

Audiencia de Rendición Pública de Cuentas Parcial 2019

Oscar Javier Barriga Arteaga
Presidente Ejecutivo de YPFB

Tarija, Caraparí Agosto 2019

1.- Beneficios de la Nacionalización de los Hidrocarburos

2.- Resultados obtenidos al Primer Semestre 2019

3.- Principales Avances en los Proyectos en el Gran Chaco Tarijeño

1.-

BENEFICIOS DE LA NACIONALIZACIÓN DE LOS HIDROCARBUROS

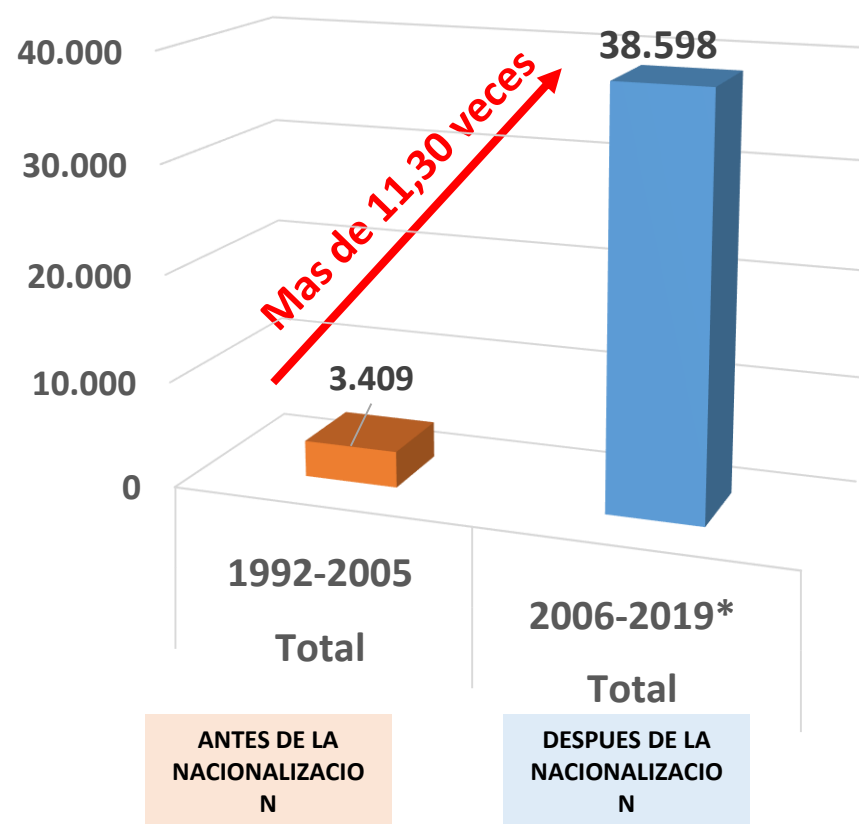
RENTA PETROLERA: 1992-2019*

(En Millones de Dólares)

- ✓ [La Renta Petrolera](#) generada entre 2006 a mayo 2019 es 11,30 veces mayor a la registrada en el período de la privatización.

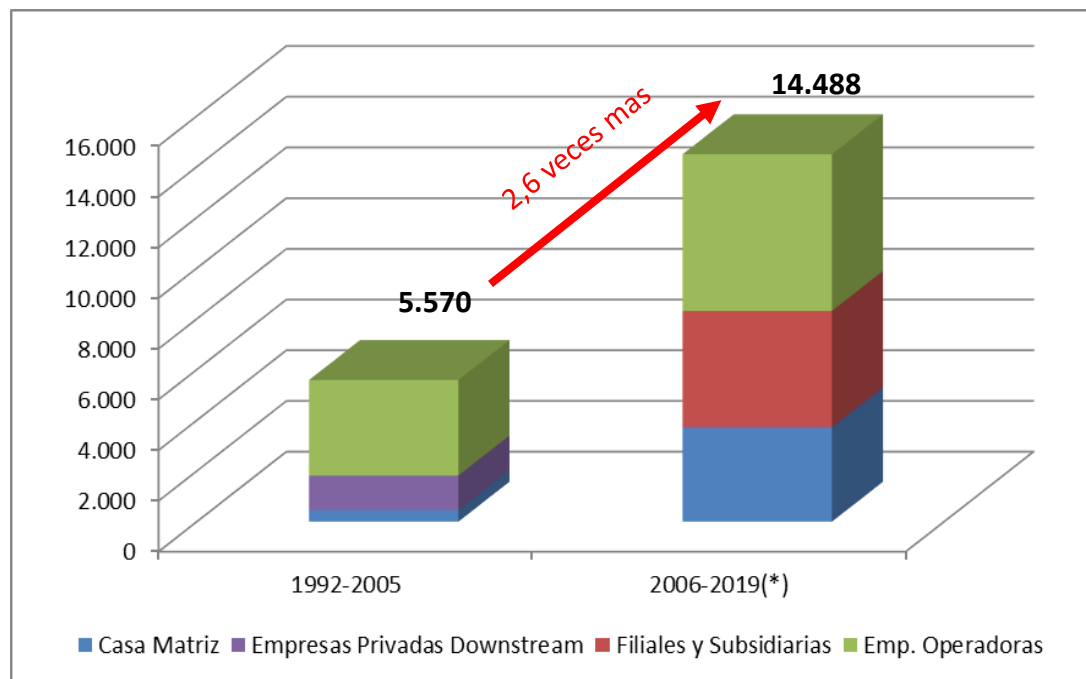
Detalle	Total 1992-2005	Total 2006-2019*
IDH	288	16.903
Regalías y Participación al TGN	2.551	9.479
Participación de YPFB	0	6.547
Patentes	99	141,62
Impuestos upstream y otros	471	5.435

* Gestión 2019 acumulado al mes de junio



INVERSIONES EN EL SECTOR HIDROCARBUROS

(En Millones de Dólares)



Antes Nacionalización – Después Nacionalización

La inversión en el periodo de la Nacionalización (2006 a junio 2019) se incrementó en 2,6 veces respecto de la inversión de 14 años anteriores (1992 a 2005)

	1992-2005	2006-Jun/2019 (*)
Casa Matriz	460	3.683
Empresas Priv. Downstream	1.360	0
Filiales y Subsidiarias	0	4.627
Empresas Operadoras Upstream	3.750	6.178
Total	5.570	14.488

(*) Cifras Preliminares al 30/06/2019

2.-

RESULTADOS OBTENIDOS AL PRIMER SEMESTRE 2019

RESULTADOS EN EXPLORACIÓN A JUNIO 2019

ACTIVIDAD DESARROLLADA	RESULTADO A JUNIO 2019
13 POZOS EXPLORATORIOS	5 Pozos concluidos
	5 Pozos en ejecución
	3 Pozos con obras civiles (camino y planchada)
7 ESTUDIOS SÍSMICOS	1 Estudio concluido
	5 Estudios en ejecución
	1 Estudio en actividades previas
7 ESTUDIOS DE GEOLOGÍA Y GEOFÍSICA	2 Estudios concluidos
	2 Estudios en ejecución
	3 Estudios en actividades previas



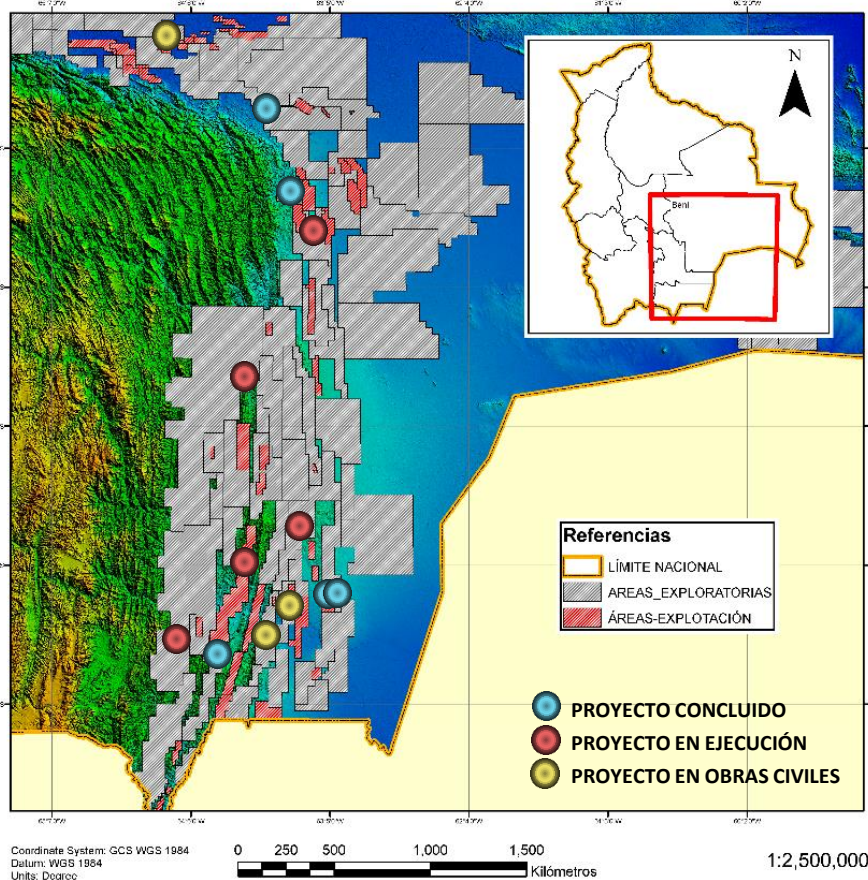
13 Pozos Exploratorios

5 Pozos concluidos

- ✓ **Boyuy X2** (Repsol), 7.963 m. En evaluación
- ✓ **Caranda X1005 ST2** (Petrobras), 5.158 m. Paralizado temporalmente
- ✓ **Chaco Este X1** (Vintage), 3.583 m. Productor
- ✓ **Florida X2D** (YPFB Chaco), 4.338 m. Productor
- ✓ **Chaco Este X2** (Vintage), 3.150 m. Productor

5 pozos en perforación

- ✓ **Jaguar X6** (Shell), 4.887 m.
- ✓ **Sipotindi X1** (YPFB Casa Matriz), 3.883 m.
- ✓ **Ñancahuazu X1** (Total E&P), 599 m.
- ✓ **Colorado 10D** (YPFB Chaco), 4.150 m.
- ✓ **Boicobo Sur X1** (Repsol), DTM



3 pozos con obras civiles

- ✓ **Aguaragüe Centro X1** (YPFB Chaco), 78% (*)
- ✓ **Villamontes X7** (YPFB Casa Matriz), 100%
- ✓ **Yarará X1** (YPFB Casa Matriz), 100%

Pozos en actividades previas:

- ✓ **Gomero X1 IE** (YPFB Casa Matriz)
- ✓ **Mayaya X1 IE** (Casa Matriz)
- ✓ **Itacaray X1** (YPFB Chaco)
- ✓ **Los Monos 13D** (YPFB Chaco)
- ✓ **Astillero X1** (YPFB Chaco)
- ✓ **Río Grande 100D** (YPFB Andina)
- ✓ **Río Grande X72RE** (YPFB Andina)
- ✓ **Sararenda X2** (YPFB Andina)
- ✓ **Boyuy X3** (Repsol)
- ✓ **Domo Oso X1** (Petrobras)

(*) A la fecha en DTM

7 Proyectos de Prospección Sísmica

1 Proyecto concluido

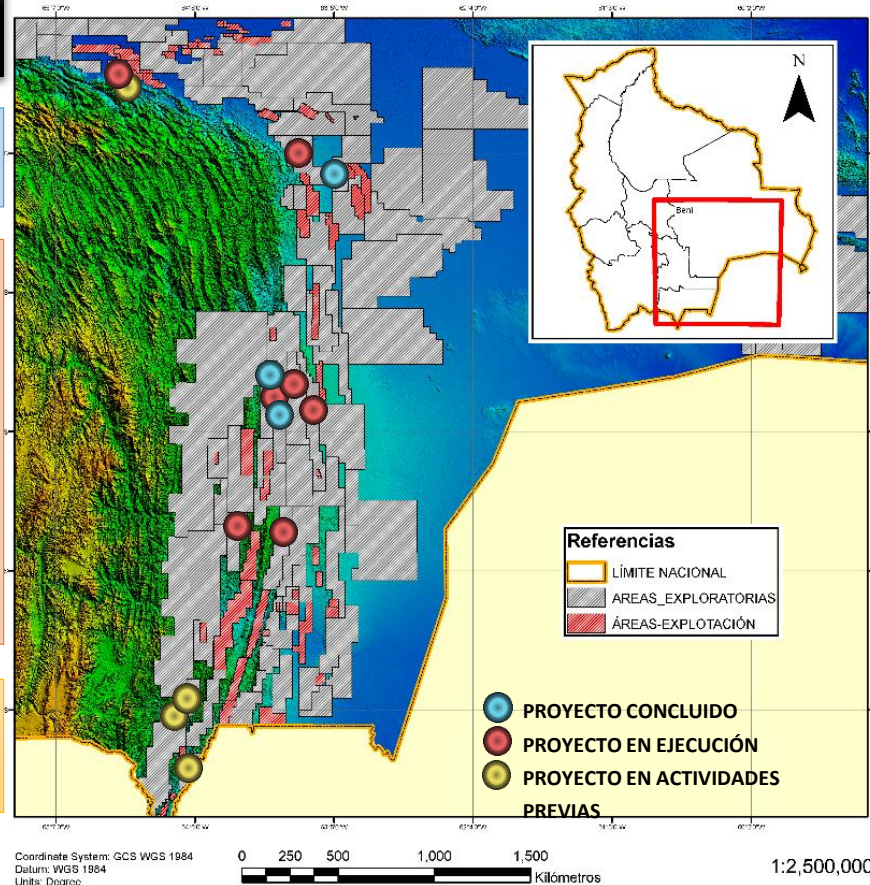
- ✓ El Palmar (GTLI), 34 km² de sísmica 3D

5 Proyectos en ejecución

- ✓ Aguaragüe Norte (YPFB Casa Matriz), 329 km lineales de líneas sísmicas 2D
- ✓ La Guardia (YPFB Casa Matriz), 395 km de líneas sísmicas 2D
- ✓ Carohuaicho 8B (YPFB Andina), 344 km de líneas sísmicas 2D
- ✓ Carohuaicho 8C (YPFB Chaco), 316 km de líneas sísmicas 2D
- ✓ Charagua (YPF E&P), 286 km² de sísmica 3D

1 Proyecto en actividades previas

- ✓ San Telmo 2D (Petrobras), licenciamiento ambiental



7 Estudios de Geología y Geofísica

2 Estudios concluidos

- ✓ Magnetotelúrica Carohuaicho 8C (YPFB Chaco), 470 estaciones magnetotelúricas
- ✓ Geoquímica Carohuaicho 8C (YPFB Chaco), 415 muestras de campo

2 Proyectos en ejecución

- ✓ Magnetotelúrica Itacaray (YPFB Chaco), 430 estaciones magnetotelúricas
- ✓ Magnetotelúrica Isarsama y San Miguel (YPFB Chaco),

3 Proyectos en actividades previas

- ✓ Geoquímica San Miguel (YPFB Chaco), licitación
- ✓ Geología de Superficie Astillero (YPFB Chaco), licitación
- ✓ Geología de Superficie San Telmo Norte (Petrobras), licitación

“CUANTIFICACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN BOLIVIA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017”

El informe de “CUANTIFICACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE RESERVAS DE HIDROCARBUROS EN BOLIVIA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017” fue preparado por la empresa Sproule International Limited (“Sproule”) para Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos con el objetivo de cuantificar y certificar las reservas de hidrocarburos en Bolivia conforme a las clasificaciones y definiciones del Sistema de Gestión de Recursos Petrolíferos de la Sociedad de Ingenieros Petroleros “SPE-PRMS” (por sus siglas en inglés) y normativa legal vigente del Estado Plurinacional de Bolivia.

Este informe contempló la evaluación de 60 campos productores de hidrocarburos, con un total de 306 pozos gasíferos y 131 pozos petrolíferos. Sproule asignó reservas de gas para 37 campos y reservas de petróleo para 17 campos. No se asignaron reservas a 6 campos debido a que sus costos de operación exceden las ganancias.

Sproule empleó distintas metodologías en función del grado de madurez de los campos para la estimación de cada categoría de reservas 1P, 2P y 3P. Para todos los campos se incluyeron las actividades con producción de hidrocarburos asociada presentadas en los Planes de Desarrollo, Planes Quinquenales de Inversión y Programas de Trabajo y Presupuesto. Sproule realizó la estimación de parámetros económicos con base en los presupuestos de costos de inversión, así como los costos operativos ejecutados históricos, el régimen fiscal de pago de regalías, impuestos y participaciones, y los Contratos de Servicios Petroleros que rigen las operaciones petroleras.

<https://www.ypfb.gob.bo/es/transparencia/informes-tecnicos/9-ypfb-corporacion/955-cuantificaci%c3%b3n-y-certificaci%c3%b3n-de-reservas-de-hidrocarburos.html>

RESULTADOS EN EXPLOTACIÓN A JUNIO 2019

ACTIVIDAD	RESULTADO A JUNIO 2019
10 POZOS DE DESARROLLO	3 Pozos concluidos
	3 Pozos en ejecución
	4 Pozos con obras civiles (camino y planchada)
4 POZOS EN INTERVENCIÓN	1 Pozo intervenido
	3 Pozos con obras civiles (camino y planchada)

CONSTRUCCIONES E INSTALACIONES DE CAMPO/PLANTA

- ✓ Planta
- ✓ Facilidades
- ✓ Ductos
- ✓ Líneas
- ✓ Otros



10 Pozos de Desarrollo

3 Pozos concluidos

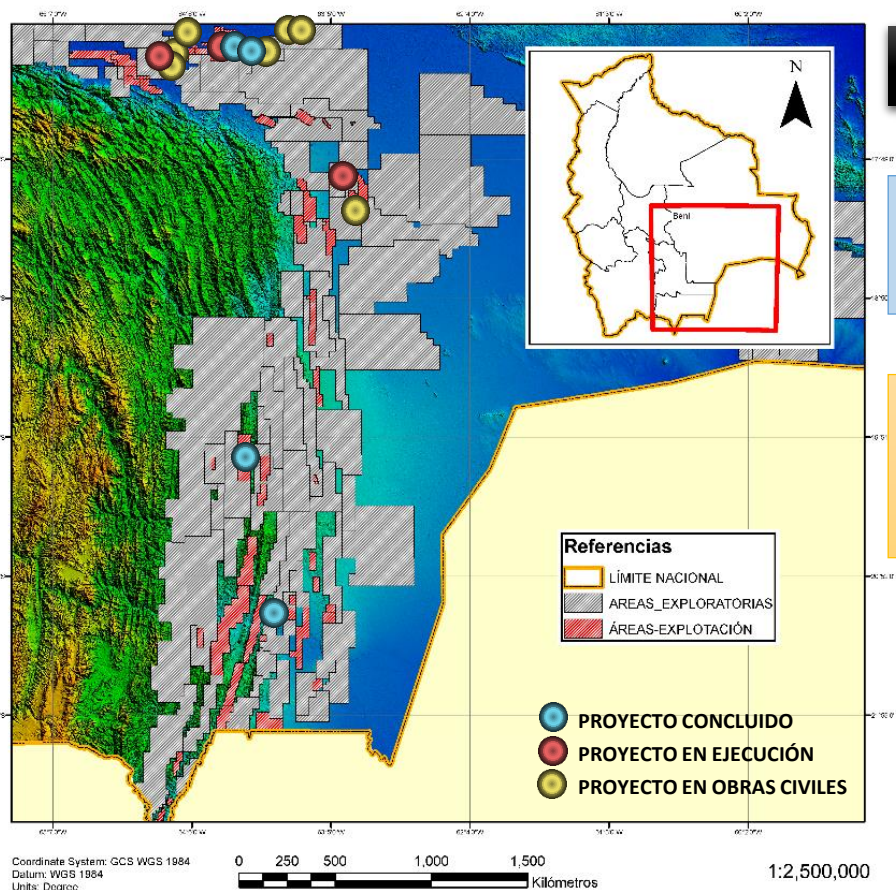
- ✓ **Incahuasi 5** (Total E&P), 5.040 m. Productor
- ✓ **Caigua 15D** (YPFB Chaco), 2.860 m. Productor
- ✓ **Junín Este 1004D** (YPFB Chaco), 1.266 m. Productor

3 pozos en perforación

- ✓ **Los Sauces 10D** (YPFB Andina), 2.733 m.
- ✓ **Junín 08** (YPFB Chaco), 1.180 m.
- ✓ **Yapacaní 42D** (YPFB Andina), DTM

4 pozos en obras civiles

- ✓ **Santa Rosa 12** (YPFB Chaco), 74%
- ✓ **San Ignacio 2** (YPFB Chaco), 100%
- ✓ **Río Grande 97D** (YPFB Andina), 100%
- ✓ **Yapacaní 41D** (YPFB Andina), 100%



4 Pozos en Intervención

1 Pozo intervenido

- ✓ **Humberto Suarez Roca 6** (YPFB Chaco), productor

3 pozos en obras civiles

- ✓ **San Ignacio X1** (YPFB Chaco), 100%
- ✓ **Puerto Palos X1** (YPFB Andina), 100% (*)
- ✓ **Yapacaní 35D** (YPFB Andina), 100%

(*) A la fecha en DTM

Planta separadora Rio Grande
Costo total = \$us. 190 MM.



Planta Propileno y Polipropileno
Ingeniería Básica PDPs concluida.
Inv. Realizada = \$us.23 MM
(Incluye Ing. Conceptual de Etileno y Polietileno)

Planta Amoniaco Urea
Costo Planta + Fiscalización + Inversiones complementarias: \$us. 957 MM

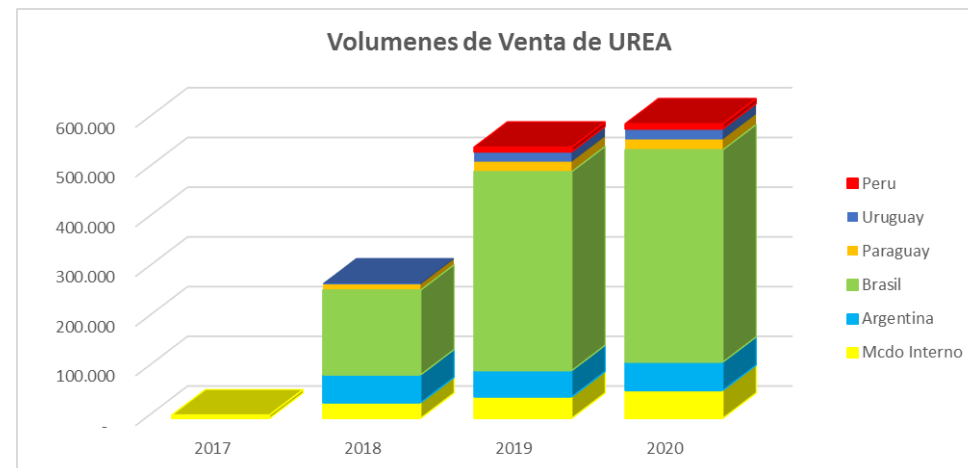
Planta Gas Natural Licuado (GNL)
Costo total = \$us. 220 MM
✓ Planta GNL + 27 ESRs + Equipos transporte e inversiones complementarias: : \$us 213,5 MM
✓ Nuevas 5 ESR's en ejecución \$US. 6,5 MM

Planta separadora Carlos Villegas
Costo total = \$us. 695 MM.

Inversión Acumulada a 30 de junio 2019 \$us. 2.085 MM

COMERCIALIZACIÓN DE UREA

VOLUMEN DE VENTA DE - UREA	Ejecutado		Proyectado	
Mercado de Destino	2017	2018	2019	2020
	TM	TM	TM	TM
Mercado Interno	6.372	24.756	43.000	56.000
Mercado Externo		240.502	426.292	639.000
Argentina		56.311	103.725	65.000
Brasil		170.496	277.539	515.000
Paraguay		11.496	27.952	25.000
Perú			4.068	10.000
Uruguay		2.199	13.008	24.000
Total	6.372	265.258	469.292	695.000



20 % de la producción total será para abastecer el mercado interno y el 80 por ciento restante para la exportación.

PLANTA DE METANOL Y UREA FORMALDEHIDO 85

Descripción

Con la implementación de planta de Urea Formaldehido se cubrirá la necesidad del aditivo UFC-85 en volúmenes significativos para la producción de urea granulada, el cual se evidencia el elevado costo operativo anual y logística complicada para su importación.

Se identifica la oportunidad para la producción de este aditivo in situ, que generaría un ahorro considerable que se traduce en la reducción del costo de producción de la urea granulada.

Estado actual: en proceso de contratación

2° convocatoria

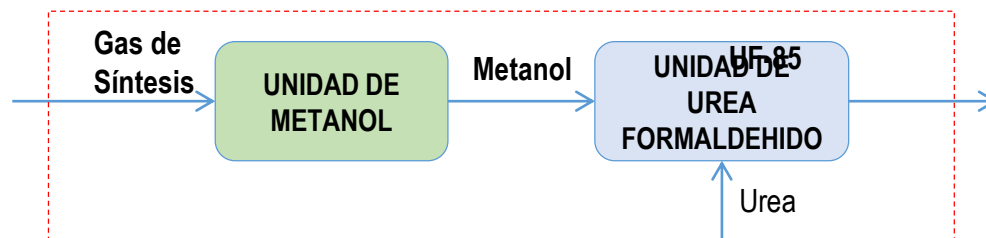
- Desarrollo de PDP, FEED, IPC y puesta en marcha de la planta de Urea Formaldehido.
- Fiscalización del desarrollo de PDP, FEED, IPC y puesta en marcha de la planta de Urea Formaldehido.

Se ejecutará a partir del último trimestre de la gestión 2019



**Inicio del desarrollo del PDP+FEED+EPC
(segundo semestre/2019)**

Planta de Urea Formaldehido



Planta de Separación de Líquidos Gran Chaco “Carlos Villegas Q.”

Se inició su construcción en mayo del 2012 y la puesta en operación fue en agosto del 2015.

Principales impactos del proyecto

- Se recupera la energía excedente en la corriente de gas de exportación hacia Argentina.
- Autoabastecimiento y generación de volúmenes de exportación de GLP. Aumento en la producción de gasolina e Iso-Pentano para el Mercado Interno.
- Generación de materia prima (Propano) para el Complejo Petroquímico de Propileno - Polipropileno

Exportación de GLP (TM)

PSL	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019*
Rio Grande	6.328	37.406	26.121	60.666	38.406	40.847	112.055
Carlos Villegas	0	0	20.589	61.867	72.521	61.681	33.610
Total	6.328	37.406	46.710	122.533	110.927	102.528	59.620

Fuente : YPFB - SIESTAD

* Datos 2019 pronostico

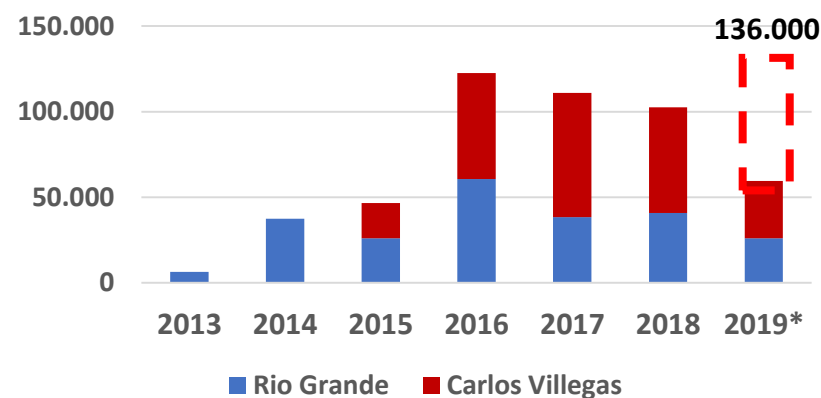
Planta de Separación de Líquidos Río Grande

Se inició su construcción en enero del 2011 y la puesta en operación fue en agosto del 2013.

Principales impactos del proyecto

- La planta procesa el gas natural rico de la corriente de exportación a Brasil para extraer los licuables y permitir la exportación de gas residual metano.
- Autoabastecimiento de GLP en el mercado interno
- Exportación de excedentes GLP

Exportación de GLP (TM)



UNIDADES DE REMOCIÓN DE MERCURIO

Descripción

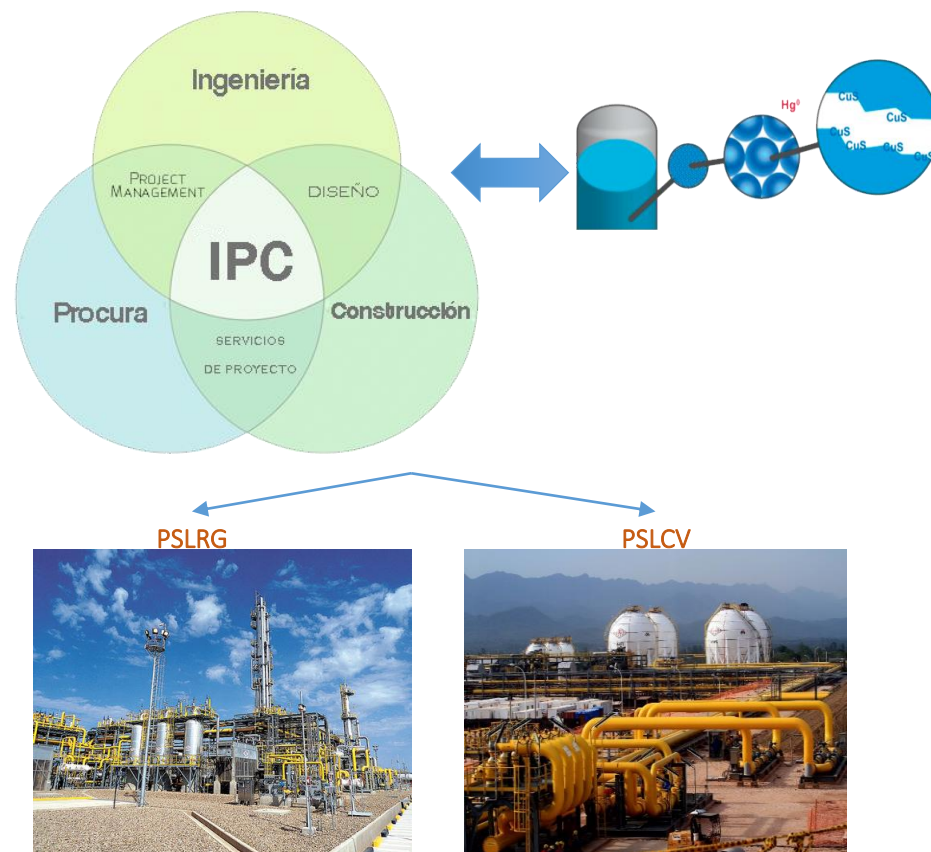
- Implementar Unidades de Remoción de Mercurio en las plantas separadoras de líquidos de Río Grande y Carlos Villegas para evitar daño en los equipos por la presencia de este elemento no deseado, evitando paradas no programadas y gastos por reparación y reemplazo de equipos.

Estado actual: en proceso de contratación segunda convocatoria

- Ingeniería de detalle, procura, construcción, comisionado y puesta en marcha para la implementación de unidades de remoción de mercurio en las plantas de separación de líquidos Río Grande y Carlos Villegas
- Fiscalización de la ingeniería de detalle, procura, construcción, comisionado y puesta en marcha para la implementación de unidades de remoción de mercurio en las plantas de separación de líquidos Río Grande y Carlos Villegas

Se ejecutará a partir del último trimestre de la gestión 2019

IPC URM



RESULTADOS EN REDES DE GAS DOMICILIARIO

EJECUCION A JUNIO 2019

24.912 Instalaciones Internas

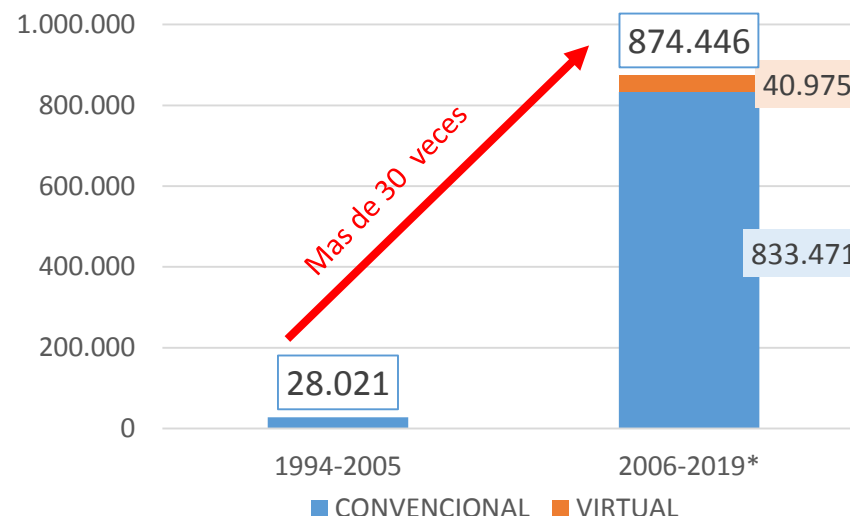
• Sistema convencional 22.380
9.485 (Metros) Red Primaria

• Sistema convencional 9.449
427.665 (Metros) Red Secundaria

• Sistema convencional 304.623 metros

* Ejecución a Junio 2019

• Sistema virtual 123.042 metros

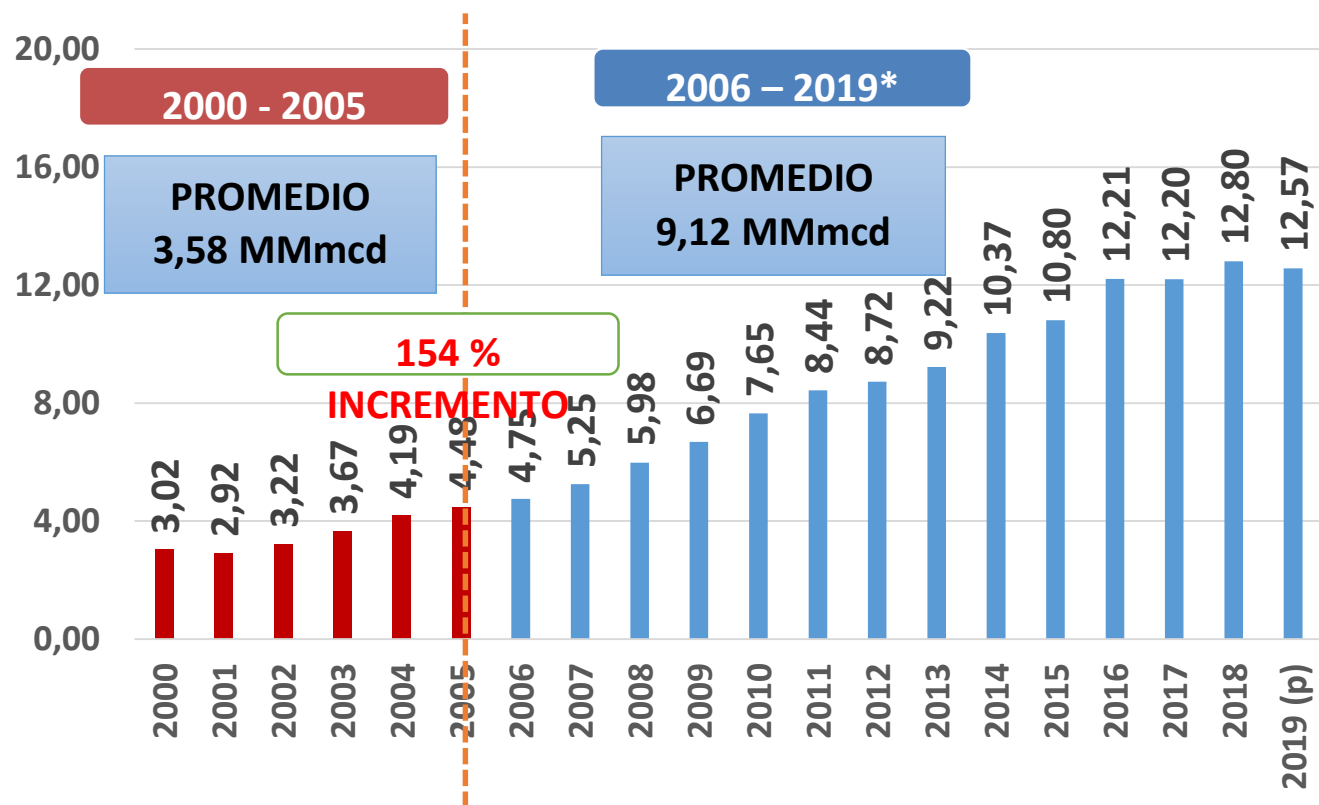


Acum. 2005	Del 2006 al 2019*	Totales
28.021	833.471	902.467
3%	97%	100%

Inversión ejecutada 2006-2019
958,14 MM\$us

Mas de 902 mil viviendas
Beneficiadas

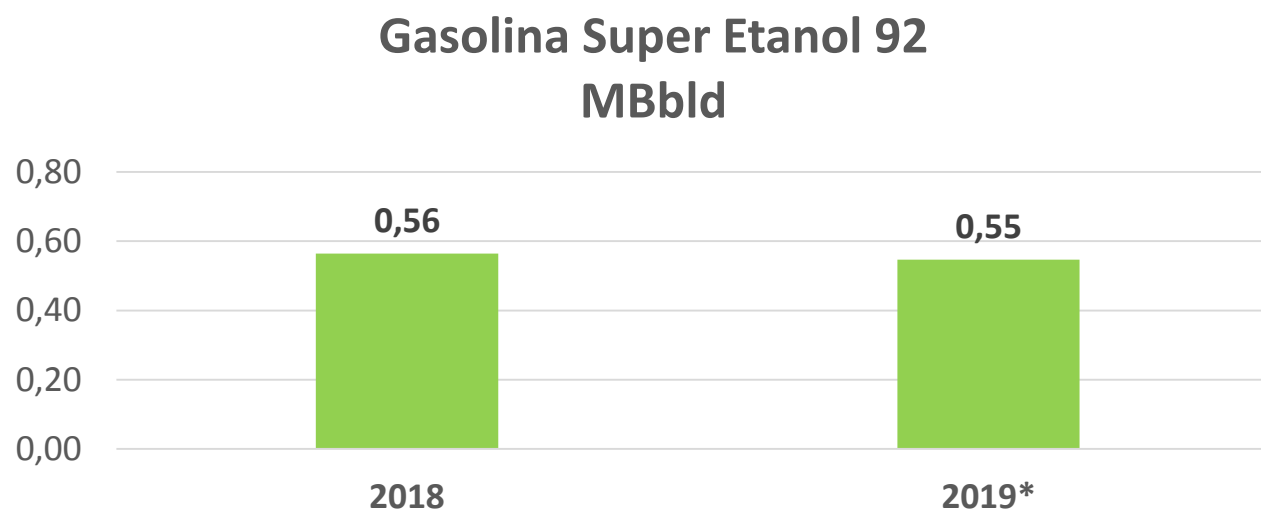
COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL AL MERCADO INTERNO (expresado en millones de metros cúbicos día)



(p) 2019 datos a junio.

Año	MMmcd
2000	3,02
2001	2,92
2002	3,22
2003	3,67
2004	4,19
2005	4,48
2006	4,75
2007	5,25
2008	5,98
2009	6,69
2010	7,65
2011	8,44
2012	8,72
2013	9,22
2014	10,37
2015	10,80
2016	12,21
2017	12,20
2018	12,80
2019 (p)	12,57

COMERCIALIZACIÓN GASOLINA SUPER ETANOL 92, 2018 - 2019 (expresado en Miles de Barriles Día)



Fuente: GCOM
(*) Datos a junio 2019.

La comercialización de éste producto se inició el mes de noviembre de 2018 y actualmente se encuentra a la venta en los departamentos de Santa Cruz, La Paz, Cochabamba y Tarija.

RESULTADOS EN ALMACENAJE: INCREMENTO CAPACIDAD DE ALMACENAJE ICA – FASE I



LPZ Senkata
Avance 85%



SCZ Palmasola
Avance 81%



OR Oruro
Avance 75 %



Incremento capacidad de Almacenaje por planta

PLANTA	DETALLE	ACTUAL (M3)	PROYECTO (M3)	PROYECTADO (M3)
ORURO	DIESEL OIL	6.000	4.000	10.000
PALMASOLA (SCZ)	DIESEL OIL	14.200	20.000	34.200
SENKATA - LA PAZ	DIESEL OIL	8.538	20.000	28.538
ORURO	GASOLINA ESPECIAL	1.700	3.000	4.700
PALMASOLA (SCZ)	GASOLINA ESPECIAL	9.400	16.000	25.400
SENKATA - LA PAZ	GASOLINA ESPECIAL	11.657	16.000	27.657

AMPLIACIÓN DE LA CAPACIDAD DE ALMACENAJE FASE II

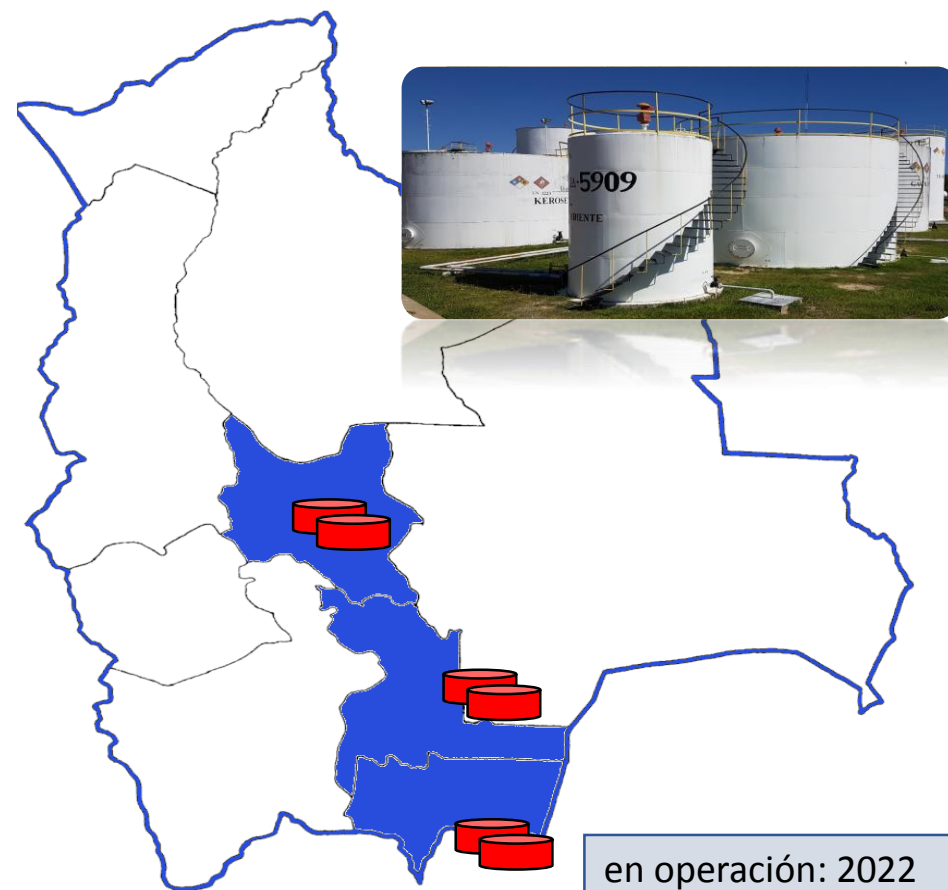
Objetivo

Ampliar la capacidad de almacenaje de combustibles líquidos en Plantas de YPFB (Cochabamba, Tarija y Sucre) mejorando los periodos de **seguridad energética** de estas plantas, atendiendo el principio de continuidad de abastecimiento al mercado interno.

Estado actual

- Informe Técnico de Condiciones Previas – **concluido**
- Términos de Referencia – Estudio de Diseño Técnico de Pre inversión (EDTP) – **concluido**
- Estimación de Presupuesto requerido – **concluido**
- Inscripción Proyecto (SISIN) – **Jul 2019/en proceso**

La ejecución del presente proyecto, incrementará el periodo de seguridad energética para garantizar el abastecimiento continuo e ininterrumpido de **DIÉSEL OÍL Y GASOLINA ESPECIAL** en los departamentos de Cochabamba, Chuquisaca y Tarija.



en operación: 2022

Nuevos Contratos de exportación de Gas Natural



- En fecha 26 de julio YPFB suscribió el contrato de venta de Gas Natural por un volumen interrumpible de 2,2 millones de metros cúbicos día (MMmcd) con la empresa privada brasilera **“Ambar Energía Ltda.”**, requeridos para la generación termoeléctrica de la planta ubicada en la ciudad de Cuiaba, capital del Estado de Mato Grosso, Brasil.

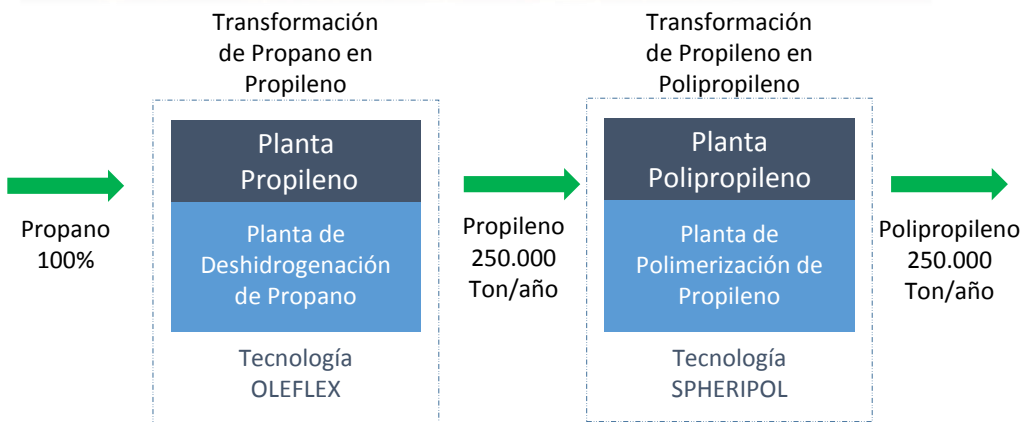
3.-

Principales Avances en los Proyectos en el Gran Chaco Tarijeño

PLANTA DE PROPILENO Y POLIPROPILENO



El Complejo petroquímico estará conformado por 2 plantas



Objetivos del Proyecto

- Producir propileno a partir del propano que será separado en la Planta de Separación de Líquidos de Gran Chaco “Carlos Villegas”
- Generar valor agregado al gas natural generando productos petroquímicos (polímeros).
- Consolidar a Bolivia como productor de Propileno y Polipropileno.
- Fomentar la industria de transformación de plásticos en territorio nacional.
- Iniciar la fase de industrialización fase II

Avance en los Componentes del Proyecto		Ejecución en MM \$us
Ingeniería Conceptual del Etileno, Polietileno, Propileno y Polipropileno	100% concluido	5,11
Paquete de Diseño para Deshidratación de Propano (SHERIPOL)	39,3% avance. A concluirse durante la implementación.	5,82
Paquete de diseño de Polimerización del Propileno (OLEFEX)	49,9% avance. A concluirse durante la implementación.	9,48
Adquisición de Terreno, Levantamiento Topográfico y Geodésico	100% concluido	2,91
Estudio de actualización del Modelo Económico, financiero y de mercado	En elaboración de términos de referencia	0,88*

* presupuestado

Tecnologías seleccionadas para las plantas propileno y polipropileno

- Las ventajas más importantes de la tecnología UOP son:

- Menores consumos de agua y energía
- Uso más eficiente de las cargas de alimentación
- Menor impacto ambiental - Rentabilidad mayor

- Las ventajas más importantes de la tecnología LyondellBasell son:

- Los bajos consumos de propileno
- Una operatividad más estable, sencilla y segura - sistema de polimerización en fase líquida (no requiere controles de sistema avanzados)
- Un mayor número de referencias en el mundo.
- LyondellBasell Spheripol es la tecnología dominante en el mercado de Sud América.
- LyondellBasell conoce perfectamente los requerimientos de los convertidores locales.



Planta	Licenciante	Tecnología
Propileno	UOP	Oleflex™
Polipropileno	Lyondell Basell	Spheripol



Licitación de la ingeniería básica extendida.

- Publicación de la convocatoria internacional de la ingeniería básica extendida del Proyecto de Construcción de las Plantas de Propileno y Polipropileno el 30/08/2019.

LICENCIA DE OPERACIÓN EN EL GRAN CHACO:

Fecha 13 de marzo 2019, la ANH emite Resolución RAR-ANH-DRC N° 0003/2019 de operación de Redes de Gas en la Región Gran Chaco –Tarija, a otorgar a YPFB

Fecha 20 de marzo, la ANH autoriza a YPFB iniciar operaciones en Gran Chaco, por tiempo indefinido

- YPFB se constituye para iniciar operaciones en:

YACUIBA

VILLAMONTES

CARAPARI



Actividades ejecutadas desde la recepción de la licencia de operación al 30 de junio

Población de Yacuiba

Actividades realizadas en la población de Yacuiba

- Socialización barrios Bella Vista II, la Pradera, Periodista, Moras, bella vista I y el Chaqueñoito.
- Socialización con Federación Sindical de Campesinos.
- Información técnica y capacitación a las empresas instaladoras.
- Inspección de comunidades aledañas a la planta Gran Chaco - San Isidro y Campo Grande
- Sorteo para instalación de internas y acometidas



Actividades ejecutadas desde la recepción de la licencia de operación al 30 de junio

Población de Villamontes

Actividades realizadas en la población de Villamontes

- Sociabilización en el Barrio Tiguiipa, 15 de Abril, Barrio Bilbao Rioja
- Reunión en la Sub Gobernación
- Sorteo para instalación de internas y acometidas.



Actividades ejecutadas desde la recepción de la licencia de operación
al 30 de junio

Población de Caraparí

Actividades realizadas en la población de Caraparí

- Sorteo para instalación de internas y acometidas
- Actualmente se tiene a las Empresas Instaladoras realizando el relevamiento de datos para los nuevos usuarios



PLAN DE EXPANSION CONST. REDES DE GAS DOMICILIARIO GRAN CHACO - TARIJA

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos, como licenciataria para la Operación de la Distribución de Gas Natural por Redes del área geográfica de Distribución de la Provincia Gran Chaco del departamento de Tarija, tiene proyectado el siguiente presupuesto:

DESCRIPCIÓN	TOTAL (\$us)
INVERSIÓN (CAPEX)	11.916.014,84
City Gate	630.122,22
Instalaciones Internas (5 AÑOS)	4.687.719,62
Acometidas	437.862,68
Red Primaria	2.494.031,53
Red Secundaria (5 AÑOS)	3.015.605,76
EDRs	313.029,35
Vehículos Livianos Proyectos	189.879,31
Otra Maquinaria y Equipo	147.764,37
OPEX	18.844.694,67
TOTAL PRESUPUESTO	30.760.709,51

Inversiones a realizar hasta el 2025 en la región del Gran Chaco.

PROYECCIÓN DE EJECUCIÓN FÍSICA DE GESTIÓN 2019

Instalaciones internas (predios)

Población	Agosto	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Yacuiba	256	256	194	194	100	1.000
Villamontes	117	200	200	200	283	1.000
Carapari		80	60	30		200
Total	373	536	454	424	413	2.200

Red Secundaria (metros)

Población	Septiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre	Total
Yacuiba	6.636	9.954	9.954	6.636	33.180
Villamontes	7.360	11.040	11.040	7.360	36.800
Carapari	2.351	3.526	3.526	2.351	11.754
TOTAL	16.347	24.520	24.520	16.347	81.734

PROYECCIÓN DE EJECUCIÓN FINANCIERA DE GESTIÓN 2019

Expresado en bolivianos

POBLACION	INVERSION
Yacuiba	7.955.703
Villamontes	7.427.131
Carapari	2.250.720
TOTAL	17.633.554

COBERTURA DE INSTALACIONES INTERNAS – GRAN CHACO

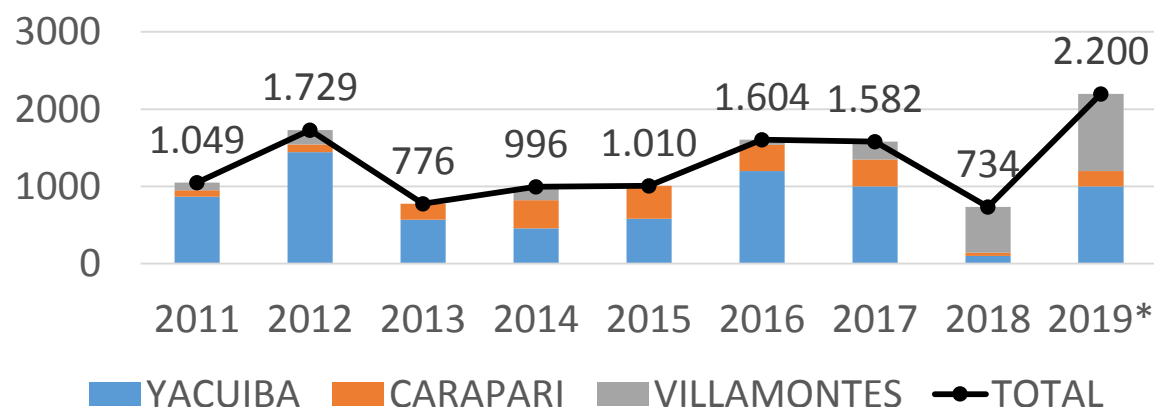
Personas beneficiadas a 2018

MUNICIPIOS	*Población total a 2018	Instalaciones internas por vivienda	*Promedio Personas por hogar a 2018	Población actual beneficiada
YACUIBA	102.124	6.224	3,61	22.452
CARAPARI	17.029	1.910	2,18	4.161
VILLAMONTES	49.419	1.346	2,19	2.952

* A junio 2019

AVANCE FÍSICO

EVOLUCION INSTALACIONES INTERNAS 2011 - 2019



INSTALACIONES INTERNAS	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019*	TOTAL
YACUIBA	870	1.445	568	456	583	1.200	1.000	102	1.000	7.224
CARAPARI	79	100	208	366	427	340	350	40	200	2.110
VILLAMONTES	100	184	0	174		64	232	592	1.000	2.346
TOTAL	1.049	1.729	776	996	1.010	1.604	1.582	734	2.200	11.680

El cuadro refleja el número de instalaciones internas construidas entre las gestiones 2011-2018 a cargo de EMTAGAS

* Programado

AVANCE FÍSICO

EVOLUCION INSTALACIONES INTERNAS 2018 - 2019

Poblaciones	GESTION 2018	JUNIO-JULIO/2019	INCREMENTO
Yacuiba	102	510	500%
Carapari	40	170	425%
Villamontes	592	170	29%

En dos meses de la Gestión 2019, YPFB supera el avance físico ejecutado de la gestión 2018 a cargo de la empresa EMTAGAS

GRACIAS