

DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Resolución Directoral Regional

N° 72 -2025-GRSM/DREM

Moyobamba, 1 4 ASR. 2025

VISTO:

El expediente administrativo N° 026-2024812681 de fecha 19 de noviembre de 2024, constituido por el Informe N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, Auto Directoral N°147-2025-DREM-SM/D, Informe Legal N° 82-2025-GRSM/DREM/AEFA y;

CONSIDERANDO:

Que, el Reglamento para la protección Ambiental en las actividades de hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N°039-2014-EM, tiene por objeto normar la protección y gestión ambiental de las actividades de hidrocarburos, con la finalidad de prevenir, minimizar, rehabilitar y/o compensar los impactos ambientales negativos derivados de tales actividades, para propender el desarrollo sostenible.

Que, el artículo 11° del Reglamento para la protección ambiental en las actividades de hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N°039-2014-EM, establece que la Autoridad Ambiental Competente para la evaluación y revisión de los Estudios Ambientales e Instrumentos de Gestión Ambiental complementarios en las Actividades de Hidrocarburos es, según sea el caso, el Ministerio de Energía y Minas a través de la Dirección General de Asuntos Ambientales Energéticos (DGAAE), así como los Gobiernos Regionales, de acuerdo con las funciones transferidas en el marco del proceso de descentralización.

Que, la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín, es competente de ejercer las funciones sectoriales en materia de energía y minas de conformidad con lo establecido en la Resolución Ministerial N°009-2008-MEM/DM de fecha 11 de enero de 2008.

Que, el primer párrafo del artículo 5° del Reglamento para la protección ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N°039-2014-EM señala que toda persona natural o jurídica de derecho público o privado, nacional o extranjera, que pretenda desarrollar un proyecto relacionado con las Actividades de Hidrocarburos, deberá gestionar una certificación Ambiental ante la Autoridad Ambiental competente que corresponda a la actividad a desarrollar, de acuerdo a sus competencias.

Que, el primer párrafo del artículo 8° del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, establece que previo al Inicio de Actividades de Hidrocarburos, Ampliación de Actividades o Modificación, Culminación de Actividades o cualquier desarrollo de la actividad, el titular está obligado a presentar ante la Autoridad Ambiental Competente, según sea el caso, el Estudio Ambiental o el Instrumento de Gestión Ambiental complementario o el Informe Técnico Sustentatorio (ITS) correspondiente, el que deberá ser ejecutado luego de su aprobación y será de obligatorio cumplimiento.



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Resolución Directoral Regional

N° ₹2 -2025-GRSM/DREM

Que, el artículo 13 del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos (RPAAH) dispone que el contenido de los estudios ambientales, deberá ceñirse a las guías aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas, mediante Resolución Ministerial, las que serán desarrolladas de acuerdo a lo dispuesto en la Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental y su Reglamento, así como a la normativa sectorial, en lo que sea aplicable. Asimismo, con Resolución Ministerial N° 151-2020-MINEM/DM se aprobó el "Contenido de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para Establecimientos de Venta al Público de Combustibles Líquidos, Gas Licuado de Petróleo (GLP) para Uso Automotor (Gasocentro), Gas Natural Vehicular (GNV), Gas Natural Comprimido (GNC), Gas Natural Licuado (LNG) y Plantas Envasadoras de GLP", el cual contempla la estructura, así como los requisitos técnicos y legales de la Declaración de Impacto Ambiental.

Que, el artículo 23° del RPAAH establece que la Declaración de Impacto Ambiental es un instrumento de gestión ambiental reservado para proyectos cuya ejecución puede originar impactos ambientales negativos leves.

Que, en el artículo 33° del RPAAH se establece que concluida la revisión y evaluación del Estudio Ambiental, la Autoridad Ambiental Competente debe emitir la Resolución acompañada de un Informe que sustente lo resuelto, el cual es parte integrante de la misma y tiene carácter público. El informe debe comprender como mínimo, lo siguiente: 1. Antecedentes (información sobre el titular, el proyecto de inversión o Actividad de Hidrocarburos y las actuaciones administrativas realizadas); 2. Descripción del proyecto o Actividad; 3. Resumen de las opiniones técnicas vinculantes y no vinculantes de otras autoridades competentes y del proceso de participación ciudadana; 4. Descripción de impactos ambientales significativos y medidas de manejo a adoptar; 5. Resumen de las obligaciones que debe cumplir el Titular, sin perjuicio de la plena exigibilidad de todas las obligaciones, términos y condiciones establecidos en los planes que conforman la Estrategia de Manejo Ambiental del Estudio Ambiental, de acuerdo a lo señalado en los artículos 28 y 29 del Reglamento de la Ley del SEIA; y 6. Conclusiones.

Que, el artículo 34 del RPAAH establece que la Resolución que aprueba el Estudio Ambiental constituye la Certificación Ambiental, por lo que faculta al Titular para obtener las demás autorizaciones, licencias, permisos u otros requerimientos que resulten necesarios para la ejecución del proyecto de inversión.

Que, la Certificación Ambiental obliga al Titular a cumplir con todas las obligaciones para prevenir, controlar, mitigar, rehabilitar, compensar y manejar los impactos ambientales señaladas en el Estudio Ambiental y/o su Estrategia de Manejo Ambiental, según corresponda. Su incumplimiento está sujeto a sanciones administrativas por parte de la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental.

Que, el otorgamiento de la Certificación Ambiental no exime al Titular de las responsabilidades administrativas, civiles o penales que pudieran derivarse de la ejecución de su proyecto o Actividad de Hidrocarburos, conforme a Ley.





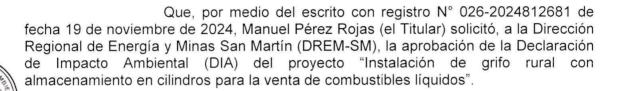




DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Resolución Directoral Regional

N° 72 -2025-GRSM/DREM



V B

Que. mediante Informe N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV de fecha 09 de abril de 2025, elaborado por el Ing. Jhoe Roland Rios Vásquez. Evaluador Ambiental de la Dirección de Asuntos Ambientales Minero Energético de la DREM-SM, concluyó que, luego de la evaluación realizada a la documentación presentada por Manuel Pérez Rojas, se verificó que ha cumplido con todos los requisitos técnicos exigidos por las normas ambientales que regulan la actividad de hidrocarburos, así como con los lineamientos idóneos para la ejecución de las medidas ambientales en todas las etapas del proyecto; por lo que, corresponde aprobar la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín

Que, por los fundamentos antes expuestos, en el informe técnico mencionado en el párrafo anterior, mediante Informe Legal N° 082-2025-GRSM/DREM/AEFA de fecha 14 de abril de 2025, se concluyó APROBAR la DECLARACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL — DIA para las actividades de hidrocarburos del Proyecto de "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor — San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, presentado por Manuel Pérez Rojas.

Que, de conformidad con lo dispuesto por el Reglamento para la Protección Ambiental de las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N°039-2014-EM, Resolución Ministerial N° 151-2020-MINEM/DM y el artículo 126° del Reglamento de Organización y Funciones del Gobierno Regional San Martín, aprobado mediante Ordenanza Regional N° 019-2022-GRSM/CR.

SE RESUELVE:

ARTÍCULO PRIMERO.-APROBAR la DECLARACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL – DIA para las actividades de hidrocarburos del Proyecto Proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, presentado por Manuel Pérez Rojas, de conformidad con los fundamentos y conclusiones señalados en el informe N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV de fecha 09 de abril de 2025, el cual se adjunta como anexo de la presente Resolución Directoral Regional y forma parte integrante de la misma.

ARTÍCULO SEGUNDO.-PRECISAR que el personal técnico es responsable del informe técnico que sustentan su aprobación; dejándose



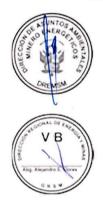
DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Resolución Directoral Regional

N° ₹2 -2025-GRSM/DREM

constancia que los errores, omisiones o transgresiones técnicas del mismo que no haya sido posible advertir al momento de su revisión, serán de responsabilidad de los especialistas que elaboraron los informes técnicos respectivos.

ARTÍCULO.-TERCERO.-PUBLICAR en la página web de la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín (www.dremsm.gob.pe) la presente Resolución y el Informe que la sustenta, a fin que se encuentre a disposición del público en general.



Registrese y Comuniquese

GOBIERNO REGIONAL SAN MARTÍN DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Ing. JOSÉ ENRIQUE CELIS ESCUDERO DIRECTOR REGIONAL



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

INFORME N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV

Para

: Ing. José Enrique Celis Escudero

Director Regional de Energía y Minas

De

: Ing. Jhoe Roland Rios Vásquez

Especialista Ambiental

Asunto

Informe final de evaluación de la Declaración de Impacto Ambiental del Proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", presentado por Manuel Pérez Rojas.

Referencia

Escrito con registro N° 026-2024812681

(19/11/2024)

Fecha

Moyobamba, 9 de abril de 2025

Titular

: Manuel Pérez Rojas.

Responsables del Estudio

: Ing. Victor Hugo Sánchez Bocanegra Ing. Jorge Alberto Sánchez Bocanegra CIP 109496

DIRECCION REGIONAL DE ENERGIA Y MAS DE SAFRAS

RECIBIDO

0 9 ABR 2025

CIP 91145

Me dirijo a Usted en relación al escrito de la referencia, a fin de informarle lo siguiente:

I. ANTECEDENTES.

1.1. Mediante escrito con registro N° 026-2024812681 de fecha 19 de noviembre de 2024, Manuel Pérez Rojas (en adelante, el Titular) solicitó, a la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín (en adelante, DREM-SM), la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos".



- 1.3. Mediante escrito con registro N° 026-2024344915 de fecha 10 de diciembre de 2024, el **Titular** solicitó a la **DREM-SM** la solicitud de ampliación para cumplir con presentar los requisitos mínimos para dar inicio a la evaluación de la DIA, la cual fue requerido mediante Informe N° 073-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.
- 1.4. Mediante Carta N° 571-2024-GRSM/DREM de fecha 12 de diciembre de 2024, la DREM-SM, remitió al Titular el Auto Directoral N° 387-2024-DREM-SM/D de fecha 12 de diciembre de 2024, sustentado en el Informe N° 082-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, otorgándose un plazo de cinco (5) días hábiles para presentar todos los requisitos de admisibilidad de la solicitud de evaluación de la DIA.
- 1.5. Mediante escrito con registro N° 026-2024800419 de fecha 20 de diciembre de 2024, el Titular presentó a la DREM-SM los requisitos de admisibilidad para la evaluación de la DIA contenidas en el Informe N° 073-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.
- 1.6. Mediante Carta N° 012-2025-GRSM/DREM², de fecha 13 de enero de 2025, sustentado en el Informe N° 006-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se concluyó admitir a trámite la DIA.



Notificado a Manuel Pérez Rojas el día 4 de diciembre de 2024, tal como consta en el cargo de recepción.

² Notificado a Manuel Pérez Rojas el día 15 de enero de 2025, tal como consta en el cargo de recepción.



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

- 1.7. Mediante Auto Directoral N° 20-2025-DREM-SM/D de fecha 20 de enero de 2025, sustentado en el Informe N° 010-2025-GRSM-DREM/DAAME-JRRV, la **D'REM-SM** otorgó al **Titular** un plazo de siete (7) días hábiles para subsanar las observaciones realizadas al Resumen Ejecutivo de la DIA³.
- 1.8. Mediante escrito con registro N° 026-2025751312 fecha 28 de enero de 2025, el **Titular** presentó a la **DREM-SM** información destinada a subsanar las observaciones contenidas en el Informe N° 010-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.
- 1.9. Mediante Carta Nº 78-2025-GRSM/DREM de fecha 13 de febrero de 2025, se remitió al **Titular** el Auto Directoral Nº 55-2025-DREM-SM/D de fecha 13 de febrero de 2025, sustentado en el Informe Nº 020-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV; a través del cual, la **DREM-SM** otorga conformidad al Resumen Ejecutivo de la DIA y al mismo tiempo concede un plazo de diez (10) hábiles para presentar el cargo de entrega de un ejemplar en físico y digital de la DIA y del Resumen ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba.
- 1.10. Mediante escrito con registro N° 026-2025961294 de fecha 07 de marzo de 2025, el Titular presentó a la DREM-SM el cargo de presentación de la DIA y del Resumen Ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba.
- 1.11. Mediante Carta Nº 149-2025-GRSM/DREM de fecha 13 de marzo de 2025, se remitió a la **Titular** el Auto Directoral Nº 99-2025-DREM-SM/D de fecha 11 de marzo de 2025, sustentado en el Informe Nº 032-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV de fecha 10 de marzo de 2025, a través del cual se le otorga un plazo de diez (10) días hábiles para subsanar las observaciones formuladas a la DIA.
 - Mediante escrito con registro N° 026-2025100483 de fecha 18 de marzo de 2025, el Titular presentó a la DREM-SM información destinada a atender las observaciones formuladas mediante el Informe N° 032-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.

II. MARCO LEGAL

- Decreto Supremo N°039-2014-EM; Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos.
- Decreto Supremo N° 023-2018-EM. Aprueba la modificación del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos.
- Decreto Supremo N° 002-2019-EM Reglamento de participación ciudadana para la realización de actividades de hidrocarburos.
- Resolución Ministerial N° 151-2020-MINEM/DM, donde se Aprueba el Contenido de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para Establecimientos de Ventas al Público de Combustibles Líquidos, Gas Licuado de Petróleo (GLP) para Uso Automotor (Gasocentro), Gas Natural Vehicular (GNV), Gas Natural Licuado (LNG) y Plantas Envasadoras de GLP.

III. DESCRIPCIÓN DEL PROYECTO

De acuerdo a la DIA presentada, el Titular señaló y describió lo siguiente:

3.1. Objetivo del proyecto.

El objetivo del proyecto es la instalación de un grifo rural con almacenamiento en cilindros, para la venta de combustibles líquidos.

3.2. Ubicación del proyecto.

El proyecto se ubicará en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín; cuyos vértices se sitúan en las siguientes coordenadas UTM (WGS 84):

Notificado a Manuel Pérez Rojas el día 23 de enero de 2025, tal como consta en el cargo de recepción.



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

9313579.5147

9313576.9539

Tabla N° 1: Ubicación de los vértices de la poligonal del área del proyecto.

Vértices	Coordenadas UTM/WGS-84 Zona 18S		
	Este	Norte	
1	265753.4765	9313581.6073	
2	265759.9913	9313584.1681	

265761.8205

265755.3057

4
Fuente: Pág. 2 de la DIA.

3

3.3. Área Natural Protegida

El área del proyecto no se encuentra ubicado dentro de un Área Natural Protegida o dentro de una Zona de Amortiguamiento.

3.4. Descripción de los componentes del proyecto.

El área en el que se instalará el grifo rural con almacenamiento en cilindros, será 35 m² y contará con las siguientes instalaciones:

i. Infraestructura

El establecimiento contara con una (1) edificación de 35 m², cuyo sistema estructural empleado en la edificación es el aporticado, con zapatas, columnas, vigas de concreto armado, y techo de calamina metálica corrugada. Los cerramientos serán de muros de ladrillos de concreto con cimentación corrida de concreto ciclópeo, pisos de cemento. Los revestimientos serán de tarrajeo frotachado con pintura látex.



Capacidad de almacenamiento

El grifo rural contará con trece (13) cilindros para el almacenamiento total de 715 galones de combustibles líquidos, tal como se detalla:

Tabla N° 2: Tanques de almacenamiento de combustibles proyectados

Tanque N°	Producto	Cantidad Cilindros	Capacidad (galones)	Capacidad total (galones)
1	Diesel B5 S50	10	55	550
1	Gasolina Premium	1	55	55
3	Gasolina Regular	2	55	110
Capac	idad total combustible	s líquidos		715

Fuente: Pág. 6 de la DIA.

3.5. Costo de inversión del proyecto.

El Titular señalo que el monto estimado de inversión (costo de instalación) asciende a S/ 30,000.00 (treinta mil con 00/100 soles).

3.6. Cronograma de ejecución de la etapa de construcción del proyecto

El Titular señaló que el tiempo estimado para el desarrollo del proyecto es de seis (6) semanas.

3.7. Mecanismo de participación ciudadana durante la evaluación de la DIA

a) Resumen Ejecutivo de la Declaración de Impacto Ambiental

Mediante Carta N° 78-2025-GRSM/DREM de fecha 13 de febrero de 2025, sustentado en el Informe N° 020-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se otorgó al Titular del proyecto la opinión favorable al Resumen Ejecutivo, requiriéndole a su vez,



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

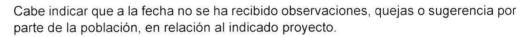
la remisión de los cargos de presentación de la DIA y Resumen Ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba, de acuerdo con lo dispuesto en el literal b) del numeral 32.1 del artículo 32° del Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de Actividades de Hidrocarburos aprobado mediante Decreto Supremo N° 002-2019-MEM (en adelante, RPCH)⁴.

A través del escrito con registro N° 026-2025961294 fecha 07 de marzo de 2025, el Titular presentó los cargos de ingreso de la DIA y del Resumen Ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba, con fecha de recepción 07 de marzo de 2025.

Por consiguiente, de la revisión de la DIA se ha verificado que el Titular cumplió con entregar el Resumen Ejecutivo aprobado, así como la DIA (materia de evaluación) a la Municipalidad Provincial de Moyobamba para su disposición a la población interesada, cumpliendo así con el artículo 32° del RPCH.

b) De los mecanismos de participación ciudadana propuesta por el Titular

De la revisión de DIA (Anexo N° 6 "Encuestas realizadas y entrega de trípticos en el área del proyecto", presentado con escrito con registro N° 026-2025100483 de fecha 18 de marzo de 2025), se advierte que el Titular del proyecto seleccionó como mecanismo de participación ciudadana a ejecutar durante la evaluación de la DIA, la Distribución de materiales informativos (Trípticos), la cual acredita mediante la relación de personas a las cuales entrego el material informativo, registro fotográfico y el modelo del tríptico, estando acorde a lo establecido en el numeral 29.1 del Artículo 29° del Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de Actividades de Hidrocarburos aprobado mediante Decreto Supremo N° 002-2019-MEM (en adelante, RPCH).



IV. OPINIONES TÉCNICAS VINCULANTES

El proyecto no se encuentra dentro de un área natural protegida o su zona de amortiguamiento y tampoco dispone sus efluentes en un cuerpo de agua, por lo que no corresponde solicitar opiniones técnicas vinculantes.

V. MARCO NORMATIVO

El artículo 5° del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 039-2014-EM⁵ (en adelante, RPAAH)



⁴ Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de Actividades de Hidrocarburos aprobado por Decreto Supremo N° 002-2019-EM

[&]quot;Articulo 32.- Acceso al resumen ejecutivo aprobado y al estudio ambiental

^{32.1.} El/la Titular del Proyecto presenta ejemplares impresos y digitalizados del Estudio Ambiental y del Resumen Ejecutivo en la cantidad y en el orden que se señalan a continuación:

b) Municipalidad Provincial y Distrital del Área de Influencia del Proyecto: Un (1) ejemplar en versión física y digital de la Declaración de Impacto Ambiental y un (1) ejemplar en versión física y digital del Resumen Ejecutivo, para cada municipalidad. (...)"

⁵ Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 039-2014-EM

[&]quot;Artículo 5.- Obligatoriedad de la Certificación Ambiental

Toda persona natural o jurídica, de derecho público o privado, nacional o extranjera, que pretenda desarrollar un proyecto relacionado con las Actividades de Hidrocarburos, deberá gestionar una Certificación Ambiental ante la Autoridad Ambiental Competente que corresponda a la Actividad a desarrollar, de acuerdo a sus competencias. La Autoridad Ambiental Competente no evaluará los Estudios Ambientales presentados con posterioridad al inicio, ampliación o modificación de una Actividad de Hidrocarburos. De presentarse estos casos, se pondrá en conocimiento a la Autoridad Competente en materia de Fiscalización Ambiental".



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

establece que toda persona natural o jurídica, de derecho público o privado, nacional o extranjera, que pretenda desarrollar un proyecto relacionado con las actividades de hidrocarburos, deberá gestionar una Certificación Ambiental ante la Autoridad Ambiental Competente para su respectiva evaluación, siendo que como resultado de dicha evaluación la Autoridad Ambiental Competente aprobará o desaprobará el Estudio Ambiental sometido a su consideración.

Así, el artículo 8° del RPAAH6 establece que los titulares de las actividades de hidrocarburos se encuentran obligados a presentar ante la Autoridad Ambiental Competente los estudios ambientales y/o instrumentos de gestión ambiental complementarios, previamente al inicio, modificación, ampliación o culminación de las Actividades de Hidrocarburos.

El artículo 13° del RPAAH define como Estudios Ambientales aplicables a las actividades de hidrocarburos a la Declaración de Impacto Ambiental, el Estudio de Impacto Ambiental Detallado y Semidetallado y la Evaluación Ambiental Estratégica. Asimismo, se indica que en el Anexo N° 1 del RPAAH se determinó la clasificación anticipada de proyectos; es decir, el Estudio Ambiental que corresponde aplicar a cada una de dichas actividades.

Con relación a las actividades de comercialización de hidrocarburos, en el artículo 23° del RPAAH en concordancia con el Anexo N° 1, se dispuso que el Titular presente una Declaración de Impacto Ambiental (DIA), de acuerdo al contenido previsto en el Anexo 3 del RPAAH.

Posteriormente, mediante Decreto Supremo N° 023-2018-EM publicado en el Diario Oficial El Peruano el 07 de setiembre del 2018 y vigente desde el 08 de setiembre de 2018, se aprobó la modificación del RPAAH cuya única disposición complementaria derogatoria señala que se deroga el Anexo 3 del RPAAH, sin perjuicio de lo establecido en la Segunda Disposición Complementaria Final del referido Decreto Supremo.

DAAME

La Segunda Disposición Complementaria Final del Decreto Supremo N° 023-2018-EM establece que el Ministerio de Energía y Minas deberá <u>aprobar los nuevos contenidos de las Declaraciones de Impacto Ambiental</u> y Términos de Referencia de los Estudios de Impacto Ambiental para las actividades de hidrocarburos.

En atención a ello, el 14 de junio de 2020, se publicó en el Diario Oficial El Peruano la Resolución Ministerial N° 151-2020-MINEM/DM que aprobó el "Contenido de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para Establecimientos de Venta al Público de Combustibles Líquidos, Gas Licuado de Petróleo (GLP) para Uso Automotor (Gasocentro), Gas Natural Vehicular (GNV), Gas Natural Comprimido (GNC), Gas Natural Licuado (LNG) y Plantas Envasadoras de GLP", (en adelante, Contenido de la DIA), el cual contempla la estructura del desarrollo de la Declaración de Impacto Ambiental cuyo cumplimiento será verificado por la Autoridad Ambiental competente (DGAAH) en la evaluación de admisibilidad de la DIA, de acuerdo a lo dispuesto en el artículo 19º del RPAAH.

Adicionalmente, mediante Decreto Supremo N° 002-2019-EM, se aprobó el RPCH, el cual tiene por objeto informar y propiciar la participación responsable de la población en torno a los posibles impactos ambientales a generarse por la realización de las Actividades de Hidrocarburos; así como las medidas de manejo ambiental y social propuestas por el/la Titular con la finalidad de asegurar la sostenibilidad ambiental en el marco de la evaluación de impacto ambiental. En el caso de la DIA, dicho reglamento establece disposiciones normativas que le son aplicables y que serán evaluados durante la tramitación del presente procedimiento.

⁶ Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 039-2014-EM

[&]quot;Artículo 8.- Requerimiento de Estudio Ambiental

Previo al inicio de Actividades de Hidrocarburos, Ampliación de Actividades o Modificación, culminación de actividades o cualquier desarrollo de la actividad, el Titular está obligado a presentar ante la Autoridad Ambiental Competente, según sea el caso, el Estudio Ambiental o el Instrumento de Gestión Ambiental Complementario o el Informe Técnico Sustentatorio (ITS) correspondiente, el que deberá ser ejecutado luego de su aprobación, y será de obligatorio cumplimiento. El costo de los estudios antes señalados y su difusión será asumido por el proponente".



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

VI. ABSOLUCIÓN DE OBSERVACIONES DE LA DIA

De la evaluación de la información presentada por el Titular para absolver las observaciones contenidas en el Informe N° 032-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se advierte lo siguiente:

6.1. Descripción del proyecto

Observación 1:

En el acápite "Capacidad de uso mayor de suelo y uso actual de la tierra" de la DIA (página 19), el Titular deberá realizar las siguientes correcciones:

- a) Se debe realizar la descripción de la *Capacidad de uso mayor de suelo* y *Uso actual de la tierra* de manera separada, ya que ambas tienen diferente información.
- b) Se indica que el actual uso de la tierra donde se asienta el proyecto en su mayoría es de siembre y cultivo; sin embargo, revisando la ZEE San Martín se puede apreciar que dicha información no es correcta. Corregir y adjuntar mapa en los anexos, precisar la fuente de información utilizada.
- c) Se indica que la capacidad de uso mayor de suelo es de *Tierras agropecuarias*; sin embargo, revisando la ZEE San Martín se puede apreciar que dicha información no es correcta. Corregir y adjuntar mapa en los anexos, precisar la fuente de información utilizada.

Por lo tanto, el Titular deberá corregir y uniformizar dicha información en los ítems correspondientes de la DIA.

Respuesta: De la revisión del literal f) "Componente biológico" de la DIA reformulada (página 19), se verificó que el Titular realizó las siguientes correcciones:

- a) Presenta la descripción de manera separada la Capacidad de uso mayor de suelo y uso actual de la tierra.
- b) Uso actual de la tierra, se indica que se encuentra en un frente productivo de predominio ganadero.
- c) Capacidad de uso de mayor de suelo, se indica que se encuentra en una asociación A2si – A3sw.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

Observación 2:

En el acápite "Flora y fauna silvestre y su estado de conservación" de la DIA (página 19), el Titular presenta información de flora y fauna; sin embargo, la información debe corresponder al área del proyecto, ya que indica especies de flora y fauna no propias del área de influencia del proyecto.

Por lo tanto, el Titular deberá indicar especies de flora y fauna propias del área de influencia del proyecto.

Respuesta: De la revisión del acápite "Flora y fauna silvestres y su estado de conservación" de la DIA reformulada (página 19), se verificó indica especies de flora y fauna propias del área de influencia del proyecto.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

6.2. Caracterización del impacto ambiental





DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Observación 3:

En el literal a) "Identificación de impactos ambientales" de la DIA (página 32), se verificó que el Titular indica como nombre del literal a) "Identificación de impactos ambientales"; sin embargo, de acuerdo a la R.M. N° 151-2020-MINEM/DM el nombre del literal debe ser "Identificación de actividades que podrían generar impactos ambientales".

Por lo tanto, el Titular deberá corregir el nombre del literal indicado.

Respuesta: De la revisión del literal a) "Identificación de actividades que podrían generar impactos ambientales" de la DIA reformulada (página 32), se verificó que el Titular corrigió el nombre del literal de acuerdo a lo indicado.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

Observación 4:

De la revisión del acápite "Etapa de construcción" de la DIA (página 32), se verificó que el Titular indica en dos oportunidades el acápite "etapa de construcción"; sin embargo, el primer acápite corresponde a la etapa de planificación.

Por lo tanto, el Titular deberá corregir el nombre del acápite correspondiente de la DIA.

Respuesta: De la revisión del acápite "Etapa de construcción" de la DIA reformulada (página 32), se verificó que el Titular corrigió el nombre del acápite indicado.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

6.3. Plan de contingencia

Observación 5:

En el ítem 6. "Plan de contingencias" de la DIA (página 59 a 68), el Titular indica el marco normativo D.S. N° 054-96-EM; sin embargo, de acuerdo a lo indicado en la R.M. N° 151-2020-MINEM/DM el Plan de Contingencias solo deberá señalar lo dispuesto en el artículo 66° del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo Nº 039-2014-EM, y sus modificatorias.

Por lo tanto, el Titular deberá indicar dicha información en el ítem correspondiente.

Respuesta: De la revisión del ítem 6. "Plan de contingencias" de la DIA reformulada (página 59), se verificó que el Titular indica que el plan de contingencia ha sido desarrollado en concordancia con lo establecido en el artículo 66º del RPAAH y sus modificatorias.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

6.4. Participación ciudadana en el procedimiento de evaluación de la DIA

Observación 6:

En el ítem 8.2. "Ejecución del mecanismo de participación ciudadana" de la DIA (página 75), el Titular indica que el mecanismo de participación ciudadana elegido es la distribución de materiales informativos (trípticos).



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Por lo tanto, el Titular deberá presentación los medios de verificación que se haya aplicado dicho mecanismo (padrón de personas a la que se entregó, registro fotográfico fechado, modelo del tríptico entregado).

Respuesta: De la revisión del acápite "Ejecución del mecanismo de participación ciudadana" de la DIA reformula (página 72), se verificó que el Titular indica que el mecanismo de participación ciudadana a ejecutarse en la distribución de materiales informativos (trípticos), para lo cual en el Anexo 6 "Encuestas realizadas y entrega de trípticos en el área del proyecto" adjuntó los medios de verificación de la distribución de los trípticos (padrón de personas a la que se entregó, registro fotográfico fechado, modelo del tríptico entregado).

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

6.5. Otros

Observación 7:

El Titular deberá actualizar la DIA con todas la precisiones y correcciones indicadas en la evaluación del Resumen Ejecutivo.

Respuesta: De la revisión de la DIA reformulada, se verificó que el Titular realizó las precisiones y correcciones indicadas en la evaluación del Resumen Ejecutivo.

Por lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

Observación 8:

El Titular deberá presentar conjuntamente con la DIA, un informe de levantamiento de observaciones (debe estar firmado por los profesionales y el Titular, tanto el archivo impreso y/o digital), donde se indique de manera clara en que consiste levantamiento de observaciones y en que página se encuentra.

Respuesta: De la revisión del expediente del levantamiento de observaciones de la DIA (escrito con registro N° 026-2025544270), se verificó que el Titular presentó un informe de levantamiento de observaciones.

Per lo tanto, lo presentado por el Titular se encuentra conforme con lo solicitado.

Conclusión: Observación absuelta.

VII. IDENTIFICACIÓN Y EVALUACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTALES

La Titular señaló que la evaluación de los impactos ambientales identificados se realizó sobre la base de la metodología elaborada por el autor Vicénte Conesa Fernández - Vítora (4a.Ed., 2010), la cual consiste en el Cálculo de Importancia (I), considerando los siguientes atributos: Naturaleza (+/-), Intensidad (IN), Extensión (EX), Momento (MO), Persistencia (PE), Reversibilidad (RV), Sinergia (SI), Acumulación (AC), Efecto (EF) y Periodicidad (PR), Recuperabilidad (MC), cuya fórmula es la siguiente:

I = +/- (3IN + 2EX + MO + PE + RV + SI + CA + EF + PR + MC)

La **importancia** indica el efecto de una acción sobre un factor ambiental, es la estimación del impacto en base al grado de manifestación cualitativa del efecto.





DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Una vez definida la importancia de los impactos se procede a determinar la jerarquía. Para la jerarquización de impactos, se ha utilizado la calificación establecida en la "Guía metodológica para la evaluación del impacto ambiental" de Vicente Conesa Fernández (2010), cuyos valores se muestran en la tabla a continuación:

Tabla N° 3: Jerarquización de los impactos ambientales

Medida del Impacto	Rango de valorización	
Irrelevante o Leve (*)	<25	
Moderado	[25 - 50>	
Severo	[50 - 75>	
Crítico	≥75	

(*): Compatibles, si la naturaleza del impacto es positiva.

Fuente: Guía Metodológica para la Evaluación del Impacto Ambiental, V. Conesa Fdez. – Vítora, 4a. Ed., 2010.

(*) El impacto considerado como "**Irrelevante**", de acuerdo a la Guía Metodológica para la Evaluación del Impacto Ambiental, V. Conesa Fdez. – Vítora, 4a. Ed., 2010, vendría ser similar al término "**Impacto Negativo Leve**", de acuerdo a lo establecido en el D.L N° 1394, Artículo 4.

El desarrollo de las actividades del proyecto durante la etapa de construcción, operación y mantenimiento, generarán impactos ambientales; por lo que, la Titular procedió a identificarlos y prever su nivel de significancia, los cuales se describen a continuación:

Tabla N° 4: Componentes, factores, aspectos e impactos ambientales – Etapa de construcción, operación y mantenimiento

Atividades	Componente y/o Factor	Aspecto Ambiental	Impacto Ambiental	Índice de Importancia	
N N	Ambiental			1	Categoría
AN MARY		ETAPA DE CONSTRUCCIÓ	N		
	Aire	Generación de material particulado	Alteración de la calidad del aire	-21	Leve
		Generación de ruido	Incremento del nivel sonoro	-21	Leve
Movimiento de tierras	Suelo	Generación de residuos sólidos no peligrosos (desmonte)	Alteración de la calidad del suelo	-19	Leve
tionas	Socio –	Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	-21	Leve
	Económico	Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
	Aire	Generación de material particulado	Alteración de la calidad del aire	-21	Leve
Obras de concreto	Suelo	Generación de residuos sólidos no peligrosos (Desmonte, madera, fierros, etc.)	Alteración de la calidad del suelo	-20	Leve
	Socio – Económico	Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	-21	Leve
		Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19/	Leve
Albañilería y	Aire	Generación de material particulado	Alteración de la calidad del aire	-21	Leve
	Suelo	Generación de residuos sólidos no peligrosos (cartones, fierros, ladrillos, etc.)	Alteración de la calidad del suelo	-20	Leve
Revestimientos	Socio – Económico	Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	-21	Leve
		Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
Techos	Aire	Generación de ruido	Incremento del nivel sonoro	-21	Leve
	Socio – Económico	Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	-21	Leve
		Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
Pintura	Suelo	Generación de residuos sólidos no	Alteración de la calidad del	-19	Leve



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

		peligrosos.	suelo		
	Socio – Económico	Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
		ETAPA DE OPERACIÓN			
Almacenamiento	Aire	Emisión de compuestos orgánicos volátiles - Benceno	Alteración de la calidad de aire	-20	Leve
de combustibles		Generación de ruido	Incremento del nivel sonoro	-20	Leve
líquidos	Suelo	Derrames accidentales de combustibles	Alteración de la calidad del suelo	-19	Leve
Despacho de	Aire	Emisión de compuestos orgánicos volátiles - Benceno	Alteración de la calidad de aire	-19	Leve
combustibles líquidos	Socio – Económico	Generación de empleos temporales	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
		ETAPA DE MANTENIMIEN	ТО		
Mantenimiento de	Aire	Emisión de compuestos orgánicos volátiles - Benceno	Alteración de la calidad de aire	-21	Leve
cilindros	Socio – Económico	Generación de empleo temporal	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve
	Aire	Generación de material particulado	Alteración de la calidad de aire	-22	Leve
Limpieza y pintado	Suelo	Generación de residuos sólidos	Alteración de la calidad del suelo	-19	Leve
	Socio – Económico	Generación de empleo temporal	Incremento temporal de la oferta de empleo	+19	Leve

Fuente: Pág. 35 y 36 de la DIA.



Conforme a lo expuesto, se evidencia que los impactos ambientales negativos que podrían generarse por la ejecución del proyecto serán del tipo "LEVE" no significativo, por tener valores de Índice de Importancia (I) de los impactos ambientales negativos menores a 25 unidades, de acuerdo a lo señalado en el rango del valor de la importancia de impactos ambientales, establecida por la metodología de Conesa Fernández-Vítora (edición 2010).

MEDIDAS DE MANEJO AMBIENTAL

El Titular se compromete a cumplir con las siguientes medidas de prevención, mitigación y/o corrección de impactos ambientales, durante la construcción y operación & mantenimiento del proyecto.

Tabla N° 5: Medidas de maneio ambiental – Etapa de construcción, operación y mantenimiento

Actividades Aspecto Ambiental		Impacto Ambiental	Medidas de Manejo Ambiental	Tipo de medida
		ETAPA DE	CONSTRUCCIÓN	
	Generación de material particulado	Alteración de la calidad del aire	Como medida preventiva, se realizará riego dos veces al día; antes de iniciar las actividades y al medio día en las zonas donde el nivel de generación de partículas sea mayor.	Prevención
Movimiento de tierras	Generación de ruido	Incremento del nivel sonoro	Como medida de mitigación, los equipos y maquinarias serán sometidos a una inspección técnica antes de su uso, al fin de garantizar que se encuentren operativas para ser utilizados, valores delo que permitirá disminuir el nivel de ruido por imperfecciones.	Minimización
31. g P	Generación de residuos sólidos no peligrosos (desmonte)	Alteración de la calidad del suelo	Como medida preventiva, se implementará un área de almacenamiento temporal de residuos sólidos (desmonte), la misma que estará señalizada, para luego ser dispuestos en una escombrera autorizada.	Prevención
	Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	Como medida preventiva todos los trabajadores contarán con los equipos de protección personal (filtros, mascarillas, cascos, guantes, gafas, orejeras, etc.)	Prevención
()hrae de (Generación de		Alteración de la calidad del aire	Como medida preventiva, se realizará riego dos veces al día; antes de iniciar las actividades y al medio día en las zonas donde el nivel de generación de partículas sea mayor.	Prevención



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS "Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

		Generación de residuos sólidos no peligrosos (Desmonte, madera, fierros, etc.)	Alteración de la calidad del suelo	 El manejo y la disposición de los residuos sólidos generados será realizado de acuerdo al Plan de manejo de Residuos Sólidos, el cual se encuentra en concordancia a lo establecido en la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobada mediante el D.L. N°1278 y su reglamento, aprobado mediante D.S. N° 014-2017-MINAM. Los residuos sólidos peligrosos serán entregados a una Empresa Operadora de Residuos Sólidos (EO-RS), con registro vigente, para su disposición final en un relleno de seguridad. Los residuos sólidos no peligrosos sin valor económico serán entregados a una Empresa Operadora de Residuos Sólidos (EO-RS), o al servicio municipal de recojo de basura, para su disposición final en un relleno sanitario. Los residuos sólidos no peligrosos con valor económico podrán ser comercializados, donados o entregados como material de reciclaje; con una Empresa Comercializadora de Residuos Sólidos (EC-RS) registrada por MINAM y que cuenten con su respectiva autorización municipal. Los residuos sólidos serán almacenados en bolsas de plástico y colocados en el interior de recipientes rotulados e identificados. El almacenamiento temporal contará con recipientes de 200 L de capacidad, colocados sobre parihuelas de madera. 	Prevención
		Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	Como medida preventiva todos los trabajadores contarán con los equipos de protección personal adecuados (filtros, mascarillas, cascos, guantes, gafas, orejeras, mamelucos, zapatos de seguridad)	Prevención
GOVAN DE ENERGIA		Generación de material particulado	Alteración de la calidad del aire	Como medida preventiva, se realizará riego dos veces al día; antes de iniciar las actividades y al medio día en las zonas donde el nivel de generación de partículas sea mayor.	Prevención
THOE RIPS OF A A ME	Albañilería y Revestimientos	Generación de residuos sólidos no peligrosos (cartones, fierros, ladrillos, etc.)	Alteración de la calidad del suelo	 El manejo y la disposición de los residuos sólidos generados será realizado de acuerdo al Plan de manejo de Residuos Sólidos, el cual se encuentra en concordancia a lo establecido en la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobada mediante el D.L. N°1278 y su reglamento, aprobado mediante D.S. N° 014-2017-MINAM. Los residuos sólidos peligrosos serán entregados a una Empresa Operadora de Residuos Sólidos (EO-RS), con registro vigente, para su disposición final en un relleno de seguridad. Los residuos sólidos no peligrosos sin valor económico serán entregados a una Empresa Operadora de Residuos Sólidos (EO-RS), o al servicio municipal de recojo de basura, para su disposición final en un relleno sanitario. Los residuos sólidos no peligrosos con valor económico podrán ser comercializados, donados o entregados como material de reciclaje; con una Empresa Comercializadora de Residuos Sólidos (EC-RS) registrada por MINAM y que cuenten con su respectiva autorización municipal. Los residuos sólidos serán almacenados en bolsas de plástico y colocados en el interior de recipientes rotulados e identificados. El almacenamiento temporal contará con recipientes de 200 L de capacidad, colocados sobre parihuelas de madera. 	Prevención
		Generación de accidentes laborales	Afectaciones a la salud del trabajador	Como medida preventiva todos los trabajadores contarán con los equipos de protección personal adecuados (filtros, mascarillas, cascos, guantes, gafas, orejeras, mamelucos, zapatos de seguridad).	Prevención
	Techos	Generación de ruido	Incremento del nivel sonoro	Como medida de mitigación, los equipos serán sometidos a una inspección técnica antes de su uso, al fin de garantizar que se encuentren operativas para ser utilizados, lo que permitirá disminuir el nivel de ruido por imperfecciones.	Prevención



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Como medida preventiva todos los trabajadores Afectaciones Generación de contarán con los equipos de protección personal a la salud del Prevención adecuados (filtros, mascarillas, cascos, guantes, accidentes laborales trabajador gafas, orejeras, mamelucos, zapatos de seguridad). Como medidas preventivas: El manejo y la disposición de los residuos sólidos generados será realizado de acuerdo al Plan de manejo de Residuos Sólidos, el cual se encuentra Generación de Alteración de en concordancia a lo establecido en la Ley de Pintura residuos sólidos no la calidad del Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobada Prevención peligrosos suelo mediante el D.L. Nº1278 y su reglamento, aprobado mediante D.S. Nº 014-2017-MINAM. Los residuos sólidos serán almacenados en bolsas de plástico y colocados en el interior de recipientes rotulados e identificados. ETAPA DE OPERACIÓN Se tendrá en cuenta que el trasiego de los combustibles se realice con los mecanismos adecuados, con énfasis en el adecuado acople de los equipos y herramientas de abastecimiento de Prevención Alteración de combustibles Emisión de Se mantendrá la hermeticidad de los cilindros de compuestos orgánicos la calidad de almacenamiento de combustibles volátiles - Benceno aire Se realizará el monitoreo de calidad de aire. El recinto de almacenamiento de los combustibles tendrá las condiciones necesarias para permitir la Minimización circulación de gases y evitar acumulaciones. Se ejecutará una vez al año un mantenimiento Almacenamiento preventivo (programado) a todos los componentes de combustibles Incremento del sistema de comercialización de combustible, con líquidos Generación de ruido. del nivel Prevención el objetivo de determinar si se llevará acabo las sonoro acciones de reparación y/o remplazo de algunos componentes o parte de este. Las zonas de despacho de combustible, así como donde haya manipulación de combustibles y/o productos químicos estarán pavimentadas Prevención adecuadamente, con la finalidad de evitar contacto Alteración de Derrames de algún derrame con el sub suelo. accidentales de la calidad del combustibles suelo Ante una posible fuga y/o derrame de combustible líquido, se procederá a suspender su uso inmediato Minimización y ejecutar la evaluación correspondiente para la determinación de la fuga. Se capacitará al personal del establecimiento sobre Prevención técnicas de despacho de combustibles. Despacho de Emisión de Alteración de Se establecerá un protocolo de atención al público, combustibles compuestos orgánicos la calidad de estableciendo tiempos y procedimientos de tal líquidos volátiles - Benceno aire Minimización manera que el combustible este menor tiempo posible expuesto a los accesorios de despacho. **ETAPA DE MANTENIMIENTO** Se ejecutará una vez al año un mantenimiento preventivo (programado) a todos los componentes Emisión de Alteración de Mantenimiento de del sistema de comercialización de combustible, con compuestos orgánicos la calidad de Prevención cilindros el objetivo de determinar si se llevará acabo las volátiles - Benceno aire acciones de reparación y/o remplazo de algunos componentes o parte de este. Alteración de Se realizará riego dos veces al día; antes de iniciar Generación de la calidad de las actividades y al medio día en las zonas donde el Prevención material particulado aire nivel de generación de partículas sea mayor. Como medida preventiva se almacenarán los residuos sólidos, dependiendo de sus características, cuyo almacenamiento será en cilindros adecuadamente rotulados, ubicados en la Limpieza y parte frontal del grifo, hasta su disposición final por pintado Alteración de parte del servicio municipal y de la EO-RS, según Generación de la calidad del corresponda. Los residuos sólidos que son Prevención residuos sólidos suelo recolectados por la municipalidad serán llevados a su disposición final cada 2 o 3 días dependiendo del cronograma de rutas que tenga el camión recolector de basura; los residuos que estarán a cargo de la EO-RS, serán llevados a su disposición final hasta

que esta se presente.

Fuente: Pág. 42 al 47 de la DIA



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

IX. PROGRAMAS DE CONTROL, SEGUIMIENTO Y MONITOREO

El Titular se comprometió a efectuar el monitoreo ambiental de la calidad de aire, así como el manejo de los residuos sólidos que se generarán durante la etapa de construcción, operación y mantenimiento del proyecto, conforme a lo siguiente:

9.1. Etapa de operación y mantenimiento

Monitoreo de calidad de aire

El monitoreo de la calidad de aire se realizará respecto al parámetro Benceno, con una frecuencia anual durante la etapa de operación del proyecto, de acuerdo a los Estándares de Calidad Ambiental para aire aprobados mediante D.S. Nº 003-2017-MINAM y D.S. Nº 010-2019-MINAM. El criterio para la ubicación de los puntos está en relación a la dirección predominante del viento.

Tabla N° 6: Programa de monitoreo ambiental propuesto

Punto de	Parámetro	Coordenadas UTM – WGS 84		Frecuencia	Normativa	
Monitoreo	Monitoreo	Este	Norte			
MA-1 Entrada del establecimiento	Benceno (ug/m³)	265760.8870	9313583.5523	Anual	D.S. N° 003-2017- MINAM D.S. N° 010-2019- MINAM	

Fuente: Pág. 58 de la DIA.

9.2. Manejo de residuos sólidos



El manejo, tratamiento y disposición final de los residuos sólidos peligrosos y no peligrosos, durante las etapas de construcción, operación y mantenimiento, se realizará de acuerdo a lo establecido en la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos, aprobado mediante Decreto Legislativo Nº 1278, y su Reglamento, aprobado mediante Decreto Supremo Nº 014-2017-MINAM.

X. PLAN DE ABANDONO

El Titular describió de manera conceptual las acciones y las medidas que se implementaran para el abandono parcial y abandono total del Grifo Rural, con el fin de que se restituyan las condiciones iniciales o el uso futuro del área donde se ejecutaria la actividad.

XI. CONCLUSIÓN.

Luego de la evaluación realizada a la documentación presentada por Manuel Pérez Rojas, se verificó que ha cumplido con todos los requisitos técnicos exigidos por las normas ambientales que regulan la actividad de hidrocarburos, así como con los lineamientos idóneos para la ejecución de las medidas ambientales en todas las etapas del proyecto; por lo que, corresponde aprobar la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, de acuerdo a los fundamentos señalados en el presente Informe.

XII. RECOMENDACIÓN.

DERIVAR el presente informe al Especialista Legal de la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín para la emisión del informe legal y la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", presentado por Manuel Pérez Rojas.

GONIERNO REGIONAL

GOBIERNO REGIONAL SAN MARTÍN

DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

XIII. ANEXO

Anexo 1: Plano de monitoreo ambiental para la etapa de operación

Es todo cuanto informo a usted señor Director, para su conocimiento.

Atentamente;

GOBIERNO REGIONAL SAN MARTÍN DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Ing. Jhoe Roland Rios Vásquez Especialista Ambiental CIP: 212458

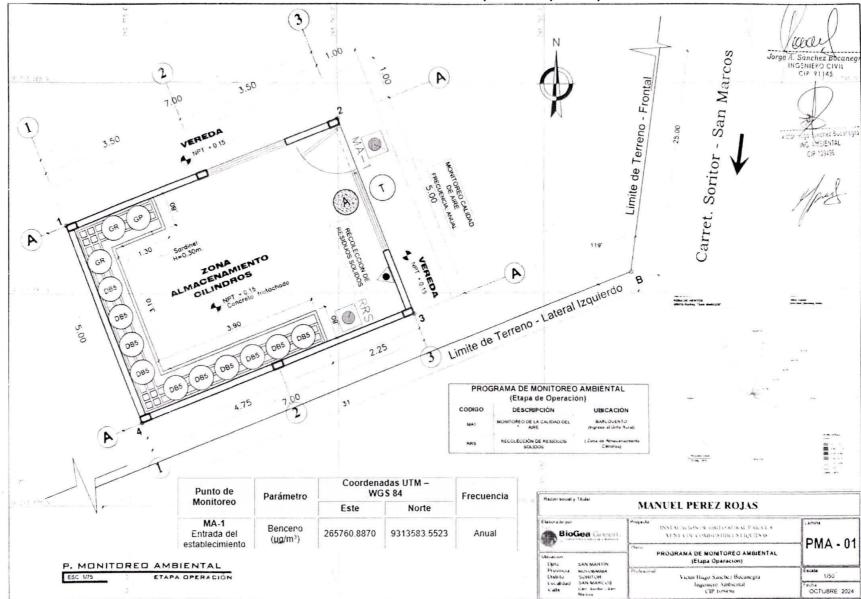
Informe N°045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

"Año de la recuperación y consolidación de la economía peruana"

Anexo 1: Plano de monitoreo ambiental para la etapa de operación







DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

AUTO DIRECTORAL N°

147 - 2025-DREM-SM/D



Moyobamba, 🐧 🖇 ABR. 2025

Visto el Informe Nº 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se **REQUIERE** al Especialista Legal de la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín, la emisión del informe legal correspondiente a la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, presentado por Manuel Pérez Rojas.

NOTIFÍQUESE al Titular.

GGONAL SALVER TILL

GOBIERNO REGIONAL SAN MARTÍN DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

Ing. JOSÉ ENRIQUE CELIS ESCUDERO DIRECTOR REGIONAL



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

INFORME LEGAL Nº 082-2025-GRSM/DREM/AEFA

Para : Ing. Jose Enrique Celis Escudero

Director Regional de Energía y Minas

De : Abg. Alejandro E. Flores Alegre

Especialista legal de la DREM-SM.

Asunto : Opinión legal sobre el Informe de evaluación final de la Declaración de

Impacto Ambiental del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos",

DIRECCION REGIONAL DE ENERGIA Y MINAS DE SAR MATIK RECIBIDO

1 4 ABR 2025

presentado por Manuel Pérez Rojas.

Referencia: - INFORME N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV

- Auto Directoral N°147-2025-DREM-SM/D

Fecha : Moyobamba, 14 de abril de 2025.

Me dirijo a Ud., en atención al documento de la referencia y documentación anexa, para manifestarle lo siguiente:

I.- ANTECEDENTES

Por medio del escrito con registro N° 026-2024812681 de fecha 19 de noviembre de 2024, Manuel Pérez Rojas (el Titular) solicitó, a la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín (DREM-SM), la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos".

Mediante Carta N° 536-2024-GRSM/DREM de fecha 27 de noviembre de 2024, la DREM-SM remitió al Titular el Auto Directoral N° 360-2024-DREM-SM/D de fecha 26 de noviembre de 2024, el cual se sustenta en el Informe N° 073-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, otorgándole un plazo de cinco (05) días hábiles para que cumpla con presentar los requisitos mínimos para dar inicio a la evaluación de la DIA.

A través del escrito con registro N° 026-2024344915 de fecha 10 de diciembre de 2024, el Titular solicitó a la DREM-SM la solicitud de ampliación para cumplir con presentar los requisitos mínimos para dar inicio a la evaluación de la DIA, la cual fue requerido mediante Informe N° 073-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.

Mediante Carta N° 571-2024-GRSM/DREM de fecha 12 de diciembre de 2024, la DREM-SM, remitió al Titular el Auto Directoral N° 387-2024-DREM-SM/D de fecha 12 de diciembre de 2024, sustentado en el Informe N° 082-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, otorgándose un plazo de cinco (5) días hábiles para presentar todos los requisitos de admisibilidad de la solicitud de evaluación de la DIA.

Mediante escrito con registro N° 026-2024800419 de fecha 20 de diciembre de 2024, el Titular presentó a la DREM-SM los requisitos de admisibilidad para la evaluación de la DIA contenidas en el Informe N° 073-2024-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.

A través de la Carta N $^\circ$ 012-2025-GRSM/DREM , de fecha 13 de enero de 2025, sustentado en el Informe N $^\circ$ 006-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se concluyó admitir a trámite la DIA.

Con Auto Directoral N $^\circ$ 20-2025-DREM-SM/D de fecha 20 de enero de 2025, sustentado en el Informe N $^\circ$ 010-2025-GRSM-DREM/DAAME-JRRV, la DREM-SM otorgó al Titular un plazo de





DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

siete (7) días hábiles para subsanar las observaciones realizadas al Resumen Ejecutivo de la DIA.

Por medio del escrito con registro N° 026-2025751312 fecha 28 de enero de 2025, el Titular presentó a la DREM-SM información destinada a subsanar las observaciones contenidas en el Informe N° 010-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.

Mediante Carta Nº 78-2025-GRSM/DREM de fecha 13 de febrero de 2025, se remitió al Titular el Auto Directoral Nº 55-2025-DREM-SM/D de fecha 13 de febrero de 2025, sustentado en el Informe Nº 020-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV; a través del cual, la DREM-SM otorga conformidad al Resumen Ejecutivo de la DIA y al mismo tiempo concede un plazo de diez (10) hábiles para presentar el cargo de entrega de un ejemplar en físico y digital de la DIA y del Resumen ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba.

Mediante escrito con registro N° 026-2025961294 de fecha 07 de marzo de 2025, el Titular presentó a la DREM-SM el cargo de presentación de la DIA y del Resumen Ejecutivo a la Municipalidad Distrital de Soritor y Municipalidad Provincial de Moyobamba.

Mediante Carta Nº 149-2025-GRSM/DREM de fecha 13 de marzo de 2025, se remitió a la Titular el Auto Directoral Nº 99-2025-DREM-SM/D de fecha 11 de marzo de 2025, sustentado en el Informe Nº 032-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV de fecha 10 de marzo de 2025, a través del cual se le otorga un plazo de diez (10) días hábiles para subsanar las observaciones formuladas a la DIA



Mediante escrito con registro N° 026-2025100483 de fecha 18 de marzo de 2025, el Titular presentó a la DREM-SM información destinada a atender las observaciones formuladas mediante el Informe N° 032-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV.

Por medio del Auto Directoral N°147-2025-DREM-SM/D de fecha 09 de abril de 2025, sustentado en el Informe N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV, se REQUIERE al Especialista Legal de la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín, la emisión del informe legal correspondiente a la aprobación de la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, presentado por Manuel Pérez Rojas.

II.- ANÁLISIS JURÍDICO

Cabe señalar que, la opinión que se emita en el presente Informe es estrictamente sobre aspectos jurídicos y no técnicos, y en consecuencia está condicionada a lo que se analice y se concluya en los Informes Técnicos elaborados, los mismos que en virtud del **principio de buena fe procedimental** establecido en el numeral 1.8. del artículo IV del título preliminar del TUO de la Ley N° 27444, aprobado mediante Decreto Supremo N° 004-2019-JUS señala que "La autoridad administrativa, los administrados, sus representantes o abogados y en general, todos los partícipes del procedimiento, realizan sus respectivos actos procedimentales quiados por el respeto mutuo, la colaboración y la buena fe"

En ese mismo sentido, debemos indicar que , el análisis de las opiniones emitidas en el presente Informe, se amparan en el **principio de confianza** que se desarrolla en la Administración Pública, el mismo que se precisa en el tercer párrafo del Fundamento 4.47 de la Casación N° 23-2016 de la Corte Suprema de Justicia de la República que señala: "La necesidad de acudir al principio de confianza es más evidente cuando hablamos de organizaciones complejas, como son las instituciones públicas, en las cuales la persona tiene que interactuar con muchos otros funcionarios día a día. Por ende, si el funcionario público tuviera como exigencia permanente verificar que otro funcionario ubicado en un nivel jerárquicamente inferior o en un nivel horizontal al suyo cumple o no su función, no le quedaría lugar para cumplir sus propias labores. De ahí



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

que se parte de una presunción: todo funcionario con el que se interactúa obra en cabal cumplimiento de sus funciones".

Que, el Reglamento para la Protección Ambiental de las Actividades de Hidrocarburos (en adelante, RPAAH), aprobado por Decreto Supremo N° 039-2014-EM, tiene por objeto normar la protección y gestión ambiental de las actividades de hidrocarburos a fin de prevenir, minimizar, rehabilitar, remediar y compensar los impactos ambientales negativos derivados de tales actividades, para propender el desarrollo sostenible.

Que, el artículo 11° del Reglamento para la Protección Ambiental en las actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 039-2014-EM, establece que la autoridad ambiental competente para la evaluación y revisión de los Estudios Ambientales e Instrumentos de Gestión Ambiental complementarios en las actividades de hidrocarburos es, según sea el caso, el Ministerio de Energía y Minas, a través de la Dirección General de Asuntos ambientales Energéticos (DGAAE), así como los Gobiernos Regionales, de acuerdo con las funciones transferidas en el marco del proceso de descentralización.



En ese sentido, la Dirección Regional de Energía y Minas San Martín, es competente de ejercer las funciones sectoriales en materia de energía y Minas de conformidad con lo establecido con la Resolución Ministerial N° 009-2008-MEM/DM de fecha 11 de enero de 2008.

Que, el primer párrafo del artículo 5° del Reglamento para la Protección ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 039-2014-EM, señala que toda persona natural o jurídica, de derecho público o privado, nacional o extranjera, que pretenda desarrollar un proyecto relacionado con las Actividades de Hidrocarburos, deberá gestionar una Certificación Ambiental ante la Autoridad Ambiental Competente que corresponda a la actividad a desarrollar, de acuerdo a sus competencias.

En ese mismpo sentido, el primer párrafo del artículo 8° del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, establece que previo al Inicio de Actividades de Hidrocarburos, Ampliación de actividades o Modificación, culminación de actividades o cualquier desarrollo de la Actividad, el titular está obligado a presentar ante la Autoridad Ambiental Competente, según sea el caso, el Estudio Ambiental o el Instrumento de Gestión Ambiental Complementario o el Informe Técnico Sustentatorio (ITS) correspondiente, el que deberá ser ejecutado luego de su aprobación y será de obligatorio cumplimiento. El costo de los estudios antes señalados y su difusión será asumido por el proponente.

Que, el artículo 13° del Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos (RPAAH) dispone que el contenido de los estudios ambientales, deberá ceñirse a las guías aprobadas por el Ministerio de Energía y Minas, mediante Resolución Ministerial, las que serán desarrolladas de acuerdo a lo dispuesto en la Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental y su Reglamento, así como a la normativa sectorial, en lo que sea aplicable. Asimismo, con Resolución Ministerial N° 151-2020-MINEM/DM se aprobó el "Contenido de la Declaración de Impacto Ambiental (DIA) para Establecimientos de Venta al Público de Combustibles Líquidos, Gas Licuado de Petróleo (GLP) para Uso Automotor (Gasocentro), Gas Natural Vehicular (GNV), Gas Natural Comprimido (GNC), Gas Natural Licuado (LNG) y Plantas Envasadoras de GLP", el cual contempla la estructura, así como los requisitos técnicos y legales de la Declaración de Impacto Ambiental.

Que, de acuerdo a lo estipulado en el artículo 23 del RPAAH establece que la Declaración de Impacto Ambiental es un instrumento de gestión ambiental reservado para proyectos cuya ejecución puede originar impactos ambientales negativos leves.

Que, en el artículo 33 del RPAAH se establece que concluida la revisión y evaluación del Estudio Ambiental, la Autoridad Ambiental Competente debe emitir la Resolución acompañada de un Informe que sustente lo resuelto, el cual es parte integrante de la misma y tiene carácter público. El informe debe comprender como mínimo, lo siguiente: 1. Antecedentes (información sobre el Titular, el proyecto de inversión o Actividad de Hidrocarburos y las actuaciones



DIRECCIÓN REGIONAL DE ENERGÍA Y MINAS

administrativas realizadas); 2. Descripción del proyecto o Actividad; 3. Resumen de las opiniones técnicas vinculantes y no vinculantes de otras autoridades competentes y del proceso de participación ciudadana; 4. Descripción de impactos ambientales significativos y medidas de manejo a adoptar; 5. Resumen de las obligaciones que debe cumplir el Titular, sin perjuicio de la plena exigibilidad de todas las obligaciones, términos y condiciones establecidos en los planes que conforman la Estrategia de Manejo Ambiental del Estudio Ambiental, de acuerdo a lo señalado en los artículos 28 y 29 del Reglamento de la Ley del SEIA; y 6. Conclusiones.

Que, en esa misma linea, el artículo 34 del RPAAH establece que la Resolución que aprueba el Estudio Ambiental constituye la Certificación Ambiental, por lo que faculta al Titular para obtener las demás autorizaciones, licencias, permisos u otros requerimientos que resulten necesarios para la ejecución del proyecto de inversión.

La Certificación Ambiental obliga al Titular a cumplir con todas las obligaciones para prevenir, controlar, mitigar, rehabilitar, compensar y manejar los impactos ambientales señaladas en el Estudio Ambiental y/o su Estrategia de Manejo Ambiental, según corresponda. Su incumplimiento está sujeto a sanciones administrativas por parte de la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental.

El otorgamiento de la Certificación Ambiental no exime al Titular de las responsabilidades administrativas, civiles o penales que pudieran derivarse de la ejecución de su proyecto o Actividad de Hidrocarburos, conforme a Ley.

Que, mediante Informe N° 045-2025-GRSM-DREM/DAAME/JRRV de fecha 09 de abril de 2025, elaborado por el Ing. Jhoe Roland Rios Vásquez, Evaluador Ambiental de la Dirección de Asuntos Ambientales Minero Energético de la DREM-SM, concluyó que, luego de la evaluación realizada a la documentación presentada por Manuel Pérez Rojas, se verificó que ha cumplido con todos los requisitos técnicos exigidos por las normas ambientales que regulan la actividad de hidrocarburos, así como con los lineamientos idóneos para la ejecución de las medidas ambientales en todas las etapas del proyecto; por lo que, corresponde aprobar la Declaración de Impacto Ambiental del proyecto de "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín.

III.-CONCLUSIÓN

Por los fundamentos antes expuestos, el suscrito, **OPINA APROBAR** la DECLARACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL – DIA para las actividades de hidrocarburos del Proyecto de "Instalación de grifo rural con almacenamiento en cilindros para la venta de combustibles líquidos", ubicado en la Carretera Soritor – San Marcos, localidad de San Marcos, distrito Soritor, provincia Moyobamba, departamento San Martín, presentado por Manuel Pérez Rojas; por lo tanto corresponde emitir un acto resolutivo que así lo disponga.

Abg. Alejandro E. Flores Alegre
ESPECIALISTA LEGAL
CAL: 55403