

Porém, é preciso dar governança e estabilidade ao licenciamento ambiental

Segurança jurídica e governança no licenciamento ambiental estão entre os maiores desafios para o Brasil alavancar novos investimentos no setor de Óleo e Gás. De acordo com os participantes da oitava edição do Seminário de O&G da corretora de seguros e resseguros JLT Brasil, realizado no Rio de Janeiro, o país avançou bastante ao melhorar as condições de competitividade para players do setor privado nas atividades de exploração e produção e ao anunciar novos leilões para licitação de áreas, mas precisa lidar com as questões de licenciamento.

O sócio do escritório Schmidt Valois, Márcio Pereira, afirmou que vivemos um período de transição entre uma legislação que vem dos anos 70, com grande grau de intervencionismo, para um debate na direção de sua modernização, sobretudo em prol da redução da insegurança jurídica. O debate fica sempre muito associado à forma de prevenir grandes acidentes, o que limita a possibilidade de uma legislação mais flexível. "A reivindicação por uma renovação no modelo da legislação ambiental é uma demanda dos agentes econômicos, não apenas na área de Óleo e Gás, mas também em várias outras atividades econômicas que demandam licenciamento ambiental", disse.

No painel "Incerteza política, ciclos econômicos e transição energética", o consultor Luís Eduardo Duque Dutra, ex-assessor da Agência Nacional do Petróleo (ANP), colocou o Brasil entre os países com maior potencial para atrair investimentos, ao lado de México e Irã. Segundo ele, crises políticas como a que vive o Brasil não assustam os investidores. "O que assusta são revoluções e não é esse o caso", afirmou.

Dutra prevê um século 21 movido a gás, com térmicas a gás ainda em crescimento, protagonizando a produção de energia. As energias renováveis devem ganhar destaque na segunda metade desse século, colocando o Brasil diante de uma janela de oportunidade, aproveitando a última onda de expansão do mercado mundial de óleo e gás.

Para ele, a retomada das rodadas de licitação é muito importante, mas é fundamental criar condições de governança, de revisão de contratos, de imposições de exigências, e isso inclui licenciamento ambiental. "É fundamental que o Brasil se reposicione para ter possibilidade de expandir a indústria nessa última onda de investimentos do setor de O&G", completou. Iniciativas para atração de investimentos em O&G têm que continuar.

NOVOS INVESTIMENTOS

As próximas rodadas de licitação de áreas para exploração de Petróleo e Gás podem atrair uma "avalanche de investimentos", principalmente das Chinesas, e impactar positivamente, no curto prazo, toda a cadeia de fornecedores. Essa é a avaliação do vice-presidente da corretora de resseguros JLT Re Brasil, Adriano Oka, a maior do País no setor de infraestrutura, que defende a manutenção da agenda de retomada do setor. Em entrevista realizada durante a oitava edição do Seminário JLT de O&G, Adriano Oka, disse que as conversas para contratação de garantias para os leilões já começaram e que o cenário político não pode comprometer iniciativas pela retomada econômica. Leia abaixo as principais impressões do executivo sobre o atual momento do setor:

Qual a perspectiva para o setor de O&G no Brasil?

Adriano Oka: A perspectiva é excelente. As ações que precisavam ser tomadas para atrair investimentos estrangeiros foram tomadas. Não podemos parar agora. Teremos novas ofertas do pré-sal no segundo semestre, além da 14ª rodada. Então, a expectativa é que o Brasil volte a ser uma potência nesse setor e tenha seu crescimento alavancado nesse segundo semestre.

E qual deve ser o impacto para os fornecedores nas várias partes da cadeia?

Adriano Oka: Para fornecedores diretamente ligados à indústria do petróleo, o impacto será imediato. As empresas, assim que saírem dos leilões, necessitarão de unidades de apoio, equipamento, mão de obra que havia sido dispensada nos últimos meses. A indústria secundária também vai sentir imediatamente. Trazendo para a indústria de seguros, alguns segmentos sentem de forma imediata, como a de seguro garantia. Outros como o de exploração e operação, devem levar de 12 a 24 meses para sentir.

A JLT já está percebendo o interesse de novos players?

Adriano Oka: Sim. A JLT vem conversando com várias empresas que voltaram a alocar investimentos para o Brasil. Nós temos grandes concorrentes, como o México, Costa da África e EUA, mas com essas novas regras e o anúncio (dos novos leilões) pela ANP (Agência Nacional de Petróleo), essas empresas já estão reavaliando os seus investimentos no Brasil.

E quais os segmentos interessam mais a essas empresas?

Adriano Oka: Basicamente, hoje, estamos conversando sobre seguro garantia, que terá que ser apresentado nos leilões, e sobre seguros de exploração.

E qual a origem dessas empresas que estão conversando com a JLT Brasil?

Adriano Oka: Esperamos uma avalanche de chineses.

OPEP TENTA ACERTO PARA MANTER PREÇO

A Organização dos Países Exportadores de Petróleo (Opep) deve concordar em estender os cortes na produção por mais nove meses. Os representantes da Opep decidem o tema nesta semana. A ideia inicial era manter os cortes por mais seis meses, mas a necessidade de evitar que o preço de barril recue abaixo dos US\$ 50 por barril pode estender o prazo.

A Opep se reúne em Viena na quinta-feira para avaliar se deve prolongar o acordo alcançado em dezembro, no qual a Opep e outros 11 países, incluindo a Rússia, concordaram em reduzir a produção em cerca de 1,8 milhão de barris por dia (bpd) na primeira metade de 2017. A decisão empurrou os preços para acima de US\$ 50 por barril. Contudo, estimulou o crescimento da indústria de xisto dos Estados Unidos, que não participa do acordo de cortes, retardando assim o reequilíbrio do mercado.

Fonte: [CNseg](#), em 23.05.2017.