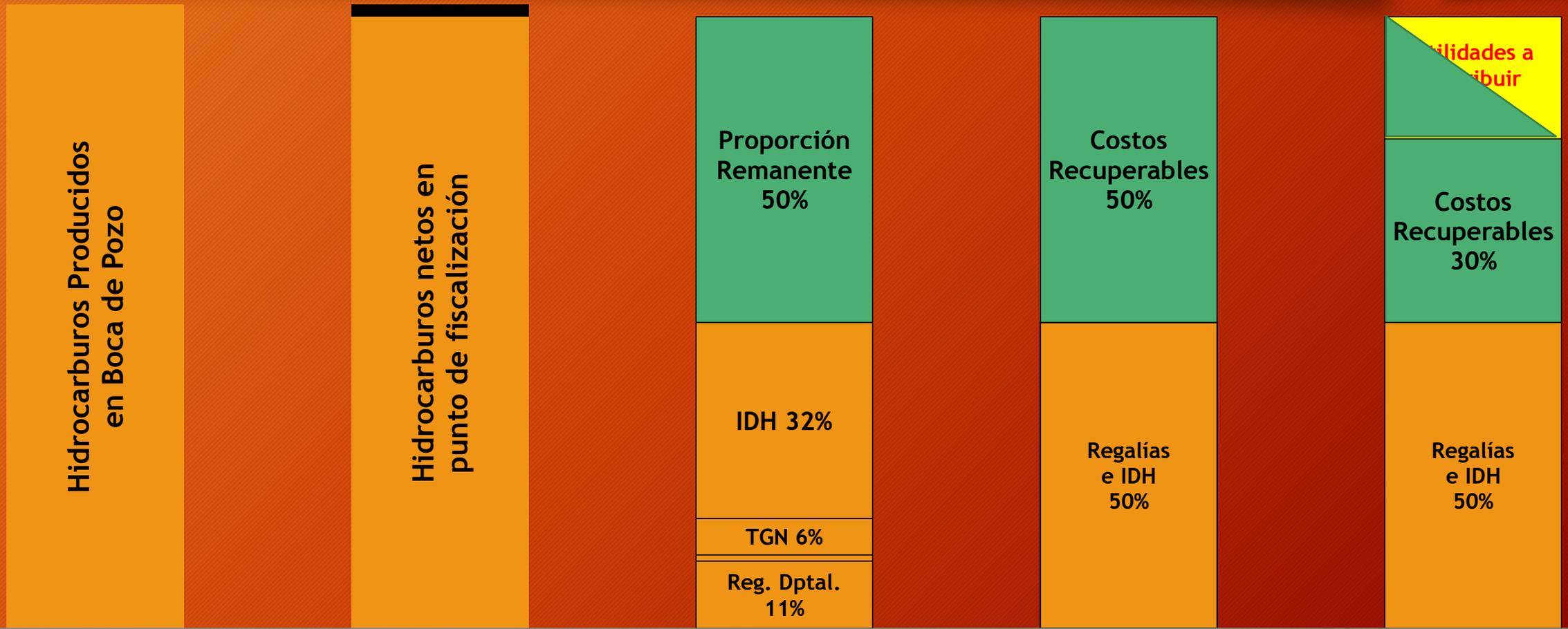


Incentivos a petroleras: Sumisión y Corrupción

Gustavo Marcelo Rodríguez Cáceres

Cochabamba, 03 de febrero de 2016

Secuencia de distribución de los Hidrocarburos Producidos



Columna 1

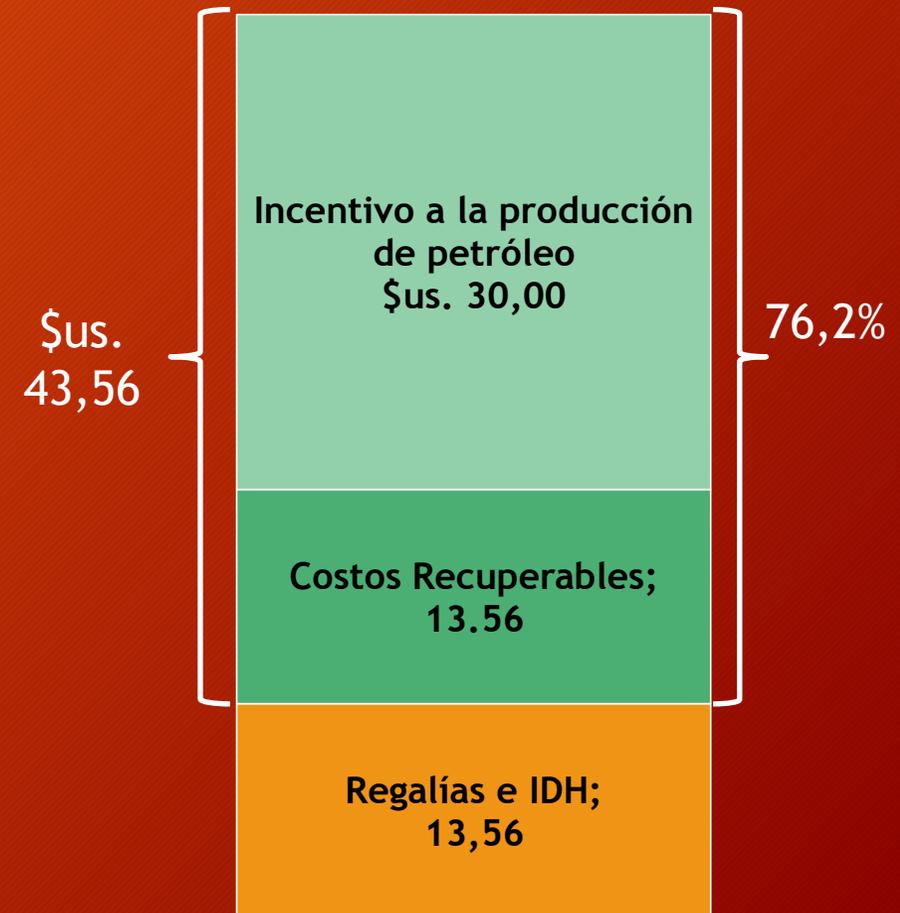
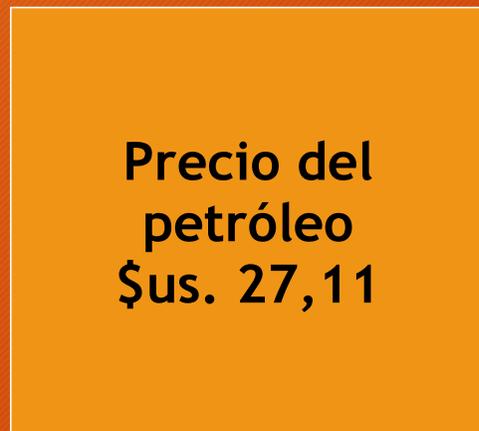
Columna 2

Columna 3

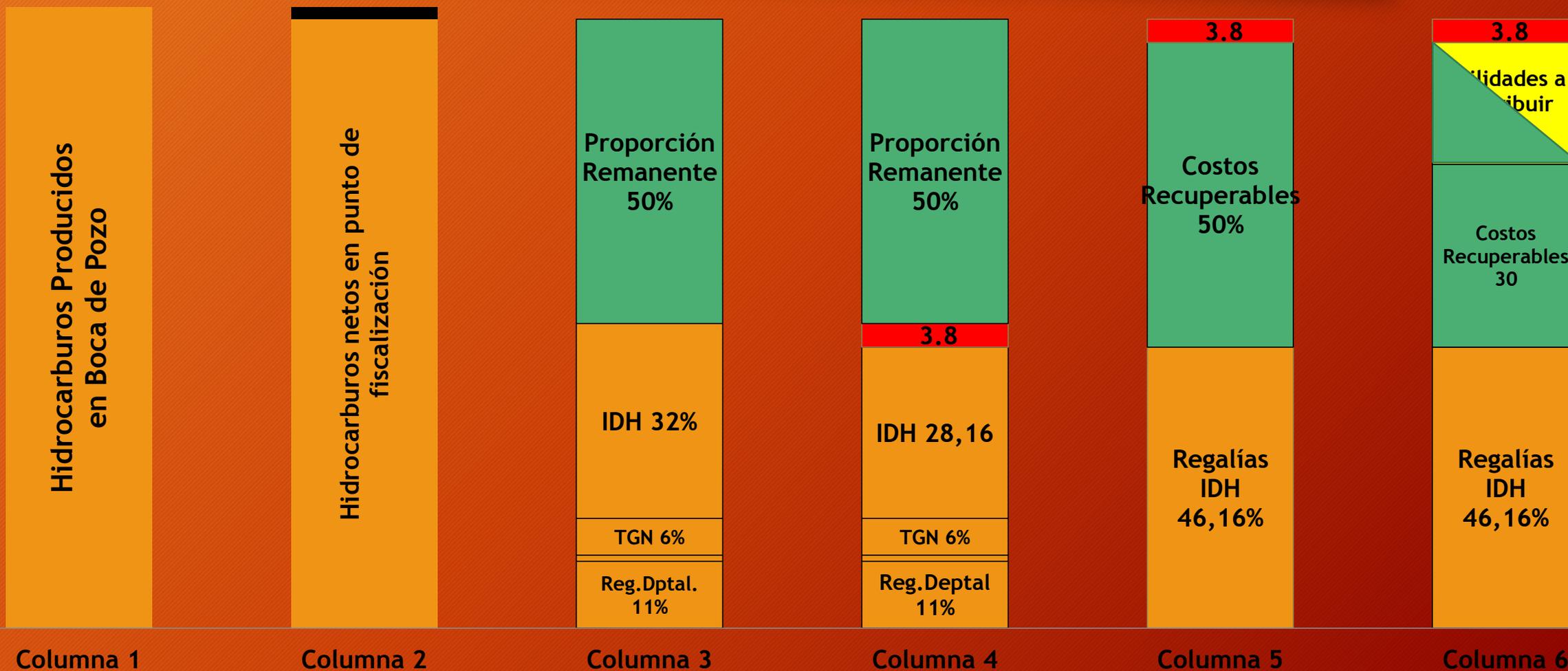
Columna 4

Columna 5

Efectos del DS. 1202



Nueva distribución de los hidrocarburos producidos



Efectos de la Ley 767

Mejora y aseguramiento de Incentivos a Petroleras



Distribución del IDH en función del valor de la producción de hidrocarburos

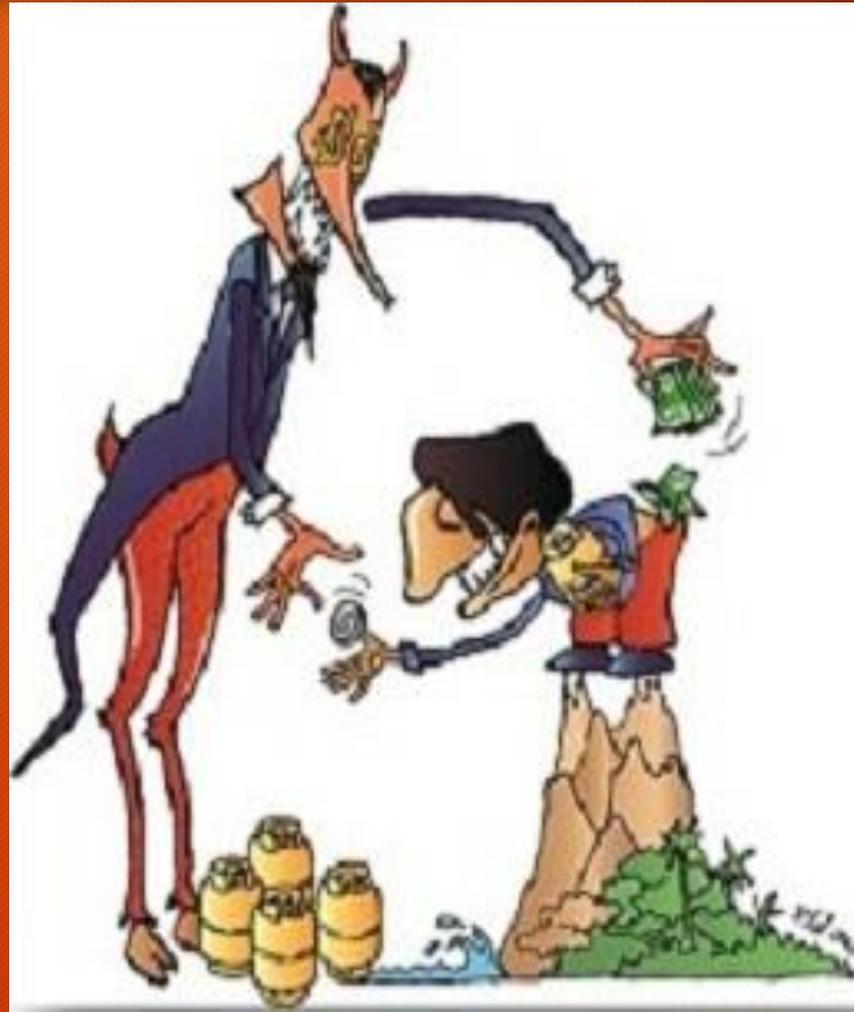
Situación actual

		Distribución General		Distribución específica (6)	
Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) (1)	32%	Departamento Productor (2)	4%	Gobernación	0,98%
				Municipios	2,68%
				Universidades	0,34%
		Departamentos NO Productores (2) (3)	10%	Gobernación	2,44%
				Municipios	6,70%
				Universidades	0,86%
		Tesoro General del Estado (4)	18%	Fondo Compensatorio para Municipios y Universidades de La Paz, Santa Cruz y Cbba.	0,90%
				Fondo de Desarrollo de Pueblos Indígenas y Originarios y Comunidades Campesinas.	0,90%
				Fondo de Ayuda Interna al Desarrollo Nacional destinado a la masificación del uso del Gas Natural.	0,90%
				Fuerzas Armadas (5)	15,30%
Policia Nacional (5)					
Resto TGN (5)					

Distribución del IDH en función del valor de la producción de hidrocarburos

Situación con incentivo					
		Distribución General		Distribución específica (6)	
Impuesto Directo a los Hidrocarburos (IDH) (1)	32,00%	Departamento Productor (2)	3,52	Gobernación	0,86%
				Municipios	2,36%
				Universidades	0,30%
		Departamentos NO Productores (2) (3)	8,80	Gobernación	2,15%
				Municipios	5,90%
				Universidades	0,76%
		Tesoro General del Estado (4)	15,84	Fondo Compensatorio para Municipios y Universidades de La Paz, Santa Cruz y Cbba.	0,79%
				Fondo de Desarrollo de Pueblos Indígenas y Originarios y Comunidades Campesinas.	0,79%
				Fondo de Ayuda Interna al Desarrollo Nacional destinado a la masificación del uso del GN.	0,79%
				Fuerzas Armadas (5)	13,46%
Policia Nacional (5)					
Resto TGN (5)					
FPIEEH (7)	3,84	Incentivos a la producción de petróleo y condensado (8)	3,84%		

Incentivos a petroleras es confiscación y sumisión



En incentivos a petroleras puede haber corrupción

RESUELVE:

PRIMERO.- I. Autorizar la Cesión del 100% (Cien por Ciento) de los derechos y obligaciones de Repsol YPF E&P Bolivia S.A., derivados del Contrato de Operación para el Área Mamoré I, Campo Surubí Noroeste, a favor de YPFB Chaco S.A.

II. Autorizar la Cesión del 100% (Cien por Ciento) de los derechos y obligaciones de Repsol YPF E&P Bolivia S.A., derivados del Contrato de Operación para el Área Surubí, Campos Paloma, Surubí, Surubí Bloque Bajo, a favor de YPFB Chaco S.A.

III. Autorizar la Cesión del 100% (Cien por Ciento) de los derechos y obligaciones de Repsol YPF E&P Bolivia S.A., derivados del Contrato de Operación para el Área Cambeiti, Campo Cambeiti, a favor de YPFB Chaco S.A.

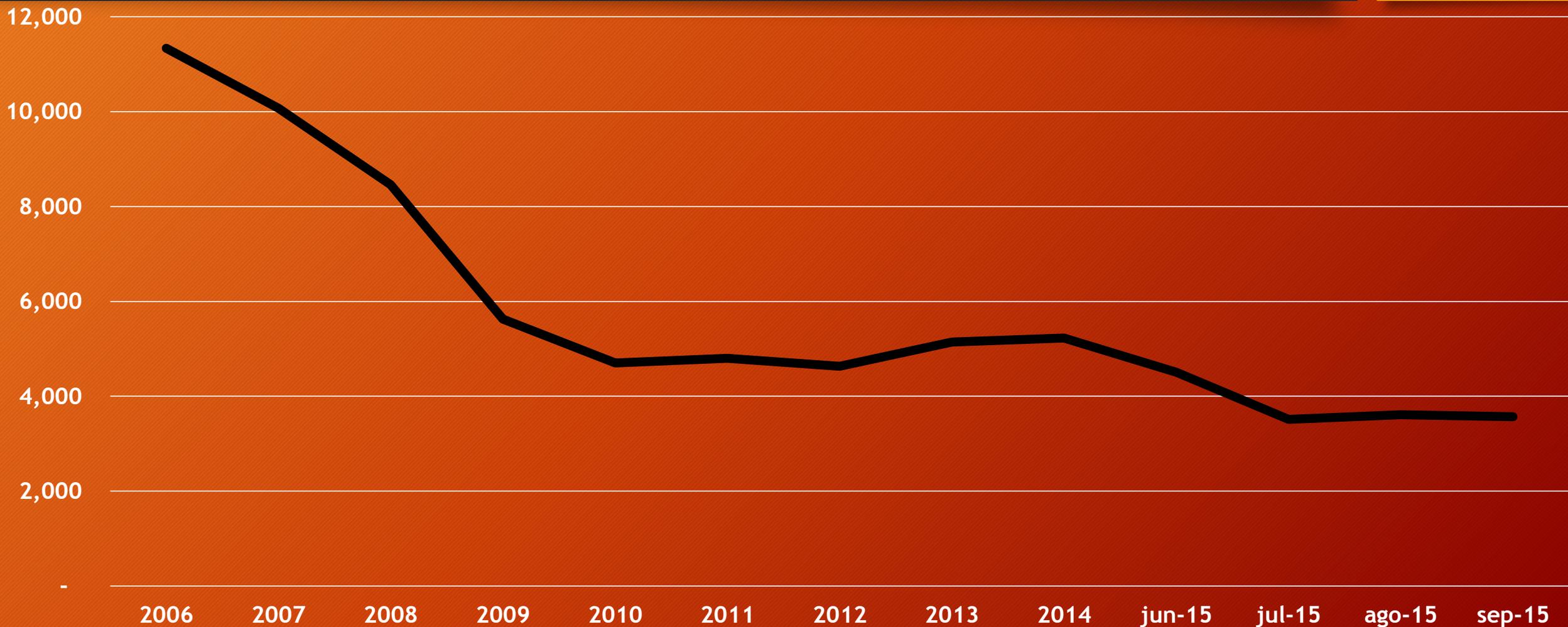
SEGUNDO.- YPFB queda encargado de la prosecución de los trámites operativos, administrativos y legales para la efectivización de la Cesión del Contrato, cumplidos

REPSOL la empresa más beneficiada con los incentivos

REPSOL: Producción de petróleo y estimación de incentivos recibidos					
		Promedio de producción en barriles por día (*)			
Área	Campo	2012	2013	2014	2015 (**)
Mamoré I	Surubí Noroeste	1.190	1.560	1.540	1.310
Surubí	Surubí	850	940	1.030	890
	Surubí Bloque Bajo	560	520	470	380
	Paloma	307	n.d.	-	-
Cambeiti	Cambeiti	50	n.d.	38	36
Total de producción diaria		2.957	3.020	3.078	2.616
		Estimación del monto de incentivo recibido en Dólares por año			
Área	Campo	2012 (***)	2013	2014	2015
Mamoré I	Surubí Noroeste	9.210.600,00	17.082.000,00	16.863.000,00	14.344.500,00
Surubí	Surubí	6.579.000,00	10.293.000,00	11.278.500,00	9.745.500,00
	Surubí Bloque Bajo	4.334.400,00	5.694.000,00	5.146.500,00	4.161.000,00
	Paloma	2.376.180,00		-	-
Cambeiti	Cambeiti	387.000,00		416.100,00	394.200,00
Total de incentivos producción		22.887.180,00	33.069.000,00	33.704.100,00	28.645.200,00

Resultados de incentivar a las petroleras (Corto Plazo)

Bolivia: Producción de petróleo, 2014 - 2015
(Barriles por día)



Resultados de incentivar a las petroleras (Largo Plazo)

Bolivia: Estructuras perforadas por empresa, 1923 - 2014
(Barriles por día)

PERIODO	Estructuras Nuevas		Estructuras Reperforadas	
	YPFB	Emp. Extranjeras	YPFB	Emp. Extranjeras
1923 - 1936	0	13	0	0
1937 - 1955	3	1	3	0
1956 - 1969	37	45	5	1
1970 - 1972	5	0	5	0
1973 - 1990	55	26	14	4
1991 - 1996	23	12	1	0
1997 - 2005	0	14	1	3
2006 - 2014(p)	1	2	0	29
Total	124	113	29	37

Resultados de incentivar a las petroleras (Largo Plazo)

Bolivia: Campos descubiertos, 1923 - 2014
(Barriles por día)

Campos Descubiertos por empresa, 1923 - 2014		
PERIODO	YPFB	Emp. Extranjeras
1923 - 1936	0	4
1937 - 1955	2	1
1956 - 1969	8	8
1970 - 1972	0	0
1973 - 1990	26	6
1991 - 1996	10	3
1997 - 2005	0	7
2006 - 2014(p)	0	4
Total	46	33

Muchas gracias por su atención.

Gustavo Rodríguez Cáceres

gustavomarcelorodriguezcaceres@gmail.com

Telf. 76422269