

CAMPOS MARGINALES

Alexandra Almeida

En 1998 el gobierno de Jamil Mahuad decidió sacar a licitación internacional algunos campos petroleros que eran operados por Petroecuador, que tenían una producción marginal, es decir menos del 1% de la producción nacional. Los campos marginales entregados en la primera licitación fueron cinco: Bermejo, Charapa, Pindo, Palanda-Yuca Sur y Tigüino

CAMPO BERMEJO (TECPECUADOR - Argentina)

Historia del campo

El campo Bermejo, ubicado en la provincia de Sucumbíos, cantón Cascales, fue inicialmente explorado por la compañía OKC. En mayo de 1976 esa empresa devolvió a CEPE el área por obtener resultados negativos, ya que de una serie de pozos perforados sólo tres salieron positivos Bermejo 01, 02 y 03. El departamento de exploración de CEPE después de realizar el estudio del mapa estructural, en abril de 1980, resuelve dar inicio al desarrollo de este campo. En él se perforaron 38 pozos y lograron una producción de 9.000 barriles de crudo diario de 32° API. Luego, cuando CEPE se convirtió en Petroecuador este campo pasó a ser operado por esta empresa hasta 1999, año en que se lo licita como campo marginal y pasa a ser operado por la empresa Tecpecuador, filial de la compañía argentina Tecpetrol.

La licitación del campo Bermejo como campo marginal fue muy cuestionada ya que según la ley vigente se designa como campo marginal a aquel que tiene menos del 1% de la producción total del país. La producción del campo Bermejo era superior al 1% y para entregarlo como campo marginal las autoridades dividieron a este campo en dos partes Bermejo 1 y Bermejo 2, con esta maniobra cada parte sí cumplía el requisito de tener una producción menor al 1% de la nacional. En la licitación, este campo fue entregado a Tecpecuador, filial de la empresa argentina Tecpetrol.

Características del campo

Reservas naturales en el área: La parte norte del campo Bermejo está ubicado en la Reserva Cofán Bermejo que además es territorio indígena Cofán

Pueblos indígenas afectados: Comuna Cofán Chandia Na'en, Comuna Cofán Tayus Canque y Comuna Cofán Alto Bermejo. Además afecta a la Comuna Shuar Charip.

Población afectada de otros orígenes: En el campo Bermejo se asientan algunas comunidades de mestizos colonos.

Historia de resistencias:

A finales de 1999 cuando ingresó la compañía Tecpecuador a iniciar sus operaciones en el campo tomó contacto con dirigentes de la comuna Chandia Na'en para conseguir el respectivo permiso para realizar exploración sísmica en su territorio. Los miembros de la comuna Chandia Na'en luego de analizar la propuesta de la empresa en varias reuniones decidió no autorizar el ingreso de actividades petroleras en su comunidad y así se lo hizo conocer a la empresa a través de un oficio notariado. Tecpecuador no conforme con esta resolución, convenció a un integrante de la comunidad que organizara una reunión para que la empresa pudiera entrar a Chandia Na'en a explicar a la población sobre sus planes. En el día acordado para la reunión funcionarios de la empresa entraron cargando gran cantidad de víveres, licor y un disco móvil. Después de la reunión se realizó una fiesta en

la que entregaron grandes cantidades de licor a los indígenas. Aprovechándose del estado ético de los dirigentes, los funcionarios petroleros hicieron poner la huella digital (puesto que no saben firmar ni leer) en un documento que autorizaba la realización de actividades petroleras en territorio Cofán. Este hecho fue denunciado por el presidente de la Organización Cofán.

Mapa del campo Bermejo

Tecpecuador comenzó la operación del campo marginal Bermejo el 7 de agosto de 1999 con una producción inicial de 3.477 barriles diarios. Para el año 2000 el campo contaba con 24 pozos en producción, de los cuales 5 producían por flujo natural, 12 por bombeo mecánico y 7 con bombas electrosumergibles. La profundidad promedio de los pozos es de 1.500 m. La explotación del campo para agosto del 2000 fue de 8.778 barriles diarios de 33,3° API, con un porcentaje de agua promedio de 58%. Es decir, por cada barril de crudo extraído había que eliminar otro de aguas de formación.

Tecpecuador emprendió un agresivo programa de explotación en el campo Bermejo, los proyectos más relevantes fueron: 210 Km² de adquisición de información sísmica 3D, perforación de 7 pozos de desarrollo (seis verticales y uno horizontal), proyecto exploratorio Bodoquera, programa de reparación de pozos y modernización de los sistemas de extracción, construcción de un nuevo sistema de tratamiento de crudo, proyectos de inyección del 100% de aguas de producción, captación y aprovechamiento de gas. Todo esto tenía el objetivo principal de incrementar la producción del campo a 12.000 barriles diarios.

Con Tecpecuador, el 70,51% de la producción queda para el Estado. Tecpecuador, registró un excedente de producción de sólo 0,41% en los años 2003 al 2004. En diciembre de 2004 se descubrió una nueva acumulación de petróleo en esta área y se terminó de perforar el pozo exploratorio ERx-1 El Rayo con resultados positivos.

La explotación a septiembre del 2005, del campo Bermejo, es de 7.672 barriles diarios, de los cuales el 76% es del Estado (6.348 barriles) y el 24% restante (1.324 barriles) es para Tecpecuador.

Otras actividades económicas en el campo Bermejo

Minería: Esta zona siempre se caracterizó porque en sus ríos existe oro. A inicios del siglo XX los pobladores del sector se dedicaban a lavar oro en los ríos. En los últimos años varias empresas mineras han realizado exploraciones en esa zona. En el año 2002 la comunidad Cofán Chandia Na'en denunció que una empresa minera colombiana, llamada Terrígeno, había ingresado a su territorio sin autorización para realizar exploraciones.

Empresa Tecpecuador S.A.

Tecpecuador S.A. es la filial ecuatoriana de Tecpetrol S.A. perteneciente ésta al grupo TECHINT. Sus principales actividades son la exploración y explotación de campos de petróleo y gas. El grupo de compañías Techint tiene alrededor de 50.000 empleados y sus ventas, en más de 30 países exceden los 7.000 millones de dólares anuales. Desde hace 50 años realiza actividades en el área energética, se especializa en la fabricación de tubos para la industria petrolera, en ingeniería y construcción de instalaciones de yacimientos, plantas de tratamiento de petróleo y gas, plataformas de producción y producción offshore,

oleoductos, gasoductos y plantas industriales de diversa índole. Tecpetrol opera trece áreas en la Argentina y cinco en el resto de Sudamérica (Venezuela, Ecuador, Bolivia y Brasil).

Techint es la abreviatura telegráfica de la empresa fundada en 1945 por Agostino Rocca (1895-1978), hoy es un grupo de empresas que opera en el campo de la ingeniería y construcciones, de la siderurgia, de la fabricación de equipamiento y maquinarias para la industria, en la operación de servicios públicos, en la extracción de petróleo y gas.

Responsables en Ecuador: Los Ing. Edgar Aguilera Antúnez, Martín Brau y Raúl Tovio, son representantes de la empresa que mantiene relación con el grupo Isafas.

Dirección de la empresa en Ecuador: Tecpecuador S.A. Av. 12 de octubre Ed. Torre 1492 Quito. Teléfono 2945076

Contrato

El Estado ecuatoriano firmó en el año 1999 un contrato para operación de Campos marginales con la empresa Tecpecuador.

Consulta previa: No realizaron un proceso de consulta previa con la población.

Relacionadores comunitarios: Cuando la empresa empezó sus operaciones contrató a la empresa Grant Geophysical quien contrató a un indígena Kichwa llamado Pedro Grefa.

Estrategias empleadas: Para conseguir la autorización de las comunidades Tecpecuador ha utilizado el acoso a los dirigentes y a las comunidades.

CAMPO CHARAPA (BELLWETHER – Canadá) ABANDONADO

Historia del campo

El campo Charapa, fue abierto por la compañía estadounidense TEXACO y luego revertido a CEPE, hoy Petroecuador, quien operó hasta 1999 fecha en la que el campo Charapa salió a licitación como campo marginal y fue entregado a la compañía Bellwether. Esta compañía no pudo operar debido a que la población le puso como condición que antes de realizar la prospección sísmica limpiara toda la contaminación existente en el campo. La empresa luego de analizar la situación se retiró del sitio y actualmente el campo se encuentra abandonado. Este campo no se encuentra en explotación, tiene cuatro pozos y una estación donde un guardia hace vigilancia.

Características del campo

Población afectada de otros orígenes: El campo Charapa se encuentra en la comunidad Patria Nueva pero los ríos contaminados en este campo recorren varias comunidades de la zona.

Historia de derrames y accidentes petroleros

Denuncias de la Familia Sanabria, afectada del campo Charapa:

- El río que pasa por la finca de la familia Sanabria se encuentra completamente contaminado, tiene crudo en el fondo, este río atraviesa la comunidad Patria Nueva donde utilizan el agua para bañarse, lavar y tomar. Ante esto los ingenieros de Petroecuador han dicho que ese crudo ya está años ahí, por lo tanto ya está muerto y no tiene ninguna reacción, porque “*el crudo 20 años máximo dura y de ahí ya se muere*”.
- La familia Sanabria ha denunciado que varios chanchos de su propiedad se cayeron a las piscinas, “quedaron negritos”, se enfermaron, los llevaron al veterinario, se recuperaron un poco y enseguida los vendieron para no perder mucho.

- Un estero sin nombre que pasa por el pozo Charapa 2 es utilizado por niños de Patria Nueva que van a pescar sin saber que el estero está completamente contaminado. Lo mismo ocurre con el río que pasa por el pozo Charapa 3
- La empresa Petroecuador nunca se ha hecho responsable de los graves daños que han provocado en ese campo, dicen que los pozos ya están muertos y que no contaminan. Manifiestan que es la empresa Texaco la responsable de los daños.
- La familia Sanabria pide que saquen todo el crudo y los desechos de petróleo porque no pueden seguir viviendo así, llenos de enfermedades, manifiestan que no quieren dinero, sólo quieren que dejen limpio.

Historia de resistencias

La comunidad de Patria Nueva no permitió que la empresa Bellweather iniciara operaciones en el campo. Le pusieron como condición que la empresa primero tenía que limpiar toda la contaminación que había en la zona, eliminar las piscinas llenas de crudo que aún existen, remediar las piscinas que ya fueron tapadas pero sin retirar el crudo y remediar los ríos contaminados. La empresa hizo un ofrecimiento de dinero en efectivo para cada familia de la comunidad pero los moradores que se dedican al cultivo de caña de azúcar hicieron cuentas y encontraron que en un año sacan mucho más con la caña que lo que les ofrece la empresa. Por esto la comunidad tomó la firme decisión de no permitir el ingreso de la compañía. La compañía salió y el campo hoy se encuentra abandonado.

Mapa del Campo Charapa

En este campo se puede encontrar la siguiente infraestructura:

- 2 piscinas ubicadas a unos 30 metros del pozo Charapa 2, se encuentran en una extensión de aproximadamente 30 x 40 m. a simple vista sólo se las ve remontadas pero si se remueve un poco la tierra superficial empieza a brotar crudo. Las dos piscinas tienen desfuegos hacia un estero sin nombre. Este pozo perforado por la empresa Texaco, no se encuentra en explotación. En los alrededores se puede observar chatarra abandonada en el suelo.
- 2 piscinas ubicadas a 15 metros del pozo Charapa 3. Una de las piscinas tiene una dimensión de 40 x 40, el crudo está en la superficie formando una capa dura. Según los moradores en esta piscina suelen caerse animales silvestres y domésticos. La otra piscina tiene una dimensión aproximada de 50 x 40 m. también aquí se encuentra una capa dura de crudo en la superficie. Toda esta área donde están las dos piscinas es pantanosa, por este sitio pasa un río completamente contaminado donde no se pueden observar peces ni ninguna otra especie animal.
- La Estación Charapa se encuentra sin funcionamiento porque el campo no está en producción. Únicamente un guardia se encuentra en estas instalaciones.

Otras actividades económicas en el campo Charapa:

La población se dedica al cultivo de caña de azúcar, elaboran panela y guarapo. Esta actividad es su fuente de ingresos.

Empresa Bellweather

Empresa licitada: Bellweather perteneciente a Río Alto Exploration Ltd. de Canadá

Dirección en país de origen: 403) 264-8780 (403) 261-7626 (FAX) o (403) 264-8780 (403) 261-7626 (FAX)

Responsables de la empresa en ese país: Presidente Robert M. Shaunessy o Richard T. Cones

Historia de la empresa: Esta compañía canadiense se formó el primero de Julio del 2002 como un producto de una fusión entre Río Alto Exploration Ltd. y Canadian Natural Resources Ltd.

Áreas en las que trabaja: trabaja en la exploración, desarrollo, producción y adquisición de crudo y reservas de gas natural.

CAMPOS PINDO Y PALANDA - YUCA SUR (PETROSUD/PETRORIVAS - Argentina)

Historia de los campos

El Campo Pindo está ubicado en la provincia de Orellana, cantón Francisco de Orellana, se encuentra aproximadamente a 151 Km. al Sur de Lago Agrio y a 25 Km. al este de la estación Auca Central. El área aproximada que cubre el campo es de 60.000 hectáreas.

Los campos Pindo y Palanda-Yuca Sur, ubicados en la provincia de Orellana fueron abiertos por la empresa Texaco, luego operados por Petroecuador y en julio de 1999, luego de un proceso licitatorio internacional, fueron entregados por un periodo de 20 años, al consorcio argentino-español conformado por las empresas: Petróleos Sudamericanos S.A. (Petrolamerec), PetroRiva S.A., y la compañía Sudamericana de Fósforos S.A., (Fosforocomp), a través de la suscripción de Contratos de Explotación de Hidrocarburos y Exploración Adicional. Los porcentajes de participación para el Estado ecuatoriano, según estos contratos, están en rangos superiores al 50%

El área de operación para estos dos contratos es de alrededor de 20.000 Ha. dentro de la cual la totalidad de inversión corre a cargo del consorcio, sin que el Estado ecuatoriano tenga que aportar ningún valor. El Estado recibe el volumen de petróleo crudo correspondiente a la Línea Base, más el porcentaje correspondiente a su participación del crudo incremental. Por estos dos conceptos, del total de la producción de crudo, el Estado ecuatoriano ha recibido alrededor del 80% sin considerar los valores por impuesto a la renta, contribuciones contractuales y participación laboral.

En el año 2004, surge un conflicto entre la empresa y el Estado Ecuatoriano por el tema del IVA petrolero. Para resolver este conflicto, la compañía petrolera Petrosud-PetroRiva suscribió un acta de entendimiento con Petroproducción y Petroecuador para solucionar el reclamo de devolución del Impuesto al Valor Agregado (IVA). Con ello, tanto la petrolera como el Estado acuerdan solventar el conflicto a través de la modificación de la participación en la producción de petróleo en el campo marginal bajo su operación. Así, Petrosud-PetroRiva accederá a la devolución del dos por ciento del IVA cuando la tasa de este pasó del 10 al 12 por ciento, así como por la ampliación en los servicios gravados por el tributo desde 1999.

Características de los campos

Reservas naturales en el área: Los campos Pindo y Palanda-Yuca Sur se encuentran ubicados en el área de amortiguamiento del Parque Nacional Yasuní.

Pueblos indígenas afectados: En estos campos se encuentran numerosas comunidades tanto de indígenas como de colonos.

Historia de derrames y accidentes petroleros: Cuando la empresa inició las operaciones en estos campos provocó un derrame de crudo en el pozo Palanda 1 el 4 de julio del 2000 y luego la comunidad denunció que la empresa estaba arrojando las aguas de producción en la plataforma del pozo Palanda 2.

Historia de resistencias

En el año 2000 el Comité de Afectados por las Actividades Extractivas de la Amazonía, ante las denuncias recibidas de los moradores del Campo Palanda, iniciaron un proceso de resistencia para evitar las afectaciones que la empresa estaba provocando a la población. Lamentablemente este proceso se fue debilitando debido al sin número de estrategias que utilizó la empresa

Mapa de los campos Pindo y Palanda-Yuca Sur

Según una evaluación realizada al campo Pindo antes de ser licitado, existían seis pozos en total, de los cuales uno se encontraba suspendido por baja producción (PI-4); uno era utilizado para inyectar el agua de formación producida en el campo (PI- 2), los otros cuatro se encontraban produciendo por bombeo eléctrico. Su producción era de un promedio de 1.976 barriles de petróleo de 17.9 grados API por día. La producción de gas era de 119 mpcg (millones de pies cúbicos de gas). Las aguas de formación que producía este campo, 1.571 barriles diarios, eran inyectadas al pozo Pindo 2.

Una vez entregado el campo a Petrosud, ya para el año 2001 la producción era de 3.500 barriles por día proveniente de 5 pozos. En este campo, la empresa, además de incrementar la producción realizó un proyecto de sísmica 3D y la perforación de pozos de desarrollo.

En el campo Palanda-Yuca Sur la empresa perforó 8 pozos, de los cuales seis producen. En el Palanda 5 se reinyectan las aguas de formación. En el año 2001, la producción del campo Palanda alcanzó los 1.500 barriles de petróleo diarios. En este campo la empresa realizó la remodelación completa de la estación Palanda y realizó exploración sísmica que junto con la del campo Pindo se extendió a 180 Km²

El campo Palanda Yuca Sur produce actualmente 3.411 barriles diarios de los cuales el 51% (2017) es para el Estado y el 49% (1.394 barriles) es para la empresa. El campo Pindo produce en la actualidad 3.369 barriles diarios de los cuales el 69% (2639) son para el Estado y el 31% (730) son para Petrosud PetroRiva

Empresa Petrosud/PetroRivas

Empresa licitada: Consorcio formado por Petróleos Sudamericanos S.A. (Petrolamerec); PetroRiva S.A. y, la compañía Sudamericana de Fósforos S.A., (Fosforocomp) de origen argentino

Dirección en Ecuador: Petróleos Sudamericanos del Ecuador, Corea 126 Teléfono 2261728 Quito.

Contrato

En julio de 1999 se suscribió un Contrato de Explotación de Hidrocarburos y Exploración Adicional por 20 años. Antes de licitar los campos el Estado realizó evaluaciones ambientales en cada uno de los campos denominados marginales. Una vez licitados los campos, la empresa operadora realizó Diagnósticos Ambientales generales para el área de cada contrato y estudios particulares para cada actividad de sísmica y perforación. Consulta previa no se realizó.

Relacionadores comunitarios: Como señal de ‘buenas relaciones’ con las comunidades cuando la empresa ingresó al campo Pindo les construyó una escuela nueva a la comunidad de Pindo y remodeló la iglesia de Palanda.

Estrategias empleadas: La estrategia que ha utilizado Petrosud/PetroRiva en la zona ha sido la del “hecho consumado” es decir ingresó a las fincas a realizar sus trabajos sin autorización ni conocimiento de los propietarios y cuando éstos reclamaron se acercaron a evaluar los daños e indemnizarles por los mismos, pero con esto los afectados ya no podían oponerse a que se realicen trabajos en sus tierras, debían conformarse con la indemnización que les daban. Actualmente esta empresa mantiene amenazadas a las comunidades con quitarles los “apoyos” que les dan si denuncian la contaminación que producen.

CAMPO TIGÜINO (PACIFPETROL - Ecuador)

HISTORIA DEL CAMPO

El Campo Tigüino está ubicado en la provincia de Pastaza, Cantón Arajuno, Parroquia Curaray, se encuentra aproximadamente a 195 Km. al sur de Lago Agrio. El área aproximada que cubre el campo es de 80.000 hectáreas. Este campo fue abierto en 1972 por la compañía estadounidense Texaco, en 1992 pasó a ser operado por la estatal Petroecuador y en 1999 se lo entregó a la compañía colombiana Petrocol. Esta última empresa salió del país en el año 2002 dejando el campo bajo la operación de la empresa Petrobell perteneciente a Rioalto de Canadá. Finalmente, en el año 2004, a la salida de Petrobell, se hace cargo del campo la empresa ecuatoriana Pacifpetrol.

El presidente ejecutivo de Pacifpetrol es Boris Abad, este personaje ha estado vinculado a procesos irregulares y de corrupción los últimos años, es descalificado por los sindicalistas petroleros. Estuvo vinculado como relacionador comunitario de Petroecuador y con la cuestionada entrega de los campos marginales a la empresa privada, justamente Tigüino fue uno de esos campos marginales entregados.

Pacifpetrol junto con otras dos empresas, fue acusada en octubre del 2005 de haber recibido contratos de Petroecuador sin cumplir con las condiciones legales necesarias.

CARACTERÍSTICAS DEL CAMPO

Reservas naturales en el área: El campo Tigüino está ubicado dentro de la Reserva de la Biosfera Huaorani, por tratarse de territorio indígena Huaorani.

Pueblos indígenas afectados: En este campo se encuentra el Grupo Huaorani Babeiri o Centro Bataboro. Los Huaorani del grupo Babeiri se ubican a lo largo de la vía de acceso a los pozos Tigüino 1, 5 y 6. De acuerdo a información proporcionada por Tademio Ima, este grupo cuenta con 12 familias y 62 habitantes. La mayor parte de la población ha construido sus viviendas entre los pozos Tigüino 1 y 5 y hacia los dos lados en donde se encuentra la escuela, casa comunal y vivienda del profesor. El origen del asentamiento en este sector data de unos 18 años atrás en que se trasladaron desde el sitio conocido como Golondrina-1. Su reubicación contó con el apoyo de Petrocanadá ex – concesionaria de un bloque petrolero. Según ellos se asentaron en este lugar para evitar y controlar el ingreso de colonos a su territorio.

Población afectada de otros orígenes: En este campo también se ubican dos comunidades de Colonos, los Recintos Cristalino y Tigüino. Están ubicados a lo largo del último tramo de la vía Coca – Tigüino, en los sectores aledaños a la Estación de Producción del campo Tigüino y de los pozos Tigüino 3 y 4. Políticamente pertenecen a la provincia de Pastaza,

Cantón Arajuno, Parroquia Curaray. El recinto Cristalino cuenta con 244 habitantes y se estima que en el sector de colonos de Tigüino habitan 25 familias con una población aproximada de 100 habitantes.

Historia de derrames y accidentes petroleros

- Según testimonios de la población Huaorani Petroecuador tuvo muchos problemas con las 4 piscinas del campo Tigüino porque se llenaban de petróleo que fluía a los esteros y al río Tigüino. Hicieron el estudio del agua y el resultado fue que tenía más cantidad de sal que en otras zonas del campo. En los estudios realizados también se detecta la presencia de muchas enfermedades. En la comunidad Huaorani de Tigüino, escasean los peces y los que quedan tienen olor a químicos (Informe Monitoreo 2000).
- Según un líder indígena en el campo Tigüino el agua y aire se encuentran totalmente contaminados, hubo un incendio que formó una nube de humo y el olor a petróleo llegó a las casas, las personas que toman esa agua contaminada se enferman de cáncer y después se mueren. A veces ponen un químico dentro de las piscinas pero después éste sale a la orilla del río (Testimonio líder Huaorani, 2000).
- Según información de los Huaorani, en diciembre de 1999, hubo un incendio de la piscina de la estación que duró aproximadamente un día y medio. La vegetación circundante se quemó hasta unos 50 metros alrededor. Sacaron 3 tanqueros de crudo que representan alrededor de 1600 barriles y no se sabe la cantidad de crudo que quedó en la piscina (Testimonio líder Huaorani 2000).
- Según la evaluación hecha a este campo en el año 1999, desde la estación se vertían aguas de formación al ambiente, había afectación al aire por la emisión de gases contaminantes a la atmósfera y generación de ruido, los cuerpos de agua se encontraban contaminados, se vertían aguas residuales domésticas provenientes del campamento al ambiente, el suelo del Campo Tigüino estaba afectado por las actividades propias de la operación del campo, las construcciones provocaban la deforestación que dejaba el suelo al descubierto causando erosión. Otra potencial afectación del suelo estaba dada por la ocurrencia de derrames de hidrocarburos. El Campo Tigüino no poseía los equipos suficientes para atender problemas, y mucho menos tenía un Plan de Contingencias (Evaluación Campo Tigüino 1999).

Mapa del campo Tigüino

Según un estudio ambiental realizado en este campo antes de su licitación se habían perforado 6 pozos, de los cuales se encontraban en producción 5 y se producía un promedio de 1.380 barriles de petróleo de 26.5 grados API por día.

De los 1.380 barriles de petróleo diario que se explotaban hasta 1998 en el campo Tigüino, por flujo natural se recuperaban 219 barriles, por bombeo eléctrico 291 barriles y por bombeo hidráulico 870 barriles

En lo que respecta al agua de formación, Tigüino producía 1.473 barriles por día. La producción de gas era de 79 millones de pies cúbicos de gas.

Actualmente la explotación de este campo es de 5.705 barriles diarios, de los cuales el 60% (3.871 barriles) es para el Estado y el 40% (1.834) para la empresa Pacifpetrol.

Otras actividades económicas en el campo

Madereras: Esta es una zona de extracción de madera en el sector del territorio Huaorani, la cual realizan colonos quienes llegan a un acuerdo previo con los indígenas. Las especies más explotadas son: cedro, chuncho, guayacán y canelo.

Turismo: Es otra actividad que genera ingresos económicos para las familias Huaorani. Las operadoras de turismo son las que llevan los turistas a la comunidad. A 5 horas a motor, aguas abajo por el río Tigüino se han construido cabañas para alojar a los turistas y eventualmente la operadora contrata personal de la comunidad como motoristas y guías, pero el personal de servicio para esta actividad pertenece a la operadora.

Empresa

Empresa licitada: Pacifpetrol ecuatoriana

Dirección en Ecuador: Leonidas Plaza N24-73 y Wilson, Ed. Sonelsa piso 5°

Responsables en Ecuador: Francisco Chávez Gerente General y Boris Abad Gerente Ejecutivo

Contrato

En el año 1999 se firmó un contrato para operación de campos marginales entre el Estado ecuatoriano y la empresa Petrocol. Antes de la licitación como campo marginal se realizó una Evaluación Ambiental a este campo. Consulta previa: No se realizó

Comunidades: resistencias a la empresa

Cuando operaba la empresa colombiana Petrocol, sucedió un incidente entre la petrolera y un grupo Huaorani de la comunidad de Tigüino, debido a que los funcionarios de la empresa se negaron a socorrer al niño Guarán que estaba muy enfermo, este niño murió después de unos días y el padre del niño atacó con una lanza al funcionario de la petrolera dejándolo herido. Después de este hecho la comunidad aclaró a la empresa que no iba a seguir permitiendo que se lleven el petróleo y no atiendan a la población.

Información tomada de

- Acción Ecológica 2000 Informes de monitoreo en los campos Cononaco y Tigüino
- Aguirre, César. 2004. Remembranza petrolera CENAPRO Petroproducción.
- Basantes, Byron. Conversación personal enero 2001.
- Petroecuador. 1999. Evaluación Ambiental del campo Tigüino
- Revista Perspectiva petrolera Año 2 número 9, 4° trimestre del 2000
- Revista Perspectiva Petrolera Año 3 Número 10, 1° Trimestre 2001
- Revista Perspectiva Petrolera Año 2 número 9 Diciembre del 2000
- <http://www.hoy.com.ec/zhechos/2004/libro/tema13.htm>
- www.ecopetrol.com.co/especiales/simposio/presentaciones/petroecuador.pdf
- http://www.tecpetrol.com/esp/empresas/tecpetrol/cuenca_oriental.html
- http://www.petroguia.com.ve/home_news.php?page=2&id_content=4&id_news=1800
- www.rialto.com
- <http://es.groups.yahoo.com/group/ecuadorojo/message/334>
- <http://www.tecpetrol.com/esp/comunicaciones/publicaciones.html>