




Al contestar cite Radicado 20184110085293 Id:
275346
Folios: 10 Fecha: 2018-05-02 03:13:19
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A
CONTRATOS EN EXPLORACION
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 332 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS-ANH- Y NORMA LORENA PEREZ
GUTIERREZ**

FECHA DEL INFORME: 2 de mayo de 2018.

CONTRATO NÚMERO	332 DE 2018	FECHA DE FIRMA	24-ENERO-2018
		FECHA DE INICIO	24-ENERO-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	NORMA LORENA PEREZ GUTIERREZ		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	52.707.860		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales especializados de apoyo jurídico que se requiere para desempeñar las funciones misionales a cargo de la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos.		
CDP No.	9018	FECHA CDP	12/01/2018
RP No.	34518	FECHA RP	24/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 24 de noviembre de 2018	FECHA DE TERMINACIÓN	Hasta el 24 de noviembre de 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	24-enero-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	
VALOR DEL CONTRATO	\$114.000.000	FORMA DE PAGO	Pago mensual de hasta \$11.400.000
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 al 30 de abril de 2018.		

	<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 2 de 10</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 No. 20184010143622 ID. 275230 del 2 de mayo de 2018.

1.1 Suscribir con el Supervisor, los Acuerdos de Niveles de Servicio que orientaran la ejecución del contrato.

Las pautas respecto a la ejecución de las actividades propias del Contrato, se establecieron conforme a la necesidad de trabajo remitido para estudio.

1.2 Proyectar y revisar los conceptos jurídicos que sustenten las respuestas a las solicitudes de los contratistas, basadas en situaciones de orden social, ambiental y de seguridad y salud en el trabajo proyectadas por los profesionales en derecho contratados en los GIT de SCYMA, GSCE y GSCP.

Para el cumplimiento de esta obligación, durante el mes de abril se elaboraron los conceptos de respuesta a:

- Reuniones periódicas con las gerencias: GSCE, GSCP y GSCYMA de la VCH para tratar temas específicos y evacuar temas urgentes.
- Asistencia y acompañamiento legal al Vicepresidente Técnico en las reuniones llevadas a cabo para seguimiento transversal de los Contratos en la VCH.
- Revisión de línea de tiempo, respeto del cumplimiento de las actividades propias de la Fase 3 del Periodo Exploratorio del **Contrato de E&P ANTARES**, a solicitud del Comité de Contartos de Hidrocarburos.
- Revisión de la comunicación remitida al Representante Legal del CONSORCIO ANDES ENERGIA ARGENTINA S.A. - INTEGRA OIL & GAS S.A.S, dando respuesta a las comunicaciones No. 20184010057542 Id:253797 y 20184010115422 Id:267886 del 16 de febrero y 6 de abril de 2018 respectivamente, mediante las cuales el CONSORCIO solicitó a la Agencia Nacional de Hidrocarburos la resolución del **Contrato E&P VMM-8**, manifestando la existencia de problemas de Orden Público, generado por la presencia de minas antipersona, los cuales no permiten que existan las

condiciones de seguridad necesarias para el desarrollo del proyecto. Al respecto, una vez analizada la solicitud y la información allegada, la ANH no encontró viable la pretensión de declarar la Resolución del Contrato E&P VMM-8 sustentada en eventos de orden público, dado que resulta evidente que no se encuentra enlistado en el contrato ningún proceso de resolución.

- Revisión de la comunicación remitida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación en el marco de la solicitud de procedencia de dar inicio al Procedimiento de Incumplimiento, respecto al cumplimiento de las obligaciones de la Fase 1 del Periodo de Exploración del Contrato de E&P VMM-16. La Vicepresidencia informa a la GALC que se encuentra en análisis dentro de las diferentes dependencias de la ANH, la propuesta presentada por ECOPETROL S.A., toda vez que, dada su complejidad en cuanto a cantidad de compromisos pendientes y los montos asociados, así como, la verificación del estado de los Contratos y Convenios receptores, requiere de un análisis integral y exhaustivo de los mismos, para dar una respuesta de fondo a dicha propuesta de la compañía en mención. Conforme a lo expuesto, esta Vicepresidencia encontró pertinente desistir de la solicitud presentada a la GALC mediante comunicación No. I-411-2016-061735 Id:104405 del 16 de agosto de 2016, a existir a la fecha una solicitud pendiente por resolver al Contratista, respecto al cumplimiento de las obligaciones de la Fase 1 del Periodo de Exploración del **Contrato de E&P VMM-16. Lo anterior, de conformidad con lo establecido en la Resolución 404 de 2017, “Por la cual se establecen unos lineamientos en los Procesos Sancionatorios Administrativos a cargo de la Gerencia de Asuntos Legales”.**
- Revisión de la comunicación remitida al Representante Legal de DCX SAS, respecto a la Propuesta de inversiones Programa Exploratorio Posterior Fase 2 PEP del **Contrato de Exploración y Explotación MORICHITO.**
- Revisión de la comunicación remitida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación en el marco del Procedimiento de Incumplimiento que cursa respecto del **Contrato de Exploración y Explotación MORICHITO**, donde se pone en conocimiento la solicitud y propuesta remitida por DCX a la ANH, en el sentido de evidenciar la falta de cumplimiento del compromiso exploratorio pactado para la Fase 2 del PEP a la fecha, e igualmente, informar que la compañía no presentó una propuesta clara y debidamente soportada para la ejecución de la actividad adicional correspondiente a la perforación de un segundo pozo exploratorio, circunstancia que nos impide decidir de fondo la solicitud allegada. Ante lo cual, se requerirá a DCX la

información faltante para continuar con el trámite correspondiente.

- Revisión del memorando mediante el cual la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos da respuesta al memorando No. 20181390031113 ID: 248792 del 31 de enero de 2018 mediante el cual la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación requirió a revisar el contenido de las comunicaciones a través de las cuales la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración solicitó el Inicio de Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento de las obligaciones del **Contrato de E&P COR-12**, en el sentido de incorporar algunos acápites mínimos exigidos por las resoluciones 149 de 2014, y 404 de 2017, y aclarar la adecuación típica en las posibles omisiones y faltas cometidas por el contratista en relación con las cláusulas previstas en el Contrato, así como sus posibles consecuencias y perjuicios debidamente soportados. Conforme a lo anterior, la VCH reitera la solicitud de dar inicio al Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento, respecto de: **1)** El no pago de la inversión no ejecutada por el titular del Contrato, conformado por las compañías YPF COLOMBIA S.A.S y PETROMONT COLOMBIA S.A. (en adelante, EL CONTRATISTA), la cual asciende a CINCO MILLONES DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE AMÉRICA (USD\$5.000.000); en virtud de la solicitud del CONTRATISTA de terminación del Contrato E&P COR-12 mediante comunicación R-401-2016-037146 Id: 73756 del 29 de junio de 2016, invocando lo establecido en el Capítulo XI TERMINACIÓN, del numeral 63 CAUSALES DE TERMINACIÓN, literal i) *En cualquier tiempo por mutuo acuerdo entre las partes*. La cual a través de la comunicación E-411-2016-058994 Id: 88794 del 22 de julio de 2016 fue considerada viable por la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante, ANH) con el pago de dicha inversión no ejecutada y **2)** Por la no formalización del acta para la Devolución de Área estipulada en el numeral 59 del Capítulo IX DEVOLUCIONES DE ÁREAS, remitida por la ANH al titular del Contrato, mediante las comunicaciones No. E-411-2016-092040 ID: 126378 del 25 de agosto de 2016 y No. 20174010132911 ID: 126378 del 11 de julio de 2017 y mediante correos electrónicos enviados el 16 de septiembre de 2016, 04 de noviembre de 2016, 20 de diciembre de 2016, 27 de diciembre de 2016, 20 de abril de 2017, 24 de mayo de 2017 y 06 de junio de 2017.
- Revisión de la comunicación remitida a ECOPETROL S.A. respecto de la propuesta de Traslados de Inversión a áreas de interés de Ecopetrol. Una vez analizada la propuesta en comento, esta Entidad considera que respecto de los compromisos pendientes de cumplimiento por parte de Ecopetrol dentro los **Contratos SSJS-1, CAT-3, VMM16, PEV Trasgo – Caño Sur, VMM-29, COR-62, TEA COR-46, RC-10, LLA-14, LLA-4, LLA-6, LLA-8, CPO-10 y**

CPO-8, no son procedentes las propuestas de traslado contenidas en el documento del asunto.

- Elaboración de la solicitud de Concepto Legal a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, respecto de la renuncia del **Contrato de Exploración y Producción LLANOS-69, respecto del** Traslado de Inversiones. Asignación Área Nueva. Legislación Aplicable.
- Revisión del Acta de Devolución de Áreas dentro del **Contrato de E&P MIDAS**, toda vez que, de acuerdo con el *Plan de Explotación Inicial Acordionero* propuesto cuya área era 10.440,4459 hectáreas, era procedente la devolución del Área de Evaluación que está excluida del Área de Explotación.
- Opinión legal respecto del memorando No. 20174010142563 Id: 221007 del 21 de octubre de 2017, mediante el cual a Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos solicitó a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación analizar la procedencia de dar inicio al Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento respecto a la ausencia de pago de la inversión no ejecutada de la Fase 1 del Contrato E&P COR-33, el cual asciende a SEIS MILLONES DE DÓLARES DE LOS ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA (USD \$6.000.000), la no entrega de la extensión de la vigencia y demás ajustes a la Póliza de Cumplimiento de Obligaciones Laborales y la renuencia del titular del Contrato a suscribir el Acta de Devolución de Áreas, de conformidad con lo establecido en las cláusula 4.1.1, 52, 55 y 61 del **Contrato E&P COR-33**.
- Elaboración de la solicitud de Concepto Legal a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, respecto del alcance de la figura del Traslado de Inversiones en el marzo del Acuerdo 2 de 2017, así:

Traslado de inversiones - Normas transitorias: Explicación respecto a la aplicabilidad a las solicitudes actuales de los Acuerdos aplicables antes de la entrada en vigencia del Acuerdo 02 de 2017 (régimen de transición). Lo anterior, teniendo en cuenta lo establecido en la Circular 7 de 2017.

Traslado de inversiones - Programas en Evaluación: Se requieren lineamientos respecto a los traslados parciales en áreas en exploración y el establecimiento de la aplicabilidad del traslado de que habla del Acuerdo 02 de 2017 a áreas en Evaluación.

Traslado de inversiones - Convenios: Se requieren lineamientos


respecto a los traslados parciales y totales en áreas en explotación y el establecimiento de la aplicabilidad del traslado de que habla del Acuerdo 02 de 2017 a Convenios de Explotación y Convenios en Exploración y Explotación.

Traslado de inversiones - Contrato Adicional: Determinación de la suscripción de un Contrato Adicional derivado del acogimiento al Acuerdo 02 de 2017 y la posibilidad o no de suscribir otro tipo de instrumento (v.gr. Otrosí, Acuerdo de Entendimiento, entre otros).

- Revisión de la respuesta al Contratista, respecto a las comunicaciones No. 20184010046492 Id: 251017 y 20184010106652 ID 265711 del 7 de febrero y 2 de abril de 2018 respectivamente, mediante las cuales ONGC VIDESH LIMITED solicitó a la Agencia Nacional de, aprobar la transferencia del compromiso mínimo financiero remanente del Bloque RC-10 al compromiso adicional en el **bloque CPO-5, " (...) bajo las provisiones del Artículo 63 (Transferencia de Inversiones) del Acuerdo No. 02 del 16 de Marzo de 2015 (...)"** y la extensión de la Fase II del Periodo Exploratorio en el término de treinta y seis (36) meses.
- Revisión del memorando a través del cual, la VCH solicita a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación emitir pronunciamiento respecto de la procedencia de dar inicio al Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento del Contrato E&P LA POLA, por la no ejecución a la fecha de las obligaciones pendientes en el Plazo de Normalización y la no remisión de los siguientes documentos con ocasión del inicio de la Fase 4 del Periodo Exploratorio, en los siguientes términos:

Programa de Trabajos de Exploración para la Fase 4, en donde VAROSA ENERGY SAS (en adelante, VAROSA) describa la forma como dará cumplimiento a las obligaciones de dicha fase, incluyendo el cronograma de actividades en medio magnético y en formato Microsoft Office Project 2013 en idioma castellano, con las fechas de inicio y finalización de cada una de las actividades a desarrollar en la Fase 4 del Contrato E&P LA POLA, el cual debe comprender la entrega de información técnica y la obtención del respectivo Paz y Salvo emitido por el Banco de Información Petrolera (BIP) de competencia del Servicio Geológico Colombiano (SGC), de acuerdo con lo estipulado en el numeral 5.2 del Contrato en mención.

Fiducia Mercantil Fase 4, de acuerdo con lo establecido en la cláusula 4 numeral 4.2 (parágrafo) del Contrato E&P La Pola.

	<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 7 de 10</p>
---	--	--

Carta de Crédito Stand By Fase 4, en cumplimiento con lo estipulado en la cláusula 22 del Contrato E&P La Pola.

- Se ha prestado asesoría legal permanente a la Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos, cuando ha sido requerida.

1.1 Proyectar y revisar las respuestas a derechos de petición, consultas, quejas, reclamos, requerimientos de organismos de control, de otras entidades públicas y/o de las dependencias internas de la ANH, que se soporten en aspectos del seguimiento social, ambiental y de seguridad y salud en el trabajo, proyectadas por los profesionales en derecho contratados en en los GIT de SCYMA, GSCE y GSCP.

En este periodo no hubo requerimientos de actividades para esta obligación.

1.1 Elaborar y gestionar con las demás dependencias de la ANH y los contratistas la suscripción de las Actas, Otrosí, liquidaciones y demás actos contractuales que formalicen decisiones en ejecución de los Contratos de Hidrocarburos.


Para el cumplimiento de esta obligación, durante el mes se elaboraron los conceptos de respuesta a:

- Revisión de la comunicación remitida al Representante Legal de HUPECOL, respecto a la suscripción del Acta de Terminación por Mutuo Acuerdo del **Contrato de E&P SERRANÍA**, informando que el Acta recoge cada una de las inquietudes y sugerencias expresadas en su momento por el Contratista, las cuales como ya se dijo fueron avaladas y concertadas. Por lo tanto, lo procedente es dar inicio a la recolección de firmas para finiquitar la relación contractual.

1.2 Elaborar los demás conceptos solicitados por la ANH relacionados con el seguimiento y control de los Contratos de Hidrocarburos.

Para el cumplimiento de esta actividad, durante el mes se realizaron las siguientes actividades:

- Reuniones semanales con la OAJ, respecto a temas conjuntos de estudio y

	<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 10</p>
---	--	--

temas de consulta.

1.3 Proyectar respuestas a derechos de petición, consultas, requerimientos de la ciudadanía, organismos de control, de otras entidades públicas y/o de las dependencias internas de la Agencia Nacional de Hidrocarburos respecto a la inspección y seguimiento de los Contratos de Hidrocarburos.

En este periodo no hubo requerimientos de actividades para esta obligación.

1.4 Apoyar la elaboración de conceptos para proyectos de Ley, Decretos, Resoluciones, Circulares, Directivas, Consejo Nacional de Política Económica y Social CONPES y otros instrumentos de política pública que incidan en la regulación de la actividad de exploración y producción de hidrocarburos y que le sean solicitados.

En este periodo no hubo requerimientos de actividades para esta obligación.

1.5 Mantener actualizado el normograma aplicable a las actividades de exploración y producción de hidrocarburos en materia técnica, social, ambiental y de seguridad y salud en el trabajo.

En este periodo no hubo requerimientos de actividades para esta obligación.

1.6 Elaborar informes, reportes y presentaciones que reflejen el seguimiento efectuado de los temas a su cargo.

Para el cumplimiento de esta actividad, durante el mes realizaron las siguientes actividades:

De manera permanente se hace seguimiento al estado de los contratos a cargo.

Se realizan reuniones semanales respecto de los Contratos a cargo con los representantes de las Gerencias de Exploración, Producción y SCYMA.

1.7 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, de los temas a su cargo.

Para el cumplimiento de esta actividad, durante el mes de enero se realizaron las siguientes actividades:

De manera permanente se hace seguimiento al estado de los contratos a cargo,

según los reportes suministrados por los responsables del tema en las gerencias de exploración, producción y SCYMA.

1.8 Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor.

En este periodo no hubo requerimientos de actividades para esta obligación.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$114.000.000
Valor por desembolso	\$11.400.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	3
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$25.741.935
Valor de la presente cuenta de cobro (N°4) (Del 1 al 30 de abril de 2018).	\$11.400.000
Valor por ejecutar (Sin incluir la presente factura)	\$88.258.065

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

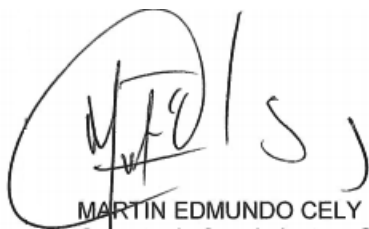
De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, adoptado mediante Resolución 400 del 22 de junio de 2015, expedida por el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH.

	<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 10 de 10</p>
---	--	---

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. 332 de 2018