


R3DkODE-39	
ANH	
R4D Al responder cite radicado: 20184110331042 Id: 322528	
Folios: 10 Fecha: 2018-10-01 08:23:20	
Anexos: 0	
Remitente : NORMA LORENA PEREZ GUTIERREZ	
Destinatario : GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACION	

Bogotá, 1 de octubre de 2018

Doctor
MARTIN EDMUNDO CELY GOMEZ
Supervisor Contrato No. 332 de 2018
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
Avenida Calle 26 No 59-65 Piso 2
Cuidad

Asunto: **INFORME MENSUAL DE ACTIVIDADES 1 DE SEPTIEMBRE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018. CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS No. 332 DE 2018**

Respetado Doctor Mejía,

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 9 de 2018 del Contrato No. 332 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el **1 de septiembre al 30 de septiembre de 2018**, del cual usted es el Supervisor.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atenta.

Cordialmente,


NORMA LORENA PÉREZ GUTIÉRREZ
CC 52.707.860 De Bogotá
Dirección: Calle 116 No. 21- 73 Apto 403
Celular: 3017857659
atynerol@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 10 folios

INFORME MENSUAL DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 332 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS Y NORMA LORENA PÉREZ GUTIÉRREZ

PERIODO 1 DE SEPTIEMBRE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

Contrato Número	332	Fecha de firma	24-01-2018
		Fecha de inicio	24-01-2018
Contratista	Norma Lorena Pérez Gutiérrez		
Supervisor	Martin Edmundo Cely Gomez		
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.		
Número y fecha CDP	9018 del 12 de enero de 2018	Número y fecha RP	34518 del 24 de enero de 2018
Plazo de Ejecución	Hasta el 24 de noviembre de 2018	Fecha de Terminación	24-11-2018
Valor Total del Contrato (IVA incluido)	\$114.000.000	Honorarios Mensuales (IVA incluido)	\$11.400.000

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

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.

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 agosto 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 trasversal de los Contratos en la VCH.
- Se ha prestado asesoría legal permanente a la Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos, cuando ha sido requerida.
- Revisión de la Presentación del Informe Ejecutivo acerca del desarrollo del Contrato No. 029 de 2006 E&P La Pola, suscrito entre la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH y VAROSA ENERGY S.A.S., en el marco de la solicitud de vigilancia especial para el **Contrato E&P La Pola** con ocasión de la solicitud elevada por la Procuraduría General de la Nación, y recibida en esta Entidad mediante el radicado No 20181000269062 Id. 308349 del 17 de agosto de 2018 remitido por la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación.
- Compilación y Revisión de la respuesta de la VCH frente a las observaciones de la Industria, frente a la modificación del Acuerdo 02 de 2017, así:

ARTICULO ACUERDO 2 DE 2017 - MODIFICADO	COMENTARIO	RESPUESTA ANH
<p>8.3 Áreas Inmaduras o Frontera: (...)</p> <p>De acuerdo con la clasificación precedente, la categoría está dada en función del Grado de Conocimiento Geológico del Sistema Petrolífero, de la proximidad del área al Pozo Perforado en la Cuenca Sedimentaria de que se trate, y de la cantidad de Información Técnica disponible sobre la misma, así:</p> <ul style="list-style-type: none"> Según el Grado de Conocimiento del Sistema Petrolífero, caracterizado como Conocido, si existe correspondencia o relación genética entre roca generadora o los demás yacimientos definidos en el Artículo 1 del Decreto 3004 de 2013 e Hidrocarburos almacenados en reservorios; Posible, cuando está determinado el tipo de materia orgánica origen del Hidrocarburo, o Inferido, cuando hay indicios geológicos sobre la existencia de elementos como rocas generadoras o los demás yacimientos definidos en el Artículo 1 del Decreto 3004 de 2013, reservorios y sellos. El Grado de Conocimiento del Sistema 3Petrolífero, caracterizado como Conocido, Posible o Inferido dependerá de la metodología que para tal efecto la ANH desarrolle. 	<p>Para la clasificación de Áreas Inmaduras o Frontera se eliminó la proximidad a "Campos en Producción" por "Pozo Perforado". Al respecto:</p> <ul style="list-style-type: none"> En nuestro concepto es irrelevante que haya un Pozo Perforado pues se puede tratar de un pozo seco. El factor determinante debería ser un Campo en Producción como se estipula en la actualidad. No hay definición de Pozo Perforado. No es claro cuál es la intención detrás de la modificación. No hay uniformidad en el uso del término pues aparentemente se emplea para Áreas Inmaduras pero no así para Áreas Maduras donde se mantiene el término Campos en Producción. En todo caso, las tabla que sirve para clasificar todas las áreas si esta modificada con el término Pozo Perforado, luego, se entiende que la modificación sería para todas las áreas. <p>En relación con la siguiente adición, "El Grado de Conocimiento del Sistema Petrolífero, caracterizado como Conocido, Posible o</p>	<p>Se eliminó en todas las secciones tanto del artículo 8 como del artículo 9 el concepto "Campos en Producción", por cuanto la ANH no tiene información espacial de campos de producción y por lo tanto es imposible la aplicación de este parámetro cuando no se pueden medir distancias desde un espacio desconocido.</p> <p>Por lo anterior, tal supresión se realizó para TODAS LAS ÁREAS 8.1, 8.2 y 8.3 (Maduras, Emergentes y Frontera) y de manera análoga para las modificaciones propuestas para el Artículo 9.</p> <p>Así mismo, se encontró pertinente medir las distancias desde el Pozo Productor (activo o inactivo) más cercano para aplicar en el Artículo 8 (áreas continentales). Para la aplicación del artículo 9 (áreas costa afuera) se encontró necesario el cambio por Pozo Perforado más cercano, por cuanto en costa afuera, la perforación de pozos es una actividad limitada hasta la fecha, dado que el país se encuentra en etapa exploratoria y no de producción.</p> <p>Los anteriores cambios no son irrelevantes, para cada tipo de área (continental o costa afuera) aplican diferentes conceptos.</p> <p>La redacción de los textos como la modificación de las tablas para los Artículos 8 y 9, están</p>

<ul style="list-style-type: none"> • Menor distancia en línea recta entre el área clasificar y el Pozo Perforado en la misma cuenca sedimentaria, medida en kilómetros (km), redondeada hasta un decimal. • Número de Pozos Perforados, por cada diez mil hectáreas (10.000 ha) de superficie • Actividad Sísmica 2D ejecutada en el Área, medida en kilómetros (km) por cada diez mil hectáreas (10.000 ha), y • Actividad Sísmica 3D ejecutada en el Área, medida en kilómetros cuadrados (km²), expresada en porcentaje (%) con respecto a la superficie de aquella. • Estos parámetros son indicadores del nivel de riesgo exploratorio, mayor en las Áreas Inmaduras o Frontera y menor en las Maduras o Exploradas. A cada uno corresponde un Valor de Referencia entre cero (0) y cinco (5), ponderado de acuerdo con su importancia en el ciclo exploratorio. 	<p>Inferido dependerá de la metodología que para tal efecto la ANH desarrolle. No se entiende la necesidad de esta inclusión y se preferiría mantener la sección como está. En su defecto, se debería contar con la metodología ya definida.</p> <p>Se sugiere la inclusión del lenguaje subrayado en amarillo.</p>	<p>armonizados conforme a las modificaciones sugeridas originalmente por la VT.</p> <p><u>"El Grado de Conocimiento del Sistema Petrolífero, caracterizado como Conocido, Posible o Inferido dependerá de la metodología que para tal efecto la ANH desarrolle"</u>, se incluye por cuanto los términos: Conocido, Posible o Inferido presentan cierto grado de subjetividad tal como están planteados en la redacción original y los cuales deberían ser acotados a partir de una metodología que no ha sido considerada por la ANH</p> <p>La inclusión de la expresión en el Área para la descripción de parámetros es válida y debe ser extensiva tanto para el Artículo 8 como para el Artículo 9</p>
<p>[TABLA]</p> <ul style="list-style-type: none"> • El Parámetro Grado de Conocimiento del Sistema Petrolífero, es igual al Valor de Referencia multiplicado por veinte por ciento (20%). • El Parámetro Distancia del Pozo Perforado más cercano, es igual al Valor de Referencia multiplicado por diez por ciento (10%) • El Parámetro Número de Pozos Perforados en el Área por cada diez mil hectáreas (10.000 ha), es igual al Valor de Referencia multiplicado por treinta por ciento (30%). Para el caso de áreas menores a 10.000 hectáreas y siempre que el número de pozos sea igual o mayor a uno (1), el Valor de referencia para el Parámetro Número de Pozos Perforados será en todos los casos de tres punto cinco (3.5) y este valor será multiplicado por treinta por ciento (30%). • El Parámetro Kilómetros de Sísmica 2D en el Área por cada diez mil hectáreas (10.000 ha), es igual al Valor de Referencia multiplicado por treinta por ciento (30%). Para el caso de áreas menores a 10.000 hectáreas y siempre que los Kilómetros de Sísmica sean mayores a veinte (20), el Valor de referencia para el Parámetro Kilómetros de Sísmica 2D será en todos los casos de tres punto cinco (3.5) y este valor será multiplicado por treinta por ciento (30%). 	<p>Se sugiere la inclusión del lenguaje subrayado en amarillo.</p> <p>El porcentaje de calificación para la sísmica 2D y 3D debería ser, cuando menos, igual.</p>	<p>Los porcentajes para la sísmica 2D y 3D se establecieron en su momento en el Acuerdo 2 de 2017 en función de aspectos técnicos, lo cual arrojó los porcentajes establecidos (conveniencia geológica de oportunidades exploratorias de los tipos de sísmica en función del área cubierta). Si existen en este momento otras consideraciones de tipo técnico que sean necesarias discutir para reconsiderar los porcentajes, se puede llevar el tema a una mesa técnica, de lo contrario cualquier distribución sugerida por fuera del ámbito técnico es completamente subjetivo.</p>

<ul style="list-style-type: none">• El Parámetro Porcentaje (%) del Área con cobertura de Sísmica 3D, es igual al Valor de Referencia multiplicado por diez por ciento (10%)		
<p>Artículo 103. Traslados de Actividades o Inversiones: Previa autorización de la ANH, en Áreas correspondientes a otros negocios jurídicos entre las mismas Partes, y, aún, en Áreas Libres o Reservadas de interés de la Entidad, los Contratistas pueden desarrollar aquellas actividades o inversiones correspondientes al Programa Exploratorio, tanto el Mínimo como el Adicional propuesto y pactado, e inclusive del Posterior y el Programa de Evaluación, en su caso, que no hayan sido ejecutadas por razones de baja prospectividad fundada en concepto técnico independiente corroborado por la ANH; de restricciones ambientales forzosas; de conflictos insalvables de carácter social; de graves perturbaciones del orden público; de determinaciones judiciales que impidan cumplir los compromisos originales, y de anticipación de actividades y compromisos de inversión que representen beneficios para la Entidad, en todos los casos, debidamente soportados.</p> <p>El traslado de actividades Exploratorias o inversiones no ejecutadas en Áreas Libres o Reservadas de interés de la ANH, permite al Contratista participar en el Proceso de Asignación de Áreas, en los términos previstos para el Primer Oferente en los Procesos Competitivos Permanentes, a que hace referencia el Artículo 38.1 del presente Acuerdo.</p> <p>Las autorizaciones de que trata este Artículo estarán expresamente condicionadas a que el Contratista se encuentre al día en la satisfacción de las obligaciones y compromisos de todo orden, derivados del correspondiente negocio jurídico; a la demostración fehaciente y documentada de la causal que se invoca; a que se trate de actividades e inversiones adicionales en el Área correspondiente al Contrato o Contratos receptores o a nuevas en las Áreas Libres o Reservadas, en ambos casos, sometidas a cronogramas y actividades precisos previamente aprobados por la ANH.</p> <p>El traslado de Inversiones debe tener lugar en las condiciones y con los requisitos que se determinan a continuación:</p> <p>103.1. La actividad Exploratoria trasladada o la inversión no ejecutada debe incorporarse como compromiso nuevo o Adicional en el Contrato o Contratos receptores que cuenten con Área en</p>	<p>Respetuosamente solicitamos la eliminación de la parte referente a Programa de Evaluación. En nuestra opinión, las actividades de evaluación de deberían estar enfocadas en aspectos técnicos que permitan una eventual declaratoria de comercialidad y no en un concepto de "compromiso" bajo el contrato en relación con las actividades que se planteen para un Programa de Evaluación. Entre otras porque la naturaleza misma de las actividades de evaluación acarrea un grado de incertidumbre frente a los resultados de las mismas.</p> <p>Ejemplo: Si se proponen dos pozos de evaluación para determinar la extensión de un yacimiento y el primero de ellos resulta seco por cuanto el contacto agua-aceite se alcanzó antes de los estimado, no parece lógico que la perforación del segundo pozo derive en un compromiso pendiente del contratista.</p> <p>Lo propio ocurriría en caso de unas pruebas extensas en caso que el pozo perforado bajo un Programa de Evaluación resultara seco.</p> <p>El cumplimiento de las obligaciones del Programa de Evaluación debe ser revisado caso a caso.</p> <p>De lo contrario, se convierte en un incentivo negativo para las actividades de evaluación pues habrá una tendencia a incluir compromisos mínimos de evaluación por temor a generar un compromiso pendiente.</p> <p>----- ----- Comentario de la 103.1</p>	<p>Al respecto es importante recordar que existen actividades compromiso de obligatorio cumplimiento dentro de los Programas de Evaluación. Lo anterior, en razón a que los contratistas acceden a prorrogas de tiempo del respectivo Programa de Evaluación por la ejecución de actividades, en especial la perforación de pozos exploratorios.</p> <p>Así las cosas, en el evento de acceder a una prórroga o extensión de plazo para adelantar el Programa de Evaluación dicha actividad o actividades comprometidas con las que se obtiene el mencionado beneficio, tienen un carácter de compromiso obligatorio y por tal motivo podrían llegar a ser objeto de traslado.</p> <p>Ahora bien, se propone la siguiente redacción para ser más específicos:</p> <p><i>"Artículo 103. Traslados de Actividades o Inversiones: Previa autorización de la ANH, en Áreas correspondientes a otros negocios jurídicos entre las mismas Partes, y, aún, en Áreas Libres o Reservadas de interés de la Entidad, los Contratistas pueden desarrollar aquellas actividades o inversiones correspondientes al Programa Exploratorio, tanto el Mínimo como el Adicional propuesto y pactado, e inclusive del Posterior y el Programa de Evaluación cuando dichas actividades sean de obligatorio cumplimiento, en su caso, que no hayan sido ejecutadas por razones de baja prospectividad fundada en concepto técnico independiente corroborado por la ANH; de restricciones ambientales forzosas; de conflictos insalvables de carácter social; de graves perturbaciones del orden público; de determinaciones judiciales que impidan cumplir los compromisos originales, y de anticipación de actividades y compromisos de inversión que representen beneficios para la Entidad, en todos los casos, debidamente soportados."</i></p> <p>-----</p>

<p>Exploración, en su caso, para ser ejecutado en la Fase del Período Exploratorio que acuerden las Partes, e incorporarse al Programa correspondiente, que puede ajustarse en el tiempo concordantemente. Lo anterior, no se aplica en el evento de traslado de actividades o inversiones provenientes de programas de Evaluación, que podrán ser trasladadas a otros programas de evaluación o a áreas en exploración.</p> <p>103.2. En todo caso, al momento de acordar el traslado deberá verificarse que las actividades por acometer sean pertinentes, útiles y viables desde el punto de vista técnico en el o los contratos receptores, de lo contrario, las partes deberán acordar las actividades que deberán ejecutarse en el Contrato receptor con el monto de la inversión o los puntos de la actividad trasladada, según corresponda.</p> <p>103.3. Si el Contrato o Contratos receptores terminan por cualquier causa, sin que la actividad Exploratoria trasladada se haya ejecutado integralmente a satisfacción de la ANH, el Contratista debe cancelar a la Entidad el monto equivalente por invertir, o el monto equivalente de las actividades por ejecutar liquidado de acuerdo con lo establecido en el Artículo 33 del presente Acuerdo, denominado Programas Exploratorios Adicional y Posterior.</p> <p>103.4. El traslado respecto de contratos existentes se realizará teniendo en cuenta el monto de inversión pactado en el Contrato Emisor, sin que sea necesario realizar la conversión de las actividades del Artículo 33 del Acuerdo 2 de 2018.</p> <p>103.5. No hay derecho a un segundo traslado de actividades, salvo que se trate de casos de fuerza mayor, caso fortuito o hechos de terceros, debidamente comprobados.</p> <p>103.6. Es permitido trasladar actividades exploratorias o inversiones no ejecutadas entre Programas Exploratorios para Yacimientos de Hidrocarburos en Trampas y para Yacimientos en Rocas Generadoras o los demás yacimientos definidos en el Artículo 1 del Decreto 3004 de 2013, tal como fue compilado por el Decreto 1073 de 2015, sea que se trate del mismo, de distintos</p>	<p>Teniendo en cuenta el comentario precedente, la inclusión en amarillo también debería eliminarse.</p> <p>-----</p> <p>-----</p> <p>Comentario de la 103.2 Deberían incluirse parámetros objetivos que permitan definir qué es pertinente, útil y viable.</p> <p>-----</p> <p>Comentarios del 103.4:</p> <p>Quisiéramos confirmar que cuando exista un traslado de inversión cuyo contrato receptor tiene precios unitarios, dichos precios unitarios no aplican para la inversión trasladada.</p> <p>Qué pasa cuando el contrato emisor no tiene inversión asociada.</p> <p>Entenderíamos que con ocasión de un traslado de inversiones, la tabla del artículo</p>	<p>En virtud de la respuesta anterior se mantienen la redacción propuesta en el artículo 103.1</p> <p>-----</p> <p>-----</p> <p>-----</p>
--	---	---

<p>Contratos o de un Contrato a un Área Libre o Reservada, y viceversa.</p>	<p>33 solo aplicaría en caso de inversión remanente. Es eso correcto?</p>	
<p>103.7. Para autorizar traslados de actividades exploratorias o inversiones no ejecutadas, en la oportunidad de presentación de la correspondiente solicitud, debidamente justificada, el Contratista debe acreditar a la ANH que las Garantías de Cumplimiento, de Obligaciones Laborales y de Responsabilidad Civil Extracontractual cubren, además de las prestaciones iniciales, las nuevas actividades por emprender; el plazo original, la prórroga y el período adicional propio de cada una, u obligarse a ampliarlas y/o extenderlas, caso en el cual, la autorización queda condicionada a la presentación y aprobación de los documento que así lo acrediten. De lo contrario, se entenderá revocada.</p> <p>103.8. Pueden impartirse autorizaciones para el traslado de actividades exploratorias o inversiones pendientes de ejecutar, en casos de Contratos respecto de los cuales se haya presentado renuncia, o solicitado terminación por acuerdo recíproco.</p>	<p>Comentario del 103. 5 La excepción planteada debería extenderse a aspectos técnicos debidamente justificados.</p>	<p>No se considera pertinente la inclusión al artículo 103.5 propuesta, ya que en el evento que se verifique la imposibilidad técnica en la realización de actividades propias del Contrato en TODA el ÁREA del Bloque, tal hecho se enmarcaría dentro del concepto de FUEMAYOR.</p>

- Revisión del ACTA No. 2 DE 2018 COMITÉ DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS, que se llevó a cabo en la ciudad de Bogotá D.C, el diez (10) de agosto de dos mil dieciocho (2018), con el fin de analizar las solicitudes presentadas por la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos, respecto de asuntos relacionados con Contratos de Exploración y Producción de Hidrocarburos, y Convenios, en el marco de lo previsto por la Resolución No.539 del 21 de septiembre de 2017, así:
 - o **Contrato de E&P LLANOS-53**
 - o **Contrato de E&P ANTARES**
 - o **Convenio E&E González**
- Revisión y remisión a GALC de los antecedentes respecto del Recurso de Reposición interpuesto contra la Resolución 355 del 1 de agosto de 2018, “mediante la cual se Establece el Orden de Elegibilidad y la Distribución Inicial del Certificado de Reembolso Tributario — CERT para Proyectos Exploratorios” del **Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos Bloque VIM-5.**
- Revisión del memo con destino a la GALC donde la VCH remite información frente al Inicio del Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento al **Contrato de Exploración y Producción COR-33** cuyo operador es YPF COLOMBIA S.A.S. (en adelante, YPF) por la omisión en el 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.

- Revisión Carta al titular del **Contrato de Exploración y Producción CAÑO LOS TOTUMO**, donde se reitera el requerimiento pago Pozo Exploratorio (Actividad no ejecutada), esto es, el restante 49% del valor del Pozo Exploratorio A3 no ejecutado en la Fase 1 y 2 unificada, lo cual corresponde a UN MILLÓN SETECIENTOS QUINCE MIL DÓLARES DE LOS ESTADO UNIDOS DE NORTE AMÉRICA (USD\$ 1.715.000), más los intereses moratorios causados por el no pago de la deuda en los términos fijados por la ANH.
- Revisión del memorando de la VCH a la GALC, donde se hace referencia al posible caso de incumplimiento de las obligaciones de Las Quinchas Resource Corp., en el **Contrato de Exploración y Explotación Guásimo**, para efectos que la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación – GALC, determine la pertinencia de dar o no inicio al Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento al Contrato E&E Guásimo, debido a inactividad en el Área de Explotación Lisa – AEX Lisa, lo anterior de conformidad con lo establecido en la Cláusula 28, “**TERMINACIÓN**”, Numeral 28.2. “*Causales de Terminación por Incumplimiento*”, Literal c) del referido Contrato, el cual indica:

“c) Suspende injustificadamente las Operaciones de...Explotación...durante seis (6) meses consecutivos en un Área de Explotación. En estos casos, terminarán los efectos del contrato respecto del Área de...Explotación en la que se hubiere presentado la suspensión de las Operaciones.”
- Revisión a la respuesta emitida por la VCH al Derecho de Petición, radicado en la ANH, bajo el No. 20184010278112 Id. 311080 del 29 de agosto de 2018, remitido por YPF COLOMBIA S.A.S, respecto del **Contrato de Exploración y Producción COR-33**.
- Revisión de la Comunicación y Otrosí remitido a la compañía, respecto de las decisiones remitidas a VAROSA ENERGY SAS, mediante la Comunicación No. 20184010263271 Id: 311225 del 30 de agosto de 2018 para la Normalización del **Contrato E&P LA POLA**.
- Revisión de la comunicación interna donde la Vicepresidencia solicita a la GALC, informar el estado actual de los Procedimientos de Incumplimiento del **Contrato E&P CARBONERA**, que en su oportunidad fueron iniciados mediante comunicaciones No. 20141390092841 del 15 de julio de 2014 y No. E-139-2016-010637 Id: 28332 del 25 de abril de 2016, para las Fases 1 PEP y 2 PEP, respectivamente.
- Revisión de la comunicación interna donde la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos de conformidad con lo establecido en la Resolución No. 404 de 2017, solicita a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación (en adelante, GALC) dar inicio al Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento a GREEN POWER SUCURSAL COLOMBIA respecto de las Fases 1 y 2 Unificadas del Periodo de Exploración

Posterior del **Contrato E&E JOROPO**, por no llevar a cabo ninguna de las actividades establecidas para las Fases 1 y 2 Unificadas del Programa Exploratorio Posterior, la cual finalizó el día 17 de agosto de 2018. Dichos compromisos consisten en la perforación de dos (2) Pozos exploratorios A3 por un valor de tres millones seiscientos mil dólares americanos (USD\$3.600.000). Lo anterior, conforme con lo establecido en la Cláusula 28, Numeral 28.2 "Causales de terminación por incumplimiento"- Literales b), d) y f), que establecen:

"(...) Son causales de terminación por incumplimiento:

(...) b) Suspender injustificadamente las Operaciones de Exploración durante más de seis (6) meses continuos dentro de una misma fase.

(...) d) Omitir en los plazos establecidos, de manera injustificada, la entrega de información técnica resultado de las Operaciones de Exploración, Evaluación, Desarrollo o Producción cuya importancia impida el desarrollo de sus funciones a la ANH.

(...) f) Incumplir de manera injustificada cualquier otra obligación contraída por EL CONTRATISTA en virtud y relacionada con el objeto de este contrato."

3. 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.

4. 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 de agosto se elaboraron los conceptos de respuesta a:

5. 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 de agosto se realizaron las siguientes actividades:

- Reuniones semanales con la GALC, respecto a temas conjuntos de estudio y temas de consulta.

- Asistí a las reuniones con intervención de la VCH, en la reuniones requeridas por la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación.

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. 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 de agosto se 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.

10. 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.

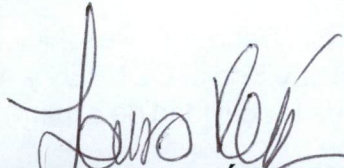
Para el cumplimiento de esta actividad, durante el mes de agosto se realizaron las siguientes actividades:

- 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.

11. 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.

Atentamente,



NORMA LORENA PÉREZ GUTIÉRREZ
C.C. 52.707.860 de Bogotá
Contratista