



## Contenido

- Configuraciones aceptadas por API RP 53.
- Nomenclatura del conjunto BOP.
- Configuración mínima deseable.
- El preventor anular. Distintos tipos y marcas.
- Principio de funcionamiento.
- Técnica de stripping con preventor anular.
- Sistemas derivadores-Diverter.
- Esquema de armado, funcionamiento.
- Utilización correcta y necesaria del diverter.
- BOP rotativa, principio de funcionamiento.
- Usos, precauciones y especificaciones.
- Elementos empaquetadores del BOP anular.
- BOP a exclusas, clasificación, funcionamiento.
- Diferentes tipos y marcas.
- Clasificación de las exclusas.
- Cierre total, parcial y de corte.
- Exclusas de diámetro variable.
- Correcto ensamblado del conjunto de BOP.
- Acumulador hidráulico. Principio de funcionamiento.
- Bombas del comando hidráulico.
- Panel accionamiento de preventores.
- Cálculo del volumen necesario del acumulador.
- Fluidos de carga del acumulador - Fluido y presión de precarga.
- Procedimiento de control y carga.
- Prueba de eficiencia del acumulador.
- Manifold de ahogo.
- Clasificación, descripción y selección.
- Estranguladores, fijos y variables.
- Manuales e hidráulicos.
- Panel de control del choque.
- Aros empaquetadores, técnica de colocación.
- Separador atmosférico de gas.
- Instalación, funcionamiento.
- Desgasificadores de vacío - Principio de funcionamiento.
- Válvulas de seguridad.
- Válvulas flotadoras.
- BOP interiores.
- Drilling spool.
- Armado de las líneas del kill line.
- Armado línea del choke manifold.
- Trip tank, circuito y funcionamiento.
- Cálculo del correcto llenado de pozo.

## Objetivos

Las compañías de servicios de perforación y terminación de pozos necesitan capacitar a su personal operativo en temas relacionados con el equipamiento de control de surgencias, a fin de obtener la máxima seguridad y confiabilidad en sus operaciones, previniendo daños a las personas, al medio ambiente y al equipamiento.



## Instructor

El instructor es Ingeniero Industrial, con más de 30 años de experiencia en perforación, tanto en las áreas de ingeniería como gerenciales.

Fue Jefe de Ingeniería y Operaciones en YPF, Superintendente de Perforaciones en diversas compañías en Argentina, Venezuela y Brasil y consultor de Perforación de empresas líderes a nivel internacional.

Fue expositor en diversos congresos de la especialidad.

Cuenta con probada experiencia docente, siendo titular de la cátedra de Perforación en la Universidad Nacional de Cuyo y la Universidad Nacional del Comahue.

Es instructor de cursos Well Control acreditado por IADC.

## Dirigido a:

Personal operativo de los equipos de perforación y terminación de pozos. Perforadores, Encargados de Turno, Jefes de Equipo, Jefes de Campo. Ingenieros, técnicos y operarios vinculados a dicha operación.

## Duración sugerida:

Puede ser dictado desde 1 hasta 4 días, adaptándose a la profundidad requerida y al nivel de conocimientos y experiencia de los participantes.