




Al contestar cite Radicado 20184110256613 Id:
346045
Folios: 8 Fecha: 2018-12-04 14:35:00
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A
CONTRATOS EN EXPLORACION
Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS
DE HIDROCARBUROS

INFORME DE SUPERVISIÓN No. 11 DEL CONTRATO No. 464 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS-ANH- Y FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO CASTRO

FECHA DEL INFORME: 4 de diciembre de 2018.

CONTRATO NÚMERO	464 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26-enero-2018
		FECHA DE INICIO	26-enero-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO CASTRO		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	19.420.482		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales especializados de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en el seguimiento y control al cumplimiento de los compromisos de los Contratos de E&P, Contratos de Evaluación Técnica y Convenios, de conformidad con las obligaciones contractuales, la normatividad que es aplicable y la política que en materia de hidrocarburos dicte el Gobierno Nacional.		
CDP No.	47318	FECHA CDP	26/01/2018
RP No.	43318	FECHA RP	26/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31 de diciembre de 2018	FECHA DE TERMINACIÓN	Hasta el 31 de diciembre de 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26-enero-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	
VALOR DEL CONTRATO	\$131.229.524	FORMA DE PAGO	Pago mensual de \$11.411.263 IVA incluido

	AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR	ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 2 de 8
---	--	--

PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	Mes de noviembre de 2018.
--	---------------------------

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA (Desde el 1 de noviembre hasta el 30 de noviembre de 2018)

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado No. 20184110433272 ID. 345591 del 04 de diciembre de 2018, dentro de las cuales se llevaron a cabo:

1. REUNIONES INTERNAS

Revisión estado de entrega de información técnica Convenio de Explotación Quimbaya, Compañía HOCOL

Se sostuvo reunión de carácter técnico con funcionarios de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones y la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, con la intención de revisar el estado actual de información técnica existente para el Convenio de Explotación Quimbaya, operado por la compañía HOCOL, de cara a preparar el correspondiente informe de devolución de dicha área.

2. REUNIONES CON LAS COMPAÑÍAS OPERADORAS

Se atendieron diferentes reuniones con las compañías operadoras, con la intención de revisar el estado actual de ejecución de las actividades exploratorias programadas y adelantadas en los contratos vigentes con la ANH, las solicitudes en trámite dirigidas a la ANH y los diferentes problemas que se han presentado desde el punto de vista técnico, social o ambiental. Dentro de las reuniones que se atendieron se encuentran las siguientes:

Reunión con la compañía CARRAO ENERGY, Contrato de E&P VIM-02

Se atendió reunión técnica con funcionarios de la empresa Carrao Energy, nuevo Operador del Contrato de E&P VIM-02, bloque que anteriormente estaba a cargo de la empresa Canacol Energy. El objetivo de esta reunión fue revisar los soportes técnicos

que la empresa CARRAO ENERGY utiliza para justificar la ampliación del Área de Explotación Mono Araña a nivel de la Formación La Luna. Como consecuencia de esta reunión, se hace necesario acudir a la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas para revisar los alcances del nuevo contrato definido para yacimientos no convencionales.

Reunión con la compañía ECOPETROL, Contrato de E&P CPO-8

Se atendió reunión técnica con la empresa ECOPETROL, Operadora del Contrato de E&P CPO-8, con la cual se revisaron los aspectos técnicos que soportan su solicitud de ampliación de la Fase 1 y 2 Unificada, por un periodo de 18 meses, periodo en el cual pretenden llevar a cabo estudios de hidrodinámica para entender cómo varía la posición del contacto agua-aceite y poder optimizar la perforación de los pozos Provenza-1 y Ruitoque-1. En discusión sostenida con respecto al cronograma propuesto y a las actividades, se le sugirió a ECOPETROL que replantea su programa exploratorio, adquiriendo un programa sísmico de USD\$ 12MM y la perforación del Pozo Provenza-1, a lo cual ECOPETROL expone una contra propuesta de adquirir sísmica 3D con un costo de USD\$ 15MM, la perforación del Pozo Provenza-1 y adelantar los correspondientes estudios de hidrodinámica por un valor de USD\$ 250K.

Reunión con la compañía INTEROIL, Contrato de E&P LLA-47

Se asistió a la reunión técnica con la compañía INTEROIL, Operadora del Contrato de E&P LLA-47, en donde dicha compañía presentó el procedimiento de adquisición en campo de su campaña de geoquímica de superficie. Adicionalmente, ilustró sobre el tratamiento geoestadístico que le aplicó a las muestras para poder generar mapas de burbujas de valores de CH3, CH4, CH5 y CH6 y su integración con la información sísmica adquirida en el bloque. En posterior discusión técnica, en ausencia de INTEROIL, se sugirió en común acuerdo entre la Vicepresidencia Técnica y la Vicepresidencia de Contrato de Hidrocarburos que no se considere viable la solicitud efectuada por la Operadora, teniendo en cuenta que la perforación exploratoria es uno de los indicadores más fuertes con que miden a la ANH y aceptar el cambio implicaría dejar de perforar un pozo exploratorio A3 por adquirir 9000 muestras de geoquímica de superficie.

Reunión con la compañía ECOPETROL, Contratos Samichay A y Samichay B

Se atendió reunión de carácter técnico con la compañía ECOPETROL, actual Operadora de los Contratos de E&P Samichay A y Samichay B, en la Cuenca de Caguán. ECOPETROL presentó su solicitud de cambio de compromiso, la cual plantea lo siguiente: para el **Bloque Samichay A** reemplazar la adquisición, procesamiento e interpretación de 430 Km de sísmica 2D (US\$ 8200000) por la perforación de un (1) pozo estratigráfico; para el **Bloque Samichay B** reemplazar la adquisición, procesamiento e interpretación de 460 Km de sísmica 2D (US\$ 9600000) por la perforación de un (1) pozo estratigráfico. Las razones expuestas por ECOPETROL se resumen en dos categorías, operacional y técnico. Dentro de la categoría operacional se encuentran: **i)** Rechazo a la industria petrolera en el Departamento de Caquetá; **ii)** los bloques se encuentran localizados en áreas de reserva forestal; **iii)** grupos al margen de la ley que han implantado artefactos explosivos en muchas áreas de los bloques. Por lo anterior ECOPETROL concluye que: **"Las condiciones actuales de entorno restringen la operación para desarrollar proyectos que requieren cubrimiento de áreas extensas, operaciones paralelas y acompañamiento permanente de las Fuerzas Militares como es la naturaleza de un programa sísmico"**. Según ECOPETROL, aún no se cuenta con el apoyo de las Fuerzas Militares, lo que hace más riesgosa la operación en los bloques. Desde el punto de vista técnico, ECOPETROL manifiesta lo siguiente: **i)** establece la teoría sobre la existencia de una cuenca (depocentro) hacia el sur de los bloques Samichay. **ii)** Este depocentro puede tener un relleno aproximado de 4000 metros de sedimentos de edad indeterminada. **iii)** Existe evidencia de abundantes rezumaderos de hidrocarburos en las áreas occidental y central de la cuenca. **iv)** No hay ni pozos ni sísmica en los bloques Samichay. **v)** En el 2010 ECOPETROL adquirió un estudio de aerogeofísica (Airbone Gravity Gradient) y determinó la presencia de zonas profundas (depocentros) con capacidad de contener miles de metros de sedimentos). en resumen, ECOPETROL menciona que existen muchas incertidumbres con respecto a la evaluación de los elementos del sistema petrolífero, por lo cual, la perforación estratigráfica sería de mucha utilidad en la reducción de las incertidumbres existentes en los bloques.

Reunión con la compañía LEWIS ENERGY, Contrato de E&P SSJN-1

Se atendió reunión técnica con la compañía LEWIS ENERGY, actual Operadora del Contrato SSJN1, con el propósito de revisar la alinderación oficial de áreas, después de la devolución del 50% del área originalmente contratada y de incluir el Área de Evaluación Pollera.

Reunión con la compañía FRONTERA ENERGY, Contratos de E&P LLA-7 y LLA-55

Se atendió presentación con la compañía FRONTERA ENERGY, relacionada con su solicitud de renuncia voluntaria a los Contratos de E&P LLA-7 y LLA-55, teniendo en cuenta que existen limitantes de tipos ambientales que no permiten la actividad exploratoria en muchas áreas de cada bloque, como en el caso del POMCA del río Cravo Norte. Adicionalmente, la cantidad y calidad de la información técnica existente para los dos bloques es muy mala, sugiriendo baja prospectividad, según la evaluación post mortem de uno de los pozos perforados.

Reunión con las compañías ECOPETROL y ANADARKO, Contrato de Evaluación Técnica TEA COL-5

Se atendió presentación técnica en donde las empresas ANADARKO y ECOPETROL presentaron los resultados obtenidos en la evaluación técnica de su Contrato TEA COL 5. Se pudo revisar el programa de adquisición sísmica 3D, el programa de corazonamiento de suelo oceánico "Piston Core" y la campaña de batimetría. También se apreciaron los horizontes productores y las trampas perseguidas con los pozos Kronos y Gorgon y se discutió el futuro plan de actividades en dicho bloque.

3. GENERACIÓN DE CONCEPTOS TÉCNICOS

Se está trabajando en la generación de conceptos técnicos en respuesta y apoyo a las diferentes solicitudes recibidas por parte de las compañías operadoras y de la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones-VORP, con respecto a la definición de áreas comerciales, necesaria para la expedición de Resoluciones de Inicio de Explotación-RIE. La información que se está analizando incluye, entre otros: Formas 4CR, Formas 6CR, Formas 10ACR, Informes Finales de Pozo, Avisos de Descubrimiento, Programas de Evaluación, Resultados de Programas de Evaluación, Declaraciones de Comercialidad y Planes de Explotación. Adicionalmente, se llevaron a cabo reuniones técnicas con la compañía Ecopetrol y también se revisan e incorporan los conceptos técnicos que la Gerencia de Gestión del Conocimiento-GGC de la Vicepresidencia Técnica-VT ha emitido en años anteriores.

El siguiente es el concepto técnico que se emitió en esta vigencia:

Compañía CEPCOLSA, Contrato de E&P Garibay-Área Comercial Melero

Se generó el concepto técnico que define el Área Comercial Melero, en el Contrato de E&P Garibay, el cual es operado por Cepcolsa. Se le envió al grupo de Geomática el mapa estructural al tope de la Formación Mirador, reservorio principal en esta área y se envió la información de contactos entre fluidos (OWC) definido por el análisis petrofísico.

4. APOYO Y REVISIÓN EN LA GENERACIÓN DE COMUNICACIONES Y MEMORANDOS

Se brindó apoyo técnico en la preparación y emisión de las siguientes comunicaciones, conceptos técnicos y memorandos dirigidos a las diferentes compañías y a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH, como se describe a continuación:

Compañía ECOPETROL, Contrato de E&P VMM-6

Se brindó apoyo en la preparación del memorando dirigido a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos y en la comunicación dirigida a la empresa ECOPETROL, respondiendo a su solicitud de acreditar la perforación del Pozo Nafta-1 como cumplidor de los compromisos pendientes en la Fase 1 y 2 Unificada, en el Contrato de E&P VMM-6.

Compañía FRONTERA ENERGY, Contrato de E&P CPE-6

Se brindó soporte técnico en la preparación del memorando dirigido a la Vicepresidencia Técnica, con relación a la propuesta de la compañía FRONTERA ENERGY de reducir el compromiso exploratorio teniendo en cuenta la presencia de la zona restringida ambientalmente denominada Alto Manacacías, para solo perforar un solo pozo exploratorio de tipo A3, en el Contrato de E&P CPE-6.

Compañía FRONTERA ENERGY, Contrato de E&P CPE-6

Se brindó apoyo técnico en la preparación de la comunicación dirigida a la compañía FRONTERA ENERGY, actual Operador del Contrato de E&P CPE-6, con relación a su traslado de inversiones, desde el Contrato de E&P Portofino y la extensión de la Fase 2.

Compañía FRONTERA ENERGY, Contrato de E&P Cubiro

Se brindó apoyo técnico a la Vicepresidencia Técnica, en lo relacionado con los

conceptos técnicos emitidos para las áreas comerciales Copa, Copa A, Copa B, Copa C, Copa D y Petirrojo-Yopo, existentes en el Bloque Cubiro, operado por la compañía FRONTERA ENERGY.

5. INFORMES DE DEVOLUCIÓN DE ÁREAS

Compañía HOCOL, Convenio de Explotación Quimbaya

Se brindó apoyo técnico en la elaboración de los capítulos de Geología, Geofísica y Prospectividad del informe de devolución de áreas, correspondiente al Convenio de Explotación Quimbaya, Campo Quimbaya, operado por la empresa HOCOL.

6. OTROS

Se brindó apoyo técnico en la selección de los contratos de E&P localizados en el sector del Piedemonte Llanero.


2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	131.229.524
Valor por desembolso	11.411.263
No. de desembolsos realizados a la fecha	10
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	104.909.998.55
Valor de la presente factura (Del 1 de noviembre al 30 de noviembre de 2018).	11.411.263 IVA incluido
Valor por ejecutar (Sin incluir la presente factura)	26.319.525.45

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
X	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

	<p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p>	<p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 8 de 8</p>
---	--	---

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,



MARTÍN EDMUNDO CELY GOMEZ
Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisor del Contrato No. 464 de 2018