NOVIEMBRE 2017

INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V

E04056

MATAMOROS No. 833. COL. EL PUEBLO, MONCLOVA, COAHUILA DE ZARAGOZA.

C.P. 25730



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

INDICE

١.	DATOS GENERALES DEL PROYECTO, DEL PROMOVENTE Y DEL RESPONSABLE DEL ESTUDIO
	I.1 Proyecto
	I.1.1 Ubicación del proyecto
	I.1.2 Superficie total de predio y del proyecto
	I.1.3 Inversión requerida
	I.1.4 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto
	I.1.5 Duración total de Proyecto (incluye todas las etapas o anualidades) ó parcial (desglosada por etapas, preparación del sitio, construcción y operación)
	I.2 Promovente
	I.2.1 Registro Federal de Contribuyentes de la empresa promovente
	I.2.2. Nombre y cargo del representante legal
	1.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones
	I.3. Responsable del Informe Preventivo
II.	. REFERENCIAS, SEGÚN CORRESPONDA, AL O LOS SUPUESTOS DEL ARTÍCULO 31 DE LA LEY SENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y LA PROTECCIÓNAL AMBIENTE10
	II.1 Existan normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, la descargas o el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir
	II.2. Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico que haya sido evaluado por esta Secretaría
	I. ASPECTOS TÉCNICOS Y AMBIENTALES29
	III.1 Descripción general de la obra o actividad proyectada29
	III.1.1 Ubicación del proyecto
	III.1.2 Dimensiones del proyecto
	III.1.3 Inversión requerida30
	III.1.4 Características del proyecto
	III.1.5 Uso actual del suelo en el sitio del proyecto
	III.1.6 Programa general de trabajo
	III.1.7 Programa de abandono del sitio
	III.2. Identificación de las sustancias o productos que van a emplearse y que podrían provocar un impacto alambiente, así como sus características físicas y químicas
	III.3. Identificación y estimación de las emisiones, descargas y residuos cuya generación se prevea, así como medidas de control que se pretendan llevar a cabo





AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

III.4 Descripción del ambiente y, en su caso, la identificación de otras fuentes de emisión de contaminantes existentes en el área de influencia del proyecto
III.4.1 Aspectos Abióticos
III.4.2 Aspectos bióticos
III.5. Identificación de los impactos ambientales significativos o relevantes y determinación de las acciones y medidas para su prevención y mitigación
III.5.1 Metodología para identificar y evaluar los impactos ambientales67
III.6. Medidas Preventivas y de Mitigación de los Impactos Ambientales
III.6.1 Descripción de la medida o programa de medidas de mitigación o correctivas por componente ambiental
III.6. 2 Planos de localización del área en la que se pretende realizar el proyecto
III.7. Condiciones adicionales



I. DATOS GENERALES DEL PROYECTO, DEL PROMOVENTE Y DEL RESPONSABLE DEL ESTUDIO.

1.1 Nombre del Proyecto.

"Operación y Mantenimiento de estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V."

1.1.1 Ubicación del proyecto.

La estación de servicio está ubicada en Matamoros No. 833, Col. El pueblo, Monclova, Coahuila de Zaragoza.

Las coordenadas UTM de referencia son las que se indica en la Tabla 1.

Tabla 1. Cuadro de construcción

VÉRTICE	COORDENADA E	COORDENADA N
1	259656.00 m E	2979291.00 m N
2	259616.00 m E	2979344.00 m N
3	259612.00 m E	2979330.00 m N
4	259598.00 m E	2979331.00 m N
5	259586.00 m E	2979286.00 m N
6	259651.00 m E	2979262.00 m N
	GRADOS, MINUTOS, SEGUNDOS	
	26°54'53.22"N/101°25'13.89"O	

Superficie total 3,412 m²

11.1.1 Superficie total de predio y del proyecto.

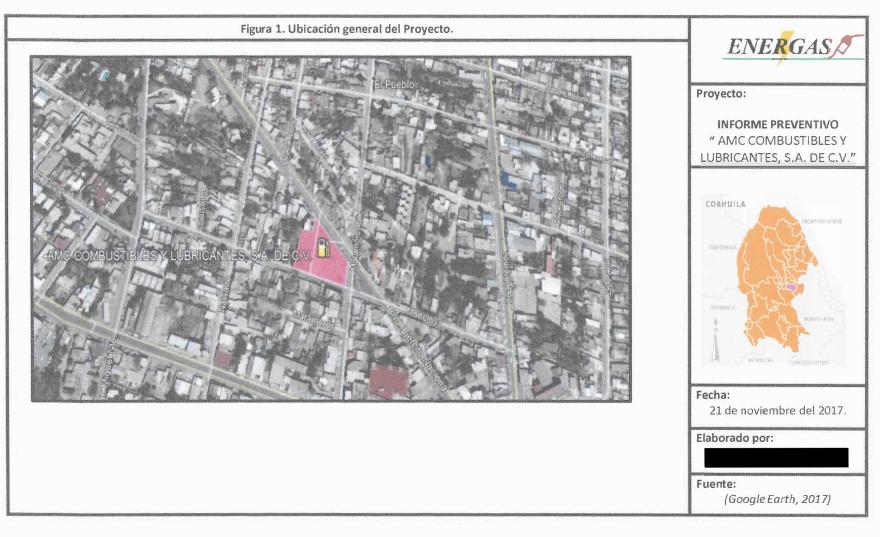
La superficie de ocupación de la obra es del orden de los $3,412 \text{ m}^2$. El proyecto considera las áreas que se indican en la tabla siguiente.

Tabla 2.- Cuadro de áreas

ÁREA	m ²	%
TOTAL DEL PROYECTO	3412.00	100
Zona de despacho y zona de tanques.	412.45	12.0
Edificaciones.	243.10	7.1
Área de circulación.	2559.80	75.1
Área verde.	196.65	5.8
Cuarto eléctrico	3.20	0
Área de sucios	5.00	0.3
Bodega de limpios	19.30	0

II.1.2 Inversión requerida.

Para la etapa de Operación y Mantenimiento de la Estación de Servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.", se estimó una inversión del orden de los \$20 000 000 M.N.; destinándose cerca del 7.0% para las medidas de prevención, mitigación y control necesarias.

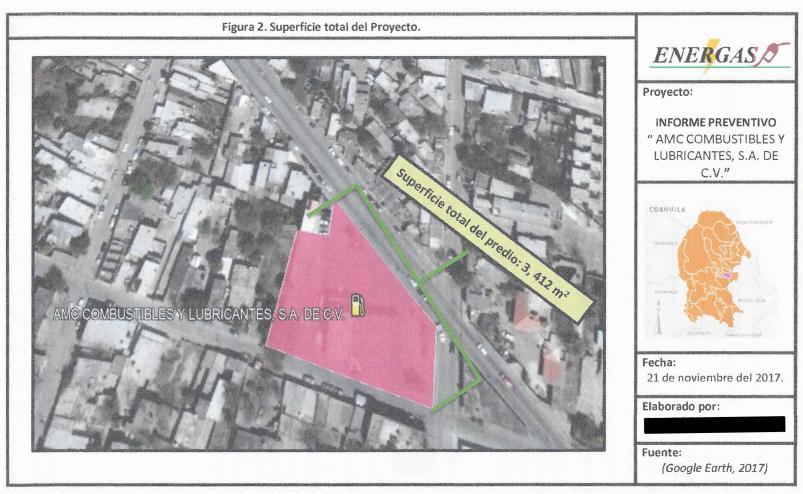


Nombre de persona física, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com





Nombre de persona física, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com



II.1.3 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto.

El número de empleos que se estima generará el desarrollo del proyecto son los que se presentan a continuación.

Tabla 3.- Número de empleos generados por el desarrollo del proyecto

Etapa del proyecto	No. De empleos directos	No. De empleos indirectos
Preparación del sitio	10	13
Construcción	18	24
Operación y mantenimiento	10	8

Los empleos a generar serán especializados como los no especializados.

II.1.4 Duración total de Proyecto (incluye todas las etapas o anualidades) ó parcial (desglosada por etapas, preparación del sitio, construcción y operación).

El presente proyecto consideró en la etapa de preparación del sitio una duración aproximada de un mes, en la de construcción de seis meses y por último la etapa de operación y mantenimiento. Inició de operaciones el día 27 de junio de 1994; por lo que se contempla una operación de al menos 30 años y posteriormente la etapa de abandono del sitio.

Tabla 4.- Duración total del proyecto

ACTIVIDAD	MES 1	MES 2	MES 3	MES 4	MES 5	MES 6	MES 7	MES 8	MES 9	MES 10	MES 11	30 AÑOS
Preparación del sitio												
Construcción												
Operación y mantenimiento												
Abandono del sitio												

En caso de cierre de las instalaciones se ejecutarán actividades para el abandono del sitio; contemplándose entre ellas: la purga de tanques y tuberías, realización de sondeos para determinar la presencia o ausencia de contaminación o infiltración de hidrocarburos/aceites en el terreno; y en caso de presentar evidencia de ello, se procederá a realizar la remediación de suelos competente; para finalmente buscar que el predio sea reincorporado y aprovechado acorde a las necesidades del momento; por lo que se estima que dicha etapa sea ejecutada en un periodo de 9-12 meses.



II.2 Promovente.

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V

1.2.1 Registro Federal de Contribuyentes de la empresa promovente.

R.F.C: ACL921020QKA

Se adjunta al presente, documentación legal del promovente.

1.2.2. Nombre y cargo del representante legal.

IRENE SOLEDAD MONCADA CANTÚ (IFE)

Representante legal

Ello cotejado de acuerdo a la Acta Constitutiva con número 166.

Escritura Pública (poder notarial) 407.

1.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones.

Ejército Republicano 139 Int. 302 tercer Piso Col. Carretas

C.P. 76050

Correo: energas.ambiental@gmail.com Tel: 442 213 58 44 y 442 213 59 73.

1.3. Responsable del Informe Preventivo.

Lic. en Ingeniería Ambiental **Marco Antonio Ruiz Ramos.** Cédula Profesional **10541099**

Se adjunta al presente, documentación legal del responsable de la elaboración del IP.

Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com



II. REFERENCIAS, SEGÚN CORRESPONDA, AL O LOS SUPUESTOS DEL ARTÍCULO 31 DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y LA PROTECCIÓN AL AMBIENTE

De acuerdo a lo establecido en los Artículos 1 y 95 de la Ley de Hidrocarburos; 1, 2, 5 fracción XVII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y Protección al Medio Ambiente, 4° fracción V, 14 fracción V inciso e) 17,18 y 37 fracción VI de su reglamento; 28 fracción II y 31 de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, 5 Inciso D) fracción IX y 29 de su Reglamento en material de Evaluación de Impacto Ambiental; el proyecto en cuestión, al tratarse de una estación de servicio, refiere a los supuestos del numeral II.1 de la guía para la presentación del informe preventivo "Existencia de Normas Oficiales Mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, la descargas o el aprovechamiento de los recursos naturales y, en general todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir"; razón por lo que solo se describe el numeral antes mencionado.

II.1 Existan normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las descargas o el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir.

El proyecto en cuestión, se vincula específicamente con los títulos de Diseño y Construcción de la NOM-EM-001-ASEA-2015, y con los numerales 7 Operación y 8 Mantenimiento de la NOM-005-ASEA-2016, tal y como se enuncia a continuación.

Diseño y Construcción.

El diseño y construcción de la estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V"se realizó en base a las especificaciones que marca la NOM-EM-001-ASEA-2015. Indicados en los títulos de Diseño y Construcción.

Operación.

La Operación de la estación de servicio estará dada por lo dispuesto en la NOM-005-ASEA-2016, Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas.



7.1 Disposiciones Operativas.

Para efectos de control y verificación de las actividades de operación, debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, se permite el uso de aplicaciones (software) de base(s) de datos electrónica(s), para el registro de las incidencias y actividades de operación, entre otros de: recepción y descarga de productos, limpiezas programadas o no programadas, desviaciones en el balance de producto, Incidentes e inspecciones de operación. El encargado de la Estación de Servicio es responsable de la operación de despacho de los combustibles, a través de los despachadores.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de operación, y debe incluir al menos los siguientes:

- a. Procedimiento para la recepción de Auto-tanque y descarga de productos inflamables y combustibles a tanque de almacenamiento.
- b. Procedimiento de suministro de productos inflamables y combustibles a vehículos.

7.2. Disposiciones de Seguridad.

7.2.1. Disposiciones administrativas.

7.2.2. Análisis de Riesgos.

La Estación de Servicio debe contar con un Análisis de Riesgos elaborado por una persona moral con reconocimiento nacional o internacional, para las etapas en las que se solicita en la Norma, de conformidad con la regulación que emita la Agencia.

7.2.3. Incidentes y/o Accidentes.

El Regulado debe informar a la Agencia de incidentes y/o accidentes que impliquen un daño a las personas, a los equipos, a los materiales y/o al medio ambiente, de conformidad con las Disposiciones Administrativas de Carácter General que emita la Agencia.

7.2.4. Procedimientos.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) interno(s) de seguridad, y debe incluir al menos los siguientes:

- a. Preparación y respuesta para las emergencias (Fuga, derrame, incendio, explosión).
- b. Investigación de Accidentes e Incidentes.
- c. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas eléctricas.
- d. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas con productos.
- e. Trabajos Peligrosos con fuentes que generen ignición (soldaduras, chispas y/o flama abierta).
- f. Trabajos en alturas con escaleras o plataformas superiores a 1.5 m.
- g. Trabajos en áreas confinadas.



ENERGAS

8. Mantenimiento.

La Estación de Servicio debe contar con un programa de mantenimiento para conservar en condiciones óptimas de seguridad y operación los elementos constructivos, equipos e instalaciones.

El regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de mantenimiento de conformidad con lo establecido en la presente Norma (NOM-005-ASEA-2016).

El mantenimiento debe ser de carácter preventivo y correctivo, a efecto de identificar y corregir situaciones que pudieran generar riesgos e interrupciones repentinas en la operación de equipos e instalaciones, así como para reparar o sustituir equipos o instalaciones que estén dañadas o que no funcionan. Se debe elaborar un programa mensual de detección de fugas y derrames tomando como base la información del sistema de control de inventarios para detectar situaciones de riesgo en la seguridad operativa y la protección al ambiente.

El programa de mantenimiento debe elaborarse conforme lo prevean los manuales de mantenimiento de cada equipo, o en su caso, conforme a las indicaciones de los fabricantes, proveedores de materiales y constructores. En este programa se debe establecer la periodicidad de las actividades que se llevarán a cabo en un año calendario.

8.1. Aplicación del programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento debe aplicarse a todos los elementos y sistemas de la Estación de Servicio indicados en esta Norma.

8.2. Procedimientos en el programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento de los sistemas debe contar con los procedimientos enfocados a:

- a. Verificar el funcionamiento seguro de los equipos relacionados con la operación;
- b. Asegurar que los materiales y refacciones que se usan en los equipos cumplen con las especificaciones requeridas.
- c. Testificar que se lleven a cabo las revisiones y pruebas periódicas a los equipos.
- d. Realizar el mantenimiento con base en las recomendaciones del fabricante y el procedimiento de la empresa.
- e. Revisar el cumplimiento de las acciones.
- f. Revisar los equipos nuevos y de reemplazo, para el cumplimiento con los requerimientos de diseño donde estarán instalados.
- g. Definir los criterios o límites de aceptación; la frecuencia de las revisiones y pruebas, conforme a las recomendaciones del fabricante; las buenas prácticas de ingeniería; los requerimientos regulatorios y las políticas del regulado, entre otros.

Por seguridad y para evitar riesgos, las actividades de mantenimiento deben ser realizadas cumpliendo las medidas de seguridad descritas en el punto 8.4 de esta Norma, y se utilizarán herramientas, equipos de seguridad y refacciones que garanticen los trabajos de mantenimiento. Todo trabajo de mantenimiento debe quedar documentado en la(s) bitácora(s) y registrado en

los expedientes correspondientes.

8.3 Bitácora.

Para efectos de control y verificación de las actividades de mantenimiento la Estación de Servicio debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, para el registro de lo siguiente:

- Mantenimiento preventivo y correctivo de edificaciones, elementos constructivos, equipos, sistemas e instalaciones de la Estación de Servicio, pruebas de hermeticidad, incidentes e inspecciones de mantenimiento, entre otros.
- a. La(s) bitácora(s) no debe (n) contener tachaduras y en caso de requerirse alguna corrección, ésta será a través de un nuevo registro, sin eliminar ni tachar el registro previo.
- b. La(s) bitácora(s) estará (n) disponible(s) en todo momento en la Estación de Servicio y en un lugar de fácil acceso tanto para el responsable de dicha estación como para los trabajadores autorizados.
- c. La(s) bitácora(s) debe (n) contener como mínimo, lo siguiente: nombre de la Estación de Servicio, domicilio, nombre del equipo y firmas de los trabajadores autorizados, firma autógrafa del o los trabajadores que realizaron el registro de actividades, así como la fecha y hora del registro.
- 8.4. Previsiones para realizar el mantenimiento a equipo e instalaciones.
- 8.4.1. Preparativos para realizar actividades de mantenimiento.
- 8.4.2. Medidas de seguridad para realizar trabajos "en caliente" o que generen fuentes de
- 8.4.3. Medidas de seguridad para trabajos en áreas cercanas a líneas eléctricas de media y alta tensión.
- 8.4.4. Medidas de seguridad en caso de derrames de combustibles.

8.5. Mantenimiento a Tanques de almacenamiento.

Previo a la realización de trabajos de mantenimiento de tanques de almacenamiento se debe proceder a verificar los resultados de las pruebas de hermeticidad, realizar el drenado de agua del tanque.

- 8.5.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.5.2. Drenado de agua.
- 8.6. Trabajos en el tanque.
- 8.6.1. Consideraciones de seguridad, para trabajos en espacios confinados.
- 8.6.2. Monitoreo al interior en espacios confinados.

8.7. Limpieza interior de tangues.

La limpieza de los tanques se debe realizar preferentemente con equipo automatizado de limpieza de tanques, con base en su programa de mantenimiento o cuando la administración de la Estación de Servicio así lo determine. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente en la actividad y se debe registrar en bitácora. Se



deben cumplir los requisitos siguientes:

- 8.7.1. Requisitos previos para limpieza interior de tanques.
- 8.7.2. Requisitos de la atmósfera para trabajos en el interior del tanque.
- 8.7.3. Retiro temporal de operación de tangues de almacenamiento.
- 8.7.4. Requisitos del programa de trabajo de limpieza.
- 8.8. Retiro definitivo de tanques de almacenamiento.

El retiro y la disposición final de los tanques de almacenamiento deben hacerse conforme a lo establecido en la Normatividad en seguridad y protección ambiental aplicable, debiendo quedar asentadas las actividades realizadas en la bitácora.

8.9. Accesorios de los tanques de almacenamiento.

Antes de iniciar las actividades de mantenimiento en los accesorios de los tanques de almacenamiento, se deben tomar las acciones preparativas de seguridad establecidas en el apartado 7.2.4 que sean aplicables.

- 8.9.1. Motobombas y bombas de transferencia.
- 8.9.2. Válvulas de prevención de sobre llenado.
- 8.9.3. Equipo del sistema de control de inventarios.
- 8.9.4. Protección catódica.
- 8.9.5. Limpieza de contenedores de derrames de boquillas de llenado.
- 8.9.6. Registros y tapas en boquillas de tanques.
- 8.9.7. Conectores rápidos y codos de descarga de mangueras de llenado y de recuperación de vapores.
- 8.10. Tuberías de producto y accesorios de conexión.
- 8.10.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.10.2. Registros y tapas para el cambio de dirección de tuberías.
- 8.10.3. Conectores flexibles de tubería en contenedores
- 8.10.4. Válvulas de corte rápido (shut-off).
- 8.10.5. Válvulas de venteo o presión vacío.
- 8.10.6. Arrestador de flama.
- 8.10.7. Juntas de expansión (mangueras metálicas flexibles).
- 8.11. Sistemas de drenaje.
- 8.11.1. Registros y tubería
- 8.12. Dispensarios.
- 8.12.1. Filtros.
- 8.12.2. Mangueras para el despacho de combustible y recuperación de vapores.
- 8.12.3. Válvulas de corte rápido (break-away).
- 8.12.4. Pistolas para el despacho de combustibles.
- 8.12.5. Sistema de recuperación de vapores.
- 8.12.6. Anclaje a basamento.





- 8.13. Zona de despacho.
- 8.13.1. Elementos Protectores de módulos de despacho o abastecimiento.
- 8.14. Cuarto de máquinas.
- 8.14.1. Equipo hidroneumático.
- 8.14.2. Planta de emergencia de energía eléctrica y en su caso colectores que aprovechen energías renovables.

8.15. Extintores.

El mantenimiento de extintores se sujetará al programa de mantenimiento y a las buenas prácticas de seguridad de la Estación de Servicio.

- 8.16. Instalación eléctrica.
- 8.16.1. Canalizaciones eléctricas.
- 8.16.2. Sistemas de tierras y pararrayos.
- 8.17. Otros equipos, accesorios e instalaciones.
- 8.17.1. Detección electrónica de fugas (sensores).
- 8.17.2. Contenedores de dispensarios, bombas sumergibles y de accesorios.
- 8.17.3. Paros de emergencia.
- 8.17.4. Pozos de observación y monitoreo.
- 8.17.5. Bombas de agua.
- 8.17.6. Tinacos y cisternas.
- 8.17.7. Sistemas de ventilación de presión positiva.
- 8.17.8. Señalamientos verticales y marcaje horizontal en pavimentos.

&18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso, que exista el material sellador en las juntas de expansión. Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

- 8.19. Edificaciones.
- 8.19.1. Edificios.
- 8.19.2. Casetas.
- 8.19.4. Áreas verdes.

8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechos serán enviados a los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado. El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:



- a. Actividades que se deben realizar diariamente:
- 1. Limpieza general en áreas comunes, paredes, bardas, herrería en general, puertas, ventanas y señales y avisos. Lavar con agua y productos biodegradables para la remoción o emulsión de grasas. Lavar con agua y productos biodegradables pisos de zonas de despacho y la zona próxima a la bocatoma de llenado de tanques.
- 2. Limpieza de dispensarios por el exterior, mangueras y pistolas de despacho.
- b. Actividades que se deben de realizar cada 30 días:
- 1. Limpieza de registros y rejillas. Retirar rejillas y lavar con agua y productos biodegradables.
- 2. Realizar revisión y hacer limpieza de trampas de combustibles y de grasas, cuando se requiera lavar con agua y productos biodegradables y recolectar los residuos flotantes y lodos en depósitos de cierre hermético.
- c. Actividades que se deben de realizar cada 90 días:
- 1. Limpieza de drenajes.
- 2. Desazolvar drenajes.

Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente y ser registrado en bitácora.

Adicional al cumplimiento con la **NOM-EM-001-ASEA-2015** y la **NOM- 005-ASEA-2016**, el proyecto en cuestión se sujetará a las obligaciones del sector tales como la presentación de:

- Licencia Ambiental Única (LAU). Se presenta para fuentes fijas de jurisdicción federal que se encuentren en operación y emitan o pueda emitir olores, gases o partículas sólidas o líquidas a la atmósfera. De conformidad con los artículos 109 Bis 1 y 111 Bis, Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 17 Bis del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Prevención y Control de la Contaminación de la Atmósfera; 1, 2 y 5 fracciones XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente; 37 fracción XVIII de su Reglamento, y el Acuerdo por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones al diverso que establece los procedimientos para obtener la licencia ambiental única.
 - Registro de Generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial. El registro de generador de residuos peligrosos y de manejo especial es una obligación prevista en la LGPGIR que las actividades reguladas del Sector Hidrocarburos deben cumplir; ello de cumplimiento a lo estipulado en los Artículos 3, fracciones VIII y XI, 5, fracciones III y XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente (Agencia), 46, 47 y 48 de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR) y 43, 44 y 45 del Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos.

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

Cedula de Operación Anual (COA). Es el instrumento de reporte de las emisiones y transferencias de contaminantes a la atmósfera, suelo, agua y de residuos peligrosos, del Sector Hidrocarburos. Con la información reportada se conforman reportes como el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes, Registro de Emisiones de Gases y Compuestos de efecto Invernadero, cumplimiento normativo y seguimiento a la Licencia Ambiental Única, entre otros.

La Cédula de Operación Anual deben presentarla las estaciones de servicio que cuenten con Licencia Ambienta Única (LAU) emitida por la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos del 1 de marzo al 30 de junio de cada año posterior al otorgamiento de la licencia.

Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico que haya sido evaluado por esta Secretaría.

El desarrollo de las obras y/o actividades no están expresamente previstas en los planes parciales de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico de la región; sin embargo y de acuerdo al análisis espacial realizados en el SIGEIA de SEMARNAT, se sabe que el sitio del proyecto se vincula con el Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio y con el Programa de Ordenamiento Ecológico de la Región de la Cuenca de Burgos del Estado de Coahuila.

Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT).

De acuerdo con el Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT) el sitio del proyecto pertenece a la UAB 111 Sierra y Llanuras de Coahuila y Nuevo León, mantiene un enfoque a la protección y el aprovechamiento sustentable, correspondiente a la clave de política 7; política que le da un nivel de atención media y aprovechar los recursos naturales disponibles manteniendo un enfoque de protección en función de su nivel de atención prioritaria, en forma tal que resulte eficiente, socialmente útil y que no impacte negativamente sobre el medio ambiente. Los coadyuvantes del desarrollo son la Agricultura y la ganadería, siendo los asociados del desarrollo la industria y la Minería. Los coadyuvantes del desarrollo para la ubicación del proyecto son minería y preservación de flora y fauna, y como reactores del desarrollo se encuentra el turismo.

Derivado del análisis realizado en el sistema SIGEIA de la SEMARNAT se desglosan y enlistan las estrategias sectoriales correspondientes a la **UAB 111** que se vinculan con las instalaciones de la estación "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A DE C.V."



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

Tabla 5.- Vinculación general del proyecto con la UAB 111. (POEGT)

UAB	Política ambiental	Rectores del desarrollo	Coadyuvantes del desarrollo	Asociados del desarrollo	Estrategias sectoriales
111	Protección y Aprovechamiento sustentable.	Desarrollo social, ganadería e industria	Minería, Preservación de flora y fauna	Turismo	1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9,10,11,12, 13, 14, 15, 15BIS, 16, 17, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 31, 32, 35, 37, 38, 39, 40, 41,

Tabla 6.- Vinculación del proyecto con la UAB 68 (POEGT).

POLITICA AMB	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO					
	1. Dirigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio							
ión	stemas y su	Fomentar y consolidar las iniciativas de protección y conservación in situ, como las áreas naturales protegidas enlos ámbitos federal, estatal y municipal de conservación ecológica de los centros de población, aquellas destinadas voluntariamente a la conservación y las designadas por su importancia a nivel internacional, incrementando el número de áreas que cuentan con un financiamiento garantizado para las acciones básicas de conservación	La estación de servicio no se encuentra en un área natural protegida.					
A. Dirigidas a la Preservación	1. Conservación in situ de los ecosistemas y su Biodiversidad.	Establecer y desarrollar por medio de la coordinación interinstitucional e intersectorial, las capacidades para la prevención, control, mitigación y seguimiento de emergencias, mediante el diseño y aplicación de programas específicos para eventos como: huracanes, incendios forestales, mortandad de fauna, vulcanismo, sequía, e inundaciones y de adaptación al cambio climático.	La estación de servicio trabaja con protección civil, también cuenta con así como planes de manejo de residuos peligrosos y respuesta a emergencias.					
	1. Con	Fortalecer la conservación de los ecosistemas y las especies, en especial, de aquellas especies en riesgo.	La especie más cercana a la estación es Palma berlandier se encuentra a 11.76 km de distancia por lo que no existe contacto directo con esta especie.					



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		recursos hídricos, superficiales y del subsuelo, a partir de las cuencas hidrológicas en el territorio nacional. Mejorar la detección y fortalecer la prevención y el combate de incendios forestales.	servicio cuenta con áreas verdes para la filtración de agua hacia corrientes de agua. La estación de servicio cuenta con programas, procedimientos y dispositivos de control para atención en caso de incendios.
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	2. Dirig	idas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio	
vación	s en riesgo.	Promover la recuperación del tamaño de las poblaciones de especies amenazadas o en peligro de extinción, listadas la NORMA Oficial Mexicana NOM-059-SEMARNAT-2010. Formular directrices sobre traslocación de especies y programas de atención para las especies exóticas, así como para el control y erradicación de especies invasoras y plagas.	Existe una Sierra- Bosque a 11.76 km de distancia con la especie <i>Palma</i>
A. Dirigidas a la Preservación	2. Recuperación de especies en riesgo.	Erradicar especies exóticas que afectan negativamente a las especies y los ecosistemas naturales de México, con énfasis en el territorio insular y en las Áreas Naturales Protegidas de competencia Federal que se consideren prioritarias por la Comisión Nacional de Áreas Naturales Protegidas.	berlandier pero no presenta se muestra como especie en riego. No hay presencia de especies de riesgo en menos de 11.76 km de distancia.
	2.8	Llevar a cabo evaluaciones técnicas y científicas sobre el impacto que provoca la autorización para la translocación e introducción de especies, sobre especies nativas y el ambiente en general.	En las instalaciones se cuenta con áreas verdes.



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

preservación	de los ecosistemas y su biodiversidad	Formular estrategias de apropiación y manejo de la biodiversidad, en diferentes escenarios ambientales y culturales, que deriven preferentemente en el diseño de mejores técnicas de uso y el desarrollo de nuevos procesos industriales, productos y mercados para definir esquemas de manejo que permitan la sostenibilidad de los aprovechamientos. Impulsar el desarrollo sustentable dentro de las áreas naturales protegidas y hacia fuera de ellas. Incorporar en la investigación sobre la biodiversidad, aspectos sociales y culturales (valores de uso, religiosos, estéticos, etc.); económicos (valor de los servicios ecológicos, usos actuales y potenciales y	La instalación, ubicación y operación no compromete la biodiversidad de la UAB 111. La estación de servicio no se encuentra dentro de un área natural protegida. La estación, genera un impacto positivo con respecto a las comunidades			
A. Dirigidas a la preservación	3. Conocimiento análísis y monitoreo de los ecosistemas y su biodiversidad	su aplicabilidad comercial, etc.), y de manejo (tecnologías, propagación, rehabilitación, etc.), además de los aspectos ecológicos y biológicos (demografía, diversidad genética, aspectos reproductivos, estatus, etc.) Monitorear "puntos de calor" en tiempo real para detectar incendios.	colindantes. Ya que aumenta servicios e infraestructura, generación de empleos, calidad de vida y derrama económica. Se cuenta con programas, procedimientos y dispositivos de control para el mantenimiento de equipos			
POLITICA	ESTRATEGIAS		electromecánicos. VINCULACIÓN CON EL			
AMB	SECTORIALES	ACCIONES	PROYECTO			
	Dirigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territori					
B. Dirigidas al aprovechamiento sustentable	5. Aprovechamiento sustentable de los suelos agrícolas y pecuarios	Elaborar manuales de técnicas y prácticas exitosas de conservación de suelos.	En cuanto a la etapa de abandono del sitio, se buscará asesoría para la conservación, mejoramiento y recuperación del suelo, recuperando su capacidad productiva y el uso eficiente de los			

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		AMC COMBUSTIBLES Y LUBRI	CANTES, S.A. DE C.V.
		Promover estudios para identificar áreas de oportunidad para inducir la realización de pequeñas y medianas obras para el manejo y conservación del suelo, agua y biodiversidad.	recursos para maximizar su productivad.
POLITICA	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	1. D	irigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio	
B. Dirigidas al aprovechamiento sustentable	7. Aprovechamiento sustentable de los recursos forestales	Impulsar la ejecución de proyectos de aprovechamiento forestal sustentable en zonas rurales y/o de población índigena.	El sitio donde se ubica la estación de servicio no es forestal. Es una zona de asentamiento humano (urbano).
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	1. Di	rigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio	0
B. Dirigidas al aprovechamie nto sustentable.	8. Valoración de los servicios ambientales.	Valorar los costos de la pérdida de los bienes y servicios ambientales asociada a la ejecución de proyectos de desarrollo.	No aplica porque es un área de aprovechamiento sustentable.
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	1. Dir	igidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio)
C. Dirigidas a la Protección de los recursos naturales	10. Reglamentar el uso del agua en las principales cuencas y acuíferos para su protección.	Identificar cuerpos de agua de atención prioritaria.	La corriente de agua más cercana a la estación de servicio es el rio Monclova, pero se encuentra a una distancia de 733.5 m de distancia por lo que no existe contacto directo con esta corriente de aguas.
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		AMC COMBUSTIBLES Y LUBR	ICANTES, S.A. DE C.V.
C. Dirigidas a la protección de los recursos naturales	los ecosistemas	Conservar los suelos mediante el fortalecimiento de instrumentos para su protección, programas de manejo sustentable de tierras y fortalecimiento de criterios ambientales en los programas agropecuarios y forestales mediante acciones transversales con la SAGARPA.	Se solicitará asesoría técnica e informativa previo y durante el abandono del sitio.
C. Dirigidas a la pr recursos	12. Protección de los ecosistemas	Controlar, mitigar y prevenir la desertificación y actualizar e implementar el Programa Nacional de Lucha contra la Desertificación, fortaleciendo las capacidades mediante el Sistema Nacional de Lucha contra la Desertificación y Degradación de los Recursos Naturales (SINADES).	La instalación se construyó tomando en cuenta áreas verdes, para mantener un perfil amigable con el medio ambiente.
POLITICA AMBIENTA	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	1. Dir	rigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio)
D. Dirigidas a la Restauración	14. Restauración de ecosistemas forestales y suelos agropecuarios	Elaborar manuales de técnicas y prácticas exitosas de conservación y restauración de ecosistemas y especies y aplicarlos. Compensar las superficies forestales perdidas debido a autorizaciones de cambio de uso del suelo, con acciones de restauración de suelos y reforestaciones en otras áreas. Recuperar áreas degradadas por la actividad de extracción de hidrocarburos o por extracción de materiales de construcción.	La estación cuenta con tanques subterraneos de doble pared y sistemas equipados con sensores eléctricos para detección de fugas y así poder controlar cualquier contingencia. El predio no está ubicado en zona forestal. Está en zona urbana. La instalación solo se dedica a almacenar y comerciar el producto final.
POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	2. Dirigid	as al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urb	ana.
A. Suelo urbano y vivienda.	24. Mejorar las condiciones de vivienda y entorno de los hogares en condiciones de pobreza para Fortalecer su patrimonio.	Asegurar que las viviendas tengan acceso a la infraestructura, equipamiento y servicios urbanos.	La instalación es eficiente y accesible en cuanto a infraestructura, equipos, y servicios urbanos.



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C		
		Regular la expansión de áreas urbanas cercanas a zonas de alta productividad agrícola, ganadera o forestal, as como a zonas de amortiguamiento, recarga de acuíferos, áreas naturales protegidas y zonas de riesgo.	i servicio no se	
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO	
	2. Dirigid	las al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urb	ana.	
de contingencias	rales y antrópicos en acciones e manera corresponsable con la	Actualizar y capacitar a los responsables de protección civil y sensibilizar a la población sobre los riesgos naturales y antrópicos a los que se encuentran sujetos, así como de la necesidad de incorporar criterios relacionados con la gestión del riesgo en todos los ámbitos de gobierno.	La estación cuenta con señalética en cuanto a seguridad y extintores en las diferentes áreas que conforman la estación. Además el personal está capacitado para el manejo de extintores	
B. Zonas de riesgo y prevención de contingencias	25. Prevenir, mitigar y atender los riesgos naturales y antrópicos en acciones coordinadas entre los tres ordines de gobierno de manera corresponsable con la Sociedad civil.	Asesorar y capacitar a los gobiernos locales para el diseño y elaboración de planes y programas de protección civil y ejecutar acciones que atiendan riesgos comunes de varios municipios de una zona.	Se mantendrá contacto con las administraciones municipales, estatales, etc. Y formar brigadas de atención a emergencias. Entre estaciones cercanas.	
POLITICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON ES PROYECTO	
	2. Dirigidas	 al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urbana	l.	

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		AMC COMBUSTIBLES Y LUBRI	LANTES, S.A. DE C.V.
B. Zonas de riesgo y prevención de contingencias	26. Promover el desarrollo y fortalecimiento de capacidades de adaptación al cambio climático, mediante la reducción de la vulnerabilidad física y social y la articulación, instrumentación y evaluación de políticas públicas, entre otras.	Promover con fundamento en el Atlas Nacional de Riesgos y los Atlas Estatales de riesgo, la estructuración, adecuación y/o actualización de planes de desarrollo urbano municipal, con un énfasis particular en los peligros y riesgos a nivel local.	El proyecto no se encuentra en zona de riesgo.
		Definir lineamientos que permitan articular o complementar objetivos, conceptos y metodologías que impacten en una mayor eficiencia del uso del territorio, así como en la posibilidad de articular las políticas sectoriales y de desarrollo urbano.	La construcción, operación y mantenimiento de la instalación se encuentra fundamentada en las normas 001 Y 005 ASEA.
	26. Promover el desarr cambio climático, medi articulación, instrume	Adoptar una estructura territorial que permita diseñar estrategias y políticas de adaptación, de una manera más eficaz basada en la funcionalidad ambiental del territorio.	La ubicación de la instalación es eficiente, accesible y funcional. Generando un impacto positivo con su entorno.
POLÍTICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	2. Dirigidas a	al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urbana	
C. Agua y saneamiento	27. Incrementar el acceso y calidad de los servicios de agua potable alcantarillado y saneamiento de la región.	Fomentar y apoyar el establecimiento de sistemas de tratamiento de aguas residuales urbanas y promover el uso de aguas residuales tratadas.	El proyecto toma en cuenta la captación de residuos sólidos urbanos y residuos peligrosos para evitar la contaminación del agua.



AMC COMBUSTIBLES VILIBRICANTES SA DECV

,,		AMC COMBUSTIBLES Y LUBRIO	CANTES, S.A. DE C.V.
		Fomentar el incremento de la cobertura de servicios de agua potable y alcantarillado, induciendo la sostenibilidad de los servicios.	La instalación cuenta con trampas de combustible y registros de aguas aceitosas y drenes pluviales promoviendo la prevención de descargas a dren y derrames.
POLÍTICA AMB.	ESTRATEGIAS	ACCIONES	VINCULACIÓN CON
AIVID.	SECTORIALES		EL PROYECTO
	2. Dirigidas	al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urbana	
C. Agua y saneamiento	28. Consolidar la calidad del agua en la gestión integral del recurso hídrico.	Monitorear y/o establecer sistemas de tratamiento de las aguas residuales industriales en particular en la industria petroquímica u en la explotación de hidrocarburos.	La instalación solo se dedica a almacenar y comerciar el producto final. No aplica.
POLÍTICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	2. Dirigidas	al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urbana	
D. Infraestructura y equipamiento urbano regional	32: Frenar la expansión desordenada de las ciudades, dotarlas de suelo apto para el desarrollo urbano y aprovechar el dinamismo, la fortaleza y la riqueza de las mismas para impulsar el desarrollo regional.	Promover que las áreas verdes per cápita en las zonas urbanas se ajusten a los estándares recomendados por la Organización Mundial de Salud, OMS, y la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico, OCDE.	La estación de servicio cuanta con áreas verdes para mantener equilibrio ecológico. Las plantas que se removieron durante la etapa de preparación del sitio no son de carácter crítico.
POLÍTICA	ESTRATEGIAS	ACCIONES	VINCULACIÓN CON
AMB.	SECTORIALES		EL PROYECTO



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

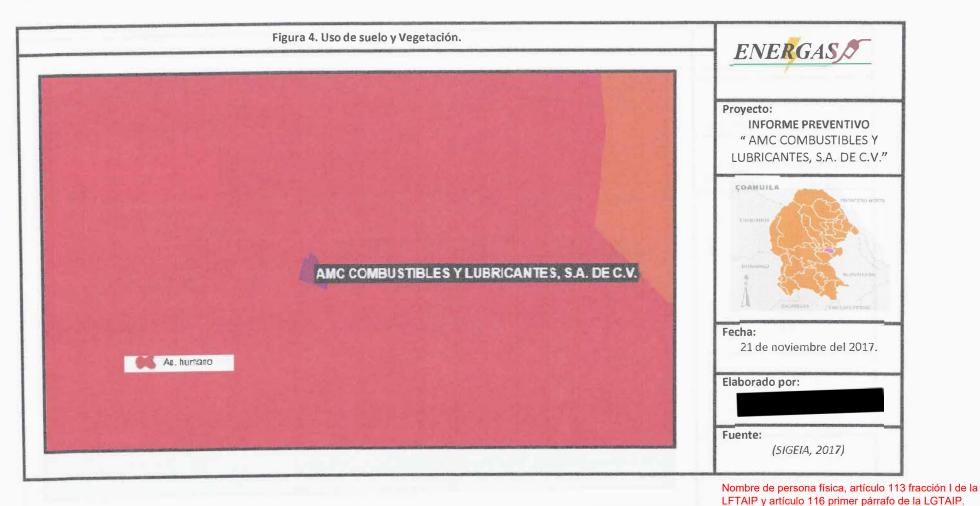
		AIVIC CONTROL TECHNI	CANTES, S.A. DE C.V.
E. Desarrollo social.	Estrategia 37: Integrar a mujeres, indígenas y grupos vulnerables al sector econórnicoproductivo en núcleos agrarios y localidades rurales vinculadas.	Desarrollar actividades que permitan aumentar las habilidades, conocimientos y capacidad de gestión de los grupos rurales prioritarios y comunidades con presencia indígena, señalados en el Plan Nacional de Desarrollo 2007-2012 (PND), así como asistirlos de manera permanente en sus proyectos productivos.	compromete comunidades indígenas. Se
POLÍTICA AMB.	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	2. Dirigidas a	Il Fortalecimiento de la gestión y la coordinación instituciona	al
B. Planeación del Ordenamiento Territorial	44: Impulsar el desarrollo regional mediante acciones coordinadas entre los tres órdenes de gobierno y concertadas con la sociedad civil.	Fomentar la formulación y aplicación de los programas de ordenamiento ecológico en las costas, estados y municipios que por sus características ambientales resulten de atención prioritaria.	La instalación queda englobada dentro de las UAB 111, aquí descritas las estrategías aplicables y tomadas en cuenta.

Programa de Ordenamiento Ecológico de Región de la Cuenca de Burgos del Estado de Coahuila.

El Programa de Ordenamiento Ecológico de Región de la Cuenca de Burgos del Estado de Coahuila para el proyecto pertenece a la APS 99; con uso predominante de Asentamiento Humano; por lo que se considera, el desarrollo del proyecto es compatible tomando en cuenta las medidas de seguridad y mitigación de impactos necesarias. Además, las instalaciones presentan, Dictamen de uso de suelo, con Oficio No. 073/2015 y expediente 03M-075/2015.U. de por lo que dada la superficie del predio y la compatibilidad de lo pretendido se dictamina factible el uso solicitado como VIALIDAD PRIMARIA (PERMITE CORREDOR URBANO CU3) COMERCIO/SERVICIOS/INDUSTRIA LIGERA, para la estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

ÁREAS NATURALES PROTEGIDAS

La estación, "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V." no se encuentra dentro o cerca de un Área Natural Protegida.



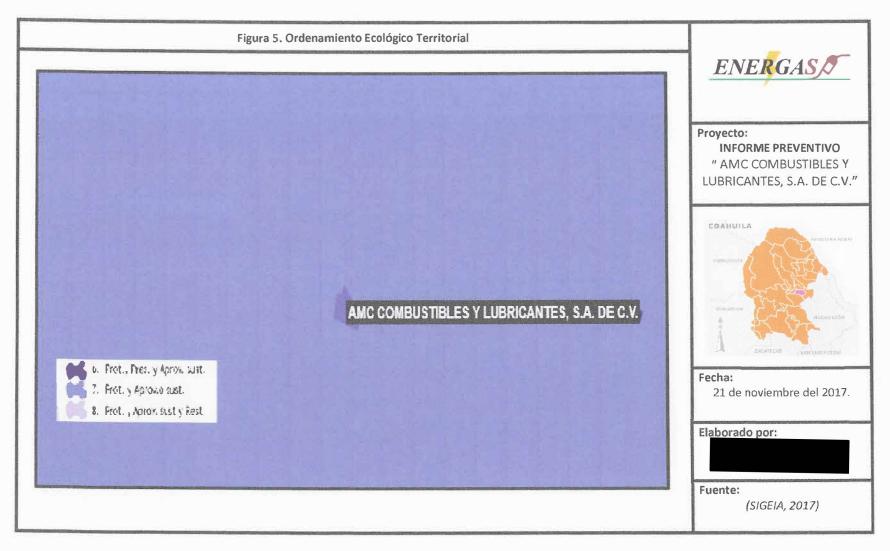
ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050

Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Correo: ener.gas0516@gmail.com

ENERGAS



ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Correo: ener.gas0516@gmail.com

ENERGAS

Nombre de persona física, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.



III. ASPECTOS TÉCNICOS Y AMBIENTALES

III.1 Descripción general de la obra o actividad proyectada.

III.1.1 Ubicación del proyecto.

La estación de servicio está ubicada en Matamoros No. 833, Col. El pueblo, Monclova, Coahuila de Zaragoza. Las coordenadas UTM de referencia son las que se indica en la **Tabla 1**.

Tabla 1. Cuadro de construcción

VÉRTICE	COORDENADA E	COORDENADA N
1	259656.00 m E	2979291.00 m N
2	259616.00 m E	2979344.00 m N
3	259612.00 m E	2979330.00 m N
4	259598.00 m E	2979331.00 m N
5	259586.00 m E	2979286.00 m N
6	259651.00 m E	2979262.00 m N
	GRADOS, MINUTOS, SEGUNDOS	
	26°54'53.22"N/ 101°25'13.89"O	

Superficie total 3,412 m²

III.1.2 Dimensiones del proyecto.

La superficie de ocupación de la obra es del orden de los 3, 412 m^2 . El proyecto considera las áreas que se indican en la tabla siguiente.

Tabla 2.- Cuadro de áreas

ÁREA	m ²	%
TOTAL DEL PROYECTO	3412.00	100
Zona de despacho y zona de tanques.	412.45	12.0
Edificaciones.	243.10	7.1
Área de circulación.	2559.80	75.1
Área verde.	196.65	5.8
Cuarto eléctrico	3.20	0
Área de sucios	5.00	0.3
Bodega de limpios	19.30	0
Notas: Las áreas de cuarto eléctrico, área de sucios contempladas en área de edificaciones.	y bodega de limpio	s son áreas ya

III.1.3 Inversión requerida.

Para la etapa de Operación y Mantenimiento de la Estación de Servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.", se estimó una inversión del orden de los \$20 000 000 M.N.; destinándose cerca del 7.0% para las medidas de prevención, mitigación y control necesarias.

Correo: ener.gas0516@gmail.com

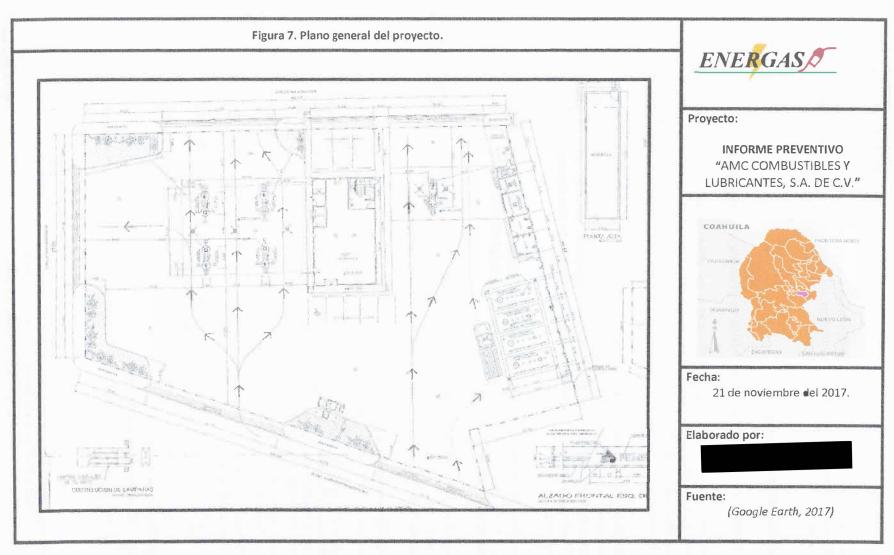


Figura 6. Ubicación general del Proyecto. ENERGAS Proyecto: **INFORME PREVENTIVO** "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V." COAHUILA COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES S Fecha: 21 de noviembre del 2017. Elaborado por: Fuente: (Google Earth, 2017)

Nombre de persona física, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com



Nombre de persona física, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

ENERGAS

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com



Actualmente, el sitio de las instalaciones contempla áreas verdes, se desarrollan actividades de operación, mantenimiento, distribución y suministros de combustibles, gasolinas Magna y Premium y Diésel.

III.1.4 Características del proyecto.

La estación de servicio oferta al público suministro de Gasolina Magna, Gasolina Premium y Diésel;

Está equipada con cuatro tanques de almacenamiento de doble pared-subterráneos; dos tanques para el almacenamiento de Gasolina Magna con una capacidad de 50, 000L, un tanque para el almacenamiento de Gasolina Premium con capacidad de 50, 000L y para el almacenamiento de Diesel un tanque con capacidad de 50, 000L.

También se encuentra equipado con cuatro dispensarios dobles de Gasolina Magna y Premium de cuatro mangueras cada uno, siendo un total de ocho mangueras de gasolina Magna y ocho mangueras para gasolina Premium, completando ocho posiciones de carga para vehículos ligeros y un dispensario de diesel con dos mangueras completando dos posiciones de carga para vehículos pesados.

La etapa de construcción de las instalaciones para la estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.", se sujetó a lo indicado en la normatividad oficial del país y/o tal y como se indicó en apartados anteriores.

El proceso operativo de la estación de servicio está dado por dos actividades generales: disposiciones operativas y disposiciones de seguridad; actividades que deberán sujetarse a lo estipulado en la NOM-005-ASEA-2016. Cada actividad de describe en párrafos subsecuentes.

7.1. Disposiciones Operativas.

Para efectos de control y verificación de las actividades de operación, debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, se permite el uso de aplicaciones (software) de base(s) de datos electrónica(s), para el registro de las incidencias y actividades de operación, entre otros de: recepción y descarga de productos, limpiezas programadas o no programadas, desviaciones en el balance de producto, Incidentes e inspecciones de operación. La bitácora(s) debe cumplir con los incisos del numeral 8.3.

El encargado de la Estación de Servicio es responsable de la operación de despacho de los combustibles, a través de los despachadores.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de operación, y debe incluir al menos los siguientes:

- a. Procedimiento para la recepción de Auto-tanque y descarga de productos inflamables y combustibles a tanque de almacenamiento.
- **b.** Procedimiento de suministro de productos inflamables y combustibles a vehículos.

7.2. Disposiciones de Seguridad.

7.2.1. Disposiciones administrativas.

El Regulado debe cumplir con las disposiciones administrativas que sean emitidas por la Agencia.



7.2.2. Análisis de Riesgos.

La Estación de Servicio debe contar con un Análisis de Riesgos elaborado por una persona moral con reconocimiento nacional o internacional, para las etapas en las que se solicita en la Norma, de conformidad con la regulación que emita la Agencia.

7.2.3. Incidentes y/o Accidentes.

El Regulado debe informar a la Agencia de incidentes y/o accidentes que impliquen un daño a las personas, a los equipos, a los materiales y/o al medio ambiente, de conformidad con las Disposiciones Administrativas de Carácter General que emita la Agencia.

7.2.4. Procedimientos.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) internos de seguridad, y debe incluir al menos los siguientes:

- a. Preparación y respuesta para las emergencias (Fuga, derrame, incendio, explosión).
- b. Investigación de Accidentes e Incidentes.
- c. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas eléctricas.
- d. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas con productos.
- e. Trabajos Peligrosos con fuentes que generen ignición (soldaduras, chispas y/o flama abierta).
- f. Trabajos en alturas con escaleras o plataformas superiores a 1.5 m.
- g. Trabajos en áreas confinadas.

1. Mantenimiento.

El mantenimiento de la estación de servicio, está dado por lo estipulado en el Apartado 8 de la NOM-005-ASEA-2016; donde a texto Indica lo siguiente:

8. Mantenimiento.

La Estación de Servicio debe contar con un programa de mantenimiento para conservar en condiciones óptimas de seguridad y operación los elementos constructivos, equipos e instalaciones. El regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de mantenimiento de conformidad con lo establecido en la presente Norma (NOM-EM-001-ASEA-2015)

El mantenimiento debe ser de carácter preventivo y correctivo, a efecto de identificar y corregir situaciones que pudieran generar riesgos e interrupciones repentinas en la operación de equipos e instalaciones, así como para reparar o sustituir equipos o instalaciones que estén dañadas o que no funcionan. Se debe elaborar un programa mensual de detección de fugas y derrames tomando como base la información del sistema de control de inventarios para detectar situaciones de riesgo en la Seguridad Operativa y la protección al ambiente.

El programa de mantenimiento debe elaborarse conforme lo prevean los manuales de mantenimiento de cada equipo, o en su caso, conforme a las indicaciones de los fabricantes, proveedores de materiales y constructores.

En este programa se debe establecer la periodicidad de las actividades que se llevarán a cabo en

ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Correo: ener.gas0516@gmail.com



un año calendario.

8.1. Aplicación del programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento debe aplicarse a todos los elementos y sistemas de la Estación de Servicio indicados en esta Norma.

8.2. Procedimientos en el programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento de los sistemas debe contar con los procedimientos enfocados a:

- a. Verificar el funcionamiento seguro de los equipos relacionados con la operación;
- b. Asegurar que los materiales y refacciones que se usan en los equipos cumplen con las especificaciones requeridas;
- c. Testificar que se lleven a cabo las revisiones y pruebas periódicas a los equipos;
- d. Realizar el mantenimiento con base en las recomendaciones del fabricante y el procedimiento de la empresa;
- e. Revisar el cumplimiento de las acciones
- f. Revisar los equipos nuevos y de reemplazo, para el cumplimiento con los requerimientos de diseño donde estarán instalados, y
- g. Definir los criterios o límites de aceptación; la frecuencia de las revisiones y pruebas, conforme a las recomendaciones del fabricante; las buenas prácticas de ingeniería; los requerimientos regulatorios y las políticas del Regulado, entre otros.

Por seguridad y para evitar riesgos, las actividades de mantenimiento deben ser realizadas cumpliendo las medidas de seguridad descritas en el punto 8.4 de esta Norma, y se utilizarán herramientas, equipos de seguridad y refacciones que garanticen los trabajos de mantenimiento. Todo trabajo de mantenimiento debe quedar documentado en la(s) bitácora(s) y registrado en los expedientes correspondientes.

8.3 Bitácora.

Para efectos de control y verificación de las actividades de mantenimiento la Estación de Servicio debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, para el registro de lo siguiente:

Mantenimiento preventivo y correctivo de edificaciones, elementos constructivos, equipos, sistemas e instalaciones de la Estación de Servicio, pruebas de hermeticidad, incidentes e inspecciones de mantenimiento, entre otros.

- a. La(s) bitácora(s) no debe(n) contener tachaduras y en caso de requerirse alguna corrección, ésta será a través de un nuevo registro, sin eliminar ni tachar el registro previo.
- b. La(s) bitácora(s) estará(n) disponible(s) en todo momento en la Estación de Servicio y en un lugar de fácil acceso tanto para el responsable de dicha estación como para los trabajadores autorizados.
- c. La(s) bitácora(s) debe(n) contener como mínimo, lo siguiente: nombre de la Estación de Servicio, domicilio, nombre del equipo y firmas de los trabajadores autorizados, firma autógrafa del o los trabajadores que realizaron el registro de actividades, así como la fecha y hora del registro.

8.4. Previsiones para realizar el mantenimiento a equipo e instalaciones.

Correo: ener.gas0516@gmail.com



- 8.4.1. Preparativos para realizar actividades de mantenimiento.
- 8.4.2. Medidas de seguridad para realizar trabajos "en caliente" o que generen fuentes de ignición.
- 8.4.3. Medidas de seguridad para realizar trabajos en áreas cercanas a líneas eléctricas de media y alta tensión.
- 8.4.4. Medidas de seguridad en caso de derrames de combustibles.
- 8.5. Mantenimiento a Tanques de almacenamiento.

Previo a la realización de trabajos de mantenimiento de tanques de almacenamiento se debe proceder a verificar los resultados de las pruebas de hermeticidad, realizar el drenado de agua del tanque.

- 8.5.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.5.2. Drenado de agua.
- &6. Trabajos en el tanque.
- 8.6.1. Consideraciones de seguridad, para trabajos en espacios confinados.
- 8.6.2. Monitoreo al interior en espacios confinados.
- 8.7. Limpieza interior de tanques.

La limpieza de los tanques se debe realizar preferentemente con equipo automatizado de limpieza de tanques, con base en su programa de mantenimiento o cuando la administración de la Estación de Servicio así lo determine. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente en la actividad y se debe registrar en bitácora. Se deben cumplir los requisitos siguientes:

- 8.7.1. Requisitos previos para limpieza interior de tanques.
- 8.7.2. Requisitos de la atmósfera para trabajos en el interior del tanque.
- 8.7.3. Retiro temporal de operación de tanques de almacenamiento.
- 8.7.4. Requisitos del programa de trabajo de limpieza.
- 8.8. Retiro definitivo de tanques de almacenamiento.

El retiro y la disposición final de los tanques de almacenamiento deben hacerse conforme a lo establecido en la Normatividad en seguridad y protección ambiental aplicable, debiendo quedar asentadas las actividades realizadas en la bitácora.

8.9. Accesorios de los tanques de almacenamiento.

Antes de iniciar las actividades de mantenimiento en los accesorios de los tanques de almacenamiento, se deben tomar las acciones preparativas de seguridad establecidas en el apartado 7.2.4 que sean aplicables.

- 8.9.1. Motobombas y bombas de transferencia.
- 8.9.2. Válvulas de prevención de sobrellenado.



- 8.9.3. Equipo del sistema de control de inventarios.
- 8.9.4. Protección catódica.
- 8.9.5. Limpieza de contenedores de derrames de boquillas de llenado.
- 8.9.6. Registros y tapas en boquillas de tanques.
- 8.9.7. Conectores rápidos y codos de descarga de mangueras de llenado y de recuperación de vapores.
- 8.10. Tuberías de producto y accesorios de conexión.
- 8.10.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.10.2. Registros y tapas para el cambio de dirección de tuberías.
- 8.10.3. Conectores flexibles de tubería en contenedores
- 8.10.4. Válvulas de corte rápido (shut-off).
- 8.10.5. Válvulas de venteo o presión vacío.
- 8.10.6. Arrestador de flama.
- 8.10.7. Juntas de expansión (mangueras metálicas flexibles).
- 8.11. Sistemas de drenaje.
- 8.11.1. Registros y tubería
- 8.12. Dispensarios.
- 8.12.1. Filtros.
- 8.12.2. Mangueras para el despacho de combustible y recuperación de vapores.
- 8.12.3. Válvulas de corte rápido (break-away).
- 8.12.4. Pistolas para el despacho de combustibles.
- 8.12.5. Sistema de recuperación de vapores fase II.
- 8.12.6. Anclaje a basamento.
- 8.13. Zona de despacho.
- 8.13.1. Elementos Protectores de módulos de despacho o abastecimiento.
- 8.14. Cuarto de máquinas.
- 8.14.1. Equipo hidroneumático.
- 8.14.2. Planta de emergencia de energía eléctrica y en su caso colectores que aprovechen energías renovables.
- 8.15. Extintores.

El mantenimiento de extintores se sujetará al programa de mantenimiento y a las buenas prácticas de seguridad de la Estación de Servicio.

- 8.16. Instalación eléctrica.
- 8.16.1. Canalizaciones eléctricas.
- 8.16.2. Sistemas de tierras y pararrayos.
- 8.17. Otros equipos, accesorios e instalaciones.
- 8.17.1. Detección electrónica de fugas (sensores).
- 8.17.2. Contenedores de dispensarios, bombas sumergibles y de accesorios



- 8.17.3. Paros de emergencia.
- 8.17.4. Pozos de observación y monitoreo.
- 8.17.5. Bombas de agua.
- 8.17.6. Tinacos y cisternas.
- 8.17.7. Sistemas de ventilación de presión positiva.
- 8.17.8. Señalamientos verticales y marcaje horizontal en pavimentos.
- 8.18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso, que exista el material sellador en las juntas de expansión. Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

- 8.19. Edificaciones.
- 8.19.1. Edificios.
- 8.19.2. Casetas.
- 8.19.4. Áreas verdes.

8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechos serán enviados a los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado. El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:

a. Actividades que se deben realizar diariamente:

- 1. Limpieza general en áreas comunes, paredes, bardas, herrería en general, puertas, ventanas y señales y avisos. Lavar con agua y productos biodegradables para la remoción o emulsión de grasas. Lavar con agua y productos biodegradables pisos de zonas de despacho y la zona próxima a la bocatoma de llenado de tanques.
- 2. Limpieza de dispensarios por el exterior, mangueras y pistolas de despacho.

b. Actividades que se deben de realizar cada 30 días:

- 1. Limpieza de registros y rejillas. Retirar rejillas y lavar con agua y productos biodegradables.
- 2. Realizar revisión y hacer limpieza de trampas de combustibles y de grasas, cuando se requiera lavar con agua y productos biodegradables y recolectar los residuos flotantes y lodos en depósitos de cierre hermético.

c. Actividades que se deben de realizar cada 90 días:

- 1.- Limpieza de drenajes.
- 2.- Desazolvar drenajes.
- 3.- Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente y ser registrado en bitácora.

Adicional al cumplimiento con la NOM-EM-001-ASEA-2015 y la NOM- 005-ASEA-2016, el proyecto en

ENERGAS

Correo: ener.gas0516@gmail.com



INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

cuestión está sujeto a las obligaciones del sector tales como la presentación de:

- Licencia Ambiental Única (LAU). Se presenta para fuentes fijas de jurisdicción federal que se encuentren en operación y emitan o pueda emitir olores, gases o partículas sólidas o líquidas a la atmósfera. De conformidad con los artículos 109 Bis 1 y 111 Bis, Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 17 Bis del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Prevención y Control de la Contaminación de la Atmósfera; 1, 2 y 5 fracciones XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente; 37 fracción XVIII de su Reglamento, y el Acuerdo por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones al diverso que establece los procedimientos para obtener la licencia ambiental única.
- Registro de Generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial. El registro de generador de residuos peligrosos y de manejo especial es una obligación prevista en la LGPGIR que las actividades reguladas del Sector Hidrocarburos deben cumplir; ello de cumplimiento a lo estipulado en los Artículos 3, fracciones VIII y XI, 5, fracciones III y XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente (Agencia), 46, 47 y 48 de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR) y 43, 44 y 45 del Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos.
- Cedula de Operación Anual (COA). Es el instrumento de reporte de las emisiones y transferencias de contaminantes a la atmósfera, suelo, agua y de residuos peligrosos, del Sector Hidrocarburos. Con la información reportada se conforman reportes como el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes, Registro de Emisiones de Gases y Compuestos de efecto Invernadero, cumplimiento normativo y seguimiento a la Licencia Ambiental Única, entre otros. La Cédula de Operación Anual deben presentarla las estaciones de servicio que cuenten con Licencia Ambienta Única (LAU) emitida por la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos del 1 de marzo al 30 de junio de cada año posterior al otorgamiento de la licencia.

INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

III.1.5 Uso actual del suelo en el sitio del proyecto

Como se mencionó con anterioridad, el uso de suelo general de la zona donde se encuentra la estación de servicio pertenece al aprovechamiento sustentable y restauración (asentamiento humano), lo que supone una buena compatibilidad con la instalación; del mismo modo, el predio en cuestión se encuentra dentro del Programa de Ordenamiento Ecológico de la Región de la Cuenca de Burgos del Estado de Coahuila.

El Programa de Ordenamiento Ecológico de la Región de Cuenca de Burgos del Estado de Coahuila para el proyecto pertenece a la APS 99; con uso predominante en asentamiento humano; por lo que se considera, el desarrollo del proyecto es compatible tomando en cuenta las medidas de seguridad y mitigación de impactos necesarias. Además, las instalaciones presentan, Dictamen de uso de suelo, con Oficio No. 073/2015 y expediente 03M-075/2015.U. de por lo que dada la superficie del predio y la compatibilidad de lo pretendido se dictamina factible el uso solicitado como VIALIDAD PRIMARIA (PERMITE CORREDOR URBANO CU3) COMERCIO/SERVICIOS/INDUSTRIA LIGERA, para la estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES. S.A. DE C.V.

III.1.6 Programa general de trabajo

El desarrollo del proyecto se realizó en un periodo de tiempo de 6 meses una vez logradas las autorizaciones necesarias. El programa de obra consideró acondicionamiento del terreno como parte de las obras provisionales, 10 actividades generales en la etapa constructiva. Posterior a ello, se considera la operación y mantenimiento de la estación de servicio por un periodo promedio de 30 años.

No	ACTIVIDAD	ME	S 1	ME	S 2	ME	S 3	ME	54	ME	S 5	MES 6
	ACTIVIDAD	SEMANA S	SEMANA S	SEMANA 5	SEMANA S	Semana 5 Semana						
1	Preliminares											
2	Terracerías	. 3										
3	3 Cimentación											
4	Registros											
5	Obra civil			Electric de la constant de la consta								
6	Instalaciones					S. A.						
7	Acabados											
8	Instalaciones especiales											
9	Accesorios											
10	Terminación de obra										2.50	

Tabla 7.- Programa general de obra

DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES

El diseño de las instalaciones de "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A DE C.V." se apega a las disposiciones de la NOM-EM-001-ASEA-2015, Diseño, Mantenimiento y Operación de Estaciones de Servicio y para Operación y Mantenimiento se apega a la NOM-005-ASEA-2016 Diseño, Construcción, Operación y Mantenimiento de Estaciones de Servicio de fin específico y de estaciones asociadas a la actividad de expendio en su modalidad de estación de servicio de autoconsumo, para diésel y gasolina.

La estación de servicio oferta al público suministro de Gasolina Magna, Gasolina Premium y Diésel; Está equipada con cuatro tanques de almacenamiento de doble pared-subterráneos; dos tanques para el almacenamiento de Gasolina Magna con una capacidad de 50, 000L, un tanque para el almacenamiento de Gasolina Premium con capacidad de 50, 000L y para el almacenamiento de Diesel un tanque con capacidad de 50, 000L.

También se encuentra equipado con cuatro dispensarios dobles de Gasolina Magna y Premium de cuatro mangueras cada uno, siendo un total de ocho mangueras de gasolina Magna y ocho mangueras para gasolina Premium, completando ocho posiciones de carga para vehículos ligeros y un dispensario de diesel con dos mangueras completando dos posiciones de carga para vehículos pesados.

PRELIMINARES

En esta actividad se realiza la preparación del sitio, considerando para ello limpieza del terreno, bodega y tapial (obras provisionales), así como trazo y nivelación. Estas actividades se realizan con medio mecánico en un periodo de tiempo de 3 semanas. Los residuos resultantes fueron dispuestos en el sitio que se designe dentro del mismo predio, así como ser cubiertos por lonas para evitar su dispersión; posteriormente dispuestos en banco de tiro autorizado, y durante su transporte deberán ser cubiertos con lonas para evitar su dispersión.

TERRACERÍAS

En esta actividad se realiza la nivelación del terreno mediante relleno y compactación, excavación de fosas y retiro de la excavación.

El suelo resultante de los cortes, debió ser dispuesto temporalmente dentro de mismo predio, tapándose este con lonas en buenas condiciones para posteriormente ser dispuesto en el banco de tiro más cercano al sitio.

Para los rellenos necesarios, estos debieron realizarse únicamente con materiales de banco autorizados; y en caso de que los suelos resultantes de los cortes presenten características idóneas, estos podrán reutilizarse como material de relleno en áreas de bajo riesgo y las además las áreas del Proyecto son compactadas con material de banco.

CIMENTACIÓN

Una vez realizada la excavación, se realiza la cimentación misma que considera fosa de tanques, techumbre, anuncio, oficinas, tienda y bardas.

REGISTROS

Esta actividad considera la construcción de los registros pluviales, grasosos, sanitarios, eléctricos, trampa de grasas, trampa de combustibles y cisterna de estación; registros; pudiendo ser estos con tapa ciega, registros pluviales con rejilla y tapa ciega de 500MM x 500MM con una pendiente de 2%, los cuales serán de acero electro forjado o similar.

- OBRA CIVIL

La obra civil contempla todas las instalaciones del plano arquitectónico. De manera general se considera: oficinas, tienda, fosa de tanques, bardas, cordones, banquetas.

INSTALACIONES

Se consideran instalación de tanques, instalación de techumbre, instalación de anuncio, instalación sanitaria, instalación eléctrica, instalación agua aire e instalación electromecánica.

- ACABADOS

En los acabados se contempla yeso y zarpeos, azulejos, losa de techumbre, pisos de concreto,

aparatos sanitarios, cableado de edificios, pintura general, lámparas y accesorios, aluminio y jardinería.

INSTALACIONES ESPECIALES

En esta actividad se considera la instalación de dispensarios de gasolina, dispensarios de agua-aire, tableros de control, hidro y compresor y vedder root.

ACCESORIOS

En esta actividad se considera la colocación de barras de minusválidos, accesorios de baño, señalización, extintores, lockers, tapete antiestático, kit de descarga y porta electrodo.

TERMINACIÓN DE OBRA

III.1.7 Programa de abandono del sitio

En caso de cierre de las instalaciones, se considerará abandono del sitio; para lo cual deberán de purgarse los tanques y tuberías, además del retiro y demolición de infraestructura, así como realizar sondeos para determinar la presencia o ausencia de contaminación o infiltración de hidrocarburos en el suelo; y en caso de presentar evidencia de ello, realizar las limpiezas necesarias; para finalmente buscar que el predio sea reincorporado y aprovechado a las necesidades de ese momento; por lo que se estima que dicha etapa sea ejecutada en un periodo aproximado de 12 meses tal y como se desglosa en la tabla 8. Es importante destacar, que se sujetará a lo dispuesto en la NOM-005-ASEA-2016 o las disposiciones y/o normatividad que apliquen en su momento.

No. ABANDONO DEL SITIO MES 1 MES 2 MES 3 MES 4 MES 5 MES 5 MES 7 MES 8 MES 9 MES 10 1 Purga de tanques y tuberías Retiro y demolición de 2 infraestructura Sondeos para determinar presencia o ausencia de contaminación del suelo Remediación del sitio contaminado (si y solo si se 3.1 determina contaminación del suelo en el sondeo previo) Reincorporación del predio

Tabla 8.- Programa de abandono del sitio

III.2. Identificación de las sustancias o productos que van a emplearse y que podrían provocar un impacto al ambiente, así como sus características físicas y químicas:

Como ya se ha mencionado con anterioridad, la estación de servicio almacenará y ofrecerá al público Gasolina Magna, Gasolina Premium y Diésel. Se anexan hojas de datos de seguridad.

Tabla 9.- Identificación de sustancias.

Nombre de la sustancia	Estado físico	NO. CAS	Características CRETIB	Vol. De almacenamiento	Tipo de Almacenamiento	Etapa o proceso en que se emplea	Tipo de transportación
Diésel	Líquido	68334-30-5	ı	50 000	Tanque subterráneo de doble pared	Recepción y	Auto Tanque
Gasolina Magna	Líquido	8006-61-9	E	50 000 50 000	Tanque subterráneo de doble pared	Almacenamiento de combustibles, Despacho al	Auto Tanque
Gasolina Premium	Líquido	8006-61-9	1	50 000	Tanque subterráneo de doble pared	público consumidor	Auto Tanque

III3. Identificación y estimación de las emisiones, descargas y residuos cuya generación se prevea, así como medidas de control que se pretendan llevar a cabo:

En las etapas de preparación del sitio y construcción del proyecto, se consideró la generación de residuos y emisiones a la atmosfera; siendo las que se estiman en las siguientes tablas:

Tabla 10.- Residuos Etapa Preparación del sitio

Residuo	Cantidad estimada	Almacenamiento temporal	Disposición Final
Desmonte y despalme (suelo)	180 m ³	En sitio del proyecto, cubierto con lona para evitar su dispersión	Banco de tiro autorizado

Tabla 11.- Residuos etapa Constructiva

Residuo	Cantidad estimada	Almacenamiento temporal	Disposición Final	
Suelo (resultante de la excavación)	210 m ³	En sitio del proyecto, cubierto con lona para evitar su dispersión	Banco de tiro autorizado	
Residuos sanitarios (letrinas)	0.2 Ton	Letrina	Empresa arrendadora. PTAR	
Padecería	0.3 Ton		Reciclaje	
Envases vacíos	0.4 Ton	Contendor debidamente identificado	Empresa autorizada	
Basura común	0.5 Ton	шенцикайо	Relleno sanitario	

Para la etapa de preparación del sitio y construcción, se consideran tres tipos de emisiones a la atmosfera; la primera por ruido dada la operación de maquinaria y equipo — emisiones por debajo del límite máximo permisible, la segunda por material particulado — emisiones por debajo del límite máximo permisible al mitigar realizando riegos y cubriendo con lona en buen estado- y emisiones por uso de combustible; estas últimas indicadas en la tabla posterior.

Tabla 12.- Emisiones etapa de Preparación del sitio

Tipo de combustible	Equipo donde se		Consumo	*Consumo	**Em	isión de	contamin	antes
	emplea	combustible (Kg/L)	total (L)	total (Kg)	Kg CO ₂	Kg CO	Kg NOx	Kg SO ₂
Diésel	Maquinaria Construcción	0.89	200	178	476.32	0.104	0.42	0.90

Tabla 13.- Emisiones etapa Constructiva

Tipo de combustible	Equipo Densidad del del sembustible		Consumo	*Consumo					
	emplea	combustible (Kg/L)	total (L)	total (Kg)	Kg CO ₂	Kg CO	Kg NOx	Kg SO ₂	
Diésel	Maquinaria Construcción	0.89	2200	1,958.00	6,961.11	1.50	6.11	21.69	

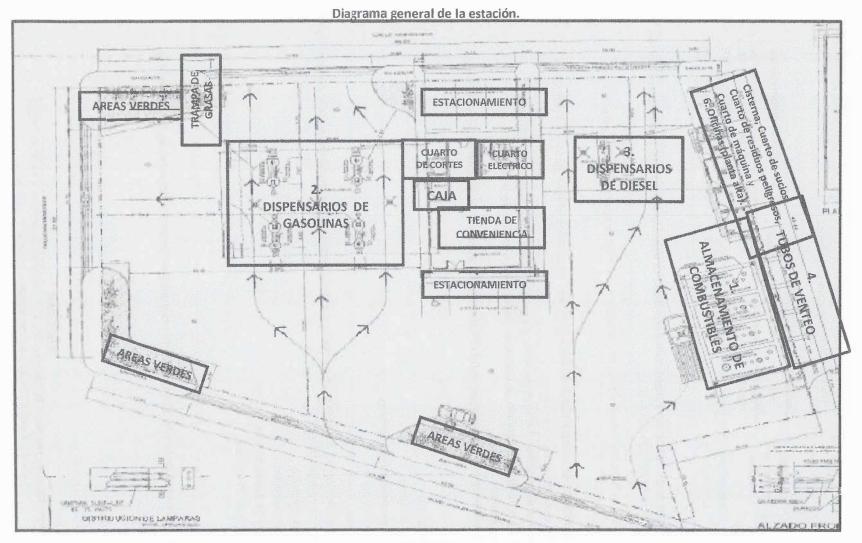
En cuanto a las etapas de operación y mantenimiento, estas se ejecutarán de acuerdo a dispuesto en los numerales 7 y 8 de la NOM-005-ASEA-2016.

A continuación, se describe en los siguientes diagramas de flujo la operación en la estación de servicio.

- 1. Almacenamiento de combustibles: Almacenamiento de gasolina Magna, gasolina Premium y Diésel en tanques de almacenamiento.
- 2. Dispensarios de gasolina: Servicio de venta de gasolina a los automovilistas de la zona.
- 3. Dispensarios de diésel: Servicio de venta de Diésel a los usuarios de la zona.
- 4. Tubos de venteo.
- **5. Servicios auxiliares:** No forman parte del proceso, es por ello que se consideran como servicios auxiliares.
 - 5.1 Sanitarios.
 - 5.2 Área de sucios.
 - 5.3 Área de residuos peligrosos.
 - 5.4 Cuarto de cortes.
 - 5.5 Cisterna.
 - 5.6 Drenaje aceitoso y trampa para aceites y combustibles: Drenaje exclusivo para la contención de aceites y combustibles.
 - 5.7 Cuarto eléctrico.
 - 5.8 Cuarto de cortes.
 - 5.9 Tienda de conveniencia.
 - 5.1 Cuarto de maquinas.

6. Oficinas

Los puntos de emisiones y de generación de residuos son las que se aprecian en los diagramas siguientes.

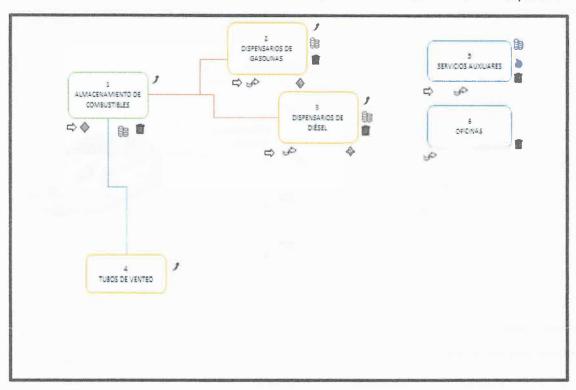


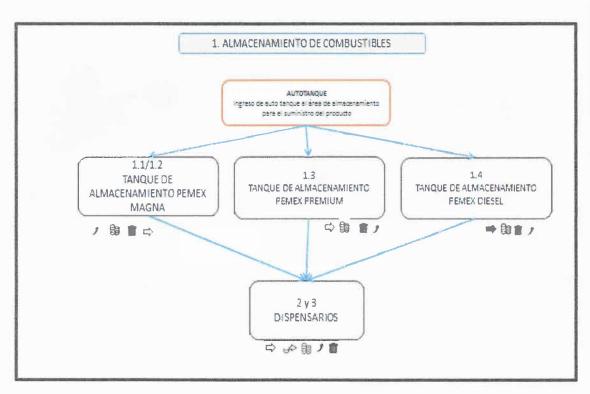
ENERGAS



INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

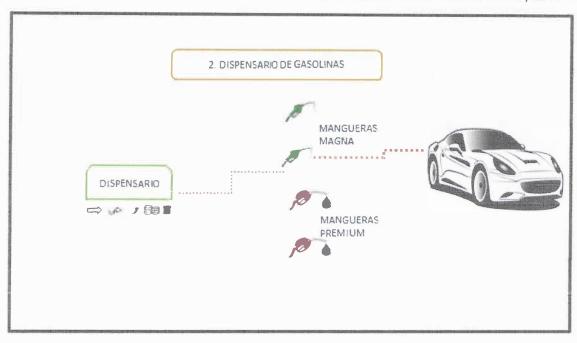


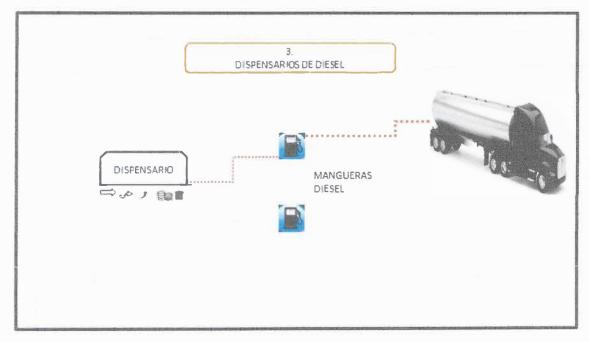


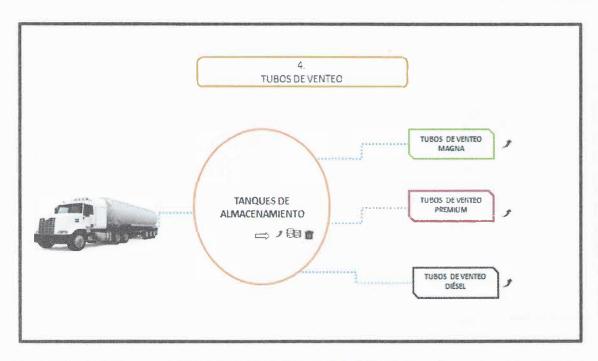
ENERGAS

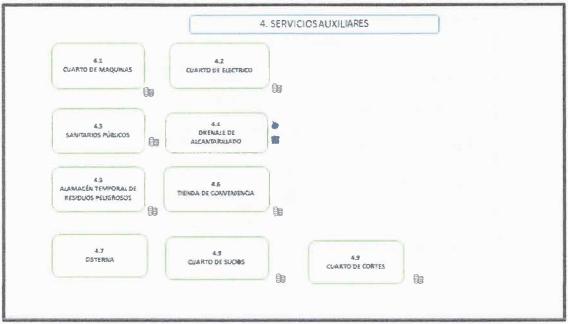
INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

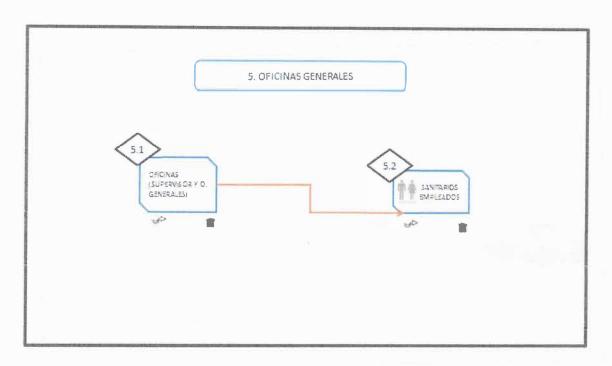








ENERGAS





Para la etapa de operación y mantenimiento, se considera que la cantidad de residuos generados es variable; ya que su generación depende directamente del número de clientes y consumo de los mismos. En la siguiente tabla se indica una cantidad aproximada de generación.

Residuo	Cantidad estimada (mensual)	Almacenamiento temporal	Disposición Final
Envases vacíos	12 Kg	Almacén de Residuos (Contenedor debidamente identificado) (En proceso)	
Frapos impregnados	4 Kg	Almacén de Residuos (Contenedor debidamente identificado) (En Proceso)	Empresa autorizada
Trampa de grasas y aceites	5 Kg	Trampa de grasas y aceite	
Basura común	150 Kg	Almacén de Residuos (Contenedor debidamente identificado)	Relleno sanitario
Agua sanitaria	145 m ³	Alcantarillado	PTAR Municipal

Tabla 14.- Residuos. Etapa de Operación y Mantenimiento

En la etapa de operación y mantenimiento, las emisiones serán mínimas y están dadas principalmente por las actividades de descarga, despacho y por el uso de la planta de emergencia; siendo las primeras mitigadas al contar un sistema de recuperación de vapores al descargar el material. De manera adicional, se indica que, para las actividades de operación y mantenimiento, éstas se ejecutarán de acuerdo a lo dispuesto en los numerales 7 y 8 de la NOM-005-ASEA-2016, mismos que se aprecian a continuación.

7. Operación.

7.1 Disposiciones Operativas.

Para efectos de control y verificación de las actividades de operación, debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, se permite el uso de aplicaciones (software) de base(s) de datos electrónica(s), para el registro de las incidencias y actividades de operación, entre otros de: recepción y descarga de productos, limpiezas programadas o no programadas, desviaciones en el balance de producto, Incidentes e inspecciones de operación. El encargado de la Estación de Servicio es responsable de la operación de despacho de los combustibles, a través de los despachadores.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de operación, y debe incluir al menos los siguientes:

- a. Procedimiento para la recepción de Auto-tanque y descarga de productos inflamables y combustibles a tanque de almacenamiento.
- b. Procedimiento de suministro de productos inflamables y combustibles a vehículos.

7.2. Disposiciones de Seguridad.

7.2.1. Disposiciones administrativas.

7.2.2. Análisis de Riesgos.

La Estación de Servicio debe contar con un Análisis de Riesgos elaborado por una persona moral con reconocimiento nacional o internacional, para las etapas en las que se solicita en la Norma, de conformidad con la regulación que emita la agencia.

7.2.3. Incidentes y/o Accidentes.

El Regulado debe informar a la Agencia de incidentes y/o accidentes que impliquen un daño a las personas, a los equipos, a los materiales y/o al medio ambiente, de conformidad con las Disposiciones Administrativas de Carácter General que emita la Agencia.

7.2.4. Procedimientos.

El Regulado debe desarrollar procedimiento(s) internos de seguridad e incluir los siguientes:

- a. Preparación y respuesta para las emergencias (Fuga, derrame, incendio, explosión).
- b. Investigación de Accidentes e Incidentes.
- c. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas eléctricas.
- d. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas con productos.
- e. Trabajos Peligrosos con fuentes que generen ignición (soldaduras, chispas y/o flama abierta).
- f. Trabajos en alturas con escaleras o plataformas superiores a 1.5 m.
- g. Trabajos en áreas confinadas.

8. Mantenimiento.

La Estación de Servicio debe contar con un programa de mantenimiento para conservar en condiciones óptimas de seguridad y operación los elementos constructivos, equipos e instalaciones. El regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de mantenimiento de conformidad con lo establecido en la presente Norma (NOM-005-ASEA-2016).

7.2.5. Incidentes y/o Accidentes.

El Regulado debe informar a la Agencia de incidentes y/o accidentes que impliquen un daño a las personas, a los equipos, a los materiales y/o al medio ambiente, de conformidad con las Disposiciones

Administrativas de Carácter General que emita la Agencia.

7.2.6. Procedimientos.

El Regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) internos de seguridad, y debe incluir al menos los siguientes:

- h. Preparación y respuesta para las emergencias (Fuga, derrame, incendio, explosión).
- i. Investigación de Accidentes e Incidentes.
- j. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas eléctricas.
- k. Etiquetado, bloqueo y candadeo para interrupción de líneas con productos.
- I. Trabajos Peligrosos con fuentes que generen ignición (soldaduras, chispas y/o flama abierta).
- m. Trabajos en alturas con escaleras o plataformas superiores a 1.5 m.
- n. Trabajos en áreas confinadas.

9. Mantenimiento.

La Estación de Servicio debe contar con un programa de mantenimiento para conservar en condiciones óptimas de seguridad y operación los elementos constructivos, equipos e instalaciones. El regulado debe desarrollar su(s) procedimiento(s) de mantenimiento de conformidad con lo establecido en la presente Norma (NOM-005-ASEA-2016).

El mantenimiento debe ser de carácter preventivo y correctivo, a efecto de identificar y corregir situaciones que pudieran generar riesgos e interrupciones repentinas en la operación de equipos e instalaciones, así como para reparar o sustituir equipos o instalaciones que estén dañadas o que no funcionan. Se debe elaborar un programa mensual de detección de fugas y derrames tomando como base la información del sistema de control de inventarios para detectar situaciones de riesgo en la Seguridad Operativa y la protección al ambiente.

El programa de mantenimiento debe elaborarse conforme lo prevean los manuales de mantenimiento de cada equipo, o en su caso, conforme a las indicaciones de los fabricantes, proveedores de materiales y constructores. En este programa se debe establecer la periodicidad de las actividades que se llevarán a cabo en un año calendario.

8.1. Aplicación del programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento debe aplicarse a todos los elementos y sistemas de la Estación de Servicio indicados en esta Norma.

8.2. Procedimientos en el programa de mantenimiento.

El programa de mantenimiento de los sistemas debe contar con los procedimientos enfocados a:

- a. Verificar el funcionamiento seguro de los equipos relacionados con la operación;
- b. Asegurar que los materiales y refacciones que se usan en los equipos cumplen con las especificaciones requeridas.

- c. Testificar que se lleven a cabo las revisiones y pruebas periódicas a los equipos;
- d. Realizar el mantenimiento con base en las recomendaciones del fabricante y el procedimiento de la empresa.
- e. Revisar el cumplimiento de las acciones.
- f. Revisarlos equipos nuevos y de reemplazo, para el cumplimiento con los requerimientos de diseño donde estarán instalados.
- g. Definir los criterios o límites de aceptación; la frecuencia de las revisiones y pruebas, conforme a las recomendaciones del fabricante; las buenas prácticas de ingeniería; los requerimientos regulatorios y las políticas del Regulado, entre otros.

Por seguridad y para evitar riesgos, las actividades de mantenimiento deben ser realizadas cumpliendo las medidas de seguridad descritas en el punto 8.4 de esta Norma, y se utilizarán herramientas, equipos de seguridad y refacciones que garanticen los trabajos de mantenimiento.

8.3 Bitácora.

Para efectos de control y verificación de las actividades de mantenimiento la Estación de Servicio debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, para el registro de lo siguiente: mantenimiento preventivo y correctivo de edificaciones, elementos constructivos, equipos, sistemas e instalaciones de la Estación de Servicio, pruebas de hermeticidad, incidentes e inspecciones de mantenimiento, entre otros.

- a. La(s) bitácora(s) no debe(n) contener tachaduras y en caso de requerirse alguna corrección, ésta será a través de un nuevo registro, sin eliminar ni tachar el registro previo.
- b. La(s) bitácora(s) estará(n) disponible(s) en todo momento en la Estación de Servicio y en un lugar de fácil acceso tanto para el responsable de dicha estación como para los trabajadores autorizados.
- c. La(s) bitácora(s) debe(n) contener como mínimo, lo siguiente: nombre de la Estación de Servicio, domicilio, nombre del equipo y firmas de los trabajadores autorizados, firma autógrafa del o los trabajadores que realizaron el registro de actividades, así como la fecha y hora del registro.
- 8.4. Previsiones para realizar el mantenimiento a equipo e instalaciones.
- 8.4.1. Preparativos para realizar actividades de mantenimiento.
- 8.4.2. Medidas de seguridad para realizar trabajos "en caliente" o que generen fuentes de ignición.
- 8.4.3. Medidas de seguridad para realizar trabajos en áreas cercanas a líneas eléctricas de media y alta tensión.
- 8.4.4. Medidas de seguridad en caso de derrames de combustibles.

8.5. Mantenimiento a Tanques de almacenamiento.

Previo a la realización de trabajos de mantenimiento de tanques de almacenamiento se debe proceder a verificar los resultados de las pruebas de hermeticidad, realizar el drenado de agua del tanque.

- 8.5.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.5.2. Drenado de agua.
- 8.6. Trabajos en el tanque.
- 8.6.1. Consideraciones de seguridad, para trabajos en espacios confinados.
- 8.6.2. Monitoreo al interior en espacios confinados.

8.7. Limpieza interior de tanques.

La limpieza de los tanques se debe realizar preferentemente con equipo automatizado de limpieza de tanques, con base en su programa de mantenimiento o cuando la administración de la Estación de Servicio así lo determine. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente en la actividad y se debe registrar en bitácora. Se deben cumplir los requisitos siguientes:

- 8.7.1. Requisitos previos para limpieza interior de tanques.
- 8.7.2. Requisitos de la atmósfera para trabajos en el interior del tanque.
- 8.7.3. Retiro temporal de operación de tanques de almacenamiento.
- 8.7.4. Requisitos del programa de trabajo de limpieza.

8.8. Retiro definitivo de tanques de almacenamiento.

El retiro y la disposición final de los tanques de almacenamiento deben hacerse conforme a lo establecido en la Normatividad en seguridad y protección ambiental aplicable, debiendo quedar asentadas las actividades realizadas en la bitácora.

8.9. Accesorios de los tanques de almacenamiento.

Antes de iniciar las actividades de mantenimiento en los accesorios de los tanques de almacenamiento, se deben tomar las acciones preparativas de seguridad establecidas en el apartado 7.2.4 que sean aplicables.

- 8.9.1. Motobombas y bombas de transferencia.
- 8.9.2. Válvulas de prevención de sobrellenado.
- 8.9.3. Equipo del sistema de control de inventarios.
- 8.9.4. Protección catódica.
- 8.9.5. Limpieza de contenedores de derrames de boquillas de llenado.
- 8.9.6. Registros y tapas en boquillas de tanques.
- 8.9.7. Conectores rápidos y codos de descarga de mangueras de llenado y de recuperación de vapores.
- 8.10. Tuberías de producto y accesorios de conexión.
- 8.10.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.10.2. Registros y tapas para el cambio de dirección de tuberías.
- 8.10.3. Conectores flexibles de tubería en contenedores

- 8.10.4. Válvulas de corte rápido (shut-off).
- 8.10.5. Válvulas de venteo o presión vacío.
- 8.10.6. Arrestador de flama.
- 8.10.7. Juntas de expansión (mangueras metálicas flexibles).
- 8.11. Sistemas de drenaje.
- 8.11.1. Registros y tubería.
- 8.12. Dispensarios.
- 8.12.1. Filtros.
- 8.12.2. Mangueras para el despacho de combustible y recuperación de vapores.
- 8.12.3. Válvulas de corte rápido (break-away).
- 8.12.4. Pistolas para el despacho de combustibles.
- 8.12.5. Sistema de recuperación de vapores fase II.
- 8.12.6. Anclaje a basamento.
- 8.13. Zona de despacho.
- 8.13.1. Elementos Protectores de módulos de despacho o abastecimiento.
- 8.14. Cuarto de máquinas.
- 8.14.1. Equipo hidroneumático.
- 8.14.2. Planta de emergencia de energía eléctrica y en su caso colectores que aprovechen energías renovables.
- 8.15. Extintores.

El mantenimiento de extintores se sujetará al programa de mantenimiento y a las buenas prácticas de seguridad de la Estación de Servicio.

- 8.16. Instalación eléctrica.
- 8.16.1. Canalizaciones eléctricas.
- 8.16.2. Sistemas de tierras y pararrayos.
- 8.17. Otros equipos, accesorios e instalaciones.
- 8.17.1. Detección electrónica de fugas (sensores).
- 8.17.2. Contenedores de dispensarios, bombas sumergibles y de accesorios.
- 8.17.3. Paros de emergencia.
- 8.17.4. Pozos de observación y monitoreo.
- 8.17.5. Bombas de agua.
- 8.17.6. Tinacos y cisternas.
- 8.17.7. Sistemas de ventilación de presión positiva.
- 8.17.8. Señalamientos verticales y marcaje horizontal en pavimentos.
- 8.18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso,

ENERGAS

que exista el material sellador en las juntas de expansión. Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

8.19. Edificaciones.

8.19.1. Edificios.

8.19.2. Casetas.

8.19.4. Áreas verdes.

8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechos serán enviados a los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado. El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:

- a. Actividades que se deben realizar diariamente:
- 1. Limpieza general en áreas comunes, paredes, bardas, herrería en general, puertas, ventanas, señales y avisos. Lavar con agua y productos biodegradables para la remoción o emulsión de grasas. Lavar con agua y productos biodegradables pisos de zonas de despacho y la zona próxima a la bocatoma de llenado de tanques.
- 2. Limpieza de dispensarios por el exterior, mangueras y pistolas de despacho.
- b. Actividades que se deben de realizar cada 30 días:
- 1. Limpieza de registros y rejillas. Retirar rejillas y lavar con agua y productos biodegradables.
- 2. Realizar revisión y hacer limpieza de trampas de combustibles y de grasas, cuando se requiera lavar con agua y productos biodegradables y recolectar los residuos flotantes y lodos en depósitos de cierre hermético.
 - a. Actividades que se deben de realizar cada 90 días:
- 1. Limpieza de drenajes desazolve de drenajes.
- 2. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente y ser registrado en bitácora.

Adicional al cumplimiento con la NOM-005-ASEA-2016, el proyecto en cuestión se sujetará a las obligaciones del sector tales como la presentación de:

- Licencia Ambiental Única (LAU).
- Registro de Generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial.
- Cedula de Operación Anual (COA).

III.4 Descripción del ambiente y, en su caso, la identificación de otras fuentes de emisión de contaminantes existentes en el área de influencia del Proyecto.

III.4.1 Aspectos Abióticos

De acuerdo a la información disponible en el Sistema de Información Geográfica para la Evaluación del Impacto Ambiental (SIGEIA) de SEMARNAT y a la base de datos de la Comisión Nacional para el Conocimiento y Uso de la Biodiversidad (CONABIO) e Instituto para el Federalismo y el Desarrollo Municipal (INAFED). SEGOB Secretaría de Gobernación, se sabe, que los aspectos del medio abiótico del sitio de proyecto, son los que se presentan a continuación.

CLIMA

Al centro, oeste, este y norte del municipio se registran climas de subtipos secos semicálidos, y en la parte sur se registran subtipos de climas muy secos semicálidos; la temperatura media anual es de 20 a 22°C y la precipitación media anual se encuentra en el rango de los 300 a 400 milímetros; en el noroeste y en el norte, sur y este del municipio, es del rango de los 400 a 500 milímetros con régimen de lluvias en los meses de mayo, junio, julio, agosto, septiembre, octubre y escasas en noviembre.

Los vientos predominantes soplan en dirección noreste a velocidades de 14 a 28 km/hr. La frecuencia de heladas es de 0 a 20 días y granizadas de uno a dos días en el suroeste, y en el norte, sur y este es de 0 a 1 días.

Rango de temperatura: 14 - 22°C Rango de precipitación: 300 - 500 mm

Clima: Seco semicálido (94%), Semiseco templado (4%) y Semiseco semicálido (2%)

GEOLOGÍA

Periodo: Cuaternario (49%), Cretácico (34%), Neógeno (15%), Terciario (1%) y Jurásico (1%) Roca: Ígnea intrusiva: Monzonita (1%), granodiorita (0.1%) Sedimentaria: Caliza (19.8%), conglomerado (17%), lutita-arenisca (12%), caliza-lutita (2%), Yeso (1%) y travertino (0.1%) Suelo: aluvial (47%)

EDAFOLOGÍA

Suelo dominante: Calcisol (26.6%), Leptosol (21.4%), Cambisol (14.7%), Gypsisol (11.4%), Phaeozem (10.3%), Regosol (6.2%), Solonchak (5.5%) y No aplicable (3.9%).

HIDROLOGÍA

Región Hidrológica Bravo-Conchos (100%)

INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

Cuenca

P. Falcón-R. Salado (100%)

Subcuenca

R. Salado de Nadadores (99.8%), A. Huizache (0.1%) y A. Chapote (0.1%)

Corrientes de agua

Perenne: R. Salado Intermitentes: A. El Chivo, A. El Granjeno, A. Monclova, A. El Oro y R. El Tulillo

Cuerpos de agua

B. El Chivo

USO DE SUELO

Agricultura Agricultura (13%) y zona urbana (4%) Vegetación: Matorral (64%), pastizal (15%) y bosque (4%).

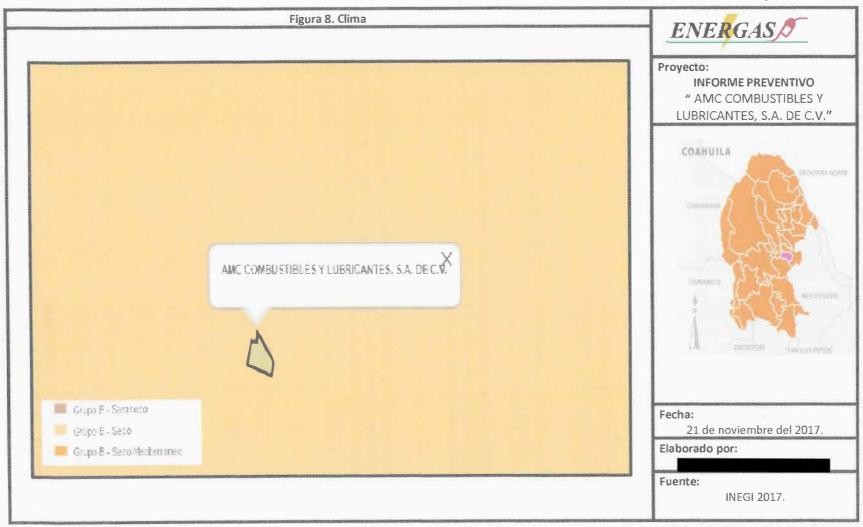
Uso potencial de la tierra

Agrícola: Para la agricultura mecanizada continua (50%) Para la agricultura con tracción animal continua (5%) No apta para la agricultura (45%).

Pecuario: Para el establecimiento de praderas cultivadas con maquinaria agrícola (50%) Para el aprovechamiento de la vegetación natural diferente del pastizal (28%) Para el aprovechamiento de la vegetación natural únicamente por el ganado caprino (22%).

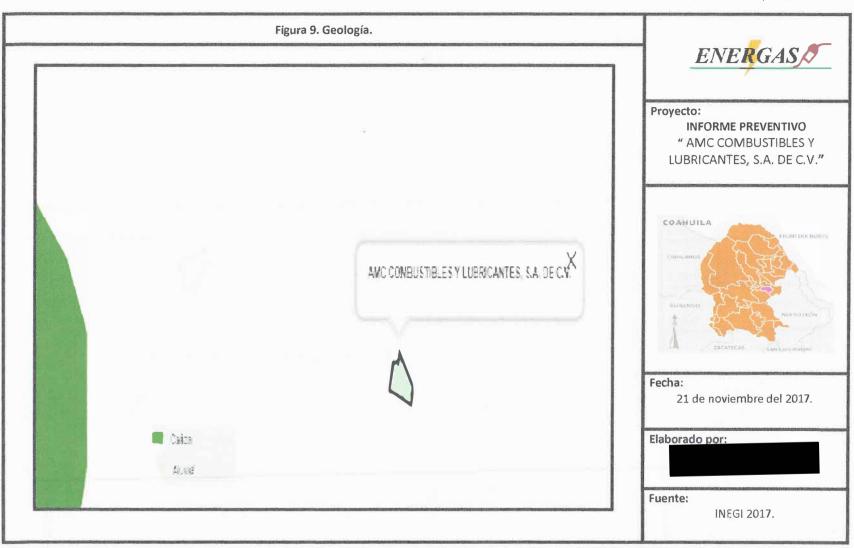
ZONA URBANA.

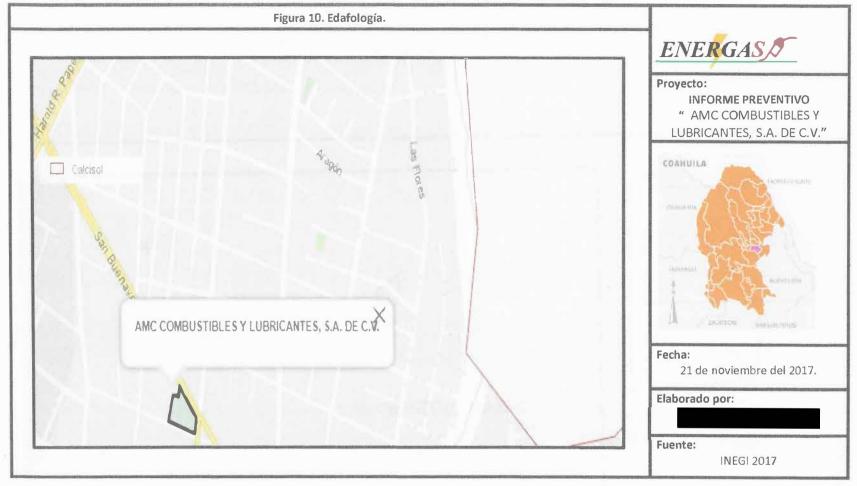
Las zonas urbanas están creciendo sobre suelos y rocas sedimentarias del Cuaternario, en llanuras y bajadas; sobre áreas donde originalmente había suelo denominado Cambisol, Leptosol y Phaeozem; tienen clima semiseco semicálido, y están creciendo sobre terrenos previamente ocupados por agricultura pastizales y matorral.



ENERGAS

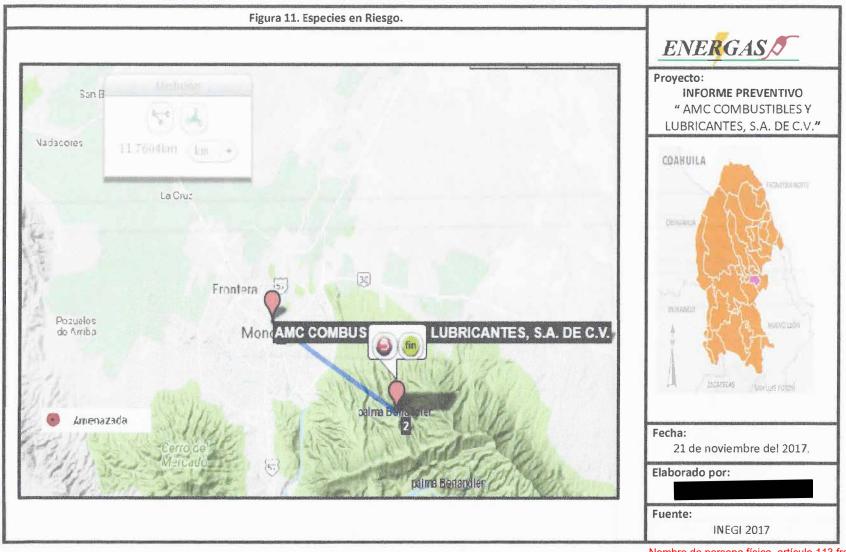






ENERGAS





ENERGAS





ENERGAS



III.4.2 Aspectos bióticos

FLORA

Su vegetación la comprenden, principalmente, pinos, cedros, blancos y encinos.

FAUNA

La fauna está constituida por oso, venado, liebre, coyote, reptiles, león americano, y aves como la codorniz, especie muy apreciada.

III.5. Identificación de los impactos ambientales significativos o relaventes y determinación de las acciones y medidas para su prevención y mitigación

III.5.1 Metodología para identificar y evaluar los impactos ambientales.

La identificación de los impactos ambientales tiene como propósito analizar y evaluar las acciones y actividades impactantes, realizadas en este caso durante las etapas de Preparación del sitio, Operación y Mantenimiento de la estación.

Para realizar la identificación y valoración de los impactos ambientales se definirán los indicadores de impacto, los cuales se determinan en función de las acciones impactantes y los factores impactados, describiendo la relación con cada una de las etapas del proyecto; las acciones y los factores se interrelacionan y son la base para estructurar la matriz de evaluación.

III.5.1.1 Indicadores de impacto.

Para la identificación de los impactos ambientales potenciales, se emplea una lista de control, ésta se utiliza como ayuda de memoria para identificar impactos y pueden proveer una estructura para la parte de la evaluación.

También se emplea una lista de indicadores de impacto mediante una matriz de evaluación donde se consideran tres medios: abiótico, biótico y socioeconómico; estos se subdividen en los componentes ambientales que son susceptibles de ser impactados. En el medio abiótico se considera: agua, suelo y atmósfera; en el medio biótico: fauna y paisaje y para el medio socioeconómico los factores sociales y económicos.

Los factores mencionados son característicos para cada componente ambiental; así, de esta manera se realiza un análisis de cada componente y sus factores para cada una de las etapas del proyecto realizadas.

III.5.1.2 Lista indicativa de indicadores de impacto

La fase de identificación de los impactos es muy importante, ya que una vez conocidos los efectos se pueden valorar las consecuencias con mayor precisión por diferentes sistemas. El uso de este método posibilita identificar las relaciones potenciales entre los componentes del proyecto y los factores ambientales, basándose en la elaboración de una lista de control lo más amplia posible de las actividades consideradas como agentes posibles de impacto durante el proyecto. La principal función

de esta lista es la de identificar los impactos ambientales y presentar la evaluación. De acuerdo a las características del proyecto y a las actividades realizadas, los impactos identificados se presentan en la **Tabla 15**.

Tabla 15.- Identificación de Impactos.

SISTEMA	COMPONENTE AMBIENTAL	IMPACTO	DESCRIPCION DEL IMPACTO			
	AGUA	CALIDAD	Disminución dela calidad del agua. Generación de aguas residuales			
		HIDROLOGÍA SUBTERRÁNEA	Disminución dela recarga del acuifero debido a las obras e infraestructuras del proyecto			
		GENERACIÓN DE RESIDUOS	Generación de residuos			
ABIÓTICO	SUELO	EROSIÓN	Degradación del suelo; perdida de la cobertura vegetal			
		CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES	Contaminación por partículas suspendidas y gases de combustión. Transferencia de calor			
	ATMOSFERA	RUIDO	Generación/emisión de ruido por empleo de maquinaria y equipo			
		VIBRACIONES	Vibraciones causadas por empleo de maquinaria y equipo			
on constraints on the	FLORA	FLORA	Dismínución o aumento de la cobertura vegetal			
віо́тісо	FAUNA	HABITAD/MIGRACIÓN	Desplazamiento de la fauna a otras áreas con condiciones similares			
	A Contract Company and Contract Contrac	PAISAJE/RELIEVE	Modificación de la interacción de los factores del paisaje. Cualidades visuales			
	PAISAJE	TOPOGRAFÍA DEL SUELO	Cambio en forma de la superficie del terreno			
		SEGURIDAD Y SALUD	Aumento o disminución dela seguridad y salud de la población			
		ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	Aceptación social del proyecto por la población			
		GENERACIÓN DE EMPLEO	Generación de empleos temporales y permanentes			
SOCIOECO NÓMICO	ECONÓMICO- SOCIAL	RIESGO DE ACCIDENTES	Exposición de los trabajadores a riesgos de trabajo			
NOMICO		CALIDAD DE VIDA	Aumento o disminución en la calidad de vida de la población			
		DERRAMA ECONÓMICA	Derrama económica por compra de materiales, servicios y otros			
		SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	Mejoramiento en los servicios y aumento de la infraestructura			

III.5.1.3 Criterios y metodologías de evaluación.

En este apartado, se presenta un análisis de todas las afectaciones ambientales generadas, considerando la interacción entre ellas, los efectos sinérgicos y acumulativos, estimando la forma en que el sistema ambiental ha sido modificado.

Criterios.

Los métodos de evaluación cualitativa, permiten identificar, comunicar y realizar un enjuiciamiento de los impactos medio ambientales significativos para extraer una serie de conclusiones sobre la importancia de los mismos.

Los indicadores de impacto se determinan en función de las acciones impactantes y los factores impactados, describiendo la relación con cada una de las etapas del proyecto, las acciones y los factores se interrelacionan y son la base para estructurar la matriz de evaluación. A continuación, se describen los indicadores que utiliza la metodología, a fin de crear una matriz cualitativa:

Naturaleza o signo del impacto (N): El signo del impacto hace alusión al carácter beneficioso (+) o perjudicial (-) de las distintas acciones que van a actuar sobre los distintos factores considerados.

Intensidad (I): Indica el grado de incidencia o destrucción sobre el factor ambiental.

Extensión (EX): Se refiere al área de influencia teórica del impacto en relación con el entorno del proyecto.

Momento (MO): Indica el tiempo de manifestación del impacto, que transcurre entre la aparición de la acción y el comienzo del efecto sobre el factor del medio considerado.

Persistencia (PE): Indica el tiempo que permanece el efecto, desde su aparición y, a partir del cual el factor afectado retornaría a las condiciones iniciales previas a la acción, ya sea por medios naturales o mediante la introducción de medidas correctoras.

Recuperabilidad (RC): Indica la posibilidad de Reanudación, total o parcial, del factor afectado por la realización del proyecto, es decir, la posibilidad de retornar a las condiciones iniciales, por medio de una intervención humana.

Reversibilidad (RV): Indica la posibilidad de la Reanudación del factor afectado por la realización del proyecto, es decir, la posibilidad de retornar a las condiciones iniciales previas a la acción, por medios naturales, una vez que se deja de actuar sobre el medio.

Sinergia (SI): Este atributo contempla el rebosamiento de dos o más efectos simples, provocados por acciones que actúan simultáneamente, es superior a lo que debería de esperar de la manifestación de los efectos simples, provocados por efectos que actúan de forma aislada. Es superior a la manifestación de efectos cuando las acciones que las provocan actúan de manera independiente.

Acumulación (AC): Es el incremento progresivo de la manifestación del efecto, cuando persiste de forma continua o reiterada la acción que lo genera.

Efecto (EF): Indica la relación causa-efecto, es decir, a la forma de manifestación del efecto sobre un factor, como consecuencia de una acción.

Periodicidad (PR): Indica la regularidad de la manifestación del efecto, y puede ser: efecto periódico el que se manifiesta con un modo de acción intermitente y continua con el tiempo. Efecto de aparición irregular, es el que se manifiesta de manera imprevisible en el tiempo y cuyas alteraciones es preciso evaluar en función de una probabilidad de ocurrencia, sobre todo en aquellas circunstancias no periódicas ni continuas, pero de gravedad excepcional.

Tabla 16.- Indicadores de Impactos

Naturalera (N)		keVersionidao (RV)		
Impacto beneficioso	+	Corto Plazo (Inferior a 1 año)	1	
Impacto adverso	-	Medio Plazo (de 1 a 5 años)	2	
		Largo Plazo (Mayor a 5 años)	4	
		Irreversible	8	
atensidao (I)		ajnernia (SI)		
Baja	1	Sin sinergismo	1	
Media	2	Sajo sinérgico	2	
Alta	4	Medianamente sinérgico	4	
Muy alta	8	Altamente sinérgico	8	
Extensión (EX)		Acumulación (AC)		
Puntual	1	Sin efectos acumulativos	1	
Parcial (Radio máximo de 5 Km)	2	Simple	2	
Extenso (Radio mayor a 5 Km)	4	Acumulativo	4	
		Crítico	8	
Momento (MO)		Efecto (EF)		
Inmediato	4	Indirecto	1	
Medio Plazo	2	Directo	4	
Largo Plazo	1	Crítico	8	
Persistencia (P <u>E</u>		²erroarcidaa (PR)	and appear to the	
Fugaz	1	Discontinuo o irregular	1	
Temporal (De 1 a 5 años)	4	Periódico	4	
Permanente (Mayor a 5 años)	8	Continuo	8	
	Recupera	bilidad (RC)	Walter Street	

Recuperable de manera inmediata	1	Mitigable	4
Recuperable a mediano plazo	2	Irrecuperable	8

Importancia del Impacto (I): Importancia de un efecto de una acción sobre un factor ambiental. La importancia del impacto viene representada con un número que se deduce mediante el modelo:

$$I = \pm (I + EX + MO + PE + RV + SI + AC + EF + PR + MC)$$

± =Naturaleza del impacto.

I = Importancia del impacto

i = Intensidad o grado probable de destrucción

EX = Extensión o área de influencia del impacto

MO = Momento o tiempo entre la acción y la aparición del impacto

PE = Persistencia o permanencia del efecto provocado por el impacto

RV = Reversibilidad

SI = Sinergia o reforzamiento de dos o más efectos simples

AC = Acumulación o efecto de incremento progresivo

EF = Efecto (tipo directo o indirecto)

PR = Periodicidad

MC = Recuperabilidad o grado posible de reconstrucción por medios humanos

La importancia del impacto está en función del valor asignado a los valores considerados, y esta puede tomar valores entre 10 y 100; siendo ésta su interpretación:

Tabla 17.- Importancia y valor de los Impactos

Importancia del Impacto	Valor
BAJO	<25
MODERADO	25-50
ALTO	50-75
CRITICO	>75

La valoración cualitativa del impacto ambiental, incluye la transformación de medidas de impactos en unidades inconmensurables a valores conmensurables de calidad ambiental, y suma ponderada de ellos para obtener el impacto ambiental total. Identificadas las acciones y los valores ambientales que fueron impactados por ellas, se procede a evaluarlos impactos identificados, por medio de matrices, de acuerdo a los criterios de evaluación, se determina la importancia del efecto (I) y a la clasificación del impacto mediante la matriz de valoración de impactos; tal y como se aprecia en la tabla siguiente.

INFORME PREVENTIVO

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

Metodologías de evaluación y justificación de la metodología seleccionada.

La metodología utilizada para la identificación y evaluación de los impactos ambientales está basada en el procedimiento de Leopold, utilizada para analizar relaciones de causalidad entre una acción y sus efectos medioambientales. En su forma más simple, ésta matriz cualitativa identifica impactos que pueden complejizarse y hacerse más detallados incorporando un Sistema de caracterización de impactos. A continuación, en la **Tabla 18**, se presenta la matriz de evaluación ambiental del Proyecto Operación y Mantenimiento Estación de Servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V." Así mismo en la **Tabla 19** se presentan las medidas de mitigación de impactos de la evaluación ambiental.

AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

T:	chla	18 -	Matriz	do	Impacto	Ambiental	
14	a Dia	10	WIGHT	ue	IIIIDacto	Alliulentai	

ACTIVIDAD	MEDIO	COMP. AMBIENTAL	IMPACTO	N	1	EX	мо	PE	RC	RV	SI	AC	EF	PR	Σ (VALOR)	ІМРАСТО
		AGUA	HIDROLOGÍA SUBTERRANEA	114	1	1	2	8	4	4	1	1	1	1	-24	BAJO
		AGUA	CALIDAD	-	1	1		8	2	4	1	1	1	1	-24	BAJO
		0.50	GENERACIÓN DE RESIDUOS	72	1	2	1	2	2	2	1		4	1	-17	BAJO
	ABIÓTICO	SUELO	EROSIÓN	-	1	1	4	8	4	1	1	1	1	1	-23	BAJO
			CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES	-	1	1	4	4	2	2	2	2	4	4	-26	BAJO
		ATMOSFERA	RUIDO		1	1	4	4	1		1	1	1		-16	BAJO
			VIBRACIONES	-	1	1	4	4	1	1	1	1	1	1.	-16	BAJO
		FLORA	FLORA	-	2	1	4	4	1	4	1	1	4	1	-23	BAJO
	BIÓTICO	FAUNA PAISAJE	HABITAD/MIGRACIÓN	-	2	2	4	1	4.	1	1	1		1	-21	BAJO
PREPARACIÓN DEL SITIO	ыопсо		TOPOGRAFÍA DEL SUELO	-	2	2	2	4	4	4	2	2		4	-30	MODERADO
			PAISAJE/RELIEVE	-	4	2	4	4	4	4	2	2		4	-34	MODERADO
	SOCIO ECONÓMICO	ECONÓMICO- SOCIAL	SEGURIDAD Y SALUD	+	2	2	2	8		2	2	2	4	4	29	MODERADO
			ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	+	2	1	2	8	2	2	2	2	4	4	29	MODERADO
			GENERACIÓN DE EMPLEO	:4:	4	2	4	8	1	-1	4	4	4	4	36	MODERADO
			RIESGO DE ACCIDENTES	-1	4	4	4	1	1	2	4	4	4	1	-29	BAJO
			CALIDAD DE VIDA	+	2	1	4	8	1	2	4	2		4	30	MODERADO
			DERRAMA ECONÓMICA	+	4	2	4	8	2	2	4	2	4	8	40	MODERADO
			SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	+	4	2	4	8	2	1	4	2	4:	1	32	MODERADO
		ACUA	HIDROLOGÍA SUBTERRANEA		1	1	4	4	4	4	1	2	4	4	-29	MODERADO
		AGUA	CALIDAD	16	1	1	4	4	4	4	1	4		4	-31	MODERADO
		SUELO O ATMÓSFERA	GENERACIÓN DE RESIDUOS	+	4	1	4	4	4		1	4	4	8	36	MODERADO
CONSTRUCCIÓN	ABIÓTICO		EROSIÓN		2	1	4	4	4	4	1	2	4	4	-30	MODERADO
			CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES	: =:		1	4	4	4		1	2	4	8	-32	MODERADO
			RUIDO	-		2	4	4		2	1	2	4	8	-33	MODERADO
			VIBRACIONES	-	2	1	4	4	4	2	1	2	4	8	-32	MODERADO
	RIÓTICO	FLORA	FLORA	TE	1	1	4	8		4	2	1	4	1	-30	MODERADO
	BIOTICO	FAUNA	FABITAD/MIGRACION	- 1		1	4	8		4	2	1	4	1	-30	MODERDAO

ENERGAS

Ejército Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Correo: ener.gas0516@gmail.com



AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.

		PAISAJE	TOPOGRAFÍA DEL SUELO	-	2	1	4	8	4	4	2	2	4	1	-32	MODERADO
			PAISAJE/RELIEVE	+	2		4		4	4	2	2		1	25	BAJO
			SEGURIDAD Y SALUD	+	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	11	BAJO
		ECONÓMICO- SOCIAL	ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	+	4	2	4	4	1	1	2	1	4	8	31	MODERADO
			GENERACIÓN DE EMPLEO	+	4	2	4	8	1	1	4	2	4	4	34	MODERADO
	SOCIO ECONÓMICO		RIESGO DE ACCIDENTES	-	4	1	2	1	2	1	2	1	4	1	-19	BAJO
			CALIDAD DE VIDA	*	8	1	4	4	2	1	2	1	1	1	25	MODERADO
			DERRAMA ECONÓMICA	+	4	2	2	8	1	1	4	4	4	4	34	MODERADO
			SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	+	8	1		8	2	1	2	2	1	1	28	MODERADO
		AGUA	HIDROLOGÍA SUBTERRANEA	+	[2	1	4				2	2		4	28	MODERADO
		AGUA	CALIDAD	+	2		4	1	4	4	2	2	4	4	28	MODERADO
	ABIÓTICO	SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS	-	2		4	1	4	4		2		4	-29	MODERADO
			EROSIÓN	4	2	1	4	1	2	4	1	1	1	1	18	BAJO
			CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES	-	2	2	4			4	2	1		4	-26	MODERADO
		ATMÓSFERA	RUIDO	.4.	2	2	4	1	2	4	2		4	4	26	MODERADO
			VIBRACIONES	+	2	2	4	1	2	4	2	1	4	4	26	MODERADO
		FLORA	FLORA	+	2	2	4	4	4	4	2			4	32	MODERADO
OPERACIÓN Y	RIÓTICO	FAUNA PAISAJE	HABITAD/MIGRACIÓN	+	2	2	A		4	A	2	1	1	1	25	MODERDO
MANTENIMIENTO	BIÓTICO		TOPOGRAFÍA DEL SUELO	+	1	2	2	4	4	4	2	1	-1	1	22	BAJO
			PAISAJE/RELIEVE	+	1	2	2	1	4	4	2		1	1	19	BAIO
	SOCIO ECONÓMICO		SEGURIDAD Y SALUD	+	2	2	4	8	1	1	4	2		8	36	MODERADO
			ACEPTACION SOCIAL DEL PROYECTO	+	2		4		1	1	4	2	4	8	30	MODERADO
			GENERACIÓN DE EMPLEO	+	4	2	4	4	1	1	4	2	4	8	34	MODERADO
			RIESGO DE ACCIDENTES	17	2	1	4	1	1	1	2	2	4	4	-22	BAJO
	N		CALIDAD DE VIDA	+	2	2	4	1	2	1	4	2	4	8	30	MODERADO
			DERRAMA ECONÓMICA	+	2	2	4	8	2	1	4	2	4	8	37	MODERADO
			SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	+	2	2	4	8	2	1	4	2	4	8	37	MODERADO

ENERGAS



	Σ PREPARACIÓN DEL SITIO	-87		N=11
TOTAL (PARCIAL)	Σ CONSTRUCCIÓN	-74	IMPORTANCIA GLOBAL	190
` '	Σ OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	351		

Importancia del Impacto	Valor
BAJO	<25
MODERADO	25-50
ALTO	50-75
CRITICO	>75

Conforme a la valoración es posible establecer algunas observaciones:

- Los impactos que se presentaron por las actividades de preparación del sitio, construcción, operación y mantenimiento del proyecto, operación y mantenimiento de la estación de servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V." se clasifican en bajos, moderados y altos sin presentarse impactos críticos o severos. Predominando impactos moderados. Sin llegar a ser significativos.
- Todas y cada una de las actividades evaluadas presentan impactos benéficos y adversos. A través de esta relación se debe lograr un punto de equilibrio con respecto a las medidas de mitigación y control de impactos.
- La mayoría de los impactos negativos identificados se consideran como "impactos adversos poco significativos". Estos una vez contemplados deben ser mitigados.
- La fase que resultó en un mayor impacto adverso es la preparación del sitio; evaluados estos de bajos a moderados.
- Los impactos adversos más significativos, se registran en la preparación del sitio, sin embargo, no se presentan condiciones críticas o que puedan ser perjudiciales para el entorno.

Como conclusión con respecto a los resultados arrojados por la matriz de Leopold, el proyecto operación y mantenimiento Estación de Servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V.", trae consigo impactos positivos y negativos en igual proporción. La afectación ambiental del proyecto en cuestión no puede ser considerada crítica; es viable el desarrollo del proyecto su operación y mantenimiento, así como la prestación de sus servicios aportando principalmente suministro de productos combustibles e infraestructura a la sociedad.

III.6. Medidas Preventivas y de Mitigación de los Impactos Ambientales.

En este capítulo se proponen, a consideración de la autoridad ambiental competente, las medidas preventivas de Mitigación de los impactos ambientales detectados en la Matriz de **ENERGAS**

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe

Preventivo,

Correo: ener.gas0516@gmail.com



Impactos Ambientales.

III.6.1 Descripción de la medida o programa de medidas de mitigación o correctivas por componente ambiental.

En la **Tabla 19** se presentan las medidas de mitigación para los impactos detectados para el proyecto Operación y mantenimiento de la Estación de Servicio "AMC COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES, S.A. DE C.V."

Tabla 19.- Tabla de Medidas de mitigación de Impactos.

IMPACTO	MEDIDA PREVENTIVA Y/O DE MITIGACIÓN	FASE DEL PROYECTO			
Agu					
	Uso de agua cruda y/o tratada para la compactación del sitio.	Preparación y construcción.			
Calidad	Las aguas residuales a generar serán únicamente sanitarias, apegándose a las disposiciones de las autoridades competentes en materia de agua.	Operación y mantenimiento.			
Hidrología	Equipamiento de drenajes necesarios (Pluviales y Sanitarios).	Construcción.			
subterránea	Equipamiento con fosas contención para derrames, así como kits de atención a derrames.	Construcción, Operación y Mantenimiento.			
Suelo Tra					
	Almacenamiento de los residuos en contenedores para su posterior disposición final de acuerdo a sus características.	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento			
	Registro como generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial.	Operación y Mantenimiento			
Generación de Residuos	Contratación de empresas registradas en el padrón de prestadores de servicios para la recolección y disposición final delos residuos generados	Construcción, Operación y Mantenimiento			
	Bitácoras de salida de residuos (Residuos Peligrosos y/o de Manejo especial)	Operación y Mantenimiento			
	Realizar anualmente reportes de COA ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)	Operación y Mantenimiento			
Atmóste <u>ra</u>					
7 (01-01-01-01-01-01-01-01-01-01-01-01-01-0	Se regará periódicamente las terracerías con agua cruda y/o tratada para evitar dispersión de partículas.	Preparación y Construcción			
Calidad del	Tramitar la Licencia Ambiental Única (LAU) ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).	Operación y Mantenimiento			
aire y emisiones	Realizar anualmente reportes de COA ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).	Operación y Mantenimiento			
	Mantenimiento preventivo a equipos de combustión.	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento			
	Equipar a los empleados potencialmente expuestos con equipo de protección personal adecuado.	Operación y Mantenimiento			
Ruido	Instalación de carteles informativos uso obligatorio de E.P.P. y supervisión de su porte.	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento			



	Cumplimiento con las disposiciones establecidas en la NOM- 081-SEMARNAT-1994.	Operación y Mantenimiento
lora		was a second and the
IMPACTO	MEDIDA PREVENTIVA Y/O DE MITIGACIÓN	FASE DEL PROYECTO
=1	Disposición adecuada de la capa vegetal.	Preparación del sitio
Flora	Instalación y mantenimiento de áreas de verdes.	Operación y Mantenimiento
auna ci n		
	No se afectará de manera directa a las especies.	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento
Hábitat/ Migración	Mantener un adecuado control de fauna nociva, cuidando que no se altere el equilibrio del ecosistema existente, teniendo especial atención en el uso de cebos tóxicos para roedores.	Operación y Mantenimiento
aisaje		
Paisaje	Evitar la contaminación visual realizando periódicamente actividades de limpieza y adecuada disposición de los residuos.	Operación y Mantenimiento
conómico S	ocial	<u>' </u>
	Definir e implementar planes de atención de emergencias por desastres naturales y contra incendios. (Programa Interno de Protección Civil).	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Proporcionar capacitación especializada de manera continua a los trabajadores para informar de los riesgos a los que están expuestos y de este modo prevenir accidentes y enfermedades de acuerdo a lo establecido en la Ley Federal del Trabajo.	Construcción, Operación y Mantenimiento
Económico social	Equipamiento de Equipo de Protección Personal necesario de acuerdo a las necesidades y riesgos delas actividades a emplear.	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Brindar seguridad social a los trabajadores.	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Colocación de señalamientos informativos, restrictivos y preventivos en las zonas que así lo requieran.	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Equipar la planta con sistemas contra incendios tales como extintores e hidrantes.	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Integración de brigadas de emergencia.	Operación y Mantenimiento
	Instalación de botiquines y capacitación en cuanto al buen uso de estos	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento

III.6. 2 Planos de localización del área en la que se pretende realizar el proyecto

Los planos del proyecto se anexan al presente estudio.

III.7. Condiciones adicionales

No se observa ninguna condición adicional.

ENERGAS

Correo: ener.gas0516@gmail.com

