

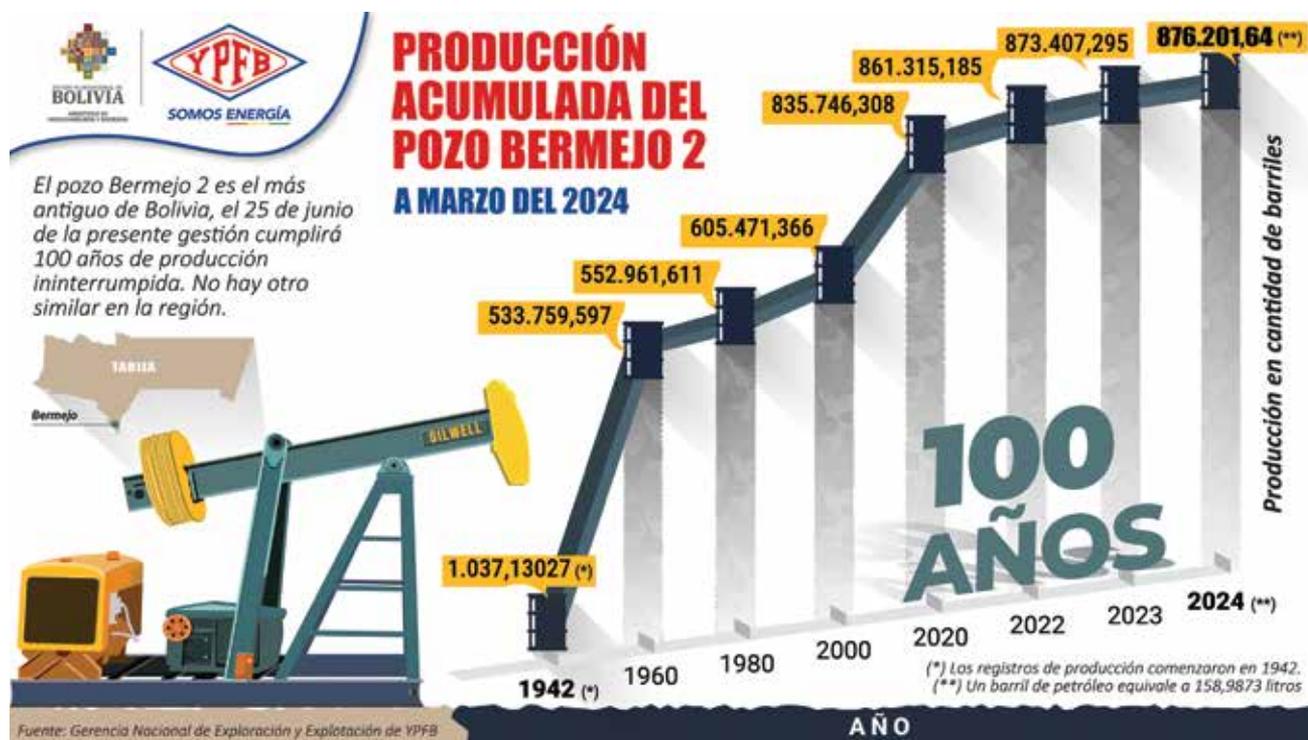
DIRECCIÓN DE COMUNICACIÓN CORPORATIVA

## APORTAMOS AL DESARROLLO Y PROGRESO DE

# Tarija



LA PLANTA DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS 'CARLOS VILLEGAS', IGLESIA SAN ROQUE Y RESERVA BIOLÓGICA CORDILLERA DE SAMA.



## El pozo Bermejo-2 a punto de cumplir 100 años de producción

**Ícono:** Fue declarado como Monumento Nacional por Ley No. 2378 del 23 de abril de 2004. Bermejo es la región donde se comenzó a escribir la historia del petróleo en Bolivia.

**Historia:** 1924 es el año en que comenzó a fluir el denominado oro negro.

El pozo Bermejo-2 considerado como el más antiguo de Bolivia, registra a sus cerca de 100 años de actividad, una producción promedio de 37 barriles por día (Bbld) y su historial refiere a marzo de este año, 876.201,64 barriles (BBL) equivalente a 139.304.669,57 litros, según el equipo técnico de la Gerencia Nacional de Exploración y Explotación de YPFB Corporación.

De acuerdo al informe oficial, “hasta diciembre del año 2000 registraba una producción acumulada de 605.471,366 barriles, en 2022 llegó a 861.315,185 barriles. A marzo del año en curso registra una producción de 876.201,64 barriles. El pozo es operado por YPFB, hasta el 2022 estaba bajo administración de la Pluspetrol”.

Se trata del primer pozo de desarrollo estable de petróleo en Bolivia y está ubicado en la serranía “El Candado”, Segunda Sección de la Provincia Arce del Departamento de Tarija. Su estructura de la época, es visible al ingreso de la ciudad fronteriza de Bermejo, a la altura del puente internacional que une a Bermejo, Bolivia y Aguas Blancas, Argentina.

### PRODUCCIÓN

El Bermejo-2, declarado como Monumento Nacional por Ley No. 2378 del 23 de abril de 2004, fue perforado por la Standard Oil Company en enero de 1924. A los 185 metros de profundidad ya se notó la presencia de petróleo. Alcanzó una profundidad de 635 metros. Bermejo es la región donde se comenzó a escribir la historia del petróleo en Bolivia.

Entre 1924 y 1941 no se tienen los registros de producción del primer pozo productor de Bolivia, la compañía estadounidense no dejó la información pertinente, se manejaba en sus propios códigos. Pero la información clasificada sobre la historia del indicado pozo, se sabe que comenzó con una producción de 1.500 barriles diarios.

A partir de este hecho comenzó el desarrollo del Campo Bermejo con resultados positivos en gas y petróleo. Está compuesto por los pozos: Bermejo, Toro, Bermejo-X44, Tigre y Barretero.

## BERMEJO VIGILA EL EQUIPO DE PERFORACIÓN MÁS ANTIGUO DE BOLIVIA

La Zona Comercial de YPFB Bermejo alberga uno de los equipos de explotación de petróleo más antiguos de Bolivia, admirado por propios y extraños. Fue usado por la Standard Oil Company, empresa que operó en el país entre las décadas del 20 y 30.

Se trata del aparato que fue utilizado en la explotación de hidrocarburos líquidos en los pozos Bermejo 1 y Bermejo 2 a inicio de la década del 20, El mismo fue trasladado, primero desde Buenos Aires hasta Tartagal, de ahí a Orán para luego llegar a lomo de mula hasta Bermejo. El traslado de éste último tramo (Orán-Bermejo) tardó entre cuatro a seis meses, debido a que en esa época no había carretera alguna.

Los primeros pozos del país BJO-1

y BJO2, fueron perforados entre 1922 a 1924. El BJO-2 resultó el primer pozo descubridor de hidrocarburos líquidos en sedimentitas del sistema carbonífero correspondientes a las formaciones Tarija y Tupambi.

Comenzó a producir 1.500 barriles por día (BPD). Actualmente, registra una entrega un promedio de 37 barriles por día, sin embargo su calidad sigue siendo óptima. Tiene una densidad de 24.7 grados API (American Petroleum Institute).

### EL EQUIPO

El equipo es un elemento de la distribución que transmite el movimiento de la varilla a la válvula, aprovechando el principio de la palanca. Sus engranajes de diferentes tamaños, sus ruedas, cin-



ta metálica y tirantes aún permanecen casi intactos pese al inclemente paso del tiempo.

Se exhibe en una especie de museo al aire libre, en medio de una exuberante vegetación en los previos de la Zona Comercial de YPFB Bermejo, Tarija.

Es una pieza mecánica, cuya función

es empujar las válvulas de admisión y escape para que se abran en el momento adecuado, facilitaba la sincronización de los tiempos con un motor o caldero de combustión interna. En resumen, contiene palancas que transmiten el movimiento de las varillas a las válvulas utilizadas en los primeros pozos.



## Se estima un potencial de 6 TCF en Tarija

YPFB estimó aproximadamente 6 Trillones de Pies Cúbicos (TCF) de recursos recuperables en el Departamento de Tarija.

Las tareas de exploración no se detienen en el Departamento de Tarija. Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos tiene, en esta región, diez proyectos exploratorios pendientes de exploración, incluido Astillero-X1 que ingresó en una pausa operativa.

“La exploración no se detiene en la estatal petrolera. En la industria petrolera, de diez pozos solo dos a tres son positivos, de acuerdo a las estadísticas y el comportamiento del sector. La línea de trabajo es clara y seguiremos adelante con más fuerza. Tenemos el Plan de Reactivación del Upstream (PRU) que está en ejecución y que ya hemos tenido resultados positivos”, afirmó el presidente ejecutivo de la estatal petrolera, Armin Dorgathen.

De acuerdo al Programa de Inversión Sectorial 2024, YPFB destina a exploración, a nivel nacional, el 44 por ciento del total de los recursos programados, cifra que trasluce la importancia que se asigna al primer eslabón de la cadena productiva del sector hidrocarburos.

### LOS PROYECTOS

Los proyectos de perforación exploratoria programados en el Departamento de Tarija son: Bermejo-X46D, ubicado en la Comunidad El Nueve, del municipio de Bermejo, el pozo VillaMontes-X7, San Roque-X1000 y Nupuco-X1000D situados en la provincia Gran Chaco y Domo Oso-X3, en la provincia O'Connor (Fuerza Mayor). Asimismo, se tiene el proyecto Iñiguazu-X5 en gestiones de autorización para su programación, y Astillero-X1 que se encuentra en reevaluación.

A esto se suman los nuevos Contratos de Servicios Petroleros suscritos entre YPFB y Vintage Petroleum Bolivia para las Áreas Carandaiti, Sayurenda y Yuarenda, ubicados en la provincia Gran Chaco del Departamento de Tarija, de las cuales, el Área Carandaiti también abarcan a los departamentos de Chuquisaca y Santa Cruz.

En el marco de la reactivación de campos maduros y cerrados, YPFB Chaco realizó una prueba de larga duración entre agosto y noviembre de 2023 en el pozo Churumas-X2. La prueba de producción en la Formación Los Monos llegó a registrar caudales de 9 millones de pies cúbicos día (MMpcd) de gas.

# YPFB alista equipo para perforar en junio pozo Bermejo-X46D

El objetivo de la perforación del pozo es la Formación Santa Rosa a una profundidad de 4.500 metros.



Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) ultima detalles para movilizar el equipo de 2000HP que iniciará la perforación del pozo Bermejo-X46 Dirigido (BJO-X46D) en junio próximo, anunció Fernando Arteaga Pinto, Gerente Nacional de Exploración y Explotación de la estatal petrolera.

“El proyecto se encuentra en etapa de planeamiento previo a la movilización efectiva del equipo de perforación hacia la planchada”, manifestó Arteaga Pinto.

El objetivo principal de la perforación del pozo es la Formación Santa Rosa a una profun-

didad de 4.500 metros, en la que se evaluará el potencial hidrocarbúrico existente, corroborar sus propiedades petrofísicas y la geología del subsuelo en la zona, en la perspectiva de ampliar la frontera exploratoria en Bolivia. El potencial estimado es de 170 billones de pies cúbicos de gas (BCF, por sus siglas en inglés) de recursos recuperables.

El equipo partirá de la ciudad de Santa Cruz de la Sierra y en su trayecto atravesará por varias localidades. Su destino final será la locación del pozo BJO-X46D.

El proyecto BJO-X46D forma parte del Plan de Reactivación del Upstream, mismo que se en-

cuentra ubicado en el área Bermejo desplegado en el municipio que lleva el mismo nombre, perteneciente a la provincia Aniceto Arce del departamento de Tarija.

La etapa de obras civiles está concluida y comprende la construcción de accesos, planchada y campamento. El proyecto es operado por la Gerencia Nacional de Exploración y Explotación, brazo operativo de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

Bermejo es una región pionera en la producción de petróleo. En este municipio se encuentra el pozo más antiguo de Bolivia, el Bermejo-2 que actualmente sigue en producción.

# La Planta “Carlos Villegas” superó los 2 millones de toneladas de GLP

## Reconocimiento:

Recibió en febrero del presente año del Instituto Boliviano de Normalización y Calidad (IBNORCA), la certificación del Sistema Integrado de Gestión.

**Operación:** Ocho años de operación registra el complejo hidrocarburífero.

La Planta de Separación de Líquidos “Carlos Villegas”, ubicada en Yacuiba, Tarija, aportó con una producción de 2.074.533 toneladas métricas (TM) de gas licuado de petróleo (GLP) en ocho años de operación, según un informe de la Gerencia de Planifica-

ción Corporativa de YPFB.

De acuerdo al período de análisis a partir de julio de la gestión 2015, fecha del inicio de operaciones, comenzó con una producción de 52.447 toneladas métricas. A los cuatro años de vigencia el rendimiento de la Planta su rendimiento fue en constante ascenso, su producción se disparó a 263.737 toneladas métricas de GLP destinadas al mercado interno y externo.

Ni que decir en el período 2019-2022, tiempo en el cual el aporte de la Planta “Carlos Villegas” trepó a 334.613 toneladas métricas. Al 2023 llegó a un histórico acumulado de 2.074.533 toneladas métricas de gas licuado de petróleo.

## LA PLANTA

La Planta construida en más de 74 hectáreas, procesará 32,2 millones de metros cúbicos día (MMmcd) de gas natural, para producir 2.247 toneladas métricas día de GLP y 3.144

toneladas métricas día de etano, además de 1.044 barriles de isopentano y 1.658 barriles diarios de gasolina natural.

La enorme infraestructura está ubicada en la provincia Gran Chaco, del departamento sureño de Tarija, y fue construida con el objetivo de que la estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) dé el salto estratégico hacia la industrialización del gas natural.

Recibió en febrero del presente año del Instituto Boliviano de Normalización y Calidad (IBNORCA), la certificación del Sistema Integrado de Gestión. Cumplió los requisitos de las normas ISO 9001:2015 Sistema de Gestión de la Calidad – Requisitos, ISO 14001:2015 Sistemas de Gestión Ambiental – Requisitos con orientación para su uso e ISO 45001:2018 Sistema de gestión de la seguridad y salud en el trabajo – Requisitos.

## YPFB LLEGARÁ A 4.555 NUEVOS BENEFICIARIOS CON REDES DE GAS EN VILLA MONTES

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos tiene la meta de llegar a 4.555 nuevos usuarios de redes de gas a domicilio en la ciudad benemérita de Villa Montes, para el efecto, se procedió al sorteo de nueve lotes de trabajo en favor de las empresas que se encargarán de instalar el servicio básico, informó el distrital de Redes de Gas de YPFB, Eddy Rolando Revollo Panozo.

“Una vez se concluyan las 911 instalaciones internas programadas del presente sorteo, sumaremos 4.555 nuevos beneficiarios en el municipio de Villa Montes para la gestión en curso. Para YPFB es importante continuar con la ampliación de redes de gas y por ende instalaciones internas, de esta manera contribuimos a mejorar la calidad de vida de las y los bolivianos, brindando un servicio de calidad, calidez, seguro y continuo”, señaló el ejecutivo de la estatal petrolera.

Revollo agregó que en este sorteo participaron nueve empresas instaladoras debidamente habilitadas para este fin, las cuales participaron para adjudicarse un número similar de lotes de trabajo.

“El sorteo concluyó con un éxito total, lo cual permite seguir contribuyendo con la reactivación de la economía de Villa Montes, capital de la Tercera Sección de la Región Autónoma de Gran Chaco, ya que la construcción de instalación internas generará empleo de forma directa e indirecta, situación que dinamizará la economía regional”, dijo.

Con estas actividades, se da cumplimiento al acceso al servicio de gas natural por redes en favor de la familia boliviana, situación que es impulsada por el presidente del Estado Plurinacional de Bolivia, Luis Arce Catacora y del presidente Ejecutivo de YPFB, Armin Dorgathen.



## La estatal petrolera aporta al desarrollo regional con recursos de la renta petrolera

YPFB aportó al desarrollo del departamento de Tarija. En el período 2006-2023 la región productora de hidrocarburos recibió USD 6.049 millones, recursos económicos que fueron distribuidos entre la universidad pública, la gobernación y gobiernos municipales.

De acuerdo a un informe de la Gerencia de Planificación Corporativa de la estatal petrolera, los recursos fueron destinados a realizar obras en infraestructura, educación y salud.

Para la presente gestión se tiene previsto alcanzar una renta petrolera de USD 177 millones. En la gestión 2014 llegó a

su punto más alto con USD 732 millones.

“Los recursos que genera la estatal petrolera se reinvierten en instalaciones de gas domiciliario, comercial e industrial, proyectos de inversión que principalmente están vinculados a la industrialización del gas y en exploración”, se lee en el citado documento.

## RECURSOS

La renta petrolera está compuesta por el Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH), participación de YPFB, patentes hidrocarburíferas e impuestos a la actividad del upstream (exploración y explotación).

A nivel nacional, la cifra se aproximará a los USD 50.000 millones en el período 2006-2024, recursos que beneficiaron a las gobernaciones, alcaldías municipales y universidades públicas de los nueve departamentos.