



Asamblea Legislativa Plurinacional de Bolivia
Cámara de Senadores

La Paz, 17 de enero de 2024
P.I.E. N° 179/2023-2024

Hermano:
Luis Alberto Arce Catacora
PRESIDENTE
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA.
Presente. -



Hermano Presidente:

De conformidad a lo dispuesto por el numeral 17, párrafo I del artículo 158 de la Constitución Política del Estado y los artículos 141, 142 y 144 del Reglamento General de la Cámara de Senadores, nos permitimos transcribir la Petición de Informe Escrito presentada por el Senador Santiago Ticona Yupari, quien solicita al Ministro de Hidrocarburos y Energías, responda el cuestionario y lo remita en el plazo de quince días hábiles que fija el artículo 143 del mencionado Reglamento, el cual a la letra dice:

“1. Remita y explique, el último estudio contratado de la empresa Ryder Scott de marzo del 2023, que fue entregado al Estado el 20 de septiembre del pasado año. --- 2. Informe, cuáles son los motivos técnicos y legales por los que YPFB no ha cumplido con lo establecido en el artículo 7 de la Ley N° 3740 de 31 de agosto de 2007, que establece que YBFB deberá publicar cada año (31 de marzo) el nivel de reservas certificadas existentes en el país. --- 3. Informe, cuál es el presupuesto asignado para la exploración para la gestión 2024. --- 4. Informe, sobre el cronograma de exploración, presupuesto e inicio de perforación de pozos para la gestión 2024 en Bolivia. Detalle el nombre de los pozos a ser perforados, coordenadas, ubicación (localidad y departamento al que pertenece) y todos los datos técnicos y económicos concernientes al proyecto. --- 5. Informe, cuáles son los pozos a perforar en el Departamento de Chuquisaca, el presupuesto asignado, la empresa a cargo y todos los datos técnicos y económicos concernientes a los proyectos. --- 6. Informe, sobre el pozo Itacaraí perforado en el Departamento de Chuquisaca, costo de inversión, resultado y conclusiones, acompañe todos los datos técnicos y económicos concernientes al proyecto. --- 7. Informe, cuál es el avance de los proyectos exploratorios de los pozos Mayaya X1 y Astillero X1, asimismo señale los resultados obtenidos y acompañe todos los datos técnicos y económicos concernientes de los proyectos. --- 8. Informe, el estado actual de los proyectos exploratorios Yapucaiti X1, Iñau-X3D, Ingre X1 y Vitiaqua, las actividades e inversiones realizadas hasta la fecha, haciendo conocer el cronograma de actividades y ejecución para la gestión 2024. --- 9. Informe, el estado actual de los pozos Iñiguazú y Bermejo X46, señalando el cronograma de actividades y ejecución para la presente gestión. --- 10. Detalle todas las actividades inversiones e información técnica de los proyectos exploratorios, Lliquimuni, San Miguel, Gomero, Ñancahuazu, Sipotindi, Boicobo, Itacaraí, Jaguar, Boyuy (acompañe en formato digital toda la información técnica, económica y conclusiones de los proyectos referidos). --- 11. Informe, qué perspectivas tiene para la perforación de nuevos pozos de desarrollo en el campo Margarita - Huacaya, de acuerdo al informe y recomendaciones de la empresa DeGolyer and MacNaughton. --- 12. Informe de manera detallada, la producción por mes en el año



Asamblea Legislativa Plurinacional de Bolivia
Cámara de Senadores

2023, de los pozos y campos a) Margarita-Huacaya; b) Sábalo; c) Aquio-Incahuasi; d) San Alberto Itau, de acuerdo al siguiente formato: a) Pozo; b) Lamina; c) Estado; d) Días; e) Gas (MMm3/D); f) Condensado (B/D); g) Agua (B/D) --- **13.** Informe y remita en formato digital, el detalle de todos los pozos exploratorios y de desarrollo perforados en Bolivia desde el año 2005 a la fecha, de acuerdo al siguiente formato: a) Número de Pozo; b) Estructura; c) Sigla; d) Perforación: Inicio – Fin; e) Profundidad Final; f) Coordenadas: X/Y; g) Zt (m); h) Resultado; i) Departamento – provincia”.

Con este motivo, reiteramos al hermano Presidente nuestras distinguidas consideraciones de estima y respeto.


Sen. Andrónico Rodríguez Ledezma
PRESIDENTE
CÁMARA DE SENADORES


SENADOR SECRETARIO
Sen. Ing. Pedro Benjamín Vargas Fernández
PRIMER SECRETARIO
CÁMARA DE SENADORES
ASAMBLEA LEGISLATIVA PLURINACIONAL

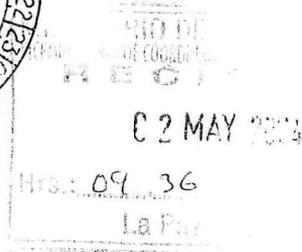


La Paz, 25 de abril de 2024
MHE-DGAJ-UAJ/2024-0346

02 MAY 2024



Señor
Lic. Luis Alberto Arce Catacora
PRESIDENTE CONSTITUCIONAL
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Presente



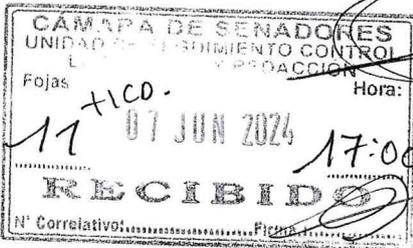
Ref.: Respuesta a Petición de Informe Escrito (P.I.E.) N° 179/2023-2024

Señor Presidente:

Tengo el alto honor de dirigirme a su Autoridad, a objeto de responder a la Petición de Informe Escrito (P.I.E.) N° 179/2023-2024, solicitada por el Senador Santiago Ticona Yupari, en el marco de su rol de fiscalización a los órganos del Estado e Instituciones Públicas.

Al respecto, conforme lo dispuesto por el inciso h) del Parágrafo I del Artículo 14 del Decreto Supremo N° 4857 de 6 de enero de 2023, de Organización del Órgano Ejecutivo, esta Cartera de Estado adjunta a la presente la información requerida por el peticionante.

Con este motivo, saludo a usted, con las consideraciones más distinguidas.



Franklin Molina Ortiz
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS
ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA



FMO/MVMR/ldgq
C.c. Archivo
C.c. Despacho
Adj. lo indicado
HRE/2024-3929

RESPUESTA PETICIÓN DE INFORME ESCRITO N° 179/2023-2024

1. ***“Remita y explique, el último estudio contratado de la empresa Ryder Scott de marzo del 2023, que fue entregado al Estado el 20 de septiembre del pasado año”.***
(sic)

Respuesta. –

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos – YPFB, informa que, en la gestión 2022, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2022”, la cual fue adjudicada a la empresa RYDER SCOTT CO, L.P, los informes generados por la empresa consultora, están disponibles en el Centro Nacional de Información Hidrocarburífera (CNIH) para su revisión y consulta.

2. ***“Informe, cuáles son los motivos técnicos y legales por los que YPFB no ha cumplido con lo establecido en el artículo 7 de la Ley N° 3740 de 31 de agosto de 2007, que establece que YPFB deberá publicar cada año (31 de marzo) el nivel de reservas certificadas existentes en el país”.*** (sic)

Respuesta. –

YPFB informa que, en cumplimiento a lo establecido en el Artículo 7 de la Ley N° 3740 de 3 de agosto del 2007, de Desarrollo Sostenible del Sector Hidrocarburos, realizó las licitaciones internacionales para la Certificación de Reservas de hidrocarburos del país conforme el siguiente detalle:

- En la gestión 2019, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2019”, el cual se declaró desierto en dos oportunidades, en aplicación del Inciso b) del Artículo 29 del Reglamento de Contrataciones Directas en el marco del Decreto Supremo N° 29506, el cual establece: “Si la o las propuestas no hubieran cumplido con los requisitos del Documento base de Contratación (DBC)”.
- En la gestión 2020, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2020”, el cual se declaró desierto en cumplimiento al Inciso d) del Numeral 11. CAUSALES DECLARATORIA DESIERTA del Documento Base de Contratación (DBC), que establece: “Cuando el proponente adjudicado incumpla la presentación de documentos, o no presente en las condiciones solicitadas o desista de formalizar la contratación y no existan otras propuestas calificadas”.
- En la gestión 2021, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de



diciembre de 2021”, se declaró desierto, en aplicación del Inciso b) del Artículo 29 del Reglamento de Contrataciones Directas en el marco del Decreto Supremo N° 29506, el cual establece: “Si la o las propuestas no hubieran cumplido con los requisitos del Documento Base de Contratación (DBC)”.

- En la gestión 2022, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2022”, la cual fue adjudicada a la empresa RYDER SCOTT CO, L.P los resultados se encuentran en resguardo del Centro Nacional de Información Hidrocarburífera (CNIH).
- En la gestión 2023, se realizó el proceso de licitación para la consultoría de “Cuantificación y Certificación de Reservas de Hidrocarburos en Bolivia al 31 de diciembre de 2023”, la cual fue adjudicada a la empresa DEGOLYER & MACNAUGHTON encontrándose a la fecha en ejecución.

3. “Informe, cuál es el presupuesto asignado para la exploración para la gestión 2024”. (sic)

Respuesta. –

YPFB informa que, la inversión en Exploración de Hidrocarburos para la gestión 2024 asciende a 276,89 MMUSD.

4. “Informe, sobre el cronograma de exploración, presupuesto e inicio de perforación de pozos para la gestión 2024 en Bolivia. Detalle el nombre de los pozos a ser perforados, coordenadas, ubicación (localidad y departamento al que pertenece) y todos los datos técnicos y económicos concernientes al proyecto”. (sic)

Respuesta. –

YPFB informa lo solicitado a continuación:

Cronograma de Pozos – Operadoras

Id	Mod de tarea	Nombre de tarea	Duración	Inicio de Operaciones	Fin de Operaciones	Semestres																			
						Semestre 1, 2024	Semestre 2, 2024	Semestre 1, 2025	Semestre 2, 2025																
						F	M	A	M	J	J	A	S	O	N	D	E	F	M	A	M	J	J	A	S
1		PERF. POZOS EXPLORATORIOS 2024	337 días	vie 19/04/24	lun 04/08/25	[Gantt chart showing activity bars across the timeline]																			
2		CHA-X1	201 días	jue 16/05/24	jue 20/02/25	[Gantt chart showing activity bars]																			
3		MTC-X9	65 días	jue 24/10/24	mié 22/01/25	[Gantt chart showing activity bars]																			
4		SNQ-X1000	55 días	lun 30/09/24	sáb 14/12/24	[Gantt chart showing activity bars]																			
5		YPC-EX1	138 días	mié 02/10/24	dom 13/04/25	[Gantt chart showing activity bars]																			
6		SIR-WX1	57 días	jue 26/12/24	vie 14/03/25	[Gantt chart showing activity bars]																			
7		DMO-X3 (*)	161 días	lun 23/12/24	lun 04/08/25	[Gantt chart showing activity bars]																			
8		CHO-NPC 105	24 días	vie 19/04/24	mié 22/05/24	[Gantt chart showing activity bars]																			

(*) DMO-X3: El proyecto se encuentra en Fuerza Mayor

Nota: Las fechas tentativas para el inicio de la perforación se establecen en función a lo programado en los Planes de Trabajo y Presupuesto (PTP 2024) y el seguimiento a la ejecución de las actividades, dichos cronogramas podrían estar sujetos a modificaciones conforme al desarrollo de cada proyecto.



9

Presupuesto e Información Técnica de los Pozos (Operadoras)

Pozo	Operador	Coordenadas		Departamento	Provincia	Costo Total (Bs)**
		X(m)	Y(m)			
Charagua -X1(CHA-X1)	YPF	476.850,53	7.827.650,44	Santa Cruz	Cordillera	417.600.000
Montecristo-X9 (MTC-X9)	YPFB Chaco S.A.	507.557,74	8.059.682,765	Santa Cruz	Warnes	112.543.200
San Roque X1000 (SNQ-X1000)	YPFB Chaco S.A.	460.503	7.674.253	Tarija	Gran Chaco	88.961.735
Yapacani-Este X1 (YPC-EX1)	YPFB Andina S.A.	392.870	8.120.070	Santa Cruz	Ichilo	60.038.581
Sirari West-X1 (SIR-WX1)	YPFB Andina S.A.	372.660	8.112.235	Santa Cruz	Ichilo	67.000.853
Domo Oso X3 (DMO-X3)	Petrobras	383.120	7.593.357	Tarija	O'Connor	255.934.971,36
Pozo Exploratorio-Campo Nupuco	Vintage Petroleum Boliviana	(*)	(*)	Tarija	Gran Chaco	38.280.000

(*) Por definir

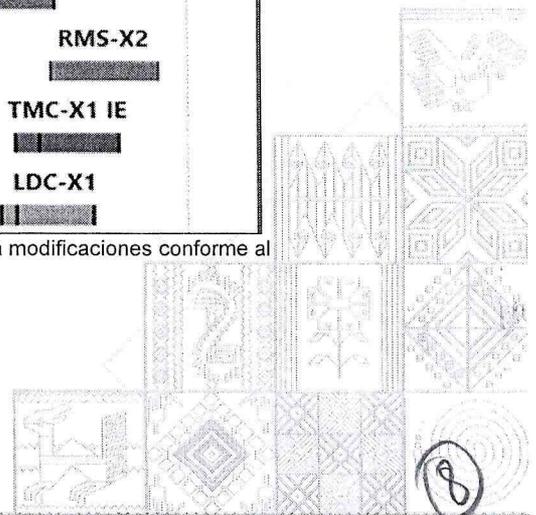
(**) Fichas de Proyectos Priorizados YPFB – Gerencia de Planificación Corporativa

Cronograma de Pozos – YPFB Casa Matriz

Nombre de tarea	Inicio de Operaciones	Fin de Operaciones	Duración	2024				2025			
				T1	T2	T3	T4	T1	T2	T3	T4
YAP-X1	sáb 11/05/24	dom 15/06/25	400 días					YAP-X1			
IÑAU-X3D	sáb 28/09/24	dom 24/08/25	330 días					IÑAU-X3D			
BJO-X46D	jue 30/05/24	jue 27/03/25	301 días					BJO-X46D			
VMT-X7	sáb 01/06/24	vie 20/12/24	202 días					VMT-X7			
RMS-X2	dom 15/12/24	sáb 28/06/25	195 días					RMS-X2			
TMC-X1 IE	vie 22/11/24	jue 17/04/25	146 días					TMC-X1 IE			
LDC-X1	sáb 12/10/24	lun 03/03/25	142 días					LDC-X1			

Nota: Las fechas tentativas para el inicio de la perforación podrían estar sujetos a modificaciones conforme al desarrollo de cada proyecto.

Fuente: GNEE – VPNO.



Presupuesto e Información Técnica de los Pozos (Casa Matriz)

POZO	COORDENADAS UTM (WGS84)		DEPARTAMENTO	PROVINCIA	PRESUPUESTO 2024 (Bs)**
	X (m)	Y (m)			
Yapucaiti-X1	388.076,00	7.709.980,00	Chuquisaca	Hernando Siles	117.404.734,00
Iñau-X3D	414.658,00	7.781.634,00	Chuquisaca	Provincia Luis Calvo	60.947.347,79
Bermejo-X46D	361.774,00	7.491.156,00	Tarija	Provincia Arce	264.630.348,00
Villamontes-X7	458.087,00	7.651.616,00	Tarija	Provincia Gran Chaco	140.472.250,00
Remanso-X2	515.755,64	8.061.194,77	Santa cruz	Provincia Warnes	0,00*
Tomachi-X1 I.E.	515.741,00	8.728.418,00	Pando	Provincia Manuripi	33.364.210,00
Las Delicias-X1	836.611,00	8.126.234,00	Santa cruz	Provincia Ichilo	21.582.843,00

(*) Por definir

(**) Presupuesto 2024 vigente.

5. ***"Informe, cuáles son los pozos a perforar en el Departamento de Chuquisaca, el presupuesto asignado, la empresa a cargo y todos los datos técnicos y económicos concernientes a los proyectos". (sic)***

Respuesta. –

Con la única finalidad de otorgar una respuesta precisa, corresponderá al peticionante especificar la gestión de la cual requiere la información

6. ***"Informe, sobre el Pozo Itacarai perforado en el Departamento de Chuquisaca, costo de inversión, resultado y conclusiones, acompañe todos los datos técnicos y económicos concernientes al proyecto". (sic)***

Respuesta. –

YPFB informa que, el Pozo Itacarai-X1 Sidetrack 2 (ITY-X1 ST2) inició su perforación el 22 de mayo de 2021 y concluyó el 21 de mayo del 2023 a la profundidad de 6520 m MD, sin haber alcanzado el Reservorio Huamampampa Bloque Bajo. En ese sentido, señala que debido a los resultados de la prueba de formación se procedió al abandono permanente del Pozo, concluyendo operaciones el 27 de julio de 2023, con una inversión ejecutada de 83,63 MMUSD.

7. ***"Informe, cuál es el avance de los proyectos exploratorios de los pozos Mayaya X1 y Astillero X1, asimismo señale los resultados obtenidos y acompañe todos los datos técnicos y económicos concernientes de los proyectos". (sic)***



7

Respuesta. –

YPFB informa que, está a cargo del pozo Mayaya Centro-X1 I.E., el mismo alcanzó una profundidad final de 6000m en un plazo de 437 días. Actualmente se encuentra en etapa de pruebas de pozo y realiza DST Barefoot (hoyo abierto) y DST-TCP (5183-5191.5m/5226-5272m) en la Formación Tomachi. La inversión ejecutada hasta la fecha es de Bs374.673.562,54 y el monto total asignado al proyecto es de Bs534.613.134,00.

Con relación al pozo Astillero-X1 (AST-X1), señala que el pozo AST-X1 inició perforación en fecha 24 de marzo del 2023 y finalizó el 24 de febrero de 2024, alcanzando la profundidad de 4059m de los 6200m programados inicialmente. Durante la perforación a la profundidad de 4059m la herramienta de perforación se aprisionó, después de varios intentos de maniobras para liberar la misma, sin éxito, YPFB Chaco decidió realizar un back off, quedando la herramienta aprisionada en el fondo del pozo.

Geológicamente el pozo AST-X1, atravesó las formaciones Huamampampa, Icla y Santa Rosa en secuencia estratigráfica normal por el flanco oeste de la estructura Astillero, no prevista en la prognosis inicial, aspecto que modifica el modelo estructural del proyecto.

Bajo estos antecedentes YPFB Chaco realizó el abandono temporal del pozo, con una inversión ejecutada a febrero del 2024 de 52,25 MMUSD, con el fin de reevaluar el proyecto con mayor información técnica y definir la posibilidad de investigar, tanto el bloque alto en mejor posición estructural, así como reevaluar el bloque bajo propuesto inicialmente.

8. ***“Informe, el estado actual de los proyectos exploratorios Yapucaiti X1, Iñau-X3D, Ingre X1 y Vitiaqua, las actividades e inversiones realizadas hasta la fecha, haciendo conocer el cronograma de actividades y ejecución para la gestión 2024”.*** (sic)

Respuesta. –

YPFB informa lo solicitado a continuación:

- **Pozo Yapucaiti-X1:** El Pozo cuenta con el camino y la planchada construidos y está a la espera de la entrega de los materiales para el inicio de la perforación, se están culminando los procesos de contratación para los servicios necesarios destinados a la perforación. En ese sentido se estima iniciar la movilización del equipo a fines del mes de marzo de 2024, contando a la fecha, con una inversión ejecutada de 13,08 MMUSD.
- **Pozo Iñau-X3D:** El Pozo tiene un avance físico del 95% en la construcción del camino y la planchada, y está a la espera de la entrega de los materiales para el inicio de la perforación, se están llevando a cabo los procesos de contratación para los servicios necesarios destinados a la perforación. En ese sentido, se estima iniciar la movilización del equipo en el mes de septiembre de 2024, contando a la



116

fecha, con una ejecución de inversiones de 19,16 MMUSD

- **Pozo Ingre-X3D:** El proyecto cuenta con ingeniería básica y de detalle para la construcción del camino y la planchada. Actualmente se está gestionando la licencia ambiental y a la fecha tiene una ejecución financiera de 0,22 MMUSD.
- **Pozo Vitiacua-X1:** Se están elaborando los Términos de Referencia para la Contratación de la Ingeniería Básica y de Detalle para la construcción del camino y la planchada. Por otro lado, se está gestionando el presupuesto necesario para el proyecto para la gestión 2024 no contando con ejecución financiera hasta la fecha.

9. ***“Informe el estado actual de los pozos Ñiguazu y Bermejo X-46, señalando el cronograma de actividades y ejecución para la presente gestión”. (sic)***

Respuesta. –

YPFB informa que, se encuentra evaluando la perforación de un Pozo dentro del área libre Ñiguazu, la cual actualmente está en proceso de nominación como Área Reservada, por lo que, se estima que dicho proceso concluya a fines del primer semestre de la presente gestión.

Con relación al Pozo Bermejo-X46D, YPFB señala que, el mismo a la fecha cuenta con el camino y la planchada construidos y a la espera de la entrega de los materiales para el inicio de la perforación, encontrándose culminando los procesos de contratación de los servicios necesarios para la perforación.

Con relación al cronograma de perforación, corresponderá remitirse a la respuesta de la pregunta N°4.

10. ***“Detalle todas las actividades, inversiones e información técnica de los proyectos exploratorios, Lliquimuni, San Miguel, Gomero, Ñancahuazu, Sipotindi, Boicobo, Itacarai, Jaguar, Boyuy (acompañe en formato digital toda la información técnica, económica y conclusiones de los proyectos referidos)”. (sic)***

Respuesta. –

En los siguientes párrafos se deben considerar las siguientes redacciones:

- **Pozo Lliquimuni Centro-X1 (LQC-X1):** YPFB Petroandina S.A.M. inició perforación el 29 de diciembre de 2014 y finalizó el 22 de enero de 2016, tuvo como objetivo evaluar dos potenciales reservorios a nivel de la Formación Tomachi (Devónico Superior) y Grupo Retama formaciones Kaka - Toregua (Carbonífero Inferior) alcanzando la profundidad final de 4.562,4m MD. Del mismo modo, se realizaron tres pruebas de formación (DST-TCP) evidenciando agua de formación en las dos primeras (Fm. Tomachi) y en la última sin aporte (Fm Toregua) por la baja



5

7/15

permeabilidad en la formación, por lo que la empresa Petroandina S.A.M. realizó abandono oficial del pozo en concordancia con normativas bolivianas.

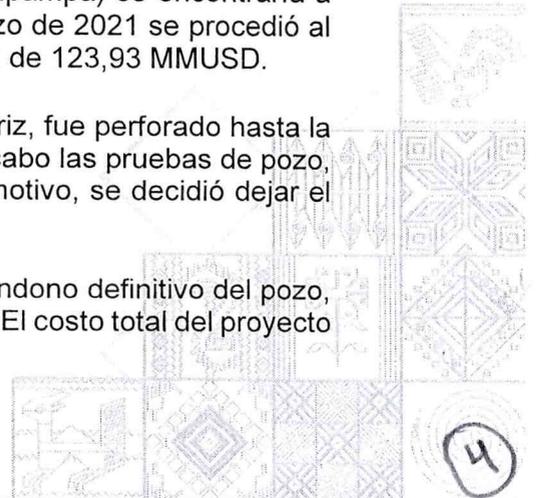
- **Pozo San Miguel-X2 Sidetrack 5 (SMG-X2 ST5):** YPFB Chaco S.A. inició perforación el 5 de abril de 2021 a objeto de investigar el potencial hidrocarburífero de la Formación Roboré, con el resultado del último Side Track denominado SMG-X2 ST5, se actualizó el modelo estructural, ubicando el tope Formación Roboré en 5.232 m MD, en flanco sur muy próximos al núcleo estructural. Posteriormente, se realizó prueba de producción en agujero abierto DST, mismo que tuvo resultados negativos, concluyendo que el reservorio Roboré I se encuentra saturado por agua de formación, factor que determina el abandono definitivo del pozo SMG-X2 ST5, con una inversión ejecutada de 68,91 MMUSD.
- **Pozo Gomero X1 de Investigación Estratigráfica (GMR-X1 I.E.):** inició operaciones de perforación en fecha 08 de agosto de 2021 y finalizó el 26 de septiembre de 2021, llegó hasta la profundidad de 1977 m, quedando el mismo con arreglo de abandono temporal. Cumplió con el objetivo de atravesar la secuencia estratigráfica de la zona para obtener información de la misma.

Para la gestión 2024, se prevé realizar estudios para obtener parámetros importantes a escala de hoyo/reservorio para calibrar apropiadamente las propiedades elásticas de formación, posteriormente se realizará el abandono definitivo del Pozo.

El costo total del proyecto es de Bs87.341.234,00, de los cuales, se tienen destinados Bs32.662.265,00 para las actividades programadas en la gestión 2024.

- **Pozo Ñancahuazu-X1 Sidetrack (ÑCZ-X1 ST):** Total Energies EP Bolivie inició la perforación del Pozo el 12 de febrero de 2019, debido al aprisionamiento de herramienta en 3.594m (MD), en fecha 30 de septiembre de 2019 reinició operaciones con el Side Track perforando el agujero de 8 1/2" hasta la profundidad de 5.830 m (MD) en niveles del Devónico superior. En ese sentido, al reevaluar el modelo estructural y asumir que el objetivo (Fm Huamampampa) se encontraría a mayor profundidad de su prognosis original, el 17 de marzo de 2021 se procedió al abandono definitivo del pozo, con una inversión ejecutada de 123,93 MMUSD.
- **Pozo Sipotindi-X1 (SIP-X1):** A cargo de YPFB Casa Matriz, fue perforado hasta la profundidad de 5998 m. En la gestión 2022 se llevaron a cabo las pruebas de pozo, mismas que tuvieron resultados no comerciales, por tal motivo, se decidió dejar el pozo en abandono temporal.

Para la gestión 2024, se tiene programado realizar el abandono definitivo del pozo, para lo cual, se tiene un presupuesto de Bs25.318.938,00. El costo total del proyecto es de Bs463.613.885,00.



H

- **Pozo Boicobo Sur-X1 Sidetrack (BCS-X1 ST):** Repsol E&P Bolivia S.A. inició la perforación el 5 de octubre de 2019, indicando que luego de la adquisición de los registros eléctricos del pozo se actualizó el modelo estructural, definiendo una nueva trayectoria direccional del pozo. Asimismo, el 27 de junio de 2020 se reinició la perforación del Side Track desde 1.682 m MD hasta la profundidad final de 5.057 m MD dentro de la Formación Icla en fase 8 ½, y en fecha 15 de diciembre de 2020 se realizó una prueba DST y el 7 de enero de 2021 se bajó el arreglo de terminación para monitoreo y llevar a cabo la prueba de producción extendida. A la fecha el pozo BCS-X1 ST se encuentra cerrado con una inversión ejecutada de 96,78 MMUSD.
- **Pozo Itacaray-X1 Sidetrack 2 (ITY-X1 ST2):** la información sobre el Pozo Itacaray fue detallada en la respuesta a la pregunta N° 6.
- **Pozo Jaguar-X6 Sidetrack 2 (JGR-X6 ST2):** Shell Bolivia Corporation (SBC) inició perforación el 29 de mayo de 2018 y concluyó en la profundidad de 3.852,8m MD, luego de haber confrontado problemas de aprisionamiento de la herramienta se tomó la decisión de abandonar este agujero e iniciar el desvío del mismo. Se reinició la perforación con el Side Track 1 en 3.543,5m MD, hasta la profundidad de 4.819,5 m.; sin embargo, durante la perforación se produjeron problemas de estabilidad de pozo, pérdidas de circulación y por último el aprisionamiento en la profundidad de 5.381m MD, por lo que se procedió a la perforación del Side Track 2 en 4.636,5m MD, atravesando estratigrafía similar al agujero del pozo JGR-X6 ST1 que alcanzó la profundidad final de 5.471m MD en fecha 29 de marzo de 2020 en la Formación Iquiri. En virtud a lo señalado, YPFB refiere que, la información fue incorporada en la actualización del modelo estructural, sugiriendo que la cresta anticlinal con referencia a la Formación Huamampampa se podría encontrar hacia el oeste del fondo del pozo JGR-X6 ST2, por lo que la posibilidad de continuar perforando no era económicamente rentable para SBC, decidiendo el abandono definitivo del mismo, con una inversión ejecutada acumulada de 136,49 MMUSD.
- **Pozo Boyuy-X2 (BUY-X2):** Repsol E&P Bolivia S.A. inició la perforación del Pozo el 16 de julio de 2017, es así que durante la perforación repitió sedimentos carboníferos de la Formación Tupambi como resultado de una Falla con rechazo considerable (más de 2.300m), también se identificaron dos fallas de reajuste y acomodo estructural que afectaron dichos niveles carboníferos, a su vez la sección devónica fue perforada nuevamente a partir de los 3.908m MD pero 472 metros después el pozo atravesó nuevamente una zona de falla de gran rechazo (más de 4.300m - Mandiyuti) poniendo en contacto sedimentos carboníferos del Grupo Mandiyuti (Fm Escarpment) en el bloque bajo.

Asimismo, la Formación Los Monos del bloque bajo de esta falla principal, estaba igualmente afectada por tres fallas de reajuste menores que aquejaron principalmente a los espesores atravesados. Finalmente, se encontró el tope de la Formación Huamampampa a los 7.640,3m MD, habiéndose atravesado 322m de esta unidad estratigráfica alcanzándose una Profundidad Final de 7.963m MD en fecha 24 de enero de 2019.



Por último, YPFB señala que las pruebas del pozo se realizaron entre el 5 de marzo al 8 de mayo del 2019 con una duración total de 63 días, en la que el pozo produjo caudales de gas muy bajos y producción de agua durante toda la prueba de la Formación Huamampampa (7.640-7.963m), por lo que fue abandonado en forma temporal en fecha 31 de mayo del 2019 y con abandono definitivo desde el 4 de febrero de 2021 con una inversión ejecutada acumulada de 138,44 MMUSD.

11. ***“Informe, qué perspectivas tiene para la perforación de nuevos pozos de desarrollo en el campo Margarita-Huacaya, de acuerdo al informe y recomendaciones de la empresa DeGolyer and MacNaughton”.*** (sic)

Respuesta. –

YPFB informa que, el alcance y objetivos de la consultoría: “ESTUDIO TÉCNICO DEL CAMPO MARGARITA HUACAYA PARA DETERMINAR LA EXISTENCIA O NO DE EL O LOS RESERVORIOS COMPARTIDOS ENTRE DEPARTAMENTOS Y/O ACTUALIZAR EL FACTOR DE DISTRIBUCIÓN” realizada por la empresa DeGolyer and MacNaughton no contempla perspectivas en relación a la perforación de nuevos pozos de desarrollo en el campo Margarita-Huacaya.

12. ***“Informe de manera detallada, la producción por mes en el año 2023, de los pozos y campos a) Margarita-Huacaya; b) Sábalo; c) Aquio – Incahuasi; d) San Alberto Itau, de acuerdo al siguiente formato: a) Pozo; b) Lámina; c) Estado; d) Días; e) Gas (MMm3/D); f) Condensado (B/D); g) Agua (B/D)”.*** (sic)

Respuesta. –

YPFB remite en Anexo N° 1 (medio magnético - CD), la información solicitada.

13. ***“Informe y remita en formato digital, el detalle de todos los pozos exploratorios y de desarrollo perforados en Bolivia desde el año 2005 a la fecha, de acuerdo al siguiente formato: a) Número de Pozo; b) Estructura; c) Sigla; d) Perforación: Inicio – Fin; e) Profundidad Final; f) Coordenadas: X/Y; g) Zt (m); h) Resultado; i) Departamento – Provincia”.*** (sic)

Respuesta. –

YPFB, en función a los registros e información oficial y disponible, remite en Anexo N° 2 (medio magnético - CD) la planilla de pozos perforados en Bolivia desde el año 2005 a la fecha, conteniendo la información solicitada.



ANEXOS 1 Y 2

(CD)

PREGUNTAS

12 Y 13

PIE 179/2023-2024