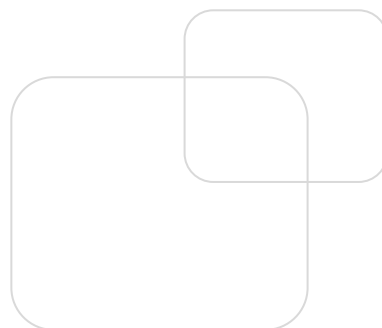


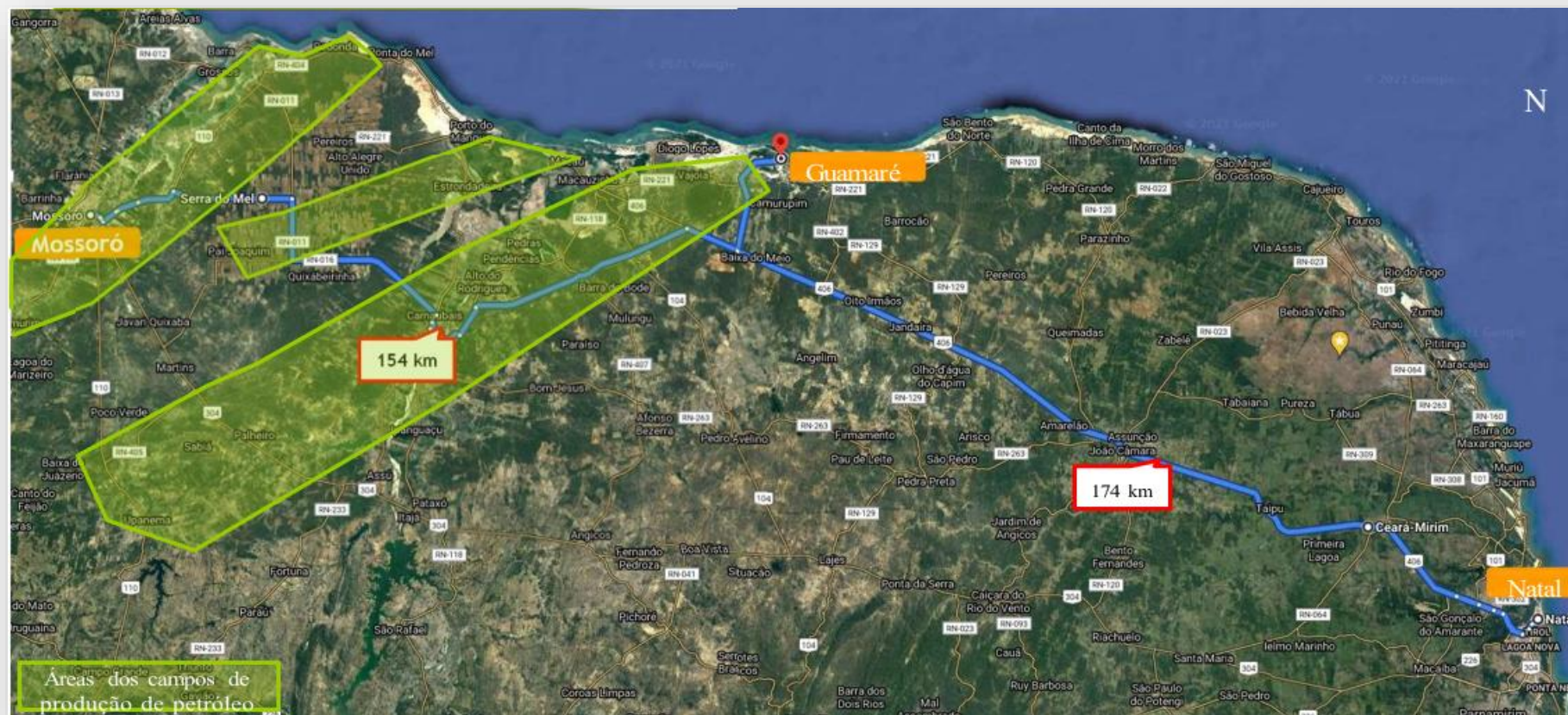
Medição de Gás Natural na Produção Onshore: Desafios Regulatórios e Perspectivas Tecnológicas



Danilo Diógenes
Brava Energia
danilo.diogenes@bravaenergia.com
04/11/2025

Medição de Gás Natural na Produção Onshore: Desafios Regulatórios e Perspectivas Tecnológicas

BRAVA



Aproximadamente 3.600 poços produtores no RN: diversidade de condições e composições.

A medição define valores econômicos e implica responsabilidades regulatórias

Novo regulamento conjunto ANP/INMETRO propõe integração digital e verificações remotas.

Equilibrar confiabilidade metrológica, viabilidade operacional e economicidade nos campos maduros é o principal desafio.

Entre a atual Regulação e o Campo: a Realidade da Produção Onshore

BRAVA



Heterogenia do perfil de produção dos poços.



Difícil cumprir incertezas exigidas ($\pm 1,5\%$) em vazões baixas.



Medidores em condições adversas (pressão, bifásico, corrosão).



Altos custos logísticos de calibração e verificação.



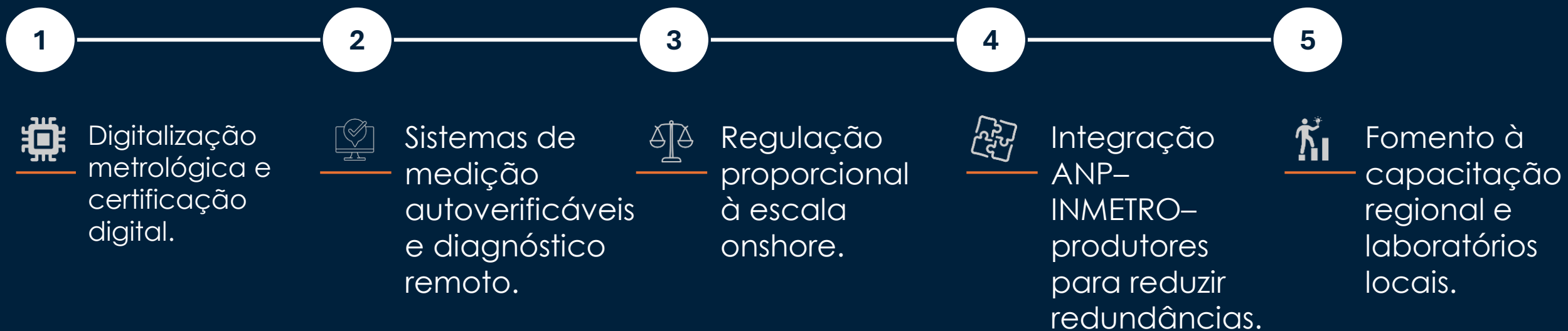
Cromatografia e análises físico-químicas obrigatórias (PCS, CO_2 , N_2 , H_2S).



Fronteiras de custódia e integração de dados ainda difusas.

A regulação precisa considerar a realidade dos campos maduros e promover soluções proporcionais e inteligentes

Do Cumprimento à Confiança: a Medição como Pilar da Sustentabilidade



Medição é sinônimo de confiança, transparência e sustentabilidade do mercado de gás natural.