

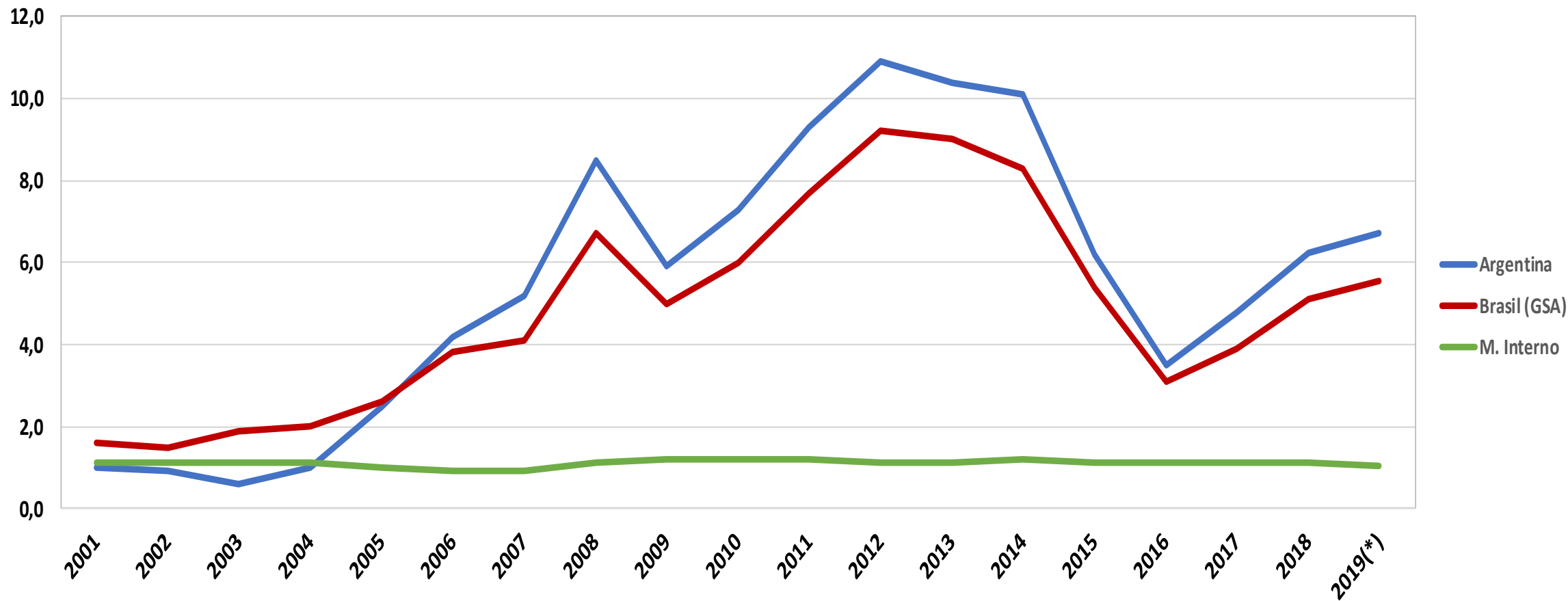
Los desaciertos y sus secuelas

Agosto 2020

Susana Anaya Navia

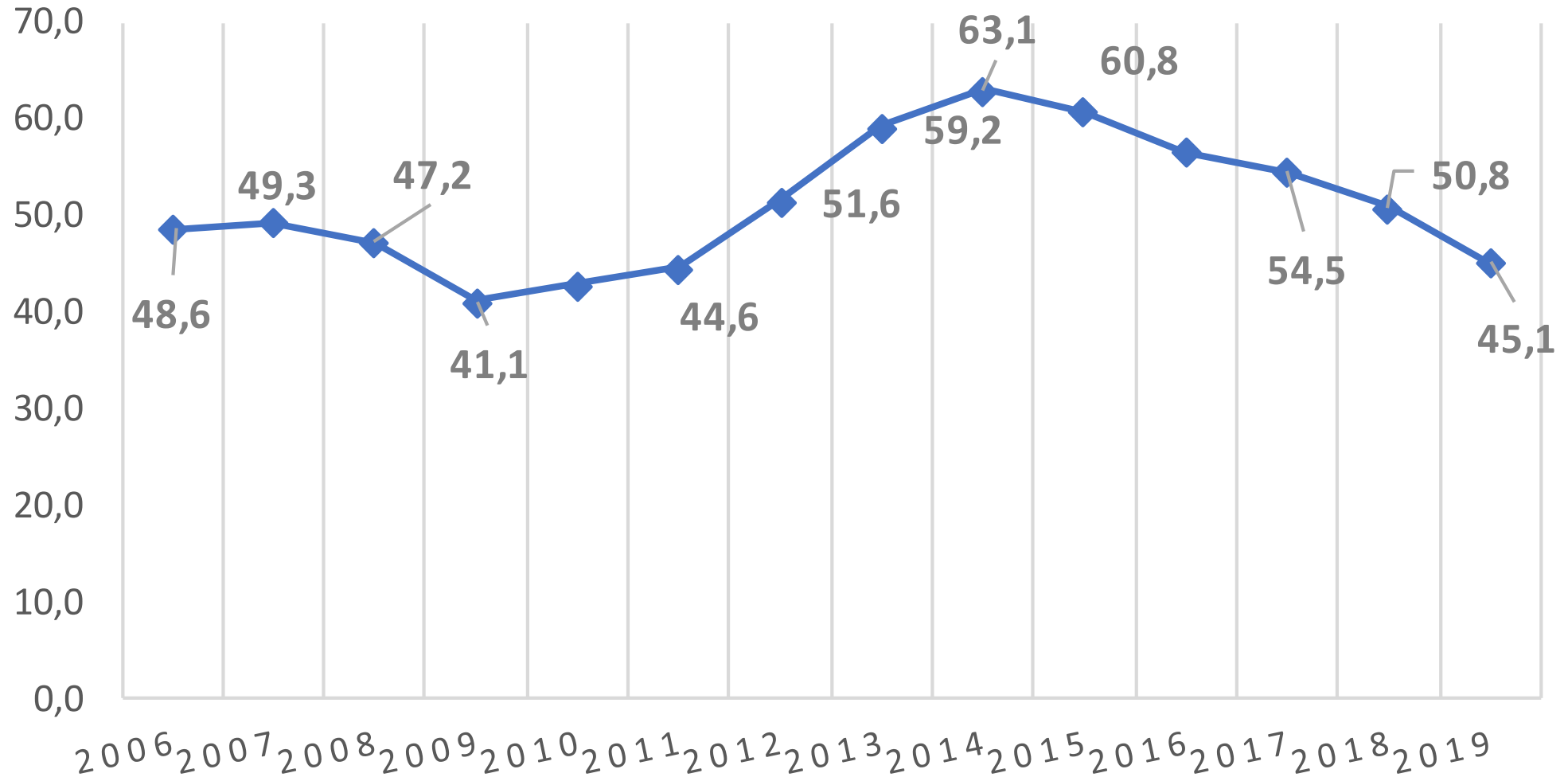
COMPORTAMIENTO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN

PRECIOS DEL GAS NATURAL

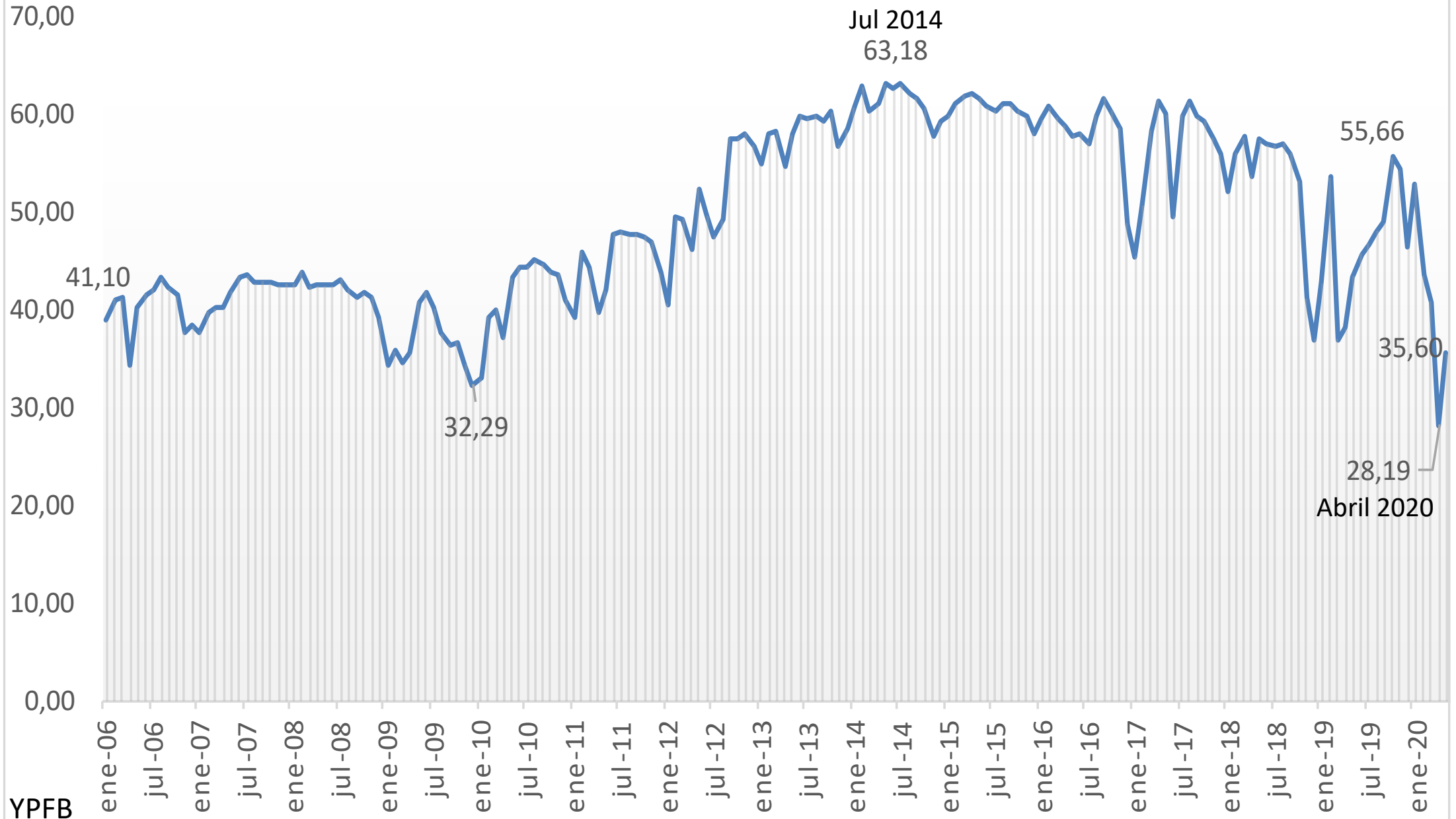


	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019(*)
Argentina	1,0	0,9	0,6	1,0	2,5	4,2	5,2	8,5	5,9	7,3	9,3	10,9	10,4	10,1	6,2	3,5	4,8	6,2	6,7
Brasil (GSA)	1,6	1,5	1,9	2,0	2,6	3,8	4,1	6,7	5,0	6,0	7,7	9,2	9,0	8,3	5,4	3,1	3,9	5,1	5,6
M. Interno	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	0,9	0,9	1,1	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1

PRODUCCIÓN DE LÍQUIDOS (BBL/D)

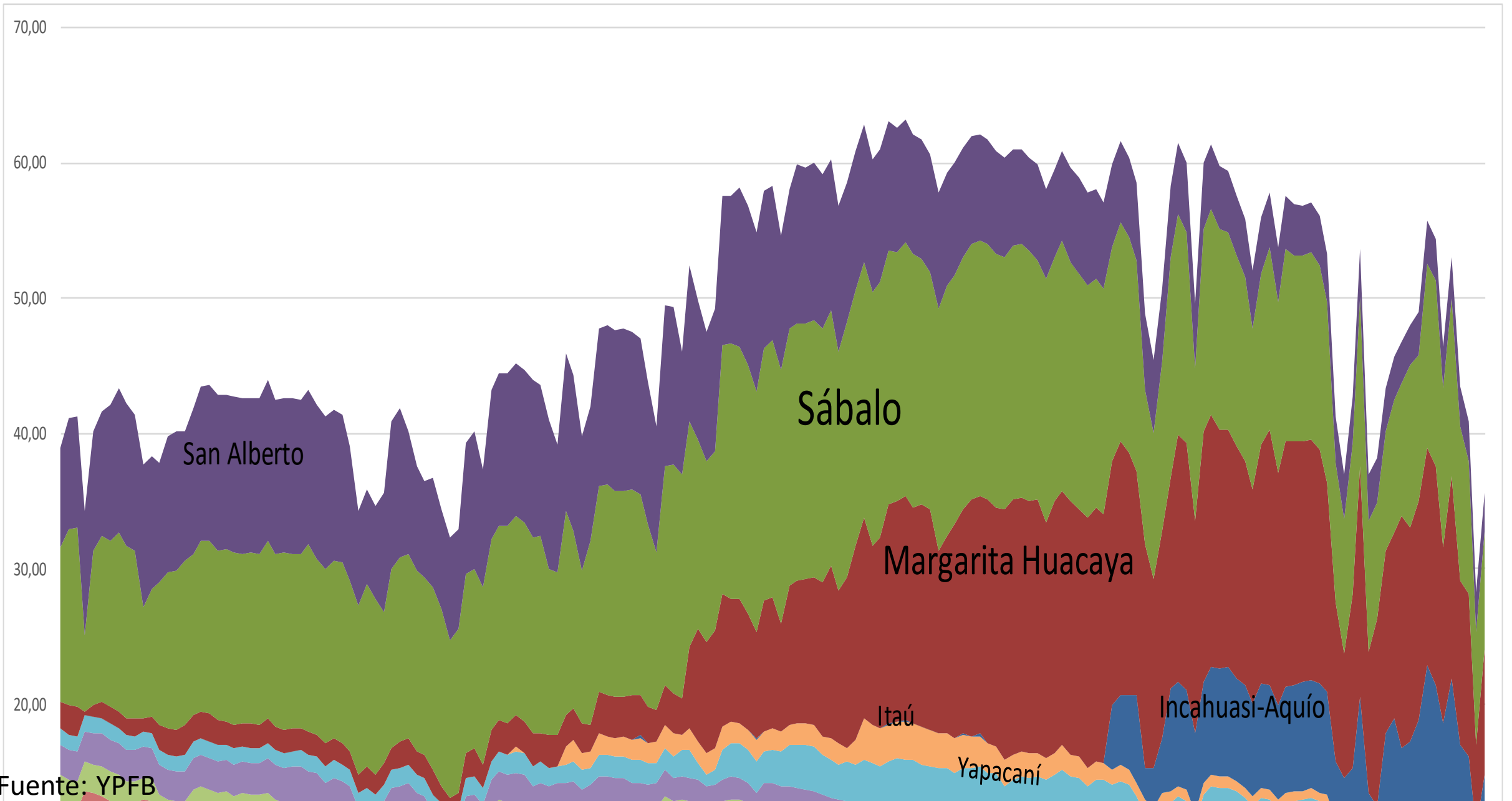


Producción de gas natural en MMm3/d



Fuente: YPFB

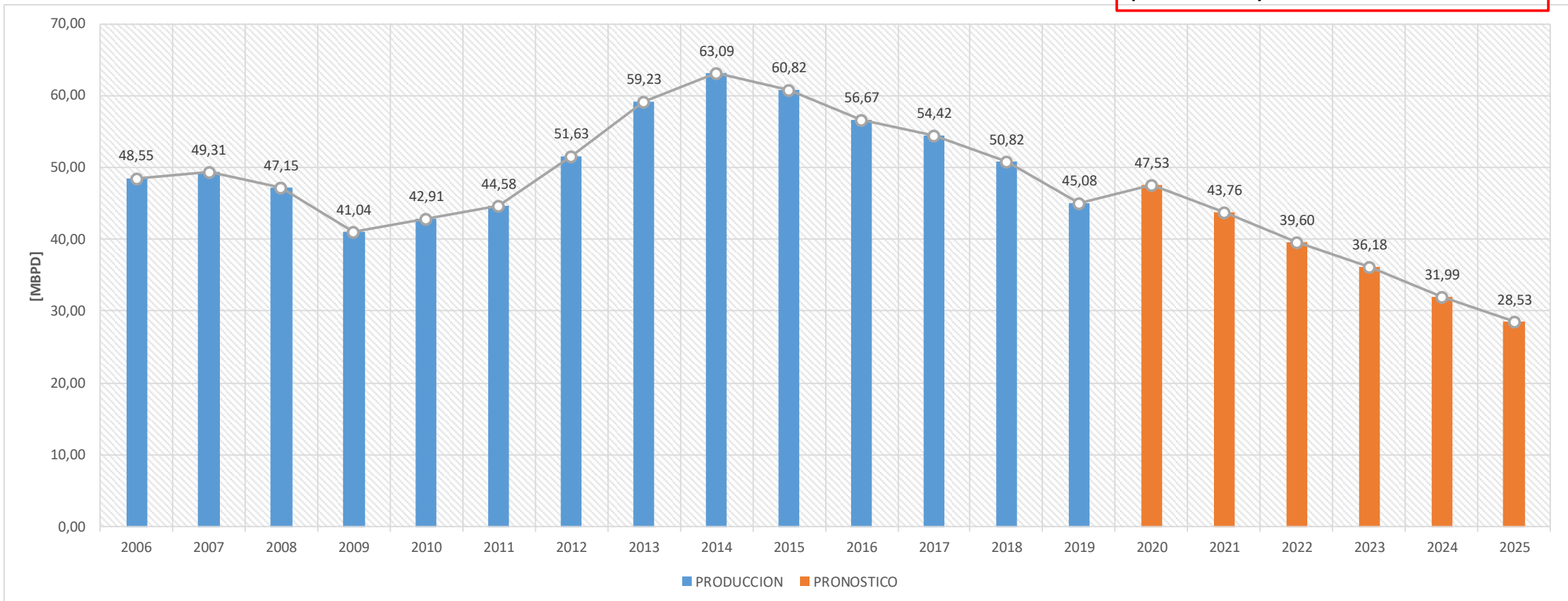
PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CAMPO EN MMm3/D



Fuente: YPFB

PRODUCCIÓN Y PRONÓSTICO DE LÍQUIDOS

Proyección con base a reservas probadas y desarrolladas



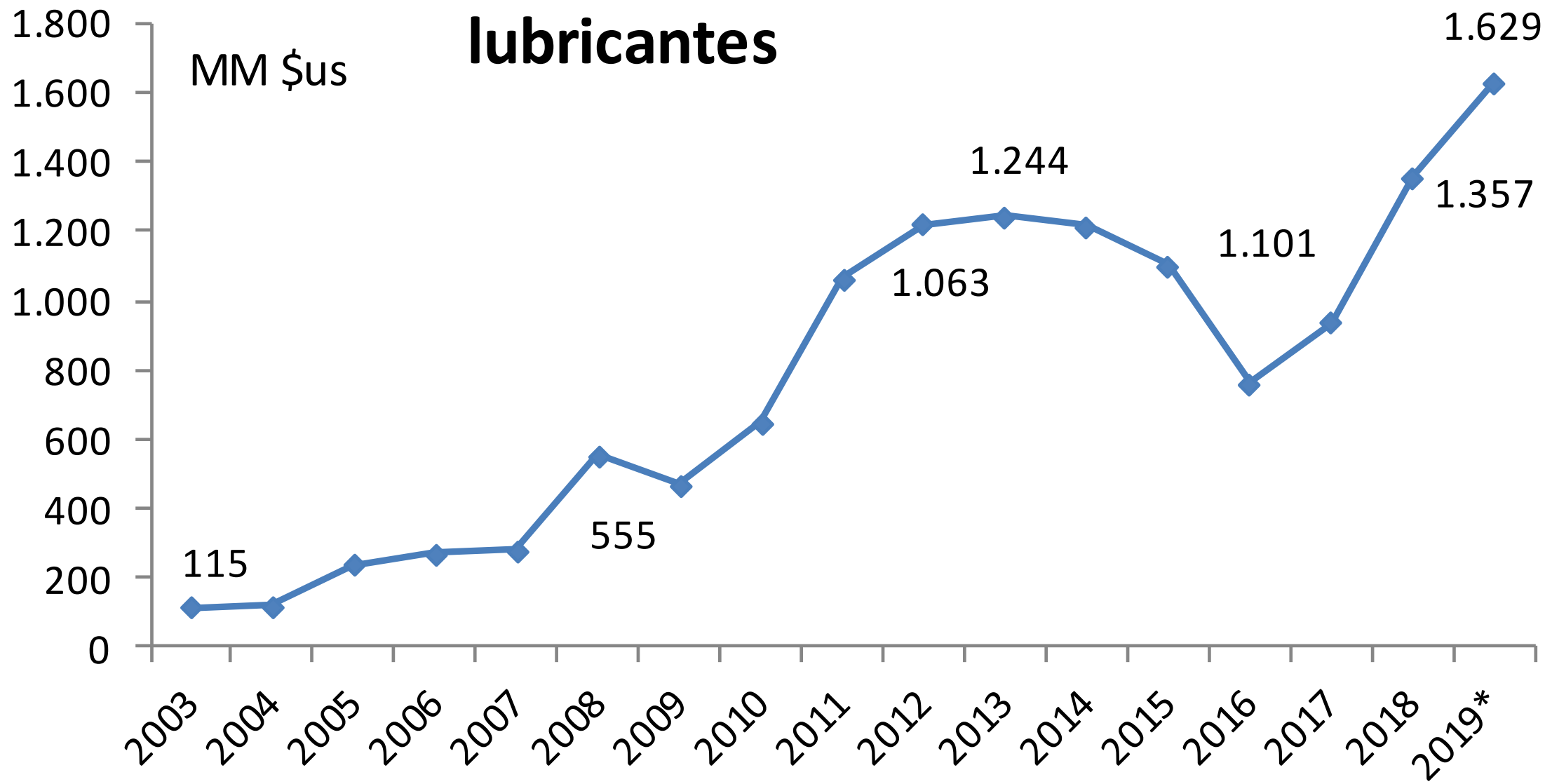
PRODUCCIÓN Y PRONÓSTICO DE GAS NATURAL

Proyección con base a reservas probadas y desarrolladas

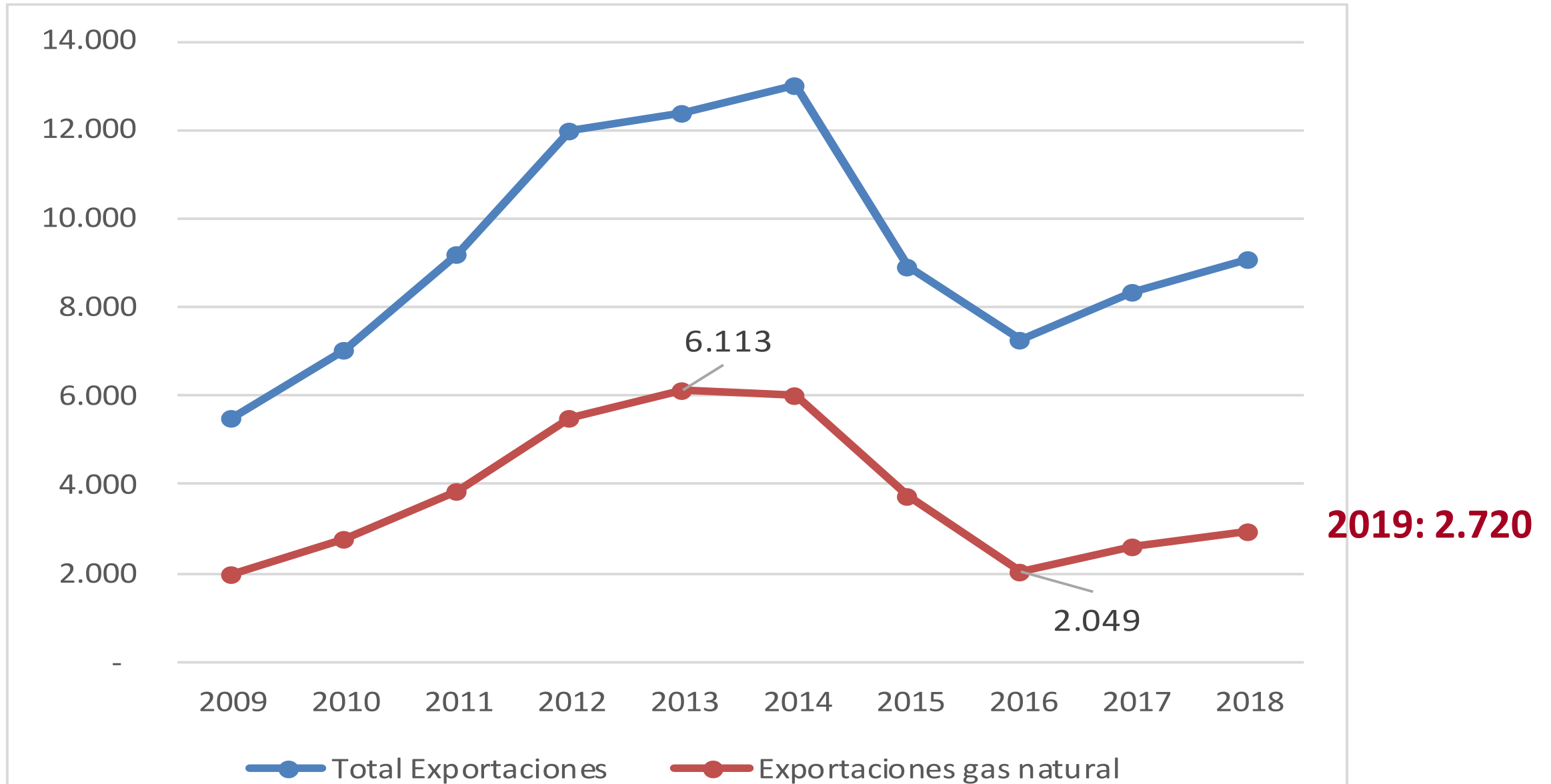


Importación de combustibles y lubricantes

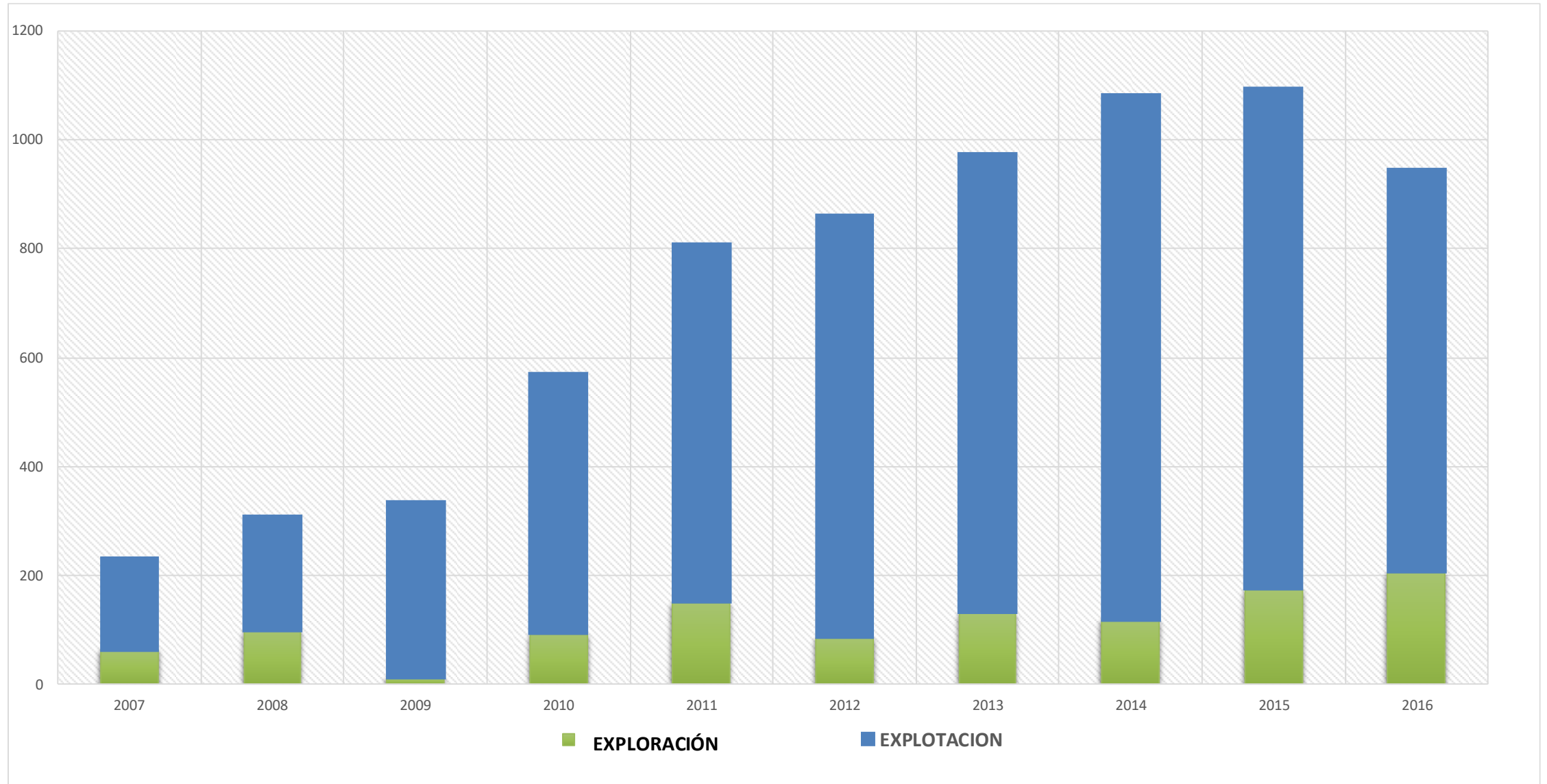
MM \$us



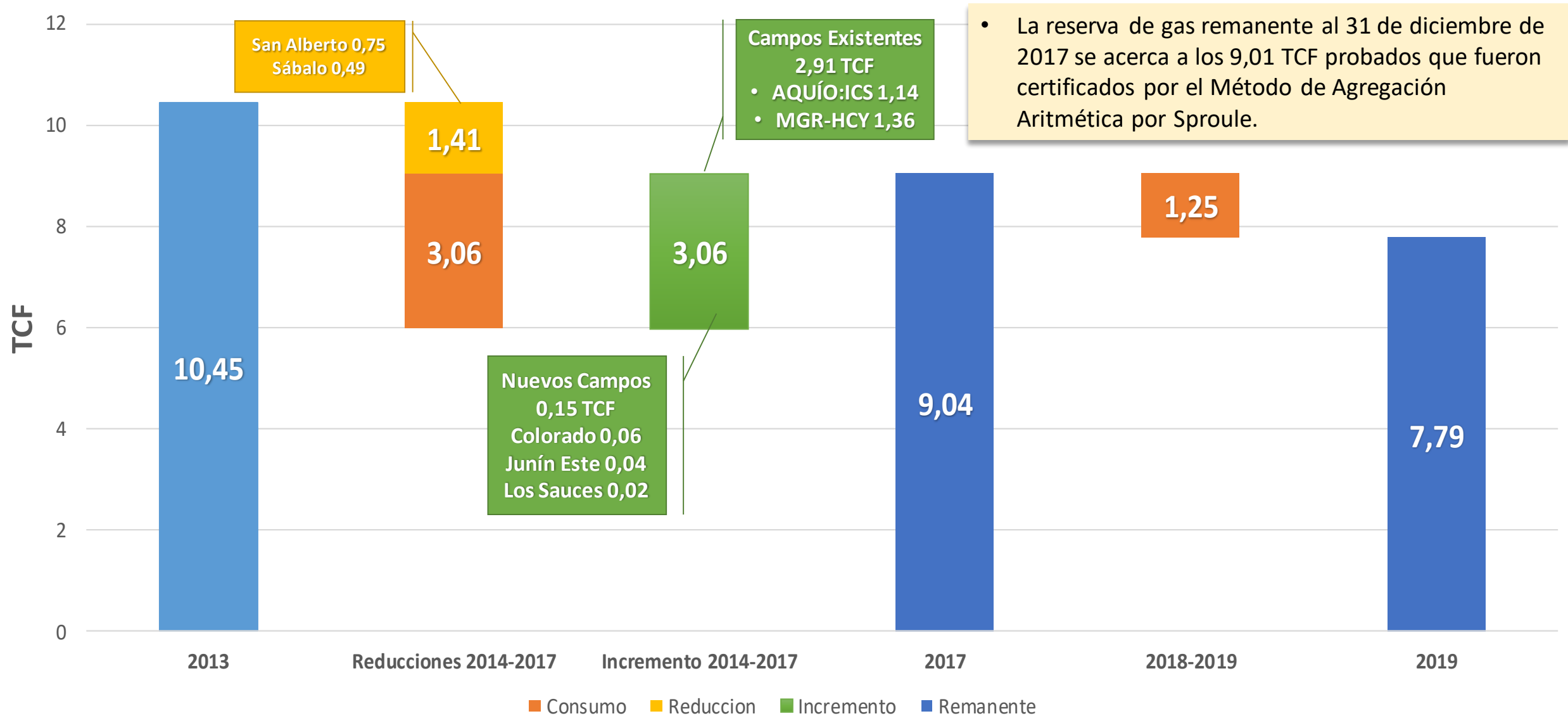
EVOLUCIÓN DEL VALOR DE LAS EXPORTACIONES EN MILLONES DE DÓLARES



EVOLUCIÓN DE LAS INVERSIONES EN EXPLORACIÓN Y EN EXPLOTACIÓN



EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS 2013 - 2019



CONTRATOS SUSCRITOS ENTRE 2006 Y 2019

Tipo de Contrato		Número de contratos suscritos	
Contratos de Operación (Migración)		41	68%
Contratos Tipo SAM (E&E)		2 (*)	
Contratos de Servicios Petroleros	Tipo SAM Explotación	3	
	Tipo Operación	14	
TOTAL		60	

(*) 12 Áreas para PETROANDINA (YPFB-PDVSA)

CSP TIPO SAM (DOS VIGENTES)

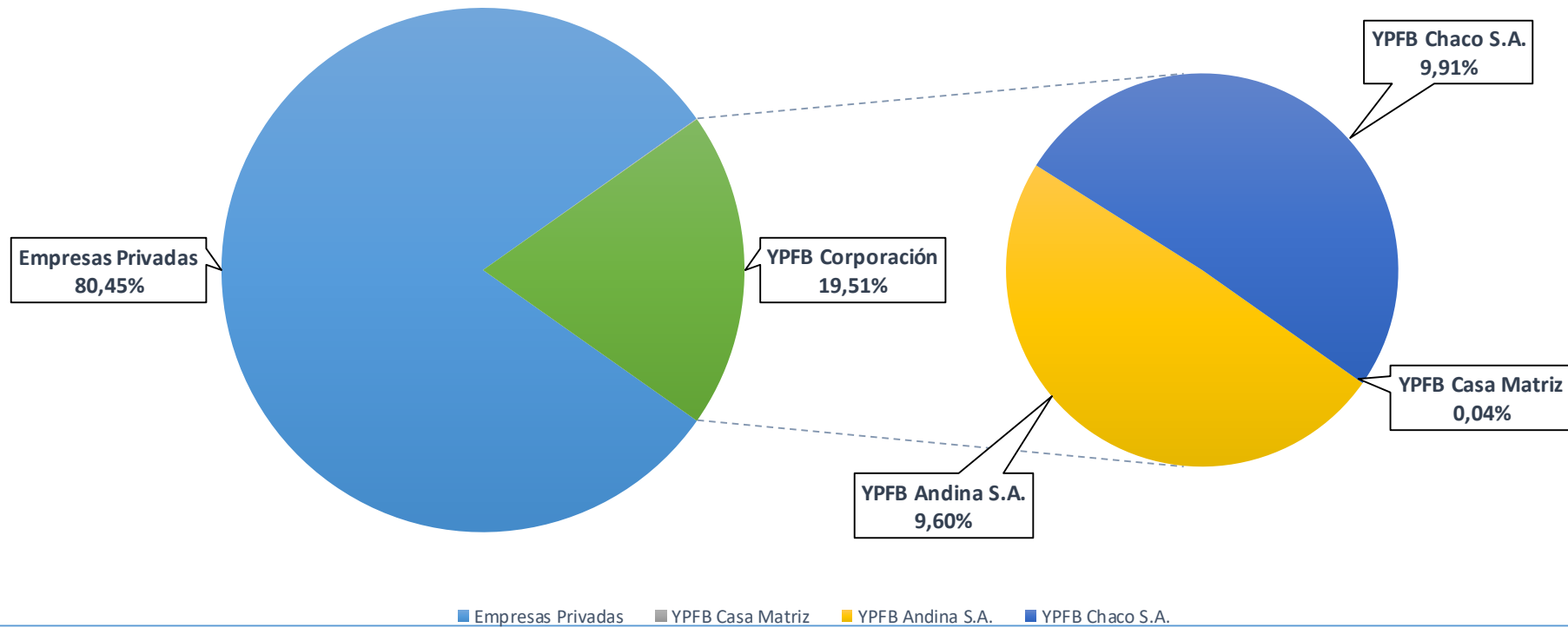
Área de Contrato	Titular	Potencial (TCF)	Estado
Sanandita	Exploración - Eastern Petroleum & Gas S.A. Explotación - SAM a ser conformada entre YPFB (60%) y Eastern (40%)	0,24	No protocolizado
Azero	Exploración - Total E&P Bolivia y Gazprom E. y P. Explotación – SAM entre YPFB (55%) y Total (22.5%) y Gazprom (22.5%)	10 *	Ley N° 405 (2013) Vigente
Cedro	Exploración – Petrobras Bolivia Explotación - SAM entre YPFB (55%) y Petrobras Bolivia (45%)	0,23	Ley N° 467 (2013) Devuelto
Huacareta	Exploración – BG Bolivia Corporation (Shell) Explotación – SAM entre YPFB (55%) y BG Bolivia Corporation (45%)	13,51 *	Ley N° 468 (2013) Vigente

CSP TIPO OPERACIÓN

Tipo de Empresa	Área de Contrato	Titular	Potencial (TCF)	Estado
Subsidiaria de YPFB	Isarsama	Exploración y Explotación - YPFB Chaco S.A.	0,29	2013 – Vigente
	San Miguel			2013 – Vigente
	El Dorado Oeste			2013 – Vigente
	Carohuaicho 8D	Titular y Operador – YPFB Andina S.A.	0,8	2015 – Vigente
	Oriental	Titulares – YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%)	0,154	2015 – Devuelto
		Operador – YPFB Andina S.A.		
	Carohuaicho 8A	Titular y Operador – YPFB Chaco S.A.	0,35	2015 – Vigente
	Carohuaicho 8B	Titulares – YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%) Operador – YPFB Andina S.A.	0,3	2015 – Vigente
	Carohuaicho 8C	Titulares – YPFB Andina S.A. (50%), YPFB Chaco S.A. (50%) Operador – YPFB Chaco S.A.	0,98	2015 – Vigente
	Aguaragüe Centro	Exploración y Explotación YPFB Chaco S.A.	0,59	2017 – Vigente
Itacaray	Exploración y Explotación YPFB Chaco S.A.	0,88	2017 – Vigente	
Privado	Charagua	Exploración y Explotación YPF E&P S.A.	2,69	2017 – Vigente
Mixtas	Astillero	Titulares – Petrobras Bolivia S.A. (40%) y YPFB Chaco S.A. (60%)	0,97	2018 – Vigente
		Operador – YPFB Chaco S.A.		
	San Telmo Norte	Titulares – Petrobras Bolivia S.A. (60%) y YPFB Chaco S.A. (40%)	1,40	2018 – Vigente
		Operador – Petrobras Bolivia S.A.		
Iñiguazu	Titulares - PAE E&P Bolivia Limited (10%), Shell Bolivia Corporation (15%), Repsol E&P Bolivia (15%), YPFB Chaco S.A. (13.445%), YPFB Andina S.A. (46.555%) Operador – Repsol E&P S.A.	1,18	2019 - Vigente	

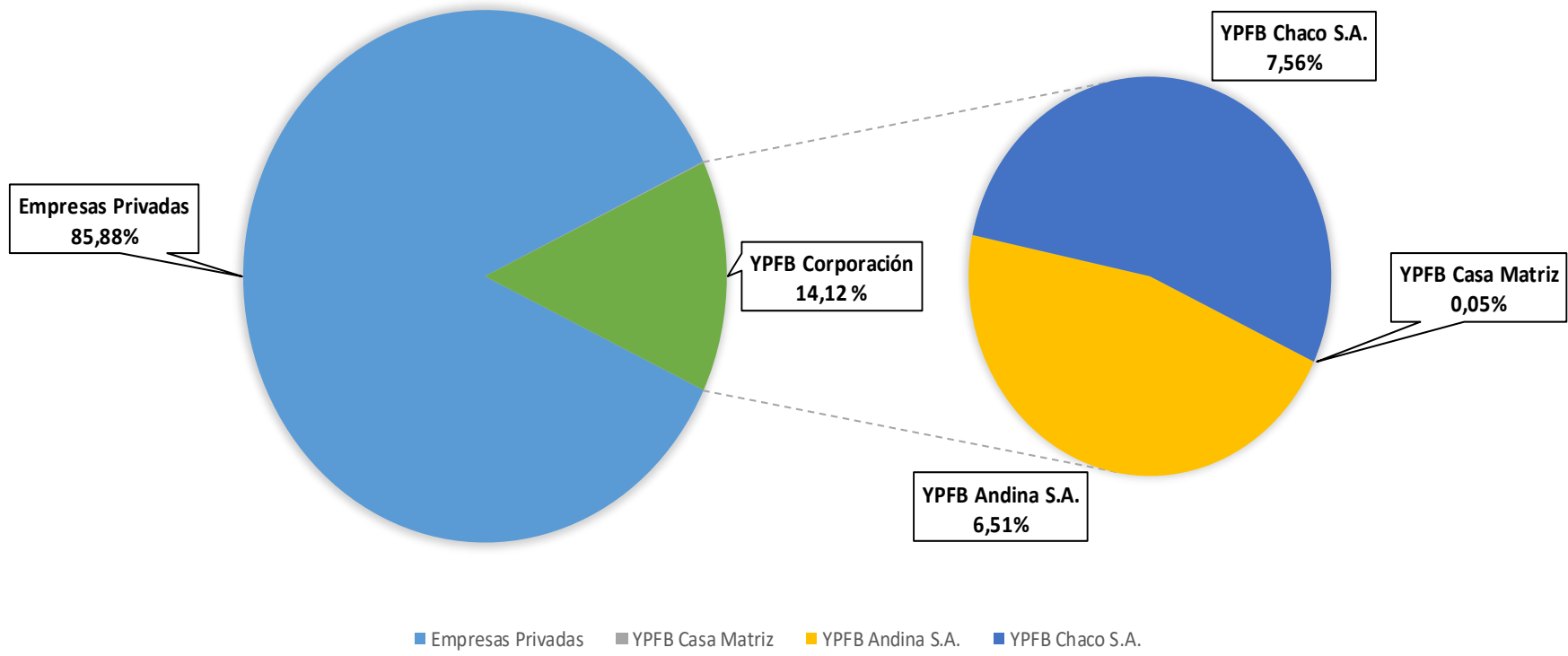
RM 128-2016

PARTICIPACIÓN POR TIPO DE OPERADOR EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL 2019



Fuente: Certificación de la Producción de Hidrocarburos - YPFB

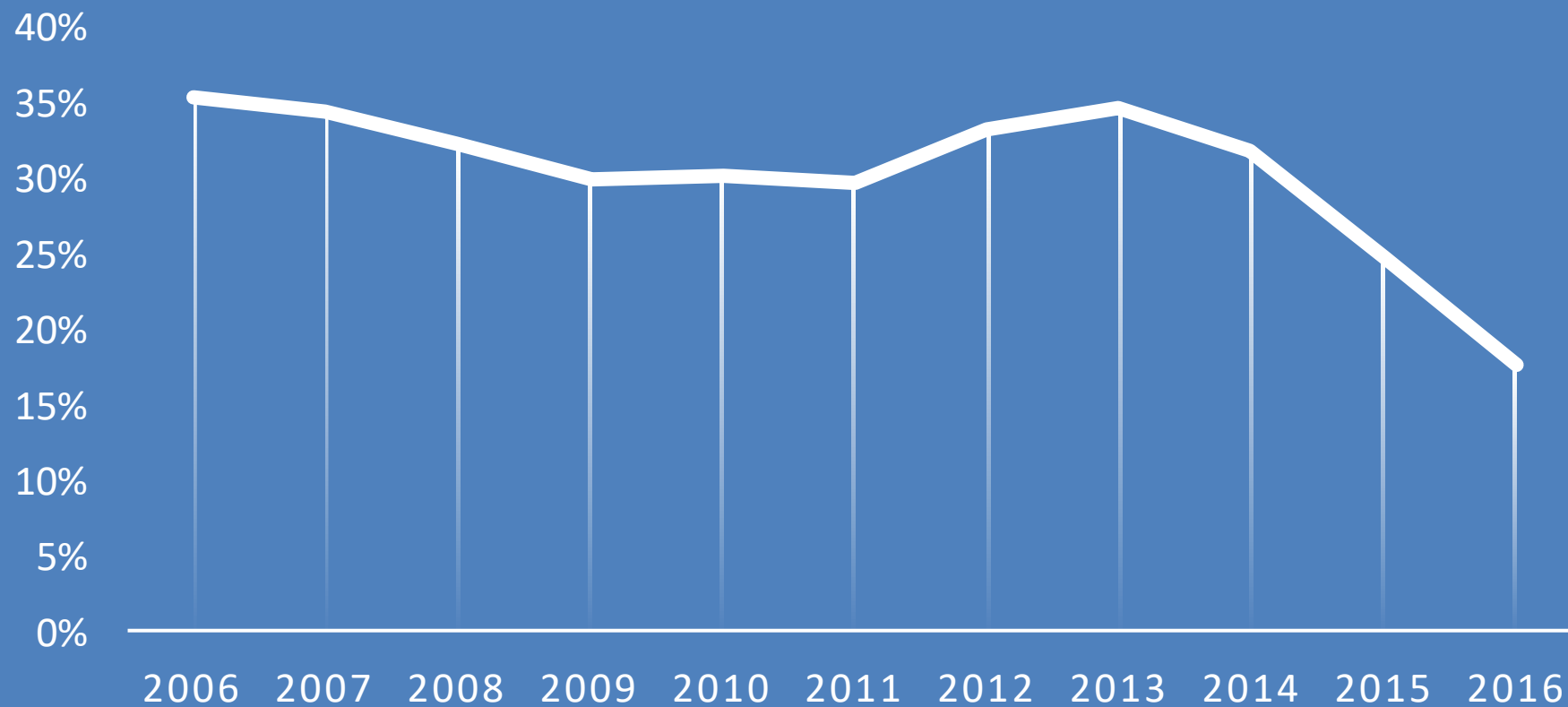
PARTICIPACIÓN POR TIPO DE EMPRESA OPERADORA - YPFB CORPORACION EN LA PRODUCCIÓN DE LIQUIDOS



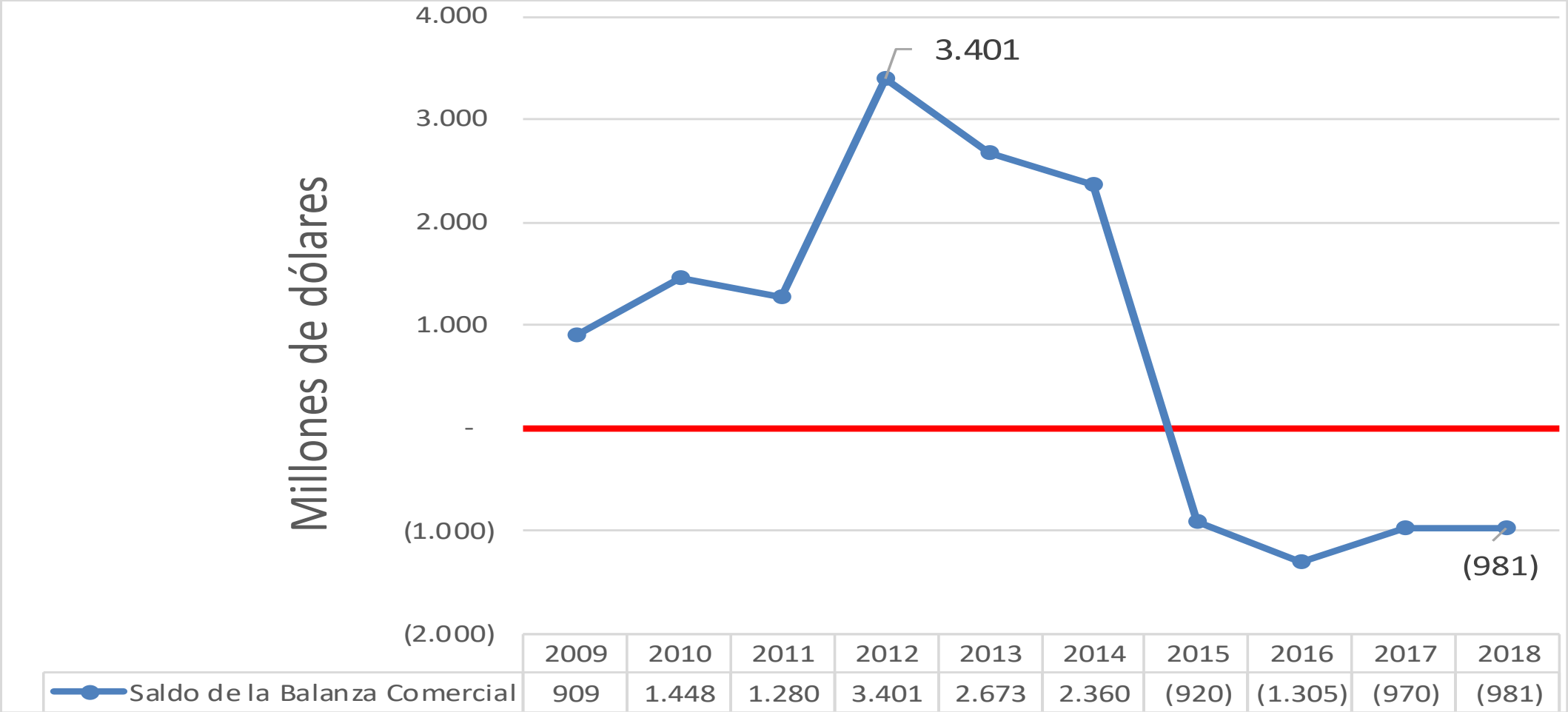
Fuente: Certificación de la Producción de Hidrocarburos - YPFB

IMPACTOS EN LA ECONOMÍA

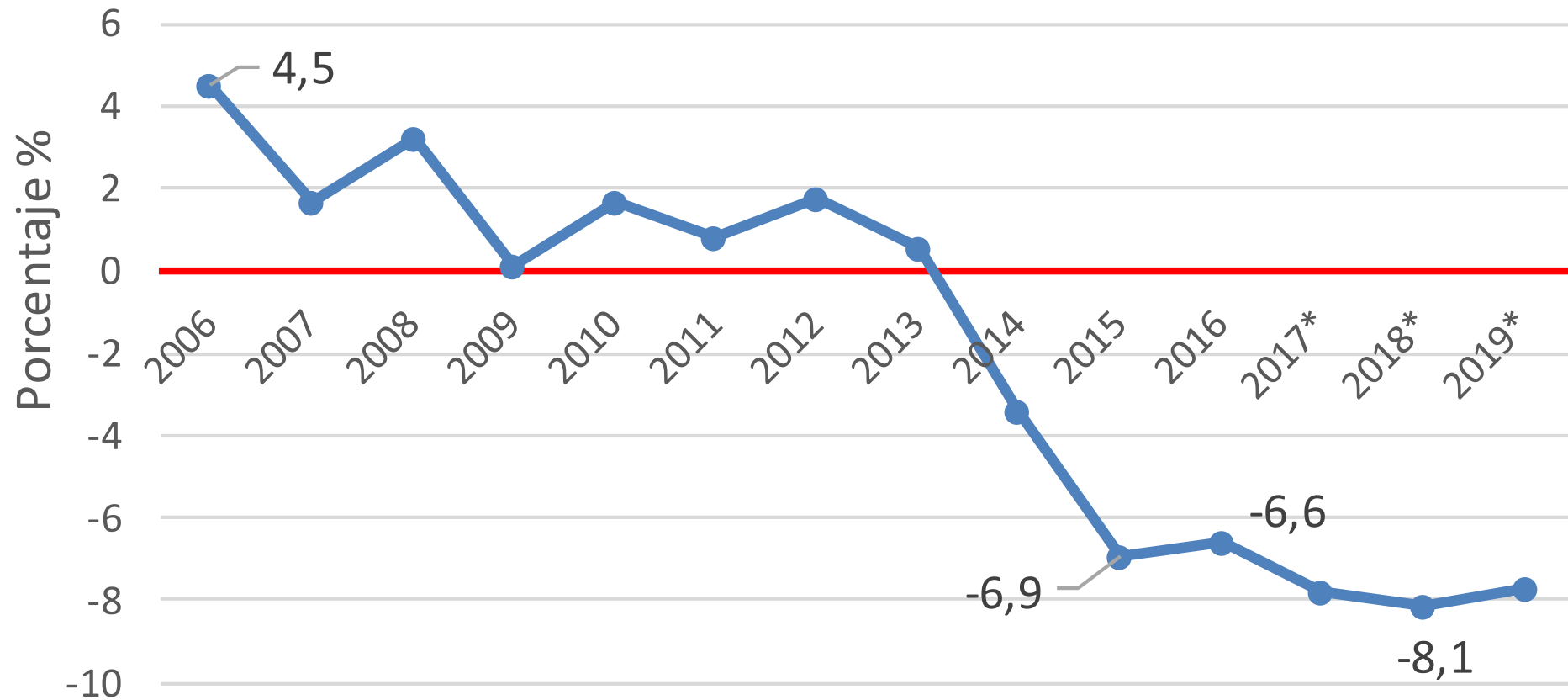
PARTICIPACIÓN SECTOR HIDROCARBUROS EN INGRESOS TOTALES



SALDO DE LA BALANZA COMERCIAL



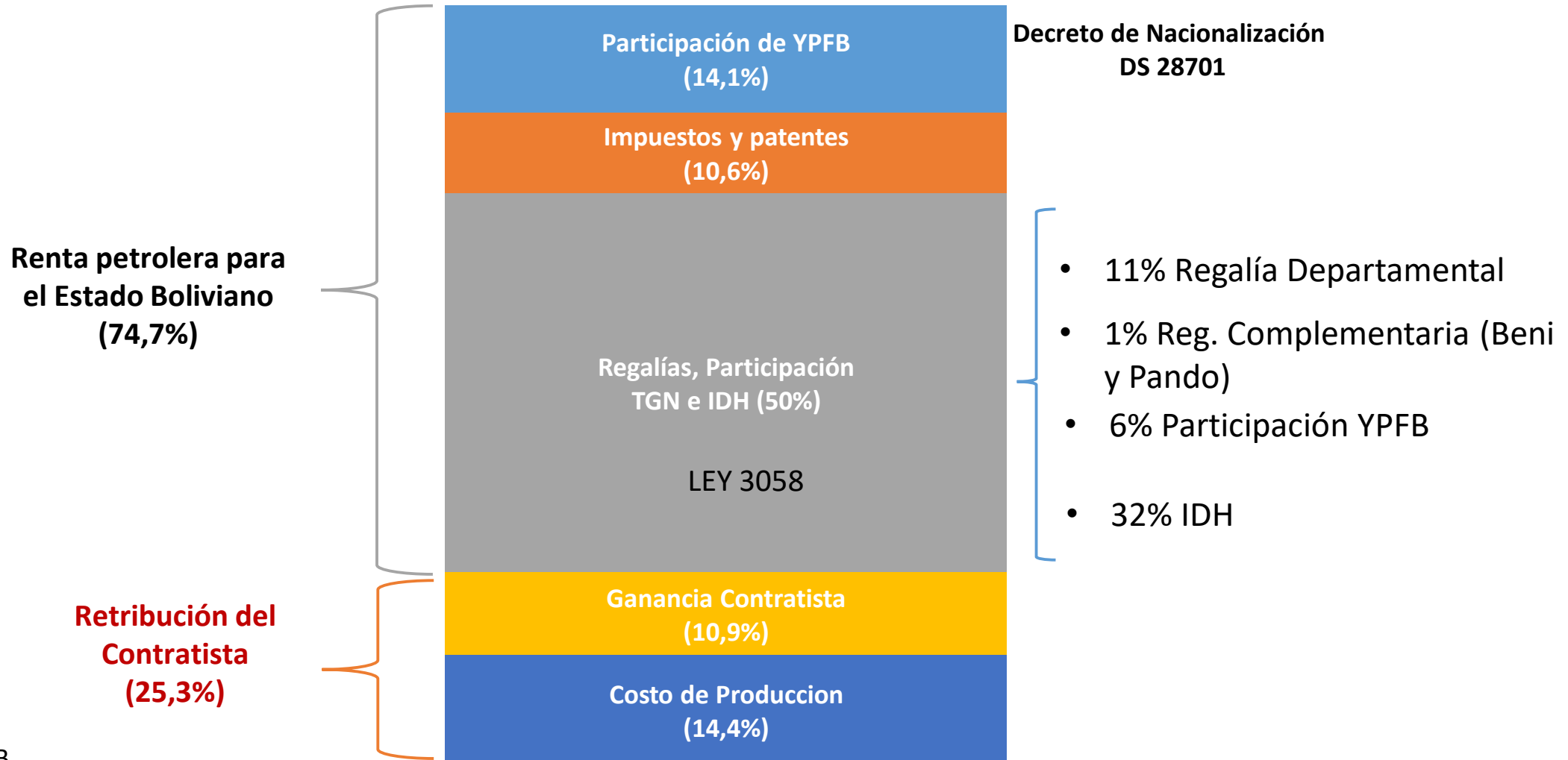
Superávit/Déficit Global del Sector Público No Financiero (En porcentaje del PIB)



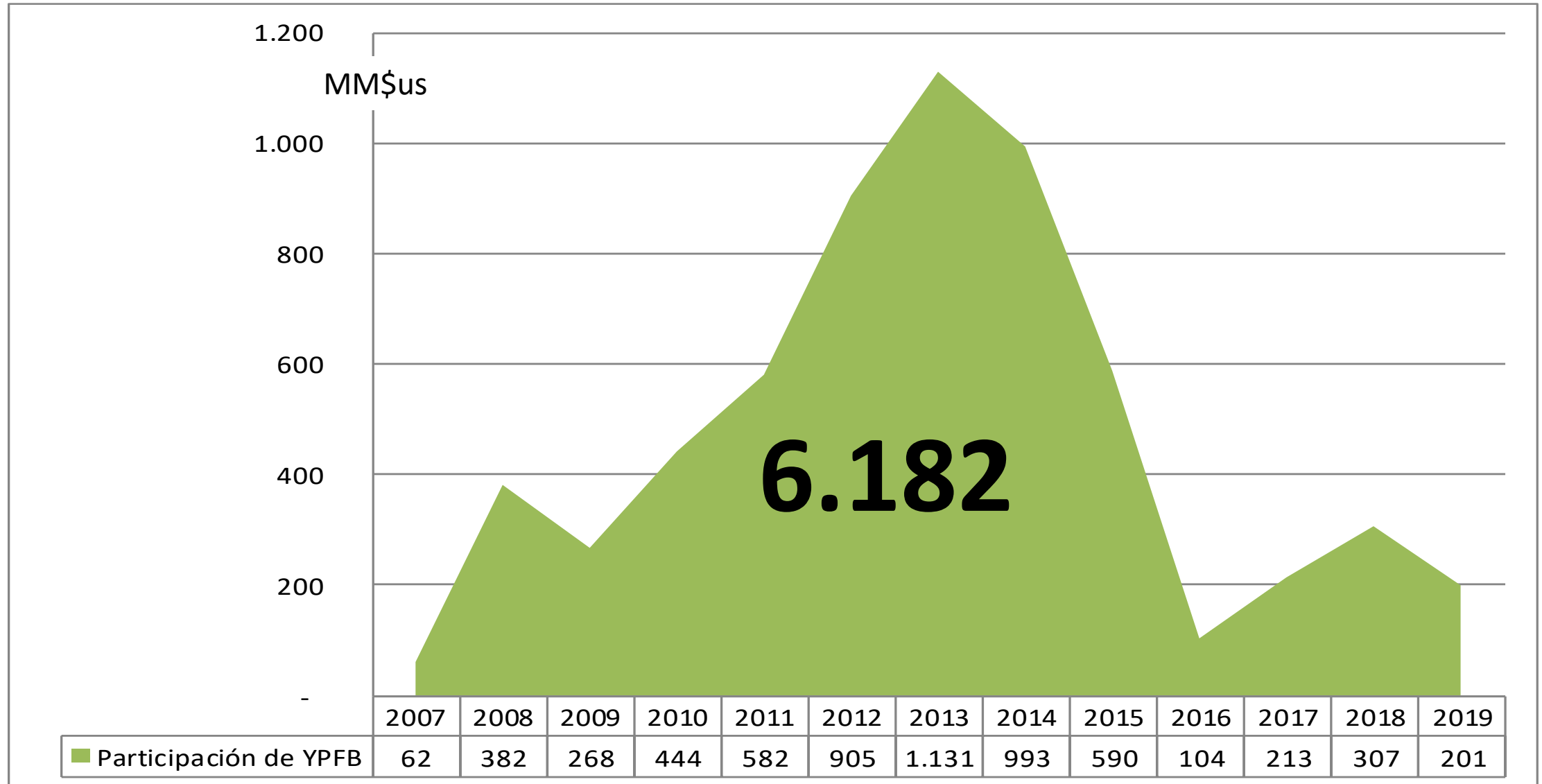
POLITICAS APLICADAS EN EL PERIODO 2006-2020

EXCESIVA CARGA FISCAL SOBRE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

COMPONENTES DEL INGRESO POR VENTAS BOLIVIA (PROMEDIO 2007-2013)

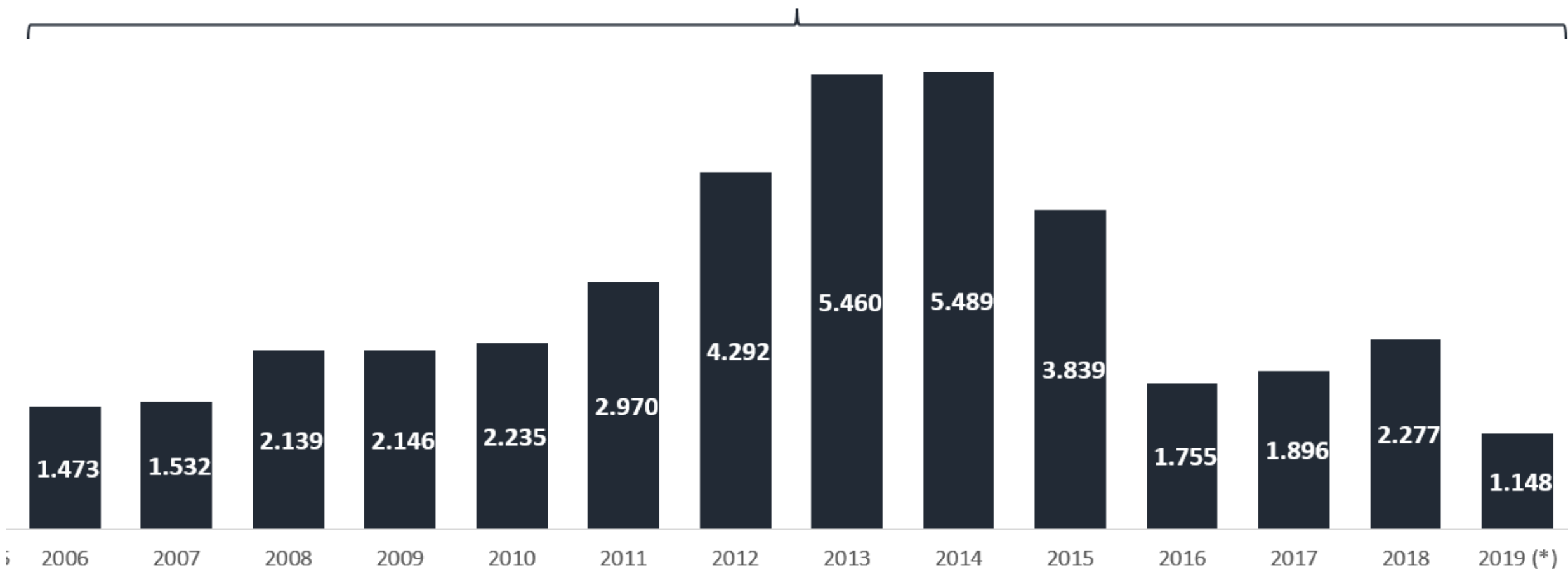


PARTICIPACIÓN DE YPFB EN LAS UTILIDADES GENERADAS EN LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS



Renta Petrolera

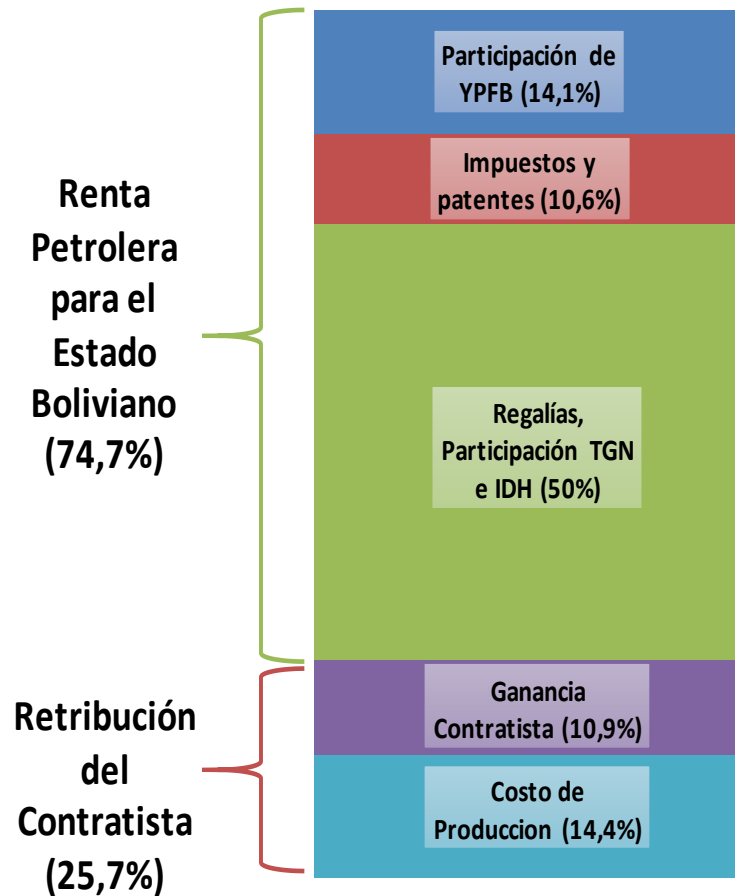
38,651 MM\$us



Fuente: MH

LEY DE INCENTIVOS (LEY 766)

COMPONENTES DEL INGRESO POR VENTAS BOLIVIA (PROMEDIO 2007-2013)



El Artículo 11 de la Ley 767 crea el FPIEEH con recursos provenientes del Impuesto Directo a los Hidrocarburos - IDH, para incentivar la exploración y explotación de los hidrocarburos. **Equivale al 12% del IDH** (aproximadamente 3,8% del ingreso bruto por venta de hidrocarburos).

Fondo de Promoción a la Inversión en Exploración y Explotación de Hidrocarburos (FPIEEH).

Los recursos que se encuentren en la cuenta del FPIEEH deberán ser **transferidos de forma automática a una cuenta específica de titularidad del Banco Central de Bolivia - BCB**, para su custodia.

Al 31 de octubre de 2019, alcanza un valor de **MMUSD 452,60**, de los cuales **MMUSD 444,71** corresponden al aporte del 12% del IDH y **MMUSD 7,89** a la ganancia por el portafolio de inversiones realizado.

RÉGIMEN DE PRECIOS DEL GAS NATURAL

Precios en el mercado interno:

- por debajo del precio de oportunidad
- Precios congelados
- Subsidios cruzados insostenibles

RÉGIMEN DE PRECIOS DEL GAS NATURAL

- Los precios locales del petróleo, derivados (incluyendo GLP) y gas natural se encuentran en niveles muy por debajo de los precios de oportunidad de exportación y se encuentran prácticamente congelados, en algunos casos durante décadas.
 - **Petróleo:** 27,11 \$us/BBL Mercado Interno.
57,03 \$us/BBL Mercado Externo (WTI).
 - **GLP:** 232,3 \$us/TN Mercado Interno.
297,8 \$us/TN promedio Mercado Externo.
 - **Gas Natural:** 1,05 \$us/MMBtu Mercado Interno.
0,90 \$us/MMBtu Industrialización (Planta Urea).
6,62 \$us/MMBtu Mercado Argentina.
5,63 \$us/MMBtu Mercado Brasil.

CONTRATOS FIRMADOS SEGÚN LEY VIGENTE

- Contratos de Exploración y Explotación poco atractivos para el inversor.
- La Ley de Hidrocarburos 3058 de mayo de 2005, actualmente vigente, establecía tres modalidades de contratos para las actividades de exploración y explotación:
 - Asociación,
 - **Operación** y
 - Producción Compartida, sin embargo
- la CPE sólo reconoce el Contrato de Servicios que en lo esencial coincide con el Contrato de Operación de la Ley.
- Bajo este régimen contractual, en mayo de 2007, se convirtieron los 43 contratos del régimen de concesión anterior a este nuevo régimen de Contratos de Servicios tipo Operación.

CONTRATOS DE SERVICIOS TIPO OPERACIÓN



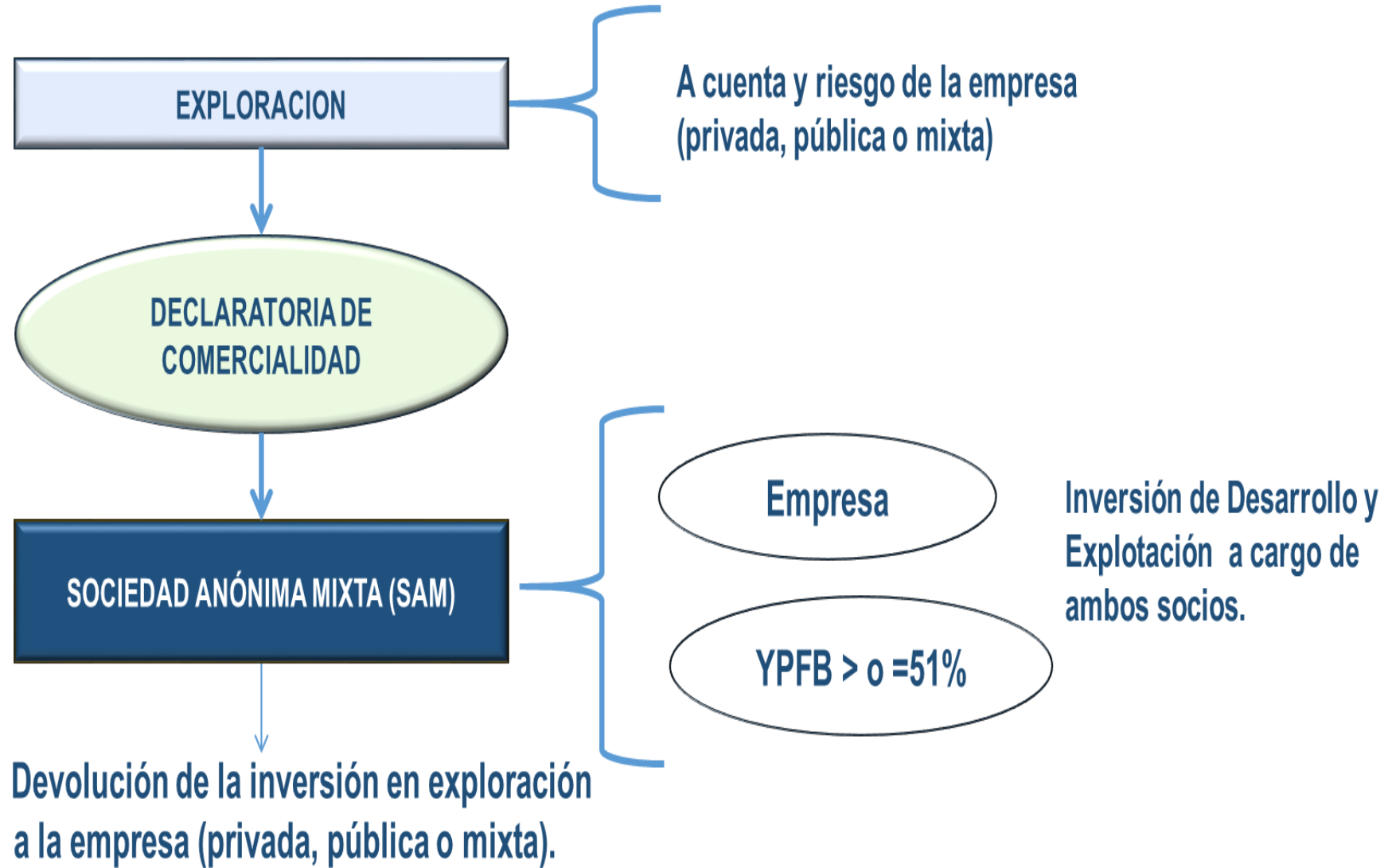
A cuenta y riesgo de la empresa (privada, pública o mixta)

YPFB retribuye por el servicio de exploración y explotación (costos recuperables y ganancias para la empresa)

Participación de YPFB en las utilidades

Operación a cuenta y riesgo de la empresa (privada, pública o mixta)

CONTRATOS DE SERVICIOS TIPO SAM (EXPLOTACIÓN)



FLEXIBILIZACIÓN DEL RÉGIMEN CONTRACTUAL

- Mediante Resolución Ministerial N° 128 de 2016, después de casi una década de ausencia de contratos suscritos, el MH dispone la posibilidad de volver a la modalidad de contratos de servicios tipo operación.
- Se suscribieron 14 contratos bajo este régimen, la mayoría con las subsidiarias de YPFB (Chaco SA y Andina SA) y gran parte de los mismos para pequeños prospectos.

GRACIAS