

Bogotá, 3 de diciembre de 2018

ANH.



Al responder cite radicado: 2018-4110432172 id: 345325
Folios: 6 Fecha: 2018-12-03 15:34:20
Anexos: 0
Remitente: HALDER ROMEL LUGO LOPEZ
Destinatario: GERENCIA DE SEGUIMIENTO A CONTRATOS EN
EXPLORACION

Doctor
MARTIN EDMUNDO CELY GOMEZ
Gerente de Seguimiento a Contratos en Exploración (E)
Supervisor Contrato 280 de 2018.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS.
Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2.
Ciudad.

Asunto: Informe Mensual de Actividades No. 11 - Contrato 280 de 2018.

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 12 del Contrato No. 280 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 30 de noviembre de 2018.

Atentamente,

Halder Romel Lugo López
cc.79.340.185
Kilómetro 7 en la Vía Suba a Cota.
Villas de Pueblo Viejo – Cota
317 4402612
Halder.lugo@gmail.com

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

1. RESUMEN GENERAL DEL CONTRATO

2. 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 se tiene lo siguiente:

1. 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)
INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S
BUENAVISTA (E&E)
La Luna E&P S de RL sucursal Colombia
VMM 4 (E&P)
MANSAROVAR ENERGY COLOMBIA LTD
LLA 69 (E&P)
NEW HORIZON EXPLORATION INC
LA MAYE (E&P)
OMEGA ENERGY COLOMBIA
LLA 21 (E&P)
PLATINO ENERGY HOLDINGS II CORP. SUCURSAL COLOMBIA EN LIQUIDACIÓN
VICTORIA (TEA)
SUELOPETROL, C.A. SUCURSAL COLOMBIA
LLA 61 (E&P)
TELPICO COLOMBIA LLC
LLA 42 (E&P)
VSM 22 (E&P)
VSM 3 (E&P)
YPF COLOMBIA S.A.S
COR 12 (E&P)
COR 14 (E&P)
COR 33 (E&P)

2. 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.

3. Realizar seguimiento a los contratos en fase de exploración.

Trámites en seguimiento:

GSCE	MUISCA	HOCOL S.A.	Id: 298985	Acta de liquidación Contrato - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	SALTARIN	HOCOL S.A.	Id: 299236	Envío acta de Liquidación - Hocol remite Acta de Liquidación para firma de PRE-ANH	GSCE - Técnico
	LLA 21	OMEGA ENERGY COLOMBIA	Id: 314709	Omega reitera nuevamente la solicitud de traslado a LLA-21 a BUENAVISTA y presenta varios argumentos jurídicos. No acepta la decisión de la ANH.	GSCE
	SAMAN	HOCOL S.A.	Id: 340569	Remisión Otrosí No. 6	GSCE
	CPO 16	HOCOL S.A.	Id: 341680	Propuesta traslado de inversiones de US\$3M a Convenio de Explotación Tolima.	GSCE
	COR 33	YPF COLOMBIA S.A.S	Id: 342507	YPF desestima la respuesta de la ANH e insiste que se le entregue información técnica para la Terminación del Contrato. Igualmente solicita reunión.	GSCE
GSCP	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A.	101089	Solicitud para ajustar la propuesta del Área de Explotación Cubarro presentada en el PLEX inicial Cubarro. Cepsa envía coordenadas del área de campo Cubarro en explotación. VT emitió concepto del área de explotación. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar. El campo se encuentra suspendido, una vez se reactive la producción el Operador solicitará la RIE.	VORP
	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B SAS	ID: 128840	Ampliación AEX Corrales hacia Santander Norte. (AVANCE) Se aprueba internamente la aprobación de ampliación. Pendiente firma para comunicar al contratista aprobación de ampliación. Pendiente plan de actividades para generar Otrosí. Mediante comunicaciones 20183020156423 Id. 306660 del 13-ago-18 y 20184310160133 Id. 308495 del 17-ago-18 VPAA y GSCYMA, respectivamente, emitieron conceptos acerca de Ampliación de Área Corrales.	GSCP

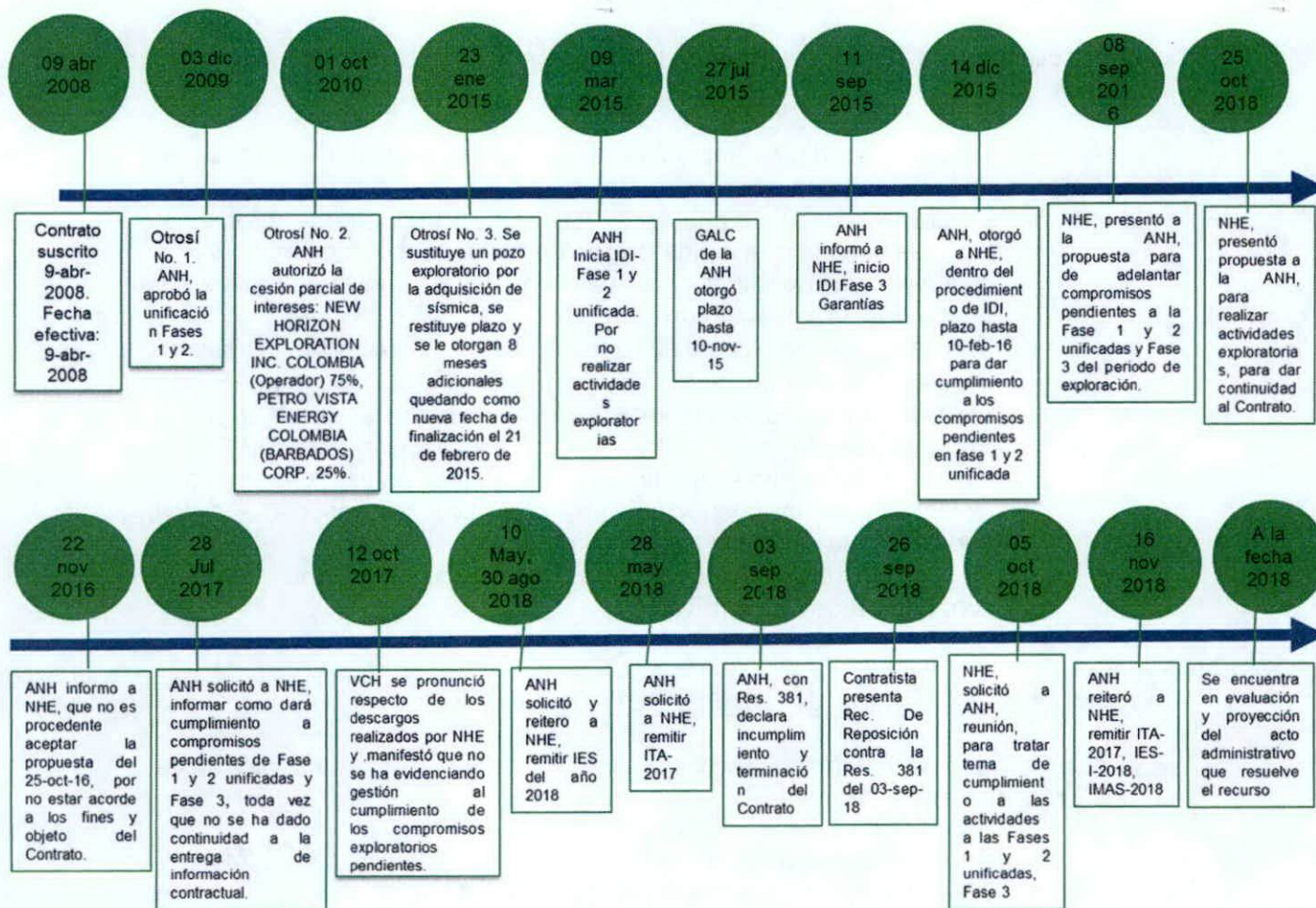
		INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B SAS	ID: 128836	Ampliación AEX Bolívar hacia el sur. (AVANCE)Mediante Comunicación 20185010266302 Id. 307686 del 15-ago-18 UTOE Interpuso recurso de reposición a Resolución 293 de 19-jul-18; se elaboró concepto y comunicación de AEX Bolívar para solucionar Recurso, sin embargo, no quedó radicado en agosto.	GSCP
	TIPLE	CEPSA COLOMBIA S.A.	185058	Solicitud de Ampliación AEX. Cepsa anexa coordinada de campo Jilguero Sur. VT emitió concepto del área de explotación Jilguero. Se graficarán las coordenadas propuestas por el titular y el concepto emitido por VT para comparar y poder definir el AEX. A la fecha no se cuenta con RIE debido a que el campo se encuentra en proceso de UNIFICACIÓN DE YACIMIENTO, con el campo Jilguero del Contrato E&P - Garibay. Mientras no se tenga el RIE no se puede ampliar el área de Explotación.	VORP
	PUNTERO	CEPSA COLOMBIA S.A.	318705	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Onca. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
		CEPSA COLOMBIA S.A.	318704	Cepsa solicita la modificación del Área Comercial Manatus. Se dio traslado de GSCP a VT solicitando concepto técnico.	VT
GSCYMA	CPO 17	HOCOL S.A.	288422	MEMO GSCP A GSCYMA solicitando concepto de obligaciones ambientales para área devuelta Merlin.	GSCE - Técnico
	BUENAVISTA	INVERSIONES Y OPERACIONES BLOQUE B S A S	299325	GSCP solicita a GSCYMA actualizar concepto de obligaciones ambientales.	GSCYMA - Socio Ambiental
	LLA 13	HOCOL S.A.	307247	GSCE solicita a GSCYMA el estado socioambiental del contrato para la liquidación del Contrato.	GSCYMA - Socio Ambiental
	CHICUACO	COMPETROL LTDA	308222	MEMORANDO DE: MARTIN CELY REITERACION DE CONCEPTO SOBRE ESTADO SOCIO AMBIENTAL DEL CONTRATO	GSCYMA - Socio Ambiental
	CLARINERO	HOCOL S.A.	310284	GSCE solicita a GSCYMA el balance o corte definitivo de cuentas sobre las obligaciones, que, en materia ambiental y social propias de su competencia, tiene el Contratista con la ANH	GSCYMA - Socio Ambiental
	VIM 8	HOCOL S.A.	310242	Hocol solicita restitución de 138 días de la Fase I del periodo Exploratorio.	GSCYMA - Socio Ambiental
	VIM 8	HOCOL S.A.	313211	Hocol remite para firma de ANH- VCH el Acta de restitución de plazo de la fase I	EMEL BARROS

	TOY	HOCOL S.A.	318411	MEMORANDO DE: ARNOLDO MORALES Convenio de Explotación de Hidrocarburos – Área de Operación Directa Toy. Campo Toy. Prórroga Suspensión Temporal de Pozos Toy-1, Toy-2 y Toy-3. Comunicación 20185110280212, Id:311663 del 31 de agosto de 2018.Solicitud Concepto a Seguridad Comunidades y Medio Ambiente. VORP solicita a GSCYMA emitir concepto acerca de la circunstancia de Fuerza Mayor y Hechos de Terceros, que manifiesta el Operador en la comunicación en el asunto.	GSCYMA - Socio Ambiental
	ESPINAL	HOCOL S.A.	327904	VORP Solicita Concepto a Seguridad Comunidades y Medio Ambiente, con el objeto de definir la aprobación de la prórroga de suspensión temporal del Pozo Venganza 8H se solicita emitir Concepto acerca de las circunstancias de Fuerza Mayor y Hechos de Terceros, que manifiesta Hocol.	GSCYMA - Socio Ambiental
	VIM 15	HOCOL S.A.	330246	GSE solicita a GSCYMA concepto respecto de las restricciones ambientales presentadas por Hocol: "Solicitud de terminación por mutuo acuerdo Fase- 1. Hocol presenta renuncia al Contrato al ser imposible el desarrollo de cualquier actividad exploratoria por circunstancias ajenas, imprevisibles e irresistibles a Hocol. Devolución del Área Contratada."	GSCYMA - Socio Ambiental
	CPO 17	HOCOL S.A.	331339	Hocol envía copia de la comunicación mediante la cual se informa a la ANLA la devolución de área en el área Merlín del Contrato y se relacionan actividades de restauración y abandono.	GSCYMA - Socio Ambiental
	ARMERO	HOCOL S.A.	335678	ACTA DE SUSPENSION DE OBLIGACIONES	DAVID COTE
	VIM 15	HOCOL S.A.	338679	ACTA DE RESTITUCION	DAVID COTE
	QUIMBAYA	HOCOL S.A.	341463	MEMORANDO DE: LUIS ALEJANDO DELGADILLO (PRODUCCION) Devolución del Área de Operación Directa Quimbaya	GSCYMA - Socio Ambiental
	ARMERO	HOCOL S.A.	341567	RESPUESTA - VISITA DE SEGUIMIENTO E INPECCION	GSCYMA - HSE
	GUARROJO	HOCOL S.A.	341970	AJUSTE DEL PLAN DE ACCION PDA	GSCYMA - HSE
	VIM 8	HOCOL S.A.	341973	SOLICITUD DE RESTITUCION DE TERMINOS	GSCYMA - Socio Ambiental
	VMM 4	LA LUNA E&P S DE RL SUCURSAL COLOMBIA	343112	PLAN DE ACCION - VSITA HSE	GSCYMA - Socio Ambiental

I. Reuniones con Operadores

CONTRATO LA MAYE – NEW HORIZON EXPLORATION

Se realizó la reunión de presentación interna para informar y actualizar de la línea del tiempo del contrato a la VCH y GAL.



CONTRATO NISCOTA – EQUION

Se realizó reunión con el Operador Equión y con la VCH para tratar temas del contrato y se establecieron los siguientes compromisos a ser analizados en una reunión con el área correspondiente:

- Seguimiento a la comunicación enviada el 6 de noviembre con radicado ID 336098 relacionada con: i) claridad sobre facilidades de

producción de Niscota, ii) aprobación para movilización del separador fijo de Huron 3 a Huron 2 y iii) eliminación del requerimiento de pruebas de pozo mensuales si se aprueba el punto anterior.

- Procedimiento ante la ANH para la redistribución de los porcentajes de interés del JV dada la salida de Repsol en la etapa de explotación.
- Fondo de abandono: Mecanismos y tiempo para su implementación.
- Continuación del contrato de gas con Piedemonte.

CONTRATO LLANOS 69 - MANSAROVAR

Por solicitud del Operador se realizó la reunión en la que se tratan los siguientes temas:

- Oportunidad de presentación de las propuestas del Operador en relación con una transacción del Bloque.
- Contratista considera que por el PCP no se les soluciona el problema. Solo les serviría que se les asigne un nuevo bloque en una figura de "Transacción", solicitando llevar al Concejo Directivo la propuesta por Fuerza Mayor y solicitando conciliar.
- El Acta de Suspensión no se ha firmado. No se ha logrado un acuerdo.
- Para el Operador la solución no es quedarse en el bloque LLANOS.
- El Operador propone que se cree una opción, para que de "Manera Especial", se tengan en cuenta como primer proponente en el PCP a los casos que tienen suspensión por consulta popular. Se informa que se debe tener en cuenta que en esos casos se trasladaría a esa nueva área las inversiones pendientes.
- Se recibió información adicional, pero se considera que es confidencial de Mansarovar.

CONTRATOS LLANOS 61 - SUELOPETROL

Por solicitud del Operador se realizó la reunión en la que el Operador informa de los siguientes temas:

- Solicitan meses adicionales.
- Perforarán el Pozo Vertical y no Direccional
- Las vías para el direccional estaban listas, pero como cambian de ubicación deben construir una vía de 1500 mts., a la nueva locación del pozo Vertical y localizarse encima del prospecto
- No conocen la estratigrafía.
- La compañía compro un taladro en Canadá y lo requieren traer.
- El modelo económico para el campo no les funciona si tuvieran que pagar movilización y desmovilización de taladro, por lo distante del área. (Cada entrada se ahorrarían US \$200mil a US\$300 mil)
- Plan de desarrollo para perforar 30 pozos.
- Se compró un taladro que perfora de dos formas con Coiled tubing y convencional.
- Soliciten que se analice la realidad actual para alargar la Fase 1 en seis meses para construir la vía y traer el taladro.

- Proponen para recibir esos meses adicionales lo siguiente:
 - Iniciar en enero 2019 la construcción de 1,3 Km de terraplén y una localización.
 - Ofrecer a la ANH como inversión adicional el producto: Síntesis y Análisis de los Prospectos Geológicos del Área Sur del Bloque LLA 61 (\$50.000 USD)

CONTRATOS CPO 17 Y LLA 65 - HOCOL

Por solicitud del Operador se realizó la reunión en la que el Operador informa de los siguientes temas:

- Actualizar a la ANH sobre el estado de los contratos CPO 17 y LLA 65
- Informar a la ANH sobre los planes de transferencia de los 2 Bloques a Ecopetrol por distribución de Crudos pesados para Ecopetrol.
- Revisar propuestas para solucionar temas pendientes.
- Se recibió información adicional, pero se considera que es confidencial de Hocol.
-

4. 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.

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. 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.