



La fuerza que transforma Bolivia



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS



**AUDIENCIA  
RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS FINAL**

**2022**





La fuerza que transforma Bolivia



# Antecedentes



YPFB Andina S.A. es una empresa subsidiaria de YPFB, dedicada a la exploración y explotación de hidrocarburos en territorio boliviano, a la fecha tiene 19 Contratos de Operación Petrolera vigentes, de los cuales en 16 contratos figura como Operador y en los otros 3 contratos participa como socio estratégico (Campo San Alberto y Campo San Antonio como socio mayoritario con el 50% y el tercer campo No Operado es Monteagudo donde tiene una participación del 20%).

En otros negocios, YPFB Andina S.A., es socio principal de YPFB Transierra S.A. que opera el GASYRG (Gasoducto Yacuiba-Río Grande) junto a YPFB e YPFB Transporte S.A., asimismo, cuenta con la Planta de Compresión Rio Grande (JV), en la cual es operador con un 50% de participación, en sociedad con Petrobras Bolivia S.A. (21%), YPFB Chaco S.A. (20%) y TotalEnergies EP Bolivie (9%).

# Filosofía Empresarial



## Misión

Explorar y producir hidrocarburos de manera eficiente y rentable, creando valor en un marco de responsabilidad social empresarial y respeto al medio ambiente, contribuyendo al fortalecimiento del sector y al desarrollo sustentable del país.



## Visión

Ser una empresa de excelencia con participación estatal y privada, admirada y reconocida por su modelo exitoso de gestión, transformador de la industria petrolera boliviana.



## Valores

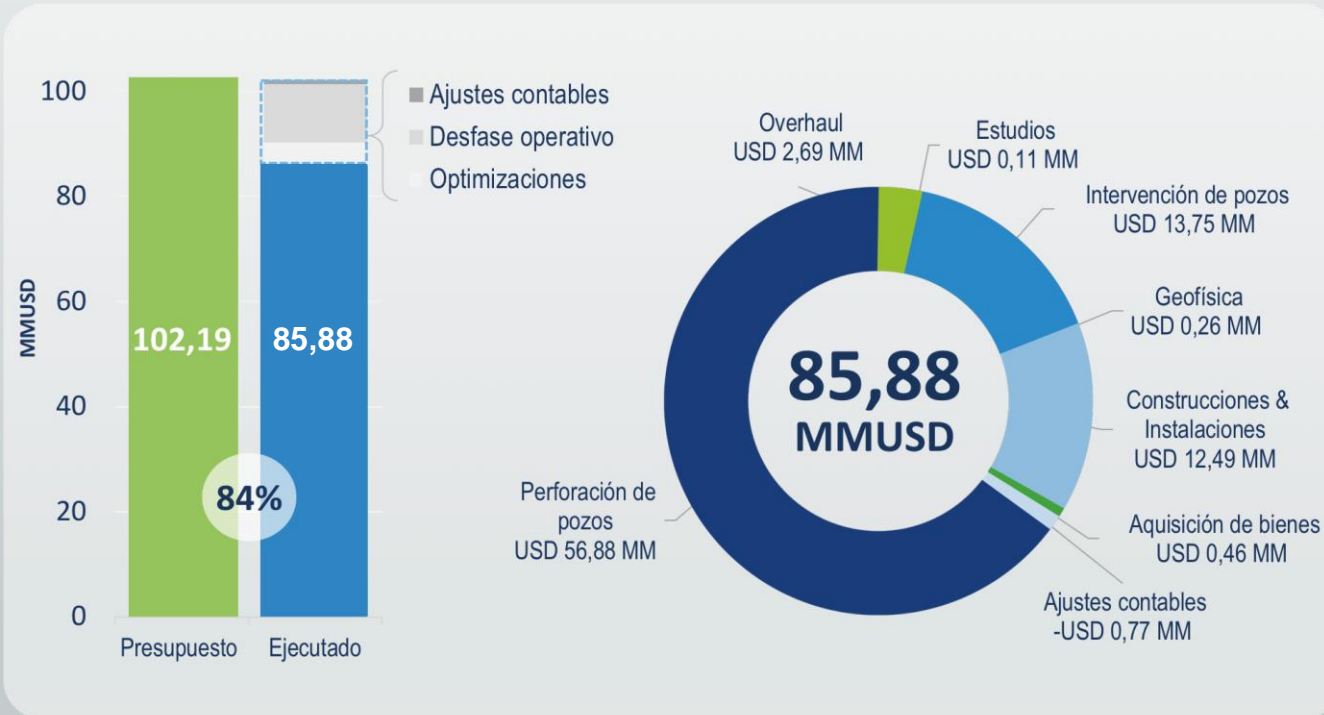
- › Responsabilidad
- › Compromiso
- › Liderazgo
- › Integridad
- › Transparencia

# Objetivos Estratégicos

Perspectiva	Objetivo Estratégico Empresarial	Valor Objetivo	Valor alcanzado
Financiera	<b>O1:</b> Maximizar la Rentabilidad de la Empresa	<b>20%</b>	<b>19,6%</b>
Cliente	<b>O2:</b> Garantizar la Satisfacción del Cliente	<b>1%</b>	<b>1%</b>
Procesos internos	<b>O3:</b> Optimizar la utilización de las facilidades y recursos, garantizando la continuidad de las operaciones	<b>22%</b>	<b>17%</b>
	<b>O4:</b> Fortalecer la gestión de SSM&RSE	<b>10%</b>	<b>7,6%</b>
	<b>O5:</b> Cumplir con el portafolio de proyectos de inversión con disciplina de Capital	<b>17%</b>	<b>17%</b>
	<b>O6:</b> Incorporar a la cartera de la empresa nuevo dominio minero	<b>11%</b>	<b>10%</b>
	<b>O7:</b> Maximizar los volúmenes de producción de hidrocarburos, a través del desarrollo de las reservas	<b>17%</b>	<b>14%</b>
Aprendizaje y crecimiento	<b>O8:</b> Consolidar la gestión del Talento Humano	<b>2%</b>	<b>0%</b>
<b>TOTAL</b>		<b>100%</b>	<b>86,2 %</b>

# Ejecución Presupuestaria (MMUSD)

## Proyectos de Inversión



## Gastos Operativos



# Principales Proyectos

## 1 Perforación pozo ECD-6

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 4,1$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 120$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos  
**Ejecución de Inversiones:** USD 4.644.667  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100 % de avance físico

## 3 Perforación pozo PLC-3

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 6,5$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 45$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos  
**Ejecución de Inversiones:** USD 5.511.520  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico

## 2 Perforación pozo PPL-2

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 5,5$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 65$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos  
**Ejecución de Inversiones:** USD 5.129.959  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico

## 4 Perforación pozo BQN-12H

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 600$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de petróleo crudo.  
**Ejecución de Inversiones:** USD 7.220.140  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico

# Principales Proyectos

## 5 Perforación pozo BQN-N13D

**Resultado:** Realizando terminación simple selectiva en fm. Yantata 3 y 4  
**Estado:** En finalización de actividades de Terminación  
**Ejecución de Inversiones:** USD 4.698.047  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 99 % de avance físico

## 7 Perforación pozo BQN-N18D

**Resultado:** Ingeniería de detalle concluida  
**Estado:** En ejecución de actividades de caminos y planchada  
**Ejecución de Inversiones:** USD 60.491  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 3% de avance físico

## 6 Perforación pozo BQN-N24D

**Resultado:** Caminos y planchada concluida para el inicio del DTM  
**Estado:** Finalización de actividades de caminos y planchada  
**Ejecución de Inversiones:** USD 163.272  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 20% de avance físico

## 8 Perforación pozo PPL-3D

**Resultado:** Caminos y planchada concluida para el inicio del DTM  
**Estado:** Finalización de actividades de caminos y planchada  
**Ejecución de Inversiones:** USD 167.797  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 20 % de avance físico

# Principales Proyectos

## 9 Perforación pozo PLC-4D

**Resultado:** Ingeniería de detalle concluida, mejoramiento de camino

**Estado:** En ejecución de actividades de caminos y planchada

**Ejecución de Inversiones:** USD 67.866

**Porcentaje de Cumplimiento:** 11% de avance físico

## 11 Intervención pozo PLC-X2

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 6,8$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 70$  bbl/d de hidrocarburos líquidos

**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos

**Ejecución de Inversiones:** USD 3.091.863

**Porcentaje de Cumplimiento:** 100 % de avance físico

## 10 Perforación pozo exploratorio SRR-X3D

**Resultado:** Pozo exploratorio sin éxito (abandono de pozo)

**Estado:** Finalizando restauración y revegetación del área

**Ejecución de Inversiones:** USD 18.367.632

**Porcentaje de Cumplimiento:** 99,8% de avance físico acumulado

## 12 Intervención pozo YPC-35D

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 4,8$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 35$  bbl/d de hidrocarburos líquidos

**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos

**Ejecución de Inversiones:** USD 3.225.378

**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico



# Principales Proyectos

## 13 Intervención pozo YPC-42D

**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 3,4$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 25$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos  
**Ejecución de Inversiones:** USD 2.587.852  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico

## 15 Intervención pozo YPC-30

**Resultado:** Realizando terminación simple selectiva en fm. Sara  
**Estado:** En finalización de actividades de Terminación  
**Ejecución de Inversiones:** USD 1.419.420  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 96% de avance físico

## 14 Intervención pozo YPC-23z

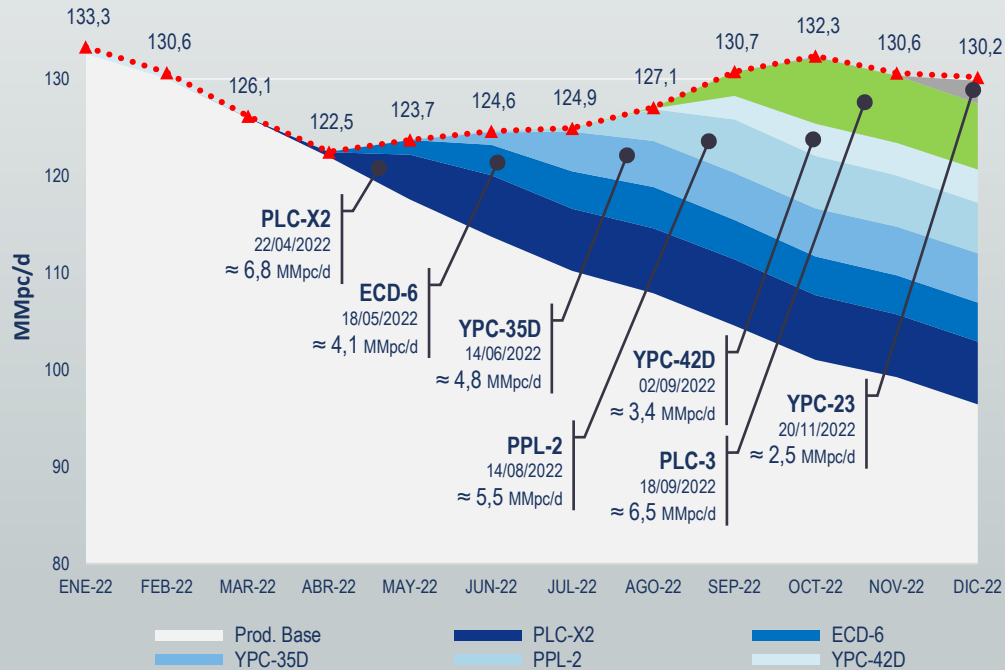
**Resultado:** Producción incremental de  $\approx 2,5$  MMpcs/d de gas natural y  $\approx 15$  bbl/d de hidrocarburos líquidos  
**Estado:** En operación con producción de hidrocarburos  
**Ejecución de Inversiones:** USD 2.778.060  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100 % de avance físico

## 16 Intervención pozo BQN-5

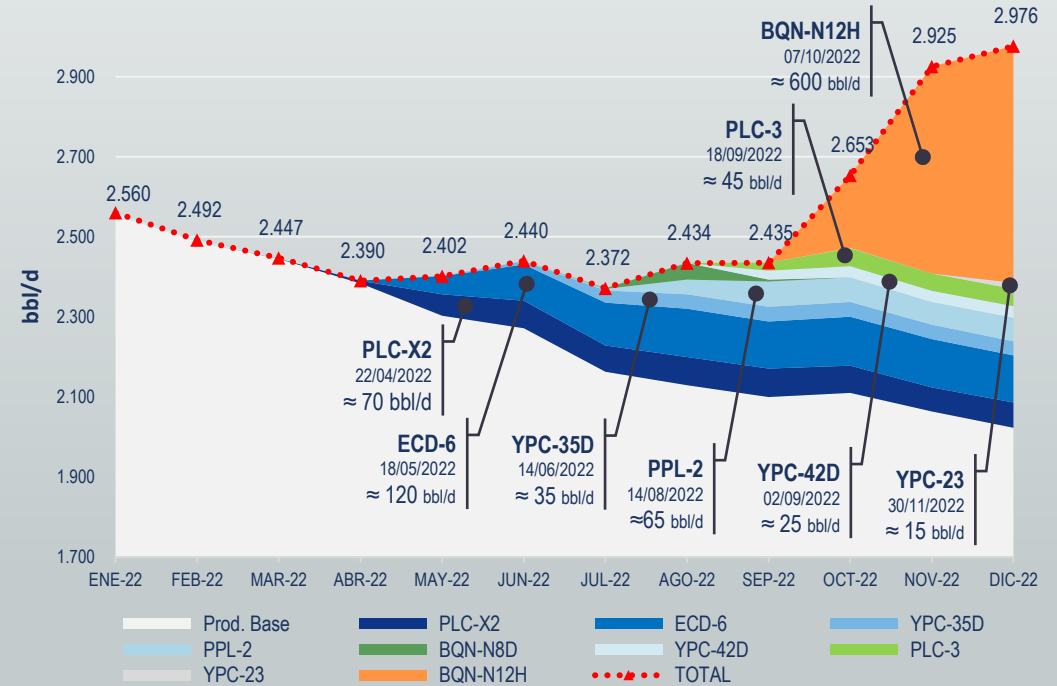
**Resultado:** Pozo inyector de agua de formación  
**Estado:** En operación  
**Ejecución de Inversiones:** USD 651.021  
**Porcentaje de Cumplimiento:** 100% de avance físico

# Logros Alcanzados - Producción de HC'S

**TOTAL CAMPOS OPERADOS - YPFB ANDINA**  
Producción promedio diaria de gas natural



**TOTAL CAMPOS OPERADOS - YPFB ANDINA**  
Producción promedio diaria de Hidrocarburos Líquidos





La fuerza que transforma Bolivia



ESTADO PLURINACIONAL DE  
**BOLIVIA**

MINISTERIO DE  
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

# Gracias.



**AUDIENCIA  
RENDICIÓN PÚBLICA  
DE CUENTAS FINAL**

**2022**