

ANH



Al responder cite radicado: 20185110149442 Id: 276767
Folios: 8 Fecha: 2018-05-07 09:35:09
Anexos: 0
Remitente : MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO
Destinatario : VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

Bogotá D.C. Mayo 7 de 2018

Señor
Arnoldo Morales Delgado
Vicepresidente de Operaciones, Regalías y Participaciones
Supervisor del Contrato
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS
Bogotá D.C.

Asunto: Informe de actividades Abril de 2018. Contrato 373 de 2018.

Respetado Doctor.

Adjunto el informe de actividades correspondiente al periodo comprendido entre el primero (1) y el treinta (30) de Abril de 2018, relacionado con la prestación de servicios profesionales como Ingeniero de Petróleos a la VORP para el apoyo a la gestión de la fiscalización de las actividades de exploración y explotación que fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía, en la zona de fiscalización que le sea asignada.

Atentamente,

MANUEL GUILLERMO ALDANA AREVALO
C.C. 79.784.707
Contratista

Anexo: Informe

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

PERIODO: ABRIL 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.**

<i>Fecha</i>	<i>Tipo</i>	<i>Operador</i>	<i>Asistentes</i>	<i>Campo</i>	<i>Tema</i>	<i>Conclusiones</i>	<i>Objetivo Contractual</i>
2- Abr / 13- Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente,	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23

						visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	
18-abr	Reunión	ANH	Amorales / Nvillagran / VCH	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	En la reunión se revisan los aspectos técnicos de los pozos y sus implicaciones en la devolución de área de la compañía Amerisur y los deberes de ECP frente a este tema. Se acuerda hacer una visita conjunta con la VCH para revisar cada pozo del área en devolución.	1 y 10
18-abr	Reunión	ECOPETROL	Jperez / Rfacundo	Quebrada Roja	Reactivación o abandono pozo Quebrada Roja	ECP presentmta elplan de prueba (PBU), del pozo Quebrada Roja, y el plan para reactivar o bandonar después del PBU. La fecha de cumplimiento de este programa es 30 de junio de 2018.	1 y 10
19-abr	Reunión	ANLA	Amorales / Ovelandia / Nvillagrán / SCYMA	Todos	Abandono de pozos	El ANLA solicita información acerca de los pozos abandonados e inactivos, la base de Datos georreferenciada para ubicarlos y el plan de segumjiento que tiene ala Anh para estos pozos.	1, 6 y 10
19-abr	Reunión	ECOPETROL	Mcelis / ECP	LL-38 y Arauca	Perforación pozo Arauca Norte-1	ECP presenta la información técnica de soporte para perforar el pozos Arauca Norte-1, perteneciente al Bloque LL-38 (sin licencia ambiental), desde el Contratao Arauca, que si tienen liciencia ambiental. Es el mismo caso del pozo Miraparriba-1.	1, 10 y 17
20-abr	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Nvillagran / VCH / ECP	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	Se hace reunión conjunta para buscar alternativas para realizar los abandonos de los pozos La Tigra-7, 10, 6, 5. Dentro de la alternativas se propone un acuerdo de colaboración entre las dios entidades del estado. Queda pendiente reunión de tipo gerencial entre las partes.	1 y 10
23-abr	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo / Ncastro	Provincia Norte	Abandono Pozo La Tigra-7	Se hace la revisión del trabajo de abandono realizado y de la falta de seguridad al respecto. ECP hace un recuento de la operación y de la no utilización del equipo de WO para el abandono por el espacio y por eso la utilización de unidad de CT. Se solicita un plan para verificar integridad y mientras tanto la ANH no aprueba la forma 10ACR.	1, 2 y 10
25-abr	Reunión	ANH	Lazaro/ VCH / VORP	Todos	Cesión contratos ECP a HOCOL	ECP quiere ceder 6 contratos a HOCOL. De los 6 hay 2 que no son procedentes y los otros cuatro se quiere tener certeza de los pozos inactivos, suspendidos, abandonados, para que HOCOL tenga claro que no puede evadir compromisos futuros.	1, 6 y 10
27-abr	Reunión	GRAN TIERRA	Amorales/ Jpedraza / Mramos	Maxine & Burdine	Planes para campos Maxine y Burdine	El operador presenta los planes para desarrollar estos campos.	1

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
2- Abr / 13- Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23
23- abr	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo / Ncastro	Provincia Norte	Abandono Pozo La Tigra-7	Se hace la revisión del trabajo de abandono realizado y de la falta de seguridad al respecto. ECP hace un recuento de la operación y de la no utilización del equipo de WO para el abandono por el espacio y por eso la utilización de unidad de CT. Se solicita un plan para verificar integridad y mientras tanto la ANH no aprueba la forma 10ACR.	1, 2 y 10
24- abr	Reunión	PAREX	Jrincon / Clopez	Aguas Balncas	Perforación pzoos Aguas Blancas 13-16-17- BA y BB	El operador presenta la estrategia de perforación de los pozos en serie, ante la cual la Anh no tiene preguntas. Solo se indica que el operador debe tramitar los permisos de suspensión temporal en perforación, mientras el equipo regresa a continuar la perforación .	2 y 10
24- abr	Reunión	OXY	Clopez	Rex	Perforación Pozo REX NE-2	El operador presenta la infortmación de la perforación del pozo Rex NE-2 como A3, aunque técnicamente es un pozo de desarrollo y de la forma gen que se probaría este pozo. Este es un pozo dentro del convenio de explotación y ECP es quien da los permisos de LTT. La ANH va a revisar el tema de utilizar medidor multifásico para retirar la facilidad de Rex. También se retoma el tema de Rex NE-1 ST (abandono).	2, 8 y 10
26- abr	Reunión	PETROSANTANDER	Amorales/ Ncastro / Erangel	La Salina	Abandono Pozos LS B21-M10- M14-M16- M37	El operador presenta el plan de abandono, ante los cuales la Anh hace una modificaciones técnicas para mejorar el aislamiento y la integridad de los pozos.	2 y 10

27-abr	Reunión	CANACOL	Cibañez / Mflorian	Clarinete	Prueba de producción Pozo Clarinete 2ST	El operador presenta las pruebas del pozo Clarinete2ST y la importancia de su producción (16MSCFD), en el bloque VIM-5 del área Fandango. No se han podido conectar los pozos por problemas con la comunidad. Se planea reunión el 11 de mayo/18, para que el operadsor presente alternativas. También presenta un medidor portátil para gas. Esta en evaluación.	2 y 10
--------	---------	---------	--------------------	-----------	---	---	--------

- 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 Marzo 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 Marzo 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.**

Durante el período no se presentaron actividades relacionadas con el objetivo.

- 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
2- Abr / 13- Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23
19- abr	Reunión	ANLA	Amorales / Ovelandia / Nvillagrán / SCYMA	Todos	Abandono de pozos	El ANLA solicita información acerca de los pozos abandonados e inactivos, la base de Datos georreferenciada para ubicarlos y el plan de seguimiento que tiene ala Anh para estos pozos.	1, 6 y 10
25- abr	Reunión	ANH	Lazaro/ VCH / VORP	Todos	Cesión contratos ECP a HOCOL	ECP quiere ceder 6 contratos a HOCOL. De los 6 hay 2 que no son procedentes y los otros cuatro se quiere tener certeza de los pozos inactivos, suspendidos, abandonados, para que HOCOL tenga claro que no puede evadir compromisos futuros.	1, 6 y 10

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
5-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Ncastro / Jrincón / Hvaquiuro /Jrios	Bonanza	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP hace introducción de proceso de geoquímica y las nuevas tecnologías. Indica que para el caso de los campos, se va a utilizar la geoquímica básica. Se concluye: 1) Se utilizará geoquímica básica, 2) Al 15 de junio/18, se tienen 4 campos con producción por formación; 3) Para la distribución se tendrán como back up pruebas selectivas con WO y Distribución analítica; 4) No se pueden obviar las pruebas c/6 meses, 5) Definir en que pozos se harán las pruebas selectivas y 6) Se debe revisar la distribución el AVM. Por otro lado la ANH revisará con reservas de ANH el impacto y como se puede manejar la distribución.	7, 10, 14 y 23

10-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos / Ncastro / Jrincón / Hvaquiro /Jrios	Provincia	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP presenta las características de los pozos provinica (Gas lift) y las consideraciones operacionales para hacer las pruebas selectivas. Se define que se pueden hacer PLT's en un 60-80% de los intervalos, se solicita a ECP incluir los trabajos de Slick line en el programa operativo. ECP dice que su porgrama de operación es de 12 pozos para ver integridad e inyectividad. La ANH revisará internamente el tema de los nuevos intervalos por el tema de reservas.	7, 10, 14 y 23
11-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón	Llanito	Unificación Ytos / PMO / PPI	ECP presenta el estado de las comunicaciones con la ANH respecto a los temas planteados. Durante la reunión la ANH informa que ya está el comunicado po rparte de reservas Anh, en el cual dice que las 5 formaciones forman parte de la unificación. La ANH comenta que está pendiente el concepto de la VT y el concepto de facilidades del ingeniero de zona avalando los PMO's.	7, 10, 14 y 23
12-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón / Mlagos / Rfacundo	Lisama	Producción Lisama 158	Se revisa con ECP la forma de reportar la producción del pozo Lisama 158, como entró la producción a las estaciones de producción Central, los equipo de well testing que están involucrado en la medición y los pozos que entran a laproducción. Se solicita expliaciación de los 550 Bbbs de crudo que se reportan y como es el balance final.	7, 10, 14 y 23

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
24-abr	Reunión	LEWIS	Dvargas / Cosorio	Agave	Prueba extensa pozo Agave-1	El operador presenta modificación a la prueba exstensa fase 2, que la ANH había aprobado, sustentado que presentaron la modiificación a la VORP y que fue aprobada. En el platenamiento, la ANH solicita la forma de validar los coriolis pormedio de la prueba contra facilidades.	8

24-abr	Reunión	OXY	Clopez	Rex	Perforación Pozo REX NE-2	El operador presenta la información de la perforación del pozo Rex NE-2 como A3, aunque técnicamente es un pozo de desarrollo y de la forma que se probaría este pozo. Este es un pozo dentro del convenio de explotación y ECP es quien da los permisos de LTT. La ANH va a revisar el tema de utilizar medidor multifásico para retirar la facilidad de Rex. También se retoma el tema de Rex NE-1 ST (abandono).	2, 8 y 10
--------	---------	-----	--------	-----	---------------------------	---	-----------

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
2-Abr / 13-Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23
5-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos/ Ncastro / Jrincón / Hvaquiro /Jrios	Bonanza	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP hace introducción de proceso de geoquímica y las nuevas tecnologías. Indica que para el caso de los campos, se va a utilizar la geoquímica básica. Se concluye: 1) Se utilizará geoquímica básica, 2) Al 15 de junio/18, se tienen 4 campos con producción por formación; 3) Para la distribución se tendrán como back up pruebas selectivas con WO y Distribución analítica; 4) No se pueden obviar las pruebas c/6 meses. 5) Definir en que pozos se harán las pruebas selectivas y 6) Se	7, 10, 14 y 23

						debe revisar las distribución el AVM. Por otro lado la ANH revisará con reservas de ANH el impacto y como se puede manejar la distribución.	
10-abr	Reunión	ECOPETROL	Mlagos / Ncastro / Jrincón / Hvaquiro / Jríos	Provincia	Producción conjunta pozos Bonanza & Provincia	ECP presenta las características de los pozos provinica (Gas lift) y las consideraciones operacionales para hacer las pruebas selectivas. Se define que se pueden hacer PLT's en un 60-80% de los intervalos, se solicita a ECP incluir los trabajos de Slick line en el programa operativo. ECP dice que su porgrama de operación es de 12 pozos para ver integridad e inyectividad. La ANH revisará internamente el tema de los nuevos intervalos por el tema de reservas.	7, 10, 14 y 23
11-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón	Llanito	Unificación Ytos / PMO / PPI	ECP presenta el estado de las comunicaciones con la ANH respecto a los temas planteados. Durante la reunión la ANH informa que ya está el comunicado po rparte de reservas Anh, en el cual dice que las 5 formaciones forman parte de la unificación. La ANH comenta que está pendiente el concepto de la VT y el concepto de facilidades del ingeniero de zona avalando los PMO's.	7, 10, 14 y 23
12-abr	Reunión	ECOPETROL	Ncastro / Jrincón / Mlagos / Rfacundo	Lisama	Producción Lisama 158	Se revisa con ECP la forma de reportar la producción del pozo Lisama 158, como entró la producción a las estaciones de producción Central, los equipso de well testing que están involucrado en la medición y los pozos que entran a laproducción. Se solicita explicación de los 550 Bbbls de crudo que se reportan y como es el balance final.	7, 10, 14 y 23
17-abr	Reunión	ANH	Ncastro / Omuñoz / Etapias	Todos	Factor de Campo	Se revisa el factor de campo de las formas de producción F9, para que sea consistente con la resolución 41251 y los reportado por los operadores.	3, 4 y 10
18-abr	Reunión	ANH	Amorales / Nvillagran / VCH	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	En la reunión se revisan los aspectos técnicos de los pozos y sus implicaciones en la devolución de área de la compañía Amerisur y los deberes de ECP frente a este tema. Se acuerda hacer una visita conjunta con la VCH para revisar cada pozo del área en devolución.	1 y 10

18-abr	Reunión	ECOPETROL	Jperez / Rfacundo	Quebrada Roja	Reactivación o abandono pozo Quebrada Roja	ECP presentmta elplan de prueba (PBU), del pozo Quebrada Roja, y el plan para reactivar o bandonar después del PBU. La fecha de cumplimiento de este programa es 30 de junio de 2018.	1 y 10
19-abr	Reunión	ANLA	Amorales / Ovelandia / Nvillagrán / SCYMA	Todos	Abandono de pozos	El ANLA solicita información acerca de los pozos abandonados e inactivos, la base de Datos georreferenciada para ubicarlos y el plan de segumjiento que tiene ala Anh para estos pozos.	1, 6 y 10
19-abr	Reunión	ECOPETROL	Mcelis / ECP	LL-38 y Arauca	Perforación pozo Arauca Norte-1	ECP presenta la información técnica de soporte para perforar el pozos Arauca Norte-1, perteneciente al Bloque LL-38 (sin licencia ambiental), desde el Contratao Arauca, que si tienen liciencia ambiental. Es el mismo caso del pozo Miraparriba-1.	1, 10 y 17
20-abr	Reunión	ECOPETROL	Amorales / Nvillagran / VCH / ECP	Provincia Norte	Abandono Pozos La Tigra	Se hace reunión conjunta para buscar alternativas para realizar los abandonos de los pozos La Tigra-7, 10, 6, 5. Dentro de la alternativas se propone un acuerdo de colaboración entre las dios entidades del estado. Queda pendiente reunión de tipo gerencial entre las partes.	1 y 10
23-abr	Reunión	ECOPETROL	Rfacundo / Ncastro	Provincia Norte	Abandono Pozo La Tigra-7	Se hace la revisión del trabajo de abandono realizado y de la falta de seguridad al respecto. ECP hace un recuento de la operación y de la no utilización del equipo de WO para el abandono por el espacio y por eso la utilización de unidad de CT. Se solicita un plan para verificar integridad y mientras tanto la ANH no aprueba la forma 10ACR.	1, 2 y 10
24-abr	Reunión	PAREX	Jrincon / Clopez	Aguas Balncas	Perforación pzoos Aguas Blancas 13-16-17-BA y BB	El operador presenta la estrategia de perforación de los pozos en serie, ante la cual la Anh no tiene preguntas. Solo se indica que el operador debe tramitar los permisos de suspensión temporal en perforación, mientras el equipo regresa a continuar la perforación .	2 y 10
24-abr	Reunión	OXY	Clopez	Rex	Perforación Pozo REX NE-2	El operador presenta la infortmación de la perforación del pozo Rex NE-2 como A3, aunque técnicamente es un pozo de desarrollo y de la forma gen que se probaría este pozo. Este es un pozo dentro del convenio de explotación y ECP es quien da los permisos de LTT. La ANH va a revisar el tema de utilizar medidor multifásico para retirar la facilidad de Rex. También se retoma el tema de Rex NE-1 ST (abandono).	2, 8 y 10
25-abr	Reunión	ANH	Lazaro/ VCH / VORP	Todos	Cesión contratos ECP a HOCOL	ECP quiere ceder 6 contratos a HOCOL. De los 6 hay 2 que no son procedentes y los otros cuatro se quiere tener certeza de los pozos inactivos, suspendidos, abandonados, para que HOCOL tenga claro que no puede evadir compromisos futuros.	1, 6 y 10

26-abr	Reunión	PETROSANTANDER	Amorales/ Ncastro / Erangel	La Salina	Abandono Pozos LS B21-M10- M14-M16- M37	El operador presenta el plan de abandono, ante los cuales la Anh hace una modificaciones técnicas para mejorar el aislamiento y la integridad de los pozos.	2 y 10
27-abr	Reunión	CANACOL	Cibañez / Mflorian	Clarinete	Prueba de producción Pozo Clarinete 2ST	El operador presenta las pruebas del pozo Clarinete2ST y la importancia de su producción (16MSCFD), en el bloque VIM-5 del área Fandango. No se han podido conectar los pozos por problemas con la comunidad. Se planea reunión el 11 de mayo/18, para que el operador presente alternativas. También presenta un medidor portátil para gas. Esta en evaluación.	2 y 10

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
2-Abr / 13-Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23

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 Marzo 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 Marzo de 2018

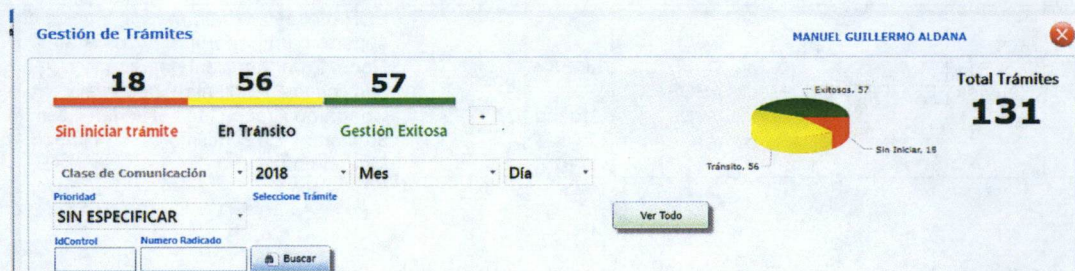
14. Elaborar los conceptos técnicos requeridos asociados a medición de hidrocarburos y los respectivos informes técnicos de cada visita, así como acompañar las auditorías de medición a los campos de la zona a su cargo, con base en los formatos y directrices impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, 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.

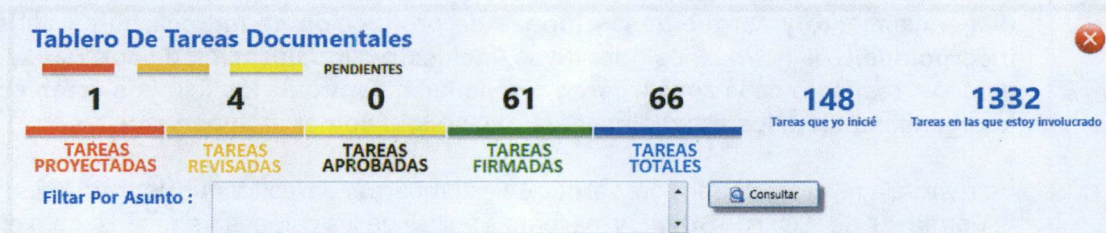
15. Contar con los certificados de capacitación en las labores técnicas e industriales necesarias para el correcto y seguro desarrollo de las actividades, entre otros, certificado de trabajo en alturas.

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 30 de abril, se han realizado 57 trámites, 56 en tránsito (remitidos a otro usuario), y en la bandeja de entrada quedan 18 trámites pendientes de dar inicio, para un total de 131 trámites.



Con corte a 30 de abril, se han realizado 1332 trámites documentales, en la bandeja de entrada quedan 1 trámites documentales pendientes de dar inicio y 4 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
2- Abr / 13- Abr	Visita Técnica	ECOPETROL	Rfacundo / Jrios / Ncastro	Lisama	Incidente Lisama 158	Desde el 2 abril y hasta el 13 de abril/18, se realiza acompañamiento en campo para prestar soporte y apoyo técnico tendiente respecto al incidente del pozo Lisama 158 y a los ingenieros de zona 5, para agilizar los trámites administrativos y aprobaciones correspondientes, para viabilizar los trabajos y operaciones en la zona. Dentro de las actividades realizadas estuvieron: revisión de forma 7CR, revisión forma 4CR, revisión programa WO pozo Lisama 158, revisión programa operativo perforación pozo de alivio, visita a la locación del incidente, visita a los puntos de control ambientales, reuniones operativas con Ecopetrol.	1, 2, 6, 10, 11, 14, 17 y 23
19- abr	Reunión	ECOPETROL	Mcelis / ECP	LL-38 y Arauca	Perforación pozo Arauca Norte-1	ECP presenta la información técnica de soporte para perforar el pozos Arauca Norte-1, perteneciente al Bloque LL-38 (sin licencia ambiental), desde el Contratao Arauca, que si tienen licencia ambiental. Es el mismo caso del pozo Miraparriba-1.	1, 10 y 17

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.**

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

Mayo 7, 2018