



Asamblea Legislativa Plurinacional de Bolivia
Cámara de Senadores
Presidencia

La Paz, 21 de septiembre de 2022
P.I.E. N° 1034/2021-2022



Señor:
Luis Alberto Arce Catacora
PRESIDENTE DEL ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Presente.

Señor 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 las Senadoras Silvia Gilma Salame Farjat, Sarai B. Reinaga La Madrid y los Senadores Santiago Ticona Yupari y Jorge Antonio Zamora Tardío, quienes solicitan al Señor 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:

Señor Ministro, a través del Presidente de Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos: “1. Remita toda la información técnica, jurídica y económica de: **a)** Pozo Ñancahuazu (Prospecto Ñancahuazu); **b)** Pozo Sipotindi (Prospecto Sipotindi); **c)** Pozo Boicoba Sur (Prospecto Boicoba Sur X-1); **d)** Pozo Ñau X3D (Prospecto Ñau); **e)** Pozo Ingre X1 (Prospecto Ingre); **f)** Pozo Yapucaiti X1 (Prospecto Yapucaiti); **g)** Pozo Sauce Mayu X1 (Prospecto Saucemayu); **h)** Pozo Carandaiti (Prospecto Carandaiti); **i)** Área Vitiacua (Sábalo norte). Incluir cronogramas, inversión y estado actual de cada proyecto. Adjunte documentación de respaldo en formato digital y físico.”

Con este motivo, reiteramos al señor Presidente del Estado Plurinacional de Bolivia, nuestras distinguidas consideraciones de estima y respeto.

Atentamente,

Sen. Simona Quispe Apaza
PRESIDENTA EN EJERCICIO
CÁMARA DE SENADORES

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



ESTADO PLURINACIONAL DE **BOLIVIA**

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍAS

MINISTERIO DE LA PRESIDENCIA
VICEMINISTERIO DE COORDINACIÓN Y GESTIÓN GUBERNAMENTAL
DIRECCIÓN GENERAL DE GESTIÓN LEGISLATIVA Y REDACCIÓN

RECIBIDO

07 DIC 2022

Hrs.: 18:30 Fojas: 5
La Paz - Bolivia

CAMARA DE SENADORES
COMITÉ SISTEMA ELECTORAL DERECHOS HUMANOS Y EQUIDAD GÉNERO
Fojas: 5
Hora: 16:53
07 MAR 2023
RECIBIDO

La Paz, 28 de noviembre de 2022
MHE-DGAJ-UAJ/2022-1093

MINISTERIO DE LA PRESIDENCIA
RECIBIDO
05 DIC 2022
DESPACHO MINISTRA
La Paz - Bolivia

PRESIDENCIA DEL ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
RECIBIDO
05 DIC 2022
CENTRO DE CORRESPONDENCIA
La Paz - Bolivia

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

MINISTERIO DE LA PRESIDENCIA
VICEMINISTERIO DE COORDINACIÓN Y GESTIÓN GUBERNAMENTAL
RECIBIDO
07 DIC 2022
Hrs.: 18:45 Fojas: 5
La Paz - Bolivia

Ref. **Respuesta a Petición de Informe Escrito**
(P.I.E.) N° 1034/2021-2022

Señor Presidente:

Tengo el alto honor de dirigirme a su autoridad, a objeto de responder la Petición de Informe Escrito (P.I.E.) N° 1034/2021-2022 solicitada por las Senadoras Silvia Gilma Salame Farjat, Sarai Betsabeth Reinaga La Madrid y los Senadores Santiago Ticona Yupari y Jorge Antonio Zamora Tardío, en el marco de su rol de fiscalización a los Órganos del Estado e Instituciones Públicas.

Al respecto, conforme lo dispuesto por el numeral 7 del Parágrafo I del Artículo 14 del Decreto Supremo N° 29894 de 7 de febrero de 2009, Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo, esta Cartera de Estado adjunta a la presente la información requerida por los peticionantes.

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

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

CAMARA DE SENADORES
UNIDAD DE SEGUIMIENTO CONTROL
LEGISLATIVO Y REDACCION
Fojas: 5
Hora: 08:00
02 MAR 2023
RECIBIDO

FMO/MVMR/ASAH/dgq
C.c. Archivo
C.c. Despacho
Adj. Lo señalado
HRE 2022-16159



RESPUESTA PETICIÓN DE INFORME ESCRITO N° 1034/2021-2022

1. **“Remita toda la información técnica, jurídica y económica de: a) Pozo Ñancahuazu (Prospecto Ñancahuazu); b) Pozo Sipotindi (Prospecto Sipotindi); c) Pozo Boicoba Sur (Prospecto Boicoba Sur X-1); d) Pozo Ñau X3D (Prospecto Ñau); e) Pozo Ingre X1 (Prospecto Ingre); f) Pozo Yapucaiti X1 (Prospecto Yapucaiti); g) Pozo Sauce Mayu X1 (Prospecto Saucemayu); h) Pozo Carandaiti (Prospecto Carandaiti); i) Área Vitiacua (Sábalo norte). Incluir cronogramas, inversión y estado actual de cada proyecto. Adjunte documentación de respaldo en formato digital y físico”. (sic)**

Respuesta. -

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos - YPFB, detalla a continuación, la información sobre los proyectos solicitados:

a) Pozo Ñancahuazu –X1 Side Track (ÑCZ-X1 ST), el pozo NCZ-X1 ST está ubicado en la parte suroeste del bloque Azero, en la Provincia Luis Calvo, del Departamento de Chuquisaca, cuyo objetivo fue explorar los reservorios de edad Devónica (Formación Huamampampa) de la estructura Ñancahuazu.

El inicio de perforación del pozo fue el 14 de febrero de 2019, con el equipo DLS-127 (2000HP) hasta la profundidad de 510 m en la fase 28”, posteriormente se realizó el cambio del equipo a DLS-134 (3000 HP), reiniciando perforación el 28 de junio de 2019; el 20 de septiembre de 2019 se observa aprisionamiento de herramienta en 3594 m y el 30 de septiembre de 2019 inició operaciones para realizar Side Track #1, perforando el agujero de 8 1/2” hasta la profundidad de 5830 m en niveles del Devónico superior. Es así, que al reevaluar el modelo y asumir que el objetivo (Formación Huamampampa) se desfasaría considerablemente de su prognosis original, el 17 de marzo de 2021 se procedió al abandono definitivo del pozo.

El proyecto tuvo una inversión ejecutada de 123,93 MMUSD.

b) Pozo Sipotindi-X1 Side Track (SIP-X1 ST), el pozo SIP-X1ST se encuentra en el Área Aguaragüe Norte, en el Departamento de Chuquisaca, Provincia Luis Calvo. Geológicamente corresponde a la faja plegada y corrida del Subandino Sur cuyo objetivo principal fue evaluar las formaciones Huamampampa, Icla y Santa Rosa de edad Devónica.

El 22 de agosto de 2018 se inició la perforación, con un diseño dirigido tipo S, con el objetivo de alcanzar buena posición estructural y que la perforación del Side Track inició en 2.465 m en unidades del Devónico, con detecciones de gas superiores a las 3000 UGT y con cromatografías de 5 componentes, las cuales se mantendrían constantes hasta el final de la perforación. En ese sentido, el 10 de abril de 2020, se alcanzó la profundidad final de 5998 m en la Formación Huamampampa, quedando el pozo en abandono temporal para su posterior evaluación. Las evaluaciones petrofísicas



muestran un reservorio de pobres condiciones y alto contenido de arcilla y las pruebas DST concluyeron que la presión y el comportamiento del flujo son de un reservorio de alta presión y de baja permeabilidad.

El proyecto a la fecha tiene una ejecución de 61,94 MMUSD.

c) Pozo Boicobo Sur-X1 Sidetrack (BCS-X1 ST), el prospecto Boicobo Sur pertenece al Área Caipipendi, ubicado en la Provincia Luis Calvo del Departamento de Chuquisaca, al norte de los campos Margarita y Huacaya cuyo objetivo principal fue perforar una nueva escama de la Formación Huamampampa de edad Devónica, siendo planeado como un pozo vertical.

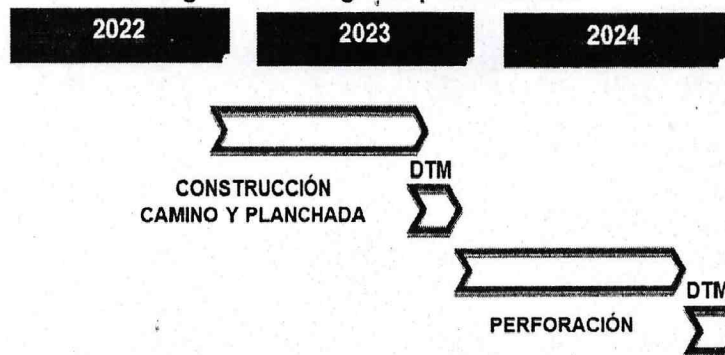
El 5 de octubre de 2019 se inició la perforación y luego de los registros eléctricos se actualizó el modelo estructural, definiendo una nueva trayectoria direccional del pozo, de tal forma que el 27 de junio de 2020 se reinició la perforación del side track, desde 1682 m hasta la profundidad final de 5057 m, dentro de la Formación Icla en fase 8 ½". Asimismo, se realizó una prueba DST el 15 de diciembre de 2020 y el 7 de enero 2021 se bajó el arreglo de terminación para monitoreo y llevar a cabo la prueba de producción extendida, conforme al contrato y normativa vigente. Posteriormente, se procedió a bajar una memoria de registradores de presión y temperatura y a la fecha el pozo BCS-X1 ST se encuentra en observación.

El pozo tiene una ejecución de 97,31 MMUSD.

d) Pozo Iñaú-X3 Dirigido (IÑA -X3D), el pozo IÑA-X3D se encuentra en la Provincia Luis Calvo, del Departamento de Chuquisaca cuyo objetivo es investigar el potencial hidrocarburífero de las formaciones devónicas, fundamentado en la interpretación sísmica y datos de palinología que sirvieron para actualizar el modelo estructural. Dicho proyecto fue aprobado en diciembre de 2021 y actualmente se encuentra en gestiones administrativas para su ejecución, de acuerdo a cronograma.

La estimación de presupuesto asciende a 78,30 MMUSD.

Figura 1: Cronograma pozo Iñaú-X3D

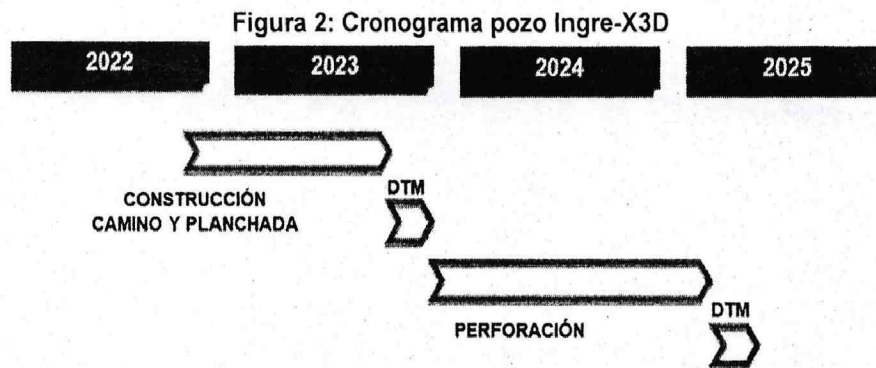


e) Pozo Ingre-X3 Dirigido (IGE-X3D), el pozo Ingre - X3 dirigido (IGE-X3D) se encuentra en la Provincia Hernando Siles del Departamento de Chuquisaca cuya



finalidad es la de evaluar las formaciones devónicas Santa Rosa, Icla y Huamampampa. El proyecto fue aprobado en enero de 2022 y actualmente, se encuentra en gestiones administrativas para su ejecución, de acuerdo a cronograma.

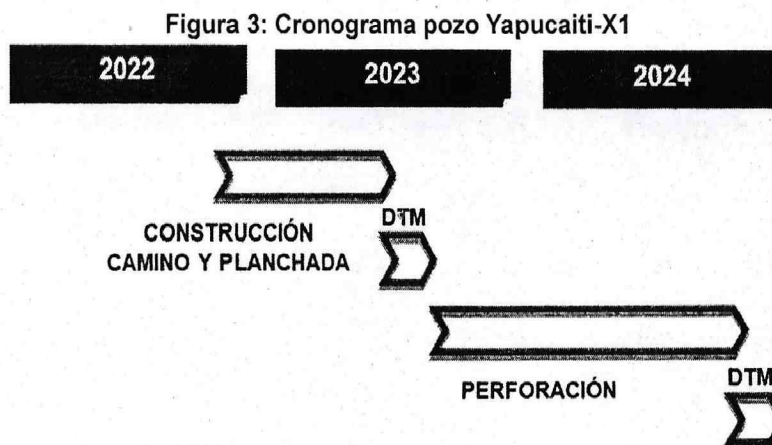
La estimación de presupuesto asciende a 99,07 MMUSD.



f) **Pozo Yapucaiti-X1 (YAP-X1)**, el prospecto Yapucaiti se encuentra en el Área Huacareta, Provincia Hernando Siles del Departamento de Chuquisaca, geológicamente, corresponde al Subandino Sur de Bolivia; en tal sentido, el pozo YAP-X1 fue propuesto por Shell Bolivia Corporation (SBC) con base en las líneas sísmicas BG-15-25B a BG-15-29B.

Como parte de las actividades previas a la perforación del pozo exploratorio, se programó la construcción del camino y planchada, actividades que duraron desde el 8 de junio de 2019 al 18 de marzo de 2020, posteriormente, SBC decidió no continuar con la exploración en el área; es así que, el camino y la planchada quedaron paralizados, y el proyecto suspendido, comunicando SBC la devolución definitiva del Área Huacareta. Posteriormente, YPFB realizó la evaluación de la estructura, confirmando el prospecto, el cual fue presentado y aprobado, encontrándose actualmente en gestiones administrativas para su ejecución de acuerdo a cronograma.

La estimación de presupuesto asciende a 89,59 MMUSD.

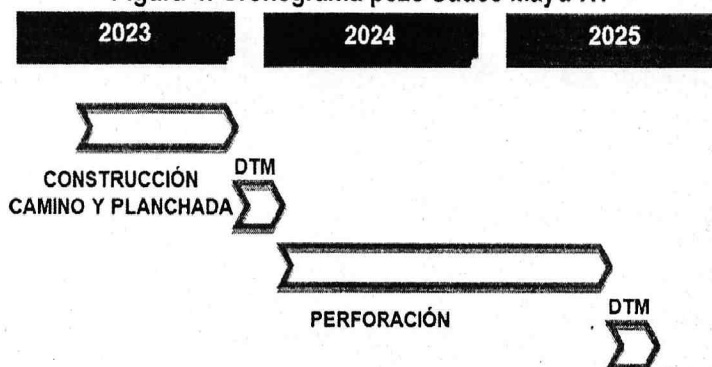




g) **Pozo Sauce Mayu- X1 (SMY-X1)**, el pozo SMY-X1 se encuentra en la Provincia Hernando Siles del Departamento de Chuquisaca, el área exploratoria rodea al campo Monteagudo cuyo objetivo fue el de investigar el potencial hidrocarburífero de las formaciones Huamampampa, Icla y Santa Rosa del Devónico. El proyecto fue aprobado en mayo de 2022, encontrándose en proceso de gestiones administrativas para su ejecución, de acuerdo a cronograma.

La estimación de presupuesto asciende a 107,13 MMUSD.

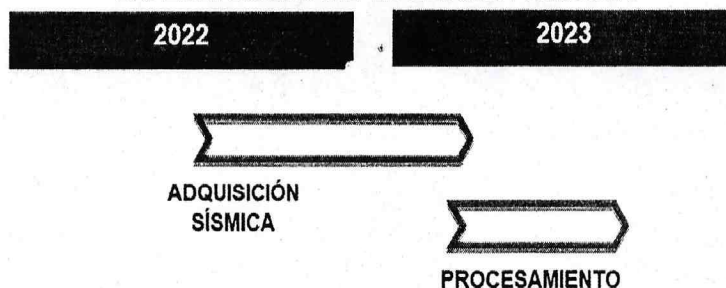
Figura 4: Cronograma pozo Sauce Mayu-X1



h) **Área Carandaiti**, el Contrato de Servicios Petroleros con la Empresa VINTAGE PETROLEUM BOLIVIANA LTD fue recientemente autorizado para su suscripción mediante Ley N° 1476, de 13 de octubre de 2022, emitida por la Asamblea Legislativa Plurinacional.

i) **Área Vitiacua**, el Área Vitiacua se encuentra en la Provincia Luis Calvo del Departamento de Chuquisaca, y actualmente YPFB está realizando la adquisición de 166 km de sísmica 2D con la finalidad de poder evaluar la prospectividad del área de acuerdo a cronograma cuya inversión prevista es de 14,84 MMUSD.

Figura 5: Cronograma proyecto
"EXPLOR. SÍSMICA 2D EN EL ÁREA VITIACUA"



Cabe señalar que las actividades hidrocarburíferas precitadas anteriormente se enmarcan en lo establecido en la Constitución Política del Estado y normativa conexas.