



Bogotá D.C., Marzo 02 de 2018

Señor (a):  
Leda Filomena Hernández Ucros  
Supervisor Contrato 390 de 2018  
Gestor T-1 Grado 18  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH  
Avenida Calle 26 No. 59 - 65 Piso 2  
Bogotá

Asunto: Informe Mensual de Gestión Febrero de 2018

Respetada Señora,

Atentamente remito el informe mensual de Gestión y labores cumplidas de Febrero de 2018 de conformidad con la cláusula primera del Contrato No 390 de Enero de 2018 con Objeto: Prestación de servicios profesionales especializados 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.

Cordialmente,



**MARCELA LAGOS COLMENARES**  
Ingeniera de Fiscalización Zona 12 - Tolima  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Marcela Lagos Colmenares  
CC 1'020.748.046 Bogotá

14 Folios

Dirección: Carrera 54A N° 167A-41 Torre 2 Apto 702  
Cel: 3178558890

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

**PERIODO: FEBRERO DE 2018**

**DATOS GENERALES DEL CONTRATO**

CONTRATO NÚMERO	390	FECHA DE FIRMA	Enero 26 del 2018
		FECHA DE INICIO	Enero 26 del 2018
CONTRATISTA	Marcela Lagos Colmenares		
CC o NIT	1.020.748.046 de Bogotá		
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 del 2018
RP No.	3518	FECHA RP	26 Enero del 2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	11.3 Meses	FECHA DE TERMINACIÓN	31 Diciembre del 2018
VALOR TOTAL DEL CONTRATO	80.362.481	VALOR MENSUAL DEL CONTRATO	7.111.724
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	FEBRERO 2018		

**DETALLE DE LAS ACTIVIDADES DEL PERIODO ENERO DEL 2018 (VER ANEXO)**

- 1) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en todas las actividades que se requiera en cumplimiento de procesos relacionados con las funciones delegadas por el Ministerio de Minas y Energía a la Agencia Nacional de Hidrocarburos.



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
09/01/18	20185110007362 ID:241772	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253200	14-02-18
10/01/18	20185110010582 ID:242321	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253209	14-02-18
15/01/18	20185110015792 ID:243489	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253247	14-02-18
11/01/18	20185110012512 ID:242694	Formas de Producción de Diciembre de 2017. Campo Barranca Lebrija. 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	253842	14-02-18
10/01/18	20185110010602 ID:242323	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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-	Aprobado	255341	22-02-18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		16CR, F-20 y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
09/11/18	20185110008462 ID:241995	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253284	14-02-18
15/01/18	20185110015762 ID:243486	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253253	14-02-18
15/01/18	20185110015742 ID:243483	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253264	14-02-18
09/01/18	20185110008282 ID:241971	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253298	14-02-18
10/01/18	20185110010362 ID:242280	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	Aprobado	253311	14-02-18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		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.			
10/1/18	20185110010372 ID:242283	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253316	14/2/18
05/01/18	20185110005762 ID:241510	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253343	14/2/18
05/01/18	20185110005782 ID:241513	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253345	14/2/18
05/01/18	20185110015772 ID:243487	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253271	14/2/18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
10/01/18	20185110010682 ID:242333	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	255343	22/2/18
05/01/18	20185110010592 ID:242322	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253215	14/2/18
10/01/18	20185110010392 ID:242289	Formas de Producción de Diciembre de 2017. Campo Sogamoso. 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	253329	14/2/18
05/01/18	20185110010432 ID:242295	Formas de Producción de Diciembre de 2017. 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	253332	14/2/18
09/02/18	20185110048652 ID:251515	Formas de Producción de Enero 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-	Aprobado	256132	26/02/18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
14/02/18	20185110054362 ID:253006	16CR y F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados. Formas de Producción de Enero 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	256133	26/02/18
09/02/18	20185110048642 ID:251513	Formas de Producción de Enero de 2018. Campo Barranca Lebrija. 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	256141	26/02/18
14/02/18	20185110054382 ID:253010	Formas de Producción de Enero 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	256134	26/02/18
09/02/18	20185110042242 ID:250053	Formas de Producción de Enero 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	256150	26/02/18
09/02/18	20185110048602 ID:251502	Formas de Producción de Enero 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	Aprobado	256144	26/02/18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		formas F-9SH, F-16CR, F-30, dando como resultado valores acordes a los que la ANH tenía reportados.			
05/02/18	20185110042252 ID:250055	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	256146	26/02/18
09/02/18	20185110043892 ID:250460	Formas de Producción de Enero 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	256156	26/02/18
06/02/18	20185110044012 ID:250480	Formas de Producción de Enero 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	256158	26/02/18
07/02/18	20185110046312 ID:250980	Formas de Producción de Enero 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	256169	26/02/18
07/02/18	20185110046302 ID:250978	Formas de Producción de Enero de 2018. Campo Opón. Se realizó comparación entre la producción mensual reportada por Ecopetrol y el seguimiento	Aprobado	256172	26/02/18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
		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.			
14/02/18	20185110054432 ID:253017	Formas de Producción de Enero 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	256135	26/02/18
06/02/18	20185110044022 ID:250481	Formas de Producción de Enero de 2018. Campo Sogamoso. 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	256160	26/02/18
09/02/18	20185110046442 ID:251010	Formas de Producción de Enero 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	256167	26/02/18
04/17/18	ID 241032	F 7CR- Cambio del Sistema de Levantamiento Artificial a ESP.. Pozo CSBE 724R	Aprobado	251465	08/02/18
29/01/18	ID 248306	F 7CR-Cambio del Sistema de Levantamiento Artificial Bombeo Mecánico a Bombeo Electrosumergible. Pozo CSBE 253	Aprobado	251468	08/02/18
31/01/18	ID 248779	F 7CR-Estimulación Matricial Rigless Arenas A2.. Pozo CSBE 1222	Aprobado	251494	08/02/18



Fecha Solicitud	Radicado Solicitud	Descripción	Estado de la actividad	ID Radicado Respuesta	Fecha respuesta
29/12/17	ID 241033	F 7CR-Cambio de Sistema de Levantamiento Artificial a Bombeo Mecánico. Pozo CSBE 1403D	Aprobado	251472	08/02/18
19/01/18	Vía Correo Electrónico	F 7CR-Cañonear los intervalos 5340 ft – 5364 ft, 5490 ft – 5520 ft, 5574 ft – 5591 ft, 5625 ft – 5644 ft, 5901 ft – 5918 ft, 5934 ft – 5948 ft, 5959 ft – 5976 ft, 6093 ft – 6112 ft, 6491 ft – 6513 ft (Formación Mugrosa) y 6618 ft – 6626 ft, 6648ft – 6672 ft (Formación Esmeraldas).. Pozo Santos 158	Aprobado	251837	08/02/18
19/01/18	Vía Correo Electrónico	F 7CR-Cañonear los intervalos 5020 ft – 5026 ft, 5077 ft – 5083 ft, 5136 ft – 5145 ft, 5524 ft – 5532 ft, 5863 ft – 5875 ft (Formación Mugrosa) y 6280 ft – 6296 ft, 6653 ft – 6678 ft (Formación Esmeraldas).. Pozo Santos 160	Aprobado	251840	09/02/18
01/02/18	Vía Correo Electrónico	F 7CR- Aislar Formación La Paz. Recañonear los intervalos 6542 ft – 6550 ft, 6832 ft – 6852 ft (Formación Mugrosa) y 8516 ft – 8534 ft, 8774 ft – 8788 ft, 8924 ft – 8946 ft, 9058 ft – 9080 ft, 9130 ft – 9150 ft (Formación Esmeraldas). Pozo Santos 65	Aprobado	251833	08/02/18
05/02/18	Vía Correo Electrónico	F 7CR- Cañoneo de los intervalos 5434 ft – 5444 ft, 5505 ft – 5514 ft y 5741 ft – 5756 ft de la Formación La Paz. Pozo Yariguí 122	Aprobado	250236	06/2/18

Respecto a la aprobación en SOLAR del cuadro 4 y forma 30 para Diciembre de 2017, se encontró lo siguiente:

- **Campo Aguas Blancas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Aullador:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Bajo Río:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Barranca Lebrija:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Bonanza:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Boranda:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Casabe Sur:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Casabe:** Se aprobó sin inconvenientes.



- **Campo Colorado:** Se aprobó sin inconvenientes
- **Campo Coyote:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Cristalina:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Garzas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Lilia:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Opón:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Peñas Blancas:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Provincia:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Rumero:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Sogamoso:** Se aprobó sin inconvenientes.
- **Campo Yariguí Cantagallo:** Se aprobó sin inconvenientes.

2) 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.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

3) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en el proceso de validación de los costos reportados por los Operadores por concepto de transporte y dilución de crudo de regalías recaudado en especie.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

4) Revisar la configuración de la infraestructura de producción, medición y almacenamiento de crudo y gas de los campos productores a su cargo a ser procesada en los Sistemas de Información que disponga la Agencia para tal efecto.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

5) Revisar y aprobar las novedades de inclusión de campos a su cargo en el Módulo de Producción del Solar.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad



6) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones para la elaboración de resoluciones de inicio de explotación, resoluciones de unificación de campos y demás actos administrativos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

7) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones relacionados con la distribución de hidrocarburos por pozo y la medición de hidrocarburos, aprobación de facilidades de producción, pruebas extensas, puntos de fiscalización, puntos de entrega y evaluación y aprobación de nuevas tecnologías asociadas a estas actividades.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

8) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la interpretación y elaboración de propuestas de reglamentación asociada a la exploración, explotación y medición de hidrocarburos.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

9) Revisar y emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones sobre los Planes de Explotación de los Campos presentados por las compañías operadoras.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

10) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en lo relacionado con operaciones en Yacimientos No Convencionales y Off shore.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

11) Emitir los conceptos técnicos que requiera la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en lo relacionado con proyectos especiales.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad

12) Coordinar las actividades que desarrollen los contratistas que sean asignados por la Agencia para adelantar actividades en los campos a su cargo, conforme a las instrucciones impartidas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

13) Tramitar los permisos y autorizaciones solicitados por los Operadores para adelantar actividades de exploración y producción de hidrocarburos.



No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

14) Revisar y validar los reportes volumétricos para aprobación de producción de hidrocarburos, informes diarios y mensuales de Producción.

Se realizó comparativo entre Cuadro 4 presentado por el Operador y el generado por el modulo de la ANH, encontrando que los valores coincidían con los reportado en:

- |                          |                            |
|--------------------------|----------------------------|
| • Campo Aguas Blancas    | • Campo Cristalina         |
| • Campo Aullador         | • Campo Garzas             |
| • Campo Bajo Río         | • Campo Lilia              |
| • Campo Barranca Lebrija | • Campo Opón               |
| • Campo Bonanza          | • Campo Peñas Blancas      |
| • Campo Boranda          | • Campo Provincia          |
| • Campo Casabe Sur       | • Campo Rumbero            |
| • Campo Casabe           | • Campo Sogamoso           |
| • Campo Colorado         | • Campo Yariguí Cantagallo |
| • Campo Coyote           |                            |

15) Validar en el Módulo de Producción del SUIME el adecuado diligenciamiento y cargue de las Formas de Producción de petróleo y gas de los campos a su cargo, así como la incorporación de novedades operativas al mismo.

**Se realizó la respectiva verificación del Cargue de la Producción en Solar y la respectiva aprobación.**

16) Validar en e Sistema de liquidación de Regalías SOLAR el adecuado diligenciamiento y cargue de las Formas de Producción de petróleo y gas de los campos a su cargo, así como la incorporación de novedades operativas al mismo.

Aún no ha sido asignado trámites relacionados a esta actividad

17) Realizar visitas técnicas a los campos o áreas donde se desarrollen actividades de exploración y producción.

Aún no se ha realizado visitas a campos por distribucion de zonas.

18) Realizar visitas técnicas a campo 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 participando en el diseño de la configuración operativa de los balances volumétricos de producción de crudo y gas en los sistemas de información de la ANH.



No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

18) Validar la configuración operativa de los balances volumétricos de producción de crudo y gas en el aplicativo destinado por la ANH para tal fin.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

19) Elaborar los conceptos técnicos requeridos, asociados a medición de hidrocarburos y realizar las auditorias de medición a los campos solicitados y los respectivos informes técnicos de cada visita, con base en los formatos y directrices dadas por la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

20) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones en la elaboración de los informes, documentos y 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.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

21) Apoyar a la Vicepresidencia de Operaciones, Regalías y Participaciones -VORP- en el desarrollo y la incorporación de procedimientos de fiscalización al Sistema Integral de Gestión y Control de la entidad.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

22) Apoyar la elaboración de los procedimientos con base en la normatividad y reglamentación vigentes a nivel nacional e internacional sobre pruebas extensas, Yacimientos No Convencionales, Operaciones Costa Afuera y Proyectos de Mejoramiento de Factor de Recobro, entre otros.

No se asignaron trámites relacionados a esta actividad.

23) Informar oportunamente los hechos o circunstancias que eventualmente puedan ser considerados como hallazgos, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores.

No se reportó ningún hallazgo, no conformidades o incumplimientos normativos y/o contractuales de los Operadores.

24) Informar oportunamente al Supervisor del Contrato los hechos o circunstancias que generen riesgo para la explotación de un yacimiento, para el medio ambiente o para la integridad de terceros.

No se reportó ningún hallazgo.

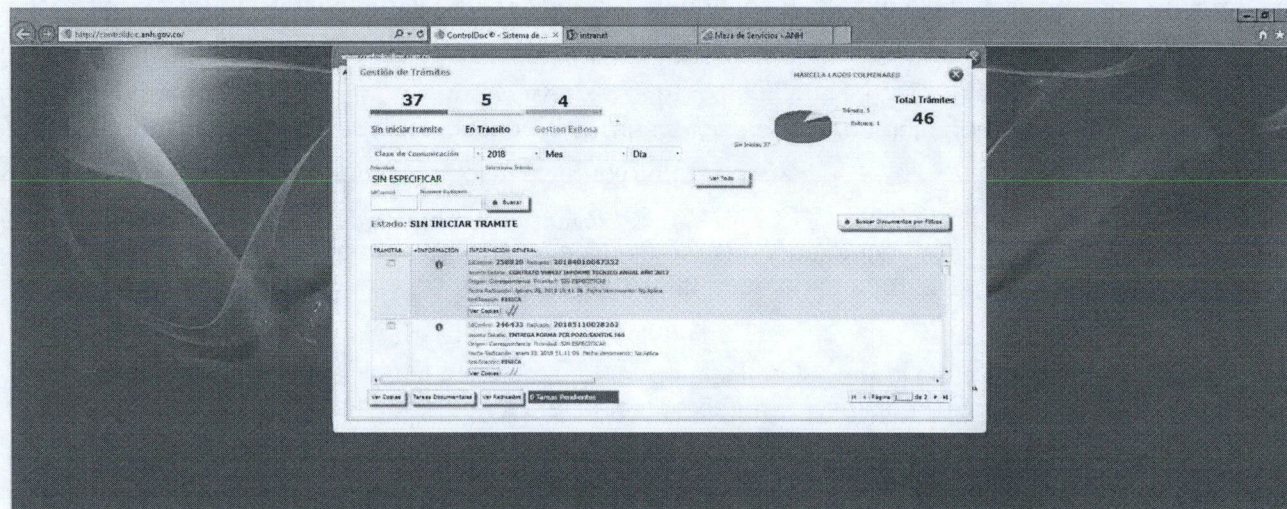


a)

## RECuento de actividades pendientes

Relacionar las actividades que quedaron pendientes durante el mes y las que vienen de los meses anteriores, sus fechas de compromiso, y su justificación en cada caso.

Se encuentran en trámite 37 solicitudes, que fueron recibidas durante Enero de 2018 mientras no se contaba con Contrato con la ANH y están represadas. Las solicitudes anteriores se irán tramitando durante Marzo de 2018.



Atentamente,

  
MARCELA LAGOS COLMENARES  
Ingeniera de Fiscalización Zona 12 - Tolima  
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Contratista