

# Factura Pequeño Contribuyente

CARLOS RENÉ, VENTURA ZAVALA  
Nit Emisor: 67352081  
SERVICIOS GEOLOGICOS  
5 CALLE A 5-12 zona 7, Coban, ALTA VERAPAZ  
NIT Receptor: 3377938  
Nombre Receptor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:  
2BC78394-ABC0-44D0-AB1A-D0CC3F5C8DF  
Serie: 2BC78394 Número de DTE: 2831172816  
Número Acceso:  
Fecha y hora de emisión: 30-sep-2022 10:46:13  
Fecha y hora de certificación: 08-sep-2022 10:46:13  
Moneda: GTQ

#No	B/S	Cantidad	Descripción	Precio/Valor unitario (Q)	Descuentos (Q)	Otros Descuentos(Q)	Total (Q)	Impuestos
1	Servicio	1	Por Servicios Técnicos, prestados al Ministerio de Energía y Minas, en la Dirección General de Hidrocarburos, del (01/09/2022) al (30/09/2022), según contrato número (MEM-395-2022)	7,500.00	0.00	0.00	7,500.00	
TOTALES:					0.00	0.00	7,500.00	

\* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



Ing. Hugo I. Guerra  
Director General de Hidrocarburos

"Contribuyendo por el país que todos queremos"

Viceministro de Desarrollo Sostenible  
Ministerio de Energía y Minas

**Ingeniero**  
**Hugo Israel Guerra Escobar**  
**Director General de Hidrocarburos**  
**Dirección General de Hidrocarburos**  
**Ministerio de Energía y Minas**

Respetable Ingeniero:

Por este medio me dirijo a usted con el propósito de dar cumplimiento a la Cláusula Octava del Contrato Número **MEM-395-2022**, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y mi persona para la prestación de **SERVICIOS TÉCNICOS** bajo el renglón 029, en la **DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS**, me permito presentar el **Informe Mensual** de actividades desarrolladas en el período del **01 al 30 de septiembre del año 2022**.

**Se detallan Actividades a continuación:**

**a) El contratista para el cumplimiento de los términos de referencia, deberá utilizar todas las herramientas informáticas necesarias implementadas en este Ministerio, para los procedimientos de control interno**

**b) Apoyo técnico en la realización de Supervisiones de Campo**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. **PRODUCCIÓN E INYECCIÓN:** En este campo hay 3 pozos productores, de los cuales 2 se encuentran abiertos produciendo crudo (Ocultún-2X & Ocultún-4XST). Mientras que hay 1 pozo cerrado (Ocultún-1XCH). No existen pozos inyectores en este campo. La supervisión de este mes se realizó en base al nombramiento DGH-RT-469-2022 en las fechas del 31 de agosto al 14 de septiembre. **COMPLETACIÓN:** Sin actividad durante esta comisión.

**c) Apoyo técnico en inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectores, así como verificar trabajos de intervención de pozos, obra civil, mantenimiento y actividades en general, llevadas a cabo en los diferentes campos petroleros del interior del país**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. **POZO OCULTÚN-1XCH, POZO PRODUCTOR (CERRADO):** Este pozo se encuentra cerrado para que recupere presión de formación. PC:140 PSI & PANu: 230 PSI. **POZO OCULTÚN-2X, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 350 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,8°. **POZO OCULTÚN-4XST, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 476 BNP; BSW promedio = 0%; API promedio @ 60°F = 62,7°.

**d) Apoyo técnico en realizar inspecciones cuando se susciten derrames de petróleo; informar y efectuar tareas específicas en caso ocurran incidentes en los campos petroleros ubicados en el interior del país**

- Se efectuará el protocolo establecido ante cualquier eventualidad, durante el periodo de supervisión.

**e) Apoyo técnico en fiscalizar la producción petrolera en los diferentes campos petroleros ubicados en el interior del país y supervisar la infraestructura de producción petrolera en dichos campos**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se fiscalizó durante este mes los tanques: TK-2000-1 y TK-2000-2.

**f) Apoyo técnico en analizar revisar e informar los procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de contratos petroleros**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se revisó cálculos de 14 informes de producción enviados al delegado del MEM, donde se determinó volúmenes brutos de crudo, volúmenes netos de crudo, volúmenes de gas, volúmenes de agua producida, el grado API del crudo & porcentajes de BSW.

**g) Apoyar en la preparación y entrega de información actualizada de la producción por pozo y campo, de los contratos de explotación que supervise**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Durante los 14 días comisión DGH-RT-469-2022, se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción día de condensado y gas; así mismo, se actualizó la base de datos que contiene los despachos de condensado (aforos).

**h) Apoyo técnico en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales presentados por las operadoras de contratos petroleros**

- En campo Ocultún, contrato 1-2006. Se realizó 14 informes diarios de comisión. Se realizó 14 resúmenes de producción. Se realizó 1 informe final de comisión.

Atentamente,

Carlos René Ventura Zavala  
DPI No. (1943326671601)

**Vo.Bo.** Ing. Julio Cesar Torrés García  
Jefe del Departamento de Explotación

**Aprobado**  
Ing. Hugo Israel Guerra Escobar  
Director General de Hidrocarburos  
Dirección General de Hidrocarburos  
Ministerio de Energía y Minas

**Vo.Bo.** Ing. Oscar Rafael Pérez Ramírez  
Viceministro de Desarrollo Sostenible