



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - Osinergmin

"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

"Año de la Consolidación del Mar de Grau"

CARGO

URGENTE

Magdalena del Mar, 06 de abril del 2016

OFICIO N° 182-2016-OS-GAF

Expediente: 201600035167

Señores
Instituto de Defensa Legal
Av. Pardo y Aliaga N°272
San Isidro

Asunto : Solicitud de acceso a la Información Pública

Es grato dirigirme a ustedes en atención a su solicitud de acceso a la información pública, con Registro N° 201600035167, ingresada con fecha 09 de marzo de 2016, a través de la cual solicita el informe técnico actualizado sobre la adecuación de ductos que transportan petróleo en el Lote 192 (Ex 1AB) y Lote 8 al reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM.

Al respecto, remitimos adjunto el Informe N° 421-2016-OS/DSHL, elaborado por la División de Supervisión de Hidrocarburos Líquidos.

Atentamente,

Firmado Digitalmente
por: PAJARES SAYAN
Victoria Del Pilar
(FAU20376082114)
Fecha: 06/04/2016
13:51:18

Pilar Pajares Sayán
Gerente de Administración y Finanzas



**INFORME DE RESPUESTA A SOLICITUD DE ACCESO A
INFORMACION PÚBLICA**

Lima

Fecha 29 de marzo de 2016

421-2016-OS/DSHL

Asunto : Solicitud de Acceso a la Información Pública.

Referencia : Escrito de registro N° 201600035167.

1. ANTECEDENTES:

Mediante escrito de registro N° 2201600035167, de fecha 09 de marzo de 2016, el señor Juan Carlos Ruiz Molleda, Coordinador de área de Pueblos Indígenas, presentó una solicitud de acceso a la información pública, con los siguientes pedidos:

- Informe Técnico Actualizado sobre la adecuación de ductos que transportan petróleo en el Lote 192 (Ex 1AB) y Lote 8 al Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM.
- Informe sobre el cumplimiento de la adecuación al Decreto Supremo N° 081-2007-EM y los procesos administrativos sancionadores abiertos y las multas impuestas de ser el caso, a los operadores anteriores y actuales, en caso de incumplimiento.
- Informe de los derrames y fugas ocurridos en el Lote 192 (Ex 1AB) y en el Lote 8 en los últimos 20 años.

2. ANALISIS:

2.1. Respecto al Informe Técnico actualizado sobre la adecuación de ductos que transportan petróleo en el Lote 192 (Ex 1AB) y Lote 8 al Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM.

2.1.1. El numeral 5 del artículo 2° de la Constitución Política del Perú, garantiza el derecho fundamental de acceso a información pública y siendo Osinergmin una entidad que forma parte de la administración pública, es nuestro deber hacer efectivo dicho derecho, cumpliendo el procedimiento establecido en el artículo 11° de la Ley de Transparencia y Acceso a Información Pública, Ley N° 27806¹.

2.1.2. El artículo 10° de la Ley 27806, Ley de Transparencia y Acceso a la Información Pública señala que las entidades de la Administración Pública tienen la obligación de proveer la información requerida si se refiere a la contenida en documentos escritos, fotografías, grabaciones, soporte

¹ Mediante Decreto Supremo N° 043-2003-PCM, se aprobó el Texto Único Ordenado de la Ley N° 27806, Ley de Transparencia y Acceso a la Información Pública.

magnético o digital, o en cualquier otro formato, siempre que haya sido creada u obtenida por ella o que se encuentre en su posesión o bajo su control.

- 2.1.3 Asimismo, se debe indicar que, el artículo 13° de la Ley N° 27806, señala lo siguiente: (...) *La solicitud de información no implica la obligación de las entidades de la Administración Pública de crear o producir información con la que no cuente o no tenga obligación de contar al momento de efectuarse el pedido. En este caso, la entidad de la Administración Pública deberá comunicar por escrito que la denegatoria de la solicitud se debe a la inexistencia de datos en su poder respecto de la información solicitada. Esta Ley tampoco permite que los solicitantes exijan a las entidades que efectúen evaluaciones o análisis de la información que posean. (...)”.*
- 2.1.4 En ese sentido, debemos indicar que no resulta posible atender la solicitud referida al Informe Técnico actualizado sobre la adecuación de ductos que transportan petróleo en el Lote 192 (Ex 1AB) y Lote 8 al Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM, toda vez que no se cuenta con el señalado Informe.
- 2.2. Respecto al Informe sobre el cumplimiento de la adecuación al Decreto Supremo N° 081-2007-EM y los procesos administrativos sancionadores abiertos y las multas impuestas de ser el caso, a los operadores anteriores y actuales, en caso de incumplimiento.**
- 2.2.1 Mediante Oficio N° 8143-2010/OS-GFHL-UPPD de fecha 16 de agosto de 2010, Osinergmin aprobó el Programa de Adecuación y Cronograma de Ejecución al Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM, de conformidad con la Primera Disposición Complementaria de la citada norma.
- 2.2.2. Con Carta N° PPN-OPE-0154-13 con registro N° 201300141054, de fecha 29 de agosto de 2013, la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** solicita ampliación de plazo de adecuación al Decreto Supremo N° 081-2007-EM.
- 2.2.3 Mediante Carta N° PPN-LEG-13-061 de fecha 22 de octubre de 2013, la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** presenta Recurso de Reconsideración, contra el acto administrativo contenido en el Oficio N° 6005-2013-OS-GFHL/UPPD, que desaprueba su solicitud de ampliación de plazo del Programa de Adecuación al Decreto Supremo N° 081-2007-EM.
- 2.2.4. A través de la Resolución de Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos N° 583-2014-OS-GFHL notificada el 15 de enero de 2014, se resolvió declarar Improcedente la solicitud de ampliación de plazo de adecuación al Decreto Supremo N° 081-2007-EM realizada por la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.**
- 2.2.5 A través del escrito de registro N° 201300141054 de fecha 05 de febrero de 2014, la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** interpone recurso de reconsideración contra la Resolución de Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos N° 583-2014-OS-GFHL.
- 2.2.6 Mediante Resolución de Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos N° 3519-2014-OS-GFHL de fecha 25 de marzo de 2014, se resolvió declarar INFUNDADO el recurso de reconsideración interpuesto por la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** contra la Resolución N° 583-2014-OS-GFHL.
- 2.2.7 A través del escrito de registro N° 201300141054 de fecha 06 de mayo de 2014, la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** interpone recurso de apelación contra la Resolución de Gerencia de Fiscalización de Hidrocarburos Líquidos N° 3519-2014-OS-GFHL.

2.2.8. Mediante Resolución de Gerencia General N° 103-2014-OS/GG de fecha 17 de julio de 2014, se resolvió declarar INFUNDADO el recurso de apelación interpuesto por la empresa **PLUSPETROL NORTE S.A.** contra la Resolución N° 3519-2014-OS-GFHL.

2.2.9 Con fecha 21 de agosto de 2015 se inició el procedimiento administrativo sancionador a la empresa **Pluspetrol Norte S.A. – Lote 1AB**, por no haber cumplido con las actividades comprometidas para adecuarse a las disposiciones de seguridad establecidas en el Decreto Supremo N° 081-2007-EM, dentro del plazo legalmente establecido en la citada normativa; respecto del Programa de Adecuación y Cronograma de Ejecución, aprobado por Osinerghmin mediante Oficio N° 8143-2010/OS-GFHL-UPPD de fecha 16 de agosto de 2010.

2.3. Respecto al Informe de los derrames y fugas ocurridos en el Lote 192 (Ex 1AB) y en el Lote 8 en los últimos 20 años.

Al respecto detallamos la relación de derrames ocurridos en el Lote 192 (ex 1AB):

N°	Lote	Fecha	Siniestro	Lugar	Producto	Ocurrencia
1	1AB	19/02/04	DERRAME	Oleoducto de 8" Shiviayacu-San Jacinto	Petróleo	Personal del Ejército comunica a las 17:40 hrs., del derrame. El derrame se produjo como rotura en el tubo N° 165 de la línea de 8" (bombeo de crudo liviano de Shiviayacu a San Jacinto y línea de producción de los pozos de San Jacinto 10, 11 y 12), debido a una falla en la tubería que originó un orificio de 4.7 mm. de diámetro.
2	1AB	23/03/04	DERRAME	A ±300 m del pozo Jibarito 11, en un área de crudo antiguo confinado, el cual rebalsó.	Petróleo	Personal de la embarcación fluvial "Ramos", que brinda servicio de transporte, vio iridiscencias de una capa oleaginosa en la superficie del río Corrientes y dio aviso, indicando que provenían de la quebrada Pañayacu. Al detectarse el suceso se inició de inmediato la búsqueda de la causa, recorriendo toda la quebrada Pañayacu, desde su desembocadura en el río Corrientes; no se encontró ninguna tubería rota, ni válvula con goteos, pero si un área que retenía (como un embalse) crudo pesado y antiguo, el cual se desembalsó debido a la lluvia caída copiosamente la noche anterior. El crudo discurrió 150 metros hacia la quebrada y luego avanzó hasta el río, debido a que actualmente tiene poco nivel, la velocidad de desplazamiento de la iridiscencia es baja, facilitando la retención. Cabe indicar que el área con el crudo embalsado recién se descubrió a raíz de este incidente.
3	1AB	10/11/06	DERRAME	Línea troncal de 12" entre isla Jibarito y Batería Jibarito (Km. 42 carretera hacia Jibarito)	Petróleo	Personal de las Comunidades Indígenas contratadas por la empresa Pluspetrol Norte S.A. para recorrer los ductos, detectaron la fuga en la línea de 12" (fuga por corrosión interna) y comunicaron por radio al personal de la empresa, luego de comunicar la fuga, siguieron el curso del fluido derramado, el cual discurría por una pequeña quebrada y procedieron a reforzar la barrera natural existente en la desembocadura de ésta a la Quebrada Pucacungayacu. Personal de Pluspetrol instaló una grapa en la línea de 12" y procedió a limpiar esta pequeña quebrada. Posteriormente procedieron a recorrer la Quebrada Pucacungayacu, colocando barreras convencionales, no se detectó crudo en las orillas de esta quebrada. El crudo fue contenido en la desembocadura de la pequeña quebrada a la Quebrada Pucacungayacu, por una barrera natural existente. El crudo estaba confinado al final de la pequeña quebrada y por motivo de que se aproximaba una lluvia y no se tenía el personal ni el material para recogerlo, se procedió a quemar el crudo antes de que la lluvia lo desplace a la Quebrada Pucacungayacu. Se procedió a la limpieza del área afectada, retirando el suelo contaminado a Jibarito en el área de remediación.
4	1AB	27/11/06	DERRAME	Tubo 1121 del oleoducto Forestal - Shiviayacu de 6", a la altura del Km. 2+100 de la	Petróleo	Detectada durante el recorrido diario del personal de producción de Shiviayacu, la falla fue por corrosión interna en posición 06 horas, a 6" de la brida aislante instalada. El área afectada comprende un terreno cubierto de hojarasca con pendiente aproximada de 3% que llega a una zona estanca. Se detuvo el bombeo desde Forestal

				carretera Shiviayacu - Forestal		y se activó el plan de contingencia para derrames, se colocó una grapa sobre el punto de falla en la tubería y se inició la limpieza del área afectada.
5	1AB	06/12/06	DERRAME	Tubo 660 del oleoducto Forestal - Shiviayacu de 6", a la altura del Km. 17 de la carretera Shiviayacu - Forestal.	Petróleo	Durante el recorrido diario del personal de producción de la base Forestal, detectó la falla mecánica por abolladura (caída de árbol). La fisura se asemeja al corte irregular de una navaja, con diámetro equivalente de 1/16", posición 3 horas. El área afectada comprende un terreno cubierto de vegetación con pendiente que termina en una quebrada menor de 2 metros de ancho.
6	1AB	07/02/07	DERRAME	Antiguo oleoducto Shiviayacu Marsella, de 10" fuera de servicio desde hace 15 años a la altura del Km. 78 de la carretera Shiviayacu - San Jacinto	Petróleo	Fue reportado en la inspección realizada por las CCNN contratado que recorren las líneas todos los días, la frecuencia de recorrido de este tramo es semanal. Falla por corrosión interna de la tubería posición 6 horas, con agujero de 1/8". Se coloca grapa en punto de falla. Se limpió la zona, iniciaron el 08 y terminaron el 12 de febrero del 2007.
7	1AB	19/02/07	DERRAME	Batería Jibarito	Petróleo	Cuando el operador de turno realizaba su recorrido de control rutinario, detectó la fuga. Se rompió la cabeza del eje sinfin posterior derecho de la moto bomba de envío de crudo N° 3 ocasionando la perforación de la tapa posterior de la bomba transamerica. El crudo corrió por la canaleta de drenaje hacia el tanque sumidero el cual contuvo la mayor parte del líquido, siendo recuperado con el camión cisterna, se estima que unos 2 bls salieron por el tubo de drenaje del tanque sumidero hacia el ambiente.
8	1AB	01/03/07	DERRAME	Batería Jibarito	Petróleo	En momentos que el personal de producción realizaba la inspección de la línea que recién se estaba poniendo en servicio, se pudo detectar la fuga en el niple de la línea. Al momento de poner en servicio la troncal de 12" de los pozos de Jibaro, ésta se empezó a dilatar por acción de la presión y la temperatura, desplazándose hacia la tubería de 8" que se encontraba en la parte superior de la línea, esto origino la fractura de la base del niple que contenía accesorios (válvula y manómetro), produciéndose la fuga. Causa: Fractura de la base del niple de 1" debido al golpe de la tubería de 12" contra la de 8".
9	1AB	07/03/07	DERRAME	Línea de descarga de 4 pulg. de la bomba #5 de despacho de crudo mediano de Huayuri a Jibarito	Petróleo	El Operador de producción de Huayuri durante su inspección de la operación de bombeo detectó la fuga. La falla fue por fatiga del material del niple de 1/2" del manómetro de la línea. El área afectada comprende una plataforma de concreto del área de bombas, un terreno cubierto de maleza, una canaleta interna y otra perimetral y un canal de agua de lluvia. No hubo afectación a la quebrada Huayuri.
10	1AB	12/03/07	DERRAME	Caja eliminadora de vapores de la línea de descarga de aguas producidas hacia el pit de batería Forestal.	Petróleo	Durante el recorrido y verificación de las operaciones realizadas por el operador de la planta de producción de Forestal, se detectó la fuga. El derrame se produjo por una falla en el accionamiento de la válvula automática de control marca Fisher de 6" x 150psi de la línea de drenaje de agua del tratador V-505 a la caja eliminadora de vapor con el canal que va al pit, lo que provocó la descarga intempestiva de la mezcla de fluido sobrepasando su capacidad de descarga, arrastrando un crudo retenido en la canaleta que conecta al tanque de residencia con la caja eliminadora de vapores. El área afectada comprende un terreno cubierto con maleza y parte de un canal de concreto que va al pit. No afectó cuerpos de Agua. Causa: Falla de la válvula automática de control de descarga del tratador V - 505, por obstrucción con arena.
11	1AB	20/03/07	DERRAME	Antiguo oleoducto fuera de servicio de 10 pulg Shiviayacu - Marsella altura del Km. 78 de la carretera Shiviayacu - San Jacinto	Petróleo	Durante el recorrido y verificación de las condiciones de los oleoductos se detectó la falla. Pérdida por corrosión interna de la tubería que está fuera de servicio. El área afectada comprende un terreno abierto y parte de un canal de drenaje. No afectó cuerpos de agua.

12	1AB	21/03/07	DERRAME	Km 6+800 carretera Shiviya a Forestal en línea de 2 7/8" de distribución de diesel (entrada al pozo Shiv-27)	Diesel	Se detectó durante el recorrido del operador de la planta hacia los pozos de Shiviya Noreste. El derrame se produjo por un leak de 1/8" en posición 06:00 hrs, en la línea de distribución de diesel a los pozos de Shiviya. El orificio se presentó por corrosión externa del tubo. El área afectada comprende un terreno cubierto de maleza de 150m2 aproximadamente y un tramo de un canal natural de escorrentía de 80cm de ancho por 200 m de largo.
13	1AB	18/04/07	DERRAME	Dique de concreto del tanque diario de diesel de los pozos 7 y 8 del yacimiento Jibarito.	Diesel	Falló el control automático de relleno de diesel de los tanques ocasionando que se rebasen los 2 tanques existentes en la locación. Causa: Falla de la válvula de control solenoide.
14	1AB	13/05/07	DERRAME	Batería Dorissa 14	Petróleo	Se detectó cuando el operador de turno se dirigía hacia el pozo Dorissa 17. El pozo se encuentra parado esperando reacondicionamiento. Al acumular presión en los forros ocasionó que el sello de resina epóxica, que aísla el minimandrel con el cable de potencia del conjunto BES, se rajara primero para luego salir despedido por el aire. Se produjo una emanación intermitente de gas y petróleo crudo pulverizado. El crudo manchó un área aproximada de 600 cm2 en la plataforma del pozo y luego corrió por la locación hacia un cauce natural del agua de lluvia (todo es terreno arcilloso). No afectó ningún cuerpo de agua.
15	1AB	27/05/07	DERRAME	Cabezal del pozo Tambo 01	Petróleo	El derrame se detectó en circunstancias que se realizaba el desbroce (chaleo) rutinario. El pozo se encuentra temporalmente abandonado, en esas circunstancias salió fluido por el sello de resina epóxica que aísla el minimandrel con el cable de potencia del conjunto BES, produciéndose una emanación intermitente de gas y salida de petróleo crudo pulverizado.
16	1AB	26/06/07	DERRAME	Tambo 4	Petróleo	Como acción preventiva se decidió revisar el estado de los tampones de los minimandrel de los pozos cerrados temporalmente en la zona de Tambo y en circunstancias en que se efectuaba el cambio y sellado del minimandrel del pozo Tambo 4 con un nuevo tapón; la presión interna superó la resistencia del mismo produciéndose el derrame. No se afectó cuerpos de agua ni vegetación.
17	1AB	19/01/08	DERRAME	Batería Jibarito	Crudo	Fue detectado por el operador de planta, debido a la parada total del sistema de reinyección del agua producida se produjo el sobre llenado del tanque desnatador T - 2735 de 20000 bls
18	1AB	29/01/08	DERRAME	Batería Jibarito	Agua de reinyección	Durante el proceso de reinyección de agua en jibaro - extensión, se produjo una rajadura a lo largo del cordón de soldadura de la línea de 8" de reinyección de agua de producción al pozo Jibaro - Extensión
19	1AB	05/03/08	DERRAME	Batería Jibarito	Agua de producción	La fuga se produce por efecto de corrosión interna localizada en una línea de 8" de descarga de agua de reinyección, a 3 cm del cordón de soldadura en T de unión entre líneas.
20	1AB	06/03/08	DERRAME	Capahuari Sur	Agua de producción	Por falla en el arranque automático de la bomba de transferencia al río, el tanque se llenó y rebosó por una tubería de 6" al buzón que está conectado al acueducto antiguo, el exceso de volumen de agua rebosó el buzón llegando a expandirse alrededor del mismo en un área de 40 m2.
21	1AB	07/03/08	DERRAME	Batería Jibarito	Agua de producción	La fuga se produce por la fatiga en el sello de jebes de la grampa colocada en el troncal de flujo RH 10, descargándose 3 bls al área circundante las cuales fueron contenidas en calicatas construidas discurriéndose de esta 0.5 bls hacia las aguas de la quebrada Pañayacu.
22	1AB	20/03/08	DERRAME	Capahuari Sur	Agua y Petróleo	El tanque Skimmer se estuvo drenando lentamente por efecto de gravedad durante 48 horas aprox. Hacia el acueducto que descarga al río Pastaza. Durante este drenaje en el tanque se produce el efecto vórtice, arrastrando parte del petróleo que se encontraba en la parte superior del tanque.
23	1AB	26/03/08	DERRAME	Batería Jibarito	Petróleo Crudo	Debido a que la planta no está funcionando, por problemas con las Comunidades Nativas, se están haciendo trabajos de mantenimiento y reparación por lo que se están drenando el contenido de diversas líneas hacia el tanque sumidero T-2727 de la batería, del que se recupera el contenido por medio de la electrobomba accionada por un control automático de nivel, el cual falló, causando el rebalse del tanque sumidero.

24	1AB	04/04/08	DERRAME	Batería Jibarito	Petróleo Crudo	Como consecuencia del alto nivel de crudo en los separadores, parte de este fue arrastrado por el gas a través de la línea de salida hacia los quemadores produciendo la descarga repentina del mismo hacia el exterior desembocando en la canaleta de drenaje de aguas pluviales de la planta.
25	1AB	01/05/08	DERRAME	Huayuri	Agua y Petróleo	El pozo Huayuri 15 se puso en prueba por la línea de prueba de 4" del manifold de campo. Se detectó que la producción de agua en la batería disminuía porque el tanque Skimmer (desnatador) perdía nivel, se revisó las presiones de las líneas de producción de los distintos manifolds de campo y se detectó que la línea de prueba del manifold Machupichu había bajado la presión de operación. Se sacó el pozo de la línea de prueba y se puso por la línea de totales, el tanque Skimmer recuperó su niveles de operación. En la inspección de campo se detectó en la línea de prueba de 6" del manifold de Machupicchu, en el punto donde se conecta con la línea de 4" de prueba del manifold de campo del pozo Huayuri 15, había fallado la soldadura y parte de la producción del pozo Huayuri 15 había salido por esta falla.
26	1AB	15/05/08	DERRAME	Batería Jibarito	Crudo	Un súbito incremento de los niveles de crudo en los equipos de tratamiento, originó el arrastre de crudo por la línea de gas hacia los quemadores cayendo el líquido dentro del dique, desde donde escurrió hacia el tanque sumidero, rebasándolo hacia la canaleta de tierra. La mayor cantidad del crudo derramado quedó confinado dentro del dique del quemador y el tanque sumidero.
27	1AB	24/05/08	DERRAME	Trampa receptora de chanchos - Km. 38 de la carretera huayurí a Jibarito	Crudo	La válvula de alivio instalada en la trampa receptora de chanchos de la línea de bombeo de crudo mediano de Huayurí a Jibarito se activó por sobrepresión. El hidrocarburo cayó sobre la loza de cemento de la trampa de chanchos y discurrió sobre el derecho de vía de las tuberías.
28	1AB	29/05/08	DERRAME	Batería Jibarito	Crudo	En momentos en que se estaba haciendo unas pruebas para poner en servicio la automatización del sistema de reinyección de agua en jibarito. Cuando se estaba desnatando el tanque T-2735, con la válvula de ingreso abierta en un 50%, y ya se estaba llegando al nivel de desnatado, por alguna razón, la cual se encuentra en investigación la válvula abrió al 100% ocasionando que toda la producción de agua de Jibarito ingresara de golpe al tanque lo que causó el sobrellenado del mismo sin dar tiempo al operador de turno de cerrar la válvula de ingreso.
29	1AB	03/06/08	DERRAME	Planta Jibarito	Agua de producción	Mientras se realizaba el arranque de la nueva bomba de reinyección booster usando el tanque T2737, hubo una parada total del sistema de reinyección debido a un corte de energía en la planta, al realizar los trabajos de arranque del sistema, el nivel del tanque en mención subió hasta llegar a la línea de rebose produciéndose el derrame.
30	1AB	08/06/08	DERRAME	Batería Jibarito	Crudo emulsionado	La fuga se produjo por la base del tanque, se presume una rotura en la base o fondo, se pondrá fuera de servicio el tanque para una inspección y saber la causa.
31	1AB	14/07/08	DERRAME	Tanque de recuperación T-3001 de la batería Capahuari Norte	Petróleo Crudo	La fuga se produjo dentro del área estanca del patio de tanques de la batería. Una cantidad menor de crudo fue arrastrada hacia el quemador de gas y salpicó la maleza circundante.
32	1AB	24/10/08	DERRAME	Línea del pozo 8 ubicado en el tubo 44 de la Batería Capahuari Norte	Petróleo Crudo	La fuga se produjo por un leak en la línea en el pozo para test de 6" por efecto de corrosión en la tubería.
33	1AB	05/12/08	DERRAME	Locación Jibarito Isla	Crudo y agua de formación	La línea de flujo de 6" del pozo Jibarito 11 (87% W) se encuentra enterrada, se presume falla por corrosión externa.
34	1AB	09/01/09	DERRAME	línea de 10" de bombeo de crudo a huayuri a + 300m de la batería (tubo # 24)	Petróleo Crudo	El capataz de transporte de la empresa contratista de Corpesa, pasó por la zona del derrame detectando el suceso y dio aviso al personal de producción. El derrame se produjo debido a la ruptura en la tubería, se produjo una fisura de 3" de largo. Causa: por corrosión externa de la tubería.

35	1AB	28/01/09	DERRAME	zona remediación safety san jacinto, desborde de la zona de contención por lluvias extraordinarias	fluido de perforación	Fue detectado por recorredores de línea, durante su recorrido rutinario, observaron canal de drenaje manchado. Lluvias extraordinarias (torrenciales) ocasionaron que sistemas de contención en zonas de trabajo de remediación de safety basin se desbordaran hacia canal de drenaje. Emulsión de crudo que desbordó e impregnó en forma no uniforme paredes laterales del canal de drenaje.
36	1AB	14/03/09	DERRAME	Planta de producción. Línea de 4" de San Jacinto. Se seccionó a línea de 4" para ser recuperada y facilita los trabajos de remediación en el área del upper pit ! se observó que aún estaba interconectada al tanque sumidero	Petróleo Crudo	Una línea de 4" fuera de servicio fue seccionada para ser recuperada y facilitar los trabajos de remediación en el área del upper pit (recuperación de crudo del upper pit hacia el sistema), sin embargo una conexión de un tanque sumidero permanecía acoplada a la misma tubería. El fluido discurrió por una canaleta de agua de lluvia, saliendo hasta la zona de remediación.
37	1AB	17/03/09	DERRAME	impacto del lampón de un tractor en el tubo # 1078 de la línea de bombeo de 10" de crudo hacra Huayuri-Jibarito	Petróleo Crudo	Un operado de equipo pesado que se encontraba en un tractor en el área, rehabilitando el acceso al derecho de vía de la línea de alta tensión, moviendo el material cercano al oleoducto, impacta con el lampón del equipo pesado sobre una de las tuberías, originando la fuga.
38	1AB	17/04/09	DERRAME	Fisura en el Tubo # 49 de la troncal RH de los pozos de Jibarito	Petróleo crudo	Se detecta el derrame durante el chequeo rutinario de los recorredores de líneas. La fuga se produjo debido a un orificio por corrosión interna, posición seis horas, en el tubo N 49 de la línea troncal RH de los pozos de Jibarito.
39	1AB	22/06/09	DERRAME	Tramo enterrado en cruce de carretera de la línea troncal de 8" km42. jibarito	Petróleo Crudo	Durante el recorrido de rutina del operador de la batería. La fuga se produjo en el tramo enterrado de la línea en el cruce de carretera.
40	1AB	26/06/09	DERRAME	Dique ex tanque de pruebas Jíbaro Isla	Petróleo Crudo	Mientras se realizaba trabajos de drenado de una tubería de 8" que iba ser reparada. Con el fin de drenar líquidos de la línea troncal de los pozos de Jíbaro Isla (8") para su reparación, se realizaba la derivación del fluido de esta línea a un tanque de pruebas, utilizando una línea de 3" enterrada que va hacia la base del tanque, en esas circunstancias se detectó acumulación de crudo dentro del dique de aprox. 6 bls, de donde por filtración, salió al exterior 10 galones aprox. afectando unos 100 metros cuadrados de área.
41	1AB	11/07/09	DERRAME	Tanque Sumidero de recepción de condensado de los separadores de gas y crudo desnatar en la batería Dorissa	Petróleo Crudo	Se detectó cuando el operador de turno hacia su chequeo de rutina. Se produjo debido a una sobre presión de descarga de la bomba. La bomba # 2, no levantaba presión por momentos mientras que la bomba # 1 se mantenía estable. Esto ocasionó que el tanque sumidero y el dique de contención del mismo se llenaran produciéndose el derrame.
42	1AB	23/08/09	DERRAME	Batería Jibarito - tapa posterior de vessel-2718	Mezcla de crudo y agua (96% agua)	Se detectó cuando el operador de planta realizaba su recorrido de rutina. Se produjo como consecuencia de la sopladura de empaquetadura de unión de la tapa al cuerpo del splitter (posición 05:00 hrs).
43	1AB	07/09/09	DERRAME	salida del crudo a través de la válvula drenaje línea de 8" del Pozo 23 de San Jacinto	Mezcla Agua/Crudo	El Personal de G y M se presentó en la locación del Pozo San Jacinto 23 para retirar los equipos utilizados en un trabajo que habían realizado en el lugar, en esos momento observaron que salía crudo a través de una válvula de drenaje de la línea 8" que pasa por la locación. La fuga se produjo a través de una válvula drenaje de la línea de 8" que pasa por la locación. La fuga se produce a través de una válvula de drenaje y una manguera de 3/4" de la línea de 8" de los pozos 10 y 12 de San Jacinto.

44	1AB	12/09/09	DERRAME	Tubo # 9 de la línea Troncal de 8" de los pozos de Jíbaro	Mezcla Agua/Crudo	El personal de Vigseperú se encontraba prestando servicio en la locación de Jibarito Isla escuchó un ruido y fueron a verificar que había sucedido, detectando la fuga e informando de inmediato a personal de producción. La fuga se produjo a través del empaque de una grapa ubicada en la línea troncal de 8" de los pozos de Jibarito Isla, cuya reparación ya estaba programada.
45	1AB	07/10/09	DERRAME	ocurrió al pararse en forma intempestiva las bombas de reinyección (HPSs), al drenar el tanque desnatador, para evitarse rebalse, se llenó la poza de lodos y se derramo	Agua con Crudo	Al pararse en forma intempestiva la bombas de reinyección (HPSs), y llenarse el tanque desnatador, dado que los pozos seguían operativos. Para evitar un rebalse mayor del tanque, éste se drenó hacia la poza de lodos.
46	1AB	11/10/09	DERRAME	líneas # 3 de reinyección de agua tubo de 16" a 25m de la zona de trampas de raspa tubo dela batería	Agua de reinyección	En momento que los recorredores de líneas realizaban sus labores en cercanías de la Planta, detectan una fuga en la línea N° 3 de reinyección de agua de 16", ubicada a 25 mts. De la zona de trampas de raspa tubo de la batería. Se dio aviso inmediatamente a los operadores de la planta que procedieron a parar el bombeo y cerrar válvulas.
47	1AB	03/11/09	DERRAME	líneas de 4" de diesel, a la altura del JT 1026 de la línea de bombeo de crudo, Capahuari Sur-Pozo 11	Diesel	Los re corredores de línea en su trayectoria encontraron la fuga y dieron la voz de alarma, indicando que se evidenciaba una fuga de Diesel por la presencia de rastros en el suelo. Se produjo por efecto de fisura en la línea de diesel 4" ø.
48	1AB	11/11/09	DERRAME	Tanque de emergencia de la Batería Forestal, rebose del tanque de emergencia (3000 bbis)	fluido de producción	El derrame de fluido ocurrió, cuando se presentó alto nivel en el tanque skimmer (15000 BBIs.), el fluido se descargó por las líneas de over flow hacia el tanque de emergencia (3000 bbIs) que se llenó y derramó. El tanque skimmer se llenó como consecuencia de la falla del transmisor de nivel por radar, que se descontroló y ordenó cerrar la válvula Fisher instalada en la línea de descarga que regula la salida del agua.
49	1AB	07/12/09	DERRAME	Tambo pozo #1. Por sustracción de bobinas del transformador, robo.	Aceite dieléctrico	El personal de vigilancia encontró en el área de transformadores del Pozo 1 de Tambo a dos personas ajenas a la empresa que habían quitado las tapas a un transformador, y lo habían volcado hacia una pendiente para derramar el aceite dieléctrico y robar las bobinas de cobre del interior.
50	1AB	12/12/09	DERRAME	Línea de 16" de reinyección de la batería Jibarito-JT392	Agua de reinyección	La caída de presión en la tubería fue detectada desde la planta y se produjo por fisura en la tubería.
51	1AB	18/12/09	DERRAME	Área adyacente a P1109 Pavayacu	Diesel	Personal de mantenimiento y generación alertó de la presencia de filtración de diesel en el área adyacente a la plataforma 1109. Durante la inspección, se determinó que el punto de fuga se ubica en el tramo de línea enterrado que sirve de acceso a la Plataforma 1109, perteneciente a la línea de diesel que va de plataforma 153 a la plataforma 144. Se activó el plan de contingencia y se iniciaron las labores de control y limpieza del área afectada.
52	1AB	23/12/09	DERRAME	tubo #204 de la línea troncal norte línea de 10" de san Jacinto	Fluido de producción	El derrame se produjo a través de un hueco de 1" en la parte inferior del tubo # 204 de la línea de 10" ø de producción de petróleo.
53	1AB	27/12/09	DERRAME	línea de 4" de venteo de gas de forros de los pozos de Jíbaro Isla hacia el tanque de pruebas de la locación	Petróleo crudo	La fuga se produjo debido a una fisura instalada en línea de 4"ø que se usaba para drenar el gas de forros de los pozos de Jibarito Isla hacia el tanque que pruebas existente en la locación. Esta línea está conectada a la línea de prueba de 6"ø de los pozos de Jibarito Isla.

54	1AB	16/03/10	DERRAME	Pozo Capahuari Sur 13D Equipo Petrex 8	Petróleo crudo	Antes de circular pozo, alinearon válvulas, una válvula lateral cerrada y la otra abierta con retorno al tanque del Equipo de WO, empezó a salir crudo de una de las válvulas laterales (aparentemente habían cerrado) en el cellar, en esos momentos el personal decide ajustar más la válvula donde salía crudo con ayuda de una llave stilson de 24" (3.5 vueltas de 14) cerrándola finalmente. El crudo de cellar se dirigió llenándolo y provocando la fuga a la salida de este.
55	1AB	04/04/10	DERRAME	Línea flujo del pozo Huayuri 01 -JT148	fluido de producción	El operador de producción detectó un problema en la producción del pozo Huayuri 01 que se encontraba en prueba. De inmediato, procedió a redirigir el flujo del pozo a través de otra línea y empezó a inspeccionar la línea de producción en busca de una posible fuga. Al recorrer la línea detectó una fisura en el tubo 148 en posición 06 horas.
56	1AB	23/04/10	DERRAME	Tanque Diesel del pozo Dorissa 12	diesel	En circunstancia que el operador de planta bombeaba diesel desde la batería hacia el tanque de diesel de la locación del pozo Dorissa 12, fue alertado por el personal de la locación que el tanque de diesel se estaba desbordando dentro del área estanca del dique de contención del tanque. De inmediato paró el bombeo de diesel. El líquido derramado se acumuló dentro del área estanca del dique afectando un área de 10m2.
57	1AB	06/05/10	DERRAME	línea de 4" que se usa para enviar crudo mediano a las pozas API de la Batería Jibarito	petróleo crudo	Se detectó cuando el operador de turno de noche realizaba su primer recorrido de inspección de la plata.
58	1AB	11/05/10	DERRAME	Batería Jibarito	Petróleo Crudo	Se detectó cuando el operador de turno se encontraba en el área de los tratadores vio que salía crudo por el flare.
59	1AB	13/05/10	DERRAME	Batería Huayuri	Agua de Producción	Fue detectado por el operador de planta, durante su recorrido de inspección de rutina. Cuando se realizaba la inyección de agua mediante la línea de reinyección el operador de la planta se percató de una fuga de agua producida a través de un orificio que provenía de la línea de 12".
60	1AB	27/05/10	DERRAME	Plataforma del Pozo Dorissa 5	Petróleo crudo	La fuga se produjo a través del drenaje del tanque sumidero
61	1AB	02/06/10	DERRAME	Batería San Jacinto	Diesel	La fuga se produjo a través de la línea de diesel, se encontró la línea cortada con sierra (corte 6 horas)
62	1AB	18/06/10	DERRAME	Cabezal pozo SJ-28. hueco en la parte inferior de brida	fluido de producción	Se detectó una fuga en la línea de entrada 4" que sale del pozo SJ-28 de la Batería San Jacinto. De inmediato se procedió a parar la bomba del pozo SJ-28 y se activó el Plan de Contingencias
63	1AB	18/06/10	DERRAME	Batería forestal	Agua y petróleo	Debido a la parada de la bomba de Reinyección el Tanque de reposo empezó a ganar nivel, el rebose pasó a la línea de overflow y de esta a un buzón donde se produce el derrame
64	1AB	19/06/10	DERRAME	Batería San Jacinto	Petróleo crudo y agua	Se detectó una fuga en la línea de entrada 4" que sale del pozo SJ-28 de la Batería San Jacinto. De inmediato se procedió a parar la bomba del pozo SJ-28 y se activó el Plan de Contingencias
65	1AB	29/07/10	DERRAME	Fuga en FL Pozo D-17	Agua + crudo (fluido de producción)	La fuga se produjo por corrosión
66	1AB	27/08/10	DERRAME	Línea de Producción de los pozos 1101,1102, 10 y 13 (tubo N° 49)	Petróleo Crudo y agua de formación	La fuga se produjo por un hueco en la tubería
67	1AB	28/09/10	DERRAME	Línea de producción 6" del pozo forestal 12, a 800m de la plataforma del pozo.	Crudo	El fluido derramado impacto el suelo arcilloso sobre el derecho de vía de la tubería y una cocha de agua estancada. Se efectuó la contención y recuperación del crudo derramado y la limpieza manual del suelo y las orillas de la cocha impactadas con HC.
68	1AB	11/10/10	DERRAME	Sump Tank del pozo forestal 09	Crudo/agua	El crudo corrió por un pequeño canal natural originado por las lluvias cubriendo las paredes del canal y el área cercana
69	1AB	28/10/10	DERRAME	Línea de flujo del pozo Dorissa18	Crudo/agua	El fluido derramado discurrió sobre la superficie irregular y de pendiente pronunciada alcanzado una zona colindante de suelo arcilloso, con pendiente

						moderada donde quedo entrapada
70	1AB	06/11/10	DERRAME	Línea de 4" de diesel para pozos Huayuri 13 y 14.	Diesel	Durante las maniobras de bombeo de diesel de la Planta Huayuri, se detectó una fuga en el tubo N° 5 del dieselducto hacia los pozos Huayuri 13 y 14
71	1AB	14/12/10	DERRAME	Tramo ubicado entre las líneas de flujo de los pozos San Jacinto 6 y San Jacinto 7	Petróleo Crudo Intemperizado	Durante una inspección por pérdida de material en el área, se detectó una trocha que partía del pozo san Jacinto 6 hacia el pozo san Jacinto 7 (ATA). Al seguir la trocha se encontró que a 600 m del pozo San Jacinto 6 las líneas de flujo (2 tuberías de 4" de diámetro y una tubería de 6" de diámetro) Habían sido cortadas y retiradas. El área circundante al corte estaba manchada con los remanentes de crudo de las tuberías cortadas. Este acto vandálico fue realizado por personas ajenas a la operación.
72	1AB	19/12/10	DERRAME	Derecho de Vía (a 70 metros de la orilla del rio tigre)	Diesel	El 19,12,10 a las 4:30hrs un comunero nos notificó un derrame de diesel en la línea que transporta a san Jacinto a 70 metros de la orilla del rio Tigre margen derecha aprox. 1500m al norte de Cahuide. En la inspección preliminar se detectó que personas ajenas a la operación, habrían cortado el diesel ducto de 4" derramándose un aprox de 10 barriles impactando el suelo de derecho vía. El derrame fue controlado, habiéndose iniciado los trabajos de recuperación del diesel y se ha informado del evento a la comunidad Doce de octubre. Los trabajos de recuperación y limpieza de la zona afectadas se encuentran en ejecución.
73	1AB	05/01/11	DERRAME	Costado del centro de Transferencia de Residuos (CTR)-Andoas	producto químico, concentrado de espuma Fluoroprotico	El producto químico derramado afecto 50 m2 de suelo arenoso con vegetación de cobertura.
74	1AB	06/01/11	DERRAME	Oleoducto Corrientes-Saramuro línea A, Km. 55+600	Petróleo crudo	El derrame se produjo por corrosión externa del oleoducto de 10" Corrientes-Saramuro. El tramo afectado se encuentra sobre el suelo.
75	1AB	21/02/11	DERRAME	Batería Dorissa lote 1-AB	Petróleo crudo	La fuga se produjo por rotura de la válvula de bloqueo de la línea de flujo del pozo D-18 el derrame discurrió hasta una poza existente en la zona. Identificado el incidente, se procedió a suspender el bombeo e iniciar la limpieza de la zona afectada.
76	1AB	06/04/11	DERRAME	Locación 1º - San Jacinto lote 1AB	Diesel	El supervisor de producción recibe comunicación del rebalse de diesel del tanque de la locación 1A por parte del personal de vigilancia, al apersonarse identificó que el diesel se canalizó llegando a una pequeña quebrada, procediendo activar el plan de contingencia. Seguidamente se recorrió la quebrada aguas abajo. Se instalaron barreras para evitar el desplazamiento del diesel en caso de lluvia. Se procedió a una limpieza.
77	1AB	27/04/11	DERRAME	Patio de tanques JP1- Andoas	Combustible Turbo-JP1	En momentos q un trabajador de almacenes se acercó por el patio de tanques para realizar su trabajo, fue alertado por personal que realizaba chaleo sobre la fuga de Jp1 del tanque N°2 por la base del mismo, inmediatamente se dio la voz de alerta el plan de Contingencia. El producto quedó contenido dentro del dique. Se inició la recuperación y limpieza del área afectada de 240m2
78	1AB	21/06/11	DERRAME	A 145M DEL CRUCE DE TUBERIA EN EL Km 39+700 de la carretera Hayuri-Jibarito.	Crudo Liviano	A las 18:00 hrs. El auditor mecánico comunico de presencia de crudo en un canal natural de drenaje pluvial ubicado a la altura del KM. 42,5. Encontrándose una fuga la tubería de 8" crudo liviano por un orificio ubicado en la posición 06:00 a 200 mts del Km 39 (Zona enterrada).
79	1AB	27/08/11	DERRAME	jibarito	Agua de producción	en la línea de 16" de agua de reinyección a 900m de la batería jibarito

80	1AB	20/09/11	DERRAME	Yacimiento Jibarito Lote 1AB	Aceite Lubricante	Durante la transferencia de aceite desde un cilindro hacia el tanque diario a través de una bomba el cual era realizado por el operador de la minicentral de la Planta Jibarito y en circunstancias que este se encontraba en la sala de control escucho un estallido, al salir se percata que la tapa lateral del tanque de alimentación de relleno de aceite de los Grupos electrógenos MEP' S se había desprendido. Produciéndose el derrame del aceite (08 Cilindros de aceite lubricante aprox), en un área aproximadamente de 10m2. La tapa desprendida afecto el niple de otro tanque diario de aceite, produciéndose de igual manera el derrame de aceite. De inmediato se tomó acción, recuperándose el aceite derramado y produciendo a limpiar la zona. Este evento está en proceso de investigación.
81	1AB	27/08/11	DERRAME	Yacimiento Jibarito Lote 1-AB	Agua de reinyección	El corredor de ductos reporto una fuga de agua de reinyección, en la línea de 16" de diámetro en el tubo N° 88, por un orificio en posición 6 horas.
82	1AB	15/10/11	DERRAME	Locación del Pozo Carmen 1X, LOTE 1AB	PETROLEO	El personal del equipo de servicio de pozos que se encontraba realizando servicio al pozo 1504 de la misma locacion, detecto la fuga y procedió a parar los pozos y activar el plan de contingencia. El derrame se produjo por una rotura súbita en la Línea de 6"de manifold de campo de los pozos de Carmen.
83	1AB	28/10/11	DERRAME	Locación del Pozo Shiviycu 30, LOTE 1AB	PETROLEO	Durante el bombeo de fluido (WOF) al pozo, con retorno a Planta Shiviycu se escucha un sonido precedente en la base de1 BOP seguido de fuga de crudo con gas. El personal activa la parada de emergencia y evacúa fuera de la locación. Luego que se disipa el gas el personal retorna al equipo para contener el derrame. Al inspeccionar la base del BOP, se observa la falla de un perno "prisionero" de la brida del tubing' spool, por donde sale gas y crudo.
84	1AB	27/04/12	DERRAME	Batería Forestal	Fluido de producción	Rotura de línea de 8" con derrame de producto en la planta Forestal. De inmediato se procedió al corte de energía para parar todos los pozos.
85	1AB	01/07/12	DERRAME	Trampa de raspatubo "T" de Marsella del oleoducto San Jacinto a Shiviycu.	Crudo	Durante la maniobra de lanzamiento del raspa tubo para la limpieza del oleoducto de T de Marsella a Shiviycu, el personal de producción observó una fuga de crudo proveniente de un tramo que interconecta las trampas de raspa tubos. De inmediato se paró el bombeo de San Jacinto a Shiviycu y se cerró la válvula de ingreso del tubo afectado. El crudo fue contenido con barreras naturales procediendo a su recuperación.
86	1AB	09/02/13	DERRAME	línea de flujo de 6" del pozo san Jacinto 25	crudo	la fuga de fluido de producción se produjo por tensión debido a la dilatación de la tubería por el calor, causando una fisura en la zona adyacente al cordón de soldadura de la línea de flujo de 6" que conecta a una línea de 8"(línea de prueba) del pozo Jacinto 25
87	1AB	16/03/13	DERRAME	ALTURA DEL KM. 17 DE LA CARRETERA HUAYURI-JIBARITO	petróleo crudo	Ocurrió por un orificio en la línea de bombeo de 10". Se detuvo el bombeo de los oleoductos de la zona y se activó el plan de contingencias. Luego de ubicar el punto de fuga, se procedió a excavar la línea afectada y se instaló una grapa provisional. El personal procedió a efectuar la contención y recuperación del fluido derramado.
88	1AB	09/04/13	DERRAME	Línea Troncal de Jibaro de 12", tubo #219	Fluido de producción (97% corte de agua)	El derrame ocurrió por un orificio en posición 12 horas de la línea troncal de 12". Inmediatamente se procedió aislar la tubería afectada y se activó el Plan de contingencias. Se instaló una grapa provisional y se procedió a efectuar la contención y recuperación del fluido derramado con personal especializado.
89	1AB	09/01/14	DERRAME	Línea de flujo del pozo Dorissa 7 (Joint N° 47)	Fluido de producción	A las 11:30 horas El operador de planta recibe la comunicación radial de parte del monitor ambiental de la CC. NN. Jerusalén, sobre una fuga en la línea de flujo del Pozo Dorissa 7.

90	1AB	04/08/14	DERRAME	Línea de 6" Cerca de separador #05 planta Shiviayacu	Petróleo crudo	Cuando el operador de producción realizaba el recorrido por planta, detecta una fuga en la línea de drenaje de 6" de las areneras de los separadores y separador de prueba. El fluido discurrió por la canaleta de cemento de la planta, pasando por un cruce de la carretera siguiendo por un canal natural, donde se instalaron barreras de contención. Se controla fuga cerrando válvula divisora de los drenajes del separador de prueba con los separadores y so abre válvula hacia poza de lodos. Se procede a colocar grampa en la línea (fuga en posición 6 horas).
91	1AB	23/10/14	DERRAME	Mini central eléctrica Capahuari Sur	NA	A las 18:20 hrs el operador de la Mini Central Eléctrica Sur, mientras realizaba su rutina de inspección a la moto generadora, percibe un ruido fuerte y se percata de un amago de incendio en el grupo Cat 3516, posición N° 1. Inmediatamente actúa pulsando la parada de emergencia de los grupos contiguos y opera el sistema contraincendios controlando el amago.
92	1AB	09/12/14	DERRAME	Poza de Lodos de Balada Dorissa	petróleo	Debido a las Kuvias torrenciales extraordinarias en la zona, la quebrada (»nue (Pucacuro) se desbordó de su cauce natural, inundó la zona en donde se encuentra ubicada la poza de lodos de la batería, arrastrando el fluido que había dentro de la poza. Las manchas de hidrocarburo que fueron arrastradas quedaron contenidas en una depresión natural del terreno alrededor de la poza de lodo
93	1AB	26/01/15	DERRAME	Yacimiento Jibarito	Petróleo	Con fecha 26 de enero de 2015, a las 07:15 horas, en Yacimiento Jibarito – Ducto de 4" de crudo mediano al Pozo Jibaro 11, un comunero de la CC.NN. Pampa Hermosa, reportó al área de producción de Batería Jibarito sobre la presencia una fuga. Se verificó y cerró válvula del ducto afectado.
94	1AB	08/02/15	DERRAME	Área del tanque Sumidero Wemco – Jibarito	Petróleo crudo	Debido a la imposibilidad de contar con personal operativo en la batería, por la falta de seguridad y garantías y, a las fuertes lluvias en la zona, el tanque sumidero Wemco se llenó y derramó.
95	1AB	09/02/15	DERRAME	Área del tanque diario de diesel de la locación del pozo Tambo 4	Diesel	Durante el abastecimiento de diesel al tanque diario del pozo Tambo 4, se produjo el reboce del tanque

b) Al respecto detallamos la relación de derrames ocurridos en el Lote 8:

N°	Lote	Fecha	Siniestro	Lugar	Producto	Ocurrencia
1	8	03/03/04	Derrame	Tanque N° 3 de Diesel en la C.E. de Trompeteros	Diesel	En la operación de trasiego hacia el tanque N°1, el operador no se dio cuenta que una válvula de rebose del tanque N° 3 estaba abierta, lo que originó el derrame de 271 barriles de diesel a una quebrada. El tiempo de pérdida fue de aproximadamente 4 horas.
2	8	01/05/04	Derrame	Pavayacu: Troncal de producción a ±Km 2 + 450	Petróleo	Siendo las 07:00 hrs., en instancias en que el recorridor de producción se encontraba realizando alineamientos de pozos en el manifold de la batería 5, observó que la presión troncal había disminuido. Inmediatamente coordinó para que se recorra la línea. A las 08:00 hrs., se localizó fuga a la troncal de 8" a la altura del Km 2 + 450. Se identificó la línea y se procedió a parar os pozos que alimentan a esta troncal, el volumen derramado se quedó entrapado en la zona.
3	8	01/03/06	Derrame	Oleoducto de 10" de Estación de Bombas Capirona a Corrientes, Km 17 + 10 m.	Petróleo	El 1 de marzo del 2006, a ± 16:00 horas, un poblador de la comunidad de Copal, durante sus actividades de caza, ubica una zona conteniendo hidrocarburos producto de un derrame, lo cual fue comunicado a Pluspetrol. El derrame ocurrió en el oleoducto de 10" de Estación de Bombas Capirona a Corrientes, en el tramo 17 + 10 m, generado por corrosión externa, dicho tramo se encuentra en contacto directo con el suelo (semienterrado) y que durante la época de lluvia la tubería se encuentra casi cubierta por agua debido a las características fangosas de la zona. Pluspetrol no envió reporte, indicó: que el DS 032-2004-EM, indica que se debe reportar a partir de 10 Bls., y el DS 015-2006-EM, recién se aprobó el 02 de marzo del 2006.

4	8	23/05/06	Derrame	Tanque de diesel en Bahía Pucacuro.	Diesel	Durante el bombeo de diesel desde Estación de Bombas a Batería 5, se generó un sobreestimado del tanque de combustible ubicado en Bahía Pucacuro. A válvula de bloqueo de la línea de ingreso al tanque diario se encontraba parcialmente cerrado; por consiguiente el diesel excedente se desbordó por el desfogue, cayendo dentro de la contención primaria. La válvula de la línea de drenaje se encontraba parcialmente cerrada, produciendo una fuga de diesel que drenó hacia el río corrientes (0.5 barriles). El vigilante de turno cerró la válvula de drenaje y de ingreso al tanque, comunicó a batería 5, el apoyo del camión cisterna y la activación del plan de contingencia. Se recuperaron 2 barriles de diesel y se perdieron 0.5 barriles en el río corrientes.
5	8	27/06/06	Derrame	Separador N°4 en la Batería 3 Yanayacu	Petróleo	Siendo las 22:00 horas, el operador de producción efectuando su recorrido, se percató que el separador N° 4 estaba vaciándose por la línea de descarga de crudo originando que entrara gas al tanque 5M20S (Gun Barrel) lo que hizo que se derramara el crudo por la escotilla superior del tanque. Esto fue debido a que la válvula motora (marca kimray) no efectuó el cerrado inmediatamente, el operador procedió a controlar con el by pass.
6	8	26/03/07	Derrame	Chambira - Plataforma 157	Petróleo	En la plataforma - 157 se encuentra al pozo Ch - 157 en condición ATA, producto de un intento de hurto por personas extrañas, de las cañerías del sistema de inyección de químicas que alimenta al pozo Ch - 157, se derramó crudo en el área de la electrobombas de inyección (estimado 0,1 bls). Para restaurar las conexiones estropeadas se envió al Técnico operativo, encargado del mantenimiento del sistema de inyección de química de los pozos quién desconectó indebidamente el tubing y válvula de 1/2" de este sistema de inyección de química originando un escape del tubo contenido en el tubing, (estimado 1 bls) contaminando la plataforma y parte baja de la misma. El derrame se produjo sobre maderas de la plataforma, tierra nativa y aguas estancadas en la parte baja de la plataforma.
7	8	15/07/07	Derrame	Troncal 6" de Pit. 130 en Km. 22 - 400 - Pavayacu	Petróleo	Se produjo debido a falla en grampa pre-existente en Línea troncal de producción de 6", el cual proviene del Manifold de la Plataforma 130 - Pav hacia Batería N° 9 ubicado aproximadamente en Km. 22-400. Terreno arcilloso y parte cobertura vegetal.
8	8	22/07/07	Derrame	Batería (Oleoducto A de 10" Corrientes - Saramuro)	Petróleo	El día 22 de julio a 8:25 se inició la operación de transferencia de crudo desde el Tanque 5 - Batería 1 de la Estación de Bombeo de Corrientes hacia Saramuro. A las 11:00 horas, se produjo una fuga de crudo debido al desprendimiento del cuerpo de una válvula de bola de 1/2" instalada a la salida a la del Oleoducto "A".
9	8	15/02/08	Derrame	Oleoducto de 6" de OR12	Crudo	Durante su recorrido diario de producción, el multitareas de la Cía. Skanska detectó fuga de fluido en el tramo #271 del oleoducto.
10	8	04/03/08	Derrame	Tanque 3M22S-Batería 3	Crudo	Al encontrarse transfiriendo crudo del tanque 3M21S hacia la planta desaladora, el operador de producción detectó una fuga de crudo por los manholes abiertos del tanque 3M22S que se encontraba fuera de servicio procediendo a detener la trasferencia de crudo del tanque 3M21S hacia la planta desaladora por posible conexión entre los dos tanques.
11	8	24/03/08	Derrame	Oleoducto de 8" Capirona - Nueva Esperanza, Km 1+950	Petróleo Crudo	El día viernes 21 de marzo se iniciaron los trabajos de recuperación de crudo del oleoducto en el tramo: Km 9.0-Km 0 (Capirona), la recuperación se realizó por desplazamiento de agua en la tubería (presión de bombeo menor a 50 psi), previo al inicio del bombeo se realizaba el recorrido en todo el tramo (ida y vuelta) para detectar cualquier fuga en la línea. Estos trabajos se realizaron hasta el sábado 22 de marzo, el día domingo ser suspendieron las labores de recuperación y de bombeo. El día lunes 24 de marzo, antes de realizar el bombeo el personal que se distribuye en todo el trayecto del tramo intervenido, observan una mancha de crudo sobrenadante en la quebrada adyacente que cruza el tramo del oleoducto, a la altura del Km. 1+950.

12	8	06/04/08	Derrame	Caseta de Inyección de química Plat. 1004 - Yacimiento Corrientes	Demulsificante DMO-7041	Durante la noche del día 06 de abril, personas ajenas a la operación cortaron la manguera plástica de succión de 1/4", que comunica al tanque cuadrado de almacenamiento (1.12 barriles de química) con la bomba de inyección de química. Esto produjo el líqueo continuo del producto por gravedad, el cual fue contenido en el área estanca.
13	8	08/04/08	Derrame	Km. 0+100 del Oleoducto de 8" Capirona- Nueva Esperanza	Petróleo Crudo	El personal que realizaba las labores de recuperación de crudo del oleoducto de 8" PI 18 - Capirona , en el que se viene trabajando para recuperar el crudo por desplazamiento de agua; durante el recorrido se percató que a 100m de la orilla del río, había una mancha de hidrocarburo en una quebrada menor, adyacente al oleoducto. Al revisar el tramo del ducto, el cual se encuentra semi enterrado, se observó un orificio en la parte baja de la línea (posición 6hrs) Se paró el bombeo y se comunicó al Supervisor de Producción.
14	8	08/04/08	Derrame	Batería Jibarito	Aceite aislante Nytro Orion I	El camión articulado realizaba la operación de carga de cilindros con aceites lubricantes en el Patio de tuberías, concluida esta operación y durante la maniobra en retroceso golpea con el lado izquierdo del parachoque delantero a un transformador que se encontraba a un costado de la pista de ingreso a almacén ocasionándole una fisura en la pared lateral del transformador.
15	8	06/05/08	Derrame	Corrientes	Solución de Lignosulfonato de Sodio	Durante la noche personas extrañas sustrajeron tres cilindros cerrados conteniendo lignosulfonato de sodio (retardador de cemento) desde la puerta del almacén de química de la empresa BJ, lo trasladaron unos 50m, los abrieron y vaciaron el contenido de los mismos sobre el terreno, levándose los envases.
16	8	18/05/08	Derrame	Corrientes	Diesel	Durante la operación de bombeo de diesel al tanque de 100 BIs que alimenta a las motobombas de Batería 1, se produjo una fuga por la escotilla de medición debido a una falla en la operación del despacho de combustible.
17	8	30/06/08	Derrame	Corrientes	NeoacidNT-SE I	En momentos que el personal de Vigse Perú realizaba su ronda por el área de almacenamiento de lubricantes del taller de Petrex observa a dos personas haciendo rodar un cilindro de plástico el cual habían vaciado previamente su contenido, los bidones vacíos fueron tirados a la quebrada.
18	8	13/08/08	Derrame	Estación de reinyección plataforma Nro. 57X, pozo inyector Co-51XCD - Corrientes	Agua de reinyección	Una falla imprevista en el sistema de suministro de energía eléctrica, de la Central Eléctrica Corrientes, originó la parada de las Bombas Horizontales de Superficie (HPS) 21 y 22, que forman parte del sistema de reinyección al pozo 51 en la plataforma 57X, produciéndose sobre presión en la línea de succión, activando de esta manera la válvula de alivio.
19	8	26/08/08	Derrame	Línea 24" succión a EB Booster- Batería 02	Agua de producción	Operador de batería 2 durante su recorrido observa la pérdida de agua para reinyección por una grapa en la línea de 24" de descarga del tanque 46. El agua de producción derramada quedó contenida en la canaleta perimetral del área estanca del tanque 46 y en el tanque sumidero.
20	8	03/09/08	Derrame	Oleoducto Estación de Bombas - Corrientes	Petróleo Crudo	Moradores de la Comunidad "Nuevo Paraíso" del río Corrientes mientras caminaban por la zona se percató de la mancha alrededor del Oleoducto, dando aviso al supervisor de asuntos comunitarios de Pluspetrol que se encontraba en tránsito vía fluvial de Pavayacu a Corrientes.
21	8	17/07/08	Derrame	Corrientes - Lote 8	Agua Salada de Reinyección	Al pararse la HPUMP #21, se produjo una sobre presión el cual hizo activar la válvula de alivio (setado a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero, el cual se rebalsó trayendo como consecuencia el derrame.
22	8	10/09/08	Derrame	Manifold Plataforma 137, línea de flujo Pozo Co-1009.	Fluido de Producción	Recorredor de producción, al ingresar a la plataforma 137- Corrientes, observó una fuga en la línea de flujo del pozo Co-1009; ubicando un punto de falla en el cordón de soldadura (posición 09) cerca de la unión bridada que la consta con la línea de totales.



23	8	29/10/08	Derrame	Tanque de abastecimiento de diesel - Plataforma 114	Diesel 2	Durante la operación de bombeo de diesel de Batería 1 al tanque de abastecimiento diario ubicado en la Plataforma 114, debido a una descoordinación entre el operador de bombeo y el operador de Mitsui, encargado de la operación de los generadores Cummins; se produjo un sobrellenado del tanque, vertiéndose el diesel sobre el área estanca impermeabilizada con geomembrana, la cual desfoga a una poza API adyacente. Este volumen que ingresó, generó el desplazamiento de fluido, por la tubería de descarga de la poza API en un volumen de 0.5 barriles de hidrocarburo a un terreno natural cercano.
24	8	08/11/08	Derrame	Línea de Flujo Pozo Pavayacu 154	Fluido de Producción (97% corte de agua)	Durante las maniobras de alineamiento del Pozo PAV-66 a Batería 9, en el manifold de la Plataforma 84, para desfogar (Pozo a intervenir para pulling); por omisión, se cierra válvula de ingreso del pozo PAV-154 a trocal originando la presurización de la línea de flujo, la cual causó la fuga de producción a través de la empaquetadura de junta bridada.
25	8	20/12/08	Derrame	Pavayacu	Petróleo Crudo	Morador de la comunidad nativa de forma casual se percató de la presencia de manchas de crudo en el Oleoducto EEBB - Corrientes de 10" en el Km 27, detectándose en dicho tramo del oleoducto un pequeño orificio 1/4" de diámetro producido por corrosión.
26	8	12/07/08	Derrame	Pavayacu	Fluido de Producción	Al final de su jornada de trabajo, el recorridor de producción, observó presencia de vapores en la línea de producción de los pozos 1103 y 1106. De inmediato se aproximó al lugar y se percató de una rajadura de aproximadamente 1/2 pulgada por donde salía el fluido a presión comunicando de inmediato, vía radial, al supervisor de producción.
27	8	26/11/08	Derrame	Plataforma 33X buzón sumidero, sistema de reinyección	Agua Salada de Reinyección	A las 23:00 hrs. del día 26-11-08, se produjo un corte parcial de suministro de electricidad, originando parada de las bombas horizontales 11. 13, 14 y 15 de la plataforma 33X. Al parar estos equipos, se produjo una sobre presión en la línea de succión, la cual hizo activar la válvula de alivio (seteada a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero de cemento, el cual rebalsó trayendo como consecuencia el derrame de agua salada.
28	8	26/11/08	Derrame	Plataforma 57X buzón sumidero Pozo Co-51, sistema de reinyección	Agua Salada de Reinyección	Se produjo un corte parcial de suministro de electricidad, originando parada de las Bombas horizontales 21, 22, y 23 de la plataforma 57. Al parar estos equipos se produjo una sobre presión en la línea de succión, la cual hizo activar la válvula de alivio (seteada a 200 psi), descargando el flujo al buzón sumidero de cemento, el cual se rebalsó trayendo como consecuencia el derrame de agua salada.
29	8	03/12/08	Derrame	Pavayacu	Fluido de Producción (98,6% corte de agua)	Personal que realizaba el mantenimiento (desbroce) del derecho de vía de la carretera, observó una fuga de fluido de producción en una de las líneas que provienen de la plataforma 1103 (pozos 1103 y 1106)
30	8	18/02/09	Derrame	Diesel Ducto Km. 2 + 500 Estación de Bombas - Batería 9 (pavayacu)	Diesel 2	Personal de operación en tránsito hacia estación de bombas (EEBB), detectó como una mancha de diesel en suelo a la altura de Km. 2 +200 del diesel ducto de la Estación de Bombas - Batería 9, informado el hecho al supervisor de Logística.
31	8	21/03/09	Derrame	Central Eléctrica Corrientes - Trompeteros	Diesel 2	Durante el mantenimiento (reparación del transmisor de nivel) del tanque diario (4500 gl.) que alimenta al GE-144, se produjo una fuga por la escotilla superior del tanque, debido a una falla en el sistema de protección por sobrellenado.
32	8	No determinada	Derrame	Cruce oleoducto de batería 8 con quebrada Patuyacu (aprox. Km. 10 + 200)	Crudo	El evento se produjo por un acto vandálico, personal ajeno a la operación cortó tubería de 4" en stand by, sustrayendo un aproximado de 25 tubos (c/tubo 12 mts aprox.), como consecuencia de este hecho se impactó parte de la quebrada Patuyacu en una extensión de aprox. 300 m de largo x 1 m de ancho.
33	8	26/05/09	Derrame	Pavayacu - Lote 8	Espuma Fluoroproteic a 3%	Acto vandálico por personas ajenas a la operación, quienes drenaron 16 cilindros de espuma Fluoroproteica 3%, ubicados en la parte posterior del almacén de Logística, con el fin de sustraer los cilindros plásticos. La espuma fluoroproteica vertida quedó contenida en la canaleta perimetral y en zona adyacente a la caseta de almacenamiento.

34	8	22/08/09	Derrame	Diesel Ducto Km. 2 + 700 Estación de Bombas - Batería 9 (pavayacu)	Diesel -2	Se produjo por personal ajeno a las operaciones, perforaron el diesel ducto e instalaron un sistema artesanal que constaba de una válvula de bola soldada a una plancha curva 3", acoplada con abrazaderas a la línea de diesel (sistema precario) con el objetivo de sustraer diesel. Esto se detectó durante la operación de bombeo de Estación de bombas Capirona a Batería 6, se observa una caída en la presión de recepción. Por tal motivo se paró el bombeo y se procedió a realizar la inspección en toda la línea.
35	8	30/08/09	Derrame	Central Eléctrica Corrientes 1	Aceite Shell Mysella	El operador de la central eléctrica Corrientes 1 se percató del derrame de aceite proveniente de la válvula manual de la línea de aceite que alimenta al GE-145. El operador tablerista decidió llenar aceite al carter del motor MAN GE-145, activando el sistema automático de llenado, durante el proceso de verificación de llenado por su parte el operador motorista encuentra aceite derramado dentro del dique de contención de concreto. Inmediatamente se detuvo el bombeo y se comunicó el incidente al supervisor central.
36	8	02/10/09	Derrame	Sub-Estación de Plataforma 11X	Aceite dieléctrico	Con el fin de sustraer las bobinas de cobre de 02 transformadores de soporte de 1000 KVA, personas ajenas a la operación, drenaron manualmente el aceite dieléctrico contenido en ellos.
37	8	26/10/09	Derrame	Ducto de Diesel Batería 1 Chambira	Diesel	A las 17:00 hrs. Moradores de la zona comunicaron la existencia de una fuga en la línea de diesel de 2" Batería 1 - Chambira a la altura de la Subestación 8X. Personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aproximadamente una pulgada, con el propósito de sustraer diesel.
38	8	27/10/09	Derrame	Ducto de Diesel Batería 1 Chambira	Diesel	Personal de seguridad comunicó la existencia de una fuga en la línea de diesel de 2" Batería 1 Chambira. Se realizó una inspección a la zona, donde se verificó que personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aprox. 1 1/2", con el fin de sustraer diesel.
39	8	31/10/09	Derrame	Dieseducto 2" frente al CEC1	Diesel	Personal del Plan Ambiental Complementario (PAC), informó a la Supervisión de EHS-Medioambiente, sobre un derrame de diesel proveniente de un corte en la tubería de 2", cercana a la Central Eléctrica Corrientes 1. Durante la noche anterior, personas ajenas a la operación, ingresaron al área de operaciones y realizaron un corte de 1" en la tubería de diesel frente a la Central Eléctrica Corrientes 1, con el fin de sustraer combustible diesel.
40	8	20/11/09	Derrame	Tanque 3M3S Batería 1	Petróleo Crudo	Durante la operación de trasiego crudo del tanque 3M3S al tanque 3M53S, el operador turnista de producción observa el rebose de petróleo crudo por la escotilla del tanque 3M3S por sobrellenado; procediendo a aperturar manualmente la válvula de ingreso al tanque 3M53S, para controlar el derrame; paralelamente, comunica al supervisor de producción quien activa el plan de contingencia, iniciándose las labores de recuperación del fluido contenido en la zona estanca del tanque 3M3S.
41	8	21/11/09	Derrame	Sub-Estación de Plataforma 12X Tromperos	Aceite dieléctrico	Este derrame fue provocado por personas ajenas a la operación, quienes con el fin de sustraer las bobinas de cobre, drenaron el aceite dieléctrico sobre la losa de concreto afectando a su vez suelo pantanosos adyacente a la subestación.
42	8	05/12/09	Derrame	Diesel ducto Batería 1 Chambira	Diesel	A las 9:00h, personal de Corpesa, comunicó una bajada de presión durante el Bombeo de combustible diesel de Batería 1 a la locación de Chambira. Se realizó una inspección a la zona, donde se verificó que personas ajenas a la operación, realizaron un corte en la tubería de aprox. 1 1/2", con el fin de sustraer diesel.
43	8	07/01/10	Derrame	Tanque Sumidero Plataforma 84XC	Agua de Reinyección	Durante su recorrido de rutina, el técnico de producción, observó la descarga de agua salada por el rebose del tanque sumidero del sistema de reinyección, en plataforma 84XC. Debido a la sobrepresión en el sistema de succión de la bomba horizontal HPSS, se apertura la válvula de alivio, produciéndose el sobrellenado del tanque sumidero y finalmente el derrame de agua salada.

44	8	18/02/10	Derrame	Tanque Sumidero - Plataforma 33X	Agua de Reinyección	Durante su recorrido para restablecer el sistema de inyección, el técnico de Centrilit, observó el derrame de agua salada proveniente del tanque sumidero. Una interrupción en el suministro de fluido eléctrico, provocó la parada súbita de las bombas horizontales del sistema de reinyección en la plataforma 33X, activándose la válvula de alivio del sistema de succión por el incremento de presión generado por la bomba booster en batería 2 que continuó operando.
45	8	08/03/10	Derrame	Antiguo Almacén de productos químicos Well Services / Producción	Productos Químicos	Con el fin de sustraer cilindros plásticos, personas ajenas a la operación, vertieron 06 cilindros conteniendo productos químicos (clarificador/blacknite/clayseal) en el área adyacente al almacén de productos químicos de Well Services/Producción. Debido a las lluvias, el fluido derramado fue arrastrado hacia el drenaje natural, el cual desemboca en una quebrada estacional menor.
46	8	12/03/10	Derrame	Antiguo Almacén de productos químicos Well Services	Productos Químicos	Personas ajenas a la operación, con el fin de sustraer los cilindros plásticos, vertieron 02 cilindros (110 galones de producto químico Clayseal) en el área adyacente al almacén de Well Services / Producción.
47	8	30/03/10	Derrame	Poza Clarificadora Batería 1	Residuos oleosos	Operador de producción debido a la lluvia torrencial (275mm) procede a verificar la poza API-Clarificadora, observando el rebose de residuo oleoso de la poza API-Clarificadora hacia la canaleta perimetral de agua pluvial, el fluido se desplazó hacia la zona adyacente, afectando una canaleta de escorrentía pluvial.
48	8	21/04/10	Derrame	Línea Diesel de 2" Km. 33 + 350 Chambira Tromperos	Diesel	Lo detecto un poblador de la comunidad de Santa Elena el cual alertó sobre el evento a la Supervisión de Asuntos Comunitarios, Con la finalidad de sustraer combustible diesel, personas ajenas a la operación, realizaron corte a la línea de 2" que va de Batería 1 (Tromperos) a batería 8 (Chambira).
49	8	29/04/10	Derrame	Línea de Producción de 6", Plataforma 1004	Fluido de Producción con 98% de corte de agua	Durante su recorrido por la plataforma 1001, el personal de seguridad se percató del derrame de fluido por la línea de flujo de 6", cercana a la carretera que conduce a dicha plataforma. En operación normal de los pozos de producción de la Plataforma 1004, la línea de 6" proveniente de esta, sufrió un acto vandálico provocando el derrame de fluido.
50	8	06/05/10	Derrame	Oleoducto EEBB Batería 1 KM 19+400	Petróleo Crudo	Personal de la CCNN Nueva Vida, alertó a los re corredores de oleoducto, sobre presencia de crudo derramado en una de las quebradas, trasladándose inmediatamente al Km 1 0+400. Se produjo observando derrame de crudo causado por un corte de arco sierra en el oleoducto de 10" de EEBB a Batería 1.
51	8	07/05/10	Derrame	Sistema de Reinyección Plataforma 84, HP4	Petróleo Crudo	Sacar fuera de servicio la HP4 para su mantenimiento de 6000 hrs. Y dejar en operación la HP 5. En base a procedimiento establecido, el cambio se hace en paralelo. Estando las dos unidades a 40 Hz, se procedió a para la HP 4. En esas circunstancias reventó la manguera de succión de la HP 4, por retorno de flujo por su línea de flujo de descarga. Inmediatamente se paró la HP 5, para detener la fuga. La HP 4 por inercia, continuó girando en giro inverso.
52	8	29/05/10	Derrame	Monitor CI N° 8 Frente TK 5 Batería 1 (frente a tanque N° 5)	Espuma química	Personas ajenas a la operación vertieron el producto (extracto de espuma fluoroproteínica), ubicado al costado del monitor CI N° 8 del sistema de protección del tanque N° 5, en la canaleta perimetral del concreto del Patio de tanques Zona A con el fin de sustraer contenedor (cilindro de plástico)
53	8	03/06/10	Derrame	Central Eléctrica 130 Pavayacu	Diesel	Debido al sobrellenado del tanque de combustible (diesel) del GE 126, éste drenó por la canaleta y rebosó la poza de control, alcanzando una quebrada menor adyacente ubicada en la parte baja de la central eléctrica 130, quedando atrapada por la vegetación presente en su cauce.
54	8	19/06/10	Derrame	Bahía Tiwinza, en inmediaciones de estación Saramuro	petróleo crudo	A las 15:10 hrs del 19 de junio de 2010, la tripulación de la embarcación SANAM 3 observo un afloramiento de petróleo crudo a la altura del estribo 4 de la barcaza, reportando al supervisor de pluspetrol quien activo el plan de contingencias.
55	8	25/06/10	Derrame	Plataforma 84 - Pavayacu	Crudo y agua	Debido al drenaje del contenido de tres cilindros de plástico (crudo + agua) por robo, el producto drenó por una pequeña canaleta alcanzando una quebrada menor adyacente ubicada en la parte baja de la Plataforma 84, siendo controlado con barreras de contención aguas abajo y recuperado con camión cisterna

56	8	13/07/10	Derrame	Zona de carga del helipuerto - Corrientes	Producto químico de producción (inhibidor de corrosión CRW-9169 e inhibidor de incrustación SCW-356)	Personas ajenas a la operación, derramaron 08 bidones de producto químico de producción con el fin de sustraer cilindros plásticos
57	8	13/07/10	Derrame	Sistema de Reinyección Plataforma 33X - Corrientes Lote 8	Agua de reinyección	Una interrupción en el fluido eléctrico, ocasionó el incremento de presión en la línea de succión del sistema de reinyección de la Plataforma 33X, activándose la válvula de seguridad, la cual desvía el agua hacia un tanque sumidero, produciéndose el derrame por sobrelenado del tanque.
58	8	24/09/10	Derrame	Sistema de Bombeo de Crudo de Trompeteros - Saramuro Bateria-1	Petroleo Crudo	El operador de la batería 1 observo fuga de crudo a través de la brida de descarga de MB-55 Ello se origino debido a una falla en la empaquetadura de la junta bridada en la línea de descarga de la motobomba. El crudo se desplazó a través del sist. De drenaje pluvial hacia el río corrientes
59	8	05/10/10	Derrame	Almacen de logistica en Bahía pucacuro	Petroleo crudo	Con la finalidad de sustraer los envase, personas ajenas a la operación derramaron el contenido (Producto químico: Inhibidor de incrustaciones) de 5 cilindros palsticos. Como consecuencia, parte del producto derramado quedo contenido en la losa de concreto del almacen y lo restante ilego a impactar el suelo natural adyacente.
60	8	22/10/10	Derrame	sistema de reinyeccion Plataforma 33X	Agua de reinyeccion	Derrame de agua salada de reinyeccion de tanque sumidero. El evento se encuentra en investigacion. Se procedio con la limpieza.
61	8	11/01/11	Derrame	Km 75+ 300 de los oleoductos "A" y "B" Corrientes Saramuro	Petroleo Crudo	Moradores de la CCNN Nueva alianza notificaron al supervisor de produccion que se encontraba en la zona verificando el incidente ambiental reportado el dia 10.01.11 en el Km 69+400 (ocasionado por acto vandálico), la ocurrencia de un incidente ambiental a la altura del Km 75+300 de los oleoductos A y B de Corrientes- Saramuro. El incidente ambiental se había producido por cortes con sierra de los oleoductos "A" (Corte de 0.5 cm) y "B" (Corte de 3 cm) causado por personas ajenas a la operacion.
62	8	10/01/11	Derrame	Oleoducto "B" Corrientes Saramuro	Crudo	Personal de la Compañía Securitas durante recorrido, notificó la ocurrencia de un incidente ambiental en el oleoducto "B" corrientes- Saramuro altura Km 69+400, causando por un corte de hoja de sierra un una extension externa de 9 cm con perforacion de 0.5 cm
63	8	05/01/11	Derrame	Oleoducto EE-BB a corrientes- Km 34-874	Crudo	El 05/01/11 recibimos via radial la comunidad donde reportaban la presencia de crudo en el oleoducto de Estación de Bombas a Trompeteros en el Km. 34 + 874, cerca de la CCNN Nuevo Paraíso. Inmediatamente se activó el plan de Contingencia, transportando al personal y equipamiento al lugar con la ayuda de moradores de la zona. Al llega al lugar se contuvo el crudo y se inició la recuperación y la remediación del área. Las labores de remediación no se pudeiron concluir por opsióón de autoridades de la CCNN Boca de Copal.

64	8	06/01/11	Derrame	Oleoductos de corrientes a saramuro -línea A (Km55+600)	Crudo	El día 05-01-11 a las 18:00 hr el Apu de la CCNN La petrolera alertó la presencia de una fuga en línea A, Km 55+600 del oleoducto Corrientes a Saramuro. Inmediatamente se paró el bombeo, se liberó presión de la línea y se instruyó al personal vigilante de Securitas de la zona quien procedió a controlar la fuga insertando a tarugo de madera en el orificio. A las 9:05 horas del día siguiente, personal de contingencia de PPN llegó vía aérea a dicha comunidad colocando una grampa en el oleoducto e iniciando los trabajos de limpieza y remediación.
65	8	16/01/11	Derrame	Terminal Yanayacu	Crudo	Durante el proceso de embarque de crudo de batería 3 a la barcaza Kenya III, LA TRIPULACION DE LA BARCAZA OBSERVA FLUJO DE CRUDO A TRAVÉS DE LA BRIDA LATERAL DEL MANIFOLD DE LA BARCAZA, INMEDIATAMENTE dio aviso a batería 3 para detener el bombeo y al operador encargado de la batería 3 para activar el plan de contingencias.
66	8	31/01/11	Derrame	Area HPS de Reinyeccion de agua platf. 10 X	Agua salada de reinyeccion	Debido al corte de energía eléctrica en la SE-10-X pararon las HPS. El supervisor de producción observó el derrame de agua salada por la línea de descarga de la válvula de alivio de 4" en la succión de las HPS-01 Se actuó de inmediato y se procedió a aislar el equipo, cerrando la válvula de succión controlándose la fuga. El volumen derramado quedó confinado dentro del sistema y no hubo impacto al medio ambiente
67	8	28/01/11	Derrame	Area HPS de Reinyeccion de agua platf. 10 X	Agua salada de reinyeccion	Al salir de operación los grupos electrogenos de la central eléctrica 1, se produce un corte de energía eléctrica en la sub estación- 10-X parando todo el sistema de HP'S como consecuencia de esto se produjo la salida de agua salada por la línea salada por la línea de descarga de la válvula de alivio de 4" en la succión de las HP N° 03 De inmediato se procedió a cerrar y aislar el equipo para evitar el escalamiento del incidente.
68	8	29/01/11	Derrame	Batería 3 - Yanayacu	diesel	Durante el bastecimiento de diesel del tanque 42 el tanque CEY (CENTRA HIROELECTRICA YANAYACU) empezó a salir diesel por la línea de reboce del tanque receptor, quedando el mayor volumen de combustible contenido en el dique de concreto y una menor cantidad en el terreno adyacente
69	8	06/01/11	Derrame	Oleoducto Corrientes- Saramuro línea A, Km. 55+600	Petroleo crudo	El derrame se produjo por corrosión externa del oleoducto de 10" Corrientes- Saramuro El tramo afectado se encuentra sobre el suelo.
70	8	25/03/11	Derrame	Plataforma 70X- Pump #1	Agua salada de reinyeccion	En circunstancias en que las bombas horizontales de la plataforma 70X pararon intempestivamente, al acercarse el operador de producción observó que de la manguera de la línea de succión de la hpump# 1, estaba fugando agua, en el acto cerró las válvulas controlando el accidente.
71	8	09/05/11	Derrame	Oleoducto PI-18	Petroleo crudo y agua	Personal que se encontraba realizando trabajos constructivos en el oleoducto PI-18, observó la salida de HC por orificio provocado por corrosión externa de tubería enterrada. Inmediatamente se procedió a activar el plan de contingencia, colocando una grampa en la zona afectada y preventivamente barreras de contención en la quebrada aledaña.
72	8	No determinada	Derrame	Km 54 + 376 del oleoducto EEBB Capirona- Trompeteros	Crudo	El Sr. Luis García Vásquez, poblador de la CCNN Nuevo triunfo o San Juan Nativo, se apersonó el día 31.05.11 a las 12 hrs con 10 min. Al campamento Percy Rozas y comunicó la presencia de petróleo crudo a 3 Km del cruce aéreo del oleoducto Capirona- Trompeteros, Río corrientes. De inmediato se activó el plan de contingencia. Viajaron al lugar personal de plupetrol, Cia Corpesa, Policía Nacional y monitor Ambiental PMAC de la comunidad nativa Santa Elena, encontrando en el Km 54+376 metálica ubicado en la posición 9 hrs de la sección circular.
73	8	14/06/11	Derrame	Plataforma 33X- Corriente, Pozo CO 55-Equipo PP-1W0	Lodo Quimico	Mientras se sacaba tubería del pozo operador de la empresa Brandt detecta fuga de lodo del tanque -2. Inmediatamente se informó al personal de la empresa Petrex para cerrar el BOP, logrando controlar el incidente. Se acondicionó barrera de contención y posteriormente se realizó limpieza del área al 100%.

74	8	17/06/11	Derrame	Plataforma 33X- Sistema de reinyeccion de aguas	Agua dereinyeccio n	Debido al desgaste de la tubería de 6" que se encontraba enterrada, se evidencio una fisura en la tubería de reinyeccion, y por lo cual se proddujo la slaida de agua salada.
75	8	06/08/11	Derrame	Oleoducto de Corrientes a Saramuro Linea A (Km 2+645 y Km 2+647))	Petroleo Crudo	El día 05 de agosto durante el bombeo de crudo de Corrientes a Saramuro se detectaron parámetros anormales (baja presión) por lo cual se decidió suspender el bombeo e iniciar el recorrido del Oleoducto en toda su extensión. El día 06 de agosto a las 07:30 hrs el personal recorridor de Produccion detecta un area impactada con hidrocarburo, ala altura del Km. 2+645, como consecuencia de haber sufrido la tubería un corte con sierra causado por personas ajenas a la operación (acto vandálico)
76	8	25/08/11	Derrame	Km 30+785 del Oleoducto Linea "B" Corrientes-Saramuro	Petroleo Crudo	El día 25 de Agosto del 2011, recibimos cumnicacion readiofonica de la CCNN Nueva Reeforma, donde nos reportan la presencia de crudo en la zona cercana a su comunidad, posiblemente proviniente del Oleoducto Corrientes Saramuro. Inmediatamente se activo el plan de contingencia y se acudio a la zona constatando que a la altura del Km. 30+875 de dicho oleoducto, se observo un corte trasversal en la tubería (posiblemente con Sierra) en la posición de 3 a 6 horas, causado por personas ajenas a nuestra operación (acto candalico). Adicionalmente se envió personal de contingencias, equipamiento y monitos comunitario del PMAC y se inicio la recuperación y remediación del area. Nota: Se adjunta 2 fotografias como testimonio grafico.
77	8	14/09/11	Derrame	Km 20+200 del Oleoducto Linea B Corrientes Saramuro	Petroleo Crudo	Luego de la informacion recibida , se acurdio inmediatamente a la zona donde contsba un corte en la tubería a la altura del Km 20+200 de dicho oleoducto, presumiblemente realizado con sierra de aproximadamente 10 cm. De longitud circunferencial en la posicion 3 horas.
78	8	03/10/11	Derrame	Km 43+436	Crudo	El día 03 de octubre, las 14:15 horas, el personal recorridor detecto un area impactada con hidrocarburo en el Oleoducto Estación de Bombas Capirona- Corrientes, a la altura del Km 43+436 (a 8.5 Km de la comunidad de Nuevo Paraiso), como consecuencia de corte en la tubería (de 4 pulgadas de longitud circunferencia, con 1.5 plg de longitud efectiva), causado por personas ajenas a ala operación (acto vandalico). Rapidamente comunico a la supervision de Produccion. Inmdiatamente se activo el Plan de Contingencia para el control de este incidente y se envio personal de contingencias, equipos e insumos para iniciar la recuperación y remediación del area.
79	8	07/10/11	Derrame	plataforma 123X pozo 1501 chambira	fluido de perforacion para tratar (30%) y fluculos (70%)	Personal que transitaba por el campamento del equipo de perforación detecta presencia de restos lodo y agua que se derramaba por en nivel de fondo de la poza de recortes de perforacion. Luego de una evaluación se detecta rotura del sello impermeabilizante de la poza de material geomembrana debido a la pérdida de estabilidad del terreno.
80	8	09/10/11	Derrame	Segunda quebrada de la 84X hacia bateria 9	Diesel	Siendo 17:35 reporta el recorridor de producción el Sr. José Muñoz observa la presencia y olor característico de diesel en la quebrada que se desplaza por el cauce, activando la contingencia con personal y material para controlar elderrame en cauce de la quebrada, colocando como primera acción una barrera de contención con palios absorbentesen borde de la barrera , posteriormente Ingresa personal de contingencia cauce arriba aprox. 50 m a verificación dealgún Impacto y colocando barreras naturales.A horas 06:35 del día 10.10.11 personal de EHS PPN retorna la contingencia efectuando recorrido en diferentes tramos de la quebrada 84X,, posteriormente en un segundo recorrido desde la plataforma 84X con dirección a Gatería # 9 a espaldas de la S.E 84X a unos 200m a horas 07:50 se localizo una línea de diesel antigua con una fisura de 20 cm. se coordina con el área de construcciones para que se colocar una grapa de seguridad y controlar el linqueo continuo de dicha línea de diesel.

81	8	19/01/12	Derrame	PROGRESIVA KM 92+370 DEL OLEODUCTO CORRIENTES	Petróleo	SIENDO LAS 17:10 HR EL PATRÓN DE LA MOTO CHATA JÚPITER III, QUIEN SURCABA POR EL RÍO CHAMBIRA AVISTA IRIDISCONDIAS DE HIDROCARBURO EN LAS AGUAS DEL RÍO A LA ALTURA DEL CRUCE CON EL DUCTO, (PROGRESIVA KM 94+500). SEGUIDAMENTE REPORTE EL HECHO A PERSONAL DE PLUSPETROL A TROMPETEROA, A LAS 17:15 HR SE PARALIZA EL BOMBEO DE CRUDO DESDE BATERIA 1 HACIA LA ESTACIÓN 1 SARAMURO, Y SE DESPRESURIZA EL DUCTO. SEGUIDAMENTE SE ACTIVA EL PLAN DE CONTINGENCIAS Y SE CONVOCA A COMITÉ DE CRISIS. SE ENVIA CUADRILLAS DE CONTINGENCIA AL LUGAR DE LOS HECHOS POR VÍA FLUVIAL DESDE SARAMURO Y TROMPETEROS. A LAS 03 HRS DE LA MAÑANA DEL DÍA 20/01/2012 LLEGAN AL LUGAR CONTROLANDO EL DERRAME POR COMPLETO. SE CONSTATÓ QUE 2 MANOMETROS FUERON SUSTRAYIDOS, SUS VÁLVULAS SE ENCONTRABAN ABIERTAS Y UNA GRAPA CERCANA TENÍA LOS PERNOS DESAJUSTADOS LO CUAL SE PUEDE INFERIR QUE SE TRATA DE UN ACTO VANDALICO REALIZADO POR PERSONAS EXTRAÑAS A LA OPERACIÓN.
82	8	28/01/12	Derrame	Km 16+417 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	Petróleo Crudo	Se produce el derrame por aparente corrosión externa de la tubería a la altura de la progresiva km 16+417.
83	8	23/05/12	Derrame	Bateria 9	crudo	Durante su recorrido de rutina, los operadores de la tubería observan que había reboso de crudo a través de la escotilla del tanque de condensado. Inmediatamente proceden a controlar el evento. También, debido a que se estaba efectuando el proceso de desnatado de crudo del tanque 58. El crudo quedó contenido en el dique de contención de los tanques.
84	8	14/06/12	Derrame	Patio de Tanques bateria 3	Petroleo Crudo	Siendo las 4:15 hrs, se produjo un vertimiento de Petróleo crudo por sobrellenado del tanque 30M18S, quedó confinado en la zona de estanca del mismo tanque, ubicado en Bateria 3 - Yanayacu.
85	8	26/06/12	Derrame	Oleoducto Corrientes-Saramuro Km 3+814	Petroleo Crudo	Durante la transferencia de crudo por el oleoducto de 10" de diámetro (Línea A) desde Bateria 1 a Estación 1 (Saramuro), el operador de Producción de Bateria 1 - PPN, observa en el sistema SCADA alta presión y caída del flujo en la descarga de la motobomba N° 3, debido a una falla intempestiva en el sistema eléctrico de la válvula MOV 82 del tanque 1D2, en la Estación N° 1 perteneciente a Petropetrol (Oleoducto Norperuano). Se suspende el bombeo y se despresuriza el oleoducto. Luego se activa el Plan de Contingencia y se convoca al Comité de Crisis para definir acciones a tomar. El día 26 de junio a las 05:30 hrs, se inicia el recorrido del oleoducto e inspección en toda su extensión por vía fluvial, terrestre y aérea con helicóptero. A las 11:30 hrs, los recorridores detectan el incidente ambiental a la altura del Km 3+814. Ensenada se procede a realizar tareas de contención del hidrocarburo, confinamiento del área impactada y colocación de una grapa en la zona afectada de la tubería.
86	8	04/07/12	Derrame	Km 31+807 Ducto Chambira - Corrientes	Petroleo Crudo	El día 04/07/2012, recibimos comunicación de pobladores de villa trompeteros de la presencia de iridiscencias de crudo aguas arriba de la quebrada trompeterillos. Inmediatamente dispusimos personal para recorrer la quebrada y tratar de identificar la fuente. Luego de verificar la presencia de hidrocarburos en una quebrada que desemboca a la quebrada trompeterillos, se inició el recorrido del ducto desde batería 1 hacia batería 8 (Chambira) y se encontró un corte en la tubería a la altura del Km. 31 + 807 del ducto Chambira corrientes de aproximadamente una pulgada de luz, como consecuencia de haber sufrido la tubería un corte con sierra, causado por personas ajenas a la operación (acto vandálico). Inmediatamente se colocó una grapa para contener el fluido y se colocaron barreras para contener el fluido en la quebrada trompeterillos. Se inicia labores de recuperación y remediación del área.

87	8	10/11/12	Derrame	Km. 6 + 800 Dieselducto EEBB Capirona - Batería 5	Diesel	A las 02:20 horas, personal de Securitas de Batería 5 - Pavayacu reporta una fuga de diesel, como consecuencia de un acto vandálico en el tramo de la Progresiva Km 6 + 800 del dieselducto EEBB Capirona a Batería 5. El dieselducto muestra evidencias de un corte de aprox. 4 cm., realizado por personas ajenas a la operación. De inmediato se aplicó el Plan de contingencias, procediendo a la colocación de una grapa. Se realizó limpieza, remediación del suelo y constatación policial.
88	8	30/11/12	Derrame	Central Eléctrica Corrientes 1 (CEC 1)	Diesel	Rebose de diesel por falla presentada en el diagrama de electroválvula
89	8	17/12/12	Derrame	Zona Industrial Camino a Plataforma 38X-Bat 3	productos químicos	El siniestro fue causado por acto vandálico. Al inspeccionar el área de operación detecta la sustracción de 04 cilindros de 55 glns c/u que contenían productos químicos, los mismos que habían sido vertidos al suelo por personas ajenas a la operación
90	8	02/01/13	Derrame	PLATAFORMA 123X-CHAMBIRA	recortes de perforación	DEBIDO A UNA FALLA EN LA ESTRUCTURA DE LA POZA(SOLDADURA), EL PISO DE MADERA COLAPSO. EL AREA IMPACTADA ES UN TERRENO INUNDABLE EL CUAL PRESENTA MALEZA COBERTURA Y NO PRESENTA CUERPOS DE AGUA CERCANOS. PRODUCTO DEL EVENTO NO HUBIERON EQUIPO E INSTALACIONES AFECTADAS, EL PERSONAL D EPERFORACION SE PERCATO DE UNA FUGA DE FLUIDOS REMANENTES DE RECORTES DE PERFORACION, PROVENIENTE DE UNA DE LAS PAREDES LATERALES DEL DIQUE DE CONTENCION EXTERNO A LA POZA DEL CHA-1502D
91	8	31/03/13	Derrame	Oleoducto Corrientes - Saramuro Prog. Km 50 + 731	crudo	Siendo las 09:45 hrs los re corredores de ducto , reportan una fuga de petróleo en la línea B del oleoducto de 10" OD de Corrientes a Saramuro, debido a un acto vandálico. La fuga se produce, por un corte deliberado en la tubería en posición 01:00 hrs, con dimensiones de 6 cm de largo y 0.5 cm de abertura. Inmediatamente se comunicó con el Supervisor de Producción quien activo el Plan de Contingencia. Personal de contingencia se traslada al lugar e instala la grapa de 10" con lo cual se contuvo el derrame. Este oleoducto no se encontraba transfiriendo crudo a Saramuro. La ultima transferencia se realizó el 30-Mar-2013
92	8	06/04/13	Derrame	Progresivas 38+736/38+890 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	petróleo crudo	Personal de reparación de ductos comunica a la Supervisión, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km. 38 del oleoducto EEBB Capirona - Corriente. Inmediatamente, se da la alerta al personal de Medioambiente activándose el Plan de Contingencia, con la finalidad de realizar las siguientes tareas de control: - Instalación de grapas. - Instalación de barreras de contención. - Preparación de barreras naturales. El evento fue ocasionado por cortes en la tubería realizada por personas ajenas a la operación (ACTO VANDALICO).
93	8	06/04/13	Derrame	Progresiva 9+397 ducto Chambira- Corrientes	petróleo crudo	Personal de reparación de ductos comunica a la Supervisión, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km. 9 del oleoducto de 6" Chambira - Corrientes. Inmediatamente se da alerta al personal de Medioambiente activándose el Plan de Contingencias y enviando a una cuadrilla (09 trabajadores), con la finalidad de realizar la instalación de la grapa y las labores iniciales de control de derrame. El evento fue ocasionado por corte de la tubería por personal ajeno a la operación (ACTO VANDALICO).
94	8	06/04/13	Derrame	Tanque 50M45S - Batería 1	crudo	Durante la operación rutinaria de recuperación de fluido por rebose del tanque desnatador 50M45S. Se detectó que una válvula de 6" que conecta la línea del rebose hacia las canaletas de drenaje se encontraba abierto, vertiéndose fluidos dentro de la zona estanca del patio de tanques, causa del siniestro válvula de 6" abierta por personas ajenas a la operación

95	8	07/04/13	Derrame	progresiva 5+589 del oleoducto "B" corrientes-saramuro	no hubo derrame de fluido	personas de la comunidad reportan un posible corte ea la altura del km.5 del oleoducto de 10" corrientes-saramuro. Inmediatamente se activa el plan de contingencias y se procede a movilizar una cuadrilla a la zona, detectándose un corte con sierra, que no llego a traspasar el espesor de la pared del ducto (aprox 13cm en posicion 11hrs) en la progresiva 5+589 del oleoducto B, efectuado por personal ajeno a la operación (acto vandálico) si bien es cierto no traspaso la pared del ducto, constituía un potencial riesgo de derrame en el momento en que se reanudara las operaciones de bombeo, debido al incremento de presión
96	8	09/04/13	Derrame	progresiva 5+589 del oleoducto "B" corrientes-saramuro	crudo	Personas de la comunidad reportan una fuga a la altura del Km. 5 del oleoducto 10" Corrientes-Saramuro. Inmediatamente se activa el Plan de Contingencias y se procede a movilizar una cuadrilla a la zona, detectándose que la grapa instalada en día 07 de abril en la progresiva 5+589 del oleoducto B, había sido manipulada por personas ajenas a la operación (Acto Vandálico)
97	8	14/04/13	Derrame	bateria1-pozza clarificatoria	crudo	El operador de producción de bateria 1 durante su recorrido rutinario, reporta una fuga en la poza clarificatoria debido a sobrellenado de la misma, por efecto de un intensa lluvia. El fluido derramado lleno la canaleta de la poza y flujo a través de un drenaje fluvial hacia el cuerpo de agua(laguna MSA tramo 1) contigua a la instalación
98	8	23/04/13	Derrame	Progresiva Km38+786 Oleoducto EEBB Capirona - Corrientes	petróleo crudo	Personal de perforación de recorrido de ductos comunica a la Supervisión la presencia de hidrocarburo a la altura de la progresiva del Km 38 del Oleoducto EEBB Capirona - Corriente. Inmediatamente se activa el Plan de Contingencia, se para el bombeo, se dispone personal para la verificación e instalación de las grapas en el ducto y realizar tareas de contención del derrame. El evento es ocasionado por cortes en la tubería realizadas por personas ajenas a la operación (Acto Vandálico) aproximadamente a 50 metros del corte realizado por terceros en el mismo ducto el día 06 de abril del 2013.
99	8	09/05/13	Derrame	Oleoducto Corrientes - Saramuro Prog. Km 71 + 109	crudo de petróleo	personal de comunidades (monitores ambientales de comunidades) que se encontraban realizando actividades de monitoreo, reportan un fuga de la progresiva Km 71 del oleoducto de 10" corrientes - Saramuro, luego de lo cual se activó el plan de contingencias
100	8	10/05/13	Derrame	oleoducto corrientes-saramuro prog. Km 60+344	crudo de petróleo	personal de vigilancia reporta una fuga a la altura de la progresiva Km 60+344 del oleoducto B, corrientes -saramuro , el cual en ese momento no estaba en servicio, luego de lo cual se activó el plan de contingencias
101	8	14/06/13	Derrame	Km 7+726 oleoducto bateria 3-terminal	petróleo crudo	Siendo las 09:30hrs, los re corredores del oleoducto bateria3-terminal Yanayacu, reportan derrame de crudo a la altura de la progresiva Km 7+726 debido al corte de la tubería ocasionando por personas ajenas a la operación, (acto vandálico). El derrame se produce por corte a la tubería con sierra de 10cm de longitud inmediatamente se comunicó con el supervisor de producción de la bateria 3, quien procede a detener la transferencia de crudo hacia el terminal Yanayacu, y activa el plan de contingencia. personal de contingencias se traslada al lugar e instala grapa con la cual se detuvo el derrame .
102	8	15/06/13	Derrame	progresiva km 11+952 dieselducto bateria 3- terminal saramuro	diesel	a las 14:30 re corredores de la compañía corpesa reportan un corte de la línea de diesel de aprox 7cm de longitud del dieselducto ubicado en el km 11+952, en dirección a la bateria 3-terminal yanayacu realizando por personas ajenas a la operación. De inmediato se activó el plan de contingencia, conteniendo el hidrocarburo con barreras de contención y colocación de una grapa de 3" para reprimir la fuga.

103	8	23/06/13	Derrame	bateria 7, plataforma 92, pozo nesp -92	petróleo crudo	Siendo las 6:00 hrs, se recibió la comunicación vía radial del vigilante de Bateria 7 comunicando la presencia de fuga en el pozo NESP-92. A las 09:30 hrs la supervisión de producción se apersonó al lugar encontrando presencia de hidrocarburos en la plataforma y poza API, debido a la rotura del tubo capilar que pasa por el minimandrel del cabezal y la manipulación de válvulas laterales del cabezal de pozo (01 válvula de 2" y una de 5/8"); realizado por personas ajenas a la operación (sabotaje). Se procedió con el cierre de la válvula. Inmediatamente se activó el Plan de Contingencia.
104	8	18/07/13	Derrame	Km 88+180 oleoducto corrientes-saramuro	petróleo crudo	A las 13:30 Hrs. del 18-Jul-13, personal recorridor de dueto reporta un derrame. Inmediatamente se procede a parar el bombeo. A las 14:30 Hrs. re corredores informan que colocaron un tarugo de madera conteniendo la fuga. Inmediatamente se convoca al comité de crisis del lote. Se forma una cuadrilla de contingencia quienes salieron al lugar del evento por vía aérea a la CCNN de Nueva Alianza y vía fluvial al punto del evento; sin embargo, por lo avanzado de las horas no pudieron llegar al punto, pernoctando en la CN Nueva Alianza. A las 05:30 Hrs. del día 19-Jul-13 la cuadrilla sale de la CN Nueva Alianza con destino al lugar del evento llegando a las 08:30 Hrs. En el lugar se verificó una perforación con objeto punzo penetrante en posición 01:00 Hrs. de 3/8 de diámetro ocasionado por terceras personas (Acto vandálico). Inmediatamente se procede a colocar una grapa de 10 pulg.
105	8	30/07/13	Derrame	km 93+400 oleoducto corrientes-saramuro	petróleo crudo	personas de la comunidad reportan la presencia de hidrocarburo a la altura del km 93 del oleoducto de 10" corrientes-saramuro, inmediatamente se activa el plan de contingencia y se procede a movilizar una cuadrilla hacia la zona, detectándose un corte con sierra en posición 8 horas, 3 pulgadas de largo en la progresiva 93+400 de oleoductos A corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación (acto vandálico)
106	8	17/08/13	Derrame	progresiva Km 51+875 oleoducto corrientes-saramuro	petróleo crudo	personas de la comunidad reportan la presencia de hidrocarburo a la altura del km 51 del oleoducto de 10" corrientes-saramuro, inmediatamente se activa el plan de contingencia y se procede a movilizar una cuadrilla hacia la zona, detectándose dos cortes con sierra distanciados 15cm entre sí en posición 2horas por 1 pulgada y 3horas por 1/2pulgada largo en la progresiva 51+875 del oleoducto A corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación (Acto vandálico)
107	8	17/08/13	Derrame	progresiva Km 47+278 oleoducto corrientes-saramuro.	petróleo crudo	a las 18:45.personas de la comunidad reportan a los re corredores de oleoductos de nuestra empresa la presencia de hidrocarburos a la altura del Km 47 del oleoducto 10" corrientes-saramuro, los re corredores confirman la presencia de hidrocarburo a las 22:00 horas y se activa el plan de contingencias, al momento de la confirmación ya se había operado el bombeo. alas primeras horas del día 16.08.13, se procede a movilizar una cuadrilla a la zona, se verifica un corte con sierra de 6" de longitud en la progresiva 47 +278 del oleoducto corrientes-saramuro, efectuado por personal ajeno a la operación(acto vandálico) se procede a instalar 1 grapa, culminando la instalación a las 11:30.
108	8	20/08/13	Derrame	Km 37+020 oleoducto corrientes-saramuro	petróleo crudo	Personal recorridor de ductos reportan a las 09:40hrs del día 20-Ago, la presencia de hidrocarburo a la altura del Km 37 del oleoducto 10" corrientes-saramuro, línea A inmediatamente se activa el plan de contingencias, se procede a movilizar a las cuadrillas a la zona, se verifica un corte de 4" de longitud efectiva en posición 7hrs en la progresiva 37 +020 del oleoducto corrientes saramuro efectuado por personal ajeno a la operación (acto vandálico) se procede a instalar 1 grapa, culminando la instalación a las 14:30

109	8	05/10/13	Derrame	rio corrientes, altura d ela platafroma 1006	material oleoso	comunica, al personal de la empresa Corpesa, la presencia de una mancha de hidrocarburo a orillas del río Corrientes a la altura de la plataforma 1006. Inmediatamente Pluspetrol constata el hecho y activa el plan de contingencias, las cuadrillas de limpieza ubican en la orilla del río una poza con hidrocarburo cubiertas con ramas aproximadamente a 500 metros de la plataforma 1006. Al evaluar el área en la orilla del río, se evidencia huellas de cilindros rodados que conducen a la plataforma 1006; al realizar el conteo de los cilindros acopiados en dicha plataforma, se constata el hurto de 11 cilindros con hidrocarburos por personas ajenas a nuestra operación. El contenido de estos cilindros fue vertido en la poza con hidrocarburo mencionada anteriormente, lo que ocasionó el impacto ambiental en las orillas y en el río propiamente. Se procedió a realizar la contención y recuperación del hidrocarburo en el área (suelo y agua), se instalan barreras en el río y en sus orillas, se aplica Oclansorb (producto adsorbente de hidrocarburo en agua y suelo) y se procede a retirar la arena impregnada con hidrocarburo así como el oclansorb con el material adsorbido. A las 20:00 horas del mismo día sábado 05, se concluyen los trabajos de contención y recuperación del Hidrocarburo en suelo y agua.
110	8	02/12/13	Derrame	Pozo Pavayacu 156 154AD	Píldora Viscosa, compuesta por Bentonita, Xam-Plex-TD, carbonato de calcio y agua.	Personal de turno de Servicio de Pozos, se percató del derrame píldora viscosa a través de un niple deteriorado del tanque para la preparación de la píldora.
111	8	30/09/14	Derrame	Linea de Flujo Plataforma 130km 0+305	Fluido de producción	Siendo las 09:00 horas se reporta fuga de fluido de producción en el cruce de la carretera de acceso a la plataforma 153, producto de la falla de la costura de la línea de flujo de los pozos de la plataforma 130 inmediatamente se procede a parar el bombeo de pozos que producen por esta línea.
112	8	02/02/15	Derrame	Tramo Progresiva km 52+300 Oleoducto Batería 7 Nva. Esperanza — Batería 4	Fluido tratado utilizado en empaquetamiento de tubería con trazas de hidrocarburo.	A las 06:45 Hrs del 02/02/15, poblador de la comunidad de Pucacuro reporta impacto ambiental en áreas ubicada al frente de la comunidad Pucacuro. Inmediatamente se activa el plan de contingencia y se acude al punto del evento vía fluvial con el apoyo del bote de contingencia. Llegando al lugar se verifica corte del ducto de 8" seccionada en 125 trozos de 6 metros cada una y extendida a lo largo del derecho de vía. Así mismo se verifica presencia de personas ajenas a la comunidad, 01 embarcación menor acoderada en el punto de acceso al evento y 01 embarcación mayor en el embarcadero de la comunidad Pucacuro.
113	8	03/02/15	Derrame	Tramo Progresiva km 54+800 Oleoducto Batería 7 Nva. Esperanza - Batería 4	Fluido tratado utilizado en empaquetamiento de tubería con trazas de crudo.	Operador del bote de contingencia en su desplazamiento de EE.BB a Bahía Pucacuro observa la presencia de una embarcación acoderada a la margen derecha del río corrientes, aproximadamente a 1 Km aguas abajo de la bahía Pucacuro. Luego de la constatación policial realizada al corte de tubería ocurrida el día 02/02/15 en el Km 52+300, el comisario decide intervenir a la embarcación. Llegando al lugar se constata que personal de la embarcación realiza cortes al ducto de 8" utilizando equipos de oxicorte. Se verifica el corte de 13 trozos de tubería de 6 metros cada una y 01 de 12m.
114	8	19/02/15	Derrame	Central Eléctrica 130- Pavayacu	Diesel	Siendo las 7:55 horas, el mecánico de Generación de Skanska paso cerca a la Poza API y detecto presencia de Diesel en la poza y que la válvula de drenaje estaba abierta. Al revisar el área adyacente se encontró Diesel en el canal y en las zonas circundantes al canal. Inmediatamente se activó el plan de contingencia.

115	8	20/04/15	Derrame	Embarcadero de pasajeros - Corrientes	NA	A las 05:30 horas aproximadamente del día 20 de Abril el Supervisor de TRANSTUR, reporta hundimiento de la Embarcación ICHIBAN I, en el embarcadero de pasajeros Corrientes, donde se encontraba para zarpar con personal de la Empresa PATBEZA (nuestra contratista) rumbo a Nauta. De inmediato se activó el Plan de Contingencias; se procedió a realizar el aseguramiento de la embarcación; se realizó la denuncia policial; se colocó barreras de contención en el río.
116	8	30/05/15	Derrame	Tanque de agua dulce — Batería 02	Crudo de petróleo	A las 15:15 horas del día 30 de mayo del 2015, durante el recorrido de las instalaciones, el operador de producción detecto crudo en el buzón que recibe el rebose del tanque de agua dulce. Al verificar la zona aledaña se detectó que el crudo había discurrido desde el buzón hacia un canal de aguas pluviales.

3. CONCLUSION:

Se ha cumplido con expedir la información requerida por el señor Juan Carlos Ruiz Molleda, través de la Solicitud de Acceso a la Información Pública con registro N° 201600035167 de fecha 09 de marzo de 2016.

Atentamente,



Firmado Digitalmente
 por: FOX JOO Elias
 Efrain
 (FAU20376082114)
 Fecha: 01/04/2016
 12:59:02

Jefe de Unidad
División de Supervisión de Hidrocarburos Líquidos

LMN/srq