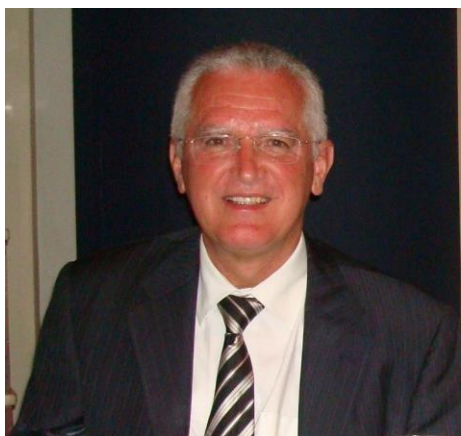


CURRICULUM VITAE



1- INFORMAÇÕES PESSOAIS:

NOME: **Julio Eustaquio Gontijo**
DATA/LOCAL DE NASCIMENTO: 30 de Janeiro de 1950 – Araujos (MG) - BRASIL
ESTADO CIVIL: Casado

Nº: 06366081-5 – IFP/RJ – BRAZIL
PROFISSÃO: Engenheiro – CREA/DF n. 1586/D

2 - EDUCAÇÃO FORMAL

1. Engenharia Eletrônica – Universidade de Brasília – 1974
2. Engenharia de Petróleo – Petrobras – 1977
3. Mestrado em Engenharia de Petróleo (MSc) - Stanford University-USA-CA-1984

3 – CONHECIMENTO DE IDIOMAS:

1. Português: língua nativa
2. Inglês: fluente
3. Espanhol: intermediário.

4 – EXPERIÊNCIAS DE TRABALHO

1. Instituto Nacional de Previdência Social (INPS) - Ajudante Administrativo - de 22/12/69 a 22/07/73
2. Banco Central do Brasil - Técnico de Banco Central - de 23/07/73 a 20/10/76
3. Fundação Educacional do DF – Professor de Ensino Médio – Abr/75 a Out/76

4. Petróleo Brasileiro S.A. – PETROBRAS – Engenheiro de Petróleo - de 21/10/76 a 30/04/2012
5. Petroleum GeoServices (PGS) – Gerente de Monitoramento Sísmico de Reservatórios – de 02/05/2012 a 21/10/2013
6. Ouro Preto óleo & Gas – Diretor de Desenvolvimento & Produção – de 21/10/2013 a Abr/2014
7. Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA – Gerente Executivo do Contrato de Libra – de 26/04/2014 a Mar/2020.

5 - PRINCIPAIS CURSOS TÉCNICOS

NOME DO CURSO	PERIODO	N. HORAS
1. Curso Avançado de Engenharia de Reservatórios	Jul-78	120
2. Simulação de Reservatórios	Ago-78	64
3. Integração de Geofísica, Geologia e Eng. de Reservatórios	Jul-81	40
4. Curso Avançado de Matematica e Estatística 1	Ago-81	40
5. Curso Avançado de Matematica e Estatística 2	Jun-82	40
6. Engenharia Econômica	Set-84	36
7. I Seminário Petrobras de Reservatórios	Nov-84	32
8. Fluxo Multifásico de Fluidos em Tubulações (James Brill-Un.Tulsa)	Jan-85	80
9. Simpósio de Injeção de Vapor (Aracaju - SE)	Jun-85	32
10. II Seminário Petrobras de Reservatórios	Out-86	40
11. Análise de Risco e Incertezas Aplicada à Engenharia de Petróleo	Mai-87	36
12. Curso de Dano à Formação	Jun-87	40
13. Simpósio de Simulação Matemática (PUC - RJ)	Nov-87	40
14. Simpósio de Cálculo de Reservas	Jun-88	32
15. III Seminário Petrobras de Reservatórios	Jun-88	40
16. Workshop de Ciências Aplicada à Engenharia de Petróleo	Ago-88	40
17. AAPG International Conference & Exhibition -Houston-TX	Mai-95	32
18. OTC – Offshore Technology Conference-Houston-TX	Mai-98	32
19. AAPG International Conference & Exhibition – Salt Lake City	Mai-98	32
20. OTC - Offshore Technology Conference-Houston-TX	Mai-99	32
21. OTC – Offshore Technology Conference-Houston-TX	Mai-2015	32

6 – PRINCIPAIS CURSOS DE GERÊNCIA:

NOME DO CURSO	PERIODO	N.HORAS
1. Chefia e Liderança	Jun 86	40
2. Planejamento Participativo e Desenvolvimento de Equipe	Out-88	40
3. MBA – Finanças – Fundação Dom Cabral – MG	Out-91/Abr-92	128
4. Desenvolvimento da Supervisão	May/Aug-93	80
5. Desenvolvimento de Equipes	Nov-96	24
6. Métodos Gerenciais e Postura	May-97	40
7. Documentos e Contratos de Parcerias em E&P	Aug-98	24
8. Worldwide Oil Industry & Oil Business	Apr-99	48

7 – EXPERIÊNCIA TÉCNICA

1. **Set/78 a Dez/79:** Simulação de Reservatórios e Elaboração do Plano de Desenvolvimento do Campo de Majnoon (IRAQUE).
2. **Jan/80 a Jun/80:** Simulação de Reservatórios e Estudos de Viabilidade para Injeção de Gas no Campo de Guaricema na Plataforma Continental de Sergipe.
3. **Jul/80 a Set/80:** Simulação de Reservatórios e Estudos de Desenvolvimento do Campo de Gas de Jurua na Bacia Amazônica.
4. **Out/80 a Ago/82:** Simulação de Reservatórios e Estudos de Desenvolvimento dos campos de Caioba, Camorim, Ubarana, Xareu e Curimã, situados em águas rasas na Plataforma Continental do Nordeste Brasileiro.
5. **Fev/84-Abr/84:** Estudos de Viabilidade para Injeção de CO₂ no Campo de Riachuelo, na Bacia Terrestre de Sergipe.
6. **Mai/84 a Dez/84:** Simulação de Reservatórios e Estudos de Viabilidade para Injeção de Gas no Campo de Ubarana – águas rasas no Litoral do Rio Grande do Norte.
7. **Fev/85 a Set/85:** Simulação de Reservatórios e Estudos de Viabilidade para Injeção Cíclica e Contínua de Vapor em campos terrestres de óleo pesado em Sergipe, Rio Grande do Norte e Ceará.
8. **Jan/93 a Mai/93:** Simulação de Reservatórios de Óleo Volátil na Bacia de Santos.
9. **Jun/93 a Dez/93:** Coordenador do Módulo de Controle da Produção de Água no Programa Avançado de Recuperação de Petróleo (PRAVAP)
10. **Jun/00 a Ago/02:** Trabalhando na delimitação e elaboração do Plano de Desenvolvimento do Campo de Agbami (Nigeria), como “*Seconde*”, junto à Chevron, em Houston, TX, USA.
11. **Ago/10 a Abr/12:** trabalhando na Concepção e Alinhamento dos projetos do PRESAL, em águas profundas da Bacia de Santos e participando das reuniões dos Comitês Técnicos junto com os parceiros.

8 – EXPERIÊNCIA GERENCIAL

1. **Out/85 a Dez/92:** Chefe da Divisão de Reservatórios e de Avaliação das Formações na Bacia de Campos, em Macaé-RJ. Havia cerca de 80 empregados sob sua supervisão.
Atividades típicas:
 - planejamento e execução do Orçamento;
 - aprovação e priorização das intervenções em poços;
 - Monitoramento de reservatórios, testes de poços e testes de formação;
 - aprovação de planos de desenvolvimento complementar e liberação de locações para perfuração;
 - estimativa de reservas de óleo e gas;
 - membro da comissão de priorização de sondas;
 - implantação do programa de Gestão Pela Qualidade Total;
 - orçamento anual direto sob sua responsabilidade: US\$ 10 milhões. Membro do Comitê Regional de Controle Orçamentário: US\$ 800 milhões anuais.
2. **Jan/94 a Set/99:** Titular da Gerência de Reservatórios de Águas Profundas na Sede de E&P da Petrobras, no Rio de Janeiro.
Atividades típicas:
 - Membro de Equipe de Reorganização do E&P.

- Estabelecimento de estratégias de desenvolvimento de campos em águas profundas. - Distribuição de trabalho e coordenação das atividades de estudos geofísicos, geológicos e de simulação de reservatórios.
- Priorização do cronograma de sondas em águas profundas.
- Liberação de prospectos de poços de desenvolvimento em águas profundas.
- Previsão de produção de óleo e gás.
- Coordenação de estudos de viabilidade técnica e econômica de desenvolvimento.
- Aprovação de aquisição sísmica 4-D em águas profundas, na Bacia de Campos.

-

- Inseminação do conceito de trabalho em equipe, com geofísicos, geólogos e engenheiros.
- Incorporação de novas tecnologias para águas profundas.
- Participação da Equipe de adaptação da Petrobras à nova Lei de Regulamentação do Setor Petróleo, em 1998.
- Estabelecimento de procedimentos para relacionamento com a recém-criada Agência Nacional do Petróleo (ANP), em 1998.
- Negociação da parceria do campo de Frade, com a Texaco, e de Albacora Leste, com a Esso, Shell e Texaco (1999)
- Responsabilidade orçamentária direta: US\$ 20 milhões anuais. Membro do Comitê de Investimentos do E&P, com orçamento anual da ordem de US\$ 1.5 bilhões.

3. Out/99 a Mai/2000: Gerente da Área de Reservatórios da Petrobras International. Atividades típicas:

- Coordenação da caracterização de reservatórios, simulação de reservatórios, análise de testes de formação, completação de poços, planos de desenvolvimento de campos de óleo e gas situados na Argentina, Bolívia, Colômbia, Nigéria, Angola, USA e UK. - Analisar e emitir recomendação formal para aprovação de Planos de Trabalho e Orçamentos anuais;
- Análise e recomendação para aprovação de autorizações para dispêndios (AFE) e liberação de "Cash Calls".
- Coordenação da Estimativa de reservas nos vários países de atuação da Braspetro e emissão do relatório anual de reservas.
- Participação dos Comitês Técnicos de vários projetos no exterior.

4. Set/02 a Jul/10: Gerente do Ativo de Desenvolvimento do Campo de Agbami, situado em águas profundas na Nigéria, em parceria com a Chevron (operador), Statoil, NNPC e Famfa.

Atividades típicas:

- Discussão com os parceiros e encaminhamento para aprovação do plano de desenvolvimento.
- Coordenação dos Estudos de Viabilidade Técnica e Econômica (EVTE) dos projetos. Acompanhamento e aprovação das várias etapas da construção das facilidades de produção dos campos de Agbami e Akpo (Nigéria).
- Controle da documentação técnica dos projetos.
- Discussão com os parceiros e aprovação dos poços de desenvolvimento.
- Controle das Finanças dos projetos.
- Controle de toda a documentação financeira dos projetos: AFE's, CashCalls, Billing Statements.
- Controle da documentação formal do projeto incluindo: leis e regulamentos do governo, contratos de concessão, contratos de partilha de produção (PSC), Joint Operating Agreements (JOA), Unit Agreement, Lifting Agreement e mudanças e emendas posteriores à assinatura inicial.
- Controle das atas dos Comitês Operacionais (Opcom), Comitês Técnicos (Tecom), Comitês de Negócios (Business Committee), Comitês Financeiros (FINCOM) e Comitê de Unitização (Equity Determination Committee).
- Elaboração de relatórios periódicos de prestação de contas junto à Sede da Petrobras.
- Discussão com os parceiros e aprovação dos Planos de Trabalho e Orçamentos anuais (Working Program & Budget - WP&B).
- Acompanhamento das realizações orçamentárias de CAPEX e OPEX.
- Coordenação dos processos de auditoria junto ao operador.

-
- Negociação do Contrato de Unitização (Unit Agreement);
Negociação de contratos de partilha de produção (Production Sharing Agreement – PSC) e de Joint Operating Agreements (JOA).
- Negociações de venda e aquisições de participações em blocos (Farm-in e Farm-out). - Representante da Petrobras no Comitê de Unitização de Agbami (Equity Determination Committee).
- Representante da Petrobras nos Comitês Técnicos (TECOM) e nos Comitês de Negócios e Financeiros (Business Committees – BCM e FINCOM).
- Representante alternativo da Petrobras nos Comitês Operacionais (OPCOM).
- Participação nos processos de financiamentos do projeto, incluindo reuniões internas, com os parceiros e com bancos.
- Análise e encaminhamento para aprovação das autorizações para dispêndio (AFE).
- Análise e aprovação dos pagamentos de “Cash Call”.
- Estudo do sistema tributário na Nigéria, incluindo discussão com os parceiros, com os órgãos governamentais e obtenção de pareceres jurídicos.
- Responsável pelos processos de comercialização do petróleo produzido, liberação da documentação para exportação, agendamento e controle do “lifting” e transporte do petróleo.

5. Ago/10 a Abr/12: Coordenador de projetos do E&P-PRESAL da Petrobras, nas atividades de concepção e alinhamento dos projetos.

Atividades típicas:

- responsável pela coordenação dos planos de delimitação e de desenvolvimento dos campos/áreas de Lula, Cernambi, Iara e Franco (Búzios).
- Participação nos Estudos de Viabilidade Técnica e Econômica (EVTE) dos campos do Pré-Sal.
- Participação da estimativa de reservas dos campos do Pré-Sal.
- Participação nas reuniões técnicas (Tecom) e Workshops com os parceiros.
- Preparação de documentação para obter aprovações junto a Agência Nacional do Petróleo (ANP).
- Consultorias nas atividades de relacionamento com os parceiros, de unitização, de partilha e levantamento do óleo produzido (Lifting).
- Proferir palestras relacionadas ao processo de unitização, bem como sobre as experiências de desenvolvimento de campos de petróleo em parceria.

6. Mai/12 a Out/13: Gerente de Monitoramento Geofísico de Reservatórios na empresa Petroleum Geo Services (PGS).

Atividades Típicas:

- Divulgação das atividades de reservatórios da PGS e desenvolvimento de novos negócios junto aos clientes (maioria com a Petrobras).
- Coordenação de Projetos Tecnológicos em parceria com a Petrobras.
- Estudos de viabilidade para aquisição sísmica 4D.
- Participação em projetos de instalação submarina de sistemas permanentes de aquisição sísmica em campos produtores de petróleo.

7. Out/13 a Abr/14: Diretor de Desenvolvimento & Produção da empresa Ouro Preto Óleo & Gas.

Atividades Típicas:

- Participação das reuniões de Diretoria e do Conselho de Administração.
- Preparação de procedimentos administrativos, níveis de competência para aprovação.

-
- Descrição dos processos e produtos da área de E&P.
- Análise de Oportunidades de novos negócios, incluindo aquisição de empresas, campos de petróleo ou associação com empresas ou participação em blocos.
- Discussão/análise de contratos de concessão e “Joint Study Agreement – JOA”.
- Acompanhamento da Produção de óleo e gás de campos operados por terceiros.
- Estudo de desenvolvimento de campos de óleo e gás situados em águas rasas, bem como preparação de informações para aprovação de projeto junto a ANP e Ibama.

8. Abr/14 a Mar;20: Gerente Executivo do Contrato de Partilha de Libra Atividades Típicas:

- Presidente do Comitê Operacional de Libra.
- Gestão do projeto de Libra com ênfase às fases de exploração e desenvolvimento.
- Aprovação dos Registros de Votos do Consórcio de Libra.
- Reconhecimento de “Custo em Óleo” conforme apresentado pelo Operador.
- Recuperação de Custos segundo o Contrato de Partilha.
- Coordenação das atividades do contrato de partilha no âmbito da PPSA.

9 – LOCAIS ONDE RESIDIU:

- **No Brasil:** Brasília (9 anos), Salvador (2 anos), Macaé (7 anos), Rio de Janeiro (18 anos)
- **No exterior:** Palo Alto – Califórnia – USA (18 meses), Houston – Texas – USA (3,5 anos), Lagos – Nigéria (6,5 anos).

10 - PUBLICAÇÕES:

1. *A Simple Cyclic Steam Analytical model for Heavy Oil, Pressure Depleted Reservoir* – Tese de Mestrado (Stanford University – USA) e apresentação de artigo técnico: Gontijo, J.E.; Aziz, K. – SPE Fall Meeting – Oct/84 – New Orleans.
2. *Oil Field Development and Production from Deepwater Reservoirs* – Gontijo, J.E. – AAPG Annual Meeting – Mar/95 – Houston – TX.
3. *Deepwater Reservoir Management: The Brazilian Experience* – Lucchesi, C.F., Gontijo, J.E - Offshore Technology Conference, 8881 - May/98, Houston – TX.

Rio de Janeiro (RJ), 31 de março de 2020.

Julio Eustaquio Gontijo