



EXPERIÊNCIA

Superintendente de Reservatórios na Pré-Sal Petróleo S.A.

desde março/14

Contrato de Partilha de Produção: representante substituto em subcomitês técnicos de exploração e desenvolvimento da produção. Desenho da primeira proposta de base de dados relacional para reconhecimento de custo em óleo. Acompanhamento de projetos de desenvolvimento;
Unitização ou Individualização da Produção: suporte técnico à negociação do critério de definição das participações, volumetria, gatilhos de redeterminação e seus procedimentos técnicos conjunto. Modelagem de Processos de Negócio e procedimentos da área técnica.

Gerente de Perfuração e Produção na Vale Óleo e Gás S.A.

abril/09-fevereiro/14

Negociação de *farm-out*;
Representante no comitê operacional do ativo de produção de gás não convencional na Argentina incluindo desenvolvimento do campo e gasoduto de transporte;
Previsão de produção, estratégia de desenvolvimento e estimativa de custos para todos os ativos do portfólio (atingindo 29 blocos não operados) e oportunidades de *farm-in* utilizando IHS Que\$tor, suporte à avaliação econômica e processo de tomada de decisão de portfólio.

Engenheiro de Petróleo na Queiroz Galvão Exploração e Produção S.A. (atual Enauta) maio/05 - março/09

Engenheiro de produção e reservatórios para desenvolvimento e acompanhamento da produção de campo de gás não associado *offshore* (Manati). Desenvolvimento de base de dados e *software* para *download*, extração de dados e carga automáticos a partir do boletins do operador. Acompanhamento de operações de perfuração e teste de formação em poços *onshore* (Bacia do Recôncavo).

Especialista em regulação na ANP—Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis maio/00 -abril/05

Superintendência de Desenvolvimento da Produção: Análise de planos de desenvolvimento e boletins de reservas *onshore* e *offshore*. Avaliação *on site* das condições de operação e ambiental de campos marginais *onshore* e desenvolvimento de regulação para seu *farm-out* e descomissionamento.
Superintendência de Promoção de Licitação: qualificação de companhias e desenvolvimento de sistema para apresentação e validação das ofertas nas sessões públicas (leilão).

Consultor e Professor

janeiro/95 - abril/00

Consultor: componente do grupo técnico reunido pela Unicamp para a análise dos 300 campos de desenvolvimento ou produção para ratificação dos direitos da Petrobras (rodada 0) ;
Professor dos Departamento de Engenharia de Petróleo da Unicamp e Uenf (pós-graduação: cadeiras de “Introdução à Engenharia de Petróleo” e “Petrofísica”. Graduação: cadeiras de “Mecânica das Rochas” e “Hidrodinâmica de meios porosos e fraturados”).
Coordenador do Curso de Graduação em Engenharia de Exploração e Produção do Lenep/Uenf em Macaé.

FORMAÇÃO

Pós-graduação

- MBA: Gestão de Negócios e Projetos (Energia), Fundação Dom Cabral, Rio de Janeiro, 390 h, 2013-2014;
- MPA: Regulação de Serviços Públicos, FGV, Rio de Janeiro, 372 h, 2001 - 2002;
- MBA: Regulação, Concorrência e Reestruturação nos Setores de Infraestrutura, 180 h, CCJE/UFRJ, 2000; • Doutorado: Métodos Quantitativos Aplicados às Geociências, Université Paris VI/IFP, 1991 – 1995;

- Mestrado: Engenharia de Petróleo, UNICAMP, 1988 – 1990.

Graduação

- Engenharia Química, UFRJ, 1983 - 1988.

Outros Cursos

- [Strategic Management](#), Copenhagen Business School , 12 h, 2016
- [Geomecânica de Reservatórios](#), Stanford online, 40 h, 2014
- Programa de Capacitação de Líderes de Projetos de Capital, Valer, 108 h, Belo Horizonte, 2013
- Colunas de Perfuração e Brocas, Rio de Janeiro, 40 h, 2013
- Capital Projects Management Model for Leaders, Vale, Belo Horizonte, 120 h, 2013; • IMD Mastering Leadership Challenges Program, 40 h, Lausanne, Switzerland, 2011;
- MIT Executive Program, 40 h, Boston, 2010.

Softwares

- MS Access, Excel, Word, PowerPoint (conhecimentos avançados em SQL e Visual Basic for Applications);
- IHS Questor (análise de custos para projetos de petróleo e gás natural);
- MS Project

Idiomas

- Francês fluente, espanhol fluente, inglês avançado e português nativo.

Rio de Janeiro
Janeiro, 2020

