



Bogotá D.C. Octubre 1 de 2018

Doctor

Arnoldo Morales Delgado

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. 09 del mes de septiembre 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. 09 de agosto del 2018, Contrato No. 373 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 01 y el 30 de septiembre 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 08 folios.

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

PERIODO: SEPTIEMBRE 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

1. **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
3-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña/ Rfacundo	Tua	Producción commingled Pozo Tua-2	El operador propone producir en commingled las Fms. Guadalupe y Gachetá en donde las presiones son 3200 psi y 2500 psi respectivamente. Mencionan que han tenido problemas con camisas y el API 14 genera restricciones para bajar con SL. Por lo anterior se concluye que se puede utilizar PLT y una prueba de presión por año de manera independiente.	1 y 10	Participó

4-sep	Reunión	CEPSA	Lamaya / Clopez	Ramiriquí	Pruebas de presión Ramiriquí	El operador presenta el caso del pozo Ramiriquí-1, que está en FN desde el 2015 y un apuro de 2000 BFPD con un BSW 25%. Una parada en el pozo puede afectar la producción del pozo y causa daño. Se concluye que se puede validar la prueba de mayalito-1, que está en la misma formación.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Bonga/ Mamey	Producciones de gas	La VORP solicita información de producción de los campos del norte de Colombia y las ventas. Esta información la consolida Darwin.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VT-VCH	Rfacundo/ Ldelgadillo/ Guden	Remanso	Cumplimiento obligaciones Remanso	Se hace el recuento de los hitos del campo: en 2017 diciembre la VCH les da oportunidad de hacer pruebas en los pozos de remanso R1 C1 B1. Declararon comercialidad en 2013. No tienen licencia ambiental. A la fecha se está probando C1, por problemas con equipos. CONTROL tiene permiso hasta el 28 de febrero de 2019, para hacer las pruebas. Se concluye que el operador debe enviar el cronograma para dar cumplimiento.	1 y 10	Participó
6-sep	Reunión	VORP	Todos VORP	Todos	Informes de cada gerencia VORP	Cada gerencia de la VORP hace la presentación de los vanaces realizados durante el 2018.	1	Participó
6-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Cosorio/ Mmontealegre/ Carlos David/ Hector Moreno/ Alejandra/ Tito/ Angela	Todos	Resolución pozos suspendidos y abandonados	El MME hace la presentación del proyecto de resolución para pozos suspendidos y abandonados. De los temas relevantes: no debe estar la DIMAR; incluye definición pozos suspendidos temporalmente; longitud efectiva de tapones; pildora viscosa, pesado o reactiva; pozos disposal y sus aclaraciones; Reentry; suspensión hasta 5 años. No se termina la reunión pero envían archivo para comentarios.	1, 6 y 10	Participó
7-sep	Reunión	ECOPETROL	JLagos/ Jlizcano/ Angie	Dian terciarios y Tenay	Curva Básica de Dina y Tenay	ECOPETROL menciona que Dina es un CPI y tiene un régimen especial que es anterior a la ley 756. En el 2005 el MME hizo una curva básica para Tenay para un PPI (Resolución 124350/05). Ecopetrol dice que por lo anterior no se requiere un acto para validar las curvas, tal como se hizo en Ortega y Palagua. Conclusión, Ecopetrol va a enviar comunicación para oficializar las curvas como se hizo con Ortega.	1 y 10	Participó

						Al final Ecopetrol dice que copnsidera que se están cobrando mal las regalías.		
10-sep	Reunión	VORP	Mmontealegre/ Amorales/ Rfacundo/ Ncatro/ Mflorian	Todos	Presentación Presidencia	Se revisa la presentación para el nuevo presidente y se hacen ajustes.	1	Participó
11-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Mflorian/ Rfacundo/ Omufioz/ Eliana	Todos	Respuesta carta a MME	Se revisan los 7 puntos de la carta del MME, en doden se analizan las respuestas y se genera el plan de acción para cada uno.	1, 6 y 10	Participó
11-sep	Reunión	IMPRENTA	Amorales/ JCVila/ Rfacundo/ JCPote	Todos	Seguimiento al contrato 479	IMPRENTA presenta el avance del proyecto (66%/72%), indicando que el avance ha dependido de las entregas del MME y que una vez se empiecen la curva de avance avanzará más rápido. ANH menciona que el segundo pago ya está en proceso. Se programa nueva reunión en 15 días.	1 y 6	Participó
13-sep	Reunión	AMERISUR	Jrios	Fenix	Abandono Pozo Iguasa- 1	La Anh hace revisión del programa de abandono encontrando inconsistencias, que fueron ratificadas por Amerisur. Se hacen las observaciones y Amerisur se compromete a: ajustar el programa de acuerdo a la revisión conjunta.	1, 2 y 10	Participó
13-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña	LL-34	Plan de contingencia	La Anh hace las observaciones del plan de contingencia de la línea de LL-34. El operador se compromete a enviar los ajustes técnicos solicitados.	1 y 10	Participó
13-sep	Reunión	HOCOL	Mflorian / Erangel	Bloque Perdices	Abandono Pozo Granate West-1	HOCOL presenta los antecedentes del pozo Granate West-1, indicando que el pozo es un pozo con presencia de gas en el CSG y en el anular de 20" y de 9 5/8". Desde 450 ft se evidencia presencia de gas. Se propone hacer el abandono con taopnes tipos corbatín.	1, 2 y 10	Participó
14-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Todos	Trabajos pendientes	Coodinación de trabajos pendientes: Lisama y plan de mejoramiento para presentar a la Contraloría, Auditorías de medición, y plan de colaboración con ECP para abandonos.	1 y 10	Participó

14-sep	Reunión	FUA	Maria Paula Muñoz	Todos	Reunion practica FUA	Con el directo de la práctica en la FUA, Ing. Walter Tobón se revisa el plan presentado por la estudiante maria Paula y se hacen las recomendaciones del caso. Se programa una reunión de seguimiento en 2 meses.	1, 10 y 18	Participó
17-sep	Visita Técnica	ECOPETROL	Atorrejano	Petrólea	Revisión campo y pozos	Se realiza visita técnica de tres días con la protección del ejército nacional, para ingresar al campo Petrólea y verificar las condiciones operacionales, los inconvenientes sociales, las vías de acceso, para realizar el abandono de los pozos del campos. De igual manera se verifican las condiciones de los pozos.	1 y 11	Participó
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1,2 5,6 y 10	Participó
20-sep	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Jrincón	Menores de ECP	Taller de abandonos	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para los pozos de los campos La Rompida - Barranca Lebrija - Petrólea y de cada uno presenta los avances y problemas que se han presentado. La ANH solicita la actualización del cronograma de acuerdo con los inconvenientes presentados.	1 y 10	Participó
20-sep	Reunión	EXXON	Rfacundo/ Mlagos/ Ncastro/ Pcardona/ Jrios/ Jairo	Manatí Blanco	Abandono Pozos Manatí Blanco-1	EXXON hace la presentación de las operaciones de perforación y la propuesta de abandono del pozo: el pozo no ha sido cañoneado y presenta presiones en CSG de producción y entre anulares, lo cual es una situación inusual. Para la ANH la seguridad e integridad del pozo es lo más importante, por lo cual solicita correr unos registros u otra plan de acción para identificar la fuga y posiblemente trabajos remediales. También un monitoreo de las presiones en revestimiento.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	ECOPETROL	Jperez/ Cibañez/ Zlopez	Quebrada Roja	Abandono Pozo Quebrada Roja-1	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para el abandono del pozo Quebrada Roja-1, con sus antecedentes, teniendo en cuenta que es un pozo inactivo > 2 años. Propone colocar 5 tapones de abandono. La ANH sugiere que se coloquen en los intervalos abiertos para mayor seguridad y con una longitud de 100 ft.	1, 2 y 10	Participó

21-sep	Reunión	INTEROIL	Rfacundo/ Omuñoz/ Dmolano/ Lsanchez	Maná	Unificación Maná - Rio Opia	INTEROIL presenta el esquema de trabajo, para la unificación operacional del campo Mana y Rio Opia en las facilidades del campo Maná. La producción de Rio Opia es de 30BOPD con 4 pozos y la de Maná es de 550 BOPD. La Anh plantea que deben cumplir con la resolución 41251 y bajo ese escenario deben tener medidores independientes antes de entrar a la facilidad unificada. La otra opción es hacer una unificación de yacimientos para dejar un solo campo.	1, 7 y 10	Participó
25-sep	Reunión	MME	Amorales/ Mmontealgre/ Rfacundo/ Cibañez/ Macruz/ Mflorián/ Cosorio	Todos	Reunión Bimestral 3	Se presenta al MME los avances de la función delegada en el bimestre mayo-junio. Se reciben los comentarios por parte del MME para incluir en el siguiente informe.	1 y 6	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Todos VORP	Todos	SIGECO	La ANH hace la presentación del Sistema de Gestión y Control en aras de la certificación y de las auditorías que se van a realizar en la primera semana de octubre.	1, 5 y 22	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Jrios/ Cosorio	Zopilote	Perforación Pozo Zopilote-1	El VORP solicita agilidad para este pozo, que se va a perforar en un área que cuenta con LAG, pero el fondo desviado se ubica en un área con otro sí de extensión aprobada, pero sin LAG en superficie. Se solicitó a SCYMA que generen un concepto sin tener respuesta. Se da la instrucción de la VORP de proceder a la autorización de la forma 4CR.	1, 2 y 10	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jrios/ Pcardona/ Erangel	Lisama	Informe Lisama 158	Se define el informe que se debe presentar al MME, el cual incluye antecedentes, recomendaciones, conclusiones y lecciones aprendidas.	1, 6 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacaundo/ Mflorián/ Mmontealegre/ Cosorio	Todos	Pozos Inactivos	Se hace reunión con el fin de dar celeridad las visitas de los 3910 pozos identificados en la base de datos de la ANH.	1 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Drojas/ Rfacundo/ Macruz/ Mflorián/ Rpuentes	Todos	Presupuesto Bienio 2019- 2020	Se hace reunión para definir el presupuesto del Bienio 2019-2020 y la urgencia de entregarlo el 2 de octubre. Se dan las directrices para elaborarlo.	1 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
13-sep	Reunión	AMERISUR	Jrios	Fenix	Abandono Pozo Iguasa-1	La Anh hace revisión del programa de abandono encontrando inconsistencias, que fueron ratificadas por Amerisur. Se hacen las observaciones y Amerisur se compromete a: ajustar el programa de acuerdo a la revisión conjunta.	1, 2 y 10	Participó
13-sep	Reunión	HOCOL	Mflorian / Erangel	Bloque Perdices	Abandono Pozo Granate West-1	HOCOL presenta los antecedentes del pozo Granate West-1, indicando que el pozo es un pozo con presencia de gas en el CSG y en el anular de 20" y de 9 5/8". Desde 450 ft se evidencia presencia de gas. Se propone hacer el abandono con taopnes tipos corbatín.	1, 2 y 10	Participó
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1,2,5,6 y 10	Participó
20-sep	Reunión	EXXON	Rfacundo/ Mlagos/ Ncastro/ Pcardona/ Jrios/ Jairo	Manatí Blanco	Abandono Pozos Manatí Blanco-1	EXXON hace la presentación de las operaciones de perforación y la propuesta de abandono del pozo: el pozo no ha sido cañoneado y presenta presiones en CSG de producción y entre anulares, lo cual es una situación inusual. Para la ANH la seguridad e integridad del pozo es lo más importante, por lo cual solicita correr unos registros u otra plan de acción para identificar la fuga y posiblemente trabajos remediales. También un monitoreo de las presiones en revestimiento.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	ECOPETROL	Jperez/ Cibañez/ Zlopez	Quebrada Roja	Abandono Pozo Quebrada Roja-1	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para el abandono del pozo Quebrada Roja-1, con sus antecedentes, teniendo en cuenta que es un pozo inactivo > 2 años. Propone colocar 5 taponos de abandono. La ANH sugiere que se coloquen en los intervalos abiertos para mayor seguridad y con una longitud de 100 ft.	1, 2 y 10	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Jrios/ Cosorio	Zopilote	Perforación Pozo Zopilote-1	El VORP solicita agilidad para este pozo, que se va a perforar en un área que cuenta con LAG, pero el fondo desviado se ubica en un área con otro sí de extensión aprobada, pero sin LAG en superficie. Se solicitó a	1, 2 y 10	Participó

						SCYMA que generen un concepto sin tener respuesta. Se da la instrucción de la VORP de proceder a la autorización de la forma 4CR.		
--	--	--	--	--	--	---	--	--

- 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 período de Agosto 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 período de Agosto 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
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1,2,5,6 y 10	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Todos VORP	Todos	SIGECO	La ANH hace la presentación del Sistema de Gestión y Control en aras de la certificación y de las auditorías que se van a realizar en la primera semana de octubre.	1, 5 y 22	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
6-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Cosorio/ Mmontealegre/ Carlos David/ Hector Moreno/ Alejandra/ Tito/ Angela	Todos	Resolución pozos suspendidos y abandonados	El MME hace l presentación del proyecto de resolución para pozos suspendidos y abandonados. De lo stemas relevantes: no debe estar la DIMAR; incluye definición pozos suspendidos temporalmente; longitud efectiva de taponos; pildora viscosa, pesado o reactiva; pozos disposal y sus aclaraciones; Reentry; suspensión hasta 5 años. No se termina la reunión pero envían archivo para comentarios.	1, 6 y 10	Participó
11-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Mflorian/ Rfacundo/ Omuñoz/ Eliana	Todos	Respuesta carta a MME	Se revisan los 7 puntos de la carta del MME, en doden se analizan las respuestas y se genera el plan de acción para cada uno.	1, 6 y 10	Participó
11-sep	Reunión	IMPRENTA	Amorales/ JCVila/ Rfacundo/ JCPote	Todos	Seguimiento al contrato 479	IMPRENTA presenta el avance del proyecto (66%/ 72%), indicando que el avance ha dependido de las entregas del MME y que una vez se empiecen la curva de avance avanzará más rápido. ANH menciona que el segundo pago ya está en proceso. Se programa nueva reunión en 15 días.	1 y 6	Participó
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1,2,5,6 y 10	Participó
25-sep	Reunión	MME	Amorales/ Mmontealgre/ Rfacundo/ Cibañez/ Mcruz/ Mflorián/ Cosorio	Todos	Reunión Bimestral 3	Se presenta al MME los avances de la función delegada en el bimestre mayo-junio. Se reciben los comentarios por parte del MME para incluir en el siguiente informe.	1 y 6	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jrios/ Pcardona/ Erangel	Lisama	Informe Lisama 158	Se define el informe que se debe presentar al MME, el cual incluye antecedentes, recomendaciones, conclusiones y lecciones aprendidas.	1, 6 y 10	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
-------	------	----------	------------	-------	------	--------------	----------------------	--------

21-sep	Reunión	INTEROIL	Rfacundo/ Omufioz/ Dmolano/ Lsanchez	Maná	Unificación Maná - Rio Opia	INTEROIL presenta el esquema de trabajo, para la unificación operacional del campo Mana y Rio Opia en las facilidades del campo Man{a. La producción de Rio Opia es de 30BOPD con 4 pozos y la de Maná es de 550 BOPD. La Anh plantea que deben cumplir con la resolución 41251 y bajao ese escenario deben tener medidores independientes antes de entrar a la facilidad unificada. La otra opción es hacer una unificación de yacimientos para dejar un solo campo.	1, 7 y 10	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.**

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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
3-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña/ Rfacundo	Tua	Producción commingled Pozo Tua-2	El operador propone producir en commingled las Fms. Guadalupe y Gachetá en donde las presiones son 3200 psi y 2500 psi respectivamente. Mencionan que han tenido problemas con camisas y el API 14 genera restricciones para bajar con SL. Por lo anterior se concluye que se puede utilizar PLT y	1 y 10	Participó

						una prueba de presión por año de manera independiente.		
4-sep	Reunión	CEPSA	Lamaya / Clopez	Ramiriquí	Pruebas de presión Ramiriquí	El operador presenta el caso del pozo Ramiriquí-1, que está en FN desde el 2015 y un aproducción de 2000 BFPD con un BSW 25%. Una parada en el pozo puede afectar la producción del pozo y causa daño. Se concluye que se puede validar la prueba de mayalito-1, que está en la misma formación.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Bonga/ Mamey	Producciones de gas	La VORP solicita información de producción de los campos del norte de Colombia y las ventas. Esta información la consolida Darwin.	1 y 10	Participó
5-sep	Reunión	VT-VCH	Rfacundo/ Ldelgadillo/ Guden	Remanso	Cumnplicio obligaciones Remanso	Se hace el recuento de los hitos del campo: en 2017 diceimbre la VCH les da oportunidad de hacer pruebas en los pozos de remanso R1 C1 B1. Declararon comercialidad en 2013. No tienen licencia ambiental. Ala fecha se está probando C1, por problemas con equipos. CONTROL tiene permiso hasta el 28 de febrero de 2019, para hacer las pruebas. Se concluye que el operadoir debe enviar el cronograma para dar cumplimiento.	1 y 10	Participó
6-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Cosorio/ Mmontealegre/ Carlos David/ Hector Moreno/ Alejandra/ Tito/ Angela	Todos	Resolución pozos suspendidos y abandonados	El MME hace l presentación del proyecto de resolución para pozos suspendidos y abandonados. De lo stemas relevantes: no debe estar la DIMAR; incluye definición pozos suspendidos temporalmente; longitud efectiva de tapones; pildora viscosa, pesado o reactiva; pozos disposal y sus aclaraciones; Reentry; suspensión hasta 5 años. No se termina la reunión pero envían archivo para comentarios.	1, 6 y 10	Participó
7-sep	Reunión	ECOPETROL	JFLagos/ Jlizcano/ Angie	Dian terciarios y Tenay	Curva Básica de Dina y Tenay	ECOPETROL menciona que Dina es un CPI y tiene un régimen especial que es anterior a la ley 756. En el 2005 el MME hizo una curva básica para Tenay para un PPI (Resolución 124350/05). Ecopetrol dice que por lo anterior no se requiere un acto para validar las curvas, tal como se hizo en Ortega y Palagua. Conclusión,	1 y 10	Participó

						Ecopetrol va a enviar comunicación para oficializar las curvas como se hizo con Ortega. Al final Ecopetrol dice que copnsidera que se están cobrando mal las regalías.		
11-sep	Reunión	VORP	Amorales/ Mflorian/ Rfacundo/ Omuñoz/ Eliana	Todos	Respuesta carta a MME	Se revisan los 7 puntos de la carta del MME, en doden se analizan las respuestas y se genera el plan de acción para cada uno.	1, 6 y 10	Participó
13-sep	Reunión	AMERISUR	Jrios	Fenix	Abandono Pozo Iguasa- 1	La Anh hace revisión del programa de abandono encontrando inconsistencias, que fueron ratificadas por Amerisur. Se hacen las observaciones y Amerisur se compromete a: ajustar el programa de acuerdo a la revisión conjunta.	1, 2 y 10	Participó
13-sep	Reunión	GEOPARK	Mpeña	LL-34	Plan de contingencia	La Anh hace las observaciones del plan de contingencia de la línea de LL-34. El operador se compromete a enviar los ajustes técnicos solicitados.	1 y 10	Participó
13-sep	Reunión	HOCOL	Mflorian / Erangel	Bloque Perdices	Abandono Pozo Granate West-1	HOCOL presenta los antecedentes del pozo Granate West-1, indicando que el pozo es un pozo con presencia de gas en el CSG y en el anular de 20" y de 9 5/8". Desde 450 ft se evidencia presencia de gas. Se propone hacer el abandono con taopnes tipos corbatín.	1, 2 y 10	Participó
14-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Mflorian	Todos	Trabajos pendientes	Coodinación de trabajos pendientes: Lisama y plan de mejoramiento para presentar a la Contraloría, Auditorías de medición. y plan de colaboración con ECP para abandonos.	1 y 10	Participó
14-sep	Reunión	FUA	Maria Paula Muñoz	Todos	Reunion practica FUA	Con el directo de la práctica en la FUA, Ing. Walter Tobón se revisa el plan presentado por la estudiante maria Paula y se hacen las recomendaciones del caso. Se programa una reunión de seguimiento en 2 meses.	1, 10 y 18	Participó
20-sep	Reunión	MME	Rfacundo/ Mmontealegre/ Cosorio / Mflorián	Todos	Resolución abandonos	Se revisa conjuntamente la resolución de abandonos y taponamiento de pozos, incluyendo los términos de pozos inactivo, suspendido y suspendido temporalmente.	1,2,5,6 y 10	Participó

20-sep	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Jrincón	Menores de ECP	Taller de abandonos	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para los pozos de los campos La Rompída - Barranca Lebrija - Petrólea y de cada uno presenta los avances y problemas que se han presentado. La ANH solicita la actualización del cronograma de acuerdo con los inconvenientes presentados.	1 y 10	Participó
20-sep	Reunión	EXXON	Rfacundo/ Mlagos/ Ncastro/ Pcardona/ Jrios/ Jairo	Manatí Blanco	Abandono Pozos Manatí Blanco-1	EXXON hace la presentación de las operaciones de perforación y la propuesta de abandono del pozo: el pozo no ha sido cañoneado y presenta presiones en CSG de producción y entre anulares, lo cual es una situación inusual. Para la ANH la seguridad e integridad del pozo es lo más importante, por lo cual solicita correr unos registros u otra plan de acción para identificar la fuga y posiblemente trabajos remediales. También un monitoreo de las presiones en revestimiento.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	ECOPETROL	Jperez/ Cibañez/ Zlopez	Quebrada Roja	Abandono Pozo Quebrada Roja-1	ECOPETROL presenta el plan de trabajo para el abandono del pozo Quebrada Roja-1, con sus antecedentes, teniendo en cuenta que es un pozo inactivo > 2 años. Propone colocar 5 tapones de abandono. La ANH sugiere que se coloquen en los intervalos abiertos para mayor seguridad y con una longitud de 100 ft.	1, 2 y 10	Participó
21-sep	Reunión	INTEROIL	Rfacundo/ Omuñoz/ Dmolano/ Lsanchez	Maná	Unificación Maná - Rio Opia	INTEROIL presenta el esquema de trabajo, para la unificación operacional del campo Mana y Rio Opia en las facilidades del campo Maná. La producción de Rio Opia es de 30BOPD con 4 pozos y la de Maná es de 550 BOPD. La Anh plantea que deben cumplir con la resolución 41251 y bajo ese escenario deben tener medidores independientes antes de entrar a la facilidad unificada. La otra opción es hacer una unificación de yacimientos para dejar un solo campo.	1, 7 y 10	Participó
26-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacundo/ Jrios/ Cosorio	Zopilote	Perforación Pozo Zopilote-1	El VORP solicita agilidad para este pozo, que se va a perforar en un área que cuenta con LAG, pero el fondo desviado se ubica en un área con otro sí de extensión aprobado, pero sin LAG en superficie. Se solicitó a SCYMA que generen un	1, 2 y 10	Participó

						concepto sin tener respuesta. Se da la instrucción de la VORP de proceder a la autorización de la forma 4CR.		
26-sep	Reunión	ANH	Rfacundo/ Jrios/ Pcardona/ Erangel	Lisama	Informe Lisama 158	Se define el informe que se debe presentar al MME, el cual incluye antecedentes, recomendaciones, conclusiones y lecciones aprendidas.	1, 6 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Rfacaundo/ Mflorián/ Mmontealegre/ Cosorio	Todos	Pozos Inactivos	Se hace reunión con el fin de dar celeridad las visitas de los 3910 pozos identificados en la base de datos de la ANH.	1 y 10	Participó
27-sep	Reunión	ANH	Amorales/ Drojas/ Rfacundo/ Mcrúz/ Mflorián/ Rpuentes	Todos	Presupuesto Bienio 2019- 2020	Se hace reunión para definir el presupuesto del Bienio 2019-2020 y la urgencia de entregarlo el 2 de octubre. Se dan las directrices para elaborarlo.	1 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.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
17-sep	Visita Técnica	ECOPETROL	Atorrejano	Petrólea	Revisión campo y pozos	Se realiza visita técnica de tres días con la protección del ejército nacional, para ingresar al campo Petrólea y verificar las condiciones operacionales, los inconvenientes sociales, las vías de acceso, para realizar el abandono de los pozos del campos. De igual manera se verifican las condiciones de los pozos.	1 y 11	Participó

- 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 Agosto 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 período de Agosto de 2018

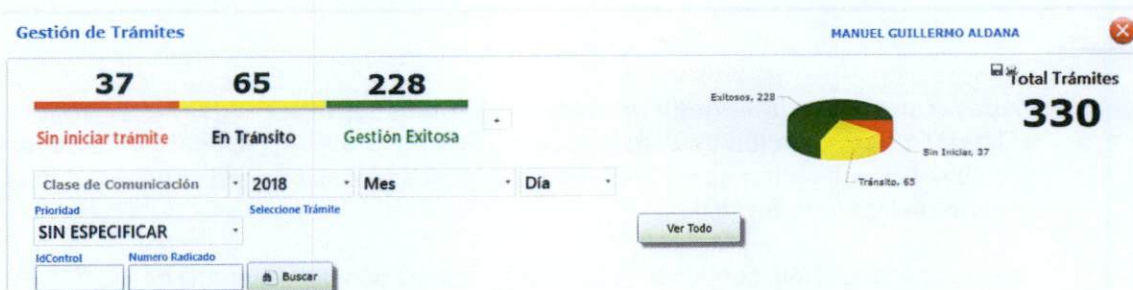
14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorias de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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 30 de septiembre, se han realizado 228 trámites, 65 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 37 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 330 trámites.



Con corte a 30 de septiembre, se han realizado 1632 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 4 trámites documentales pendientes de dar inicio y 21 tareas revisadas.

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.

No se presentan hecho que ameriten ser reportados.

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
14-sep	Reunión	FUA	Maria Paula Muñoz	Todos	Reunion practica FUA	Con el directo de la práctica en la FUA, Ing. Walter Tobón se revisa el plan presentado por la estudiante maria Paula y se hacen las recomendaciones del caso. Se programa una reunión de seguimiento en 2 meses.	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 ha solicitado el apoyo.

Atentamente,



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

Octubre 1, 2018