

RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL

2024

SECTOR HIDROCARBUROS

23 DE ABRIL



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

YPFB Andina S.A. es una empresa subsidiaria de YPF, 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, YPF Andina S.A., es socio principal de YPF Transierra S.A. que opera el GASYRG (Gasoducto Yacuiba - Río Grande) junto a YPF e YPF Transporte S.A., también 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%), YPF Chaco S.A. (20%) y TotalEnergies EP Bolivie (9%).

Asimismo, dentro de su cartera de negocios, YPF Andina S.A. presta servicios especializados a YPF en actividades del sector de hidrocarburos.



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

Perspectiva	Objetivos Estratégicos Empresariales	Valor Objetivo
Financiera	O1: Maximizar la rentabilidad de la empresa.	15%
Mercado	O2: Desarrollo de nuevos negocios y/o servicios.	15%
Procesos internos	O3: Optimizar la utilización de las facilidades y recursos, garantizando la continuidad de las operaciones.	15%
	O4: Fortalecer la gestión de SSM&RSE.	10%
	O5: Cumplir con el portafolio de proyectos de inversión.	6%
	O6: Incorporar a la cartera de la empresa nuevo dominio minero.	20%
	O7: Maximizar los volúmenes de producción de hidrocarburos.	12%
Aprendizaje y crecimiento	O8: Potenciar las competencias del Talento Humano de la Compañía.	2%
TOTAL		100%

2024

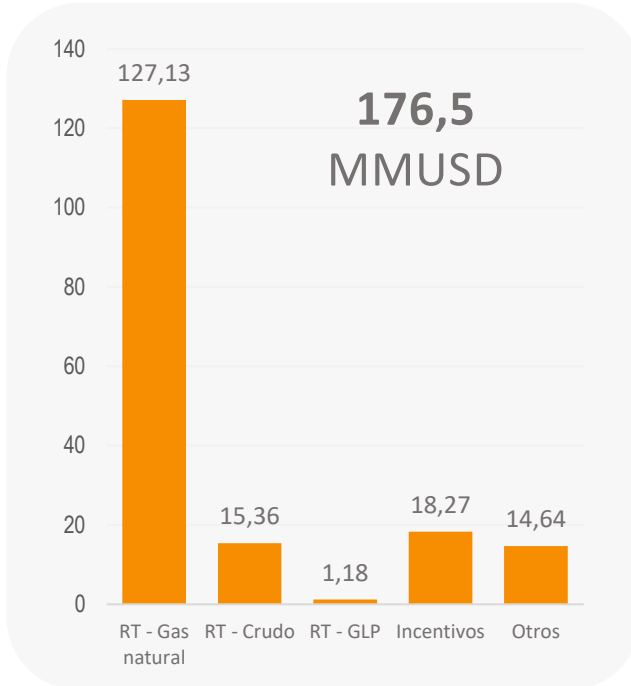
RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL



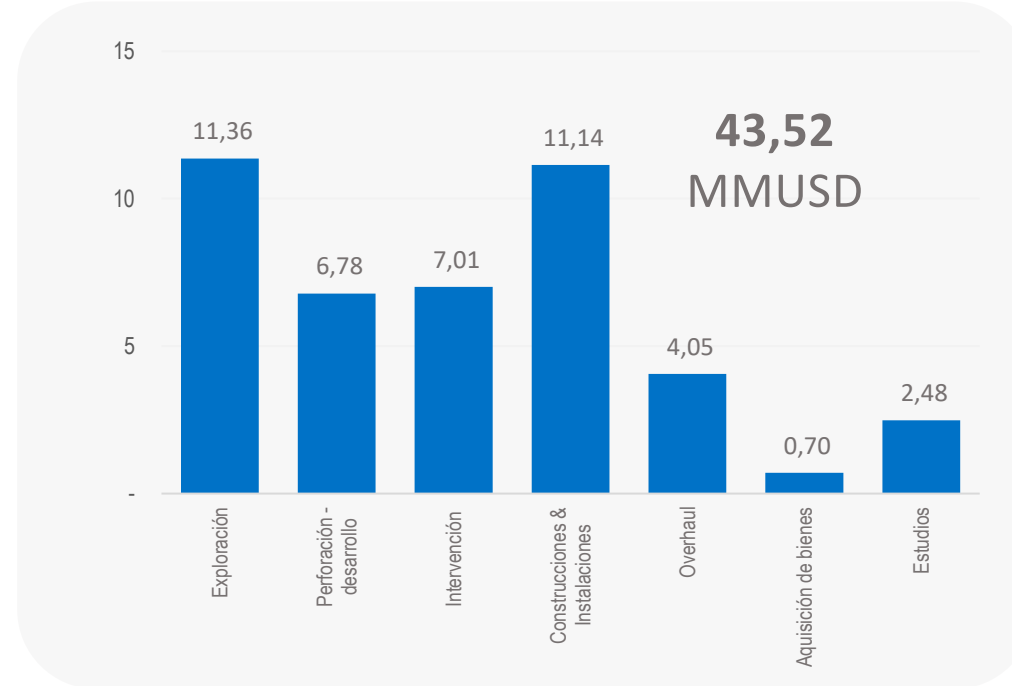
PROGRAMACIÓN PRESUPUESTARIA



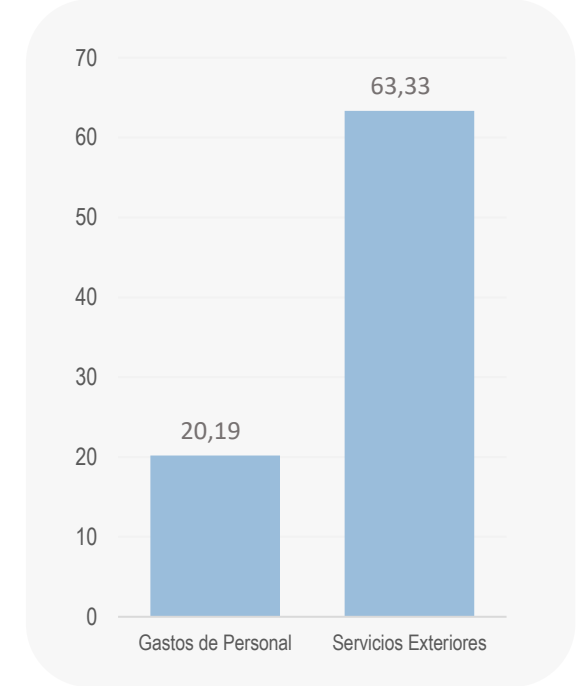
Ingresos esperados



Inversiones programadas



Gastos operativos



NOTAS:

- Valores expresados es millones de dólares (MMUSD).
- No incluyen los montos de inversión adicional para inicio de actividades para la perforación del pozo BQN-N19H y los proyectos de Side Track en los pozos BQN-N23D, BQN-N4D y BQN-N8D, los cuales están en análisis para la reformulación en la Revisión Presupuestaria.
- No incluye el repase de costos por la prestación de Servicios integrados de perforación de pozos y Servicios de Operación & Mantenimiento a YPFB.
- No incluye las actividades de abandono de pozos de los Campos Víbora y La Peña los cuales son ejecutados con fondos de los fideicomisos.



2024

RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL



PROYECTOS



MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

1 Perforación pozo exploratorio YPC-EX1

Campo: Yapacaní

Inversión estimada el 2024: USD 8.626.233

Total estimado del proyecto: USD 8.935.233

2 Perforación pozo exploratorio SIR-WX1

Campo: Sirari

Inversión estimada el 2024: USD 1.838.993

Total estimado del proyecto: USD 9.626.560

3 Perforación pozo ECD-5D

Campo: Enconada

Inversión estimada el 2024: USD 6.782.016

Total estimado del proyecto: USD 6.782.016

2

Proyectos de perforación de pozos exploratorios

1

Proyecto de perforación de pozo de desarrollo

4 Intervención pozo YPC-11

Campo: Yapacaní.

Inversión estimada el 2024: USD 2.581.843

Total estimado del proyecto: USD 2.837.623

5 Cañoneo H1 pozo SAL-16

Campo: Yapacaní.

Inversión estimada el 2023: USD 2.107.054

Total estimado del proyecto: USD 2.108.054

6 Cañoneo H1 pozo SAL-18

Campo: Yapacaní.

Inversión estimada el 2023: USD 2.325.468

Total estimado del proyecto: USD 2.325.468

7 Instalación de tubería Capilar en:

	Campo	# Pozos	Inversión estimada 2024
1.	Yapacaní	9	USD 1.228.500
2.	Río Grande	6	USD 819.000
3.	Sirari	3	USD 409.500
4.	Enconada	1	USD 136.500
5.	Palacios	2	USD 273.000
6.	Puerto Palos	2	USD 273.000
7.	Patujú	2	USD 273.000
8.	Los Sauces	1	USD 136.500

11 Proyectos de intervención de pozos

8 Batería Boquerón

Objetivo: Completar y finalizar la construcción de las instalaciones de la Batería Boquerón definitiva.

Inversión estimada el 2024: USD 3.318.965
Total estimado del proyecto: USD 6.368.077

9 Batería campos menores

Objetivo: Implementación de una batería de compresión booster que permita minimizar la caída de presión en el sistema de ductos de recolección por la distancia de los pozos hacia la Planta Yapacaní, mejorando el factor de recuperación de los campos Enconada, Palacios y Puerto Palos.

Inversión estimada el 2023: USD 1.838.907
Total estimado del proyecto: USD 8.044.000

10 Ampliación Sistema de Compresión YPC

Objetivo: Ampliar el sistema de compresión de 200 psi (Fase I) para mantener y mejora el factor de recuperación de la producción de los reservorios.

Inversión estimada el 2024: USD 450.000
Total estimado del proyecto: USD 1.404.650

11 Telemetría ECD-PLC-PPL

Objetivo: Desarrollar un sistema de telemetría para monitorear las señales operativas y de seguridad en tiempo real.

Inversión estimada el 2023: USD 676.719
Total estimado del proyecto: USD 724.658

Otras actividades previstas

- 1 Inicio de actividades para la Perforación pozo BQN – N19H, Costo total estimado del proyecto: **MMUSD 8,6**
- 2 Inicio de actividades para el Side Track pozo BQN – N23D, Costo total estimado del proyecto: **MMUSD 7,0**
- 3 Inicio de actividades para el Side Track pozo BQN – N4D, Costo total estimado del proyecto: **MMUSD 5,4**
- 4 Inicio de actividades para el Side Track pozo BQN – N8D, Costo total estimado del proyecto: **MMUSD 4,3**
- 5 Abandono técnico de 16 pozos del Campo La Peña, Costo estimado: **MMUSD 3,4**
- 6 Abandono técnico de 10 pozos del Campo Víbora, Costo estimado: **MMUSD 2,8**
- 7 Prestación de los siguientes servicios a YPFB, con un repase estimado de costos de **MMUSD 37,7:**
 - Servicios integrados para la perforación del pozo exploratorio IÑAU-X3D
 - O&M Campos Surubí – Mamoré I
 - O&M Campo Yarará
 - O&M Campo Cambeiti
 - O&M Campo Monteagudo
 - O&M Campos Tacobo – Curiche – Tajibo
 - Servicios integrados para la perforación de 14 pozos en los Campos Surubí – Mamoré I

RENDICIÓN PÚBLICA
DE CUENTAS INICIAL

2024

GRACIAS

23 DE ABRIL



Andina S.A.



ESTADO PLURINACIONAL DE
BOLIVIA

MINISTERIO DE
HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS