



REPSOL YPF E&P BOLIVIA S.A.

Septiembre 2011



La fuerza de trabajo de Repsol está conformada por 36,700 profesionales a lo largo de más de 30 países y con más de 36 nacionalidades.



Repsol en el Cono Sur



Reseña Histórica



<i>FECHAS</i>	<i>EVENTOS</i>
<i>Octubre 1994</i>	<i>Repsol Exploración Secure. (Bloques : Tuichi, Rurrenabaque, Secure) Sede Central en La Paz.</i>
<i>Abril 1995</i>	<i>YPF Argentina adquiere el 100% de los activos de Maxus Bolivia Inc.</i>
<i>Mayo 1997</i>	<i>A través de la capitalización de YPFB, se crea Andina SA, con la participación de YPF Argentina 20.25%, Pluspetrol 9.50%, Perez Companc 20.25% y las AFP's representando al pueblo boliviano con el 50% restante.</i>
<i>Junio 1999</i>	<i>Repsol S.A. compra a YPF Argentina.</i>
<i>Agosto 1999</i>	<i>Se traslada a Santa Cruz Repsol Exploración Secure.</i>
<i>Enero 2001</i>	<i>Repsol YPF, compra los activos de Pluspetrol y Perez Compac de Andina S.A., tomando control de la misma.</i>
<i>Mayo 2001</i>	<i>Se crea Repsol YPF Bolivia S.A.</i>

Hitos Importantes



FECHAS	EVENTOS
<i>2001 a 2005</i>	<i>Maxus Bolivia Inc., subroga los Contratos de Riesgo Compartido a favor de Repsol YPF E&P Bolivia S.A.</i>
<i>Mayo 2005</i>	<i>Se promulga nueva Ley de Hidrocarburos (establece migración de CRC a nuevas formas contractuales)</i>
<i>Mayo 2006</i>	<i>Se promulga Decreto Supremo de Nacionalización No. 287001 (suscripción de Contratos de Operación en un plazo máximo de 180 días y recuperación por parte de YPFB de empresas capitalizadas, entre ellas Andina S.A.)</i>
<i>Octubre 2006</i>	<i>Suscripción de nuevos Contratos de Operación</i>
<i>Mayo 2007</i>	<i>Entrada en vigencia de los Contratos de Operación</i>



REPSOL E&P Bolivia

(6 Contratos de Operación):

EXPLORATION:

- Tuichi (FM)

PRODUCTION

- Monteagudo
- Cambeiti
- Mamore (2)

- **Caipipendi (Margarita)**

48,9 % de YPFB ANDINA

(21 Contratos de Operación):

EXPLORATION:

- Amboró – Espejos (MF)
- Sara Boomerang I (MF)
- Sara Boomerang III (MF)
- Sirari
- Víbora
- Cascabel
- Cobra
- Puerto Palos

PRODUCTION

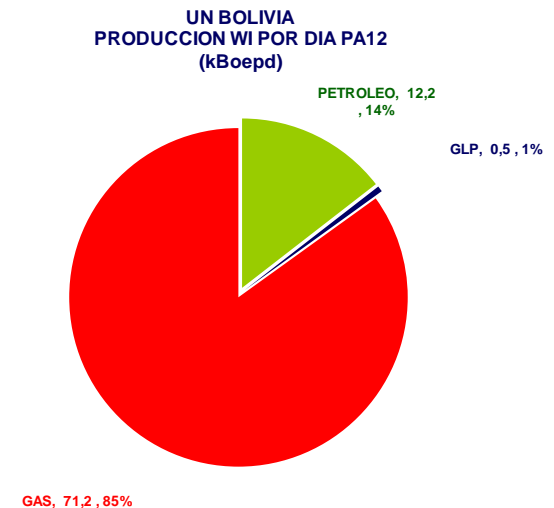
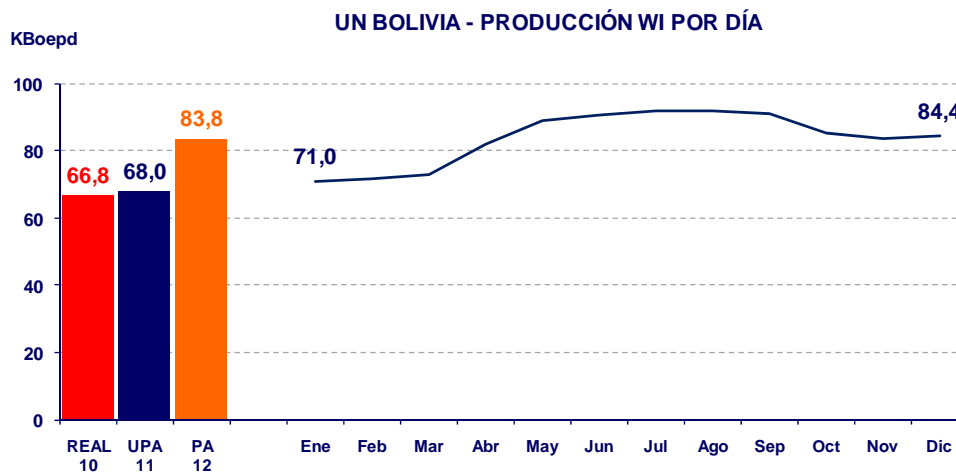
- Arroyo Negro
- Los Penocos
- Los Sauces
- Camiri - Guairuy
- La Peña – Tundy
- Río Grande
- Boquerón
- Yapacaní
- Enconada
- Palacios
- Patujú
- San Alberto
- Sábalo

- La producción WI del año 2010 (incluyendo % YPFB Andina) fue:
 - Gas Natural: 8.5 Mm3d
 - Hidrocarburos Líquidos: 13 Kbpd.
- Las reservas probadas al cierre del ejercicio fueron 99 Mbep, de las cuales el 85% corresponden a gas natural, y de éstas, el 53% a los campos Margarita y Huacaya: principal vector de crecimiento de Repsol en Bolivia.

PRODUCCION



PRODUCCIÓN WI				
Productos	REAL 10	UPA 11	PA 12	Dif. PA12 vs UPA11
Petróleo (kBpd)	12,5	11,3	12,2	0,8
LPG's (kBpd)	0,9	0,6	0,5	-0,2
Gas (Mscf/d)	300,1	314,6	399,6	85,0
TOTAL (kBoepd)	66,8	68,0	83,8	15,8
Total (kBoe)	24.377	24.824	30.664	5.840



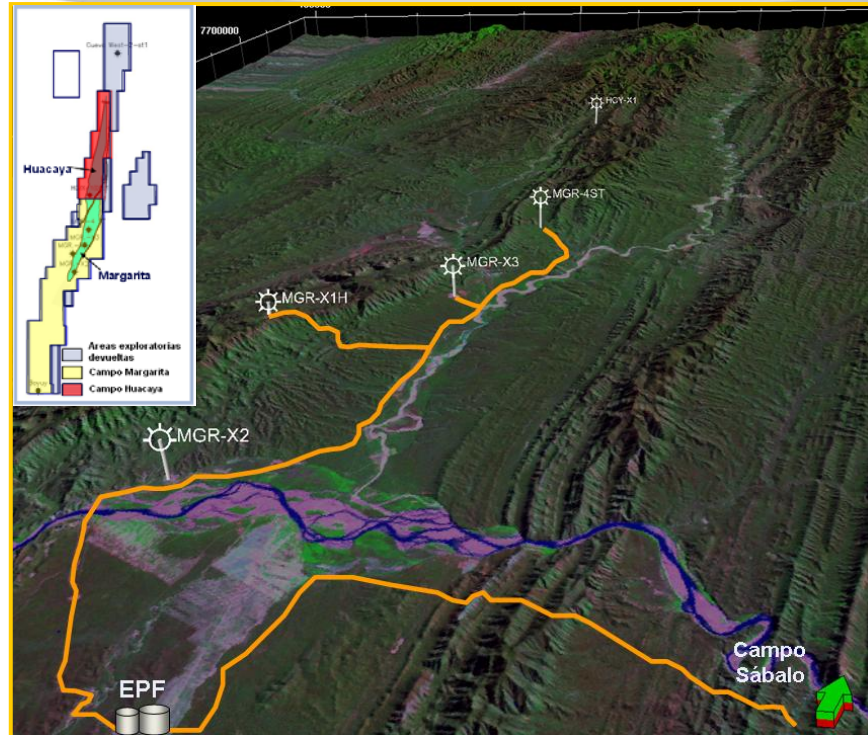
MARGARITA PROJECT



- Repsol con una participación del 37,5% es el Operador del Consorcio Caipipendi, conformado también por BG (37,5%) y PAE (25%).
- En un contexto encuadrado en el proceso de nacionalización en Bolivia, YPFB aprobó el Plan de Desarrollo del Área de Contrato Caipipendi, que contempla el Proyecto Margarita.
- El proyecto se implementa en dos fases, con una inversión total comprometida de 1.500 MMUS\$.
- De este modo Margarita se convierte en un proyecto estratégico tanto para Repsol como para Bolivia, siendo la principal fuente de suministro de Gas Natural, para el contrato de exportación a la Argentina suscrito entre YPFB y ENARSA.

Proyecto de desarrollo Margarita

Antecedentes



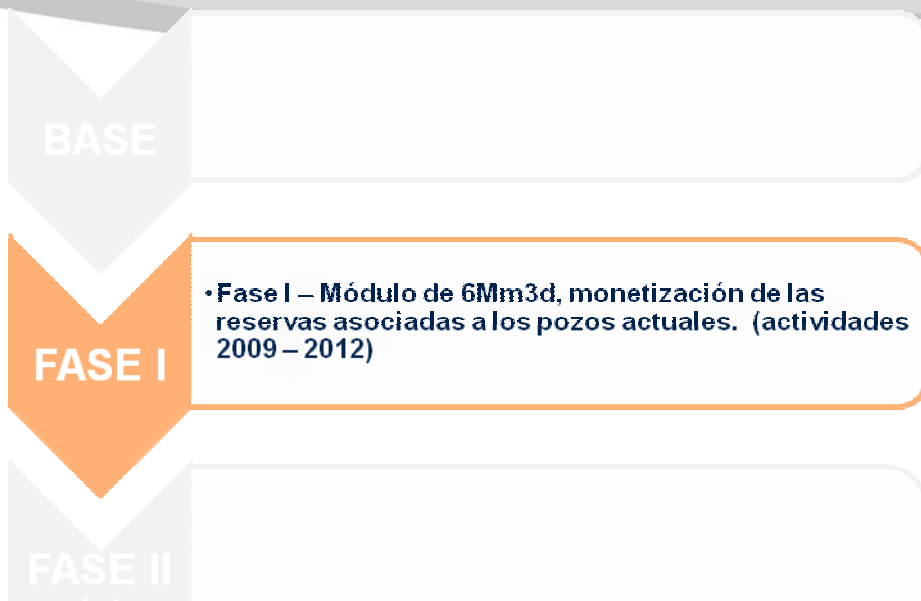
- Ubicada al Norte de Tarija y sur de Chuquisaca, Bolivia.
- Operado por Repsol (37,5%) como parte del Consorcio Caipipendi, integrado por BG (37,5%) y PAE (25%)
- 5 pozos perforados (MGR-X1, X2, X3, MGR-4 y HCY X1) y 3 repeticiones del reservorio Huamampampa descubiertas (denominadas H1a, H1b y H2). MGR-X2 penetró un posible contacto de agua.
- Inicio de producción sostenida en Diciembre 2004.

- La Planta de tratamiento actual (EPF) ha tenido una capacidad de 2,3 Mm³/día hasta mayo 2011 en que se ha completado una ampliación hasta 3 Mm³/día.
- La evacuación se efectúa mediante dos líneas de 6" y 10" que interconectan Margarita con el Campo Sábalo Operado por Petrobras

Producción diaria actual
– 3,0 M m³/día de gas
– 4.868 Bpd de líquidos

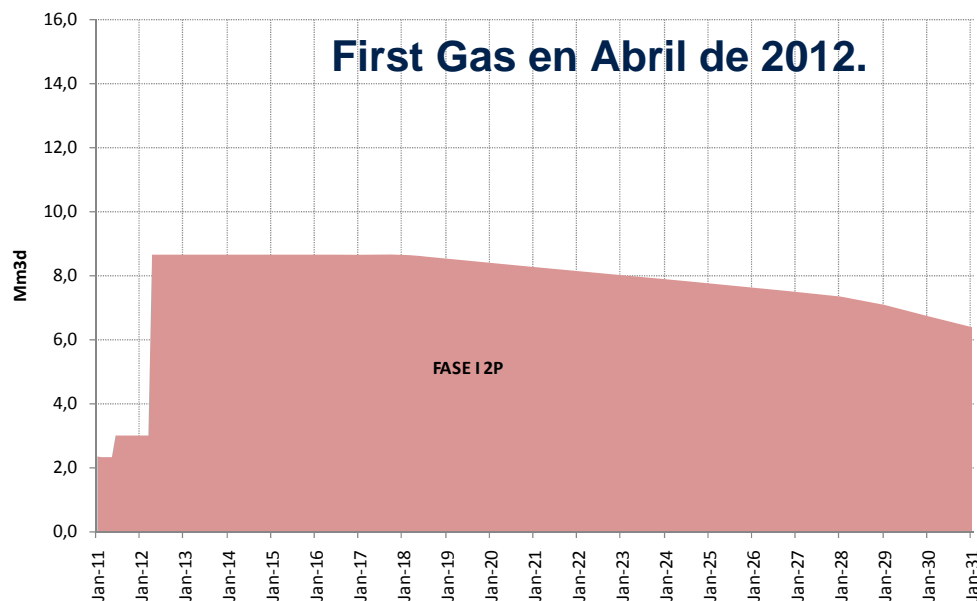
Fase I – Avances y situación del proyecto

Actividades contempladas



La Fase I contempla las siguientes actividades:

- Completación Temporal del pozo HCY-X1D.
- Completación Definitiva del pozo MGR-4st.
- Perforación de pozo piloto inyección de agua.
- Reemplazo de líneas de recolección de los pozos MGR-X3 y 4st.
- Construcción de sistema de recolección (incluida línea del pozo HCY-X1D), de líneas de exportación de gas hasta el punto de interconexión y prueba de pozos.
- Construcción de planta de proceso con capacidad de 6 Mm³/d.
- Construcción de planta de tratamiento e inyección de agua.
- Construcción de un “loop” a la línea de transporte de gas del Área de Contrato Sábalo a Villamontes.
- Preinversiones necesarias para implementar la Fase II del desarrollo.



* Inicialmente se consideraba la instalación de bombeo en el punto de interconexión con el Sistema Nacional de Transporte, sin embargo la misma fue posteriormente postergada para ser ejecutada en la Fase II.

Fase I – Avances y situación del proyecto

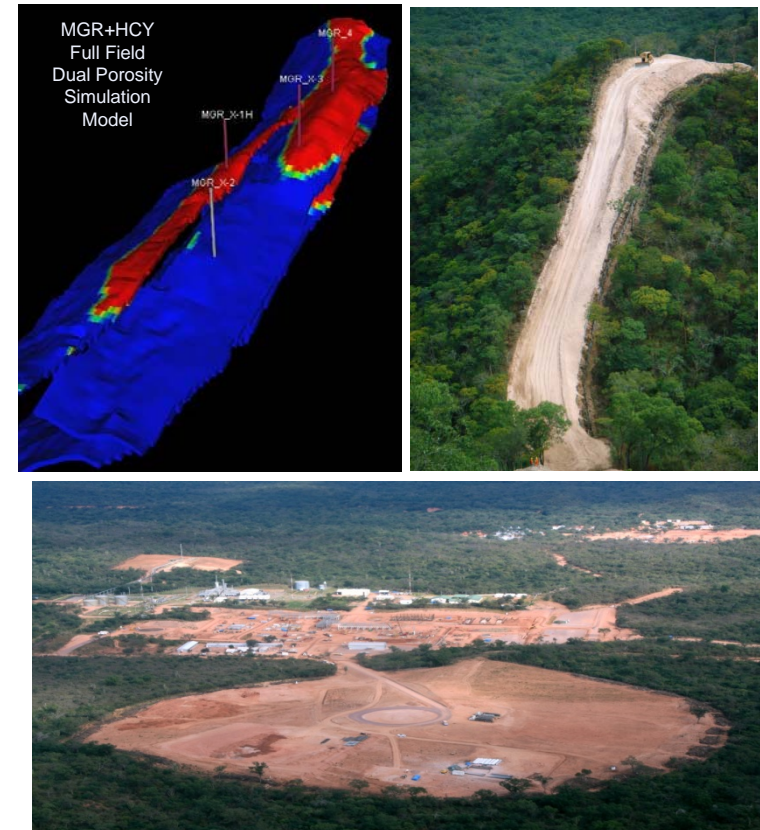
Avances



Principales hitos de la ejecución del proyecto

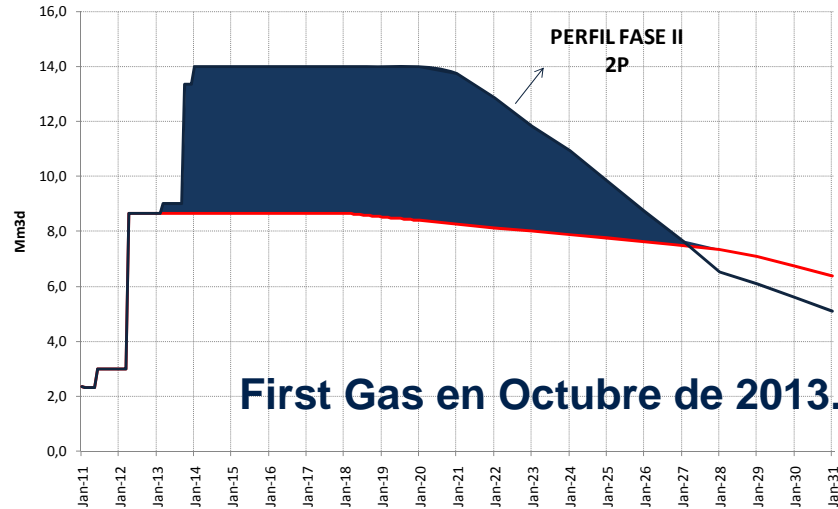
- Adjudicación EPC planta de proceso (CPF) a Técnicas Reunidas (junio 2010).
- Compra de cañerías de fabricación china a Grupo Cuñado (julio 2010).
- Adjudicación EPC sistemas de recolección y exportación (GTS & EXS) a Techint (noviembre 2010).
- Perforación pozo inyector agua MWD1 (noviembre 2010).
- Adenda Ruta Central cruce Caipipendi (junio 2011).
- Finalización WO MGR4st (septiembre 2011).

Avance cierre agosto 2011: 63,3%



Fase IIa – Descripción del proyecto

Actividades contempladas



FASE II (a)

- Fase II(a) ACTIVIDAD SUJETA A APROBACION FID
- a) Módulo adicional de 6Mm3d, (capacidad de proceso)
- b) perforación de 4 pozos en MGR para alcanzar plateau (14 Mm3 d por transporte) (actividades 2011 – 2014) y Sísmica 3D en Huacaya

La Fase II comprende inversiones de acuerdo a lo detallado a continuación:

- Perforación de 4 pozos de desarrollo en Margarita para alcanzar el plateau propuesto.
- Construcción de líneas de flujo de cada uno de los pozos nuevos, nuevo “infield header” y línea de recolección de 16”.
- Instalación de un módulo adicional de proceso de gas con capacidad de 6 Mm3d y sus respectivas utilities.
- Instalación de planta de tratamiento e inyección de agua.
- Instalación de capacidad de compresión y bombeo en el punto de interconexión con el Sistema Nacional de Transporte (Villamontes).
- Adquisición, procesado e interpretación de Sísmica 3D en Huacaya.

QUE OPORTUNIDADES OFRECE MARGARITA A LA GESTION DE PERSONAS?

Empleos Directos e Indirectos



- Es destacable el impacto del empleo inducido en la economía nacional que es de alta incidencia, particularmente en los sectores de servicios, transporte, turismo y otros.
- El principal valor de la compañía es su recurso humano. Son 3.553 personas que trabajan para Repsol YPF Bolivia al mes de Agosto 2011, entre empleos directos e indirectos.

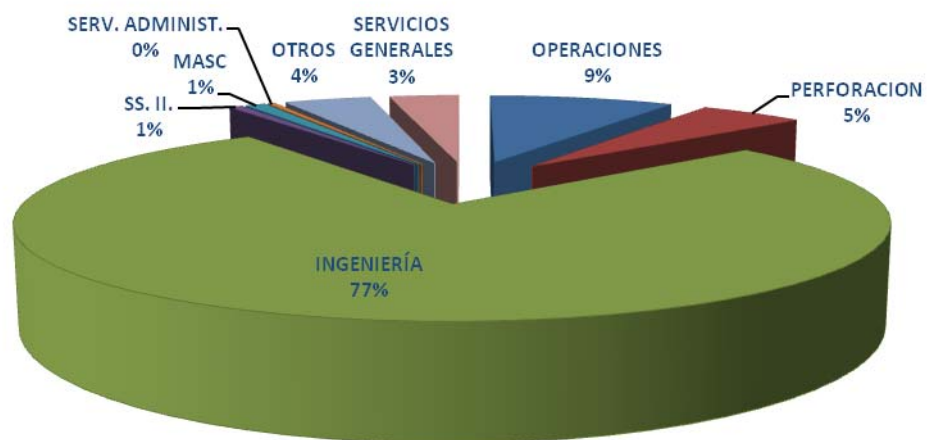


<i>Unidad</i>	<i>Plantilla Propia</i>	<i>Empleos Indirectos</i>	<i>Total</i>
E&P	208	3.345	3.553

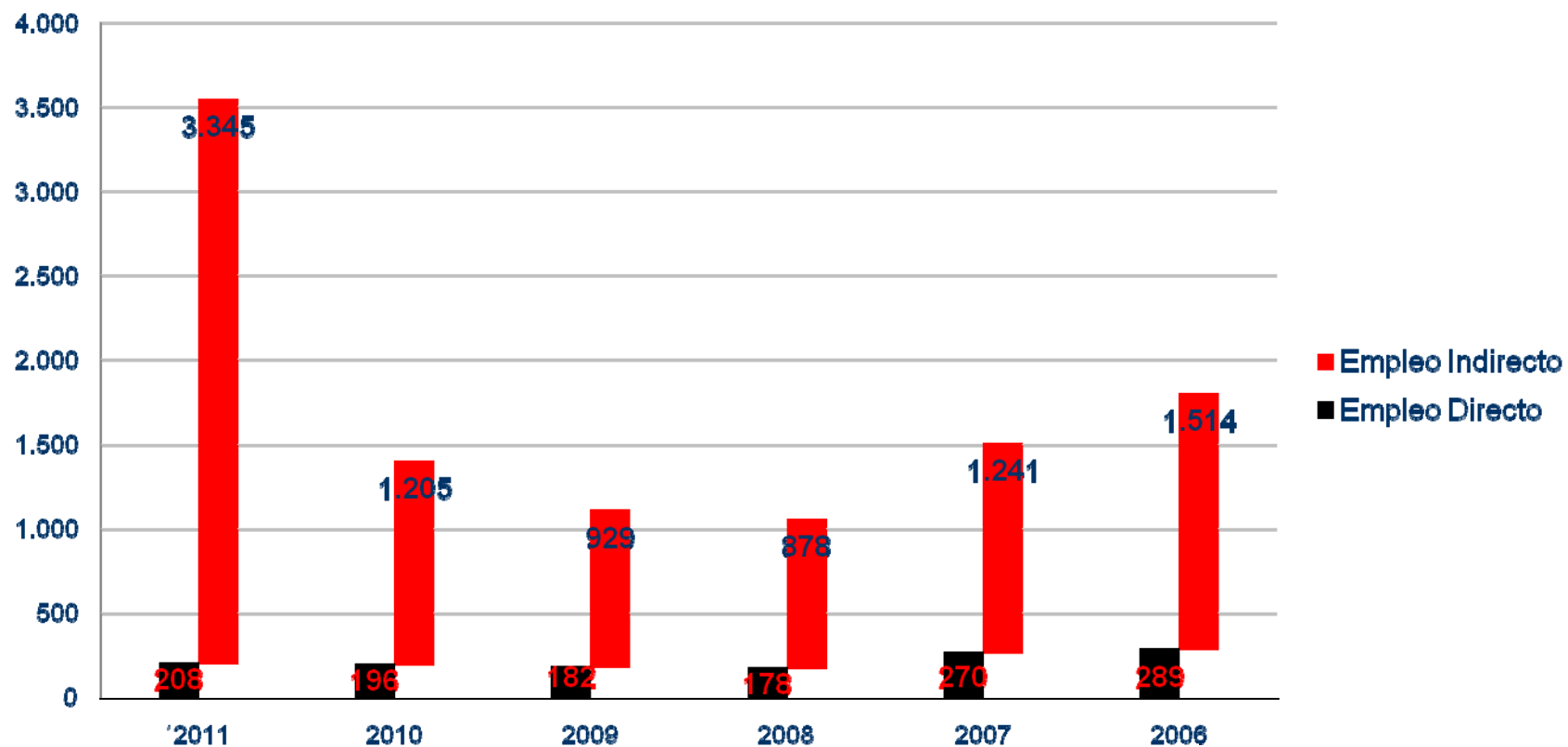
Empleos Indirectos



	OPERACIONES	PERFORACION	INGENIERÍA	SS. II.	MASC	SERV. ADMINISTR.	OTROS	SERVICIOS GENERALES	TOTAL
E&P Bolivia	296	166	2.569	21	32	11	139	111	3.345



Evolución Empleos Directos e Indirectos

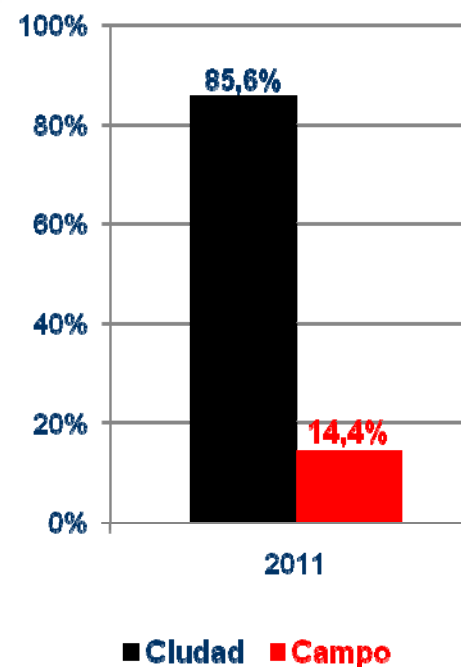


Empleo Directo (1 de 2)

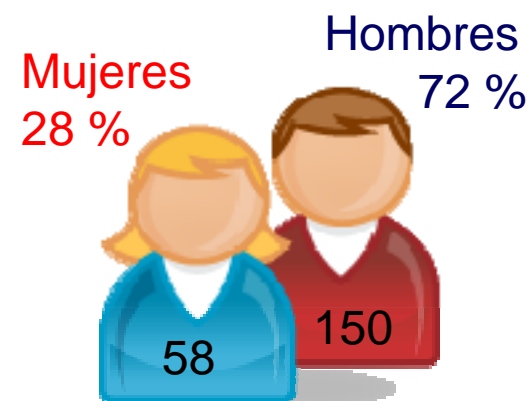


	Total
TOTAL E&P	207
DIRECCION E.& P. BOLIVIA	9
RELACIONES EXTERNAS	7
ACTIVOS NO OPERADOS	3
PERSONAS Y ORGANIZACIÓN	11
PLANIFICACION Y CONTROL DE GESTION	9
MASC	12
ECONOMICO ADMINISTRATIVO	18
ASUNTOS FISCALES	4
TESORERIA	4
DESARROLLO	22
COMPRAS Y CONTRATOS	10
PERFORACIÓN	10
COMERCIAL	-
SISTEMAS DE INFORMACION	4
OPERACIONES	37
PROYECTO MARGARITA	8
EXPLORACIÓN	-
SERVICIOS JURIDICOS BOLIVIA	4
INGENIERIA Y CONSTRUCCION MARGARITA	15
SECOND DEE	20
Otros	1
TOTAL GENERAL	208

Distribución Geográfica



Distribución por Genero



Empleo Directo (2 de 2)



Datos de Población Laboral

Plantilla	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic
Real	195	193	198	199	201	203	202	208				

Distribución por Género

Género	N°	%
Hombres	150	72%
Mujeres	58	28%
Total	208	100%

Distribución por Sociedades

Sociedad	N°	%
Repsol YPF Bolivia S.A.	21	10%
Repsol YPF E&P Bolivia S.A.	187	90%

Distribución por Categ. Profesional

Categoría	N°	%
Directivos	2	1%
Sub Grupo I	38	18%
Sub Grupo II	147	71%
Sub Grupo III	21	10%
Total	208	100%

Edad Promedio

Edad	Años
Mínima	25
Máxima	79
Promedio	43

Directivos	54
SG I	50
SG II	40
SG III	46

iiii MUCHAS GRACIAS !!!!