Promueven mayor inclusión financiera

DENTRO DE su propósito de mejorar continuamente los sistemas de gestión de riesgos adaptándolos a los más altos estándares y prácticas internacionales, la Superintendencia Financiera presentó hoy el Sarlaft 4.0.

Con la expedición de esta nueva versión del Sistema de Administración del Riesgo de Lavado de Activos y de la Financiación al Terrorismo (Sarlaft), se reafirma el compromiso para converger integralmente a las recomendaciones del GAFI en concordancia con el resultado del informe de evaluación mutua realizado por el Fondo Monetario Internacional.

Adicionalmente, con la expedición del Sarlaft 4.0 la Superfinanciera crea un espacio propicio para avanzar aún más en temas de innovación y profundizar la inclusión financiera a través de la promoción de mecanismos tecnológicos que facilitan la vinculación de nuevos clientes mediante la utilización de canales digitales.

A través de la Circular Externa 027 de 2020 se establecen disposiciones que buscan fortalecer la debida diligencia del beneficiario final, la aplicación de contramedidas en países de mayor riesgo, el requerimiento de información en las transferencias internacionales y nacionales, la debida diligencia en Personas Expuestas Políticamente (PEP) y la supervisión en corresponsalía transnacional.

El nuevo Sistema de Administración del Riesgo LA/FT establece los lineamientos para que las entidades vigiladas determinen su procedimiento de conocimiento del cliente con un enfoque basado en riesgos, definiendo la información que solicitarán al cliente en atención al análisis cuidadoso y particular que realicen del mismo.

Sector petrolero tuvo entre abril y junio el peor trimestre de la historia

A la par con la caída del PIB, la actividad redujo su producción y hubo menor exploración de crudo

ENTRE ABRIL y junio de este año, el sector petrolero registro el peor trimestre de su historia, de acuerdo con las cifras reportadas. Durante el segundo trimestre de 2020 la producción nacional de petróleo se ubicó en 757.800 barriles diarios en promedio, una disminución anual de 15,7%.

Asimismo, en el segundo trimestre se registró un promedio de 43 taladros activos en Colombia, inferior al promedio del mismo periodo de 2019 de 137 equipos. Con corte al mes de julio de 2020 se han perforado un total de ocho pozos exploratorios, una disminución de 70,4% con respecto al acumulado del mismo periodo en 2019 (19 pozos).

En este periodo se adquirió un acumulado de 161 km de sísmica, lo cual representa una caída de 85, 5% en relación al acumulado del mismo periodo de 2019 (946,2 km).

El presidente de Campetrol, Germán Espinosa, dijo en un análisis, que "cuando a finales del primer trimestre de 2020, la economía colombiana entró en cuarentena por cuenta del Covid-19-19 nadie se imaginaba el escenario que esto conllevaría.

Los impactos sobre este segundo trimestre dejan detrás una cifra de crecimiento económico total del -15,7% frente al mismo periodo de 2019, y del sector de extracción de petróleo crudo y gas natural y actividades de apoyo del -15,4%, al tiempo que las exportaciones de petróleo y derivados cayeron un 67,9%, conllevando a que su participación disminuyera del 43% en 2019 hasta el 23%".

También en este periodo, la producción nacional se redujo principalmente en los campos Chichimene, Chichimene SW y Akacias (Acacias, Meta) Rubiales y Quifa (Puerto Gaitán, Meta) Tigana (Tauramena, Casanare) y Jacana (Villa Nueva, Casanare).



ENTRE ABRIL y junio de este año se registró el peor trimestre para la producción y exploración de crudo./Cortesía

Para julio, se observó un leve aumento con respecto al mes anterior (0,7%), debido a las optimizaciones en Rubiales, Chichimene y Jacana, adicional a la reactivación de Hamaca (Meta), Copa, y Rumba (Casanare). La producción promedio en lo corrido del año fue de 801.800 barriles diarios representando así, una caída de 9,7% con respecto al acumulado logrado en el mismo periodo de 2019 (888.200 barriles)

Taladros

Por otro lado, en el segundo trimestre de 2020 se registró un promedio de 43 taladros activos en Colombia, inferior al promedio del mismo periodo de 2019 de 137 equipos. Lo anterior se explica por los menores niveles en la cotización Brent que generaron recortes en los planes de inversión de las empresas E&P, disminuyendo la contratación de equipos de perforación y workover.

Además, esta situación se vio profundizada por las limitaciones en la operación y en la movilidad de personal, debido a las medidas nacionales de contención a la propagación del Covid-19.

Ya en julio se observó un repunte en el conteo de taladros, con 55 equipos activos (20 de drilling de los cuales 13 estuvieron en operación). Lo anterior evidenció un incremento mensual de 10 taladros y una reducción anual de 86. Por otra parte, la utilidad neta de Ecopetrol sufrió una contracción anual de 99,3% durante el segundo trimestre de 2020.

Resultados

Sin embargo, los resultados financieros de la estatal siguen siendo positivos, a pesar de las condiciones adversas que han propiciado una disminución anual de 53,9% en los ingresos por ventas.

Por otra parte, el breakeven de caja se ubicó en US$19,9 el barril durante el primer semestre del año, una disminución de 58,8% con respecto al valor registrado en el primer semestre de 2019 (US$48,3 barril).

Finalmente, la producción de hidrocarburos del Grupo se ubicó en 677.500 barriles diarios, una variación de -6,3% con respecto a los volúmenes producidos en el mismo periodo de 2019 (723.000 barriles)

La inversión acumulada en el primer semestre del año fue de US$1.318 millones, lo cual representa una reducción 5,3% con respecto al acumulado del mismo periodo durante 2019 (US$1.392 millones). El 82,9% de las inversiones fueron destinadas al segmento E&P. Así mismo, el 64% de estas se realizaron en Colombia y el 36% restante en EE.UU y Brasil. Las operaciones se concentraron en los campos Castilla, Rubiales, Llanito, Apiay y Yariguí-Cantagallo, con énfasis en workovers a los pozos.

Las filiales que recibieron la principal inversión fueron Rodeo Midland Basin (EE.UU) y Hocol • El valor de inversiones proyectadas para final de mes se encuentra en el rango de 3.000-3.400 MM USD, un valor ligeramente inferior al reportado al cierre de 2019.

