



Al contestar cite Radicado 20185010106183 Id: 285584  
 Folios: 8 Fecha: 2018-06-06 09:21:55  
 Anexos: 0  
 Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES  
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 262 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y LINDA CAROLINA AMAYA AYALA**

FECHA DEL INFORME: Junio de 2018

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	262 de 2018	<b>FECHA DE FIRMA</b>	22/01/2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	22/01/2018
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	LINDA CAROLINA AMAYA AYALA		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	52.828.648		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES A LA VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES PARA EL APOYO A LA GESTIÓN DE LAS FUNCIONES DE FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS DELEGADAS POR EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA.		
<b>CDP No.</b>	1518	<b>FECHA CDP</b>	15/01/2018
<b>RP No.</b>	1618	<b>FECHA RP</b>	22/01/2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	Hasta el 31 de diciembre de 2018	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31/12/2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	22/01/2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	N/A
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$ 131.040.841	<b>FORMA DE PAGO</b>	\$ 11.394.856 (Mensual)
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	Del 01 al 31 de mayo de 2018		

## CONTROL DE LA EJECUCIÓN

### 1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Para la fecha del informe)

- a. Realizó visita a las facilidades de los Campos Alva Sur, Nashira Norte y Alepe del Contrato Nashira.
  
- b. Revisó y aprobó formas de producción del mes de Abril en SOLAR de los campos y realizó radicación:

CAMPO	FORMAS ABRIL		
	ID	RADICADO	APROBACIÓN
MORICHITO	276994	20185110150492	281500
BOTOTO	276992	20185110150482	280902
RAMIRIQUI	276350	20185110147732	280968
ALAZAN NORTE	276357	20185110147792	281000
MANATUS	276354	20185110147762	281004
ONCA	276352	20185110147742	281008
SANTIAGO	278290	20185110155162	280857
FLAMI	276372	20185110147932	280962
VIKINGO	276367	20185110147882	280978
JILGUERO	276356	20185110147782	280984
MELERO	276353	20185110147752	280989
JUAPE	277593	20185110153142	280848
LA PUNTA	277097	20185110151102	280865
SANTO DOMINGO CENTRO	277593	20185110153142	280848
SANTO DOMINGO NORTE	277593	20185110153142	280848
ALEPE	277943	20185110154352	280851
ALVA SUR	277944	20185110154362	280852
NASHIRA NORTE	277952	20185110154382	280850
F20	277949	20185110154372	280850
CUBARRO	276358	20185110147802	280997
JILGUERO SUR	276355	20185110147772	280991
PALMERO	276359	20185110147812	280993
CURITO	277137	20185110151352	280918
MANTIS	277122	20185110151262	280943
PISINGO	277124	20185110151282	280954
YENAC	277118	20185110151232	280949
ANDALUZ	277535	20185110152802	280868
ALTAIR	276366	20185110147872	280975
CANAGUAY	276813	20185110149662	280957
TUCUSO	277134	20185110151342	280930
DISA	277129	20185110151312	280940
MAPANA	277127	20185110151302	280937

c. Revisó y aprobó formas de producción del mes de enero, febrero,

marzo en SOLAR de los campos Morichito y Bototo y realizó radicación:

CAMPO	FORMAS ENERO		FORMAS FEBRERO			FORMAS MARZO		
	ID	APROBACIÓN	ID	RADICADO	APROBACIÓN	ID	RADICADO	APROBACIÓN
MORICHITO	250468	281483	259223	20185110078042	281493	267466	20185110113792	281495
BOTOTO	250466	280876	259220	20185110077822	280878	267465	20185110113782	280896

d. Revisó, aprobó y radicó las siguiente Formas operacionales:

F6CR del pozo Manatus-1ST del Contrato Puntero. Id 281315.

F5CR No 3 del pozo Andaluz-5 del Contrato Jagueyes. Id 281260.

F5CR No 4 del pozo Andaluz-5 del Contrato Jagueyes. Id 281262.

e. Revisó y proyectó las siguientes aprobaciones de suspensión:

Suspensión pozo Yenac-5. Id 282028

Suspensión pozo Pisingo-3.

Suspensión pozo Juape-1. Id 281552

Suspensión pozo Tucuso-1ST. Id

Suspensión pozo Manatus-1ST. Id 282042

Suspensión pozo Onca-1 y Onca-2. Id 282365

f. Asistió a reunión con la compañía FRONTERA ENERGY para revisar el programa de perforación de los pozos exploratorios Cedro-1 y Canelo-1 para aprobación de las Formas 4CR.

g. Asistió a la socialización de la reunión con el MME respecto a Pozos Inactivos y Suspendidos y revisión del informe bimestral del MME.

- h. Realizó reunión con la compañía CEPSA para revisar la operación del sistema de enfriamiento de gas en el Campo Ramiriqui y oficializar el punto de fiscalización para los condensados.
- i. Realizó reunión con la compañía CEPSA para revisar el programa de perforación del pozo exploratorio Yaguasito-1 para aprobación de la Forma 4CR.
- j. Realizó reunión con la compañía SANTA MARIA para revisar el cronograma de actividades para la reactivación de operaciones del campo Flami.
- k. Asistió a reunión con la Compañía CEPSA para revisar el estado de los pozos del Campo Cubarro del Contrato Tiple.
- l. Asistió a reunión para la presentación de la funcionalidad del GOC y GOP.
- m. Se realizó Concepto de facilidades para el Campo Melero para el Inicio de Explotación de dicho campo.
- n. Se proyecto respuesta para la compañía DCX a la solicitud de permiso de producción del pozo Morichito-5 del Campo Morichito.
- o. Se dio respuesta por correo electrónico al Ingeniero Ramiro Facundo a la solicitud de producción acumulada al mes de abril de los campos a mi cargo.
- p. Se dio respuesta por correo electrónico a la solicitud de tramites especiales del mes de abril de los campos a mi cargo.

- q. Se dio respuesta por correo electrónico al Ingeniero Manuel Aldana a la solicitud de información adicional para el informe bimestral al MME de los campos a mi cargo.
- r. Se realizó respuesta técnica a los descargos de la compañía Interoil para el Camp Vikingo.
- s. Se dio respuesta por correo electrónico al Ingeniero Ramiro Facundo a la solicitud de pozos de desarrollo perforados de 2013 al 2018 de los campos a mi cargo.
- t. Se proyecto respuesta para la compañía SANTA MARIA aprobando cronograma de actividades para reactivación del Campo Flami y se niega suspensión del Campo por superar el tiempo permitido.
- u. Se realizó concepto de quema de gas para los Campos Juape, Sato Domingo Norte y Santo Domingo Centro del Contrato La Punta.

## 2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 131.040.841
Valor por desembolso	\$ 11.394.856
No. de desembolsos realizados a la fecha	4
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 37.982.853
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 81.663.132

## 3.

## 4. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

### 4.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

### 4.2 Observaciones

Ninguna

### 4.3 Recomendaciones

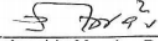
Ninguna

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, adoptado mediante Resolución 400 del 22 de junio de 2015, expedida por el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH.

Así mismo, certifico que: 1) dicho contrato se ha ejecutado con estricto cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.


2) Que en desarrollo de mi función de supervisión he elaborado oportunamente y remitido para que reposen en la carpeta del contrato todos los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,



Arnoldo Morales Delgado  
Vicepresidente de Operaciones, regalías y participaciones  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

### Supervisor del Contrato No. 262 de 2018

Revisó: Daniel Molano/ Contrato 381 de 2018 / Componente Técnico.   
Proyectó: Linda Carolina Amaya Ayala / Contrato No. 262 de 2018 / Componente Técnico. 