

EP PETROECUADOR DESCUBRE NUEVAS RESERVAS DE PETROLEO EN SUS CAMPOS

EP PETROECUADOR realizó nuevos descubrimientos de reservas de petróleo por un volumen estimado en **18.0 millones de barriles de petróleo**, con la perforación de los **pozos Exploratorios: Chonta Este-1, Cobra-1 y Aguarico Oeste-1** en la región Amazónica Ecuatoriana.

El volumen de reservas totales incorporadas permitirá compensar en parte las reservas consumidas y generar mayores ingresos para el Estado Ecuatoriano, indicó la fuente.

POZO EXPLORATORIO CHONTA ESTE – 1

La Gerencia de Exploración y Producción informó que la perforación del **pozo Exploratorio Chonta Este-1, que alcanzó una** profundidad total de 10924 pies, finalizó el 07 de enero del 2012. Se encuentra localizado en la parte sur del **campo Auca Sur**. De acuerdo a la descripción de ripios de perforación del control litológico, núcleos de corona (muestras de la formación) y registros eléctricos, se han encontrado resultados positivos en los reservorios: formación Hollín, "T" Inferior, "U" Inferior y Arenisca Basal Tena. **El incremento de reservas totales para este campo se ha estimado en 5.0 millones de barriles de petróleo.**

POZO EXPLORATORIO COBRA-1

La perforación del pozo exploratorio Cobra-1 fue recomendada mediante la interpretación de la información sísmica 3D del Área Shushufindi, estructuralmente fue ubicado aproximadamente a 4.6 Km hacia el este de la estructura anticlinal fallada que conforma el campo Shushufindi.

Durante la perforación del pozo, mediante la descripción de ripios realizada con el control litológico, se evidenció buena saturación de hidrocarburos en la Arenisca Basal Tena, lo que fue confirmado mediante la evaluación de los registros eléctricos y pruebas de producción.

Una vez que se ha reinterpretado la información sísmica y geológica se ha determinado que en esta área, el potencial hidrocarburífero constituye el reservorio de la Arenisca

Basal Tena, el mismo que presenta un buen espesor y propiedades petrofísicas. El tipo de trampa para es estructural - estratigráfica.

PRUEBAS DE PRODUCCION.-

Los resultados de las pruebas de producción de la Arenisca Basal Tena , en este pozo fueron:
BFPD=432 BSW=20% BPPD=346 API=21.8

Mediante la perforación del pozo Cobra-1, **se incrementan las reservas de petróleo de la EP PETROECUADOR en un valor estimado de 5.0 millones de barriles de reservas totales de petróleo.**

POZO EXPLORATORIO AGUARICO OESTE-1

El pozo exploratorio **Aguarico Oeste-1**, ha sido perforado aproximadamente a 6.5 Km hacia el Oeste del área Aguarico del campo Shushufindi - Aguarico. La nueva estructura fue definida producto de la interpretación de sísmica 3D. La interpretación de la información sísmica, geológica y de reservorios hizo posible la recomendación de su ubicación por parte de los técnicos de la Gerencia de Exploración y Producción de la EP PETROECUADOR.

El pozo Aguarico Oeste-1 alcanzó la profundidad total de 10050 pies y de acuerdo a la descripción de ripios realizada con el control litológico, núcleos de corona cortados en la

Formación Hollín, Arenisca "T" y Arenisca "U" y los registros eléctricos, se ha confirmado la presencia de hidrocarburos en los reservorios: Hollín Superior, Arenisca "T" Inferior, Arenisca "U" Inferior y Arenisca Basal Tena. El tipo de trampa es Estructural.

Para el campo Aguarico Oeste, se estima un volumen total de reservas de 8.0 millones de barriles de petróleo

Las Reservas Probadas en Producción, al 2010, ascienden a **4.692.8 miles de millones de barriles**, en las áreas que opera la EP PETROECUADOR.