



Bogotá D.C. Noviembre 1 de 2018

Doctor

Héctor Julio Garzón Vivas

Supervisor del Contrato No. 373 de 2018

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH

Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2

Ciudad

Asunto: **Entrega Informe de Cumplimiento de Actividades No. 10 del mes de Octubre de 2018 - Contrato 373 de 2018.**

Respetado Doctor.

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 10 de Octubre del 2018, Contrato No. 373 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 31 de Octubre de 2018.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atento.

Atentamente,

MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO

CC: 79.784.707

Dirección: Cra. 58 No. 119A 98

Celular: 316 4653885

Correo Electrónico: mgaldana@hotmail.com

Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 14 folios.

INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 373 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO

PERIODO: OCTUBRE 2018

DATOS GENERALES DEL CONTRATO

CONTRATO NÚMERO	373 de 2018	FECHA DE FIRMA	26 – ENERO – 2018
		FECHA DE INICIO	26 – ENERO – 2018
CONTRATISTA	MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO		
CC o NIT	C.C. 79.784.707		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar sus servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos que le fueron delegadas por el Ministerio de Minas y Energía		
CDP No.	2718	FECHA CDP	25 – ENERO – 2018
RP No.	2618	FECHA RP	26 – ENERO – 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.5 MESES	FECHA DE TERMINACIÓN	31 - DIC – 2018
VALOR TOTAL DEL CONTRATO	\$ 164.220.000 (Incluido IVA)	VALOR MENSUAL DEL CONTRATO	\$14.280.000 (IVA INCLUIDO)

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

- Apoyar y dar soporte a la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías de la entidad en el desempeño y cumplimiento oportuno y cabal de las funciones delegadas en materia de fiscalización de actividades de exploración y producción de hidrocarburos y sus procesos. Durante la Fase Exploratoria, el Ingeniero de Fiscalización y Zona deberá supervisar dentro del marco regulatorio y normativo, todas las actividades y operaciones de la perforación tanto Exploratoria como de Desarrollo. Así mismo el Geólogo supervisará la Sísmica y actividades relevantes de su competencia en las operaciones de perforación (Muestreo litológico del pozo, descripción de muestras húmedas y secas, correlaciones, clasificación del pozo, entre otras). En la Fase de Explotación, el Ingeniero de Fiscalización y Zona supervisará las actividades de reacondicionamiento de pozos (Workover), trabajos de estimulación de pozos, entre otras.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Mmontealegre/ Rarismendi/ Anelfi/ Darwin/ maria Eugenia/ Rdominguez/ Mflorian/ Cosorio/ NCAstro/ Dmolano	Todos	Reunión Operacional	Cada gerencia habla de sus temas: Regalías habla de los RR pendientes, ene special el del Rubiales insistiendo que se devuelven volúmenes no pesos. Se mencionana lo s problemas de SOLAR. De Reservas se menciona q la presentación a prsidencia de los pronósticos y que no saben como justificar los 936 mil y luego caen a 797 mil. De fiscalización se habla del presupuesto del bienio 2019-2020 y las modificaciones del presupuesto.	1 y 10	Participó

1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Mmontealegre/ Mcruz	Todos	Presupuesto bienenio 2019-2020	Se revisan uno a uno los items del presupuesto, se cambia el formato y se envia a revisión de VORP.	1 y 10	Participó
2-oct	Reunión	ANH	ANH	Todos	Auditorias de Certificación	Se recibe al personal de ICONTEC y como se van a realizarlas auditorias. Se presenta al equipo auditor y su distribución.	1 y 10	Participó
3-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eaguilar/ Avecino/ Cibañez/ JFLagos/ Anelfi/ Rarismendi/ Cosorio/ Hugo/ Lbotom	Chichimene	Factor de Encogimiento	Daniel Molano y Francisco Lagos, hacen la presentación de los resultados del estudio de encogimiento realizado por ECP para la aplicación de nafta en el campos Chichimene. Participa Regalias, Reservas y AVM. Se deja claro que los volúmenes son responsabilidad de Ficalización.	1 y 10	Participó
5-oct	Reunión	PAREX	Mmontealegre	Andina	Prueba extensa Pozo Andina-1	<ul style="list-style-type: none"> • Pruebas de UNE 2500 BOPD / 8800 KSCFD. Parex no puede manejar el volumen de gas de UNE • Pruebas de Guadalupe 2300 BOPD / 1100 KSCFD. Es mas fácil manejar la LTT, por volúmenes • Va a hacer modificación de la licencia para poder utilizar las facilidades de Capachos • Las pruebas extensa serán en dos fases por las facilidades. • PBU inicial, luego multitasas con choque porque el pozo está en FN. <p>Solicitud:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se solicitan pruebas de integridad del tapón 2. Se solicita análisis del tapón respecto a la presión de UNE 3. Enviar la comunicación del aviso de descubrimiento 4. La fase 2 no puede continuar sin el aval del ingeniero de zona <p>Enviar formato de creación en SOLAR</p>	1, 8 y 10	Participó

8-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Eaguilar/ Mmontealegre/ Avecino/	Todos	Reunión Operacional	<p>REGALIAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Respuestas al DNP: salieron 3er trimestre 2017 y cuarto trimestre 2017. Pendiente 1er trimestre 2018 (**) • Revisiones de SOLAR por regalías, porque en diciembre se vence contrato de compraventa con ECP • Considerandos para liquidación salen de contratistas pero el concepto es de alguien de planta, para gas. Mmontealegre emitirá los conceptos, Consuelo y Hector se dedican a temas de regalías. Edilsa se dedica a la liquidación del contrato de ECP y las liquidaciones de 2012-13-14-15-16. • Hay caos donde no hay permisos escritos: no hay permisos actualizados, ejemplo. <ul style="list-style-type: none"> ○ Una alternativa es traer puntualmente a los ingenieros donde están esos problemas (**) OCTUBRE 18/18. Consulta de SOLAR la entrega Edilsa. Por diferencia de volúmenes (!?) • PPI de Cravo Norte, debe aplicarse retroactivo desde noviembre/17. <p>RESERVAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Presentaciones las están terminando • CERT, requiere que tengan un abogado nuevamente. Deben montar carta otra vez • Pauto: (Equión) Liquidación del gas, de acuerdo a liquidación propuesta por reservas. <ul style="list-style-type: none"> ○ PPI se ven ce el 28 de junio/18, pero Equión cambió las actividades ○ Ya no van a perforar los pozos que decian, pasando de 12 a 3 ○ Ya no van a hacer ventanas laterales en los pozos y pasan de 40 a 3 ○ Ellos liquidan el gas (Bery), por capacidades y el gas de venta, consumo y quema, que solo se aplica a básica, debería ser proporcional con la incremental. • Pendiente respuesta Capachos y Aguasblancas para CERT. • Rubiales por los abogados <p>FISCALIZACION</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tema de Zopilote, ya van a revisar con HSE Frontera y ANH. Ya estuvo Jrios jueves y viernes. Sergio va a ir hoy • Tema de pozos de Perenco, de pozos a abandonar. • Tema de Canacol, para abandonar unos pozos. • Canacol vendió uno campos pequeños a CARRAO (LI-23) y Canacol se quedo con Rancho hermoso) • Reglamento de Abandono, esta semana (**) • Revisión de Informe Bimestral, María Esther enviará informe hoy • Jorge Perez, vino ECP presentó Tisquirama. Se necesita concepto de reservas • Marcela Peña, RIE de Ceibo Enrique Rangel, tema Mariposa-1 (gas) 	1 y 10	Participó
-------	---------	-----	--	-------	------------------------	--	--------	-----------

10-oct	Comité	ANH	Lmorelli/ Amorales/ Srodriguez/ Miembros comité	Todos	Auditorias de Medición	<p>Presentación Auditorias de Medición</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se presentan los antecedentes, Sondeo, Pre-pliegos y resultados • Los plazo deben ajustarse en el contrato, no decir a 31 de diciembre/18 • Comité dice que no se debe dejar mínimo de personal en el pliego • Desde el punto de vista presupuestal, pasaría para el siguiente bienio, pero con el MME quedaríamos mal. • Hacer Pareto??? Hacerlo por fases?? • Decir en el pliego, con "hasta", para evitar incumplimientos del contratista • La forma de pago, debe modificarse • La experiencia del director • Los contratos a "suplir" <p>CONCLUSION: EL proceso se va para el 2019</p>	1, 10 y 14	Participó
10-oct	Reunión	OIRU	Mpeña / Daissy	Nashira	PMO Nashira	Se habla del tema del PMO de Nashira, en donde se dijo a Regalias los pro y contras del PMO en la estación Nashira. Nuevamente están solicitando modificar el PMO a la Estación Antonella. Se pude hacer el cambio, sin embargo, implica pagar derechos por transporte.	1, 8, 10, 12 y 14	Participó
12-oct	Reunión	ANH	Cibañez/ Zlopez	Todos	Procesos Sancionatorios	Se evalúa en compañía de los abogados, las alternativas para detectar a tiempo los posibles incumplimientos. Dentro de las opciones se establece que los formatos establecidos para el informe bimestral al MME pueden ser una solución a partir de la fecha.	1, 10 y 17	Participó
11-oct	Reunión	HOCOL	Smontoya	Ocelote	Limpieza de Tanques	<ul style="list-style-type: none"> • Presentan a Diego Poveda (Hocol) y en teleconferencia Oscar Buitrago • Dos tanques de 30K en CPF Ocelote • Se tiene otra facilidad alterna para este proceso, habilitada en caso de contingencias. • Inicio estimado 16 Oct/18 • 1.2 mts, succión = 3600 bbls volumen muerto. Serviambiental hace el trabajo. • Se le indica a Hocol, que se debe tener un informe de los resultados para evitar "pérdidas" de crudo. <p>Radicar el programa de la limpieza y mantenimiento.</p>	1, 2, 3, 4 y 10	Participó
16-oct	Reunión	ANH	VORP	Todos	Reunión Operacional	El VORP hace la presentación del nuevo personal que entra al área y de los cambios organizacionales.	1	Participó

17-oct	Reunión	FRONTERA	Rfacundo/ Gustavo Santos/ Oclavijo/ Pcardona/ Hugo/ Diego Frontera: Liliana Rojas/ Mauricio Herrera/ Miguel Celis / German Hemández	Cajúa y Jaspe	Unificsción Operativa Cajua	<p>Unificación Operativa de Ambar y Ópalo (Campo Cajúa)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Quifa fue firmado en 2003 como Asociación • Comité ejecutivo define la comercialidad (ECP y FRONTERA). ECP administra la tierra. 15 de agosto 2012, CE No. 32 • Ley 756 de 2002, con regalías variable. Aplica el 75% del 8% por ser crudo pesado • En abril 2013 se produjo > 5 KBOP, solo en ese mes. Son 17 bbls por ser girado. Pendiente que ECP gire el adicional del 6%, que es +- 0.01%. • Conclusión: Ajustar en SOLAR e IDP el campo Cajúa y revisar con GRDE como se manejan los 17 bbls. <p>Diques Jaspe-6D</p> <ul style="list-style-type: none"> • Construyen un dique compactado, aprisionado, pero lo recubren con Geo Membrana!! • Crudo pesado • Conclusión: Se solicita estudio de Geo Membrana para validar la prueba Extensa. RamiroF dice que es el proceso para crudo pesados. Si el pozo sale bien, se perforarán pozos horizontales y serán con línea directa a un manifold del cluster. 3 meses <p>Unificación de Facilidades Cajua - Jaspe-Quifa SW</p> <ul style="list-style-type: none"> • Crudo pesado y por ser parecido al agua es difícil medir el bsw • Es la unificación de la unificación • Revisar que tan certeros los medidores utilizados <p>Protocolo de pruebas de los medidores</p> <ul style="list-style-type: none"> • El protocolo de medición no es el apropiado. Se generan muchas incertidumbres!!!! • La ANH va revisar el protocolo de las pruebas, personalmente no me da seguridad. 	1, 7, 10 y 12	Participó
--------	---------	----------	---	------------------	-----------------------------------	---	---------------	-----------

18-oct	Reunión	ECOPETROL	Asistentes ECP: Rocio/ Ricardo Gonzalez/ Ruth Paez Asistentes ANH: Mlagos/ Jrios/ JPRincon	Campos Menores ECP	Taller de Abandono	<p>Campo La Rompida</p> <ul style="list-style-type: none"> • Requiere un permiso ambiental para ocupacion de cause • Abandono facilidades y pozo Roble 1, para el 2018 • Puente militar e helicoportado, son las dos. • Clausula de permiso de precaución desde el punto de vista ambiental, pero no aplicaría porque no se ha ejecutado. <p>Campo Barranca-Lebrija</p> <ul style="list-style-type: none"> • Visita: slb, wtf, hlb, bkr, para hacer el abandono integral, el 1 de octubre. • Cubierto por Cantagallo. • Definiendo estrategia a finales del 2018. Luego viene contratación y otros. • Quedan 4 pozos: BL4, 6, 7, 10 (no hay información) • Revisar las señalizaciones y monumentos <p>Campo Carbonera-La Silla</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mompox es socio y se haría mas rapido con ellos. Ya ha presentado las propuestas y ECP está evaluando. Una vez se defina, al mes Mompox empezaría. <p>Campo Petrolea</p> <p>Se hicieron pozos virtuales, para cargar los acumulados 201, 602, 701, 708, 712, 721, 726, 801, 804, 813, 915, 920, 923 y 934. ECP debe presentar la redistribución y lo que hizo ECP. (8 de noviembre)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para el desmantelamiento ECP envio comunicación a VCH. Se solicitó copia de la comunicación. • ECP va a bombear un químico para aislar el flujo en el pozo. Apenas van a licitar. • El pozo Petrolea-74 no se encontró y se va a emitir un acta. Ya enviaron a ANH. (**) • El pozo Petrolea-109 se evidencia en superficie y se hará placa • El pozo Petrólea-222 queda a 1.5 Km de la frontera con Venezuela. Soporte de militares <p>Campo Colorado</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se visitaron 52 pozos y el 40% requiere licencia ambiental. El 60% empieza obras civiles • Pozo Colorado 18: drill 1959 y lo abandonaron, pero no hay evidencia. @ 4000 ft. Y tienen que hacer aprovechamiento ambiental. (**). • Pozo Colorado 68: igual <p>ECP presenta el cronograma de ejecución de cada campo. Lods más lejanos son los de La Rompida y Barranca Lebrija. La segunda fase de Colorado es si requiere licenciamiento ambiental.</p> <p>Los otros campos, entre enero y marzo 2019.</p>	1, 10 y 18	Participó
--------	---------	-----------	--	--------------------------	-----------------------	--	------------	-----------

19-oct	Reunión	EXXON	Asistentes: Mlagos/ Jrios/ Jairo / Enrique	Manatí Blanco	Pozo Manatí Blanco-1	<p>xxon radicó comunicación en la cual solicitan no intervenir el pozo.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Entrar con equipo puede causar revuelo con la comunidad. • Dejaron 14.5 ppg de barita en el casing de producción de 5 1/2" <p>La ANH propone el registro de integridad en el revestimiento de 5 1/2" y monitoreo de presiones en los anulares de los revestimientos.</p>	1, 10, 17 y 18	Participó
19-oct	Reunión	Comisión Nacional de Hidrocarburos - CNH México	CNH	Todos	Presentación proceso de fiscalización Colombia	Se comparte con el personal de CNH México, los procedimientos para realizar la fiscalización: desde la etapa exploratoria hasta la producción de desarrollo. Se aclaran dudas, se presentan formatos y procedimientos.	1, 10 y 18	Participó
23-oct	Reunión	ANH	Jose Osomo/ Sandra/ Smontoya/ Cibañez/ Zaira	Todos	Procedimiento EPIS	Se solicita el apoyo de la VT quien está en contacto con el EPIS, para ayudar a dar solución al tema de los pendientes de los operadores con el EPIS, de formas y otros que no fueron entregados en su momento. Se acuerda programar una reunión con el EPIS.	1 y 6	Participó
23-oct	Reunión	FRONTERA	Asistentes: Jrios/ Jperalza/ Clopez/ Mamin/ Erangel/ Sergio Guerrero Mariana Estrada (Ambiental) y de seguimiento de contratos Personal de Frontera y de H&P	Zopilote	Eventos Pozo Zopilote-1	<p>Incidente Pozo Zopilote Sur - 1 Presentación de los resultados de la investigación</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 Octubre 530 am, Rig 243 H&P • LTI de alto potencial (30 días) • Fisura en peroné (Ing. Brito MWD Baker Hughes) • Evento: HW 5", sarta en cuñas. Desenrosca con-Top Drive y cae. <p>El perforador hizo mala operación. Queda mal cerrada en el grabber del top drive y el torque se traslada a la sarta y se desconecta en segunda tubería Snap Chart Factor causal: el operador no se da cuenta del grabber mal cerrado Factor causal: cuando gira la sarta la cuadrilla no se da cuenta que gira y se desconecta en el segundo HW. Se reinicia la operación el día 9 de octubre</p> <p>Análisis de Causas</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Capacitación: comprensión que trabajaban con triples y no en dobles 2. Dirección del trabajo: Supervisión durante el trabajo 3. Dirección del trabajo: Selección de trabajadores <p>Hallazgos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cabina de los direccionales debe estar fuera de 45 ft 2. En la noche se activaron alarmas 3. Taladro 2 días trabajando 4. Cuadrillas nuevas 5. El encuellador en bombas de lodos 6. Personal nuevo en la mesa al momento del evento <p>Acciones:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Mover cabina de direccionales 2. Se mueve otro perforador de otro equipo, como couch. 	1, 2, 5 y 10	Participó

3. Creación de procedimiento para triples e implementado.

4. Inspección del grabber

5. Rotación de cámara para posicionar el saber sub

6. Intercomunicador con el trabajador.

Pendiente socializar con la empresa

24-oct	Reunión	HOCOL	Asistentes: Ebuena/ Mpeña/ C triana/ Pachito/ Erios/ JMPerlaza/ Clopez/ Moises/ Gustavo regalías. Personal de Hocol, con Hocol.	Toqui- Toqui	Perforación Pozos TC 35 y 36	<ul style="list-style-type: none"> • Inicialmente se habla solo desde el punto de vista de geológico. • Hay un precedente de pozos aprobados desde Toqui a Maná • Se habla de in PPI de Pulí C: tiene compromisos en el tiempo y ha cumplido. • La ANH se pronuncia indicando que desde el punto de vista técnico se encuentra de acuerdo, sin embargo, se dice que desde el punto de vista de fiscalización si se ven problemas por la operación, a pesar que solo hay un solo municipio. • Dice que no tiene derechos económicos pero si regalías. • Las facilidades Mana, están al lado de Toqui-Toqui. • Se podría hacer TC 34, pero estrategia de reservas arrancan con los otros. • El convenio solo está entre InterOil y Hocol. • SPUD TC-35 y TC-36, primera semana noviembre/18. <p>Conclusión: 1. La ANH dice que debe revisar al interior de la VORP, como se puede manejar el tema para evitar la zona gris de operar desde otro contrato. 2. Una opción es si es válido el Plan Unificado de Explotación (que lo esté haciendo apenas entre InterOil y Hocol). Incluir comunicación donde ECP cede su participación a Hocol. Si el acuerdo de operación formar la parte del contrato, para la operación.</p>	1, 2, 5 y 10	Participó
30-oct	Reunión	HOCOL	Erangel/ Jrios/ Rfacundo/ Fperez Asistentes HOCOL: Jaime Rocha/ Diana Ruiz/ Gustavo Arias	Bonifacio 6 Pegaso	Abandono pozos Bonifacio & Pegaso	Se revisa la información presentada por el operador para el abandono de los pozos Pegaso-1 y Bonifacio-1, en los cuales se explica que se van a abandonar con 3 taponjes, que el CBL-VDL de los pozos está ok. La ANH esta de acuerdo con el procedimiento empleado.	1, 2 y 10	Participó

2. Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona donde desarrolle sus actividades; revisando y gestionado las formas Ministeriales correspondientes y validando los informes presentados por éstos.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
11-oct	Reunión	HOCOL	Smontoya	Ocelote	Limpieza de Tanques	<ul style="list-style-type: none"> • Presentan a Diego Poveda (Hocol) y en teleconferencia Oscar Buitrago • Dos tanques de 30K en CPF Ocelote • Se tiene otra facilidad alterna para este proceso, habilitada en caso de contingencias. • Inicio estimado 16 Oct/18 • 1.2 mts, succión = 3600 bbls volumen muerto. Serviambiental hace el trabajo. • Se le indica a Hocol, que se debe tener un informe de los resultados para evitar "pérdidas" de crudo. <p>Radical el programa de la limpieza y mantenimiento.</p>	1, 2, 3, 4 y 10	Participó
						<p>Incidente Pozo Zopilote Sur - 1 Presentación de los resultados de la investigación</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 Octubre 530 am, Rig 243 H&P • LTI de alto potencial (30 días) • Fisura en peroné (Ing. Brito MWD Baker Hughes) • Evento: HW 5", sarta en cuñas. Desenrosca con Top Drive y cae. <p>El perforador hizo mala operación. Queda mal cerrada en el grabber del top drive y el torque se traslada a la sarta y se desconecta en segunda tubería</p> <p>Snap Chart Factor causal: el operador no se da cuenta del grabber mal cerrado Factor causal: cuando gira la sarta la cuadrilla no se da cuenta que gira y se desconecta en el segundo HW. Se reinicia la operación el día 9 de octubre</p>		
23-oct	Reunión	FRONTERA	Asistentes: Jrios/ Jperalza/ Clopez/ Mamin/ Erangel/ Sergio Guerrero Mariana Estrada (Ambiental) y de seguimiento de contratos Personal de Frontera y de H&P	Zopilote	Eventos Pozo Zopilote-1	<p>Análisis de Causas</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Capacitación: comprensión que trabajaban con triples y no en dobles 2. Dirección del trabajo: Supervisión durante el trabajo 3. Dirección del trabajo: Selección de trabajadores <p>Hallazgos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cabina de los direccionales debe estar fuera de 45 ft 2. En la noche se activaron alarmas 3. Taladro 2 días trabajando 4. Cuadrillas nuevas 5. El encuellador en bombas de lodos 6. Personal nuevo en la mesa al momento del evento <p>Acciones:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Mover cabina de direccionales 2. Se mueve otro perforador de otro equipo, como couch. 3. Creación de procedimiento para triples e implementado. 4. Inspección del grabber 5. Rotación de camara para posicionar el saber sub 6. Intercomunicador con el trabajador. <p>Pendiente socializar con la empresa</p>	1, 2, 5 y 10	Participó

24-oct	Reunión	HOCOL	Asistentes: Ebueno/ Mpeña/ Ctriana/ Pachito/ Erios/ JMPerlaza/ Clopez/ Moises/ Gustavo regalías. Personal de Hocol, con Hocol.	Toqui- Toqui	Perforación Pozos TC 35 y 36	<ul style="list-style-type: none"> • Inicialmente se habla solo desde el punto de vista de geológico. • Hay un precedente de pozos aprobados desde Toqui a Maná • Se habla de in PPI de Pulí C: tiene compromisos en el tiempo y ha cumplido. • La ANH se pronuncia indicando que desde el punto de vista técnico se encuentra de acuerdo, sin embargo, se dice que desde el punto de vista de fiscalización si se ven problemas por la operación, a pesar que solo hay un solo municipio. • Dice que no tiene derechos económicos pero si regalías. • Las facilidades Mana, están al lado de Toqui-Toqui. • Se podría hacer TC 34, pero estrategia de reservas arrancan con los otros. • El convenio solo está entre InterOil y Hocol. • SPUD TC-35 y TC-36, primera semana noviembre/18. <p>Conclusión:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La ANH dice que debe revisar al interior de la VORP, como se puede manejar el tema para evitar la zona gris de operar desde otro contrato. 2. Una opción es si es válido el Plan Unificado de Explotación (que lo esté haciendo apenas entre InterOil y Hocol). Incluir comunicación donde ECP cede su participación a Hocol. Si el acuerdo de operación formaría parte del contrato, para la operación. 	1, 2, 5 y 10	Participó
30-oct	Reunión	HOCOL	Erangel/ Jrios/ Rfacundo/ Fperez Asistentes HOCOL: Jaime Rocha/ Diana Ruiz/ Gustavo Arias	Bonifacio 6 Pegaso	Abandono pozos Bonifacio & Pegaso	Se revisa la información presentada por el operador para el abandono de los pozos Pegaso-1 y Bonifacio-1, en los cuales se explica que se van a abandonar con 3 taponjes, que el CBL-VDL de los pozos está ok. La ANH esta de acuerdo con el procedimiento empleado.	1, 2 y 10	Participó

3. Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de producción de la zona a su cargo, dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos que la ANH expida para tal fin.

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el periodo de Septiembre de 2018.

4. Revisar y aprobar, previa autorización de la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías, las novedades operativas de inclusión de campos y pozos, contratos, cargue de formas de producción de petróleo y gas, volúmenes de producción en el módulo de producción del SUIME y/o SOLAR, en las zonas asignadas a su gestión y dentro de los tiempos establecidos en los procedimientos o que la ANH le indique para tal fin.

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el periodo de Septiembre de 2018.

5. **Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la implementación de protocolos y procedimientos para el seguimiento y control de las operaciones de exploración y producción de hidrocarburos.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
23-oct	Reunión	FRONTERA	Asistentes: Jrios/ Jperalza/ Clopez/ Mamin/ Erangel/ Sergio Guerrero Mariana Estrada (Ambiental) y de seguimiento de contratos Personal de Frontera y de H&P	Zopilote	Eventos Pozo Zopilote-1	<p>Incidente Pozo Zopilote Sur - 1 Presentación de los resultados de la investigación</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 Octubre 530 am, Rig 243 H&P • LTI de alto potencial (30 días) • Fisura en peroné (Ing. Brito MWD Baker Hughes) • Evento: HW 5", sarta en cuñas. Desenrosca con Top Drive y cae. <p>El perforador hizo mala operación. Queda mal cerrada en el grabber del top drive y el torque se traslada a la sarta y se desconecta en segunda tubería Snap Chart Factor causal: el operador no se da cuenta del grabber mal cerrado Factor causal: cuando gira la sarta la cuadrilla no se da cuenta que gira y se desconecta en el segundo HW. Se reinicia la operación el día 9 de octubre</p> <p>Análisis de Causas</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Capacitación: comprensión que trabajaban con triples y no en dobles 2. Dirección del trabajo: Supervisión durante el trabajo 3. Dirección del trabajo: Selección de trabajadores <p>Hallazgos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cabina de los direccionales debe estar fuera de 45 ft 2. En la noche se activaron alarmas 3. Taladro 2 días trabajando 4. Cuadrillas nuevas 5. El encuellador en bombas de lodos 6. Personal nuevo en la mesa al momento del evento <p>Acciones:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Mover cabina de direccionales 2. Se mueve otro perforador de otro equipo, como couch. 3. Creación de procedimiento para triples e implementado. 4. Inspección del grabber 5. Rotación de camara para posicionar el saber sub 6. Intercomunicador con el trabajador. <p>Pendiente socializar con la empresa</p>	1, 2, 5 y 10	Participó

24-oct	Reunión	HOCOL	Asistentes: Ebuena/ Mpeña/ C triana/ Pachito/ Erios/ JMPerla/ Clopez/ Moises/ Gustavo regalías. Personal de Hocol, con Hocol.	Toqui- Toqui	Perforación Pozos TC 35 y 36	<ul style="list-style-type: none"> • Inicialmente se habla solo desde el punto de vista de geológico. • Hay un precedente de pozos aprobados desde Toqui a Maná • Se habla de in PPI de Puli C: tiene compromisos en el tiempo y ha cumplido. • La ANH se pronuncia indicando que desde el punto de vista técnico se encuentra de acuerdo, sin embargo, se dice que desde el punto de vista de fiscalización si se ven problemas por la operación, a pesar que solo hay un solo municipio. • Dice que no tiene derechos económicos pero si regalías. • Las facilidades Mana, están al lado de Toqui-Toqui. • Se podría hacer TC 34, pero estrategia de reservas arrancan con los otros. • El convenio solo está entre InterOil y Hocol. • SPUD TC-35 y TC-36, primera semana noviembre/18. <p>Conclusión:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La ANH dice que debe revisar al interior de la VORP, como se puede manejar el tema para evitar la zona gris de operar desde otro contrato. 2. Una opción es si es válido el Plan Unificado de Explotación (que lo esté haciendo apenas entre InterOil y Hocol). Incluir comunicación donde ECP cede su participación a Hocol. Si el acuerdo de operación formaría parte del contrato, para la operación. 	1, 2, 5 y 10	Participó
--------	---------	-------	--	-----------------	------------------------------------	---	--------------	-----------

6. Elaborar informes, proyectar conceptos técnicos, documentos, respuestas a solicitudes de terceros, tales como organismos de control, entidades públicas, empresas que desarrollan las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y ciudadanos, en lo referente a función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
23-oct	Reunión	ANH	Jose Osomo/ Sandra/ Smontoya/ Cibañez / Zaira	Todos	Procedimiento EPIS	Se solicita el apoyo de la VT quien está en contacto con el EPIS, para ayudar a dar solución al tema de los pendientes de los oeradores con el EPIS, de formas y otros que no fueron entregados en su momento. Se acuerda programar una reunión con el EPIS.	1 y 6	Participó

7. Revisar y verificar la configuración y conformidad de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores en la zona donde desarrollo sus actividades, así como mantener actualizados los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
17-oct	Reunión	FRONTERA	Rfacundo/ Gustavo Santos/ Oclavijo/ Pcardona/ Hugo/ Diego Frontera: Liliana Rojas/ Mauricio Herrera/ Miguel Celis / German Hernández	Cajúa y Jaspe	Unificación Operativa Cajua	<p>Unificación Operativa de Ambar y Ópalo (Campo Cajúa)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Quifa fue firmado en 2003 como Asociación • Comité ejecutivo define la comercialidad (ECP y FRONTERA). ECP administra la tierra. 15 de agosto 2012, CE No. 32 • Ley 756 de 2002, con regalías variable. Aplica el 75% del 8% por ser crudo pesado • En abril 2013 se produjo > 5 KBOP, solo en ese mes. Son 17 bbls por ser girado. Pendiente que ECP gire el adicional del 6%, que es +- 0.01%. • Conclusión: Ajustar en SOLAR e IDP el campo Cajúa y revisar con GRDE como se manejan los 17 bbls. <p>Diques Jaspe-6D</p> <ul style="list-style-type: none"> • Construyen un dique compactado, aprisionado, pero lo recubren con Geo Membrana!! • Crudo pesado • Conclusión: Se solicita estudio de Geo Membrana para validar la prueba Extensa. RamiroF dice que es el proceso para crudo pesados. Si el pozo sale bien, se perforarán pozos horizontales y serán con línea directa a un manifold del cluster. 3 meses <p>Unificación de Facilidades Cajua - Jaspe- Quifa SW</p> <ul style="list-style-type: none"> • Crudo pesado y por ser parecido al agua es difícil medir el bsw • Es la unificación de la unificación • Revisar que tan certeros los medidores utilizados <p>Protocolo de pruebas de los medidores</p> <ul style="list-style-type: none"> • El protocolo de medición no es el apropiado. Se generan muchas incertidumbres!!!! • La ANH va revisar el protocolo de las pruebas, personalmente no me da seguridad. 	1, 7, 10 y 12	Participó

8. **Proyectar los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozos, la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, autorización de pruebas cortas, permisos de pruebas extensas, planes de explotación de los Campos presentados por las compañías operadoras, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades, así como todos los demás conceptos técnicos que se requieran relacionados con los procesos extractivos o productivos de hidrocarburos, en relación con la zona a su cargo.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
5-oct	Reunión	PAREX	Mmontealegre	Andina	Prueba extensa Pozo Andina-1	<ul style="list-style-type: none"> • Pruebas de UNE 2500 BOPD / 8800 KSCFD. Parex no puede manejar el volumen de gas de UNE • Pruebas de Guadalupe 2300 BOPD / 1100 KSCFD. Es mas fácil manejar la LTT, por volúmenes • Va a hacer modificación de la licencia para poder utilizar las facilidades de Capachos • Las pruebas extensa serán en dos fases por las facilidades. • PBU inicial, luego multitasas con choque porque el pozo está en FN. <p>Solicitud:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se solicitan pruebas de integridad del tapón 2. Se solicita análisis del tapón respecto a la presión de UNE 3. Enviar la comunicación del aviso de descubrimiento 4. La fase 2 no puede continuar sin el aval del ingeniero de zona <p>Enviar formato de creación en SOLAR</p>	1, 8 y 10	Participó
10-oct	Reunión	OIRU	Mpeña / Daissy	Nashira	PMO Nashira	Se habla del tema del PMO de Nashira, en donde se dijo a Regalias los pro y contras del PMO en la estación Nashira. Nuevamente están solicitando modificar el PMO a la Estación Antonella. Se puede hacer el cambio, sin embargo, implica pagar derechos por transporte.	1, 8, 10, 12 y 14	Participó

9. Realizar la evaluación y seguimiento de procesos tales como la implementación y desarrollo del Sistema Integrado de Pozos a nivel nacional; el control y seguimiento de operaciones en Yacimientos No Convencionales –operaciones costa afuera-, proyectos de mejoramiento de factor de recobro para la zona en donde desarrolle sus actividades, todo conforme sea solicitado por la Vicepresidencia de Operaciones, Participaciones y Regalías.

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

10. Proyectar los conceptos técnicos que se requieran respecto de actividades de exploración y producción de hidrocarburos de la zona a su cargo, validando la conformidad los informes presentados por éstos.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eagular/ Mmontealegre/ Rarismendi/ Anelfi/ Darwin/ maria Eugenia/ Rdominguez/ Mflorian/ Cosorio/ NCAstro/ Dmolano	Todos	Reunión Operacional	Cada gerencia habla de sus temas: Regalias habla de los RR pendientes, ene special el del Rubiales insistiendo que se devuelven volúmenes no pesos. Se mencionana lo sproblemas de SOLAR. De Reservas se menciona qla presentación a prsidencia de los pronósticos y que no saben como justificar los 936 mil y luego caen a 797 mil. De fiscalización se habla del presupuesto del bienio 2019-2020 y las modificaciones del presupuesto.	1 y 10	Participó
1-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Mmontealegre/ M cruz	Todos	Presupuesto bienenio 2019-2020	Se revisan uno a uno los items del presupuesto, se cambia el formato y se envia a revisión de VORP.	1 y 10	Participó
2-oct	Reunión	ANH	ANH	Todos	Auditorias de Certificación	Se recibe al personal de ICONTEC y como se van a realizarlas auditorias. Se presenta al equipo auditor y su distribución.	1 y 10	Participó
3-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Eagular/ Avecino/ Cibañez/ JFLagos/ Anelfi/ Rarismendi/ Cosorio/ Hugo/ Lbotom	Chichimene	Factor de Encogimiento	Daniel Molano y Francisco Lagos, hacen la presentación de los resultados del estudio de encogimiento realizado por ECP para la aplicación de nafta en el campos Chichimene. Participa Regalias, Reservas y AVM. Se deja claro que los volúmenes son responsabilidad de Ficalización.	1 y 10	Participó
5-oct	Reunión	PAREX	Mmontealegre	Andina	Prueba extensa Pozo Andina-1	<ul style="list-style-type: none"> • Pruebas de UNE 2500 BOPD / 8800 KSCFD. Parex no puede manejar el volumen de gas de UNE • Pruebas de Guadalupe 2300 BOPD / 1100 KSCFD. Es mas fácil manejar la LTT, por volúmenes • Va a hacer modificación de la licencia para poder utilizar las facilidades de Capachos • Las pruebas extensa serán en dos fases por las facilidades. • PBU inicial, luego multitasas con choque porque el pozo está en FN. <p>Solicitud:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Se solicitan pruebas de integridad del tapón 2. Se solicita análisis del tapón respecto a la presión de UNE 3. Enviar la comunicación del aviso de descubrimiento 4. La fase 2 no puede continuar sin el aval del ingeniero de zona <p>Enviar formato de creación en SOLAR</p>	1, 8 y 10	Participó

8-oct	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Eaguilar/ Mmontealegre/ Avecino/	Todos	Reunión Operacional	<p>REGALIAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Respuestas al DNP: salieron 3er trimestre 2017 y cuarto trimestre 2017. Pendiente 1er trimestre 2018 (**) • Revisiones de SOLAR por regalías, porque en diciembre se vence contrato de compraventa con ECP • Considerandos para liquidación salen de contratistas pero el concepto es de alguien de planta, para gas. Mmontealegre emitirá los conceptos, Consuelo y Hector se dedican a temas de regalías. Edilsa se dedica a la liquidación del contrato de ECP y las liquidaciones de 2012-13-14-15-16. • Hay caos donde no hay permisos escritos: no hay permisos actualizados, ejemplo. <ul style="list-style-type: none"> ◦ Una alternativa es traer puntualmente a los ingenieros donde están esos problemas (**) <p>OCTUBRE 18/18. Consulta de SOLAR la entrega Edilsa. Por diferencia de volúmenes (!?)</p> <ul style="list-style-type: none"> • PPI de Cravo Norte, debe aplicarse retroactivo desde noviembre/17. <p>RESERVAS</p> <ul style="list-style-type: none"> • Presentaciones las están terminando • CERT, requiere que tengan un abogado nuevamente. Deben montar carta otra vez • Pauto: (Equión) Liquidación del gas, de acuerdo a liquidación propuesta por reservas. <ul style="list-style-type: none"> ◦ PPI se ven ce el 28 de junio/18, pero Equión cambió las actividades ◦ Ya no van a perforar los pozos que declan, pasando de 12 a 3 ◦ Ya no van a hacer ventanas laterales en los pozos y pasan de 40 a 3 ◦ Ellos liquidan el gas (Berry), por capacidades y el gas de venta, consumo y quema, que solo se aplica a básica, debería ser proporcional con la incremental. • Pendiente respuesta Capachos y Aguasblancas para CERT. • Rubiales por los abogados <p>FISCALIZACION</p> <ul style="list-style-type: none"> • Tema de Zopilote, ya van a revisar con HSE Frontera y ANH. Ya estuvo Jrios jueves y viernes. Sergio va a ir hoy • Tema de pozos de Perenco, de pozos a abandonar. • Tema de Canacol, para abandonar unos pozos. <ul style="list-style-type: none"> • Canacol vendió uno campos pequeños a CARRAO (LI-23) y Canacol se quedo con Rancho hermoso) • Reglamento de Abandono, esta semana (**) • Revisión de Informe Bimestral, María Esther enviará informe hoy • Jorge Perez, vino ECP presentó Tisquirama. Se necesita concepto de reservas • Marcela Peña, RIE de Ceibo • Enrique Rangel, tema Mariposa-1 (gas) 	1 y 10	Participó
-------	---------	-----	--	-------	------------------------	---	--------	-----------

10-oct	Comité	ANH	Lmorelli/ Amorales/ Srodríguez/ Miembros comité	Todos	Auditorías de Medición	<p>Presentación Auditorías de Medición</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se presentan los antecedentes, Sondeo, Pre-plegos y resultados • Los plazos deben ajustarse en el contrato, no decir a 31 de diciembre/18 • Comité dice que no se debe dejar mínimo de personal en el pliego • Desde el punto de vista presupuestal, pasaría para el siguiente bienio, pero con el MME quedaríamos mal. • Hacer Pareto???? Hacerlo por fases?? • Decir en el pliego, con "hasta", para evitar incumplimientos del contratista • La forma de pago, debe modificarse • La experiencia del director • Los contratos a "suplir" <p>CONCLUSION: EL proceso se va para el 2019</p>	1, 10 y 14	Participó
10-oct	Reunión	OIRU	Mpeña / Daissy	Nashira	PMO Nashira	Se habla del tema del PMO de Nashira, en donde se dijo a Regalias los pro y contras del PMO en la estación Nashira. Nuevamente están solicitando modificar el PMO a la Estación Antonella. Se puede hacer el cambio, sin embargo, implica pagar derechos por transporte.	1, 8, 10, 12 y 14	Participó
12-oct	Reunión	ANH	Cibañez/ Zlopez	Todos	Procesos Sancionatorios	Se evalúa en compañía de los abogados, las alternativas para detectar a tiempo los posibles incumplimientos. Dentro de las opciones se establece que los formatos establecidos para el informe bimestral al MME pueden ser una solución a partir de la fecha.	1, 10 y 17	Participó
11-oct	Reunión	HOCOL	Smontoya	Ocelote	Limpieza de Tanques	<ul style="list-style-type: none"> • Presentan a Diego Poveda (Hocol) y en teleconferencia Oscar Buitrago • Dos tanques de 30K en CPF Ocelote • Se tiene otra facilidad alterna para este proceso, habilitada en caso de contingencias. • Inicio estimado 16 Oct/18 • 1.2 mts, succión = 3600 bbls volumen muerto. Serviambiental hace el trabajo. • Se le indica a Hocol, que se debe tener un informe de los resultados para evitar "pérdidas" de crudo. <p>Radical el programa de la limpieza y mantenimiento.</p>	1, 2, 3, 4 y 10	Participó

17-oct	Reunión	FRONTERA	Rfacundo/ Gustavo Santos/ Oclavijo/ Pcardona/ Hugo/ Diego Frntera: Liliana Rojas/ Mauricio Herrera/ Miguel Celis / German Hernández	Cajúa y Jaspe	Unificsción Operativa Cajua	<p>Unificación Operativa de Ambar y Ópalo (Campo Cajúa)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Quifa fue firmado en 2003 como Asociación • Comité ejecutivo define la comercialidad (ECP y FRONTERA). ECP administra la tierra. 15 de agosto 2012, CE No. 32 • Ley 756 de 2002, con regalías variable. <p>Aplica el 75% del 8% por ser crudo pesado</p> <ul style="list-style-type: none"> • En abril 2013 se produjo > 5 KBOP, solo en ese mes. Son 17 bbls por ser girado. <p>Pendiente que ECP gire el adicional del 6%, que es +- 0.01%.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Conclusión: Ajustar en SOLAR e IDP el campo Cajúa y revisar con GRDE como se manejan los 17 bbls. <p>Diques Jaspe-6D</p> <ul style="list-style-type: none"> • Construyen un dique compactado, aprisionado, pero lo recubren con Geo Membrana!! • Crudo pesado • Conclusión: Se solicita estudio de Geo Membrana para validar la prueba Extensa. RamiroF dice que es el proceso para crudo pesados. Si el pozo sale bien, se perforarán pozos horizontales y serán con línea directa a un manifold del cluster. 3 meses <p>Unificación de Facilidades Cajua - Jaspe-Quifa SW</p> <ul style="list-style-type: none"> • Crudo pesado y por ser parecido al agua es difícil medir el bsw • Es la unificación de la unificación • Revisar que tan certeros los medidores utilizados <p>Protocolo de pruebas de los medidores</p> <ul style="list-style-type: none"> • El protocolo de medición no es el apropiado. Se generan muchas incertidumbres!!!! • La ANH va revisar el protocolo de las pruebas, personalmente no me da seguridad. 	1, 7, 10 y 12	Participó
--------	---------	----------	---	------------------	-----------------------------------	---	---------------	-----------

18-oct	Reunión	ECOPETROL	Asistentes ECP: Rocio/ Ricardo Gonzalez/ Ruth Paez Asistentes ANH: Mlagos/ Jrios/ JPRincon	Campos Menores ECP	Taller de Abandono	<p>Campo La Rompida</p> <ul style="list-style-type: none"> • Requiere un permiso ambiental para ocupacion de cause • Abandono facilidades y pozo Roble 1, para el 2018 • Puente militar e helicoportado, son las dos. • Clausula de permiso de precaución desde el punto de vista ambiental, pero no aplicaría porque no se ha ejecutado. <p>Campo Barranca-Lebrija</p> <ul style="list-style-type: none"> • Visita: slb, wtf, hlb, bkr, para hacer el abandono integral, el 1 de octubre. • Cubierto por Cantagallo. • Definiendo estrategia a finales del 2018. <p>Luego viene contratación y otros.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Quedan 4 pozos: BL4, 6, 7, 10 (no hay información) • Revisar las señalizaciones y monumentos <p>Campo Carbonera-La Silla</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mompox es socio y se haría mas rapido con ellos. Ya ha presentado las propuestas y ECP está evaluando. Una vez se defina, al mes Mompox empezaría. <p>Campo Petrolea</p> <p>Se hicieron pozos virtuales, para cargar los acumulados 201, 602, 701, 708, 712, 721, 726, 801, 804, 813, 915, 920, 923 y 934. ECP debe presentar la redistribución y lo que hizo ECP. (8 de noviembre)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para el desmantelamiento ECP envio comunicación a VCH. Se solicitó copia de la comunicación. • ECP va a bombear un quilmico para aislar el flujo en el pozo. Apenas van a licitar. • El pozo Petrolea-74 no se encontró y se va a emitir un acta. Ya enviaron a ANH. (**) • El pozo Petrolea-109 se evidencia en superficie y se hará placa • El pozo Petrólea-222 queda a 1.5 Km de la frontera con Venezuela. Soporte de militares <p>Campo Colorado</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se visitaron 52 pozos y el 40% requiere licencia ambiental. El 60% empieza obras civiles • Pozo Colorado 18: drill 1959 y lo abandonaron, pero no hay evidencia. @ 4000 ft. Y tienen que hacer aprovechamiento ambiental. (**). • Pozo Colorado 68: igual <p>ECP presenta el cronograma de ejecución de cada campo. Lods más lejanos son los de La Rompida y Barranca Lebrija. La segunda fase de Colorado es si requiere licenciamiento ambiental.</p> <p>Los otros campos, entre enero y marzo 2019.</p>	1, 10 y 18	Participó
--------	---------	-----------	--	--------------------------	-----------------------	---	------------	-----------

19-oct	Reunión	EXXON	Asistentes: Mlagos/ Jrios/ Jairo / Enrique	Manatí Blanco	Pozo Manatí Blanco-1	<p>xxon radicó comunicación en la cual solicitan no intervenir el pozo.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Entrar con equipo puede causar revuelo con la comunidad. • Dejaron 14.5 ppg de barita en el casing de producción de 5 1/2" <p>La ANH propone el registro de integridad en el revestimiento de 5 1/2" y monitoreo de presiones en los anulares de los revestimientos.</p>	1, 10, 17 y 18	Participó
19-oct	Reunión	Comisión Nacional de Hidrocarburos - CNH México	CNH	Todos	Presentación proceso de fiscalización Colombia	Se comparte con el personal de CNH México, los procedimientos para realizar la fiscalización: desde la etapa exploratoria hasta la producción de desarrollo. Se aclaran dudas, se presentan formatos y procedimientos.	1, 10 y 18	Participó
						<p>Incidente Pozo Zopilote Sur - 1 Presentación de los resultados de la investigación</p> <ul style="list-style-type: none"> • 7 Octubre 530 am, Rig 243 H&P • LTI de alto potencial (30 días) • Fisura en peroné (Ing. Brito MWD Baker Hughes) • Evento: HW 5", sarta en cuñas. Desenrosca con Top Drive y cae. El perforador hizo mala operación. Queda mal cerrada en el grabber del top drive y el torque se traslada a la sarta y se desconecta en segunda tubería <p>Snap Chart Factor causal: el operador no se da cuenta del grabber mal cerrado</p> <p>Factor causal: cuando gira la sarta la cuadrilla no se da cuenta que gira y se desconecta en el segundo HW. Se reinicia la operación el día 9 de octubre</p>		
23-oct	Reunión	FRONTERA	Asistentes: Jrios/ Jperalza/ Clopez/ Mamin/ Erangel/ Sergio Guerrero Mariana Estrada (Ambiental) y de seguimiento de contratos Personal de Frontera y de H&P	Zopilote	Eventos Pozo Zopilote-1	<p>Análisis de Causas</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Capacitación: comprensión que trabajaban con triples y no en dobles 2. Dirección del trabajo: Supervisión durante el trabajo 3. Dirección del trabajo: Selección de trabajadores <p>Hallazgos:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Cabina de los direccionales debe estar fuera de 45 ft 2. En la noche se activaron alarmas 3. Taladro 2 días trabajando 4. Cuadrillas nuevas 5. El encuellador en bombas de lodos 6. Personal nuevo en la mesa al momento del evento <p>Acciones:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Mover cabina de direccionales 2. Se mueve otro perforador de otro equipo, como couch. 3. Creación de procedimiento para triples e implementado. 4. Inspección del grabber 5. Rotación de cámara para posicionar el saber sub 	1, 2, 5 y 10	Participó

24-oct	Reunión	HOCOL	Asistentes: Ebuena/ Mpeña/ C triana/ Pachito/ Erios/ JMPerlaza/ Ciopez/ Moises/ Gustavo regalias. Personal de Hocol, con Hocol.	Toqui- Toqui	Perforación Pozos TC 35 y 36	<ul style="list-style-type: none"> • Inicialmente se habla solo desde el punto de vista de geológico. • Hay un precedente de pozos aprobados desde Toqui a Maná • Se habla de in PPI de Pulí C: tiene compromisos en el tiempo y ha cumplido. • La ANH se pronuncia indicando que desde el punto de vista técnico se encuentra de acuerdo, sin embargo, se dice que desde el punto de vista de fiscalización si se ven problemas por la operación, a pesar que solo hay un solo municipio. • Dice que no tiene derechos económicos pero si regalías. • Las facilidades Mana, están al lado de Toqui-Toqui. • Se podría hacer TC 34, pero estrategia de reservas arrancan con los otros. • El convenio solo está entre InterOil y Hocol. • SPUD TC-35 y TC-36, primera semana noviembre/18. <p>Conclusión: 1. La ANH dice que debe revisar al interior de la VORP, como se puede manejar el tema para evitar la zona gris de operar desde otro contrato. 2. Una opción es si es válido el Plan Unificado de Explotación (que lo esté haciendo apenas entre InterOil y Hocol). Incluir comunicación donde ECP cede su participación a Hocol. Si el acuerdo de operación formaría parte del contrato, para la operación.</p>	1, 2, 5 y 10	Participó
30-oct	Reunión	HOCOL	Erangel/ Jrios/ Rfacundo/ Fperez Asistentes HOCOL: Jaime Rocha/ Diana Ruiz/ Gustavo Arias	Bonifacio 6 Pegaso	Abandono pozos Bonifacio & Pegaso	Se revisa la información presentada por el operador para el abandono de los pozos Pegaso-1 y Bonifacio-1, en los cuales se explica que se van a abandonar con 3 taponjes, que el CBL-VDL de los pozos está ok. La ANH esta de acuerdo con el procedimiento empleado.	1, 2 y 10	Participó

- 11. Realizar visitas técnicas para identificar la información relacionada con puntos de fiscalización, medidores, pozos y tanques, confirmar la realidad operativa del proceso realizando la respectiva acta de visita, y revisar los balances volumétricos de producción de crudo y gas en los sistemas de información dispuestos para tal fin.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

- 12. Apoyar mediante la entrega de información técnica a la entidad, la configuración del sistema de producción de cada campo en el software AVM (Avocet Volumes Manager) y realizar la verificación de valores reportados y cargados por cada operador en el Informe Diario de Producción "IDP".**

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 9, Forma 30, Forma 16, Cuadro 7, Forma 22, de los campos asignados, para el período de Septiembre de 2018 y se encuentran acorde con el reporte IDP.

13. Validar e incorporar en el software y módulo de producción – Suime-Solar - el adecuado diligenciamiento y cargue de las formas de producción de hidrocarburos así como la incorporación de novedades operativas, inclusión o modificación de contratos, campos y pozos, respecto de la zona a cargo o solicitada, dentro de los tiempos establecidos en la reglamentación, los procedimientos o lo solicitado por el Supervisor.

Se realiza la revisión, corrección, validación y aprobación de las formas de producción: Cuadro 4, Forma 30, del SOLAR-SUIME y las formas físicas de los campos asignados, para el periodo de Septiembre de 2018

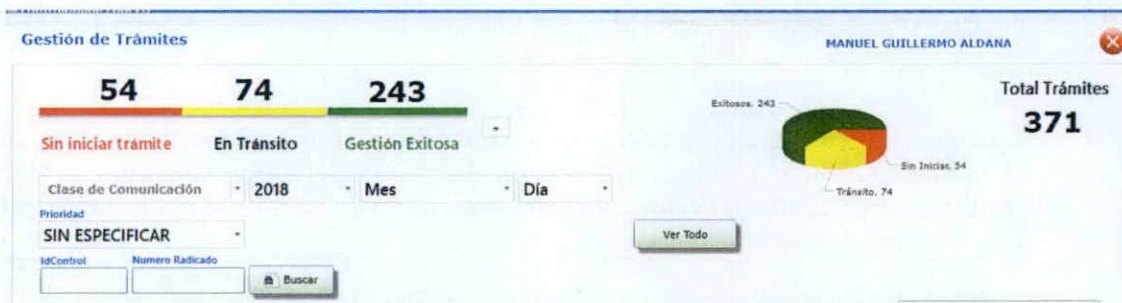
14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones. Así mismo, mediante Actas de las Visitas de Campo, el Ingeniero de Fiscalización y Zona debe establecer los compromisos respecto a las obligaciones de la Compañía Operadora, los cuales deben ser ejecutados dentro de un plazo específico.

Se realizan visitas de seguimiento por parte del equipo de medición, presentando los conceptos técnicos de cada visita.

15. Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.

Se cumple contractualmente con los requerimientos.

16. Realizar el manejo, control y custodia de los documentos y correspondencia, de conformidad con los procedimientos y protocolo de comunicaciones establecidos por la ANH para tal fin.



Con corte a 31 de Octubre, se han realizado 243 trámites, 74 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 54 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 371 trámites.



Con corte a 31 de Octubre, se han realizado 1695 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 5 trámites documentales pendientes de dar inicio, 2 tareas revisadas y 91 tareas firmadas.

17. Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores y sus procesos de exploración o producción, de la normal ejecución del contrato, así como de los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
12-oct	Reunión	ANH	Cibañez/ Zlopez	Todos	Procesos Sancionatorios	Se evalúa en compañía de los abogados, las alternativas para detectar a tiempo los posibles incumplimientos. Dentro de las opciones se establece que los formatos establecidos para el informe bimestral al MME pueden ser una solución a partir de la fecha.	1, 10 y 17	Participó
19-oct	Reunión	EXXON	Asistentes: Mlagos/ Jrios/ Jairo / Enrique	Manatí Blanco	Pozo Manatí Blanco-1	<p>xxon radicó comunicación en la cual solicitan no intervenir el pozo.</p> <ul style="list-style-type: none"> Entrar con equipo puede causar revuelo con la comunidad. Dejaron 14.5 ppg de barita en el casing de producción de 5 1/2" <p>La ANH propone el registro de integridad en el revestimiento de 5 1/2" y monitoreo de presiones en los anulares de los revestimientos.</p>	1, 10, 17 y 18	Participó

18. Todas las demás actividades o gestiones que el Supervisor del contrato le encomiende, y en general, las acciones tendientes al adecuado desarrollo del objeto contractual.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
18-oct	Reunión	ECOPETROL	Asistentes ECP: Rocio/ Ricardo Gonzalez/ Ruth Paez Asistentes ANH: Mlagos/ Jrios/ JPRincon	Campos Menores ECP	Taller de Abandono	<p>Campo La Rompida</p> <ul style="list-style-type: none"> • Requiere un permiso ambiental para ocupacion de cause • Abandono facilidades y pozo Roble 1, para el 2018 • Puente militar e helicopuerto, son las dos. • Clausula de permiso de precaución desde el punto de vista ambiental, pero no aplicaria porque no se ha ejecutado. <p>Campo Barranca-Lebrija</p> <ul style="list-style-type: none"> • Visita: slb, wtf, hlb, bkr, para hacer el abandono integral, el 1 de octubre. • Cubierto por Cantagallo. • Definiendo estrategia a finales del 2018. Luego viene contratación y otros. • Quedan 4 pozos: BL4, 6, 7, 10 (no hay información) • Revisar las señalizaciones y monumentos <p>Campo Carbonera-La Silla</p> <ul style="list-style-type: none"> • Mompox es socio y se haria mas rapido con ellos. Ya ha presentado las propuestas y ECP está evaluando. Una vez se defina, al mes Mompox empezaria. <p>Campo Petrolea</p> <p>Se hicieron pozos virtuales, para cargar los acumulados 201, 602, 701, 708, 712, 721, 726, 801, 804, 813, 915, 920, 923 y 934. ECP debe presentar la redistribución y lo que hizo ECP. (8 de noviembre)</p> <ul style="list-style-type: none"> • Para el desmantelamiento ECP envio comunicacion a VCH. Se solicitó copia de la comunicacion. • ECP va a bombear un químico para aislar el flujo en el pozo. Apenas van a licitar. • El pozo Petrolea-74 no se encontró y se va a emitir un acta. Ya enviaron a ANH. (**) • El pozo Petrolea-109 se evidencia en superficie y se hará placa • El pozo Petrólea-222 queda a 1.5 Km de la frontera con Venezuela. Soporte de militares <p>Campo Colorado</p> <ul style="list-style-type: none"> • Se visitaron 52 pozos y el 40% requiere licencia ambiental. El 60% empieza obras civiles • Pozo Colorado 18: drill 1959 y lo abandonaron, pero no hay evidencia. @ 4000 ft. Y tienen que hacer aprovechamiento ambiental. (**). • Pozo Colorado 68: igual <p>ECP presenta el cronograma de ejecución de cada campo. Lods más lejanos son los de La Rompida y Barranca Lebrija. La segunda fase de Colorado es si requiere licenciamiento ambiental.</p> <p>Los otros campos, entre enero y marzo 2019.</p>	1, 10 y 18	Participó

19-oct	Reunión	EXXON	Asistentes: Mlagos/ Jrios/ Jairo / Enrique	Manati Blanco	Pozo Manati Blanco-1	<p>xxon radicó comunicación en la cual solicitan no intervenir el pozo.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Entrar con equipo puede causar revuelo con la comunidad. • Dejaron 14.5 ppg de barita en el casing de producción de 5 1/2" <p>La ANH propone el registro de integridad en el revestimiento de 5 1/2" y monitoreo de presiones en los anulares de los revestimientos.</p>	1, 10, 17 y 18	Participó
19-oct	Reunión	Comisión Nacional de Hidrocarburos - CNH México	CNH	Todos	Presentación proceso de fiscalización Colombia	Se comparte con el personal de CNH México, los procedimientos para realizar la fiscalización: desde la etapa exploratoria hasta la producción de desarrollo. Se aclaran dudas, se presentan formatos y procedimientos.	1, 10 y 18	Participó

19. Suscribir con el Supervisor, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.

Se realizan las actividades de acuerdo a los requerimientos acordados.

20. Subir a la plataforma Secop II los informes mensuales de ejecución del contrato

A la fecha la plataforma SECOP II no está habilitada para este fin.

21. Para el cumplimiento del objeto contractual, el contratista deberá contar con un equipo de cómputo que cumpla con los requerimientos mínimos para ser compatible con la infraestructura tecnológica de la ANH.

Se cuenta con un equipo de cómputo que cumple con los requerimientos mínimos para ser compatible con la infraestructura tecnológica de la ANH.

22. Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el superior inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.

Se realizan las actividades de acuerdo a los requerimientos acordados.

23. Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor. Los Ingenieros con mayor experiencia, designados por la Gerencia de Fiscalización, realizarán el acompañamiento, entrenamiento y guía, a aquellos Ingenieros de menor experiencia.

Durante el período se realiza acompañamiento técnico a los ingenieros junior, así como el soporte de otras áreas que han solicitado el apoyo.

Atentamente,



Manuel Guillermo Aldana Arévalo
CC 79,784,707 de Bogotá

Noviembre 1, 2018