


3DkODE-39

Al contestar cite Radicado 20183020147873 Id: 303870
Folios: 11 Fecha: 02-agosto-2018 04:23:43
Anexos: 1 ARCHIVOS
Remitente: VICEPRESIDENCIA PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS
Destinatario: VICEPRESIDENCIA PROMOCION Y ASIGNACION DE AREAS

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 020 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y DAVID E. NEGRETE BARGUIL

FECHA DEL INFORME: agosto 02 de 2018

| | | | |
|--|---|-----------------------------------|---|
| CONTRATO NÚMERO | 020 de 2018 | FECHA DE FIRMA | 15/01/2018 |
| | | FECHA DE INICIO | 15/01/2018 |
| NOMBRE DEL CONTRATISTA | DAVID E. NEGRETE BARGUIL | | |
| DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT | 79.943.907 | | |
| OBJETO DEL CONTRATO | PRESTACIÓN DE SERVICIOS PROFESIONALES ESPECIALIZADOS DE APOYO PARA REALIZAR LA EVALUACIÓN DE LA CAPACIDAD ECONÓMICA-FINANCIERA Y TÉCNICA EN LOS PROCESOS DE ASIGNACIÓN DE CONTRATOS DE HIDROCARBUROS, DE CAMBIO DE COMPOSICIÓN ACCIONARIA, CESIONES, ESCISIONES, CONTRATOS Y CONVENIOS ADICIONALES Y TODOS LOS DEMÁS PROCESOS CUYO TRÁMITE COMPETE A LA VICEPRESIDENCIA DE PROMOCIÓN Y ASIGNACIÓN DE ÁREAS. | | |
| CDP No. | 19218 | FECHA CDP | 13/01/2018 |
| RP No. | 3618 | FECHA RP | 15/01/2018 |
| PLAZO DE EJECUCIÓN | Once (11) meses y dieciséis (16) días | FECHA DE TERMINACIÓN | 31/12/2018 |
| FECHA DE PERFECCIONAMIENTO | 15/01/2018 | MODIFICACIONES AL CONTRATO | No |
| VALOR DEL CONTRATO | Hasta por la suma de \$156.775.233 incluido IVA | FORMA DE PAGO | \$13.575.509 mes vencido, incluido IVA. |
| PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO | Comprendido en el mes de julio de 2018 | | |

| | | |
|---|--|--|
|  | <p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p> | <p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 2 de 11</p> |
|---|--|--|

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

De acuerdo con los requerimientos efectuados por los funcionarios de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de áreas, la doctor David E. Negrete Barguil desarrolló labores propias del objeto de su contrato relacionadas con la prestación de servicios -financiera y técnica en los procesos de asignación de contratos de hidrocarburos, de cambio de composición accionaria, cesiones, escisiones, contratos y convenios adicionales y todos los demás procesos cuyo trámite compete a la vicepresidencia de promoción y asignación de áreas. que, durante el periodo de este informe, se llevaron a cabo y hacen parte de las funciones y competencias de la dependencia, en virtud de lo cual el seguimiento y control de las labores asignadas son de conocimiento de los funcionarios a cargo del proceso de asignación de áreas, el ordenador del gasto y del supervisor.

Tal como consignó el contratista en la comunicación con radicado No. 20183020247792 Id:303039 del 01 de agosto de 2018, las principales labores desempeñadas en el periodo de este informe fueron los siguientes:

OBLIGACIONES CONTRACTUALES NOS: 1, 2, 4, 6, 7, 8, 9, 10, 11 y 12: Tienen el mismo objetivo y comparten características similares, dado lo anterior, las mismas se han agrupado.

Actividades Ejecutadas:

Con radicado ANH No. 20183020134453 Id: 298470 del 17 de julio de 2018, se evaluó la Capacidad Financiera con corte a 31 de diciembre de 2017 de OCCIDENTAL CONDOR, LLC (en adelante "OXYCONDOR"). Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos LLA-39, mediante la cual ECOPETROL S.A. solicita a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante ANH), autorización para ceder el cincuenta por ciento (50%) de sus intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta en el Contrato referido, a favor de OXYCONDOR. Una vez revisada la documentación, se encontró que la compañía allegó la información financiera a través de su casa matriz OXI COLOMBIA HOLDINGS INC, por consiguiente, como respaldo el potencial cesionario anexó la respectiva garantía de deudor solidario, exigible para la acreditación de la Capacidad Financiera. Por lo anterior OXYCONDOR a través de su casa matriz, **CUMPLE** con la Capacidad Financiera requerida según el numeral 3.2.7 de los términos de referencia del proceso competitivo Ronda Colombia 2010, para garantizar el cumplimiento de las obligaciones asociadas al Contrato señalado.

Con radicado ANH No. 20183020135683 Id: 299108 del 18 de julio de 2018, se evaluó la Capacidad Financiera con corte a 31 de diciembre de 2017 de OCCIDENTAL CONDOR, LLC (en adelante "OXYCONDOR"). Contrato de Exploración y Producción de Hidrocarburos LLA-52, mediante la cual ECOPETROL S.A. solicita a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante ANH), autorización para ceder el cuarenta y ocho por ciento (48%) de sus intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta en el Contrato referido, a favor de OXYCONDOR. Una vez revisada la documentación, se encontró que la compañía allegó la información financiera a través de su casa matriz OXI COLOMBIA HOLDINGS INC, por consiguiente, como respaldo el potencial cesionario anexó la respectiva garantía de deudor solidario, exigible para la acreditación de la Capacidad Financiera. Por lo anterior OXYCONDOR a través de su casa matriz, **CUMPLE** con la Capacidad Financiera requerida según el numeral 3.2.7 de los términos de referencia del proceso competitivo Ronda Colombia 2010, para garantizar el cumplimiento de las obligaciones asociadas al Contrato señalado.

Con radicado ANH No. 20183020223901 Id: 300457 del 24 de julio de 2018 se requirió a la compañía SHELL EXPLORATION AND PRODUCTION COLOMBIA GMBH presentar información financiera complementaria, es decir de la sociedad extranjera y no de la sucursal, como respuesta a la comunicación con el Id: 297623 citado anteriormente, lo anterior es con el fin de continuar con la evaluación de la Capacidad Económico Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de conversión del Contrato de Evaluación Técnica -TEA de Hidrocarburos COL-3, en Contrato de Exploración y Producción E&P, bajo los términos establecidos en el Acuerdo No. 2 de 2017.

Con radicado ANH No. 20183020140393 Id: 301233 del 27 de julio de 2018, se evaluó la Capacidad Financiera con corte a 31 de diciembre de 2017 de DRUMMOND USA INC (en adelante "DRUMMOND USA"). Contratos E&P YNC CR-2, CR-3, CR-4 y Contrato Adicional de Exploración y Producción Área La Loma, E&P Yacimientos No Convencionales de Hidrocarburos, mediante la cual DRUMMOND LTD. solicita a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante "ANH"), autorización para ceder el treinta por ciento (30%) de sus intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta en los Contratos E&P YNC CR-2, CR-3, CR-4 y del cien por ciento (100%) del Contrato Adicional de Exploración y Producción Área La Loma, E&P Yacimientos No Convencionales de Hidrocarburos, a favor de DRUMMOND USA. Una vez revisada la documentación, se encontró que la compañía allegó la información financiera a través de su controlante DRUMMOND COMPANY INC, por consiguiente, como respaldo el potencial cesionario anexó las respectivas garantías de deudor solidario, exigible para la acreditación de la capacidad financiera. Por lo anterior

DRUMMOND USA a través de su controlante, **CUMPLE** con la capacidad financiera total requerida para las cuatro (4) Áreas a las que aspira ser titular en un cien por ciento (100%), bajo las reglas señaladas en el Acuerdo No. 3 de 2014 y los Términos de Referencia Particulares para la Exploración y Producción de Hidrocarburos provenientes de Yacimientos No Convencionales que lo desarrollan.

Con radicado ANH No. 20183020140433 Id: 301301 del 27 de julio de 2018, se evaluó la Capacidad Técnica y Operacional de DRUMMOND USA INC., garantizado a través de su controlante DRUMMOND COMPANY INC. Contratos E&P YNC CR-2, CR-3, CR-4 y Contrato Adicional de Exploración y Producción Área La Loma, E&P Yacimientos No Convencionales de Hidrocarburos, mediante la cual DRUMMOND LTD. solicita a la Agencia Nacional de Hidrocarburos (en adelante “ANH”), autorización para ceder el treinta por ciento (30%) de sus intereses, derechos y obligaciones, incluyendo la calidad de operador que ostenta en los Contratos E&P YNC CR-2, CR-3, CR-4 y del cien por ciento (100%) del Contrato Adicional de Exploración y Producción Área La Loma, E&P Yacimientos No Convencionales de Hidrocarburos, a favor de DRUMMOND USA. Una vez revisada la información, se encontró que la compañía **CUMPLE** con la excepción para la acreditación de la Capacidad Técnica y Operacional señalada en el Artículo 43 del Acuerdo 3 de 2014 y en los Términos Particulares para la Exploración y Producción de Hidrocarburos provenientes de Yacimientos No Convencionales que desarrollan el Acuerdo No. 3 de 2014.

Revisión de los formularios financieros establecidos por el Acuerdo No. 2 de 2017 de la compañía SHELL EXPLORATION AND PRODUCTION COLOMBIA GMBH, la cual fue allegada con la comunicación con radicado No. 20183020228922 Id: 297623 del 13 de julio de 2018 y correo electrónico el día 30 de julio de 2018, lo anterior es con el fin de verificar que la información allegada esté completa, a fin de evaluar la Capacidad Económico Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de conversión del Contrato de Evaluación Técnica -TEA de Hidrocarburos COL-3, en Contrato de Exploración y Producción E&P.

Revisión de los formularios financieros establecidos por el Acuerdo No. 2 de 2017 de la compañía REPSOL EXPLORACION S.A. la cual fue allegada mediante correo electrónico el día 30 de julio de 2018, lo anterior es con el fin de verificar que la información allegada esté completa, a fin de evaluar la Capacidad Económico Financiera de la compañía, con ocasión de la solicitud de conversión de los Contratos de Evaluación Técnica -TEA de Hidrocarburos COL-4 y GUA-OFF-1, en Contratos de Exploración y Producción E&P.

Revisión del formulario de la Capacidad Técnica y Operacional establecidos por el Acuerdo No. 2 de 2017 de la compañía REPSOL EXPLORACION S.A. la cual fue allegada mediante correo electrónico el día 31 de julio de 2018, lo anterior es con el fin de verificar que la información allegada esté completa, a fin de evaluar la Capacidad Técnica y Operacional de la compañía, con ocasión de la solicitud de conversión del Contrato de Evaluación Técnica-TEA de Hidrocarburos GUA-OFF-1, en Contrato de Exploración y Producción E&P.

Obligación Contractual No 3: Realizar análisis económicos y estadísticos sobre la información cuantitativa y cualitativa del sector de hidrocarburos con el fin de presentar informes trimestrales, gráficos de dichos análisis, que soporten las recomendaciones tendientes a identificar nuevas oportunidades para promover la inversión.


Actividades Ejecutadas:

Se realiza consulta de información financiera a través de distintas fuentes, como la Superintendencia de Financiera y en cuanto a indicadores macroeconómicos e información de la balanza comercial del sector hidrocarburos, se realizó revisión en el DANE y en el Banco de la República, en especial información relacionada con la Tasa de Cambio. Se ha consultado adicionalmente a la Agencia Internacional de Energía, en la que se han revisado y dado lectura a reportes, informes y artículos sobre el sector de hidrocarburos del mundo.

Así mismo, para realizar el análisis económicos y estadísticos sobre la información cuantitativa y cualitativa del sector de hidrocarburos, se consultaron bases de la UPME, Banco de la Republica, Ministerio de Hacienda y Crédito Público, Campetrol, ACP, DANE, INTERNET y otras fuentes estadísticas, incluyendo datos internos de la ANH, que permitan el desarrollo de un análisis con soporte técnico y en el que se indican algunos hechos encontrados con base en los datos encontrados, los cuales quedaron descritos en la presentación del informe trimestral que se presentó por correo electrónico el día 31 de julio de 2018 al supervisor designado el 2do informe ejecutivo sobre la información cuantitativa y cualitativa del sector de hidrocarburos, con el cual se presenta informe con gráficas y análisis sobre el comportamiento de estas variables en los periodos abril-junio de 2018.

(Ver Anexo 1).

Obligación Contractual No 5: Apoyar cuando sea necesario, la evaluación de la capacidad económica financiera de las compañías interesadas en habilitarse en el Registro de Interesados.

| | | |
|---|--|--|
|  | <p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p> | <p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 6 de 11</p> |
|---|--|--|

Actividades Ejecutadas:

A la Fecha no he tenido requerimiento de esta obligación contractual relacionada con la evaluación de la Capacidad Económica Financiera de compañías, toda vez que el Registro de Interesados no ha sido implementado.

Obligación Contractual No 13: Realizar el control de la necesidad de mantener las garantías constituidas con ocasión de la evaluación de la Capacidad Económico Financiera de proponentes y contratistas.

Actividades Ejecutadas:

Con radicado ANH No. 20181000196651 Id: 294150 del 4 de julio de 2018, se proyectó comunicación dirigida a ITAU FIDUCIARIA (ANTES HELM FIDUCIARIA) para la firma del presidente de la ANH para la autorización de restitución de recursos a favor de TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY LIMITED SUCURSAL COLOMBIA, con ocasión del cumplimiento de las obligaciones contractuales derivadas del Contrato de Fiducia Mercantil de Administración y Pagos suscrito entre TURKISH PETROLEUM INTERNATIONAL COMPANY LIMITED SUCURSAL COLOMBIA y HELM FIDUCIARIA S.A., destinado exclusivamente a garantizar el desarrollo de las Fases 5 y 6 Unificadas del periodo exploratorio del Convenio E&E de Hidrocarburos "AREA GONZALEZ".

Obligación Contractual No 14: Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor o el Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas.


Actividades Ejecutadas:

A la Fecha esta obligación contractual no se ha ejecutado, toda vez que no he tenido requerimiento relacionado con prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los Contratos señalados por el Supervisor o el Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas.

Obligación Contractual No 15: Desarrollar el objeto contractual en condiciones de eficacia, eficiencia, oportunidad y calidad, de conformidad a los parámetros establecidos en la ANH.

Actividades Ejecutadas:

Se indica que se ha ejecutado en un cien por ciento (100%) esta actividad con respecto al tiempo, desarrollando el objeto contractual con toda responsabilidad y análisis de información

| | | |
|---|--|--|
|  | <p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p> | <p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 7 de 11</p> |
|---|--|--|

que permita a la entidad mejorar la capacidad de evaluación económico-financiera y a fin de dar las herramientas necesarias para la mejora de los procesos de la ANH.

Obligación Contractual No 16: Apoyar y participar en la elaboración de informes, presentaciones en la oportunidad y forma que sean requeridas por el (la) Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas.

Actividades Ejecutadas:

El apoyo requerido ha sido suministrado oportunamente dentro de los tiempos indicados.

Obligación Contractual No 17: Desempeñar las demás actividades que le sean asignadas por el supervisor inmediato necesarias para el cumplimiento de la misión y visión institucional, de acuerdo con la naturaleza del mismo.

Actividades Ejecutadas:

Participó en diversas reuniones internas, relacionadas con los procesos a cargo de la Vicepresidencia de Promoción y Asignación de Áreas.

Con radicado ANH No. 20183020123573 Id: 293571 del 4 de julio de 2018 se proyectó alcance a la comunicación dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación mediante radicado No. 20173020187883 Id: 239305 del 28 de diciembre de 2017 y en consideración a nuestra solicitud de dar inicio al procedimiento para la declaratoria de incumplimiento del Contrato de Exploración y Explotación de Hidrocarburos CORCEL, lo anterior es con el fin de informarle que se otorgó un plazo máximo hasta el 6 de julio de 2018 para que la compañía allegue la información financiera, y continuar con la valoración de la Capacidad Financiera y determinar si mantiene su Capacidad para la ejecución del Contrato referido, situación que le estaremos informando en tiempo y oportunidad a dicha Gerencia.

Con radicado ANH No. 20183020128073 Id: 295337 del 6 de julio de 2018 se proyectó la solicitud de Inicio de Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento, dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, para el Contrato E&P VSM-15, toda vez que el titular del mismo no mantiene la capacidad financiera exigida para la suscripción y ejecución del Contrato referido, de conformidad con los términos y condiciones que dieron origen a la adjudicación, y se inicien las acciones legales pertinentes.

Con radicado ANH No. 20183020128093 Id: 295342 del 6 de julio de 2018 se proyectó

la solicitud de Inicio de Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento, dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, para el Contrato E&P MORICHITO, toda vez que el titular del mismo no mantiene la capacidad financiera exigida para la suscripción y ejecución del Contrato referido, de conformidad con los términos y condiciones que dieron origen a la adjudicación, y se inicien las acciones legales pertinentes.

Con radicado ANH No. 20183020128063 Id: 295334 del 6 de julio de 2018 se proyectó la solicitud de Inicio de Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento, dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, para el Contrato E&P CANAGUARO, toda vez que la Unión Temporal PETROMINERALES-CONDOR no mantienen la capacidad financiera exigida para la suscripción y ejecución del Contrato referido, de conformidad con los términos y condiciones que dieron origen a la adjudicación, y se inicien las acciones legales pertinentes.

Con radicado ANH No. 20183020129283 Id: 295822 del 9 de julio de 2018 se proyectó segundo alcance a la comunicación dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación mediante radicado No. 20173020187883 Id: 239305 del 28 de diciembre de 2017, se informa que una vez fenecido plazo otorgado, se informa que, a la fecha, esta Vicepresidencia no recibió la información financiera requerida, por lo que no fue posible determinar para el año 2017, si FRONTERA ENERGY COLOMBIA CORP (antes PETROMINERALES COLOMBIA CORP), mantiene o no su capacidad para la ejecución del Contrato E&E CORCEL, por tal razón se solicita continuar con el trámite de incumplimiento.

Con radicado ANH No. 20183020131823 Id: 297348 del 12 de julio de 2018 se proyectó la solicitud de Inicio de Procedimiento para la Declaración de Incumplimiento, dirigida a la Gerencia de Asuntos Legales y Contratación, para el Contrato E&P TIBURON, toda vez que el titular del mismo no mantiene la capacidad financiera exigida para la suscripción y ejecución del Contrato referido, de conformidad con los términos y condiciones que dieron origen a la adjudicación, y se inicien las acciones legales pertinentes.

Con radicado ANH No. 20183020131803 Id: 297341 del 12 de julio de 2018, se solicitó a la Oficina Asesora Jurídica de la ANH concepto jurídico en cuanto a la procedencia jurídica de atender la solicitud elevada por FRONTERA ENERGY en la comunicación bajo el radicado No. 20183020219112 Id: 295286 del 6 de julio de 2018, en el sentido de que dicha operadora sea evaluada únicamente con la información financiera integrada

para los años 2015, 2016 y 2017. Lo anterior es con el fin de continuar con la evaluación de la Capacidad Financiera de la compañía, para el Contrato E&E CORCEL y para cada uno de los Contratos suscritos y vigente con la ANH, con ocasión de la integración patrimonial sucursales colombianas Petrominerales Colombia Corp., Grupo C&C Energia Corp y Pacific Stratus Energy Colombia Corp con Meta Petroleum Corp (Hoy Frontera Energy Colombia Corp).

Se respondió por correo electrónico el día 30 de julio de 2018 al Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas que una vez verificada el formulario de la Capacidad Económico Financiera allegado por la compañía SHELL EXPLORATION AND PRODUCTION COLOMBIA GMBH, informe lo siguiente:

1. Falta presentar los estados financieros **del último año de la vigencia fiscal año 2017** de la sociedad extranjera, y deben estar expresados en la moneda país de origen.
2. Certificar la Tasa de Cambio para convertir a Dólares Estadounidenses presentada en el formulario relacionado con el **PATRIMONIO NETO RESIDUAL**.
3. Incluir si es del caso en el anexo al formulario de PATRIMONIO NETO RESIDUAL, los contratos vigentes y valor las inversiones pendientes por ejecutar **en los países diferentes a Colombia**, ya que éstos no fueron relacionados en dicho formulario.
4. Corregir el formulario de la CAPACIDAD ECONOMICO FINANCIERA, en lo concerniente al ítem 14. Dado que el resultado es mucho mayor al plasmado, por lo que se debe dividir la casilla 12 entre el valor de los puntos correspondiente al rango que se encuentra entre 55 y 60 dólares/ bbl que se localiza en el **Promedio Referencia Cushing, OK WTI, "Spot Price", FOB Últimos doce (12) Meses**.
5. No se evidencia la garantía de deudor solidario que se exige a la compañía extranjera, de conformidad con lo establecido en el **Artículo 13.2 del Acuerdo No. 2017**.

Se respondió por correo electrónico el día 31 de julio de 2018 al Vicepresidente de Promoción y Asignación de Áreas que una vez verificada el formulario de la Capacidad Técnica y Operacional de REPSOL EXPLORACION S.A. para la conversión de los Contratos de Evaluación Técnica -TEA de Hidrocarburos GUA-OFF-1 y COL-4, y en consideración a que aplican a la Excepción para no ser objeto de evaluación, por estar listado en la última publicación de The Platts Top 250 global Energy Company Ranking en la posición # 35. Sin embargo, y al igual que se advirtió en la capacidad financiera, se requiere probar que se encuentra con una situación de control de parte de la compañía REPSOL S.A. (Matriz Principal Top 250), y en particular que se evidencien en el anexo de subsidiarias de los reportes de bolsa de valores.


2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

| ÍTEM | VALOR |
|---|----------------|
| Valor Total del Contrato incluido IVA | 156'451.613,00 |
| Valor por desembolso incluido IVA | 13'575.509,00 |
| No. de desembolsos autorizados a la fecha | 7 |
| Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha incluido IVA | 88'897.688,00 |
| Valor por ejecutar incluido IVA (incluyendo pago por periodo actual) | 67'877.545,00 |

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

| | |
|---|--------------------|
| | SATISFACTORIO |
| X | NORMAL |
| | DEBE HACER AJUSTES |
| | RETRASADO |

| | | |
|---|--|---|
|  | <p align="center">AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS FORMATO INFORME DE ACTIVIDADES POR PARTE DEL SUPERVISOR</p> | <p>ANH-GCO-FR-45 01/03/2016 Versión N°01 Página 11 de 11</p> |
|---|--|---|

3.2 Observaciones

Ninguna.

3.3 Recomendaciones

Ninguna.

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado a cabalidad el cumplimiento de todas las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa de la ANH, adoptado mediante Resolución No. 400 del 22 de junio de 2015, expedida por el presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH.

Así mismo, certifico que:

- 1) Dicho contrato se ha ejecutado en cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.
- 2) Que en desarrollo de nuestra función de supervisión he elaborado oportunamente y remitido para que reposen en la carpeta del contrato todos los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,



CARLOS JOSÉ NOVOA DE LA CRUZ
Gestor – Código T1 Grado 17
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisor del Contrato No.020 de 2018