




Al contestar cite Radicado 20184110196063 Id: 323595  
 Folios: 16 Fecha: 2018-10-02 11:55:43  
 Anexos: 0  
 Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACION  
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA

**INFORME DE SUPERVISIÓN No. 09 DEL CONTRATO No. 280 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH - Y HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ.**

FECHA DEL INFORME: 02 octubre de 2018

<b>CONTRATO NÚMERO</b>	280	<b>FECHA DE FIRMA</b>	23-ene-2018.
		<b>FECHA DE INICIO</b>	23-ene-2018.
<b>NOMBRE DEL CONTRATISTA</b>	<b>HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ.</b>		
<b>DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT</b>	C.C. No 79.340.185		
<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 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>	10418	<b>FECHA CDP</b>	12/enero/2018
<b>RP No.</b>	28618	<b>FECHA RP</b>	23/enero/2018
<b>PLAZO DE EJECUCIÓN</b>	23-enero-2018 al 31/diciembre/2018	<b>FECHA DE TERMINACIÓN</b>	31/diciembre/2018
<b>FECHA DE PERFECCIONAMIENTO</b>	23/enero/2018	<b>MODIFICACIONES AL CONTRATO</b>	
<b>VALOR DEL CONTRATO</b>	\$136.850.000 (Incluido IVA)	<b>FORMA DE PAGO</b>	\$10.000.000 más el IVA para un valor de \$11.900.000 por mes completo o proporcional fracción de mes
<b>PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO</b>	Mes de septiembre de 2018		

	<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 2 de 16</p>
---	--	--

## **CONTROL DE LA EJECUCIÓN**

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

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado N°20184110335652 Id: 323072 de fecha 01 de octubre de 2018

#### **1. DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO**

- 1.1 Realizar el seguimiento a la entrega dentro de los plazos contractuales, revisar su contenido elaborando los informes de verificación establecidos en el Sistema de Gestión de calidad, proyectar solicitud al Operador de la información complementaria a que haya lugar y realizar el seguimiento hasta que se dé cumplimiento a la obligación contractual de los diferentes informes objeto de seguimiento: a. Programas Exploratorios, b. Avisos de Descubrimiento, c. Programa de Evaluación, d. Resultados del Programa de Evaluación, e. Declaración de Comercialidad, f. Plan de Explotación o Plan de Desarrollo, inicial y sus actualizaciones, g. Programa de Trabajos de Explotación o Plan Anual de Operaciones, Inicial y sus actualizaciones, h. Informes Diarios de Perforación, i. Informes Diarios y/o Semanales de Adquisición Sísmica, j. Informes Mensuales de Actividades (IMA), k. Informes Trimestrales, l. Informes Ejecutivos Semestrales.
- 1.2 Emitir oportunamente los conceptos técnicos y respuestas a las solicitudes Operadores de los Contratos, o sobre temas de su competencia que hayan sido designados.
- 1.3 Identificar y reportar la causación de los Derechos Económicos aplicables de acuerdo con lo establecido en la minuta de cada contrato.
- 1.4 Generar alertas tempranas ante eventuales incumplimientos de las obligaciones contractuales, proyectar la comunicación que lo sustenta y si es del caso, el respectivo seguimiento a las actividades que las operadoras para subsanarlo.
- 1.5 Realizar las visitas de seguimiento para la verificación de los compromisos exploratorios o de producción que sean requeridas por la ANH, en las áreas donde se desarrolle las referidas actividades.
- 1.6 Elaborar informes, reportes y presentaciones que reflejen el seguimiento efectuado al avance de los compromisos e inversiones, el estado de cada uno de los contratos, avance de actividades, entrega de información al EPIS, Avisos de descubrimiento Áreas en Evaluación. Áreas en Explotación, devoluciones de área, y liquidación de los contratos objeto de seguimientos, entre otros.
- 1.7 Elaborar oportunamente las respuestas a las solicitudes remitidas por los Contratistas, otras dependencias de la ANH, entidades estatales, organismos de control, terceros y en

general todas aquellas que se relacionen con los contratos objeto de seguimiento y conceptuar técnicamente sobre las mismas.

- 1.8 Actualizar permanentemente los sistemas de información, servidores, bases de datos y aplicativos de la ANH, con las modificaciones, adiciones, actos contractuales y demás decisiones que se generen para cada Contrato.
- 1.9 Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por parte del supervisor del respectivo contrato, para el cumplimiento del objeto contractual.

De acuerdo con las directrices relativas a la coordinación del Grupo 3 para el seguimiento y supervisión en el cumplimiento de las obligaciones derivadas de los contratos y convenios de exploración y producción de hidrocarburos a cargo de la Vicepresidencia de Contratos, y a la distribución de los contratos asignados al se tiene lo siguiente:

#### **I. Conocer el historial y estado actual de los contratos asignados.**

Se realizaron reuniones periódicas con los profesionales a cargo de cada gerencia para analizar el estado actual y los trámites de cada uno de los contratos.

Contratos asignados:

ALPHA CONSULTORES LTDA.
COLIBRI (E&E)
CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPCOLSA
CPO 14 (E&P)
GARIBAY (E&P)
LLA 22 (E&P)
MERECURE (E&P)
PUNTERO (E&P)
TIPLE (E&P)
COMPETROL LTDA
CHICUACO (E&P)
EQUION ENERGÍA LIMITED
NISCOTA (E&P)
HOCOL S.A.
ARMERO (CE)
CHENCHE (CE)
CLARINERO (E&P)
CPO 16 (E&P)
CPO 17 (E&P)
ESPINAL (CE)

GUA 2 (E&P)
GUARROJO (E&P)
LLA 13 (E&P)
LLA 65 (E&P)
MUISCA (TEA)
ORTEGA (CE)
PERDICES (E&E)
PULI (CE)
QUIMBAYA (CE)
RIO CABRERA (E&P)
SALTARIN (E&P)
SAMAN (E&P)
SN 15 (E&P)
SN 18 (E&P)
SN 8 (E&P)
TOLDADO (CE)
TOLIMA (CE)
TOY (CE)
VIM 15 (E&P)
VIM 6 (E&P)
VIM 8 (E&P)
VSM 10 (E&P)
VSM 9 (E&P)
YD SN 1 (E&P)
INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S
BUENAVISTA (E&E)
La Luna E&P S de RL sucursal Colombia
VMM 4 (E&P)
MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD
LLA 69 (E&P)
NEW HORIZON EXPLORATION INC
LA MAYE (E&P)
OMEGA ENERGY COLOMBIA
LLA 21 (E&P)

PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACIÓN
VICTORIA (TEA)
SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA
LLA 61 (E&P)
TELPICO COLOMBIA LLC
LLA 42 (E&P)
VSM 22 (E&P)
VSM 3 (E&P)
YPF COLOMBIA S.A.S
COR 12 (E&P)
COR 14 (E&P)
COR 33 (E&P)

**II. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren realizando actividades de consulta previa, tramites ambientales y demás gestiones derivadas de la fase preliminar.**

Se continuó con el seguimiento de la línea base con los pendientes de cada gerencia. La base de datos se mantiene actualizada en la dirección asignada por la VCH y se hace seguimiento a los compromisos y trámites pendientes por parte de los operadores y de las áreas internas.

**III. Realizar seguimiento a los contratos en fase de exploración.**

Trámites en seguimiento:

GSCE	CPO 16	HOCOL S.A.	20184010265382 Id: 307481	GSCE	Hocol presenta renuncia al bloque y solicita seis meses para definir el bloque receptor de la actividad pendiente(US\$3M)
	LLA 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA	20184010296252 Id: 314709	GSCE	Omega reitera nuevamente la solicitud de traslado a LLA-21 a BUENAVISTA y presenta varios argumentos jurídicos. No acepta la decisión de la ANH.
	MUISCA	HOCOL S.A.	20184010232872 Id: 298985	GSCE - Técnico	Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH.
	SALTARIN		20184010233712 Id: 299236	GSCE - Técnico	Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH

	SAMAN		20184010314222 Id: 319289	GSCE	Hocol solicita un plazo de 3 años contados a partir del 20-04-2017 y propone actividades adicionales por US\$400,000.
	VMM 4	La Luna E&P S de RL sucursal Colombia	20184010271952 Id: 309238	GSCE	La Luna solicita prórroga de 109 días de las Fases I y II unificadas del Programa Exploratorio.
GSCP	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	R-401-2016-07330 8 ID: 128840	GSCYMA	(AVANCE) Mediante comunicaciones 20183020156423 Id. 306660 del 13-ago-18 y 20184310160133 Id. 308495 del 17-ago-18 VPAA y GSCYMA, respectivamente, emitieron conceptos acerca de Ampliación de Área Corrales.
			R-401-2016-07330 6 ID: 128836	GSCP	(AVANCE) Mediante Comunicación 20185010266302 Id. 307686 del 15-ago-18 UTOE Interpuso recurso de reposición a Resolución 293 de 19-jul-18; se elaboró concepto y comunicación de AEX Bolívar para solucionar Recurso, sin embargo, no quedó radicado en agosto.
	SAMAN	HOCOL S.A.	199345	GSCP	Hocol solicitó en julio 2017 la ampliación del área comercial de Mamey.
	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPOLSA	101089	VORP	Cepsa envía coordenadas del área de campo Cubarro en explotación. VT emitió concepto del área de explotación. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar.
			185058	VORP	Cepsa anexa coordenada de campo Jilguero. VT emitió concepto del área de explotación Jilguero. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar y poder definir el AEX. A la fecha no se cuenta con RIE.
	ARMERO	HOCOL S.A.	315511	EMEL BARROS	Hocol envía Acta de Suspensión de Obligaciones para firma de ANH - VCH.
	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	299325	GSCYMA - Socio Ambiental	GSCP solicita a GSCYMA actualizar concepto de obligaciones ambientales.
	CHICUACO	COMPETROL LTDA	308222	GSCYMA - Socio Ambiental	GSCP solicita a GSCYMA actualizar concepto de obligaciones ambientales.
	CLARINERO	HOCOL S.A.	310284	GSCYMA - Socio Ambiental	GSCE solicita a GSCYMA el balance o corte definitivo de cuentas sobre las obligaciones, que, en materia ambiental y social propias de su competencia, tiene el Contratista con la ANH

CPO 17		288422	GSCYMA - Socio Ambiental	MEMO GSCP A GSCYMA soliditando concepto de obligaciones ambientales para área devuelta Merlin.
ESPINAL		313216	GSCYMA - HSE	Hocol solicita plazo para cierre del PDA
LLA 13		307247	GSCYMA - Socio Ambiental	GSCE solicita a GSCYMA el estado socioambiental del contrato para la liquidación del Contrato.
LLA 65		308120	GSCYMA - Socio Ambiental	Hocol anexa informe final PBC.
TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPOLSA	314960	EMEL BARROS	Cepes remite para firma de ANH-VCH el Acta de Restitución de Tiempos fase 2 del PEP.
TOY	HOCOL S.A.	318411	GSCYMA - Socio Ambiental	VORP solicita a GSCYMA emitir concepto acerca de la circunstancia de Fuerza Mayor y Hechos de Terceros, que manifiesta el Operador en la comunicación en el asunto.
VIM 15		292659	GSCYMA - Socio Ambiental	Hocol solicita nuevamente suspensión de términos hasta que el ANLA se pronuncie con respecto a la LA.
VIM 8		310242	GSCYMA - Socio Ambiental	Hocol solicita restitución de 138 días de la Fase I del periodo Exploratorio.
		313211	EMEL BARROS	Hocol remite para firma de ANH- VCH el Acta de restitución de plazo de la fase I .

## I. Reuniones con Operadores

### CONTRATO COR 33 - YPF

Se preparó la respuesta al Derecho de Petición en trabajo con el abogado del grupo.

### CONTRATO – HOCOL

En atención a la reunión con Hocol y Presidencia se realizó reunión para trabajar los siguientes temas:

para reunirse con las Presidencias de. Posteriormente se realizó la reunión con la Presidencia de Hocol y representantes técnicos y legales.

### CONTRATO VIM 6 – TALLER HOCOL

En atención a las conclusiones del taller técnico en el que se recibiera y analizara desde el punto de vista técnico, si la prospectividad del bloque se suscribía únicamente al área presentada por HOCOL y que corresponde únicamente 18% del área total, se recibió a HOCOL el 21 de agosto

de 2018; se realizó la visita al área de los contratos. Debido a las distancias recorridas y a la dificultad de movilización en el terreno, solo fue posible recorrer el contrato VIM -06. .

### Objetivo

Realizar visita de seguimiento al área de licencia ambiental correspondientes al Expediente LAV0068-13 del contrato de hidrocarburos E&P VIM 6 que se localiza en MONTERIA Y BOLIVAR en Magangue, Pinillos y Achí en el Departamento de Bolívar y San Benito Abad, Sucre, Majagual y Guaranda.

### Alcance

Verificación del estado actual del contrato E&P VIM 6 y su respectiva licencia ambiental otorgada para el proyecto de perforación planteado por la Operadora junto con sus respectivos requerimientos y transcendencias.

### Sitio de la Visita

Municipios de Achí en el Departamento de Bolívar y Majagual en el Departamento de Sucre.

### Aspectos verificados

Los aspectos verificados durante la visita de seguimientos realizada al Contrato E&P VIM 6, así como los mecanismos de verificación utilizados, se relacionan a continuación:

ACTIVIDAD	MECANISMO DE VALIDACIÓN	RESPONSABLE
Verificación zonas de acceso al área de licencia ambiental.	Observación directa en visita de campo y orientación a través de mapas.	Profesional Ambiental.
Verificación zonas de Intervención con restricción, presentadas en la L.A.	Observación directa en visita de campo y orientación a través de mapas.	Profesional Ambiental
Verificación zonas de exclusión, presentadas en la L.A.	Observación directa en visita de campo y orientación a través de mapas.	Profesional Ambiental

### Contextualización

El contrato E&P VIM 6 fue suscrito entre Hocol y la ANH el 25 de febrero de 2011,



contemplando en la Fase 1 del Periodo de Exploración los compromisos de adquisición de 400 Km<sup>2</sup> de sísmica 3D y la perforación de un (1) pozo exploratorio. Mediante comunicado N° 20156240321262 del 1 de diciembre de 2015, Hocol informó a la ANH su decisión de hacer devolución del Área Contratada a la ANH, debido a las restricciones contenidas en la licencia ambiental otorgada por la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA) para el Área de Perforación Exploratoria (APE) VIM 6, que hicieron inviable la perforación del pozo con la que la compañía planeaba cumplir con el compromiso pendiente de la fase 1.

En comunicado mencionado anteriormente, Hocol explicó en detalle las razones que llevaron a la decisión de renunciar al contrato, que se enmarcan principalmente en i) las condiciones impuestas por la autoridad ambiental en la licencia del APE VIM 6 y ii) la baja prospectividad en el área del bloque que no está cubierta por la citada licencia ambiental.

#### **Desarrollo de la visita:**

La visita de seguimiento estuvo direccionada principalmente al área de licencia ambiental para el APE VIM-6 otorgada mediante resolución 1507 del 5 de diciembre de 2014. Así, al revisar los términos de dicha resolución se identificaron zona de intervención con restricciones y zonas de exclusión contempladas en la zonificación ambiental de la parte resolutoria. Consecuentemente, los recorridos a verificar se organizaron de la siguiente manera:

#### **Recorrido 1**

Se realizó sobre la zona de intervención con restricciones desde el municipio de Majagual hasta el municipio de Achí transitando por una vía tipo 2, continuando el recorrido por las zonas rurales llamadas Tres Cruces, Guacamayo hasta llegar a Playa Alta transitando por una vía tipo 6.

Las vías transitadas solo fueron adaptadas para el paso de camionetas o motocicletas, ya que es un camino poco estable y cuenta a su derecha con la cercanía a la ribera del Río Cauca. Siguiendo el trayecto a su izquierda se muestra el proyecto Hojarasca Est-1, pozo estratigráfico perforado por Hocol en el año 2013, el cual no tuvo ninguna manifestación de gas por la baja capacidad sellante de las fallas normales. De la misma forma, se observa la existencia de zonas inundables durante casi todo el recorrido como muestran las siguientes imágenes:



**Imagen 1. Zona de intervención con restricciones**  
**(vía Majagual-Achí)**



**Imagen 2. Zona de intervención con restricciones**  
**(vía Achí-Tres Cruces)**



**Imagen 3. Zona de intervención con restricciones**  
**(vía Tres cruces-Guacamayo)**

Es importante tener en cuenta que el área de influencia directa e indirecta del proyecto se ubica en el centro de las llanuras del Caribe donde convergen las aguas de los ríos Magdalena, Cauca y San Jorge. Con esta confluencia se forma un delta interior inundable durante los meses de abril a noviembre.

En la parte media del área de influencia y con menor conectividad con las áreas inundables que los rodea, se encuentran las ciénagas de Aguas Turbias, Aquisis y Zorra, de área de menor extensión, caracterizadas por presentar una menor dinámica y pulsaciones de expansión, pero con posible conectividad hidráulica e hidrológica debida a diferentes canales y las inundaciones recurrentes que se presentan a lo largo del año.

En la sección sur del área de influencia, en la margen izquierda del cauce principal del Río Cauca (en dirección del flujo) se localiza la ciénaga Catalina en relación directa con el flujo principal de la corriente mencionada. Su formación corresponde a la dinámica fluvial intrínseca del río Cauca en antiguos flujos. Por su parte la ciénaga Mojana caracteriza la sección central en la condición más sur del área de influencia, con un cuerpo de agua estable y con conexiones hidráulicas sencilla por diversos canales que conectan los sistemas lenticos y loticos, se caracterizan por su baja velocidad en el flujo y dependientes de los regímenes regionales de precipitación en las cuencas medias y bajas de la depresión Momposina.

## **Recorrido 2**

Se realizó sobre la zona de exclusión desde el municipio de Majagual hasta el municipio de Achí transitando por una vía tipo 2, continuando el recorrido por lancha hasta el municipio de Coyongal y finalmente continuo el trayecto a caballo hasta llegar al área del proyecto Florentino, avanzando hasta la Ciénega Agallal, cabe aclarar que en invierno todas las ciénagas se unen formando una sola conocida como Ciquegua.

Durante el recorrido se evidenció la existencia de zonas del APE, específicamente de características cenagosas o de bajos inundables que se encuentran interconectadas con dinámicas hídricas complejas y se convierten en zonas altamente sensibles, en las que no se pueden ejecutar ningún tipo de actividades dado que son hábitats únicos y como se registra en la Licencia Ambiental no es adecuado realizar actividades como excavaciones de material en áreas de préstamo lateral (elevadas sobre pilotes o sobre madera), construcción de plataformas, vías de cualquier tipo (elevadas sobre pilotes o sobre madera), instalación de líneas de flujo 8 elevadas o enterradas), debido a que generan impactos negativos ya que se modifican características físicoquímicas y microbiológicas del suelo, agua y el paisaje.

Así las cosas, se observa la existencia de zonas inundables durante todo el recorrido como muestran las siguientes imágenes:



**Imagen 4. Trayecto cabecera municipal – Ciénaga Agallal**



**Imagen 5. Trayecto a caballo cabecera municipal – Ciénaga Agallal**





## **Imagen 6. Ciénaga Agallal**

### **Conclusiones y recomendaciones**

Dentro del polígono del APE VIM-6 se identifican las zonas de intervención y las zonas de exclusión de acuerdo con la Zonificación de Manejo Ambiental que resulta de las restricciones y condiciones impuestas por la ANLA en la Licencia Ambiental APE VIM-6.

En dicha zonificación, las zonas de intervención como su nombre lo indica, pueden ser intervenidas con algunas restricciones ambientales, como distancias específicas a cuerpos de agua, a zonas inundables con funciones protectoras, a infraestructura social, a bosques de galería, manejo específico en caso de hallazgos arqueológicos, zonas geotécnicamente inestables, zonas de cultivos, entre otras. Adicionalmente, en dichas zonas existe relación entre los drenajes y las interconexiones naturales de los cuerpos de agua lóticos y lénticos, complejos de ciénagas presentes en las zonas que han sufrido modificaciones (intervención de distintos sectores productivos), alterando los sistemas de des inundación o evacuación natural de agua a los acuíferos subterráneos y los drenajes naturales de agua superficial.

Como se puede evidenciar, en cuanto a las ocupaciones de cauce para la zona norte y para las zonas de exclusión en la construcción de vías de acceso, instalación de líneas de flujo y ubicación de plataforma, se considera por parte de la Autoridad Ambiental que no son viables dado que se encuentran en zonas, las cuales en su mayoría son complejos de ciénagas interconectadas entre ellas o de interconexión por canales, que son de alta sensibilidad ambiental, lo que imposibilita la ejecución de actividades constructivas o que impliquen transporte vehicular, entre otras.

HOCOL presentó la información y realizó una completa presentación del análisis técnico del área; de la misma manera, presentó las restricciones ambientales que se adelantan por causa de la LAG. Se coordina que se realizará una visita al área para estudiar las áreas con restricción. Igualmente se solicitará por parte de la ANH (VT) la información faltante para realizar un análisis interno de la prospectividad. Una vez se tenga esta información se analizará en conjunto, desde el punto de vista ambiental y desde el punto de vista de LAG. Se sobrepondrán las restricciones de la licencia con los mapas de prospección.

### **Reuniones de seguimiento con VCH**

Se asistieron a las reuniones solicitadas por la VCH para seguimiento de los temas.

#### **IV. Realizar seguimiento a los contratos que se encuentren en producción.**

Se realizó el seguimiento a los contratos de producción mediante las reuniones con el grupo.

**V. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren suspendidos.**

Se realizó el seguimiento a los convenios y contratos E&P mediante las reuniones con el grupo.

**VI. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que no reporten actividad.**

Se realizó el seguimiento y se organizó la línea base de los contratos que no reportan actividad.

**VII. Realizar seguimiento a los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica que se encuentren con alertas de vencimiento.**

**VIII. Realizar revisiones periódicas de la garantías y demás instrumentos que respaldan la ejecución de los Contratos E&P y/o Convenios de Exploración y Producción y/o Convenios de Explotación de Hidrocarburos y/o Contratos de Evaluación Técnica y adoptar las medidas que en derecho correspondan.**

**IX. Identificar y monitorear el avance en la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los contratos asignados.**

**X. Convocar mesas de trabajo periódicas con las tres gerencias para el seguimiento a contratos, según las necesidades.**

Mesas de trabajo con VORP, VPAA, VCH, OAJ para contratos BUENAVISTA, LLA-65, GARIBAY, MERECURE, COR-33, COR -12.

**XI. Participar en las reuniones a las que sea convocado, relacionadas con los contratos asignados.**

Reuniones con VORP, VPAA, VCH, OAJ para contratos SAMAN, TIPLE, PUNTERO, LLANOS 65, NISCOTA, COR-12, COR-33.

**XII. Proponer a los gerentes de seguimiento a contratos la priorización para la gestión de seguimiento a los compromisos contractuales, las solicitudes y trámites de los**

**contratos asignados.**

**XIII. Gestionar las reuniones requeridas para el óptimo relacionamiento entre la VCH y los operadores de los contratos de hidrocarburos.**

Se coordinó las reuniones con: OMEGA, HOCOL.

**XIV. Consolidar la agenda integrada de visitas requeridas por la VCH.**

Se consolidaron las visitas.

**XV. Reportar agenda integrada de visitas requeridas por la VCH a la VORP con el fin de que estas se realicen conjuntamente y acompañar las visitas, si es necesario.**

**XVI. Identificar e informar a las directivas de la ANH necesidades de respuestas de otras áreas de la ANH, requeridas por la VCH para atender solicitudes y trámites de los contratos asignados.**

Se presentan en el resumen de cada contrato.

**XVII. Presentar los informes requeridos sobre el estado de los contratos asignados.**

Se presentaron los reportes requeridos.

**XVIII. Proponer activos de proceso (procedimientos, instructivos, formatos y herramientas, entre otros)**

## **2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS**

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato incluido IVA	\$136.850.000
Valor por desembolso en el presente mes Incluido IVA	\$11.900.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	8
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$86.754.839
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$50.095.161

## **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

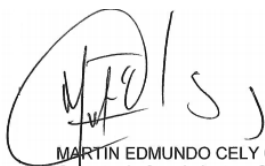
Ninguna

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

**Supervisor del Contrato No. 280 de 2018**