

Antonio Carlos Capeleiro Pinto

E-mail: antonio.capeleiro@gmail.com

Linkedin: www.linkedin.com/in/antonio-carlos-capeleiro-pinto-158b808

OBJETIVO: Atualização curricular

Mestre em engenharia de petróleo pela UNICAMP, engenheiro eletricitista pelo Instituto Militar de Engenharia (IME), MBA em gestão avançada de negócios pela COPPE-UFRJ e pela FGV. Possui 37 anos de experiência em desenvolvimento e gerenciamento de campos de petróleo offshore, sendo 36 anos na Petrobras, incluindo a coordenação da área de reservatórios e planos de desenvolvimento dos campos do Complexo de Marlim, na Bacia de Campos (6 anos nessa atividade), e também a gerência geral da área técnica responsável pela concepção e desenvolvimento dos campos do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos (10 anos de atuação nessa atividade). Em 2018 e 2019 atuou como Gerente Executivo de Reservatórios da Petrobras. Possui larga experiência no gerenciamento dos ativos do Pré-Sal operados pela Petrobras, em parceria com outras empresas. Em 2008 recebeu o prêmio Prêmio SPE Brasil (*Society of Petroleum Engineers*) – Profissional do ano na categoria “Excelência Técnica”. Em 2015 recebeu o Prêmio “*Distinguished Achievement Award for Individuals*” da OTC Brasil (*Offshore Technology Conference*), por sua contribuição individual para inovações ligadas ao desenvolvimento e gerenciamento de campos de petróleo em águas profundas e ultra-profundas. Atualmente é gerente executivo de contratos na Pré-Sal Petróleo S.A., sendo responsável pelo contrato do campo de Búzios.

RESULTADOS	COMPETÊNCIAS	IDIOMAS
<ul style="list-style-type: none">Coordenação técnica da área de reservatórios na fase de concepção e desenvolvimento do Campo de Marlim, hoje com fração recuperada de 41%. Experiência de 6 anos nessa atividade.Implantação e coordenação do Programa Petrobras de Óleos Pesados Offshore (PROPES), que forneceu as bases para o desenvolvimento do campo de Jubarte (offshore Espírito Santo), entre outros.Gerente Geral da área técnica responsável pela definição e implantação dos planos de desenvolvimento dos campos do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos, incluindo os campos da cessão onerosa. Experiência de 10 anos nessa atividade. A produção operada pela Petrobras no pré-sal, em julho de 2019, está próxima de 1,9 milhões de boe/d.Gerente Executivo de Reservatórios da Petrobras	<ul style="list-style-type: none">Concepção integrada e desenvolvimento de campos offshore, especialmente os campos do pré-salTecnologias, simulação, gerenciamento de reservatórios e previsões de produçãoTecnologias para otimização da produção de campos em águas profundas e ultra-profundas. Grande experiência com os reservatórios do pré-sal da Bacia de Santos – foi o gerente responsável pela área técnica por 8 anos.Experiência em gestão empresarial, planejamento, contratação, compliance e demais atividades da alta administração de uma Companhia do porte da Petrobras.Tecnologias de desenvolvimento de campos da camada pré-salProfessor de simulação de reservatórios no mestrado em engenharia de petróleo da UNICAMP (1992) e na PUC-RIO (2001-02)	<ul style="list-style-type: none">Inglês - fluenteEspanhol – fluenteFrancês – intermediário
<ul style="list-style-type: none">Prêmio SPE Brasil – 2008 – Profissional do ano na categoria “Excelência Técnica”.Prêmio “<i>Distinguished Achievement Award for Individuals</i>” da OTC Brasil, 2015, por sua contribuição individual para o desenvolvimento e gerenciamento de campos em águas profundas e ultra-profundas.		

EXPERIÊNCIA PROFISSIONAL

Nov-19 – atual	Gerente Executivo de Contratos na Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) – responsável pelo contrato do Campo de Búzios.
Jan-18 – Jul-19	Gerente Executivo de Reservatórios da Petrobras
Jun-17 – Dez-17	Gerente Corporativo de Engenharia de Reservatórios, Elevação e Escoamento, na Petrobras
Jul-15 – Jun-17	Consultor Senior para concepção dos projetos de desenvolvimento dos campos do Polo Pré-Sal da Bacia de Campos. Participou das negociações com o Governo, representando a Petrobras, sobre o Excedente da Cessão Onerosa.
Fev-12 – Jul-15	Gerente Geral de Competências Técnicas para as áreas do Polo Pré-Sal da Bacia de Campos. Responsável pela concepção técnica dos projetos de desenvolvimento das áreas no regime de concessão (Lula, Cernambi, Sapinhoá, Berbigão, Sururu) e de cessão onerosa (Buzios, Sépia, Itapu, Sul de Lula, Atapu).
Jan-08 – Jan-12	Gerente de Concepção e Alinhamento de Projetos das áreas do Polo Pré-Sal da Bacia de Campos. Responsável pela concepção técnica dos projetos de desenvolvimento da produção de todas as áreas do pré-sal da Bacia de Santos
Mar-06 – Dez-07	Gerente de Pré-Projetos de Desenvolvimento da Produção (concepção inicial de desenvolvimento de áreas offshore recém declaradas comerciais)
Jul-03 – Fev-06	Gerente de Tecnologias de Reservatório no Centro de Pesquisas da Petrobras – responsável pelo desenvolvimento tecnológico nas áreas de Geofísica, Geologia e Engenharia de Reservatórios, bem como pelos laboratórios de análises petrofísicas, fluido (PVT), gerenciamento de águas, etc.
Fev-02 – Jun-03	Coordenador do Programa Tecnológico Petrobras de Óleos Pesados Offshore
Fev-00 – Jan-02	Consultor Técnico para o Desenvolvimento e Gerenciamento de Campos Offshore – ênfase para o projeto de desenvolvimento do Campo de Jubarte
Abr-94 – Jan-00	Coordenador Técnico de Reservatórios para o Desenvolvimento dos Campos do Complexo de Marlim (Marlim, Marlim Sul e Marlim Leste)
Jan-92 – Mar-94	Engenheiro de Reservatórios com atuação em tecnologias de recuperação melhorada (polímeros, traçadores químicos e radioativos, injeção de água, simulação de processos especiais etc), com aplicação a diversos campos da Petrobras
Mar-90 – Dez-91	Mestrado em Engenharia de Petróleo na UNICAMP, com tese na área de simulação de reservatórios
Mar-86 – Fev-90	Engenheiro de reservatórios responsável pelo gerenciamento de campos terrestres da Bahia e Espírito Santo, estudos de simulação composicional para campos offshore e estudos especiais para campos da Bacia de Campos. Atuou também como suporte técnico em simulação de reservatórios para todas as Unidades da Petrobras.
Jan-84 – Fev-86	Gerenciamento de reservatório de campos terrestres no Recôncavo Baiano (Água Grande, Candeias, Candeias Extensão etc) e simulações de reservatório relacionadas à produção da capa de gás do campo de Água Grande.
Fev-83 – Dez-83	Curso de Pós-Graduação em Engenharia de Petróleo na Universidade Petrobras

FORMAÇÃO ACADÊMICA

1977-1981 – Engenharia Elétrica no Instituto Militar de Engenharia (IME)

1983 – Pós Graduação em Engenharia de Petróleo na Universidade Petrobras

1990 – 1991 – Mestrado em Engenharia de Petróleo na UNICAMP

1999 – 2000 – MBA em Gerenciamento de Negócios – FGV – RJ

2007 – 2008 – MBA em Gestão Avançada de Negócios – COPPE UFRJ

Possui forte formação acadêmica e experiência em engenharia de petróleo, especialmente engenharia de reservatórios e desenvolvimento de campos em águas profundas, com mais de 60 artigos técnicos publicados. Possui grande experiência com os campos do pré-sal brasileiro, tendo sido o gerente técnico (posteriormente gerente geral) responsável pela concepção dos projetos de desenvolvimento da Produção por 10 anos (2006 a 2015).