




Al contestar cite Radicado 20184110224203 Id:  
334947  
Folios: 9 Fecha: 2018-11-01 14:07:50  
Anexos: 0  
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A  
CONTRATOS EN EXPLORACION  
Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS  
DE HIDROCARBUROS

**INFORME DE SUPERVISIÓN No. 10 DEL CONTRATO No. 464 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS-ANH- Y FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO CASTRO**

FECHA DEL INFORME: 1 de Noviembre de 2018.

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	464 DE 2018	<b>FECHA DE FIRMA</b>	26-enero-2018
		<b>FECHA DE INICIO</b>	26-enero-2018
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	<b>FRANCISCO JOSÉ MENDIVELSO CASTRO</b>		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	19.420.482		
<b>OBJETO DEL CONTRATO</b>	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.		
<b>CDP No.</b>	47318	<b>FECHA CDP</b>	26/01/2018
<b>RP No.</b>	43318	<b>FECHA RP</b>	26/01/2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	Hasta el 31 de Diciembre de 2018	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	Hasta el 31 de Diciembre de 2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	26-enero-2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$131.229.524	<b>FORMA DE PAGO</b>	Pago mensual de \$11.411.263 IVA incluido

	<b>AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS</b> <b>FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</b>	ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 2 de 9
---	--	--

<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	Mes de octubre de 2018.
--	-------------------------

## CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado No. 20184110379132 ID. 333563 del 31 de octubre de 2018, dentro de las cuales se llevaron a cabo:

#### 1. REUNIONES INTERNAS

##### **Presentación de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración**

Se llevó a cabo la presentación de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración ante la Vicepresidencia Técnica. Se presentaron todos los funcionarios que trabajan para dicha Gerencia y se revisó el estado actual de cada una de las áreas principales del seguimiento contractual (contratos en ejecución, contratos suspendidos, contratos renunciados, garantías, etc.)

#### 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 presentar la nueva Operadora, su grupo técnico y en específico, los modelos geológicos y geofísicos que soportan la exploración y desarrollo de la Formación La Luna, desde el punto de vista convencional y no convencional.

### **Reunión con la compañía Ecopetrol, Contrato de E&P VMM-6**

Se atendió reunión técnica con la empresa Ecopetrol y funcionarios de las áreas técnicas de las Vicepresidencias Técnica, de Operaciones, Regalías y Participaciones y de Contratos de Hidrocarburos, con la intención de cubrir y evaluar todos los argumentos técnicos, operacionales y financieros que soportan la solicitud de la Operadora, con relación a aprobar la propuesta por parte de Ecopetrol, en el sentido que el Pozo Nafta-1 sea considerado como el cumplidor de los compromisos de la Fase 1 y 2 Unificada en el Contrato de E&P VMM-6, teniendo en cuenta que va a alcanzar una profundidad de 20000 pies, que no se había alcanzado antes por otro pozo en la Cuenca del Valle Medio del Magdalena y que Ecopetrol hará una inversión aproximada de USD\$ 46 millones, cifra que incluye los costos de completamiento y pruebas.

### **Reunión con la compañía Ecopetrol, Contrato de E&P RC-7**

Se atendió reunión técnica con la empresa Ecopetrol, con la cual se cubrieron los aspectos técnicos de la propuesta de actividades adicionales que van a ejecutar en el Contrato de E&P RC-7, a manera de compensación al hecho de solicitar una extensión de la fase. Ecopetrol ha manifestado también que su propuesta de extensión es de veinticuatro (24) meses, basada en que ha habido problemas y retrasos en la expedición de la respectiva licencia ambiental por parte de la ANLA. Con este plazo solicitado, Ecopetrol pretende cumplir con las actividades adicionales planteadas y la perforación del pozo exploratorio.

### **Reunión con la compañía Ecopetrol, Contrato de E&P VMM-5**

Se atendió reunión técnica con la empresa Ecopetrol, con la cual se revisó el estado actual de avance de actividades en el Contrato de E&P VMM-5. Si bien es cierto que dicho contrato se firmó para la exploración y explotación de yacimientos no convencionales, una vez efectuado el análisis técnico de la información colectada en el bloque, Ecopetrol llega a la conclusión que el área no ofrece potencial para yacimientos no convencionales sino para yacimientos convencionales. Adicionalmente, estima que sólo la mitad del área, específicamente su parte oriental, es la única que resulta prospectiva, por lo cual sugiere que los compromisos exploratorios originales se deben modificar, proponiendo la eliminación de la perforación de un pozo estratigráfico para sólo perforar uno y adquirir el programa sísmico 2D de 293 Km.

### **Reunión con la compañía Frontera Energy, Contrato de E&P CPE-6**

Se atendió reunión técnica con la empresa Frontera Energy, cuyo objetivo principal era

revisar la propuesta de estudios de Geología y Geofísica Adicionales propuestos por la compañía, como parte de su solicitud de traslado de obligaciones desde el Contrato de E&P Portofino, las cuales tienen un costo de USD\$ 1160000. Explicaron los costos de las actividades y su ejecución en el tiempo. Sin embargo, la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración-GSCE de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos y la Gerencia de Gestión del Conocimiento-GGC de la Vicepresidencia Técnica, solicitan más aclaraciones de este presupuesto y justificación de por qué se extenderían más allá de la fecha de la finalización de la fase.

### **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.

Los siguientes son los conceptos en que se ha venido trabajando actualmente:

#### **Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Cachicamo-Área Comercial Andarríos**

Se finalizó el concepto técnico que define el Área Comercial Andarríos, en el Contrato de E&P Cachicamo. Se enviaron los mapas estructurales de las principales unidades productoras y la información de contactos entre fluidos al grupo de Geomática, para que con esta información definan el Área Comercial acorde con la alinderación oficial de tierras de la ANH.

#### **Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Cachicamo-Área Comercial Guacharaca**

Se finalizó el concepto técnico que define el Área Comercial Guacharaca, en el Contrato de E&P Cachicamo. Se enviaron los mapas estructurales de las principales unidades productoras y la información de contactos entre fluidos al grupo de Geomática, para que con esta información definan el Área Comercial acorde a la

alinderación oficial de tierras de la ANH.

**Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Casimena-Áreas Comerciales Yenac y Mantis**

Se terminó el concepto técnico definiendo las Áreas Comerciales Yenac y Mantis, pertenecientes al Contrato de E&P Casimena, Operado por FRONTERA ENERGY. Este concepto técnico se envió a la Gerencia de Gestión del Conocimiento-GGC de Vicepresidencia Técnica-VT para su revisión y aprobación, el día 10 de octubre de 2018.

**Compañía Ecopetrol, Convenio de Explotación Magdalena Medio-Área Comercial Llanito**

Se terminó el concepto técnico definiendo el Área Comercial Llanito, perteneciente al Convenio de Explotación Magdalena Medio, operador por ECOPETROL. Este concepto técnico se envió a la Gerencia de Gestión del Conocimiento-GGC de la Vicepresidencia Técnica-VT para su revisión y aprobación, el día 10 de octubre de 2018.

**Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Cubiro-Área Comercial Arauco**


Se finalizó el concepto técnico que define el Área Comercial Arauco, en el Contrato de E&P Cubiro. Se le enviaron los mapas estructurales de la principal unidad productora y la información de contactos entre fluidos al grupo de Geomática, para que con base en esta información definan el Área Comercial, acorde con la alinderación oficial de tierras de la ANH.

**Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Cubiro-Área Comercial Careto**

Se finalizó el concepto técnico que define el Área Comercial Careto, en el Contrato de E&P Cubiro. Se le enviaron los mapas estructurales de la principal unidad productora y la información de contactos entre fluidos al grupo de Geomática, para que con base en esta información definan el Área Comercial, acorde con la alinderación oficial de tierras de la ANH.

**Compañía Frontera Energy, Contrato de E&P Cubiro-Área Comercial Barranquero-Cernícalo**

Se finalizó el concepto técnico que define el Área Comercial Barranquero-Cernícalo, en el Contrato de E&P Cubiro. Se le enviaron los mapas estructurales de las principales unidades productoras y la información de contactos entre fluidos (LKO) al grupo de

	<p align="center"><b>AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS</b>  <b>FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</b></p>	<p>ANH-GCO-FR-45  01/03/2016  Versión N°01  Página 6 de 9</p>
---	--	---

Geomática, para que definan el Área Comercial, acorde con la alinderación oficial de tierras de la ANH.

#### **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:

##### **Técnica fracking**

Se brindó apoyo técnico a la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración-GSCE, en la definición de los pasos a seguir durante la aplicación de la técnica fracking y lo que la ANH y sus Contratistas adelantan en el tema de Yacimientos en Roca Generadora.

##### **Contrato de E&P CPE-6, Compañía Frontera Energy (60% WI)**

Se brindó apoyo técnico en la preparación y revisión de las comunicaciones remitidas a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y a la compañía Frontera Energy, con relación a su solicitud de dar por cumplido uno de los compromisos exploratorios, que consiste en la perforación de Pozo Exploratorio A3 en el Contrato de E&P CPE-6, teniendo en cuenta la restricción que se presenta por la creación de la reserva del Alto Manacacías.

##### **Contratos de E&P CPE-6 y Portofino, Compañía Canacol Energy (40% WI)**

Se brindó apoyo técnico en la preparación y revisión de las comunicaciones remitidas a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y a las compañías Frontera Energy y Canacol, con relación a su solicitud de traslado de inversiones desde el Contrato de E&P Portofino al Contrato de E&P CPE-6.

##### **Contrato de E&P CPE-6, Compañía Frontera Energy (60% WI)**

Se brindó apoyo técnico en la preparación y revisión de la comunicación dirigida a la compañía Frontera Energy, invitando a esta compañía a asistir a una reunión para discutir su propuesta técnica de actividades y tiempos de ejecución en el Contrato de E&P CPE-6.

##### **Contrato de E&P LLA-25, Compañía Frontera Energy**



Se brindó soporte técnico en la revisión del Comunicado de Prensa que envió para revisión a la ANH la compañía Frontera Energy en el Contrato de E&P LLA-25, con relación a la perforación, completamiento y pruebas iniciales en el Pozo Acorazado-1.

### **Contrato de E&P LLA-83, Compañía Frontera Energy**

Se brindó apoyo técnico en la generación del memorando interno y de la comunicación dirigida a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y a la compañía Frontera Energy, con respecto a su solicitud de traslado de inversiones, inversión adicional y extensión del tiempo de la fase, en el Contrato de E&P LLA-83.

### **Contrato de E&P Guama, Compañía Frontera Energy**

Se brindó soporte técnico en la generación de la comunicación dirigida a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y a la empresa Frontera Energy, con relación a la solicitud de cambio de compromisos en el Contrato de E&P Guama, en la cual plantean la posibilidad de reemplazar la adquisición sísmica 3D de 106 Km2 por la perforación de un (1) pozo exploratorio.

### **Contratos de E&P Guama y LLA-83, Compañía Frontera Energy**

Se brindó apoyo técnico en la preparación de la comunicación dirigida desde la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración-GSCE de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos a la compañía Frontera Energy, en donde presentó a la ANH, su propuesta de actividad adicional por USD\$ 926.000, cambio de compromiso de 106 Km2 de sísmica por la perforación de un (1) Pozo Exploratorio, traslado de inversión de USD\$ 700.000 del Contrato E&P LLA-83 al Contrato E&P GUAMA y la extensión del plazo de la Fase 1 y 2 Unificada Programa Exploratorio Posterior – PEP, adjuntando el respectivo cronograma.

### **Contrato de E&P CPO-17, Compañía Hocol**

Se brindó soporte técnico en la generación de la comunicación dirigida a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y a la empresa Hocol, con relación a su Aviso de Descubrimiento en el Pozo Godric Norte-1, perteneciente al Contrato de E&P CPO-17.

### **Contrato de E&P Samán, Compañía Hocol**

Se brindó apoyo técnico en la elaboración del memorando interno dirigido desde la

Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración-GSCE a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos-VCH y en la elaboración de la carta de respuesta a la compañía Hocol, con relación a su solicitud de actividades adicionales y de extensión de la fase en el Contrato de E&P Samán.

## 5. INFORMES DE DEVOLUCIÓN DE ÁREAS

### Área de Operación Tambaquí-Campo Laurita, Compañía Hupecol

Se brindó apoyo técnico en la elaboración de los capítulos de Geología, Geofísica y Prospectividad del informe de devolución de áreas, correspondiente al Área de Operación Tambaquí, Campo Laurita, operado por la empresa Hupecol.

## 6. OTROS CONCEPTOS

Se brindó apoyo técnico en la respuesta a la acción popular entablada por el Tribunal de Boyacá, relacionada con la adquisición sísmica con fuente de energía vibros, área de la Cordillera Oriental.

## 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	9
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	93.498.735.55
Valor de la presente factura (Del 1 de octubre al 31 de octubre de 2018).	11.411.263 IVA incluido
Valor por ejecutar (Sin incluir la presente factura)	37.730.788.45

## 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

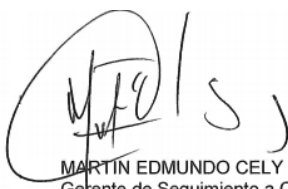
Ninguna

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,



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