**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 908-2018-OS-DSHL**

Lima, 02 de mayo del 2018

VISTOS:

El expediente N° 201600177821, el Informe Técnico de Inicio de Fiscalización N° 0022-2017-INAB-5 de fecha 08 de marzo de 2017, el Informe Final de Instrucción N° 0057-2017-INAB-5 de fecha 24 de mayo de 2017 y el Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° 195-2018-OS-DSHL-ABOG/AEHL de fecha 2 de mayo de 2018, referidos a los incumplimientos detectados a la normativa del subsector hidrocarburos, por parte de la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** identificada con Registro Único de Contribuyente (RUC) N°20338598301.

CONSIDERANDO:

- Mediante Informe Técnico de Inicio de Fiscalización N° 0022-2017-INAB-5 de fecha 08 de marzo de 2017, se evaluó si la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** habría incurrido en los incumplimientos a la normativa de hidrocarburos vigente, de acuerdo a lo detallado a continuación:

N°	SUPUESTOS INCUMPLIMIENTOS	NORMA INFRINGIDA	OBLIGACIÓN NORMATIVA
1	<p>No cumplir con instalar en las Baterías 341 y 402 del Lote II, un sistema de medición que permita conocer el volumen total y/o individual de Gas Natural y/o Líquidos de los Pozos allí conectados.</p> <p>En la visita de supervisión se observó que en determinadas Baterías del Lote II, no se ha instalado un sistema de medición que permita conocer el volumen individual o total de Gas Natural y/o Líquidos de los Pozos allí conectados:</p> <p>1) Batería 402.- Se observó que el Separador de Totales (con Coordenadas UTM 17M, 0488786, 9518184) no contaba con un sistema de medición que le permita conocer el volumen total de líquidos y gas natural (Foto N° 01 del Anexo 1 del presente Informe).</p> <p>2) Batería 341.- Se observó que el Separador de Pruebas (con coordenadas UTM 17M, 0497939, 9520699) no contaba con un sistema de medición que le permita conocer el volumen individual de gas natural (Foto N° 02 del Anexo 1 del</p>	<p>Artículo 227° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p>	<p>“Artículo 227° El sistema de separación de una Batería debe estar dotado de un sistema de medición que permita conocer tanto el volumen total como el individual de Gas Natural y Líquidos de los Pozos allí conectados”.</p>

**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 908-2018-OS-DSHL**

	<p>presente Informe).</p> <p>En ese sentido, se advierte un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>		
2	<p>No contar con conexión de puesta a tierra en la Electrobomba de inyección de agua de la Batería 341 del Lote II.</p> <p>En la visita de supervisión se observó en la Batería 341, que la Electrobomba de inyección de agua (con coordenadas UTM 17M, 0497884, 9520659) no cuenta con conexión de puesta a tierra en la carcasa del motor (Foto N° 03 del Anexo 1 del presente Informe).</p> <p>En ese sentido, se advierte un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>	<p>Artículo 237° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p> <p>Concordancia:</p> <p>NFPA 70 Art. 250.190 Conexión a Tierra de equipos</p>	<p>“Artículo 237°</p> <p>Las instalaciones eléctricas se harán de acuerdo a la última versión de la Norma NFPA-70 o equivalente. La clasificación de áreas se efectuará según la norma API RP-500 o equivalente Las instalaciones relativas a la electricidad estática y conexiones a tierra cumplirán con la última versión de la Norma NFPA-77 o equivalentes.</p> <p>Concordancia:</p> <p>NFPA 70 Art. 250.190 Conexión a Tierra de equipos</p> <p>“Todas las partes metálicas que no transportan corriente de equipos fijos portátiles o móviles y cercas, alojamientos, recintos y estructuras de soporte asociados, deberán estar conectados a tierra. (...)”</p>
3	<p>No cumplir con proteger los cables de la bomba de dosificación de la Batería 341 del Lote II.</p> <p>En la visita de supervisión se observó que los cables de la bomba de dosificación se encuentran expuestos a daño físico, encontrándose su motor sin tapa de conexión (Foto 04 del Anexo 1 del presente Informe).</p> <p>En ese sentido, se advierte un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>	<p>Artículo 237° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p> <p>Concordancia:</p> <p>NFPA 70 Art. 300.4 Protección contra daños físicos.</p>	<p>“Artículo 237°</p> <p>Las instalaciones eléctricas se harán de acuerdo a la última versión de la Norma NFPA-70 o equivalente. La clasificación de áreas se efectuará según la norma API RP-500 o equivalente Las instalaciones relativas a la electricidad estática y conexiones a tierra cumplirán con la última versión de la Norma NFPA-77 o equivalentes.</p> <p>Concordancia:</p> <p>“NFPA 70 Art. 300.4 Protección contra daños físicos. Donde estén sujetos a daños físicos, los conductores y cables deberán estar protegidos. (...)”</p>
4	<p>No tener instalado en el sistema de medición automática de la Estación de Fiscalización PM-04 del Lote II, un medidor operativo y otro de reemplazo.</p> <p>En la visita de supervisión se observó en la Estación de Fiscalización PM-04 del Lote II (con coordenadas UTM 17M, 0477727, 9514215), que el Sistema de medición automática, no tiene instalado un medidor operativo y otro de reemplazo (Foto N° 05 del Anexo 1 del presente Informe).</p> <p>En ese sentido, se advierte un supuesto incumplimiento de lo establecido en la normativa vigente.</p>	<p>Artículo 279° del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM.</p>	<p>“Artículo 279°</p> <p>Cuando se utilice sistemas de Medición Automática, el Contratista deberá instalar dos medidores, uno de los cuales será el operativo y el otro será de reemplazo, éstos deberán estar equipados con impresor de boletas de medición que proporcionará por escrito un registro diario del volumen de los Hidrocarburos Fiscalizados”.</p>
2.	<p>A través del Oficio N° 759-2017-OS-DSHL, notificado el 02 de mayo 2017, se inició procedimiento administrativo sancionador a la empresa PETROLERA MONTERRICO S.A., adjuntándose como sustento de las imputaciones, el Informe Técnico de Inicio de</p>		
	<p>Presentar Declaraciones Juradas (PDJEE) conteniendo información inexacta.</p> <p>En la visita de supervisión se observó respecto a las Declaraciones Juradas N° 14062-20160920-</p>	<p>Artículo 1º de la Resolución del Consejo Directivo OSINERGMIN N° 223-2012-OS/CD.</p>	<p>“Artículo 1º</p> <p>El presente procedimiento tiene como finalidad que los responsables de las unidades supervisadas (...), efectúen inspecciones periódicas en sus</p>

Fiscalización N° 0022-2017-INAB-5; concediéndole a la empresa fiscalizada, el plazo de cinco (05) días hábiles para la presentación de sus descargos respectivos.

3. Mediante escrito de registro N° 201600177821 de fecha 09 de mayo de 2017, la empresa fiscalizada presentó sus descargos.
4. Mediante Oficio N° 2463-2017-OS-DSHL notificado el 23 de junio de 2017, se traslada el Informe Final de Instrucción N° 0057-2017-INAB-5, otorgándole a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.**, el plazo de cinco (05) días hábiles contados desde el día siguiente de su notificación, para que presente sus descargos.
5. Con escrito de registro N° 201600177821 de fecha 03 de julio de 2017 (Carta N° 261-2017/PM), la empresa fiscalizada presentó sus descargos al Informe Final de Instrucción N° 0057-2017-INAB-5 de fecha 24 de mayo de 2017.
6. A través del Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° 195-2018-OS-DSHL-ABOG/AEHL de fecha 2 de mayo de 2018, se realizó el análisis de lo actuado en el presente procedimiento administrativo sancionador concluyéndose que se acreditó la comisión del incumplimiento N° 1 (respecto a los extremos referidos al sistema de medición del volumen total de líquidos de la Batería 402 y al sistema de medición del volumen individual de líquidos de la Batería 341) e incumplimientos N° 2, 3 y 5 por cuanto la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** infringió lo establecido en los artículos 227 y 237 del Reglamento de las Actividades de Exploración y Explotación de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 032-2004-EM y el artículo 1 de la Resolución del Consejo Directivo OSINERGMIN N° 223-2012-OS/CD; los cuales constituyen infracciones administrativas sancionables previstas en los numerales 2.1.1, 2.4 y 1.13 de la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Hidrocarburos, contenida en la Tipificación de Infracciones y Escala de Multas y Sanciones de Osinergmin, aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y sus modificatorias.

Asimismo en el referido informe se evaluó que respecto del presunto incumplimiento N° 1 (en el extremo del sistema de medición del volumen total de gas natural de la Batería 402) e incumplimiento N° 4 descritos en el numeral 1 de la presente resolución, al no haberse acreditado la responsabilidad de la empresa fiscalizada, corresponde el archivo de los mismos, en aplicación de 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.

7. En este sentido el citado Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° 195-2018-OS-DSHL-ABOG/AEHL de fecha 2 de mayo de 2018, estableció las multas que corresponde aplicar a la empresa fiscalizada por los incumplimientos verificados en el presente procedimiento administrativo sancionador, las cuales se encuentran dentro de los rangos respectivos previstos en la Tipificación y Escala de Multas y Sanciones de Osinergmin, aprobada por Resolución de Consejo Directivo N° 271-2012-OS/CD y modificatorias.

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 Públicos, Ley N° 27332 y modificatorias; la Ley Complementaria de Fortalecimiento Institucional del Osinergmin, Ley N° 27699; la Ley del Procedimiento Administrativo General, Ley N° 27444, modificada por el Decreto Legislativo N° 1272; la Resolución de Consejo Directivo N° 218-2016-OS/CD y su modificatoria; el Reglamento de Supervisión, Fiscalización y Sanción de las Actividades Energéticas y Mineras a cargo de Osinergmin, aprobado mediante Resolución de

Consejo Directivo N° 040-2017-OS/CD, y a los argumentos expuestos en el Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° 195-2018-OS-DSHL-ABOG/AEHL de fecha 2 de mayo de 2018;

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Disponer el **ARCHIVO** del procedimiento administrativo sancionador en el extremo referido al presunto incumplimiento N° 1 (en lo referido al sistema de medición del volumen total de gas natural de la Batería 402) e incumplimiento 4, señalados en el numeral 1 de la presente Resolución.

Artículo 2°.- SANCIONAR a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** con una multa de dos con setenta centésimas (2.70) Unidades Impositivas Tributarias (UIT), vigentes a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 1 (respecto a los extremos referidos al sistema de medición del volumen total de líquidos de la Batería 402 y al sistema de medición del volumen individual de líquidos de la Batería 34), señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

Código de Infracción: 160017782101

Artículo 3°.- SANCIONAR a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** con una multa de una con treinta y una centésimas (1.31) Unidades Impositivas Tributarias (UIT), vigentes a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 2 señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

Código de Infracción: 160017782102

Artículo 4°.- SANCIONAR a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** con una multa de sesenta y siete centésimas (0.67) de la Unidad Impositiva Tributaria (UIT), vigentes a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 3 señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

Código de Infracción: 160017782103

Artículo 5°.- SANCIONAR a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** con una multa de cuarenta y nueve centésimas (0.49) de la Unidad Impositiva Tributaria (UIT), vigentes a la fecha de pago, por el incumplimiento N° 5 señalado en el numeral 1 de la presente Resolución.

Código de Infracción: 160017782104

Artículo 6°.- DISPONER que el monto de las multas establecidas en la presente Resolución sea depositados en la cuenta recaudadora N° 193-1510302-0-75 del Banco del Crédito del Perú, o en la cuenta recaudadora N° 000-3967417 del Scotiabank S.A.A., importe que deberá cancelarse en un plazo no mayor de quince (15) días hábiles contados a partir del día siguiente de notificada la presente Resolución, debiendo indicar al momento de la cancelación al banco el número de la

**RESOLUCIÓN DE DIVISIÓN DE SUPERVISIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA
OSINERGMIN N° 908-2018-OS-DSHL**

presente Resolución y el Código de Infracción, sin perjuicio de informar de manera documentada a Osinergmin de los pagos realizados.

Artículo 7°.- NOTIFICAR a la empresa **PETROLERA MONTERRICO S.A.** el contenido de la presente Resolución, así como del el Informe Final de Procedimiento Administrativo Sancionador N° 195-2018-OS-DSHL-ABOG/AEHL de fecha 2 de mayo de 2018, el cual en anexo adjunto, forma parte integrante de la presente Resolución.

«image:osifirma»

**Gerente de Supervisión de
Hidrocarburos Líquidos**