

Regional Sectorial

La Fase 3 de la Ronda 1 resulta exitosa a pesar de los bajos precios del petróleo

Arnulfo Rodríguez / Carlos Serrano

Los 25 campos terrestres licitados tuvieron ganador. Estos resultados son muy positivos dada la coyuntura internacional actual de bajos precios del petróleo y la perspectiva de que esta situación sea más persistente que lo previsto anteriormente para 2016 y 2017. Al haberse flexibilizado las condiciones para la presentación de las garantías corporativas y reducido el capital contable con la adjudicación de cada contrato, hubo una mayor competencia por las áreas licitadas. Los ganadores de esta fase tendrán la oportunidad de adquirir más experiencia técnica y con ello contribuir al desarrollo de una industria nacional de hidrocarburos en esta nueva era de participación privada y apertura energética.

- En la tercera fase de la Ronda 1 se licitaron 25 campos terrestres ubicados en los estados de Nuevo León, Tamaulipas, Veracruz, Tabasco y Chiapas. A diferencia de las dos fases anteriores, los contratos a licitarse fueron licencias para la extracción de hidrocarburos con la posibilidad de realizar actividades de exploración. Todos los campos terrestres licitados en esta fase fueron adjudicados.
- Los campos con los mayores volúmenes remanentes de hidrocarburos son Tajón, Cuichapa-Poniente, Moloacán y Barcodón. Estos campos fueron los primeros en licitarse por estar clasificados como Tipo 2: el volumen remanente de hidrocarburos líquidos es de por lo menos 100 millones de barriles (mmb). El primero de ellos se encuentra en Tabasco, los siguientes dos en Veracruz mientras que el cuarto de ellos está ubicado en Tamaulipas. Cabe mencionar que estos cuatro campos concentran alrededor de 50% de los recursos totales subastados en esta fase de la Ronda 1.
- Para el campo Tajón (con un volumen remanente de 646.8 mmb) el ganador ofreció un valor de regalía adicional de 60.8%. En lo concerniente al campo Cuichapa-Poniente (con un volumen remanente de 291.6 mmb) la empresa adjudicada ofreció un valor correspondiente de 60.82%. En lo que toca a los campos de Moloacán (con un volumen remanente de 180.6 mmb) y Barcodón (con un volumen remanente de 149.9 mmb) el valor de la regalía adicional fue 85.69% y 64.5%, respectivamente.
- El mayor éxito en la licitación de los contratos en esta tercera fase vs. las anteriores de la Ronda 1 no solamente se derivó de que varios de los campos ya estaban en la etapa de producción sino también a las modificaciones a las bases de licitación y al modelo de contrato hechas por la Secretaría de Energía, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público, y la Comisión Nacional de Hidrocarburos.
- En relación a las bases de licitación, opinamos que la flexibilización de los criterios de evaluación financiera para los participantes de la subasta en conjunto con el mecanismo de ir reduciendo el capital contable con la adjudicación de cada contrato fueron las modificaciones más relevantes. Para el caso de las anteriores fases, el requisito financiero exigido para poder participar en las licitaciones consistió en \$6,000 millones de USD como garantía corporativa (Fase 1) o un capital contable equivalente a 18 veces el valor del programa mínimo de trabajo para cada contrato (Fase 2).

- Para el caso de la salida de un operador de un consorcio, al igual que en la fase anterior, se autorizó que los demás miembros pudieran unirse a otro licitante (individual o agrupado), o pudieran incorporar a un nuevo operador precalificado al consorcio.
- En lo referente a los ajustes al modelo de contrato, sobresalen tres de ellos: i) se otorga al contratista la posibilidad de realizar actividades de exploración en adición a las actividades de extracción previstas en el contrato; ii) se permite el uso de la fianza para garantizar las obligaciones del contratista durante el periodo de evaluación (garantía de cumplimiento); y iii) se extienden los plazos para la firma de los contratos adjudicados con la finalidad de que las empresas ganadoras presenten un plan provisional de extracción que asegure la continuidad de la producción en los campos terrestres donde actualmente existe extracción de hidrocarburos.
- Valoración. Los resultados de la Fase 3 de la Ronda 1 fueron positivos dado el contexto internacional actual caracterizado por bajos precios del petróleo y la perspectiva de que esta situación sea más persistente que lo previsto anteriormente para 2016 y 2017. También influyeron favorablemente las modificaciones a las bases de licitación y al modelo de contrato.

AVISO LEGAL

Este documento ha sido preparado por BBVA Research del Banco Bilbao Vizcaya Argentaria, S.A. (BBVA) y por BBVA Bancomer. S. A., Institución de Banca Múltiple, Grupo Financiero BBVA Bancomer, por su propia cuenta y se suministra sólo con fines informativos. Las opiniones, estimaciones, predicciones y recomendaciones que se expresan en este documento se refieren a la fecha que aparece en el mismo, por lo que pueden sufrir cambios como consecuencia de la fluctuación de los mercados. Las opiniones, estimaciones, predicciones y recomendaciones contenidas en este documento se basan en información que ha sido obtenida de fuentes estimadas como fidedignas pero ninguna garantía, expresa o implícita, se concede por BBVA sobre su exactitud, integridad o corrección. El presente documento no constituye una oferta ni una invitación o incitación para la suscripción o compra de valores.