



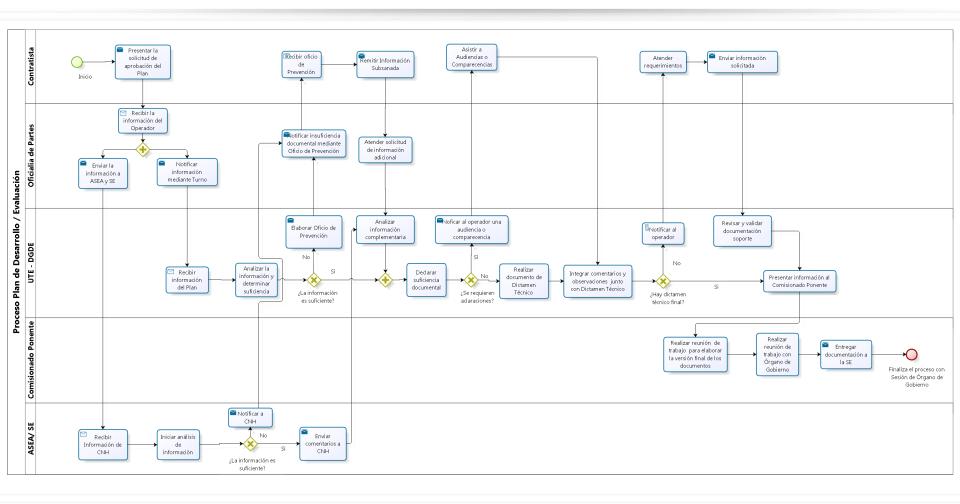
Dictamen Técnico Plan de Evaluación del Área Contractual 22, Secadero

Contratista: Secadero Petróleo y Gas, S.A. de C.V.

Marzo 2017



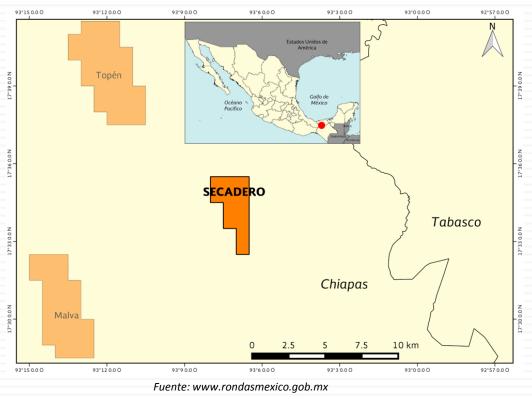
Proceso de análisis y aprobación



El objetivo de este proceso es establecer los pasos a seguir para realizar una evaluación técnica, mediante el análisis de la información presentada y la integración de las opiniones jurídica y económica.



Ubicación y descripción del Área Contractual



Contrato No.	CNH-R01-L03-A-22/2015	
Nombre	Área Contractual 22 - Secadero	
Estado y municipio	Chiapas, Pichucalco y Juárez	
Área Contractual	9.78 km ²	
Contratista	Secadero Petróleo y Gas S.A. de C.V.	
Obligado Solidario	GRUPOR Exploración y Producción S.A. de C.V. y Constructora y Arrendadora México, S.A. de C.V.	
Fecha de emisión	Mayo 10 de 2016	
Vigencia	25 años	
Tipo de Contrato	Licencia	
Periodo de Evaluación	Un año	
Tipo de hidrocarburo	Aceite ligero 35 ° API	

Fuente: Contratista



Cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo

El Contratista debe acreditar un total de 9,200 UT durante la vigencia del plan.

Actividad	Sub-actividad Petrolera	Tarea	Sub-tarea	Cantidad	Unidades de Trabajo(UT)
Geofísica	Geofísica	Adquisición sísmica 2D,3D,4D, multicomponente y pre- procesado	Adquisición Procesamiento e interpretación sísmica 3D	9.788	195.76
	Geofísica	Procesado, interpretación y re- procesado de datos sísmicos	Interpretación sísmica 3D	1	30
Evaluación	Geología	Estudios petrofísicos	Estudio de núcleos	10	250
	Ingeniería de Yacimientos	Estudios PVT	Pruebas PVT	4	40
	Ingeniería de Yacimientos	Estudios PVT	Análisis de agua de formación	3	30
	Ingeniería de Yacimientos	Caracterización de Yacimientos	Modelo estático actualizado	1	300
	Perforación de Pozos	Perforación de Pozos	Servicios de perforación de pozos	3	12,000
			Total		12,845.76

Fuente: Contratista



Producción esperada durante las pruebas (6 días)

Actividad	Producción esperada de aceite(barriles)	Producción esperada de gas (mmpc)
Secadero-1000 VER	2820	3.1
Secadero-1002 DIR	2400	2.6
Secadero-1005 VER*	2820	3.1
Secadero-1004 DIR*	2060	2.2

Fuente: Comisión con datos del Contratista

^{*}El Plan de Evaluación incluye la perforación de 3 pozos, cabe resaltar que la ubicación del tercer pozo(Secadero-1005 VER o Secadero 1004-DIR) depende del resultado de la perforación del pozo Secadero-1002 DIR.



Inversiones y gastos de operación

Las inversiones están distribuidas en 4 Sub-actividades, de las cuales el 69% se aplicarán en la perforación de los 3 pozos contemplados.

Sub-actividad	Tarea	Presupuesto Indicativo USD
General	Evaluaciones técnico económicas	2,256,480
	Administración, gestión de actividades y gastos del proyecto	2,614,208
Geofísica	Pre-procesamiento, procesamiento, interpretación y reprocesamiento de datos sísmicos	106,400
Geología	Análisis geoquímicos de muestras	207,178
	Estudios petrofísicos	1,727,000
Pruebas de Producción	Realización de pruebas de producción	5,070
Ingeniería de Yacimiento	Cálculo de Reservas y estimaciones de producción	45,000
	Estudios de presión, volumen y temperatura (PVT)	134,495
Perforación de Pozos	Preparación de áreas y/o vías de acceso a la localización	715,963
	Transporte marítimo y/o aéreo de personal, Materiales y/o equipos	382,400
	Servicios de soporte	851,359
	Servicios de perforación de Pozos	8,506,759
	Realización de pruebas de formación	1,863,336
	Suministros y Materiales	2,251,975
	Terminación de Pozos	1,485,685
Seguridad, Salud y Medio Ambiente	Estudios de impacto ambiental	20,853
	Prevención y detección de incendio y fugas de gas	61,734
	Auditorías de seguridad	7,278
	Tratamiento y eliminación de residuos	75,345
	Auditoría ambiental	6,667
	Total	23,325,184

Fuente: Comisión con datos del Contratista (Montos en dólares de Estados Unidos)



Evaluación

- El Plan cumple la cláusula 4.2 del Contrato, debido a que el Contratista considera las actividades necesarias para el cumplimiento del Programa Mínimo de Trabajo y su incremento, en el plazo que establece el Contrato.
- Se espera incrementar el conocimiento y reducir la incertidumbre geológica del área a través de la mejora en la calidad de la imagen sísmica .
- Los hidrocarburos obtenidos durante las pruebas de producción serán separados inicialmente con un separador trifásico, y el aceite transportado vía terrestre.
- La perforación de 3 pozos, la realización de pruebas de producción, así como la actualización del modelo estático, están encaminadas a conocer el yacimiento productor (Cretácico Medio), y las formaciones a evaluar del Cretácico Inferior y Terciario. Lo anterior permitirá al Contratista proponer un Plan de desarrollo que permita dar inicio a la producción de hidrocarburos del Área Contractual.



Resultado de Dictamen Técnico Plan de Evaluación Área Contractual 22 Secadero

Derivado del análisis presentado, se propone al Órgano de Gobierno de la Comisión, aprobar en favor del Contratista, el Plan Evaluación presentado para el Área Contractual 22 Secadero, relacionado con el contrato CNH-R01-L03-A22/2015, el cual tendrá una vigencia de 12 meses a partir de la Fecha Efectiva de la aprobación.