



Evento	Salão UFRGS 2020: SIC - XXXII SALÃO DE INICIAÇÃO CIENTÍFICA DA UFRGS
Ano	2020
Local	Virtual
Título	O potencial gerador CBM (coalbed methane) no poço CBM 002-ST-RS, Osório/RS, Jazida de Santa Terezinha, Bacia do Paraná
Autor	AUGUSTO SANTAROSSA
Orientador	WOLFGANG DIETER KALKREUTH

UNIVERSIDADE FEDERAL DO RIO GRANDE DO SUL

Aluno: Augusto Santarossa

Orientador: Wolfgang Dieter Kalkreuth

Resumo de pesquisa para o Salão de Iniciação Científica 2020, UFRGS

Trabalho: O potencial gerador CBM (*coalbed methane*) no poço CBM 002-ST-RS, Osório/RS, Jazida de Santa Terezinha, Bacia do Paraná

Os reservatórios não convencionais estão ganhando notoriedade e interesse em decorrência da estimativa decrescente dos modelos convencionais de fontes de hidrocarbonetos. O CBM é um tipo de reservatório não convencional em que o gás natural encontra-se associado às camadas de carvão. Neste estudo, fez-se a perfuração de um poço exploratório na Jazida de Santa Terezinha, próximo à cidade de Osório/RS. A Jazida está inserida no contexto da Bacia do Paraná e as camadas de carvão de interesse do estudo pertencem à Formação Rio Bonito, com o objetivo de confirmar a presença desse recurso energético. O poço atingiu uma profundidade total de 857,80 m (contendo as Formações Serra Geral, Estrada Nova, Irati, Palermo e Rio Bonito) com as camadas de carvão de interesse (18 amostras) encontradas no intervalo de 787,10 - 824,63 m. A avaliação do potencial da área para CBM se deu com as medidas de dessorção do volume de gás – iniciadas já na sondagem com o auxílio de um laboratório auxiliar móvel – e com análises petrográficas e geoquímicas do gás e carvão. As técnicas petrográficas utilizadas foram reflectância da vitrinite e análise de macerais. Nas análises geoquímicas empregou-se análise imediata, análise elementar, poder calorífico, adsorção de metano e cromatografia gasosa. Os resultados preliminares mostraram: a) reflectância da vitrinite média de 0,60%; b) domínio do maceral vitrinite sobre inertinita e lipitnita; c) O volume médio de gás dessorvido varia de 0,42 cm³ a 2,23 cm³ por amostra; d) A composição molecular de metano na fração de gases hidrocarbonetos varia entre 91,73% e 97,28%, além da presença de outros gases como etano, propano, dióxido de carbono e gás nitrogênio. Os resultados obtidos até o momento indicam condições favoráveis à geração e armazenagem de gás natural nas camadas analisadas.