

ANÁLISIS DEL ORIGEN Y DESTINO DE LAS REGALÍAS HIDROCARBURÍFERAS PERCIBIDAS POR EL DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

Gestiones 2008-2011

SERIE DEBATE PÚBLICO Nº 19



*Análisis del origen y destino de las regalías hidrocarburíferas
percibidas por el departamento de Cochabamba*

Gestiones 2008 – 2011

FUNDACIÓN JUBILEO

Director Ejecutivo: Juan Carlos Núñez V.

Coordinador General: Waldo Gómez R.

Supervisión: Raúl Velásquez G.

Edición: Jorge Jiménez Jemio

Consultoría realizada por: Célida Hernández

Dirección: Ed. Esperanza, Av. Mariscal Santa Cruz, piso 2

Telefax: (591-2) 2125177 - 2311074

E-mail: fundajub@entelnet.bo

Casilla: 5870 La Paz - Bolivia

Foto de tapa: Archivo YPFB

Depósito legal: 4-2-1689-12

2012

Publicación realizada con apoyo de:



Las opiniones contenidas en esta publicación no implican necesariamente la posición del auspiciador.

CONTENIDO

1. INTRODUCCIÓN

4

2. MARCO JURÍDICO

5

3. CONCEPTOS GENERALES

7

4. FUNCIONES DE LAS ENTIDADES
INVOLUCRADAS CON LAS REGALÍAS

8

5. ANÁLISIS DE LA PRODUCCIÓN

10

6. GESTIÓN DE LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN
PETROLERA BAJO CONTRATOS

15

7. ANÁLISIS DE LOS INGRESOS
POR REGALÍA DEPARTAMENTAL

17

8. ANÁLISIS DE LA INVERSIÓN PÚBLICA DE RECURSOS
PROVENIENTES DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

25

9. CONCLUSIONES

28

1

INTRODUCCIÓN

Fundación Jubileo, desde el año 2005, realiza un seguimiento continuo al comportamiento de la renta petrolera por ser uno de los principales ingresos del Estado y, por lo tanto, centro de atención de la dinámica económica y política del país. En este sentido, durante los últimos dos años ha publicado una serie de documentos de análisis sobre el tema, enfocados principalmente al análisis de las regalías, participaciones e Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH), por la producción de hidrocarburos.

Si bien estos documentos contemplan un enfoque general del ámbito nacional, la intención de Fundación Jubileo es profundizar un poco más en el análisis de la situación regional por la que atraviesan los principales departamentos productores de hidrocarburos.

Se ha elegido para este estudio al departamento de Cochabamba por ser considerada una de las principales regiones productoras de petróleo del país. Durante muchos años, Cochabamba fue el primer departamento productor de petróleo hasta la aparición de los megacampos en Tarija; por lo tanto, la mayor parte de sus ingresos por concepto de regalías provienen de la producción de ese hidrocarburo; sin embargo, actualmente se encuentra en franca declinación debido a que la mayoría de los reservorios en Bolivia producen más gas natural que petróleo.

La información procesada en el presente documento permite conocer el nivel de recaudaciones percibido

por la Gobernación de Cochabamba durante los últimos cuatro años, así como el estado de la producción de sus principales campos.

Se analiza también el nivel de precios al que se valora esta producción y el destino de los ingresos percibidos como regalía departamental (11% del valor de la producción fiscalizada) durante el periodo 2008 - 2011.

Esperamos que esta información sea de utilidad, no sólo para que la población pueda conocer el nivel de recaudaciones de uno de los principales departamentos productores de hidrocarburos, sino también para que empecemos a reflexionar sobre el destino y uso que deberían darle a esos ingresos, a fin de garantizar un desarrollo sostenible para sus habitantes. De igual forma, con el análisis presentado, esperamos también coadyuvar en la toma de decisiones del Gobierno Departamental de Cochabamba para la inversión de estos recursos, considerando que los mismos provienen de recursos naturales no renovables perecederos en el tiempo.

Finalmente, y antes de iniciar el análisis, es importante mencionar que la fuente de información utilizada para el presente documento está basada principalmente en los informes mensuales de Liquidación de Regalías y la Participación al TGN, emitidos por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía, así como en informes estadísticos de producción e ingresos publicados por Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Las principales disposiciones legales que inciden de manera directa en la determinación de ingresos a favor del Estado por la producción de hidrocarburos son:

Constitución Política del Estado

Las perspectivas para el desarrollo de industrias extractivas de Bolivia se definen en la Constitución Política del Estado (CPE), promulgada el 7 de febrero de 2009, la misma que en sus diferentes artículos establece los lineamientos generales para el cálculo de los ingresos por la producción de hidrocarburos y la administración de los mismos.

Artículo 300. El párrafo I define entre las competencias exclusivas de los gobiernos departamentales autónomos, en su jurisdicción, la administración de sus recursos por regalías en el marco del Presupuesto General de la Nación, los que serán transferidos automáticamente al Tesoro Departamental.

Artículo 341. “Son recursos departamentales:

1. Las regalías departamentales creadas por ley.
2. La participación en recursos provenientes de impuestos a los hidrocarburos, según los porcentajes previstos en la ley.
3. Impuestos, tasas, contribuciones especiales y patentes departamentales sobre los recursos naturales”.

Artículo 351. El párrafo IV señala que las empresas privadas, bolivianas o extranjeras, pagarán impuestos y regalías cuando intervengan en la explotación de los recursos naturales, y los cobros a que den lugar no serán reembolsables. Las regalías por el aprovechamiento de los recursos naturales son un derecho y una compensación por su explotación, y se regularán por la Constitución y la ley.

Artículo 368. “Los departamentos productores de hidrocarburos percibirán una regalía de once por ciento (11%) de su producción departamental fiscalizada de hidrocarburos. De igual forma, los departamentos no productores de hidrocarburos y el Tesoro General del Estado obtendrán una participación en los porcentajes, que serán fijados mediante una ley especial”.

Ley de Hidrocarburos N° 3058

Esta ley fue promulgada el 19 de mayo de 2005 y se encuentra vigente en la actualidad. Respecto al cálculo y tratamiento de las regalías y del Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) se establecen los siguientes lineamientos:

- Define entre las atribuciones del Ministerio de Hidrocarburos y Energía la determinación de los precios de los hidrocarburos en el Punto de Fiscalización para el pago de las regalías, retribuciones y participaciones, de acuerdo con normas establecidas.
- Establece que la Vicepresidencia de Administración y Fiscalización, dependiente de YPFB, tiene la competencia de fiscalizar la producción de hidrocarburos en calidad y volumen para efectos impositivos, regalías y participaciones.
- Señala que cuando YPFB ejecuta directamente las actividades hidrocarburíferas como empresa autárquica, está obligada a pagar las regalías, retribuciones y participaciones conforme a lo establecido en la ley.
- Se establece el pago de las siguientes regalías y participaciones sobre la producción fiscalizada, pagaderas de manera mensual en dólares americanos o su equivalente en moneda nacional, o en especie, a elección del beneficiario.

1. Una Regalía Departamental, equivalente a once por ciento (11%) de la Producción Departamental Fiscalizada de Hidrocarburos, en beneficio del departamento donde se origina la producción.
 2. Una Regalía Nacional Compensatoria de uno por ciento (1%) de la Producción Nacional Fiscalizada de los Hidrocarburos, pagadera a los departamentos de Beni (2/3) y Pando (1/3), de conformidad con lo dispuesto en la Ley N° 981, de 7 de marzo de 1988.
 3. Una participación de seis por ciento (6%) de la Producción Nacional Fiscalizada en favor del Tesoro General de la Nación (TGN).
- Crea el IDH con una alícuota del treinta y dos por ciento (32%), que se aplicará de manera directa no progresiva sobre el cien por ciento (100%) de los volúmenes de hidrocarburos medidos en el Punto de Fiscalización, en todo el territorio nacional, y se medirá y pagará como las regalías, de acuerdo con lo establecido en dicha ley y en su reglamentación.

CUADRO N° 1: ESQUEMA DE REGALÍAS, PARTICIPACIONES E IDH

CONCEPTO	PORCENTAJE APLICABLE	BENEFICIARIOS
Regalía Departamental	11%	Departamentos Productores
Regalía Nacional Compensatoria	1%	Beni (2/3) y Pando (1/3)
Participación TGN	6%	TGN
Impuesto Directo a los Hidrocarburos	32%	Todos los Departamentos, Gobernaciones, Universidades, Municipios, TGN
TOTAL	50%	Sobre el valor de la producción

Fuente: Elaboración propia.

- Se definen los precios para la valoración de regalías, participaciones e IDH de acuerdo a los siguientes criterios de valoración:

a. Los precios de petróleo en Punto de Fiscalización:

1. Para la venta en el mercado interno, el precio se basará en los precios reales de venta del mercado interno.
2. Para la exportación, el precio real de exportación ajustable por calidad o el precio del WTI, que se publica en el boletín Platts Oilgram Price Report, el que sea mayor.

b. El precio del Gas natural en Punto de Fiscalización, será:

1. El precio efectivamente pagado para las exportaciones.
2. El precio efectivamente pagado en el mercado interno.

Estos precios, para el mercado interno y externo, serán ajustados por calidad.

c. Los precios del Gas Licuado de Petróleo (GLP) en Punto de Fiscalización:

1. Para la venta en el mercado interno, el precio se basará en los precios reales de venta del mercado interno.
2. Para la exportación, el precio real de exportación:

Decreto Supremo N° 28222 y sus modificaciones

Aprueba el “Reglamento para la Liquidación de Regalías y la Participación al TGN por la Producción de Hidrocarburos”, en el mismo se establecen las disposiciones y procedimientos para la determinación por campo, la liquidación y pagos que los Titulares deben efectuar por concepto de Regalías y la Participación al TGN y la verificación de los mismos, de acuerdo con la Ley de Hidrocarburos N° 3058, de 17 de mayo de 2005.

3

CONCEPTOS GENERALES

Para una mejor comprensión del contenido del presente documento, se presentan algunos conceptos que han sido extractados de la Ley de Hidrocarburos N° 3058.

MMBTU. Millones de unidades térmicas británicas en que se mide la energía producida.

Regalías. Compensación económica obligatoria pagadera al Estado, en dinero o en especie, en favor de los departamentos productores por la explotación de sus recursos naturales no renovables.

Comercialización de Productos Resultantes de la Explotación. La compra-venta de petróleo, gas natural, GLP de plantas y otros hidrocarburos medidos en el Punto de Fiscalización.

Gas Licuado de Petróleo (GLP). Es la mezcla de propano y butano en proporciones variables. El GLP es producido en plantas y refinerías.

Gas natural. Son los hidrocarburos, con predominio de metano, que en condiciones normalizadas de presión y temperatura se presentan en la naturaleza en estado gaseoso.

Hidrocarburos. Son los compuestos de carbono e hidrógeno, incluyendo los elementos asociados, que se presentan en la naturaleza, ya sea en el suelo o subsuelo, cualquiera sea su estado físico, que conforman el gas natural, petróleo y sus productos derivados, incluyendo el gas licuado de petróleo producido en refinerías y plantas de extracción de licuables.

Petróleo. Los hidrocarburos que en condiciones normalizadas de temperatura y presión se presentan en estado líquido, como el crudo, condensado y la gasolina natural que se obtienen en los procesos de separación del gas.

Producción Fiscalizada. Son los volúmenes de hidrocarburos medidos en el Punto de Fiscalización de la producción.



4

FUNCIONES DE LAS ENTIDADES INVOLUCRADAS CON LAS REGALÍAS

Ministerio de Hidrocarburos y Energía

Entidad cabeza del sector hidrocarburos que, de acuerdo con la Ley de Hidrocarburos, tiene las siguientes atribuciones en materia de Regalías y Participación al TGN:

- a) Administrar el sistema de recaudación de Regalías y Participación al TGN.
- b) Determinar y verificar los precios del gas natural, petróleo crudo, condensado, gasolina natural y GLP en Punto de Fiscalización para la valoración de Regalías y la Participación al TGN.
- c) Informar mensualmente la cotización del WTI correspondiente al mes sujeto a declaración, publicada por el Platt's Oilgram Price Report en las tablas "World Crude Table".
- d) Verificar los depósitos efectuados por los Titulares en las fechas señaladas, por concepto de pago de Regalías y Participación al TGN, y de los subsistemas relacionados.
- e) Imponer sanciones por el incumplimiento de las obligaciones de los Titulares en relación a la determinación y pagos de las Regalías y la Participación al TGN.
- f) Reliquidar durante el mes y/o efectuar ajustes posteriores de los montos pagados por conceptos de Regalías y Participación al TGN
- g) Remitir a conocimiento del Ministerio de Hacienda y de las prefecturas (governaciones) beneficiarias, hasta el quinto día hábil de cada mes, el Informe Mensual de Liquidación de Regalías y Participación al TGN, así como los parámetros de referencia utilizados, correspondientes al penúltimo mes.
- h) Remitir a conocimiento del Ministerio de Hacienda, de las prefecturas beneficiarias, y de los Titulares, hasta el 15 de cada mes, el Estado de Cuentas correspondiente al mes anterior.
- i) Efectuar, cuando sea necesario, auditorías sobre la información presentada por la Vicepresidencia de Administración y Fiscalización de YPFB y los Titulares para la liquidación de las Regalías y la Participación al TGN, y efectuar el monitoreo a los procesos de medición y certificación de la producción.
- j) Elaborar y aprobar el procedimiento interno para el sistema de recaudación de Regalías y Participación al TGN y los formularios que sean requeridos.

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

De acuerdo con lo estipulado en el Decreto Supremo N° 28701 y la Constitución Política del Estado, YPFB es responsable de pagar las regalías, impuestos y participaciones sobre la producción, más los impuestos que le correspondan.

Por su parte, la Ley de Hidrocarburos establece que la Vicepresidencia de Administración y Fiscalización de YPFB, en materia de liquidación de Regalías y la Participación del TGN, debe:

- a) Establecer la ubicación de los Puntos de Fiscalización.
- b) Certificar al Ministerio de Hidrocarburos, hasta el día veinte (20) de cada mes, el informe de cada Titular sobre los volúmenes y calidad, respaldada por la cromatografía, de los hidrocarburos fiscalizados en Punto de Fiscalización, por campo.

- c) Como Agregador, proporcionar al Ministerio de Hidrocarburos hasta el día diez (10) de cada mes información sobre precios, cantidad de Gas Natural, exportados en el mes anterior por los Titulares, y otras cláusulas comerciales aplicables de acuerdo a contrato correspondiente, copias de los contratos "back to back" suscritos con los productores.
- d) Certificar al Ministerio de Hidrocarburos los volúmenes y calidad del Gas Natural quemado y/o venteado correspondientes al mes anterior, indicando la ubicación del punto de medición; además, informar sobre los volúmenes de consumo propio del Titular (antes y después de Punto de Fiscalización).
- e) Enviar al Ministerio de Hidrocarburos los estudios sobre certificación de reservas establecidos en el Reglamento de Comercialización de Hidrocarburos.
- f) Supervisar y fiscalizar la producción de Hidrocarburos.

ANÁLISIS DE LA PRODUCCIÓN

El siguiente cuadro muestra los campos productores ubicados en el departamento de Cochabamba que registraron producción continua durante el periodo de análisis; asimismo, se cita a las empresas que los operan.

De las empresas operadoras citadas en el Cuadro N° 2, Repsol YPF es privada y, en el caso de YPFB Chaco, la empresa estatal YPFB cuenta con una participación accionaria de 99,3%, en cumplimiento a la política de nacionalización (Decreto Supremo N° 28701) y al Decreto Supremo N° 29888.

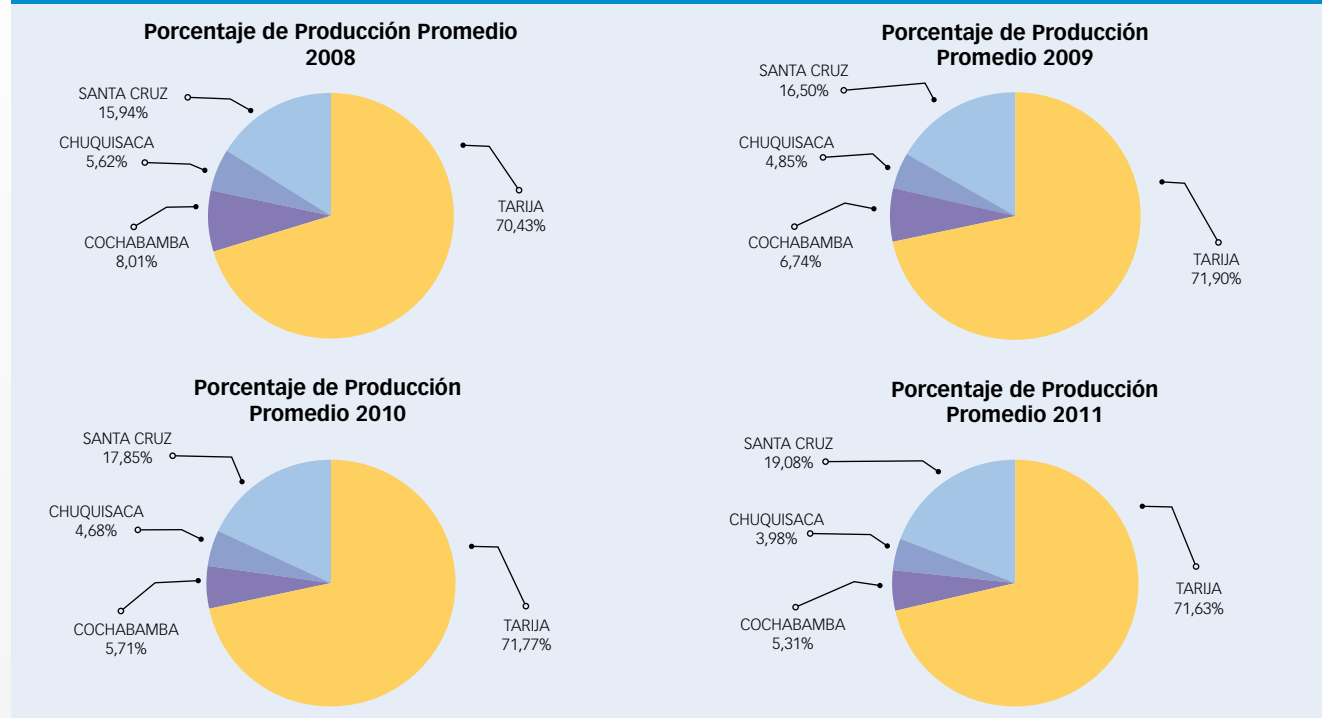
CUADRO N° 2: CAMPOS PRODUCTORES Y EMPRESAS OPERADORAS

EMPRESA OPERADORA	CAMPO
YPFB Chaco	Bulo Bulo
	Carrasco
	Kanata
	Kanata Norte
	Carrasco FW
Repsol YPF E&P Bolivia	Surubí
	Paloma
	Surubí Bloque Bajo
	Surubí Noroeste

5.1 Gas natural

Durante el periodo 2008 a 2011, los departamentos con mayor producción de gas natural fueron: Tarija, como primer productor, registrando un promedio de 386.554.773 MMBTU, equivalente a 71,43% de la producción total;

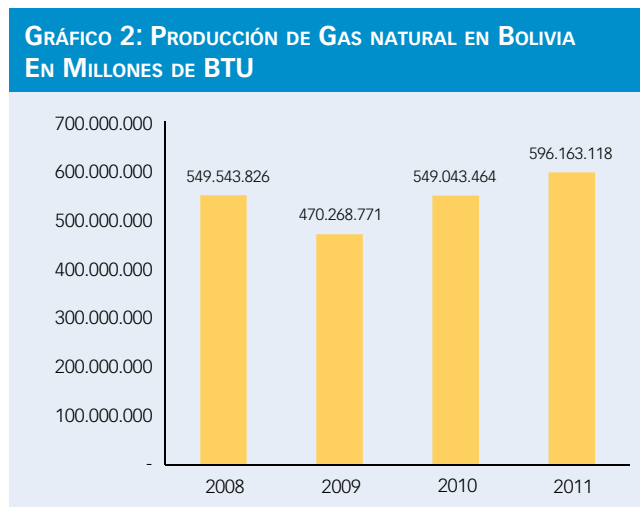
GRÁFICO N° 1: PRODUCCIÓN PROMEDIO DE GAS NATURAL 2008 - 2011



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

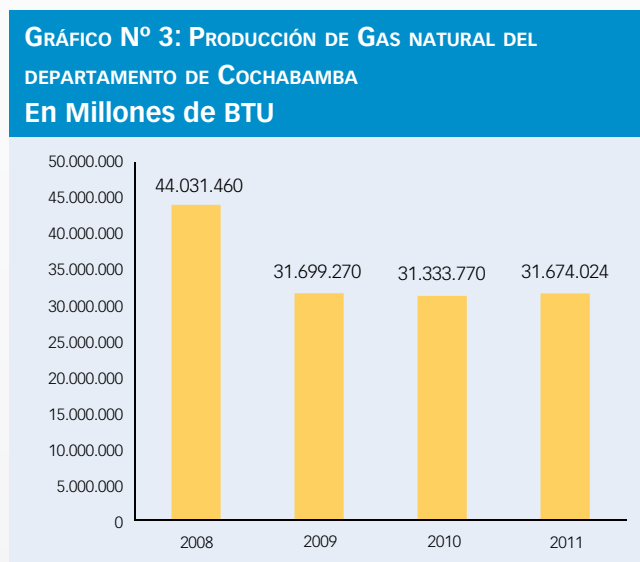
seguido por el departamento de Santa Cruz, con una producción promedio de 94.239.899 MMBTU (17,34%); en tercer lugar se ubica el departamento de Cochabamba, con 34.688.189 MMBTU (6,44%) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca, con 25.775.492 MMBTU (4,78%).

De esta manera, durante estos cuatro años, alrededor de 2.165.019.179 MMBTU de gas natural fueron extraídos por el Estado boliviano a través de los diferentes contratos petroleros que tiene suscrito YPFB con distintas compañías petroleras.



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Del total nacional, alrededor de 138.738.524 MMBTU (6,41%) fueron extraídos del departamento de Cochabamba. En el Gráfico N° 3 se muestra el comportamiento de la producción de gas natural proveniente del departamento de Cochabamba durante el periodo 2008 a 2011.



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Como se observa, el nivel de producción de gas natural de la gestión 2009 registró una disminución de 28,01% respecto del nivel de producción registrado en la gestión 2008. Este decremento se explica por una declinación de la producción de todos los campos productores, principalmente del campo Paloma, que disminuyó su producción en 40,20%.

En cuanto al periodo 2009 - 2010, se observa una disminución de 1,15%, este comportamiento se debió a la baja producción en la mayoría de los campos, principalmente Kanata, Surubí Noroeste, Surubí y Kanata Norte. Sin embargo, esta disminución fue contrarrestada con el incremento en la producción proveniente del campo Paloma.

Para el periodo 2010 a 2011, se observa una tasa de crecimiento de 1,09%, el mismo se debió a incrementos en la producción del campo Bulu Bulu, que significó aproximadamente 7.602.796 MMBTU.

Por otra parte, en cuanto al aporte de los campos a la producción total departamental, el mayor aporte durante el periodo 2008 a 2011 corresponde a los campos de Bulu Bulu, Paloma, Carrasco FW y Kanata Norte, como se observa en el Gráfico N° 4.

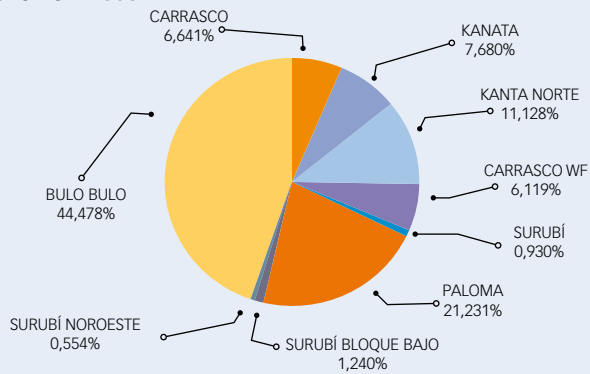
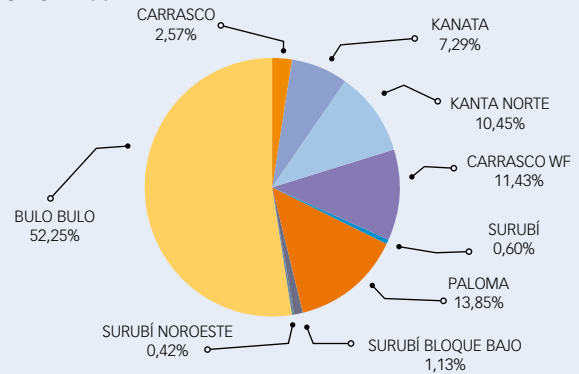
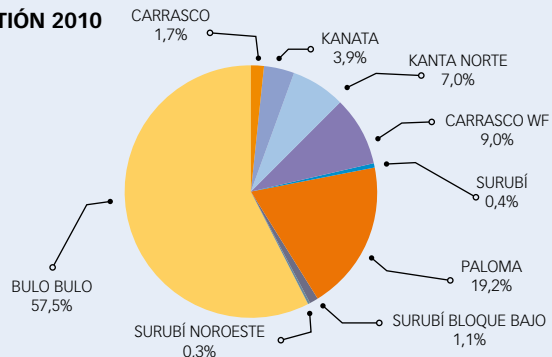
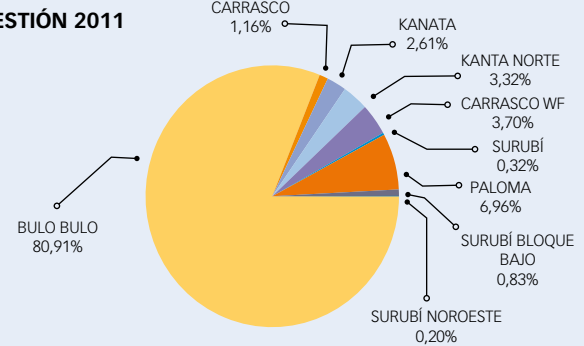
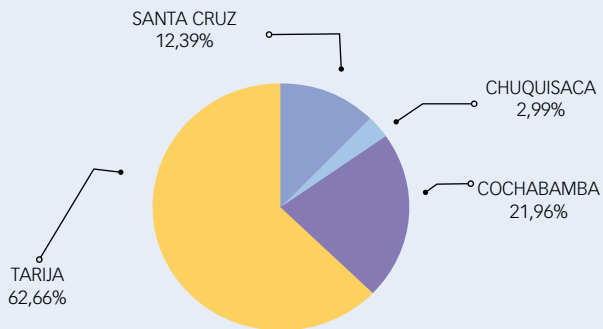
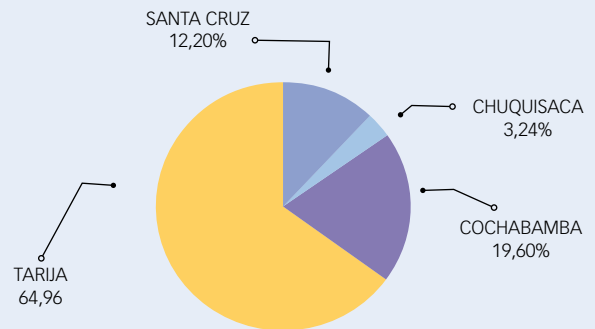
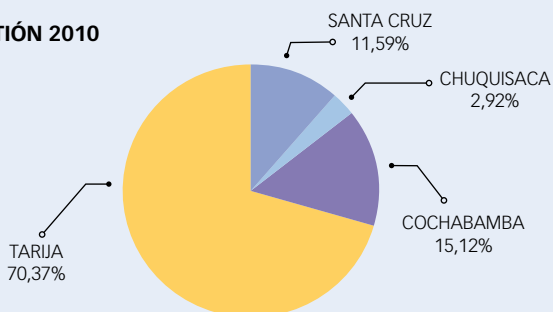
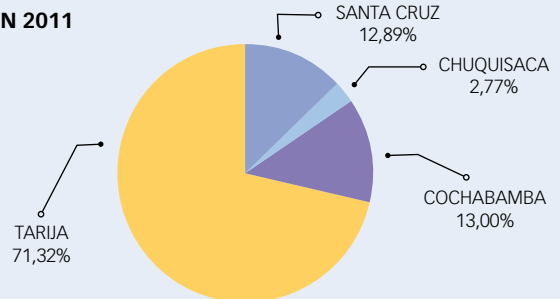
Durante el período de análisis, el Contrato de Operación YPFB Chaco ha producido aproximadamente 82% del total producido entre 2008 y 2011.

A continuación se encuentran los campos Surubí, Paloma, Surubí Bloque Bajo y Surubí Noroeste, operados por la empresa Repsol YPF E&P Bolivia, con 18 % de la producción.

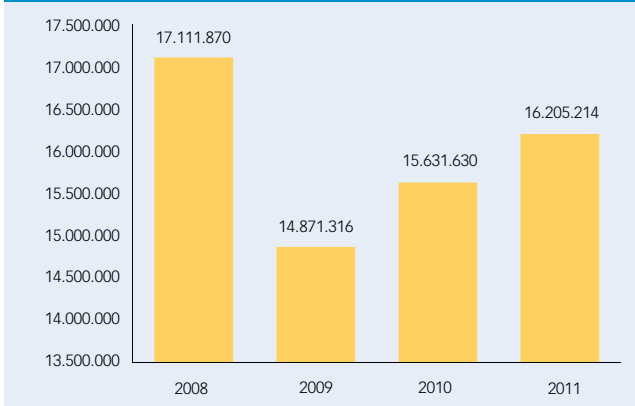
5.2 Petróleo

Durante el periodo 2008 a 2011, los departamentos con mayor producción de petróleo fueron: Tarija, como primer productor de petróleo, registrando un promedio anual de 10,7 MMBbbs, equivalente a 67% de la producción total, seguido por el departamento de Cochabamba, con una producción promedio de 2,7 MMBbbs (17%); en tercer lugar, se ubica el departamento de Santa Cruz, con 1,9 MMBbbs. (12 %) y, finalmente, el departamento de Chuquisaca, con 3%.

Durante estos cuatro años, alrededor de 63,8 MMBLS de petróleo fueron extraídos por el Estado boliviano a través de los diferentes contratos petroleros que tiene suscritos YPFB con distintas compañías petroleras.

GRÁFICO N° 4: APOORTE DE CAMPOS A LA PRODUCCIÓN DEPARTAMENTAL DE COCHABAMBA**GESTIÓN 2008****GESTIÓN 2009****GESTIÓN 2010****GESTIÓN 2011****GRÁFICO N° 5: PRODUCCIÓN PROMEDIO DE PETRÓLEO 2008 - 2011****GESTIÓN 2008****GESTIÓN 2009****GESTIÓN 2010****GESTIÓN 2011**

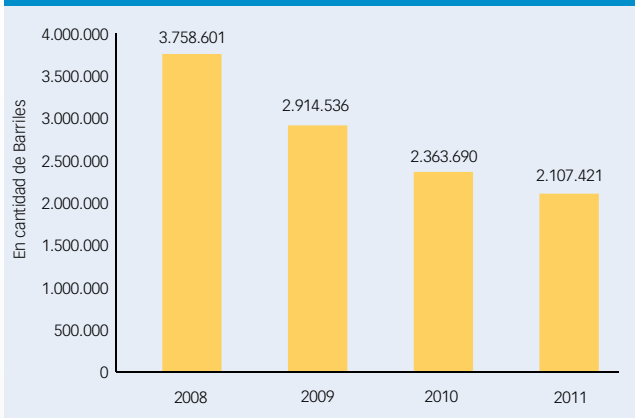
**GRÁFICO 6: PRODUCCIÓN NACIONAL DE PETRÓLEO
2008 – 2011
EN BARRILES**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

De este total nacional, alrededor de 11,14 MMBLS (17%) fueron extraídos del departamento de Cochabamba. En el siguiente gráfico se muestra el comportamiento de la producción del departamento de Cochabamba durante el periodo 2008 a 2011.

**GRÁFICO Nº 7: PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO
DEL DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA**



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Como se observa, el nivel de producción de petróleo proveniente del departamento de Cochabamba durante el período 2008 y 2009 registró una disminución de 22,46% respecto del nivel de producción que se observó en el 2008. Esta disminución se explica por una baja de la producción de la mayoría de los campos productores, principalmente de los campos Surubí Noroeste, Buló Buló, Surubí y Kanata Norte que disminuyeron su producción en 234 mil barriles, 141 mil barriles, 139 mil barriles y 125 mil barriles, respectivamente.

En cuanto al periodo 2009 a 2010, también se observa una caída de 18,89%, explicados por la baja producción de los campos Surubí Noroeste, Carrasco y Surubí, que resultaron en aproximadamente 398 mil de barriles menos.

En relación al periodo 2010 al 2011, se observa nuevamente una disminución de 10,85%. Este comportamiento se debió principalmente a la declinación natural de la producción de los campos Buló Buló, Carrasco y Paloma.

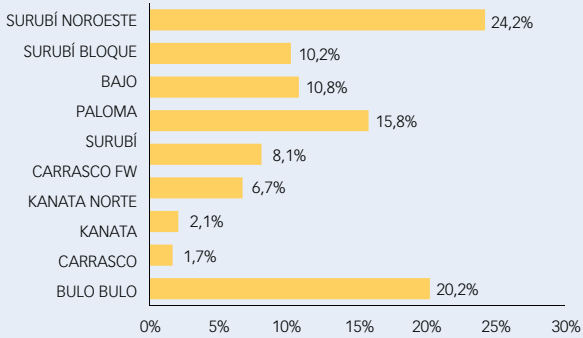
En cuanto al aporte de los campos a la producción departamental, la mayor participación corresponde a Surubí Noroeste y Buló Buló, como se puede observar en el Gráfico Nº 8.

Asimismo, se puede advertir que durante el período de análisis, los campos Surubí, Paloma, Surubí Bloque Bajo y Surubí Noroeste han aportado con aproximadamente 60% del total producido entre 2008 y 2011.

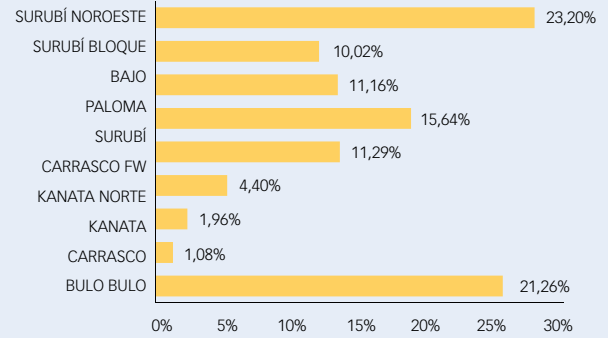
A continuación se encuentran los campos operados por YPFB Chaco, con 40% de la producción total departamental registrada en el periodo de análisis.

GRÁFICO N° 8: APOORTE DE CAMPOS A LA PRODUCCIÓN DEPARTAMENTAL

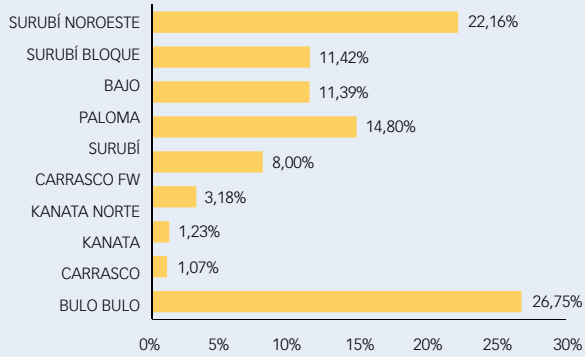
GESTIÓN 2008



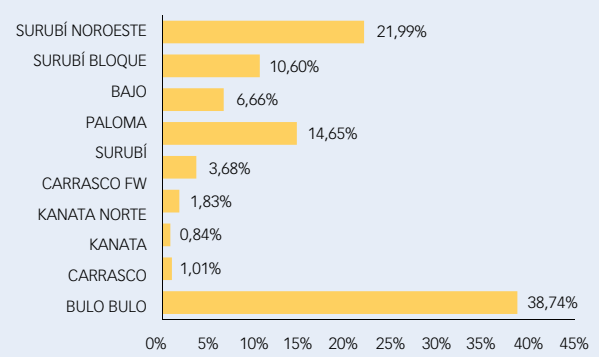
GESTIÓN 2009



GESTIÓN 2010



GESTIÓN 2011



Fuente: Elaboración propia con base en datos del MHE.

6

GESTIÓN DE LA EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN PETROLERA BAJO CONTRATOS

Para explicar cómo se realiza la distribución de la producción petrolera es importante referirse de manera inicial al Decreto Supremo No. 28701, a través del cual, en fecha 1° de mayo de 2006, se nacionalizaron los recursos naturales hidrocarburíferos y el Estado tomó el control y la dirección de la producción, transporte, refinación, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos en el país.

Asimismo, esta norma estableció que las empresas petroleras que hasta entonces realizaban actividades

de producción de gas y petróleo en el territorio nacional estaban obligadas a entregar en propiedad a YPFB toda la producción de hidrocarburos.

Como resultado de la política de nacionalización, se suscribieron 44 Contratos de Operación entre YPFB y las empresas petroleras, mismos que fueron debidamente protocolizados, entrando en vigencia en fecha 2 de mayo de 2007.

Para el Departamento de Cochabamba se tienen suscritos los siguientes Contratos de Operación:

CUADRO N° 3: CUADRO RESUMEN CONTRATOS DE OPERACIÓN EN COCHABAMBA

TITULAR	OPERADOR	CONTRATO	LEY DE APROBACIÓN
YPFB Chaco	YPFB Chaco	Chimoré/Campo Kanata/Campo Kanata Norte - Campo Buló - Campo Katari - Campo Carrasco. (*)	3675
Repsol YPF E&P	Repsol YPF E&P Bolivia	Surubí, campo Paloma, Surubí, Surubí Bloque Bajo	3652
Repsol YPF E&P	Repsol YPF E&P Bolivia	Mamoré I, Campo Surubí Noroeste	3651

Posteriormente, la Constitución Política del Estado, aprobada en febrero de 2009, ratificando el Decreto Supremo de nacionalización, establece que YPFB es la única empresa facultada para realizar las actividades de la cadena productiva de hidrocarburos y su comercialización, y para tal efecto autoriza a la empresa estatal a suscribir contratos bajo el régimen de prestación de servicios con empresas públicas, mixtas o privadas, bolivianas o extranjeras,

(*) El contrato de operación suscrito con la empresa Chaco S.A. considera varios campos localizados en los departamentos de Tarija, Santa Cruz, Cochabamba y Chuquisaca. Los campos que no se encuentran en Cochabamba, pero corresponden a este mismo contrato son: En Tarija: Campo San Roque - Campo Los Monos - Campo Churumas - Campo Caigua. En Santa Cruz: Juan Latino II/Campo Percheles - Campo San Ignacio - Campo Los Cusis - Campo Junín - Campo Montecristo - Campo Santa Rosa - Campo Santa Rosa W - Campo Palometas NW - Campo Patujusal - Campo Humberto Suárez Roca. En Chuquisaca: Campo Vuelta Grande.

para que dichas empresas, a su nombre y en su representación, realicen determinadas actividades de la cadena productiva a cambio de una retribución o pago por sus servicios.

El siguiente cuadro muestra las características más significativas de los actuales contratos que tiene suscritos YPFB para el departamento de Cochabamba:

**CUADRO Nº 4: PRINCIPALES CARACTERÍSTICAS
CONTRATOS DE OPERACIÓN EN COCHABAMBA**

CONCEPTO	CONTRATO DE OPERACIÓN
Riesgo exploratorio	La inversión y el riesgo son asumidos por el Titular del Contrato. Se devuelven los montos de inversión con la producción del campo. * Control por medio de UTES
Distribución de la renta petrolera	Regalía Nacional 11%, Regalía Compensatoria 1%, Participación TGN 6%, IDH 32%, Recuperación de Costos mensuales, Utilidad del Titular y participación de YPFB de acuerdo a Tabla, IUE (25%), IT (3%) IUE-BE (12.5%)
Determinación volúmenes de producción, precios y mercados	Toda la producción es entregada en propiedad a YPFB, quien se encarga de la comercialización. Todos los aspectos comerciales se encuentran definidos en Acuerdos de Entrega.
Normas técnicas de operación del campo	Definidas en el texto del contrato

Como se observa la principal característica de los contratos petroleros vigentes es que los hidrocarburos son de propiedad del Estado y son entregados a YPFB, quien procede a comercializarlos y posteriormente paga a las empresas petroleras sus servicios de exploración y explotación a través de una retribución calculada en base a los ingresos obtenidos.

7

ANÁLISIS DE LOS INGRESOS POR REGALÍA DEPARTAMENTAL

7.1 Período 2008 – 2009

7.1.1 Análisis nacional

**CUADRO N° 5: REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%
TOTAL BOLIVIA**

EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS

CONCEPTO	2008	2009	VARIACIÓN
Regalía Departamental (11%)	398,17	260,29	-34,63%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

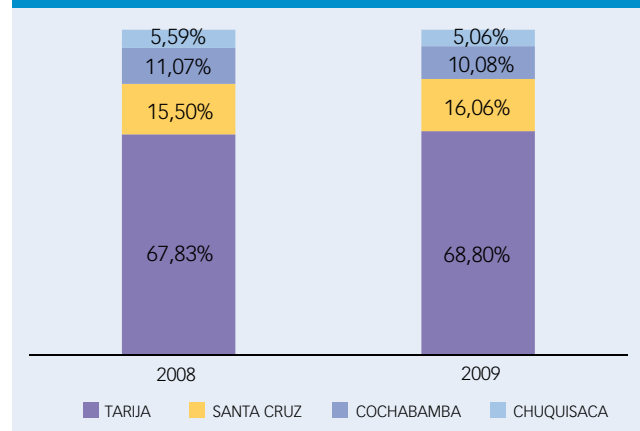
Durante la gestión 2009, el total nacional recaudado por concepto de regalía nacional disminuyó en 34% respecto al 2008.

En cuanto a la composición de ingresos por regalías, según el producto, durante el año 2008 fue la siguiente: el petróleo tuvo una contribución de 13,87% y el gas 86,13%, mientras que en la gestión 2009 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 18,01% y para el gas 81,99%.

De esta manera, el total recaudado en ambas gestiones, en promedio, fue distribuido entre los diferentes departamentos productores, siendo Tarija el mayor beneficiado por los ingresos de regalías con un promedio de 68%, seguido por el departamento de Santa Cruz con 16% en promedio, Cochabamba con 11% y, por último, Chuquisaca con un promedio de 5%.

De manera general, en el siguiente cuadro se observa que todos los departamentos productores registraron una disminución en sus ingresos de 32% a 40%, siendo el mayor afectado el departamento de Chuquisaca.

GRÁFICO N° 9: DISTRIBUCIÓN DE LA REGALÍA NACIONAL POR DEPARTAMENTO PRODUCTOR



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

**CUADRO N° 6: RECAUDACIÓN REGALÍA NACIONAL 11%
POR DEPARTAMENTO PRODUCTOR**

EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS

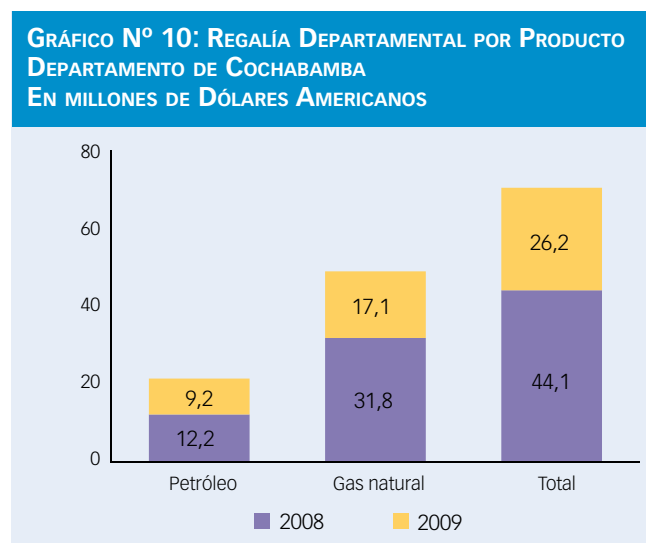
DEPARTAMENTO	2008	2009	VARIACIÓN
COCHABAMBA	44,0	26,3	-40,45%
CHUQUISACA	22,3	13,2	-40,87%
SANTA CRUZ	61,7	41,8	-32,28%
TARIJA	270,1	179,0	-33,70%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

La disminución de la regalía nacional en los cuatro departamentos productores se debe, en parte, a una disminución de volúmenes producidos, pero es explicada principalmente por la disminución en el precio de venta del gas natural en aproximadamente 25%. Considerando que las regalías se valoran en base a dichos precios, el impacto en los ingresos departamentales fue significativo.

7.1.2 Análisis departamento de Cochabamba

En este acápite se realiza un análisis detallado sobre el comportamiento de los ingresos por regalía departamental percibidos por el departamento de Cochabamba para las gestiones 2008 y 2009, según producto.



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Del gráfico anterior se observa que a pesar de que Cochabamba cuenta con campos, en su mayoría petroleros, la principal fuente de regalías es la producción de gas natural, esto explicado porque mucha de esa producción es exportada y, por tanto, valorada a precios altos. Con relación a la producción de petróleo, ésta tuvo una contribución de 28% en el año 2008, aporte que subió a 35% en el 2009.

Petróleo

CUADRO N° 7: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2008	2009	VARIACIÓN (%)
Total Regalía (11%) - \$us	12.236.872	9.188.461	-24.91%
Total Producción anual - Bbls.	3.758.601	2.914.536	-22.46%

Como se observa en Cuadro N° 7, durante la gestión 2009 existe una disminución de 24% de los ingresos por concepto de regalías en el departamento de Cochabamba, así como una disminución de casi 22% en el total de la producción del 2009 respecto de la producción del 2008.

Para las gestiones 2008 y 2009, se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías.

CUADRO N° 8: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR BARRIL

Variable	2008	2009	Variación (%)
Precio mercado interno	31,132	31,128	-0,01%
Tarifa de transporte mercado interno	2,452	2,468	0,66%
Precio en punto de fiscalización mercado interno	28,681	28,660	-0,07%
Precio en punto de fiscalización mercado externo	94,39	No aplica	-100,00%

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La disminución de la producción de todos los campos fue la principal causa para la disminución de las recaudaciones por petróleo en las regalías del departamento de Cochabamba, siendo los campos que tuvieron mayor incidencia en esta baja Surubí Noroeste, Surubí, Kanata Norte y Buló Buló.
- Durante la gestión 2009 se presentó un precio de mercado interno inferior en 0,01% al registrado en el 2008.
- En cuanto a la tarifa de transporte durante la gestión 2009 se registró un alza del orden de 0,66% con respecto al 2008.
- La combinación de un precio promedio de mercado interno menor con una tarifa de transporte mayor, registrados en el 2009, ocasionó que el precio en punto de fiscalización para la valoración de regalías sea 0,07% menor respecto al calculado en la gestión 2008.
- En cuanto al mercado externo, durante la gestión 2008 se registró una venta de exportación de petróleo, la cual fue realizada en el mes marzo

de 2008, a un precio en punto de fiscalización de 94,39 \$us/Bbl.

En cuanto a la contribución promedio de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías de las gestiones 2008 y 2009, por grado de importancia, se encuentran los siguientes: Bulu Bulu con un aporte aproximado de 38,75%, Paloma con 13,50%, Kanata Norte con 10,07%, Carrasco FW con 10,03%, Surubí Noroeste con 7,72%, Kanata con 6,75%, Carrasco con 3,98% y Surubí con 3,84%.

Gas natural

CUADRO Nº 9: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2008	2009	VARIACIÓN (%)
Total Regalía de 11% \$us	31.844.010	17.059.831	-46,43%
Total producción anual (MMBTU)	44.031.460	31.699.270	-28,01%

Como se observa en el Cuadro Nº 9, durante la gestión 2009 existió una disminución de 46% de los ingresos por concepto de regalías en el departamento de Cochabamba, así como una disminución de casi el 28% en el total producido el 2009 respecto de la producción obtenida en el 2008.

Se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías por concepto de gas natural.

CUADRO Nº 10: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR MILLÓN DE BTU

VARIABLE	2008	2009	VARIACIÓN (%)
Precio mercado interno	1,049	1,173	11,77%
Tarifa mercado interno	0,358	0,376	5,05%
Precio en punto de fiscalización mercado interno	0,691	0,797	15,26%
Precio en punto de fiscalización mercado externo	7,06	5,26	-25,47%

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La disminución de la producción fue una de las causas principales para la disminución de las recaudaciones en las regalías del departamento de Cochabamba, siendo los campos que tuvieron mayor incidencia en esta baja de producción Paloma, Bulu Bulu y Carrasco.
- Para el mercado interno, durante la gestión 2009 se observó un precio superior en 11,77% al registrado en el 2008. Asimismo, la tarifa de transporte, durante la gestión 2009, registró un aumento del orden de 5,05% con respecto al 2008.
- El aumento del precio de mercado interno fue mayor con relación al incremento de la tarifa registrados en el 2009, ocasionando que el precio en punto de fiscalización para la valoración de regalías sea 15,26% mayor respecto al calculado en la gestión 2008.
- En cuanto al mercado externo, durante la gestión 2009 se presentó una disminución del precio en punto de fiscalización en 25,47% con relación al registrado en el 2008. El efecto de disminución del precio generó la baja recaudación registrada en el 2009.

En cuanto a la contribución de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías de las gestiones 2008 y 2009 se tienen los siguientes, por grado de importancia: Bulu Bulu con un aporte de 47%, Paloma con 14% y Kanata Norte con 10%.

7.2 Periodo 2009 - 2010

7.2.1 Análisis nacional

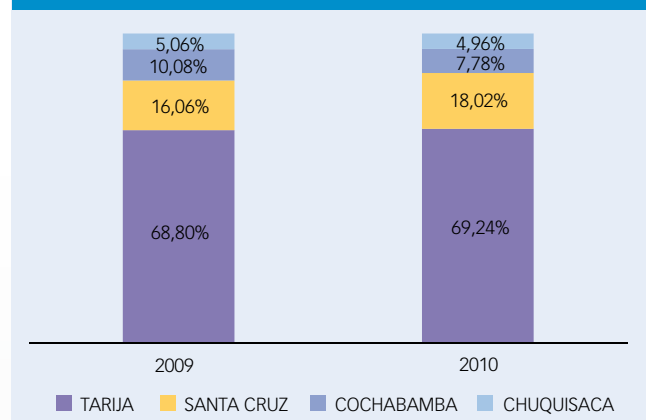
Durante la gestión 2010, el total nacional recaudado por regalía departamental se incrementó en aproximadamente 39% respecto a la gestión 2009. En cuanto a la composición de ingresos por regalías, según el producto, durante el año 2009, el petróleo representó 18,01% y el gas natural 81,99%, mientras que en la gestión 2010 los porcentajes de contribución fueron para el petróleo 13,56% y para el gas 86,44%.

**CUADRO N° 11: REGALÍA DEPARTAMENTAL 11%
TOTAL BOLIVIA**
EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS

CONCEPTO	2009	2010	VARIACIÓN (%)
Regalía Departamental (11%)	260,29	363,52	39,66%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

De esta manera, el total recaudado en ambas gestiones, en promedio, fue distribuido entre los diferentes departamentos productores, siendo Tarija el mayor beneficiado por los ingresos de regalías, con un promedio de 68%, seguido por el departamento de Santa Cruz con 16% en promedio, Cochabamba con 11% y Chuquisaca con 5%.

GRÁFICO N° 11: DISTRIBUCIÓN DE LA REGALÍA NACIONAL POR DEPARTAMENTO PRODUCTOR

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

De manera general, en el siguiente cuadro se observa que todos los departamentos productores registraron un crecimiento en sus ingresos, siendo los mayores incrementos para el departamento de Santa Cruz (56%) y Tarija (41%).

**CUADRO N° 12: RECAUDACIÓN REGALÍA NACIONAL 11%
POR DEPARTAMENTO PRODUCTOR**
EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS

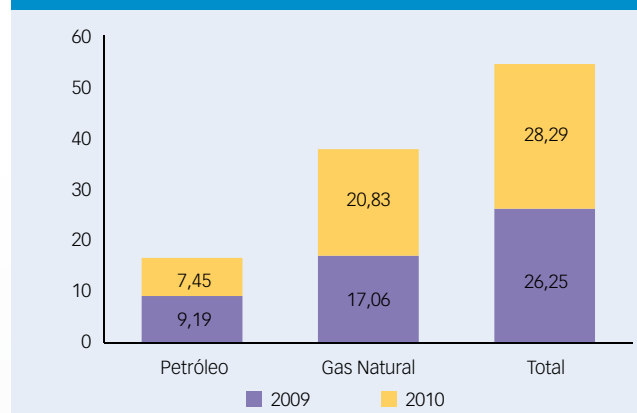
DEPARTAMENTO	2009	2010	VARIACIÓN (%)
COCHABAMBA	26,2	28,3	7,76%
CHUQUISACA	13,2	18,0	36,96%
SANTA CRUZ	41,8	65,5	56,73%
TARIJA	179,0	251,7	40,55%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

El incremento de ingresos por regalías en la gestión 2010 se explica, en parte, por un incremento en los volúmenes producidos, tanto de gas natural como de petróleo/condensado; sin embargo, el mayor impacto fue ocasionado por un incremento en el precio de venta de gas natural al mercado externo, que si bien no llegó a alcanzar los valores registrados en el año 2008, fue 21% más que el observado el año 2009.

7.2.2 Análisis departamento de Cochabamba

En este acápite se realiza un análisis detallado sobre el comportamiento de los ingresos por regalía departamental percibidos por el departamento de Cochabamba para las gestiones 2009 y 2010, según producto.

**GRÁFICO N° 12: REGALÍA DEPARTAMENTAL POR PRODUCTO DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA
EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS**

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Del gráfico anterior se observa que, a pesar de que Cochabamba cuenta con campos en su mayoría petroleros, la principal fuente de regalías es la producción de gas natural, esto explicado porque mucha de esa producción es exportada y, por tanto, valorada a precios altos.

En este acápite se realizará un análisis detallado sobre el comportamiento de los ingresos por regalías departamentales del departamento de Cochabamba para las gestiones 2009 y 2010.

Petróleo

CUADRO N° 13: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2009	2010	VARIACIÓN (%)
Total Regalía (11%) - USD	9.188.461	7.452.971	-18,89%
Total Producción anual – Bbls.	2.914.536	2.363.960	-18,89%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Como se observa en el Cuadro N° 13, durante la gestión 2010 existió una disminución cercana a 19% de los ingresos por concepto de regalías para el departamento de Cochabamba, así como una disminución de 19% también en el total producido respecto de los observado en el año 2009.

Para las gestiones 2009 y 2010 se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías.

CUADRO N° 14: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR BARRIL

VARIABLE	2009	2010	VARIACIÓN (%)
Precio mercado interno	31,12	31,12	-0,02%
Tarifa mercado interno	2,47	2,46	-0,29%
Precio en punto de fiscalización mercado interno	28,67	28,66	0,01%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La disminución de la producción de petróleo fue la principal causa que repercutió en el decremento de las recaudaciones en las regalías del departamento de Cochabamba, siendo los campos que tuvieron mayor incidencia en esta baja los siguientes: Surubí Noroeste, Carrasco y Surubí.

- Durante la gestión 2010 se presentó un precio de mercado interno inferior al registrado en el 2009.
- En cuanto a la tarifa de transporte, durante la gestión 2010 se registró una reducción de la tarifa de 0,29% con respecto al 2009.
- La disminución en el precio de mercado interno de menor magnitud a la disminución de la tarifa de mercado interno registrados en el 2010 ocasionaron que el precio en punto de fiscalización para la valoración de regalías sea 0,01% mayor respecto al calculado en la gestión 2009.
- En cuanto al mercado externo, durante las gestiones 2009 y 2010 no se registraron exportaciones de petróleo.

En cuanto a la contribución promedio de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías de las gestiones 2009 y 2010, por grado de importancia, se encuentran los siguientes: Bullo Bullo, Surubí Noroeste, Carrasco, Surubí, Surubí Bloque Bajo y Paloma.

Gas natural

Como se observa en el siguiente cuadro, durante la gestión 2010 se registró un incremento de 22% de los ingresos por concepto de regalías en el departamento de Cochabamba, así como un decremento de 1% en el total producido el 2010 respecto de la producción obtenida en el 2009.

CUADRO N° 15: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2009	2010	VARIACIÓN (%)
Total Regalía de 11% \$us	17.059.831	20.832.790	22,12%
Total producción anual (MMBTU)	31.699.270	31.33.770	-1,15%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Para las gestiones 2009 y 2010 se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías, por concepto de gas natural.

CUADRO N° 16: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR MILLÓN DE BTU

VARIABLE	2009	2010	VARIACIÓN
Precio mercado interno	1,173	1,227	4,58%
Tarifa mercado interno	0,376	0,379	0,63%
Precio en punto de fiscalización mercado interno	0,797	0,848	6,45%
Precio en punto de fiscalización mercado externo	4,95	5,99	21,02%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- Los campos Carrasco, Kanata, Kanata Norte, Carrasco FW, Surubí, Surubí Bloque Bajo y Surubí Noroeste disminuyeron la producción de manera significativa durante la gestión 2010; sin embargo, los campos Buló Buló y Paloma incrementaron su producción, lo que contrarrestó dicha disminución de producción, dando como resultado una disminución neta de 365 mil barriles.
- Para el mercado interno, durante la gestión 2010 se registró un precio superior en 4,58% al registrado en el 2009. Asimismo, la tarifa de transporte durante la gestión 2010 registró un aumento de 0,63% con respecto al 2009.
- El aumento de precio de mercado interno fue mayor con relación al incremento de la tarifa registrada en el 2010, ocasionando que el precio en punto de fiscalización para la valoración de regalías sea 6,45% mayor respecto al calculado en la gestión 2009.
- En cuanto al mercado externo, el incremento registrado en este precio durante las gestión

2010, de 21,02% respecto al 2009, fue la causa principal que incidió en el incremento de los ingresos por regalías del departamento de Cochabamba, ya que si bien algunos campos disminuyeron su producción en esta gestión, los precios altos aplicados a la valoración de esta producción permitieron un incremento en las regalías percibidas por Cochabamba.

La contribución de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías por gas natural de las gestiones 2009 y 2010, por grado de importancia, fue la siguiente: Buló Buló, Paloma, Carrasco FW, Kanata y Kanata Norte que aportaron en promedio con aproximadamente 96% de la producción y recaudación

7.3 Período 2010 – 2011

7.3.1 Análisis nacional

CUADRO N° 17: REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% TOTAL BOLIVIA

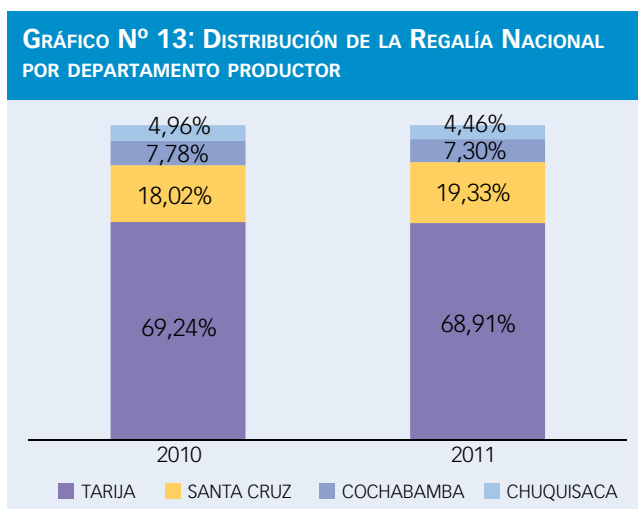
EN MILLONES DE DÓLARES AMERICANOS

CONCEPTO	2010	2011	VARIACIÓN (%)
Regalía Departamental (11%)	363.52	484.43	33,26%

Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

Durante la gestión 2011, el total nacional recaudado por regalía departamental se incrementó en 33% respecto a la gestión 2010. En cuanto a la composición de ingresos por regalías, según producto, durante el 2010 fue la siguiente: el petróleo 13,56% y para el gas natural 86,44%, mientras que en la gestión 2011 los porcentajes de contribución fueron, para el petróleo 10,55% y para el gas natural 89,45%.

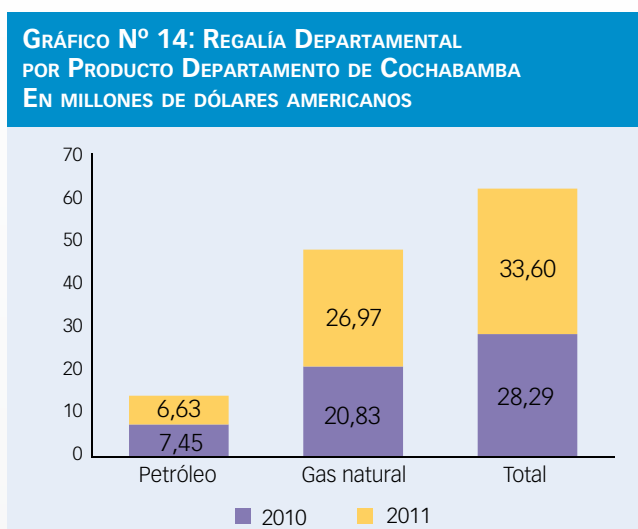
De esta manera, el total recaudado en estas gestiones en promedio fue distribuido entre los diferentes departamentos productores, siendo Tarija el mayor beneficiado por los ingresos regalitarios con una participación promedio de 69%, como se observa en el siguiente gráfico, seguido del departamento de Santa Cruz con 19%, Cochabamba 7% y Chuquisaca con 4%.



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

7.3.2 Análisis departamento de Cochabamba

El departamento de Cochabamba, por su parte, registró un crecimiento de 18,77% en la recaudación total de la regalía departamental de 11% por la producción de petróleo y gas natural, que representa un monto de aproximadamente 5 millones de dólares, como se observa en el siguiente gráfico.



Fuente: Ministerio de Hidrocarburos y Energía, Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos.

Un análisis del comportamiento de los ingresos por regalías durante 2011, con relación a 2010, permite puntualizar que el gas natural mantuvo su importancia debido a que hubo mayor recuperación del producto destinado en gran parte a la exportación, a diferencia

del petróleo que no registró ninguna exportación durante las gestiones 2010 y 2011.

En este acápite se realizará un análisis detallado sobre el comportamiento de los ingresos por regalías de 11% del departamento de Cochabamba para las gestiones 2010 y 2011.

Petróleo

CUADRO N° 18: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO

DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2010	2011	VARIACIÓN (%)
Total Regalía (11%) – \$us	7.452.971	6.625.193	-11.11%
Total Producción anual – Bbls.	2.363.960	2.107.421	-10.85%

Como se observa en el Cuadro N° 18, durante la gestión 2011 existió una disminución de 11% de los ingresos por concepto de regalías de petróleo en el departamento de Cochabamba, así como una disminución de 10% de la producción de petróleo del 2011 respecto de la producción obtenida en el 2010.

Para las gestiones 2010 y 2011, se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías.

CUADRO N° 19: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR BARRIL

VARIABLE	2010	2011	VARIACIÓN (%)
Precio en punto de fiscalización mercado interno	28,661	28,656	-0,02%

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La disminución de la producción de petróleo fue la principal causa que repercutió en el decremento de las recaudaciones en las regalías del departamento de Cochabamba, siendo los campos que tuvieron mayor incidencia en esta baja Paloma, Carrasco y Surubí Noroeste.

- Durante la gestión 2011 se presentó un precio de mercado interno inferior al registrado en el 2010.
- La disminución del precio de mercado interno en punto de fiscalización para la valoración de regalías fue de 0,02% respecto al calculado en la gestión 2010.
- En cuanto al mercado externo, durante las gestiones 2010 y 2011 no se registraron exportaciones de petróleo.
- En cuanto a la contribución promedio de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías de las gestiones 2010 y 2011, por grado de importancia, se encuentran los siguientes: Bulo Bulo, Surubí Noroeste, Surubí, Surubí Bloque Bajo, Paloma y Carrasco.

GAS NATURAL

CUADRO Nº 20: RECAUDACIÓN REGALÍA DEPARTAMENTAL 11% POR PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL

DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

CONCEPTO	2010	2011	VARIACIÓN (%)
Total Regalía de 11% (\$us)	20.832.790	26.970.162	29,46%
Total producción anual (MMBTU)	31.333.770	31.674.024	1,09%

Como se observa en el Cuadro Nº 20, durante la gestión 2011 existe un incremento de 29% de los ingresos por concepto de regalías en el departamento de Cochabamba, así como un incremento de 1% en el total producido durante el 2011 respecto de la producción obtenida en el 2010.

Para las gestiones 2010 y 2011 se muestran los promedios anuales que registraron las distintas variables que participan en el cálculo de los ingresos por regalías, por concepto de gas natural.

CUADRO Nº 21: VARIABLES PARA LA VALORACIÓN DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

EN DÓLARES AMERICANOS POR MILLÓN DE BTU

Variable	2010	2011	Variación
Precio en punto de fiscalización mercado interno	0,848	0,961	11,76%
Precio en punto de fiscalización mercado externo	5,99	8,25	27,39%

Un análisis del comportamiento de las variables descritas en los cuadros precedentes permite puntualizar algunos aspectos que se detallan a continuación:

- La mayoría de los campos del departamento de Cochabamba disminuyó su producción; sin embargo, el campo Bulo Bulo incrementó su producción así como el campo Surubí Noroeste. Estos incrementos, en mayor cuantía que los decrementos registrados, permitió mantener el volumen producido y, además, registrar un leve incremento en la producción.
- El aumento del precio de mercado interno en punto de fiscalización para la valoración de regalías fue de 11,76% mayor respecto al calculado en la gestión 2010.
- En cuanto al mercado externo, el incremento registrado en este precio durante la gestión 2011 de 27,39% respecto al 2010, fue la principal causa que incidió en el incremento de los ingresos por regalías del departamento de Cochabamba, ya que siendo que algunos campos disminuyeron la producción en esta gestión, el incremento en las regalías fue generado por una mayor valoración que se le dio a esta producción.

La contribución de los distintos campos a la producción y a la recaudación de regalías por gas natural de las gestiones 2010 y 2011, por grado de importancia, fue la siguiente: Bulo Bulo, Paloma, Carrasco FW, Kanata Norte y Kanata, estos aportaron, en promedio, con aproximadamente 96% de la producción y la recaudación total.

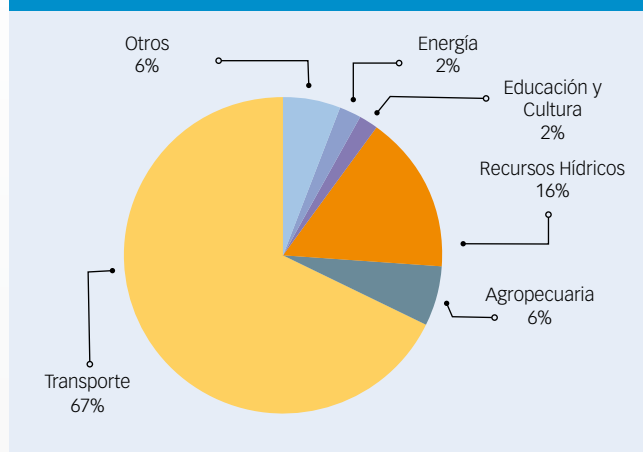
ANÁLISIS DE LA INVERSIÓN PÚBLICA DE RECURSOS PROVENIENTES DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL DE 11%

Inversión pública de regalías 2008 - 2009

De acuerdo con información proporcionada por el Viceministerio de Inversión Pública y Financiamiento Externo (VIPFE), durante la gestión 2008, el departamento de Cochabamba habría ejecutado como inversión pública aproximadamente 9,6 millones de dólares, provenientes de los recursos percibidos como regalía departamental. Esto significa una ejecución aproximada de 22% anual, considerando que durante esa gestión se registró una regalía departamental a favor de Cochabamba de 44 millones de dólares.

Se presenta la distribución en porcentaje, de los principales sectores a los que fueron destinados estos recursos dentro del departamento:

GRÁFICO 15: EJECUCIÓN DE INVERSIÓN CON RECURSOS DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL EN COCHABAMBA GESTIÓN 2008



Fuente: Elaboración propia en base a datos del VIPFE.

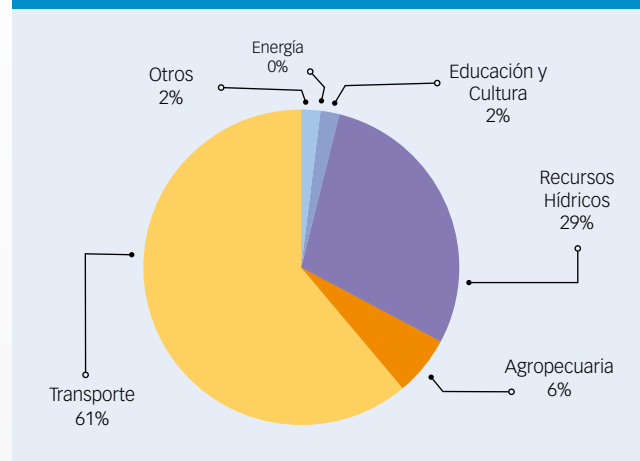
Como se observa, la Gobernación del Departamento de Cochabamba destinó 67% de los recursos ejecutados provenientes de la regalía departamental al sector de Transportes, esto significa principalmente la construcción y/o mejoramiento de caminos. En segundo lugar se encuentra la inversión destinada a Recursos

Hídricos con 16%, que está directamente relacionado con proyectos de riego para el sector Agropecuario. En tercer lugar se encuentra el sector Agropecuario con una participación de 6%.

Con relación a la gestión 2009, el departamento de Cochabamba habría ejecutado como inversión pública aproximadamente 19 millones de dólares, provenientes de los recursos percibidos como regalía departamental. Esto significa una ejecución aproximada de 73% anual, considerando que durante esa gestión se registró una regalía departamental a favor de Cochabamba de 26 millones de dólares.

Se presenta la distribución en porcentaje de los principales sectores a los que fueron destinados estos recursos dentro del departamento:

GRÁFICO Nº 16: EJECUCIÓN DE INVERSIÓN CON RECURSOS DE LA REGALÍA DEPARTAMENTAL EN COCHABAMBA GESTIÓN 2009

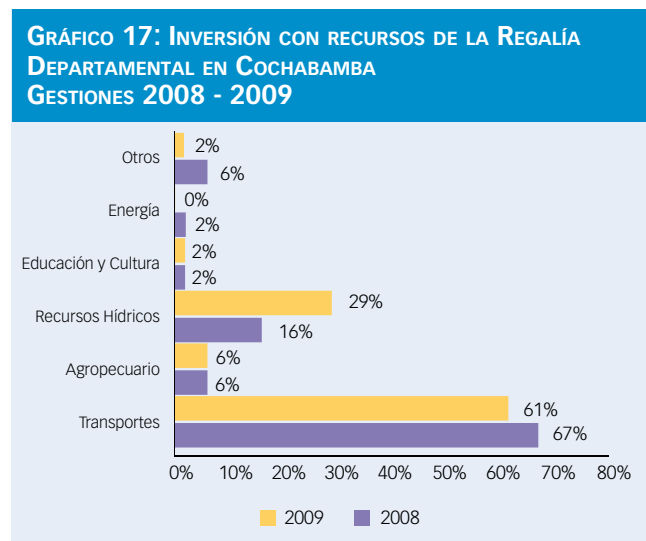


Fuente: Elaboración propia en base a datos del VIPFE.

Como se puede observar en el Gráfico 16, durante la gestión 2009, la Gobernación del departamento de Cochabamba destinó 61% de los recursos ejecutados provenientes de la regalía departamental al sector de Transportes. En segundo lugar se encuentra la inversión

destinada al sector de Recursos Hídricos con una participación de 29%. En tercer lugar se encuentra el sector Agropecuario con 6% y en cuarto lugar el sector de Educación y Cultura con una participación de 2%.

Se presenta un análisis comparativo de las inversiones realizadas por el departamento de Cochabamba durante las gestiones 2008 y 2009, con recursos de la regalía departamental de 11%:



Fuente: Elaboración propia en base a datos del VIPFE.

En el anterior gráfico se observa que el sector que presenta un mayor incremento en términos monetarios es Recursos Hídricos, seguido en importancia por Transportes, mientras que el sector Agropecuario mantiene prácticamente el mismo nivel de la gestión anterior.

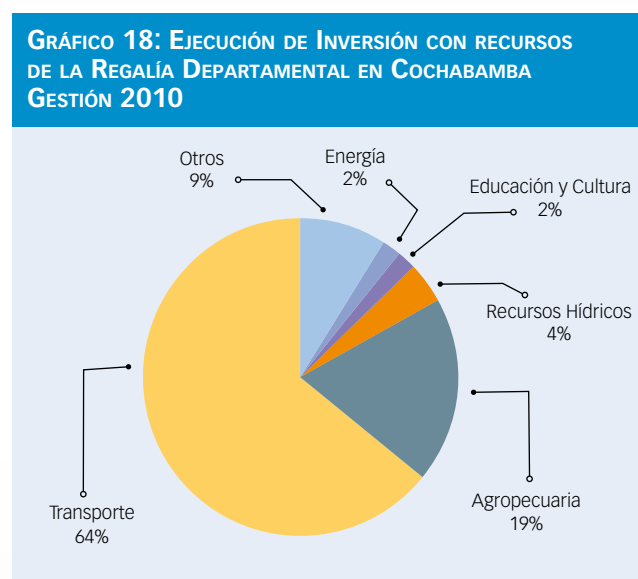
Inversión pública de regalías 2009 - 2010

Según información proporcionada por el VIPFE, durante la gestión 2009, el departamento de Cochabamba habría ejecutado como inversión pública aproximadamente 73% de las regalías percibidas durante dicha gestión, es decir que se ejecutaron aproximadamente 19 millones de dólares de los 26 millones percibidos por concepto de regalía departamental.

La distribución en porcentaje de los principales sectores a los que fueron destinados estos recursos fue presentada en el acápite anterior.

Con relación a la gestión 2010, el departamento de Cochabamba habría ejecutado como inversión pública aproximadamente 6 millones de dólares provenientes de los recursos percibidos como regalía departamental. Esto significa una ejecución aproximada de 21% anual, considerando que durante esta gestión se registró una regalía departamental a favor de Cochabamba de 28 millones de dólares.

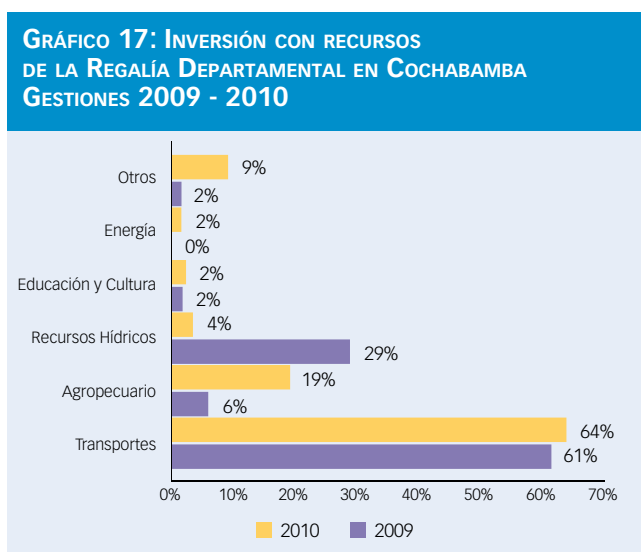
Se presenta la distribución en porcentaje, de los principales sectores a los que fueron destinados estos recursos dentro del departamento:



Fuente: Elaboración propia en base a datos del VIPFE.

Como se puede observar en el Gráfico N° 18, durante la gestión 2010 la Gobernación del departamento de Cochabamba destinó 64% de los recursos ejecutados provenientes de la regalía departamental al sector de Transportes. En segundo lugar se encuentra la inversión destinada al sector Agropecuario, relacionado con proyectos productivos. En tercer lugar se encuentra el sector de Recursos Hídricos, en cuarto lugar Educación y Cultura, y en quinto lugar Energía; estos dos últimos sectores con una participación de 2%.

Se presenta un análisis comparativo de las inversiones realizadas por el departamento de Cochabamba durante las gestiones 2009 y 2010, con recursos de la regalía departamental de 11%:



Fuente: Elaboración propia con base en datos del VIPFE.

Un hecho importante que se debe destacar es que si bien el sector Agropecuario presenta un incremento en la participación porcentual de inversiones para la gestión 2010 mayor a 10 puntos porcentuales, la inversión realizada ha sido prácticamente la misma en ambas gestiones.

Asimismo, se observa que en los sectores de Transportes, Recursos Hídricos y Educación y Cultura disminuyeron sus inversiones de manera significativa durante la gestión 2010. Solamente se registra un leve incremento en la inversión destinada al sector de Energía.

Inversión pública de regalías 2010 - 2011

La información proporcionada por el VIPFE sobre ejecución de regalías 2011 del departamento de Cochabamba muestra una inversión total de 3 millones de bolivianos, equivalente a 453 mil dólares, dato que no es comparable con los anteriores niveles de ejecución y recaudación reportados.

9

CONCLUSIONES

Para la determinación de las recaudaciones percibidas por los departamentos productores de hidrocarburos, por concepto de regalías departamentales, existen variables que inciden de manera directa en estos cálculos y sobre las cuales se debe poner especial atención:

- La producción de hidrocarburos fiscalizada establece los volúmenes sobre los cuales se determinará el 11% del valor de regalía departamental que le corresponderá a cada departamento productor.
- El precio de valoración utilizado debe reflejar el mercado al cual fue destinada la producción fiscalizada. En el caso de la exportación de gas natural, los precios internacionales del petróleo se encuentran indexados al precio establecido con la República Federativa de Brasil y con la República Argentina.
- En el caso del petróleo, el precio para la producción destinada al mercado interno, se encuentra congelado en 27,11 \$us/Bbl desde agosto de 2004. Sin embargo, se debe tener en cuenta posibles exportaciones que pudieran presentarse como resultado de los últimos incrementos de producción registrados en los megacampo del país, ya que dicha producción podría ser reasignada en alguna proporción al mercado interno; por otra parte, los excedentes provenientes de otros campos productores situados en otros departamentos podrían ser exportados y valorados a precios internacionales.
- Cualquier modificación en las tarifas de transporte de hidrocarburos resultará en un incremento o disminución del precio en punto de fiscalización, como resultado de la aplicación de la metodología de “net back” y, por lo tanto, en una mayor o menor recaudación de regalías, dependiendo si dicha modificación fue positiva o negativa.
- El incremento de las recaudaciones observado en algunas gestiones se debe principalmente al incremento de precios de valoración registrados bajo coyunturas de precios internacionales altos, y no tanto a incrementos significativos de la producción fiscalizada.
- En cuanto a la ejecución de inversiones de los recursos provenientes de la regalía departamental de 11%, se observa que los sectores más estratégicos para el desarrollo del país, como el Agropecuario, Industria y Turismo, todavía no presentan montos significativos de inversión.