**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 531-2018-OS/DSHL**

Lima, 22 de febrero del 2018

VISTOS:

El expediente N° 201700026994, el Informe de Instrucción N° 321-2017-INAB-1, de fecha 10 de abril del 2017, y el Informe Final de Instrucción N° 003-2018-AOT, de fecha 13 de febrero de 2018, referidos a los incumplimientos a la normativa del subsector hidrocarburos vigente, por parte de la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.**, identificada con Registro Único de Contribuyentes (RUC) N° 20517553914.

CONSIDERANDO:

- Mediante el Informe de Instrucción N° 321-2017-INAB-1, de fecha 10 de abril del 2017, se evaluó si la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.** habría incurrido en dos incumplimientos a la normativa de hidrocarburos vigente, de acuerdo a lo detallado a continuación:

N°	Presuntos Incumplimientos	Base Legal	Obligación Normativa
1	<p>No mantener en buen estado el oleoducto de 8" en el tubo 70 de la Batería San Jacinto, ubicado en el Lote 192.</p> <p>De acuerdo a lo indicado por la empresa fiscalizada en su Informe Final de Siniestros, la causa del Siniestro fue la "fuga por corrosión interna".</p> <p>Asimismo, en el ítem 5 sobre Análisis del Accidente – Causas del Acta de Reunión del Comité de Investigación del Incidente¹ se indicó lo siguiente: "(...) La fuga en el tubo 70 se debió probablemente a un proceso de corrosión interna".</p> <p>En el ítem 6 del Informe de Falla en Ductos, remitido por la empresa fiscalizada mediante escrito de registro N° 201700035855 de fecha 7 de marzo de 2017, se indica lo siguiente: "(...) el Tubo 70 obedece a corrosión interna con pits de hasta 20 mils (5.8 %) de profundidad en la zona aledaña a la falla en una longitud de 12.22 metros. Ubicándose el punto de falla a 2.50 metros aguas abajo del cordón de soldadura inicial una grapa, una segunda grapa contigua y una</p>	<p>Artículo 217º del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p>	<p>"Artículo 217º.- Mantenimiento de las Instalaciones de Producción</p> <p>Las instalaciones de Producción activas serán mantenidas en buen estado, evitando fugas o escapes de los fluidos producidos. Las tuberías y equipos deben estar pintados y señalizados de forma que permitan identificar el tipo de fluido. En su mantenimiento, la limpieza debe ser permanente y las hierbas deberán ser eliminadas, así como los residuos inflamables (papeles, madera, trapos, etc.).</p> <p>Las Instalaciones de Producción inactivas serán retiradas, restaurándose el área que estuvo ocupada."</p>

¹ Remitido por la empresa fiscalizada mediante el Anexo N°1 de Acta de Visita N° 0001604 con fecha 2 de marzo del 2017.

**RESOLUCIÓN DE LA DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 531-2018-OS/DSHL**

N°	Presuntos Incumplimientos	Base Legal	Obligación Normativa
	<p>tercera grapa antigua a 3 metros.”</p> <p>En ese sentido, se advierte que la empresa fiscalizada no ha mantenido en buen estado el oleoducto de 8” en el tubo 70 de la Batería San Jacinto, ubicado en el Lote 192, a efectos de evitar fugas o escape de fluidos; por lo que se observa un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>		
2	<p>No aplicar un sistema de revestimiento externo en el oleoducto de 8” en el tubo 70 de la Batería San Jacinto, ubicado en el Lote 192.</p> <p>De acuerdo a lo declarado por la empresa fiscalizada en el ítem 6 del Informe de Falla en Ductos, remitido mediante escrito de registro N° 201700035855 de fecha 7 de marzo de 2017, “El tubo 70 se encuentra aéreo en derecho de vía hacia orilla del Río Tigre, no presenta recubrimiento alguno, sin embargo, la superficie del tramo no presenta evidencias de corrosión externa...”.</p> <p>En este sentido, la propia empresa fiscalizada reconoce que el referido tubo de 70 de la Batería San Jacinto del Lote 192, no cuenta con recubrimiento alguno, cuando lo que corresponde es que dicho ducto cuente con el respectivo sistema de revestimiento de corrosión externa.</p> <p>Por tanto, se advierte un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>	<p>Artículo 56° del Anexo I del Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 081-2007-EM.</p>	<p>“Artículo 56.- Revestimientos</p> <p>Se aplicará un sistema de revestimiento externo que garantice su efectividad durante la vida útil de la instalación.</p> <p>El Revestimiento de las tuberías debe revisarse después de su instalación, de acuerdo a los requerimientos de las Normas ANSI/ASME B31.4 o ANSI/ASME B31.8.”</p>

2. Mediante Oficio N° 1046-2017-OS-DSHL/JEE, notificado el 24 de mayo de 2017, se inició procedimiento administrativo sancionador contra la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.**, adjuntándose como sustento de las imputaciones el Informe de Instrucción N° 321-2017-INAB-1, y concediéndole a dicho fiscalizado, el plazo de cinco (05) días hábiles para la presentación de sus descargos respectivos.
3. A través del escrito de registro N° 201700026994, ingresado el 29 de mayo de 2017, la empresa fiscalizada presentó sus descargos al Oficio N° 1046-2017-OS-DSHL/JEE.
4. A través del Informe Final de Instrucción N° 003-2018-AOT, de fecha 13 de febrero de 2018, se realizó el análisis de lo actuado en el presente procedimiento administrativo sancionador, concluyéndose que corresponde disponer el archivo del presente procedimiento, en merito a lo dispuesto en el literal a) del artículo 17° del Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS-CD.

De conformidad con lo establecido en el artículo 13° literal c) de la Ley de Creación del Osinergmin, Ley N° 26734; la Ley Marco de los Organismos Reguladores de la Inversión Privada en los Servicios

**RESOLUCIÓN DE LA DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 531-2018-OS/DSHL**

Públicos, Ley N° 27332 y modificatorias; la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional del Osinergmin, Ley N° 27699; el Texto Único Ordenado de la Ley del Procedimiento Administrativo General, aprobado por Decreto Supremo N° 006-2017-JUS; la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD y modificatoria; al Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 040-2017-OS-CD, y a los argumentos expuestos en el Informe Final de Instrucción N° 003-2018-AOT.

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- DISPONER el **ARCHIVO** del presente procedimiento administrativo sancionador en todos sus extremos.

Artículo 2°.- NOTIFICAR a la empresa **PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERÚ S.A.** el contenido de la presente resolución, así como del Informe Final de Instrucción N° 003-2018-AOT, de fecha 13 de febrero de 2018.

«image:osifirma»

Omar Chambergo Rodríguez
Gerente de Supervisión de
Hidrocarburos Líquidos