

Al contestar cite Radicado 20185210256003 Id: 345818
Folios: 8 Fecha: 2018-12-04 10:29:19
Anexos: 0
Remitente: GESTION DE REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS
Destinatario: VICEPRESIDENCIA DE OPERACIONES, REGALIAS Y PARTICIPACIONES

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 390 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y MARCELA LAGOS COLMENARES

FECHA DEL INFORME: 03 de Diciembre de 2018

CONTRATO NÚMERO	390 DE 2018	FECHA DE FIRMA	26-Enero-2018
		FECHA DE INICIO	26-Enero-2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	MARCELA LAGOS COLMENARES		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	1.020.748.046		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestación de servicios profesionales especializados a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones, para el apoyo a la función de fiscalización de las actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, delegadas por el Ministerio de Minas y Energía.		
CDP No.	4918	FECHA CDP	25-Enero-2017
RP No.	3518	FECHA RP	26-Enero-2017
PLAZO DE EJECUCIÓN	31-DICIEMBRE-2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31-DICIEMBRE-2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	26-Enero-2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	No
VALOR DEL CONTRATO	\$ 80.362.481	FORMA DE PAGO	Mensual por \$ 7.111.724
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	Octubre de 2018		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

1. ACTIVIDADES DESARROLLADAS POR EL CONTRATISTA

Fecha Solicitud	ID Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
07/11/2018	336892	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Aguas Blancas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y C-1A y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338249	11/11/2018
07/11/2018	337883	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Aullador. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338252	11/11/2018
08/11/2018	337908	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Bajo Río. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338255	11/11/2018
07/11/2018	336903	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Barranca Lebríja. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338250	11/11/2018
07/11/2018	337880	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Bonanza. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339274	14/11/2018
07/11/2018	336885	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Boranda. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, el cuadro C-7 y la forma F-17, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338259	11/11/2018
08/11/2018	337907	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Casabe Sur. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, el cuadro C-4, C-7 y formas F-16, F-19, F-20, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338256	11/11/2018
08/11/2018	337895	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Casabe. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339292	14/11/2018

Fecha Solicitud	ID Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
09/11/2018	338006	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Colorado. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338251	11/11/2018
08/11/2018	337959	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Cristalina. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-30, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339276	14/11/2018
07/11/2018	336888	Formas de Producción de Enero de 2018. Campo Coyote. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338260	11/11/2018
08/11/2018	337960	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Garzas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339277	14/11/2018
09/11/2018	337067	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Lilia. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339270	14/11/2018
09/11/2018	337070	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Opón. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339272	14/11/2018
08/11/2018	337918	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Peñas Blancas. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-17, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338257	11/11/2018
07/11/2018	337885	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Provincia. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR, F-20, F-21 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338253	11/11/2018

Fecha Solicitud	ID Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
07/11/2018	337886	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Rumbero. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	338254	11/11/2018
08/11/2018	337961	Formas de Producción de Noviembre de 2018. Campo Yariguí - Cantagallo. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento interno que lleva la ANH, se verificaron acumulados de producción, los cuadros C-1A, C-4, C-7 y las formas F-9SH, F-16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.	Aprobado	339278	14/11/2018

Revisión y aprobación de Formas Operacionales y otros.

ID ENTRADA	FECHA ENTRADA	FORMA	POZO	ID SALIDA	FECHA SALIDA
336026	02-nov-18	7 CR	BONANZA 16	337772	09-nov-18
336091	17-oct-18	7 CR	BONANZA 55	336761	07-nov-18
336014	22-oct-18	7 CR	CASABE 53	336765	07-nov-18
336016	22-oct-18	7 CR	CASABE 244	336769	07-nov-18
337479	06-nov-18	7 CR	CASABE 1102D	337758	09-nov-18
337888	08-nov-18	7 CR	CASABE 718R	337938	09-nov-18
337479	06-nov-18	7 CR	CASABE 292	337940	09-nov-18
336015	22-oct-18	7 CR	CASABE 893	336789	07-nov-18
336011	24-oct-18	7 CR	CASABE 316	336786	07-nov-18
336090	31-oct-18	7 CR	SANTOS 104	336796	07-nov-18
336012	24-oct-18	7 CR	CASABE 1401	336792	07-nov-18
337463	06-nov-18	7 CR	CASABE 1429D	337763	09-nov-18
337920	08-nov-18	7 CR	YARIGUI 146	337935	09-nov-18
328730	09-oct-18	10 ACR	BONANZA 48	336801	07-nov-18
337469	06-nov-18	10 ACR	CASABE 1157D	337752	09-nov-18
337482	01-nov-18	10 ACR	BONANZA 48	337754	09-nov-18
336010	26-oct-18	10 ACR	CASABE 1157D	337384	08-nov-18
336078	22-oct-18	10 ACR	CASABE 40	337139	08-nov-18
336080	24-oct-18	10 ACR	CASABE 1170	336988	07-nov-18
336084	18-oct-18	10 ACR	YARIGUI 05	337114	08-nov-18
337474	06-nov-18	10 ACR	CASABE 1077	337927	09-nov-18

336019	16-oct-18	10ACR	YARIGUI 07	337115	08-nov-18
335994	26-oct-18	10ACR	CASABE 384	336973	07-nov-18
335993	12-oct-18	10ACR	CASABE 384	336813	07-nov-18
337476	07-nov-18	10ACR	CASABE 1077	337748	09-nov-18
336083	18-oct-18	10ACR	YARIGUI 45	337116	08-nov-18
336081	26-oct-18	10ACR	CASABE 1062	336979	07-nov-18
336082	18-oct-18	10CR	YARIGUI 111	337124	08-nov-18
336023	20-oct-18	10CR	BONANZA 33	337117	08-nov-18
336077	17-oct-18	10CR	CASABE 1144D	337121	08-nov-18
337473	06-nov-18	10CR	CASABE 1520D	337755	09-nov-18
336088	30-oct-18	10CR	SANTOS 96	337119	08-nov-18
336085	01-nov-18	10CR	YARIGUI 75	337123	08-nov-18
339113	09-nov-18	10CR	YARIGUI 105	339282	14-nov-18
339112	09-nov-18	10ACR	YARIGUI 17	339283	14-nov-18
339111	09-nov-18	10ACR	YARIGUI 43	339284	14-nov-18
339109	09-nov-18	7CR	CASABE 1464D	339285	14-nov-18
339105	08-nov-18	10ACR	CASABE 1066	339286	14-nov-18
339106	09-nov-18	8CR	CASABE 730	339287	14-nov-18
337486	08-nov-18	8CR	SANTOS 94	337781	09-nov-18
335710	02-nov-18	5CR	YARIGUI 151	338144	09-nov-18
329156	18-oct-18	5CR	SANTOS 165	338155	09-nov-18
329158	18-oct-18	5CR	CANTAGALLO 153	338165	09-nov-18
335702	02-nov-18	5CR	SANTOS 165	338160	09-nov-18

La relación de cada actividad se encuentra radicado en el informe de actividades correspondiente al mes de agosto de 2018.

Se realizaron además la revisión de los siguientes trámites:

Se generó aprobación a acta de inicio del pozo Santos 169 mediante ID 337126 y Yarigui 151 mediante ID 338137.

Se generó aprobación a actas de formalización de abandono de los pozos Colorado 5, Colorado 32, Colorado 47, Colorado 15, Colorado 41 y Colorado 71 mediante ID 339501

Se generó respuesta a Plan Cierre de Hallazgos de Petrocolombia referente a compromisos generados durante visita a Campo.

Se dio por recibido el cronograma de reactivación de los pozos Aguas Blancas 3 y Aguas Blancas 4

Se generó concepto para aprobación de Forma 4CR de los pozos Cantagallo 160,

176H, Casabe 1568, Casabe 1569, Santos 167, Santos 168.

Se generó concepto para aprobación de los Informes Técnicos Anuales así:

- Convenio De Hidrocarburos Operacion Directa Provincia P-Sur / Campo Provincia mediante ID 335796
- Convenio De Hidrocarburos Operacion Directa Provincia P-Norte/Campo Bonanza mediante ID 335795
- Convenio De Explotacion De Hidrocarburos Area Directa Sogamoso / Campo Sogamoso mediante ID 335797
- Contrato E&P Vmm-37 mediante ID 335793
- Contrato De Asociación Playon mediante ID 335794
- Convenio De Explotación De Hidrocarburos Área Operación Directa Magdalena Medio mediante ID 335818.

Se generó concepto y aprobación de permiso de quema de gas para los campos:

CAMPO	% DE QUEMA	ID ENTRADA	FECHA ENTRADA	ID SALIDA	FECHA SALIDA
CASABE	3	324346	03/10/2018	339505	15/11/2018
CASABE SUR	2,5	324346	03/10/2018	339505	15/11/2018
PEÑAS BLANCAS	5	324346	03/10/2018	339505	15/11/2018

Se generó aprobación y recibido de los registros PLT tomados en los pozos Suerte 52, Suerte 53, Suerte 54, Suerte 55, Suerte 6, Suerte 57, Santos 160, Santos 161 y Santos 162, Santos 158, Santos 132, Santos 130, Santos 127, Santos 120, Santos 119, Santos 65 y Sabana 4.

Se generó respuesta a las solicitudes de Resoluciones de Inicio de Explotación de los Campos Aullador, Yarigui Cantagallo, Casabe y Provincia.

Se generó la suspensión de los pozos Coyote 1, Coyote 2 y Coyote 3 mediante ID 342244.

Se realizó visita de verificación de pozos abandonados sin Forma 10ACR en el campo Bonanza.

Se realizó visita de verificación de estado de pozos y facilidades de superficie del Campo Garzas.

Se realizó visita de verificación de estado de pozos y facilidades de superficie del Campo Cristalinas.

Se realizó visita de verificación de pozos abandonados sin Forma 10ACR en el campo Provincia.

Se realizó visita de verificación de locación y pozo Sonero 1.

Se realizó visita de verificación de pozos inactivos / suspendidos en el Campo Casabe.

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 80.362.481
Valor por desembolso	\$ 7.111.724
No. de desembolsos realizados a la fecha	10
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 65.381.979
Valor por ejecutar	\$ 14.980.502

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

X	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones


N/A

3.3 Recomendaciones

De acuerdo con lo anterior certifico que he verificado el cumplimiento de las obligaciones derivadas del contrato, en el marco de las funciones asignadas en el Manual de Contratación Administrativa vigente, adoptado por la ANH.


Así mismo, certifico que: 1) dicho contrato se ha ejecutado con cumplimiento de su objeto, obligaciones, condiciones técnicas, plazos y demás previsiones pactadas.

2) Que en desarrollo de mi función de supervisión he elaborado y remitido para que reposen en

	<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 8 de 8</p>
---	--	---

la carpeta del contrato los informes, actas, correspondencia y documentos producidos con ocasión de la ejecución del mismo.

Atentamente,


Leda Filomena Hernández Ucrós
Gestor T-1 Grado 15
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Revisó: Naty Carolina Castro / Contrato 407 de 2018 / Componente Técnico 