

ANH



Al responder cite radicado: 20184110417582 Id: 342024

Folios: 9 Fecha: 2018-11-23 13:04:18

Anexos: 0

Remitente: NORMA LORENA PEREZ GUTIERREZ

Destinatario: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN
EXPLORACION

Bogotá, 23 de noviembre 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 NOVIEMBRE AL 24 DE
NOVIEMBRE DE 2018. CONTRATO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS No. 332 DE
2018.**

Respetado Doctor Cely,

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. **11** de 2018 del Contrato No. 332 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el **1 de noviembre al 24 de noviembre 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. 24-73 Apto 403

Celular: 3017857659

atynerol@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 13 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 NOVIEMBRE AL 24 DE NOVIEMBRE 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 Noviembre (24 días) (IVA incluido)	\$9.120.000

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 octubre 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.
- Se ha prestado asesoría legal permanente a la Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos y a la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Explotación, a la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Producción y a la Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente, cuando ha sido requerida.
- Coordiné la reunión solicitada por la compañía VAROSA ENERGY SAS con la Vicepresidencia Técnica y con ayuda del líder del Contrato, respecto a la aprobación de formas 4CR, requeridas para la ejecución de las Fases 2 y 3 Unificadas del **Contrato de E&P LA POLA**.
- Revisión de la carta de la VCH remitida a YPF COLOMBIA SAS, respecto a la renuncia al Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos COR-12, donde se le informa que, al no verificarse los requisitos y condiciones para la terminación del **Contrato de E&P COR-12**, al verificarse la ausencia de pago de la inversión no ejecutada en favor de la ANH, siendo este requisito indispensable para la efectiva aceptación de la mencionada renuncia propuesta por YPF, se da por desestimada tal solicitud, configurándose con ello un reiterado incumplimiento contractual que será objeto del respectivo procedimiento y consecuencias establecidas para el efecto en el Contrato.
- Revisión de la carta de la VCH remitida a YPF COLOMBIA SAS, respecto a la renuncia al Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos No. 36 de 2011, Bloque COR-33, donde se le informa que, al no verificarse los requisitos y condiciones para la terminación del **Contrato de E&P COR-33**, al verificarse la ausencia de pago de la inversión no ejecutada en favor de la ANH, siendo este requisito indispensable para la efectiva aceptación de la mencionada renuncia propuesta por YPF, se da por desestimada tal solicitud, configurándose con ello un reiterado incumplimiento contractual que será objeto del respectivo procedimiento y consecuencias establecidas para el efecto en el Contrato.
- Solicité telefónicamente a la compañía GRAN TIERRA, información requerida por la VCH para el seguimiento contractual, respecto de los Contratos suscritos, así:
 - Reiterando lo solicitado por la ANH, respecto de los **Contratos LLANOS-1 y LLANOS-70**. Solicité información en el marco de la suspensión del contrato y recordé la necesidad de diligenciar el formato relacionado con el Convenio entre el Comando General de las Fuerzas Militares y la ANH, cuyo formato soporta la suspensión de las obligaciones de los contratos en mención.
 - Solicité información del Estado actual de la Consulta Previa con el resguardo indígena Alto Temblón, requerida para la ejecución de actividades en el **Contrato de E&P PUT-25**, toda vez que el vencimiento de la Fase 0 es el 12 de diciembre de 2018.

- Revisión de la carta remitida por la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración a la compañía PETRÓLEOS SUDAMERICANOS SUCURSAL COLOMBIA, teniendo en cuenta que el **Contrato de Exploración y Producción PUT-24** terminó por mutuo acuerdo entre las partes, y con el ánimo de continuar con el trámite de Liquidación del mismo, la Agencia Nacional de Hidrocarburos convoca al Representante Legal o apoderado debidamente facultado de para que se presente a diligencia de liquidación, a celebrarse en la ANH.
- A solicitud de la Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos, acompañé a Presidente de la ANH a la reunión solicitada por parte de **GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD** de las solicitudes pendientes a cargo de la VCH, respecto de la solicitud de reducción de garantías y respecto a la solicitud de renuncia y traslado de inversiones del **Contrato de E&P LLANOS-53**.
- Revisé, comenté y ajuste la respuesta de la Gerencia de Seguimiento a Contratos en Exploración al recurso de reposición y en subsidio de apelación *"contra el acto administrativo con número de radicado 20184110252891 expedido el 21 de agosto de 2018 por la Agencia Nacional de Hidrocarburos"* presentado por GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD, respecto del **Contrato de Exploración y Producción PUTUMAYO PIEDEMONTE SUR**, mediante comunicación radicado No. 20184110293392 Id: 314171 de 05 de septiembre de 2018. En la cual se solicitó a la ANH:
 - Revocar el acto administrativo 20184110252891 de 21 de agosto de 2018, por medio del cual se archivó la petición radicado No. 20184010173812 de 30 de mayo de 2018.
 - Como consecuencia de lo anterior, se conceda el término de un mes a partir de la fecha en que se notifique la decisión que resuelva el recurso, para aportar los documentos de los que trata el numeral segundo del título cuarto del acto administrativo con número de radicado 20184110226521 Id: 301139 proferido por la ANH el 26 de julio de 2018.
 - En caso de no prosperar el recurso de reposición, conceder el recurso de apelación ante el Vicepresidente de Contratos de Hidrocarburos, en su calidad de superior administrativo del Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración.
- Revisión de respuesta al Recurso de Reposición y en subsidio de Apelación presentado por GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD ratifica a la ANH la renuncia al **Contrato E&P LLANOS-53** presentada mediante las comunicaciones radicadas bajo los números 20174010206152 Id:205618 y 20174010263952 Id:221380 y solicitó a la ANH aceptar que se destine la suma de 22.400.00 USD de las actividades no ejecutadas del Contrato LLANOS-53 a actividades exploratorias en los Contratos E&P PUT-7, PUT-25 y ALEA 1848-A.
-
- A solicitud del Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración, revisé y comenté los lineamientos para la ejecución y seguimiento de las actividades a desarrollar para la terminación y liquidación bilateral y unilateral de los Contratos de Exploración y

Producción E&P, Convenios de Explotación, Convenios de Exploración y Explotación, Contratos de Evaluación Técnica TEA, Contratos de Exploración y Explotación E&E de Hidrocarburos, donde constarán los acuerdos, conciliaciones y transacciones a que llegaren las partes para determinar si pueden declararse a paz y salvo mutuo o si existen obligaciones por cumplir y la forma en que deben ser cumplidas, determinando la fecha a partir de la cual se extinguen los derechos otorgados y las obligaciones y prestaciones contraídas, salvo aquellas que permanecerán vigentes como los casos de amparo de obligaciones laborales y Seguro de Responsabilidad Civil Extracontractual y Fondo de Abandono.

- Revisé la comunicación interna de a Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos a la Presidencia de la Entidad, donde se solicita la realización de una sesión extraordinaria para Comité de Contratos de Hidrocarburos, respecto de la siguiente efectuada por GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD del Contrato de E&P PUTUMAYO PIEDEMONTE NORTE, en los siguientes términos:
 - **“Primero:** Declare la imposibilidad sobreviniente, jurídica y técnica, para cumplir con el objeto del Contrato E&P PPN.
 - **Segundo:** Acepte terminar por mutuo acuerdo el Contrato E&P PPN, sin consecuencias adversas para el Contratista, de conformidad con lo establecido en el literal i) de la cláusula 63 del Contrato E&P PPN.
 - **Tercero:** Proceda a liquidar el Contrato E&P PPN en los términos de la cláusula 72.”
- Reuniones diarias con los integrantes del seguimiento ambiental del Grupo 4, como Líder del mismo, para la consecución de los trámites a cargo.

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 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 octubre se elaboraron los conceptos de respuesta a:

- Revisión de la Carta de Comunicación y al Otrosí No. 2 del **Contrato de E&P LA POLA**, ajustado con comentarios de las partes, conforme a lo establecido en la Comunicación No. 20184010263271 Id: 311225 del 30 de agosto de 2018, mediante la cual la Agencia Nacional de Hidrocarburos informó a VAROSA ENERGY SAS sobre las decisiones y

condiciones para la Normalización del Contrato E&P LA POLA, con los comentarios de la compañía.

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 octubre se realizaron las siguientes actividades:

- Reuniones semanales con la GALC, respecto a temas conjuntos de estudio y temas de consulta.
- Cumplí labores de líder de seguimiento transversal del Grupo 4 de la VCH, del cual adjunto estado de la trámites pendientes a la fecha, en cuatro (4) folios.
- Al ser coordinadora de los contratos de requieren Comité de Contratos de Hidrocarburos, solicité a los Gerentes de SCYMA, SCE y SCP un listado de Contratos de requieren Comité a la fecha de corte, de lo cual adjunto un listado en tres (3) folios.

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 octubre 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.

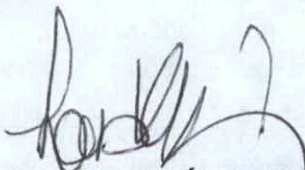
Para el cumplimiento de esta actividad, durante el mes de octubre se realizaron las siguientes actividades:

- 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

INFORME ESTADO TRÁMITES PENDIENTES GRUPO 4
LÍDER LORENA PÉREZ G.
21-11-2018

Eddy Marcela Lopez			
ID	CONTRATO	TIPO DE TRAMITE	ESTADO ACTUAL
171370 – fecha -03-10-2018	ENTRERRIOS	- traslado informe de cierre al Ministerio se trabajó contrato Entrrerrios.	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
176709-fecha-01.10.2018-	MORICHE	- traslado informe de visita ministerio de trabajo	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
171370 2-fecha-03-10-2018	ENTRERRIOS	(Informe Estado de Visita de Seguimiento HSE Traslado comunicación con radicado No. 20174310313751 Id: 239364 de fecha 28 de diciembre dl 2017).	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
173631-fecha -11-09-2018			En revisión (Ana Cecilia Zapata)
177959- fecha -08-10-2018	LLA-56	Informe Visita de seguimiento HSE	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
184524 –Fecha	GUASIMO	Carta remisión informe visita de seguimiento HSE	Pedro Naranjo
ID	CONTRATO	TIPO DE TRAMITE	ESTADO ACTUAL
171370 – fecha -03-10-2018	ENTRERRIOS	- traslado informe de cierre al Ministerio se trabajó contrato Entrrerrios.	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
176709-fecha-01.10.2018-	MORICHE	- traslado informe de visita ministerio de trabajo	En revisión (Ana Cecilia Zapata)

171370 – fecha -03-10-2018	ENTRERRIOS	- traslado informe de cierre al Ministerio se trabajó contrato Entrerrios.	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
176709-fecha-01.10.2018-	MORICHE	- traslado informe de visita ministerio de trabajo	En revisión (Ana Cecilia Zapata)
Edna Cristina Ramirez			
ID	CONTRATO	TIPO DE TRAMITE	ESTADO ACTUAL
318387 del 19 sept 2018	BAMBU COLORADO	envío del acta de liquidación	
337128 del 8 nov 2018	BAMBU COLORADO	el operador reitera la solicitud de envío del acta de liquidación	El trámite está en proyección de la respuesta
Luisa Fda. Lozano			
ID	CONTRATO	TIPO DE TRAMITE	ESTADO ACTUAL
331087 del 25 oct 2018	MUISCA		Solicitud de continuar con suspensión
315486 del 10 sept 2018	LLA 36		Soporte para la suspensión
309514 del 23 agosto 2018	LLA 36		Respuesta a comunicación - suspensión del contrato
Sandra Milena Luna			

CONTRATO	CONTRATISTA	TIPO DE SOLICITUD	SOLICITUD	ESTADO
PUT-1	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD; LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	Trámite externo	Id 295718 del 09/07/2018 Solicitud de suspensión de la fase 2 a partir del inicio de la fase por oposición de ACIMVIP frente a las actividades exploratorias del Bloque	Memorando para VCH elaborado por la profesional. En control doc para revisión de Ana Zapata. Concepto: Se otorgará suspensión de la Fase 2 del Contrato E&P PUT-1 <u>Memorando en control doc en revisión de Ana desde el 26 de octubre de 2018.</u> <u>Comunicación a enviar al contratista con Acta de suspensión, en control doc en revisión de Ana desde el 30 de octubre de 2018.</u>

PUT-31	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	Trámite interno	Id: 327720 del 11/10/2018 Solicitud de la VAPP para cesión	Comunicación interna en control doc <u>en revisión de Ana desde el 08 de noviembre de 2018.</u>
SURIMENA	LEWIS ENERGY COLOMBIA INC	Trámite interno	Id: 320171 del 25/09/2018 Solicitud GSCE estado obligaciones socio ambientales del contrato SURIMENA en liquidación	Comunicación interna en control doc <u>en revisión de Óscar desde el 16 de noviembre de 2018.</u>
PUT -25	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD	Trámite externo Asignado a Sandra Luna por control doc el 20/11/2018 a la as 7:36 p.m.	Id: 337616 del 08/11/2018 Gran Tierra envía reporte de cumplimiento de Fase 0 y solicita certificación de fecha efectiva	En elaboración por profesional desde el 21/11/2018

CONTRATO	CONTRATISTA	TIPO DE SOLICITUD	SOLICITUD	ESTADO
PUTUMAYO PIEDMEONTE NORTE	GRAN TIERRA ENERGY COLOMBIA LTD; CEPSA COLOMBIA S.A	Trámite externo	Id 288407 del 14/06/2018 "La imposibilidad de desarrollar el Contrato E&P PPN y exime a Gran Tierra de tener que cumplir con los compromisos contractuales, esto es, la adquisición, procesamiento e interpretación de 52 km de sísmica 2D por un valor de un millón setecientos cuarenta y cinco mil setecientos catorce dólares americanos (USD\$ 1.745.714)"	Se elaboró memorado No. 20184110157893 Id: 307377 del 15 de agosto de 2018 mediante el cual la GSCE recomendó a la VCH: <ol style="list-style-type: none"> 1. Terminación del contrato por mutuo acuerdo previo traslado de las actividades e inversiones son ejecutadas. 2. Terminación por mutuo acuerdo con pago de actividades no ejecutadas Se encuentra pendiente presentar el caso ante comité de contratos.
Jorge David Anaya				
CONTRATO	CONTRATISTA	SOLICITUD	ESTADO	RESPONSABLE
MAGDALENA	PETROLÍFERA PETROLEUM COLOMBIA LIMITED	Mediante comunicación No. 20184010214712 Id: 294028 de 04 de julio de 2018, el Operador remitió a la ANH dos originales del Acta de	Mediante comunicación No. 2018100013862 3 Id: 300481 de 24 de julio de	Jorge Anaya

		Liquidación del Contrato E&P MAGDALENA, para su firma.	2018, la Presidencia de la ANH informó a la VCH que no procede la formalización del acta de liquidación dado que se vencieron los términos para esto. Esperando directriz de la nueva administración de la ANH para proceder con la liquidación del Contrato.	
PUT-07	GRAN TIERRA COLOMBIA INC	El 16 de noviembre de 2018, el Operador remitió a la ANH (vía contratos.exploracion@anh.gov.co) las observaciones del borrador del Otrosí No. 13 "Prórroga Fase 1 del Periodo de Exploración hasta el 21 de enero de 2018".	En revisión Jurídica	Jorge Anaya Karen Pinilla
PRIMAVERA	GRAN TIERRA COLOMBIA ENERGY LTD-15% AMERISUR EXPLORACIÓN COLOMBIA-55% EXPET S.A.-30%	Mediante memorando No. 20181400037653 Id: 250908 de 07 de febrero de 2018, la OAJ remitió a la VCH la viabilidad jurídica de la liquidación del Contrato E&P PRIMAVERA, en esta, la OAJ informó lo siguiente: <i>"(...) esta OAJ reitera que el termino para la liquidación del Contrato de E&P PRIMAVERA, de mutuo acuerdo o unilateralmente, ha expirado y la AHN ha perdido la competencia para el efecto (...)"</i>	Esperando directriz de la nueva administración de la ANH para proceder con la liquidación del Contrato.	Jorge Anaya

CONTRATOS QUE REQUIEREN COMITÉ DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS (21-11-2018)

GERENCIA SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE

A continuación, el listado de contratos, para presentar al comité de contrato:

1. **LLANOS 69** – Suspendido por consulta popular y en espera del texto de la sentencia de la Corte Constitucional y estrategia para realizar actividades en el área. Mansarovar en reunión del 20 de noviembre de 2018 manifestó no estar interesado en continuar con el bloque por la coyuntura social y plantea varias alternativas de solución.
2. **GONZALEZ** – Terminación por mutuo acuerdo sin pago – Problemáticas sociales. Ya estuvo en comité de contratos, pero se presentará nuevamente.
3. **RÍO HORTA** – En proceso de liquidación, pero Ecopetrol no ha iniciado gestiones sobre plan de desmantelamiento y abandono.
4. **MORPHO** – Suspendido. No cuenta con licencia ambiental y tampoco Parex ha llegado a un acuerdo con Ecopetrol sobre cesión de licencia de Río Horta.
5. **LLANOS 37** – restricciones ambientales en la mayor parte del bloque.
6. **VIM 15** – Hocol solicitó terminación por mutuo acuerdo sin pago. A la fecha estamos elaborando estado socio ambiental.
7. **VIM 6** - Hocol solicitó terminación por mutuo acuerdo sin pago. A la fecha estamos elaborando estado socio ambiental.
8. **LLANOS 50** – Corporinoquia no se ha pronunciado sobre medidas de manejo ambiental presentadas por la operadora (desde diciembre 2017)
9. **LLANOS 7** – Solicitud de terminación de contrato. Restricciones ambientales.
10. **LLANOS 55** - Solicitud de terminación de contrato. Restricciones ambientales.

GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN EXPLORACIÓN

11. **Contrato E&P ANTARES.** Terminación por mutuo acuerdo sin pago. Respecto a la solicitud elevada por PETRÓLEOS DEL MAR, donde se

argumenta que, debido a hechos de fuerza mayor, imposibilidad jurídica y medioambiental, no se puede llevar a cabo las actividades objeto del contrato en más de un 75% del área de dicho bloque; y que en área restante no se establece viabilidad de carácter técnico.

Toda vez que, a la fecha no ha sido resuelto el tema, a pesar de tener la discusión en los 2 anteriores comités, sin una decisión o recomendación definitiva, a esta solicitud realizada desde el año 2015 por el Operador.

12. **PUTUMAYO PIEDEMONTE NORTE:** Frente a la solicitud de Acepte terminar por mutuo acuerdo el Contrato E&P PPN, sin consecuencias adversas para el Contratista, de conformidad con lo establecido en el literal i) de la cláusula 63 del Contrato E&P PPN. Tiene una restricción ambiental del 70% del área.

13. **CR-01**

El día 29 de junio de 2018 Id 292857: FRONTERA solicita la terminación por mutuo acuerdo sin indemnización alguna hacia ellos nombrando al Artículo 7 del acuerdo 02 de 2017.

El día 17 de julio de 2018 Id 298564 La Gerencia de contratos en exploración solicita a la Gerencia GSCYMA pronunciarse respecto a los hechos relacionados por FRONTERA como sustento para la solicitud de terminación por mutuo acuerdo del contrato y de esta forma continuar con el análisis de la misma.

El día 12 de septiembre de 2018 Id 316382 La ANH envía comunicación a FRONTERA diciéndoles que no ha surtido los tramites del artículo 109 del acuerdo 02 de 2017 razón por la cual no es procedente pronunciarse respecto a la solicitud de dar aplicación al artículo 7 del acuerdo 02 de 2017.

El día 21 de septiembre de 2018 Id 319439 FRONTERA envía nuevamente la solicitud de terminación por mutuo acuerdo sin que genere indemnización alguna a cargo de las partes del mismo, en esta comunicación hacen referencia a la Cláusula 3.1 del contrato.

El día 12 de octubre de 2018 Id 327792 La Gerencia de contratos en exploración solicita a la Gerencia GSCYMA pronunciarse con respecto a la última solicitud de FRONTERA sobre la terminación del Contrato por mutuo acuerdo.

De acuerdo a la trazabilidad antes mencionada, a la fecha de envío de este correo, no se ha obtenido contestación por parte de la gerencia GSCYMA, respecto a la solicitud de terminación del contrato por Mutuo Acuerdo realizada por FRONTERA.

14. LLANOS-7

Tiene solicitud de terminación por mutuo acuerdo sin pago de indemnización por las partes.

Se solicitó a la Vicepresidencia Técnica, emita su concepto técnico con respecto a la solicitud de terminación del contrato por mutuo acuerdo referido a las restricciones ambientales argumentadas por la Compañía, las cuales imposibilitan según Frontera el cumplimiento de los compromisos exploratorios de la Fase 1 del Contrato E&P LLA-7. Teniendo en cuenta que GSCYMA referencia que el 57.06% del área contratada del Bloque LLA – 7, FRONTERA no podrá desarrollar actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, pero en el 35.02% del área contratada del bloque LLA – 7 traslapada con el POMCH presentaría características de uso de suelo sin prohibición. Argumentado en la Cláusula 3.1 “ Restricciones”

15. LLANOS-55

Tiene solicitud de terminación por mutuo acuerdo sin pago de indemnización por las partes.

Con el propósito de dar respuesta integral a la solicitud de FRONTERA, se solicitó a la Vicepresidencia Técnica, emita su concepto técnico con respecto a la imposibilidad de la Compañía de dar cumplimiento a los compromisos exploratorios de la Fase 1 del Contrato E&P LLA-55, con base en el concepto emitido por la GSCYMA, en relación a los porcentajes del área del Bloque LLA-55 que presentan restricciones ambientales, especialmente a lo relacionado con el 68.12% % del área que traslapa con el POMCH Rio Cravonorte, al aplicar el Principio de Precaución. (ver concepto adjunto).. argumentado en la Cláusula 3.1 “ Restricciones”

16. TEA COR-24

La empresa solicitó terminación por mutuo acuerdo sin indemnización de las partes argumentado en la Cláusula 3,1 “Restricciones” y Artículos(1729 y ss) del Código Civil “ Hechos de fuerza mayor.

17. E&P LLANOS-2, LLANOS-12 y LLANOS-28

Traslados de Inversión a los Contratos E&P LLA-2 y LLA-79 por Renuncia a los Contratos de Exploración y Producción LLA-2, LLA-12 y LLA-28, que no se podrían viabilizar por Acuerdo 02 de 2017.



AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
VICEPRESIDENCIA ADMINISTRATIVA Y FINANCIERA
GIT ADMINISTRATIVO Y FINANCIERO
INVENTARIO DE BIENES O ELEMENTOS A CARGO

CODIGO
ANH-VAF-FR-##
##/2018
Version No. 01
Pagina 1 de 1

1.- INFORMACIÓN GENERAL FUNCIONARIO O CONTRATISTA

C.C.	C.E.	NUMERO	NOMBRE	No. TARI. ACCESO	FECHA TRAMITE	DD	MM	AAAA
X		52.707.860	NORMA LORENA PEREZ GUTIERREZ	16754		16	11	2018

2.- INFORMACIÓN DE VINCULACION

PLANTA	CARGO	CAR.	PROV.	LNR	DEPENDENCIA	INGRESO	ACTUALIZAC.	EGRESO
					VICEPRESIDENTE DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS			X
CONTRATO	NUMERO	FECHA	FECHA INICIO	FECHA FINALIZA	DIRECTO	PASANTIA	OUTSOURCING	EMPRESA CONTRATANTE
X	332	24/01/2018	24/01/2018	23/11/2018	X			

3.- RELACION DE BIENES Y ELEMENTOS

No.	DESCRIPCION BIEN O ELEMENTO	PLACA	NUMERO SERIE	VAF	OTI	OBSERVACIONES
1	SILLA GIRATORIA CON BRAZOS	SC2253	NT	X	0	No tiene equipos tecnologicos a cargo.
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						
13						
14						
15						
16						
17						
18						
19						
20						

4.- CERTIFICACION DE ENTREGA

CERTIFICAMOS QUE EL MOVIMIENTO DE BIENES SE HA REALIZADO DE CONFORMIDAD AL PROCEDIMIENTO ESTABLECIDO

FUNCIONARIO O CONTRATISTA		JEFE INMEDIATO O SUPERVISOR CONTRATO	
NOMBRES Y APELLIDOS	No. DOC. IDENTIF.	NOMBRES Y APELLIDOS	
NORMA LORENA PEREZ GUTIERREZ	52707860	VICEPRESIDENTE DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS	
FIRMA		FIRMA	
RESPONSABLES DEPENDENCIAS CON INVENTARIOS			
Bienes Administrados OTI		Bienes Administrados VAF	
NOMBRE Y APELLIDOS		NOMBRE Y APELLIDOS	
GLORIA ESPERANZA CRUZ QUINTERO		RODRIGO ALZATE BEDOYA	
Vo.Bo. OTI	FIRMA	Vo.Bo. VAF	FIRMA
PAZ Y SALVO CONTROL-BOC		PAZ Y SALVO ARCHIVO	
OBSERVACIONES			