



Al contestar cite Radicado 20195110219713 Id:
432489
Folios: 8 Fecha: 2019-09-06 14:55:20
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE RESERVAS Y
OPERACIONES
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE
OPERACIONES, REGALIAS Y
PARTICIPACIONES

INFORME DE SUPERVISIÓN DE LA CESION CONTRATO No. 550 DE 2019, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y CARLOS ERNESTO ESCANDON RIOS

FECHA DEL INFORME: 6 DE SEPTIEMBRE DE 2019

CONTRATO NÚMERO	550 de 2019	FECHA DE FIRMA	16-Ago-19
		FECHA DE INICIO	20-Ago-19
NOMBRE DEL CONTRATISTA	CARLOS ERNESTO ESCANDON RIOS		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	93.368.262		
OBJETO DEL CONTRATO	"Prestación de Servicios profesionales especializados como apoyo a la gestión de la Información de recursos y reservas."		
CDP No.	11119	FECHA CDP	15-Enero-2019
RP No.	22519	FECHA RP	31-Enero-2019
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el treinta (31) de Diciembre de 2019, contados a partir de la suscripción del acta de inicio.	FECHA DE TERMINACIÓN	31-Diciembre-2019
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	20-Ago-19	MODIFICACIONES AL CONTRATO	Ninguna
VALOR DEL CONTRATO	\$47.431.202 (no aplica IVA)	FORMA DE PAGO	Se cancelará mes vencido hasta por:

			(\$10.140.464)
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	DEL 20 AL 31 DE AGOSTO DE 2019		

DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO

1. *Propuestas e implementación de mecanismos para la recepción, consolidación, análisis, integración y manejo de la información de reservas del país.*

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

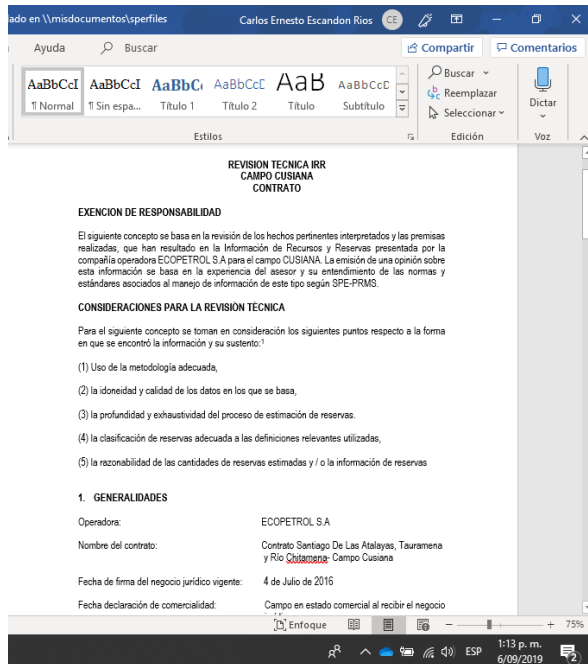
2. *Elaboración del balance oficial de reservas del país y propuestas sobre las proyecciones de producción de hidrocarburos y de escenarios fiscales de mediano plazo para los campos asignados.*

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

3. *Participación en la consolidación del Informe de Recursos y Reservas del país, según campos asignados, a partir de la revisión de los informes presentados por las compañías de exploración y producción de hidrocarburos y proyección de las comunicaciones con los requerimientos para las compañías operadoras.*

Durante el periodo se recibió, la asignación de 5 campos de ECOPETROL a saber: LA CIRA, INFANTAS, CUSIANA, CUPIAGUA y CUPIAGUA SUR se inició la revisión documental pertinente de los IRR presentados, Resúmenes ejecutivos y Certificados de los auditores de reservas, así como de los respectivos anexos y tablas. Se adjuntan snapshots de información recopilada, metodología y generalidades IRR Cusiana.

Nombre	Fecha de modifica...	Tipo	Tamaño
Comentarios revisión información de cargue 2018 Yenny Rincon	21/08/2019 3:57 p...	Documento de Mi...	53 KB
COMPONENTES INFORME DE RESERVAS Y RECURSOS	23/08/2019 10:37 a...	Documento de Mi...	15 KB
IRR 2018_REVISION TECNICA_20-Ago-19	21/08/2019 4:13 p...	Hoja de cálculo d...	194 KB
Matriz Revisión_v2_YennyRincon	26/08/2019 5:31 p...	Hoja de cálculo d...	212 KB
Modelo Revisión Técnica - cer	27/08/2019 8:01 a...	Documento de Mi...	461 KB
OIP-Factor_Recobro_crosstab_2017_2018_20-Ago-19	20/08/2019 3:45 p...	Hoja de cálculo d...	57 KB
puntos a revisar en IRR	30/08/2019 11:12 a...	Documento de Mi...	14 KB
REVISION TECNICA FINAL	2/09/2019 8:22 a. m.	Documento de Mi...	793 KB



Paralelo a esto, se recibió asignación por parte de la gerencia de reservas para hacer una revisión del uso del gas y el efecto sobre las reservas de las transferencias de gas entre campos en el área de HURON, PIEDEMONTE, RECETOR, SANTIAGO DE LAS ATALAYAS Y CUSIANA, se procedió a agendar reunión con fiscalización (Sr. Berny Mendez) para entender y hacer empalme de la solicitud y se inició la recopilación de la información. Fecha de reunión 28 de agosto.

4. Propuestas a partir del IRR de políticas e incentivos para incrementar el FR, incrementar volumen de reservas y la producción de hidrocarburos.

En el periodo correspondiente no se realizaron propuestas de políticas o incentivos para incrementar el FR, volumen de reservas o producción de hidrocarburos.

5. Análisis de la información a registrarse en el Balance, para los campos en los que hay más de un informe de recursos y reservas, sustentando la mejor alternativa.

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

6. Conceptos técnicos con base en la normatividad vigente, sobre los campos que eventualmente sean sujetos a una Auditoría especial.

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

7. Emitir los conceptos solicitados en relación con ingeniería de yacimientos; evaluación económica y técnica de campos o yacimientos; cálculo y clasificación de reservas; caracterización y evaluación técnica de campos o yacimientos; metodologías utilizadas en la explotación de los campos; tasas eficientes de producción; factores de recobro; potenciales de producción; planeación de desarrollo de campos o

yacimientos; inversiones y manejo de reservas, que sean requeridos para tomar decisiones relacionadas con:

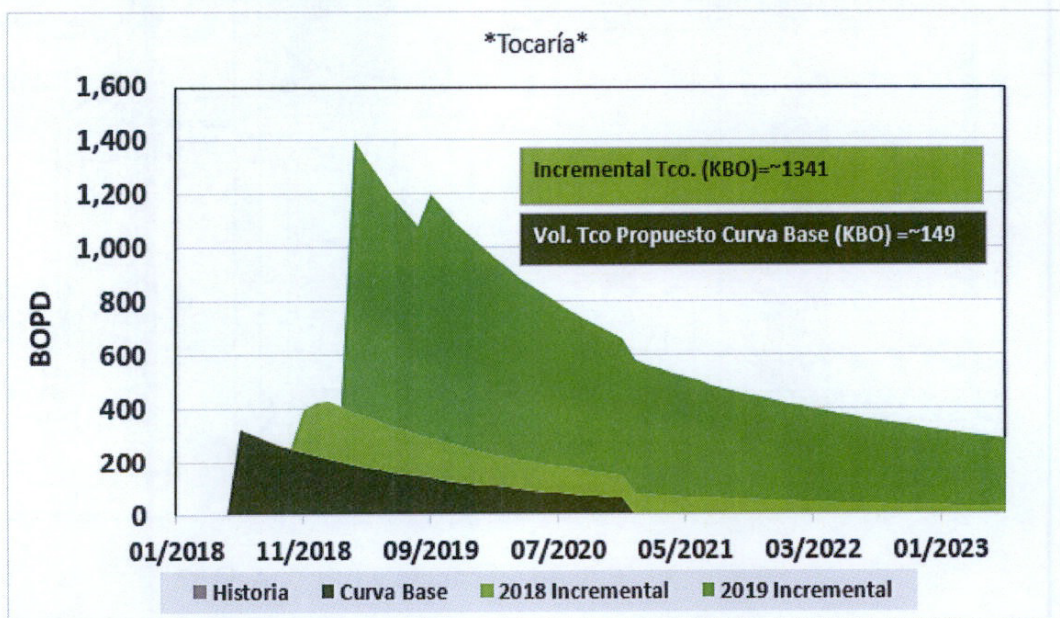
- a. Pilotos de (EOR)
- b. Proyectos de producción incremental (PPI) y regalías Variables

Se recibió asignación de 5 campos de la compañía PERENCO para evaluación de solicitudes de proyectos de producción incremental a saber: MORICHAL, LA GLORIA, LA GLORIA NORTE, CRAVO ESTE, TOCARIA.

Se inició la recopilación de información y revisión de cada caso. Se asistió a reunión del equipo de PERENCO sobre la propuesta para PPI de TOCARIA Y LA GLORIA. En cuadro adjunto se muestran actividades propuestas por el operador a evaluar, se acuerda que el operador debe detallar las oportunidades

Actividad Propuesta	Costo estimado USD (Dólares)
Perforación pozo TCA-01ST	8.324.112
Intervención Pozo TCA-04	1.618.504
Intervención Pozo TCA-10A	399.286
Intervención Pozo TCA-11ST	1.345.254
TOTAL:	11.687.156

*Los costos estimados de los trabajos propuestos no tienen incluido el IVA y la contingencia.



- c. Inicio de explotación (RIE),*
- d. Planes de explotación,*
- e. Fondos de abandono,*
- f. Unificación de yacimientos*
- g. Devolución de áreas (DEA).*
- h. Conversión de pozos a dispositivos o inyectoros*
- i. Operaciones y regalías*
- j. VUCE*
- k. Capacidad Operacional*

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con las actividades citadas anteriormente.

8. Proyectar los conceptos técnicos y emitir las recomendaciones necesarias para la toma de decisiones relacionadas con la adopción, asignación, ejecución, seguimiento y control del CERT, incluyendo la proyección de los actos administrativos a que haya lugar.

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

9. Recomendaciones y hacer seguimiento a los proyectos de Ciencia y Tecnología asignados por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.

No tengo asignado dicho tema dentro de mis tareas.

10. Consolidación y proyección de respuestas a los derechos de petición y solicitudes internas y externas que les sean asignadas, preparar informes y documentos que deban ser presentados a terceros tales como organismos de control, el Congreso de la República y las demás entidades públicas que por su competencia lo requieran; a empresas que desarrollan actividades de exploración y explotación de hidrocarburos y a la ciudadanía, referentes a los temas del CERT, reservas, operación de los campos, recobro mejorado, producción Incremental.

Durante el referido período no tuve requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

11. Visitas que en virtud del objeto del contrato, le sean requeridas por la Vicepresidencia de Operaciones, regalías y Participaciones, realizando la respectiva acta o informe de visita y demás diligenciamientos según procedimiento de la GRO.

Durante este periodo, la ANH no requirió realizar visitas en virtud del objeto del contrato.

12. Mantener actualizadas las bases de datos, servidores institucionales y carpetas compartidas de la dependencia, acorde con los procedimientos y estándares de gestión documental institucionales.

Durante el referido período no hubo requerimiento para llevar a cabo algo relacionado con esta actividad.

13. Participar en las reuniones de carácter técnico a las cuales sea convocado, registrar las conclusiones y/o compromisos adquiridos, elaborar, suscribir y radicar la respectiva acta.

Asistencia a las siguientes reuniones:

20 de Agosto . reunión PPI-PERENCO presentación del proyecto PPI, TOCARIA, LA GLORIA por parte del operador. Se observa posibilidad de incremento de área de reservas en Tocaria. Se debe evaluar la posibilidad de considerarse otra opción como un desarrollo “behind pipe” que no incrementaría reservas.
<R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\PPI PERENCO lista asistencia\acta-2019-08-20.pdf>

21 de Agosto. Reunión con equipo interno, tema IRR entre otros, se revisó propuesta de estructura del modelo de revisión técnica (contenido del reporte), se propuso la necesidad de citar a operadores y certificadores para discutir los hallazgos, y como mejorarlos. Se estableció la prioridad de las revisiones.
[R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR \(REVISION TECNICA\) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf](R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR (REVISION TECNICA) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf)

27 de Agosto. Revisión técnica IRR , se revisaron las propuestas de contenido de la revisión por parte cada miembro del equipo y se decidieron los componentes finales del reporte, revisando los contenidos en Excel y Word, se decidió el contenido final.

[R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR \(REVISION TECNICA\) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf](R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR (REVISION TECNICA) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf)

28 de Agosto Usos de Gas reunión con fiscalización, temas: uso de gas : exposición de Berny Mendez sobre los hallazgos de fiscalización y como se viene realizando la transferencia de campos en el área de Piedemonte, Recetor, Cusiana y Cupiagua

<R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\USOS DE GAS. Reunion con fiscalizacion -Ago-28-2019.pdf>

29 de Agosto. Revisión técnica IRR. Se hizo la revisión final de formato del reporte de revisión técnica.

[R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR \(REVISION TECNICA\) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf](R:\2019\CONTRATACION GRO VORP 2019\13. CONTRATO 550 DE 2019 CARLOS ESCANDÓN\INFORME DE ACTIVIDADES\AGOSTO 19\actas reuniones\ IRR (REVISION TECNICA) listas de asistencia y actas 20 a 31 de Agosto.pdf)

14. Presentar en el informe de actividades correspondiente al último mes del contrato, recomendaciones a la metodología de valoración técnica de reservas, y al sistema SOLAR u otras herramientas que contribuyan al análisis de las reservas y operaciones de campos en exploración y producción, para lograr su mejoramiento continuo.

Durante este periodo no aplica la ejecución de esta actividad.

15. Prestar el apoyo requerido en las actividades de supervisión de los contratos señalados por el supervisor.

Durante este periodo el supervisor no requirió apoyo en actividades de supervisión de contratos.

16. Subir a la plataforma Secop II los informes mensuales de ejecución del contrato.

El informe del mes de Agosto será cargado una vez se complete el proceso de radicación.

17. Las demás inherentes al objeto y la naturaleza del contrato y aquellas indicadas por el Supervisor para el cabal cumplimiento del objeto del contrato.

Durante este periodo la ANH no requirió actividades adicionales inherentes al objeto y naturaleza del contrato.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 47.431.202
Valor por desembolso	\$ 10.140.464
No. de desembolsos realizados a la fecha	0
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	0
Valor de la cuenta de cobro No.1	\$ 3.598.229
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 43.832.973

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

	SATISFACTORIO
x	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Recomendaciones

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 400 del 22 de junio de 2015, expedida por el Presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH.

El contratista radicó informe de actividades mediante ID 432439 de 2019-09-06 y cuenta de cobro mediante ID 432449 de 2019-09-06.

Así mismo, certifico que:

- 1) Dicho contrato se ha ejecutado con estricto cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.
- 2) Que en desarrollo de mi 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,



ANELFI BALAGUERA CARRILLO
Supervisor del Contrato No. 550 de 2019