

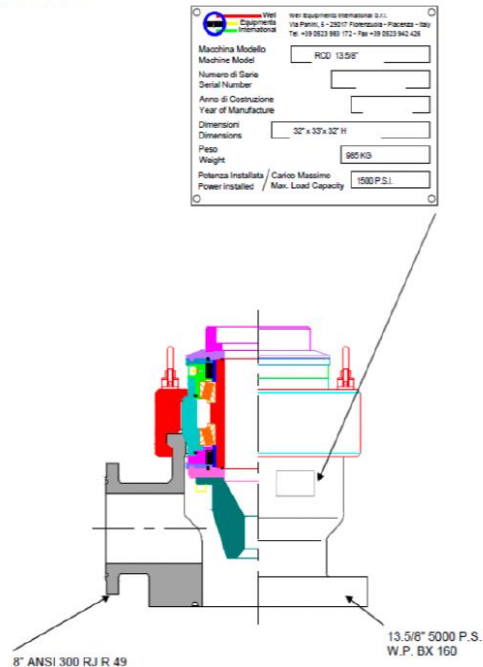
# **Вращающийся превентор**

## **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"x5000psi (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 –

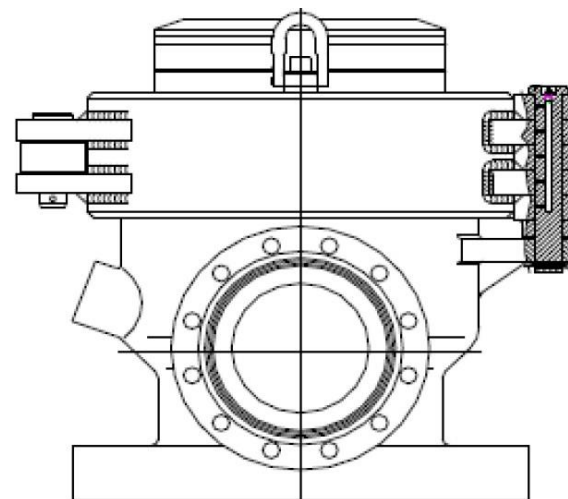
Механический, гидравлический

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

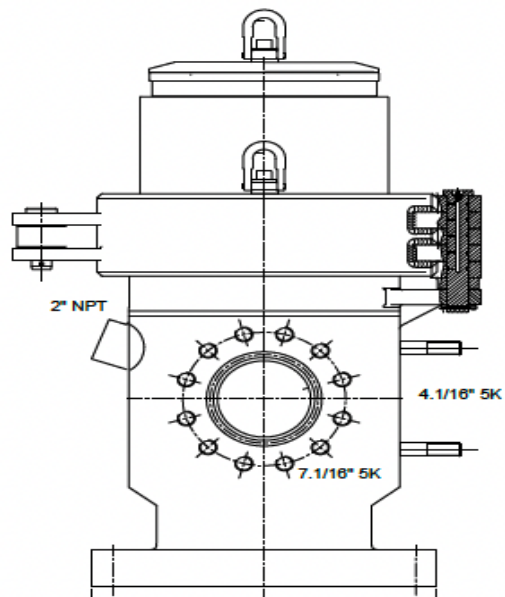
Применение в средах с H<sub>2</sub>S и CO<sub>2</sub>, % - до 6% (K2)

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 H<sub>2</sub>S и CO<sub>2</sub>, % - до 6% (K2)

Температура окружающей среды при работе, °C –  
От -50 до + 50

Опционально: возможность адаптации под  
оборудование заказчика





## Наши преимущества:

- Износостойкий 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](mailto:ibiev@png-technologies.ru)

Руководитель проекта:

Алябьев Дмитрий Сергеевич

Тел. 8 (987) 958-11-20

Email: [alyabyev@png-technologies.ru](mailto:alyabyev@png-technologies.ru)

Главный механик:

Левин Александр Александрович

Тел. 8 (903) 367-45-09

Email: [Levin@png-technologies.ru](mailto:Levin@png-technologies.ru)

[info@png-technologies.ru](mailto:info@png-technologies.ru)

[www.png-technologies.ru](http://www.png-technologies.ru)