат;
- В зависимости от технологии бурения, выходящий из скважины поток промывочной жидкости направляется через боковое выходное отверстие корпуса к наземной системе дросселирования, сепарации или непосредственно на блок системы очистки буровой установки;
- Боковой порт позволяет подключать систему автоматического долива промывочной жидкости непосредственно к корпусу превентора, что повышает безопасность проведения работ;
- Уникальная конструкция уплотнительного элемента позволяет использовать оборудование на буровых установках оборудованных роторным и верхним приводами;
- Наши специалисты спроектировали подшипниковый узел с учетом опыта и опираясь на самые продвинутые технологические решения;
- Компактная конструкция обеспечивает простоту и легкость монтажа;
- Применение нашего оборудования не требует дополнительного обучения персонала заказчика.



Генеральный директор:
Ибиев Идрис Мухаторович
Тел. 8 (63) 371-88-82

Email: ibiev@png-technologies.ru

Руководитель проекта:
Алябьев Дмитрий Сергеевич
Тел. 8 (987) 958-11-20

Email: alyabyev@png-technologies.ru

Главный механик:
Левин Александр Александрович
Тел. 8 (903) 367-45-09
Email: Levin@png-technologies.ru

info@png-technologies.ru
www.png-technologies.ru