

| | |
|-----------------|---|
| Código do curso | OTC308 |
| Nome do curso | Well Control Drilling - Superfície e Subsea (Nível Supervisão) |
| Duração | 4 dias |
| Público-alvo | Suporte de base e gerenciamento de perfuração ou intervenção; Gerente de instalações offshore (OIM) para perfuração e unidades de intervenção; Superintendente offshore de plataforma (geralmente OIM); Toolpusher (incluindo Workover); engenheiro de campo da contratante de perfuração; Supervisor de MPD/Underbalance Drilling; Supervisor e assistente de campo, Engenheiro de perfuração; Supervisor de Perfuração/Intervenção de campo, ou Representantes da empresa (dia e noite); Supervisor de perfuração/Superintendente (não envolvidos com aprovação do design do poço). |
| Pré-requisitos | - RG; - CPF; - Passaporte (Expatriados); - Nível Supervisão. |
| Objetivo | O propósito desse curso é identificar o conhecimento de controle de poços e desenvolver as técnicas necessárias do pessoal envolvido em operações de perfuração. |
| Conteúdo | <ul style="list-style-type: none"> • Fundamentos de Perfuração e Workover/Completação; • Drills de well control; • Conceitos básicos de well control; • Procedimentos de fechamento e verificação; • Gerenciamento de fluidos e tanque; • Monitoramento pós-fechamento; • Dados prévios; • Gerenciamento de riscos; • Prevenção do kick durante a perfuração e operações de revestimento e cimentação; • Métodos de controle; • Barreiras; • Equipamentos; • Gás raso, fluxo da água e perfuração Tophole; • Elementos poços submarinos; • Sinais de alerta de pressões anormais; • Detecção de kick; • Fricção na Choke Line e Densidade dos Fluidos; • Densidade Equivalente de Circulação e Pressão no Fundo do Poço; • Margem de Segurança de Riser; • Comportamento dos Gases; • Gases rasos e Gradiente de fratura de poços rasos; • Pressão no fundo e efeitos da temperatura; • Gás preso no BOP; • Fricção na Choke Line; • Volumetria do Riser (após amortecimento); • Problemas com Ballooning; • Gás no Riser e equipamentos; • Operações de cimentação e revestimento; • Sistemas de Emergência (Deadman); • Margem de Segurança de Riser; • Autoshear e EDS; • Operações com Barreiras; • Operações com ROV/Hot Stab; • Poço fluindo com as bombas desligadas; • Ganho nos tanques; • Procedimentos de partida e parada de bomba; • Aumento no fluxo de retorno; |

- Gás preso no BOP;
- Gradiente de fratura de poços rasos;
- Volumetria do Riser (após amortecimento);
- Operações de perfuração e manobra; Diverter;
- Operações de cimentação e revestimento;
- BOP stack
- Registrando as pressões de fechamento;
- Válvulas e componentes da cabeça do poço;
- Flutuabilidade da Coluna;
- Unidade de fechamento do BOP e painéis de controle;
- Fluxo no Riser após o fechamento;
- Operações com ROV/Hot Stab;
- Procedimentos de Emergência;
- Equipamentos para gás no riser;
- Método do Sondador;
- Método do Engenheiro;
- Kill Sheets;
- Exercícios e práticas no simulador.

Exame

Para aprovação, o aluno deverá alcançar uma pontuação mínima de 75% na avaliação escrita e na avaliação técnica prática (simulador).

Validade: 2 anos