



Bogotá D.C. Septiembre 5 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. 08 del mes de agosto 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. 08 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 31 de agosto 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 09 folios.

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

PERIODO: AGOSTO 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
1-ago	Reunión	FRONTERA	Oclavijo/ Rfacundo	Quifa	Pozos inactivos	Frontera presenta el estado de los pozos inactivos del campo (182) y el cronograma de ejecución con sus costos. La ANH le sugiere a Frontera que presente la Estrategia de producción para mantener los pozos intermitentes.	1, 2 y 10	Participó

2-ago	Informe	ANH	VORP	Todos	Informe Bimestral MME	Elaboración y revisión del informe Bimestral al MME, del período Enero-Junio de 2018.	1, 6 y 10	Participó
3-ago	Reunión	ECOPETROL	Amorales/ Rfacundo/ Mmontealegre/ Atorrejano	Tibú	Pérdidas en Tibú	Ecopetrol presenta la estadísticas de perdidas de crudo producto de los hurtos, las cuales se han elevado en los últimos tres meses. De igual manera, presenta las acciones que ha realizado para mitigar este efecto. La ANH manifiesta que avala las practicas realizadas y que siempre esta atenta a colaborar.	1 y 17	Participó
8-ago	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta ante el comité el proceso de auditorías de medición y sus soportes. El comité solicita presentar un informe de B/C de las auditorías del 2016, para procedera aprobar.	1 y 10	Participó
10-ago	Reunión	VAROSA	Miguel VT/ Fabiola/ Ncastro/ Mmontealegre	La Pola	Formas 4Cr Pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro lado se habla de los abandonos de los pozos Quintero1&3.	1, 8 y 10	Participó
10-ago	Reunión	HOCOL	Jrios	CPO-16	Abandono pozo Pegaso-1	El operador presenta el cronograma de abandono del pozo Pegaso-1, debido a que los resultados no fueron los esperados y adicionalmente van a devolver el bloque.	1, 8 y 10	Participó
10-ago	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta el informe de B/C de las auditorías del 2016, ante lo cual solicita modificaciones para proceder a aprobar.	1 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó

						evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.		
13-ago	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlo en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ago	Reunión	SERVICIO GEOLOGICO	Amorales/ Mflorián/ Jcastillo/ Jpote	Todos	Acceso a Información	EL SGC solicita a la VORP-ANH acceso a las carpetas de Fiscalización y producción, para validar información de producción oficial. Se coordina con OTI-ANH la forma de permitir el acceso.	1 y 6	Participó
15-ago	Reunión	ANH	Omejía/ Smontoya/ Ldelgadillo	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa internamente la situación del pozo inyector Camoruco-1, que está fueraq del área contratada del Bloque Corcel, pero se usa para disponer el agua de producción. Se dice que el agua se transporta por carrotanque, ante lo cual se propone llevar el agua a los pozos inyectores de Corcel A.	1, 7 y 10	Participó
16-ago	Reunión	ANH	ANH	Todos	Certificaciones de Calidad ANH	Se hace la presentación de las certificaciones que la ANH quiere obtener: Calidad ISO 9001, Ambiental ISO 14001 y Seguridad y Salud OSHAS 18000.	1 y 23	Participó
16-ago	Reunión	IMPRESA	Mflorián	Todos	Seguimiento contrato 479	Se habla del estado del Otro Sí y la facturación pendiente. Se aclara la información solicitada por el EPIS y el procedimiento propuesto por Imprensa para la rotulación de las carpetas. El último tema es el informe con corte a Julio 31/18, el cual debe ser presentado de acuerdo a los requerimientos de la ANH.	1 y 10	Participó

17-ago	Reunión	EMERALD	Jperlaza / Mramos	Mirto	PMO campo Mirto	El operador hace la descripción de la operación de campo Mirto y las características del crudo producido (15 API). Presenta la propuesta de utilizar las facilidades del Campo Rio Loro, que cuenta con una capacidad de 55KBbls. La Anh considera viable esta opción.	1, 5, 8 y 10	Participó
17-ago	Reunión	PETROSANTANDER	Mmontealegre/ Ncastro	Las Monas	Suspensión de pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan parámetros de $P^*=400$ psi y que no hay resumaderos. Por otro	1, 7 y 10	Participó
21-ago	Reunión	LEWIS	Cbuitrago/ Omuñoz	Agave	Prueba extensa Agave y Azafrán	El operador presenta las opciones para realizar las prueba extensas de los pozos Agave-1 y Azafrán-1, utilizando las facilidades de Tulipan. Se valida la mejor alternativa que esta acorde con la resolución 41251.	1, 7 y 10	Participó
22-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Cibañez/ Mlagos	Tigra	Abanodono Tigra-7	El operador hace un recuento de la historia del pozo Tigra-7, la ausencia de registros e informes. Presenta las dificultades operacionales para entrar equipo de WO. Se hace un análisis de offset con los Bonanza, se hizo un análisis del crudo de los resumaderos, donde se evidencia que no son del pozo Tigra-7. bajo estas justificaciones, se considera viable aprobar las formas 10ACR.	1, 2 y 10	Participó

22-ago	Reunión	FRONTERA	Omejía/ Ldelgadillo/ Rfacundo/ Smontoya	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa con el operador y hace la claridad que el pozo inyector Camoruco-1, tiene una línea de inyección (contrario a lo que había dicho en carrotanques) lo cual cambia la estrategia. El operador hace referencia a que en el contrato permite utilizar pozos fuera del contrato si son para beneficio y no generan problemas operacionales. Se van a analizar las opciones como: Punto de vertimiento (Acuerdo de coexistencia) o mantener la línea y la locación del pozo.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Atorrejano/ Mlagos	Campos menores	Taller de abandonos	El operador presnta los casos particulares de los campos: Barranca-Lebrija, Colorado, La Rompida, Petrólea. Muestran los inconvenientes operacionales y el cronograma de ejecución.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	OXY	Amorales/ Egutierrez/ Omufioz/ Fabiola/ Ciopez/ Jrincón	Cosecha	Pruebas Pozos Rex NE-02ST y Cosecha	El operador presenta la prognosis del poz Rex NE-02ST indicando que va a cañonear K2 y no M1 como inicialmente se había planteado. La ANH ve viable la autorización de acuerdo con el soporte técnico presentado. Para los pozos Cosecha, la licencia ambiental no permite tratar fluidos de otros campos	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	OXY	Rfacundo / Mmontealegre/ Egutierrez	Cravo Norte	PPI Cravo Norte	El operador presenta el soporte técnico de lo realizado por el PPI indicando los volúmenes recuperados y que se encuentra a la espera de la respuesta de la ANH. La ANH comenta que ya está por salir la respuesta.	1, 7 y 10	Participó
28-ago	Reunión	FRONTERA	Fabiola / Ciopez	Guatiquifa	Formas 4Cr pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1 como A3. La calificación presentada por el	1, 7 y 10	Participó

						operador, el esquema de pruebas y los equipos a utilizar están acorde con la normatividad y se da el aval.		
31-ago	Reunión	PETROCOLOMBIA	Mlagos/ Ncastro	Opón	Pozo Angie-1	El pozo Angie-1, está sin permiso de suspensión desde noviembre/16. El operador no presneto ninguna justificación y aduce que fueron directrices de su casa matriz y adicionalmente comenta que PetroColombia fue comprado por la compañía francesa ADES y que durante la transición se presentaron estas fallas. La ANH comenta que si no hay otra justificación, se va a proceder a continuar con el proceso sancionatorio.	1, 7 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
1-ago	Reunión	FRONTERA	Oclavijo/ Rfacundo	Quifa	Pozos inactivos	Frontera presenta el estado de los pozos inactivos del campo (182) y el cronograma de ejecución con sus costos. La ANH le sugiere a Frontera que presente la Estrategia de producción para mantener los pozos intermitentes.	1, 2 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlos en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó

22-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Cibañez/ Mlagos	Tigra	Abanodono Tigra-7	El operador hace un recuento de la historia del pozo Tigra-7, la ausencia de registros e informes. Presenta las dificultades operacionales para entrar equipo de WO. Se hace un análisis de offset con los Bonanza, se hizo un análisis del crudo de los resumaderos, donde se evidencia que no son del pozo Tigra-7. bajo estas justificaciones, se considera viable aprobar las formas 10ACR.	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 período de julio 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 julio 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
13-ago	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlos en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
17-ago	Reunión	EMERALD	Jperlaza / Mramos	Mirto	PMO campo Mirto	El operador hace la descripción de la operación de campo Mirto y las características del crudo producido (15 API). Presenta la propuesta de utilizar las facilidades del Campo Rio Loro, que cuenta con una capacidad	1, 5, 8 y 10	Participó

						de 55KBbbs. La Anh considera viable esta opción.		
--	--	--	--	--	--	--	--	--

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
2-ago	Informe	ANH	VORP	Todos	Informe Bimestral MME	Elaboración y revisión del informe Bimestral al MME, del período Enero-Junio de 2018.	1, 6 y 10	Participó
13-ago	Reunión	SERVICIO GEOLOGICO	Amorales/ Mflorián/ Jcastillo/ Jpote	Todos	Acceso a Información	EL SGC solicita a la VORP-ANH acceso a las carpetas de Fiscalización y producción, para validar información de producción oficial. Se coordina con OTI-ANH la forma de permitir el acceso.	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
13-ago	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlo en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
15-ago	Reunión	ANH	Omejía/ Smontoya/ Ldelgadillo	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa internamente la situación del pozo inyector Camoruco-1, que está fueraq del área contratada del Bloque Corcel, pero se usa para disponer el agua de producción. Se dice que	1, 7 y 10	Participó

						el agua se transporta por carrotanque, ante lo cual se propone llevar el agua a los pozos inyectoros de Corcel A.		
17-ago	Reunión	PETROSANTANDER	Mmontealegre/ Ncastro	Las Monas	Suspensión de pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro	1, 7 y 10	Participó
21-ago	Reunión	LEWIS	Cbuitrago/ Omuñoz	Agave	Prueba extensa Agave y Azafrán	El operador presenta las opciones para realizar las prueba extensas de los pozos Agave-1 y Azafrán-1, utilizando las facilidades de Tulipan. Se valida la mejor alternativa que esta acorde con la resolución 41251.	1, 7 y 10	Participó
22-ago	Reunión	FRONTERA	Omejía/ Ldelgadillo/ Rfacundo/ Smontoya	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa con el operador y hace la claridad que el pozo inyector Camoruco-1, tiene una línea de inyección (contrario a lo que habia dicho en carrotanques) lo cual cambia la estrategia. El operador hace referencia a que en el contrato permite utilizar pozos fuera del contrato si son para beneficio y no generan problemas operacionales. Se van a analizar las opciones como: Punto de vertimiento (Acuerdo de coexistencia) o mantener la línea y la locación del pozo.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Atorrejano/ Mlagos	Campos menores	Taller de abandonos	El operador presneto los casos particulares de los campos: Barranca-Lebrija, Colorado, La Rompida, Petrólea. Muestran los inconvenientes operacionales y el cronograma de ejecución.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	OXY	Amorales/ Egutierrez/ Omuñoz/ Fabiola/ Clopez/ Jrincón	Cosecha	Pruebas Pozos Rex NE-02ST y Cosecha	El operador presenta la prognosis del poz Rex NE-02ST indicando que va a cañonear K2 y no M1 como inicialmente se había planteado. La ANH ve viable la	1, 7 y 10	Participó

						autorización de acuerdo con el soporte técnico presentado. Para los pozos Cosecha, la licencia ambiental no permite tratar fluidos de otros campos		
23-ago	Reunión	OXY	Rfacundo / Mmontealegre/ Egutierrez	Cravo Norte	PPI Cravo Norte	El operador presenta el soporte técnico de lo realizado por el PPI indicando los volúmenes recuperados y que se encuentra a la espera de la respuesta de la ANH. La ANH comenta que ya está por salir la respuesta.	1, 7 y 10	Participó
28-ago	Reunión	FRONTERA	Fabiola / Clopez	Guatiquía	Formas 4Cr pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1 como A3. La calificación presentada por el operador, el esquema de pruebas y los equipos a utilizar están acorde con la normatividad y se da el aval.	1, 7 y 10	Participó
31-ago	Reunión	PETROCOLOMBIA	Mlagos/ Ncastro	Opón	Pozo Angie-1	El pozo Angie-1, está sin permiso de suspensión desde noviembre/16. El operador no presenta ninguna justificación y aduce que fueron directrices de su casa matriz y adicionalmente comenta que PetroColombia fue comprado por la compañía francesa ADES y que durante la transición se presentaron estas fallas. La ANh comenta que si no hay otra justificación, se va a proceder a continuar con el proceso sancionatorio.	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.**

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
10-ago	Reunión	VAROSA	Miguel VT/ Fabiola/ Ncastro/ Mmontealegre	La Pola	Formas 4Cr Pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro lado se habla de los abandonos de los pozos Quintero1&3.	1, 8 y 10	Participó
10-ago	Reunión	HOCOL	Jrios	CPO-16	Abandono pozo Pegaso-1	El operador presenta el cronograma de abandono del pozo Pegaso-1, debido a que los resultados no fueron los esperados y adicionalmente van a devolver el bloque.	1, 8 y 10	Participó
17-ago	Reunión	EMERALD	Jperlaza / Mramos	Mirto	PMO campo Mirto	El operador hace la descripción de la operación de campo Mirto y las características del crudo producido (15 API). Presenta la propuesta de utilizar las facilidades del Campo Rio Loro, que cuenta con una capacidad de 55KBbls. La Anh considera viable esta opción.	1, 5, 8 y 10	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-ago	Reunión	FRONTERA	Oclavijo/ Rfacundo	Quifa	Pozos inactivos	Frontera presenta el estado de los pozos inactivos del campo (182) y el cronograma de ejecución con sus costos. La ANH le sugiere a Frontera que presente la Estrategia de producción para mantener los pozos intermitentes.	1, 2 y 10	Participó
2-ago	Informe	ANH	VORP	Todos	Informe Bimestral MME	Elaboración y revisión del informe Bimestral al MME, del período Enero-Junio de 2018.	1, 6 y 10	Participó
8-ago	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta ante el comité el proceso de auditorías de medición y sus soportes. El comité solicita	1 y 10	Participó

						presentar un informe de B/C de las auditorías del 2016, para procedera aprobar.		
10-ago	Reunión	VAROSA	Miguel VT/ Fabiola/ Ncastro/ Mmontealegre	La Pola	Formas 4Cr Pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro lado se habla de los abandonos de los pozos Quintero1&3.	1, 8 y 10	Participó
10-ago	Reunión	HOCOL	Jrios	CPO-16	Abandono pozo Pegaso-1	El operador presenta el cronograma de abandono del pozo Pegaso-1, debido a que los resultados no fueron los esperados y adicionalmente van a devolver el bloque.	1, 8 y 10	Participó
10-ago	Reunión	ANH	Comité de Compras y contratación ANH	Todos	Proceso Auditorías de Medición	Se presenta el informe de B/C de las auditorías del 2016, ante lo cual solicita modificaciones para proceder a aprobar.	1 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ONGV	Erangel	Mariposa	Facilidades Pozo Mariposa-1	Se revisa el proceso de medición de los condensados y la mezcla con el crudo del pozo. Se evidencia que se hace de manera independiente y se explica como se debe registrar en SOLAR.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
13-ago	Reunión	ECOPETROL	Kgonzalez	Rubiales	Volúmenes muertos Gun Barrel	Se revisa con el operador la forma de registrar los volúmenes muertos del Gun Barrel y como registrarlo en SOLAR y las formas de producción.	1, 2, 4, 5, 7 y 10	Participó
15-ago	Reunión	ANH	Omejía/ Smontoya/ Ldelgadillo	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa internamente la situación del pozo inyector Camoruco-1, que está fueraq del área contratada del Bloque Corcel, pero se usa para disponer el agua de producción. Se dice que el agua se transporta por carrotanque, ante lo cual se propone llevar el agua a los pozos inyectores de Corcel A.	1, 7 y 10	Participó

16-ago	Reunión	IMPRENTA	Mflorián	Todos	Seguimiento contrato 479	Se habal del estado del Otro Sí y la facturación pendiente. Se aclara la información solicitada por el EPIS y el procedimiento propuesto por Imprenta para la rotulación de las carpetas. El último tema es el informe con corte a Julio 31/18, el cual debe ser presentado de acuerdo a los requerimientos de la ANH.	1 y 10	Participó
17-ago	Reunión	EMERALD	Jperlaza / Mramos	Mirto	PMO campo Mirto	El operador hace la descripción de la operación de campo Mirto y las características del crudo producido (15 API). Presenta la propuesta de utilizar las facilidades del Campo Rio Loro, que cuenta con una capacidad de 55KBbls. La Anh considera viable esta opción.	1, 5, 8 y 10	Participó
17-ago	Reunión	PETROSANTANDER	Mmontealegre/ Ncastro	Las Monas	Suspensión de pozos	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Cholupa-2, Renacer 1&2. Presenta una nueva interpretación para definirlos como A3. Geología de la ANH analizará la información presentada. Se dan paraémtros de P*=400 psi y que no hay resumaderos. Por otro	1, 7 y 10	Participó
21-ago	Reunión	LEWIS	Cbuitrago/ Omuñoz	Agave	Prueba extensa Agave y Azafrán	El operador presenta las opciones para realizar las prueba extensas de los pozos Agave-1 y Azafrán-1, utilizando las facilidades de Tulipan. Se valida la mejor alternativa que esta acorde con la resolución 41251.	1, 7 y 10	Participó
22-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Cibañez/ Mlagos	Tigra	Abanodono Tigra-7	El operador hace un recuento de la historia del pozo Tigra-7, la ausencia de registros e informes. Presenta las dificultades operacionales para entrar equipo de WO. Se hace un análisis de offset con los Bonanza, se hizo un análisis del crudo de los resumaderos, donde se evidencia que no son del pozo Tigra-7. bajo estas justificaciones, se	1, 2 y 10	Participó

						considera viable aprobar las formas 10ACR.		
22-ago	Reunión	FRONTERA	Omejía/ Ldelgadillo/ Rfacundo/ Smontoya	Corcel	Pozo Camoruco-1	Se revisa con el operador y hace la claridad que el pozo inyector Camoruco-1, tiene una línea de inyección (contrario a lo que había dicho en carrotanques) lo cual cambia la estrategia. El operador hace referencia a que en el contrato permite utilizar pozos fuera del contrato si son para beneficio y no generan problemas operacionales. Se van a analizar las opciones como: Punto de vertimiento (Acuerdo de coexistencia) o mantener la línea y la locación del pozo.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo/ Atorrejano/ Mlagos	Campos menores	Taller de abandonos	El operador presnetta los casos particulares de los campos: Barranca-Lebrija, Colorado, La Rompida, Petrólea. Muestran los inconvenientes operacionales y el cronograma de ejecución.	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	OXY	Amorales/ Egutierrez/ Omuñoz/ Fabiola/ Clopez/ Jrincón	Cosecha	Pruebas Pozos Rex NE-02ST y Cosecha	El operador presenta la prognosis del poz Rex NE-02ST indicando que va a cañonear K2 y no M1 como inicialmente se había planteado. La ANH ve viable la autorización de acuerdo con el soporte técnico presentado. Para los pozos Cosecha, la licencia ambiental no permite tratar fluidos de otros campos	1, 7 y 10	Participó
23-ago	Reunión	OXY	Rfacundo / Mmontealegre/ Egutierrez	Cravo Norte	PPI Cravo Norte	El operador presenta el soporte técnico de lo realizado por el PPI indicando los volúmenes recuperados y que se encuentra a la espera de la respuesta de la ANH. La ANH comenta que ya está por salir la respuesta.	1, 7 y 10	Participó

28-ago	Reunión	FRONTERA	Fabiola / Clopez	Guatiquía	Formas 4Cr pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1	El operador presenta las formas 4CR de los pozos Coralillo-3 y Cocodrilo-1 como A3. La calificación presentada por el operador, el esquema de pruebas y los equipos a utilizar están acorde con la normatividad y se da el aval.	1, 7 y 10	Participó
31-ago	Reunión	PETROCOLOMBIA	Mlagos/ Ncastro	Opón	Pozo Angie-1	El pozo Angie-1, está sin permiso de suspensión desde noviembre/16. El operador no presenta ninguna justificación y aduce que fueron directrices de su casa matriz y adicionalmente comenta que PetroColombia fue comprado por la compañía francesa ADES y que durante la transición se presentaron estas fallas. La ANh comenta que si no hay otra justificación, se va a proceder a continuar con el proceso sancionatorio.	1, 7 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
30-ago	Visita Técnica	PAREX	MALdana	Capachos	Prueba inicial Pozo Andina-1	Se hace la visita técnica para validar las facilidades de producción, verificando certificados, diques, capacidades y certificados de los equipos a utilizar.	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 Julio 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-SUIE y las formas físicas de los campos asignados, para el período de julio de 2018

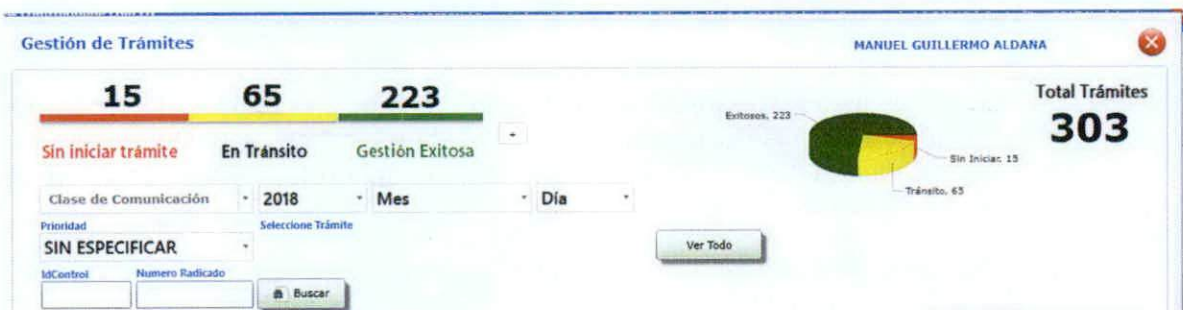
14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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 agosto, se han realizado 223 trámites, 65 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 15 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 303 trámites.



Con corte a 31 de agosto, se han realizado 1582 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 1 trámites documentales pendientes de dar inicio y 3 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.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
3-ago	Reunión	ECOPETROL	Amorales/ Rfacundo/ Mmontealegre/ Atorrejano	Tibú	Pérdidas en Tibú	Ecopetrol presenta la estadísticas de perdidas de crudo producto de los hurtos, las cuales se han elevado en los últimos tres meses. De igual manera, presenta las acciones que ha realizado para mitigar este efecto. La ANH manifiesta que avala las practicas realizadas y que siempre esta atenta a colaborar.	1 y 17	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.

Durante el período no se realiza actividad relacionada.

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.

Fecha	Tipo	Operador	Asistentes	Campo	Tema	Conclusiones	Objetivo Contractual	Acción
16-ago	Reunión	ANH	ANH	Todos	Certificaciones de Calidad ANH	Se hace la presentación de las certificaciones que la ANH quiere obtener: Calidad ISO 9001, Ambiental ISO 14001 y Seguridad y Salud OSHAS 18000.	1 y 23	Participó

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

Septiembre 5, 2018