



Al contestar cite Radicado 20185010071593 Id: 267622
 Folios: 5 Fecha: 2018-04-06 09:41:18
 Anexos: 0
 Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES
 Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 373 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO

FECHA DEL INFORME: Abril de 2018

CONTRATO NÚMERO	373 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26 ENERO DE 2018
		FECHA DE INICIO	26 ENERO DE 2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	78,784,707		
OBJETO DEL CONTRATO	PRESTAR SUS SERVICIOS PROFESIONALES A LA VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES PARA EL APOYO A LA GESTIÓN DE LA FUNCIÓN DE FISCALIZACIÓN DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLORACIÓN Y EXPLOTACIÓN DE HIDROCARBUROS QUE LE FUERON DELEGADAS POR EL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA		
CDP No.	2718	FECHA CDP	25 ENERO DE 2018
RP No.	2618	FECHA RP	26 ENERO DE 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.5 MESES	FECHA DE TERMINACIÓN	31 DICIEMBRE DE 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26 ENERO DE 2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$164,220,000 (Incluido IVA)	FORMA DE PAGO	Mensual
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 DE MARZO AL 31 DE MARZO DE 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>	<i>Objetivo Contractual</i>
28-feb	Capacitación	ANH	Personal de VORP	Todos	CERT	Se participa en la capacitación de CERT (certificados de Reembolso Tributario), resolviendo dudas a de su aplicación y en que casos no aplica.	5
28-feb	Reunión	GRAN TIERRA	Rfacundo/ JMPerlaza / Mramos	Vonú	Prueba Extensa Pozo Vonú-1	Gran Tierra expone el tema de la prueba extensa del pozo Vonú-1 a través de la licencia ambiental de Costayaco. Hace la exposición de las causas ambientales, las cuales son validadas por el experto ambiental de la VT. Fiscalización solicita el pronunciamiento del experto VT y de la Gerencia ambiental para proceder con la aprobación de formas de producción y prueba extensa.	8
1-mar	Capacitación	ANH	Todo el personal ANH	Todos	Inducción ANH	Se participa en la inducción ofrecida por RRHH y Presidencia para todo el personal de la ANH, en una jornada de 8am - 12M.	5
2-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amorales/ Srodriguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Se hacer reunión para aclarar el informe a presentar al MME. Se hacen compromisos de cierre (resumen de los puntos, Modelo de las certificaciones, aclaraciones, procesos sancionatorio, entre otros).	1, 6
5-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Amorales/ Srodriguez /Cibañez / Ppinto / Ncastro	Todos	Cierre Convenio MME Inter administrativo 2015-2016	Con base en la reunión del 2 marzo, se revisan los compromisos para la elaboración final del informe al MME.	1, 6

5-mar	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ JPrincón/ Nvillagrán/ Ncastro	Llanito / Lisama	PMO´s	ECOPETROL presenta el sistema de medición de los campos Llanito y Lisama y la propuesta de PMO´s para cada campo. La Anh, ve el problema de los reportes en AVM y el bombeo cada 5-7 días, lo que hace difícil dejar los PMO´s unificados. La ANH propone una figura de "producción en tránsito" con medidor de pérdidas, como se hace con los carrotanques. ECOPETROL presentará el análisis de la opción.	8
6-mar	Reunión	IMPRESA	RFacundo / Mflorian / Peronal IMPRESA / COsorio	Todos	Proyecto de conservación de la información	Se validan las TRD (Tablas de retención documental). IMPRESA presenta las hojas de vida de su personal. Se explica que el MME está organizado cronológicamente.	1
6-mar	Reunión	MME	Rfacundo / Amorales/ Mflorián/ Macruz/	Todos	Pre revisión Informe Congreso II 2017	El MME solicita una mejor revisión previa al envío de los informes, porque encontraron inconsistencias en los datos. De igual se encontraron fallas de forma.	1
6-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ RDominguez/ Rubén/ Mpeña	Nutria - Tesoro	PPI Nutri - Tesoro	Reunión interna para aclarar conceptos acerca del PPI de Nutria - Tesoro. Donde ECOPETROL ya cumplió con los compromisos del acta anterior, pero no con la RIE (PMOs).	1
7-mar	Visita Técnica	CEPSA	Cbuitrago	Jaguar	Reconocimiento de facilidades	Se realiza la vista de reconocimiento de facilidades y operación, y se revisan acumulados y reportes en Avm y diarios, el balance producción y se identifican fallas en el sistema de reportes de AVM de CEPSA. Debena realizar correcciones, que deben ser validadas por el Ing. de Zona.	8, 11
8-mar	Capacitación	ANH	Todo el personal VORP	Todos	PPI	La gerencia de reservas expone el procedimiento de los PPI´s y la forma de interactuar con fiscalización.	5
9-mar	Reunión	VETRA	Rfacundo/ Mflorián/ Ncastro/ Mramos/ JMPerlaza	Miraparriba	Perforación Pozo Miraparriba-1	Se presenta la misma situación del pozo Vonu-1. VETRA solicita perforar el pozo desde el Contrato SurOriente hacia el Contrato PUT-8, porque no tiene licencia ambiental. Presentan los análisis que han hecho así como las acciones realizadas.	4, 7, 8

13-mar	Reunión	ONGC	Rfacundo/ Erangel	Mariposa	Sistema de enfriamiento Mariposa-1	ONGC radica extensión de permiso de quema 15 Feb/18, en el cual presentan un sistema de enfriamiento del gas para recuperar mas condensados.	1, 8, 12
15-mar	Reunión	FRONTERA	Smontoya	Alligator	Extensión Pruebas Extensas Pozo Alligator-2	FRONTERA presenta la solicitud de extender la prueba extensa del pozo Alligator-2, en donde explican que no encontro el WOC y es posible un yacimiento no compartido. La producción es de 2000 BFPD, 1100 BOPD, 47% BSW. PBU, P*= 3858 psi. Se habla de una posible unificación de ytos con campo ARdilla, Avispa y Ceibo.	7, 8, 12
16-mar	Reunión	ECOPETROL	JPRincón / Nvillagrán	Gala - Galán - Llanito - Lisama	Unificación Operacional de los campos	El Operador presenta la propuesta de unificación, para realizar la medición individual de los campos. El análisis conjunto observa dificultades por el bombeo cada 5-7 días y el no cumplimiento de los requisitos de PMO. Para el caso del Gas no se evidencia inconvenientes, pero para el crudo, debería manejarse como producción "en tránsito".	7, 8, 10, 12, 13
16-mar	Reunión	ANH	Omejía / Amoraes / Rfacundo / Alozano	Vonu - Miraparriba	Perforación sin licencia ambiental desde un bloque adyacente	Se presenta a los asistentes las razones por las cuales fiscalización considera que NO debe permitirse la perforación de un pozo exploratorio sin licencia ambiental. La VT, OAJ, GALC, consideran que SI se puede.	2, 6, 8, 10
16-mar	Reunión	Lewis	Rfacundo / Dvargas	Agave	Prueba Extensa Pozo Agave-1	El operador presenta la solicitud de extensión de las prueba extensa del pozo Agave-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.	7, 8, 12
16-mar	Reunión	ANH	Estudiantes en práctica	Todos	Seguimiento Practica	Se definen con los estudiantes los 5 proyectos a desarrollar en parejas.	5
21-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Ncastro / Jrios / Dmolano	Lisama	Estado Pozo Lisama 158	Se hace la reunión interna para preparar información pozo Lisama 158.	10
22-mar	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jperlaza / MRamos / Dmolano	Miraparriba	Forma 4CR Pozo Miraparriba-1	Se hacer reunión interna para analizar el tema de la aprobación de la forma 4CR del pozo Miraparriba-1. El concepto permanece igual: se debe esperar a tener la licencia ambiental del bloque PUT-8.	2, 6, 10
22-mar	Reunión	PAREX	Amoraes / Equintana	Totoro	Prueba Extensa Pozo Totoro-1	El operador presenta la solicitud de prueba extensa del pozo Totoro-1. Se aprueba para el operador, la prueba extensa en dos etapas, para tener listas las facilidades.	7, 8, 12

El contratista, presentó al Supervisor del Contrato, el informe de la gestión y labores cumplidas en el desarrollo del objeto contratado, con sujeción a los lineamientos impartidos, correspondiente al periodo del 01 al 31 de Marzo de 2018, radicado mediante oficio 20185010106382 ID:265669, de fecha 2 de Abril de 2018.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 164,220,000
Valor por desembolso	\$ 14,280,000
No. de desembolsos realizados a la fecha	2
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 17,043,871
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 132,896,129

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

Ninguna

3.3 Recomendaciones

Ninguna

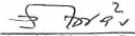
De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, adoptado mediante Resolución 400 del 22 de junio de

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. 373 de 2018

Revisó: Ramiro Facundo Méndez / Contrato 110 de 2018 / Componente técnico 