



Al contestar cite Radicado 20185010175243 Id: 314162
 Folios: 8 Fecha: 2018-09-05 16:41:45
 Anexos: 0
 Remitente: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

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: Septiembre 5 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 AGOSTO AL 31 DE AGOSTO 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>	<i>Acción</i>
1-ago	Reunión	FRONTERA	Oclavijo/ Rfacundo	Quifa	Pozos inactivos	Frontera presenta el estado de los pozos inactivos del campo (182) y el cronograma de ejecución con sus costos. La ANH le sugiere a Frontera que presente la Estrategia de producción para mantener los pozos intermitentes.	1, 2 y 10	Participó
2-ago	Informe	ANH	VORP	Todos	Informe Bimestral MME	Elaboración y revisión del informe Bimestral al MME, del período Enero-Junio de 2018.	1, 6 y 10	Participó
3-ago	Reunión	ECOPETROL	Amorales/ Rfacundo/ Mmontealegre/ Atorrejano	Tibú	Pérdidas en Tibú	Ecopetrol presenta la estadísticas de perdidas de crudo producto de los hurtos, las cuales se han elevado en los últimos tres meses. De igual manera, presenta las acciones que ha realizado para mitigar este efecto. La ANH manifiesta que avala las practicas realizadas y que siempre esta atenta a colaborar.	1 y 17	Participó
8-ago	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta ante el comité el proceso de auditorías de medición y sus soportes. El comité solicita presentar un informe de B/C de las auditorías del 2016, para procedera aprobar.	1 y 10	Participó
10-ago	Reunión	VAROSA	Miguel VT/ Fabiola/ Ncastro/ Mmontealegre	La Pola	Formas 4Cr Pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro lado se habla de los abandonos de los pozos Quintero1&3.	1, 8 y 10	Participó

10-ag o	Reunión	HOCOL	Jrios	CPO-16	Abandono pozo Pegaso-1	El operador presenta el cronograma de abandono del pozo Pegaso-1, debido a que los resultados no fueron los esperados y adicionalmente van a devolver el bloque.	1, 8 y 10	Participó
10-ag o	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta el informe de B/C de las auditorías del 2016, ante lo cual solicita modificaciones para proceder a aprobar.	1 y 10	Participó
13-ag o	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ag o	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlo en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ag o	Reunión	SERVICIO GEOLOGICO	Amorales/ Mflorián/ Jcastillo/ Jpote	Todos	Acceso a Información	EL SGC solicita a la VORP-ANH acceso a las carpetas de Fiscalización y producción, para validar información de producción oficial. Se coordina con OTI-ANH la forma de permitir el acceso.	1 y 6	Participó
15-ag o	Reunión	ANH	Omejía/ Smontoya/ Ldelgadillo	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa internamente la situación del pozo inyector Camoruco-1, que está fuera del área contratada del Bloque Corcel, pero se usa para disponer el agua de producción. Se dice que el agua se transporta por carrotanque, ante lo cual se propone llevar el agua a los pozos inyectores de Corcel A.	1, 7 y 10	Participó
16-ag o	Reunión	ANH	ANH	Todos	Certificaciones de Calidad ANH	Se hace la presentación de las certificaciones que la ANH quiere obtener: Calidad ISO 9001, Ambiental ISO 14001 y Seguridad y Salud OSHAS 18000.	1 y 23	Participó
16-ag o	Reunión	IMPRENTA	Mflorián	Todos	Seguimiento contrato 479	Se habla del estado del Otro Sí y la facturación pendiente. Se aclara la información solicitada por el EPIS y el procedimiento propuesto por Imprenta para la rotulación de las carpetas. El último tema es el informe con corte a Julio 31/18, el	1 y 10	Participó

						cual debe ser presentado de acuerdo a los requerimientos de la ANH.		
17-ag o	Reunión	EMERALD	Jperlaza / Mramos	Mirto	PMO campo Mirto	El operador hace la descripción de la operación de campo Mirto y las características del crudo producido (15 API). Presenta la propuesta de utiliza las facilidades del Campo Rio Loro, que cuenta con una capacidad de 55KBbls. La Anh considera viable esta opción.	1, 5, 8 y 10	Participó
17-ag o	Reunión	PETROSANTAND ER	Mmontealegr e/ Ncastro	Las Monas	Suspensión de pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro	1, 7 y 10	Participó
21-ag o	Reunión	LEWIS	Cbuitrago/ Omuñoz	Agave	Prueba extensa Agave y Azafrán	El operador presenta las opciones para realizar las prueba extensas de los pozos Agave-1 y Azafrán-1, utilizando las facilidades de Tulipan. Se valida la mejor alternativa que esta acorde con la resolución 41251.	1, 7 y 10	Participó
22-ag o	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Cibañez/ Mlagos	Tigra	Abanodono Tigra-7	El operador hace un recuento de la historia del pozo Tigra-7, la ausencia de registros e informes. Presenta las dificultades operacionales para entrar equipo de WO. Se hace un análisis de offset con los Bonzanza, se hizo un análisis del crudo de los resumaderos, donde se evidencia que no son del pozo Tigra-7. bajo estas justificaciones, se considera viable aprobar las formas 10ACR.	1, 2 y 10	Participó

22-ag o	Reunión	FRONTERA	Omejía/ Ldelgadillo/ Rfacundo/ Smontoya	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa con el operador y hace la claridad que el pozo inyector Camoruco-1, tiene una línea de inyección (contrario a lo que había dicho en carrotanques) lo cual cambia la estrategia. El operador hace referencia a que en el contrato permite utilizar pozos fuera del contrato si son para beneficio y no generan problemas operacionales. Se van a analizar las opciones como: Punto de vertimiento (Acuerdo de coexistencia) o mantener la línea y la locación del pozo.	1, 7 y 10	Participó
23-ag o	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Atorrejano/ Mlagos	Campos menores	Taller de abandonos	El operador presneto los casos particulares de los campos: Barranca-Lebrija, Colorado, La Rompida, Petrólea. Muestran los inconvenientes operacionales y el cronograma de ejecución.	1, 7 y 10	Participó
23-ag o	Reunión	OXY	Amorales/ Egutierrez/ Omuñoz/ Fabiola/ Clopez/ Jrincón	Cosecha	Pruebas Pozos Rex NE-02ST y Cosecha	El operador presenta la prognosis del poz Rex NE-02ST indicando que va a cañonear K2 y no M1 como inicialmente se había planteado. La ANH ve viable la autorización de acuerdo con el soporte técnico presentado. Para los pozos Cosecha, la licencia ambiental no permite tratar fluidos de otros campos	1, 7 y 10	Participó
23-ag o	Reunión	OXY	Rfacundo / Mmontealegr e/ Egutierrez	Cravo Norte	PPI Cravo Norte	El operador presenta el soporte técnico de lo realizado por el PPI indicando los volúmenes recuperados y que se encuentra a la espera de la respuesta de la ANH. La ANH comenta que ya está por salir la respuesta.	1, 7 y 10	Participó
28-ag o	Reunión	FRONTERA	Fabiola / Clopez	Guatiquí a	Formas 4Cr pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1 como A3. La calificación presentada por el operador, el esquema de pruebas y los equipos a utilizar están acorde con la normatividad y se da el aval.	1, 7 y 10	Participó
30-ag o	Visita Técnica	PAREX	MALdana	Capach os	Prueba inicial Pozo Andina-1	Se hace la visita técnica para validar las facilidades de producción, verificando certificados, diques, capacidades y certificados de los equipos a utilizar.	11	Participó

31-agosto	Reunión	PETROCOLOMBIA	Mlagos/Ncastro	Opón	Pozo Angie-1	El pozo Angie-1, está sin permiso de suspensión desde noviembre/16. El operador no presenta ninguna justificación y aduce que fueron directrices de su casa matriz y adicionalmente comenta que PetroColombia fue comprado por la compañía francesa ADES y que durante la transición se presentaron estas fallas. La ANh comenta que si no hay otra justificación, se va a proceder a continuar con el proceso sancionatorio.	1, 7 y 10	Participó
-----------	---------	---------------	----------------	------	--------------	---	-----------	-----------

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 agosto de 2018, radicado mediante oficio 20185010292412 ID:313932, de fecha 5 de septiembre 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	7
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha (incluyendo pago por período actual)	\$ 88.443.871
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 61,496,129

3. 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

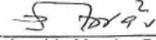
Ninguna

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. 373 de 2018

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

