



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

Ministerio de
**HIDROCARBUROS
& ENERGÍA**

AUDIENCIA DE RENDICIÓN PÚBLICA DE CUENTAS, INICIAL 2016

VICEMINISTERIO DE EXPLORACIÓN Y
EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS
(VMEEH)

14 de Abril 2016

MARCO LEGAL DEL SECTOR HIDROCARBUROS

Plan Quinquenal

Plan Nacional de Desarrollo
junio de 2006

**D.S. N° 28701 de Nacionalización
de Hidrocarburos**
1 de mayo de 2006

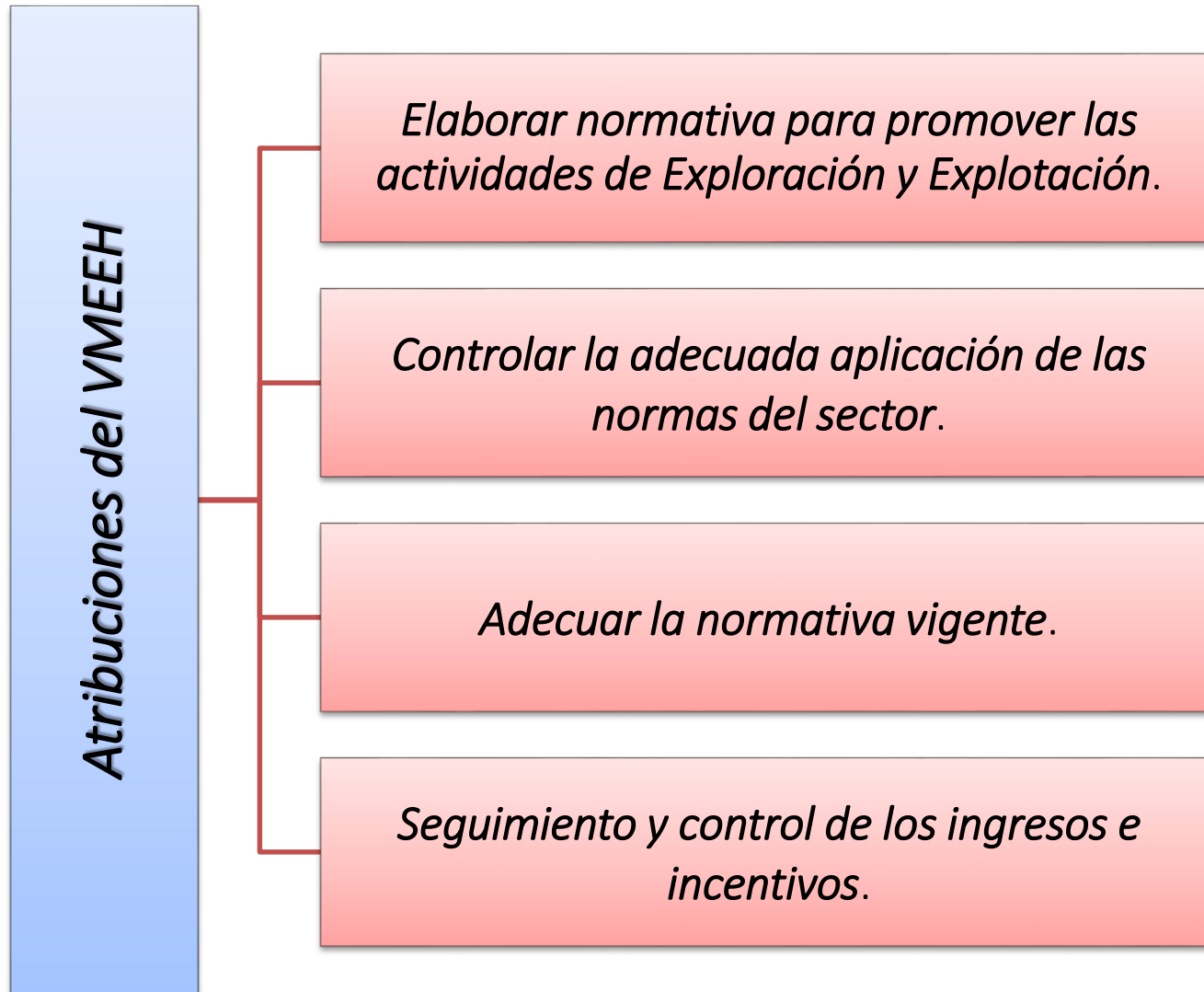
**Reglamentos y Normas bajo la
Ley N° 3058 (D.S., R.M.)**

Agenda Patriótica al 2025

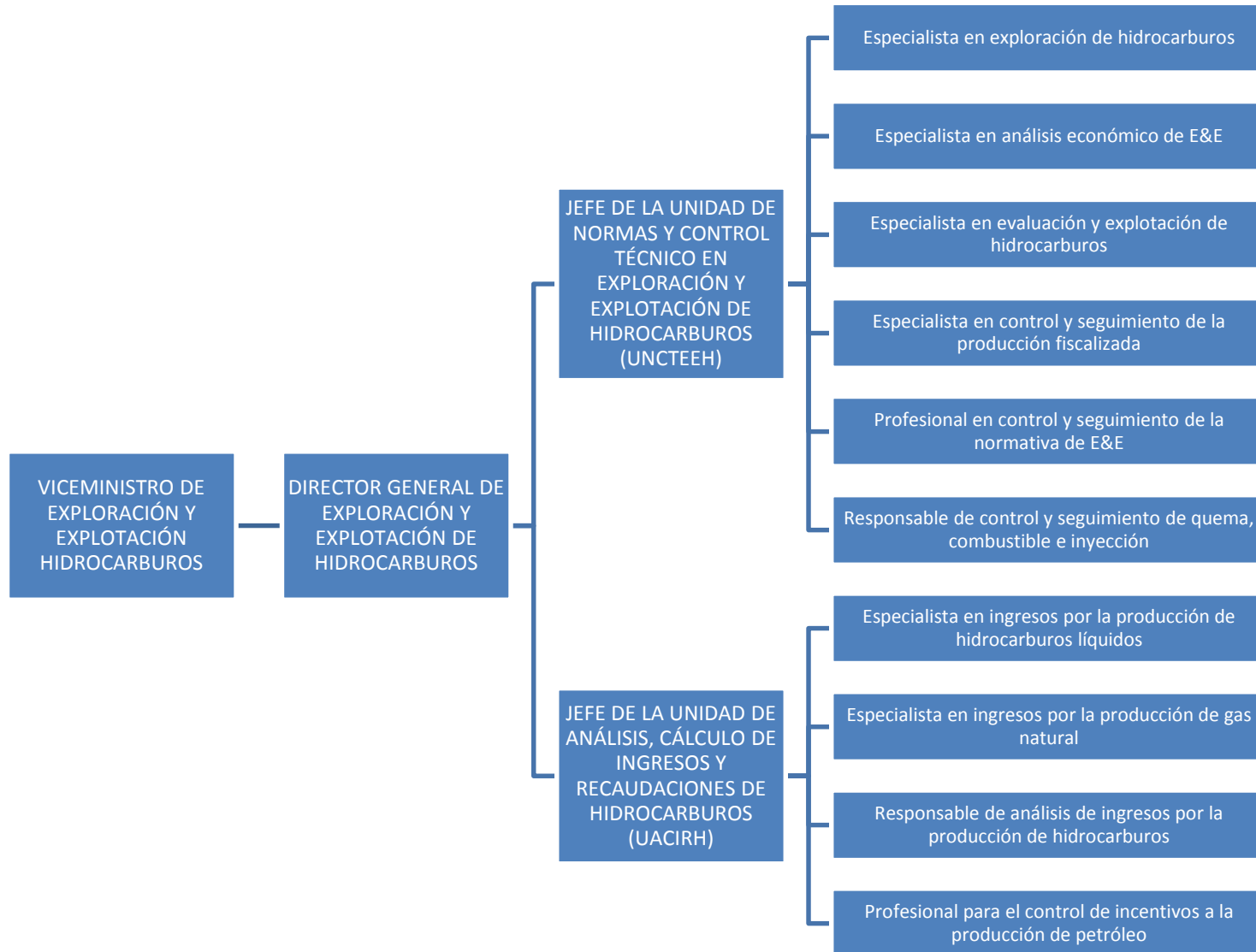
Ley de Hidrocarburos N° 3058
17 de mayo de 2005

Constitución Política del Estado
7 de febrero 2009

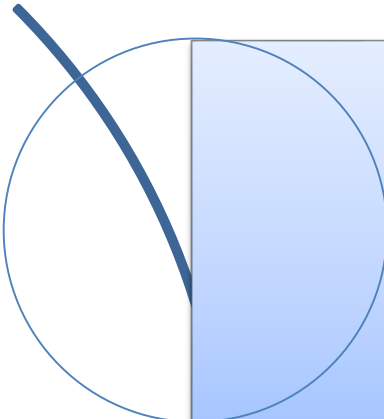
PRINCIPALES ATRIBUCIONES DEL VICEMINISTERIO DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS



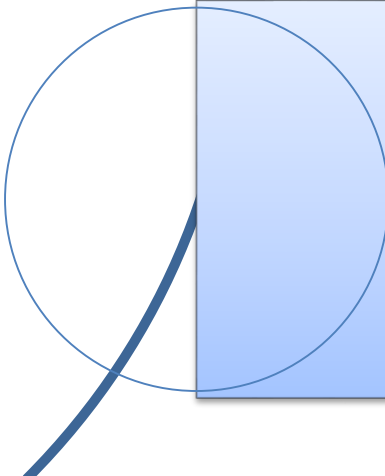
ESTRUCTURA DEL VMEEH



OBJETIVOS DEL VMEEH



Proponer, elaborar y aplicar normas en el marco de la Constitución Política del Estado, el Plan Nacional de Desarrollo, la Ley de Hidrocarburos vigente y Ley de Promoción para la inversión en exploración y explotación de hidrocarburos.



Supervisar ingresos fiscales e incentivos por actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, así como proponer la adecuación de normativa según corresponda para la valoración de los ingresos fiscales e incentivos.

ACTIVIDADES DE LA UNCTEEH



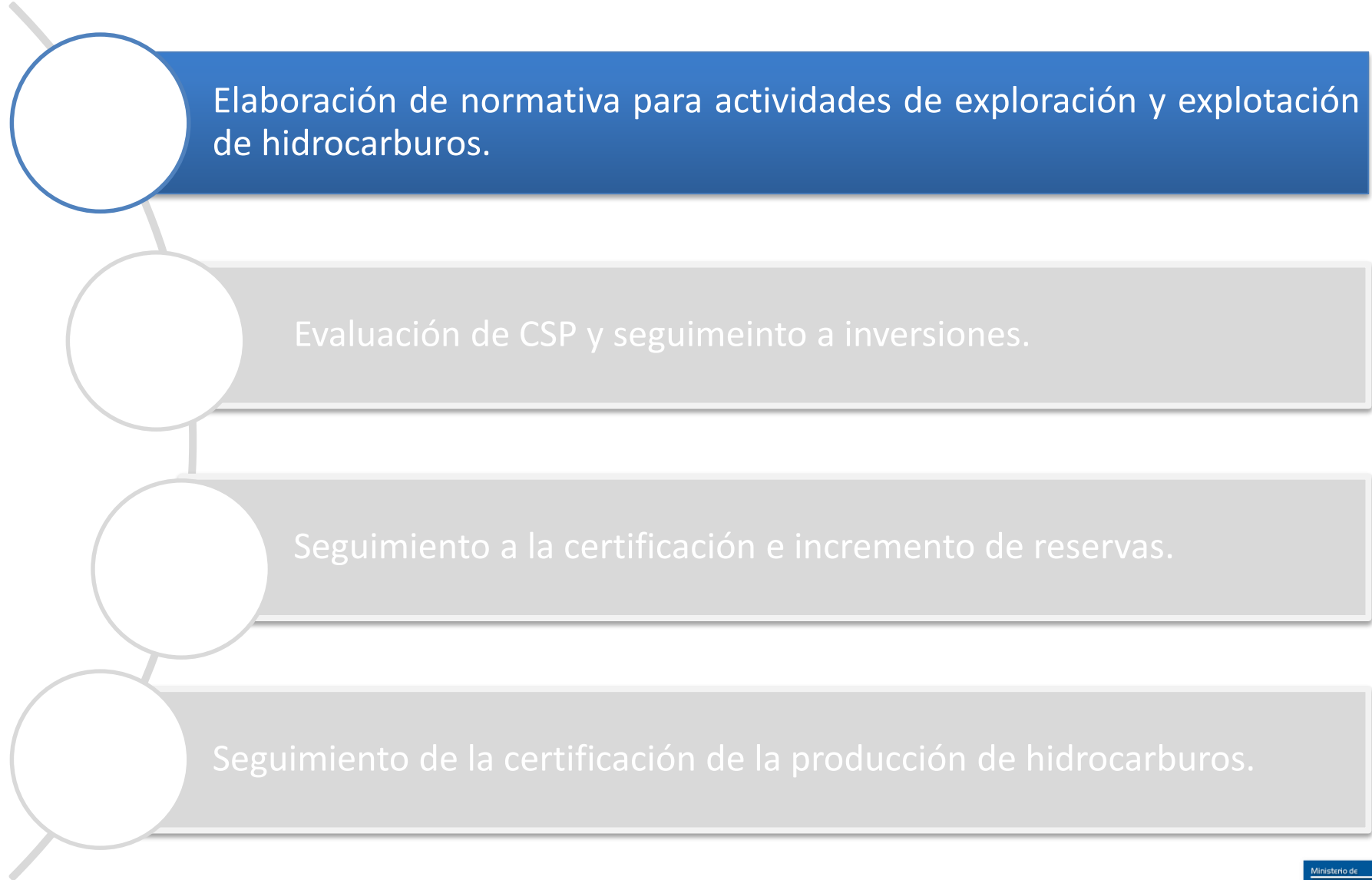
Elaboración de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Evaluación de CSP y seguimiento a inversiones.

Seguimiento a la certificación e incremento de reservas.

Seguimiento a la certificación de la producción de hidrocarburos.

Actividades de la UNCTEEH



Elaboración de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Evaluación de CSP y seguimeinto a inversiones.

Seguimiento a la certificación e incremento de reservas.

Seguimiento de la certificación de la producción de hidrocarburos.

Leyes

- Ley N° 767 de Promoción a la Inversión en Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

Decretos Supremos

- Modificación del DS N° 329 de Contrataciones de Bienes, Obras y Servicios para las operaciones petroleras en el Marco de los Contratos de Servicios Petroleros
- DS que reglamenta la Ley N° 767: establece los montos y procedimientos para la aplicación de los incentivos a la producción de hidrocarburos

Resoluciones Ministeriales

- Resolución Ministerial que reglamenta el Artículo 19 de la Ley N° 767: establece los lineamientos para la selección de empresas y suscripción de Contratos de Servicios Petroleros por parte de YPF.

Proyectos de Normativa a ser elaborada el 2016

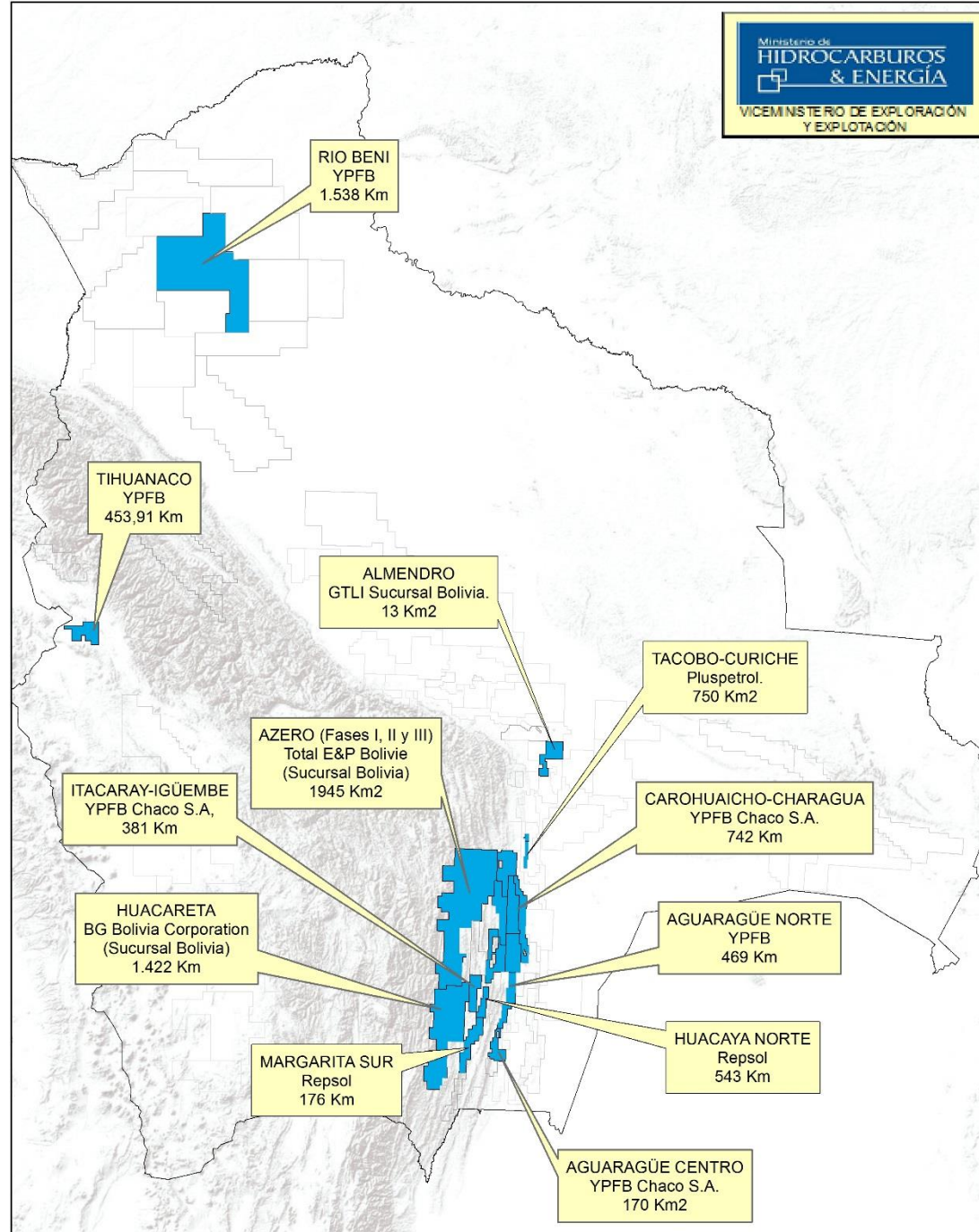
**Propuesta de Nueva Ley de
Hidrocarburos**

**Modificación del Decreto Supremo N°
28394 de Selección, Retención y
Devolución de Áreas**

**Modificación del Decreto Supremo N°
28393 de UTE**

Autorizaciones para reconocimiento superficial 2015 – abril 2016

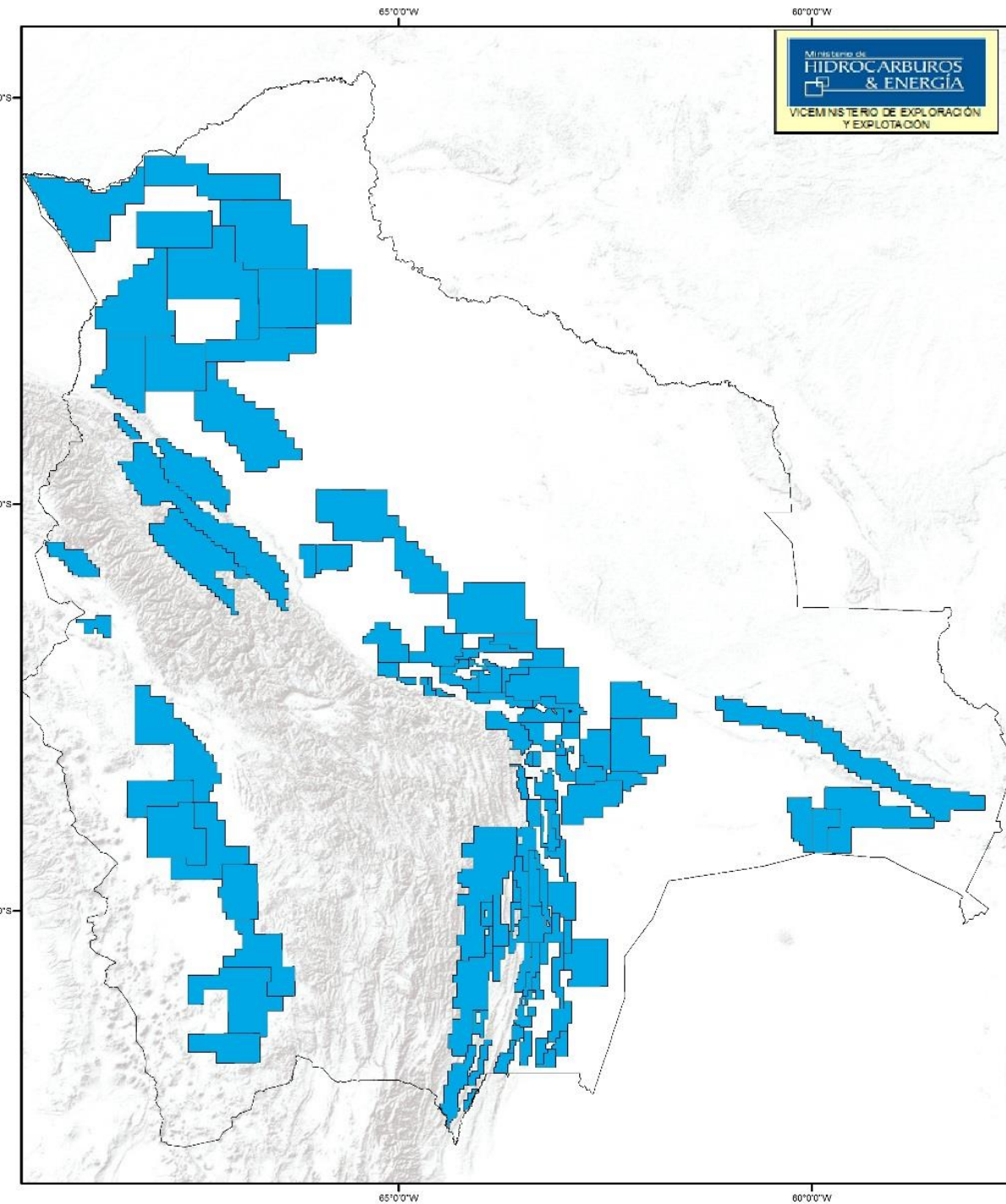
Id	AREA	ACTIVIDADES
1	Azero	Magnetotelúrica (F. I, II y III*)
2	Huacareta	Sísmica 2D
3	Rio Beni	Sísmica 2D
4	Igüembe Itacaray	Relevamiento de geología y geoquímica
5	Aguaragüe Norte	Sísmica 2D y Magnetotelúrica
6	Margarita Sur	Sísmica 2D
7	Carohuaicho 8A y Charagua	Magnetotelúrica
8	Aguaragüe Centro	Relevamiento de Geología de superficie
9	Almendro	Sísmica 3D
10	Aguaragüe Norte	Sísmica 2D y Margnetotelúrica
11	Carohuaicho 8C, Carohuaicho 8B y Oriental	Sísmica 2D-3D, Magnetotelúrica y Geología de Superficie
12	Tihuanaco*	Sísmica 2D



Situación de las Áreas Reservadas en favor de YPFB hasta el 2015

D.S.	N° de Áreas	Hectáreas
N° 28467 de 25/11/2005	11	3.662.740,38
N° 29226 de 09/08/2007	33	8.657.440,07
N° 676 de 20/10/2010	56	10.784.665,00
N° 1203 de 18/04/2012	98	22.164.672,32
N° 2549 del 14/10/2015	99	26.185.950,06

Extensión Total:
26.185.950,06 Hectáreas



Actividades de la UNCTEEH

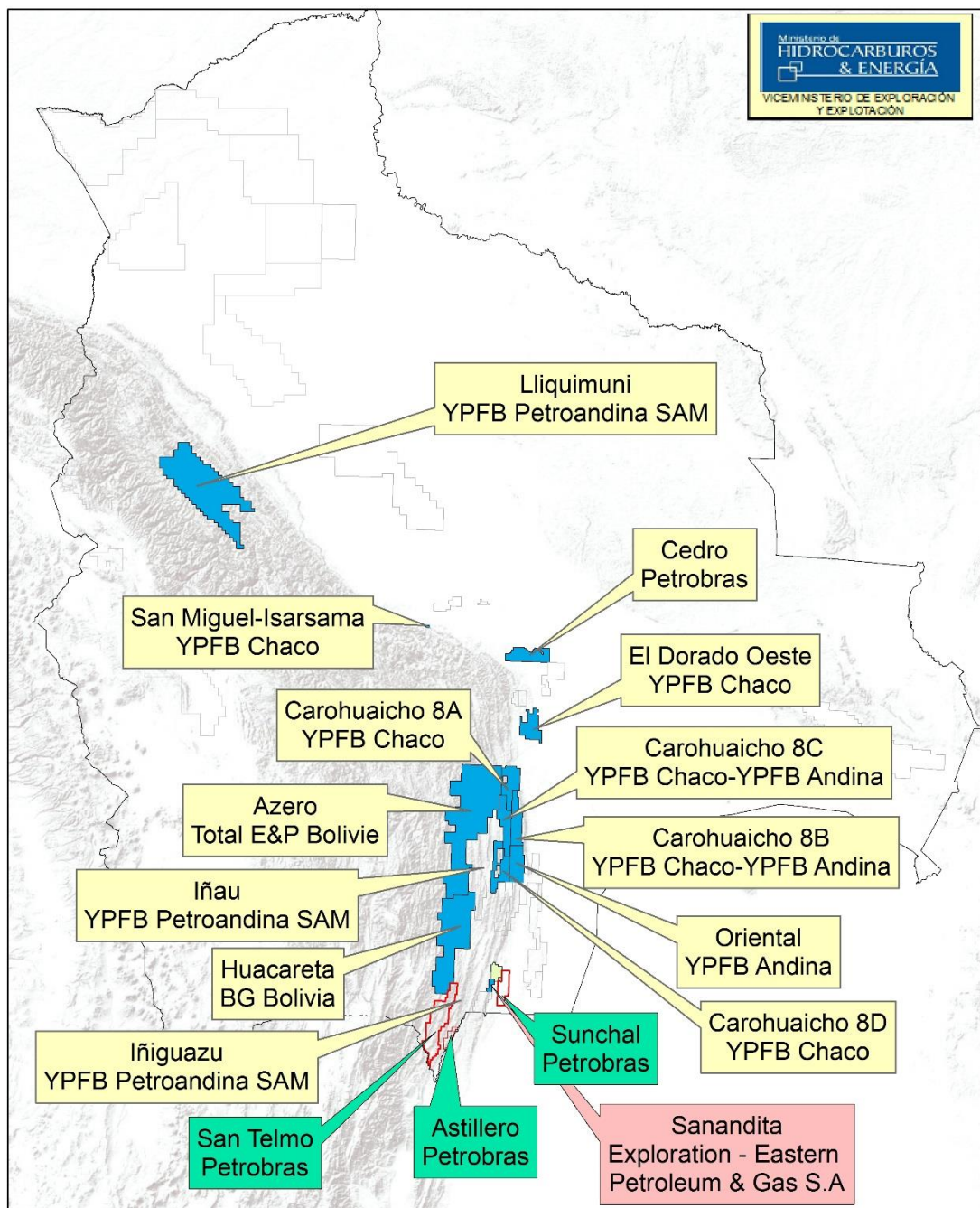


Elaboración de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Evaluación de CSP y seguimiento a inversiones.

Seguimiento a la certificación e incremento de reservas.

Seguimiento de la certificación de la producción de hidrocarburos.



Contratos de Servicios Petroleros para Exploración y Explotación al 2015

**Total 12 Contratos firmados y
protocolizados hasta el 2015**

12 Áreas Reservadas

**Nota: El CSP para el Área Sanandita aún
no se protocolizó**

2012 – 2015(2015) : Contratos Firmados para Exploración y Explotación de Hidrocarburos

N°	Área de Contrato	Titular	Potencial (TCF)	(**) Inversión 1° Fase (3 a 5 años) (MM\$us)	(***) Inversión en E&E (MM\$us)	Estado
21	Sanandita	Exploración - Eastern Petroleum & Gas S.A. Explotación - SAM a ser conformada entre YPFB (60%) y Eastern (40%)	0,24	8,5	217	Ley N° 380 (17/05/13)
7	Azero	Exploración - Total E&P Bolivie y GP Exploración y Producción SL Explotación - SAM entre YPFB (55%) y Total (22.5%) y GP Exploración y Producción (22.5%)	10 *	130	1.095	Ley N° 405 (20/09/13)
5	Cedro	Exploración - Petrobras Bolivia Explotación - SAM entre YPFB (55%) y Petrobras Bolivia (45%)	0,23	12,06	243	Ley N° 467 (26/12/13)
34	Isarsama	Exploración y Explotación YPFB Chaco S.A.	0,29	2,5	85	Ley N° 471 (26/12/13)
36	San Miguel			2,5		Ley N° 470 (26/12/13)
38	El Dorado Oeste			6	77	Ley N° 469 (26/12/13)
12	Huacareta	Exploración - BG Bolivia Corporation Explotación - SAM entre YPFB (55%) y BG Bolivia Corporation (45%)	13,51 *	30,43	388,9	Ley N° 468 (26/12/13)
8D	Carohuaicho 8D	Titular y Operador - YPFB Andina S.A.	0,8	6	697,7	Ley N° 683 (30/04/2015)
78	Oriental	Titulares - YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%)	0,154	6	242,9	Ley N° 672 (09/04/2015)
		Operador - YPFB Andina S.A.				
8A	Carohuaicho 8A	Titular y Operador - YPFB Chaco S.A.	0,35	6	242,9	Ley N° 670 (09/04/2015)
8B	Carohuaicho 8B	Titulares - YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%) Operador - YPFB Andina S.A.	0,3	6	242,9	Ley N° 671 (09/04/2015)
8C	Carohuaicho 8C	Titulares - YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%) Operador - YPFB Chaco S.A.	0,98	6	291,3	Ley N° 762 (27/11/2015)
		TOTAL	26,85	213.5	3.823,6	

(*) Representa el potencial hidrocarburífero de toda el Área.

(**) Compromiso de inversión mínima como garantía de cumplimiento de las actividades de exploración o UTE.

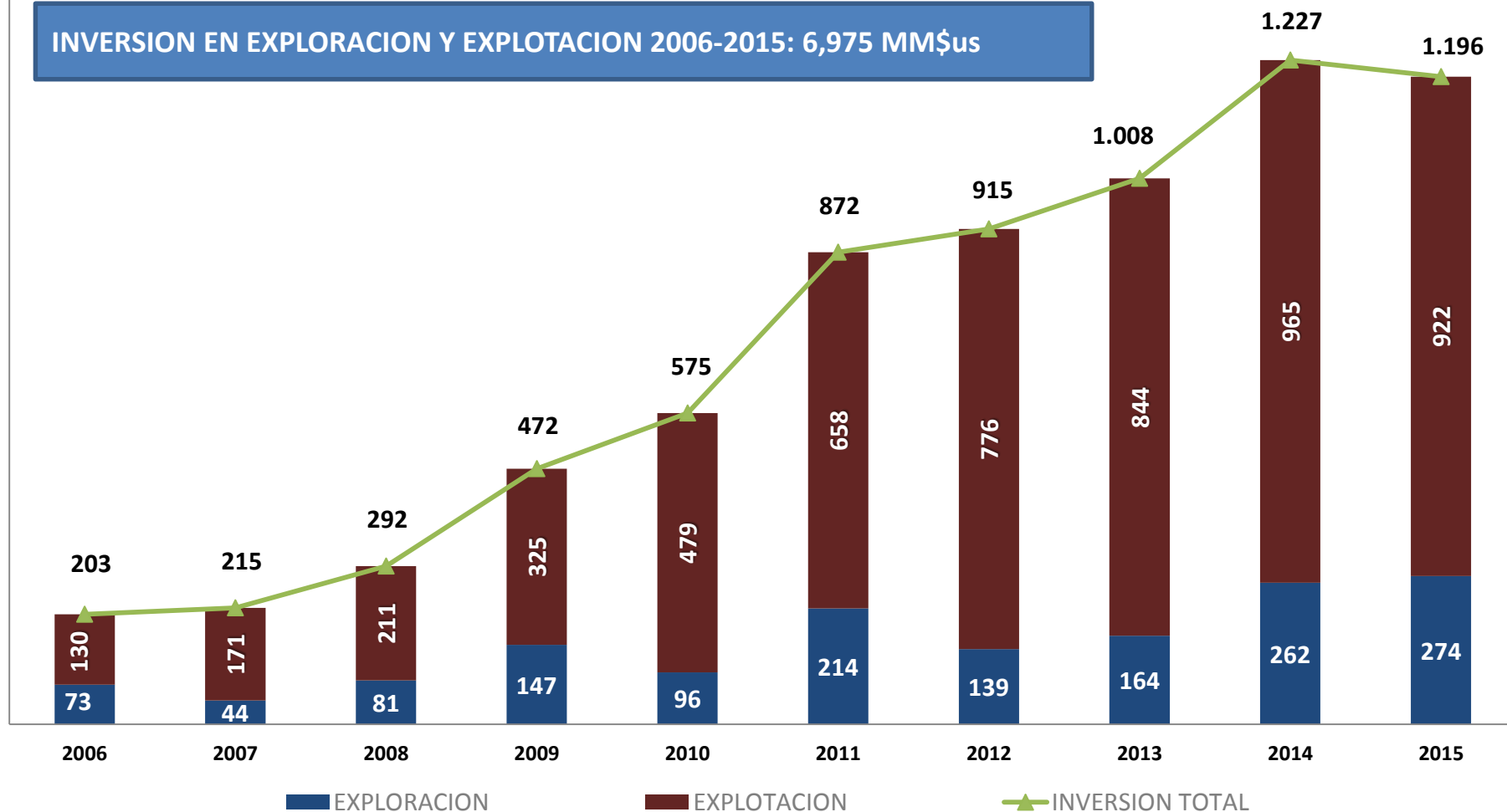
(***) La inversión en exploración y desarrollo representa los montos asumidos para la negociación y evaluación de los Contratos de Servicios Petroleros suscritos con YPFB.

POTENCIAL : 26,85 TCF

INVERSION : 3.823,6 MM\$us

INVERSIONES EN EXPLORACION Y EXPLOTACION 2006 - 2015

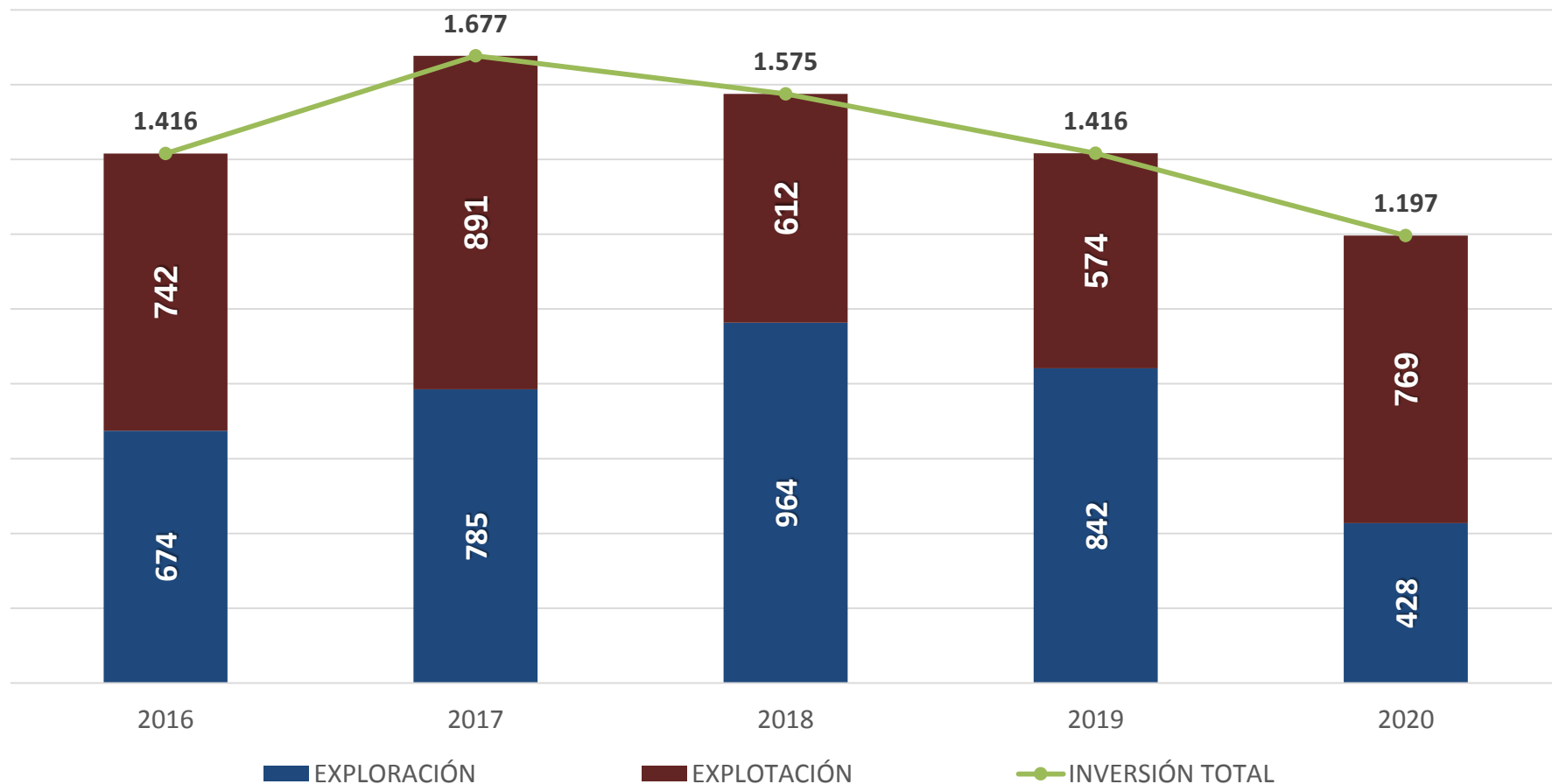
INVERSION EN EXPLORACION Y EXPLOTACION 2006-2015: 6,975 MM\$us



Fuente: YPFB

INVERSIONES EN EXPLORACION Y EXPLOTACION 2016 - 2020

INVERSION EN EXPLORACION Y EXPLOTACION 2016-2020: 7.280,6 MM\$us



Fuente: YPFB

Actividades de la UNCTEEH



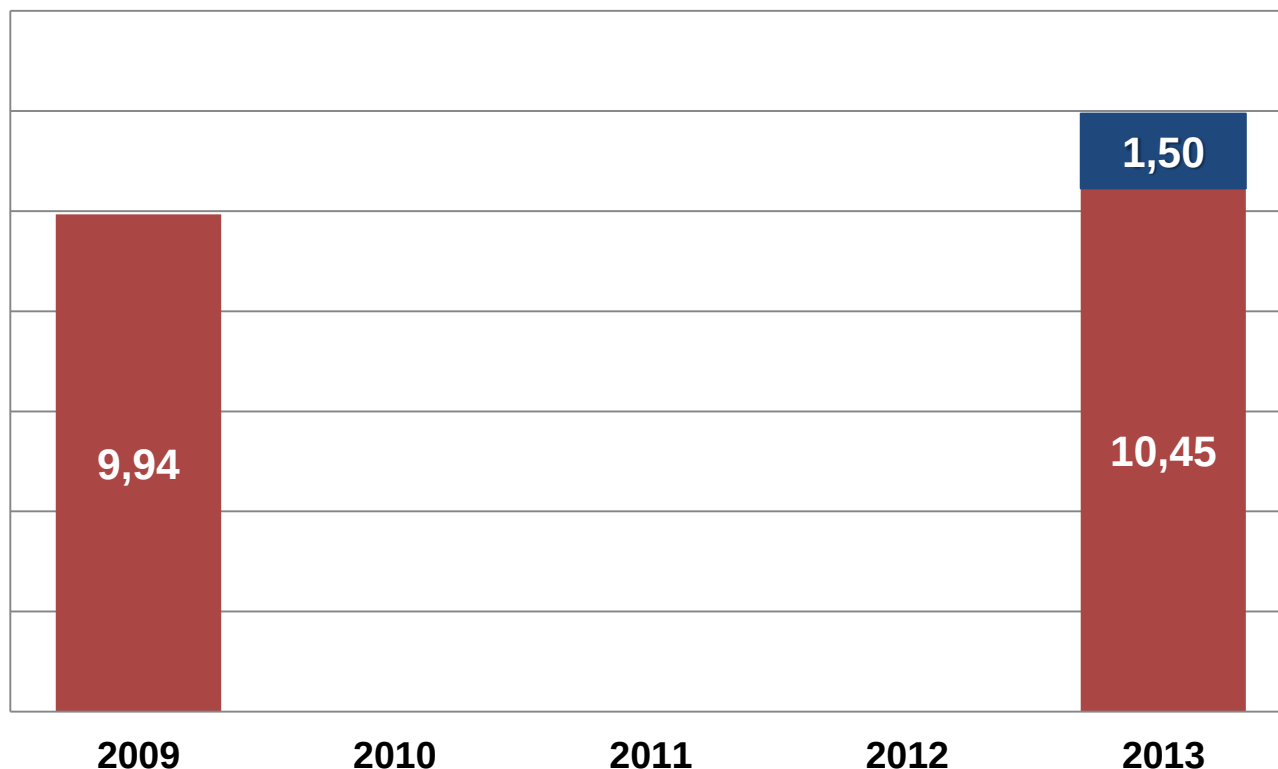
Elaboración de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Evaluación de CSP y seguimiento a inversiones.

Seguimiento a la certificación e incremento de reservas.

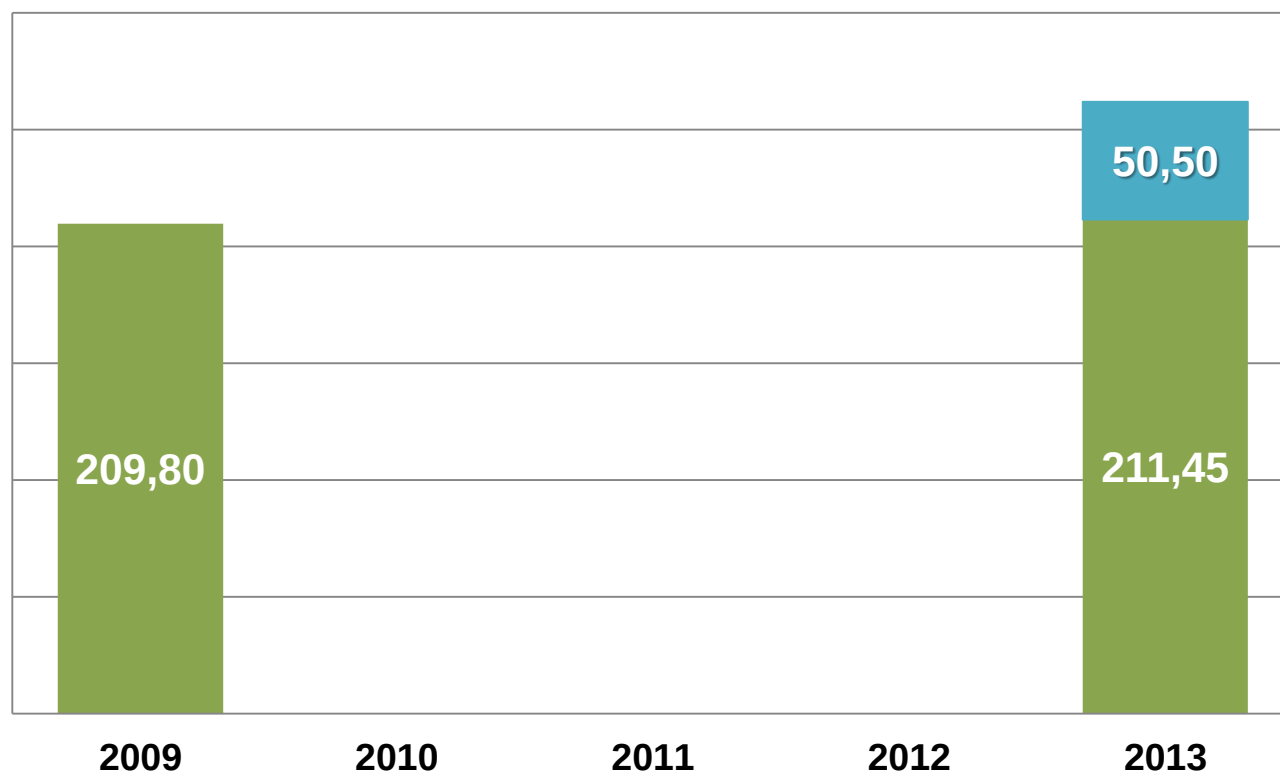
Seguimiento de la certificación de la producción de hidrocarburos.

CERTIFICACION DE RESERVAS DE GAS NATURAL (Por Ryder Scott Co. y GLJ Petroleum Consultants) (TCF)



Fuente: Elaboración propia, VMEEH.

RESERVAS CERTIFICADAS DE CONDENSADO/ PETROLEO (Por Ryder Scott Co. y GLJ Petroleum Consultants) (MMbbl)



Fuente: Elaboración propia, VMEEH.

Actividades de la UNCTEEH



Elaboración de normativa para actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Evaluación de CSP y seguimiento a inversiones.

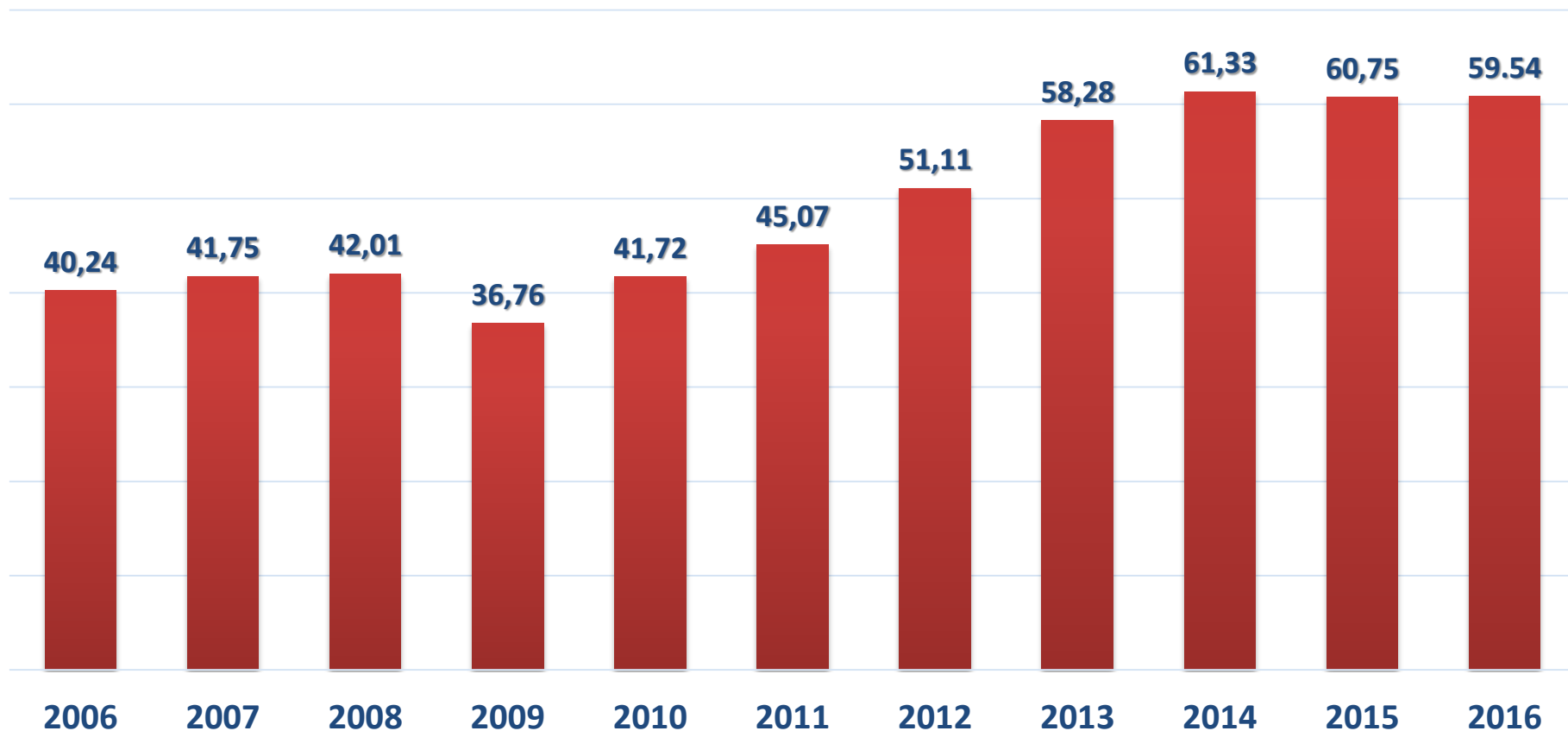
Seguimiento a la certificación e incremento de reservas.

Seguimiento a la certificación de la producción de hidrocarburos.

Producción bruta de gas natural

2006 – febrero 2016

MMm³d



Producción de petróleo, condensado y gasolina natural 2006 – febrero 2016

Mbpd



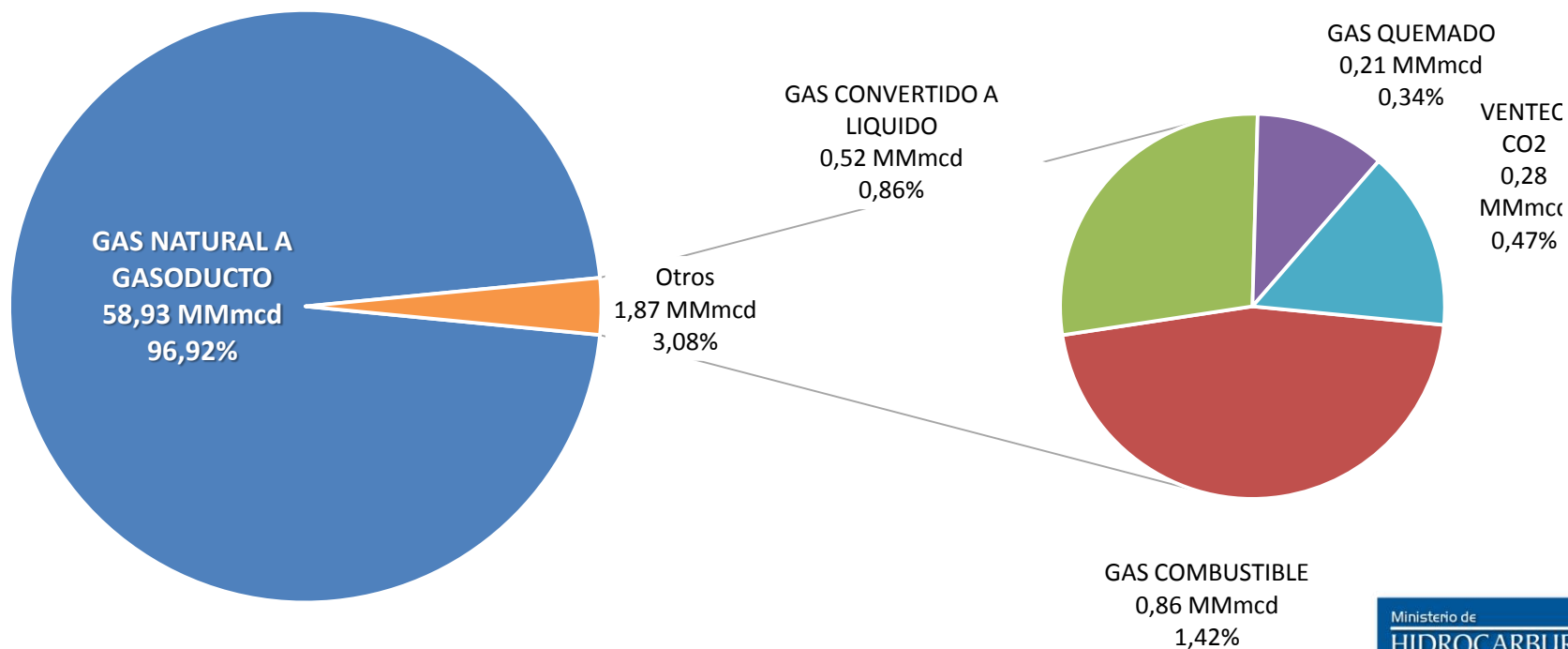
Autorización de quema y uso de Gas Natural como combustible

Quema y Gas Combustible

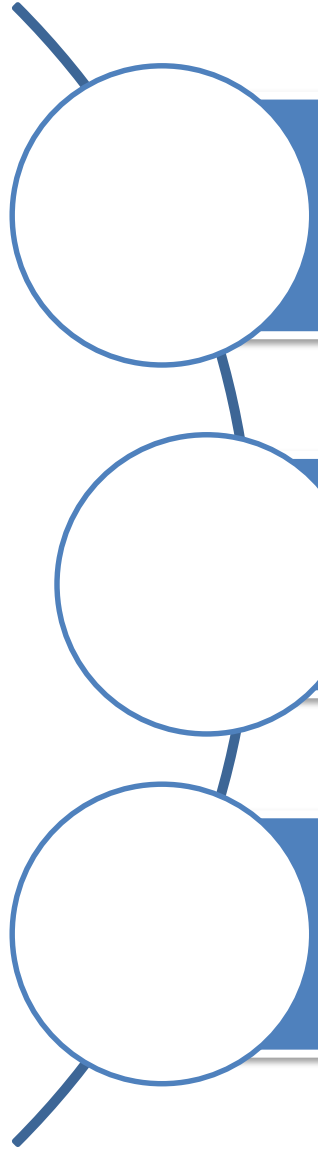
Se atendieron las solicitudes por los conceptos de quema de gas natural.

Se atendieron las solicitudes de autorización de uso de gas natural como combustible.

El porcentaje de quema de gas natural respecto a la producción total para la gestión 2015 es del 0.34%.



Actividades de la UACIRH

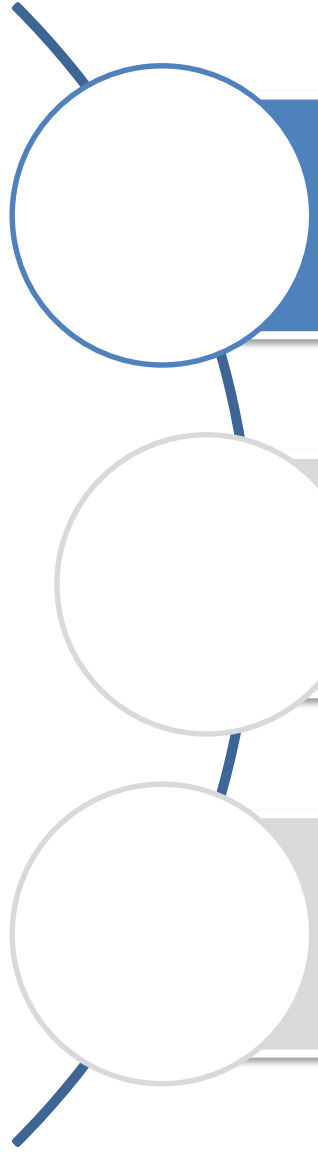


Seguimiento y análisis de los ingresos fiscales por actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Control, revisión y evaluación del pago de incentivos a la producción de petróleo, de acuerdo a normativa vigente.

Elaboración de normativa relacionada a los ingresos por la producción de hidrocarburos

Actividades de la UACIRH



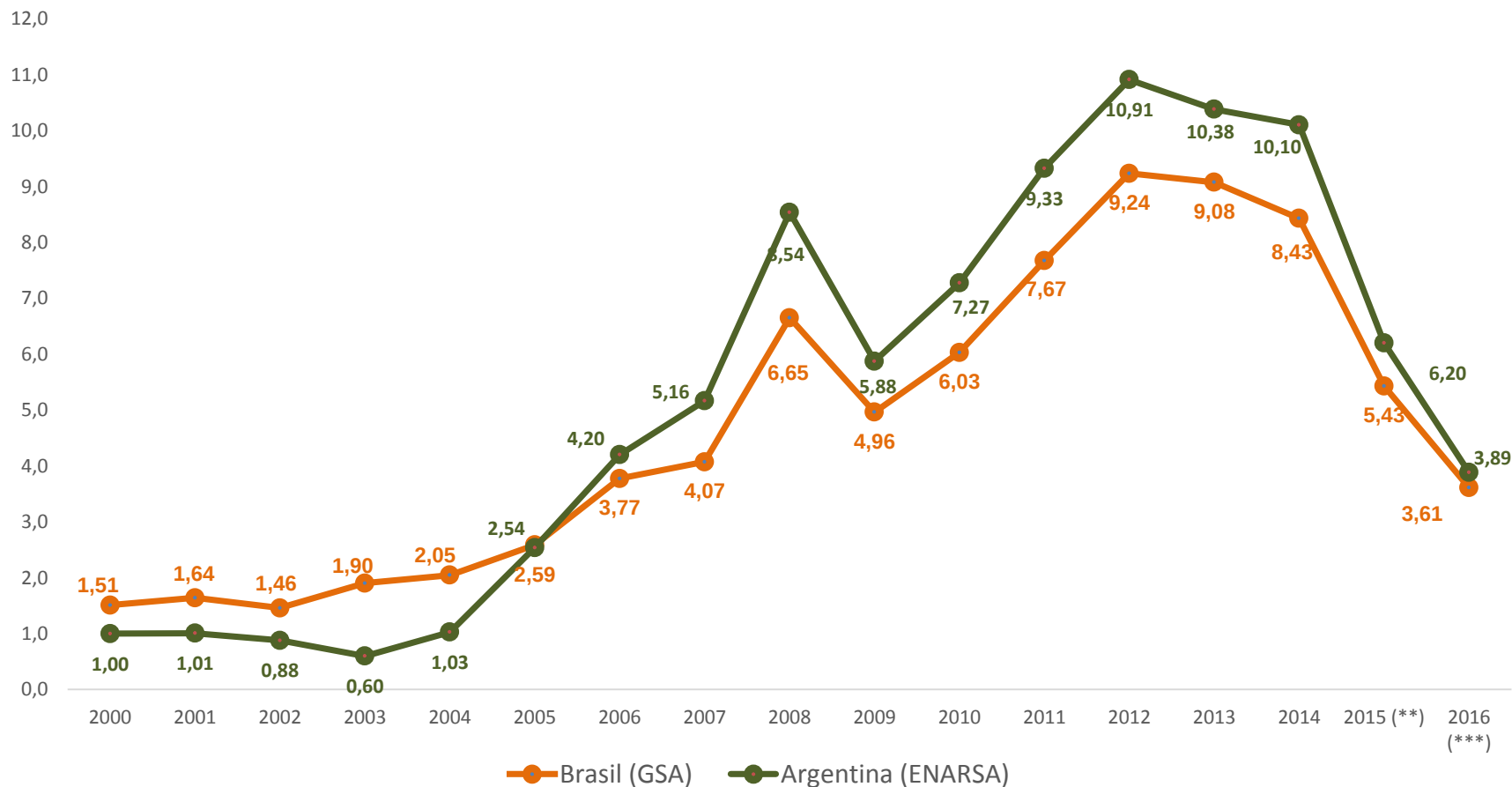
Seguimiento y análisis de los ingresos fiscales por actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Control, revisión y evaluación del pago de incentivos a la producción de petróleo, de acuerdo a normativa vigente.

Elaboración de normativa relacionada a los ingresos por la producción de hidrocarburos

Precios de Exportación de Gas Natural (*)

(En \$US/MMBTU)



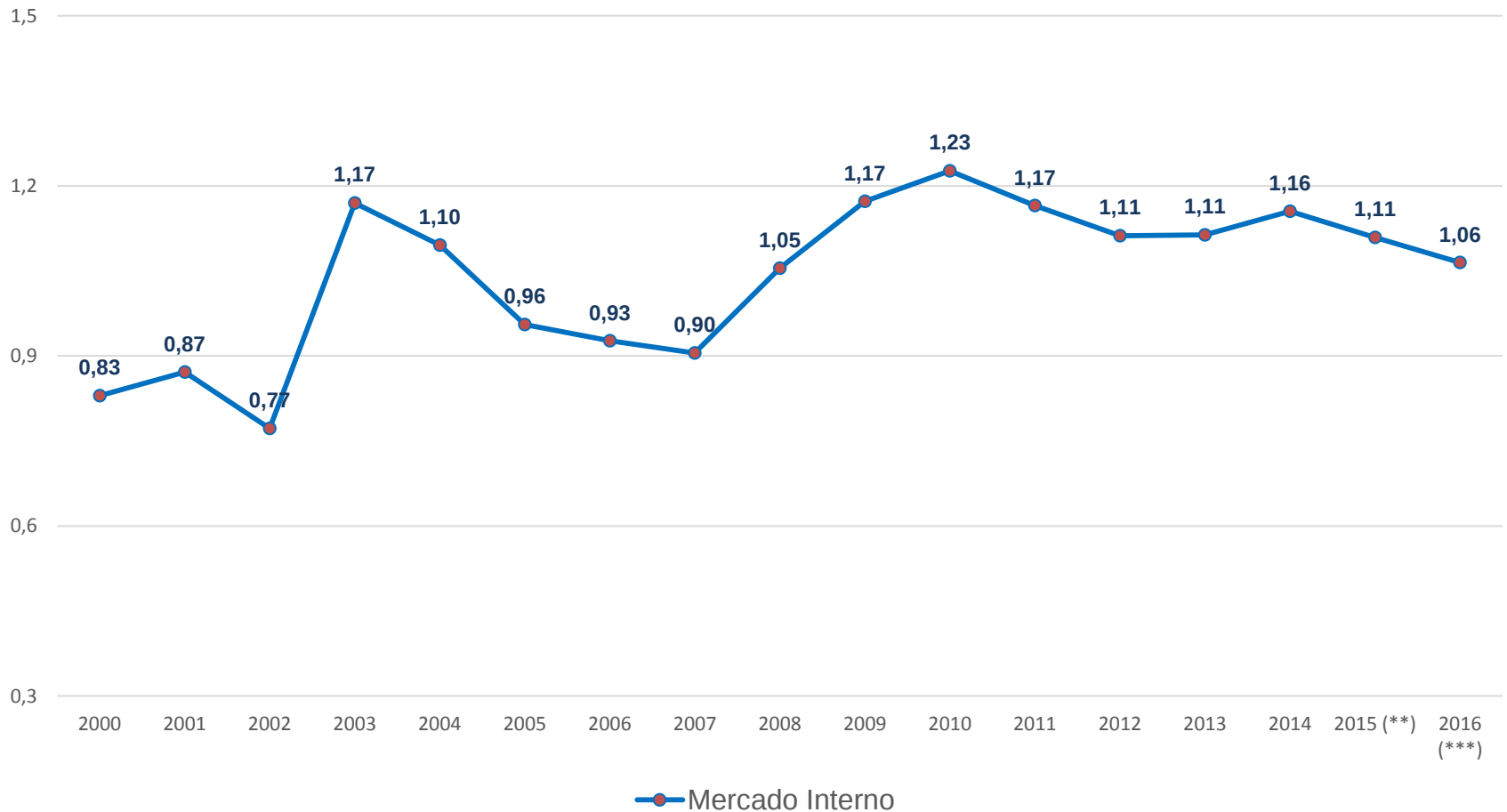
Fuente: VMEEH-MHE.

(*) Los precios graficados son promedios anuales.

(**) Para el año 2015, los precios corresponden al periodo enero-diciembre, siendo preliminares los últimos seis meses.

(***) Para el año 2016, el dato corresponde al promedio de los meses de enero y febrero.

Precios de Gas Natural – Mercado Interno (*) (En \$US/MMBTU)



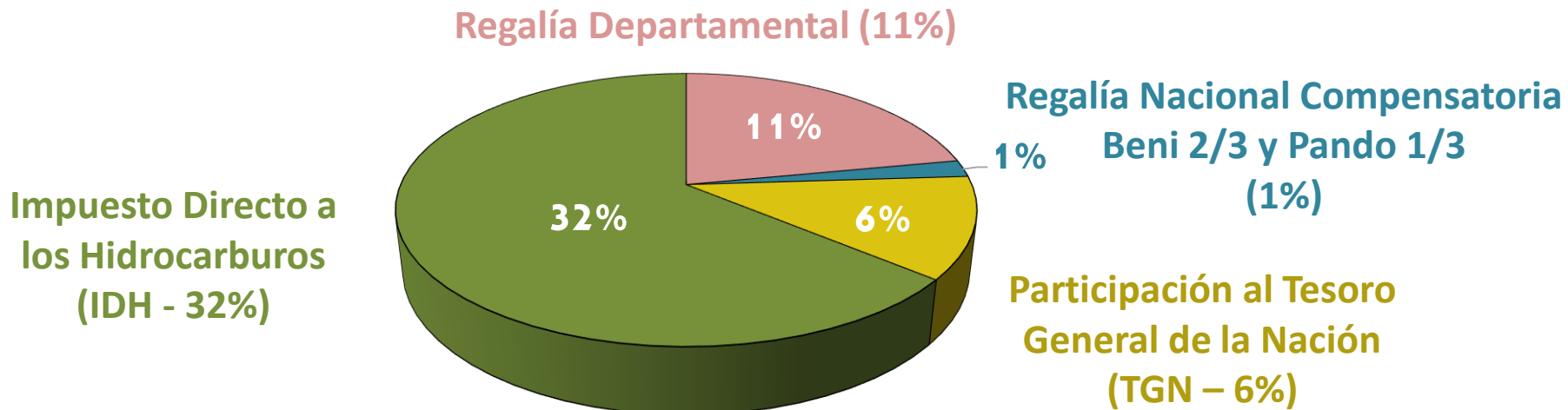
Fuente: VMEEH-MHE.

(*) Los precios graficados son promedios anuales.

(**) Para el año 2015, los precios corresponden al periodo enero-octubre, siendo preliminares los últimos seis meses.

(***) Para el año 2016, el dato corresponde al promedio de los meses de enero y febrero.

Regalías, Participación al TGN e IDH (50% del valor de la producción fiscalizada)



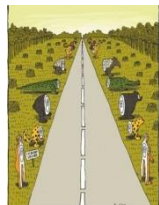
BENEFICIAN A TODA LA POBLACIÓN BOLIVIANA



Proyectos
de Salud



Educación



Infraestructura



Sector productivo



Empleo

Recaudaciones de Regalías y Participación al TGN (18%)

MARCO NORMATIVO

- CPE
- Ley N° 3058
- D.S. 28222 y sus modificaciones.

CONCEPTO

**Regalías (11% + 1%) y
Participación al TGN (6%)**

ACTIVIDAD

Supervisión y seguimiento a la liquidación y pagos efectuados por YPFB a los beneficiarios.

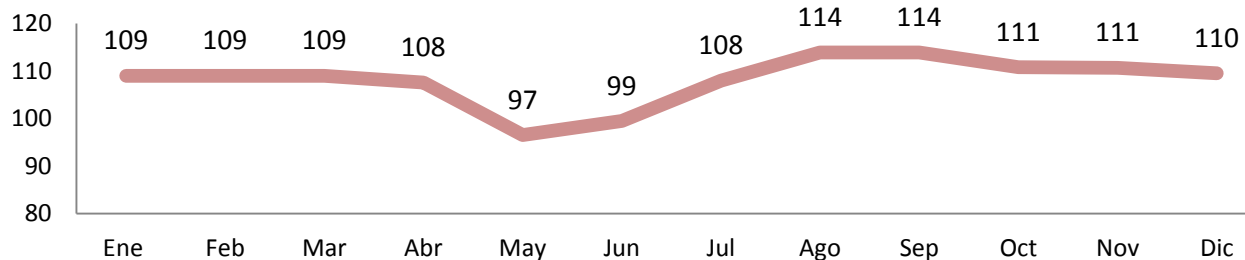
DEFINICIÓN

- Es una Compensación económica al Estado por la EXPLOTACIÓN de sus recursos naturales no renovables, pagadera en dinero, en favor de los Departamentos productores, Beni, Pando y TGN.
- La Regalía se aplica sobre la producción fiscalizada de:
 - ✓ Petróleo
 - ✓ Gas Natural
 - ✓ Gas Licuado de Petróleo (GLP)

Comparación de los pagos de Regalías y Participación al TGN Enero a diciembre - 2014 y 2015

En millones de dólares

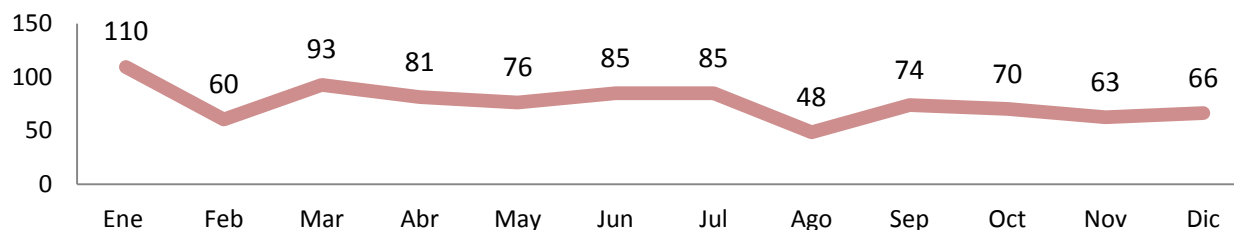
Regalías y Participación al TGN pagadas en 2014



2014

**MM\$us
1.297**

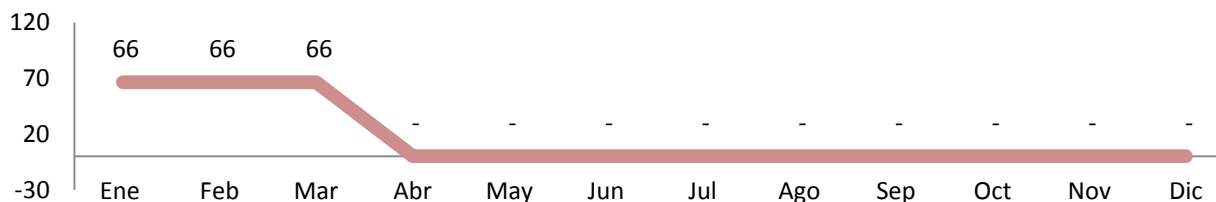
Regalías y Participación al TGN pagadas en 2015



2015

**MM\$us
911**

Regalías y Participación al TGN pagadas en 2016



2016

(a marzo)

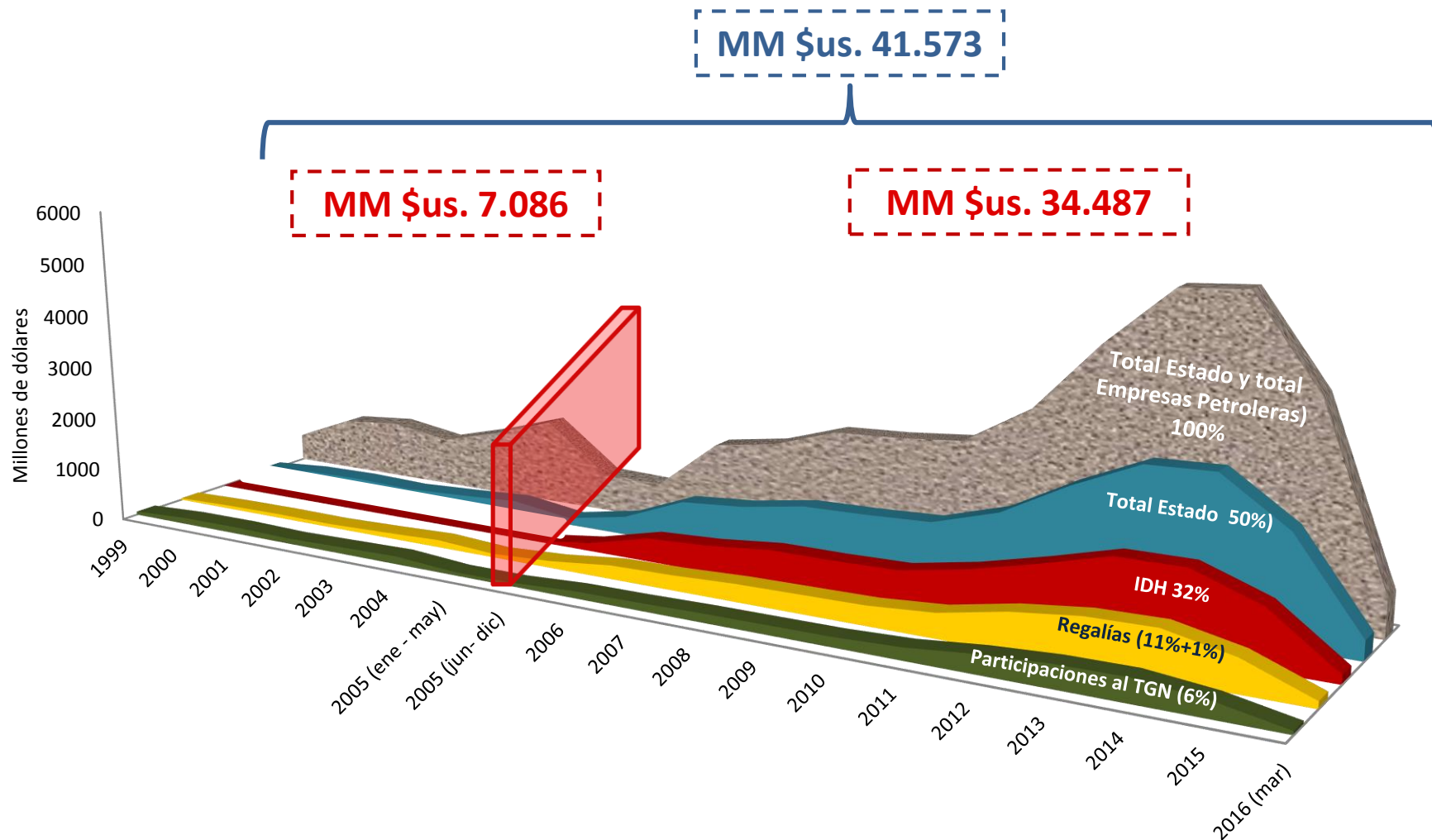
**MM\$us
199**

Fuente: VMEEH-MHE en base a extractos bancarios de YPFB.

En cuanto a la Liquidación de Regalías y Participación al TGN, esta información es publicada mensualmente en la página web del MHE:

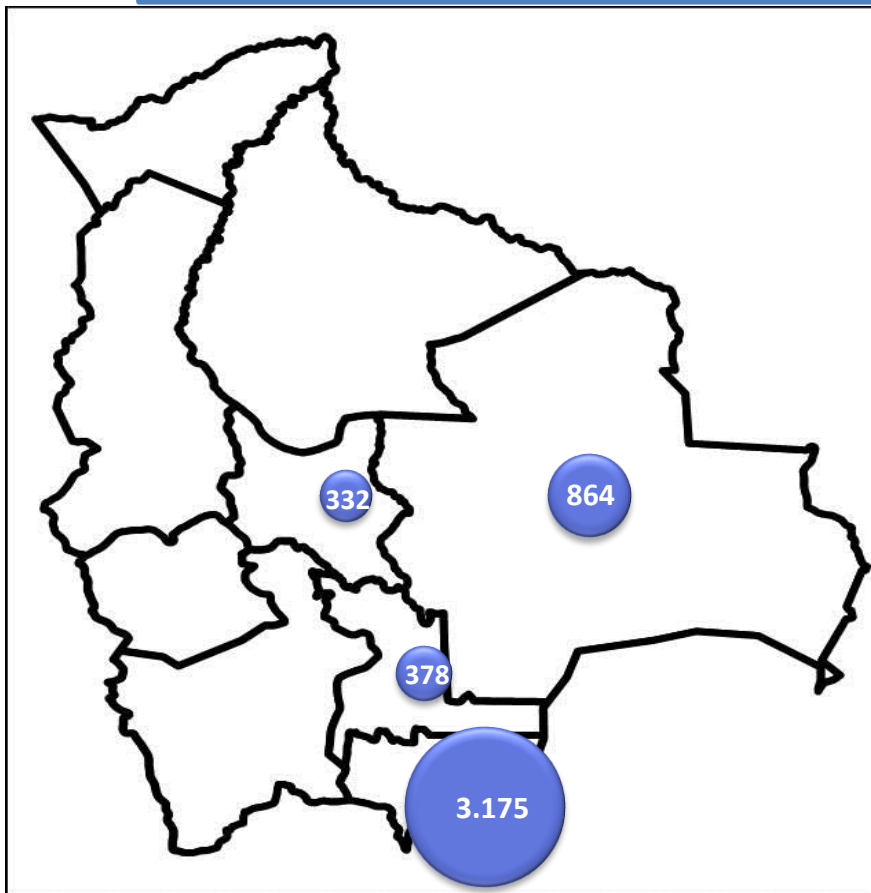
<http://www2.hidrocarburos.gob.bo/>

Evolución de los Pagos por Regalías, Participaciones e IDH de 1999 a marzo 2016

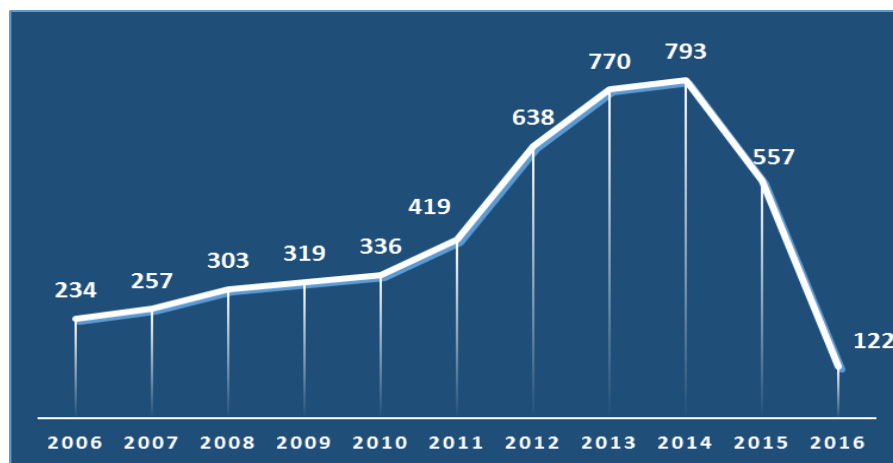


Impacto Económico y Social

Distribución de la Regalía Departamental Pagada (11%) Periodo 2006 a marzo de 2016



En millones de dólares	
Depto.	2006 – marzo 2016
Tarija	3175
Santa Cruz	864
Chuquisaca	378
Cochabamba	332
Total	4.749

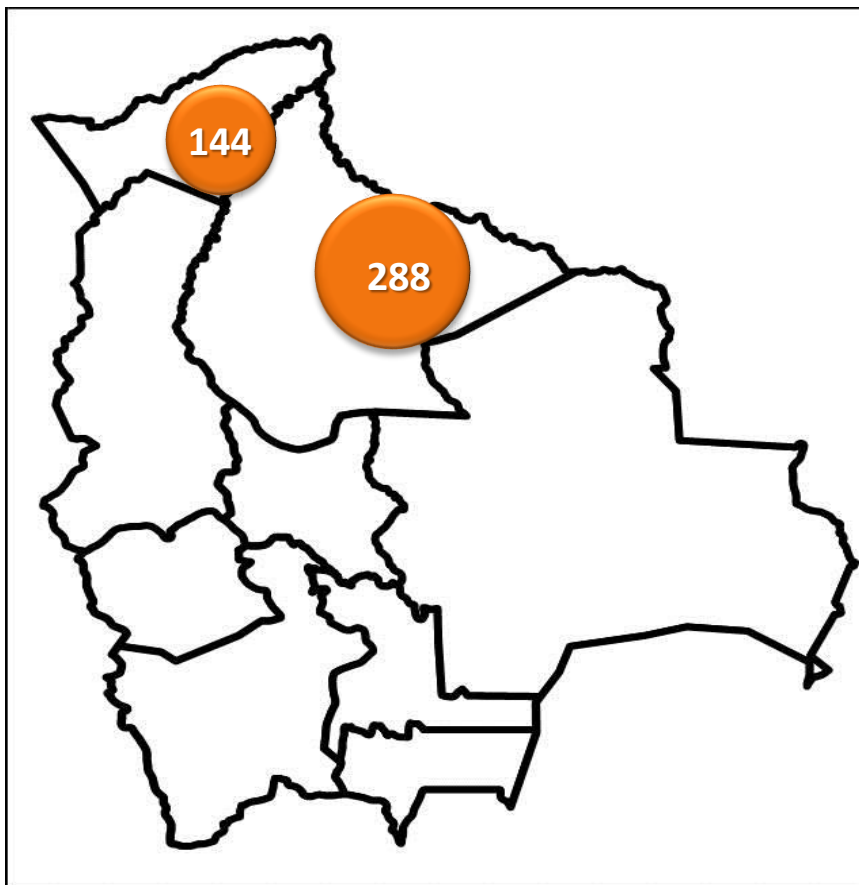


Fuente: VMEEH - MHE.

* A partir del promulgación del D.S. 331, del 15 de octubre de 2009, se transfiere 45% del total de las Regalías Departamentales correspondientes a Tarija a la Provincia Gran Chaco en asignación directa y el restante (55%) de esas regalías es transferido a Tarija, a través de su Gobernación.

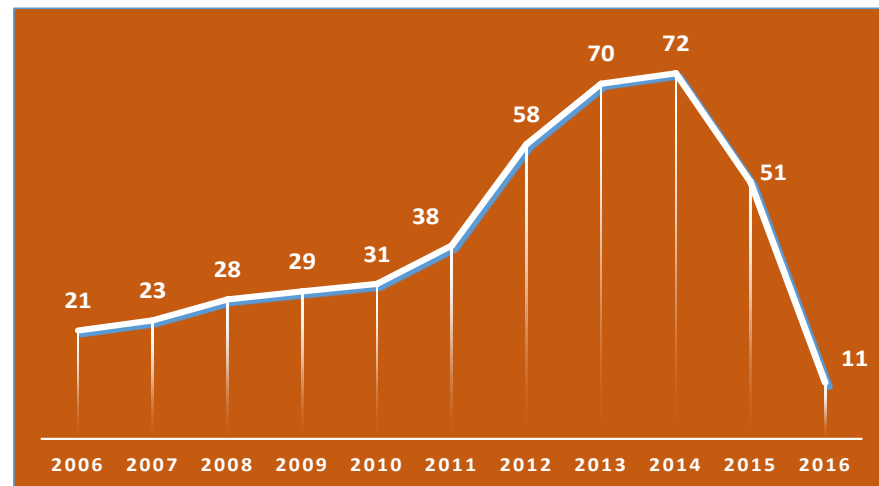
Impacto Económico y Social

Distribución de la Regalía Nacional Compensatoria Pagada (1%) Beni (2/3) y Pando (1/3) Periodo 2006 a marzo 2016



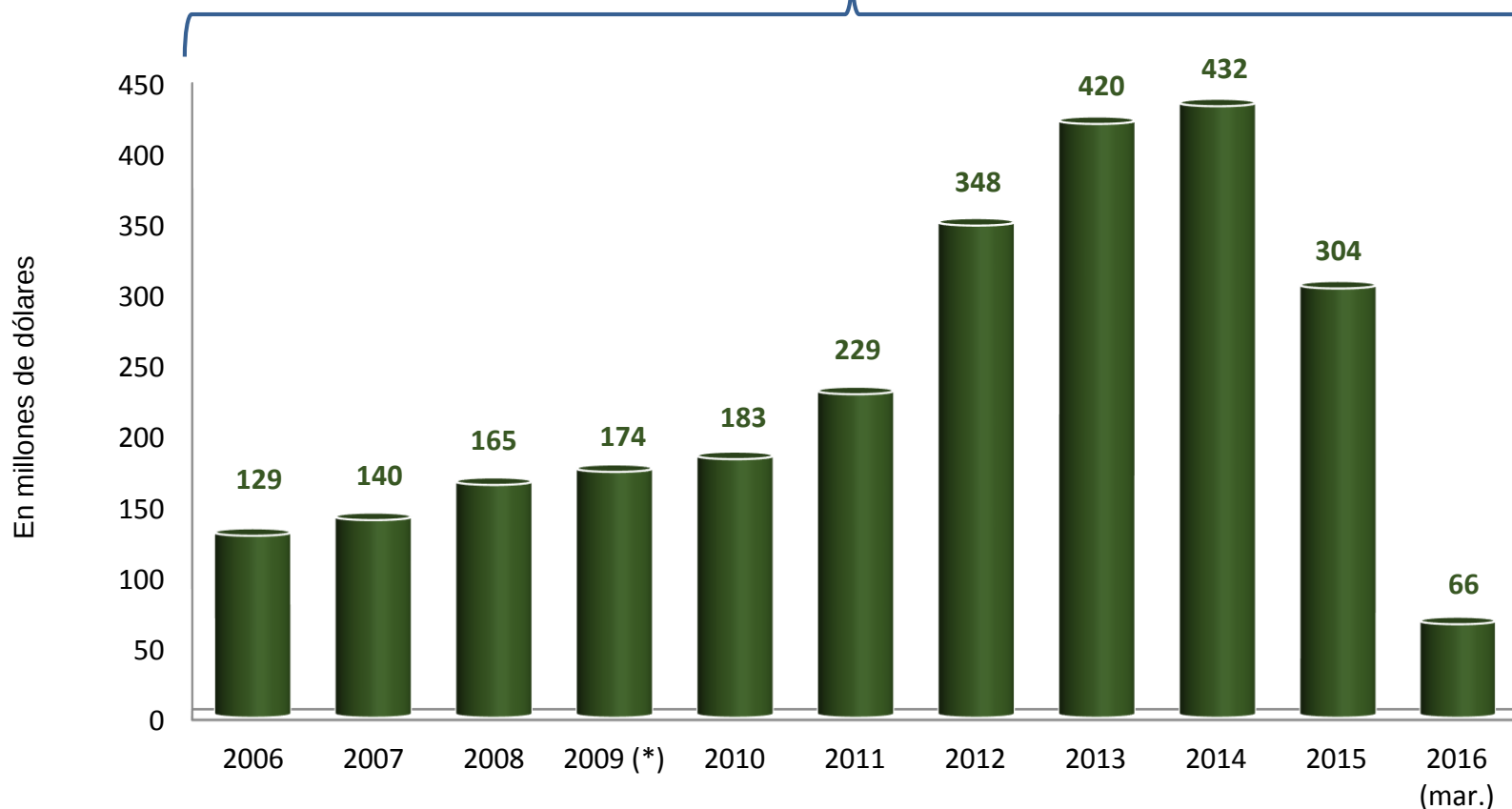
En millones de dólares

Depto.	2006 – marzo 2016
Beni	288
Pando	144
Total	432



Participación pagada al Estado, a través del TGN (6%) de 2006 a marzo 2016

Total periodo: MM \$us. 2.591

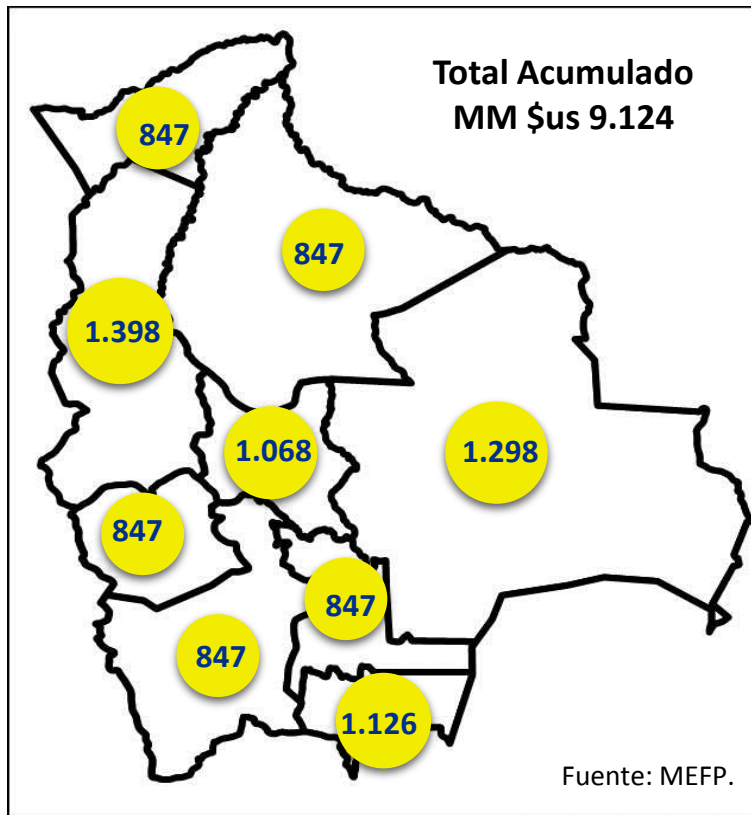


Fuente: VMEEH-MHE en base a extractos bancarios de YPFB.

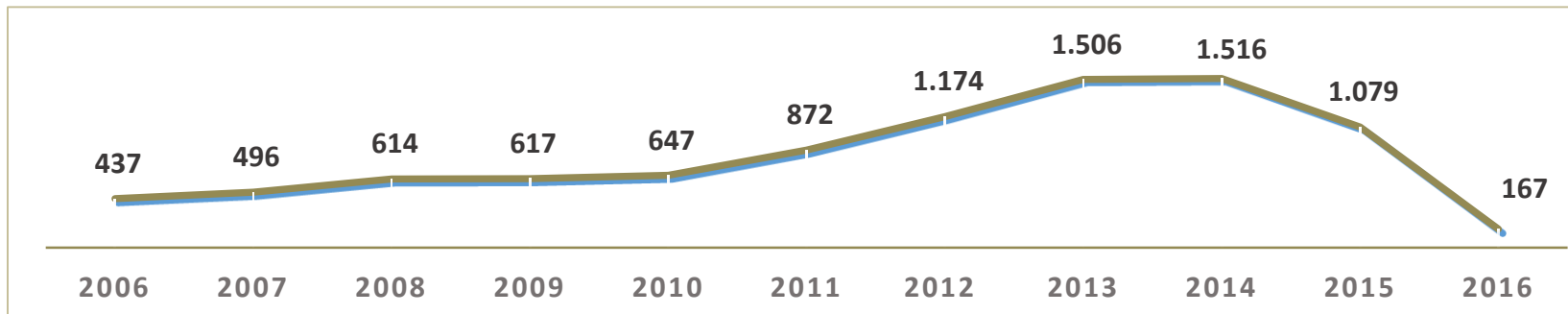
(*) A partir del promulgación del D.S. 331, del 15 de octubre de 2009, se transfiere 45% del total de las Regalías Departamentales correspondientes a Tarija a la Provincia Gran Chaco en asignación directa y el restante 55% de esas regalías es transferido a Tarija, a través de su Gobernación.

Impacto Económico y Social a Nivel Nacional

IDH pagado de 2006 a marzo de 2016



- Beneficia a educación, salud, caminos, desarrollo productivo y todo lo que contribuya a la generación de fuentes de trabajo, por medio de las correspondientes instancias del Estado (Gobiernos Autónomos Municipales y Departamentales y Universidades Públicas, otros).
- Programas sociales como: **Bono Juancito Pinto, Renta Dignidad y Bono Juana Azurduy.**



Recaudaciones: Patentes

MARCO NORMATIVO

- CPE
- Ley N° 3058
- D.S: 28457 y 29846.

CONCEPTO

Patentes Petroleras

DEFINICIÓN

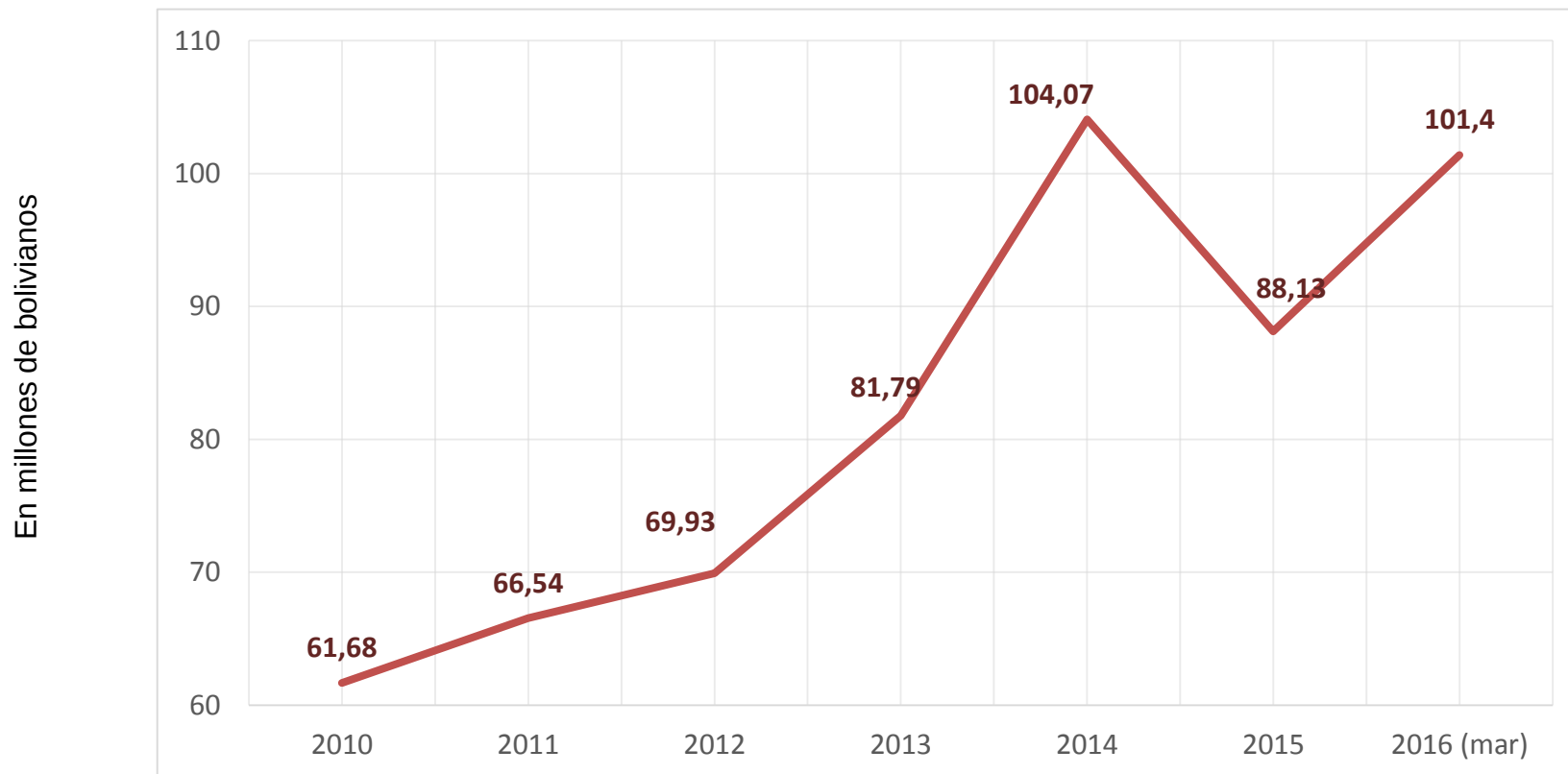
ACTIVIDAD

Supervisión y seguimiento a la liquidación y pagos efectuados por YPFB.

- Reembolso anual y anticipado que deben efectuar las **empresas que hacen uso de un área para su exploración y/o explotación**, en función al número de hectáreas, fase de operación y la ubicación (Zona Tradicional o No Tradicional) de dichas Áreas.
- Dicho reembolso se realiza al Ministerio de Economía y Finanzas Públicas (MEFP) con cargo al Pagaré solicitado por YPFB por este concepto.
- Posteriormente, el MEFP **distribuye el 50% del total recaudado a los Municipios de manera igualitaria** en cuyo territorio se encuentre alguna o parte de una área de actividad de exploración y explotación de hidrocarburos.

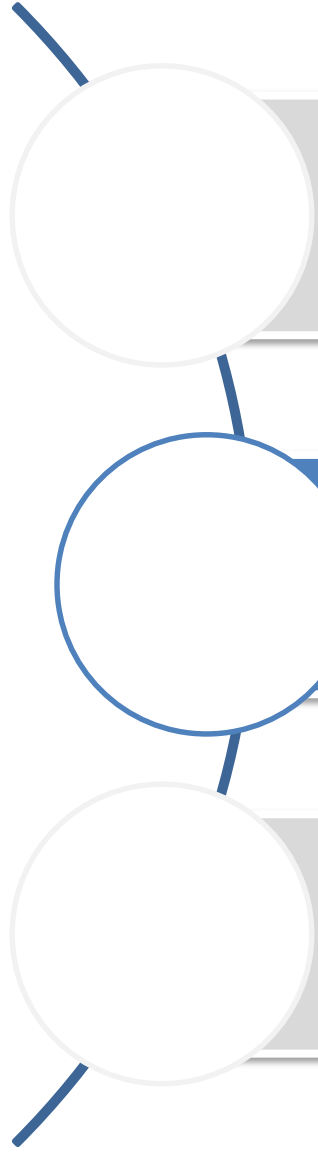
Evolución de la Recaudación de Patentes Petroleras (A abril de 2016)

Total Periodo: MM Bs. 573,54



Fuente: VMEEH-MHE en base a reportes de YPF.

Actividades de la UACIRH



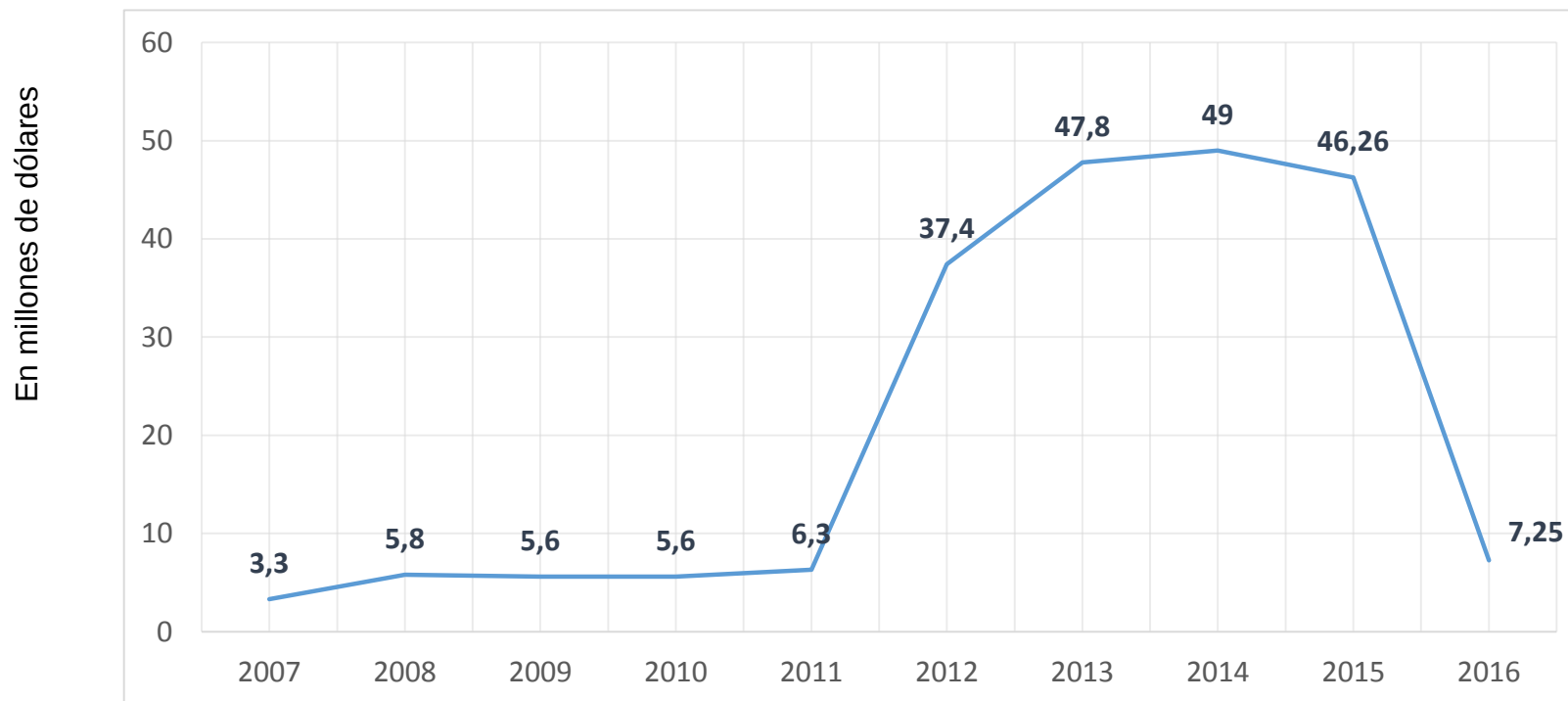
Seguimiento y análisis de los ingresos fiscales por actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Control, revisión y evaluación del pago de incentivos a la producción de petróleo, de acuerdo a normativa vigente.

Elaboración de normativa relacionada a los ingresos por la producción de hidrocarburos

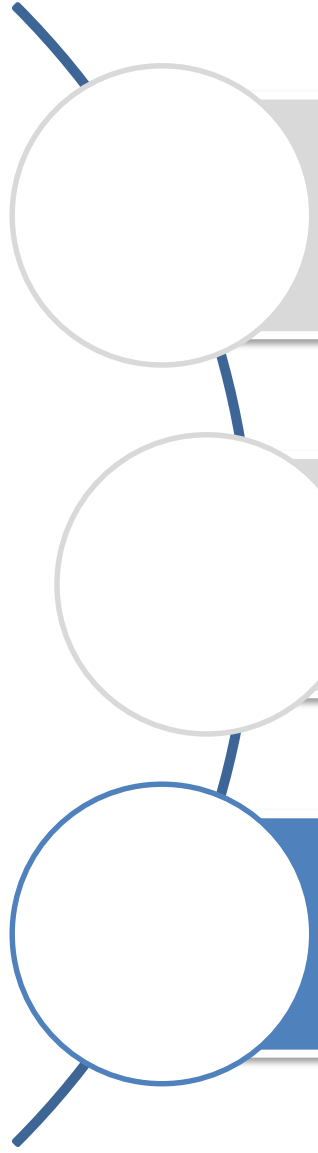
Incentivos a la Producción de Petróleo (A febrero de 2016)

MM \$us. 214,31



Fuente: VMEEH con información de YPF.

Actividades de la UACIRH



Seguimiento y análisis de los ingresos fiscales por actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Control, revisión y evaluación del pago de incentivos a la producción de petróleo, de acuerdo a normativa vigente.

Elaboración de normativa relacionada a los ingresos por la producción de hidrocarburos

Normativa trabajada durante el año 2015 en Proceso de Conclusión

Calculo de Regalías y
Participación al TGN



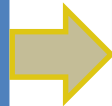
- Propuesta Concluida de Modificación al D.S. N° 28222.

Devolución de saldos
de Regalías y
Participaciones



- Ley de Autorización para la emisión de NOCRES a objeto de Devolución de Saldos.
- Propuesta concluida de reglamento del procedimiento de Devolución de Saldos.

Patentes
Petroleras



- Reglamento para la Distribución y Pago de Patentes Petroleras aprobado mediante D.S. N° 2567 de 28/10/2015.



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA

Ministerio de

**HIDROCARBUROS
& ENERGÍA**



Gracias