

# 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:  
 32BE7C34-CA8D-4F25-B0B1-5AE439F47378  
 Serie: 32BE7C34 Número de DTE: 3398258469  
 Número Acceso:  
 Fecha y hora de emision: 31-dic-2022 11:50:03  
 Fecha y hora de certificación: 04-dic-2022 11:50:03  
 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 (01/12/2022) al (31/12/2022), según contrato número (MEM-650-2022)	7,500.00	0.00	0.00	7,500.00	
<b>TOTALES:</b>					0.00	0.00	7,500.00	

\* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



**DIRECTOR**  
 DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS  
 C. A.

Ing. Gerson Didier de León  
 Director General de Hidrocarburos  
 Ministerio de Energía y Minas

**Oscar Pérez**  
 Viceministro de Desarrollo Sostenible  
 Ministerio de Energía y Minas



*"Contribuyendo por el país que todos queremos"*

Ingeniero  
Gerson Didier De León  
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-650-2022**, 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 31 de diciembre 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 Atzam, contrato 1-2005. **PRODUCCIÓN E INYECCIÓN:** En este campo hay 2 pozos productores, de los cuales 2 se encuentran abiertos produciendo crudo (Atzam-04 & Atzam-05) y 2 pozos inyectoros (Atzam-02 y 01). Mientras que hay 1 pozo cerrado (AT-03). La supervisión de este mes se realizó en las fechas del 01 al 07 de diciembre del 2022 según nombramiento DGH-RT-620-2022.

**c) Apoyo técnico en Inspeccionar condiciones de pozos productores e inyectoros, así como chequear trabajos de obra civil y mantenimiento general, llevados a cabo en los diferentes campos petroleros del interior del país**

- **POZO AT-04, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 130 BNP; BSW promedio = 87%; API promedio @ 60°F = 35°. **POZO AT-05, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 110 BNP; BSW promedio = 12%; API promedio @ 60°F = 36°. **POZO AT-01 y AT-02 pozos inyectoros:** Pozo AT-03 inconcluso. Este pozo se encuentra cerrado para que recupere presión de formación.

**d) Apoyo técnico en realizar inspecciones cuando se suscitan derrames de petróleo y efectúa tareas específicas en caso ocurran incidentes en los campos 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 en el interior del país y supervisar la infraestructura de producción petrolera en dichos campos**

- Se fiscalizó durante este mes el tanque: TK 500-1 y TK 5000 por medio de aforos de despacho diario. Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores, planta de proceso y demás equipo de producción, todo OK.

**f) Apoyo técnico en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las empresas contratistas en el campo**

- 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) Apoyo técnico en la preparación y entrega de información actualizada de la producción a nivel de pozo y campo, en las áreas de explotación que corresponden a supervisar**

- Durante los 14 días comisión, se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción día de petróleo, agua y gas; así mismo, se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo(aforos).

**h) Apoyo técnico en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales**

- Se realizó 14 informes diarios de comisión. Se realizó 14 resúmenes de producción. Se realizó 1 informe final de comisión.

**i) Apoyo técnico en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos**

- Se apoyo en todas las actividades solicitadas por la DGH

Atentamente,




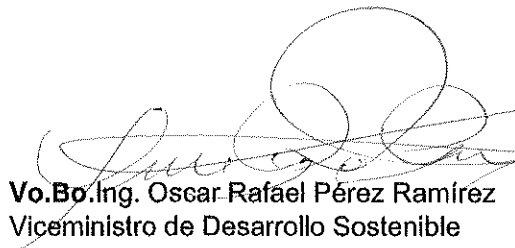
Carlos René Ventura Zavala  
DPI No. (1943326671601)



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



**Aprobado**  
Ing. Gerson Didier De León  
Director General de Hidrocarburos  
Dirección General de Hidrocarburos  
Ministerio de Energía y Minas



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