

Bogotá D.C, julio 09 de 2018

ANH



Al responder cite radicado: 20185210220472 Id: 295578
Folios: 6 Fecha: 2018-07-09 13:34:20
Anexos: 0
Remitente : PEDRO LUIS CANTE BAHAMON
Destinatario: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS

Señor,

HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS

Experto G-3 Grado 5

Supervisor del contrato 422 de 2018

Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones

Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Avenida Calle 26 No. 59 – 65 Piso 2

Bogotá D.C.

Asunto: Informe Mensual de Gestión y Actividades del 01 al 30 de Junio de 2018

Respetado Señor,

Atentamente remito el informe mensual de gestión y actividades cumplidas del 01 al 30 del mes de JUNIO de 2018 de conformidad con la cláusula Segunda del Contrato No. 422 de enero de 2018 con objeto: Prestación de servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones y 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 fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía.

Cordialmente,

Pedro Luis Cante Bahamón
CC 1.075.229.267 de Neiva (Huila)

Anexo 05 Folios

Calle 146 A # 95B – 14 Torre 2 Apto 406
Tel: 310 7677944

INFORME DE ACTIVIDADES DEL CONTRATO No. 422 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y PEDRO LUIS CANTE BAHAMÓN

PERIODO: JUNIO 2018

CONTRATO NÚMERO	422 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26-ENE-2018
		FECHA DE INICIO	26-ENE-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	PEDRO LUIS CANTE BAHAMÓN		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	1.075.229.267		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestación de servicios profesionales a la Vicepresidencia de Operaciones y 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 fue delegada por el Ministerio de Minas y Energía en la zona de fiscalización que le sea asignada.		
CDP No.	2818	FECHA CDP	25-ENE-2018
RP No.	5018	FECHA RP	26-ENE-2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11 MESES Y 10 DIAS	FECHA DE TERMINACIÓN	31 - DIC - 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26-ENE-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	Ninguna
VALOR DEL CONTRATO	\$ 62.376.000 (SIN IVA)	FORMA DE PAGO	\$5'520.000

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

**ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA
(Para la fecha del informe)**

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.

Se realizó la revisión y aprobación mediante correo electrónico de la Forma 4CR "Intención de Perforar" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20185110168722 Id:281741 / 20185010122731 Id:276229	23 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1452H	289202	8 de Junio de 2018	Aprobada
20185110162502 Id:280039/ 273827	17 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1473H	289207	8 de Junio de 2018	Aprobada
20185110168702 Id:281738 /20185010122741 Id:276230	23 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB1453H	289211	8 de Junio de 2018	Aprobada
20185110091832 Id:262289 20175110331052 Id:240108	16 de Marzo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1440H	289244	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110105982 Id:265611 20185110091802 Id:262285 20175110331002 Id:240097	2 de Abril de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1442H	289328	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110173542 Id:283412 Id:283056 Id:273830	30 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1457HST1	289366	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110162522 Id:280041 20185110137802 Id:273832	17 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1458H ST1	289373	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110174882 Id:283776	31 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1459 Piloto	289338	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110174942 Id:283786	31 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1459H ST1	289322	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110174862 Id:283773	31 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1460H	289436	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110155312 Id:278363	10 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1465H	289481	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110155392 Id:278382	10 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1467H	289563	13 de Junio de 2018	Aprobada
20185110165512 Id:280953	21 de Mayo de 2018	F4CR_Rubiales_RubialesRB-1481H	289567	13 de Junio de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 5CR "Informe Quincenal" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
20175110332662 Id. 240344	29 de diciembre de 2017	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1254H	291934	26 de Junio de 2018	Aprobada
20185110145652 Id.275706 Alcance a los radicados con id. 242889,239228,227235	3 de Mayo de 2018	F5CR_CPO-13_PendarePendare 8H	291936	26 de Junio de 2018	Aprobada
20185110145662 Id.275710 Alcance al radicado con id.246856	3 de Mayo de 2018	F5CR_CPO-13_La PlumaLa Pluma 2H	291942	26 de Junio de 2018	Aprobada
20185110036302 Id. 248858	15 de Diciembre de 2017	F5CR_Rubiales_RubialesRB DW27H ST1	291940	26 de Junio de 2018	Aprobada
20185110036652 Id. 248905	31 de Enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1320H	291940	26 de Junio de 2018	Aprobada
20185110036832 Id. 248929	31 de Enero de 2018	F5CR_Rubiales_RubialesRB-1318H	291940	26 de Junio de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 6CR "Informe de Terminación Oficial" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
2-2018-110-846	31 de Mayo de 2018	F6CR_RB-1376HST1_Aprobada	286966	8 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-110-846	31 de Mayo de 2018	F6CR_RB-1330H_Aprobada	286873	8 de Junio de 2018	Aprobada

Se realizó la revisión y aprobación de la Forma 7CR "Permiso para Trabajo Posteriores a la Terminación Oficial" de los pozos relacionados a continuación:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; acta)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
2-2018-110-906	6 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-394H	287747	13 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-110-918	7 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-855H	287749	13 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5375	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1376H ST1	292669	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5377	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1425H ST1	292670	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5373	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1389H ST1	292672	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5374	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1325H	292678	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5372	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1392H ST1	292684	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5376	12 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1327H ST1	292686	29 de Junio de 2018	Aprobada
2-2018-063-5028	05 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1343H		10 de Junio de 2018	En trámite. Se le entrego la documentación al practicante Julian Naranjo pero no lo radico, por tal razón se radicara en el transcurso del mes de Julio de 2018.
2-2018-063-5031	05 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1369H		10 de Junio de 2018	En trámite. Se le entrego la documentación al practicante Julian Naranjo pero no lo radico, por tal razón se radicara en el transcurso del mes de Julio de 2018.
2-2018-063-5029	05 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1350H		10 de Junio de 2018	En trámite. Se le entrego la documentación al practicante Julian Naranjo pero no lo radico, por tal razón se radicara en el transcurso del mes de Julio de 2018.
2-2018-063-5030	05 de Junio de 2018	RubialesRubialesRB-1353H		10 de Junio de 2018	En trámite. Se le entrego la documentación al practicante Julian Naranjo pero no lo radico, por tal razón se radicara en el transcurso del mes de Julio de 2018.

De igual forma, durante el mes de mayo se revisan varias solicitudes de Formas Operacionales 4CR, 5CR, 6CR, 7CR, 10CR y 10ACR de las operadoras Ecopetrol y Tecpetrol, para los contratos Rubiales, Caño Sur, CPO-13, las cuales se devolvieron por presentar errores en la información relacionada.

- 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.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Fecha Respuesta	estado de la actividad	Observaciones
20185110206822 Id:292037	----	Autorización transporte de crudo Estación Mito-CPF 1 Rubiales	-----	Junio 2018	En tramite	Esta comunicación esta para la revisión y firma de la VORP
20185110104832 Id: 265375	----	Aprobación de proyectos para el sostenimiento de la presión del Yacimiento en el Campo Rubiales	20185010198171 Id: 294523	Junio 2018	Tramitado	Esta comunicación se tramito teniendo en cuenta el concepto de Reservas.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Fecha Respuesta	estado de la actividad	Observaciones
Radicada en campo	Junio 2018	CPO 7_Pendare Norte_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrega realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	CPO 13_Tillavá Sur_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrega realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	CPO 13_La Pluma_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrega realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	CPO13_Pendare_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrega realizado las tareas asignadas en temas de radicación

						por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	CPO 7_Atarraya_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrego realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	CPO 7_Atarraya Oeste_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrego realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018
Radicada en campo	Junio 2018	Rubiales_FormasProd	-----	Junio 2018	Aprobadas en solar y forma física. Pendiente trámite en control doc.	Está en proceso de radicación, considerando que se entregó la información a Julian Naranjo (practicante asignado) para que radicara en control doc y él cual notifico el 4 de Julio de 2018 la terminación de practica y no entrego realizado las tareas asignadas en temas de radicación por tal razón se radicara en el mes de Julio de 2018

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Fecha Respuesta	Estado de la actividad
30 de mayo de 2018	Abril de 2018	Formas de Producción Caño Sur	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Enero de 2018	Formas de Producción Rubiales	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Febrero de 2018	Formas de Producción Rubiales	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Marzo de 2018	Formas de Producción Rubiales	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Abril de 2018	Formas de Producción Rubiales	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Abril de 2018	Formas de Producción Fontana	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite
30 de mayo de 2018	Abril de 2018	Formas de Producción Trasgo	En Tramite	Mayo de 2018	En Tramite

Se asistieron a las siguientes reuniones:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha solicitud	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Reunión	04/06/2018	Automatización de las Formas Ministeriales GOP-GOC	Reunión	Tramitado
Reunión	06/06/2018	Aclaraciones de diferencias entre el IDP Vs Forma 9SH	Reunión	Tramitado
Reunión	13/06/2018	Resolución 639 del 2016 - PPI Rubiales PAD's de Inyección Rubiales Solicitud permiso de producción Pozo Cumanday-1, campo Caño Sur.	Reunión	Tramitado

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 realizó la validación volumétrica registrada en el cuadro 4 con el IDP. Esta en proceso de revisión por parte de la OAJ y VORP la modificación de la Resolución de regalía variable del campo Rubiales; por solicitud de la VORP se está liquidando acorde a la Resolución 639 de 2016. Todavía estamos a la espera de la aprobación por parte de la VORP para proceder con la re liquidación y aprobación de las formas de producción.

Nota: Se realizó la validación volumétrica con el IDP (AVM) para la aprobación de las formas de producción del mes de Mayo, al igual que las aprobaciones en aplicativo Solar para la liquidación de regalías. Para el mes de mayo se recibe la orden por parte de la VORP de aprobar los cuadro 4 de campo Rubiales de acuerdo a lo establecido en resolución 639 del 2016. Estas aprobaciones se realizan resaltando que esta pendiente la revisión de la resolución y la liquidación correspondiente a la producción de los pozos de la tabla 4 los cuales se encendieron antes del 01 de enero del 2018. De igual forma, se genera memorando interno con ID 284793, en donde los ingenieros de zona 9 – contrato Rubiales informamos las novedades que se tienen de acuerdo a la liquidación de producción para campo Rubiales.

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 revisa y aprueba los volúmenes de producción de los campos asignados en el aplicativo SOLAR.

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.

Por parte de la VORP, no se presentaron solicitudes referente a este objetivo del Contrato.

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.

Durante el mes de Junio se realizan las siguientes visitas de campo junto con la ingeniera de zona Kelly Gonzalez, como parte de la función de fiscalización ejercida por los ingenieros de zona 9. De las visitas realizadas se deja registro fotografico:

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	14-06-2018	Visita a las plantas CPCOL y ELOGY en Pore-Casanare	14-06-2018	Tramitado
Visita	27-06-2018	Visita a pozo Iraca-33 empresa BCEP. Se realiza verificación de condiciones de superficie para operaciones de abandono definitivo.	27-06-2018	Tramitado

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.

En campo se verifica que el balance volumetrico y la medición este conforme a lo aprobado por el MME o ANH y conforme lo configurado en el AVM.

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.

Se proyecta las siguientes comunicaciones:

- Aprobación de proyectos para el sostenimiento de la presión del Yacimiento en el Campo Rubiales. ID Tarea: 161968
- Autorización transporte de crudo estación Mito – CPF1 Rubiales. ID Tarea: 162593

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.

No se presentaron solicitudes referente a este objetivo del Contrato.

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.

Se proyecta la comunicación Aprobación de proyectos para el sostenimiento de la presión del Yacimiento en el Campo Rubiales.

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 lbs sistemas de información dispuestos para tal fin.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	14-06-2018	Visita a las plantas CPCOL y ELOGY en Pore-Casanare	14-06-2018	Tramitado
Visita	27-06-2018	Visita a pozo Iraca-33 empresa BCEP. Se realiza verificación de condiciones de superficie para operaciones de abandono definitivo.	27-06-2018	Tramitado

En la visita del 14 de junio a las plantas de tratamiento CPCOL y ELOGY, se verifican el tratamiento realizado a las borras despachados desde campo Rubiales.

En la visita del 25 de junio al pozo Iraca-1 correspondiente al contrato Llanos-33, se verifican las condiciones de superficie para la solicitud de trabajos de abandono definitivo.

Esta a la espera del concepto o directriz por parte de la VORP respecto a la solicitud de suspensión de pozos considerando que según las operadoras asignadas los pozos se encuentran en estado de inactividad.

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 Volumés Manager) y realizar la verificación de valores reportados y cargados por cada operador en el Informe Diario de Producción "IDP".

Se verifican los reportes IDP's del mes de Abril para los contratos Rubiales, Caño Sur, CPO-13, y CPO-7, con los cuales se validan la aprobación de las formas de producción (Cuadro 4 y Cuadro 7).

13. Validar e incorporar en el software y módulo de producción —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 realizó la validación y aprobación de los campos asignados.

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.

Solicitud (#rad; mail; reunión)	Fecha de Visita	Descripción o Asunto	Respuesta (#rad; mail; reunión)	Estado de la actividad
Visita	14-06-2018	Visita a las plantas CPCOL y ELOGY en Pore-Casanare	14-06-2018	Tramitado
Visita	27-06-2018	Visita a pozo Iraca-33 empresa BCEP. Se realiza verificación de condiciones de superficie para operaciones de abandono definitivo.	27-06-2018	Tramitado

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.

Esta pendiente el inicio del curso de alturas ofrecido por la ANH. El curso de medición estática y dinámica esta vigente.

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.

Se solicitan y se devuelven los documentos requeridos al área de gestión documental, acorde se van revisando y aprobando.

Se verifican los reportes IDP's del mes de mayo de 2018 para los contratos Rubiales, Caño Sur, CPO-13, y CPO-7, con los cuales se validan la aprobación de las formas de producción (Cuadro 4 y Cuadro 7).

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.

Para el contrato Rubiales, se informa acerca de los pozos de la tabla 4 que se encendieron para el mes de Mayo, los cuales no se encuentran dentro de la curva básica de la resolución 639 de 2016. Se genera memorando con ID 284793, en donde se informa las novedades en la liquidación de producción del contrato Rubiales.

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.

No se presentaron.

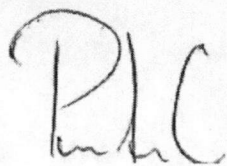
19. Suscribir con el Supervisor, los ANS (Acuerdo de Niveles de Servicio) necesarios para ejecutar el contrato.

Se Suscribieron con el supervisor los ANS necesarios para ejecutar el contrato.

20. 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 realizaron todas las actividades asignadas.

Atentamente



Pedro Luis Cante Bahamón
CC: 1.075' 229.267 de Neiva (Huila)