



Bloques 16 y 67 Tivacuno

Provincia de Orellana







Presentación

La explotación petrolera en el país lleva más de 120 años, desde que se otorgó la primera concesión petrolera en la Península de Santa Elena en 1902.

El crudo es el principal recurso natural que el país exporta. Ecuador cuenta con dos tipos de petróleo: Oriente y Napo, diferenciados por su grado API (American Petroleum Institute) medida que determina si el petróleo es pesado o liviano. La mayor parte corresponde a crudo Oriente; sin embargo, en la actualidad los yacimientos con más cantidad de reservas poseen crudo Napo, como es el caso del crudo de los campos localizados en la zona del Parque Nacional Yasuni.

A continuación, información referente a los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), ubicados en los cantones Francisco de Orellana y Aguarico de la provincia de Orellana, cuyos trabajos de sísmica y perforación, se realizaron entre 1986 y 2013. Actualmente estos campos son administrados por EP Petroecuador.





Desarrollo

A orillas de la ribera sur del río Napo se inicia el recorrido para llegar a los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), ubicados en parte del Parque Nacional Yasuní y de la Reserva Étnica Waorani, en la provincia de Orellana.

Emplazados en la selva, los campos que conforman los dos Bloques se consideran maduros, por el tiempo que ha transcurrido desde que se obtuvo el primer barril de petróleo, del campo Tivacuno en junio de 1994. La densidad de este crudo es pesado, con un promedio de grado API de 14,1.

Ingresando por el puerto de Pompeya Sur se llega por vía terrestre a las Facilidades de Producción del Norte (NPF). En los campos ubicados al norte, la producción promedio de Bogi Capirón, Tivacuno y Tivacuno SW, se ubicaba en 2.300 barriles diarios de petróleo.



Seis firmas privadas estuvieron a cargo de esta concesión y posterior operación antes de EP Petroecuador, estas son: Conoco, Maxus, YPF, Repsol YPF, Repsol y Petrolia S.A.



En las instalaciones del NPF está ubicada la ‘planta topping’; su capacidad de procesamiento es de 7.200 barriles diarios de crudo. Esta infraestructura es considerada estratégica para la generación de energía eléctrica y el autoabastecimiento de combustibles (diésel).

La tecnología de punta y el cuidado ambiental, siempre han sido un principio de las empresas que han operado estos bloques, precisamente para la construcción y montaje de las facilidades y plataformas en los años 90, la operadora Maxus Ecuador Inc., acogió e implementó, por razones ambientales y de seguridad, las recomendaciones de la API RP 14C - *Analysis, design, installation, and testing of safety systems for offshore production facilities*, dada la sensibilidad de los ecosistemas donde operaría.



Los trabajos de sismica y perforación de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) se realizaron entre 1986 y 2013.

A partir del 1 de enero de 2023, estos bloques pasaron a ser administrados por EP Petroecuador, mediante asignación del Ministerio de Energía y Minas - MEM, una vez que finalizó el plazo contractual con la última operadora.

En el ámbito de la protección y conservación ambiental, estas áreas fueron objeto y lo siguen siendo, de un permanente programa de monitoreo ambiental; es así que se mantiene un inventario de especies de flora y fauna, que es supervisado y controlado por un equipo de especialistas en la zona.



Las tecnologías innovadoras para estas operaciones y que fueron pioneras en estos Bloques, siguen aplicándose en esta zona, un ejemplo de ello, son las plataformas de producción en racimo que optimizan el uso del suelo; se puede mencionar a la plataforma Iro A, al sur, donde se encuentran 39 pozos, de los cuales 38 pozos son productores y un pozo reinyector de agua de formación, de éstos, 24 son direccionales y 15 horizontales; además, la plataforma de Ginta B con 28 pozos productores y dos pozos reinyectores de agua.

La producción de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) proviene en su mayoría de la zona sur y se complementa con la producción de la zona norte, en alrededor de 82% y 18%, respectivamente.



En las Facilidades de Producción del Norte (NPF), está ubicada la planta topping, su capacidad de procesamiento es de 7.200 barriles diarios de crudo.

Los cuidados rigurosos han sido parte fundamental en el día a día de estos bloques, desde sus inicios hace más de treinta años, siendo una de las operaciones pioneras en parte del Parque Nacional Yasuní y territorio Waorani.

Atravesando la selva, por alrededor de unas dos horas y treinta minutos, se llega a la Estación de las Facilidades de Producción del Sur (SPF), durante el trayecto se encuentran comunidades Kickwas y Waorani como: Pompeya e Indillama (Kichwas), Ganketepade, Guiyero, Owemoiro, Dikaro, entre otras.

Al momento se encuentran en este lugar, 21 plataformas, con 139 pozos activos, de los cuales 109 corresponden a productores, 29 reinyectores de agua de formación y un pozo inyector de agua. La producción total suma 10.400 barriles diarios de petróleo.



Hasta el 31 de agosto de 2023, de estos activos, se ha obtenido una producción acumulada de 382.406.227 barriles de petróleo, desde el 1 de junio de 1994, alcanzando un factor de recobro del 20,96%, proveniente de recuperación primaria.

Es una zona atractiva pues a la fecha aún cuenta con 35,5 millones de barriles de reservas para la categoría 2P (reservas probadas + reservas probables).

Con las comunidades se ha trabajado en proyectos inclusivos en educación, salud, proyectos productivos, movilización, apoyo organizativo, entre otros. En su mayoría las comunidades pertenecen a la nacionalidad Waorani.

Durante los últimos meses, la Jefatura Corporativa de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias de EP Petroecuador en coordinación con la Unidad de Negocios de Activos en Transición que gestiona los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), ha desarrollado una serie de negociaciones y actas de trabajo que integran los compromisos con las comunidades, cuyo monto, para un horizonte de 2 a 4 años, supera a lo invertido durante los últimos 30 años de trabajo en esta zona, por parte de todas las operadoras privadas



Seis firmas privadas estuvieron a cargo de esta concesión y posterior operación antes de EP Petroecuador, estas son: Conoco, Maxus, YPF, Repsol YPF, Repsol y Petrolia S.A.

Uno de los temas destacables y que dieron lugar a un nuevo modelo de desarrollo petrolero en la zona, desde su concesión y posterior inicio de la etapa de desarrollo, fue el establecimiento de la Estación Científica Yasuní de la Pontificia Universidad Católica del Ecuador -PUCE-, misma que se situó en las facilidades o campamento inicial del campo Tivacuno, cuyas instalaciones actualmente albergan las oficinas y facilidades, donde este centro realiza sus actividades de investigación y conservación en esta zona del Parque Nacional Yasuní y se convierte en un monitor independiente de las actividades hidrocarburíferas con las cuales interseca en su área de influencia directa.



En los años 90, la operadora Maxus Ecuador Inc., acogió e implementó en los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), por razones ambientales y de seguridad, las recomendaciones de la API RP 14C - Analysis, design, installation, and testing of safety systems for offshore production facilities, dada la sensibilidad de los ecosistemas.



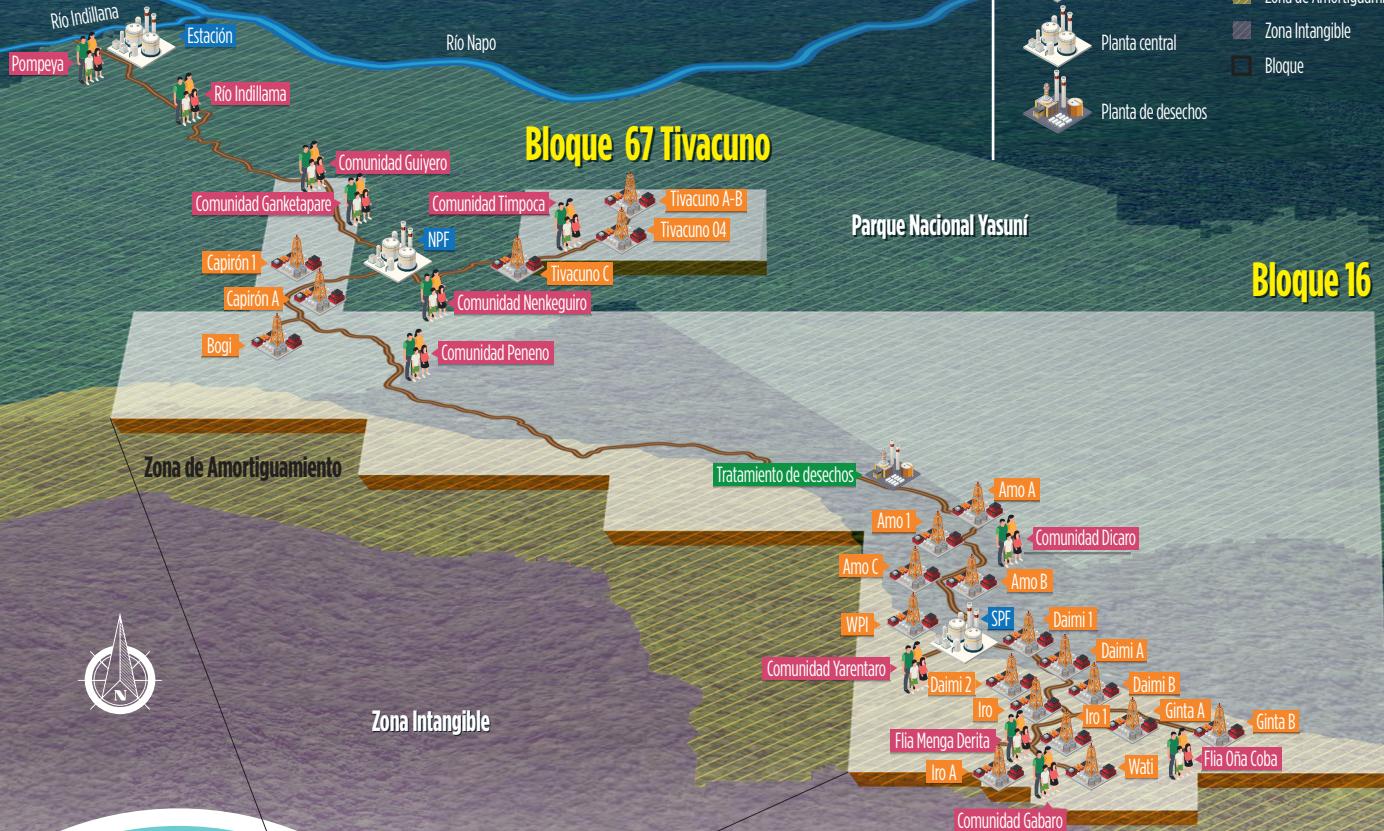


Ubicación: Provincia de Orellana

Zona Norte

Simbología

- Comunidades
- Camino
- Plataformas
- Planta central
- Planta de desechos
- Parque Nacional Yasuni
- Zona de Amortiguamiento
- Zona Intangible
- Bloque



Zona de Amortiguamiento

Zona Intangible

Parque Nacional Yasuní

Bloque 16

Zona Sur

Reservas
35,5 millones
de barriles (2P)



Densidad del crudo
14,1 grados API



Producción diaria
10.400 barriles de crudo Napo



Número de pozos
139 activos





Un caso similar sucede con la Estación de Biodiversidad Tiputini de la Universidad San Francisco de Quito –USFQ– que, si bien no intersecta directamente con las zonas operativas de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno), dada las facilidades de la vía, constituye su ruta de ingreso hacia sus facilidades institucionales, a través del ingreso por la vía Maxus, desde Pompeya, hacia el río Tiputini, desde donde emprenden su tránsito, agua abajo, hacia este centro. Esto ha posibilitado, también, el establecimiento de acciones de apoyo y cooperación, teniendo como beneficiarios a miembros de las comunidades Waorani.

Las acciones no se han limitado a estos organismos institucionales privados, también se han venido gestionando proyectos de cooperación con los Gobiernos Autónomos Descentralizados (GADS) del área de influencia jurisdiccional.

La transición de estos Bloques desde el sector privado hacia el sector público, en enero de 2023, generó una serie de expectativas en las comunidades vecinas de esta zona, por tratarse de una empresa pública, ante la cual hubo muchas demandas sociales que están siendo procesadas, en armonía con las políticas públicas y las diferentes instituciones del Estado que, progresivamente de la mano de EP Petroecuador posibilitará una gestión pública responsable y apegada a los derechos que les asiste a estas comunidades.



Hasta la fecha, de estos activos, se ha obtenido una producción acumulada de 382.053.016 barriles de petróleo, desde el 1 de junio de 1994, alcanzando un factor de recobro del 20,94%, proveniente de recuperación primaria.





Es importante mencionar que los técnicos de los Bloques 16 y 67 (Tivacuno) cuentan con una vasta experiencia en el manejo de campo maduros y de crudos pesados, por lo tanto, trabajan en un plan de recuperación de la producción petrolera, aplicando las mejores prácticas y la optimización de las facilidades existentes, así como la readecuación y puesta en marcha de aquellas que ha sido afectadas.

Es así que en estos activos se ha trabajado con pozos horizontales en las plataformas Amo y Daimi, cuyos registros de resultados históricos evidencian indicadores ambientales y económicos positivos que han sido motivo de estudios y análisis.



Esta zona cuenta con 35,5 millones de barriles de reservas para la categoría 2P (reservas probadas + reservas probables).





EP PETROECUADOR

