#### INFORME Nº 106 - 2014-OEFA/DE-SDCA

PARA

JOSÉ IGNACIO PEÑA DE CÁRDENAS

Director de Evaluación

DE

ADY ROSIN CHINCHAY TUESTA

Subdirectora de Calidad Ambiental

#### CARLOS ALLEN GUILLEN PANTIGOZO

Coordinador de la Unidad de Identificación de Pasivos

Ambientales del Subsector Hidrocarburos

#### ANGELA ALFARO CORONEL

Tercero Evaluador de la Unidad de Identificación de Pasivos

Ambientales del Subsector Hidrocarburos

**ASUNTO** 

Identificación de pasivo ambiental del subsector hidrocarburos

con código de Ficha OEFA F00585, ubicado en el Lote VII/VI (ex Lote VII), en el distrito de La Brea Negritos de la provincia Talara

del departamento de Piura.

**FECHA** 

San Isidro,

28 OCT. 2014

2014-101-029305

CRGANISMO DE EVALUACIÓN Y FISCALIZACION AMBIENTAL DIRECCIÓN DE EVALUACIÓN RECIBIDO

2 8 OCT. 2014

Hora: 2:10

El presente Informe de identificación de pasivo ambiental del subsector hidrocarburos ha sido elaborado en el marco de la Ley N° 29134 - Ley que regula los pasivos ambientales del subsector hidrocarburos<sup>1</sup>, y su reglamento<sup>2</sup>, así como en aplicación de la Directiva N° 001-2013-OEFA/CD<sup>3</sup>.

#### OBJETO

1. El presente Informe tiene por objeto comunicar que el pozo mal abandonado (con código PERUPETRO T2707) y las emisiones provenientes de él, constituyen un pasivo ambiental del subsector hidrocarburos, identificado con código de Ficha OEFA F00585. Este pasivo ambiental se encuentra en el Lote VII/VI (ex Lote VII), en el distrito de La Brea Negritos de la provincia Talara del departamento de Piura, el cual fue verificado en campo el 20 de julio de 2013 y complementado con una evaluación in situ el día 17 de septiembre de 2014.

#### MARCO NORMATIVO

- Mediante la Ley Nº 29134 Ley que regula los pasivos ambientales del subsector hidrocarburos, se establecen las reglas aplicables a la gestión de los pasivos ambientales en las actividades del subsector hidrocarburos, con la finalidad de reducir o eliminar sus impactos negativos en la salud, la población, el ecosistema circundante y la propiedad.
- 3. El Artículo 2° de la citada Ley, define a los pasivos ambientales como aquellos pozos e instalaciones mal abandonados, los suelos contaminados, los efluentes, emisiones,

Decreto Supremo N° 004-2011-EM.

Directiva N° 001-2013-OEFA/CD - Directiva para la identificación de pasivos ambientales en el subsector hidrocarburos a cargo del OEFA y la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, aprobada con Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD del 22 de mayo de 2013.



Publicado en el diario oficial El Peruano el 17 de noviembre de 2007.

restos o depósitos de residuos ubicados en cualquier lugar del territorio nacional, incluyendo el zócalo marino, producidos como consecuencia de operaciones en el subsector hidrocarburos, realizadas por parte de empresas que han cesado sus actividades en el área donde se produjeron dichos impactos.

- 4. El Numeral 6.3 del Artículo 6° del Reglamento de la Ley N° 29134, aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2011-EM, dispone que la autoridad a cargo de la fiscalización y sanción del cumplimiento de las obligaciones ambientales contenidas en el Reglamento de la Ley N° 29134 es el Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería OSINERGMIN, en tanto no se efectúe la transferencia de funciones de evaluación, supervisión, fiscalización, control y sanción en materia ambiental al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental OEFA, de acuerdo a lo establecido en la Primera Disposición Complementaria Transitoria de la Ley N° 29325 y el Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM.
- 5. Con la finalidad de dar cumplimiento a lo dispuesto en la Ley N° 29325, y dentro del proceso gradual de transferencia de las funciones de las entidades del Gobierno Nacional con competencias en evaluación, supervisión, fiscalización, control y sanción ambiental, mediante Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM se aprobó el inicio del proceso de transferencia de las funciones de supervisión, fiscalización y sanción en materia ambiental del OSINERGMIN al OEFA, y posteriormente por medio de la Resolución Ministerial N° 042-2013-MINAM, publicada el 19 de febrero de 2013, el Ministerio del Ambiente precisó que el OEFA es competente para ejercer la función de identificación de pasivos ambientales de hidrocarburos, en el marco de lo establecido en la Ley N° 29134 y su Reglamento.
- 6. Asimismo, mediante Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD del 22 de mayo de 2013, se aprobó la Directiva N° 001-2013-OEFA/CD Directiva para la identificación de pasivos ambientales en el subsector hidrocarburos a cargo del OEFA y la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.

A continuación se detallan las acciones desarrolladas:

## III. IDENTIFICACIÓN DE PASIVO AMBIENTAL DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS CON CÓDIGO DE FICHA OEFA F00585

#### III.1 Revisión Documentaria

- 7. Entre los años 2001 y 2002, PERUPETRO S.A. (en adelante, PERUPETRO) realizó el estudio denominado "Pasivos Ambientales Estudio de Pozos ATA, APA y DPA"<sup>4</sup> (en adelante, Estudio PERUPETRO), evaluándose un total de 8 944 pozos, los cuales fueron clasificados con un código de intervención<sup>5</sup>, para priorizar su abandono o considerarlo dentro de un programa de rehabilitación.
- De acuerdo al Estudio PERUPETRO, 401 pozos fueron clasificados con los códigos 1A y 1B; sin embargo, se priorizaron los trabajos de abandono de 204 pozos ubicados en los

<sup>2</sup>A: Pozos que de alguna forma debe considerarse su rehabilitación, ya sea para ponerlos en producción o para incluirlos dentro de proyectos de recuperación mejorada.



DE CADIDAD

Pozo ATA: Pozo con abandono temporal.
 Pozo APA: Pozo con abandono permanente.
 Pozo DPA: Pozo abandonado durante la perforación.

<sup>1</sup>A: Pozos que necesitan abandono permanente, por constituir un verdadero peligro a la seguridad integral de las personas.

<sup>1</sup>B: Pozos que necesitan abandono permanente, porque potencialmente pueden contaminar el ambiente.

<sup>1</sup>C: Pozos secos, productores de agua, que no contaminan el ambiente y no son un peligro para las personas.

campos del noroeste del Perú, así como los pozos ubicados en el sector Pirín y Ahuallane en Puno, en la medida que representaban un mayor peligro a la seguridad integral de las personas. La ejecución del programa de abandono técnico definitivo de dichos pozos estuvo a cargo de PETROPERÚ S.A. (en adelante, PETROPERÚ), según la autorización dispuesta en el Artículo 6° de la Ley N° 28880 - Ley que autoriza Crédito Suplementario en el Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2006 y dicta otras medidas.

- 9. Asimismo, entre los años 2009 y 2010, el OSINERGMIN realizó trabajos de identificación de pasivos ambientales del subsector hidrocarburos, identificándose 6 271 pozos, de los cuales 4 634 fueron considerados pasivos ambientales, de acuerdo a los informes números 19853-2009-OS-GFHL/UMAL, 7426-2010-OS-GFHL/UEEL y 13609-2010-OS-GFHL/UPPD del OSINERGMIN. Sin embargo, no todos los pozos identificados y evaluados cumplen con la definición de pasivo ambiental, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 2° de la Ley N° 29134 Ley que regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos.
- 10. De la revisión documentaria, se tiene que el pasivo ambiental evaluado corresponde a un pozo inactivo, considerado en el Estudio PERUPETRO como un pozo ATA con código de intervención 2A; es decir, un pozo con abandono temporal, respecto del cual debe considerarse su rehabilitación, ya sea para ponerlo en producción o para incluirlo dentro de proyectos de recuperación mejorada, este pozo fue abandonado por baja producción de petróleo, presenta intervalos perforados y no cuenta con tapones de abandono. Asimismo, no cumple con la legislación de la época en la que fue elaborado el Estudio en mención (ver anexo 5).
- 11. Según el registro del OSINERGMIN es un pozo ATA, que presenta cantina destruida con restos de madera, vegetación seca en la zona y sin acceso vehicular (ver anexo 6).

#### III.2 Descripción del pasivo ambiental y área circundante

#### III.2.1 Identificación del área

- 12. De la revisión correspondiente a la Línea Base del Estudio de Impacto Ambiental para el proyecto de "Perforación de 3 022 pozos de desarrollo y Prospección Sísmica 2D de 59 km", aprobado por Resolución Directoral N° 203-2012-MEM/AAE, el Pozo T2707 está ubicado en una zona de vida de "Desierto Superárido", con características geomorfológicas de "Planicie Ondulada a Disectada Llanura disectada"
  - La zona evaluada donde se ubica el pozo, se caracteriza por tener un relieve plano existiendo pequeñas lomas en los alrededores, de escasa vegetación conformada por pequeñas formaciones de matorrales. No se observaron a los alrededores causes de agua activos, ni se observó viviendas asentadas, ni actividades industriales/extractivas en operación.

#### III.2.2 Descripción del pasivo ambiental

- 14. Durante la evaluación in situ realizada por el OEFA el 20 de julio de 2013, se ubicó un pozo inactivo, con terraplén habilitado y con acceso vehicular en buen estado, se observó sobresaliendo sobre el nivel del terreno una extensión con brida abierta, sin cabezal ni válvulas que aseguren su hermetismo, por lo que se considera abierto; asimismo, se percibió emisiones gaseosas originadas desde el pozo al ambiente, del cual se realizó medición de gases, como se detalla en el Ítem III.3 (ver anexos 1,2 y 3).
  - En ese sentido, de la revisión documentaria y evaluación in situ se tiene que el pozo se encuentra mal abandonado, toda vez que no se encuentra herméticamente cerrado ni en



condiciones seguras para el abandono, conforme se establece el Artículo 2° del Decreto Supremo N° 032-2004-EM - Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos<sup>6</sup>. Además de presentar emisiones gaseosas provenientes del pozo.

#### III.3 Identificación de contaminantes y toma de muestras

#### III.3.1 Monitoreo de emisiones gaseosas fugitivas

Ministerio

del Ambiente

- 16. Durante la evaluación in situ, se percibió organolépticamente olores característicos a hidrocarburos originados por emisiones gaseosas fugitivas provenientes del pozo, por lo cual el 17 de septiembre de 2014 se realizó el monitoreo para la detección de gases asociados a la presencia del pozo.
- 17. Para el monitoreo de emisiones gaseosas fugitivas, se tomaron como referencia las recomendaciones del Manual Técnico OSHA: Technical Manual, Section II: Sampling, Measuremet Methods and Instruments, Chapter 1 Personal Sampling For Air Contaminants, Chapter 3 Technical Equipment: Direct-Reading Instrumentation for Air Contaminants, debido a la ausencia de una guía de monitoreo nacional para este tipo de emisiones. Se seleccionaron los siguientes parámetros de medición:

Tabla 1: Parámetros de medición

Matriz	Parámetros
Emisiones gaseosas fugitivas en boca de pozo	<ul> <li>Porcentaje de oxígeno en aire (% O₂).</li> <li>Porcentaje de Límite Inferior de Explosividad<sup>7</sup> (Lower Explosive Limit - LEL).</li> <li>Concentración de compuestos orgánicos volátiles (COVs).</li> <li>Concentración de Sulfuro de hidrógeno (H₂S).</li> </ul>

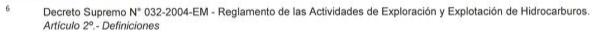
18. La descripción y ubicación de los puntos de monitoreo de emisiones gaseosas fugitivas se detallan en la Tabla 2.

Tabla 2: Parámetros de medición

81, 5 8 1, 100	Código del			
Matriz	punto de muestreo	Descripción	ESTE (m)	NORTE (m)
Emisiones gaseosas	F00585-EM01	La medición se realizó en la fuente de emisión, boca del pozo, en tres intervalos de tiempo de 5 minutos cada uno.	474346	9486474
Verificación en alrededores	F00585-VA01	Medición referencial, se realizó en un recorrido en el área circundante alrededor del pozo en un radio de 1 m, con una duración de 10 minutos.	No aplica	No aplica

Fuente: Dirección de Evaluación.





<sup>&</sup>quot;Abandono del Pozo: Trabajos que se efectúan para dejar herméticamente cerrado y en condiciones seguras un Pozo."

Porcentaje mínimo, en volumen de un gas que, mezclado con aire a temperatura y presión normales, forma una mezcla inflamable.



Ministerio

del Ambiente

De la medición realizada en campo se obtuvieron los siguientes resultados (ver anexo 4).

Tabla 3: Resultado de los monitoreos realizados en campo

EQUI	PO EMPLEADO	)		MultiRAE Lite - PGM6208 (Monitor de gase			ses múltiple)					
CODIGO DE				PARAMETROS								
PUNTO DE MEDICION	FECHA	HORA DE LEL (%) MIN. MAX.	LEL (%)		LEL (%) O <sub>2</sub> (%)		H <sub>2</sub> S (mg/m³)			COVs (mg/m³)		
WEDICION	Hill To		MIN.	MAX.	MIN.	MAX.	MIN.	MAX.	PROM	MIN.	MAX.	PROM
F00585-EM01	17/09/2014	08:07	0	46	20.9	20.9	0	0	0	29	390	224
F00585-VA01	17/09/2014	07:54	0	0	20.9	20.9	0	0	0	0	9	0.7

Fuente: Dirección de Evaluación

- En vista que el monitoreo tuvo por finalidad detectar gases asociados a la presencia del pozo, los valores obtenidos por el equipo detector de gases son considerados referenciales.
- 21. Los resultados obtenidos en boca de pozo (F00585-EM01) muestran la presencia de COVs y que el Límite Inferior de Explosividad (LEL) alcanza valores entre 0 y 46%, evidenciando que las emisiones gaseosas fugitivas provenientes del pozo están compuestas por una mezcla de gases con características combustibles y posiblemente inflamables con comportamiento no constante. Las concentraciones de H<sub>2</sub>S, no son consideradas relevantes en esta composición de gases puesto que no fueron detectadas.
- 22. Los resultados obtenidos en los alrededores a la ubicación del pozo (F00585-VA01) muestran que no son significativos en comparación con las mediciones obtenidas en boca de pozo.
- 23. La estimación del nivel de riesgo se realizará en función de la estructura del pozo; asimismo, se considerará a manera de referencia las concentraciones de emisiones gaseosas fugitivas tomadas en la boca del pozo y su área circundante.

#### III.4 Estimación del Nivel de Riesgo

La estimación del nivel de riesgo del pasivo ambiental, se evaluó conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 022-2013-OEFA/CD. La estimación del nivel de riesgo se realizará en función a la estructura del pozo mal abandonado y a las emisiones provenientes del pozo.

#### .4.1 Salud

#### Identificación de peligros

25. El pozo mal abandonado y la detección de emisiones gaseosas provenientes del él, podrían causar afectación en la salud de la población en caso de ser inhalados en forma continua y prolongada, el cual representa un peligro potencial en el tiempo.



ALIDAD

#### Estimación de la probabilidad

26. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, conforme al siguiente detalle:

Probabilidad de la ocurrencia	
Las condiciones en las que se encuentra el pozo mal abandonado y la constante emisión de gases provenientes de él, se estima que ocurre de manera continua.	5

Fuente: Elaboración propia (Cuadro Nº 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

#### Estimación de la consecuencia en la salud

27. La consecuencia en la salud, se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación:

Salud = 
$$C + 2(P) + E + Pobl.$$

Factores	Escenarios	Puntuación
Cantidad (C)	El casing expuesto a nivel de superficie es considerado como un residuo menor a 5 toneladas.	1
Peligrosidad (P)	Las emisiones gaseosas provenientes del pozo, según las mediciones del detector de gases tienen características combustibles y posiblemente inflamables con comportamiento no constante, en vista que la medición del LEL en la fuente de emisión reportó valores entre 0 y 46%. Cabe precisar que la peligrosidad debido a la presencia de COVs en la mezcla de gases no es considerada relevante por la ubicación del pozo.	2* x (3)
Extensión (E)	La periferia de la ciudad de Zorritos se encuentra aproximadamente a 6 500 m de la ubicación del pozo.	1
Población potencialmente afectada (Pobl.)	No hay presencia de viviendas asentadas próximas al área circundante del pozo.	1
Total		9





Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 2, 3, 4 y 5 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

28. Para la puntuación de 9, le corresponde un valor numérico de 2 (Cuadro N° 11 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la salud.



<sup>\*</sup> La peligrosidad se multiplica por la constante 2 en la sumatoria de factores para el cálculo de la consecuencia.

<sup>\*\*</sup>La población potencialmente afectada ha sido determinada considerando un radio de hasta 1 km, dado que la mayor distancia en el factor extensión está referida a 1 km.

#### Estimación del nivel de riesgo en la salud

29. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la salud, se realiza empleando la siguiente ecuación:

#### Riesgo = Probabilidad x Consecuencia

30. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (5 x 2), el valor del riesgo para la salud es 10, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro:

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.

#### III.4.2 Seguridad de la población

#### Identificación de peligros

31. Debido a las condiciones en las que se encuentra el pozo mal abandonado, pueden ocasionar daños a la integridad física de las personas producto de caídas y/o golpes. Asimismo, las emisiones de gases provenientes del pozo podrían originar amagos de incendios en la boca del pozo

#### Estimación de la probabilidad

32. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, tal como se detalla a continuación:

Probabilidad de la ocurrencia	Valor
Las condiciones en las que se encuentra el pozo mal abandonado y la constante emisión de gases provenientes de él, se estima que ocurre de manera continua.	5

Fuente: Elaboración propia (Cuadro N° 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

#### Estimación de la consecuencia en la seguridad de la población

33. La consecuencia en la seguridad de la población se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación:



CALIDAD

Seguridad de la población =  $\Sigma$  (Factores)

Factores	Escenarios	Puntuación
Accesibilidad	La periferia de la ciudad de Zorritos se encuentra aproximadamente a 6 500 m de la ubicación del pozo, por lo que se requiere de un recorrido largo a pie en vía no demarcada.	3
Potencial de colapso	La estructura correspondiente al pozo se encuentra a nivel de la superficie del suelo.	1
Presencia de cercos	El área del pasivo ambiental no está cercada ni señalizada.	4
Potencial de incendios o explosión	La mezcla de gases provenientes del pozo a través de emisiones gaseosas fugitivas poseen características combustibles y posiblemente inflamables (LEL: 0 a 46%). Por las condiciones en las que se encuentra el pozo que evidencia falta de sello hermético, estas emisiones gaseosas fugitivas son consideradas como residuos combustibles abandonados a la intemperie.	4
Total		12

Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 7, 8, 9 y 10 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

34. Para la puntuación de 12, le corresponde un valor numérico de 3 (Cuadro N° 13 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la seguridad de la población.

#### Estimación del nivel de riesgo en la seguridad

35. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la seguridad de la población se realiza empleando la siguiente ecuación:

#### Riesgo = Probabilidad x Consecuencia

Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (5 x 3), el valor del riesgo para la seguridad de la población es 15, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro:

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.





#### III.4.3 Calidad del Ambiente

#### Identificación de peligros

Ministerio del Ambiente

37. El pozo mal abandonado y la detección de emisiones gaseosas provenientes del él, podrían contribuir con el efecto invernadero por el aporte a la atmósfera de gases como el metano, el cual representa un peligro potencial en el tiempo.

#### Estimación de la probabilidad

38. La probabilidad de ocurrencia de peligros se evaluó in situ y en gabinete, conforme a los lineamientos de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación:

Probabilidad de la ocurrencia	Valor
Las condiciones en las que se encuentra el pozo mal abandonado y la constante emisión de gases provenientes de él, se estima que ocurre de manera continua.	5

Fuente: Elaboración propia (Cuadro Nº 1 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

#### Estimación de la consecuencia en la calidad del ambiente

La consecuencia en la calidad del ambiente se evaluó in situ y en gabinete, conforme a 39. los lineamientos establecidos en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, como se detalla a continuación:

Factores	Escenarios	Puntuación
Cantidad (C)	El casing expuesto a nivel de superficie es considerado como un residuo menor a 5 toneladas.	1
Peligrosidad (P)	Las emisiones gaseosas provenientes del pozo, según las mediciones del detector de gases tienen características combustibles y posiblemente inflamables con comportamiento no constante, en vista que la medición del LEL en la fuente de emisión reportó valores entre 0 y 46%. Cabe precisar que la peligrosidad debido a la presencia de COVs en la mezcla de gases no es considerada relevante por la ubicación del pozo.	2* x (3)
Extensión (E)	La periferia de la ciudad de Zorritos se encuentra aproximadamente a 6 500 m de la ubicación del pozo	1
Calidad del Medio (CM)	Las emisiones gaseosas no estarían afectando al componente ambiental aire, en vista que las mediciones en el área circundante a 1 m de distancia muestran una	1







Ministerio

del Ambiente

"Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" 
"Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

Factores	Escenarios	Puntuación
	disminución significativa en las concentraciones de COVs respecto a las concentraciones en boca de pozo.	
Total		9

Fuente: Elaboración propia (Cuadros números 2, 3, 4 y 6 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos).

40. Para la puntuación de 9, le corresponde un valor numérico de 2 (Cuadro N° 12 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos) para la consecuencia en la calidad del ambiente.

#### Estimación del nivel de riesgo en la calidad del ambiente

41. De acuerdo a lo señalado en la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos, el cálculo para la estimación de riesgo para la calidad del ambiente, se realiza empleando la ecuación:

42. Reemplazando los valores obtenidos en esta ecuación tenemos: (5 x 2), el valor del riesgo para la calidad del ambiente es 10, que se interpreta como un nivel de riesgo MEDIO de acuerdo a los rangos establecidos en el siguiente cuadro:

#### Determinación del nivel de riesgo

Nivel de riesgo en función de la salud, seguridad de la población y calidad del ambiente	Rango del riesgo
Riesgo alto	16 – 25
Riesgo medio	6 – 15
Riesgo bajo	1 – 5

Fuente: Cuadro N° 14 de la Metodología para la Estimación del Nivel de Riesgo de Pasivos Ambientales en el Subsector Hidrocarburos.



Sobre la base de las consideraciones expuestas, es posible formular las siguientes conclusiones:

- (i) El pozo identificado con código PERUPETRO T2707, califica como un pozo mal abandonado que no se encuentra herméticamente cerrado ni en condiciones seguras, de conformidad con lo establecido en el Artículo 2° del Decreto Supremo N° 032-2004-EM - Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.
- (ii) El pozo mal abandonado (PozoT2707) y las emisiones gaseosas provenientes del pozo, descritas en la Ficha OEFA F00585, constituyen un pasivo ambiental del subsector hidrocarburos, en la medida que cumplen con la definición de pasivo ambiental del subsector hidrocarburo establecido en el Artículo 2° de la Ley N° 29134 Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos.



<sup>\*</sup> La peligrosidad se multiplica por la constante 2 en la sumatoria de factores para el cálculo de la consecuencia.



(iii) Los resultados de la estimación del nivel de riesgo de este pasivo ambiental determinan que, el nivel de riesgo para la <u>salud es MEDIO</u>, el nivel de riesgo para la seguridad de la <u>población es MEDIO</u> y el nivel de riesgo para la calidad del <u>ambiente es MEDIO</u>.

#### V. RECOMENDACIÓN

44. Conforme a las conclusiones expuestas, se recomienda remitir el presente Informe a la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos del Ministerio de Energía y Minas, para su conocimiento y fines pertinentes.

#### VI. ANEXOS

- 1. Registro fotográfico.
- 2. Ficha para la identificación de pasivo ambiental en el subsector hidrocarburos (OEFA).
- 3. Mapa de ubicación geográfica.
- 4. Reporte de Monitoreo de Emisiones Gaseosas Fugitivas.
- 5. Ficha de información de pozo (fuente: Estudio PERUPETRO).
- 6. Ficha de identificación de Pasivos Ambientales del OSINERGMIN.

Atentamente,

SUBDIRECCIÓN DE CALIDAD AMBIENTAL

ADY ROSIN CHINCHAY TUESTA

Subdirectora de Calidad Ambiental

CARLOS ALLEN GUILLEN PANTIGOZO

Coordinador de la Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos

ANGELA ALFARO CORONEL
Tercero Evaluador de la Unidad de
Identificación de Pasivos Ambientales del

Subsector Hidrocarburos



# **ANEXOS**



# **ANEXO 1**

Registro fotográfico



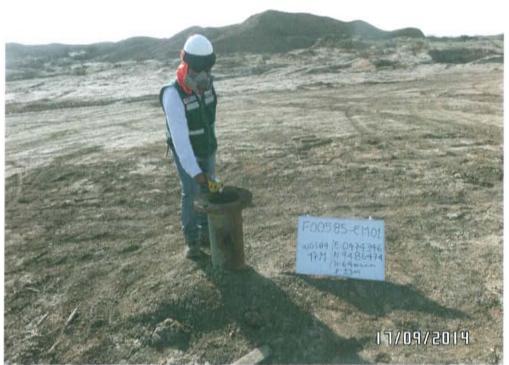


Fotografía N° 1. Vista de la zona donde se ubica el Pozo T2707, rodeado de matorrales secos.



Fotografía N° 2. Se observa acceso vehicular hasta el mismo Pozo T2707.





Fotografía N° 3. Medición en el punto F00585-EM01, ubicado en la fuente de emisión en boca del Pozo T2707.



Fotografía N° 4. Mediciones en el punto F00585-VA01, realizado en un recorrido en el área circundante alrededor del Pozo en un radio de 1 m.



PERÚ

"Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú"

# ANEXO 2

Ficha para la identificación de pasivo ambiental en el subsector hidrocarburos (OEFA)



Código de Ficha

F00585

### FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

Fecha de la visita: Ho 20-jul-13	ra de la visita: 16:24		<b>Iombre del evalua</b> Marco Antonio Pac					OEFA	:ión / Unidad: - DE
I. IDENTIFICACIÓN Y UBICA	CIÓN								
Localidad: Distrito: La Brea Provincia: Talara Región: Piura	ALCONOMICS OF THE STATE OF THE		Códig PERUPET T270	TRO: (D	tado Tiempo: escripción) elo despejado	Con vie	Lluvioso entos suaves	<ul><li>Soleado</li><li>.</li></ul>	O Nublado
Proyecto O	re: Lote VII e operación:	Pozo T2	2707						
10,000	Geodésico:	Z	ona:	Norte:		Este		Altitud (m):	Precisión (m
UTM	WGS84		17	9486474		47434	5	64	± 3
(CONTROL (C)	nstalaciones ma	al O	Suelos Contamina Efluente o Derram	27 27 W FD 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17 17	Emisiones	•	Restos de Residuos	Otros:	
Se trata de un pozo petrolero sobresaliendo sobre el nivel o hidrocarburos por emisiones Área afectada aprox. (m2):	lel terreno, una gaseosas prove	nientes	ión con brida abier del pozo hacia el a	ta del pozo, r ambiente.		cabezal	ni válvula,	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel o hidrocarburos por emisiones	del terreno, una gaseosas prove No determinado	nientes o. RO DEL	ión con brida abier del pozo hacia el a	ta del pozo, r ambiente. Profundidad	no se observa aproximada d	cabezal	ni válvula, s	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI	RO DEL	ión con brida abier del pozo hacia el a ÁREA DE INFLU	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA	aproximada d	cabezal el área	ni válvula, : afectada (n	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):  II. ACTIVIDADES QUE SE REA  Actividades económicas:  Actividades recreativas:	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación	RO DEL	ión con brida abier del pozo hacia el a  ÁREA DE INFLU  Comercial	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual	aproximada d	el área Otros	ni válvula, : afectada (n	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):  II. ACTIVIDADES QUE SE REA  Actividades económicas:  Actividades recreativas:	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	RO DEL	ión con brida abier del pozo hacia el a	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual	aproximada d	el área Otros Otros	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):  II. ACTIVIDADES QUE SE REA  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Entorno	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	nientes	ión con brida abier del pozo hacia el a  ÁREA DE INFLU  Comercial  Caza	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep	aproximada d	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):  II. ACTIVIDADES QUE SE REA  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Entorno	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	RO DEL	ión con brida abier del pozo hacia el a  ÁREA DE INFLU  Comercial  Caza	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep	aproximada d	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Entorno  //viendas  // infraestructura vial	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	istancia arrox. (m. 6500	ÁREA DE INFLU  Comercial  Caza  Periferia de la	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep	aproximada d	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
sobresaliendo sobre el nivel de hidrocarburos por emisiones  Área afectada aprox. (m2):  II. ACTIVIDADES QUE SE REA  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Entorno  //iviendas  nfraestructura vial  nfraestructura urbana	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	istancia arrox. (m. 6500	ÁREA DE INFLU  Comercial  Caza  Periferia de la  Trocha carro: No se observ	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de zable  ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades recreativas:  Actividades recreativas:  Control  Control	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	istancia arrox. (m. 6500	ión con brida abier del pozo hacia el a  ÁREA DE INFLU  Comercial  Caza  Periferia de la  Trocha carro:  No se observ	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  //viendas infraestructura vial infraestructura urbana (reas Agrícolas o Ganaderas explotación forestal	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D	istancia iorox. (m 6500	AREA DE INFLU  Comercial  Periferia de la  Trocha carro: No se observ. No se observ.	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  Actividades recreativas:  Actividades recreativas:  Actividades recreativas:  Actividades recreativas:  Entorno  //viendas  infraestructura vial  infraestructura urbana  fareas Agrícolas o Ganaderas  explotación forestal  Bosque y/o Vegetación Natural	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D Di ap	istancia orox. (m. 6500 20 - 50	AREA DE INFLU  Comercial  Periferia de la  Trocha carro: No se observ No se observ Vegetación p	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo	aproximada d ria	el área Otros Otros Descri	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  C. SITUACIÓN DEL ENTORNO  //viendas infraestructura vial infraestructura urbana  Areas Agrícolas o Ganaderas  explotación forestal  sosque y/o Vegetación Natural especies y Ecosistemas en Prote	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D Di ap	istancia forox. (m. 6500 20	ión con brida abier del pozo hacia el a la	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descriritos.	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  //viendas infraestructura vial infraestructura urbana áreas Agrícolas o Ganaderas explotación forestal sosque y/o Vegetación Natural especies y Ecosistemas en Prote	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D Di ap	istancia orox. (m. 6500 20 - 50	ión con brida abier del pozo hacia el a la	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descriritos.	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Viviendas  Infraestructura vial  Infraestructura urbana  Áreas Agrícolas o Ganaderas  Explotación forestal  Bosque y/o Vegetación Natural  Especies y Ecosistemas en Prote  Otros  Observaciones  Ninguna	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D Di ap	istancia frox. (m) 6500 20 - - 50 - 160	AREA DE INFLU  Comercial  Periferia de la  Trocha carroz  No se observ  No se observ  Vegetación p  No se observ  Pozo petroler	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo ó en un radio	aproximada d ria	el área Otros Otros Descriritos.	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Entorno  Viviendas  infraestructura vial infraestructura urbana  Áreas Agrícolas o Ganaderas  Explotación forestal Bosque y/o Vegetación Natural Especies y Ecosistemas en Prote Dtros  Dbservaciones  Ninguna  V. SITUACIÓN DEL AGUA (En	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación Di ap	istancia frox. (m) 6500 20 - - 50 - 160	AREA DE INFLU  Comercial  Periferia de la  Trocha carroz  No se observ  No se observ  Vegetación p  No se observ  Pozo petroler  acto al agua, a un	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo ó en un radio ro en producc	aproximada d ria	el área Otros Otros Descriritos.	ni válvula, : afectada (m	se percibe olores	
Actividades económicas:  Actividades económicas:  Actividades recreativas:  V. SITUACIÓN DEL ENTORNO  Areas Agrícolas o Ganaderas  Explotación forestal  Bosque y/o Vegetación Natural  Especies y Ecosistemas en Prote  Otros  Observaciones  Ninguna  V. SITUACIÓN DEL AGUA (En  Cuerpo de agua cercano:	del terreno, una gaseosas prove No determinado ALIZAN DENTI Industrial Natación D Di ap	istancia sistancia si	AREA DE INFLU  Comercial  Periferia de la  Trocha carroz  No se observ  No se observ  Vegetación p  No se observ  Pozo petroler	ta del pozo, rambiente.  Profundidad  ENCIA  Agropecual  Campo dep  a localidad de  zable  ó en un radio ó en un radio ó en un radio ropia de la zo ó en un radio ro en producc	aproximada d ria	el área Otros Otros Descriritos.	ni válvula, s	se percibe olores	

Código de Ficha

F00585

#### FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

Infra	estruc	tura	Can		ento	s, oficinas	, <sub>□</sub>	Camir	100000000000000000000000000000000000000	stas de aterr	zaje,		Líne	as eléctricas	, [		Maquinaria pesada	
	ntrada aso de		Plar		CHARLE	ocesos		1 A COLUMN TO SERVICE	adore	s y transforn	nadore	es _	Otr	os Ningur	na			
Desc	ripciór	n de inf	raestruct	ura:	Nir	nguna												
	Resid o de ex		Naterial d esbroce	le [		Chatarra		ndustrial		Desmonte		Escoria		Construcció	n [		Otros: Ninguna	
	and the second second		residuos lumen, e	The state of the s	Ni	nguna												
	CANTIDAD	2000	mponent mbiental	e I	cont encu hast	idad de aminante ientre ma a 10% sob na referer	yor a 1 ore el E	%	conta encu hasta	dad de aminante que entre mayor i 50% sobre e a referencia	a 10% el ECA	0	que se e 50% has	d de contam ncuentre m ta 100% sob orma referei	ayor a ore el		Cantidad de contaminante que se encuentre mayor al 100% sobre el ECA o norma referencial	(
	3	10000000	aestructu residuos	10000	Men	or a 5 ton	eladas	•	Entre	5 a 49 tone	adas	0	Entre 50	a 500 tonel	adas	0	Mayor a 500 tonelad	as (
BIENTAL		Pelig	rosidad		Dañ	os leves y	revers	ibles 🔘	Com	bustible		0	Explosiva, inflamable, corrosiva		е,	•	Muy inflamable, muy tóxica, causa efectos irreversibles inmediatos	
CALIDAD AMBIENTAL		Ext			en un radio de 0,5 a 1 km			Presencia de población en un radio menor de 0,5 km				Presencia de población adyacente, localizada en el mismo lugar del pasivo						
		Calidad del Medio			Pasivo ambiental que no afecte a los componentes ambientales				un componente ambiental, en al menos				Pasivo ambiental que se encuentre afectando en dos componentes ambientales, en al menos un parámetro por componente afectado establecido en el ECA o normal referencial				Pasivo ambiental que se encuentre afectando dos o más componentes ambientales y dos o más parámetros por componente afectado establecido en el ECA o normal referencial	
SA	LUD		Població afectad	4400	Me	nor a 5 pe	ersona	. •	De :	5 a 50 persor	nas	0	De 50	a 100 persor	nas	0	Más de 100 persona	as (
	Acc	esibilid	lad ur	n vehí anspo	culo orte (		e de		cia co	seguido de rta a pie km)	0	Recor vía no de 1 l	demard	o a pie en ada (mayor	• 6		cente a áreas poblada: distancia a pie (meno	
SEGURIDAD DE LA POBLACIÓN	262000	encial o	de y	menta con co eterio	aciói onst irada	es con n deterior rucciones ns a nivel c or a 1,5 m	del	y con inesta eleva	taciór consti bles d	n deteriorada rucciones le poca entre 1,5 y 2,		cimer y con inesta	constru ables y e	eteriorada cciones	0 6	deter const eleva escon altura	aciones con cimentaci iorada y con rucciones inestables y das, con potencial caí nbros (mayor a 2,5 m a) potencial caída de nbros	da de
SEGURIDA	Pr	esencia cercos	У		es, a	nda con ce mbos os	ercos (		afecta ĭalizad	da cercada y da	0		a afectad ada perc	a no señalizada			afectada no cercada r izada	ni (
	in	otencial icendio explosiv	s o e	Existen residuos Existen residuos Existen residuos		0	Existen residuos explosivos y/o combustibles abandonados a la intemperie											





Código de Ficha

F00585

### FICHA PARA LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES EN EL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

Nº Muestras	Aire	Agua superficial	Agua subterranea	Sedimento	Suelo	Efluentes	Emisiones
Recolectadas:	0	0	0	0	O	0	1
Laboratorio / Número de informe de laboratorio:	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	No aplica	FICHA EMISIONES GASEOSAS N° 120-EM

Observaciones: Ninguna.

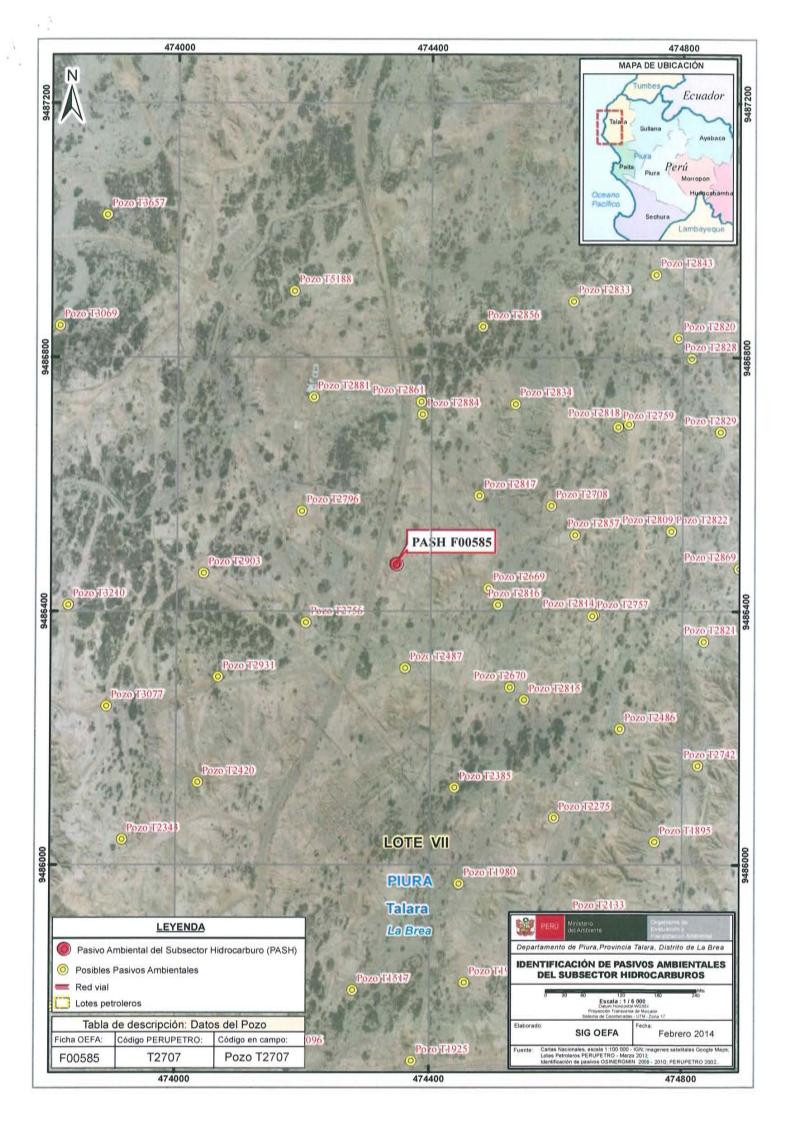
Marco Antonio Padilla Santoyo Unidad de Identificación de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos Dirección de Evaluación



# ANEXO 3

Mapa de ubicación geográfica







# ANEXO 4

Reporte de Monitoreo de Emisiones Gaseosas Fugitivas



# REPORTE DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL MARCO DE LA IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES DEL SUBSECTOR HIDROCARBUROS

#### 1. DATOS GENERALES

Actividad	Identificación de pasivos ambientales del subsector hidrocarburos en el Lote VII/VI (ex Lote VII) - Pozo con código PERUPETRO T2707. Ficha OEFA F00585.
Localidad, distrito, provincia y departamento	Distrito de La Brea Negritos, Provincia Talara, Departamento Piura.

#### 2. DATOS DEL MONITOREO

Fecha inicio (dd-mm-aa)	17 de Setiembre de 2014
Fecha fin (dd-mm-aa)	17 de Setiembre de 2014
Equipo Técnico	Juan Gamarra Rojas (Dirección de Evaluación)

#### Puntos de monitoreo de Emisiones

	Código		Coordenadas UTM		Coordenac		SUTM	
N°	punto	Matriz		(Datum WG	S84)	Descripción		
	de medición		Zona	Este	Norte			
1	F00585-EM01	EMISIONES GASEOSAS	17	474346	9486474	La medición se realizó en la fuente de emisión, boca del pozo, en tres intervalos de tiempo de 5 minutos cada uno.		
2	F00585-VA01	Verificación en alrededores	17	No aplica	No aplica	Medición referencial, se realizó en un recorrido en el área circundante alrededor del pozo en un radio de 1 m, con una duración de 10 minutos.		

#### Protocolo de monitoreo

Debido a la ausencia de una guía de monitoreo nacional para emisiones fugitivas se tomaron las recomendaciones del manual técnico OSHA Technical Manual, Section II: Sampling, Measuremet Methods and Instruments, Chapter 1 Personal Sampling For Air Contaminants, Chapter 3 Technical Equipment: Direct-Reading Instrumentation for Air Contaminants.











#### Parámetros de medición

Matriz	Parámetros de medición					
EMISIONES GASEOSAS	<ul> <li>Compuestos Orgánicos Volátiles (COV₅)</li> <li>Nivel Inferior de Explosividad (LEL)</li> <li>Oxígeno (O₂)</li> <li>Sulfuro de Hidrógeno (H₂S)</li> </ul>					

#### 3. RESULTADOS Y PARAMETROS DE CAMPO

Ministerio del Ambiente

EQUIPO	MultiRAE Lite - PGM6208 (Monitor de gases múltiple)											
CODIGO DE		HORA					PARA	METR	os		A L	Man A
PUNTO DE	FECHA	DE	LEL (%)		LEL (%) O <sub>2</sub> (%)			l₂S (mg	/m³)	COVs (mg/m³)		
MEDICION	4	INICIO	MIN.	MAX.	MIN.	MAX.	MIN.	MAX.	PROM	MIN.	MAX.	PROM
F00585-EM01	17/09/2014	08:07	0	46	20.9	20.9	0	0	0	29	390	224
F00585-VA01	17/09/2014	07:54	0	0	20.9	20.9	0	0	0	0	9	0.7

#### 4. OBSERVACIONES

Estado del tiempo se presentó con cielo parcialmente despejado y vientos débiles.

#### 5. ANEXOS

	Sí N
Registro fotográfico	×
Copia de Certificado de Calibración de equipo.	×
Tabla con registro detallado de datos.	×

#### **FECHA**

San Isidro,

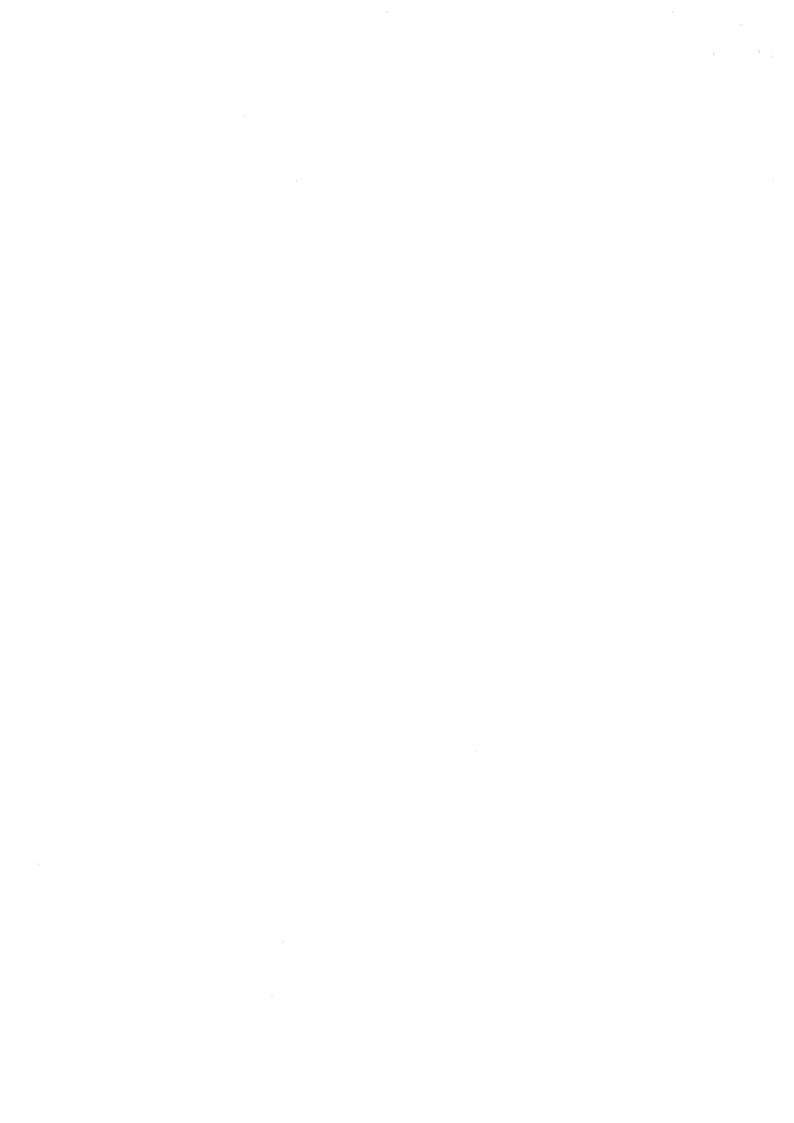


GAMARRA ROJAS, JUAN TERCERO EVALUADOR



#### ANEXO I

Registro Fotográfico.





Fotografía N° 1. Medición en el punto F00585-EM01, ubicado en la fuente de emisión en boca del Pozo T2707.



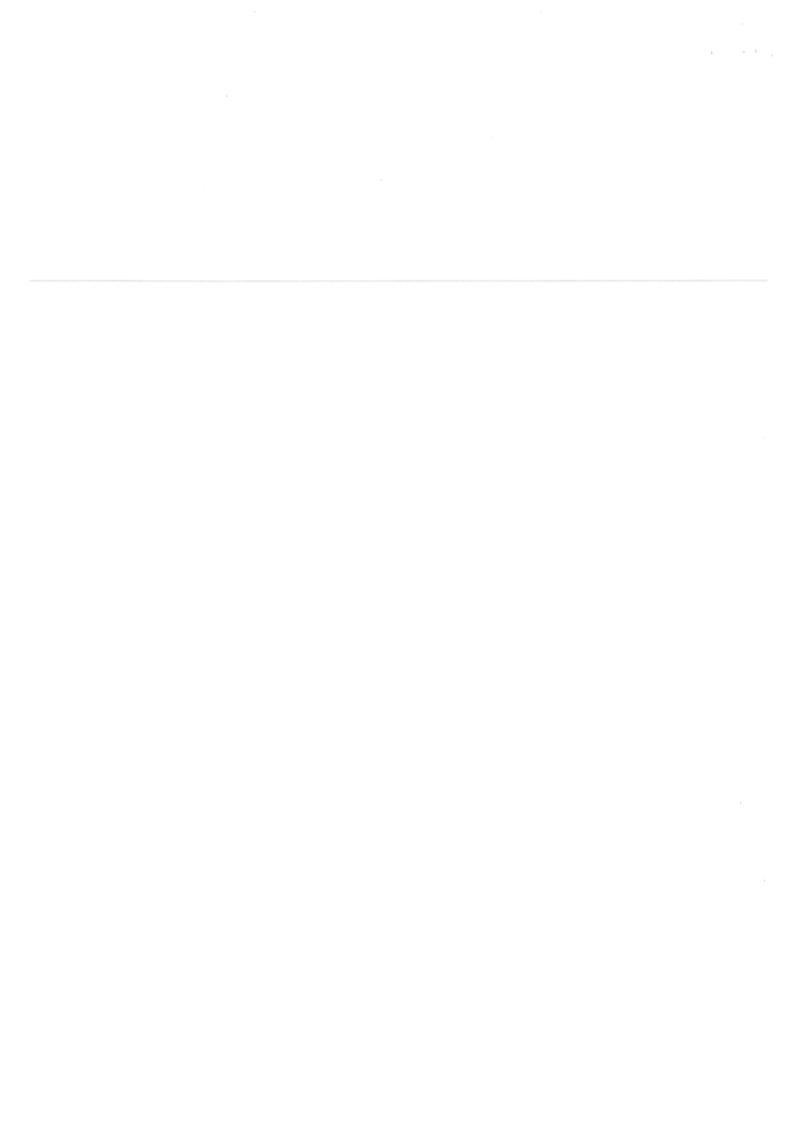
Fotografía N° 2. Mediciones en el F00585-VA01, se realizó en un recorrido en el área circundante alrededor del Pozo en un radio de 1 m, con una duración de 10 minutos.

					,	



# ANEXO II

Copia del Certificado de Calibración.





# CERTIFICADO DE CONFORMIDAD

CERTIFICADO Nº:000344-MAB3Z081P4

#### 1. DATOS DEL INSTRUMENTO

Equipo	Fabricante	Modelo	Serial Nº
Monitor de gases múltiples	Rae Systems Inc.	MultiRAE Lite - PGM6208	MAB3Z081P4

#### 2. DATOS DE LOS SENSORES INSTALADOS

Sensor	Serial N°	N° de Parte	Vencimiento	Rango	Resolución
Oxigeno	SC03420054P2	C03-0942-000	Febrero 2015	0 a 30.0%	0.1%
Gases Combustibles	SC03110327N8	C03-0911-000	Febrero 2015	0 a 100% LEL	1% LEL
Sulfuro de Hidrógeno	SC03070251N7	C03-0907-000	Febrero 2015	0 a 100 ppm	1 ppm
Gases de VOC	SC03A30146QC	C03-0912-003	Marzo 2015	0 a 1000 ppm	1 ppm

## 3. VERIFICACIÓN DE CALIBRACIÓN

Sensor	Valor Correcto	Indica	Error
Oxígeno	99.9% (puro N2) Nitrógeno	0.0 %	0.0 %
Oxígeno	18.0% O2 (±2%) Oxigeno	18.0 %	0.0 %
Oxígeno	19.0% O2 (±2%) Oxigeno	19.00%	0.0 %
Oxígeno	20.9% O2 (±2%) Oxigeno	20.9 %	0.0 %
Combustible	50% LEL (±5%) Metano	50%	0.0 %
Gases de VOC	100 ppm (±2%) Isobutileno	100 ppm	0.0 ppm
Sulfuro de hidrógeno	10 ppm (±2%) Sulfuro de Hidrogeno	10 ppm	0.0 ppm

### 4. CONDICIONES DEL LABORATORIO

Temperatura	Humedad Relativa	Presión Ambiental
23 °C	60 %	1003 hPa

### 5. EQUIPMENTO PARA EL BUMP TEST

Item	Fabricante	Model	Serial no.	Descripción
1.	Rae Systems Inc.	C-10	201212061	Regulador C-10 @ 1 L/min
2.	Rae Systems Inc.	CGA - 600	197032593	Regulador CGA- 600 @ 0.5L/min
3,	Rae Systems Inc.	600-0062-000	1496664 Cyl 39	Cilindro de Calibración O2 @ 0%
4.	Rae Systems Inc.	600-0061-001	1517811 Cyl 10	Cilindro de Calibración O2 @19%
5.	Rae Systems Inc.	600-0061-000	1514911 Cyl 76	Cilindro de Calibración O2 @ 20.9%
6.	Rae Systems Inc.	600-0002-000	1528479 Cyl 147	Cilindro de Calibración iC4H8 @ 100ppm VOC
7.	Rae Systems Inc.	600-0050-070	1527085 Cyl 59	Cilindro de Calibración O2@18% / CH4@50%LEL / CO@50ppm / H2S@10ppm

### DECLARACIÓN DE PRUEBAS & CONFORMIDAD

1. De esta manera la empresa Grupo Ecológico & Instrumental S.A.C. declara que este instrumento ha sido verificado en su calibración y probado en el cumplimiento de los procedimientos del fabricante y cumple con todas las especificaciones dadas en el Manual (s) o los superan, respectivamente para la configuración habilitada para los sensores de VOC, H2S, LEL y O2.

2. La verificación de la calibración se realizó con los gases patrones y es atribuible de referencia estándar.
3. La información que aparece en esta ficha técnica se ha elaborado específicamente para este instrumento. Este formato se llena con la información del equipamiento y procedimientos que permitan la verificación integral de associamiento de la calidad de los datos suministrados en este documento.

Especialista Certificado: Henry Pereda. ....

Lima, Fecha: 29-08-2014 Vence: 28-02-2015

GRUPO EGOLÓGICO E METRUMEITAL SUAC

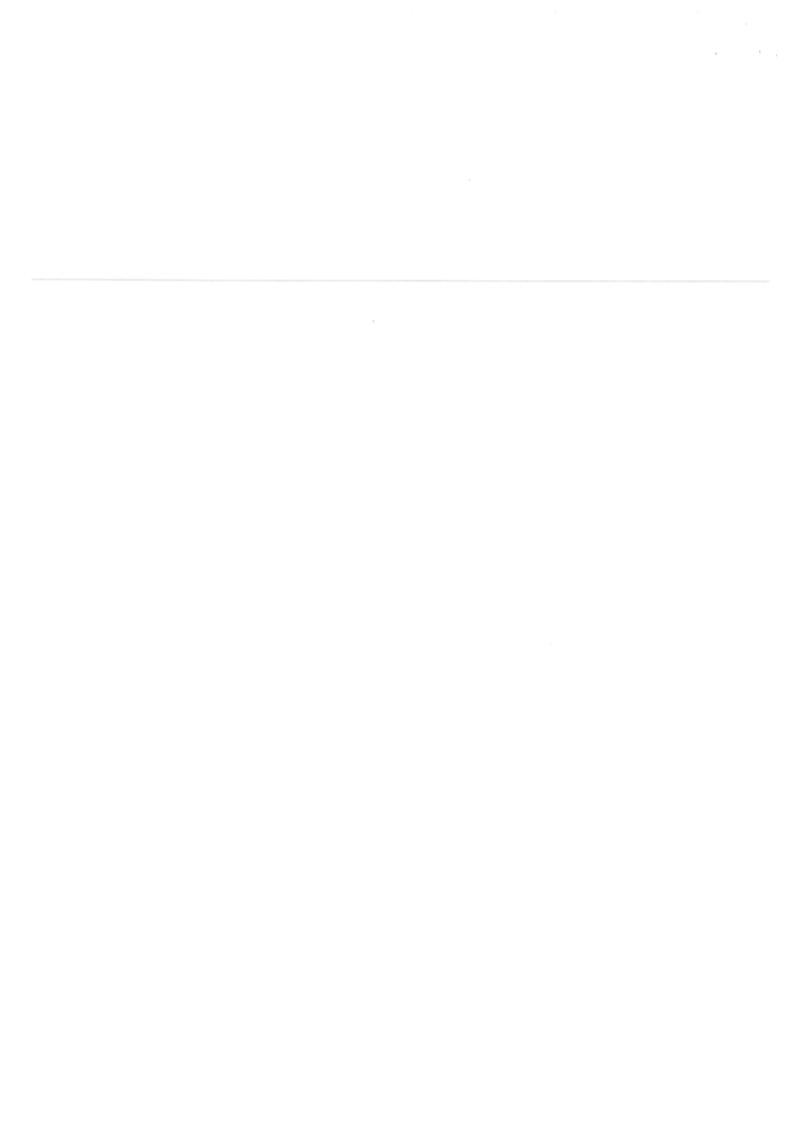
www.gracolpure.com

Discopión: Av. Viotos Parria 1999 I Ima Ot. Borá



ANEXO III

Registro de datos.



							F00585-E	M01					
Dato	Fecha/Hora	LEL(%LEL)	LEL(%LEL)	LEL(%LEL)	OXY(%)	OXY(%)	OXY(%)	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	VOC(mg/m³)	VOC(mg/m³)	VOC(mg/m³
Dato	recha/Hora	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)
1	17/09/2014 08:07:03	3	7	14	20.9	20.9	20.9	0	0	0	86	181	290
2	17/09/2014 08:07:33	0	2	6	20.9	20.9	20.9	0	0	0	29	81	174
3	17/09/2014 08:08:03	2	5	11	20.9	20.9	20.9	0	0	0	55	131	257
4	17/09/2014 08:08:33	3	9	17	20.9	20.9	20.9	0	0	0	93	202	314
5	17/09/2014 08:09:03	3	8	13	20.9	20.9	20.9	0	0	0	80	195	267
6	17/09/2014 08:09:33	5	18	46	20.9	20.9	20.9	0	0	0	134	229	364
7	17/09/2014 08:10:03	8	21	40	20.9	20.9	20.9	0	0	0	191	296	380
8	17/09/2014 08:10:33	13	15	24	20.9	20.9	20.9	0	0	0	254	293	349
9	17/09/2014 08:11:03	6	12	20	20.9	20.9	20.9	0	0	0	157	253	333
10	17/09/2014 08:11:33	10	18	25	20.9	20.9	20.9	0	0	0	239	313	356
11	17/09/2014 08:12:03	7	18	30	20.9	20.9	20.9	0	0	0	169	286	367
12	17/09/2014 08:12:33	14	25	32	20.9	20.9	20.9	0	0	0	282	357	381
13	17/09/2014 08:13:03	5	7	13	20.9	20.9	20.9	0	0	0	131	195	272
14	17/09/2014 08:13:33	7	13	25	20.9	20.9	20.9	0	0	0	185	259	362
15	17/09/2014 08:14:03	6	26	37	20.9	20.9	20.9	0	0	0	158	333	390
16	17/09/2014 08:14:33	3	8	18	20.9	20.9	20.9	0	0	0	86	199	322
17	17/09/2014 08:15:03	3	8	17	20.9	20.9	20,9	0	0	0	101	204	315
18	17/09/2014 08:15:33	5	9	18	20.9	20.9	20.9	0	0	0	143	221	317
19	17/09/2014 08:16:03	19	22	32	20.9	20.9	20.9	0	0	0	319	342	373
20	17/09/2014 08:16:33	5	12	20	20.9	20.9	20.9	0	0	0	128	255	344
21	17/09/2014 08:17:03	4	6	10	20.9	20.9	20.9	0	0	0	108	163	244
22	17/09/2014 08:17:33	4	5	10	20.9	20.9	20.9	0	0	0	112	152	239
23	17/09/2014 08:18:03	8	11	15	20.9	20.9	20.9	0	0	o	184	243	294
24	17/09/2014 08:18:33	- 6	7	11	20.9	20.9	20.9	0	0	0	149	188	237
25	17/09/2014 08:19:03	2	5	11	20.9	20.9	20.9	0	0	0	61	145	229
26	17/09/2014 08:19:33	2	3	8	20.9	20.9	20.9	0	0	0	64	99	175
27	17/09/2014 08:20:03	9	22	36	20.9	20.9	20.9	0	0	0	218	320	363
28	17/09/2014 08:20:33	9	15	23	20.9	20.9	20.9	0	0	0	192	294	353
29	17/09/2014 08:21:03	5	8	22	20.9	20.9	20.9	0	0	0	122	200	354
30	17/09/2014 08:21:33	2	2	4	20.9	20.9	20.9	0	0	0	57	84	113

							F00585-V	/A01					
Dato	Fecha/Hora	LEL(%LEL)	LEL(%LEL)	LEL(%LEL)	OXY(%)	OXY(%)	OXY(%)	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	H <sub>2</sub> S(mg/m <sup>3</sup> )	VOC(mg/m³)	VOC(mg/m³)	VOC(mg/m³
Dato	recna/Hora	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)	(Min)	(Avg)	(Max)
1	17/09/2014 07:54:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
2	17/09/2014 07:54:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
3	17/09/2014 07:55:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
4	17/09/2014 07:55:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
5	17/09/2014 07:56:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
6	17/09/2014 07:56:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
7	17/09/2014 07:57:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
8	17/09/2014 07:57:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
9	17/09/2014 07:58:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
10	17/09/2014 07:58:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
11	17/09/2014 07:59:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
12	17/09/2014 07:59:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
13	17/09/2014 08:00:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
14	17/09/2014 08:00:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
15	17/09/2014 08:01:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
16	17/09/2014 08:01:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	0	0
17	17/09/2014 08:02:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	0	2	4
18	17/09/2014 08:02:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	2	4	6
19	17/09/2014 08:03:03	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	1	2	3
20	17/09/2014 08:03:33	0	0	0	20.9	20.9	20.9	0	0	0	2	6	9



# **ANEXO 5**

Ficha de información de pozo (fuente: Estudio PERUPETRO)





# INFORMACIÓN DE POZO

Pozo T2707	Área Lomito	os Lote VII
Coord	denada Este	Coordenada Norte
Cía Operadora	Sapet	
Cía Perforació	IPCo	
rioridad de Al	pandono	
echa de Perfo	ración 09/07/1930	Profundidad total 1737
echa de Comp	oletación 25/09/1930	Profundidad efectiva 1712
asing de Supe	rficie e Intermedios 12 1/2"	
rofundidad de	e casing de Superficie e Intermedios	300'- 3'
asing de prod	ucción y lainas 8 1/4", 6 5/8"	
rofundidad de	e casing de producción y lainas 1407	'- 10', 1712'- 1388'
tervalos Peri	forados 1687'- 1388'	
ope Cemento		Formaciones Pariñas Superior
po y Cantidad	de Tapones Greda	
rofundidad de	etapones	
ope de Tapon	es 0	Estado Abandonado productor de petróleo
tervalos abie	rtos	Fecha de último Estado
decuadament	e abandonado No	Último Servicio de Pozos Fracturamiento
umple con Le	gislación No	Fecha Último Servicio de Pozos 03/06/1956
npacto Ambie	ntal y Seguridad	
ódigo Intervei	nción 2A	Se encuentra entre Construcciones
tado del pozo	o ATA	Acceso
entificado		Terraplèn
Abandono		Foto
bservaciones		n : 07/11/1935. Limpiar/Rebalear/Refracturar. No recuperó izó : 1526'- 1737'. Llenó con greda : 173 <b>7'- 1712'. RPR :</b> DR. Abandono: No registra.

Fuente: PERUPETRO - 2002



# ANEXO 6

Ficha de identificación de Pasivos Ambientales del OSINERGMIN





# FICHA DE IDENTIFICACIÓN DE PASIVOS AMBIENTALES

Código : F2-GFHL-UMAL-PE-03

Revisión: 01

Fecha : 05-08-09 Página : 1 de 1

Número: 1124 Fecha:9/9/2010

1. LOCALIZACIÓN

Lote: VII

Área de Producción : LOMITOS

Distrito: Negritos Provincia: Talara Región: Piura

Identificación del Pozo según PERUPETRO: T2707

Coordenadas UTM Insitu	(Sistema WGS-84)	Zona
Norte	Este	
9486480	474346	17

#### 2. DESCRIPCIÓN DEL PASIVO AMBIENTAL

Pozo ATA, casing tapado con barro, cantina destruida, restos de madera, sin acceso vehicular, vegetación seca en la zona.

#### 3. REGISTRO FOTOGRÁFICO





### 4. CAUSA / ORIGEN

Inadecuado Abandono de Pozo

5. TIPOS DE PASIVOS AMBIENTALES (Marque con X el que corresponda).

Pozos abandonados	X	Efluentes	
Instalaciones mal abandonadas		Emisiones	
Suelos contaminados		Restos o depósitos de residuos	X

6. CATEGORÍA AMBIENTAL (Marque con X el que corresponda).

Contaminación Ambiental	Aspectos de interés Humano	
Aspectos Estéticos	Ecológico	

## 7. TITULAR ACTUAL

SAPET DEVELOPMENT INC

8. TITULAR (S) ANTERIOR (ES)

IPco (Última intervención 03-Julio-1930)

9. RESULTADO DE MONITOREOS (En caso aplique) (Preliminar)

NO APLICA

10. OBSERVACIONES

