



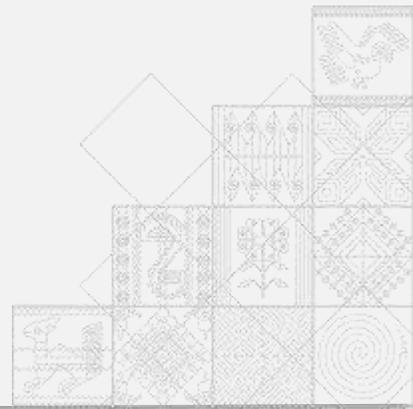
*La fuerza que transforma Bolivia*



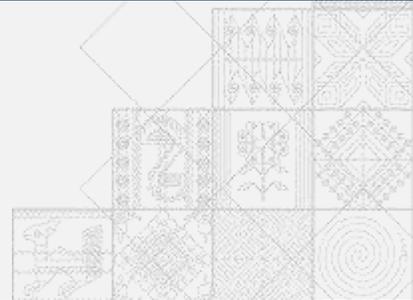
ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

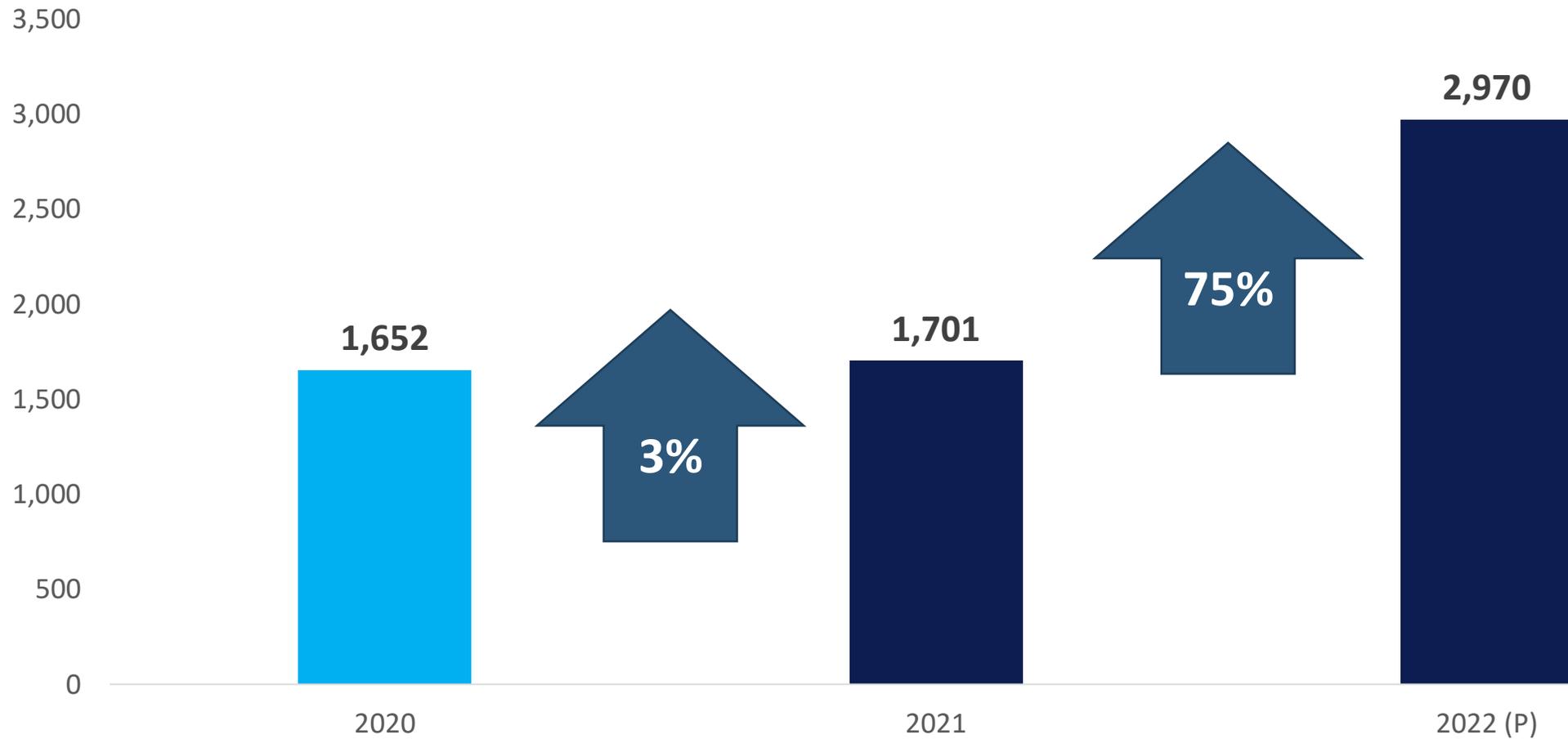
AUDIENCIA DE  
**RENDICIÓN  
PÚBLICA DE  
CUENTAS**  
INICIAL 2022



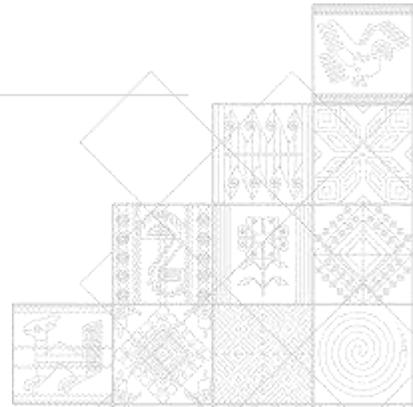
# RENTA PETROLERA E INGRESOS 2022.



# RENTA PETROLERA, EN MILLONES DE DÓLARES.



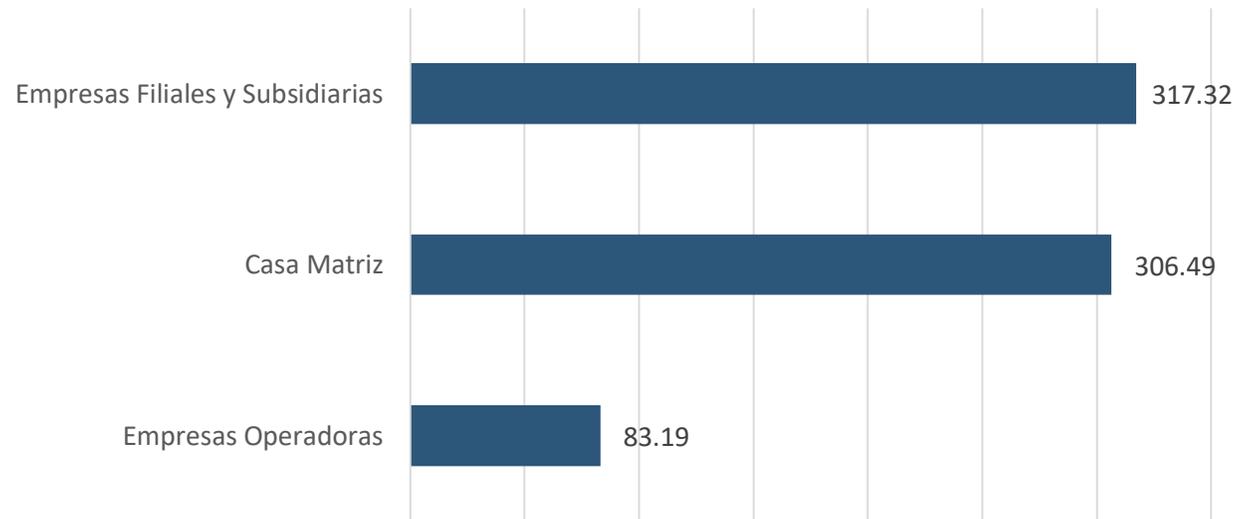
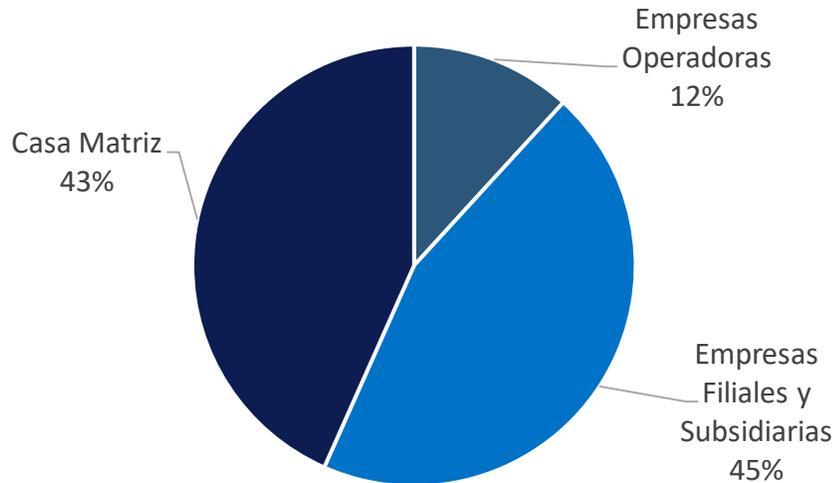
Nota: Proyectado



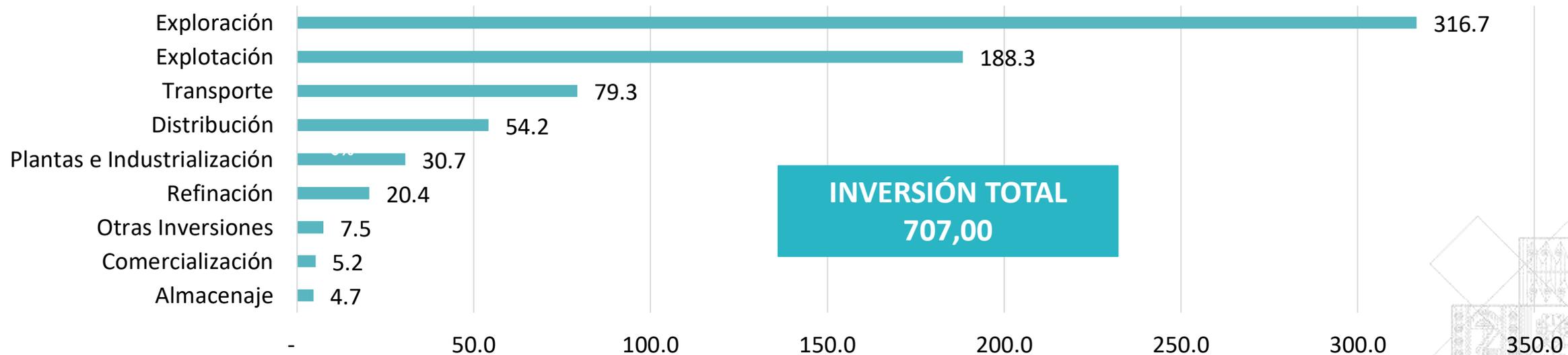
# PRESUPUESTO 2022.



# \*PRESUPUESTO DE INVERSIÓN EN MILLONES DE DÓLARES.



Nota: Se incluye la inversión de YPFB Chaco y YPFB Andina de acuerdo al PTP



\* Presupuesto inicial de la gestión 2022.

# RESULTADOS 2022.



**EXPLORACIÓN.**



# POZOS PLAN DE REACTIVACIÓN DEL UPSTREAM 2021, 2022 Y 2023

## 2 ESTUDIOS G & G (EN GESTIÓN)

- 6. EXPLOR. SÍSMICA EN EL ÁREA IRENDIA
- 7. EXPLOR. SÍSMICA TATARENDIA SUR

Empresa: YPFB Casa Matriz.

## 5 ESTUDIOS G & G APROBADOS

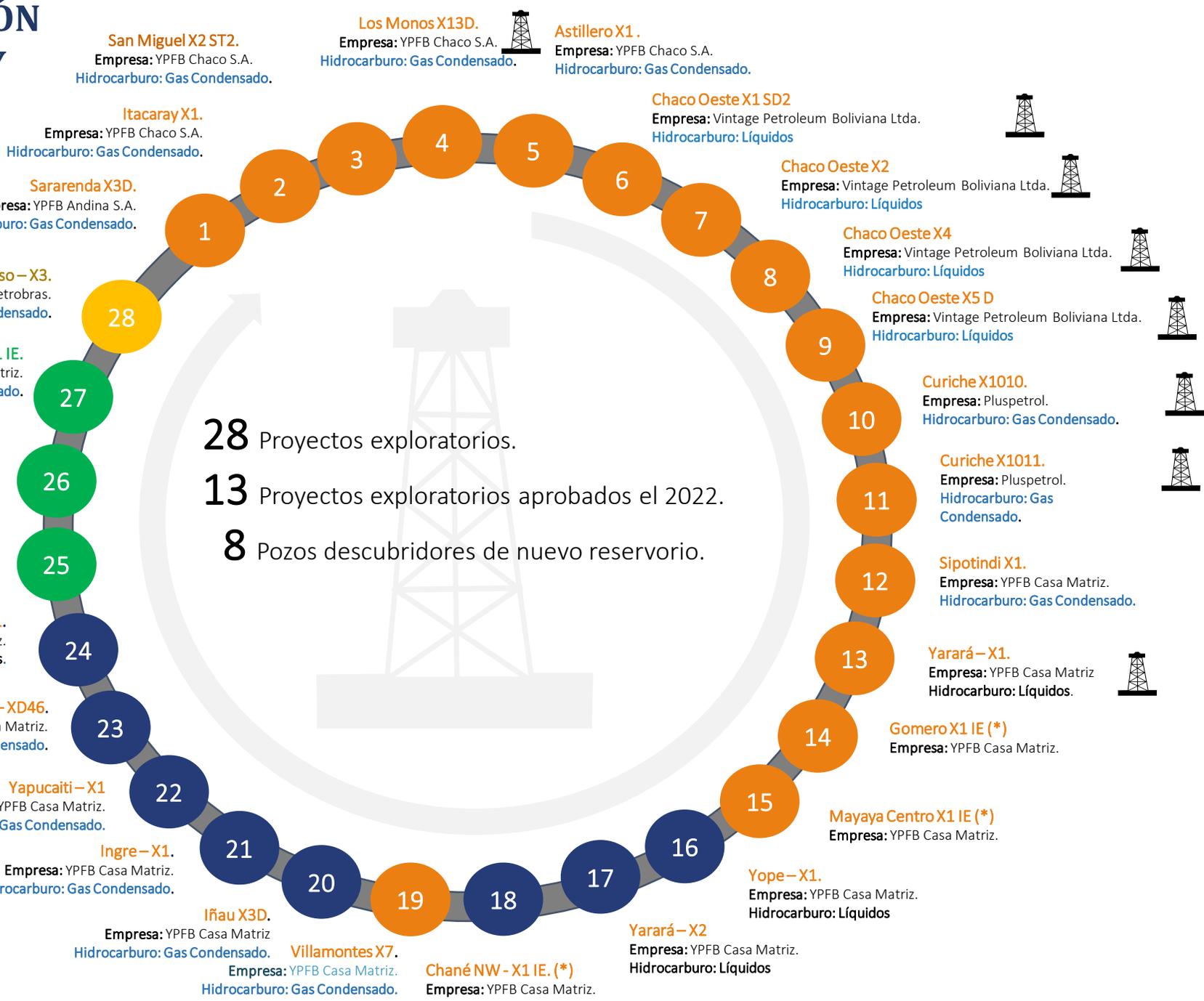
- EXPLOR. ADQUISICIÓN, PROCESAMIENTO E INTERPRETACIÓN SÍSMICA 2D - CAMATINDI EN CHUQUISACA Y TARIJA
- EXPLOR. ADQ. GEOQUÍMICA DE SUP. BOO-LLB.
- EXPLOR. ADQ. AERO GRAV-MAG MDD LLB
- SÍSMICA EN EL BOOMERANG NORTE
- EXPLOR. SÍSMICA EN EL ÁREA VITIACUA

Empresa: YPFB Casa Matriz.

- 16 Proyectos en ejecución.
- 3 Proyectos en gestiones de aprobación.
- 1 Proyectos con fuerza mayor.
- 8 POZOS

 Pozos descubridores de hidrocarburos

(\*) Pozos Estratigráficos



28 Proyectos exploratorios.  
 13 Proyectos exploratorios aprobados el 2022.  
 8 Pozos descubridores de nuevo reservorio.

## 7 ESTUDIOS DE G&G.

1

### **EXPLOR. ADQUISICIÓN, PROCESAMIENTO E INTERPRETACIÓN SÍSMICA 2D - CAMATINDI EN CHUQUISACA Y TARIJA**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultados:** Adquisición de información sísmica 2D, en 210 kilómetros de líneas sísmicas y realizar el procesamiento.

2

### **EXPLOR. ADQUISICIÓN GEOQUÍMICA DE SUPERFICIE BOOMERANG – LLANURA BENIANA EN SANTA CRUZ, COCHABAMBA**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultados:** Investigación de Leads estratigráficos y/o mixtos.

3

### **EXPLOR. ADQ AEROGRAVIMÉTRICA-AEROMAGNETOMÉTRICA EN LA CUENCA MADRE DE DIOS, ZONA BOOMERANG Y SUB ANDINO SUR FASE 1.**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultado:** i) Apertura de nueva cuenca en el área de Madre Selva; ii) Apertura de nuevos Play de cuña silúrica en Madre de Dios.

4

### **EXPLOR. SÍSMICA EN EL BOOMERANG NORTE DEL DPTO. DE SANTA CRUZ.**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultado:** 282 Km2. de información sísmica adquirida, procesada e interpretada

5

### **EXPLOR. SÍSMICA 2D EN EL ÁREA VITIACUA DEL DPTO. DE CHUQUISACA**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultado:** 172,04 Km. de líneas sísmicas adquiridas, procesadas e interpretadas.

6

### **EXPLOR. SÍSMICA TATARENDA SUR DEL DPTO. DE SANTA CRUZ**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

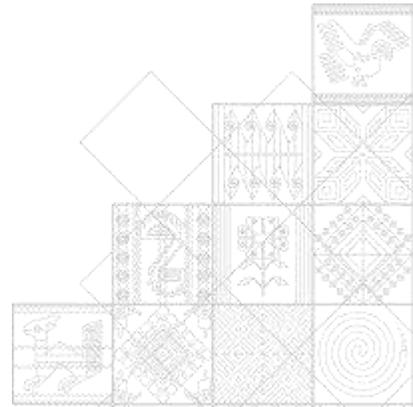
**Resultado:** En proceso de aprobación del proyecto.

7

### **EXPLOR. SÍSMICA EN EL ÁREA IRENDIA**

**Empresa:** YPFB Casa Matriz.

**Resultado:** En proceso de aprobación del proyecto.



# CONVENIO DE ESTUDIO (CE)

1

## CE Área Boyuibe

**Empresa:** Canacol Energy Colombia S.A.S Sucursal Bolivia

En fecha 16 de enero de 2022, CANACOL remitió el Informe Final del CE Área Boyuibe. Fue aprobado por el Directorio de YPFB en reunión ordinaria del mes de marzo.

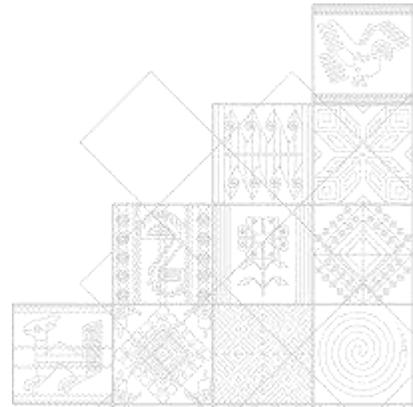
2

## CE Área Tita Techí

**Empresa:** Canacol Energy Colombia S.A.S Sucursal Bolivia

En fecha 01 de abril de 2022 Canacol expresa el interés en suscribir un CE con YPFB en el área Denominada Tita Techí. En fecha 18 de mayo de 2022 Canacol adjunta la documentación técnica, financiera y legal requerida para la suscripción de un CE en el Área Tita Techí.

A la fecha Canacol se encuentra evaluando la información sísmica para la compra en el CNIH y las gerencias técnicas de YPFB están evaluando la documentación presentada por Canacol”



# PLAN INICIAL DE EXPLORACIÓN (PIE).

1

## PIE Área Rio Beni

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

En fecha 13 de abril del 2022 YPFB Chaco remitió la solicitud de autorización para la elaboración de un PIE para el Área Rio Beni. YPFB en fecha 18 de mayo de 2022 notificó la autorización para la elaboración de un PIE en dicha Área.

3

## PIE Área Madre de Dios

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

En fecha 13 de abril del 2022 YPFB Chaco remitió la solicitud de autorización para la elaboración de un PIE para el Área Madre de Dios. YPFB en fecha 18 de mayo de 2022 notificó la autorización para la elaboración de un PIE en dicha Área.

2

## PIE Área Sauce Mayu

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

En fecha 29 de abril del 2022 YPFB Chaco remitió la solicitud de autorización para elaboración de un PIE para el Área Sauce Mayu. YPFB en fecha 24 de mayo de 2022 notificó la autorización para la elaboración de un PIE en dicha Área.

4

## PIE Área Irenda

**Empresa:** YPFB Chaco S.A.

En fecha 25 de enero del 2022 YPFB Chaco remitió el Informe Final del PIE Área Irenda. Actualmente, está pendiente de aprobación por parte del Directorio de YPFB.

# NEGOCIACIÓN DE CONTRATOS CONCLUIDA Y CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS (CSP) PARA APROBACIÓN.

1

## CSP CARANDAITI

**Empresa:** Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

**CAPEX:** 194,4 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 163,1 BCF; 10,9 MMBbl

**Resultado:** En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

2

## CSP YUARENDA

**Empresa:** Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

**CAPEX:** 252,7 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 171,3 BCF; 12,8 MMBbl

**Resultado:** En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

3

## CSP SAYURENDA

**Empresa:** Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia).

**CAPEX:** 57,4 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 35,5 BCF; 2,8 MMBbl

**Resultado:** En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

4

## CSP OVAI

**Empresa:** Canacol Energy Colombia SAS (Sucursal Bolivia)

**CAPEX:** 41,5 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 62,5 BCF

**Resultado:** En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

5

## CSP FLORIDA ESTE

**Empresa:** Canacol Energy Colombia SAS (Sucursal Bolivia)

**CAPEX:** 36,2 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 53,2 BCF; 0,2 MMBbl

**Resultado:** En revisión de anteproyecto de Ley por el MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

6

## ÁREA ARENALES

**Empresa:** Canacol Energy Colombia SAS Sucursal Bolivia

**CAPEX:** 93,9 Millones de dólares

**Recursos (\*):** 141,3 BCF; 1,3 MMBbl

**Resultado:** En proceso de remisión al MHE y posterior autorización y aprobación legislativa.

# CONTRATOS DE SERVICIOS PETROLEROS EN NEGOCIACIÓN.

1

## ÁREA CEDRO

**Empresa:** Vintage Petroleum Boliviana LTD (Sucursal Bolivia)

**Fecha de Aprobación en Directorio:** RD N°34/2021 (31/07/2021)

Se iniciará la negociación del CSP, cuando los Contratos (Sayurenda, Yuarenda y Carandaiti) se encuentren en la Asamblea Legislativa Plurinacional (ALP).

2

## ÁREA IÑAU

**Empresa:** YPFB Andina S.A.

**Fecha de Aprobación en Directorio:** RD N°06/2022 (14/02/2022)

Actualmente en negociación de CSP y se prevé firmar el Acta de Cierre de Negociación en mayo del 2022. Posteriormente, se solicitará la aprobación de los términos y condiciones del Contrato por parte del Directorio de YPFB, para el inicio de los tramites administrativos y obtener la autorización y aprobación legislativa.

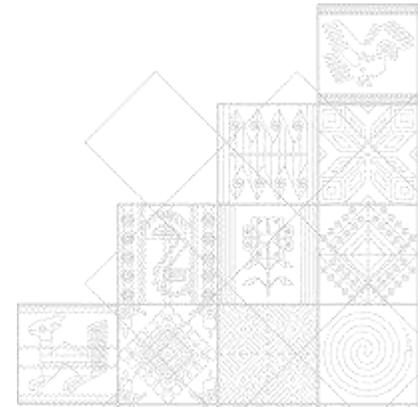
3

## ÁREA MENONITA

**Empresa:** YPFB Andina S.A.

**Fecha de Aprobación en Directorio:** RD N°05/2022 (14/02/2022)

Actualmente el CSP se encuentra negociado y está siendo revisado por el socio minoritario de YPFB Andina S.A. Se prevé firmar el Acta de Cierre de Negociación en mayo del 2022. Posteriormente, se solicitará la aprobación de los términos y condiciones del Contrato por parte del Directorio de YPFB, para el inicio de los tramites administrativos y obtener la autorización y aprobación legislativa.



**EXPLOTACIÓN.**



# POZOS DE DESARROLLO PROGRAMADOS.

- 
- 01 Margarita 10.**  
Empresa: Repsol E&P Bolivia.  
Actualmente se encuentra en construcción de facilidades de producción.
- 02 Curiche X1012 y 1013.**  
Empresa: Pluspetrol  
Programado para perforación y terminación.
- 03 Pozo Enconada 6.**  
Empresa: YPFB Andina S.A  
Pozo Concluido con resultado positivo.
- 04 Puerto Palos 2.**  
Empresa: YPFB Andina S.A  
Pozo en DTM, para inicio de Perforación.
- 05 Boquerón Norte 12D.**  
Empresa: YPFB Andina S.A  
Programado para perforación y terminación.
- 06 Boquerón Norte 8D.**  
Empresa: YPFB Andina S.A  
Programado para perforación y terminación.
- 07 Palacios 3.**  
Empresa: YPFB Andina S.A  
Programado para perforación y terminación.
- 08 Chaco Este 4**  
Empresa: Vintage  
CHE-4 Pozo Concluido con resultado positivo
- 09 Chaco Este X5D ST**  
Empresa: Vintage  
CHE-X5D ST (Pozo Exploratorio – Área de Contrato Ñupuco) Concluido con resultado positivo
- 10 Florida 3.**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
En estudio de Geología para definir la ubicación de Pozo.
- 11 San Ignacio X1**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
Pozos Concluidos. En ejecución la construcción de líneas y Facilidades.
- 12 San Ignacio 2D**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
Pozos Concluidos. En ejecución la construcción de líneas y Facilidades.
- 13 Humberto Suarez 10.**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
Programado para Intervención.
- 14 Los Cusis 4.**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
Programado para Intervención.
- 15 Patujusal 7.**  
Empresa: YPFB Chaco S.A  
Programado para Intervención.

# ESTRATEGIA DE REACTIVACIÓN DE CAMPOS MADUROS.

## ESTUDIO DE OPORTUNIDADES.

Generación de un estudio multidisciplinario de oportunidades por campo para los reservorios con hidrocarburos remanentes.

### FASE I.

Estudio de integridad mecánica subsuperficial, toma de datos de presión, toma de datos de registros de saturación, ejecución de prueba de pozo.

### FASE II.

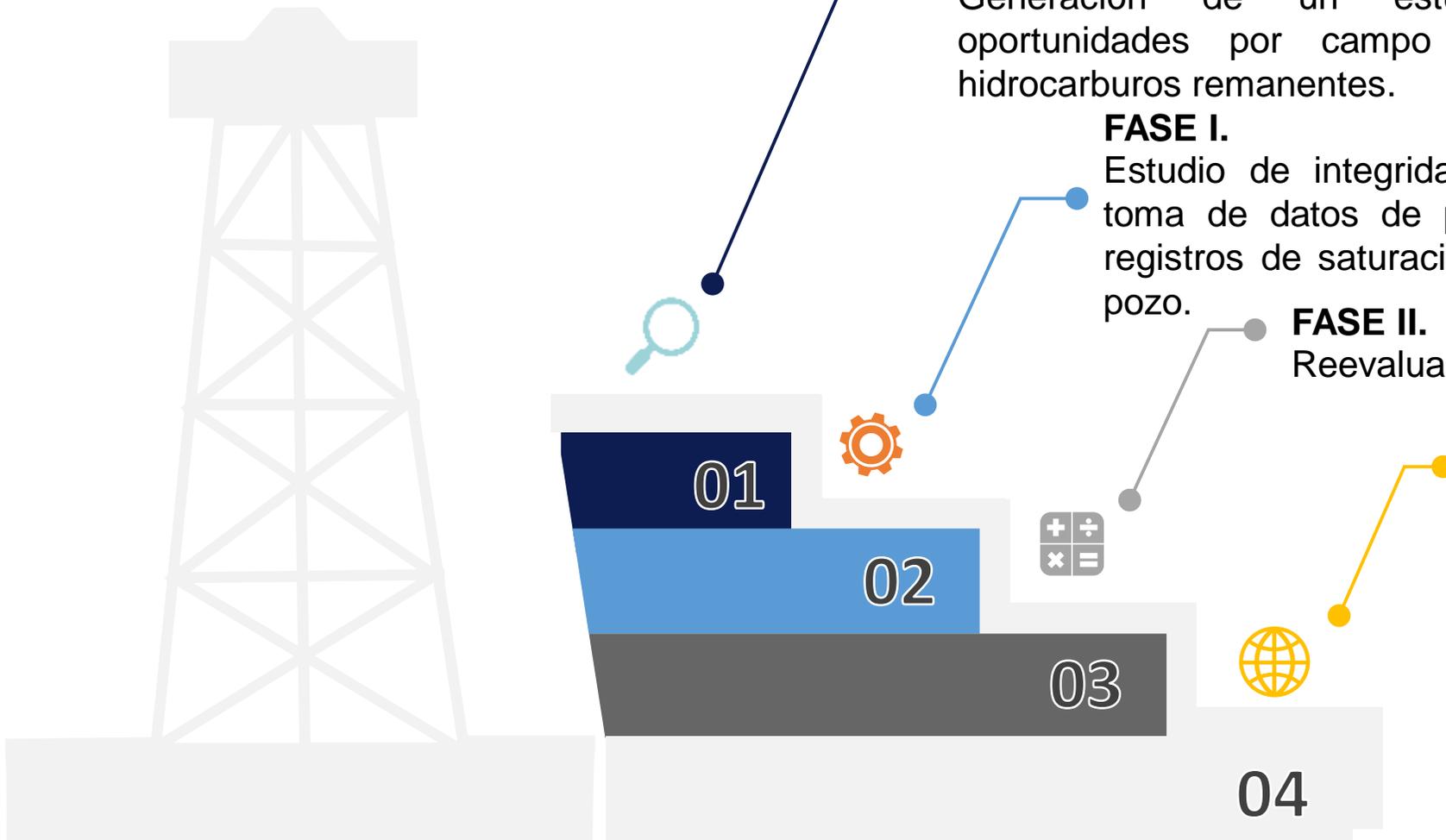
Reevaluación técnico –económica.

## REACTIVACIÓN DE CAMPOS

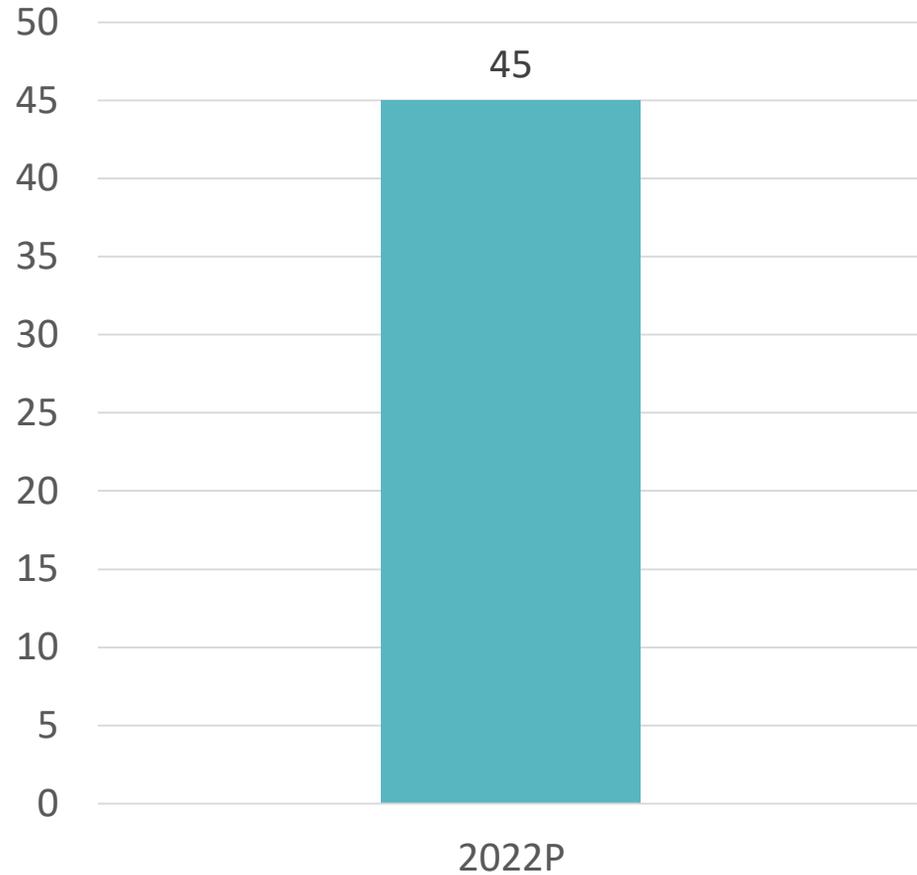
Incremento de producción de volúmenes de Gas y Petróleo.

### CAMPOS

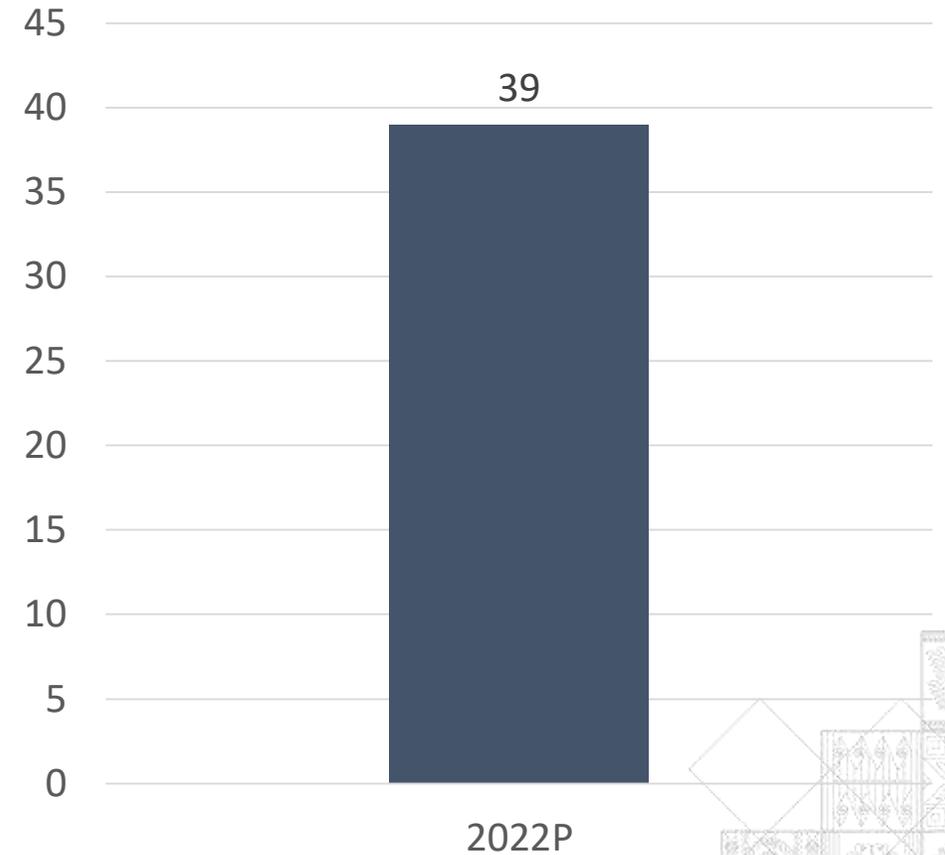
- Villamontes
- Algarrobilla.
- Bermejo.
- Toro.



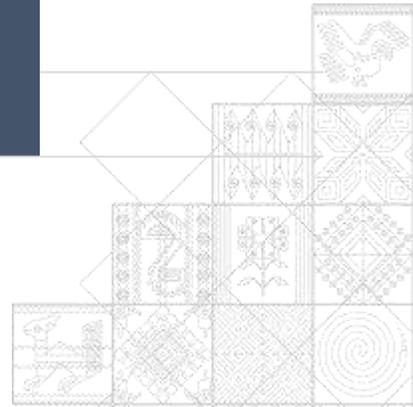
## PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL ENTREGADA A DUCTO EN MILLONES DE METROS CÚBICOS DÍA.



## PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS EN MILES DE BARRILES DÍA.



Nota: P Proyectado  
Representa los volúmenes de gas desinado al Mercado Interno y Mercado Externo.



# REFINACION



# REFINACIÓN

## Nueva línea de lubricantes para vehículos a gasolina

### Extrem G13 API SN PLUS

- YPFB Refinación S.A. introdujo al mercado nacional la nueva línea de aceites lubricantes para vehículos a gasolina Extrem G13 API SN PLUS, disponible con dos grados de viscosidad SAE 10W-30 y SAE 10W-40.
- Extrem G13 API SN PLUS, es un lubricante multigrado de alto rendimiento formulado con una mezcla balanceada de aceites base altamente refinados y un paquete de aditivos de última generación el cual supera todos los requerimientos de los fabricantes de motores a gasolina más exigentes a nivel mundial.



# INDUSTRIALIZACIÓN.



# SEGUNDA PLANTA DE AMONIACO UREA.



## ESTADO ACTUAL:

Elaboración de estudios.

## ESTUDIOS EN DESARROLLO:

- Mercado.
- Disponibilidad de materias primas.
- Localización.
- Selección de tecnologías.
- Constructibilidad.
- Plan de ejecución.
- Económico financiero.



# IMPLEM. PLANTAS DE BIOCOMBUSTIBLES EN TERRITORIO NACIONAL



+ empleo

INVERSIÓN TOTAL DEL PROYECTO EN PLANTAS:  
387 millones de dólares\*

-80%



## Aceites Usados

- ✓ Cocinado en hogares
- ✓ Remanente de restaurantes



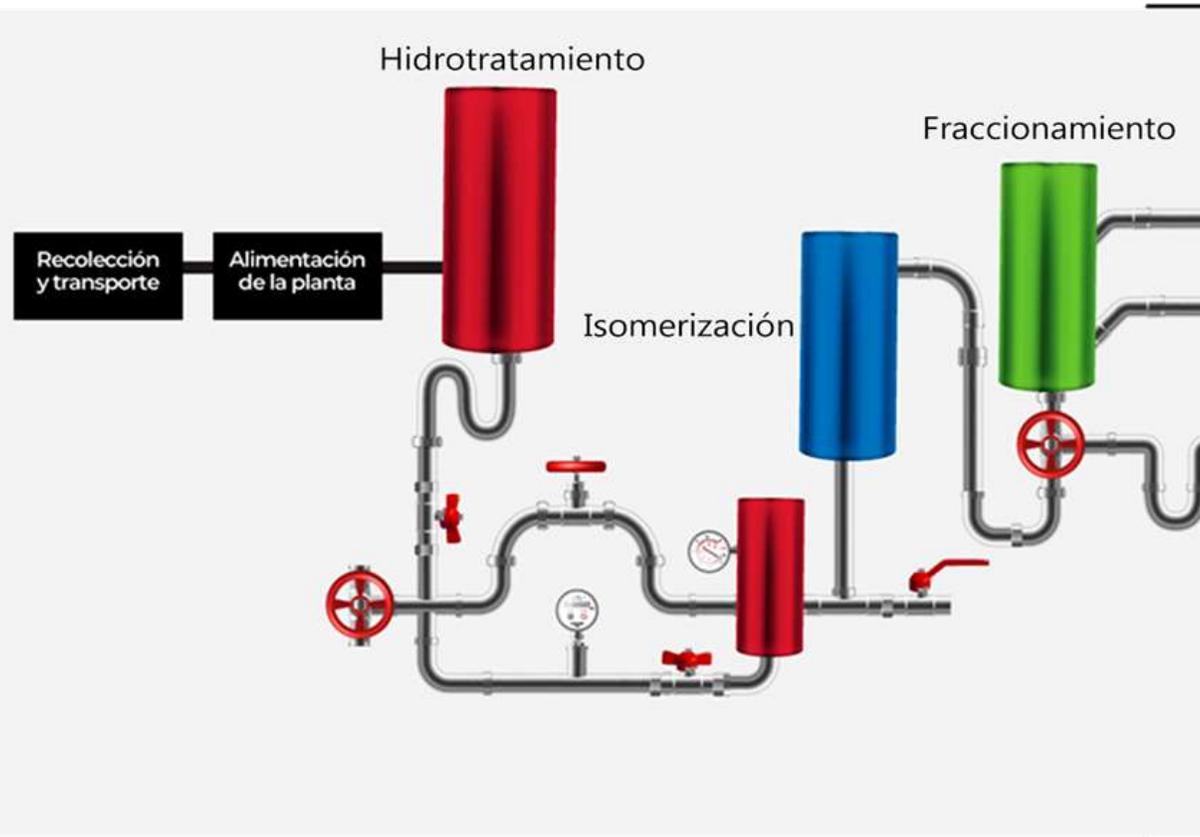
## Aceites Vegetales

- ✓ Siembra/ Forestación  
Canola, Soya, Palma, PFAD, Carinata, Camelina, Jatropha, Maíz, Tabaco



## Grasas Animales

- ✓ Sebo (vacuno)
- ✓ Manteca (puerco)
- ✓ Grasa de Pollerías



Diesel de Segunda Generación



  
**DIESEL RENEWABLE**

(\*)Inversión total inicial

# DISTRIBUCIÓN.

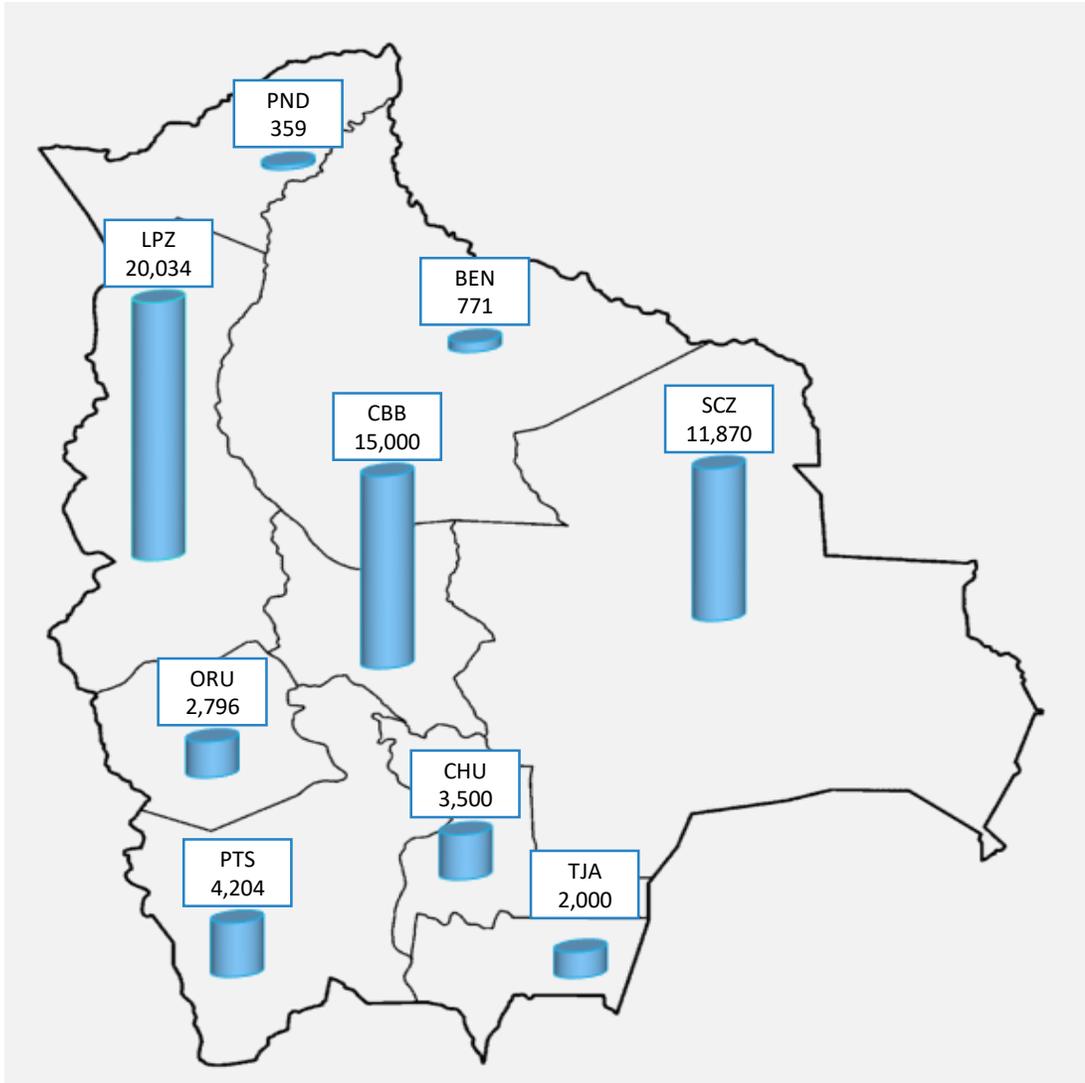


# CONSTRUCCIÓN DE REDES DE GAS DOMICILIARIO POR DEPARTAMENTO

60.534 instalaciones internas



En 2022 se están formulando los proyectos para incrementar las metas de Instalaciones internas a nivel nacional en función a la demanda.



**GRACIAS.**

