

Curso de Conjunto de BOP

AMELCO
Formación Profesional



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.

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.



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 dichas operaciones.

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.