

SOMAT 2020

V WORKSHOP DE SEGURANÇA OPERACIONAL E MEIO AMBIENTE PARA INSTALAÇÕES TERRESTRES

Mossoró Oil & Gas



Potiguar E&P

POLO RIACHO DA FORQUILHA

- ❑ *PROCESSO DE CESSÃO CONCLUÍDO EM DEZ.2019 (PROTOCOLO NA ANP EM JUL.2019);*
- ❑ *CONTEMPLOU A VENDA DE 100% DA PARTICIPAÇÃO DA PETROBRAS EM 34 CAMPOS (SENDO 30 DESTES COM TROCA DE OPERADOR);
PRODUÇÃO ATUAL ~7.200 BOEPD*
- ❑ *MAIS DE 700 POÇOS TRANSFERIDOS;*
- ❑ *23 FACILIDADES DE PRODUÇÃO (INCLUINDO VASOS DE PRODUÇÃO, TANQUES, COMPRESSORES, SISTEMAS DE MEDIÇÃO E SEGURANÇA OPERACIONAL).*

PROCESSO DE CESSÃO:



O PROCESSO SE INICIOU EM JULHO, APÓS APROVAÇÃO DO PROCESSO DE CESSÃO DE DIREITOS NO CADE E CONSEQUENTE PROTOCOLO NA ANP;






FOI CONSTITUÍDO UM *TRANSITION COMMITTEE* FORMADO PELA ALTA GERÊNCIA DE AMBAS AS EMPRESAS (INCLUINDO GER. GERAL DA UO-RNCE);

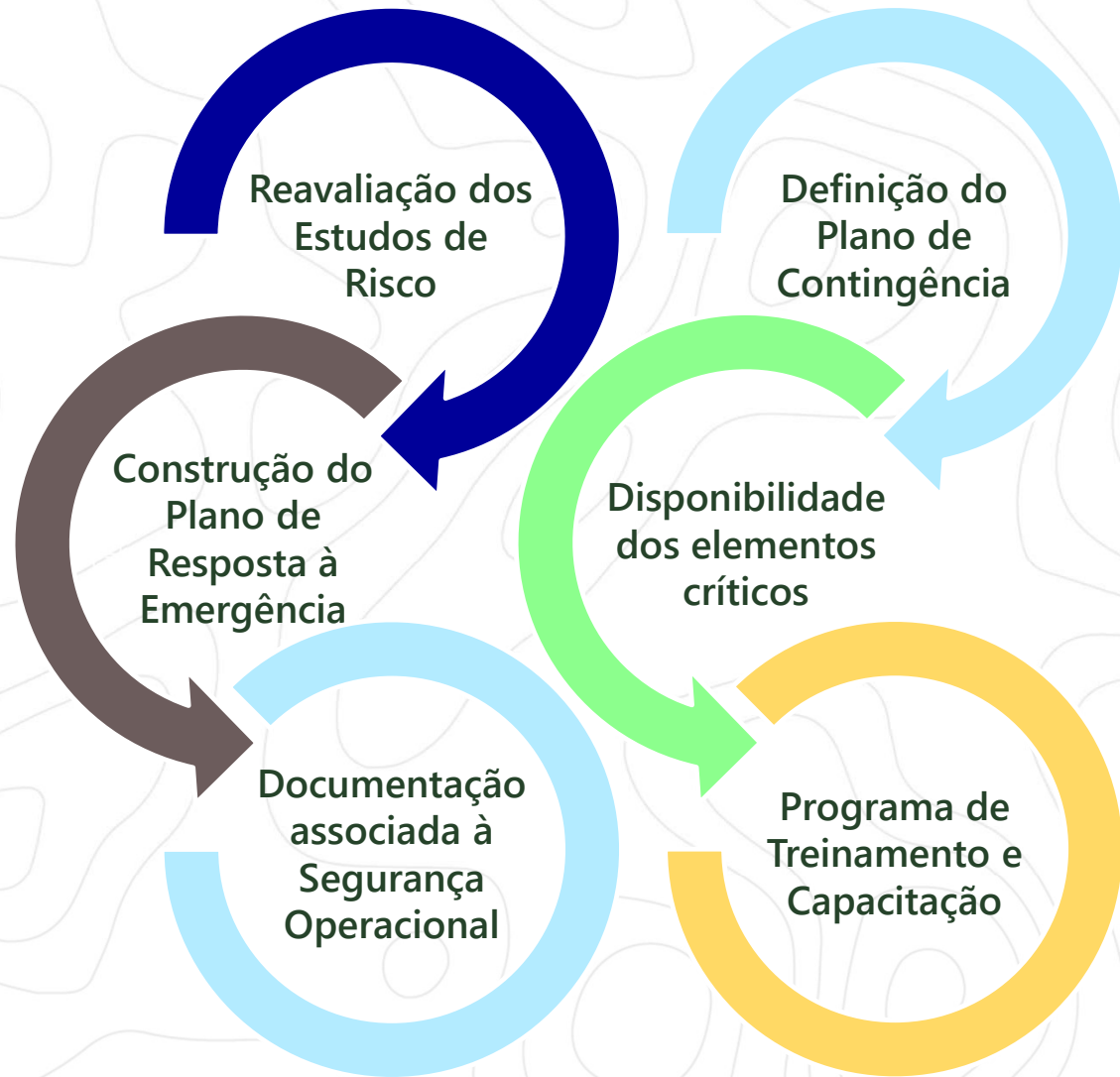


NO PERÍODO TRANSITÓRIO FOI ESTABELECIDO UM ACOMPANHAMENTO DAS OPERAÇÕES DA PETROBRAS, AVALIAÇÃO DOS SISTEMAS E PROCESSOS REQUERIDOS PARA A CONTINUIDADE OPERACIONAL;

PROCESSO DE CESSÃO:

-  PASSAGEM DAS INFORMAÇÕES OPERACIONAIS, TRANSFERIDOS NO PRÓPRIO PROCESSO. MAIOR DIFICULDADE OBSERVADA NO ATENDIMENTO AO DISPOSTO NO RT-SGIP;
-  INÍCIO DAS OPERAÇÕES NO DIA SEGUINTE À ASSINATURA DOS ADITIVOS AOS CONTRATOS DE CONCESSÃO;
-  AS MAIORES DIFICULDADES ENFRENTADAS DURANTE O PROCESSO FORAM, O DESMEMBRAMENTO DAS ESTRUTURAS DE RESPOSTA A EMERGÊNCIA EXISTENTES NO ATIVO UO-RNCE, E A REAVALIAÇÃO DA DOCUMENTAÇÃO DE SEGURANÇA OPERACIONAL.

Segurança Operacional





Adequação aos Regulamentos Técnicos

Implantação de uma cultura consolidada baseada em riscos;

Aplicação de padrões corporativos no sistema de gestão;

Sistema de Gerenciamento da Segurança de Processo;

Integridade e confiabilidade dos equipamentos e ativos;

Aplicação de uma abordagem sistemática para a gestão ambiental;

Implementação de um Programa de Gerenciamento de Resíduos Sólidos (PGRS);

Aplicação constante de ferramentas de melhoria contínua para consolidação dos processos;

Aplicação de lições aprendidas considerando o aprendizado com a experiência.

Desafios!



Volume de poços associado a Implementação do SGIP

*Sistema de gestão não implementado pela concessionária anterior;
Disponibilização do histórico de informações associados as etapas de ciclo de vida dos poços*



Sistemas ANP e Ambiente de Homologação da Potiguar E&P

*Cadastro e liberação nos sistemas ANP (Ex: i-Engine; i-Sigep; SFP);
Acesso para aplicação e implantação de softwares de envio de xml.*



Normalização das atividades frente ao cenário de pandemia

Incremento do volume de atividades com campanha de perfuração e projetos de workover considerando plano de contingência do Covid-19

Obrigada!

 ***PetroReconcavo***

 ***Potiguar E&P***

