



Al contestar cite Radicado 20184010175963 Id: 314420  
 Folios: 13 Fecha: 2018-09-06 10:26:29  
 Anexos: 0  
 Remitente: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS  
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS


## **INFORME DE SUPERVISIÓN No. 8 DEL CONTRATO No. 280 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH - Y HALDER ROMEL LUGO LÓPEZ.**

FECHA DEL INFORME: 06 septiembre 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 agosto de 2018		

### CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

	<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 13</p>
---	--	--

El Contratista presentó informe mensual de actividades mediante radicado N°20184210292542 Id: 314002 de fecha 05 de septiembre 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. - CEPOLSA
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)
<b>INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S</b>
BUENAVISTA (E&E)
La Luna E&P S de RL sucursal Colombia
VMM 4 (E&P)
<b>MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD</b>
LLA 69 (E&P)
<b>NEW HORIZON EXPLORATION INC</b>
LA MAYE (E&P)
<b>OMEGA ENERGY COLOMBIA</b>
LLA 21 (E&P)
<b>PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACIÓN</b>
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.	2018401026 5382 Id: 307481
	MERECURE	CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPCOLSA	2018401027 0662 Id: 308889
	MUISCA	HOCOL S.A.	2018401023 2872 Id: 298985
	NISCOTA	EQUION ENERGÍA LIMITED	2018401023 7582 Id: 300417
	SALTARIN	HOCOL S.A.	2018401023 3712 Id: 299236
	VIM 6		2018139015 2453 Id: 305035
	VMM 4	La Luna E&P S de RL sucursal Colombia	2018401027 1952 Id: 309238
	VSM 9	HOCOL S.A.	2018401025 6062 Id: 305173
GSCP	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	R-401-2016- 073308 ID: 128840 R-401-2016- 073306 ID: 128836
	SAMAN	HOCOL S.A.	199345
	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A. - CEPCOLSA	101089 185058
GSCYMA	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	299325
	CHICUACO	COMPETROL LTDA	308222
	CLARINERO	HOCOL S.A.	310284
	CPO 17		288422
	GUA 2		305171
	LLA 13		307247
	LLA 65		308120
	VIM 15		292659
	VIM 8		306823 310242

	<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 7 de 13</p>
---	--	--

## I. Reuniones con Operadores

### **CONTRATO COR 33 - YPF**

En atención a la solicitud de realizar un 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 YPF y que corresponde únicamente al 20% del área total, se recibió a YPF el 2 de agosto de 2018.

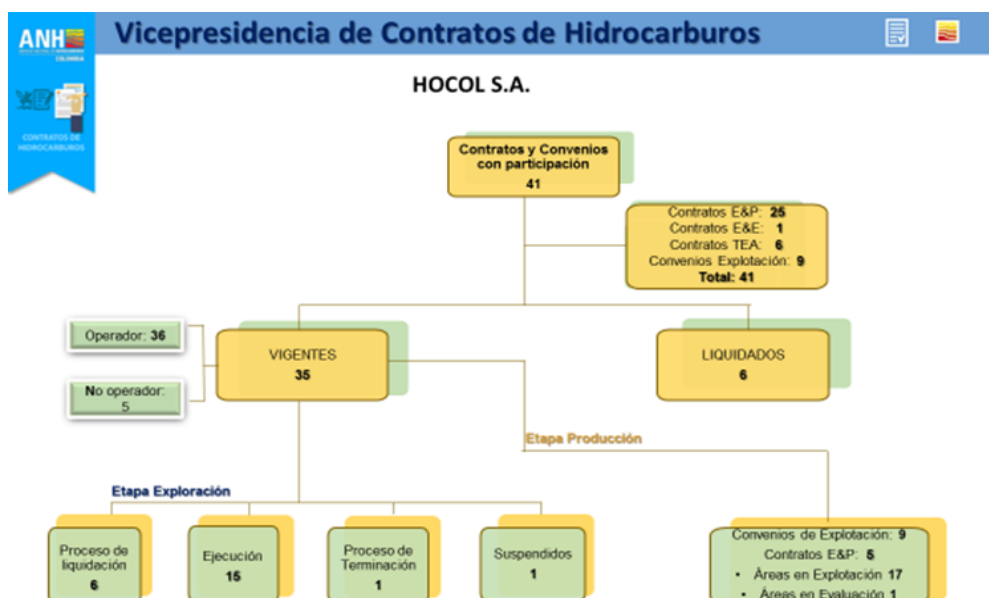
YPF presentó la información analizada y expresó que recibió el bloque del anterior titular sin recibir la información técnica anterior. YPF expresó que no solicitó ni compró la información en el SGC. Se realizó el análisis del área con muy poca información. Como conclusión de la reunión, los integrantes del grupo de ANH, consideran que no se realizó la debida diligencia para disponer y analizar toda la información que pudiera estar disponible y que permitiera concluir que solo el 20 % del área tiene prospectividad.

Se preparará la respectiva comunicación a GAL con las conclusiones y se recomienda cerrar el tema en reunión con el Contratista.

### **CONTRATO – HOCOL**

En atención a la solicitud de Hocol para reunirse con las Presidencias de ANH y de esa empresa; se organizaron y presentaron los temas pendientes en tres (3) reuniones previas (con VORP, VCH, GSCE, GSCP, GSYCMA, y GAL) a la de preparatoria de Presidencia, en las que se trataron los temas de todos los contratos con Hocol. Posteriormente se realizó la reunión con la Presidencia de Hocol y representantes técnicos y legales.

Contratos analizados:



## CONTRATOS EN PROCESO DE LIQUIDACION

CONTRATO	FECHA RENUNCIA	FASE RENUNCIA	DEV. AREA	ACEPTA RENUNCIA	TIEMPO TOTAL PARA LIQUIDAR	DENTRO DE LOS TERMINOS SEGÚN DEV	DENTRO DE LOS TERMINOS HITO GSCYMA	FECHA HITO ULTIMO DOCUMENTO	INFORME ACTUAL
CLARINERO	2/02/2016	FASE VI	19/12/2016	23-MAY-16 E-411-2016-013687 ID-35517 ANH SOLICITA INFO PARA TRÁMITE RENUNCIA	24 meses	19/12/2018	PEND GSCYMA	FALTA ULTIMO DOCUMENTO	AREA DEVUELTA EN EVALUACION POR PARTE DE LA ANLA.
LLA 13	17/01/2013	FASE 1	PEND	20142110104743 17/10/2014	24 meses	PEND.	PEND GSCYMA	N/A	SE ENVÍO ACTA DE TERMINACIÓN AL CONTRATISTA, SUSCRITA EL 09-JUL-18.
MUISCA	8/07/2008	FASE UNICA	3/04/2014	8/07/2008	24 meses	3/04/2016	24/12/2016	17/06/2018	ACTA SUSCRITA POR LA COMPAÑÍA, ANH SOLICITA QUE SE AJUSTE A LOS TERMINOS DE LA CIRCULAR 9 (TERMINO DE 2 AÑOS)
RIO CABRERA	25/08/2006	FASE I	02/12/2014	14/11/2015	24 meses	02/12/2016	24/12/2014	18/05/2018	PENDIENTE PROYECTAR ACTA DE LIQUIDACION
SALTARIN	5/02/2014	FASE IV Y V UNIFICADAS	2/12/2014	22-MAY-14 20144110064761	24 meses	2/12/2016	23-nov-2017 GSCYMA		ACTA SUSCRITA POR LA COMPAÑÍA, ANH SOLICITA QUE SE AJUSTE A LOS TERMINOS DE LA CIRCULAR 9 (TERMINO DE 2 AÑOS)



### CONTRATOS EN EJECUCION

Nro.	CONTRATO	TIPO CONTRATO	FASE ACTUAL	SUB ESTADO	TOTAL INVERSION PENDIENTE	OBSERVACIONES
1	CPO 16	E&P	FASE I	En ejecución	3.115.000	Pruebas adicionales de movilidad en el pozo exploratorio Pegaso-1, pendiente perforación de un pozo exploratorio A3. Fase I próxima a vencimiento, 15 de agosto de 2018.
2	CPO 17	E&P	FASE II	En ejecución	4.154.000	ANH extendió el plazo de la Fase II por 14 meses para realizar pruebas adicionales en el pozo Godric Norte-1 y perforar el tercer pozo exploratorio pendiente. Pendiente suscribir otrosí para formalizar la extensión de plazo (14 meses) y la inclusión de la actividad adicional.
3	LLA 65	E&P	FASE I	En ejecución	0	Definición del área de evaluación Bonifacio y devolución del área restante en exploración por no continuidad a la Fase II del periodo de exploración.
4	SN 8	E&P	FASE I	En ejecución	13.926.515	ANH extendió el plazo de la Fase I por 15 meses para obtener permisos ambientales y perforar el pozo exploratorio pendiente. Pendiente suscribir otrosí para formalizar la extensión de plazo (15 meses) y la inclusión de la actividad adicional.
5	SN 15	E&P	FASE I	En ejecución	13.000.000	ANH extendió el plazo de la Fase I por 6 meses e incluyó nuevo compromiso exploratorio, correspondiente a la adquisición de 70 Km de sísmica 2D. Pendiente suscribir otrosí para formalizar la extensión de plazo (6 meses) y la inclusión de la actividad adicional, la cual se estableció con traslado de inversión del contrato VSM-10 e inversión remanente del contrato SN-8.
6	SN 18	E&P	FASE I	En ejecución	13.799.140	ANH extendió el plazo de la Fase I por 15 meses para obtener permisos ambientales y perforar el pozo exploratorio pendiente. Pendiente suscribir otrosí para formalizar la extensión de plazo (15 meses) y la inclusión de la actividad adicional.

### CONTRATOS SUSPENDIDOS

No.	CONTRATO	FASE	FECHA SUSPENSIÓN	CAUSAL SUSPENSIÓN	INVERSIÓN PENDIENTE \$ USD
1	PERDICES (E&E)	FASE II PEP	24/08/2015	Medidas preventivas de la ANLA con el pozo exploratorio Champeta-1	6.000.000
TOTAL					6.000.000

### CONTRATOS EN TRÁMITE DE TERMINACION

No.	CONTRATO	FASE	FECHA SOLICITUD	CAUSAL TERMINACION	INVERSIÓN PENDIENTE \$ USD
1	AMA 4 (TEA)	FASE UNICA			
TOTAL					

Se enfatizó en los contratos SAMAN , VIM 15, VIM 6, las presentaciones se encuentran en las bases de datos de GSE.

De la reunión con HOCOL - ANH – Presidentes, sale el compromiso de realizar otra reunión para analizar específicamente del Contrato SAMAN y un taller del Contrato VIM-6

### **CONTRATO VIM 6 – TALLER HOCOL**

En atención a la solicitud de realizar un 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.

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.

### **CONTRATO BUENAVISTA – OMEGA**

Reunión solicitada por el operador para tratar los temas:

1. Modificación del área de explotación Bolívar
2. Solicitud de ampliación campo Bolívar al sur
3. Ampliación de Corrales
4. Cambio de obligación Llanos 21 a bloque Buenavista
5. Modificación del área de explotación Bolívar

Se solicita a Omega aclarar la situación de los componentes de la unión temporal.

### **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 SAMAN, TIPLE, PUNTERO, NISCOTA, GARIBAY, MERECURE, COR-33.

**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 61, NISCOTA, COR-12, COR-33, COR-14

**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: HOCOL, EQUION, OMEGA.

**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	7
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$74.854.839
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$61.995.161

## **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,



**OMAR ALONSO MEJIA TETTE**  
Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos (E)  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH  
**Supervisor del Contrato No. 280 de 2018**