



Al contestar cite Radicado 20184310103543 Id: 284672
 Folios: 3 Fecha: 2018-06-01 03:27:52
 Anexos: 0
 Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

INFORME DE SUPERVISIÓN No 5 DEL CONTRATO No. 089 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

FECHA DEL INFORME: 1 DE JUNIO DE 2018, ID 284480

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 31 DE MAYO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

- Elaboró informe del grupo de seguimiento del mes de mayo
- Elaboró y consolidó matriz de seguimiento a trámites de los contratos asignados al grupo acumulado al mes de mayo
Coordinó, gestionó y asistió 3 mesas de trabajo los días 7, 22 y 31 de mayo para socializar la matriz general de trámites de la VCH, dar a conocer y divulgar el instructivo de trámites de la VCH y preparar reunión con operadora Parex. Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

CABRESTERO (E&P), LLA 17 (E&P), LLA 40 (E&P), LLA 57 (E&P), CEBUCAN (E&P), JAGUEYES 3432-A (E&P), LLA 20 (E&P), LLA 24 (E&P), VIM 1 (E&P), VMM 9 (E&P), LLA 32 (E&P)

- Organizó, planificó y asistió a reunión con operadora PAREX
- Coordinó la elaboración y liberación de memorandos de suspensión, restitución, prórroga y ampliación
- Coordinó la elaboración y liberación de comunicaciones y Actas de suspensión, restitución y ampliación de plazo.
- Elaboró los archivos de gestión de cambios a la Distribución Grupos de Seguimiento VCH solicitados por los gerentes.
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron en la Vicepresidencia de la ANH para seguimiento al esquema

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 12'495.000 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	4
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 43'530.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 100'161.533 incluido IVA

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

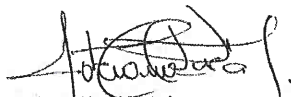
- Ninguna

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 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,



Adriana Chisaca Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

ANH



Al responder cite radicado: 20184310213552 Id: 293666

Folios: 11 Fecha: 2018-07-04 09:42:17

Anexos: 0

Remitente : OCTAVIO AUGUSTO REYES A

Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE

Bogotá D.C., 04 de julio de 2018

Ingeniera,

ADRIANA MARÍA CHISACA HURTADO

Gerente

Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

**Asunto: Informe mensual de actividades - mes de junio de 2018
Contrato No. 089 de 2018 – OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA**

Cordial saludo Ingeniera,

Dando cumplimiento a las cláusulas 2 del contrato 089 de 2018, Obligación 19, general y 9, específica, presento a Usted el sexto informe mensual de actividades y el correspondiente de seguimiento.

Cordialmente,

OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

C.C. No. 79447023 de Bogotá D.C

Contrato No. 089 de 2018

Anexos:

- Informe mensual N.º 6
- Informe mensual de seguimiento grupo 5. – junio
- Matriz de seguimiento a trámites junio 2018.
- Planilla de autoliquidación de aportes 27749173

1. Datos Generales

Identificación del contrato:	089 del 17/01/2018	Fecha de firma	17/01/2018
		Fecha de inicio	17/01/2018
Contratista:	Octavio Augusto Reyes Ávila		
Objeto del contrato	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
Identificación del CDP	13318 del 13/01/2018	Identificación del RP	10718 del 17/01/2018
Plazo de ejecución	Hasta el 31/12/2018	Fecha de terminación	31/12/2018
Valor total del contrato	\$143.692.500	Honorarios mensuales	\$10.500.000

1. Suscribir con el Supervisor, los Acuerdos de Niveles de Servicios que orientarán la ejecución del contrato.

Desarrollo: se suscribieron los ANS con el supervisor el 26 de abril de 2018. Su aplicación se observa en el informe del seguimiento del grupo 6, correspondiente al mes de junio.

2. Coordinar las actividades misionales del equipo de trabajo asignado y monitorear sus resultados

Desarrollo: Se anexa informe del grupo 5, elaborado por el Líder del grupo correspondiente al mes de junio, incluye monitoreo de trámites

Se organizaron y desarrollaron 6 mesas de trabajo para: VSM 14, CEIBA, OMBU, DURILLO, NOGAL, PUT 14, VMM 39, CARBONERA Y SN 9.

3. Coordinar la atención efectiva de trámites por parte del grupo de trabajo asignado.

En el informe de seguimiento del mes de junio, anexo se encuentra panilla de registro y monitoreo de tramites del grupo 5 para el mes de junio.

En el acumulado de tramites al corte del mes de junio se han copiado al líder del grupo 371 radicados. 41 por atender que pasan para el mes de julio.

4. Coordinar las actividades de seguimiento a los contratos y convenios de hidrocarburos para los profesionales asignados, relacionadas con las compañías que se le indiquen

Se elaboraron dos cambios al documento Excel "Distribución Grupos de Seguimiento gestión de cambios".
Con los cambios solicitados por las Gerencias.

Se realizaron 6 mesas de trabajo del grupo los días 5, 12, 14, 19, 21 de junio para tratar temas específicos de contratos con las operadoras. Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

VSM 14, CEIBA, OMBU, DURILLO, NOGAL, PUT 14, VMM 39, CARBONERA Y SN 9

5. Coordinar los resultados en atención de trámites y realización de seguimiento del grupo de trabajo asignado.

Se elaboró la matriz de seguimiento a trámites del grupo 5, con el acumulado para el mes de junio, esta matriz se entrega con el informe del grupo de seguimiento anexo a este informe mensual.

6. Coordinar el grupo de trabajo en cuanto a elaboración de informes de resultados requeridos.

Se construye el indicador per cápita de distribución de trámites para la estrategia de líderes de seguimiento, el cual es entregado para su incorporación en el cuadro de indicadores que administra el grupo de calidad de la VCH. En el informe de seguimiento del grupo 5 se presentan los resultados

7. Coordinar las visitas de seguimiento del equipo de trabajo asignado, a los contratos de hidrocarburos.

El grupo 5 realizó visitas a los contratos LOS OCARROS, CAPACHOS, LLA 32 y PUT 14

8. Acompañar de ser necesario las visitas de seguimiento del equipo de trabajo.

Esta actividad no se ha requerido.

9. Presentar informes mensuales del seguimiento y la gestión realizada para dar cumplimiento al objeto del contrato

Se anexa el informe mensual del grupo de seguimiento N° 5.

10. Apoyar la supervisión de los contratos administrativos que sean asignados.

No fue requerida esta actividad.

11. Las demás actividades que se le asignen de acuerdo con su perfil profesional

Se actualiza la distribución de grupos de seguimiento cada vez que se requiere, igualmente se apoya la GSCYMA en la administración del SSCH

Atentamente


Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.

Informe grupo de seguimiento 5

Junio de 2018

1. Equipo de trabajo

Durante el quinto mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, se mantiene el mismo equipo de trabajo en la conformación del grupo de seguimiento integral N°5:

Tabla N°1. Equipo de trabajo grupo de seguimiento N.º 5

NOMBRE	AREA	PROFESIÓN	ESPECIALIDAD	EXPERIENCIA LABORAL	TIEMPO EN LA ANH
ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	LICENCIADA BIOQUIMICA Y ABOGADA	GERENCIA AMBIENTAL	15 AÑOS EN TEMAS AMBIENTALES Y 1.5 EN TEMAS JURDICOS	1 AÑO EN LA ANH
PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	INGENIERO SANITARIO	DERECHO DEL MEDIO AMBIENTE, GESTIÓN TERRITORIAL Y MUNICIPAL	15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN GESTIÓN PÚBLICA	2 MESES EN LA ANH
FABIAN RUJIZ	HSE	INGENIERO AMBIENTAL	PRESERVACION Y CONSERVACION DE RRNN	6.5 AÑOS EN CONSULTORIA Y ASESORIA AMBIENTAL	8 MESES EN LA ANH
LILIANA LEON	PBC	TRABAJO SOCIAL	GERENCIA	15 AÑOS EN TRABAJO SOCIAL	1 MES EN LA ANH
PABLO LIZARAZO	LEGAL	ABOGADO	DERECHO PENAL	6 AÑOS ABOGADO LITIGANTE EN DERECHO ADMINISTRATIVO, AMBIENTAL Y MINERO	1 AÑO EN LA ANH
JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	ABOGADO	DERECHO ADMINISTRATIVO	4 AÑOS LITIGANDO EN DERECHO ADMINISTRATIVO.	2 MESES EN LA ANH
KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS	DIRECCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS	9 MESES EN EXPLORACIÓN	9 MESES EN EXPLORACIÓN
DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		14 AÑOS EN EXPLORACIÓN, YACIMIENTOS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	4 AÑOS Y 3 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
FIDEL ANTONIO MEJIA	PRODUCCIÓN	INGENIERO DE QUÍMICO		11 AÑOS EN CONTROL DE SOLIDOS, PERFORACIÓN	5 AÑOS EN SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN.
KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN	INGENIERA DE PETROLEOS		10 MESES GESTIÓN DE SEGURIDAD	7 MESES EN LA ANH
GLORIA SALAMANCA	EXPLORACION	INGENIERA GEOLOGA	ESPECIALISTA EN GESTIÓN AMBIENTAL	23 AÑOS EN EXPLORACIÓN SISMICA TERRESTRE Y ELABORACIÓN DE ESTUDIOS DE IMPACTO AMBIENTAL	2 AÑOS Y 5 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
PAOLA SOTOMONTE NEIRA	VCH	ADMINISTRADORA DE NEGOCIOS INTERNACIONALES		3 AÑOS ASESORIA COMERCIAL 1 AÑO CON LA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ	2 MESES EN LA ANH
OCTAVIO REYES	LIDER DE SEGUIMIENTO	ING. QUIMICO	INGENIERIA AMBIENTAL GERENCIA AMBIENTAL GOBIERNO Y POLÍTICAS PÚBLICAS	PMP. 17 AÑOS EN LA GESTION PUBLICA	7 MESES EN LA ANH

Para este mes se asignó el apoyo temporal de profesionales socioambientales para resolver tramites específicos, debido al volumen de tramites que recibió el grupo para el mes de junio.

La asignación de contratos a los profesionales del grupo no registró cambios.

En la tabla 2 se relacionan los 51 contratos por operadora y el profesional asignado a cada contrato según el tema de su especialidad conforme a la gestión de cambios de la distribución de los grupos.

Tabla N°2. Relación de contratos por operadoras y profesionales asignados para seguimiento*

Grupo de Seguímento	# de Contratos	JUAN DIEGO PADILLA	PABLO LIZARAZO	ANGELA MARÍA HURTADO	PURDIO ROLANDO FORERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MOJIBETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ	LILIANA LEON LEON
GRUPO 5- OCTAVIO REYES	51	22	29	27	24	18	14	12	13	8	51	51
RC EXPLORACION Y PRODUCCION DE HIDROCARBUROS SA	3	3			3		3				3	3
LLA 23 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 41 (E&P)	1	1			1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1	1			1		1				1	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	3			3		3				3	3
SN 9 (E&P)	1	1			1		1				1	1
VW4 29 (E&P)	1	1			1		1				1	1
YO LLA 7 (E&P)	1	1			1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8		8	3	6		5		3		8	8
CEIBA (E&P)	1		1	1			1				1	1
DURILLO (E&P)	1		1	1				1			1	1
JACARANDA (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
MANZANO (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
MARANTA (E&P)	1		1	1	1			1			1	1
NOGAL (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
OMBU (E&P)	1		1	1	1			1			1	1
VSM 32 (E&P)	1		1	1	1		1				1	1
FLAMINGO OIL S.A.	1	1			1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1	1			1		1				1	1
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2			2		2				2	2
LLA 50 (E&P)	1	1			1		1				1	1
PUT 14 (E&P)	1	1			1		1				1	1
HUPICOL OPERATING CO LLC	5	5		2	8		5			2	5	5
CPO 11 (E&P)	1	1			1		1			1	1	1
LLA 58 (E&P)	1	1		1			1			1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1	1			1		1				1	1
MACAYA (E&P)	1	1			1		1				1	1
SERRANIA (E&P)	1	1		1	1		1				1	1
PARTEX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	1	7	8		5		1	3	4	8	8
CABRESTERO (E&P)	1		1	1		1				1	1	1
CAPACHOS (E&P)	1	1		1				1			1	1
CERRERO (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
EL EDEN (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
LLA 17 (E&P)	1		1	1						1	1	1
LLA 42 (E&P)	1		1	1				1		1	1	1
LLA 57 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LOS OCARROS (E&P)	1		1	1		1				1	1	1
PARTEX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13		13	13		11		5	1	13	13	13
CEBUCAN (E&P)	1		1	1		1					1	1
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 10 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 16 (E&P)	1		1	1		1			1		1	1
LLA 20 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
LLA 24 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 26 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
LLA 29 (E&P)	1		1	1		1					1	1
LLA 30 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
MORPHO (Convenio E&E)	1		1	1		1		1			1	1
VIM 1 (E&P)	1		1	1		1					1	1
VMM 11 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
VMM 9 (E&P)	1		1	1		1					1	1
PARTEX VIBIANO LIMITED SUCURSAL	1		1	1		1		1			1	1
LLA 32 (E&P)	1		1	1		1		1			1	1
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	1			1	1				1	1	1
TALORA (E&E)	1	1			1	1				1	1	1
PLIMPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	5	5			5		5				5	5
CPE-7 (TIA)	1	1			1		1				1	1
CPO 2 (E&P)	1	1			1		1				1	1
CPO 3 (E&P)	1	1			1		1				1	1
RS EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1	1			1		1				1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1	1			1		1				1	1
TÉCNICA VIA S.A.S	1	1			1		1				1	1
VSM 14 (E&P)	1	1			1		1				1	1
WATTE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	1			1		1		1		1	1
CARBONERA (E&P)	1	1			1		1		1		1	1

*Distribución actualizada al 29 de junio de 2018

2. Priorización plan de visitas

El grupo adelanta un esquema de planeación progresiva para identificar e iniciar el trabajo de campo donde se requiera. Para el mes de junio se realizan 4 visitas más, los bloques visitados son el contrato LOS OCARROS, LLA 32, PUT 14 y CAPACHOS.

3. Gestión de Trámites

A partir del inicio de la estrategia y para el mes de mayo, el acumulado de radicados que registra en el control doc del líder de seguimiento es el siguiente.

- De 289 aumentó a 371 radicados asignados a los integrantes del grupo 5.
- De estos 371, pasan para el mes de julio 41 radicados que no han culminado su atención.

4. Medición de atención de trámites

Ya implementada la matriz general de trámites de la VCH los resultados para la estrategia de líderes de seguimiento según los datos de la misma matriz son los siguientes:

GRUPO DE SEGUIMIENTO	TRÁMITES ABIERTOS	TRÁMITES CERRADOS	TOTAL TRÁMITES	CARGA DE TRÁMITES	RESOLUCIÓN DE TRÁMITES	APORTE AL CUMPLIMIENTO DE LA ESTRATEGIA
grupo 5	48	77	125	18,8%	61,6%	11,6%
grupo 4	27	75	102	15,3%	73,5%	11,3%
grupo 7	30	55	85	12,8%	64,7%	8,3%
grupo 9	35	53	88	13,2%	60,2%	8,0%
grupo 3	26	49	75	11,3%	65,3%	7,4%
grupo 6	36	43	79	11,9%	54,4%	6,5%
grupo 8	10	36	46	6,9%	78,3%	5,4%
grupo 2	9	30	39	5,9%	76,9%	4,5%
grupo 1	7	19	26	3,9%	73,1%	2,9%
Total	228	437	665	100,0%	65,7%	65,7%

Se observa que la gestión del grupo 5, encabeza el aporte al cumplimiento en la gestión de tramites de la estrategia recientemente implementada.

En la siguiente tabla se observa el análisis per cápita para la distribución de trámites en los diferentes grupos de seguimiento

RELACION DE TRÁMITES PERCÁPITA/GRUPO DE SEGUIMIENTO/GERENCIA CON CORTE AL 29 DE JUNIO DE 2018																	
GRUPO DE SEGUIMIENTO	TOTAL TRÁMITES POR GERENCIAS ALS DE JUNIO SEGUN BASE GENERAL DE TRÁMITES DE LA VCH			PARTICIPACION POR GRUPO DEL TOTAL DE TRÁMITES EN CADA GERENCIA				PERSONAL/GRUPO/GERENCIA					DISTRIBUCION TRÁMITES PERCÁPITA/GRUPO/GERENCIA				
	TOTAL VCH	TOTAL EXP	TOTAL PROD	TOTAL GSC/MA	% DEL TOTAL	%EXP	%PROD	%GSC/MA	PERSONAL	P.EXP	P.PROD	P.GSC/MA	ABOGADOS + HSE	TRÁMITES PERCÁPITA POB GRUPO	PERCÁPITA EXP	PERCÁPITA PROD	PERCÁPITA GSC/MA
TOTAL	665	280	30	355	100.0%	100.0%	100.0%	100.0%	96	22	20	27	27	6.9	NA	NA	NA
OCTAVIO REYES (GRUPO 5)	125	59	1	65	18.8%	21.1%	3.3%	18.3%	11	3	2	3	3	11.4	20	1	22
LORENA PEREZ (GRUPO 4)	102	40	6	56	15.3%	14.3%	20.0%	15.8%	10	2	2	3	3	10.2	20	3	19
GUSTAVO VILLALBA (GRUPO 6)	79	41	0	38	11.9%	14.6%	0.0%	10.7%	10	2	2	3	3	7.9	21	0	13
PEDRO ROJAS (GRUPO 9)	88	42	2	44	13.2%	15.0%	6.7%	12.4%	12	4	2	3	3	7.3	11	1	15
RAMIRO GARCIA (GRUPO 7)	85	18	9	58	12.8%	6.4%	30.0%	16.3%	12	3	3	3	3	7.1	6	3	19
HALDER LUGO (GRUPO 3)	75	31	5	39	11.3%	11.1%	16.7%	11.0%	11	2	3	3	3	6.8	16	2	13
ADRIANA ACOSTA (GRUPO 8)	46	18	3	25	6.9%	6.4%	10.0%	7.0%	10	2	2	3	3	4.6	9	2	8
CLAUDIA ESTRADA (GRUPO 2)	39	19	4	16	5.9%	6.8%	13.3%	4.5%	11	2	3	3	3	3.5	10	1	5
OSCAR RIVEROS (GRUPO 1)	26	12	0	14	3.9%	4.3%	0.0%	3.9%	9	2	1	3	3	2.9	6	0	5
PROMEDIOS	74	31	3	39	11.1%				NA					6.9	13	1	13

Se puede observar que la media de la distribución es de 6,9 y que los grupos 4 y 5 la superan en 1.5 y 1.6 veces respectivamente, en especial en los trámites de la GSCYMA.

Con estos datos se genera a partir del mes de julio el refuerzo en el perfil socioambiental para los grupos 4 y 5, con profesionales de seguimiento socioambiental de los grupos 1 y 8.

5. Mesas de trabajo

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

5 de junio: revisión estado VSM 14.

12 de junio: Mesa de trabajo contratos EMERALD: CEIBA, DURILLO, OMBU Y NOGAL

14 de junio: Mesa de trabajo con CLEANENERGY, contrato VMM 39

19 de junio: Mesa de trabajo con GULFSANDS: contrato PUT 14

21 de junio: Mesa de trabajo con WATTLE: contrato CARBONERA

21 de junio: Mesa de trabajo con CLEANENERGY: contrato SN – 9



Octavio Augusto Reyes Avila

Líder de seguimiento grupo 5.

Anexo: Registro de trámites junio.

Table with columns: S/N, Name of the Party, Party Code, Date of Birth, Party Registration No., Party Type, Party Name, Party Address, Party Contact No., Party Email, Party Website, Party Logo, Party Description, Party Status, Party Category, Party Sub-Category, Party Type, Party Name, Party Address, Party Contact No., Party Email, Party Website, Party Logo, Party Description, Party Status, Party Category, Party Sub-Category.

Item	Description	Quantity	Unit	Price	Total	Remarks
1
2
3
4
5
6
7
8
9
10
11
12
13
14
15
16
17
18
19
20
21
22
23
24
25
26
27
28
29
30
31
32
33
34
35
36
37
38
39
40
41
42
43
44
45
46
47
48
49
50
51
52
53
54
55
56
57
58
59
60
61
62
63
64
65
66
67
68
69
70
71
72
73
74
75
76
77
78
79
80
81
82
83
84
85
86
87
88
89
90
91
92
93
94
95
96
97
98
99
100

Year	Q1	Q2	Q3	Q4	Total	Change	% Change
2010	1.2	1.5	1.8	2.1	6.6	-	-
2011	1.3	1.6	1.9	2.2	7.0	0.4	6.1%
2012	1.4	1.7	2.0	2.3	7.4	0.4	5.7%
2013	1.5	1.8	2.1	2.4	7.8	0.4	5.3%
2014	1.6	1.9	2.2	2.5	8.2	0.4	5.1%
2015	1.7	2.0	2.3	2.6	8.6	0.4	4.9%
2016	1.8	2.1	2.4	2.7	9.0	0.4	4.7%
2017	1.9	2.2	2.5	2.8	9.4	0.4	4.4%
2018	2.0	2.3	2.6	2.9	9.8	0.4	4.3%
2019	2.1	2.4	2.7	3.0	10.2	0.4	4.1%
2020	2.2	2.5	2.8	3.1	10.6	0.4	3.9%
2021	2.3	2.6	2.9	3.2	11.0	0.4	3.8%
2022	2.4	2.7	3.0	3.3	11.4	0.4	3.7%
2023	2.5	2.8	3.1	3.4	11.8	0.4	3.5%
2024	2.6	2.9	3.2	3.5	12.2	0.4	3.4%
2025	2.7	3.0	3.3	3.6	12.6	0.4	3.3%
2026	2.8	3.1	3.4	3.7	13.0	0.4	3.2%
2027	2.9	3.2	3.5	3.8	13.4	0.4	3.1%
2028	3.0	3.3	3.6	3.9	13.8	0.4	3.0%
2029	3.1	3.4	3.7	4.0	14.2	0.4	2.9%
2030	3.2	3.5	3.8	4.1	14.6	0.4	2.8%



DATOS DEL APORTANTE					
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO
CC	79447023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50B Arrio Hayuelos	4218313	oanreyes@gmail.com
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO DEPARTAMENTO	CUIDAD / MUNICIPIO	EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD
UNICA	I - Independiente		BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D. C.	NO

DATOS DE LA PLANILLA					
PERIODO COTIZACIÓN		TIPO PLANILLA		FECHA PAGO (DIAS/MES/AÑO)	NÚMERO PLANILLA
SALUD	DIFFERENTE A SALUD	TIPO PLANILLA			
MES	AÑO	MES	AÑO		
6	2018	6	2018	07/06/2018	27749173
TOTAL A PAGAR					\$1.261.000

TOTALES POR SUBSISTEMAS

TOTALES SALUD			
Código EPS	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria
EPS008	Compensar EPS	860066942-7	525.000

TOTALES PENSIÓN			
Código AFP	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria
25-14	Colpensiones	900393004-7	672.000

TOTALES RIESGOS LABORALES			
Código ARL	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria
14-23	Positive Seguros	86801153-6	22.000

TOTALES CAJAS					
Código CCF	Nombre	NIT	Valor Aporte	Días Mora	Valor Mora Aporte

Licencia Maternidad		Incapacidades		Licencia Autorización		Valor	
Valor	No. Autorización	Valor	No. Autorización	Valor	No. Autorización	Valor	No. Autorización
0	0	0	0	0	0	0	0

TOTALES PENSIÓN			
Aporte Voluntario Afiliado	Aporte Voluntario Aportante	Aporte FSP - Solidaridad	Aporte FSP - Substitución
0	0	21.000	21.000

TOTALES RIESGOS LABORALES			
Valor Neto Cotización	Días Mora	Valor Mora Cotización	Valor Saldo a Favor
22.000	0	0	220

TOTALES CAJAS			
Código CCF	Nombre	NIT	Valor Aporte

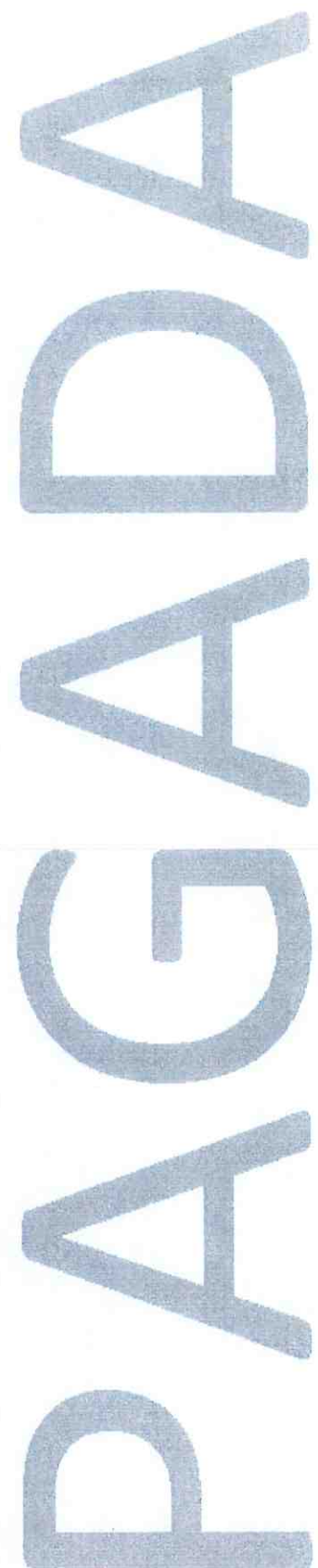
TOTALES PARAFISCALES			
Valor Aporte	Días Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
0	0	0	0
TOTAL			1.261.000

TOTALES POR SUBSISTEMA		
Tipo Administradora	No. Administradores Reportados	Valor antes de IGE, LMA, IRP y Mora
Salud	1	525.000
Pensión	1	714.000
Riesgos Laborales	1	22.000
CCF	0	0
ESAP	0	0
ICBF	0	0
MEN	0	0
SENA	0	0
TOTALES	3	1.261.000

DATOS DEL APORTANTE			
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN
CC	79447023	Otávio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50Barrio Hayúfita
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO
UNICA	1 - Independiente		
CORREO		TELÉFONO	EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD
otareyes@gmail.com		4218113	NO
CIUDAD / MUNICIPIO		BOGOTÁ, D. C.	

DATOS DE LA PLANILLA			
PERIODO COTIZACIÓN SALUD	DIFERENTE A SALUD	TIPO PLANILLA	NÚMERO PLANILLA
MES AÑO	MES AÑO		
6 2018	6 2018	1	27749173
TOTAL A PAGAR			\$1.261.000

DETALLE POR COTIZANTE																			
No.	Tipo	No. de identificación	Apellidos y Nombres	INFORMACIÓN MOVIEDADES															
				CONTRIBUCION	PREVISIÓN	RESGOS LABORALES		SALUD		RESGOS LABORALES				CCF				PARAFISCALES	
				REP	PRE	REP	PRE	REP	PRE	REP	PRE	REP	PRE	REP	PRE	REP	PRE	REP	
1	CC	79447023	REYES AVILA OCTAVIO AUGUSTO	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
								25-14	4.200.000	872.000	0	0	0	0	21.000	21.000	21.000	0	0
								25-14	4.200.000	872.000	0	0	0	0	21.000	21.000	21.000	0	0





Al contestar cite Radicado 20184310124733 Id: 293927
 Folios: 3 Fecha: 04-julio-2018 02:21:21
 Anexos: 0
 Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO AMBIENTE
 Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

INFORME DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO No. 089 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

FECHA DEL INFORME: 4 DE JULIO DE 2018, ID 293666

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 30 DE JUNIO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

- Elaboró informe del grupo de seguimiento del mes de junio
- Elaboró y consolidó matriz de seguimiento a trámites de los contratos asignados al grupo acumulado al mes de junio
Coordinó, gestionó y asistió 6 mesas de trabajo los días 5, 12, 14, 19, 21 de junio. Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

CEIBA, DURILLO, OMBU, NOGAL, VMM 39, PUT 14, CARBONERA, SN - 9

- Organizó, planificó y asistió a reunión con operadoras Emerald, CleanEnergy, Gulfsands, Wattle
- Coordinó la atención de tramites del grupo de seguimiento.
- Elaboró los archivos de gestión de cambios a la Distribución Grupos de Seguimiento VCH solicitados por los gerentes.
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron en la Vicepresidencia de la ANH para seguimiento al esquema

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 12'495.000 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	5
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 56'025.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 87'666.533 incluido IVA

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

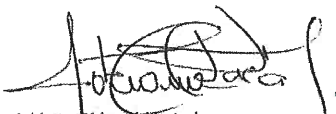
- Ninguna

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 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,



Adriana Chisacá Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisora

ANH



Al responder cita radicado: 20184310247382 Id: 302962
Folios: 9 Fecha: 2018-08-01 12:34:29
Anexos: 0
Remitente : OCTAVIO AUGUSTO REYES A
Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE

Bogotá D.C., 01 de agosto de 2018

Ingeniera,

ADRIANA MARÍA CHISACA HURTADO

Gerente

Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos

Agencia Nacional de Hidrocarburos - ANH

Asunto: Informe mensual de actividades - mes de julio de 2018
Contrato No. 089 de 2018 – OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

Cordial saludo Ingeniera,

Dando cumplimiento a las cláusulas 2 del contrato 089 de 2018, Obligación 19, general y 9, específica, presento a Usted el séptimo informe mensual de actividades y el correspondiente de seguimiento.

Cordialmente,

OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

C.C. No. 79447023 de Bogotá D.C

Contrato No. 089 de 2018

Anexos:

- Informe mensual N.º 7
- Informe mensual de seguimiento grupo 5. – julio
- Planilla de autoliquidación de aportes 2837489

2. Estado de los contratos

En la tabla 2 se relacionan los 51 contratos por operadora

Tabla N°2. Relación de contratos por operadoras

Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	TOTAL AREAS E+P
GRUPO 5	51	42	38	80
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	3	0	3
LLA 33 (E&P)	1	1	0	1
LLA 43 (E&P)	1	1	0	1
LLA 66 (E&P)	1	1	0	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	3	0	3
SN 9 (E&P)	1	1	0	1
VMM 39 (E&P)	1	1	0	1
YD LLA 7 (E&P)	1	1	0	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8	5	5	10
CEIBA (E&P)	1	1	0	1
DURILLO (E&P)	1	0	1	1
JACARANDA (E&P)	1	1	0	1
MANZANO (E&P)	1	1	0	1
MARANTA (E&P)	1	0	2	2
NOGAL (E&P)	1	1	0	1
OMBU (E&P)	1	0	2	2
VSM 32 (E&P)	1	1	0	1
FLAMINGO OIL S.A.	1	0	0	0
VSM 15 (E&P)	1	0	0	0
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	2	0	2
LLA 50 (E&P)	1	1	0	1
PUT 14 (E&P)	1	1	0	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5	5	2	7
CPO 11 (E&P)	1	1	1	2
LLA 58 (E&P)	1	1	1	2
LOS PICACHOS (E&P)	1	1	0	1
MACAYA (E&P)	1	1	0	1
SERRANIA (E&P)	1	1	0	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	6	12	18
CABRESTERO (E&P)	1	1	2	3
CAPACHOS (CE)	1	0	1	1
CERRERO (E&P)	1	1	2	3
EL EDEN (E&P)	1	1	3	4
LLA 17 (E&P)	1	0	1	1
LLA 40 (E&P)	1	1	2	3
LLA 57 (E&P)	1	1	0	1
LOS OCARROS (E&P)	1	1	1	2
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	13	11	11	22
CEBUCAN (E&P)	1	1	0	1
JAGUEYES 3432-A (E&P)	1	1	0	1
LLA 10 (E&P)	1	1	0	1
LLA 16 (E&P)	1	1	5	6
LLA 20 (E&P)	1	0	1	1
LLA 24 (E&P)	1	1	0	1
LLA 26 (E&P)	1	1	1	2
LLA 29 (E&P)	1	1	0	1
LLA 30 (E&P)	1	1	2	3
MORPHO (Convenio E&E)	1	0	1	1
VIM 1 (E&P)	1	1	0	1
VMM 11 (E&P)	1	1	1	2
VMM 9 (E&P)	1	1	0	1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1	1	5	6
LLA 32 (E&P)	1	1	5	6
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	1	1	2
TALORA (E&E)	1	1	1	2
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	3	0	3
CPE-7 (TEA)	1	1	0	1
CPO 2 (E&P)	1	1	0	1
CPO 3 (E&P)	1	1	0	1
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1	1	0	1
EL TRIUNFO (E&E)	1	1	0	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1	0	0	0
VSM 14 (E&P)	1	0	0	0
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	1	2	3
CARBONERA (E&P)	1	1	2	3

En la tabla 3 se relacionan los 51 contratos por operadora y el profesional asignado a cada contrato según el tema de su especialidad conforme a la gestión de cambios de la distribución de los grupos para el mes de julio.

Tabla N°3. Relación de contratos por profesionales asignados para seguimiento*

Grupo de Seguimiento	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES			EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		HSE	P&C
	JUAN DIEGO PADILLA	PABLO LIZARAZO	ANGELA MARÍA HURTADO	JUDITH YANIRA YEPES YAYA	PLINIO ROLANDO FORERO	DIANA PALACIOS	GLORIA CECILIA SALAMANCA MARENTES	KATHERINE RODRIGUEZ MENDIETA	FIDEL MEJIA	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	FABIAN LEONARDO RUIZ VELASQUEZ	LILIANA LEON LEON
GRUPO 5	22	29	21	12	18	18	14	12	13	8	51	51
BC EXPLORACION Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3				3		3				3	3
LLA 33 (E&P)	1				1		1				1	1
LLA 43 (E&P)	1				1		1				1	1
LLA 66 (E&P)	1				1		1				1	1
CLEAN ENERGY RESOURCES S.A.S	3				3		3				3	3
SN 9 (E&P)	1				1		1				1	1
VMM 39 (E&P)	1				1		1				1	1
YD LLA 7 (E&P)	1				1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA		8	8				5		3		8	8
CEIBA (E&P)		1	1				1				1	1
DURILLO (E&P)		1	1					1			1	1
IACARANDA (E&P)		1	1				1				1	1
MANZANO (E&P)		1	1				1				1	1
MARANTA (E&P)		1	1					1			1	1
NOGAL (E&P)		1	1				1				1	1
OMBU (E&P)		1	1					1			1	1
VSM 32 (E&P)		1	1				1				1	1
FLAMINGO OILS.A.	1				1		1				1	1
VSM 15 (E&P)	1				1		1				1	1
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2				2			2			2	2
LLA 30 (E&P)	1				1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1				1			1			1	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5				5			5		2	5	5
CPO 11 (E&P)	1				1			1		1	1	1
LLA 58 (E&P)	1				1			1		1	1	1
LOS PICACHOS (E&P)	1				1			1			1	1
MACAYA (E&P)	1				1			1			1	1
SERRANIA (E&P)	1				1			1			1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	1	7		8		5		1	3	4	8	8
CABRESTENO (E&P)		1		1		1				1	1	1
CAPACHOS (CE)	1			1					1		1	1
CERRERO (E&P)		1		1		1			1		1	1
EL EDEN (E&P)		1		1		1			1		1	1
LLA 17 (E&P)		1		1						1	1	1
LLA 40 (E&P)		1		1						1	1	1
LLA 57 (E&P)		1		1		1		1			1	1
LOS OCARROS (E&P)		1		1		1				1	1	1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA		13	13			11			5	1	13	13
CEBUCAN (E&P)		1	1			1					1	1
JAGUEYES 3432-A (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 10 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 16 (E&P)		1	1			1				1	1	1
LLA 20 (E&P)		1	1					1			1	1
LLA 24 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 26 (E&P)		1	1			1			1		1	1
LLA 29 (E&P)		1	1			1					1	1
LLA 30 (E&P)		1	1			1			1		1	1
MORPHO (Convenio E&E)		1	1						1		1	1
VIM 1 (E&P)		1	1			1					1	1
VMM 11 (E&P)		1	1			1			1		1	1
VMM 9 (E&P)		1	1			1					1	1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL		1		1		1			1		1	1
LLA 32 (E&P)		1		1		1			1		1	1
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1				1	1				1	1	1
TALORA (E&E)	1				1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3			3				3			3	3
CPE-7 (TEA)	1			1				1			1	1
CPO 2 (E&P)	1			1				1			1	1
CPO 3 (E&P)	1			1				1			1	1
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	1				1			1			1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1				1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1				1	1					1	1
VSM 14 (E&P)	1				1	1					1	1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1				1	1			1		1	1
CARBONERA (E&P)	1				1	1			1		1	1

*Distribución actualizada para el mes de julio de 2018

En la tabla 4 se relacionan los contratos vigentes y el subestado según estén en ejecución, suspendidos, en terminación, en liquidación y similares.

Tabla N°4. Relación de contratos por subestado

Grupo de Seguimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento	Con Inicio Proc. Incumplimiento - En Trámite de terminación	En ejecución	En Instancia Ejecutiva	En Proceso de Liquidación	En Trámite de terminación	Suspendido	Suspendido - Con Inicio Proc. Incumplimiento	Suspendido - En Trámite de terminación	# de Contratos
GRUPO 5	3		19		13	7	7		2	2
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL						3				3
LLA 33 (E&P)						1				1
LLA 43 (E&P)						1				1
LLA 66 (E&P)						1				1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	1		2							3
SH 9 (E&P)			1							1
VMM 39 (E&P)			1							1
YD LLA 7 (E&P)	1									1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA			4		2		2			8
CEIBA (E&P)							1			1
DURILLO (E&P)			1							1
JACARANDA (E&P)					1					1
MANZANO (E&P)					1					1
MARANTA (E&P)			1							1
NOGAL (E&P)			1							1
OMBU (E&P)			1							1
VSM 32 (E&P)							1			1
FLAMINGO OIL S.A.						1				1
VSM 15 (E&P)						1				1
GULFSANDS PETROLEUM PLC			1				1			2
LLA 50 (E&P)							1			1
PUT 14 (E&P)			1							1
HUPECOL OPERATING CO LLC			2		1				2	5
CPO 11 (E&P)			1							1
LLA 58 (E&P)			1							1
LOS PICACHOS (E&P)								1		1
MACAYA (E&P)								1		1
SERRANIA (E&P)					1					1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL			4		2	2				8
CABRESTERO (E&P)			1							1
CAPACHOS (CE)			1							1
CERRERO (E&P)						1				1
EL EDEN (E&P)						1				1
LLA 17 (E&P)					1					1
LLA 40 (E&P)			1							1
LLA 57 (E&P)					1					1
LOS OCARROS (E&P)			1							1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA			5		4		4			13
CEBUCAN (E&P)					1					1
JAGUEYES 3432-A (E&P)					1					1
LLA 10 (E&P)							1			1
LLA 16 (E&P)			1							1
LLA 20 (E&P)					1					1
LLA 24 (E&P)					1					1
LLA 26 (E&P)			1							1
LLA 29 (E&P)							1			1
LLA 30 (E&P)			1							1
MORPHO (Convenio E&E)							1			1
VIM 1 (E&P)			1							1
VMM 11 (E&P)			1							1
VMM 9 (E&P)							1			1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL			1							1
LLA 32 (E&P)			1							1
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1									1
TALORA (E&E)	1									1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA					3					3
CPE-7 (TEA)					1					1
CPO 2 (E&P)					1					1
CPO 3 (E&P)					1					1
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA					1					1
EL TRIUNFO (E&E)					1					1
TÉCNICA VIA S.A.S.						1				1
VSM 14 (E&P)						1				1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1									1
CARBONERA (E&P)	1									1

19 en ejecución, 13 en liquidación, 7 suspendidos, 7 en terminación, 2 suspendidos en trámite de terminación y 3 con IDI

3. Seguimiento integral

Se reporta para el mes de julio el estado de 15 contratos en su seguimiento integral:

Grupo de Seguimiento	FBC	HSE	EXP	PROD	S-A	TRÁMITES PENDIENTES	FECHA DE ACTUALIZACIÓN
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA							
GERA (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN POR ESTAR SUSPENDIDO NO REQUIERE EJECUCIÓN DE FBC					SUSPENDIDO POR CONFLICTO PARA INGRESO AL ÁREA PARA ESTUDIOS DEL TRAMITE LA RESTITUCIÓN DE PLAZO	LEVANTAMIENTO DE LA SUSPENSIÓN 31 jul
ACIPANVA (ERF)			NO HAY VIVIVAMENTE SE ESPERA LLAVARLO A COMITE				31 jul
MANZANO (ERF)			MEMORANDO DE ACTA DE EJECUCIÓN LISTA PARA FIRMA DE FRECUENCIA				31 jul
INCAI (ERF)	ACUERDO 1 CONTIENE LA OBLIGACIÓN PERSONAL FBC CON AJUSTES PENDIENTE RESOLVER SOLICITUD DE PLAZO PARA PRESTARIO				MEMO RESTITUCIÓN FBC LA EN TRAMITE	MEMO EN GERENCIA PARA ELABORAR COMUNICACIÓN FALTA RESPUESTA DE SOLICITUD DE PLAZO FBC	31 jul
INSPECTOR OPERATIVO COLIC							
PO 11 (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		PENDIENTE CONCEPTO DE LA PROPIETA DE MANCAGAS PENDIENTE POSTO EXPLORATORIO PROGRAMADO PARA AGOSTO DE 2018	FUNDENTE PERFORACIÓN DE POZO EN EL ÁREA DE EVALUACIÓN VENUS CON PLAZO HASTA HASTA 6 DE ENERO DE 2019	SE EXPIDIO MEMO CON LOS TRASPASOS DE LA RESTITUCIÓN DEL PLAZO A LA MÉRICA, SE RECOMENDÓ EJECUCIÓN DE AREA DISPONAL DE ELA	RESPUESTA A LA PROUESTA DE MANCAGAS PENDIENTE APROBACIÓN FORMA ACTI	31 jul
LLA 58 (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		PENDIENTE ACTA DE EJECUCIÓN POR COORDINAR LAS ENTREVISTAS CON EL OPERADOR	PENDIENTE CERTIFICADO EPS 2018 ORDEN DE SERVICIO BALANCE 2017	LA MODIFICACIÓN HA RADICADOS PRIMA SEMESTRE	REVISAR EN CONSULTA PRODUCCIÓN, EXPLORACIÓN Y GEOMÁTICA COORDENADAS DE ALINEACIÓN DEL Q 0900 5, SEGUN RESPUESTA DE LA CORPORACIÓN	31 jul
LOS POCADOS (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN POR ESTAR SUSPENDIDO NO REQUIERE EJECUCIÓN DE FBC		RESPUESTA NO PROCEDIÓ TERMINACIÓN DEL CONTRATO POR NO MATERIALIZAR LA RESTITUCIÓN DAR ARIAR GUAYABO, SE MANTIENE SUSPENDIDO		RESPUESTA NO PROCEDIÓ TERMINACIÓN DEL CONTRATO POR NO MATERIALIZAR LA RESTITUCIÓN DAR ARIAR GUAYABO, SE MANTIENE SUSPENDIDO		31 jul
MACAYA (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN POR ESTAR SUSPENDIDO NO REQUIERE EJECUCIÓN DE FBC		RESPUESTA NO PROCEDIÓ TERMINACIÓN DEL CONTRATO POR NO MATERIALIZAR LA RESTITUCIÓN DAR ARIAR GUAYABO, SE MANTIENE SUSPENDIDO		RESPUESTA NO PROCEDIÓ TERMINACIÓN DEL CONTRATO POR NO MATERIALIZAR LA RESTITUCIÓN DAR ARIAR GUAYABO, SE MANTIENE SUSPENDIDO		31 jul
TEHANA (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA CLÁUSULA 80 ACTIVA		LIQUIDACIÓN			ESTADO SOCIOAMBIENTAL PENDIENTE	31 jul
PARSA RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL							
GABRIELERO (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO FBC VIGENTE		COMPROBAMOS EXPLORATORIOS CUMPLIDOS Y ESTA PENDIENTE ESTADO DE CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO	AMPLIACIÓN DEL AREA INTARDO AURA PENDIENTE DECISIÓN DEL GSDP	LA DE 2017 1 SANCCIONARIO SIN RESOLVER NO REQUERIR CP	PRÓXIMA DEL FIV FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO EN LOS RECURSOS Y EFECTOS ECONÓMICOS	31 jul
CERILERO (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCIÓN CON DC CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO FBC VIGENTE		FINIJO PERIODO DE EXPLORACIÓN FALTA VIABILIDAD PARA EJECUCIÓN DE AREA	CONTRATO ESTÁ DE VUELTA ACTA KATAMBO EST EN LA EMPRESA SE REQUIERE EL ACTA PARA GEOMÁTICA	CASITA BORRADA SE SOLICITÓ EL BACKUP A LA OTI	ESTADOS SOCIOAMBIENTAL EIV PARCIALES AMBAS	31 jul
EL ELEN (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCIÓN CON DC EN CHIRIQUIN CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO FBC VIGENTE		PENDIENTE ACTA DE EJECUCIÓN DE AREA POR PASAR AL TOP EMPRESA PARA MATERIALIZAR LA EJECUCIÓN DE FIN DE PERIODO DE EXPLORACIÓN	SE FORMALIZO ACTA CHIRIQUIN SE REQUIERE ACTA DE EJECUCIÓN DE FIN DEL PERIODO DE EXPLORACIÓN PARA PROCEDER CON LAS DOS EJECUCIONES	CONCEPTO CHIRIQUIN NO FAVORABLE POR FALTA DE AREA LA CASIONA PENDIENTE EST SOCIOAMBIENTAL POR FALTA DEL ACTA DE EJECUCIÓN	FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO POR PARTE DEL GT FISCALES Y EFECTOS ECONÓMICOS PENDIENTE ESTADO SOCIOAMBIENTAL LA CASIONA	31 jul
LLA 57 (ERF)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACIÓN CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		EN LIQUIDACIÓN PARA PODER FORMALIZAR ACTA, FALTA EN ESTADO SOCIOAMBIENTAL FUES SINO NO FAVORABLE INFORME QUE FALTA EL PQA Y NO HAN RADICADO INFORME DE CUMPLIMIENTO DE SOCIMCA		FALTA EL ESTADO SOCIOAMBIENTAL FUES SALIÓ NO FAVORABLE, INFORMA QUE FALTA EL PQA Y NO HAN RADICADO INFORME DE CUMPLIMIENTO DE SOCIMCA EN VISTA DE LO QUE PENDIENTE PRESENTACIÓN DEL RADICADO DEL PQA Y GABE DE COMPROBAMOS DE LA CORPORACIÓN	LIQUIDACIÓN	31 jul
LOS OCAJOS (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCIÓN CON DC NO SE HA SOLICITADO CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO FBC		PENDIENTE EJECUCIÓN POR PASO A 3PEP Y FIN DE PERIODO DE EXPLORACIÓN ACTA EN EL OPERADOR	PLAZO HASTA 15 DE SEPTIEMBRE PARA CERTIFICADO DE ENTREGA Y SE SOLICITÓ AL EPS BALANCE CON ENTRE A 31 DE NOVIEMBRE DE 2017		FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO DE FISCALIA Y EFECTOS ECONÓMICOS	31 jul
PETROBRAS ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA							
FALCÓN (ERF)	TERMINOS Y CONDICIONES POR DC ACTIVA CLÁUSULA 80 CUMPLEN CON EL REQUISITO DE PRESENTAR PERIODO HA DESARROLLADO EJECUCIÓN DESDE 2014 SE REQUERIRIA INFORMACIÓN SOBRE EL CUMPLIMIENTO DEL FBC		ACTIVIDADES DENTRO DEL 101 QUE SIGUE SIN GERAR POR FALTA DEL EPS COMPROBAMOS CUMPLIDOS FALTA PAGAR LA ORDEN DE SERVICIO Y CRF FASE 2 PEP	PAZ Y SALVO EPS PENDIENTE ORDEN DE SERVICIO DC CON INICIO DE EXPLOTACIÓN EN 2018	SUSPENSIÓN POR MANTENIMIENTO MUNICIPAL DE VIAS POR 30 DIAS HASTA LAS 6 SE AMPLIEN 30 DIAS CON OPERADOR PENDIENTE INFORMACIÓN DE AVANCE DE LA	VIGILANCIA DE GERENCIA PARA FIRMA DEL VICE	31 jul

4. Priorización plan de visitas

El grupo adelanta un esquema de planeación progresiva para identificar e iniciar el trabajo de campo donde se requiera. Para el mes de julio se realizan 2 visitas más, los bloques visitados son el contrato LLA 58 y LLA 40. Adicionalmente se realizó visita a las empresas PCOL y BIOINTECH en Pore y Aguazul – Casanare

5. Gestión de Trámites

Para el mes de julio, el registro de trámites implementado ya es la base general de trámites de la VCH.

5.1 Radicados

- Se registran 371 radicados asignados a los integrantes del grupo 5, que requieren algún tipo de respuesta y acción documental en el control doc.
- De estos 371, pasan para el mes de julio 35 radicados que no han culminado su atención.

De los 371 radicados, 142 son tramites que requieren algún tipo de respuesta, de las cuales se han producido 107 y pasan para culminar su atención al mes de agosto los 35 restantes

Líder	Recibido	Cerrado	Abierto	% Carga Trámites	% Cumplimiento	% Aportes al Cumplimiento Global
Oscar Riveros	39	33	6	4,77%	84,62%	4,04%
Claudia Estrada	51	35	16	6,24%	68,63%	4,28%
Adriana Acosta	54	47	7	6,61%	87,04%	5,75%
Halder Lugo	91	60	31	11,14%	65,93%	7,34%
Gustavo Villalba	97	77	20	11,87%	79,38%	9,42%
Ramiro García	107	78	29	13,10%	72,90%	9,55%
Pedro Rojas	126	88	38	15,42%	69,84%	10,77%
Lorena Perez	110	92	18	13,46%	83,64%	11,26%
Octavio Reyes	142	107	35	17,38%	75,35%	13,10%
Total	817	617	200	11%	76,37%	75,52%

Acumulado al mes de julio, la base general reporta que el grupo 5 recibió 142 tramites equivalente al 17.38% de la carga de la VCH y se resolvieron 107 equivalente al 75.35% de lo recibido por el grupo 5. En general el grupo 5 resuelve el 13.1% del acumulado para la totalidad de la Vicepresidencia.

5.2 Tramites atendidos

Algunos de los trámites atendidos por el personal del grupo, para el mes de julio se relacionan a continuación:

Memorando de Análisis Técnico y jurídico de la propuesta para la aplicación al beneficio del Certificado de Reembolso Tributario LLA 32- CERT 2018.20184110123533 Id: 293550 del 3 de julio de 2018

Comunicación 20184010194571 id 293551 del 3 de julio de 2018, aplicación del beneficio CERT LLA 32

Memorando aplicación cláusula 4.1.1. LLA 33, radicado 20184110127283 Id: 294939 del 6 de julio de 2018

Comunicación renuncia contrato LLA 33, radicado 20184010200461 Id: 295047 del 6 de julio de 2018

Memorando aplicación cláusula 4.1.1. LLA 66 radicado 20184110130473 Id: 296433 del 10 de julio de 2018

Comunicación renuncia contrato LLA 66, Radicado 20184010206861 Id: 296799 del 11 de julio de 2018

Memorando de evaluación PBC NOGAL fase 2, id 295582 del 9 de julio

Comunicación de evaluación PBC NOGAL id 297202 del 12 de julio

Solicitud de terminación MACAYA memo conjunto GSCE – GSCYMA, Id: 296549 del 11 de julio y comunicación

Solicitud de terminación Picachos memo conjunto GSCE – GSCYMA, Id: 296561 del 11 de julio y comunicación

Memorando suspensión VMM 9 20184310136323, Id: 299320 del 19/07/2018

Memorando suspensión TALORA 20184310136483 Id: 299419 del 19/07/2018

Memorando obligaciones socioambientales EL EDEN – Area Chiriguaro 20184310136623 Id: 299479 del 19/07/2018

Comunicación VMM – 9, PAREX 20184010220891 Id: 299796 del 23/07/2018

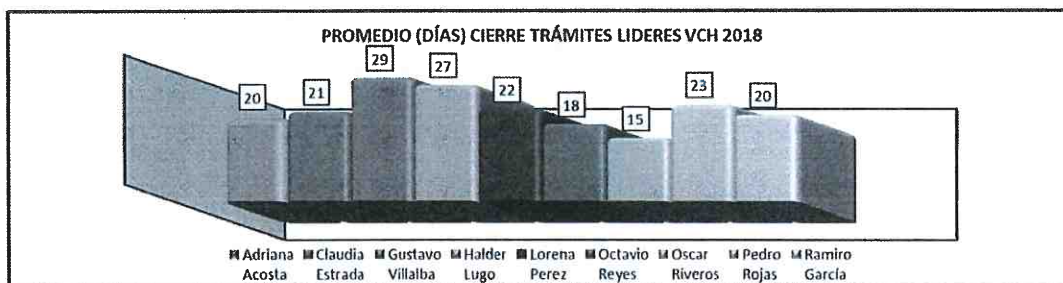
Memorando de evaluación Proceso de declaratoria de nueva área protegida Alto de Manacacías - 20184310140793 Id: 301527 del 27 de julio de 2018

La totalidad de los tramites se encuentran relacionados en la matriz general.

6. Medición de atención de trámites

Ya implementada la matriz general de trámites de la VCH los resultados para la estrategia de líderes de seguimiento según los datos de la misma matriz son los siguientes:

De los indicadores implementados en la estrategia de líderes de seguimiento, el reporte general muestra también lo datos del grupo 5, en promedio de días para cierre de trámites el grupo 5 utiliza 18 días.



7. Mesas de trabajo

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

3 de julio: Mesa de trabajo PAREX revisión LLA 24 y Jagüeyes 3432A.

4 de julio: Mesa de trabajo CLEANENERGY – contrato SN 9

12 de julio: Mesa de trabajo con CLEANENERGY, contrato YD LLA 7

17 de julio: Mesa de trabajo con BCEP: PBC LLA 33, LLA 43, LLA 66

30 de julio: Reunión seguimiento Atención de Tramites GSCYMA

31 de julio: Mesa de trabajo con FLAMINGO OIL: contrato VSM 15

31 de julio: Mesa de trabajo con TECNICA VIA: contrato VSM 14

31 de julio: Mesa de trabajo grupo 5: estado de seguimiento integral contratos CEIBA, JACARANDA, MANZANO, NOGAL, CPO 11, LLA 58, LOS PICACHOS, MACAYA, SERRANIA, CABRESTERO, CERRERO, EL EDEN, LLA 57, LOS OCARROS Y TALORA.



Octavio Augusto Reyes Avila
Líder de seguimiento grupo 5.

PERIODO COTIZACIÓN					DATOS DE LA PLANILLA				
SALUD		DIFERENTE A SALUD		TIPO PLANILLA		FECHA PAGO (DIA/MES/AÑO)		NÚMERO PLANILLA	
MES	AÑO	MES	AÑO						
7	2018	7	2018	1		09/07/2016	28374389		51.261.000

DATOS DEL APORTANTE				EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD	
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO
CC	79447023	Ocdivio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50B Barrio Harales	4218313	oazareyes@gmail.com
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO	DEPARTAMENTO	CIUDAD / MUNICIPIO
UNICA	I - Independiente			BOGOTÁ, D.C.	BOGOTÁ, D.C.

TOTALES POR SUBSISTEMAS

Código EPS	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria	UPC Adicional	Licencia Maternidad		Dias Mora	Valor Mora Cobtización	Valor Mora UPC	Total a Pagar	No. Afiliados
					Incapacidades						
					No. Autorización	Valor					
EPS008	Compensar EPS	860065842-7	525.000	0	0	0	0	0	0	525.000	1

TOTALES PENSION

Código AFP	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria	Aporte Voluntario Afiliado	Aporte Voluntario Aportante	Aporte FSP - Solidaridad	Aporte FSP - Subsistencia	Dias Mora	Valor Mora FSP	Total a Pagar	No. Afiliados
25-14	Colaboraciones	890336094-7	872.000	0	0	21.000	21.000	0	0	714.000	1

TOTALES RIESGOS LABORALES

Código ARL	Nombre	NIT	Cotización Obligatoria	Incapacidades No. Autorización	Valor	Aportes Otros Sistemas	Valor Neto Cotización	Dias Mora	Valor Mora Cotización	Fondo Solidaridad	Total a Pagar	No. Afiliados
14-23	Positiva Seguros	86001153-6	22.000				22.000	0	0	220	22.000	1

TOTALES CAJAS

Código CCF	Nombre	NIT	Valor Aporte	Dias Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados

TOTALES PARAFISCALES

Valor Aporte	Dias Mora	Valor Mora Aporte	Total a Pagar	No. Afiliados
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0
0	0	0	0	0

TOTALES POR SUBSISTEMA

Tipo Administradora	No. Administradoras Reportadas	Valor antes de ICE, LMA, IRP y Mora	Total a Pagar
Salud	1	525.000	525.000
Pensión	1	714.000	714.000
Riesgos Laborales	1	22.000	22.000
CCF	0	0	0
ESAP	0	0	0
ICBF	0	0	0
MEN	0	0	0
SENA	0	0	0
TOTALES	3	1.261.000	1.261.000

DATOS DEL APORTANTE					DATOS DE LA PLANILLA						
TIPO	NÚMERO	NOMBRE APORTANTE	DIRECCIÓN	TELÉFONO	CORREO	PERIODO COTIZACIÓN SALUD	DIFERENTE A SALUD	TIPO PLANILLA	FECHA PAGO (DÍAS/MES/AÑO)	NÚMERO PLANILLA	TOTAL A PAGAR
CC	79447023	Octavio Augusto Reyes Avila	Cra 89 # 19A-50BArrio Hayuelos	4218313	oarcresyes@gmail.com	7	2018	7	2018	28374389	\$1.261,000
FORMA PRESENTACIÓN	CLASE APORTANTE	NOMBRE SUCURSAL	CÓDIGO	DEPARTAMENTO	CIUDAD / MUNICIPIO	MES	AÑO	MES	AÑO		
UNICA	I - Independiente			BOGOTÁ, D. C.	BOGOTÁ, D. C.	7	2018	7	2018		

EXONERADO PAGO PARAFISCALES Y SALUD	
	NO

DETALLE POR COTIZANTE																											
No. Tipo	No. de identificación	INFORMACIÓN COTIZANTE																									
		INFORMACIÓN NOVEDADES				PENSIÓN			SALUD			RESGOS LABORALES		CCF		PARAFISCALES											
		Apellidos y Nombres																									
1	CC	79447023	REYES AVILA OCTAVIO AUGUSTO	BO	D																						

PAGADA



Al contestar cite Radicado 20184310146383 Id: 303582
Folios: 3 Fecha: 02-agosto-2018 11:21:42
Anexos: 0
Remitente: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y MEDIO
AMBIENTE
Destinatario: VICEPRESIDENCIA CONTRATOS DE HIDROCARBUROS

INFORME DE SUPERVISIÓN No 7 DEL CONTRATO No. 089 DE 2018, CELEBRADO ENTRE LA AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS -ANH- Y OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA

FECHA DEL INFORME: 1 DE AGOSTO DE 2018, ID 302962

CONTRATO NÚMERO	089	FECHA DE FIRMA	17/01/2018
		FECHA DE INICIO	17/01/2018
NOMBRE DEL CONTRATISTA	OCTAVIO AUGUSTO REYES ÁVILA		
DOCUMENTO DE IDENTIDAD o NIT	79447023		
OBJETO DEL CONTRATO	Prestar servicios profesionales de apoyo a la Vicepresidencia de Contratos de Hidrocarburos en la coordinación del grupo de trabajo para realizar el seguimiento integral a los contratos y convenios de hidrocarburos que se le asignen		
CDP No.	13318	FECHA CDP	13/01/2018
RP No.	10718	FECHA RP	17/01/2018
PLAZO DE EJECUCIÓN	Hasta el 31/12/2018	FECHA DE TERMINACIÓN	31/12/2018
FECHA DE PERFECCIONAMIENTO	17/01/2018	MODIFICACIONES AL CONTRATO	NO
VALOR DEL CONTRATO	\$143'692.500	FORMA DE PAGO	MENSUAL
PERIODO DE SUPERVISIÓN DEL CONTRATO	1 AL 31 DE JULIO		

CONTROL DE LA EJECUCIÓN

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

- Elaboró informe del grupo de seguimiento del mes de julio
- Coordinó, gestionó y asistió a 8 mesas de trabajo los días 3, 4, 12, 17, 30 y 31 de julio. Los contratos objeto de las mesas de trabajo son:

VSM 14, VSM 15, LLA 33, LLA 43, LLA 66, YD LLA 7, SN 9, LLA 24, JAGÜEYES, CEIBA, NOGAL, JACARANDA, MANZANO, CPO 11, LLA 58, LOS PICACHOS, MACAYA, SERRANÍA, CABRESTERO, CERERO, EL EDEN, LLA 57, LOS OCARROS, TALORA.

- Organizó, planificó y asistió a reunión con operadoras BCEP, CLEANENERGY, TECNICA VIA, FLAMINGO OIL Y PAREX
- Coordinó la atención de tramites del grupo de seguimiento.
- Elaboró los archivos de gestión de cambios a la Distribución Grupos de Seguimiento VCH solicitados por los gerentes.
- Asistió y participó en las reuniones que se le asignaron

2. RESUMEN DE EJECUCIÓN DE RECURSOS

ÍTEM	VALOR
Valor Total del Contrato	\$ 143'692.500
Valor por desembolso	\$ 12'495.000 incluido IVA
No. de desembolsos realizados a la fecha	6
Valor Total desembolsado al Contratista a la fecha	\$ 68'520.967 incluido IVA
Valor por ejecutar (incluyendo pago por periodo actual)	\$ 75'171.533 incluido IVA

3. RESULTADO DE LA SUPERVISIÓN DEL CONTRATO

3.1 Estado del Desarrollo del Contrato

x	SATISFACTORIO
	NORMAL
	DEBE HACER AJUSTES
	RETRASADO

3.2 Observaciones

- Ninguna

3.3 Recomendaciones

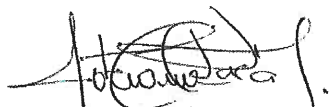
- Ninguna

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 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,



Adriana Chisaca Hurtado
Gerente Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente
Agencia Nacional de Hidrocarburos – ANH

Supervisora

