Factura Pequeño Contribuyente

NERY VINICIO, RAMÍREZ HERNÁNDEZ

Nit Emisor: 46981527

GEOSERVICE GREEN ROCK

1 AVENIDA A 4-09 RESIDENCIAL RAX PEC, zona 6, San Pedro Carcha, ALTA VERAPAZ

NIT Receptor: 3377938

Nombre Receptor: MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN: 5792E8B3-8A79-41E4-9294-55BFF6559CD1 Serie: 5792E8B3 Número de DTE: 2323202532

Numero Acceso:

Fecha y hora de emision: 30-jun-2022 19:44:50 Fecha y hora de certificación: 01-jun-2022 19:44:50

Moneda: GTQ

	#No	B/S	Cantidad	Descripcion	Precio/Valor unitario (Q)	Descuentos (Q)	Total (Q)	Impuestos
	1	Servicio		Por Servicios PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL, prestados al Ministerio de Energía y Minas, en la DIRECCIÓN GENERAL DE HIDROCARBUROS, del (01/06/2022) al (30/06/2022), según contrato número (MEM-378-2022).	10,000.00	0.00	10,000.00	
-					TOTALES:	0.00	10,000.00	

* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador

Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



Ministerio do Energia y Minas

077076 風風風暖暖暖

ISIL 10 DE SAN CARLOS DE GUATEMALA Nery Vinicio Ramírez Hernández

INGENIERO GEÓLOGO COLEGIADO ACTIVO 15,959

Ing. Hugo I. Guerra Director General de Hidrocarburos

Oscar Porez Viceministro de Oesarrollo Sostenible

"Contribuyendo por el país que todos queremos"





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-378-2022, celebrado entre el Ministerio de Energía y Minas y mi persona para la prestación de SERVICIOS PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL 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 junio 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) Asesoría profesional en la realización de Supervisiones de Campo
 - En campo Atzam, contrato 1-2005. PRODUCCIÓN E INYECCIÓN: En este campo hay 2 pozos productores (Atzam-4 & Atzam-5) y 1 pozo inyector (Atzam-2). La supervisión de este mes se realizó en base al nombramiento DGH-RT-299-2022. COMPLETACIÓN: SI actividad durante esta comisión.
- c) Asesoría profesional geológica 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 Atzam, contrato 1-2005. POZO ATZAM-4, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Rata promedio de producción diaria = 14.3 BNP; BSW promedio = 96.85%; API promedio @ 60°F = 33,1°. POZO ATZAM-5, POZO PRODUCTOR (ABIERTO): Rata promedio de producción diaria = 139.7 BNP; BSW promedio = 6.20%; API promedio @ 60°F = 35,6°. POZO ATZAM-2, POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO): Rata promedio de inyección diaria = 1800 BA.
- e) Asesoría profesional 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 Atzam, contrato 1-2005. Se fiscalizó durante este mes los tanques: TK-500-1 y TK-500-2. Se asesoró con cierre de mes fiscal del contrato 1-2005. Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores y demás equipo de producción, todo OK.
- f) Asesoría profesional en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de contratos petroleros
 - En campo Atzam, contrato 1-2005. 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) Asesorar en la preparación y entrega de información actualizada de la producción por pozo y campo, de los contratos de explotación que supervise

• En campo Atzam, contrato 1-2005. Durante los 14 días comisión DGH-RT-299-2022, se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción diaria de petróleo-agua y volúmenes de inyección; así mismo, se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos).

h) Asesorar con opinión profesional en el control del cumplimento de informes mensuales, trimestrales y anuales

• En campo Atzam, contrato 1-2005. Se realizó 14 informes diarios de comisión. Se realizó 14 resúmenes de producción. Se realizó 1 informe final de comisión.

i) Asesorar como profesional en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos

• En campo Atzam, contrato 1-2005. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en campo Atzam. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en campo. Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos.

Nery Vinicio Ramírez Hernández DPI No. (1740116012007)

LERAL DE 14

JEFATURA DEPARTAMENTO DE

OUATEMALA G

Vo.Bo.ling Julio Cesar Torres 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