

I - APRESENTAÇÃO DA SQC GROUP TREINAMENTO SERVIÇOS E CONSULTORIA

A **SQC GROUP** é uma empresa especializada em Segurança de Poço que atua conforme o regulamento do SGIP (Sistema de Gerenciamento e Integridade de Poço) da ANP e suas práticas de gestão estabelecidas na Resolução-46 na prestação de serviços, consultorias, treinamentos, capacitação de pessoal, assessoria em operações de poços de petróleo e gás e na prevenção e combate a blowouts.

Fundada em 2009 por Francisco Stenio Bezerra Martins, é constituída por uma equipe de especialistas de comprovada experiência nas áreas de operação de sondas, operações de poços de petróleo, inspeção de sistemas BOP e em inspeção de equipamentos de sondas com emissão de Certificado de Conformidade Legal, estudos de análises de riscos com foco na segurança de poço, elaboração de manuais de controle de poço e de planos de resposta a blowout ERP-BO, assessoria em operações de controle de poço e combate a blowouts, treinamento em controle de poço, formação de Sondador CYBER e Subsea.

Associada ao IADC e ao IWCF e **credenciada** no programa WellSHARP do IADC para certificação em controle de poço nos níveis 1(awareness), 2(introdutório), 3(driller) e 4(supervisão). Dispõe de 4 simuladores de perfuração e controle de poço: 2 em Macaé, 1 no Rio de Janeiro e 1 em Luanda-Angola.

Matriz-Macaé: Centro de Treinamento na Av Nelson Carvalhaes, 90 Mirante da Lagoa, Macaé – RJ CEP 27.925-490 equipado com 1 (um) Simulador de Controle de Poço DS-20 portátil e 1(um) Simulador de Perfuração e Controle de Poço DS-600 CYBER Drilling Systems de grande porte.

Centro de Treinamento-Macaé no Mirante da Lagoa tem capacidade para 60 alunos distribuídos em 6 (seis) salas de aula, todas equipadas com recursos audiovisuais, climatização e iluminação padrão ABNT e moderno sistema de iluminação de emergência com luminárias LED, sistema de monitoramento de imagem de toda a instalação, mapas de riscos, procedimento de evacuação e abandono da instalação, internet wifi e serviço de segurança 24h.

Filial-Luanda: Funcionando em parceria com o INTREC-ANGOLA desde 11/03/2016 na Rua Projectada S/N Bairro Morro Bento, equipada com 1(um) Simulador de Controle de Poço DS-20 Drilling Systems site www.intrecangola.com.

Filial-Rio de Janeiro atendimento por demanda: Av. Treze de Maio, 47 Edifício ITU Centro, a partir de Fevereiro de 2019, dispondo de 1(um) Simulador DS-20 Drilling Systems sob a Coordenação do Instrutor Jonny Silva - Engenheiro de Petróleo.

Filial-Lauro de Freitas-BA atendimento por demanda: Funcionando desde 2017 tem parceria com a Escola Técnica de Lauro de Freitas para utilização do simulador Drilling Systems DS-50 funciona sob a coordenação do Instrutor Ronaldo Ribeiro, Ex-Instrutor da Universidade Petrobrás, aposentado.

Credenciada em controle de poço pelo IADC para treinamentos em qualquer parte do Brasil e do mundo pelo sistema “Travel School”.

II – LOCALIZAÇÃO

2.1 Endereço

Av Nelson Carvalhaes, 90 Mirante da Lagoa, Macaé – RJ CEP 27.925-490 telefones (22) 2765-4149, 2773-4150, 3051-2626 com facilidade de condução para toda a cidade de Macaé e Distritos atendidos pelo SIT Sistema Integrado de Transporte que interliga o centro da Cidade a todos os Bairros e Distritos e Cidades vizinhas.

2.1.1 Referências

Trafegando no sentido de Rio das Ostras para Macaé, o Mirante da Lagoa é o primeiro condomínio após o IFF INSTITUTO FEDERAL FLUMINENSE.

A Av. Nelson Carvalhaes é a principal via do Mirante da Lagoa, passando pela portaria “SEGURANÇA” seguindo em frente chega-se ao Centro de Treinamento da SQC localizado na segunda quadra.

2.2 Facilidades do Mirante da Lagoa

Comércio próprio com pousada, restaurantes, agência do Banco SICOOB, mercadinhos, lojas de variedades, loja de material elétrico, pizzaria, sorveteria, material de construção, salões de beleza, farmácia, academia, depósito de bebidas, corretores de imóveis, consultório odontológico, petshop, Capela de São Francisco de Assis, cozinhas industriais, delivery de refeições, Escola Jardim de Infância, segurança privada, feirinha na praça as quintas-feiras a noite e ponto de ônibus na entrada a menos de 300m do Centro de Treinamento.

III - POLÍTICAS DA SQC GROUP

NEGÓCIO - Consultoria e treinamentos em operações de sonda e poço de petróleo e em prevenção de blowouts.

VISÃO - Ser a melhor, a mais lembrada e reconhecida pelos clientes como uma empresa cidadã e um referencial de excelência em consultoria e treinamentos em operação de sonda e poço e em prevenção de blowouts.

MISSÃO - Contribuir para o desenvolvimento humano e para o crescimento sustentável da atividade de exploração e produção de petróleo, oferecendo serviços, consultorias e treinamento de alto valor agregado para a elevação do nível de capacitação das pessoas e dos padrões de segurança do trabalho.

VALORES

- **S**atisfação do cliente em primeiro lugar;
- **Q**ualidade e alto nível de excelência dos serviços prestados;

- **C**lareza e transparência nas relações com os clientes e com a sociedade;
- **G**arantia de aprendizagem diferenciada;
- **R**esponsabilidade social, valorizando e respeitando o ser humano e o meio-ambiente;
- **O**rgulho em trabalhar promovendo a segurança, o bem-estar e o engrandecimento profissional das pessoas;
- **U**nidade comprometida com as diretrizes corporativas da empresa e em honrar os compromissos;
- **P**reocupação ética, a fim de valorizar e garantir o respeito a diversidade humana.

IV - RESPONSABILIDADE SOCIAL

A SQC Group colabora com a Associação Educacional Sociedade de Ensino e Terapia Macaense (SENTROM), conhecida pela comunidade macaense e do entorno como **Escola Sentrinho**. Com mais de 20 anos de existência na cidade de Macaé/RJ, a Escola Sentrinho é uma escola especial com proposta de inclusão educacional e social, de pessoas com condições de deficiências diversas (física, motora, visual, auditiva, mental, entre outras). Também pratica a inclusão recebendo alunos com dificuldades de aprendizagem e que são excluídos nos espaços das escolas regulares, atendendo atualmente a mais de 200 alunos.

V - CURSOS OFERECIDOS (www.sqcgroup.com.br)

VI - SERVIÇOS OFERECIDOS

4.1 Inspeções de sistema de segurança de poço com emissão de certificado de conformidade legal;

4.2 Inspeções de Sistemas de Equipamentos e Sistemas Elétricos de Sondas com emissão de certificados de conformidade legal;

4.3 Assessoria no acompanhamento de operações de controle de poço;

4.4 Assessoria na condução de estudos de análises de riscos com foco na segurança de poço com aplicação das técnicas de HAZID, HAZOP e AQR nos projetos de poços e/ou para execução de operações de alta criticidade

4.5 Elaboração de manual de controle de poço;

4.6 Elaboração de plano de resposta a Emergência Blowout ERP-BO;

4.7 Treinamento em controle de poço com certificação IADC WELLSHARP nos níveis (1) Awareness, (2) Introdutório, (3) Driller - Drilling Operations and Workover & Completion Operations, (4) Supervisão - Drilling Operations and Workover & Completion Operations SUBSEA and SURFACE BOP;

4.8 Curso de Prevenção e Técnica de Pescaria

4.9 Curso de Métodos e Técnicas Especiais de Controle de Poço

4.10 Curso de Boas Práticas de Perfuração – Nível 1

4.11 Curso de Operação Segura de Painéis de Acionamento de BOP

4.12 Curso de formação de operadores de sonda nos cargos de Homem de Área, Plataformista, Torrista e Sondador, conteúdo programático PROMINP.

VII - TREINAMENTOS EM WC E OUTROS CURSOS

Cursos de controle de poço com certificação IADC nos níveis Supervisor, Driller (ex-fundamental) e Introdutório, iniciados em Julho de 2011 e outros cursos, para as seguintes empresas: ODEBRECHT OOG, ETESCO, QGOG, QGEP, OGX/OGPar, SEADRILL, SONANGOL-STARFISH, ENSCO, BRASDRILL, BASDRILL, MI-SWACO, NEWPARK, BAKER, VENTURA, PERBRAS, SSE BRASIL, PETRA ENERGIA, SLIM DRILLING SERVICE, UNIVERSIDADE PETROBRAS, KCA ANGOLA, NOV, BP BRASIL, STATOIL BRASIL, DOLPHIN DRILLING, FIVESTAR, C-MAR, SUB-C BRASIL, ELFE, TUSCANY DRILLING, PETRORIO(HRT), SETEBRASIL, BV MEXICO, BASDRILL, SCHAHIN PETRÓLEO, PGN, GRUPO-R, WELLCON, SEED, WELLCON, PETROBRAS SONDAS BC E FLUTUANTES, FALCK SS, GEOSOL, HALLIBURTON, WEATHERFORD, G3OG, ENEVA, EXPRO, PETROSAUDI (Venezuela), BAMBU, GEOPARK, TEK O&G, OPOG, PetroRIO.

VIII - CONSULTORIAS E SERVIÇOS DE SEGURANÇA DE POÇO REALIZADOS

01. Auditoria na operação do NAVIO DP Petrobras-10000 operado pela Transocean - **PETROBRAS INTERNACIONAL** - ANGOLA Dezembro de 2009. Francisco Stênio Bezerra Martins e José Eugenio Campos;

02. Elaboração do plano de Emergência para Blowout para perfuração do poço SINOP-1 no Mar Negro (Petrobras / EXXOMOBIL / TPAO) – **PETROBRAS INTERNACIONAL** – TURQUIA Janeiro de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins e José Eugênio Campos;

03. Assessoria de segurança de poço nas operações de perfuração do poço SINOP-1 Mar Negro. **PETROBRAS INTERNACIONAL** - TURQUIA Janeiro a Julho de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins e José Eugenio Campos;

04. Análise de simulações da PETROBRAS/CENPES e elaboração de procedimento para aplicação do método de controle “dynamic kill” no controle de kick durante a perfuração da fase inicial do poço 1-SINOP-1, levando em consideração as condições da estreita janela

operacional que impedia de fechar o poço. **PETROBRAS INTERNACIONAL** - Ankara-Turquia - Março de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins e Luiz Alberto Rocha;

05. Análises dos eventos de perdas de circulação, kicks e falsos kicks, ocorridos no poço 1-SINOP-1 MAR NEGRO, para utilização como lições aprendidas para aplicação nos futuros projetos e no acompanhamento das operações de poços. Cliente **PETROBRAS INTERNACIONAL** Ankara – TURQUIA 24/07/2010;

Evento-1: 15/03/10 a 2521m - Kick de gás (perda total no topo do gás);

Evento-2: 01/05/10 a 4189m - Falso kick por efeito perde e ganha;

Evento-3: 02/05/10 a 4224m - Falso kick por efeito perde e ganha;

Evento-4: 06/05/10 a 4305m - Kick de gás (falha conectante)

Evento-5: 06/06/10 a 4371m - Kick de água (provável)

Evento-6: 08/06/10 a 4431m - Kick de água (provável)

Evento-7: 11/07/10 a 4850m - Falso kick por efeito perde e ganha;

Evento-8: 13/07/10 a 4939m - Falso kick por efeito perde e ganha;

Evento-9: 19/07/10 a 5531m - Falso kick por efeito perde e ganha.

Consultor: Francisco Stênio Bezerra Martins

06. Elaboração do plano de Emergência para Blowout do bloco OP-350 Nigéria – **PETROBRAS INTERNACIONAL** Junho de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins;

07. Aula de controle de poço para Engenheiros da ANP pela **Universidade Gama Filho – RJ** dias 23 e 24/10/2010. Francisco Stênio Bezerra Martins;

08. Inspeção de segurança de poço na SS SONGA VENUS e análise dos procedimentos de controle de poço e ERP-BO para perfuração de poço exploratório na costa da AUSTRALIA - **PETROBRAS INTERNACIONAL** e **MEO AUSTRALIA**. Novembro de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins;

09. Treinamento em Controle de Poço para Engenheiros da PETROBRAS INTERNACIONAL – **Universidade PETROBRAS** RJ em Dezembro de 2010. Francisco Stênio Bezerra Martins;

10. Coordenação das operações de combate ao blowout no poço 1-Acarajé-1-BA perfurado pela sonda IME-01 da **IMETAME ENERGIA** em Mata de São João/BA de 29/12/2010 a 02/01/2011. Francisco Stênio Bezerra Martins;

11. Assessoria no acompanhamento da instalação e comissionamento do sistema BOP SUBMARINO e inspeção e testes de aceitação do sistema BOP da SS ARCTIC-I Transocean

para a **SONANGOL x STARFISH** – Estaleiro CAMORIM – NITEROI meses de Dezembro de 2010 e Janeiro de 2011 e acompanhamento e validação dos testes no poço. Francisco Stênio Bezerra Martins e Anderson Cunha;

12. Participação no SIT (*System Integration Test*) do navio DP MENDOCINO-PRIDE para operar no GOM para a **PETROBRAS INTERNACIONAL** – Estaleiro Sansung - COREIA DO SUL em Janeiro de 2011. Francisco Stênio Bezerra Martins;

13. Inspeção dos sistemas BOP das plataformas DP DELBA-III (ABU DHABI) e NORBE-VI (AFRICA DO SUL) para a **ODEBRECHT O&G** em Fevereiro de 2011. Francisco Stênio Bezerra Martins;

14. Acompanhamento e validação dos testes de aceitação do sistema BOP da SS ARCTIC-I no poço 1-SKUA-1-RJS para a **SONANGOL-STARFISH** em Março de 2011. Francisco Stênio Bezerra Martins e Anderson Cunha;

15. Inspeção da sonda BLACKFORD DOLPHIN para decisão contratual da **SONANGOL-STARFISH** na BACIA DE CAMPOS em Abril de 2011. Francisco Stênio Bezerra Martins;

16. Análise quantitativa de risco associada a probabilidade de ocorrência de um blowout durante a perfuração do poço OGX 1-TAPEREBÁ-1-MAS a ser perfurado pela JACK-UP OCEAN SCEPTER Cliente **OGX** - Maio de 2011. Francisco Stenio Martins e Pauli Adriano;

17. Acompanhamento do comissionamento do sistema BOP do navio DP POSEIDON da **OCEAN RIG** para operar na TANZANIA. Estaleiro SAMSUNG - CORÉIA DO SUL em Maio de 2011. Francisco Stenio Martins;

18. Inspeção de acompanhamento do SISTEMA BOP do navio DP DRAGONQUEST para operar no GOM-USA para a **PETROBRAS AMÉRICA** - ESTALEIRO DAYHOO – CORÉIA DO SUL em Maio de 2011. Francisco Stênio Martins;

19. Inspeção de recebimento e validação dos testes de aceitação do navio DP MENDOCINO – PRIDE para operar no GOM-USA para a **PETROBRAS AMÉRICA** sob as novas regras da Agência Americana BOEM – USA HOUSTON GOM em Junho de 2011. Francisco Stênio Martins;

20. Inspeção do navio DP ASCENCION – PRIDE em contrato com a BP para verificação do sistema BOP e testes de aceitação validados pela BP para decisão contratual da **PETROBRAS INTERNACIONAL** para operação em ANGOLA – Local da inspeção GOLFO DO MÉXICO - USA em Julho de 2011. Francisco Stênio Martins;

21. Apresentação sobre segurança de poço no PreSpud Meeting do poço PELICANO-1 a ser perfurado pela SS BLACKFORD DOLPHIN Hotel Guanabara-RJ. Cliente **SONANGOL-STARFISH** Julho 27, 2011. Francisco Stênio Martins;

22. Análises quantitativa de riscos associada a probabilidade de ocorrência de blowout, estudo de geopressões, plano de emergência para blowout e elaboração de procedimentos de

controle de poço para a perfuração do poço exploratório 1-QG-05-BAS em lâmina d'água rasa na Bacia do Jequitinhonha. Cliente **QGEP** para atender exigências da ANP – Agosto de 2011. Francisco Stênio Martins;

23. Apresentação sobre segurança de poço no PreSpud Meeting do poço GAIVOTA Hotel Guanabara-RJ Cliente **SONANGOL-STARFISH** – Agosto 16, 2011. Francisco Stênio Martins;

24. Apresentação de trabalho sobre Segurança de Poço em Águas Profundas no **Congresso Pré-Sal Brasil** – Centro de Convenções SulAmérica RJ 28/09/2011. Francisco Stênio Martins;

25. Inspeções de acompanhamento e testes de aceitação da sonda de perfuração terrestre COWAN-2 contrato **OGX** em SÃO MATEUS – ES em Outubro e Novembro de 2011. Francisco Stênio Martins;

26. Elaboração de um BOOK de Segurança de Poço da Sonda IME-01. Cliente **IMETAME ENERGIA** – Mata de São João - BA Outubro de 2011. Francisco Stênio Martins;

27. Consultoria para a **BV MÉXICO** na elaboração do marco normativo da PEMEX para perfuração e produção de poços de gás em lâmina d'água profunda no Golfo do México. BUREAU VERITAS - MEXICO - Dezembro de 2011. Francisco Stênio Martins;

28. Realização de inspeção e testes de aceitação dos sistemas de equipamentos da Sonda de Perfuração Terrestre CW-01 da **COWAN Petróleo & Gás**, constando de inspeção nos sistemas: Mecânico, Elétrico e de Equipamentos do Sistema de Controle de Poço, com a sonda na locação do poço PETRA 1-QGE-1-MG no Município de Quartel Geral/MG, no período de 19 a 23/12/2011, visando a adequação e melhoria desses sistemas para aumentar a confiabilidade e o desempenho da CW-01 na campanha de perfuração de poços de petróleo. Francisco Stênio Martins, José Antonio Villanueva e Eugenio Sossai;

29. Realização de pré-inspeção no sistema de geração e distribuição de energia da sonda BCH-8 na Base da BCH em Catu/BA no período de 27 a 29/12/2011 – **PETRA ENERGIA**. José Antonio Villanueva e Eugenio Sossai;

30. Acompanhar os testes do sistema BOP da sonda CW-01 no poço PETRA 1-QGE-1-MG e verificar lista de pendências da inspeção realizada no período de 19 a 23/12/2011. Período 05 a 11/01/2012 – **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio B. Martins - 05 a 08/01/2012 José Antônio Villanueva - 07 a 11/01/2012;

31. Inspeção e testes de aceitação da Sonda FAXE-1 FIVESTAR nos sistemas de Segurança de Poço, Mecânico e Elétrico no Município de João Pinheiro/MG no período de 25 a 30/02/2012 – **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio B. Martins - 27 a 29/01/2012 - José Antônio Villanueva - 25 a 30/01/2012 - Marcones Silva - 25 a 30/01/2012;

32. Inspeção e testes de aceitação das Sondas ELFE-1 e BCH-8 nos sistemas de Segurança de Poço, Mecânico e Elétrico nos Municípios de Simões Filho/BA e CATU/BA, no período de 31/01 a 06/02/2012 – **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio B. Martins - 03 a 05/02/2012 - José Antônio Villanueva - 31 a 06/02/2012 - Marcones Silva – 31/01 a 06/02/2012;

33. Acompanhamento e validação dos testes de aceitação do SISTEMA BOP da Sonda FAXE-1 FIVESTAR no poço 1-RP-1-MG, município de João Pinheiro/MG no período de 18 a 25/02/2012 – **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio B. Martins;
34. Acompanhar a operação de retirada da coluna de TF no poço 1-RP-1-MG SONDA FAXE-01 município de João Pinheiro no período de 29/02 a 01/03/12 – **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio Martins;
35. Acompanhamento e validação dos testes de aceitação do sistema BOP das SONDAS BCH-8, ELFE-1 e CW2 em Minas Gerais de 12 a 19/03/12 – **PETRA ENERGIA**. José Antônio Villanueva;
36. Dimensionamento do volume de acumuladores e especificação de Unidade Hidráulica de acionamento de um BOP 7 1/16" x 5000psi para as sondas de perfuração terrestre com testemunhagem contínua GENESIS-1/2, conforme diretrizes do API SPEC 16D 2004 - 31/03/12 **PETRA ENERGIA**. Francisco Stênio B. Martins;
37. Acompanhar e validar os testes de aceitação do SISTEMA BOP da Sonda COWAN CW-2 no município de Martinho Campos - MG de 28/03 a 01/04 – **PETRA ENERGIA**. José Antônio Villanueva – 28/03 a 01/04/12 e Francisco Stênio B. Martins – 01 e 02/04/12;
38. Treinamento da equipe da **Bureau Veritas** nos procedimentos de Inspeção e testes de recebimento e de inspeções periódicas de Sistemas BOP e DRILLING de sondas de perfuração de acordo com as diretrizes da PETROBRAS (40h) – Março de 2012. Francisco Stênio Martins e Subsea Macário;
39. Assessoria de segurança de poço na revisão do procedimento e no acompanhamento das operações de retirada da coluna de TF no poço de gás 1-RP-1-MG **PETRA ENERGIA** - SONDA FAXE-01 Município de João Pinheiro-MG no período de 29 a 01/03/12. Francisco Stênio Martins;
40. Acompanhamento e validação dos testes de aceitação do sistema ELETRICO da SONDA CW2 em Minas Gerais 14 a 17/03/12 – **PETRA ENERGIA**. Eugenio Sossai;
41. Assessoria no controle do kick ocorrido no poço 6-PEL-2PA-RJS perfurado pela sonda Blackford Dolphin e participação no GT criado com objetivo de analisar detalhadamente as causas do kick e as ações na operação de controle para lições aprendidas. Cliente **SONANGOL-STARFISH** Abril e Maio de 2012. Francisco Stênio Martins e Eugenio Campos;
42. Apresentação de Trabalho sobre Segurança de Poço em Águas Profundas no **PRÉ-SAL TECH BRASIL** – Hotel Marriott RJ dia 27/04/12. Francisco Stênio Martins;
43. Apresentação de trabalho sobre Redução de Riscos na Perfuração de Poços em Águas Profundas no Congresso **PRÉ-SAL BRASIL** – Windsor Barra Hotel RJ 06/06/2012. Francisco Stênio Martins;

44. Assessoria de segurança de poço na revisão do procedimento e no acompanhamento das operações de retirada da coluna de TF no poço de gás 1-RV-1-MG **PETRA ENERGIA** - SONDA CW-01 no período de 23 a 26/06/12. Francisco Stênio Martins;
45. Inspeção de recebimento e testes de aceitação dos sistemas de segurança de poço da sonda de perfuração terrestre BCH-12 para a **OGX MARANHÃO** – Abril de 2012. Francisco Stênio Martins;
46. Inspeção da sonda EBS-4 para contratação pela **SONANGOL-STARFISH** – Mossoró – RN Junho de 2012. Francisco Stênio Martins;
47. Assessoria nas operações do teste de formação em poço não revestido no poço PETRA 1-ST-1-MG, município de Presidente Olegário/MA, para atender os padrões de segurança requeridos nas operações de perfuração de poços de petróleo conforme as diretrizes da **PETRA ENERGIA** de 09 a 15/08/12. Francisco Stênio Martins;
48. Inspeção de recebimento e testes de aceitação dos sistemas de segurança de poço, equipamentos de perfuração e de geração e distribuição de energia da sonda de perfuração terrestre TUSKANY DRILLING SC-125 e sonda de completação SC-126 para a **OGX MARANHÃO** – Agosto de 2012. Francisco Stênio Martins, José Antonio Villanueva e Eugenio Sossai;
49. Assessoria para a **PETRA ENERGIA** e **SLIM DRILLING SERVICES** no projeto de Micro Perfuração com Testemunhagem Contínua na Bacia do Rio São Francisco MG. Constando da adaptação de duas sondas hidráulicas de mineração para perfuração de poços de petróleo (GENESIS-I e GENESIS-II), elaboração de procedimentos de controle de poço e treinamento das equipes em controle de poço, de Julho de 2012 a Janeiro de 2013. Francisco Stênio Martins e Eugenio Campos;
50. Participação no PIER REVIEW e DRILL WELL ON PAPER do poço 1-QG-05A-BAS – Cliente **QGEP** Abril e Maio 2013. Francisco Stênio Martins;
51. Preparação de todo o material do curso de Boas Práticas de Perfuração nível-1 para Torrista, Plataformista e Homem de Bombas (BPP-1) – Cliente **QGOG Alpha Star** - Semestre-1 / 2013. Francisco Stênio Martins, Jonny Silva e Luiz Castro;
52. Elaboração de Manual de Controle de Poço em Águas Profundas, versões em português e inglês, para as empresas **Odebrecht OOG** e **ETESCO**. Primeiro semestre de 2013. Francisco Stênio B. Martins;
53. Elaboração de Manual de Controle de Poço BOP de Superfície e Manual de Controle de Poço em Águas Profundas para a **QGEP**, primeiro semestre de 2013. Francisco Stênio B. Martins;
54. Tradução do Manual de Controle de Poço da **ENSCO** do idioma inglês para português, primeiro semestre de 2013. Roberto Marcondes Nogueira e Francisco Stênio B. Martins;

- 55.** Inspeção do sistema de segurança de poço da plataforma PETROBRAS-VI para perfuração das fases dos objetivos do poço 1-QG-05A-BAS para a **QGEP** em abril de 2013 – BASE NAVAL DE ARATU-BA. Francisco Stênio B. Martins;
- 56.** Elaboração do plano de resposta a emergência blowout (ERP-BO) para as operações de perfuração das fases dos objetivos do poço 1-QG-05A-BAS para a **QGEP** maio de 2013. Francisco Stênio B. Martins;
- 57.** Estudo de análises de riscos HAZID/HAZOP/AQR e elaboração de relatório de Análise Quantitativa de Riscos para a perfuração das fases dos objetivos do poço 1-QG-05A-BAS para a **QGEP** maio de 2013. Francisco Stênio B. Martins e Pauli Adriano;
- 58.** Estudo de análises de riscos HAZID/HAZOP/AQR e elaboração de relatório de análise quantitativa de riscos associada a ocorrência de blowout para a perfuração dos poços P-1 e P-2 do Campo de Atlanta BS-04 consórcio OGX-BARRA ENERGIA – Cliente **QGEP** Julho de 2013. Francisco Stênio B. Martins e Pauli Adriano;
- 59.** Consultoria sobre as operações de controle do kick ocorrido no poço 7-RO-134A-RJS por volta das 03:30h da manhã do dia 22 de Maio de 2012 com base na documentação e nos registros das operações de controle do poço foram descritas e analisados todos os eventos ocorridos desde o início das operações de controle até o retorno à normalidade, comentadas as afirmações feitas pela fiscalização da Petrobras sobre as operações de controle do poço e propostas medidas preventivas para a não repetição de erros similares pelas equipes da OOG em situações futuras de controle de poço. Cliente **Odebrecht O&G** – Macaé - julho de 2013. Francisco Stênio B. Martins;
- 60.** Assessoria em operação de controle de poço a bordo da Plataforma PETROBRAS-VI no poço 1-QG-05A-BAS – Cliente **QGEP** Julho 2013. Francisco Stênio B. Martins e Ronaldo Virgínio Soares;
- 61.** Participação no PIER REVIEW e DRILL WELL ON PAPER dos poços P-1 e P-2 do Campo de Atlanta BS-04 consórcio **OGX-BARRA ENERGIA-QGEP** Junho e Setembro de 2013. Francisco Stênio B. Martins;
- 62.** Inspeção de recebimento dos ESCP da OCEAN STAR para perfuração dos poços P-1 e P-2 no Campo de ATLANTA BS-4 consórcio **OGX-BARRA ENERGIA-QGEP** de 30/09 a 03/10/13. Inspetor: Subsea Paulo Martins. Responsável Técnico: Francisco Stênio B. Martins;
- 63.** Análise quantitativa de risco para abandono temporário do poço 7-ATL-2HP-RJS do Campo de Atlanta para atender exigência da ANP. Cliente: **QGEP** 30/01/14. Equipe: Francisco Stênio B. Martins, MCM Jacinto, D.Sc e Pauli AA Garcia, D.Sc;
- 64.** Tradução dos manuais e norma de controle de poço do idioma inglês para o idioma português por especialista de segurança de poço para a **SEADRIL: WELL CONTROL MANUAL, CORPORATE WELL CONTROL MANUAL HPHT e WELL INTEGRITY IN DRILLING WELL OPERATIONS** – NORSOK D-010 primeiro semestre de 2014. Engenheiro ROMULO Miguel revisado por Francisco Stênio B. Martins;

- 65.** Consultoria nas operações de controle de poço no poço 8-SPH-12-SPS Navio VITORIA 10000 na sala de vídeo conferencia da Gerencia de Segurança de Poço da **PETROBRAS** em Imboassica – MACAÉ nos dias 19, 20 e 21 de Fevereiro de 2014. Francisco Stênio B. Martins;
- 66.** Elaboração do Manual de Controle de Poço da **FIVESTAR SONDA FAXE-1** concluído em 16/03/2014 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;
- 67.** Participação em análise de risco HAZOP na sala de vídeo conferencia da **SCHAHIN PETROLEO** para apoio as operações no poço 4-RJS-728 Navio NS-36 no dia 21 de Março de 2014. Francisco Stênio B. Martins;
- 68.** Inspeção de recebimento dos sistemas mecânico, elétrico e de segurança de poço da Sonda ATLANTIC ZEPHYR para a **OGPar 17** a 19/03 e 28/03/14. Equipe: Paulo Cícero Martins, José Antônio Villanueva, Zenilson Salviano e Emílio Kirby. Responsável técnico: Francisco Stênio B. Martins;
- 69.** Análise quantitativa de risco para intervenção de recompletação do poço 7-POL-07H-RJS do Campo de Polvo para atender exigência do IBAMA. Cliente: **HRT 19** a 25/07/14. Equipe: Francisco Stênio B. Martins, MCM Jacinto, D.Sc e Pauli AA Garcia, D.Sc;
- 70.** Elaboração do Plano de Emergência para Resposta a Blowout no Campo de Polvo da empresa **HRT** referencia *Documento HRT Número: 015_07_2013*, concluído em 22/08/2014 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;
- 71.** Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço da empresa **HRT** referência *Documento HRT Número: 015_07_2013*, concluído em 31/09/2014 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;
- 72.** Inspeção de verificação da conformidade legal e testes de equipamentos dos sistemas, Elétrico, controle de poço (ESCP) e de Perfuração das Sondas BCH-05 para a empresa **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** de 28/09 a 05/10/2014. Especialistas: Edgar de Oliveira Filho, Luiz Inácio Castro e Flávio Cajazeiras. Revisado por Francisco Stênio B. Martins e Luiz Inácio CASTRO;
- 73.** Inspeção prévia de verificação da conformidade legal de equipamentos dos sistemas: Elétrico, controle de poço (ESCP) e de Perfuração da Sonda OIL-120 para a **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** em Camaçari – BA no período de 22 a 24/10/2014. Especialistas: Edgar de Oliveira Filho e Flávio Cajazeiras. Revisado por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;
- 74.** Inspeção de verificação da conformidade legal e testes de equipamentos dos sistemas, Elétrico, controle de poço (ESCP) e de Perfuração e adequação a NR-10 da Sonda FAXE-2 para a empresa **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** de 23/10 a 06/11/2014. Especialistas: Edgar de Oliveira Filho, Luiz Inácio Castro e Flávio Cajazeiras. Revisado por: Francisco Stênio B. Martins - Consultor SQC Group;

75. Inspeção prévia de verificação da conformidade legal e Inspeção de equipamentos dos sistemas: Elétrico, Controle de Poço e de Perfuração da SONDA OIL-125 para a **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** no período de 19 a 21/11/2014 – MOSSORÓ RN. Especialistas: Luiz Inácio CASTRO, EDGAR de Oliveira Filho e FLAVIO Cajazeiras. Revisado por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;

76. Tradução do procedimento PETROBRAS de teste negativo das barreiras de segurança de poços de petróleo para o idioma inglês em Dezembro de 2014 para a **SEADRIL**. Engenheiros Márcio Rodrigues e Francisco Stênio B. Martins – Consultores da SQC Group;

77. Serviço de consultoria em Segurança de Poço para a **SCHAHIN PETROLEO** por Francisco Stênio B. Martins - Consultor SQC Group de 05 a 09 de Janeiro de 2015 nos seguintes eventos:

- a) Reunião sobre as operações de reentrada no poço 3-RJS-735 Navio SERTÃO Base da PETROBRAS em Imboassica – MACAÉ nos dias 05 e 06 de janeiro de 2015;
- b) Embarque no Navio SERTÃO no período de 06 a 09/01/15 para assessoria de controle de poço nas operações de reconexão do LMRP e reentrada no poço 3-RJS-375.

78. Consultoria para a **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** no Projeto Monobore (PERFURAÇÃO DE POÇOS DE GÁS “SLIM HOLE” E COMPLETAÇÃO MONOBORE – BACIA DO PARNAÍBA-MA) no período de março a junho de 2015. Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;

79. Consultoria para a **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** na coordenação da elaboração da APR (ANALISE PRELIMINAR DE RISCOS) para perfuração do poço de gás 9-PGN-12D-MA junho de 2015. Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;

80. Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço da empresa **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL** concluído em 18/06/2015 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;

81. Elaboração do Plano de Emergência para Resposta a Blowout da Bacia do Rio Parnaíba para a empresa **PGN PARNAÍBA GÁS NATURAL**, concluído em 27/08/2015 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group;

82. Dimensionamento de acumuladores dos sistemas de controle do BOP: principal e back-ups Acústico/Autoshear do navio sonda ABAN NS-07 operado pela ETESCO. Foram utilizadas como referência as normas API SPEC 16D 2005, API STD 53 2012, manual do BOP Hydril e material recebido da **ETESCO**. Concluído em 16/10/2015 por Thiago Muniz Porto Alegre – Consultor da SQC Group;

83. Inspeção prévia de aceitação dos ESCP da SONDA PANGEIA P-02 na Base da PANGEIA AFRETAMENTOS na BAHIA, realizada no período de 29/09/15 a 02/10/15. Cliente: **SONANGOL HBRASIL**. Eng Thiago Muniz Porto Alegre coordenado por Francisco Stênio B. Martins;

84. Consultoria para a **SCHAHIN PETRÓLEO** na elaboração da APRI (Análise Preliminar de Riscos e Incertezas) para operação no poço 8-SPH-11-SPS conforme o PADRÃO PETROBRAS PP-1E1-00480 DA E&P-CORP/EP/EOEP para manobra da coluna com perda (falha de FS2) - Subida da coluna de assentamento da cauda inferior e descida de COT para descer FT. Sala de reunião PETROBRAS SEGUP – Imboacica MACAÉ dias 22 e 23/10/2015. Francisco Stênio B. Martins (SQC GROUP), Antonio Pires e Guido Elvis Aveiga Yopez (SCHAHIN);

85. Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço BOP de Superfície em operações onshore e/ou offshore para a empresa **G3 OLEO & GÁS** concluído em 25/10/2015 por Francisco STENIO Bezerra Martins – consultor SQC Group.

86. Serviço de consultoria de segurança de poço para a SONANGOL HBRASIL no acompanhamento das operações de perfuração do poço 8-SDM-03-RN pela SONDA PANGAIA P-02 no período de 02/11/2015 a 06/11/2015 no Estado do Rio Grande do Norte. Consultor SQC Engenheiro THIAGO MUNIZ.

87. Análise quantitativa de riscos associada à probabilidade de ocorrência de um blowout após a desconexão de emergência do LMRP do Navio NS-29 (Ventura NS Carolina) no poço 1-RJS-704 concluído em 07/07/2016. Consultores F. STENIO B. MARTINS, THIAGO PORTO ALEGRE MUNIZ, MÁRCIO ABREU RODRIGUES e Equipe da VENTURA PETRÓLEO.

88. Elaboração de uma Planilha Eletrônica de Controle de Poço para a QGEP. Conclusão em julho de 2016. Responsável Técnico: Engenheiro Thiago Porto Alegre Muniz.

89. Inspeção de segurança de poço e testes de recebimento dos ESCP da sonda OIL120 Bacia do Parnaíba-MA no período de 13 a 19/11/2016, cliente ENEVA/PGN. Consultor SQC Francisco Stenio Bezerra Martins.

90. Participação no workshop **Projeto ENEVA de Poço Monobore na Bacia do Parnaíba**, apresentação de ANÁLISE QUANTITATIVA DE RISCO DOS POÇOS MONOBORE 7-GVB-11D / 12D-MA FECHADOS E CONSTRUÇÃO E PRODUÇÃO DOS POÇOS DO CAMPO GAVIÃO CABOCLO BACIA DO PARNAÍBA – MARANHÃO, local: Hotel Guanabara – Rio de Janeiro em 07/12/2016. Consultores Francisco Stenio B. Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

91. Análise Quantitativa de Risco para os poços Monobore 7-GVB-11D-MA e 7-GVB-12D-MA fechados por determinação da ANP desde o dia 15/10/2016 e para a construção e produção dos poços do campo de Gavião Caboclo na Bacia do Parnaíba-MA, período de 28/11 a 16/12/2016, cliente ENEVA/PGN. Consultores Francisco Stenio B. Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

92. Elaboração dos procedimentos de fechamento de poço para a Sonda OIL-120 em operação na Bacia do Parnaíba para a ENEVA/PGN em 17/01/2017. Cliente Empresa OIL PERFURAÇÕES solicitação dos Engenheiros Cláudio Gerente de OP e Douglas Gerente de SMS. Consultor Francisco Stenio B. Martins.

93. Análise de risco de segurança de poço das operações de abandono do poço 9-OGX-26HP-RJS pela SONDA ATLANTIC ZEPHYR para a empresa O&G Participações no período de 20 a

23/08/2017. Solicitação do Engenheiro Ricardo Juiniti. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

94. Análise quantitativa de risco de segurança de poço para perfuração e teste de formação do poço exploratório 1-OPEO-1-PI (Jatobá) na Bacia do Parnaíba Bloco PN-T-137 para a Empresa Ouro Preto Óleo & Gás, data de entrega 11 de Setembro 2017. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

95. Análise quantitativa de risco de segurança de poço para perfuração e teste de formação do poço exploratório 1-OPEO-2-MA (Serra Negra) na Bacia do Parnaíba Bloco PN-T-114 para a Empresa Ouro Preto Óleo & Gás, data de entrega 11 de Setembro 2017. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

96. Análise quantitativa de risco de segurança de poço para perfuração e teste de formação do poço exploratório 1-OPEO-3-PI (Roncadeira) na Bacia do Parnaíba Bloco PN-T-165 para a Empresa Ouro Preto Óleo & Gás, data de entrega 11 de Setembro 2017. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

97. Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço BOP de Superfície em operações onshore e/ou offshore para a empresa **OURO PRETO OLEO & GÁS** período de 15/08/2017 a 11/09/2017 por Francisco STENIO Bezerra Martins – Consultor SQC Group Treinamento e Consultoria Ltda.

98. Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço BOP de Superfície em operações onshore e/ou offshore para a empresa **ROSNEFT E&P** em parceria com a **WELLCON** período de 01 de Julho a 30 de Setembro de 2017 por Francisco STENIO Bezerra Martins – consultor SQC Group e Consultores da WELLCON Treinamento e Consultoria Ivaldo Ferreira, Plavnick, Heitor Lima.

99. Elaboração do Plano de Emergência para Resposta a Blowout na Bacia do Solimões para a empresa **ROSNEFT E&P**, concluído em 30/09/2017 por Francisco Stênio B. Martins – Consultor SQC Group e Consultores da WELLCON Treinamento e Consultoria: Ivaldo Ferreira, Plavnick e Heitor Lima.

100. Análise quantitativa de risco de segurança de poço para perfuração e teste de formação do poço exploratório 1-TEK-3-BA Bloco REC-T-153 Bacia do Recôncavo Baiano para a Empresa TEK Óleo & Gás, no período de 25 a 29 de Setembro de 2017. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins, Thiago Porto Alegre Muniz e Márcio Abreu Rodrigues.

101. Participação na elaboração da Análise Preliminar de Risco e Incertezas (APRI) AMBIENTAL para construção da locação e perfuração e teste de formação e abandono do poço exploratório 1-TEK-3-BA Bloco REC-T-153 na Bacia do Recôncavo Baiano para a Empresa TEK Óleo & Gás para atender solicitação do INEMA-BA, período de realização de 03 a 06 de Outubro de 2017. Consultores Francisco Stenio Bezerra Martins – SQC Group e Equipes de Consultores da TEK O&G Ronaldo Virgínio Soares, Paulo César Paim, Helene Queiroz, Manuel Maurício, Marcelo Papaterra, Ronaldo Leite; Sergio Lucena e Douglas Araujo da Great Oil; Maria Lucia Machado da Terra Santa; Tenilson Paulo da RETEL; Tiago Sampaio da TRANSDAC.

102. Elaboração do Manual Corporativo de Segurança de Poço BOP de Superfície para operações onshore e/ou offshore para a empresa **GEOPARK** período de 01/11/2017 a 19/11/2017 por Francisco STENIO Bezerra Martins – Consultor SQC Group Treinamento e Consultoria Ltda.

103. Palestras de reciclagem em controle de poço para as equipes de Supervisores de Operação de Sondas da QGOG para atender requisitos da RESOLUÇÃO ANP-46 conforme auditoria realizada pela PETROBRAS. Consultores Francisco Stenio B.Martins e Antônio Carlos Pires, mês de abril de 2018.

104. Análise e emissão de parecer técnico sobre as operações no Poço DJ – 1X – Área Dom Juan – BS18, e fatos ocorridos na unidade de perfuração onshore QG1, durante a perfuração da fase de 8 ½” do poço, que culminaram com a prisão da coluna de perfuração. Consultores Francisco Stenio B.Martins e Antônio Carlos Pires, mês de abril de 2018.

105. Elaboração do plano de Resposta a Emergência Blowout (ERP-BO) para as operações de perfuração de poços exploratórios 1-OPEO-1-PI (Jatobá) Bloco PN-T-137, 1-OPEO-2-MA (Serra Negra) Bloco PN-T-114 e poço 1-OPEO-3-PI (Roncadeira) Bloco PN-T-165 na Bacia do Parnaíba para a Empresa Ouro Preto Óleo e Gás. Consultor Francisco Stênio B. Martins, data 20 de Junho de 2018.

106. Inspeção dos sistema mecânicos e elétricos da Sonda QG-II constando de verificação e testes de funcionamento dos equipamentos elétricos, mecânicos, perfuração e seus acionadores no período de 24/07 a 03/08/2018 na locação Jatobá no Município de Floriano, poço 1-OPEO-1-PI Bacia do Parnaíba para aceitação da sonda pela empresa Ouro Preto O&G. Especialista SQC Edgar de Oliveira Filho - Técnico de Manutenção.

107. Inspeção de segurança de poço da Sonda QG-II constando de verificação dos procedimentos de controle de poço, treinamento das equipes, plano de emergência individual da sonda PEI e testes dos equipamentos do sistema de controle de poço ESCP (sistema BOP) no período de 02 a 06/08/2018 na locação Jatobá no Município de Floriano poço 1-OPEO-1-PI Bacia do Parnaíba para aceitação da sonda pela Ouro Preto O&G. Francisco STENIO B. Martins - Engenheiro de Perfuração especialista em Segurança de Poço.

108. Inspeção dos sistemas mecânicos, elétricos, incêndio, ar comprimido e equipamentos de controle de poço (ESCP) da Sonda COWAN-02 da Empresa COWAN constando de verificação e testes dos equipamentos e acionadores no período de 08 a 13/12/2018 no Município de Contagem-BH, para emissão de certificado de conformidade legal. Equipe de Especialistas: Edgar de Oliveira Filho - Técnico de Manutenção SQC, Márcio Abreu Rogrigues – Engenheiro de Petróleo SQC e João Luiz Hygino Brandão – Engenheiro Mecânico BRANENGE consultor SQC.

109. Análise de riscos HAZID/HAZOP/AQR de segurança de poço para perfuração e completação do poço 7-ATL-04HA-RJS Campo de Atlanta - Bloco de Libra na Bacia de Santos para a Empresa QGEP, período de 19 a 21/12/2018. Consultores: Francisco Stenio Bezerra Martins Engenheiro de Petróleo SQC, Rafael Azevedo MSc UFPE,

Jonny Silva Engenheiro de Petróleo SQC e equipes de especialistas QGEP e empresas de serviços conforme lista de presença constante no relatório.

110. Análise de riscos HAZID/HAZOP/AQR de segurança de poço para intervenção (WORKOVER) nos poços 7-ATL-02HP-RJS e 7-ATL-03H-RJS no Campo de Atlanta - Bloco de Libra na Bacia de Santos para a Empresa ENAUTA (Ex-QGEP), no período de 14 a 16/05/2019. Consultores: Francisco Stenio Bezerra Martins Engenheiro de Petróleo SQC, Rafael Azevedo MSc UFPE e Márcio Abreu Rodrigues Engenheiro de Petróleo SQC e equipes de especialistas da ENAUTA e empresas de serviços de poços conforme lista de presença constante no relatório.

111. Consultoria em segurança e integridade de poço conforme as diretrizes da ANP RESOLUÇÃO-46 SGIP nas operações de perfuração do poço 1-RNB-04-AM na locação Macieira-02 Bacia do Solimões para a Empresa RUSSA ROSNEFT constando de revisão e atualização conforme ANP do manual de controle de poço e do plano de resposta a emergência blowout ERP-BO, inspeção e adequação dos ESCP RNB-02 às exigências da Resolução ANP-46 e normas API, treinamentos de integridade de poço para as equipes, nos seguintes tópicos: manual de controle de poço, ERP-BO, ESCP Sonda RNB-02, fechamento de poço, métodos de controle de poço, tolerância ao kick, abandono de poço, simulados de kick e assessoria nas operações de perfuração, no período de 17/05/2019 a 05/07/2019. Consultor Francisco STENIO B. Martins Engenheiro de Petróleo.

Atualizado por Francisco STENIO B. Martins - Macaé, 05 de Agosto de 2019

Telefones SQC GROUP Macaé: +55 (22) 2765-4149 / 3051-2626 / 2773-4150.
Celular STENIO 21 97273-5422 E-mail: stenio@sqcgroup.com.br Site: www.sqcgroup.com.br