

ANH



Al responder cite radicado: 20184310282742 Id: 312169
Folios: 9 Fecha: 2018-09-03 09:53:52
Anexos: 0
Remitente : OCTAVIO AUGUSTO REYES A
Destinatario: GERENCIA DE SEGURIDAD, COMUNIDADES Y
MEDIO AMBIENTE

Bogotá D.C., 3 de septiembre de 2018

Ingeniera

ADRIANA MARÍA CHISACÁ HURTADO

Supervisor Contrato No. 089 de 2018

Gerencia de Seguridad, Comunidades y Medio Ambiente

AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS - ANH

Avenida Calle 26 No. 59-65 Piso 2

Ciudad

**Asunto: Entrega Informe de Cumplimiento de Actividades No. 8 del mes de agosto de 2018
- Contrato 089 de 2018.**

Dando cumplimiento a mis obligaciones contractuales con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, me permito hacer la entrega del Informe de Cumplimiento de Actividades No. 8 de 12 del Contrato No. 089 de 2018, el cual corresponde a las actividades desarrolladas durante el periodo comprendido entre el 1 de agosto y el 31 de agosto de 2018.

Cualquier inquietud o información adicional al respecto quedo atento(a).

Cordialmente,

firma

Número Documento de Identidad o NIT 79447023

Dirección del Contratista carrera 6 e N° 17 - 17

Teléfono o Celular Contratista 3208576800

Correo electrónico Personal Contratista oarareyes@gmail.com

Anexos: Se anexa informe de cumplimiento de actividades en 10 folios.

INFORME DE CUMPLIMIENTO DE ACTIVIDADES CONTRACTUALES

PERIODO DEL INFORME: del 1 de agosto al 31 de agosto de 2018

DETALLE DE LAS OBLIGACIONES ESPECIFICAS Y LAS ACTIVIDADES EJECUTADAS EN EL PERIODO

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 5, correspondiente al mes de agosto.

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 agosto.

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

3 de agosto: Reunión de seguimiento del esquema de líderes

9 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: CABRESTERO (E&P), EL EDEN (E&P), CERRERO (E&P), CAPACHOS (CE), CPE-7 (TEA), CPO 2 (E&P), CPO 3 (E&P), LLA 33 (E&P), LLA 43 (E&P), LLA 66 (E&P), DURILLO (E&P), MARANTA (E&P), OMBU (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), VMM 11 (E&P), VMM 9 (E&P), LLA 32 (E&P)

13 de agosto: Mesa de trabajo B CEP – PBC contrato LLA - 33

15 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: SN 9 (E&P), VMM 39 (E&P), YD LLA 7 (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), LLA 17 (E&P), LLA 40 (E&P), VIM 1 (E&P), EL CARBONERA (E&P).

27 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: VSM 32 (E&P), VSM 15 (E&P), VSM 14 (E&P), CEBUCAN (E&P), JAGUEYES 3432-A (E&P), LLA 10 (E&P), LLA 16 (E&P), LLA 20 (E&P), LLA 24 (E&P), LLA 26 (E&P), LLA 29 (E&P), LLA 30 (E&P), MORPHO (Convenio E&E), TRIUNFO (E&E).

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

En el informe de seguimiento del mes de agosto, se documenta la atención de trámites asignados al grupo 5, resueltos en el mes de agosto.

Utilizando como insumo los datos de la base general de tramites de la VCH, se observa que el acumulado con corte al 28 de agosto, el grupo ha recibido 426 radicados. 179 han requerido respuesta por estar clasificados como tramites en la base general de trámites, de los cuales pasan al mes de agosto 37 por atender.

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 programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

3 de agosto: Reunión de seguimiento del esquema de líderes

9 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: CABRESTERO (E&P), EL EDEN (E&P), CERRERO (E&P), CAPACHOS (CE), CPE-7 (TEA), CPO 2 (E&P), CPO 3 (E&P), LLA 33 (E&P), LLA 43 (E&P), LLA 66 (E&P), DURILLO (E&P), MARANTA (E&P), OMBU (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), VMM 11 (E&P), VMM 9 (E&P), LLA 32 (E&P)

13 de agosto: Mesa de trabajo BCEP – PBC contrato LLA - 33

15 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: SN 9 (E&P), VMM 39 (E&P), YD LLA 7 (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), LLA 17 (E&P), LLA 40 (E&P), VIM 1 (E&P), EL CARBONERA (E&P).

27 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: VSM 32 (E&P), VSM 15 (E&P), VSM 14 (E&P), CEBUCAN (E&P), JAGUEYES 3432-A (E&P), LLA 10 (E&P), LLA 16 (E&P), LLA 20 (E&P), LLA 24 (E&P), LLA 26 (E&P), LLA 29 (E&P), LLA 30 (E&P), MORPHO (Convenio E&E), TRIUNFO (E&E).

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

A partir de la implementación de la base general de trámites de la VCH, se monitorea la atención de trámites, ahora por correo electrónico directo a los responsables de los tramites específicos. Los

resultados de trámites atendidos se relacionan en el informe de seguimiento del grupo 5 mes de agosto.

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

Se elaboró el informe de seguimiento del grupo 5 correspondiente al mes de agosto.

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

El grupo 5 realizó visita al contrato VIM 1 y la socialización de criterios de selección de PBC para la Personería de Villanueva

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

No se requirió este acompañamiento para el periodo

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.

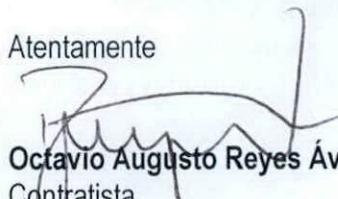
10. Apoyar la supervisión de los contratos administrativos que sean asignados.

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, se asiste las reuniones asignadas. Se proyectó la respuesta para la GSCYMA relacionada con el horario de funcionarios y se organizó el listado de indicadores para el tablero de control de Presidencia.

Atentamente



Octavio Augusto Reyes Ávila
Contratista.

Anexo: informe de seguimiento agosto grupo 5 – 7 folios

OBSERVACIONES DEL CONTRATISTA (SI APLICA)

Sin observaciones

Informe grupo de seguimiento 5

Agosto de 2018

1. Equipo de trabajo

Para este séptimo mes de implementación de la estrategia de líderes de seguimiento, el equipo de trabajo del grupo 5 se mantuvo con las mismas asignaciones del mes anterior:

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

Nº	NOMBRE	AREA	CELULAR	PROFESIÓN	ESPECIALIDAD	EXPERIENCIA LABORAL	TIEMPO EN LA ANH
1	ANGELA HURTADO	SOCIOAMBIENTAL	311 2544900	ABOGADO	LICENCIADA EN BIOLOGIA		DESDE EL 2017 EN LA ANH, EN EL AREA DE CSYMA
2	PLINIO FORERO	SOCIOAMBIENTAL	320 8859353	INGENIERO SANITARIO	DERECHO DEL MEDIO AMBIENTE, GESTIÓN TERRITORIAL Y MUNICIPAL	15 AÑOS DE EXPERIENCIA EN GESTIÓN PÚBLICA	2 MESES EN LA ANH CSYMA
3	FABIAN RUIZ	HSE	3017063622	INGENIERO AMBIENTAL	PRESERVACION Y CONSERVACION DE RRNN	6.5 AÑOS EN CONSULTORIA Y ASESORIA AMBIENTAL	8 MESES
4	LILIANA LEON	PBC	300 5587927	TRABAJO SOCIAL	GERENCIA	15 AÑOS EN TRABAJO SOCIAL	1 MES EN LA ANH
5	PABLO LIZARAZO	LEGAL	313 8282919	ABOGADO	DERECHO PENAL	6 AÑOS ABOGADO LITIGANTE EN DERECHO ADMINISTRATIVO, AMBIENTAL Y MINERO	1 AÑO EN LA ANH
6	JUAN DIEGO PADILLA	LEGAL	320 8599209	ABOGADO	DERECHO ADMINISTRATIVO	4 AÑOS LITIGANDO EN DERECHO ADMINISTRATIVO.	2 MESES EN LA ANH CSYMA
7	KATHERINE RODRIGUEZ	EXPLORACIÓN	315 412 2963	INGENIERA DE PETROLEOS	DIRECCIÓN Y GESTIÓN DE PROYECTOS	9 MESES EN EXPLORACIÓN	9MESES EN EXPLORACIÓN
8	DIANA PALACIOS	EXPLORACIÓN	316 4644753	INGENIERA DE PETROLEOS		14 AÑOS EN EXPLORACIÓN, YACIMIENTOS Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	4 AÑOS Y 3 MESES EN EL AREA DE EXPLORACIÓN
9	FIDEL ANTONI MEJIA	PRODUCCIÓN	321 4122963	INGENIERA DE QUIMICA		11 AÑOS EN CONTROL DE SOLIDOS, PERFORACIÓN	5 AÑOS EN SEGUIMIENTO DE PRODUCCIÓN.
11	KARENT LORENA BUSTOS AGUDELO	PRODUCCIÓN	319 2519257	INGENIERA DE PETROLEOS		10 MESES GESTIÓN DE SEGURIDAD	7 MESES EN LA ANH
12	GLORIA SALAMANCA	EXPLORACION	322 3113925	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
13	JUDITH YANIRA YEPES YAYA	SOCIOAMBIENTAL	310 2874611	ADMINISTRADORA DE EMPRESAS	ESP EN GERENCIA AMBIENTAL PREVENCIÓN DE DESASTRES. MGR GERENCIA Y EVALUACION AMBIENTAL	5 AÑOS CON LA GOBERNACION DE CUNDINAMARCA	6 MESES Y MEDIO
14	PAOLA SOTOMONTE NEIRA	VCH	314 3977888	ADMINISTRADORA DE NEGOCIOS INTERNACIONALES		3 AÑOS ASESORIA COMERCIAL 1 AÑO CON LA GOBERNACIÓN DE BOYACÁ	2 MESES EN LA ANH
15	OCTAVIO REYES	LIDER DE SEGUIMIENTO	3208576800	ING. QUIMICO	INGENIERIA AMBIENTAL GERENCIA AMBIENTAL GOBIERNO Y POLÍTICAS PÚBLICAS	PMP. 17 AÑOS EN LA GESTION PUBLICA	7 MESES EN LA ANH

2. Asignación de contratos

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 para el mes de agosto.

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

CONTRATOS	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES			EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		HSE	PBC
	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 EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	0	0	0	3	0	3	0	0	0	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
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	0	0	0	3	0	3	0	0	0	3	3
SN 9 (E&P)	1				1		1				1	1
VMM39 (E&P)	1				1		1				1	1
YD LLA 7 (E&P)	1				1		1				1	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	0	8	8	0	0	0	5	0	3	0	8	8
CEIBA (E&P)		1	1				1				1	1
DURILLO (E&P)		1	1						1		1	1
JACARANDA (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 OIL S.A.	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1
VSM 15 (E&P)	1				1		1				1	1
GULFSANDS PETROLEUM PLC	2	0	0	0	2	0	0	2	0	0	2	2
LLA 50 (E&P)	1				1			1			1	1
PUT 14 (E&P)	1				1			1			1	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5	0	0	0	5	0	0	5	0	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	0	8	0	5	0	1	3	4	8	8
CABRESTERO (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	1
LLA 57 (E&P)		1		1		1					1	1
LOS OCARROS (E&P)		1		1		1				1	1	1

CONTRATOS	ABOGADOS		SOCIOAMBIENTALES			EXPLORACIÓN			PRODUCCIÓN		HSE	PBC
Grupo de Seguimiento	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
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	0	13	13	0	0	11	0	0	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	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1
TALORA (E&E)	1				1	1				1	1	1
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	3	0	0	3	0	0	0	3	0	0	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	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	1
EL TRIUNFO (E&E)	1				1			1			1	1
TÉCNICA VIA S.A.S.	1	0	0	0	1	0	1	0	0	0	1	1
VSM 14 (E&P)	1				1		1				1	1
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	0	0	0	1	0	1	0	1	0	1	1
CARBONERA (E&P)	1				1		1		1		1	1

3. Estado de los contratos

Para el mes de agosto se diseñó e implementó el tablero de control del grupo 5, en el cual se observa la distribución de contratos, el estado de estos y un mecanismo de seguimiento transversal en el cual aparecen las situaciones más relevantes a tener en cuenta en el seguimiento de cada contrato desde cada uno de los temas principales

En la tabla 3 se relacionan los contratos vigentes y el subestado según estén en ejecución, suspendidos, en terminación, en liquidación y similares.

Tabla N°3. Subestado de contratos del grupo 5, mes de agosto de 2018

CONTRATOS		SUBESTADO DE LOS CONTRATOS AL MES DE JULIO							
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
GRUPO 5	3		19		13	7	7		2
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	0	0	0	0	0	3	0	0	0
LLA 33 (E&P)						1			
LLA 43 (E&P)						1			
LLA 66 (E&P)						1			
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	1	0	2	0	0	0	0	0	0
SN 9 (E&P)			1						
VMM 39 (E&P)			1						
YD LLA 7 (E&P)	1								
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	0	0	4	0	2	0	2	0	0
CEIBA (E&P)							1		
DURILLO (E&P)			1						
JACARANDA (E&P)					1				
MANZANO (E&P)					1				
MARANTA (E&P)			1						
NOGAL (E&P)			1						
OMBU (E&P)			1						
VSM 32 (E&P)							1		
FLAMINGO OIL S.A.	0	0	0	0	0	1	0	0	0
VSM 15 (E&P)						1			
GULFSANDS PETROLEUM PLC	0	0	1	0	0	0	1	0	0
LLA 50 (E&P)							1		
PUT 14 (E&P)			1						
HUPECOL OPERATING CO LLC	0	0	2	0	1	0	0	0	2
CPO 11 (E&P)			1						
LLA 58 (E&P)			1						
LOS PICACHOS (E&P)									1
MACAYA (E&P)									1
SERRANIA (E&P)					1				
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	0	0	4	0	2	2	0	0	0
CABRESTERO (E&P)			1						
CAPACHOS (CE)			1						
CERRERO (E&P)						1			
EL EDEN (E&P)						1			
LLA 17 (E&P)					1				
LLA 40 (E&P)			1						
LLA 57 (E&P)					1				
LOS OCARROS (E&P)			1						

CONTRATOS	SUBESTADO DE LOS CONTRATOS AL MES DE JULIO									
	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
GRUPO 5	3		19			13	7	7		2
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTDA	0	0	5	0	4	0	0	4	0	0
CEBUCAN (E&P)					1					
JAGUEYES 3432-A (E&P)					1					
LLA 10 (E&P)								1		
LLA 16 (E&P)			1							
LLA 20 (E&P)					1					
LLA 24 (E&P)					1					
LLA 26 (E&P)			1							
LLA 29 (E&P)								1		
LLA 30 (E&P)			1							
MORPHO (Convenio E&E)								1		
VIM 1 (E&P)			1							
VMM 11 (E&P)			1							
VMM 9 (E&P)								1		
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL			1							
LLA 32 (E&P)			1							
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TALORA (E&E)	1									
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	0	0	0	0	3	0	0	0	0	0
CPE-7 (TEA)					1					
CPO 2 (E&P)					1					
CPO 3 (E&P)					1					
R3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0
EL TRIUNFO (E&E)					1					
TÉCNICA VIA S.A.S.	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0
VSM 14 (E&P)							1			
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CARBONERA (E&P)	1									

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

En la tabla 4 se relacionan las áreas devueltas y vigentes de cada contrato asignado al grupo 5. Este contenido está en construcción y se presenta como avance para complementar y mejorar durante el siguiente mes.

Tabla N°4. Relación de áreas por contrato

CONTRATOS		AREAS POR CONTRATO				
Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	Áreas devueltas	Áreas Vigentes	TOTAL AREAS VIGENTES E+P
GRUPO 5	51	40	37			77
BC EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS SL	3	3	0			3
LLA 33 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
LLA 43 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
LLA 66 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
CLEANENERGY RESOURCES S.A.S	3	3	0			3
SN 9 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
VMM 39 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
YD LLA 7 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
EMERALD ENERGY PLC SUCURSAL COLOMBIA	8	5	5			10
CEIBA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
DURILLO (E&P)	1	0	1		DURILLO	1
JACARANDA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MANZANO (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MARANTA (E&P)	1	0	2		AGAPANTO MIRTO	2
NOGAL (E&P)	1	1	0		En exploración	1
OMBU (E&P)	1	0	2		CHIPO (EVA) CAPELLA	2
VSM 32 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
FLAMINGO OIL S.A.	1	0	0	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		En exploración	1
PUT 14 (E&P)	1	1	0		En exploración	1
HUPECOL OPERATING CO LLC	5	5	2			7
CPO 11 (E&P)	1	1	1		VENUS	2
LLA 58 (E&P)	1	1	1		LLA 58/4	2
LOS PICACHOS (E&P)	1	1	0		En exploración	1
MACAYA (E&P)	1	1	0		En exploración	1
SERRANIA (E&P)	1	1	0			1
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL	8	4	11		0	15
CABRESTERO (E&P)	1	0	1		KITARO AKIRA + AMPLIACION KA	1
CAPACHOS (CE)	1	0	1		CAPACHOS	1
CERRERO (E&P)	1	1	2	11/04/2016 DEV_Fase 1 PEP 20/12/2017 DEA CHACHARO	CHACHARO KATMANDU	3
EL EDEN (E&P)	1	1	3	02/11/2017 DEV_Acta DEA AEX CHIRIGUARO	CHIRIGUARO LA CASONA RUMI	4
LLA 17 (E&P)	1	0	1	10/2017 CELEUS (EVA)		1
LLA 40 (E&P)	1	1	2	CELTIS (EVA)	BEGONIA	3
LLA 57 (E&P)	1	0	0	03/03/2016 DEV_Fase 2 15/12/2017 DEV_AREAS_REN		0
LOS OCARROS (E&P)	1	1	1			2

CONTRATOS		AREAS POR CONTRATO				
Grupo de Seguimiento	# de Contratos	Total Areas en Exploración	Total Areas Producción	Áreas devueltas	Áreas Vigentes	TOTAL AREAS VIGENTES E+P
GRUPO 5	51	40	37			77
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	JAVA SULAWESI MALAWI SUPREMO	KONA	6
LLA 20 (E&P)	1	0	1	22/12/2017 CUMBRE		1
LLA 24 (E&P)	1	1	0			1
LLA 26 (E&P)	1	1	1		RUMBA	2
LLA 29 (E&P)	1	1	0			1
LLA 30 (E&P)	1	1	2	VIVIANA ESTE	ADALIA	3
MORPHO (Convenio E&E)	1	0	1			1
VIM 1 (E&P)	1	1	0			1
VMM 11 (E&P)	1	1	1		GLAUCA EN DEVOLUCIÓN	2
VMM 9 (E&P)	1	1	0			1
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL	1	1	5			6
LLA 32 (E&P)	1	1	5	11/04/2016 DEV_Fase 2_ 07/12/2017 DEV_DEA SAMARIA	CARMENTEA CALONA KANANASKIS MANICEÑO EN PROCESO DEVOLUCION	6
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA	1	1	1		0	2
TALORA (E&E)	1	1	1	16/11/2011 DEV_Fase 1 PEP, E&E 11/04/2016 DEV_1 PEP E&E		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	20/12/2018 PARAMITO	CERRO GORDO	3

CONTRATOS		TEMÁTICAS DE SEGUIMIENTO INTEGRAL GRUPO 5					
Grupo de Seguimiento	PBC	HSE	EXP	PRCO	S-A	TRÁMITES PENDIENTES	FECHA DE ACTUALIZACIÓN
GRUPO 5							
PARIX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL							
CABNESTERO (E&P)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO PBC VIGENTE		COMPROMISOS EXPLORATORIOS CUMPLIDOS Y ESTA PENDIENTE ESTADO DE CUENTA TT DEL CONTRATO	AMPLIACION DEL AREA KITARO ADRRA PENDIENTE DECISION DE GSCP	LA DE 2011 1 SANCIONATORIO SIN RESOLVER NO REQUIERO CP	PRORROGA DEL PEV FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO EN GIT REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICO	25-Jul
CAPACHOS (CI)	TERMINOS Y CONDICIONES SIN INCUMPLIMIENTOS	VISITA 13 AL 15 DE JUNIO, OBSERVACION TEMA LABORAL PENDIENTE PDA		POZO CAPACHOS 2 9.9R FINAUIZADO ZTY SUSPENSION DEL POZO POR 6 MESES PRUEBAS SALAS, CAPACHOS 2 EN PRODUCCION DE ABRIL	LA OK SIN SANCIONATORIOS	ENVIO DEL PDA POR PARTE DE LA COMPAÑIA	09-ago
CERBERO (E&P)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCION CON DC CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO PBC VIGENTE		FINALIZO PERIODO DE EXPLORACION FALTA VIABILIDAD PARA DEVOLUCION DE AREA	CHACHARO ESTÁ DEVUELTA ACTA KATMANDU ESTÁ EN LA EMPRESA SE REQUIERE EL ACTA PARA GEOMATICA	CARPETA BORRADA SE SOLICITO EL BACKUP A LA OTI	ESTADOS SOCIOAMBIENTAL DEV PARCIALES AMBAS	25-Jul
ELEDEN (E&P)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCION CON DC EN CHIRIGUARO, CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO PBC VIGENTE		PENDIENTE ACTA DEVOLUCION DE AREA POR PASO AL PEV (EMPRESA) PARA MATERIALIZAR LA DEVOLUCION DE FIN DE PERIODO DE EXPLORACION	SE FORMALIZO ACTA CHIRIGUARO, SE REQUIERE ACTA DEVOLUCION DE FIN DEL PERIODO DE EXPLORACION PARA PROCEDER CON LAS DOS DEVOLUCIONES	CONCEPTO CHIRIGUARO NO FAVORABLE POR FALTA DE PDA LA CASONA PENDIENTE EST SOCIOAMBIENTAL POR FALTA DEL ACTA DE DEVOLUCION.	FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO POR PARTE DEL GIT REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS, PENDIENTE ESTADO SOCIOAMBIENTAL LA CASONA	25-Jul
LLA 17 (E&P)				PAZ Y SALVO EPIS HASTA 15/09/2018	ESTADO DE OBLIGACIONES PARA LA CESION ESTADO SOCIOAMBIENTAL CELUS PENDIENTE EN GERENCIA	DEVOLUCION CELUS	15-ago
LLA 40 (E&P)		VISITA 26 AL 27 DE JULIO CON OBSERVACIONES CERRADAS DURANTE LA VISITA	PENDIENTE DEVOLUCION DEL AREA, EN ALINEACION	PAZ Y SALVO EPIS HASTA 15/09/2018 PARA LAS DOS AREAS	PENDIENTE INFORMACION ABANDONO DE PAREX DESDE JUNIO 27.	SOLICITUD DE SUSPENSION DE ACTIVIDADES DE ABANDONO AREA CELTUS (YA DEVUELTA)	15-ago
LLA 57 (E&P)	ACUERDO 5 APLICA PARA EXPLORACION CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE		EN LIQUIDACION PARA PODER FORMALIZAR EL ACTA, FALTA EL ESTADO SOCIOAMBIENTAL PUES SALVO NO FAVORABLE INFORMA QUE FALTA EL PDA Y NO HAN RADICADO INFORME DE CUMPLIMIENTO DE SISMICA EN VISITA QUISO PENDIENTE PRESENTACION DEL RADICADO DEL PDA Y CIRRE DE COMPROMISOS DE LA		FALTA EL ESTADO SOCIOAMBIENTAL PUES SALVO NO FAVORABLE, INFORMA QUE FALTA EL PDA Y NO HAN RADICADO INFORME DE CUMPLIMIENTO DE SISMICA EN VISITA QUISO PENDIENTE PRESENTACION DEL RADICADO DEL PDA Y CIRRE DE COMPROMISOS DE LA	LIQUIDACION	25-Jul
LOS OCARROS (E&P)	TERMINOS Y CONDICIONES DE COMPAÑIA PARA PRODUCCION CON DC NO SE HA SOLICITADO CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO PBC		PENDIENTE DEVOLUCION POR PASO A ZPEP Y FIN DE PERIODO DE EXPLORACION ACTA EN EL OPERADOR	PLAZO HASTA 15 DE SEPTIEMBRE PARA CERTIFICADO DE ENTREGA Y SE SOLICITO AL EPIS BALANCE CON CORTE A 31 DE DICIEMBRE DE 2017		FALTA ESTADO PAGO TT DEL CONTRATO GIT REGALIAS Y DERECHOS ECONOMICOS	25-Jul
PARIX RESOURCES COLOMBIA LTDA							
CEBUCAN (E&P)			EN LIQUIDACION		PENDIENTE INFORMACION DE LA COMPAÑIA DE ANLA Y CORPORINOQUIA EN LIQUIDACION	ESA	27-ago
JAGUEYES 3432-A (E&P)			EN LIQUIDACION		PENDIENTE INFORMACION DE LA COMPAÑIA DE ANLA Y CORPORINOQUIA EN LIQUIDACION	ESA	27-ago
LLA 10 (E&P)					SUSPENDIDO DESDE 2016 POR CONFLICTIVIDAD CON LA EXPLORACION Y S DEBIDO A LAS RESTRICCIONES DE TAFIADO PARA EL INGRESO Y LA SOCIALIZACION DE LAS		27-ago
LLA 16 (E&P)	ACUERDO 5 REPORTE DE EJECUCION POR CAMPO KONA 2017, PENDIENTE VERIFICAR CONCEPTO PBC PARA LAS 4 AREAS DEVUELTAS		PENDIENTE BALANCE SOLICITADO TT A GRDC, E DICIEMBRE SE APRIBO PAGO EN ESPECIE	PENDIENTES ACTIVIDADES PARA ABANDONAR POZOS, EPIS 09/2018		PENDIENTE INFORMACION DE LA COMPAÑIA DE ANLA Y CORPORINOQUIA	27-ago
LLA 20 (E&P)	ACUERDO 5 CUMPLE CON COMPROMISOS DE INVERSION SOCIAL CON LA COMUNIDAD			PENDIENTE PAZ Y SALVO OBLIGACIONES AMBIENTALES, PENDIENTE PROGRAMA DE ABANDONO	ESA DE JOSE ROJEE PENDIENTE VISITA DOCUMENTAL PARA 27 DE AGOSTO	ESA	27-ago
LLA 24 (E&P)	ACUERDO 5 CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE DE 2018		EN LIQUIDACION		PENDIENTE INFORMACION DE LA COMPAÑIA	ESA	27-ago
LLA 26 (E&P)	VISITA DEL 20 AL 22 DE MARZO CONCEPTO DE CUMPLIMIENTO VIGENTE DE 2018	VISITA DEL 20 AL 22 DE MARZO OBSERVACIONES CERRADAS		EN PRODUCCION SIN TRAMITES PENDIENTES	LAG DE 2017, MODIFICADA EN FEBRERO 2018 POR INVERSION FORZOSA, CVS ANLA AUTO 738 26/02/2018		27-ago
LLA 29 (E&P)	ACUERDO 5				SUSPENDIDO DESDE 10 DE SEPTIEMBRE DE 2015 POR CONDUCTIVIDAD SOCIAL RESGUARDO DUNA PENDIENTE DE SOCIALIZACION PARA MODIFICACION LICENCIA REUNION CP 8 Y 9 DE SEPTIEMBRE		27-ago
LLA 30 (E&P)	ACUERDO 5 PBC POR FASE 2 EN EJECUCION	VISITA 11 AL 13 DE ABRIL SIN OBSERVACIONES	CUMPLIMIENTO DE COMPROMISOS EXPLORATORIOS	EN PRODUCCION SIN TRAMITES PENDIENTES	CINDY - ESA VIVIANA ESTE ESTA PENDIENTE INFORMACION DE LA EMPRESA POR RADICACION DEL PDA	ESA VIVIANA ESTE	27-ago
MORPHO (Convenio E&P)	NO REPORTA INVERSION EN 2017 POR SUSPENSION				SUSPENDIDO DESDE JULIO DE 2014 HASTA OBTENER LAG EL ACUERDO PARIX - ECOPETROL PARA DEFINIR QUIEN ENTREGA INFORMACION ADICIONAL DEL EIA AL ANLA		27-ago
VIM 1 (E&P)	ANEXO F PRESENTACION PBC PARCIAL POR SISMICA 2017 Y POR POZO EXPLORATORIO 2018, SE ENCUENTRA APRIBADO Y EN EJECUCION VISITA PROGRAMADA DEL 28 AL 30 DE AGOSTO	VISITA DEL 21 AL 24 DE AGOSTO SIN OBSERVACIONES LOCACION APURTES EN DESMANTALAMIENTO	NO APLICA LA RESTITUCION SOLICITADA POR TEMAS TECNICOS, YA SE ALCANZO LA PROFUNDIDAD EL 14 DE JULIO, EL COMPROMISO ESTA CUMPLIDO.		RESTITUCION DE 155 DIAS	RESTITUCION O PRORROGA O PLAZO VOLUNTAD DE LAS PARTES PARA CONTINUAR A FASE 2, ESTA EN REVISION, TRASLADO DE INVERSION PENDIENTE DESDE LIA 29 COMPANIA DE PRORROGA HASTA DICIEMBRE DE 2019	27-ago
VMM 11 (E&P)	VISITA 30 MAYO - 1 JUNIO, ACUERDO 5, EVALUACION FASE 1 Y 2 ESTA CUMPLIENDO A LA FECHA	VISITA 30 MAYO - 1 JUNIO, BANDO DE LA PLATAFORMA HIGAZU, SIN OBSERVACIONES OBSERVACIONES RELEVANTES	FALTA SOLICITAR AUMERACION FALTA SOLICITAR EIA DEL AREA EN EXPLORACION	EL AREA ESTA APRIBADA, LAS COORDENADAS SON OFICIALES FALTA LA AUMERACION PARA SOLICITAR INFORMACION DE AUTORIDADES	SEGUN CIRCULAR 09 SE REQUIERE VISITA Y ESA PREVIO A FORMALIZAR ACTA DE DEVOLUCION, FALTA SOLICITAR INFORMACION DE ANLA, CORPORACION Y OPERADORA	ESTADO SOCIOAMBIENTAL LIQUIDACION	09-ago
VMM 9 (E&P)	ANEXO F PRESENTACION PBC PARCIAL POR SISMICA PARA EVALUACION EN 2016 APRIBADO LINEA AGUA NO SE HAN GENERADO AVANCES POR MODIFICACION DEL AID POR NUEVA COMUNIDAD, PLAZO PARA REALIZARLO	VISITA 9 AL 11 DE MAYO EN PROCESO DE SISMICA 64 DE TOPOGRAFIA E INICIO DE PERFORACION, OBSERVACION CERRADA DURANTE LA VISITA	SUSPENDIDO EN TOPOGRAFIA 70% Y 40% EN PERFORACION, PENDIENTES 5 POZOS EXPLORATORIOS FASE 1 HASTA 09/2020		SUSPENDIDO POR CONFLICTIVIDAD SOCIAL DESDE 2016 JUNIO POR 6 MESES DESDE EL 24 JULIO TIENE ACOMPAÑAMIENTO ETH, NUEVA SOLICITUD POR LA DEBIDO AL AUTO DE TERMINACION DE LA SOLICITUD POR FALENCIAS EN EL EIA DE LA ANLA DEL 20/05	ATENDER ALCANCE DE SUSPENSION	09-ago

CONTRATOS		TEMÁTICAS DE SEGUIMIENTO INTEGRAL GRUPO 5					
Grupo de Seguimiento	PBC	HSE	EXP	PROD	SA	TRÁMITES PENDIENTES	FECHA DE ACTUALIZACIÓN
GRUPO 5							
PAREX RESOURCES COLOMBIA LTD. SUCURSAL							
PAREX VERANO LIMITED SUCURSAL							
ULA 32 (E&P)	ACUERDO S. CUMPLIMIENTO DE LA INVERSIÓN	VISITA 28 AL 30 DE JUNIO SIN OBSERVACIONES RELEVANTES	PENDIENTE UN POZO EXPLORATORIO PARA 12/2018. CON ADE MANICÉÑO SE SOLICITA ALINEACIÓN DEV 2PEP	FALTA FORMALIZAR ACTA MANICÉÑO	SIN SOLICITUD DE TRÁMITES. LA VIGENTE	FALTA FORMALIZAR ACTA MANICÉÑO	05-ago
PETROSOUTH ENERGY CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA							
TALDORA (E&E)	TÉRMINOS Y CONDICIONES POR DC ACTIVA CLÁUSULA 10 CUMPLEN CON EL REQUISITO DE PRESENTARLO PERO NO HA DESARROLLADO EJECUCIÓN DESDE 2014 SE REQUERIRIA INFORMACIÓN SOBRE EL CUMPLIMIENTO DEL PBC		ACTIVIDADES DENTRO DEL IDI QUE SIGUE SIN CERRAR POR FALTA DEL EPIS. COMPROMISOS CUMPLIDOS FALTA PAGAR LA ORDEN DE SERVICIO Y CRF FASE 2 PEP	FALTA SALVO EPIS PENDIENTE ORDEN DE SERVICIO DC CON INICIO DE EXPLOTACIÓN EN 2013	SUSPENSIÓN POR MANTENIMIENTO MUNICIPAL DE VIAS POR 337 DIAS HASTA 12/06 SE AMPLIO EN 73 DIAS 24/8 OPERADOR PENDIENTE INFORMACIÓN DE AVANCE DE LA	VB COMUNICACION DE GERENCIA PARA FIRMA DEL VICE	31-Jul
PLUSPETROL COLOMBIA CORPORATION SUCURSAL COLOMBIA							
CPE-7 (TEA)	NO HAY CLÁUSULA	NA	PENDIENTE CERTIFICADO GARANTIAS. PENDIENTE SOLICITAR VIABILIDAD A OAJ		ESA DESDE 2015 CON CONCEPTO FAVORABLE	LIQUIDACION	05-ago
CPO 2 (E&P)	ACUERDO S. INVERSIÓN EJECUTADA EN TIEMPOS	NA	INV - RBM SIN EJECUTAR. NO VIABLE TRASLADO DE INVERSIÓN A PUT 12 POR SUSPENSIÓN		ESA DESDE 2015 CON CONCEPTO FAVORABLE	LIQUIDACION	05-ago
CPO 3 (E&P)	ACUERDO S. INVERSIÓN EJECUTADA EN TIEMPOS	NA	INV - RBM SIN EJECUTAR. NO VIABLE TRASLADO DE INVERSIÓN A PUT 12 POR SUSPENSIÓN		ESA DESDE 2015 CON CONCEPTO FAVORABLE	LIQUIDACION	05-ago
P3 EXPLORACION Y PRODUCCION SA							
EL TRIUNFO (E&E)			DEVOLUCION DE ARGAS 2015. REITERACION DEL ESA A SCYMA VORP SOLICITUD ACTUALIZACION DEL RUES		PENDIENTE ESA	INCONVENIENTES DE COMUNICACIÓN CON LA OPERADORA	27-ago
TÉCNICA VIA S.A.S.							
VSM 14 (E&P)	ACUERDO S NO APLICA CLÁUSULA				FASE CERO	FALTA RESPUESTA DE LA SOLICITUD DE RESOLUCION DEL CONTRATO. EN REVISIÓN DE SCYMA	31-ago
WATTLE PETROLEUM COMPANY S.A.S							
CARBONERA (E&P)			SE UNIFICARON FASE 1 Y 2 CINCO SOLICITUDES DE COMPLEMENTO DEL ITA 2017. FASE VENGE 28/02/2019 Y NO REMITE ACTIVIDADES PROGRAMADAS PARA 2018.	PENDIENTE EPIS PARAMITO PLAN DE EXPLOTACION CERRO GORDO DETENIDO POR FALTA DE INFORMACIÓN DE LA OPERADORA		ESA PARAMITO	05-ago

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 agosto se realizan 2 visitas más, al contrato VIM 1 y la socialización de criterios de selección de PBC para la Personería de Villanueva.

5. Gestión de Trámites

Para el mes de agosto, el registro de trámites implementado en la base general de trámites de la VCH se observan los siguientes datos

5.1 Radicados

- El registro aumento de 371 radicados en julio a 426 en agosto, asignados a los integrantes del grupo 5, que requieren algún tipo de respuesta y acción documental en el control doc.
- De estos 426, pasan para el mes de septiembre, 37 radicados que no han culminado su atención.

De los 426 radicados, 179 son trámites que requieren algún tipo de respuesta, de las cuales se han cerrado 142 y pasan para culminar su atención al mes de agosto los 37 restantes

TABLA N°5. Relación de flujo de trámites por grupo de seguimiento *

Gráfica 8	Porcentaje de Cumplimiento Grupos De Seguimiento					
	Líder	Recibido	Cerrados	Abiertos	% Carga Trámites	% Cumplimiento
Total	971	767	204	11%	78,99%	78,99%
Octavio Reyes	179	142	37	18,43%	79,33%	14,62%
Pedro Rojas	151	126	25	15,55%	83,44%	12,98%
Lorena Perez	128	105	23	13,18%	82,03%	10,81%
Ramiro García	129	98	31	13,29%	75,97%	10,09%
Gustavo Villalba	116	82	34	11,95%	70,69%	8,44%
Halder Lugo	105	81	24	10,81%	77,14%	8,34%
Adriana Acosta	64	52	12	6,59%	81,25%	5,36%
Claudia Estrada	58	44	14	5,97%	75,86%	4,53%
Oscar Riveros	41	37	4	4,22%	90,24%	3,81%

* Reporte al 30 de agosto según la base general de trámites

Acumulado al mes de agosto, la base general reporta que el grupo 5 recibió 179 trámites equivalente al 18.43% de la carga de la VCH y se resolvieron 142 equivalente al 79.33% de lo recibido por el grupo 5.



En general el grupo 5 resuelve el 14.62% del acumulado para la totalidad de la Vicepresidencia.

5.2 Trámites atendidos

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

Memorando de Estado de obligaciones Socio Ambiental necesarias para adelantar el proceso de liquidación E&P CEBUCAN con Radicado 20184310143263 Id: 302766 del primero de agosto de 2018

Memorando de restitución E&P NOGAL radicado 20184310143773 Id: 302905 del primero de agosto de 2018

Memorando solicitud devolución área Alto Manacacías con radicado 20184110147383 Id: 303763 del 2 de agosto de 2018.

Comunicación de respuesta propuesta Alto Manacacías, E&P CPO 11 radicado 20184010236561 Id: 304538 del 3 de agosto de 2018.

Informe visita de seguimiento LOS OCARROS LLA 32 con radicado 20184310148773 Id: 304036 del 3 de agosto de 2018

Informe visita de seguimiento LLA 32 con radicado 20184310155593 Id: 306158 del 10 de agosto de 2018

Comunicación y Acta de prórroga de suspensión E&P TALORA con radicado 20184010244081 Id: 306746 del 13 de agosto de 2018.

Memorando de estado y cumplimiento de obligaciones E&P LLA 17 para cesión de intereses radicado 20184010157423 Id: 307081 del 14 de agosto de 2018.

Remisión Acta de Devolución de Áreas contrato LLA 58 con radicado 20184110246091 Id: 307243 del 14 de agosto de 2018.

Requerimiento presentación de las actividades de restauración área Chiriguaro – contrato El Edén con radicado 20184310248161 Id: 307772 del 15 de agosto

Notificación. Devolución de área Chiriguaro contrato El Edén con radicado 20184310252161 Id: 308692 del 21 de agosto de 2018

Memorando a GALC con información IDI E&P TALORA con radicado 20184010160483 Id: 308712 del 21 de agosto de 2018

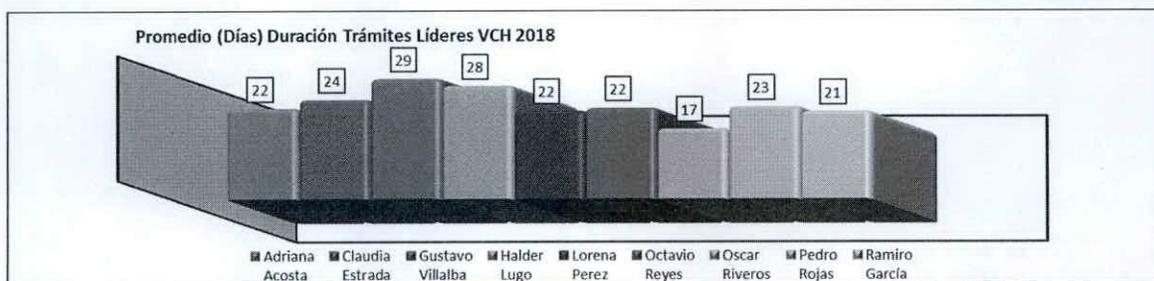
Memorando Área Devuelta en Evaluación CHACHARO contrato CERRERO CON radicado 20184310160453 Id: 308696 del 21 de agosto de 2018

La totalidad de los trámites 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 22 días, con un leve aumento comparado con el mes anterior



* Reporte al 30 de agosto de la base general de trámites

7. Mesas de trabajo

Se programaron y realizaron las siguientes mesas de trabajo

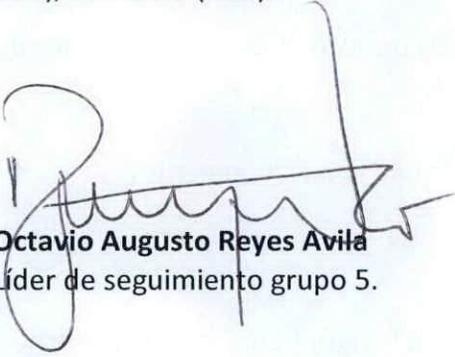
3 de agosto: Reunión de seguimiento del esquema de líderes

9 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: CABRESTERO (E&P), EL EDEN (E&P), CERRERO (E&P), CAPACHOS (CE), CPE-7 (TEA), CPO 2 (E&P), CPO 3 (E&P), LLA 33 (E&P), LLA 43 (E&P), LLA 66 (E&P), DURILLO (E&P), MARANTA (E&P), OMBU (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), VMM 11 (E&P), VMM 9 (E&P), LLA 32 (E&P)

13 de agosto: Mesa de trabajo BCEP – PBC contrato LLA - 33

15 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: SN 9 (E&P), VMM 39 (E&P), YD LLA 7 (E&P), LLA 50 (E&P), PUT 14 (E&P), LLA 17 (E&P), LLA 40 (E&P), VIM 1 (E&P), EL CARBONERA (E&P).

27 de agosto: Mesa de trabajo seguimiento integral a contratos: VSM 32 (E&P), VSM 15 (E&P), VSM 14 (E&P), CEBUCAN (E&P), JAGUEYES 3432-A (E&P), LLA 10 (E&P), LLA 16 (E&P), LLA 20 (E&P), LLA 24 (E&P), LLA 26 (E&P), LLA 29 (E&P), LLA 30 (E&P), MORPHO (Convenio E&E), TRIUNFO (E&E).



Octavio Augusto Reyes Avila
Líder de seguimiento grupo 5.