



Al contestar cite Radicado 20185210079813 Id: 272114
Folios: 5 Fecha: 2018-04-20 09:49:22
Anexos: 0
Remitente: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS
Destinatario: GESTION DOCUMENTAL

**INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No.446 DEL 2018 CELEBRADO ENTRE LA
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH Y ENRIQUE RANGEL DURAN**

PERIODO: **Del 01 al 31 de Marzo de 2018**

Datos generales del contrato:

CONTRATO NÚMERO	446	FECHA DE FIRMA	26 – ENE - 2018
		FECHA DE INICIO	26 – ENE – 2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	ENRIQUE RANGEL DURAN		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	CC. 91.213.432		
OBJETO DEL CONTRATO	El contratista se obliga para con la Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH - a prestar sus servicios profesionales especializados como Ingeniero de Petróleos a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para el apoyo a la gestión de la función de fiscalización de la operaciones de exploración y explotación de hidrocarburos que le fueron delegadas por el Ministerio de Minas y Energía, en la Zona de Fiscalización que le sea asignada		
CDP No.	6618	FECHA CDP	26 –ENE – 2018
RP No.	6118	FECHA RP	26 – ENE - 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN		FECHA DE TERMINACIÓN	31 – DIC - 2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO		MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$ 127.746.500 (IVA)	FORMA DE PAGO MENSUAL	\$ 11.305.000 (IVA)
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	MARZO DE 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

En cumplimiento de las funciones de supervisor del contrato, he validado que el contratista desarrollo las siguientes actividades durante el periodo 1 al 31 de Marzo del presente año de acuerdo con el informe de actividades presentado según Radicado 20185210112512 Id: 267193 del 5 de abril de 2018, para dar cumplimiento al alcance del objeto del contrato y sus obligaciones específicas:

ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA

1. Hacer seguimiento a las funciones delegadas de fiscalización de las actividades de los HC y soporte técnico en las actividades operacionales de Ecopetrol VRO, para el desarrollo de la explotación de hidrocarburos de acuerdo a la normativa.
2. Socialización del Estudio y aprobación correspondiente al abandono del pozo Morichito 5B.
3. Socialización de la F 4CR de la Perforación del pozo Bacano 20 Bloque Cabrestero Villanueva Casanare.
4. Socialización y capacitación sobre procedimientos PPI (Proyectos Producción Incremental). Metodología y Evaluación PPI Revisión por campo. Curva Básica.

5.Tabla. Asignación de Campos en el 2018

CONTRATO	CAMPO	Zona	OPERADORA	ASIGNACION 2018
CPE-6	HAMACA	9-Meta	METAPETROLEUM	Enrique Rangel
CPO-4	CACHIRRE	9-Meta	ECOPETROL S.A.	Enrique Rangel
CPO-4	GRULLA	9-Meta	ECOPETROL S.A.	Enrique Rangel
CPO-5	KAMAL	9-Meta	ONGC VIDESH LIMITED	Enrique Rangel
CPO-5	LOTO	9-Meta	ONGC VIDESH LIMITED	Enrique Rangel
CPO-5	MARIPOSA	9-Meta	ONGC VIDESH LIMITED	Enrique Rangel
CDND CAMOA _ECP	CAMOA	9-Meta	ECOPETROL S.A.	Enrique Rangel
CABIONA	CABIONA	9-Meta	NEW GRANADA ENERGY COR	Enrique Rangel
CABIONA	CABIONA B	9-Meta	NEW GRANADA ENERGY COR	Enrique Rangel
CERRERO	CHACHARO	9-Meta	PAREX RESOURCES COL LTD	Enrique Rangel
CERRERO	KATMANDU N	9-Meta	PAREX RESOURCES COL LTD	Enrique Rangel
RIO ARIARI	ACANTO	9-Meta	METAPETROLEUM	Enrique Rangel
RIO ARIARI	HELICONIA	9-Meta	PACIFIC STRATUS ENERGY	Enrique Rangel
RIO ARIARI	LAPÓN	9-Meta	PACIFIC STRATUS ENERGY	Enrique Rangel
RIO ARIARI	MOCHELO	9-Meta	PACIFIC STRATUS ENERGY	Enrique Rangel
RIO ARIARI	RIO ARIARI	9-Meta	PACIFIC STRATUS ENERGY	Enrique Rangel

LLANOS-65	BONIFACIO	9-Meta	HOCOL S.A	Enrique Rangel
CPO-16	PEGASO	9-Meta	HOCOL S.A	Enrique Rangel
CPO-11	VENUS	9-Meta	ECOPETROL S.A.	Enrique Rangel

- Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por las Cias Operadores para adelantar actividades de explotación y producción de hidrocarburos de la zona donde desarrolle sus actividades, revisando y gestionando las Formas Ministeriales Produccion FMP correspondientes y validando los informes presentados por estos. Revisión y aprobación de Las F 4CR, F 5CR, F 6CR, F7CR y F 10A CR.
- Verificar y validar las Formas Ministeriales de Produccion, FMP mes de Febrero del año 2018. de los Campos relacionados en la Tabla

NOMBRE DEL CAMPO	CONTRATO	OPERADORA	FECHA REGISTRO	PRODUCCIÓN	FINAL	ESTADO	VERSIÓN	ACCIONES
CABIONA	CABIONA	NEW GRANADA ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3/5/2018 4:55:51 PM	21,645.42	2,919.72	Aprobado	0	
CAMOA	CDND CAMOA _ECOPETROL	ECOPETROL S.A.	3/5/2018 3:30:34 PM	0.00	491.25	Aprobado	0	
HAMACA	CPE-6	META PETROLEUM CORP	3/8/2018 7:55:21 AM	32,086.48	2,809.69	Aprobado	0	
LOTO	CPO-5	ONGC VIDESH LIMITED SUCURSAL COLOMBIANA	3/6/2018 2:58:22 PM	0.00	0.00	Aprobado	0	
MARIPOSA	CPO-5	ONGC VIDESH LIMITED SUCURSAL COLOMBIANA	3/7/2018 10:39:10 AM	89,818.80	1,443.30	Aprobado	0	
VENUS	CPO-11	HUPECOL OPERATING CO LLC	3/12/2018 8:21:49 AM	3,860.20	439.30	Aprobado	0	

NOMBRE DEL CONTRATO	OPERADORA	FECHA REGISTRO	INICIAL	ESTADO	VERSIÓN	ACCIONES
CPO-5	ONGC VIDESH LIMITED SUCURSAL COLOMBIANA	3/6/2018 3:03:21 PM	1,686.33	Aprobado	0	

- Tramite del Formato de creación del campo CPE6-2X para el Solar con la Cia Operadora FRONTERA.
- Tramite de solicitud de Abandono del Pozo Venus 2 con Cia Operadora HUPECOL.
- Socialización de la aprobación F 4CR del pozo Istambul –1
- Envío información pertinente para crear el Campo Bonifacio 1 en el Solar.
- Reunión para la presentación de la estrategia de quema de gas para el pozo Mariposa-1. Cia operadora ONGC VIDESH
- Socialización Y Presentación del Reventon del pozo la Casona 1 de la Cia operadora

PAREX.

13. Capacitacion Gestion Operacional de Pozos – GOP
14. Socializacion de pozos inactivos y programa d abandono en Campo Rubiales con ECOPETROL.
15. Investigacion de Reportes de Operaciones de la Causa del Reventon Subterraneo en el Pozo Lisama 158 de ECP.
16. Inventario Pozos que a la fecha se encuentran suspendidos y clasificarlos de acuerdo con su Inactividad (Temporalmente, Inactivos, Abandonados).
17. Socilaizacion a la perforación del pozo Miraparriba-1 y la presentación del asunto para su revisión y validación de la Licencia Ambiental Global. Cia operadora VETRA.

RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ITEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 127.746.500
Valor por desembolso	\$ 11.305.000
No. de desembolsos realizados a la fecha	2
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 13.493.065
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 114.253.435,00

1. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

1.1 Estado del Desarrollo del Contrato

X	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

1.2 Observaciones

Ninguna

1.3 Recomendaciones

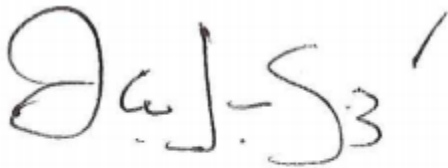
Ninguna

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 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 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,



HÉCTOR JULIO GARZÓN VIVAS
Experto G3 – Grado 05
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

VoBo José de Francisco Lagos Caballero/Contrato 193 de 2018/Componente Técnico.

