



INFORME N° 0243 -2023-MINEM-DGAAH/DGAH

Para : **Lázaro Walther Fajardo Vargas**
Director General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

De : **Irma Blanco Aranda**
Directora de Gestión Ambiental de Hidrocarburos (d.t.)

Asunto : Determinación de responsabilidad respecto de diez (10) Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos ubicados en el Lote VII/VI.

Referencia : Expediente I-24334-2023

Fecha : San Borja, 15 de Setiembre del 2023

Me dirijo a usted en atención al tema indicado en el asunto, a fin de informarle lo siguiente:

I. ANTECEDENTES

- Mediante los informes que se indican a continuación, el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (en lo sucesivo, **OEFA**), identificó diez (10) Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos (en lo sucesivo, **PASH**), ubicados en la provincia de Talara, departamento de Piura, correspondiente al Lote VII/VI¹:

| N° | Informe N° | Ficha del PASH | Código del pozo | Lote | Descripción del PASH | Nivel de riesgo | Distrito |
|----|-------------------------------|----------------|-----------------|--------|---|-----------------|----------|
| 1 | 1713-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00238 | T3185 | VII/VI | Pozo mal abandonado, emisiones. | Medio | Pariñas |
| 2 | 1777-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00259 | T3281 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | | |
| 3 | 017-2016-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00315 | T1822 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | | |
| 4 | 684-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F01718 | T2302 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame, emisiones. | | |
| 5 | 639-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00342 | T_347 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | | La Brea |
| 6 | 695-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00283 | T2910 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | | |
| 7 | 761-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00509 | T1806 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | | |

¹ Ubicados en la Cuenca Talara, Zona Noroeste del Perú, departamento de Piura.



| | | | | | | |
|----|------------------------------|---------|-------|--------|--|---------|
| 8 | 847-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F00376 | T1120 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | La Brea |
| 9 | 739-2014-OEFA/DE-SDCA | F00506 | T1597 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | |
| 10 | 365-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | F001065 | LA_7 | VII/VI | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. | |

- Mediante el Oficio N° 199-2019-MEM/DGAAH (registro N° I-2383-2019) del 08.02.2019, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos (en lo sucesivo, **DGAAH**) solicitó a Perupetro S.A. información sobre la fecha de perforación, fecha de completación, estado del pozo, fecha de abandono técnico, fecha de última producción, fecha de última intervención, entre otros, respecto de los pozos de diversos lotes, entre los cuales se encontraba el Lote VII/VI.
- Mediante el Oficio N° 224-2019-MEM/DGAAH (registro N° I-2912-2019) del 19.02.2019, la DGAAH solicitó a Perupetro S.A. información sobre la fecha de la última intervención de los pozos, la última fecha de producción, el estado del pozo, la fecha de abandono técnico, información contractual de diversos lotes (detalle de los contratos suscritos, incluyendo fecha de inicio y término de vigencia, cesiones de posición contractual y cambios de operador de cada contrato, alcance de responsabilidad ambiental de los contratistas), así como otra información que considere relevante. Entre la información requerida se encontraba la correspondiente al Lote VII/VI.
- Mediante el Oficio N° 293-2019-MEM/DGAAH (registro N° I-2912-2019) del 26.03.2019, la DGAAH solicitó a Perupetro S.A. remitir información sobre pozos calificados como PASH en orden de prioridad (por grupos), de los cuales el Lote VII/VI se encontraba en el quinto grupo de entrega.
- Mediante el Oficio N° 301-2019-MEM/DGAAH del 03.04.2019 la DGAAH solicitó a Perupetro S.A. información respecto de los componentes de distintos lotes, incluido el Lote VII/VI, tales como: pozos, ductos, baterías, tanques, áreas de procesos, entre otros.
- Mediante el Oficio N° 468-2019-MEM/DGAAH (registro N° 2943668) del 27.06.2019 la DGAAH comunicó a Perupetro S.A. que, de la revisión de información alcanzada, se advirtió que aún quedan pendientes de entregar algunos campos solicitados y se reiteró que, en los casos en que no cuente con la información requerida, emita un pronunciamiento expreso sobre el particular.
- Mediante la Carta N° GGRL-TERI-GFBD-0110-2019 (registro N° 2960990), recibida el 25.07.2019, Perupetro S.A. remitió información respecto de los componentes en los lotes petroleros georreferenciados en formato shape file, considerando fechas de perforación, fechas de completación, fechas de abandono, fechas de última producción e intervención.



8. Mediante la Carta N° GGRL-SUPC-GFST-0659-2019 (registro N° 2964974), recibida el 05.08.2019, Perupetro S.A. remitió información respecto de los componentes en los lotes petroleros georreferenciados en formato shape file, considerando fechas de perforación, fechas de completación, fechas de abandono, fechas de última producción e intervención.
9. Mediante el Oficio N° 674-2019-MINEM-DGAAH (registro N° I-19325-2019) del 21.10.2019, la DGAAH solicitó a Perupetro S.A. información sobre los contratos de exploración y explotación de hidrocarburos suscritos con empresas operadoras en diversos lotes, incluyendo el Lote VII/VI.
10. Mediante el Informe N° 044-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, se verificó el cese de las Actividades de Hidrocarburos de dos (02) PASH correspondientes a las Fichas F001065 y F01718. De este modo, se confirmó que los pozos identificados por el OEFA tienen la condición de PASH.
11. Mediante el Informe N° 136-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, se verificó el cese de las Actividades de Hidrocarburos de tres (03) PASH correspondientes a las siguientes Fichas: F00238, F00259 y F00315. De este modo, se confirmó que los pozos identificados por el OEFA tienen la condición de PASH.
12. Mediante el Informe N° 146-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, se verificó el cese de las Actividades de Hidrocarburos de tres (04) PASH correspondientes a las siguientes Fichas: F00342, F00506, F00509 y F00376. De este modo, se confirmó que los pozos identificados por el OEFA tienen la condición de PASH.
13. Mediante el Oficio N° 230-2020-MINEM-DGAAH (registro N° I-8775-2020) del 19.08.2020, la DGAAH solicitó a Perupetro S.A. el historial de los titulares de Actividades de Hidrocarburos de diversos lotes petroleros, incluyendo el Lote VII/VI.
14. Mediante la Carta N° GGRL-TERI-GFBD-01309-2020 (registro N° 3083870), recibida el 13.10.2020, Perupetro S.A. remitió el historial de titulares de Actividades de Hidrocarburos de los Lotes I, II, III, IV, VII/VI, IX y X desde el año 1991 al año 2019, precisando que es la información con la que cuenta.
15. Mediante el Informe N° 043-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, se verificó el cese de las Actividades de Hidrocarburos de un (01) PASH correspondientes a la Fichas N° F00283. De este modo, se confirmó que el pozo identificado por el OEFA tiene la condición de PASH.
16. Mediante los Informes N° 044-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, N° 0136-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, 146-2020-MINEM-DGAAH/DGAH y N° 043-2020-MINEM-DGAAH/DGAH, se verificó el cese de las Actividades de Hidrocarburos de diez (10) PASH correspondientes a las siguientes Fichas: F00238, F00259, F00315, F00342, F00509, F00376, F00506, F1065 y F01718. De este modo, se confirmó que los pozos identificados por el OEFA tienen la condición de PASH.



II. ANÁLISIS DE LA DETERMINACIÓN DE RESPONSABILIDAD

A. Competencias en la gestión de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos

17. De conformidad con lo dispuesto en el artículo 3 de la Ley N° 29134, Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos² (en lo sucesivo, **LPASH**), la identificación de los PASH está a cargo del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN, función que luego fue transferida al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental - OEFA³.
18. De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4⁴ de la LPASH, el MINEM es competente para la determinación de los responsables de los PASH.
19. Sobre este punto, es importante tomar en cuenta que, mediante el Decreto Supremo N° 021-2018-EM, se modificó el Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas, aprobado mediante Decreto Supremo N° 031-2007-EM (en lo sucesivo, **ROF**), agregándose el artículo 87-D, en cuyo literal k)⁵ se establece que la DGAAH es la encargada de determinar responsabilidad por los PASH.
20. Asimismo, el numeral 14.1⁶ del artículo 14 del Decreto Supremo N° 033-2020-EM, que aprueba el nuevo Reglamento de la Ley N° 29134, Ley que Regula los Pasivos

² **Ley N° 29134 – Ley que regula los pasivos ambientales del subsector hidrocarburos**

"Artículo 3.- Inventario de pasivos ambientales de hidrocarburos

(...)

La identificación de los pasivos ambientales está a cargo del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería - OSINERGMIN, siendo competente para efectuar la supervisión de campo a efecto de determinar los posibles pasivos ambientales en aquellos casos en donde no sea posible identificar a los titulares.

(...)"

³ La competencia para la identificación de PASH fue transferida en atención a lo dispuesto por la Primera Disposición Complementaria Transitoria de la Ley N° 29325, Ley del Sistema Nacional de Evaluación y Fiscalización Ambiental y el Decreto Supremo N° 001-2010-MINAM, que aprueba el inicio del proceso de transferencia de funciones de supervisión, fiscalización y sanción en materia ambiental del OSINERGMIN al OEFA.

⁴ **Ley N° 29134 – Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**

"Artículo 4.- Determinación de los responsables de los pasivos ambientales

El Ministerio de Energía y Minas, previo informe del OSINERGMIN, tiene a su cargo la determinación de los responsables de los pasivos ambientales, para lo cual tendrá en cuenta los siguientes criterios:

(...)"

⁵ **Ley N° 29134 – Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**

"Artículo 87-D.- Funciones de la Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

La Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos tiene las siguientes funciones:

(...)

k) Clasificar, elaborar, actualizar y registrar el inventario de pasivos ambientales de hidrocarburos y determinar responsabilidad por dichos pasivos, de acuerdo a la normativa de la materia

(...)"

⁶ **Decreto Supremo N° 033-2020-EM – Reglamento de la Ley N° 29134, Ley que regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**

"Artículo 14.- Investigación Preliminar

14.1. Con anterioridad al inicio del procedimiento administrativo de determinación de responsables de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos, la Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos desarrolla una investigación



Ambientales del Subsector Hidrocarburos (en lo sucesivo, **RPASH**), establece que con anterioridad al inicio del procedimiento administrativo de determinación de responsables de PASH, la DGAAH desarrolla una investigación preliminar a efectos de recabar indicios de la existencia de una presunta responsabilidad.

21. Finalmente, del análisis de lo dispuesto en los artículos 6⁷ y 37⁸ del Texto Único Ordenado de la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-EM, se advierte que Perupetro S.A. es la entidad que cuenta con la información histórica⁹ referida a las actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos y es la entidad encargada de celebrar los Contratos de Exploración y Explotación de Hidrocarburos.

B. Contratos en el área del actual Lote VII/VI

22. Los diez (10) PASH materia de evaluación en el presente Informe, se encuentran ubicados en el Lote VII/VI¹⁰.
23. Para efectos de determinar la responsabilidad de los PASH resulta necesario identificar a los titulares que históricamente operaron en el área del actual Lote VII/VI; sin embargo, Perupetro S.A. solo proporcionó información de los titulares que operaron el citado Lote desde el año 1993 en adelante, conforme a lo indicado mediante Carta N° GGRL-TERI-GFBD-01309-2020.

B.1. Contratos en los Lotes VII y VI suscritos desde 1993

preliminar a efectos de recabar indicios de la existencia de una presunta responsabilidad. En caso se adviertan dichos indicios, emite una resolución de inicio del procedimiento administrativo".

⁷ **Texto Único Ordenado de la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos**

"Artículo 6.- Créase bajo la denominación social de PERUPETRO S.A., la Empresa Estatal de Derecho Privado del Sector Energía y Minas, organizada como Sociedad Anónima de acuerdo a la Ley General de Sociedades, cuya organización y funciones será aprobada por Ley y su objeto social será el siguiente:

(...)

b. Negociar, celebrar y supervisar, en su calidad de Contratante, por la facultad que le confiere el Estado en virtud de la presente Ley, los Contratos que ésta establece, así como, los convenios de evaluación técnica.

c) Formar y administrar, exclusivamente a través de terceros que no deberán ser filiales, subsidiarias u otra organización societaria de la que forme parte PERUPETRO S.A., el Banco de Datos con la información relacionada a las actividades de exploración y explotación de Hidrocarburos, pudiendo disponer de ella para promocionarla con la participación del sector privado, así como para su divulgación con fines de promover la inversión y la investigación.

(...)"

⁸ **Texto Único Ordenado de la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos**

"Artículo 37º.- El Contratista está obligado a mantener permanentemente informado a PERUPETRO S.A. con respecto a sus operaciones. Todos los estudios, informaciones y datos, procesados y no procesados obtenidos por los Contratistas y los Subcontratistas, serán entregados a PERUPETRO S.A.

(...)"

- ⁹ De conformidad con la Segunda Disposición Transitoria del TUO de la Ley Orgánica de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-EM, se estableció lo siguiente:

"Segunda. - PETROPERU S.A. y la Dirección General de Hidrocarburos transferirán a PERUPETRO S.A. dentro de los noventa (90) días siguientes a la publicación de la presente Ley, toda la información técnica, económica, financiera, contractual y legal que posean, relacionada con la actividad de exploración y explotación de Hidrocarburos".

- ¹⁰ Mediante Decreto Supremo N° 005-2000-EM, se aprobó, entre otros, la conformación, extensión delimitación y nomenclatura del Lote VII/VI, ubicado en la Cuenca Talara, Zona Noroeste del Perú, del departamento de Piura.



Contrato de Servicios Petroleros de Explotación por Hidrocarburos del Lote VII - Noroeste

24. El 13.09.1993, mediante Decreto Supremo N° 040-93-EM, se aprobó el Contrato de Servicios de Explotación por Hidrocarburos en el Lote VII - Noroeste celebrado entre Petróleos del Perú S.A. (en lo sucesivo, **Petroperú**) y SAPET DEVELOPMENT PERU I.N.C. SUCURSAL PERU (en lo sucesivo, **Sapet**)¹¹, por un periodo de veinte (20) años, contados a partir de la fecha de suscripción de este. Dicho contrato fue suscrito el 22.10.1993.

Contrato de Servicios de Explotación por Hidrocarburos del Lote VI - Noroeste

25. El 19.07.1995, mediante Decreto Supremo N° 017-95-EM, se aprobó el Contrato de Servicios para la Explotación de Hidrocarburos Lote VI – Noroeste, celebrado entre Perupetro S.A. y Sapet, por un periodo de veinte (20) años, contados a partir de la fecha de suscripción de este. Dicho contrato fue suscrito el 25.07.1995.

Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VII/VI

26. El 10.04.2000, mediante Decreto Supremo N° 005-2000-EM, se aprobó lo siguiente: (i) la adecuación del Contrato de Servicios Petroleros por Hidrocarburos del Lote VII – Noroeste; (ii) la modificación del Contrato de Servicios para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VI – Noroeste; (iii) la conformación, extensión delimitación y nomenclatura del Lote VII/VI, ubicado en la Cuenca Talara, Zona Noroeste del Perú, del departamento de Piura; y, (iv) la aprobación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VII/VI. Dicho contrato fue suscrito entre Perupetro S.A. y Sapet el 01.05.2000.
27. El 27.12.2014, mediante Decreto Supremo N° 048-2014-EM, se aprobó la modificación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos Lote VII/VI, suscrito entre Perupetro S.A. y la empresa Sapet; a fin de extender el plazo para la explotación de hidrocarburos hasta por treinta (30) años. Dicha modificación fue suscrita el 24.07.2015. Cabe indicar que el referido contrato se encuentra vigente a la fecha.

B.2. Cláusulas de responsabilidad sobre PASH en los contratos del Lote VII/VI

Contrato de Servicios Petroleros por Hidrocarburos en el Lote VI - Noroeste del Perú, suscrito con Sapet¹²

¹¹ El Contrato de Servicios Petroleros por Hidrocarburos en el Lote VII - Noroeste del Perú fue celebrado entre Petroperú y Sapet; no obstante, es necesario indicar que con posterioridad se aprobó la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, en la cual se dispuso que Perupetro S.A. asuma los derechos y obligaciones del contratante en los contratos existentes, celebrados al amparo de los Decretos Leyes N°s. 22774 y 22775, y sus modificatorias. Asimismo, la Ley N° 26221, en su Tercera Disposición Transitoria, concedió a los contratistas cuyos contratos estuviesen en vigor en la fecha de entrada en vigencia de la misma, la posibilidad de solicitar la adecuación de sus contratos a las normas establecidas en ella, para lo cual se les autorizó a negociar y celebrar los respectivos acuerdos modificatorios.

¹² Contrato aprobado mediante Decreto Supremo N° 017-1995-EM, suscrito el 25.07.1995.



"CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA. – PROTECCIÓN AMBIENTAL

14.1 El Contratista se obliga a cumplir las normas y disposiciones del "Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos", aprobado por Decreto Supremo N° 046-93-EM y modificatorias, Decreto Legislativo N° 613 Código del Medio Ambiente y los Recursos Naturales, Decreto Legislativo N° 757 y demás disposiciones pertinentes, sin perjuicio que pueda aplicar estándares internacionales en situaciones similares a las de sus Servicios."

Contrato de Servicios Petroleros por Hidrocarburos en el Lote VII - Noroeste del Perú, suscrito con Sapet¹³

"CLÁUSULA DÉCIMO CUARTA. – PROTECCIÓN DEL MEDIO AMBIENTE Y POBLACIONES RURALES

(...)

14.1 El Contratista en la ejecución del presente Contrato, adoptará las medidas necesarias para evitar o minimizar la contaminación de la tierra, el aire o el agua, y que ella no ocasione perjuicio a la vida o a la salud del ser humano, la vida animal o vegetal y, en general, todo lo que pueda dañar el medio ambiente, para lo cual se compromete a llevar a cabo los Servicios Petroleros conforme a las buenas prácticas de la industria petrolera internacional. (...)

El Contratista deberá cumplir con todas las disposiciones legales vigentes, relacionadas con la protección del medio ambiente y los recursos naturales, Decreto Legislativo N° 613, sus normas ampliatorias, modificatorias y reglamentarias.

14.2 El Contratista es responsable de emplear medios técnicos adecuados para evitar o minimizar la contaminación. Allí donde el Contratista no haya podido evitar o no sea posible evitarla, este será responsable de su eliminación o de tomar las medidas necesarias para minimizar sus efectos, y de la restauración de lo que el Contratista o sus Subcontratistas hubiesen contaminado, hasta donde sea posible de acuerdo a las prácticas internacionales para operaciones petrolíferas.

14.3 El Contratista será responsable por los daños ocasionados a PETROPERÚ y/o terceros, resultantes de la contaminación ambiental causados por sus servicios petroleros, no pudiendo ser transferida por ninguna razón y en ningún caso dicha responsabilidad a PETROPERÚ.

(...)"

28. Conforme a lo estipulado en las cláusulas de los contratos del Lote VII/VI, se verifica que estas no contemplan supuesto alguno relacionado a la responsabilidad sobre los PASH que se hubiesen generado en dicho Lote con anterioridad a la fecha de suscripción de los contratos por parte del nuevo titular de Actividades de Hidrocarburos; ello, en el marco de lo establecido en el literal d)¹⁴ del artículo 4 de la LPASH. En tal sentido, se verifica que no

¹³ Contrato aprobado mediante Decreto Supremo N° 040-93-EM, suscrito el 22.10.1993.

¹⁴ **Ley N° 29134, Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**

"Artículo 4.- Determinación de los responsables de los pasivos ambientales

El Ministerio de Energía y Minas, previo informe del OSINERGMIN, tiene a su cargo la determinación de los responsables de los pasivos ambientales, para lo cual tendrá en cuenta los siguientes criterios:

(...)

d) En los nuevos contratos de licencia o servicios, que celebre Perupetro S.A. con empresas contratistas, se deberá incluir una cláusula precisando las responsabilidades por los pasivos ambientales que pudieran encontrarse en el área, siendo



se configura el supuesto referido a que la remediación sea asumida por el actual titular del Lote.

29. Por tanto, se advierte que Sapet, en virtud de los contratos suscritos, no asumió responsabilidad por los PASH del Lote VII/VI, generados con anterioridad a la suscripción de dichos contratos.

C. Determinación de responsabilidad de los PASH correspondientes a diez (10) pozos

C.1. Calificación de los pozos

Los diez (10) pozos identificados como PASH, materia de análisis en el presente Informe, han sido calificados por Perupetro S.A. como pozos ATA (09) y como DPA (01).

30. Dicha condición fue comunicada por Perupetro S.A. a la DGAHH mediante la Carta N° GGRL-TERI-GFBD-0110-2019.

C.2. Evaluación de presuntos responsables

31. De conformidad con lo dispuesto en el literal I) del artículo 3 del RPASH, el Responsable Determinado es la persona natural o jurídica que generó un PASH, o aquella a la que se le transfirió la responsabilidad de su remediación. Para el caso de pozos, se toma en cuenta a la persona natural o jurídica que realizó la última intervención o la última producción del pozo, lo que sea posterior. La responsabilidad subsiste en tanto permanezca el daño o riesgo de daño a la calidad del ambiente, la afectación a las personas y la funcionalidad del ecosistema.
32. En tal sentido, a través del presente Informe se busca acreditar dos aspectos importantes: i) la última intervención¹⁵ o producción que se realizó sobre los pozos; y, ii) la empresa que ejecutó alguno de dichos trabajos o aquella que asumió contractualmente la responsabilidad por la remediación del PASH.
33. En atención a lo antes expuesto, la DGAHH solicitó a Perupetro S.A., entre otros aspectos, la siguiente información sobre pozos petroleros identificados como PASH:
- Fecha de perforación.
 - Fecha de completación.
 - Estado del pozo.

posible que la remediación sea asumida por el nuevo contratista o por el anterior, según lo que Perupetro S.A. hubiera pactado con este".

¹⁵ **Decreto Supremo N° 033-2020-EM – Reglamento de la Ley N° 29134, Ley que Regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**
"Artículo 3.- Definiciones

(...)

f) Intervención de pozo: Son los trabajos de servicio de pozos realizados con la finalidad de ponerlo en producción o como inyector, para mantener o mejorar su productividad o inyectividad".



- Fecha de abandono técnico.
- Fecha de la última producción, considerando información sobre los operadores.
- Fecha de la última intervención.
- Detalle de los contratos suscritos, incluyendo fecha de inicio y término de vigencia.
- Cesiones de posición contractual y cambios de operador de cada contrato.
- Alcance de responsabilidad ambiental de los contratistas.
- Otra información que considere pertinente.

34. Al respecto, a través de la Carta N° GGRL-TERI-GFBD-0110-2019 (registro N° 2960990), Perupetro S.A. dio respuesta a lo solicitado por la DGAAH. A continuación, se procede a analizar la información respecto de cada PASH.



MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

| Ficha OEFA | Código del Pozo | Informe OEFA | | | Carta Perupetro S.A. GGRL-TERI-GFBD-0110-2019 (registro N° 2960990) | | | | Diagrama de completación | Estudio de Perupetro S.A. |
|------------|-----------------|-------------------------------|----------------------|-------------------|---|---|----------------|---|---------------------------------|----------------------------------|
| | | N° de Informe | Ubicación | Suelo contaminado | Fecha de perforación | Última fecha de producción y/o intervención | Estado de pozo | Empresa que efectuó la última producción y/o intervención | Estado del pozo | Motivo de abandono |
| F00238 | T3185 | 1713-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | Pariñas/Talara/Piura | SÍ | 20/06/1940 | 1/07/1962 | ATA | No remitió información | ATA (enero 1965) | Abandonado productor de petróleo |
| F00259 | T3281 | 1777-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | | SÍ | 18/12/1941 | 01/03/1965 | | | ATA (Cerrado en marzo de 1965) | |
| F00315 | T1822 | 017-2016-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | | SÍ | 04/02/1926 | 01/11/1956 | | | ATA | |
| F01718 | T2302 | 684-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | | SÍ | 08/05/1928 | 01/09/1957 | | | ATA | |
| F00342 | T_347 | 639-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | La Brea/Talara/Piura | SÍ | 22/01/1908 | 01/07/1951 | | | ATA (cerrado en agosto de 1952) | |
| F00283 | T2910 | 695-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH | | SÍ | 26/07/1937 | 01/06/1944 | | | ATA | |

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

| | | | | | | | | | | |
|---------|-------|--------------------------------------|-------------------------|----|------------|------------|-----|---------------------------|---------------------------|--|
| F00509 | T1806 | 761-2014- OEFA/DE- SDCA-CIPASH | La Brea/Talara/Piura | SÍ | 27/10/1925 | 01/04/1945 | ATA | No remitió información | ATA (abril 1945) | Abandonado productor de petróleo |
| F00376 | T1120 | 847-2014- OEFA/DE- SDCA-CIPASH | | SÍ | 17/09/1914 | 01/03/1960 | | | ATA (01/03/1960) | |
| F00506 | T1597 | 739-2014- OEFA/DE- SDCA-CIPASH | | SÍ | 06/06/1923 | 01/03/1960 | | | ATA (marzo 1960) | |
| F001065 | LA_7 | 365-2014- OEFA/DE- SDCA-CIPASH | Lobitos/Talara/Piura | SÍ | 10/10/1952 | 10/10/1952 | DPA | IPC | No remitió información | |

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



Fichas Nros. F00238, F00259, F00315, F01718, F0342, F00283, F00509, F00376, F00506

35. Al respecto, se debe tener presente que Perupetro S.A., entidad que cuenta con información histórica sobre las actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, conforme a lo establecido en los artículos 6 y 37 y la Segunda Disposición Transitoria del Texto Único Ordenado de la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 042-2005-EM, no ha remitido información correspondiente al nombre del operador que ejecutó la última intervención o producción del referido pozo.
36. Por tanto, al no ser posible identificar a la empresa que ejecutó la última intervención o producción de los pozos T3185, T3281, T1822, T2302, T_347, T2910, T1806, T1120 y T1597 identificados como PASH, corresponde declarar la condición de Responsable No Determinado.

Ficha Nro. F001065

37. De acuerdo con la información remitida por Perupetro S.A. y el OEFA, se advierte que el pozo LA_7 fue perforado por IPC el 10.10.1952 y calificado como DPA.
38. Por tanto, se concluye que IPC sería la presunta responsable del pozo LA_7 identificado como PASH.

D. Presunta responsabilidad respecto de un (01) PASH

39. Del análisis efectuado precedentemente, se evidencia que **International Petroleum Company** sería la presunta responsabilidad del PASH que a continuación se detalla:

| Ficha | Código de pozo | Descripción de pozo |
|---------|----------------|--|
| F001065 | LA_7 | Pozo mal abandonado, suelos contaminados con efluente o derrame. |

40. Conforme a lo indicado en el Informe N° 044-2020-MINEM/DGAAH/DGAH, **International Petroleum Company** no se encuentra inscrita en el Registro Único de Contribuyentes (RUC) de la Superintendencia Nacional de Administración Tributaria – SUNAT, por lo que a la fecha no se encuentra activa. Asimismo, tampoco se encuentra inscrita en el Registro Público de Personas Jurídicas de la Superintendencia Nacional de Registros Públicos.
41. En consecuencia, no resulta posible atribuirle a **International Petroleum Company** la presunta responsabilidad del PASH identificado con la Ficha No. F 001065.

E. Categorías de responsables

42. El numeral 14.2 del artículo 14 del RPASH señala que, en caso la DGAAH advierta que no existen indicios de un presunto responsable o no resulte posible la determinación de responsabilidad, emite una resolución de declaración de responsable no determinado,



estableciéndose que dicha resolución habilita las acciones necesarias para ejecutar la remediación ambiental a cargo del Estado, de conformidad con lo dispuesto en el literal c) 18 del numeral 22.1 del artículo 22 del Reglamento de la Ley N° 29134.

43. Conforme a lo dispuesto en el literal m) del artículo 3 del RPASH, se define como "Responsable No Determinado" a la categoría que se configura cuando no existen medios probatorios que acrediten la responsabilidad de una persona natural o jurídica respecto de un PASH, o dicha persona se encuentre fallecida, extinguida, o no domicilie en el Perú. La declaración de responsabilidad es emitida por la Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos, a través de una resolución.
44. En el presente caso, si bien se cuenta con información que evidencia que International Petroleum Company habría generado un (01) PASH, se advierte que dicha empresa carece de personalidad jurídica. Por tal motivo, no es posible atribuirle responsabilidad, así como generar la obligación de que presente el Plan de Abandono correspondiente.
45. Por otro lado, a partir de la revisión de la información proporcionada por el OEFA y Perupetro S.A., no ha sido posible identificar a la empresa que generó nueve (09) PASH mencionados en el presente Informe.
46. Por consiguiente, corresponde declarar la condición de Responsable No Determinado respecto de los diez (10) PASH materia del presente Informe.

F. Remediación de PASH a cargo del Estado

47. De acuerdo con lo dispuesto en el literal c) del artículo 4 de la LPASH, en "aquellos casos donde no sea posible identificar a los responsables de los pasivos ambientales, el Estado asumirá progresivamente su remediación."
48. Asimismo, de conformidad con lo establecido en el literal c) del numeral 22.1 del artículo 22 del RPASH, en caso de que mediante resolución emitida por la DGAH se declare un responsable no determinado, el Estado, a través de dicha Dirección General gestiona la remediación de los PASH.
49. Por su parte, el numeral 22.4¹⁶ del artículo 22 del RPASH establece que la remediación a cargo del Estado se efectúa de manera progresiva, priorizando la remediación de los PASH de alto riesgo

¹⁶ **Decreto Supremo N° 0033-2020-EM – Reglamento de la Ley N° 29134, Ley que regula los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos**

"Artículo 22.- Remediación de Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos a cargo del Estado"

22.4. La remediación a cargo del Estado se efectúa de manera progresiva, priorizando la remediación de los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos considerados de alto riesgo, pudiéndose contar para ello con terceros especializados para su ejecución y recurrir a fuentes de financiamiento provenientes de instituciones nacionales e internacionales. Los Pasivos Ambientales del Subsector Hidrocarburos a ser priorizados son aprobados por el Viceministerio de Hidrocarburos, a propuesta de la Dirección General de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos."



50. En el presente caso, respecto de diez (10) PASH no ha sido posible identificar al titular que los generó, así como tampoco es posible atribuir responsabilidad al titular.
51. Por lo tanto, habiéndose verificado que no es posible atribuir responsabilidad o identificar a los titulares que generaron los PASH identificados con las Fichas Nos. F00238, F00259, F00315, F00342, F00283, F00509, F00376, F00506, F1065 y F01718, corresponde al Estado, a través de la DGAH, gestionar su remediación.

III. CONCLUSIONES

52. A partir de la información brindada por el OEFA y Perupetro S.A., se advierte que no es posible atribuir responsabilidad o identificar a los titulares que generaron diez (10) PASH identificados con las Fichas Nos. F00238, F00259, F00315, F00342, F00283, F00509, F00376, F00506, F1065 y F01718, ubicados en los distritos de La Brea, Lobitos y Pariñas, provincia de Talara, departamento de Piura, pertenecientes al Lote VII/VI.
53. En atención a lo antes expuesto, se configura la condición de **responsable No Determinado** respecto de diez (10) PASH indicados en el numeral inmediato anterior, la misma que debe ser declarada mediante una Resolución Directoral, de conformidad con lo dispuesto en el numeral 14.2 del artículo 14 del RPASH.

IV. RECOMENDACIONES

54. Remitir el presente Informe al director general de Asuntos Ambientales de Hidrocarburos, a fin de emitir la Resolución Directoral que declara la condición de responsable No Determinado de los PASH analizados en el presente Informe.
55. Remitir copia del presente Informe y la Resolución Directoral a emitirse a Perupetro S.A., para su conocimiento y fines correspondientes de acuerdo con sus competencias.
56. Publicar en la página web del Ministerio de Energía y Minas el presente Informe, así como la Resolución Directoral a emitirse, a fin de que se encuentre a disposición del público en general.

Sin otro particular, quedo de usted.

Elaborado por:

Gabriel Pasco Loayza
Coordinador de Gestión de Pasivos
Ambientales de Hidrocarburos



MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

Aprobado por:

Irma Blanco Aranda

Directora de Gestión Ambiental de
Hidrocarburos (d.t.)

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

ANEXOS
INFORMACIÓN ANALIZADA PARA LA DETERMINACIÓN DE RESPONSABILIDAD DE
LOS PASH CORRESPONDIENTES AL LOTE VII/VI

1. Ficha del PASH N° F00238

Estudio de Perupetro (Anexo 7 del Informe N° 1713-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | "Año de la Diversificación Productiva y del Fortalecimiento de la Educación" "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | |
|---|---|-------------------------|---|---|----|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | |
| Pozo | T3185 | Área | Rio Bravo | Lote | VI |
| Coordenada Este | | Coordenada Norte | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | |
| Cía Perforación | Compañía Petrolera Lobitos | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | |
| Fecha de Perforación | 25/05/1940 | | Profundidad total | 2400 | |
| Fecha de Completación | 20/06/1940 | | Profundidad efectiva | 2362 | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 10 3/4" | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 305'-12' | | | | |
| Casing de producción y linaas | 5", 6 5/8" (NIPLES) | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 2398'-40', 40'-11' | | | | |
| Intervalos Perforados | 2268'-1888' | | | | |
| Tope Cemento | | Formaciones | Pariñas | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | Estado | Abandonado productor de petróleo | |
| Intervalos abiertos | 2286'-1888' | | Fecha de último Estado | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | Último Servicio de Pozos | | |
| Cumple con Legislación | No | | Fecha Último Servicio de Pozos | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | Se encuentra entre Construcciones | | |
| Estado del pozo | ATA | | Acceso | | |
| Identificado | | | Terraplén | | |
| Rx Abandono | | | Foto | | |
| Observaciones | IPR: 268 x 0 x Flow x 308 GOR. Abrió Pariñas, 2286'-2270', RPR: 256 x 0 x Flow x 1619 GOR 24/2/1953). | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002

Página 1 de 1



Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

Diagrama de completación

DIAGRAMA DE COMPLETACION

ACHF: _____ AIHF: _____

POZO N° 3185

MILLAS ³ 10 N 8 NORTE: 3299

ELEVACION: 128'

G.S. 305'

YACIMIENTO: RIO BRAVO

ESTE: 1246'

PROFUNDIDAD TOTAL: 2400'

TAPON CEMENTO A 2362'

DATA DE COMPLETACION

CEMENTO: _____

CASING DE PRODUCCION: 5'

C80 DE SUPERFICIE: 10 3/4"

ZAPATO: 305

ZAPATO: 2398'

COLLAR FLOTADOR: _____

FECHA DE COMPLETION: 20 DE JUNIO, 1940

FORMACION PRODUCTIVA: PARÍÑAS

INTERVALOS ABIERTOS: _____

20-08-40 BALEO FORMACION PARÍÑAS INTERVALOS 2265'-2270' 2213'-2013' 2003'-1968' 1945'-1888'

06-07-40 PRODUCCION INICIAL(RPI): 288X0X24HR 5X14" XSTX309 GOR

HISTORIA DE RETRABAJOS

23-10-51 HIZO SQUEEZED Y SENTO PACKER PARA REDUCIR ALTO GOR

07-01-52 PROD. 114X0X24HR SX316"XSTX330 GOR

20-02-53 BALEO INTERVALO 2270'-2286', SENTO PACKER A 2135'

24-02-53 RPR: 256X0X24HR SX114"XSTX1619 GOR

20-01-54 SENTO PACKER A 2161', Y 2157' PARA CONTROLAR GOR

25-01-54 PROD. 144X0X7/16"XSTX2283 GOR ANTES: 82X0X24HR SX1564"XSTX4939 GOR

01-08-65 SENTO PACKER A 2007' Y 1952' PARA PRODUCIR DEL CENTRO

01-08-65 PROD. 0X34X11/32"XSTXNR

ACUMULADO DE PETROLEO: 685,826 BL S

ACUMULADO DE AGUA: 13,767 BL S ACUMULADO DE GAS: 420,038 MPC

ESTADO ACTUAL: POZO ATA (Enero 1985)

RECOMENDACION DE RETRABAJO S:

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

2. Ficha del PASH N° F00259

Estudio de Perupetro (Anexo 7 del Informe N° 1777-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|---|-------------------------|----------|---|----------------------------------|---|--|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T3281 | Área | Carrizal | Lote | VI | | | | |
| Coordenada Este | | Coordenada Norte | | | | | | | |
| Cia Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cia Perforación | Compañía Petrolera Lobitos | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 27/11/1941 | | | Profundidad total | 2107 | | | | |
| Fecha de Completación | 18/12/1941 | | | Profundidad efectiva | 1566 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 10" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 187'-12' | | | | | | | | |
| Casing de producción y lánas | 4 3/4", 6 5/8" (Niple) | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y lánas | 1553'-43', 43'-12' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 1533'-1294' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | 1294' | | | Formaciones | Pariñas | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | Cemento (1) | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | 1754' | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 1566 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | 1533'-1294' | | | Fecha de último Estado | | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | | | | | |
| Rx Abandono | | | | Foto | | | | | |
| Observaciones | IPR: 129 x 0 x Flow x 346 GOR. Frac Lw. Pariñas, RPR: 31 x 3 x PU (19/10/1956): No hay datos de abandono. | | | | | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002

Página 1 de 1



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Diagrama de completación

| POZO Nº | | YACIMIENTO: | |
|---------------------|--|--------------------|------|
| 3281 | | RIO BRAVO | |
| MILLAS ² | | NORTE | ESTE |
| 11 N 8 E | | 424 | 3507 |
| ELEVACION: | | PROFUNDIDAD TOTAL: | |
| 94' | | 2107' | |

| DATA DE COMPLETACION | | |
|--|--------------------|------------------|
| CEMENTO: | CSG DE SUPERFICIE: | ZAPATO: |
| NR | 10' | 187' |
| CASING DE PRODUCCION LINE | ZAPATO: | COLLAR FLOTADOR: |
| 4 3/4" | 1554' | |
| FECHA DE COMPLETION : DICIEMBRE 18, 1941 | | |
| FORMACION PRODUCTIVA: PARÍNAS | | |
| INTERVALOS ABIERTOS : | | |
| 04-01-42 PERFORADO TODO CSG DE 4 3/4" DE 1533' A 1409' | | |
| 04-01-42 PERFORADO TODO CSG DE 4 3/4" DE 1389' A 1294' | | |
| 05-01-42 PRODUCCION INICIAL (RPI): 128 X NR X 24H X 1/4" X F X 348 X 123 / 378 | | |

| HISTORIA DE RETRABAJOS | |
|---|--|
| 31-05-56 ACUMULADO: 61,226 BLS | |
| 17-09-56 SE HIZO SANDOIL CON 300 BLS EPI, 189 SXS DE ARENA P. SQUEEZE: 1000-1400. | |
| 17-09-56 P.F.: 105Q, P.S.T.D.: 650 PSI, RI: 8.3 BPM. | |
| 19-10-56 RPR: 31X3X24HRSXPUNR(GOR) | |
| ANTES: 7XGXPUX1000(GOR) | |

| ACUMULADO DE PETROLEO: | |
|--|-----|
| 71,308 | BLS |
| ACUMULADO DE AGUA: 15 BLS | |
| ACUMULADO DE GAS: 18,158 MPC | |
| ESTADO ACTUAL : POZO ATA, Pozo cerrado en Marzo de 1965. | |
| RECOMENDACIÓN DE RETRABAJO: | |



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

3. Ficha del PASH N° F00315

Estudio de Perupetro (Anexo 6 del Informe N° 017-2016-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Año de la Diversificación Productiva y del Fortalecimiento de la Educación" | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | |
|---|--|-------------------------|----------|---|----------------------------------|--|--|---|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T1822 | Área | Carrizal | Lote | VI | | | | |
| Coordenada Este | | | | Coordenada Norte | | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforació | Compañía Petrolera Lobitos | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 30/09/1942 | | | Profundidad total | 2285 | | | | |
| Fecha de Completación | 30/09/1942 | | | Profundidad efectiva | 2280 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 12", 6 5/8" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 1137'-0", 948'-0" | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 10", 6 5/8" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 1290'-935', 2285'-1261' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 2285'-1290' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Pariñas | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | 2285'-1290' | | | Fecha de último Estado | 06/03/1958 | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | Sacó EBM para abandono | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | 13/05/1957 | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | | | | | |
| Rx Abandono | <input type="checkbox"/> | | | Foto | <input type="checkbox"/> | | | | |
| Observaciones | IPR: 77 x 0 x PU x NR. Frac Pariñas, RPR: 0, ATA, (6/3/58), antes S.D. | | | | | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002

Página 1 de 1





4. Ficha del PASH N° F00342

Estudio de Perupetro (Anexo 5 del Informe N° 639-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|--|-----------------------------------|---|---|-----|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | |
| Pozo | T_347 | Área | Negritos | Lote | VII |
| Coordenada Este | | Coordenada Norte | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | |
| Cía Perforador | London Pacific | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | |
| Fecha de Perforación | 22/10/1908 | Profundidad total | 1380 | | |
| Fecha de Completación | 18/11/1908 | Profundidad efectiva | 1380 | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 10" | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 138'-10' | | | | |
| Casing de producción y linaas | 5 3/16" | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 905'-10' | | | | |
| Intervalos Perforados | 820'-330'(4) | | | | |
| Tope Cemento | | Formaciones | Salina | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | Estado | Abandonado productor de petróleo | | |
| Intervalos abiertos | | Fecha de último Estado | 23/08/1952 | | |
| Adecuadamente abandonado | No | Último Servicio de Pozos | Sacó instalación de subsuelo | | |
| Cumple con Legislación | No | Fecha Último Servicio de Pozos | 17/09/1925 | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | |
| Código Intervención | 2A | Se encuentra entre Construcciones | No | | |
| Estado del pozo | ATA | Acceso | No | | |
| Identificado | No | Terraplén | No | | |
| Rx Abandono | | Foto | | | |
| Observaciones | Abandonar de acuerdo a ley. No recuperó forros. No colocó tapones. Declinó a 2 BOPD + agua | | | | |



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Diagrama de completación

| DIAGRAMA DE COMPLETACION | | | |
|--------------------------|-----------------------------------|---|--------------------------|
| AQHF: | ATHF: | POZO N° | YACIMIENTO |
| | | 347 | NEGRITOS |
| | | MILLAS ² | NORTE: 1300' |
| | | 1 S 3 E | ESTE: 3410' |
| 10" | GS: 138' | ELEVACION: 8.3' | PROFUNDIDAD TOTAL: 1380' |
| DATA DE COMPLETACION | | | |
| | CEMENTO: | CSG DESUPERFICIE: | ZAPATO: 138' |
| | | 10" | |
| | CASING DE PRODUCCION | ZAPATO: 905' | COLLAR/FLOTADOR: |
| | 5 3/16" | | |
| 430' | | | |
| | FECHA DE COMPLETION | 18 DE NOVIEMBRE, 1908 | |
| 475' | FORMACION PRODUCTIVA | SALINA | |
| | INTERVALOS ABIERTOS : | | |
| | 18-11-08 HUECO ABIERTO 1380'-905' | | |
| | 18-11-08 BALEO 820'-770' | | |
| | 18-11-08 BALEO 740'-710' | | |
| | 18-11-08 BALEO 475'-430' | | |
| | 18-11-08 BALEO 370'-330' | | |
| | | | |
| | | | |
| 710' | 18-11-08 PRODUCCION INICIAL(RPI): | NR | |
| | | | |
| 740' | | | |
| | HISTORIA DE RETRAJOS | | |
| | | | |
| 770' | | | |
| | | | |
| | | | |
| 820' | | | |
| | | | |
| | | | |
| 5 3/16" | GS: 905' | | |
| | | | |
| | ACUMULADO DE PETROLEO: | 18,212 BLS | |
| | ACUMULADO DE AGUA: | BLS | ACUMULADO DE GAS: MPC |
| TD: 1380' | ESTADO ACTUAL : | POZO ATA(Junio 2006). Pozo cerrado en agosto de 1952. | |
| | RECOMENDACION DE RETRAJOS: | | |
| | | | |
| | | | |



5. Ficha del PASH N° F00283

Estudio de Perupetro (Anexo 5 del Informe N° 695-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|--|-------------------------|--------|---|----------------------------------|---|--|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T2910 | Área | Corral | Lote | VI | | | | |
| Coordenada Este | | | | Coordenada Norte | | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforación | Compañía Petrolera Lobitos | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 18/06/1937 | | | Profundidad total | 3501 | | | | |
| Fecha de Completación | 26/07/1937 | | | Profundidad efectiva | 3183 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 13 3/8" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 138'-13' | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 6.5/8", 5" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 2763'-11', 3350'-2749' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 3165'-3038' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Lower Pariñas | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | Cemento (1) | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | 3501' | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 3183 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | 3165'-3038' | | | Fecha de último Estado | | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | | | | | |
| Rx Abandono | | | | Foto | | | | | |
| Observaciones | IPR: 17 x 0 x GL x 1376 GOR. Reprofundizó de 2839' a 3501', aumentó de HGOR a 374 BOPD(10/4/1941). Frac Pariñas, 3165'-3038', RPR: 45 x 0 x PU x 735 GOR (30/8/1956) | | | | | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002



MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Diagrama de completación

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe





MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Estudio de Perupetro (Anexo 5 del Informe N° 761-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|---|-------------------------|---------|---|----------------------------------|---|--|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T1806 | Área | Lomitos | Lote | VII | | | | |
| Coordenada Este | | | | Coordenada Norte | | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforación | IPCo | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 07/01/1925 | | | Profundidad total | 2846 | | | | |
| Fecha de Completación | 27/10/1925 | | | Profundidad efectiva | 2836 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 15", 8 1/4" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 202'- 10', 2091'- 10' | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 6 5/8", 4 3/4" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 2647'- 589', 2836'- 2584' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 2836'- 2584', 2647'- 2058' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Salina | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | De cemento(1) | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | 2846' | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 2836 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | | | | Fecha de último Estado | | | | | |
| Adecuadamente a abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | Limpió (Profundizó) | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | 17/06/1938 | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | | | | | |
| Rx Abandono | | | | Foto | | | | | |
| Observaciones | RPI: 140 BOPD. Acumuló Producción : 01/12/1937. Limpiar/Rebalear/Estimular. No recuperó casing. No colocó tapón de cemento @ 2836'. Profundizó : 2396'- 2846'. RPR : 11 a 25 BOPD. Abandono: No registra. | | | | | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002

Diagrama de completación

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

ACHF:

ATHF:

15"

GS-202

8 1/4"

S

GS-209T

6 5/8"

I

GS-294 F

4 3/4"

A

2836'

PF 2848'

DIAGRAMA DE COMPLETACION

POZON° 1808

UTM NORTE: 9484819

YACIMIENTO: LOMITOS

UTM ESTE: 475304

MLLAS° 1 N 8

NORTE: 3300'

ESTE: 1115'

ELEVACION: 130.4'

PROFUNDIDAD TOTAL: 2848'

TOPE CEMENTO: 2836'

DATA DE COMPLETACION

CEMENTO: NR

CSG DE SUPERFICIE: 15"

ZAPATO: 202'

CASING DE PRODUCCION: 4 3/4"

ZAPATO: 2836'

COLLAR FLOTADOR: NR

FECHA DE COMPLETION 27 DE OCTUBRE DE 1925

FORMACION PRODUCTIVA: SALINA

INTERVALOS ABIERTOS :
27/01/25 SE COMPLETO CON LAINA 8 1/4": 2069' - 2070'
27/01/25 BALEO LAINA 8 1/4": 2329' - 2070'. BALEO CASING DE 8" A 858'.

HISTORIA DE RETRAJOS

17-06-38 REPROFUNDIZO DE 2396' A 2848'

17-06-38 SACO LAINA PERFORADA DE 8 1/4"

17-06-38 SE BAJO CASING DE 6 5/8": 2847' A 2105'

17-06-38 BAJO LAINA PERFORADA DE 4 3/4": 2554' - 2836'

17-06-38 BALEO (6 5/8") : 2847' - 2055'

17-06-38 SE CEMENTO CON 80 SACOS EN 2836'

17-06-38 RPR-25 x 4 x 856 PC/BL ANTES : 11 BOPD x 18 WPD

ACUMULADO DE PETROLEO: 94238 BLS

ACUMULADO DE AGUA: 0 BLS

ACUMULADO DE GAS: 0 MPC

ESTADO ACTUAL : ATA (1 x 0 x 0 x C70 x 20 dias) ABRIL 1945

RECOMENDACION DE RETRAJOS:

7. Ficha del PASH N° F00376

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe

Acceda al documento en <http://pad.minem.gob.pe/BuscaTuDocumento>, clave : NLTA8DN7



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Estudio de Perupetro (Anexo 6 del Informe N° 847-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|--------------------------|-------------------------|--|---|----------------------------------|---|------|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T1120 | | | Área | Lagunitos | | Lote | VII | |
| Coordenada Este | | | | | Coordenada Norte | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforación | London Pacific | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 18/09/1914 | | | Profundidad total | 1289 | | | | |
| Fecha de Completación | 18/09/1914 | | | Profundidad efectiva | 0 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 10" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 137'- 10' | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 5" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 1289'- 10' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 1020'- 985' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Verdún | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | | | | Fecha de último Estado | | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | No registra | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | No | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | No | | | | |
| Rx Abandono | <input type="checkbox"/> | | | Foto | <input type="checkbox"/> | | | | |
| Observaciones | No hay file | | | | | | | | |
| Fuente: PERUPETRO - 2002 | | | | | | | | | |

Página 1 de 1

Diagrama de Completación

www.minem.gob.pe

SAPET DEVELOPMENT PERU INC. SUC. PERU

DIAGRAMA DE COMPLETACION

ACHF: ATHF:

POZO: 1120 YACIMIENTO: LA GUNITOS

CUADRICULA: 2 S 5 UTM ESTE: 470726 UTM NORTE: 9480981

ESTE: NORTE: PROFUNDIDAD TOTAL: 1289'

Acceda al documento en <http://pad.minem.gob.pe/BuscarDocumento>, clave : NLTA8DN7



MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

8. Ficha del PASH N° F00506

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Estudio de Perupetro (Anexo 5 del Informe N° 739-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | |
|---|--|-------------------------|--|---|----------------------------------|---|------|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | T1597 | | | Área | Lomitos | | Lote | VII | |
| Coordenada Este | | | | | Coordenada Norte | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforación | IPC | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 05/01/1923 | | | Profundidad total | 2905 | | | | |
| Fecha de Completación | 06/06/1923 | | | Profundidad efectiva | 2905 | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 15" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 184'- 5' | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 8", 6 5/8" | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 2888'- 10', 2905'- 2270' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 2905'- 2270' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Salina | | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | | |
| Intervalos abiertos | | | | Fecha de último Estado | | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | Limpió (Profundizó) | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | 10/05/1938 | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | No | | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | No | | | | |
| Rx Abandono | | | | Foto | | | | | |
| Observaciones | Limp./Reb./Estim. No rec. csg. No tap. Ab.: No reg. Profundizó de 2588' - 2905'. | | | | | | | | |
| Fuente: PERUPETRO - 2002 | | | | | | | | | |
| Página 1 de 1 | | | | | | | | | |

Diagrama de completación

www.minem





MINEM
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS

Dirección General de
Asuntos Ambientales de Hidrocarburos

“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

9. Ficha del PASH N° F001065

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Estudio de Perupetro (Anexo 6 del Informe N° 365-2014-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | "Año de la Promoción de la Industria Responsable y del Compromiso Climático" | | "Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú" | |
|---|---|-------------------------|--------|---|-----------------------------------|--|--|---|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | | | |
| Pozo | LA_7 | Área | Cuenca | Lote | VI | | | | |
| Coordenada Este | | | | Coordenada Norte | | | | | |
| Cía Operadora | Sapet | | | | | | | | |
| Cía Perforación | IPCO | | | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | Profundidad total | 4632 | | | |
| Fecha de Perforación | 15/09/1952 | | | | Profundidad efectiva | 4208 | | | |
| Fecha de Completación | 13/10/1952 | | | | | | | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 13 3/8" - J55 - 54# | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 315'-15' | | | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 5 1/2" - 15.5#, 6 5/8 - 20# (Niple) | | | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 4289'-53', 53'-10' | | | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 4159'-3880', 2675'-2434' | | | | | | | | |
| Tope Cemento | 2178' | | | | Formaciones | Pariñas, Helico | | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | | |
| Intervalos abiertos | 4159'-2434' (2) | | | | Fecha de último Estado | | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | | Último Servicio de Pozos | | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | | Fecha Último Servicio de Pozos | | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | | Se encuentra entre Construcciones | | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | | Acceso | | | | |
| Identificado | | | | | Terraplén | | | | |
| Rx Abandono | | | | | Foto | | | | |
| Observaciones | IPR: 400 x 0 x Flow x 460 GOR. Frac Pariñas, RPR: 162 x 0 x Flow x 1072 GOR (15/2/56). Abrió Helico, 2675'-2434', RPR: 66 x 0 x CF x 296 GOR (25/9/71). | | | | | | | | |
| Fuente: PERUPETRO - 2002 | | | | | | | | | |
| Página 1 de 1 | | | | | | | | | |

10.F



“Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres”
“Año de la unidad, la paz y el desarrollo”

Estudio de Perupetro (Anexo 7 del Informe N° 13-2015-OEFA/DE-SDCA-CIPASH)

| PERÚ | | Ministerio del Ambiente | | Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental | | “Decenio de las Personas con Discapacidad en el Perú” “Año de la Inversión para el Desarrollo Rural y la Seguridad Alimentaria” | |
|---|---|-------------------------|------------|---|----------------------------------|--|--|
| INFORMACIÓN DE POZO | | | | | | | |
| Pozo | T2302 | Área | Jabonillal | Lote | VI | | |
| Coordenada Este | | Coordenada Norte | | | | | |
| Cia Operadora | Sapet | | | | | | |
| Cia Perforación | Compañía Petrolera Lobitos | | | | | | |
| Prioridad de Abandono | | | | | | | |
| Fecha de Perforación | 12/03/1928 | | | Profundidad total | 1084 | | |
| Fecha de Completación | 08/05/1928 | | | Profundidad efectiva | 1084 | | |
| Casing de Superficie e Intermedios | 15", 12 1/2" | | | | | | |
| Profundidad de casing de Superficie e Intermedios | 149', 1002' | | | | | | |
| Casing de producción y linaas | 10" | | | | | | |
| Profundidad de casing de producción y linaas | 1084'-974' | | | | | | |
| Intervalos Perforados | 1084'-497' | | | | | | |
| Tope Cemento | | | | Formaciones | Lower Pariñas | | |
| Tipo y Cantidad de Tapones | | | | | | | |
| Profundidad de tapones | | | | | | | |
| Tope de Tapones | 0 | | | Estado | Abandonado productor de petróleo | | |
| Intervalos abiertos | 1084'-997' | | | Fecha de último Estado | | | |
| Adecuadamente abandonado | No | | | Último Servicio de Pozos | | | |
| Cumple con Legislación | No | | | Fecha Último Servicio de Pozos | | | |
| Impacto Ambiental y Seguridad | | | | | | | |
| Código Intervención | 2A | | | Se encuentra entre Construcciones | | | |
| Estado del pozo | ATA | | | Acceso | | | |
| Identificado | | | | Terraplén | | | |
| Rx Abandono | | | | Foto | | | |
| Observaciones | IPR: 45 x NR x PU x NR. Frac. Pariñas (intervalo original) RPR: 0 x 0. (6/3/1958), queda ATA. | | | | | | |

Fuente: PERUPETRO - 2002

Página 1 de 1

Diagrama de completación

www.minem.gob.pe

Av. Las Artes Sur 260
San Borja, Lima 41, Perú
Telf : (511) 411-1100
Email: webmaster@minem.gob.pe



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

| PROGRAMA DE COMPLETACION | | | |
|--|--------------|---------------------|--------------------------|
| ACHF: | ATHF: | POZO N° | YACIMIENTO: |
| 15' | 149' | 2302 | JA BONILLAL |
| | | NILLAS ² | NORTE: 2788' |
| | | 11 N 8 | ESTE: 1817' |
| | | ELEVACION: 138' | PROFUNDIDAD TOTAL: 1084' |
| DATA DE COMPLETACION | | | |
| CEMENTO: | FORRO SUPERF | 15' | ZAPATO: 149' |
| FORROS PRODUC | ZAPATO: 10' | COLLAR FLOTADOR: | 1084' |
| L 2302 | | | |
| FECHA DE COMPLETION 8/05/1928 | | | |
| FORMACION PRODUCTIVA PARIÑAS INFERIOR | | | |
| INTERVALOS ABIERTOS : | | | |
| 8/05/1928 LAMINA PREPERFORADA DE 1084' A 974' FM PARIÑAS INFERIOR. | | | |
| 8/05/1922 PRODUCCION INICIAL (RPI): 45 X 0 X PU X GRAV. 31.2 | | | |
| HISTORIA DE RETRAJOS | | | |
| 5/10/1957 FRACTURO FM PARIÑAS INFERIOR, TIPO SANDFRAC, USO: 400 BLS, ARENA OTTAWA: | | | |
| 189 SACOS, CAUDAL: 20 BPM, PRES. RUPTURA/PUNY/P FINAL/350/600-960/550 | | | |
| 06/03/1958 RPR: 0 ANTES: 0.5 x 0 x PU x NR PARIÑAS INFERIOR | | | |
| POZO ABANDONADO POR NO COMERCIAL. | | | |
| 974' | | | |
| GS: 1002' | | | |
| S. 1084' | | | |
| TD: 1084' | | | |
| INICIAL PROD: 1/04/1928 | | | |
| FIN PROD: 1/08/1967 | | | |
| ACUMULADO DE PETROLEO: 73.888 BL 3 | | | |
| ACUMULADO DE AGUA: 0 BL 3 | | | |
| ACUMULADO DE GAS: 0 MPC | | | |
| ESTADO ACTUAL : ATA | | | |
| RECOMENDACION DE RETRAJO : | | | |



"Decenio de la igualdad de Oportunidades para Mujeres y Hombres"
"Año de la unidad, la paz y el desarrollo"

Información remitida por Perupetro S.A. mediante Carta N° GGRL-TERI-GFBD-0110-2019

| UWI | NOMBRE DE POZO | YACIMIENTO | CUENCA | REGIÓN | DPTO | CIA_OPERAD | CLASE_POZO | LOTE | INIC_PERFO | TERM_PERFO |
|-------|----------------|----------------|--------|--------|-------|---------------------------------|--------------|------|------------|------------|
| T3281 | CARRIZAL 3281 | CARRIZAL | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | DESARROLLO | VI | 27/11/1941 | 18/12/1941 |
| T1822 | CARRIZAL 1822 | CARRIZAL | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | DESARROLLO | VI | 21/10/1924 | 4/02/1926 |
| T2910 | CORRAL BP2910 | CORRAL QUEMADO | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | EXPLORATORIO | VI | 18/06/1937 | 26/07/1937 |
| LA_7 | CUENCA A 7 | CUENCA | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | DESARROLLO | VI | 15/09/1952 | 10/10/1952 |
| T2302 | JABONILL 2302 | JABONILLAL | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | DESARROLLO | VI | 12/03/1928 | 8/05/1928 |
| T3185 | R BRAVO 3185 | RIO BRAVO | TALARA | COSTA | PIURA | INTERNATIONAL PETROLEUM COMPANY | EXPLORATORIO | VI | 25/05/1940 | 20/06/1940 |

| Yacimiento | Pozo | Reservorio(s) | Fecha Inicio de Producción (dd/mm/aaaa) | Fecha Última Producción (dd/mm/aaaa) | Presión Original (PSI) | Presión Actual (PSI) | Producción Acumulada Total al 31/12/2018 | | | Reservas Remanentes (*) | | | Estado del Pozo al 31/12/18 (**) |
|------------|-------|------------------|---|--------------------------------------|------------------------|----------------------|--|------|------|-------------------------|--|--|----------------------------------|
| CARRIZAL | 1822T | Talara_Pariñas | 1/02/1926 | 1/11/1956 | | | 153 | 0 | 0 | 0 | | | ATA |
| JABONILLAL | 2302 | Pariñas Inferior | 1/04/1928 | 1/09/1957 | | | 73.7 | 0 | 0 | 0 | | | ATA |
| CORRAL | 2910 | Pariñas | 1/07/1937 | 1/06/1994 | | | 335 | 25.2 | 2.1 | 0 | | | ATA |
| RIOBRAVO | 3185 | Pariñas | 1/06/1940 | 1/07/1962 | | | 666 | 420 | 13.8 | 0 | | | ATA |
| CARRIZAL | 3281 | Pariñas Inferior | 1/12/1941 | 1/03/1965 | | | 71.3 | 16.2 | 0 | 0 | | | ATA |

| Yacimiento | Pozo | Reservorio(s) | Fecha Inicio de Producción (dd/mm/aaaa) | Fecha Última Producción (dd/mm/aaaa) | Presión Original (PSI) | Presión Actual (PSI) | Producción Acumulada Total al 31/12/2017 | | | Reservas Remanentes (*) | | | Estado del Pozo al 31/12/18 (**) |
|------------|------|---------------|---|--------------------------------------|------------------------|----------------------|--|-----|-----|-------------------------|--|--|----------------------------------|
| LAGUNITOS | 1120 | 1 | 1/12/1914 | 1/03/1960 | | | 34.0 | 0.4 | 0.0 | | | | ATA |
| LOMITOS | 1597 | 5 | 1/01/1923 | 1/03/1960 | | | 285.1 | 2.8 | 0.0 | | | | ATA |
| LOMITOS | 1806 | 5 | 1/08/1925 | 1/04/1945 | | | 94.2 | 0.0 | 0.0 | | | | ATA |
| NEGRITOS | 347 | 5 | 1/03/1915 | 1/07/1951 | | | 18.2 | 0.0 | 0.0 | | | | ATA |