

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
 Dirección comprador: DIAGONAL 17, 29-78 ZONA 11, LAS CHARCAS,
 CIUDAD DE GUATEMALA.

NÚMERO DE AUTORIZACIÓN:
 77B0F474-D314-4F26-94C4-F278E528036A
 Serie: 77B0F474 Número de DTE: 3541323558
 Numero Acceso:

Fecha y hora de emision: 31-ene-2024 10:15:17
 Fecha y hora de certificación: 19-ene-2024 10:15:17

#No	B/S	Cantidad	Descripcion	Precio/Valor unitario (Q)	Descuentos (Q)	Otros Descuentos(Q)	Total (Q)	Impuestos
1	Servicio	1	Por Servicios PROFESIONALES INDIVIDUALES EN GENERAL, prestados al MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS, en la DIRECCION GENERAL DE HIDROCARBUROS, del 03/01/2024 al 31/01/2024, según contrato número MEM-82-2024.	9,354.84	0.00	0.00	9,354.84	
TOTALES:					0.00	0.00	9,354.84	

* No genera derecho a crédito fiscal

Datos del certificador
Superintendencia de Administracion Tributaria NIT: 16693949



UNIVERSIDAD DE SAN CARLOS
Nery Vinicio Ramirez Hernández
INGENIERO GEÓLOGO
COLEGIADO ACTIVO 15,959

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



"Contribuyendo por el país que todos queremos"

Guatemala, 31 de enero de 2024

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-82-2024**, 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 **03 al 31 de enero del año 2024**.

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 RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. **PRODUCCIÓN E INYECCIÓN:** En este campo hay 7 pozos productores (RS-02, RS-04, RS-07, CB-01, CB-02, CB-101 & TB-3) y 2 pozos inyectores (RS-3 & CH-2). La supervisión de este mes se realizó en base a los nombramientos DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. **COMPLETACIÓN:** Durante la comisión del nombramiento DGH-RT-3-2024, no hubo intervenciones en este contrato.

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 RUBELSANTO; del contrato 2-2009. **POZO RS-02, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 47.23 BNP; API promedio = 18.3 & BSW promedio = 95.1%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. **POZO RS-04, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 292.22 BNP; API promedio = 23.3 & BSW promedio = 73.0%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. **POZO RS-07, POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 25.65 BNP; API promedio = 23.3 & BSW promedio = 83.2%.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. **POZO CB-01. POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 28.85 BNP; API promedio = 20.3 & BSW promedio = 97.0%.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. **POZO CB-02. POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 21.84 BNP; BSW promedio = 20.2 o & BSW promedio = 95.0%.
- En campo CARIBE; del contrato 2-2009. **POZO CB-101. POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 83.92 BNP; API promedio = 17.1 & BSW promedio = 93.5%.
- En campo TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. **POZO TB-03. POZO PRODUCTOR (ABIERTO):** Rata promedio de producción diaria = 147.01 BNP; API promedio = 19.3 & BSW promedio = 83.6%.
- En campo RUBELSANTO; del contrato 2-2009. **POZO RS-03. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 2100 BA.
- En campo CHINAJÁ, del contrato 2-2009. **POZO CH-02. POZO INYECTOR (ABIERTO/CERRADO):** Rata promedio de inyección diaria = 3300 BA.

d) 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 RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se fiscalizó durante este mes los tanques de almacenamiento de crudo, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se apoyó en el cierre de mes fiscal (enero) del contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se inspeccionó físicamente los tanques de almacenamiento, tuberías de producción, separadores y demás equipo de producción, todo funcionando condiciones regulares, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se supervisó la carga de camiones cisterna, según nombramiento DGH-RT-3-2024.

e) Asesoría profesional en revisar procedimientos de cálculo de producción petrolera, en los reportes presentados por las operadoras de contratos petroleros

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se revisó cálculos de 21 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, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se revisó cálculos de 21 informes de producción enviados al delegado del MEM, donde se tabuló y comparó volúmenes de agua que se inyectó en los pozos RS-03 & CH-02, según nombramiento DGH-RT-3-2024.

f) 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 RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Durante los 21 días de comisión se actualizó la base de datos que contiene la información referente a la producción diaria de petróleo-agua y volúmenes de inyección, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se actualizó la base de datos que contiene los despachos de crudo (aforos), según nombramiento DGH-RT-3-2024.

g) Asesorar profesionalmente en el control del cumplimiento de informes mensuales, trimestrales y anuales

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 21 informes de inspección diaria, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 21 resúmenes de producción, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 1 informe final de comisión, según nombramiento DGH-RT-3-2024.

h) Asesoría profesional en las distintas actividades que sean asignadas por la Dirección General de Hidrocarburos

- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó actas informativas referentes a diferentes operaciones realizadas en el contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- En campo RUBELSANTO, CHINAJÁ, CARIBE Y TIERRA BLANCA; del contrato 2-2009. Se realizó 2 informes quincenal de inspección en el contrato 2-2009, según nombramiento DGH-RT-3-2024.
- Se apoyó profesionalmente con información solicitada por personal de oficinas centrales de la Dirección General de Hidrocarburos, según nombramiento DGH-RT-3-2024.

Atentamente,

Nery Vinicio Ramirez Hernández
DPI No. (1740116012007)



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. Luis Araldo Ayala Vargas
Viceministro de Energía y Minas