

INFORME PREVENTIVO DE IMPACTO AMBIENTAL DEL PROYECTO "OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA ESTACIÓN DE SERVICIO NO. 9282 ASTILLEROS, "SERVICIO GILGA, S.A de C.V" EN LA CIUDAD DE VERACRUZ, VERACRUZ."

NOVIEMBRE 2016.



ÍNDICE DE CONTENIDO

I.	DATOS GENERALES DEL PROYECTO, DEL PROMOVENTE Y DEL RESPONSABLE	
DEI	_ ESTUDIO	. 1
I.	1 Proyecto	. 1
	I.1.1 Ubicación del proyecto.	. 1
	I.1.2. Superficie total de predio y del proyecto.	. 1
	I.1.3 Inversión requerida	. 2
	I.1.4 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto	. 2
	I.1.5 Duración total de Proyecto	. 2
I.	2 Promovente	. 3
	I.2.1. Registro Federal de Contribuyentes de la empresa promovente.	. 3
	I.2.2. Nombre y cargo del representante legal.	. 3
	I.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones.	. 3
I.	Responsable del Informe Preventivo.	. 3
DE	REFERENCIAS, SEGÚN CORRESPONDA, AL O LOS SUPUESTOS DEL ARTÍCULO 31 LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y LA PROTECCIÓN AL BIENTE	. 4
d	I.I. Existan Normas Oficiales Mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las escargas o el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos mbientales relevantes que puedan producir las obras o actividades.	4
	II.1.1 LEYES Y REGLAMENTOS APLICABLES.	5
	III.1.2. NORMAS OFICIALES MEXICANAS.	26
	I.2. Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo rbano o de ordenamiento ecológico	36
П	I.3. Si la obra o actividad está prevista en un parque industrial.	37
III.	ASPECTOS TÉCNICOS AMBIENTALES	38
I	II.1 DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA OBRA O ACTIVIDAD PROYECTADA	38
E	II.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) 67

Informe Preventivo de Impacto Ambiental del Proyecto "Operación y Mantenimiento de la Estación de Servicios No.9282 Astilleros, "SERVICIO GILGA, S.A. DE C.V.", en la Ciudad de Veracruz, Estado de Veracruz."



RESIDUOS CUYA GENERACIÓN SE PREVEA, ASÍ COMO MEDIDAS DE CONTROL QUE SE PRETENDAN LLEVAR A CABO.	75
III.4. DESCRIPCIÓN DEL AMBIENTE Y EN SU CASO, LA IDENTIFICACIÓN DE OTRA FUENTES DE EMISIÓN DE CONTAMINANTES EXISTENTES EN EL ÁREA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO	AS
III.4.1 Delimitación del Área de Influencia (AI)	
III.4.2 Caracterización y análisis del Área de Influencia (AI).	
III.4.3. ASPECTOS ABIÓTICOS	
III.4.4 Aspectos bióticos	
III.4.5 Paisaje	
III.4.6. MEDIO SOCIOECONÓMICO	
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 AMBIENTALES	
III.5,2 INDICADORES DE IMPACTO.	
III.5.3. LISTA INDICATIVA DE INDICADORES DE IMPACTO	
III.5.4. CRITERIOS Y METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN	95
III.5.5. Medidas Preventivas, Mitigación Y Compensación De Los Impactos Ambientales 1	22
III.6. Planos De Localización Del Área En La Que Se Pretende Realizar El Proyecto	
III.7. Condiciones Adicionales	37
IV. CONCLUSIONES	
V. ANEXOS	38
VI CLOSABIO DE TÉRMINOS	



ÍNDICE DE FIGURAS

Figura 1. Ubicación de la estación de servicios.	1
Figura 2. Ubicación del proyecto en la regionalización del POEGT	
Figura 3. Localización de la estación de servicios	
Figura 4. Diagrama de las emisiones en las áreas de las estaciones de servicio	75
Figura 5. Área de influencia de la Estación de Servicios a partir de la zona de tanqu	
Figura 6. Ejemplo del dispositivo de recuperación de vapores.	123
Figura 7. Simbología de líneas de conducción.	
Figura 8. Ubicación de dispositivos en el tanque de almacenamiento.	124
Figura 9. Conexión de retorno de vapores y venteo.	124
Figura 10. Detalle de suministro de producto y recuperación de vapores.	
Figura 11. Ejemplo de las características del pozo de observación	
Figura 12 Vistas en planta y en alzado de la Trampa de aceites y combustible	131
Tabla 1. Costos de Medidas de Mitigación Tabla 2. Programa de Trabajo (Diagrama de Gantt) Tabla 3 Coordenadas de ubicación del tanque de almacenamiento. Tabla 4 Lista indicativa de indicadores de impacto Tabla 5 Árbol de factores ambientales.	66 80 94
Tabla 6. Matriz de Leopold.	
Tabla 7 Resumen de Impactos.	
ÍNDICE DE FOTOGRAFÍA	
Fotografia 1. Estación de servicios No. 9282 Astilleros	40
Fotografia 2. Área de bombeo de combustible.	40
Fotografia 3. Panorámica de la estación de servicios.	
Fotografia 4. Área de tanques y almacenamiento de combustible.	41
Fotografia 5. Panorámica de la estación de servicio.	42



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

I.1 Proyecto

"Operación y mantenimiento de la Estación de Servicio No. 9282 Astilleros "SERVICIO GILGA S.A. DE C.V.".

I.1.1 Ubicación del proyecto.

El proyecto se localiza en calle Joaquin Perea Blanco No. 550, entre calle Playa Escondida y Paseo del Tamarindo, Colonia Astilleros. C.P. 91800, Veracruz, Veracruz; el sistema ambiental corresponde a una zona urbana comercial del sector noroeste de la ciudad en donde se localizan diversos establecimientos.



Figura 1. Ubicación de la estación de servicios.

I.1.2. Superficie total de predio y del proyecto.

El predio donde se ubica la estación de servicios cuenta con un área total de 1,056.25 m², en los cuales se ubican el total de la infraestructura existente, tal como: Oficinas, bodega, áreas de despacho de diésel y gasolina, área de tanques de combustible, estacionamiento y área de circulación, baños y otros.



Cuadro de Áreas dentro de la Estación de Servicios:

Obra	SUPERFICIE (m ²⁾	%	
Área de islas	235.59	22.30	
Área de servicios	118.00	11.17	
Área de circulación	489.30	49.64	
Área banquetas	46.23	4.37	
Área de estacionamiento	25.00	2.36	
Área de tanques	106.66	10.09	
Áreas verdes	35.47	3.35	
TOTAL	1,056.25	100	

Tabla 1. Áreas de la estación de servicios.

I.1.3 Inversión requerida

El costo para la operación y mantenimiento de la estación de servicios es de \$ 113,000.00

Costo de las medidas de mitigación

Concepto	Unidad	Cantidad	P.U. (Pesos)	Costos (Pesos)
Contenedor de Basura	Pza	4	\$ 2,500	\$ 10,000
Charolas	Pza	2	\$ 4,000	\$ 8,000
Medida de prevención y remediación del impacto sobre el suelo debido a la probabilidad de que ocurra un derrame de combustible (hidrocarburo).				\$ 45,000
Medida de mitigación del impacto sobre el aire debido a la generación de partículas de polvo por la demolición de las construcciones.				\$ 50,000
Total				\$ 113,000

Tabla 1. Costos de Medidas de Mitigación

I.1.4 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto.

La estación de servicios emplea a 13 personas, necesarias para su funcionamiento; 4 administrativos (1, gerente, 1 auxiliar, 1 auxiliar tesorería y 1 facturista), 9 operativos (1 oficial gasolinero, 1 operador trascabo, 1 mensajero y 6 despachadores).

I.1.5 Duración total de Proyecto

El desarrollo del proyecto se contempla en dos etapas, etapa de operación y etapa de abandono del sitio. Para la etapa de operación se considera un tiempo de 25 años y para la etapa de abandono del sitio se concederán 2 años, 27 años en total.



I.2 Promovente.

SERVICIO GILGA S.A. DE C.V.

I.2.1. Registro Federal de Contribuyentes de la empresa promovente.

SGI980901AG2

I.2.2. Nombre y cargo del representante legal.

BRAVO VERA GILBERTO DE JESUS

I.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones.

Domicilio del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP

I.3. Responsable del Informe Preventivo.

1. Nombre o razón social.

PAULA CARDENAS GAXIOLA

2. Registro Federal de Contribuyentes (RFC).

Clave Única de Registro de Población y Registro Federal de Contribuyentes del responsable del estudio

3. Nombre del Responsable técnico.

Ing. Paula Cárdenas Gaxiola

Colaboradores:

Nombre de personas físicas, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

4. Profesión y número de Cedula Profesional.

Ing. Civil, con maestría en Ciencias Ambientales y Desarrollo Sustentable. Cédula Profesional No. 1892071.

5. Dirección del responsable del estudio.

Domicilio y teléfono del responsable del estudio, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.



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

II.I. 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 las obras o actividades.

Los instrumentos normativos que regulan el proyecto son; la Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al ambiente artículo 28°, fracción II, art. 31, fracción I y II y su Reglamento en materia de evaluación de impacto ambiental en su artículo 29, fracción I y II, artículo 30 fracción I, II y III, su Reglamento en materia de registro de emisiones y transferencia de contaminantes artículo 9, fracción I, II y III, su Reglamento en materia de prevención y control de la contaminación atmosférica, artículo 3, 17 bis y 21, Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial del Sector Hidrocarburos, artículo 1, fracciones I, II Y III, artículo 5, fracción XVIII, artículo 7 fracción I. Ley de Hidrocarburos artículos 48, 49, 50, 51, 130, Reglamento de la Ley de Hidrocarburos artículos 78, fracciones I, II, III Y IV, artículos 87 y 88.

Normas Oficiales Mexicanas a las que se sujetara el promovente para las especificaciones de protección ambiental para la planeación, operación y mantenimiento para una estación de servicios de fin específico.

NOM-EME-001-ASEA-2015.	Diseño, construcción, mantenimiento y operación de estaciones de servicio de fin específico y de estaciones asociadas a la actividad de Expendio en su modalidad de Estación de Servicio para Autoconsumo, para diésel y gasolina.
NOM-138-SEMARNAT/SSA1-2012.	Límites máximos permisibles de hidrocarburos en suelos y lineamientos para el muestreo en la caracterización y especificaciones para la remediación.
NORMA Oficial Mexicana NOM-165- SEMARNAT-2013.	Que establece la lista de sustancias sujetas a reporte para el registro de emisiones y transferencia de contaminantes.



La Estación de Servicios se localiza en calle Joaquin Perea Blanco No. 550, entre calle Playa Escondida y Paseo del Tamarindo, Colonia Astilleros, Veracruz, Veracruz. Por lo tanto, como lo señala la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) se presenta el Informe preventivo con apego a ley.

II.1.1 LEYES Y REGLAMENTOS APLICABLES.

LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE.

Nueva ley publicada en el DOF 28 de Enero de 1998 Ultima reforma DOF 09-01-2015.

ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
Art. 28, Penúltimo Párrafo "quienes pretendan llevar a cabo alguna de las siguientes obras o actividades, requerirán previamente la autorización en materia de impacto ambiental de la Secretaria".	El proyecto consiste en operar y dar mantenimiento a una estación de servicio de fin específico, tipo gasolinera, la cual se ubica en calle Joaquín Perea Blanco No. 550, entre calle Playa Escondida y Paseo del Tamarindo, Colonia Astilleros, Veracruz, Veracruz.	Para dar cumplimiento a este artículo de la ley se presenta para su evaluación el Informe preventivo correspondiente en materia de impacto ambiental. El sitio del proyecto no se encuentra dentro de ninguna Área Natural Protegida; Sitio RAMSAR. Pero si en un Área de Importancia para la Conservación de aves AICA, denominada Centro Veracruz. La operación de la estación de servicios no afecta, ya que esta se encuentra en un área urbana sumamente impactada,
II Industria del petróleo,	La gasolina y el diésel son	donde la presencia de avifauna es muy escasa. Con la presentación del
petroquímica, química, siderúrgica, papelera, azucarera, del cemento y eléctrica;	hidrocarburos derivados del petróleo.	Informe preventivo se está dando cumplimiento a este apartado de la LGEEPA.



LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE.

Nueva ley publicada en el DOF 28 de Enero de 1998 Ultima reforma DOF 09-01-2015.

ORDENAMIENTO		
JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
ARTÍCULO 31 La	El presente proyecto se realiza	La estación de servicio
realización de las obras y	para la operación y	se encuentra en
actividades a que se refieren	mantenimiento de una estación	funcionamiento en calle
las fracciones I a XII del	de servicio, de fin específico,	Joaquín Perea Blanco
artículo 28, requerirán la	ubicada en en calle Joaquín	No. 550, entre calle
presentación de un informe	Perea Blanco No. 550, entre	Playa Escondida y Paseo
preventivo y no una	calle Playa Escondida y Paseo	del Tamarindo, Colonia
manifestación de impacto	del Tamarindo, Colonia	Astilleros, Veracruz,
ambiental, cuando:	Astilleros, Veracruz, Veracruz.	Veracruz; existen
		normas que regulan las
I Existan normas oficiales		descargas, las emisiones
mexicanas u otras		de vapores y la
disposiciones que regulen las		contaminación de suelos
emisiones, las descargas, el		por hidrocarburos.
aprovechamiento de recursos		La zona donde se ubica
naturales y, en general, todos		la estación de servicio
los impactos ambientales		esta desprovista de
relevantes que puedan producir		vegetación, y no se
las obras o actividades;		encuentra dentro de
		ninguna Área Natural
II Las obras o actividades de		Protegida, Sitio
que se trate estén expresamente		RAMSAR. Pero si en un
previstas por un plan parcial de		Área de Importancia
desarrollo urbano o de		para la Conservación de
ordenamiento ecológico que		aves AICA, denominada
haya sido evaluado por la		Centro Veracruz. La
Secretaría en los términos del		operación de la estación
artículo siguiente.		de servicios no afecta, ya
		que esta se encuentra en
		un área urbana
		sumamente impactada,
		donde la presencia de
		avifauna es muy escasa.



y de este reglamento.

REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL.

Nuevo reglamento publicado en el DOF el 30 de Mayo del 2000 Ultima reforma publicado en el DOF 31-10-2014.

ORDENAMIENTO JURÍDICO APLICACIÓN **CUMPLIMIENTO** Artículo 29.- La realización de las La estación de servicio está Para dar cumplimiento obras y actividades a que se refiere construida en calle Joaquín artículo este el artículo 50. del presente Perea Blanco No. 550, entre presenta este Informe reglamento calle Playa Escondida y Preventivo requerirán para evaluación presentación de un informe Paseo del Tamarindo. preventivo, cuando: Colonia Astilleros, Veracruz, Veracruz; existen normas I. Existan que regulan las descargas, las normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que emisiones de vapores y la regulen las emisiones, las descargas, contaminación de suelos por el aprovechamiento de recursos hidrocarburos. El donde opera la estación de naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que servicios esta desprovisto de las obras o actividades puedan vegetación, y no se encuentra dentro de ninguna Área producir; Protegida, Natural Sitio II. Las obras o actividades estén RAMSAR. Pero si en un expresamente previstas por un plan Area de Importancia para la parcial o programa parcial de Conservación de aves AICA, desarrollo urbano denominada de Centro ordenamiento ecológico que cuente Veracruz. La operación de la con previa autorización en materia estación de servicios no de impacto ambiental respecto del afecta, ya que esta conjunto de obras o actividades encuentra en un área urbana incluidas en él, o sumamente impactada. donde la presencia Se trate de instalaciones avifauna es muy escasa. Por ubicadas en parques industriales tanto para dar previamente autorizados por la cumplimiento a este artículo Secretaría, en los términos de la Ley se presenta un Informe

Preventivo

evaluación.

рага

su



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL.

Nuevo reglamento publicado en el DOF el 30 de Mayo del 2000 Ultima reforma publicado en el DOF 31-10-2014.

ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
Artículo 30 El informe		
preventivo deberá contener:	La estación de servicio se	Para dar cumplimiento
	ubica en calle Joaquín Perea	a este artículo se
I. Datos de Identificación, en los	Blanco No. 550, entre calle	presenta este Informe
que se mencione:	Playa Escondida y Paseo del	Preventivo para su
a) El nombre y la ubicación del	Tamarindo, Colonia	evaluación,
proyecto;	Astilleros, Veracruz,	conteniendo cada uno
b) Los datos generales del	Veracruz. El lugar donde	de los puntos
promovente, y	opera la estación de servicio	mencionado en este
c) Los datos generales del	esta desprovisto de	artículo.
responsable de la elaboración del	vegetación, y no se encuentra	
informe;	dentro de ninguna Área	
	Natural Protegida, Sitio	
II. Referencia, según corresponda:	RAMSAR.Pero si en un Área	
a) A las normas oficiales mexicanas	de Importancia para la	
u otras disposiciones que regulen las	Conservación de aves AICA,	
emisiones, las descargas o	denominada Centro	
el aprovechamiento de recursos	Veracruz. La operación de la	
naturales, aplicables a la obra o	estación de servicios no	
actividad;	afecta, ya que esta se	
b) Al plan parcial de desarrollo	encuentra en un área urbana	
urbano o de ordenamiento ecológico	sumamente impactada,	
en el cual queda incluida la obra	donde la presencia de	
o actividad, o	avifauna es muy escasa.	
c) A la autorización de la Secretaría		
del parque industrial, en el que se		
ubique la obra o actividad, y		
III. La siguiente información:		
a) La descripción general de la obra		
o actividad proyectada;		



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL.

Nuevo reglamento publicado en el DOF el 30 de Mayo del 2000 Ultima reforma publicado en el DOF 31-10-2014.

ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
b) La identificación de las		
sustancias o productos que vayan a		
emplearse y que puedan impactar el		
ambiente, así como sus		
características físicas y químicas;		
c) La identificación y estimación de		
las emisiones, descargas y residuos		
cuya generación se prevea,		
así como las medidas de control que		
se pretendan llevar a cabo;		
d) La descripción del ambiente y, en		
su caso, la identificación de otras		
fuentes de emisión de		
contaminantes existentes en el área		
de influencia del proyecto;		
e) La identificación de los impactos		
ambientales significativos o		
relevantes y la determinación de las		
acciones y medidas para su		
prevención y mitigación;		
f) Los planos de localización del		
área en la que se pretende realizar el		
proyecto, y		
g) En su caso, las condiciones		
adicionales que se propongan en los		
términos del artículo siguiente.		



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE REGISTRO DE EMISIONES Y TRANFERENCIA DE CONTAMINANTES.

Reglamento publicado en el DOF el 31 de Octubre de 2014

Reglamento publicado en el DOF el 31 de Octubre de 2014				
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO		
Artículo 90. Se consideran Establecimientos sujetos a reporte de competencia federal los siguientes: I. Los señalados en el segundo párrafo del artículo 111 Bis de la Ley, incluyendo a aquéllos que realizan Actividades del Sector Hidrocarburos; II. Los generadores de residuos peligrosos en términos de las disposiciones aplicables, y III. Aquéllos que descarguen aguas residuales en cuerpos receptores que sean aguas nacionales. Artículo reformado DOF 31-10-	El presente proyecto corresponde a la operación y mantenimiento de una estación de servicio, para la venta de petrolíferos, correspondiente al sector hidrocarburos.	correspondientes a las emisiones a la atmosfera de los tiempos que marque la ley, y de igual forma se llevarán registros en una bitácora la cantidad de		
ARTICULO 30 Son asuntos de competencia Federal, en materia de prevención y control de la contaminación de la atmósfera, los que señalan el artículo 50. de la Ley y el artículo 30., fracción XI de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.	El presente proyecto corresponde a la operación y mantenimiento de una estación de servicio, para la venta de petrolíferos, correspondiente al sector hidrocarburos.			



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE REGISTRO DE EMISIONES Y TRANFERENCIA DE CONTAMINANTES.

Reglamento publicado en el DOF el 31 de Octubre de 2014

Reglamento publicado en el DOF el 31 de Octubre de 2014			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
ARTICULO 17 BIS. Para los	El presente proyecto	Se generarán reportes	
efectos del presente Reglamento, se	corresponde a la	correspondientes a las	
consideran subsectores específicos	operación y	emisiones a la atmosfera de	
pertenecientes a cada uno de los	mantenimiento de una	los tiempos que marque la	
sectores industriales señalados en el	estación de servicio,	ley.	
artículo 111 Bis de la Ley, como	para la venta de		
fuentes fijas de jurisdicción Federal	petrolíferos,		
los siguientes:	correspondiente al		
A) ACTIVIDADES DEL SECTOR HIDROCARBUROS	sector hidrocarburos.		
Párrafo reformado DOF 31-10- 2014			
 I Extracción de hidrocarburos; 			
Fracción reformada DOF 31-10- 2014			
II. Refinación de petróleo;			
III Petroquímicos; incluye procesamiento de cualquier tipo de gas;			
Fracción reformada DOF 31-10- 2014			
IV Fabricación de petrolíferos;			
Fracción reformada DOF 31-10- 2014			
V. Transportación de petróleo crudo por ductos; incluye operación de las instalaciones;			
VI Transportación de gas natural y otros tipos de gases por ductos; incluye operación de las instalaciones; incluye la distribución de gas por ducto a consumidores;			



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y PROTECCIÓN AL AMBIENTE EN MATERIA DE REGISTRO DE EMISIONES Y TRANFERENCIA DE CONTAMINANTES.

Reglamento publicado en el DOF el 31 de Octubre de 2014

ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
Fracción reformada DOF 31-10- 2014		
VII Almacenamiento y distribución de petrolíferos y petroquímicos; incluye distribuidores a usuarios finales; Fracción reformada DOF 31-10-2014		
Transportación de petroquímicos por ductos; incluye la operación de las instalaciones, y		
IX. Transportación de petróleo refinado por ductos; incluye la operación de las instalaciones.		
de fuentes fijas de jurisdicción federal que cuenten con licencia otorgada por las unidades administrativas competentes de la Secretaría deberán presentar ante ésta, una Cédula de Operación Anual dentro del periodo comprendido entre el 1o. de marzo y el 30 de junio de cada año, los interesados deberán utilizar la Cédula de Operación Anual a que se refiere el artículo 10 del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes. Artículo reformado DOF 03-06-2004, 31-10-2014	El presente proyecto corresponde a la operación y mantenimiento de una estación de servicio, para la venta de petrolíferos, correspondiente al sector hidrocarburos, de jurisdicción federal.	Se llevará un registro de las emisiones a la atmosfera en una bitácora, y se presentará anualmente la cedula de operación anual donde se declare la cantidad de emisiones.



LEY DE LA AGENCIA NACIONAL DE SEGURIDAD INDUSTRIAL DEL SECTOR HIDROCARBUROS

Nueva Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014

racva bey publicada en el biarlo Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
Artículo 1. La presente Ley es de orden	La estación de	I Con la presentación	
público e interés general y de aplicación en	servicio en su	del presente Informe	
todo el territorio nacional y zonas en las que	operación y	Preventivo y con un plan	
la Nación ejerce soberanía o jurisdicción y	mantenimiento	de respuesta a	
tiene como objeto crear la Agencia	requiere de	emergencias, se da	
Nacional de Seguridad Industrial y de	implementar	cumplimiento a este	
Protección al Medio Ambiente del Sector	medidas de	punto.	
Hidrocarburos, como un órgano	seguridad, para el	//	
administrativo desconcentrado de la	manejo de		
Secretaría de Medio Ambiente y Recursos	hidrocarburos;	vida útil del proyecto se	
Naturales, con autonomía técnica y de	gasolina y diésel.	tendrá un programa para	
gestión.		el desmantelamiento y	
		abandono de las	
La Agencia tiene por objeto la protección de		instalaciones.	
las personas, el medio ambiente y las		Se establecerá un	
instalaciones del sector hidrocarburos a			
través de la regulación y supervisión de:		programa para el manejo	
I. La Seguridad Industrial y Seguridad		integral de los residuos, y los dispositivos de	
Operativa;			
II. Las actividades de desmantelamiento y		control para las emisiones a la atmosfera,	
abandono de instalaciones, y		como es la recuperación	
III. El control integral de los residuos y		de vapores.	
emisiones contaminantes.		de vapores.	
Artículo 50 La Agencia tendrá las	El proyecto	Con la presentación del	
siguientes atribuciones:	consiste en operar y	The same of the sa	
		está dando cumplimiento	
XVIII. Expedir, suspender, revocar o	a una estación de	a este apartado, y se dará	
negar las licencias, autorizaciones,	servicio.	cumplimiento a lo que se	
permisos y registros en materia ambiental,		establezca en el	
a que se refiere el artículo 7 de esta Ley, en		resolutivo en materia de	
los términos de las disposiciones		seguridad y ambiente, y	
normativas aplicables;		demás disposiciones.	
		The state of the s	



LEY DE HIDROCARBUROS				
Nueva Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de agosto de 2014				
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO		
Artículo 48 La realización de las actividades siguientes requerirá de permiso conforme a lo siguiente: I. Para el Tratamiento y refinación de Petróleo, el procesamiento de Gas Natural, y la exportación e importación de Hidrocarburos, y Petrolíferos, que serán expedidos por la Secretaría de Energía, y II Para el Transporte, Almacenamiento, Distribución, compresión, licuefacción, descompresión, regasificación, comercialización y Expendio al Público de Hidrocarburos, Petrolíferos o Petroquímicos, según corresponda, así como la gestión de Sistemas Integrados, que serán expedidos por la Comisión Reguladora de Energía.	El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio donde se almacena y comercializa hidrocarburos.	Con la presentación del Informe Preventivo se está dando cumplimiento a este apartado.		
Artículo 49 Para realizar actividades de comercialización de Hidrocarburos, Petrolíferos y Petroquímicos en territorio nacional se requerirá de permiso. Los términos y condiciones de dicho permiso contendrán únicamente las siguientes obligaciones: I. Realizar la contratación, por sí mismos o a través de terceros, de los servicios de Transporte, Almacenamiento, Distribución y Expendio al Público que, en su caso, requiera para la realización de sus actividades únicamente con Permisionarios; II. Cumplir con las disposiciones de seguridad de suministro que, en su caso, establezca la Secretaría de Energía; III. Entregar la información que la Comisión Reguladora de Energía requiera para fines de supervisión y estadísticos del sector energético, y	El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio donde se almacena y comercializa hidrocarburos.	Se tiene un contrato con PEMEX, para el suministro de combustible a la estación. La estación de servicios está equipada con los dispositivos de seguridad de suministro que establece la secretaria de energía.		



LEY DE HIDROCARBUROS			
Nueva Ley publicada en el Diario Ofici	al de la Federació	ón el 11 de agosto de 2014	
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
IV. Sujetarse a los lineamientos aplicables a los Permisionarios de las actividades reguladas, respecto de sus relaciones con personas que formen parte de su mismo grupo empresarial o consorcio.			
Artículo 50 Los interesados en obtener los permisos a que se refiere este Título, deberán presentar solicitud a la Secretaría de Energía o a la Comisión Reguladora de Energía, según corresponda, que contendrá: El nombre y domicilio del solicitante; La actividad que desea realizar; Las especificaciones técnicas del proyecto; En su caso, el documento en que se exprese el compromiso de contar con las garantías o seguros que le sean requeridos por la autoridad competente, y, La demás información que se establezca en la regulación correspondiente.	El presente estudio en evaluación consiste on la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petrolíferos.	La estación de servicios hará la solicitud a la comisión reguladora de energía para el expendio de petrolíferos. No tiene permiso de la	
Artículo 130 Los Asignatarios, Contratistas, Autorizados y Permisionarios ejecutarán las acciones de prevención y de reparación de daños al medio ambiente o al equilibrio ecológico que ocasionen con sus actividades y estarán obligados a sufragar los costos inherentes a dicha reparación, cuando sean declarados responsables por resolución de la autoridad competente, en términos de las disposiciones aplicables.	El presente estudio en evaluación consiste contempla impactos que se podrían ocasionar con la operación y mantenimiento de la estación de servicios.	Se tiene un seguro para reparación de los daños ambientales que se pudieran ocasionar en la operación y mantenimiento de la planta. En el presente Informe Preventivo, se describen los posibles impactos al entorno, así como las medidas de prevención, mitigación y compensación de los impactos ambientales generados.	



LEY GENERAL DE CAMBIO CLIMATICO

Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 06 Junio de 2012 Ultima reforma DOF 13/05/2015

Ottima reforma DOF 15/05/2015			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
Artículo 87. La Secretaría, deberá integrar el Registro de emisiones generadas por las fuentes fijas y móviles de emisiones que se identifiquen como sujetas a reporte. Las disposiciones reglamentarias de la presente Ley identificarán las fuentes que deberán reportar en el Registro por sector, subsector y actividad, asimismo establecerán los siguientes elementos para la integración del Registro: I. Los gases o compuestos de efecto invernadero que deberán reportarse para la integración del Registro; II. Los umbrales a partir de los cuales los establecimientos sujetos a reporte de competencia federal deberán presentar el reporte de sus emisiones directas e indirectas; III. Las metodologías para el cálculo de las emisiones directas e indirectas que deberán ser reportadas; IV. El sistema de monitoreo, reporte y verificación para garantizar la integridad, consistencia, transparencia y precisión de los reportes, y V. La vinculación, en su caso, con otros registros federales o estatales de emisiones.	El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petrolíferos.	Se llevara un registro de la emisiones a la atmosfera en una bitácora, y se presentara anualmente la cedula de operación anual donde se declare la cantidad de emisiones.	
Artículo 88. Las personas físicas y morales responsables de las fuentes sujetas a reporte están obligadas a proporcionar la información, datos y documentos necesarios sobre sus emisiones directas e indirectas para la integración del Registro.	El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petrolíferos.	Se llevará un registro de las emisiones a la atmosfera en una bitácora, y se presentará anualmente la cedula de operación anual donde se declare la cantidad de emisiones, y se resguardará la información para su consulta.	



Reporte, tendrán las Emisiones Directas de Fuentes Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Directas de Fuentes Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; III. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años, contados a partir de la fecha en que la Secretaría	REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DE CAMBIO CLIMATICO				
Artículo 9. Los Establecimientos Sujetos a Reporte, tendrán las siguientes obligaciones: I. Identificar las Emisiones Directas de Fuentes Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y voll. Conservar, por un período de 5 años,	Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de Octubre de 2014				
Reporte, tendrán las siguientes obligaciones: I. Identificar las Emisiones Directas de Fuentes Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,	ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO		
I. Identificar las Emisiones Directas de Fuentes Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
Fijas y Móviles, conforme a la clasificación de sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
sectores, subsectores y actividades contenidas en los artículos 3 y 4 del presente Reglamento; II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y vol. Conservar, por un período de 5 años, contados a partir de la fecha en que la Secretaría haya recibido la Cédula de Operación de servicio de expendio de petroliferos. El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petroliferos. El presente estudio en evaluación consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petroliferos.					
II. Identificar las Emisiones Indirectas asociadas al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
al consumo de energía eléctrica y térmica; III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
III. Medir, calcular o estimar la Emisión de Gases o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,	The second secon				
o Compuestos de Efecto Invernadero de todas las Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
Fuentes Emisoras identificadas en el Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años, contados a partir de la fecha en que la Secretaría haya recibido la Cédula de Operación de una estación de servicio de expendio de petrolíferos. El presente estudio en consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petrolíferos. El presente estudio en consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio de expendio de petrolíferos.					
Establecimiento aplicando las metodologías que se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
se determinen conforme al artículo 7 del presente Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,			*		
Reglamento; IV. Recopilar y utilizar los datos que se especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,	-	El presente			
especifican en la metodología de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,			The same of the sa		
espectican en la metodologia de medición, cálculo o estimación que resulte aplicable, determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,			The transfer of the second sec		
determinada conforme al artículo 7 del presente Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,	and the second s				
Reglamento; Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,		operación y			
Reportar anualmente sus Emisiones Directas e Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
Indirectas, a través de la Cédula de Operación Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,		de una estación			
Anual, cuantificándolas en toneladas anuales del Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,	·	de servicio de			
Gas o Compuesto de Efecto Invernadero de que se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,		expendio de			
se trate y su equivalente en Toneladas de Bióxido de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,		petrolíferos.	127 5		
de Carbono Equivalentes anuales; VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
VI. Verificar obligatoriamente la información reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,			- The same of the		
reportada, en los términos del presente Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,			estimacion.		
Reglamento, a través de los Organismos previstos en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
en el presente Reglamento, y VII. Conservar, por un período de 5 años,					
VII. Conservar, por un período de 5 años,					
Tomaso a pain de la reella en que la constanta					
haya recibido la Cédula de Operación Anual					
correspondiente, la información, datos y					
documentos sobre sus Emisiones Directas e					
Indirectas así como la utilizada para su medición.					



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL DE CAMBIO CLIMATICO

Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 28 de Octubre de 2014

ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
Artículo 12. La presentación del reporte de Gases	El presente	Las emisiones de las
o Compuestos de Efecto Invernadero ante el	estudio en	estaciones de servicios
Registro se realizará a través de la Cédula de	evaluación	se clasifican como
Operación Anual y se sujetará al siguiente	consiste en la	fuentes fijas de
procedimiento:	operación y	jurisdicción federal, se
I. En el periodo comprendido entre el 1 de marzo	mantenimiento	llevará un registro de
y el 30 de junio de cada año, los Establecimientos	de una estación	las emisiones para su
Sujetos a Reporte deberán integrar al Registro la	de servicio de	posterior presentación
información de sus Emisiones Directas e	expendio de	de la cedula de
Indirectas generadas entre el 1 de enero y el 31 de	petrolíferos, la	operación anual.
diciembre del año inmediato anterior;	cual tendrá en su	
II. La Cédula de Operación Anual se presentará	operación	
en formato impreso, electrónico o a través del	emisión de gases	
sitio web de la Secretaría o de sus Delegaciones	a la atmosfera.	
Federales. La Secretaría pondrá a disposición de		
los interesados los formatos a que se refiere la		
presente fracción para su libre reproducción;		
III. La Secretaría contará con un plazo de 20 días		
hábiles, contados a partir de la recepción de la		
Cédula de Operación Anual, para revisar que la		
información contenida se encuentre debidamente		
requisitada y, en caso de no ser así, por única vez,		
podrá requerir al promovente para que		
complemente, rectifique, aclare o confirme dicha		
información, dentro de un plazo que no excederá		
de 15 días hábiles contados a partir de su		
notificación;		



LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS			
Última reforma publicada DOF 22-05-2015			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
Artículo 5 Para los efectos de esta	La estación de servicio	Se elaborará un plan de	
Ley se entiende por:	genera estopas, trapos,	manejo para residuos	
XXIX. Residuo: Material o producto	papeles y en su caso	peligrosos, estos serán	
cuyo propietario o poseedor desecha y	recipientes con	recogidos por una empresa	
que se encuentra en estado sólido o	residuos peligrosos, ya	autorizada para realizar	
semisólido, o es un líquido o gas	que estarán	este fin, de igual forma se	
contenido en recipientes o depósitos, y	impregnados de	tendrá un programa de	
que puede ser susceptible de ser	combustibles.	manejo para los residuos	
valorizado o requiere sujetarse a	También se tendrán	sólidos producto de la	
tratamiento o disposición final	residuos sólidos por la	limpieza, y serán	
conforme a lo dispuesto en esta Ley y	limpieza de las	manejados conforme a las	
demás ordenamientos que de ella	instalaciones, oficinas	disposiciones del H.	
deriven.	y sanitarios.	ayuntamiento de Veracruz.	
Artículo 19 Los residuos de manejo	El proyecto generará	Los residuos generados en	
especial se clasifican como se indica a	residuos durante su	estas etapas serán	
continuación, salvo cuando se trate de	operación y	depositados donde el H.	
residuos considerados como peligrosos	mantenimiento,	ayuntamiento de Veracruz	
en esta Ley y en las normas oficiales	además al término de	lo autorice.	
mexicanas correspondientes:	la vida útil del		
VII. Residuos de la construcción,	proyecto, se demolerá		
mantenimiento y demolición en	la infraestructura		
general;	existente.		
Artículo 20 La clasificación de los			
residuos sólidos urbanos y de manejo	8	por la operación,	
especial, sujetos a planes de manejo se		B 02 2 2 3 3 3 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5 5	
llevará a cabo de conformidad con los	demoler la	demolición de las	
criterios que se establezcan en las	infraestructura	instalaciones, se	
normas oficiales mexicanas que	existente, se generarán	confinarán en base a los	
contendrán los listados de los mismos y	residuos.	planes de manejo que	
cuya emisión estará a cargo de la Secretaría.		tenga el municipio de	
The state of the s		Veracruz, estos a su vez se	
Por su parte, los gobiernos de las entidades federativas y de los		apegarán a las normas	
municipios, deberán publicar en el		oficiales mexicanas que	
órgano de difusión oficial y diarios de		prevalezcan en su	
organo de difusion oficial y diarios de		momento.	



LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS Última reforma publicada DOF 22-05-2015 ORDENAMIENTO JURÍDICO APLICACIÓN **CUMPLIMIENTO** circulación local, la relación de los residuos sujetos a planes de manejo y, en su caso, proponer a la Secretaría los residuos sólidos urbanos o de manejo especial que deban agregarse a los listados a los que hace referencia el párrafo anterior. Artículo 42.- Los generadores y demás el manejo Para V disposición de los residuos poseedores de residuos peligrosos, La estación de podrán contratar los servicios de servicios generará se contrata a una empresa manejo de estos residuos con empresas estopas, que cuenta con trapos, papeles y en su caso o gestores autorizados para tales permisos correspondientes efectos por la Secretaría, o bien recipientes de SEMARNAT. (Ver con transferirlos a industrias para su residuos peligrosos, ya anexos) utilización como insumos dentro de sus que estarán procesos, cuando previamente haya impregnados de sido hecho del conocimiento de esta combustibles u otros dependencia, mediante un plan de derivados de petróleos. manejo para dichos insumos, basado en la minimización de sus riesgos. La responsabilidad del manejo y disposición final de los residuos peligrosos corresponde a quien los genera. En el caso de que se contraten los servicios de manejo y disposición final de residuos peligrosos por empresas autorizadas por la Secretaría y los residuos sean entregados a dichas empresas, la responsabilidad por las operaciones será de éstas. independientemente de la responsabilidad que tiene el generador. Los generadores de residuos peligrosos que transfieran éstos a empresas o

gestores que presten los servicios de



LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS				
Última reforma publicada DOF 22-05-2015				
manejo, deberán cerciorarse ante la Secretaría que cuentan con las autorizaciones respectivas y vigentes, en caso contrario serán responsables de los daños que ocasione su manejo. Artículo 44 Los generadores de residuos peligrosos tendrán las siguientes categorías: I. Grandes generadores, y	Las Estaciones de servicios generan residuos peligrosos dentro del rango de micro generador, al no	Se registrará a la empresa como micro generadora de residuos peligrosos.		
Artículo 48 Las personas consideradas como micro generadores de residuos peligrosos están obligadas a registrarse ante las autoridades competentes de los gobiernos de las entidades federativas o municipales, según corresponda; sujetar a los planes de manejo los residuos peligrosos que generen y que se establezcan para tal fin y a las condiciones que fijen las autoridades de los gobiernos de las entidades federativas y de los municipios competentes; así como llevar sus propios residuos peligrosos a los centros de acopio autorizados o enviarlos a través de transporte autorizado, de conformidad con las disposiciones legales aplicables. El control de los microgeneradores de	sobrepasar los 400 kg anuales. La Estación de servicios generará residuos peligrosos dentro del rango de micro generador, ya que no sobrepasa los 400 kg anuales.	Se tiene un manejo integral de estos residuos peligrosos el cual consiste en: Se inscribirá la estación como micro generador de residuos peligrosos. Separar los residuos Almacenar correctamente los residuos por un periodo no mayor de 6 meses. Llevar un registro en una bitácora de la entrada y salida de los residuos. Contar con un almacén temporal de residuos peligrosos.		
residuos peligrosos, corresponderá a las autoridades competentes de los gobiernos de las entidades federativas y municipales, de conformidad con lo		 Comprobar que los depósitos no se llenen más del 90% para evitar derrames. 		



LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS Última reforma publicada DOF 22-05-2015 ORDENAMIENTO JURÍDICO APLICACIÓN **CUMPLIMIENTO** que establecen los artículos 12 y 13 del • Evitar que el personal presente ordenamiento. maneje residuos tenga contacto directo con estos, para lo cual usaran las medidas de protección necesarias (guantes, mascarillas, etc). Identificar los residuos, en caso de que se tengan lodos en el mantenimiento de las reiillas contaminados con hidrocarburos se manejaran en base a la NOM-004-SEMARNT-2002. Se contrata a una empresa especializada para que recoja los

residuos,

SEMARNAT

por

realizar

actividad.

esta

tiene su autorización

parte

 La empresa que del servicio de recolección de los residuos deberá emitir un manifiesto a la estación de servicios.

Los manifiestos

conservarán por 5 años.

debe

de

para

dicha



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS

Última reforma publicada DOF 31-10-2014

Uluma reforma publicada DOF 31-10-2014			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO	
TÍTULO TERCERO BIS			
RESIDUOS PROVENIENTES	La estación de	Se contrata a empresas	
DEL SECTOR	servicio genera	especializadas para el manejo	
HIDROCARBUROS.	estopas, trapos,	integral de estos residuos, las	
Artículo 34 Bis	papeles y en su	cuales realizan limpiezas	
En términos del artículo 95 de la Ley	caso recipientes	ecológicas y recolectan,	
de Hidrocarburos son de competencia	con residuos	transportan y reciben materiales	
federal los residuos generados en las	peligrosos, ya	peligrosos.	
Actividades del Sector Hidrocarburos.	que están		
Los residuos peligrosos que se	impregnados de		
generen en las actividades señaladas	combustibles.		
en el párrafo anterior se sujetarán a lo			
previsto en el presente Reglamento.			
Los residuos de manejo especial se		Esto se apega a lo establecido en	
sujetarán a las reglas y disposiciones		las reglas y disposiciones de	
de carácter general que para tal efecto		carácter general que para tal efecto	
expida la Agencia.		expida la Agencia.	
Articulo adicionado DOF 31-10-2014			
Artículo 35 Los residuos peligrosos			
se identificarán de acuerdo a lo	La estación de	Los residuos generados se	
siguiente:	servicio	clasifican peligrosos, según el	
I. Los que sean considerados como	generara	listado 5, que a la letra dice.	
tales, de conformidad con lo previsto	estopas, trapos,		
en la Ley;	papeles y en su	Clasificación por tipo de residuo	
II. Los clasificados en las normas	caso recipientes	sujeto a condiciones particulares	
oficiales mexicanas a que hace	con residuos	de manejo; gasolina, diésel y	
referencia el artículo 16 de la Ley,	peligrosos, ya	naftas gastados o sucios	
mediante:	que estarán	provenientes de estaciones de	
a) Listados de los residuos por	impregnados de	servicios y talleres. (T) RP 7/56.	
características de peligrosidad:	combustibles.	A si vez son clasificados como	
corrosividad, reactividad,		inflamables.	
explosividad, toxicidad e			
inflamabilidad o que contengan			
agentes infecciosos que les confieran			



REGLAMENTO DE LA LEY GENERAL PARA LA PREVENCIÓN Y GESTIÓN INTEGRAL DE LOS RESIDUOS

Última reforma publicada DOF 31-10-2014

	Ultima reforma publicada DOF 31-10-2014			
ORDENAMIENTO JURÍDICO	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO		
peligrosidad; agrupados por fuente				
específica y no específica; por ser				
productos usados, caducos, fuera de				
especificación o retirados del				
comercio y que se desechen; o por tipo				
de residuo sujeto a condiciones				
particulares de manejo. La Secretaría				
considerará				
la toxicidad crónica, aguda y				
ambiental que les confieran				
peligrosidad a dichos residuos, y				
b) Criterios de caracterización y				
umbrales que impliquen un riesgo al				
ambiente por corrosividad,				
reactividad, explosividad,				
inflamabilidad, toxicidad o que				
contengan agentes infecciosos que les				
confieran peligrosidad.				
Artículo 42 Atendiendo a las				
categorías establecidas en la Ley, los	Las estaciones	Los residuos peligrosos generados		
generadores de residuos peligrosos	de servicio	no sobrepasan los 400 kg anuales,		
son:	generan	por lo que se clasifica como micro		
	estopas, trapos,	generador, por lo que se registrara		
Microgenerador: el establecimiento	papeles y en su	la empresa en esta categoría.		
industrial, comercial o de servicios	caso recipientes			
que genere una cantidad de hasta 400	con residuos			
kilogramos de residuos peligrosos al	peligrosos,			
año o su equivalente en otra unidad de	impregnados de			
medida.	combustibles.			



LEY GENERAL DE VIDA SILVESTRE

Nueva Ley publicada en el Diario Oficial de la Federación el 3 de julio de 2000

Última reforma publicada DOF 26-01-2015

ORDENAMIENTO JURÍDICO		
	APLICACIÓN	CUMPLIMIENTO
Disposiciones preliminares.		
Artículo 18. Los propietarios y legítimos		
poseedores de predios en donde se distribuye la	No se pretende	El predio se
vida silvestre, tendrán el derecho a realizar su	efectuar el	encuentra en zona
aprovechamiento sustentable y la obligación de	aprovechamiento	rural, donde no
contribuir a conservar el hábitat conforme a lo	de la vida	existen refugios para
establecido en la presente Ley; asimismo podrán	silvestre.	la fauna silvestre, en
transferir esta prerrogativa a terceros, conservando		el área solo transitan
el derecho a participar de los beneficios que se		aves y algunos
deriven de dicho aprovechamiento.		mamíferos pequeños
Los propietarios y legítimos poseedores de dichos		los cuales se
predios, así como los terceros que realicen el		distribuyen en la
aprovechamiento, serán responsables solidarios de		zona, y no serán
los efectos negativos que éste pudiera tener para la		perturbadas.
conservación de la vida silvestre y su hábitat.		
Especies y poblaciones en riesgo y prioritarias		
para la conservación.		
Artículo 60. La Secretaría promoverá e impulsará	En el área del	En el área del
la conservación y protección de las especies y	proyecto no se	proyecto no se
poblaciones en riesgo, por medio del desarrollo de	registran	registran organismos
proyectos de conservación y recuperación, el	organismos	silvestres bajo
establecimiento de medidas especiales de manejo y	silvestres bajo	ninguna categoría de
conservación de hábitat críticos y de áreas de	ninguna	riesgo.
refugio para proteger especies acuáticas, la	categoría de	l e
coordinación de programas de muestreo y	riesgo.	
seguimiento permanente, así como de certificación		
del aprovechamiento sustentable, con la		
participación en su caso de las personas que		
manejen dichas especies o poblaciones y demás		
involucrados.		



III.1.2. NORMAS OFICIALES MEXICANAS.

NORMA Oficial Mexicana de Emergencia NOM-EM-001-ASEA-2015, Diseño, construcción, mantenimiento y operación de estaciones de servicio de fin específico y de estaciones asociadas a la actividad de Expendio en su modalidad de Estación de Servicio para Autoconsumo, para diésel y gasolina.

Vinculación con el proyecto: El presente estudio corresponde a la operación y mantenimiento de una estación de servicios, la cual tendrá para venta al público gasolinas magna y Premium; esta cuenta con una capacidad de almacenamiento total de 180,000 litros de combustible, distribuidos en 3 tanques: el primero es de 80,000 litros para diésel, el segundo de 40.000 litros para gasolina Premium y el tercero de 60.000 litros para gasolina Magna.

Operación y mantenimiento:

Operación: La operación de esta estación de servicio cumplirá con los lineamientos y disposiciones administrativas en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al ambiente que emite la Agencia de Seguridad Industrial y La Protección al Ambiente en el Sector Hidrocarburos, así con las especificaciones marcadas en la NOM-EM-001-ASEA-2015.

ORDENAMIENTO JURÍDICO	CUMPLIMIENTO
Recepción y descarga de productos inflamables y combustibles con autos tanques.	Se tomarán todas las medidas establecidas en el anexo 3 de esta norma.
Despacho de productos al público consumidor.	Se tomarán todas las medidas establecidas en el anexo 3 de esta norma.
Preparación y respuesta para las emergencias.	Se contará con un plan de respuesta a emergencias y la clasificación del riesgo de incendio.
Investigación de accidentes e incidentes	Se llevará una bitácora donde se registran los accidentes e incidentes y las causas que los producen, por lo general son errores humanos, para esto se cuenta con un programa de capacitación permanente.



OTRAS NORMAS APLICABLES AL PROYECTO:

	VINCULACIÓ	CUMPLIMIENTO
NORMA	N CON LA	DEL PROYECTO
	NORMA	CON LA NORMA
NOM-059-SEMARNAT-2010: Protección	En la zona del	En lo que, a especies
ambiental, especies nativas de México de flora y	proyecto se	establecidas en esta
fauna silvestre-categorías de riesgo y	encuentra fauna	norma, dentro de las
especificaciones para su inclusión, exclusión o	escasa adaptada	diferentes categorías,
cambio-lista de especies en riesgo.	a los espacios	no se encontró ninguna.
Especificaciones:	impactados, tales	
1 D C : :	como gorrión	La operación y
1. Definiciones	común, Zanate y	mantenimiento del
Sujetas a protección especial: aquellas especies o poblaciones que podrían llegar a	ratas, los cuales	proyecto no afectara a
encontrarse amenazadas por factores que inciden	no se encuentran	las especies que se
negativamente en su viabilidad, por lo que se	especies en el	encuentran en la zona.
determina la necesidad de propiciar su	marco de la	
recuperación y conservación o la recuperación y	norma.	
conservación de poblaciones de especies asociadas. (Esta categoría puede incluir a las		
categorías de menor riesgo de la clasificación		
IUCN).		
 2. Abreviaturas: Para indicar la categoría de riesgo asignada a especies o poblaciones incluidas en la lista, se incluirán las siguientes abreviaturas: E: Probablemente extinta del medio silvestre. P: En peligro de extinción. A: Amenazada. 		
Pr: Sujeta a protección especial.		
NOM-002-SEMARNAT-1996: que establece	La estación de	La estación de
los límites máximos permisibles de	servicios	servicios, cuenta con
contaminantes en las descargas de aguas	descarga sus	tres tipos de drenajes
residuales a los sistemas de alcantarillado.	aguas residuales	separados.
	al sistema de	 Drenaje pluvial
Especificaciones:	alcantarillado	 Sanitario
	sanitario del	
	municipio.	



	VINCULACIÓ	CUMPLIMIENTO
NORMA	N CON LA	DEL PROYECTO
	NORMA	CON LA NORMA
4.1. Los límites máximos permisibles para contaminantes de las descargas de aguas residuales a los sistemas de alcantarillado urbano o municipal, no debe ser superior a los indicados en la tabla 1. Para las grasas y aceites es el promedio ponderado en función del caudal resultante a los análisis practicados a cada una de las muestras simples.	NORMA	Aceitosos: este tiene instalado un sistema de separación de grasas y combustibles. Las aguas pluviales se conducen de manera natural a las áreas libres de los lados, Este y Oeste, los cuales forman parte de la calle y desembocan en el drenaje pluvial de la ciudad. El drenaje sanitario y el proveniente de la separación de grasas y combustibles se descargan al drenaje municipal. Se verifica que cumpla con las especificaciones de la NOM.
NOM-138-SEMARNAT/SSA1-2012: Limites	La estación de	La estación de servicio
máximos permisibles de hidrocarburos en suelos	servicio tiene la	CONTRACTOR
y lineamientos para el muestreo en la	venta al público	medidas necesarias para
caracterización y especificaciones para la	de gasolina y	evitar derrames, y
remediación.	diésel, los cuales	contaminación al suelo.
6 límite máximo permisible.	son	• Toda la superficie en
Los productos asociados a los derrames de	hidrocarburos,	la zona de despacho está cubierta con
hidrocarburos, para los que se establecen límites	que pueden	está cubierta con pavimento hidráulico
máximos permisibles de contaminación en	derramarse	en base a las
suelos, se enlistan en la TABLA 1 de esta	accidentalmente,	especificaciones de
norma, hidrocarburos que deben analizarse en función del producto contaminante	esto pasa mayor mente en la zona	construcción. En caso de haber algún derrame accidental



	VINCULACIÓ	CUMPLIMIENTO
NORMA	N CON LA	DEL PROYECTO
	NORMA	CON LA NORMA
	de despacho del	este se ira al drenaje
		este se ira al drenaje de aceites y combustibles donde es captado pasa separarse, de igual forma cuando se lavan los pisos, estas aguas se dirigen al mismo drenaje mencionado. • Los dispensarios tienen un mecanismo de paro automático en las mangueras. • En la zona de almacenamiento de combustible se cuenta con todas las medidas
		de seguridad para evitar los derrames al subsuelo. En caso de darse la contaminación del suelo, se realizarán los
		análisis
		correspondientes bajo los parámetros
		marcados en esta
		norma, y se procederá a realizar la remediación,
		para esto se contratará a
		una empresa
*		especializada que
		cuento con los
		permisos
		correspondientes, a la
		cual se le pedirá el



	VINCULACIÓ	CUMPLIMIENTO
NORMA	N CON LA	DEL PROYECTO
	NORMA	manifiesto que avale
		dicha acción.
NOM-052-SEMARNAT-2005, que establece en procedimiento para identificar si un residuo es peligroso, el cual incluye los listados de los residuos peligrosos y las características que hacen que se consideren como tales. Especificación: 5.1 Cualquier sustancia química contenida en un residuo y que hace que este sea peligroso por su toxicidad, ya sea ambiental, aguda o crónica. 5.2 CRETIB El acrónimo de clasificación de las características a identificar en los residuos peligrosos y que significa: Corrosivo, Reactivo, Explosivo, Toxico ambiental, Inflamable y Biológico infeccioso. 7. Características que definen a un residuo como peligroso. 7.1. El residuo es peligroso si presenta al menos una de las siguientes características, bajo las condiciones señaladas en los numerales 7.2 a 7.7 de esta Norma Oficial Mexicana. Corrosividad Reactividad Reactividad Toxicidad Ambiental Inflamabilidad Biológico-Infecciosa	La estación de servicio genera residuos peligrosos producto de limpieza de las áreas y de los derrames accidentales de combustible, así como del lavado de las zonas de despacho.	Según listado No.5, clasificación por tipo de residuos, sujetos a condiciones particulares de manejo; gasolinas, diésel y naftas gastados o sucios provenientes de estaciones de servicios (T) RP 7/56. Se establecerá un programa para el manejo de residuos peligrosos.
NOM-004-SEMARNAT-2002, protección ambiental de Lodos y Biosólidos: Especificaciones y límites máximos permisibles de contaminantes para su aprovechamiento y disposición final.	Se generan lodos por el arrastre de partículas al momento del lavado de las areas de	Aun y los lodos generados sean en muy baja proporción estos serán depositados en el almacén de residuos peligrosos y serán



NORMA	VINCULACIÓ N CON LA NORMA	CUMPLIMIENTO DEL PROYECTO CON LA NORMA
	despacho de combustible, estas aguas con sólidos se van a un registro donde se encuentra un atrampa de sólido y separación de grasas y combustible.	recogidos por la empresa que preste los servicios de recolección de residuos peligrosos, para su tratamiento y disposición final o serán recogidos por la empresa contratada para realizar las limpiezas ecológicas.
NORMA Oficial Mexicana NOM-165-SEMARNAT-2013, Que establece la lista de sustancias sujetas a reporte para el registro de emisiones y transferencia de contaminantes. 6. Lista de sustancias sujetas a reporte de competencia federal	La estación de servicio tienen expendio al público de diésel y gasolina, esta última contiene benceno.	Se realizarán reportes de la emisión de gases periódicamente.
Las sustancias sujetas a reporte de competencia federal para el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes y sus umbrales de reporte son las que se incluyen en la lista siguiente:		
BENCENO CAS: B006-61-9.		
EMISION DE TRASFERENCIA ³ 500.		
NOM-001-SEDE-2012; Instalaciones eléctricas (utilización).	El proyecto cuenta con instalaciones eléctricas para su operación.	El objetivo de cumplir con esta norma es con el fin de que se ofrezcan condiciones adecuadas de seguridad para los empleados y los usuarios de la estación de servicios.
		Las instalaciones de la estación de servicios



	NORMA	DEL PROYECTO CON LA NORMA
medición-Sistema para medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos-Especificaciones, métodos de prueba y de verificación 5.3.4 Dispositivos de seguridad. Los sistemas de medición y despacho de despacho de despacho de despacho de despacho de seguridad.	La estación de servicio cuenta con 4 módulos sencillos para gasolina magna, Premium y para despacho de diésel.	



NORMA	VINCULACIÓ N CON LA NORMA	CUMPLIMIENTO DEL PROYECTO CON LA NORMA
5.3.4.2 Instalación eléctrica a prueba de explosión. La instalación eléctrica que suministra energía eléctrica a los sistemas de medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos debe cumplir disposiciones y especificaciones de carácter técnico, a fin de que ofrezcan condiciones de seguridad para las personas y sus propiedades, en lo referente a protección contra choque eléctrico, efectos térmicos sobre corrientes, corrientes de falla, sobretensiones, fenómenos atmosféricos e incendios, entre otros y cumplir con lo indicado en la norma oficial mexicana NOM-001-SEDE-2005 (véase el punto 2 Referencias de esta norma oficial mexicana).		
5.3.5 Dispositivos de despacho 5.3.5.1 Manguera de descarga. Los sistemas de medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos deben usar para la descarga únicamente mangueras que estén en buenas condiciones, es decir, sin daños en la pared externa, ni fisuras que permitan goteo constante, así como adaptaciones que pudieran afectar su funcionamiento según especificaciones del fabricante del sistema de medición y despacho de combustibles. Esto se verifica visualmente (véase 5.4 de esta norma oficial mexicana). 5.3.5.2 Válvula de retención. Con el objeto de asegurar el llenado permanente de la manguera de descarga, en su extremo inferior o en el cuerpo de la válvula de		



NORMA	VINCULACIÓ N CON LA NORMA	CUMPLIMIENTO DEL PROYECTO CON LA NORMA
descarga, se debe contar con una válvula de retención. Esto se verifica visualmente.		
5.3.5.3 Válvula de descarga. Los materiales de que está construida la válvula de descarga, deben garantizar que no se generen chispas o descargas eléctricas mediante rozamiento, choque o uso normal y tener la forma adecuada (tipo nariz o pistola) para cumplir con la función encomendada. Su cierre debe ser hermético (véase apartado 5.4 de esta norma oficial mexicana). En caso de llevar protector o guarda, éste debe ser del color alusivo establecido para el combustible líquido respectivo de que se trate.		
5.3.5.4 Características del dispositivo de seguridad en el despacho. Los sistemas de medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos deben contar con una válvula de seguridad en cada manguera de descarga, a fin de evitar derrames de combustible en el caso de desprendimiento de las mangueras. Esto se verifica visualmente.		
5.3.5.5 Mecanismo sincronizador del interruptor con el dispositivo computador. Este dispositivo debe interrumpir el despacho de combustible una vez que se dejó de despachar dicho combustible en un lapso no mayor a 80 s. Después de haber interrumpido el despacho, éste no debe reanudarse sino después de volver a colocar en ceros el sistema para medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos. Esto se verifica mediante el empleo de un cronómetro.		



NORMA	VINCULACIÓ N CON LA NORMA	CUMPLIMIENTO DEL PROYECTO CON LA NORMA
5.3.6 Interfaz de comunicación En los sistemas de medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos se debe identificar el arnés eléctrico que realice la función de comunicación, así como el puerto y el protocolo de comunicación empleado y la lista de comandos e instrucciones de comunicación. Esto se debe verificar visualmente contra las especificaciones del fabricante y el manual de operación correspondiente, en el cual además se debe señalar la función específica a desempeñar por la interfaz y los componentes mencionados. 5.4 Sistema de recuperación de vapores Los sistemas de medición y despacho de gasolina y otros combustibles líquidos deben cumplir con las normas oficiales mexicanas NOM-092-SEMARNAT-1995 y NOM-093-SEMARNAT-1995 (véase el punto 2 Referencias de esta norma oficial mexicana) en los términos que en ellas se indiquen, así como lo dispuesto en 7.3.1.1 si requieren de tarjetas electrónicas para su operación. NOM-003-SEGOB-2011, Señales y avisos para protección civil Colores, formas y símbolos a utilizar.	La estación de servicios cuenta con señales y avisos para su buen	La estación de servicio cuenta con señales y avisos que se apegan a esta normatividad y a la establecida en la
	funcionamiento	normatividad de la STPS.



II.2. Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico.

Considerando lo establecido en la Ley Estatal de Protección Ambiental, en el Capítulo II, Art. 13 que textualmente establece que en la planeación estatal del desarrollo, serán considerados la política ambiental y el ordenamiento ecológico que se establezcan de conformidad con esta Ley, la Ley General y las demás disposiciones aplicables en la materia.

Artículo 15. En la formulación del ordenamiento ecológico del territorio, se considerarán:

- I.- La naturaleza y características de cada ecosistema, dentro del Estado de Veracruz, de conformidad y en complemento con el programa de ordenamiento ecológico general del territorio nacional.
- II.- La vocación de cada zona o región del Estado, en función de sus recursos naturales, la distribución y densidad de la población y las actividades económicas predominantes.
- III. Los desequilibrios existentes en los ecosistemas por efecto de los asentamientos humanos, de las actividades económicas o de otras actividades humanas o fenómenos naturales.
- IV. El equilibrio que debe existir entre los asentamientos humanos y sus condiciones ambientales.
- V.- El impacto ambiental de nuevos asentamientos humanos, obras o actividades.
- VI.- Las relaciones ancestrales, éticas y culturales de las comunidades con su entorno ecológico.
- VII.- Las prácticas sustentables y no sustentables, de aprovechamiento de los recursos naturales y sus repercusiones en los ecosistemas.
- VIII.- El carácter especial o prioritario de una región.
- IX. La evaluación ambiental estratégica.

Artículo 16. Los programas de ordenamiento ecológico tendrán por objeto determinar:

- I.- La regionalización ecológica del territorio estatal de las zonas sobre las que el Estado ejerce soberanía y jurisdicción, a partir del diagnóstico de las características, disponibilidad y demanda de los recursos naturales, así como de las actividades productivas que en ellas se desarrollen y de la ubicación y situación de los asentamientos humanos existentes.
- II.- Los lineamientos y estrategias ecológicas para la conservación, preservación, protección, restauración y aprovechamiento sustentable de los recursos naturales, así como para la localización y planeación de actividades productivas y de los asentamientos humanos.

Objetivo del Plan Veracruzano de Desarrollo 2011-2016

El ordenamiento Ecológico, como instrumento de política ambiental, es un eje fundamental y marco de referencia para la regulación del uso territorial del Estado. Este instrumento incluye las actividades productivas y las modalidades de uso de los recursos y servicios ecosistémicos, y se adopta como herramienta para lograr la sustentabilidad.



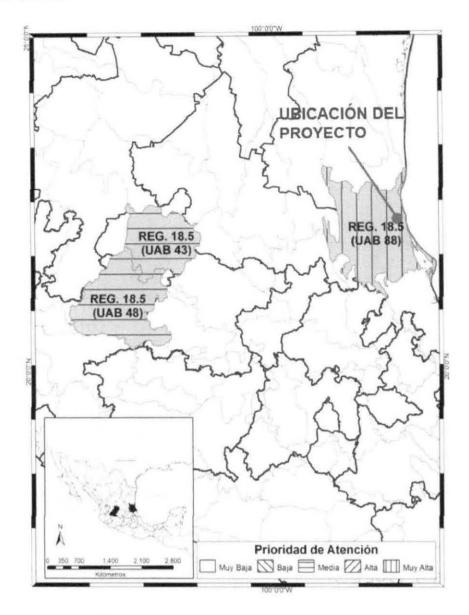


Figura 2. Ubicación del proyecto en la regionalización del POEGT.

II.3. Si la obra o actividad está prevista en un parque industrial.

No aplicable debido a que el proyecto de la estación de servicios no se localiza en un parque industrial.



III. ASPECTOS TÉCNICOS AMBIENTALES

III.1 DESCRIPCIÓN GENERAL DE LA OBRA O ACTIVIDAD PROYECTADA.

a) Localización del proyecto.

La estación de servicio se localiza en una zona urbana, con domicilio en calle Joaquin Pera Blanco No. 550, entre calle Playa Escondida y Paseo del Tamarindo, Col. Astilleros, Veracruz, Veracruz; para mayor referencia al Noroeste de la Ciudad, con las siguientes coordenadas: Latitud 19° 12′ 37.84" y Longitud 96° 11′ 13.76".



Figura 3. Localización de la estación de servicios.

Para la obra proyectada se estima un tiempo de vida útil de 25 años, que consiste en la operación y mantenimiento de una estación de servicio tipo gasolinera, el predio donde se encuentra construida la estación de servicio cuenta con una superficie de 1,056.25 m², haciendo mención que al momento de la construcción se otorgó un dictamen de usos de suelos para el desarrollo del proyecto.

A continuación, se presenta el cuadro de construcción del polígono general de la Estación de Servicio 9282, referido al Datum WGS-84, Z-14N:



X	у
795,761.625	2'126,529.257
795,780.946	2'126,537.486
795,800.538	2'126,491.484
795,780.987	2'126,483.158
795,761.625	2'126,529.257
	795,780.946 795,800.538 795,780.987

b) Dimensiones del proyecto

La superficie total del polígono del proyecto es de 1,056.25 m², siendo la distribución de las áreas dentro del polígono del proyecto, como sigue:

Obra	SUPERFICIE (m ²⁾	%
Área de islas	235.59	22.30
Área de servicios	118.00	11.17
Área de circulación	489.30	49.64
Área banquetas	46.23	4.37
Área de estacionamiento	25.00	2.36
Área de tanques	106.66	10.09
Áreas verdes	35.47	3.35
TOTAL	1,056.25	100

Los procesos que se emplean en la estación de servicio son los de almacenamiento y expendio de petrolíferos, particularmente de diésel, gasolinas Premium y Magna.

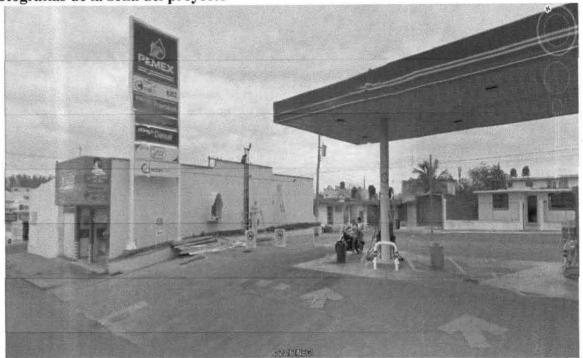
La estación de servicios cuenta con una capacidad de almacenamiento actual de 180,000 litros de combustible, distribuidos en 3 tanques de la siguiente manera: el primer tanque de 80,000 litros de diésel, el segundo de 40.000 litros de gasolina Premium y un tercero de 60.000 litros de gasolina magna.

Características del proyecto

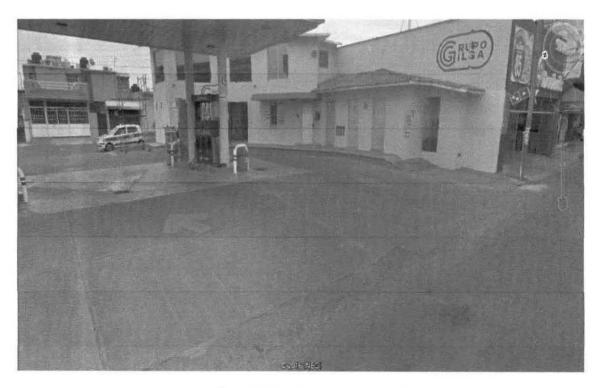
Para una identificación más clara del presente informe se anexa el plano de la ubicación del proyecto donde muestra la extensión del predio.



Fotografías de la zona del proyecto

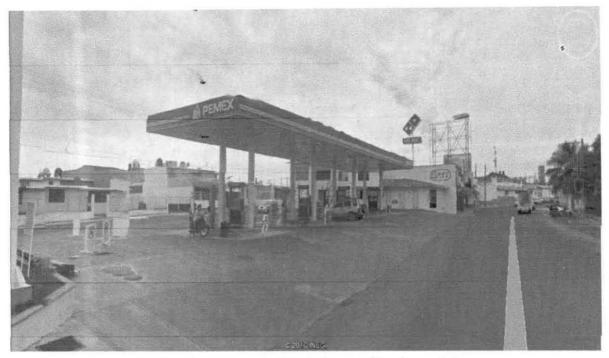


Fotografia 1. Estación de servicios No. 9282 Astilleros.

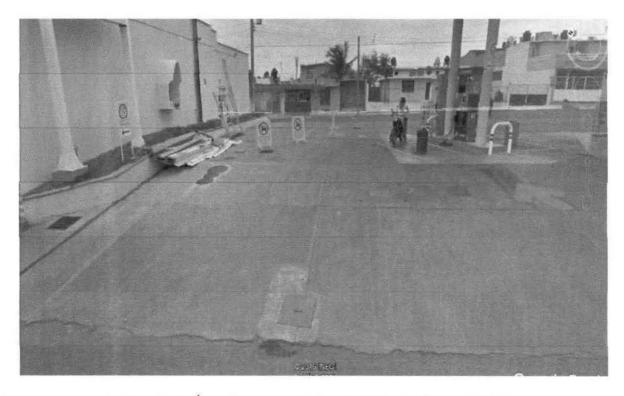


Fotografia 2. Área de bombeo de combustible.



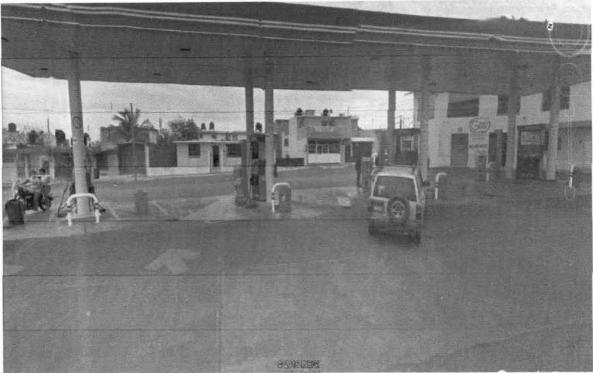


Fotografia 3. Panorámica de la estación de servicios.



Fotografia 4. Área de tanques y almacenamiento de combustible.





Fotografia 5. Panorámica de la estación de servicio.

El proyecto contempla 2 etapas para su desarrollo:

- 1. Etapa de operación y mantenimiento.
- 2. Etapa de abandono.

DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS EN CADA ETAPA DEL PROYECTO

1. Operación y Mantenimiento

La operación de la estación de servicio se realiza bajo un esquema de seguridad tanto para los trabajadores, la población y para el ambiente, cumpliendo con la normatividad existente.

El programa de mantenimiento lo integran todas las actividades que se desarrollan en la estación de servicio para conservar en condiciones óptimas de seguridad y operación los equipos e instalaciones como son: dispensarios, bombas sumergibles, válvulas, tuberías, instalaciones eléctricas, tierras físicas, extintores, drenajes, trampas de combustible, sistemas de recuperación de vapores, sistemas de control de inventarios, monitoreo de fugas, limpieza ecológica, pintura en general, señalamientos, etc.; elaborado principalmente en base a los manuales de mantenimiento de cada equipo o en su caso a las indicaciones de los fabricantes.

Por su naturaleza el mantenimiento se divide en preventivo y correctivo:



- Mantenimiento Preventivo: Son las actividades que se desarrollan de acuerdo a un programa predeterminado; permite detectar y prevenir a tiempo cualquier desperfecto antes de que falle algún equipo o instalación; si se lleva a cabo correctamente disminuirá riesgos e interrupciones repentinas.
- Mantenimiento Correctivo: Son las actividades que se desarrollan para sustituir algún equipo o instalación por reparación o sustitución de los mismos.

Por seguridad y para evitar riesgos, toda reparación será realizada por personal capacitado; ya sea el personal que trabaja en la Estación de Servicio, o por medio de empresas especializadas, utilizando las herramientas y refacciones adecuadas que garanticen los trabajos de reparación, y atender correctamente y a tiempo cualquier eventualidad.

OPERACIÓN:

La operación de esta estación de servicios cumple con los lineamientos y disposiciones administrativas en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al ambiente, este último es el elemento rector del presente documento a evaluar.

La estación de servicios realizará las siguientes actividades de operación:

- Recepción y descarga de productos
- Despacho de producto al público.
- Investigación de accidentes e incidentes.
- Preparación y respuesta para las emergencias.

En el caso de los derrames de hidrocarburos se procede conforme a lo establecido en la Ley General para la Prevención y Gestión de los Residuos y su Reglamento.

- Recepción y descarga de productos inflamables y combustibles con autotanques:
- 1. Lineamientos para la recepción de productos
- a. Personal involucrado en el manejo, transporte y almacenamiento de productos inflamables y combustibles
- 1. Conocer las características y riesgos de los productos que se manejan, los cuales se describen en las hojas de seguridad y las hojas de transporte de producto.
- Tomar la capacitación necesaria para el empleo adecuado del equipo portátil de contra incendio y de los dispositivos de seguridad con que cuentan las instalaciones y los equipos de reparto.
- 3. Conocer las acciones para hacer frente a las contingencias probables dentro de las instalaciones, tales como la evacuación del personal y vehículos, inspección y manejo de extintores, combate de incendios, solicitud de apoyo a protección civil, bomberos, etc.



- 4. Usar adecuadamente la ropa y equipo de protección personal: ropa de algodón industrial ajustada en cuello, puños y cintura, calzado industrial antiderrapante, guantes.
- 5. Los responsables de la selección y contratación del personal que funge como encargado de la Estación de Servicio o receptor, y del personal involucrado con la recepción y descarga de productos inflamables y combustibles, deben conservar la comprobación documental de la capacitación impartida (constancia de habilidades).
- 6. Cumplir con las medidas de seguridad internas de la Estación de Servicio.
- 7. Conocer las características y particularidades de los equipos de transporte.
- 8. Verificar que la descarga de auto-tanques se lleve a cabo exclusivamente sobre superficies horizontales o especificadas.
- 9. En todos los casos, llevar a cabo el ascenso y descenso de la cabina de auto-tanques o de la escalera del contenedor (tonel), con la cara de frente al asiento del operador o de frente al tonel, teniendo en todo momento tres puntos de apoyo: dos manos y un pie o dos pies y una mano.

b. Regulado y/o Administrador de la Estación de Servicio.

- 1. Conocer, aplicar y hacer cumplir lo dispuesto en las medidas de seguridad, que se señalan en este procedimiento.
- 2. Mantener en buen estado el equipo y accesorios utilizados en la descarga de productos del auto-tanque (empaques, mangueras, adaptadores, etc.), así como contar con los repuestos suficientes para darles mantenimiento.
- 3. Identificar con señales o avisos y pintar con colores de acuerdo con los productos que se manejan, las tapas de los contenedores de las bocatomas de los tanques de almacenamiento, manteniendo en buen estado las áreas circundantes, así como los contenedores y tapas de los tanques de almacenamiento.
- 4. Asegurar que los tanques de almacenamiento de productos, cuenten como mínimo con los siguientes dispositivos de seguridad, verificando que se encuentren en buen estado y en óptimas condiciones de operación:
 - Mangueras y conexiones herméticas para la descarga de productos.
- Contenedor de derrames libre de hidrocarburos y desechos, con capacidad mínima de 19 litros e instalado en la boquilla de descarga de productos de los tanques de almacenamiento.
- Válvula de sobrellenado en la boquilla de descarga, que de manera automática impida el flujo de hidrocarburos hacia el interior del tanque de almacenamiento, cuando éste alcance un nivel de llenado del 95% de su capacidad.
- 5. Contar con los respaldos documentales vigentes (registros) que contengan los resultados de las pruebas de hermeticidad realizadas a los tanques de almacenamiento.
- Verificar que las mangueras de descarga de auto-tanques no tengan una longitud mayor a los 4 metros, salvo en los casos donde se otorguen autorizaciones específicas.
- Proporcionar las calzas para impedir el movimiento del auto-tanque, verificando el operador del auto-tanque y encargado de la Estación de servicio que se encuentren en buen estado.



8. En donde resulte aplicable, cumplir con lo dispuesto en la regulación y normatividad relacionada con los aspectos de seguridad industrial, seguridad operativa y la protección al medio ambiente.

9. Facilitar las maniobras de recepción, descarga y retiro del auto-tanque, verificando que

éstas se realicen con seguridad.

10. Difundir los procedimientos de seguridad para la descarga de productos, capacitar al encargado y empleados en general de la Estación de Servicio y vigilar su estricto cumplimiento.

11. Capacitar al encargado y trabajadores en general en los procedimientos contemplados en el Plan de Contingencias o Programa Interno de Protección Civil de la Estación de Servicio

para Casos de Emergencia.

12. Vigilar la realización periódica del programa de simulacros de emergencia por derrame, fuga o incendio de instalaciones, así como de evacuación de personas y vehículos.

13. Colocar y vigilar que se mantenga en buen estado la señalización de: "No Fumar" y "Apague su Celular" en baños, vestidores de empleados, sanitarios para clientes y en general, en todas las áreas de la Estación de Servicio.

c. Encargado o Responsable de la recepción de productos

1. Controlar la circulación interna de los vehículos, de manera que se garantice la preferencia al conductor del auto-tanque.

2. Verificar que las maniobras de recepción, descarga de productos y retiro del auto-tanque,

se realicen de acuerdo a las disposiciones de seguridad establecidas.

- 3. Mostrar al operador del auto-tanque la impresión de las existencias del sistema electrónico de medición o control de inventarios, como evidencia de la disponibilidad de espacio en el tanque de almacenamiento para la descarga del producto (El llenado de los tanques de almacenamiento, debe tener como máximo hasta el noventa por ciento de su capacidad, verificado con el sistema electrónico de medición o control de inventarios).
- 4. Indicar al operador del auto-tanque, la posición exacta del auto-tanque y el tanque de almacenamiento en el que debe efectuarse la descarga del producto.

5. Mantener en todo momento libre de obstrucciones la zona de descarga.

6. Vigilar el cumplimiento de lo dispuesto por la señalización de "No Fumar" y "Apague su celular" en los baños y vestidores de empleados, en los sanitarios para clientes y en todas las áreas de la Estación de Servicio.

d. Operador del auto-tanque

- 1. Cumplir con las disposiciones y reglamentos establecidos por la Secretaría de Comunicaciones y Transporte, en materia de transporte de productos y materiales peligrosos.
- 2. Cumplir los señalamientos de circulación y seguridad de la Estación de Servicio, así como con lo dispuesto en el Reglamento Local de Tránsito.
- Realizar con precaución las maniobras del auto-tanque dentro de la Estación de servicio, respetando el límite de velocidad máxima permitida de 10 km/hr.



 Previa inspección visual, efectuar las conexiones necesarias del auto-tanque al tanque de almacenamiento, para llevar a cabo las operaciones de descarga de productos.

5. Vigilar el auto-tanque y dispositivos de conexión de las mangueras durante las maniobras

de descarga de productos.

6. El operador no debe fumar ni operar el auto-tanque en estado de ebriedad o intoxicación por drogas o medicamentos.

2. Procedimiento para la descarga de auto-tanques

a. Arribo del auto-tanque

1. El encargado de la Estación de Servicio, debe atender de inmediato al operador del autotanque para no causar demoras en la descarga. En el caso de que otro auto-tanque se encuentre descargando producto y no permita su descarga, el operador debe esperar a que dicho autotanque termine su operación y se retire para iniciar la operación de la descarga siguiente.

 Si llegasen a la vez dos auto-tanques, éstos no podrán ser descargados simultáneamente, para garantizar que ambas operaciones se llevarán a cabo independientemente y en forma

segura.

3. Una vez posicionado el auto-tanque, el operador del auto-tanque debe apagar el motor de la unidad, cortar corriente, accionar el freno de estacionamiento dejando la palanca de velocidad en "neutral" o lo recomendado por el fabricante del vehículo, retirando la llave del interruptor y colocándola en la parte externa de la caja de válvulas.

Cumplido lo anterior, el operador del auto-tanque debe bajar de la cabina verificando que no existan condiciones en su entorno que puedan poner en riesgo la operación, conectar el auto-tanque a la tierra física ubicada en el costado del contenedor, colocar las calzas de madera y/o plástico en las llantas para asegurar la inmovilidad del vehículo.

Verificar que la tierra física se encuentre libre de pintura, que la conexión entre las pinzas y el cable no se encuentre trozada y que las pinzas ejerzan una adecuada presión.

Para colocar las calzas, éstas deben acercarse con el pie teniendo cuidado de no exponer las partes del cuerpo, en tanto que para retirarlas se debe utilizar el cable o la cadena a la cual están sujetas.

- 4. El encargado responsable debe colocar como mínimo 4 biombos con el texto: "PELIGRO DESCARGANDO COMBUSTIBLE" protegiendo cuando menos un área de 6.0 metros por 6.0 metros, tomando como centro la bocatoma del tanque donde se descargará el producto.
- 5. El Encargado debe colocar cuando menos dos extintores de 9 kg (20 lbs) de polvo químico seco del tipo ABC, cercanos al área de descarga para poderlos accionar de inmediato en caso necesario.
- 6. Antes de iniciar el proceso de descarga de producto, el responsable de la Estación de Servicio debe cortar el suministro de energía eléctrica a la(s) bomba(s) sumergible(s) del tanque de almacenamiento al que se conecta el auto-tanque.
- 7. El Operador del auto-tanque debe presentar y entregar al encargado, la factura y/o remisión de venta del producto que se va a descargar.



- 8. El Encargado debe comprobar que el sello (cola de ratón, si aplica), colocado en la caja de válvulas, se encuentre íntegro antes de retirarlo y que coincida con el número asentado en la factura.
- 9. Se debe verificar los niveles de combustible, según los lineamientos y acuerdos establecidos entre cliente y proveedor (lo cual definirá si se destapa la tapa del domo para verificar el nivel contenido)
- Si es el caso, durante la apertura de la tapa del domo del contenedor, el personal debe colocarse con la espalda a favor del viento, flexionando las rodillas y teniendo especial cuidado en no permitir la introducción de objetos extraños al interior del tanque contenedor, para evitar que puedan obstruirse las válvulas de descarga y/o de emergencia. Por esta razón, el personal debe evitar la portación de peines, lápices, plumas, sellos, etc. en las bolsas de la camisa.
- 10. El encargado y el operador, conjuntamente, deben obtener una muestra de producto a través de la válvula de descarga para verificar su color, así como la ausencia de turbiedad y/o agua.
- 11. El encargado y el operador deben verificar que el recipiente metálico que contendrá la muestra del producto se encuentre debidamente aterrizado, para proceder de la siguiente manera:
 - > Verificar que el auto-tanque se encuentre debidamente conectado a la tierra física.
 - Colocar el recipiente portátil metálico dentro de la caja de válvulas de descarga, de manera que exista contacto físico entre la boquilla de la válvula de descarga, el borde del recipiente metálico y el piso de la caja de válvulas del auto-tanque.
 - Proceder lentamente al llenado del recipiente de muestra, manteniendo en contacto durante este proceso al recipiente con la válvula de descarga y con el piso de la caja de válvulas.
- 12. Si la calidad del producto muestreado cumple con las especificaciones establecidas, el producto contenido en el recipiente de muestra debe verterse al tanque de almacenamiento de la Estación de Servicio, antes de iniciar el proceso de descarga.
- 13. En caso de encontrarse alguna anomalía en el producto muestreado, el Encargado debe notificar de inmediato la irregularidad al proveedor que surtió el producto, con lo cual procederá a la aplicación del procedimiento de devolución respectivo.

b. Descarga del producto.

- 1. Antes de iniciar el proceso de descarga del producto, el encargado debe colocar 4 biombos de seguridad, debiendo colocar en el área de descarga a dos personas, cada una con un extintor de polvo químico seco en condiciones de operación y dentro de su período de vigencia.
- 2. El encargado de la Estación de Servicio proporciona la manguera para la recuperación de vapores y la correspondiente para la descarga, incluido el codo de descarga con mirilla.
- 3. El operador debe conectar al auto-tanque la manguera para la recuperación de vapores, en tanto que el Encargado conecta el otro extremo de dicha manguera al codo de descarga. El conjunto ya ensamblado, se fija en la boquilla de retorno de vapores del tanque de almacenamiento.



- 4. Una vez conectada la manguera de recuperación de vapores, se lleva a cabo la conexión de la manguera de descarga de producto inicialmente por el extremo de la boquilla del tanque de almacenamiento y posteriormente por el extremo que se conecta a la válvula de descarga del auto-tanque. Al encargado, le corresponde la conexión de la manguera a la boquilla del tanque de almacenamiento, en tanto que al operador el acoplamiento al auto-tanque.
- 5. Después de que el Encargado haya llevado a cabo la conexión del codo de descarga, el Operador debe proceder a la apertura lenta de las válvulas de descarga y de emergencia, verificando cada 5 minutos el paso del producto por la mirilla del codo de descarga.
- 6. El Operador y el Encargado deben permanecer en el sitio de descarga y vigilar toda la operación, sin apartarse de la bocatoma del tanque de almacenamiento.
- 7. El Operador no debe permanecer por ningún motivo en la cabina del vehículo durante la operación de descarga del producto.
- 8. Si durante las operaciones de descarga de producto se presentara alguna emergencia, el Operador debe accionar de inmediato las válvulas de emergencia y de cierre de la descarga del auto-tanque
- 9. El producto sólo debe ser descargado en los tanques de almacenamiento de la Estación de Servicio. Queda estrictamente prohibida la descarga del producto sobrante en tambores de 200 litros o en cualquier otro tipo de recipiente, como cubetas de metal o plástico.
- 10. Por ningún motivo debe descargarse de manera simultánea en dos o más tanques de almacenamiento con el mismo auto-tanque.
- 11. En el caso de que el producto descargado sea diésel, no se requiere utilizar la manguera de retorno de vapores hacia el tanque, por lo que tanto el Encargado como el Operador deben verificar que la tapa de recuperación de vapores del auto-tanque se encuentre cerrada durante el proceso de descarga.

c. Comprobación de entrega total de producto y desconexión

- 1. Una vez que en la mirilla del codo de descarga no se aprecie flujo de producto, el Operador debe cerrar las válvulas de descarga y de emergencia.
- 2. A solicitud del Encargado de la Estación de Servicio, el Operador debe accionar la palanca de la válvula de descarga verificando que la válvula de emergencia se encuentre abierta, para asegurar de esta manera la entrega total de producto.
- 3. Posteriormente se lleva a cabo la desconexión de la manguera de descarga de acuerdo a la siguiente secuencia:
- Debe primero cerrase la válvula del auto-tanque, desconectar el extremo de la manguera conectado a la válvula de descarga del auto-tanque, levantando la manguera para permitir el drenado del producto remanente hacia el tanque de almacenamiento; posteriormente, se procede a desconectar el extremo conectado al tanque de almacenamiento, asumiendo el Encargado y el Operador su respectiva tarea de accionamiento de la válvula del contenedor y desconexión.
- Queda estrictamente prohibido abrir la tapa del domo del auto-tanque al final de la descarga, ya que esto ocasionaría la pérdida de los vapores recuperados del tanque de almacenamiento.



- El Encargado de la Estación de Servicio concluye su labor tapando la boquilla de llenado del tanque de almacenamiento y colocando la tapa en el registro correspondiente, retirando del área las conexiones de descarga (codos), las señales preventivas, la manguera y las personas con los extintores.
- 4. Al finalizar la secuencia anterior, el Operador debe retirar la(s) tierra(s) física(s) del autotanque y las cuñas colocadas en las ruedas de dicho vehículo.
- 5. El acuse de la entrega del producto debe llevarse a cabo hasta el final de las operaciones de descarga, debiendo el Encargado de la Estación de Servicio imprimir el sello de recibido y firmar de conformidad.
- 6. Al término de las actividades anteriormente descritas, el Operador del auto-tanque debe retirar de inmediato la unidad de la Estación de Servicio y retornar a su centro de trabajo por la ruta previamente establecida.

Despacho de producto al público.

- 1. El cliente accede al área de despacho debiendo detener el vehículo y apagar el motor.
- 2. El Despachador verifica que el vehículo no presente fugas de gasolina o diésel, vapor o humo en el cofre del motor; que el conductor y sus acompañantes no estén fumando ni utilizando teléfono celular.
- 3. El Despachador quita el tapón del tanque de almacenamiento de combustible del vehículo, antes de tomar la pistola de despacho, y lo coloca en la base de soporte del tapón del propio vehículo, en caso de existir ésta, y en caso contrario, lo coloca sobre el dispensario.
- 4. El Despachador toma la pistola de despacho del dispensario y no debe accionarla, sino hasta que se introduce la boquilla en el conducto del depósito del tanque de almacenamiento del vehículo.
- 5. El Despachador debe asegurarse que antes de introducir la pistola a la bocatoma del tanque no se encuentren personas fumando o utilizando el celular en el interior del vehículo; el mismo despachador no debe tener teléfono celular, ni cerillos o encendedor en sus bolsillos.
- 6. El Despachador coloca la boquilla de la pistola en la entrada del depósito de combustible del vehículo y, en caso de que el dispensario así lo permita, programa en el dispensario cantidades de volumen de litros o importe que solicite el cliente; suministra el producto cuidando que no se derrame y deja de surtir al paro automático de la pistola. El despachador por ningún motivo debe accionar la pistola de despacho para sobrellenar el tanque de combustible del vehículo.
- 7. El Despachador debe permanecer cerca del vehículo, vigilando la operación.
- 8. El Despachador retira la pistola de la entrada del depósito del vehículo, acomodando la manguera en el dispensario.
- 9. El Despachador coloca el tapón del tanque del vehículo, verificando que quede bien cerrado.
- 10. El Despachador en su caso, entrega al conductor las llaves del vehículo, para que éste, una vez concluido el proceso de pago, proceda a retirarse del área de despacho.



Otros aspectos relacionados con la provisión de servicios.

El personal que atienda el vehículo debe ofrecer al cliente los distintos servicios que ofrece la Estación de Servicio:

- a. Limpieza del parabrisas.
- b. Revisión de la presión de las llantas.
- Revisión de niveles de agua, aceite y lubricantes o aditivos.

En el caso que el cliente requiera que al vehículo le verifiquen sus niveles de agua, aceite y lubricantes, aditivos o que le suministren aceite, aire y/o agua o algún aditivo; el personal que lo atiende se asegura cuando levante el cofre de un vehículo, que esté fijo antes de inclinarse sobre el motor, así como que el motor esté apagado para proporcionar el servicio; al terminar debe asegurarse de que quede el cofre bien cerrado.

Durante la revisión de las baterías para reponer el nivel con agua destilada, se debe remover con suficiente agua el polvo blanco y evitar que este polvo o la solución entre a los ojos.

El personal de la Estación de Servicio atiende con prontitud y cortesía, a solicitud del cliente, la expedición de notas de consumo y facturas.

Preparación y respuesta para las emergencias.

Se cuenta con un plan de respuesta a emergencias que establece las acciones a realizar antes, durante y después de la ocurrencia de una emergencia en la estación de servicios, con el propósito que los trabajadores desarrollen la capacidad para responder de manera oportuna, segura y adecuada, mitigando el impacto al personal, a las instalaciones, al medio ambiente y a terceros, se anexa plan de respuesta a emergencias.

Investigación de accidentes e incidentes.

En las estaciones de servicios los accidentes más comunes son el derrame de combustibles en la zona de los dispensarios, ya sea por el sobre llenado del tanque del vehículo manipulado por el despachador, o en los tanques de almacenamiento debido a la falta de mantenimiento y pruebas de hermeticidad que prevengan fugas en estos, en caso de ocurrir un accidente se realizará una investigación exhaustiva para saber cuál fue la causa, dejar registrado el incidente en una bitácora y corregir la causa ya sea dando manteamiento a los equipos, tanques e instalaciones, y con capacitación al personal en caso de ser por un error humano.



MANTENIMIENTO:

La estación de servicios cuenta con un programa de mantenimiento para conservar en óptimas condiciones de seguridad y operación los elementos constructivos, equipos e instalaciones.

El mantenimiento es 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 cuenta con 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 que se tenía se ha adecuado en base a lo establecido a la norma NOM-EM-001-ASEA-2015.

El programa de mantenimiento de los sistemas cuenta con 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/o, en su caso, del análisis de riesgos y el procedimiento de la empresa;
- e. Revisar el cumplimiento de las acciones correctivas resultantes del mantenimiento;
- 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.

Los trabajos de mantenimiento quedan registrados en una bitácora foliada.

Bitácora:

Para efectos de control y verificación de las actividades de mantenimiento la estación de servicio cuenta con una "Bitácoras foliadas", para el registro de: 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.

Características de la bitácora.

 No debe contener tachaduras y en caso de requerirse alguna corrección, ésta será a través de un nuevo registro, sin eliminar la hoja y sin borrar ni tachar el registro previo.



- Estará disponible 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.
- La bitácora debe contener como mínimo lo siguiente: Nombre y número de la estación de servicio, domicilio, nombre del equipo y nombre 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.

Previsiones para realizar el mantenimiento a equipo e instalaciones.

• Preparativos para realizar actividades de mantenimiento.

Todos los trabajos peligrosos efectuados por los trabajadores de la estación de servicio o contratados con terceros estarán autorizados por escrito por el responsable de la Estación de Servicio y se registrarán en las bitácoras, anotando la fecha y horas de inicio y terminación programadas, así como el equipo y materiales de seguridad que serán utilizados.

Los trabajadores de la Estación de Servicio y el personal externo cuenta con el equipo de seguridad y protección de acuerdo a la norma NOM-017-STPS-2008, o la que la modifique o sustituya, así como con herramientas y equipos adecuados de acuerdo al lugar y las actividades que vayan a realizar.

Antes de realizar cualquier actividad de mantenimiento se deben seguir las medidas establecidas en los procedimientos de mantenimiento, las recomendaciones de fabricante y las siguientes:

- a. Suspender el suministro de energía eléctrica al equipo en mantenimiento y aplicar el procedimiento de seguridad de etiquetado, bloqueo y candadeo.
- **b.** Para actividades en dispensarios, suspender el despacho de producto desde la bomba sumergible al dispensario.
- c. Delimitar la zona en un radio de:
 - 1. 6.10 metros a partir de cualquier costado de los dispensarios.
 - 2. 3.00 metros a partir de la bocatoma de llenado de tanques de almacenamiento.
 - 3. 3.00 metros a partir de la bomba sumergible.
 - 4. 8.00 metros a partir de la trampa de grasas o combustibles.
- d. Verificar con un explosímetro que no existan o se presenten concentraciones de vapores.
- e. Eliminar cualquier punto de ignición.
- f. Todas las herramientas eléctricas portátiles estarán aterrizadas y sus conexiones e instalación serán a prueba de explosión.
- g. En el área de trabajo se designarán a dos personas capacitadas en el uso de extintores, cada una con un extintor de polvo químico seco tipo ABC de 9 kg.
- h. Cuando se realicen trabajos en el interior del tanque de almacenamiento se tendrá una persona en el exterior encargado de la seguridad.



Medidas de seguridad para realizar trabajos "en caliente" o que generen fuentes de ignición.

Para los casos en los que se justifique realizar trabajos "en caliente", antes de iniciar debe analizarse las actividades que serán realizadas y las áreas donde se llevarán a cabo para identificar los riesgos potenciales y definir las medidas a seguir para garantizar la seguridad de las personas e instalaciones durante el desarrollo de las actividades. A demás se debe cumplir con lo establecido en sus procedimientos de mantenimiento, recomendaciones de fabricante y norma NOM-027-STPS-2008, o la que la modifique o sustituya.

Antes de realizar cualquier actividad de mantenimiento se deben seguir las medidas establecidas en los procedimientos de mantenimiento, las recomendaciones de fabricante y las siguientes:

- a. Suspender el suministro de energía eléctrica a todos los equipos de bombeo y despacho de combustibles y aplicar procedimiento de seguridad de etiquetado, bloqueo y candadeo donde sea requerido.
- b. Despresurizar las líneas de producto.
- c. Inspeccionar las áreas donde se realizarán las actividades, y eliminar fugas, derrames o acumulaciones de combustibles.
- d. Limpiar las áreas de trabajo.
- e. Retirar los residuos peligrosos generados.
- f. Verificar con un explosímetro que no existan concentraciones explosivas de vapores.

Medidas de seguridad para realizar trabajos en áreas cercanas a líneas eléctricas de media y alta tensión.

Para realizar cualquier trabajo de mantenimiento utilizando elementos de altura como plataformas (andamios de torre fijos o móviles), se requiere dar cumplimiento a lo establecido en la norma NOM-009-STPS-2011, o la que la modifique o sustituya; adicionalmente, conservar en todo momento una distancia horizontal mínima de seguridad de 5.00 metros entre la estructura de la plataforma (incluyendo los objetos o personas que se ubiquen sobre ella) y la proyección vertical de las líneas eléctricas.

Para actividades que se requieran realizar a distancias menores se debe solicitar permiso la empresa productiva del estado a cargo de las líneas eléctricas, para que ésta aplique las medidas de protección apropiadas, a fin de realizar el montaje de la plataforma y los trabajos requeridos.

Todos los trabajos de inspección, mantenimiento, limpieza y sustitución de equipo e instalaciones que se realicen en áreas cercanas a líneas eléctricas de media y alta tensión, deben cumplir con estas disposiciones siguientes:

- a. Instalar plataforma en áreas con suelo firme.
- **b.** Para estabilizar la plataforma, la relación entre la altura y ancho de la plataforma no debe exceder de 3.5:1 para instalación fija y 3:1 para instalación móvil.



- c. Verificar que las ruedas instaladas en los montantes de las plataformas móviles sean de por lo menos 125 mm de diámetro y que estén equipadas con dispositivos de frenos en las ruedas que no se puedan soltar por accidente.
- d. Instalar la escalera de acceso en el interior de la plataforma y contar con una tapa de acceso con seguro en la sección superior.
- e. Al realizar los trabajos sobre la plataforma utilizar equipo de protección personal: Casco, guantes, calzado dieléctrico y arnés de seguridad contra caídas.
- f. Todas las herramientas eléctricas portátiles deben estar aterrizadas.
- g. El área de trabajo estará restringida exclusivamente al interior de la sección superior de la plataforma y por ningún motivo debe acercarse la herramienta a menos de 5.00 metros de las líneas eléctricas.
- h. Ningún objeto debe exceder el límite establecido por la superficie superior del andamio y si por alguna razón no se puede cumplir con esta condición, las maniobras deben realizarse en la zona más alejada de las líneas eléctricas.

Además, dichos trabajos y los trabajos "en caliente o que generen fuentes de ignición" deben estar autorizados por escrito por el Responsable de la Estación de Servicio y serán registrados en la bitácora, anotando la fecha y hora de inicio y terminación programada, indicando el equipo y materiales de seguridad que serán utilizados. Al finalizar los trabajos deben registrarse los datos y los eventos relevantes que ocurrieron.

Medidas de seguridad en caso de derrames de combustibles.

Cuando al realizar actividades de mantenimiento en la Estación de Servicio se presenten fugas o derrames de productos en tuberías, conexiones y cualquier otro elemento presurizado o con acumulaciones de combustibles, se deben realizar las acciones siguientes:

- a. Suspender inmediatamente los trabajos de mantenimiento que se estén realizando.
- b. Suspender el suministro de energía eléctrica a los equipos que originaron el derrame.
- c. Activar el sistema de paro por emergencia de la instalación.
- d. Eliminar todas las fuentes de calor o que produzcan chispas, que estén cercanas al área del derrame.
- e. Evacuar al personal ajeno a la instalación.
- Corregir el origen del derrame.
- g. Lavar el área con abundante agua y recolectar el producto derramado en la trampa de combustibles.
- h. Colocar los residuos peligrosos en los lugares de confinamiento.
- i. Una vez realizada la corrección del origen del problema y establecidas las condiciones seguras de operación de la instalación se podrá continuar con los trabajos de mantenimiento y operación, de acuerdo a los lineamientos del procedimiento de emergencia por fugas y derrames de hidrocarburos.



El programa de mantenimiento se aplica a:

- a. Los tanques de almacenamiento y recipientes presurizados;
- b. Los sistemas de paro de emergencia;
- c. Los dispositivos y sistemas de alivio de presión y de venteo;
- d. Las protecciones de la instalación, tales como controles, enlaces de protección, sensores y alarmas;
- e. Los sistemas de bombeo y tuberías, y
- f. Las especificaciones de los materiales utilizados en las modificaciones o cambios del equipo.

Mantenimiento a tanques de almacenamiento y recipientes presurizados.

Dado que la gran mayoría de los tanques de almacenamiento se encuentran confinados, ya sean enterrados o superficiales, el mantenimiento se circunscribe a verificar los resultados de las pruebas de hermeticidad y al drenado del agua que se condensa por cambios de temperatura tanto del Ambiente como de los productos.

Por lo que, 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 y, recalibrar los tanques para ajustar la capacidad volumétrica de los mismos en la consola del equipo del sistema de control de inventarios.

La recalibración volumétrica de tanques se realiza una vez al año.

Mantenimiento a tuberías de producto y accesorios de conexión.

Concepto	Descripción
Pruebas de hermeticidad.	Las actividades de mantenimiento para las tuberías consistirán en verificar los resultados de las pruebas de hermeticidad, a fin de realizar las correcciones que sean necesarias. Para la realización de las pruebas de hermeticidad se utilizarán los sistemas fijos, o bien los sistemas móviles. Los resultados que se obtengan de las pruebas de hermeticidad realizados con equipo fijo o móvil quedarán registrados en la bitácora y el original se guardará en el archivo de la Estación de Servicio, y se exhibirá a la AGENCIA cuando así se solicite. Con los resultados de las pruebas de hermeticidad se podrá identificar si se requiere realizar actividades de mantenimiento a las tuberías y, en su caso, determinar las acciones para llevar a cabo las reparaciones correspondientes, la suspensión temporal de las mismas o el retiro definitivo y sustitución por tuberías nuevas.



Concepto	Descripción
	En caso de ser detectada alguna fuga, se procederá a suspender la operación del tanque que alimenta dichas tuberías y a verificar la parte afectada para su reparación o sustitución según sea el caso.
	La prueba de hermeticidad en tuberías alimentadas por tanques de doble pared se debe realizar, una inicial, previo a la puesta en servicio de la Estación de Servicio, otra a los cinco años y a partir del sexto año, en forma anual a través de Terceros Especialistas.
Registros y tapas para el cambio de dirección de tuberías.	El mantenimiento de registros y tapas se hará para comprobar que no estén fracturados y que las tapas sean de las dimensiones que tiene el registro y asienten completamente en los mismos. Además, si los registros y tapas se encuentran en áreas clasificadas como no peligrosas se debe comprobar que las tapas sellen herméticamente.
Conectores flexibles de tubería en contenedores.	El mantenimiento consistirá en revisar que los conectores no estén golpeados o torcidos y que no tengan fugas de producto.
Válvulas de corte rápido Shut-off.	El mantenimiento consiste en verificar que la válvula funciona y mantiene su integridad operativa conforme a las recomendaciones y especificaciones del fabricante.
Válvulas de venteo o presión vacío.	El mantenimiento debe contemplar que las válvulas funcionen y mantengan su integridad operativa de acuerdo a las recomendaciones y especificaciones del fabricante.
Arrestador de flama.	Se debe mantener limpio y libre de obstrucciones. En caso de existir daño, fractura o ruptura de algún elemento que compone el arresta flama se debe reemplazar por uno en buen estado, con el fin de asegurar el correcto funcionamiento y la integridad operativa.
Juntas de expansión (mangueras metálicas flexibles).	La comprobación se hará de acuerdo a los resultados de las pruebas de hermeticidad aplicadas a las tuberías. En caso de existir daño, fractura o ruptura de algún elemento que compone las juntas de expansión (mangueras metálica flexible) se debe reemplazar por una en buen estado, con el fin de asegurar el correcto funcionamiento y la integridad operativa.



Sistemas de drenaje.

Concepto	Descripción
Registros y tubería.	Los sistemas de drenaje se deben mantener limpios y libres de cualquier obstrucción, y que permita el flujo hacia los sistemas de drenaje municipal o pozos de absorción. Para no impactar al sistema de drenaje municipal se debe verificar diariamente que la trampa de gasolinas y diésel se conserve libre de hidrocarburos y se encuentre en condiciones de operación. En los sistemas de drenaje aceitoso, éste se debe mantener libre de residuos peligrosos y éstos serán depositados en recipientes especiales, para su disposición final de acuerdo a la normatividad en seguridad y protección ambienta aplicable. El propietario contratará una empresa autorizada por la autoridad competente que se encargue de la recolección, transporte, almacenamiento temporal y disposición final de residuos peligrosos. Se registrará en bitácora las fechas en las cuales se realizó esta actividad. Los residuos extraídos de la trampa de gasolinas y diéses serán recolectados en un tambor cerrado, el cual tendrá un letrero señalando el producto que contiene en uno de sus costados y la leyenda o aviso que alerte de la peligrosidad del mismo.
Pozos de absorción.	En lugares con pozos de absorción o lechos percoladores retirar papeles.

Dispensarios.

Concepto	Descripción	
Filtros	Sustituir los filtros cuando se encuentren saturados	
Mangueras para el despacho de combustible y recuperación de vapores.	Comprobar que las mangueras y sus uniones no presenten daños, o cuarteaduras que permitan fuga de producto o vapores.	
Válvulas de corte rápido Break-away.	Las válvulas deben funcionar de acuerdo con las recomendaciones y especificaciones del fabricante.	
Pistolas para el despacho de combustibles.	Las pistolas de despacho no deben presentar goteo o fuga por la boquilla al suspender el despacho de combustible.	
Sistema de recuperación de vapores fase II.		
Anclaje a basamento.	Revisar el sistema de anclaje y los elementos de sujeción constatando que no esté suelto el dispensario.	



Zona de despacho.

Concepto	Descripción
Elementos Protectores de módulos de abastecimiento.	El mantenimiento consistirá en reparar o sustituir los elementos dañados o golpeados.
Surtidor para agua y aire.	El mantenimiento consiste en constatar que a. El surtidor de agua y aire proporcione el servicio. b. Funcione el sistema retráctil; c. Las válvulas (agua y aire) sean herméticas y no tengan fugas.

Cuarto de máquinas.

Concepto	Descripción
Compresor de aire.	Se estará sujeto a lo establecido por la versión vigente de la norma NOM-020-STPS sobre recipientes sujetos a presión o aquella que la sustituya.
Equipo hidroneumático.	Donde aplique, se debe constatar que el equipo funcione conforme a las recomendaciones y especificaciones del fabricante.
Planta de emergencia de energía eléctrica y en su caso colectores que aprovechen energías renovables.	El mantenimiento de la planta de emergencia se hará conforme a las especificaciones del fabricante. En el caso de colectores solares, si aplica, se hará conforme a las recomendaciones del fabricante.

Extintores.

El mantenimiento de extintores se sujetará a las Disposiciones establecidas en el Reglamento Federal de Seguridad y Salud en el Trabajo y la NOM-002-STPS-2010 en sus versiones vigentes.

Instalación eléctrica.

Canalizaciones eléctricas.

Para el mantenimiento de las instalaciones eléctricas se realizará el corte en el suministro de energía eléctrica del circuito donde se llevarán a cabo los trabajos para la protección del trabajador que realice los trabajos de mantenimiento.

El mantenimiento de las instalaciones eléctricas debe ser realizado por lo menos cada seis meses y se debe:

- a. Revisar que los accesorios eléctricos (interruptores; contactos, cajas de conexiones, sellos eléctricos, tableros, etc.) tengan su correspondiente tapa y contratapa de protección firmemente colocada. Instalar las tapas que falten.
- **b.** Revisar el funcionamiento de interruptores de circuitos de fuerza e iluminación desde los tableros. Corregir en caso de falla.



- c. Revisar cada mes que exista iluminación en las distintas áreas de la Estación de Servicio y que las luminarias no hayan perdido su intensidad lumínica según lo establecido en la NOM-025-STPS-2008 o la que la modifique o sustituya. Reponer e instalar las faltantes y cambiar las que estén dañadas.
- d. Comprobar en base a la NOM-022-STPS-2008, o la que la modifique o sustituya, la continuidad eléctrica del sistema por lo menos cada año o después de cada descarga eléctrica atmosférica provocada por rayos.

Sistemas de tierras y pararrayos.

La revisión de los sistemas de tierras y pararrayos se debe realizar en apego a la NOM-022-STPS-2008, o la que la modifique o sustituya.

Otros equipos, accesorios e instalaciones.

Concepto	Descripción
Detección electrónica de fugas (sensores).	Comprobar que el sensor funcione de acuerdo a las recomendaciones y especificaciones del fabricante. Comprobar que las alimentaciones eléctricas son las adecuadas de acuerdo a la ingeniería. Comprobar que funcionan las alarmas audibles y/o visibles.
Contenedores de	Los contenedores se revisarán por lo menos cada 30 días
dispensarios, bombas sumergibles y de accesorios.	para verificar que sean herméticos
Paros de emergencia.	Comprobar que el paro de emergencia esté operable, que se encuentre firmemente sujeto en el lugar donde está instalado y que el pulsador o botón tipo hongo no esté flojo o roto. Comprobar que al activar los interruptores de emergencia, se corte el suministro de energía eléctrica a todos los circuitos de fuerza. Comprobar que a falla eléctrica del sistema de Paro de Emergencia sus elementos se vayan a posición segura.
Pozos de observación y monitoreo.	Comprobar que el sello que se localiza alrededor del tubo, en la parte superior del pozo sea hermético y no presente filtraciones. Comprobar que la parte superior metálica del registro esté sellada con cemento pulido y material epóxico para evitar la infiltración de agua o líquido. Mantener recubrimiento de pintura en color blanco con un triángulo equilátero negro en el centro de las tapas que identifique los pozos.



Concepto	Descripción	
Bombas de agua.	Las bombas de agua para servicio o diversas instalaciones deben funcionar conforme a las especificaciones del fabricante. Cuando aplique, las bombas de Agua del sistema contra incendio deberán funcionar conforme a las especificaciones del fabricante y lo establecido en la NFPA 20, o código o norma que la modifique o sustituya.	
Tinacos y cisternas.	Los tinacos y cisternas se deben mantener limpios y presentar fugas. Cuando aplique, la capacidad de la cisterna para ag contra incendio deberá suministrar al menos durante minutos con 2 hidrantes. Comprobar el funcionamiento de las válvulas conforme las especificaciones del fabricante	
Sistemas de ventilación de presión positiva.		
Señalamientos verticales y marcaje horizontal en pavimentos.	Se debe comprobar por lo menos cada 4 meses que las señales y avisos verticales y el marcaje horizontal estén visibles y completos.	
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.	
Edificios.	Reparar las áreas dañadas, aplicar recubrimientos para acabados específicos e impermeabilizar azoteas, así como limpieza en general. Comprobar que las canaletas y bajadas del agua pluvial no se encuentren obstruidas o dañadas.	
Casetas.	Se debe aplicar recubrimientos al menos cada dos años a interiores y exteriores. Comprobar continuamente que los elementos metálicos no presenten oxidación y asegurar el funcionamiento de puertas y ventanas incluyendo cerraduras y herrajes.	
Muebles e instalaciones de sanitarios, baños y vestidores.	Comprobar que no existan fugas de agua en tuberías, en	
Áreas verdes.	Podar plantas y árboles para que no obstruyan cables, canaletas, ni presionen sobre techos o muros, ni sean un peligro para la zona de seguridad. Asimismo, el sistema de riego no debe presentar fugas.	



Concepto	Descripción
*	De manera cotidiana se debe dar atención a jardineras, limpieza en general, remoción de tierra, plantas, flores
	secas y riego con agua.
Limpieza.	Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza tendrán características biodegradables, no tóxicas y cualidades para neutralizar los riesgos de explosividad y/o inflamabilidad de los residuos en caso de derrames superficiales; asimismo los desechos del proceso de limpieza no deben generar riesgo para el sistema de alcantarillado municipal. En caso de realizar limpieza de hidrocarburos, los desechos deben manejarse como residuos industriales peligrosos. Se debe contar con las hojas de datos de seguridad de acuerdo a lo establecido en la NOM-018-STPS-2000; el Regulado podrá realizar las adaptaciones para observar las disposiciones de la NOM-018-STPS-2015, de acuerdo a lo estipulado en su artículo Segundo Transitorio. 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. 2. Limpieza de sanitarios, paredes, muebles de baño, espejos y piso.
	Limpieza de dispensarios por el exterior, mangueras y pistolas de despacho.
	 b. Actividades que se deben de realizar cada 30 días: 1. Lavado de piso en áreas de despacho. Lavar con agua y productos biodegradables para la remoción o emulsión de grasas. 2. Limpieza en zona de almacenamiento. Lavar con agua y productos biodegradables la zona próxima a la bocatoma de llenado de tanques.
	 Limpieza de registros y rejillas. Retirar rejillas y lavar con agua y productos biodegradables para la remoción o emulsión de grasas. Realizar inspección 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. Actividades que se deben de realizar cada 90 días: Limpieza de drenajes. Desazolvar drenajes.



Concepto	Descripción
	Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personal interno o externo, competente en la actividad y ser registrado en bitácora. Los registros de bitácora deben hacer referencia a los informes externos, las actividades señaladas en el inciso b) (u otras cuando aplique) deberán realizarse por personal especializado y competente en la actividad e incluir evidencias objetivas (reportes de servicio, fotografías, manejo de residuos, manifiestos de disposición de residuos, entre otros) de haber desarrollado
	dichas actividades. El manejo y disposición de residuos sólidos urbanos, de manejo especial y peligrosos generados en las actividades de mantenimiento y limpieza, se llevará a cabo conforme a Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos, su Reglamento, las disposiciones administrativas de carácter general que emita la AGENCIA y la normatividad aplicable.

➤ Limpiezas ecológicas programadas y no programadas.

La limpieza ecológica se realiza cada 4 meses, y consiste en el lavado de las instalaciones y equipos que se encuentren dentro del área de servicio, estas son:

- Trincheras
- Registros
- fosas
- Islas
- Columnas
- Bombas de servicio
- Dispensarios
- Piso del área de servicio
- Tanques de almacenamiento de combustibles
- Flechas de señalización del flujo de trafico

La maquinaria y material para realizar esta actividad son; hidrolavadora a presión, estopas, desengrasante biodegradable, ceras de silicón liquido biodegradable.

Los lodos y grasas que se extraen en los registros son depositados en tambores y llevados al almacén temporal de residuos peligrosos, se anexa manifiesto de limpieza ecológica.



Limpiezas generales.

La limpieza general se realiza en las oficinas, área de sanitarios, área de despacho de combustible, áreas verdes y en toda la superficie de la estación de servicios, esta actividad se realiza diariamente y consiste en:

Área	Descripción de la actividad	Frecuencia
Paredes y rejillas	Para las paredes y rejillas metálicas, la limpieza se realizará con franela humedecida con líquido multilimpiador.	Diariamente
Ventanas	Para vidrio se usará cepillo, agua y jabón, y se utilizará jalador para secar.	Cada tercer día.
Pisos	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Sanitarios	Lavado y desinfectado completo, así como limpieza de puertas y paredes del baño. Recolección de basura y trapeado. Colocación de insumos como papel sanitario tamaño jumbo y jabón líquido a granel para manos.	El lavado y desinfección se realiza cada turno o cuando lo requiera según lo considere e encargado del área de limpieza, así como la colocación de papel y jabón. La limpieza de puertas y paredes se realiza cada semana.
Áreas verdes	Limpieza con recolector tipo araña, y poda de plantas, si como el retiro de basura depositada entre las plantas por los usuarios de la estación.	La limpieza se realiza diariamente.
Letreros informativos	Limpieza con franela y líquido multilimpiador quedando libre de polvo y manchas. Deberá utilizar extensiones para alcanzar los letreros.	
Andadores	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente



Área	Descripción de la actividad	Frecuencia
Banquetas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Piso en el área de despacho de combustible	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Piso en estacionamiento	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Cuarto de maquinas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Bodegas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Oficinas	Barrido y trapeado de pisos, quedando libre de polvo, manchas y basura. Limpieza de ventanas y puertas, así como de muebles, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Una vez al día.
Recolección de basura	Se recolecta la basura de los botes ubicados en todas las áreas, en un horario de 8:00 hrs. A 20:00 hrs. Todos los botes de basura siempre contienen una bolsa de polietileno negro la cual se cambia por una nueva cada vez que se recolecte. La empresa que se tienen contratada para la recolección de basura deberá de hacerlo sin mezclar los desechos orgánicos con los inorgánicos.	Diariamente

4.- Programa de abandono del sitio.

En caso de que la Estación de Servicio, tenga que ser desmantelada, se tendrá que llevar a cabo las siguientes actividades:

- La eliminación de los combustibles de los tanques de almacenamiento y tuberías, además serán retirados tuberías, mangueras y bombas, todos los equipos con los que se cuenta.
- Se demolerá la obra civil.



- Los residuos generados por la demolición y desmantelamiento de infraestructura, serán dispuestos de acuerdo a su naturaleza, esto es si se trata de residuos peligrosos, atreves de una empresa autorizada por SEMARNAT, y los residuos no peligrosos donde el H. ayuntamiento disponga, de igual forma las estructuras de acero podrán comercializarse o reciclarse.
- En lo que respecta al sitio este puede utilizarse nuevamente para el sector comercial y de servicios, previa adaptación del sitio.
- Se considera no dejar ningún asunto social pendiente a fin de evitar conflictos futuros.
- Se debe elaborar un programa específico para las actividades de abandono del sitio.

Escenario Al Finalizar El Proyecto:

Al finalizar la vida útil del proyecto, se realizará una valoración de las instalaciones por los peritos correspondientes en la materia, para lo cual se harán pruebas de hermeticidad al tanque de almacenamiento principalmente.

Derivado de lo anterior se tendrán tres escenarios, el retiro de las instalaciones y demolición, la rehabilitación de la misma o el abandono de las instalaciones.

Escenario uno: Retiro del equipo y demolición de la estación de servicio.

- Procede la eliminación de combustible en tanque y tuberías, además serán retirados tuberías, mangueras, tanques y todos los equipos instalados.
- Se demolerá la obra civil.
- Los residuos generados por la demolición y desmantelamiento de infraestructura, serán dispuestos de acuerdo a su naturaleza, donde el H. ayuntamiento disponga, de igual forma las estructuras de acero podrán comercializarse o reciclarse.
- En lo que respecta al sitio este puede utilizarse nuevamente para el sector industrial y de servicios, previa adaptación del sitio.
- Se considera no dejar ningún asunto social pendiente a fin de evitar conflictos futuros.

Escenario dos: rehabilitación de la estación de servicio.

Una vez valoradas las instalaciones y tomada la determinación de continuar con la infraestructura existente, se decidirá si se sigue con el mismo giro o se aprovecha para otro tipo de industria, realizando las adecuaciones necesarias a la misma, para lo cual se tendrá que someter la nueva actividad a evaluación en materia ambiental, según la legislación vigente en su momento, y acorde a los planes de desarrollo existentes en el municipio y el estado.



Escenario tres: abandono de las instalaciones

De no aplicarse el plan de abandono y dejar la infraestructura existente en el área, se generará impactos negativos, entre los más fuertes es el escénico ya que el paisaje se verá afectado por tener la presencia de estructuras y equipos oxidados, si como el crecimiento de vegetación y desarrollo de fauna nociva.

Lo anterior es muy poco probable que suceda ya que los equipos y las estructuras representan una inversión que no es recomendable perder, en este caso el inversionista deberá contemplar la recuperación del capital y el aprovechamiento de las instalaciones en su totalidad.

c) Uso actual del suelo.

Anterior a la instalación de la estación de servicio el terreno formaba parte de una propiedad con características de predio urbano y donde es permísible el uso comercial y se su momento se otorgó la licencia de uso de suelo, misma que contiene las condicionantes respectivas.

d) Programa de trabajo

Tomando en cuenta que actualmente la estación de servicios se encuentra construida y en operación, para le ejecución de este proyecto se contemplan 2 etapas las cuales son operación y mantenimiento y abandono del sitio. Para la etapa de operación y mantenimiento se consideran 25 años y para la etapa de abandono del sitio se concederán 2 años.

Etana	Duración (Años)	
Etapa	25	2
Operación y Mantenimiento		
Abandono		

Tabla 2. Programa de Trabajo (Diagrama de Gantt).



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.

La estación de servicio cuenta con una capacidad de almacenamiento actual de 180,000 litros de combustible, distribuidos en 3 tanques de la siguiente manera: el primer tanque de 80,000 litros de diésel, el segundo tanque de 40.000 litros de gasolina premium y el tercero de 60.000 litros de gasolina magna.

El transporte de las gasolinas y el diésel hacia la estación de servicio se realiza mediante autos tanques de 20,000 litros, las sustancias se encuentran en estado líquido, y su destino final es el expendio a cualquier tipo de transporte que lo requiera.

Las características CRETIB que presentan las sustancias que se manejan en el proyecto son las siguientes:



Rombo Azul=

Significa que la sustancia es riesgosa.

Rombo Rojo=

Significa que la sustancia es inflamable.

Rombo Amarillo=

Significa que la sustancia es estable.

RIESGOS DE FUEGO Y EXPLOSIÓN

La gasolina es un líquido extremadamente inflamable, puede incendiarse fácilmente a temperatura normal, sus vapores son más pesados que el aire por lo que se dispersarán por el suelo y se concentrarán en las zonas bajas.

Esta sustancia puede almacenar cargas electrostáticas debidas al flujo o movimiento del líquido. Los vapores de gasolina acumulados y no controlados que alcancen una fuente de ignición, pueden provocar una explosión.

El trapo y materiales similares contaminados con gasolina y almacenados en espacios cerrados, pueden sufrir combustión espontánea.



Los recipientes que hayan almacenado este producto pueden contener residuos del mismo, por lo que no deben presurizarse, calentarse, cortarse, soldarse o exponerse a flamas u otras fuentes de ignición. La combustión de esta sustancia genera Monóxido de Carbono y Bióxido de Carbono.

RIESGO DE REACTIVIDAD

Esta sustancia es estable, se debe evitar el contacto con fuentes de ignición y oxidantes fuertes como: peróxidos, ácido nítrico y percloratos. No se descompone a temperatura ambiente. Su combustión genera Monóxido de Carbono, Bióxido de Carbono y otros gases asfixiantes, irritantes, corrosivos y no presenta polimeración.

A continuación, se presentan las fichas de seguridad de las sustancias que se manejan en la estación de servicios las cuales son hidrocarburos particularmente Gasolinas (premium y magna) y diésel.





Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

SECCIÓN I. DATOS GENERALES

HDSS: PR-107/2010

PEMEX-MAGNA (1) RESTO DEL PAÍS

No. ONU1: 1203

No. CAS2: 8006-61-9

FECHA ELAB: 20/10/1998

REVISIÓN: 5

FECHA REV: 01/09/2011



FABRICANTE	EN CASO DE EMERGENCIA LLAMAR:
PEMEX: Av. Marina Nacional No. 329, colonia Petróleos Mexicanos,	SETIQ ³ : • 01800 – 0021400, sin costo las 24 horas. • (0155) – 55591588, Cd. de México, las 24 horas.
Delegación Miguel Hidalgo, México, D. F. C. P. 11311. Teléfonos: (0155) - 19449365 y 19448895 (Horario de oficina). ASISTENCIA TÉCNICA:	CENACOM ⁴ : • 01800 – 0041300, sin costo las 24 horas. • (0155) – 51280000, ext. 11470 a 11476, Cd. de México, las 24 horas.
Teléfonos: (0155) – 19448164 (Horario de oficina). CONSULTA HOJAS DE DATOS DE SEGURIDAD: Teléfonos: (0155) – 19448628 y 19448041 (Horario de oficina).	COATEA ⁵ : • 01800 – 7104943, sin costo las 24 horas. • (0155) – 54496391 y 26152045 Cd. de México, las 24 horas.
citalej.	CCAE ⁶ : • 49166 (número único nacional, las 24 horas). • (0155) - 19442500, extensión 49166 Cd. de México, las 24 horas. • Correo electrónico: ccae@pemex.com

SECCIÓN II. DATOS GENERALES DEL PRODUCTO

Nombre químico: ND	Estado físico: Líquido
Nombre comercial: Gasolina Pemex-Magna	Clase de Riesgo de transporte SCT ⁷ : Clase 3 "Líquidos inflamables"
Familia química: ND	No. Guía de Respuesta GRE ⁸ : 128
Sinónimos: Gasolina Pemex-Magna, Pemex-Magna	Resto del País
Descripción general del producto:	
Mezcla de hidrocarburos parafinicos de cadena rec	ta y ramificada, olefinas, cicloparafinas y aromáticos, que
se obtienen del petróleo. Se utiliza como combustil	ple en motores de combustión interna y es para uso en e

1712





Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

interior del país, excepto en las zonas metropolitanas del Valle de México, Guadalajara y Monterrey. Índice de octano igual a 87 y 1000 ppm de contenido máximo de azufre total.

SECCIÓN III. IDENTIFICACIÓN DE COMPONENTES

COMPONENTE	% VOL.		NÚMERO CAS	PPT [®] (ppm)	CT ¹⁰ (ppm)	P ¹¹ (ppm)	IPVS ¹² (ppm)	GRADO DE RIESGO NEPA ¹⁵			
		ONU1		(P-p-117)	(PP)	(FF)	WF - 7	S ¹⁴	115	R ¹⁶	E17
Gasolina	100%	1203	8006-61-9	300	500	ND	ND	1	3	0	NA
Aromáticos	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Olefinas	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND	ND
Benceno	3.0% máx.	1114	71-43-2	0.5	2.5	ND	ND	2	3	0	NA

SECCIÓN IV. PROPIEDADES FÍSICO-QUÍMICAS

Temperatura de ebullición (°C): 60-70 (máx. 10% destilac.) ⁸	Color: Rojo (visual)
Temperatura de fusión (°C): NA	Olor: Característico a gasolina
Temperatura de inflamación (°C): Inferior a 0°C	Velocidad de evaporación: ND
Temperatura de auto ignición (°C): aproximadamente 250°C A	Solubilidad en agua: Insoluble
Densidad relativa de vapor (aire=1): 3.0 - 4.0 A	Presión de vapor @ 37.8 °C (kPa): 54.0 - 79.0 (7.8 - 11.5 lb/pulg²)
pH: (IV.6) ND	% de volatilidad: NA
Peso molecular: ND	Límites de explosividad inferior-superior: 1.3 $-$ 7.1 $^{\rm A}$
Estado físico: Líquido	Gravedad especifica 20/4 °C: 0.700 – 0.770

SECCIÓN V. RIESGOS DE FUEGO Y EXPLOSIÓN

Medio de extinción:

 Fuegos pequeños: Utilizar agua en forma de rocío o niebla, polvo químico seco, Bióxido de Carbono o espuma química.





Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

 Fuegos grandes: Utilizar agua en forma de rocio o niebla, no usar chorro de agua directa, usar espuma química.

Equipo de protección personal para el combate de incendios:

 El personal que combate incendios de esta sustancia en espacios confinados, debe emplear equipo de respiración autónomo y traje para bombero profesional completo, el uso de este último proporciona solamente protección limitada.

Procedimiento y precauciones especiales durante el combate de incendios:

- Utilizar agua en forma de rocio para enfriar contenedores y estructuras expuestas, y para proteger al personal que intenta eliminar la fuga.
- Continuar el enfriamiento con agua de los contenedores, aún después de que el fuego haya sido extinguido. Eliminar la fuente de fuga si es posible hacerlo sin riesgo. Si la fuga o derrame no se ha incendiado, utilice agua en forma de rocío para dispersar los vapores.
- Debe evitarse la introducción de este producto a vías pluviales, alcantarillas, sótanos o espacios confinados.
- En función de las condiciones del incendio, permitir que el fuego arda de manera controlada o proceder a su extinción con espuma o polvo.
- En incendio masivo, utilice soportes fijos para mangueras o chiflones reguladores; si no es posible, retírese del área y deje que arda.
- Aislar el área de peligro, mantener alejadas a las personas innecesarias, evitar situarse en las zonas bajas, mantenerse siempre alejado de los extremos de los contenedores. Retírese de inmediato en caso de que aumente el sonido de los dispositivos de alivio de presión, o cuando el contenedor empiece a decolorarse.
- Tratar de cubrir el líquido derramado con espuma, evitando introducir agua directamente dentro del contenedor.

Condiciones que conducen a otros riesgos especiales:

- La gasolina es un líquido extremadamente inflamable, puede incendiarse fácilmente a temperatura normal, sus vapores son más pesados que el aire por lo que se dispersarán por el suelo y se concentrarán en las zonas bajas.
- Esta sustancia puede almacenar cargas electrostáticas debidas al flujo o movimiento del líquido. Los vapores de gasolina acumulados y no controlados que alcancen una fuente de ignición, pueden provocar una explosión.
- El trapo y materiales similares contaminados con gasolina y almacenados en espacios cerrados, pueden sufrir combustión espontánea.
- Los recipientes que hayan almacenado este producto pueden contener residuos del mismo, por lo que no deben presurizarse, calentarse, cortarse, soldarse o exponerse a fiamas u otras fuentes de ignición.

Productos de la combustión nocivos para la salud:

La combustión de esta sustancia genera Monóxido de Carbono y Bióxido de Carbono.

SECCIÓN VI. RIESGOS DE REACTIVIDAD

Estabilidad (condiciones a evitar): Esta sustancia es estable.

3912





PEMEX - MAGNA (1) RESTO DEL PAÍS Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

Incompatibilidad (sustancias a evitar): Evitar el contacto con fuentes de ignición y oxidantes fuertes como: peróxidos, ácido nítrico y percloratos.

Descomposición en componentes o productos peligrosos:

Esta sustancia no se descompone a temperatura ambiente. Su combustión genera Monóxido de Carbono, Bióxido de Carbono y otros gases asfixiantes, irritantes y corrosivos.

Polimerización espontánea (condiciones a evitar):

Esta sustancia no presenta polimerización.

Otras condiciones a evitar para prevenir que reaccione:

No se tiene información.

SECCIÓN VII. RIESGOS A LA SALUD Y PRIMEROS AUXILIOS

EFECTOS POR EXPOSICIÓN AGUDA:

Ingestión:

- · Produce inflamación y ardor, irritación de la mucosa de la garganta, esófago y estómago.
- En caso de presentarse vómito severo puede haber aspiración hacia los bronquios y pulmones, lo que puede causar inflamación y riesgo de infección.

Inhalación:

- La exposición a concentraciones elevadas de vapores causan irritación a los ojos, nariz, garganta, bronquios y pulmones; puede causar dolor de cabeza y mareos; puede ser anestésico y puede causar otros efectos al sistema nervioso central.
- Causa sofocación (asfixiante) si se permite que se acumule a concentraciones que reduzcan la cantidad de Oxígeno por abajo de niveles de respiración seguros.
- En altas concentraciones, los componentes de la gasolina pueden causar desórdenes en el sistema nervioso central.
- Es asfixiante, la exposición a atmósferas con concentraciones excesivas de vapores de gasolina, puede causar un colapso repentino, coma y la muerte.

Piel (contacto):

El contacto de gasolina en la piel causa irritación y resequedad.

Contacto con los ojos:

- El contacto de esta sustancia con los ojos causa irritación y/o quemadura de la córnea y/o conjuntiva, así como inflamación de los párpados.
- La gasolina causa sensación de quemadura severa, con irritación temporal e hinchazón de los párpados.





Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

Número ONU: 1203

Clase de riesgo de transporte: Clase 3 Líquidos inflamables

Guía de Respuesta en caso de Emergencia: Guía número

Colocar el cartel que identifica el contenido y riesgo del producto transportado, cumpliendo con el color, dimensiones, colocación, etc., dispuestos en la NOM-004-SCT-2008 y empleando cualquiera de los dos modelos que se muestran en el recuadro de la derecha.





Recomendaciones del Reglamento para el Transporte Terrestre de Materiales y Residuos Peligrosos:

- 1.- Las unidades que transporten materiales y residuos peligrosos deberán estar en óptimas condiciones de operación, físicas y mecánicas, verificando el transportista que la unidad reúna tales condiciones antes de proceder a cargar los materiales y residuos peligrosos.
- 2.- Los operadores de vehículos se abstendrán a realizar paradas no justificadas, que no estén contempladas en la operación del servicio, así como circular por áreas centrales de ciudades y poblados. Al efecto, utilizarán los libramientos periféricos cuando éstos existan.
- Ninguna unidad que traslade materiales o residuos peligrosos deberá transportar personas no relacionadas con las operaciones de la unidad.
- Demás información, contenida en el Reglamento para el Transporte Terrestre de Materiales y Residuos Peligrosos.

SECCIÓN XI. INFORMACIÓN SOBRE ECOLOGÍA

Comportamiento de la sustancia química peligrosa cuando se libera al aire, agua o suelo y sus efectos en la flora o fauna:

- Disponer apropiadamente de los productos y materiales contaminados usados en las maniobras de limpieza de fugas o derrames.
- El suelo y los materiales afectados por el derrame y por los trabajos de limpieza, deberán recibir el tratamiento y/o disposición correspondiente, de acuerdo a lo establecido en la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR), el Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR) y la NOM-138-SEMARNAT/SS-2003.
- Cuando el derrame No exceda de 1 m³, se deberán aplicar de manera inmediata acciones para minimizar o limitar su dispersión o recogerlos y realizar la limpieza del sitio y anotarlos en la bitácora. Estas acciones deberán estar contempladas en sus respectivos programas de prevención y atención a contingencias o emergencias ambientales o accidentes.
- Cuando el derrame exceda de 1 m³, se deberán ejecutar las medidas inmediatas para contener los materiales liberados, minimizar o limitar su dispersión o recogerlos y realizar limpieza del sitio. Asimismo, se deberá:





Núm. Versión: 5 NOM-018-STPS-2000

Hoja de Datos de Seguridad

- Avisar de inmediato a la Procuraduría Federal de Protección al Ambiente (PROFEPA) y a las autoridades competentes, que ocurrió el derrame, infiltración, descarga o vertido del material peligroso.
- Ejecutar las medidas que les hubieren impuesto las autoridades competentes conforme a lo previsto en el Art. 72 de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR).
- Iniciar los trabajos de Caracterización del sitio contaminado y realizar las acciones de Remediación correspondientes.
- El aviso del derrame se deberá formalizar dentro de los tres días hábiles siguientes al día en que hayan ocurrido los hechos y deberá contener lo indicado en el Art. 131 del Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR).

SECCIÓN XII. INFORMACIÓN SOBRE MANEJO Y ALMACENAMIENTO

Para el manejo, transporte y almacenamiento:

- El personal no debe ingerir alimentos, beber o fumar durante el manejo de esta sustancia.
- · El personal no debe emplear lentes de contacto cuando se manipula este producto.
- Deben evitarse temperaturas extremas en el almacenamiento de esta sustancia; almacenar en contenedores resistentes, cerrados, fríos, secos, aislados, en áreas bien ventiladas y alejados del calor, fuentes de ignición y productos incompatibles.
- Almacenar en contenedores con etiquetas; los recipientes que contengan esta sustancia, deben almacenarse separados de los vacíos y de los parcialmente vacíos.
- El almacenamiento de pequeñas cantidades de este producto, debe hacerse en contenedores resistentes y apropiados.
- Los equipos empleados para el manejo de esta sustancia, deben estar debidamente aterrizados.

Otras precauciones:

- La ropa y trapos contaminados, deben estar libres de este producto antes de almacenarlos o utilizarlos nuevamente.
- No utilizar presión para vaciar los contenedores.
- Los recipientes que hayan almacenado este producto pueden contener residuos de él, por lo que no deben presurizarse, calentarse, cortarse, soldarse o exponerse a flamas u otras fuentes de ignición.



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.

A continuación, se señalan los sitios y etapas del proyecto en donde se tienen proyectados generación de emisiones atmosféricas, residuos líquidos, sólidos y ruido, así como los controles ambientales para cada uno de ellos.

ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

En esta etapa se tendrán las siguientes emisiones, que se ilustran en el diagrama de flujo.

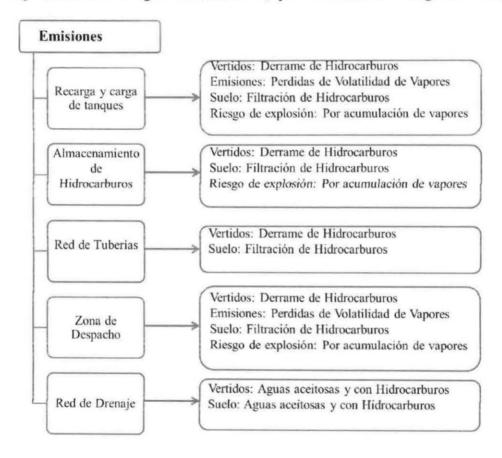


Figura 4. Diagrama de las emisiones en las áreas de las estaciones de servicio.



 Actividades programadas, tipo de emisiones previstas que pueden generarse y descripción de las medidas de control que se pretenden llevar a cabo.

Actividad	Emisión	Control ambiental
Carga de combustible a los tanques de almacenamiento	 Posible derrame de combustibles al momento de estar suministrándolo a los tanques. Emisión de vapores. Riesgo de explosión por acumulación de vapores. 	 Se instalarán correctamente las mangueras para descarga del combustible. Instalación del paro de emergencia. Instalación de vapores. Instalación de venteos. El piso en toda la zona de almacenamiento será de concreto hidráulico impermeable. Se llevará una bitácora con el registro de incidentes.
Almacenamiento de combustible	 Derrame de combustibles y filtración al subsuelo. Emisión de vapores Riesgo de explosión por acumulación de vapores. 	 Instalación de tanques de doble pared. Construcción de fosas para el alojamiento de los tanques. Realización periódica de pruebas de hermeticidad. Instalación de pozos de observación y monitoreo en cada fosa. Expulsión de gases atreves de los venteos. Se llevará una bitácora con el registro de incidentes.
Red de tuberías	 Derrame de combustibles y filtración al subsuelo. Emisión de vapores 	 La tubería será de doble pared, de acero- polietileno de alta densidad.



Actividad	Emisión	Control ambiental
	 Riesgo de explosión por acumulación de vapores. 	 Se contará con un sistema de detección de fugas. Se tendrá un sistema de recuperación de vapores
Zona de despacho de combustible al publico	 Derrame de combustibles y filtración al subsuelo. Emisión de vapores Riesgo de explosión por acumulación de vapores. 	 Se instalarán válvulas de corte rápido Se tendrá detección electrónica de fugas Se tendrá un sistema de recuperación de vapores
Red de drenaje	 Vertido de agua con hidrocarburos. Posible filtración al suelo de aguas con hidrocarburos. 	 Se tendrán tres diferentes sistemas de drenaje, el sanitario, pluvial y el de las aguas aceitosas. Se contará con una trampa para las aguas aceitosas, después de pasar por esta, las aguas serán vertidas al drenaje sanitario, se realizarán monitoreos constantes a la calidad del agua antes de que sean vertidas al drenaje municipal. Se realizarán limpiezas ecológicas cada cuatro meses o cuando lo requieran a las trampas. Se dará mantenimiento periódico a las tuberías.



ETAPA DE ABANDONO DEL SITIO DE PROYECTO.

Actividad	Emisión	Control ambiental
Retiro de tanques, equipos y tuberías.	 Emisión de partículas de polvo. Emisión de gases. Emisión de ruidos. 	 Se mantendrán regados los caminos y las zonas colindantes, las maniobras se realizarán desde puntos bajos. Se realizarán purgas a las tuberías y a los tanques de almacenamiento. Las maniobras se realizarán durante el día y con personal calificado para minimizar las emisiones de ruido.
Demolición de las instalaciones.	 Emisión de partículas de polvo. Emisión de gases. Emisión de ruidos. 	
Retiro de escombros.	 Emisión de partículas de polvo. Emisión de gases. Emisión de ruidos. 	 Se mantendrán regados los caminos y las zonas colindantes, las maniobras se realizarán desde puntos bajos. Se dará mantenimiento a la maquinaria antes de iniciar esta actividad. Las maniobras se realizarán durante el día y con personal calificado para esta actividad para minimizar las emisiones de ruido.



Actividad	Emisión	Control ambiental
Limpieza, retiro de basura y escombro, y nivelación del terreno para un nuevo uso.	 Emisión de partículas de polvo. Emisión de gases. Emisión de ruidos. 	 Se mantendrán regados los caminos y la zona de trabajo. Se dará mantenimiento a la maquinaria antes de dar inicio a esta actividad. Las maniobras se realizarán durante el día y con personal calificado para minimizar las emisiones de ruido.

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 Delimitación del Área de Influencia (AI).

La estación de servicio ocupa una superficie de 1,056.25 m², ubicada en un predio urbano al que se le otorgó al momento de la construcción un dictamen de uso de suelos.

Tomando en cuenta las hojas de seguridad de las sustancias que se manejaran en la estación de servicio, que en este caso se trata de diésel y gasolinas (Premium y Magna), en un escenario de contingencia se estima una área de influencia del proyecto (AFP) con un radio de 800 metros ya que las hojas de seguridad de PEMEX recomiendan que, en caso de un derrame grande, considerar la evacuación inicial de por lo menos 300 metros a favor del viento u 800 metros a la redonda.

Tomando como referencia la zona de afectación en caso de presentarse un incendio en el que esté involucrado un tanque, carrotanque o autotanque que contenga este producto, deberá establecerse una zona de aislamiento de 800 metros a la redonda.

Aunque el presente estudio no amerite profundizar en el tema de riesgos, considerando una simulación realizada y tomando en cuenta las condiciones climáticas predominantes, las características de almacenamiento (tamaño, forma, material y disposición de los contenedores) y conducción de los combustibles, es muy recomendable tomar las previsiones en el área máxima de afectación en caso de que este se pudiera presentarse.

El Área de influencia de 800 metros se determinó a partir de la zona de tanques de almacenamiento de los combustibles (gasolina y diésel), abarcando alrededor de 6 manzanas del sitio de ubicación.

Dentro del área de influencia interactúa una unidad ambiental que consiste en una zona poblada, con establecimientos comerciales, escasa vegetación y una importante vía de Comunicación, tal como se muestra en la figura siguiente.



Coordenadas de la Ubicación de la Zona de Tanques de Almacenamiento Geográficas Latitud: 19° 10' 5.03" N Longitud: 96° 13'14.95" N

Tabla 3.- Coordenadas de ubicación del tanque de almacenamiento.

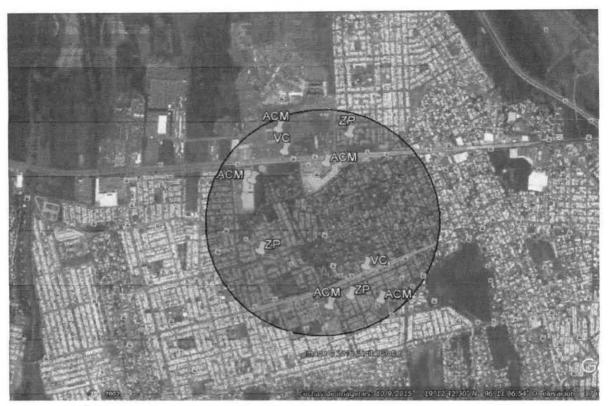


Figura 5. Área de influencia de la Estación de Servicios a partir de la zona de tanques.

El área de influencia cuenta con una superficie total de 201.062 hectáreas, las cuales se encuentran en un círculo que parte de la zona de tanque con un radio de 800 m a la redonda.

Número de Unidades Ambientales dentro del Sistema Ambiental.

NO.	UNIDAD AMBIENTAL	CLAVE
1	ZONA POBLADA	ZP
2	AREA DE CONCENTRACION MASIVA	ACM
3	VIAS DE COMUNICACION	VC



Descripción de las Unidades Ambientales

No.	UNIDAD AMBIENTAL	DESCRIPCIÓN
1	ZONA POBLADA	Esta unidad ambiental comprende parte de la zona habitacional de la ciudad de Veracruz, ubicada en el sur, Este y Oeste de la ciudad. En total la unidad es la que tiene la mayor cobertura en el sistema. Existen establecimientos diversos, tales como: Talleres mecánicos, ferreterías y tiendas de autoservicio, cercanos al proyecto.
2	AREA DE CONCENTRACION MASIVA	Son sitios capaces de conglomerar a cientos de personas o más en su interior, por lo tanto, el promedio de personas durante el día, la noche o bajo diversas circunstancias. Comprende complejos hospitalarios, hoteles, plazas públicas y comerciales, entre otros.
3	VIAS DE COMUNICACIÓN	Se representa por calles, caminos o carreteras que comunican las diferentes áreas en la ciudad. En este caso la vía donde se ubica el proyecto es calle Joaquín Perea Blanco.

Interacciones del proyecto con las unidades ambientales

No.	UNIDADES AMBIENTALES	INTERACCIÓN CON EL PROYECTO
1	ZONA POBLADA	Esta unidad ambiental se encuentra en constante relación con la estación de servicio ya que las viviendas se encuentran a menos de 10 m de la zona de almacenamiento, y sus habitantes subsanan la necesidad de combustible mediante la estación de servicio, además de ser fuente de empleo.
2	AREA DE CONCENTRACION MASIVA	Al tener una capacidad de concentración elevada son lugares que demandan gran cantidad de servicios por lo que la estación de servicio es una opción que se puede encontrar cerca a esta unidad, además en caso de siniestro se debe tener atención inmediata a la evacuación de estos lugares.
3	VIAS DE COMUNICACIÓN	La unidad ambiental comprende las principales vialidades de la zona. El proyecto se encuentra por la calle Joaquin Perea Blanco entre playa escondida y paseo del tamarindo y está en relación directa porque es la principal vía de acceso de los consumidores y los abastecedores del combustible.



Tabla con el tamaño y las proporciones que ocupa cada zona en el área de influencia del proyecto.

ZONAS	ÁREA (m²)	%
Zona poblada	1,910,088.34	95
Área de concentración masiva	80,424.78	4
Vías de comunicación	20,106.19	1
Total	2,010,619.30	100

III.4.2 Caracterización y análisis del Área de Influencia (AI).

El terreno donde opera la estación de servicio se encuentra al norte de la ciudad de Veracruz, Veracruz; las zonas aledañas al proyecto se consideran urbanas. El uso de suelo predominante dentro del AI es habitacional, donde la actividad principal es comercial, además de observarse una actividad importante por la afluencia de automóviles

CARACTERIZACIÓN Y ANÁLISIS DEL SISTEMA AMBIENTAL

El entorno del centro de población de Veracruz, presenta predominio de actividad agropecuaria, siendo predominante la pecuaria, sin embargo, es perceptible la intensidad de uso diferenciada entre las actividades agrícolas y pecuarias.

Predominantemente el suelo de la zona adyacente a la mancha urbana se distingue por áreas de pastizal dedicadas a la ganadería extensiva mezclada con pequeñas porciones de sembradíos de baja y terrenos en abandono.

El Municipio de Veracruz, se encuentra regado por los riachuelos Medio, Grande y Tonayán, contando con buenas playas e islas como la de Sacrificios y Verde.

Se encuentra ubicado en la zona central del Estado de Veracruz, su suelo es de pequeñas alturas insignificantes y valles.

Su clima es tropical, con una temperatura promedio de 25.3 oC; su precipitación pluvial media anual es de 1,500 mm.

No hay presencia de vegetación primaria, solo se puede observar vegetación de ornato que se encuentra en las áreas verdes de la estación, en los camellones y en las casas habitación contiguas al proyecto.



CARACTERIZACIO	ON DEL SISTEMA AMBIENTA ESTUDIO	LE DE LA LOURE DE
CARACTERISTICA AMBIENTAL	DESCRIPCION	CODIGO INEGI
Clima	Tropical sub-humedo lluvioso, con un porcentaje de lluvia invernal menor de 5 mm de la anual.	$A(m^1)$
Geología	Era cenozoica Periodo Terciario Rocas sedimentarias de composición Lutitas y Areniscas.	
Fisiografia	Provincia de la Sierra Madre Oriental Sub- provincia de las llanuras costeras del Golfo de Mexico.	
Suelos	Suelos jóvenes; Calcaricos de texturas fina y Hapicos con Ph alcalino.	
Vegetación actual	Sin vegetación natural en el sitio del proyecto.	
Fauna	No hay reportes de Fauna representativa.	

III.4.3. ASPECTOS ABIÓTICOS.

a) TIPO DE CLIMA:

En el Estado de Veracruz, la variedad de climas es muy amplia, no obstante que se encuentra localizado en la franja intertropical. Esto se debe a las diferentes altitudes que en éste se encuentran, ya que van desde el nivel del mar hasta la máxima altura del país, representada por el Pico de Orizaba con 5,610 m.s.n.m.

Su ubicación geográfica le confiere características tropicales, siendo éstas modificadas en parte por la influencia de las serranías, fundamentalmente en la porción centro-oeste del Estado.

Clasificación de Köeppen modificada por E. García para la República Mexicana. De acuerdo con esta clasificación, los climas que podemos encontrar en el Estado son:

BS. Clima de estepa; Clima árido continental.



- Cw. Clima templado húmedo con estación invernal seca. El mes más húmedo del verano es diez veces superior al mes más seco del invierno.
- ET. Clima de tundra. Temperatura media del mes más cálido es inferior a 10 °C y superior a 0 °C.
- · Am. Clima monsónico. El mes más seco caen menos de 600 mm de lluvia.
- Aw. Clima de sabana tropical. Por lo menos hay un mes en el que caen menos de 600 mm de lluvia.
- Cf. Clima templado húmedo sin estación seca. Las precipitaciones del mes más seco son superiores a 300 mm.

De acuerdo con la clasificación de climas de Köppen, modificado por García, el clima de la zona de Veracruz es Aw"2(w)(i') que corresponde al clima más húmedo de los cálidos subhúmedos, con lluvias en verano; el índice de humedad (P/T) es mayor a 55.3. El porcentaje de lluvia invernal varía entre 5 y 10.2 de la anual. Se tiene la presencia de canícula. De acuerdo con el Atlas Estatal de Riesgos, las granizadas de 0 a 1 días se presentan en diversas regiones del Estado afectando a una superficie de 30,126.39 km2, que equivale al 42.38% de la superficie total de la entidad veracruzana, en esta superficie se encuentran 9,121 localidades repartidas en 179 municipios entre los cuales está el Municipio de Veracruz, donde no se tienen antecedentes de granizadas.

La Ciudades de Veracruz y Boca del Río si presentan problemas de inundaciones. Esto se debe a que hay poca diferencia entre el nivel del mar y el territorio costero. Por otra parte las cotas más altas de la zona conurbada se encuentran hacia el poniente por la carretera que va de Santa Fe a Paso del Toro. Debido a las lluvias, el agua pluvial drena sobre el material arenoso y en las partes bajas da lugar a zonas inundables y también a lagunetas.

Hay varias lagunetas sobre la autopista que va a Cardel y en la mancha urbana de la Ciudad de Veracruz esta la Laguna Lagartos, Laguna Las Conchas y otras lagunas de menor importancia.

Sin embargo, las inundaciones se presentan principalmente al Sur de la Ciudad de Veracruz y en la zona urbana de Boca del Río.

El sitio del proyecto no muestra antecedentes de inundaciones, pero si recibe el impacto directo de los vientos denominados Nortes y de los Huracanes.

La ubicación geográfica del Estado de Veracruz en la parte central del Golfo de México, es causa determinante para que año con año, y dentro del periodo de mayo a octubre, la entidad se vea afectada por los fenómenos meteorológicos denominados huracanes y tormentas tropicales. Los huracanes son centros de baja presión donde la velocidad del viento cerca del foco es mayor o igual a 119 km/hora, manifestándose un diámetro aproximado de 500 km. El viento circula en sentido contrario a las manecillas del reloj y se forma y desarrolla en mares de aguas cálidas y templadas de 20° C promedio y en aires húmedos tropicales.



Como es bien conocido, el Puerto de Veracruz es una zona en donde se presentan frecuentemente este tipo de fenómenos meteorológicos. La altura de la ola significativa en aguas profundas para la zona del Puerto de Veracruz es de 11.75 m con un período de 13.68 seg. para el caso de un huracán estándar en movimiento.

El Estado de Veracruz ha recibido el impacto de aproximadamente 45 huracanes, de los cuales la mayoría han impactado en Tuxpan, en segundo termino se encuentra Panuco y el tercer lugar lo tiene el Puerto de Veracruz con 8 huracanes. Con menor riesgo se encuentran Coatzacoalcos, Nautla, Tecolutla, Antón Lizardo, Alvarado y Los Tuxtlas.

La temperatura media anual del Municipio de Veracruz, es de 25.4 °C con una máxima de 28.2 °C y una mínima de 21.5 °C. La temperatura máxima extrema anual es de 39.5 °C y la mínima extrema anual de 8.7 °C. La oscilación de temperaturas entre el mes más cálido y el mes más frío varía entre los 5 °y 7 °C, por lo que el clima del Municipio de Veracruz, se considera extremoso.

FISIOGRAFIA

Subprovincia llanura costera del Golfo Sur.

La zona en estudio forma parte de la provincia fisiográfica de la Llanura Costera del Golfo Sur. Específicamente el sitio de interés forma parte de la Subprovincia de la Llanura Costera Veracruzana, la cual es una región de Dunas Costeras.

GEOLOGIA

El territorio del Estado de Veracruz abarca áreas correspondientes a siete de las provincias fisiográficas del país. El Municipio de Boca del Río y su zona conurbada con Veracruz están localizados en la Llanura Costera del Golfo Sur. Dadas las características costeras del Puerto, el terreno presenta una superficie plana en su totalidad.

En el área donde se realiza la obra, el suelo corresponde al cuaternario. Son suelos formados por el acarreo y retrabajo de arenas litorales por acción eólica Q(eo).

Las arenas son de grano medio a fino, compuestas por feldespatos, micas, fragmentos de roca, cuarzo, conchas de pelecípodos, etc. Esta unidad forma dunas longitudinales paralelas a la línea de la Costa, con alturas que llegan hasta 15 metros; los lineamientos de antiguas dunas fijas han permitido el desarrollo de vegetación, así como asentamientos humanos, tal es el caso de las ciudades de Boca del Río y de Veracruz.

En las cercanías al sitio del proyecto, se encuentra el tipo de suelos aluviales Q(al), los cuales son depósitos aluviales, originados por acción fluvial, los suelos son limo-arenosos compuestos por clastos clasificados de cuarzo, feldespatos, micas, fragmentos de roca y gran contenido de limos escasamente consolidados.



Desde el punto de vista geológico, el sitio del proyecto pertenece al Período Cuaternario y está formado de suelos eólicos-marinos. Esta unidad geológica está formada por el acarreo y retrabajo de areniscas litorales que llegaron por acción eólica, las arenas son de grano medio a fino, compuestas por feldespatos, micas, fragmentos de roca, cuarzo, conchas de pelecípodos, etc.

En esta unidad se forman pequeñas dunas longitudinales paralelas a la línea de costa, con alturas que llegan a tener hasta 5 m, los alineamientos de antiguas dunas fijas han permitido el desarrollo de vegetación.

El sitio de estudio exhibe una fisonomía pequeños lomeríos, existiendo desniveles de menos de 3 metros.

La región es parte de la cuenca sedimentaria de origen fluvial y marina en la cual afloran persistentemente depósitos clásticos del Cuaternario. En el área de estudio pueden observarse tres unidades geológicas; la primera formada por depósitos de origen aluvial, denominada Q(al), la cual se extiende al Oriente de la Ciudad de Veracruz y hacia el Sur en los municipios de Boca del Río, Medellín y Jamapa. También la unidad geológica se encuentra al Poniente de la mancha urbana por Valente Díaz, Campestre Las Bajadas, Santa Rita y Tejería. La segunda unidad geológica es de origen eólico, denominada Q (eo); esta unidad abarca también parte de la zona urbana de la Ciudad de Veracruz y se extiende al Noroeste hacia el Ejido Vergara Tarimota y la Laguna de San Julián. El sitio del proyecto se encuentra en esta unidad geológica. Finalmente hay también una tercera unidad que corresponde a la zona de playa y se denomina suelos litorales Q (li).

Suelos.

Dentro del área del área del proyecto se encuentran suelos tipo vertisol crómico y pélico son suelos de color obscuro. En la zona conurbada predominan dos tipos de suelos. Al Sur abarcando Santa Rita, Valente Díaz, Tejería, Arroyo Mata de Caña, Las Bajadas y Moralillo se tiene unidades edafológicas de suelo Vertisol Pelico asociado a Feozem Haplico y Vertisol Crómico de textura fina. La segunda unidad edafológica es de suelo Regosol Calcarico y textura gruesa. Esta unidad se presenta en la parte central de la Ciudad de Veracruz y se extiende al Norte y Noroeste hacia Vergara Tarimoya y la Laguna de San Julián.

El área de estudio se encuentra en una unidad de sedimentos cuaternarios de origen aluvial y eólico, producto del acarreo de arenas litorales que durante un gran período de tiempo han sido depositadas por la acción de las corrientes fluviales y los vientos, formando abanicos aluviales, medanos y dunas. El suelo es del tipo Regosol Calcarico. RC, de textura gruesa en los 30 cm superficiales, característico de las franjas costeras de la región. En general se observa que los suelos son muy delgados.



HIDROLOGIA SUPERFICIAL

Región Hidrológica 28. Cuenca del Río Jamapa.

La Región Hidrológica del Papaloapan abarca gran parte de la porción centro—sur del Estado de Veracruz; las corrientes que la integran tienen una disposición radial y paralela, controlada por algunas elevaciones de la Sierra Madre Oriental y el Eje Neovolcánico como el Cofre de Perote y el Pico de Orizaba, así como por otros aparatos volcánicos y sierras plegadas compuestas por rocas sedimentarias marinas.

Las cuencas que conforman la región hidrológica del Papaloapan son: Papaloapan y Jamapa; de las cuales, la primera es una de las tres más importantes Oaxaqueñas, donde los Ríos Tonto y Santo domingo son los formadores principales.

La cuenca, Actopan-Jamapa, comprende un área calculada en 33,883 Km2, comprendidos en 101 municipios en el Estado de Veracruz, 66 en Puebla y 5 en el Estado de Hidalgo.

Irrigando al Municipio de Boca del Río, se encuentra el Río Jamapa, escurrimiento del cual toma su nombre la cuenca, nace en las faldas del Pico de Orizaba con la denominación del Río Pantepec. La zona de interés se ubica en la cuenca del Río Jamapa que a su vez forma parte de la Región Hidrológica 28 "Papaloapan". El Río Jamapa es un escurrimiento del Río Papaloapan, del cual toma nombre la cuenca, nace en las faldas del Pico de Orizaba con la denominación de Río Pantepec. La región "Papaloapan" tiene un gasto medio de 68.01 m3/seg.

La cuenca del Río Jamapa comprende los Municipios de Soledad de Doblado, Adalberto Tejeda, Paso del Macho, Veracruz, Medellín, Jamapa, Altamirano y Boca del Río.

En la zona conurbada Veracruz-Boca del Río se tiene la presencia de varias Subcuencas que son: EL TEJAR, XICUINTLA-JAMAPA Y SAN FRANCISCO.

La zona del proyecto se ubica en la SUBCUENCA SAN FRANCISCO.

En toda la región donde se ubica el proyecto existen diversos cuerpos de agua, entre los que destacan las Lagunas de Lagartos, Tarimoya, Las Conchas y San Julián y además hay varios ríos, siendo el más cercano el Río Medio. Dentro del recinto se encuentra una laguna de aproximadamente 200 metros de largo por 96 metros en la parte más profunda y ancha, la cual no tiene salida hacia el mar.

En ambos lados de la autopista existen arroyos intermitentes que funcionan como desagüe en la época de lluvias que va de julio a octubre de cada año y que confluyen a los Ríos Medio y Grande, que representan las vías de desagüe más importantes de la zona oeste de la Ciudad de Veracruz.

No existen cerca del sitio del proyecto ríos o arroyos perennes o intermitentes.



HIDROLOGIA SUBTERRANEA

La unidad litológica de área, es regosol calcárico de textura gruesa en los primeros 30 cm. de profundidad. Esta unidad se denomina como Rc/1, tiene una permeabilidad alta en materiales no consolidados, está constituido por depósitos eólicos. De acuerdo con el Mapa de hidrología subterránea, en la zona específica de ubicación del proyecto, se presentan escurrimientos de 10 a 20% y se ubica en zona urbana.

La zona conurbana en la conurbación con Veracruz-Boca del Río Medellín, cuenta con diversos aprovechamientos subterráneos que actualmente se encuentran sobre explotados.

El manto freático en la zona urbana de ubicación del proyecto, está muy superficial, y la dirección del flujo es hacia la zona costera, donde de acuerdo con las presiones hidrostáticas presentes, esta agua dulces pueden tornarse salobres, también dependiendo del aprovechamiento que de las mismas se haga para fines urbanos e industriales.

La zona tiene una permeabilidad alta en materiales no consolidados, está constituido por depósitos eólicos.

La cantidad de agua susceptible de extraerse es considerable. Es una zona de explotación de agua subterránea, que se ha denominado como zona de explotación 07 05, Soconusco. Esta zona está formada por aluvión arenoso de grano fino a grueso, intercalados con gravas, producto del intemperismo de las rocas que afloran en el área. Presenta permeabilidad Alta.

El agua extraída se utiliza para actividades agrícolas y ganaderas, usos industriales y principalmente municipales. La región está sobreexplotada.

En toda la zona conurbana, se encuentran diseminados numerosos pozos para el abasto de agua potable a la región, mismos que son operados por el Sistema de Agua Potable y Saneamiento (SAS).

La zona conurbana presenta una sobreexplotación de sus mantos acuíferos debido al intenso crecimiento urbano e industrial, por lo que las autoridades competentes están realizando esfuerzos para revertir dicha situación.

La zona de interés se encuentra ubicada sobre una unidad de material no consolidado con posibilidades bajas de presentar acuíferos explotables. Está compuesta por material piroclástico y detrítico como: toba arenosa, brechas volcánicas intercaladas con tobas, brecha sedimentaria, conglomerado, arenisca y suelos aluvial, eólico, litoral y lacustre. Las rocas piroclásticas se encuentran seudoestratificadas y sin consolidar; el conglomerado es polimíctico en matriz arenosa, mal clasificada y ligeramente cementado por carbonato de calcio; la arenisca es de grado medio ligeramente arcillosa, con intemperismo somero. Los suelos aluvial, eólico, litoral y lacustre, están formados por sedimentos arenosos y arcilloarenosos, la permeabilidad es alta.



En la zona conurbana Veracruz-Boca del Río hay un área muy amplia de materiales consolidados con posibilidades altas de aprovechamiento de acuíferos, la cual abarca Villadin, El Aguacate, Valente Diaz, Matacocuite, Aeropuerto, Arroyo de Caña, Las Bombas y otras localidades.

III.4.4 Aspectos bióticos

a) Vegetación Terrestre.

No existe vegetación nativa dentro del proyecto, solo de ornato en las áreas verdes, en los baldíos existe vegetación secundaria. Para analizar la flora se siguió una metodología de observación directa para identificación, ya que el resto de la vegetación es casi nula o en su mayoría de talle pequeño.

Solo se pudo observar Palmas cocotero (cocus nucifera), Capiro (Albizzia sp.) guaje (Leucaena sp), Almendro indio (terminalia catappa).

Respecto a las especies establecidas en la NOM-059-SEMARNAT-2010 en sus diferentes categorías, no se encontró ninguna, por lo que en el paisaje predomina la vegetación herbácea y arbustiva.

b) Fauna Terrestre.

En el área del proyecto la fauna es escasa, por la reducción de la vegetación debido a que la zona es considerada corredor urbano. Tomando en cuenta que la diversidad faunística en la zona es muy baja, la identificación de la fauna se llevó a cabo de forma directa. En la zona se pueden observar algunas aves como gorrión común (Passer domesticus), Zanate (Quiscalus mexicanus), reptiles pequeños como cachora común (Hemidactylus frenatus) y algunos mamíferos como rata (Rattus rattus) que se han adaptado a las condiciones del lugar.

En el área del proyecto no se encontraron y no se tienen registros de especies de fauna con algún tipo de categoría de protección de acuerdo a la NOM- 059-SEMARNAT-2010, por lo que se demuestra que la instalación y la operación del proyecto no modificara la dinámica natural de las comunidades silvestres.

III.4.5 Paisaje

La zona del proyecto se ubica en las inmediaciones de la mancha urbana de la Ciudad de Veracruz, Ver., anteriormente presentaba pastizales y campos aptos para el cultivo de temporal; en la actualidad, el crecimiento poblacional ha desplazado a la vegetación nativa y a las actividades que se desarrollaban. De igual manera se ha desplazado fuera de su hábitat natural a la fauna silvestre

El paisaje del área donde se ubica la zona de estudio corresponde característicamente a una zona sub-urbana y francamente urbana.

El paisaje es un elemento ambiental que por las dimensiones del proyecto no se prevé que pueda ser impactado de manera importante.



III.4.6. MEDIO SOCIOECONÓMICO

a) Demografia

Aspectos generales del medio socioeconómi proyecto. INEGI. 2	
Localidad	Veracruz
Estado	Veracruz- Llave
Municipio	Veracruz
Altitud sobre el nivel medio del mar	10
Clave de carta escala 1:50 000	F14D76
Población total	428,323
Población masculina	201,018
Población femenina	227,305
población de 15 años y más alfabetizada	286,102
Población económicamente activa	184,847
Población económicamente inactiva	151,054
Total de viviendas habitadas	127,465

La Zona Conurbada de Veracruz – Boca del Río – Medellín – Alvarado es la concentración poblacional más importante del Estado de Veracruz. El crecimiento poblacional se ha debido principalmente a la actividad portuaria, asociada también a la producción industrial y al turismo. La importancia socioeconómica de la Ciudad y Puerto de Veracruz va a en aumento, sobre todo en la actual época en la que el proceso de globalización ha transformado nuestras relaciones con Estados Unidos de Norteamérica, Canadá, Japón, China, España y diversos países centroamericanos. Para el comercio internacional las Ciudades Portuarias de México han tomado precisamente un papel preponderante, entre ellas la de Veracruz. El Puerto de Veracruz representa el 22.74 % del movimiento de carga manejada a nivel Nacional, lo que lo sitúa como el primer Puerto comercial del país.

Conforme a la información de INEGI, el Municipio de Veracruz tenía en el año 2000; 411,582 personas. De acuerdo a los indicadores demográficos de la página www.veracruzpuerto.gob.mx, la población total para el año 2010 es de 428,323 habitantes. La tasa de crecimiento poblacional para el Municipio de Veracruz es de 1.7%. La tasa de crecimiento media anual intercensal (1990-1995) es de 1.4%. La distribución de la población económicamente activa representa el 33.80% de la población total. El sector primario proporciona empleo al 2.10% del total; el sector secundario al 25.20%; y el 69.70% labora en el sector terciario (1980- 1990). Es importante aclarar que en el sector primario están comprendidas las actividades agrícolas, ganaderas, de silvicultura, caza y pesca. En el sector secundario están comprendidas actividades como la minería, la extracción de petróleo y gas, la industria manufacturera, la generación de energía eléctrica y construcción; en tanto que en el sector terciario se incluyen actividades como el comercio y de servicios.



III.4.5. DIAGNOSTICO AMBIENTAL

a) Integración e interpretación del diagnóstico del sistema ambiental.

El área donde está ubicado el proyecto se localiza en zona urbana de la ciudad de Veracruz, en esta región las principales actividades económica es la pesca, industria, turismo y prestación de servicios, existe una taza de crecimiento poblacional constante para los últimos 10 años, por lo que el número de habitantes en las localidades existentes del municipio aumenta gradualmente.

Clima.

Debido a la destrucción de cubierta vegetal en algunas áreas colindantes al proyecto se han incrementado ligeramente la sensación térmica por la radiación solar. A su vez la velocidad de los vientos es mayor, generando arrastre de partículas. El clima en el área del proyecto es tropical sub-humedo lluvioso. La zona está expuesta a los fenómenos meteorológicos extremos.

Edafología y geomorfología.

La geomorfología que ocupa el Municipio de Veracruz se debe a la confluencia de factores endógenos modelados, con un amplio desarrollo de un piedemonte erosivo que se conecta con el litoral y se ve modificado por la acción del mar. Las principales formas del relieve que se disponen en el municipio son de tipo exógenas erosivas y acumulativas de tipo fluvial y marina en forma de planicies, también se presentan relieves endógenos ya modelados y algunos relieves estructurales (laderas y lomeríos). Los suelos son jóvenes; Calcaricos de textura fina y Hapicos con pH alcalino.

Hidrología superficial.

El área del proyecto en su área de influencia se ubica la subcuenca San Francisco, con la operación de la estación 9088 no se afecta su funcionamiento.

Hidrología subterránea.

La calidad del agua subterránea de acuerdo al contenido de sólidos disueltos totales varía de dulce a salada, predominando la primera en el área de estudio y las aguas saladas mientras más es el acercamiento a la zona costera.

Flora:

La flora en el área del proyecto se encuentra totalmente impactada debido a la urbanización, con uso de suelo comercial y habitacional. Las especies vegetales del área en su mayoría son exóticas utilizadas en programas de arborización en camellones y áreas verdes por lo que no existen especies en la NOM-059-SEMARNAT-2010.

Fauna:

La fauna está totalmente ligada a la vegetación, por lo que se encuentra de igual forma impactada debido al asentamiento humano. Por lo que no se registran especies protegidas por la NOM-059-SEMARNAT-2010.



Diversidad biológica:

El proyecto se localiza en un predio urbano usado para actividad comercial, por lo que se trata de un ecosistema impactado, lo que ocasiona una baja diversidad biológica, por lo que se puede considerar el que el desarrollo del proyecto:

- · No afectará la diversidad en el ámbito regional.
- · No pondrá en riesgo el desarrollo de alguna especie.

Rareza:

De acuerdo a la caracterización del medio físico y biológico natural, así como social, se puede establecer que el área y la zona de influencia del proyecto no presentan características únicas o excepcionales con respecto al territorio estatal o municipal, por lo que el proyecto:

- · No afectará ecosistemas únicos o frágiles.
- · No afectarán especies endémicas.
- · No afectarán especies consideradas como raras o de escasa distribución.

Naturalidad y Calidad

Puesto que el proyecto se localizará en una zona donde las actividades agrícolas y pecuarias ya han impactado previamente la vegetación natural, por lo que el proyecto:

- · No alterará áreas naturales protegidas
- · No afectará especies vulnerables, raras, amenazadas o en peligro de extinción.
- · No introducirá especies exóticas con riesgo de reemplazo de las locales.

Grado de Aislamiento:

Por ubicarse dentro de un predio que se delimita con una barda de tabique rojo con castillo de concreto armado a una altura de 2.5 m para las zonas colindantes con los privados y para los lados contiguos a las calles o carreteras se encuentran sin barreras, pues se usan como acceso para los vehículos.

Se determina que el desarrollo del proyecto no tiene barreras que modifiquen la biodiversidad en el área de influencia.



Generación de empleos: Este factor será indicativo de la capacidad de participación del proyecto sobre las condiciones económicas a nivel local, a través de la generación de empleo. Desarrollo económico regional: Este factor será indicativo de la capacidad de participación del proyecto sobre las condiciones económicas de la región, a través de la reactivación económico y el desarrollo sectorial.

III.5.3. LISTA INDICATIVA DE INDICADORES DE IMPACTO.

COMPONENTE AMBIENTAL	IMPACTOS POTENCIALES
Agua superficial y subterránea	Alteración y contaminación potencial del acuífero, y el agua superficial que pudieran estar en contacto con el proyecto.
Drenaje vertical del suelo	Alteración potencial del proceso de drenado y filtración de los escurrimientos de agua.
Erosión del Suelo	Erosión potencial del suelo por el desarrollo del proyecto.
Componentes fisicoquímicos del suelo.	Alteración potencial a la constitución del suelo.
Calidad del aire en la atmósfera.	Afectación por emisión de gases de combustión y partículas de polvo.
Visibilidad de la atmósfera.	Afectación por emisión de gases de combustión y partículas de polvo.
Estado original del paisaje.	Alteración del entorno original.
Distribución y abundancia de la flora.	Afectación a la cobertura vegetal.
Distribución y abundancia de la fauna silvestre.	Afectación de la fauna silvestre.
Calidad de vida local.	Modificación potencial del bienestar social (variación en la calidad de vida).
Empleo Local.	Modificación potencial al empleo de la localidad inmediata.
Desarrollo económico regional	Modificación potencial del flujo económico regional.

Tabla 4.- Lista indicativa de indicadores de impacto.



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 AMBIENTALES.

Para la identificación de las posibles afectaciones que sufrirá la estructura del sistema ambiental generadas a partir de la realización del proyecto, se realizaron listas de control de todas las actividades que se llevarán a cabo en el proyecto contra el escenario actual con sus respectivos factores, así como la matriz de identificación de impactos.

III.5.2 INDICADORES DE IMPACTO.

Factores físicos.

Agua Superficial y Subterránea: Este factor es tomado en cuenta como indicador del posible efecto ambiental al acuífero, originado por el derrame de combustible o aceites.

Drenaje vertical del suelo: Nos indica la capacidad del suelo para generar el proceso de infiltración de aguas superficiales hacia el subsuelo.

Erosión del suelo: El proceso de erosión del suelo es un indicativo, en base al desarrollo de las actividades del proyecto.

Componentes fisicoquímicos del suelo: Este factor será indicativo del grado de transformación que pueda sufrir la constitución del suelo.

Calidad del aire en la atmósfera: La atmósfera será considerada como el indicador principal de la calidad del aire, con respecto al incremento de contaminantes originados por las fuentes emisoras.

Visibilidad de la atmósfera: Es considerada como un indicador indirecto del grado de contaminación en la atmósfera, muy relacionado con la calidad del aire; se toma en cuenta nuevamente la generación de emisiones a la atmósfera por parte del proyecto.

Estado original del paisaje: Es un factor totalmente apreciativo, indicador del grado de perturbación o modificación que sufre el paisaje respecto a su condición original.

Microclima: Es un indicador del grado de alteración de la capa vegetal y contaminación de la atmósfera por emisiones.

Factores Biológicos.

Distribución y abundancia de la flora: La distribución y abundancia son un buen indicador, para conocer si el desarrollo del proyecto que está causando algún impacto dentro del área.

Distribución y abundancia de fauna: La distribución y abundancia son un buen indicador, para conocer si el desarrollo del proyecto está causando algún impacto dentro del área.

Factores Socioeconómicos.

Calidad de vida: Este factor será considerado para indicar las posibles alteraciones que origine el proyecto, sobre las condiciones de bienestar social de los habitantes de las zonas de influencia del mismo.



III.5.4. CRITERIOS Y METODOLOGÍA DE EVALUACIÓN.

III.5.4.1. CRITERIOS.

Para la evaluación de los impactos se usaron escalas, tomando en cuenta los siguientes elementos:

Magnitud.- Probable severidad de cada impacto potencial.

Duración.- Periodo de tiempo que se prevé que duren el o los efectos de la actividad.

Riesgo.- Probabilidad (0-1) de que ocurra un impacto ambiental.

Importancia.- Valor que puede darse a un área ambiental especifica en su estado actual.

Mitigación. - Soluciones factibles y disponibles para la remediación.

Con la información recopilada y en función de un trabajo GRUPAL interdisciplinario, con la participación de profesionistas que cuenta con amplia experiencia en disciplinas como: Ingeniería Ambiental, Ingeniería Civil, Biología e Ingeniería en Ciencias Agronómicas. Se dio paso a la elaboración de la matriz y a la evaluación de cada impacto, asignando los siguientes valores:

SIMBOLOGIA	DESCRICPIÓN
A	IMPACTO ADVERSO SIGNIFICATIVO.
A	IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.
В	IMPACTO BENÉFICO SIGNIFICATIVO.
b	IMPACTO BENÉFICO NO SIGNIFICATIVO.

III.5.4.2. METODOLOGÍAS DE EVALUACIÓN Y JUSTIFICACIÓN DE LA METODOLOGÍA SELECCIONADA.

En el estudio de Impacto Ambiental del proyecto, con el fin de la identificación de los probables impactos ambientales que se puedan generar durante el desarrollo de las diferentes etapas, se usaron las siguientes técnicas:

- Matriz de identificación
- Arbol de factores ambientales

La matriz de Identificación de Impactos es una herramienta que nos permite encontrar la interacción entre actividades, factores ambientales considerados y la naturaleza del medio y por tanto, de los efectos que se puedan generar a diferentes plazos.

En cada una de estas técnicas se tomará en cuenta las características abióticas y bióticas de la zona donde se desarrolla el proyecto, así como también la consideración del grado de impacto de cada actividad.

Con la lista de control se determinaron todas las actividades a desarrollar en cada fase y etapa. Se determinaron los factores a considerar; tenemos:

- Características Físico-Químicas
- Características Biológicas
- Factores Culturales (Estéticos y socioculturales)
- Relaciones Ecológicas



Debido a que actualmente la estación de servicios se encuentra construida y operando se planearon las etapas de Operación y Mantenimiento, y Abandono.

ARBOL DE FACTORES AMBIENTALES

			AIRE	CALIDAD
			AIRE	COMPOSICION
				RELIEVE TOPOGRAFIA
			SUELO CL	
- 1			CANTID	
			AGUA	CALIDAD
		MEDIO INERTE		DINAMICA DEL CAUCE
				DRENAJE SUPERFICIAL
				Y SEBTERRANEO
			PROCESOS M. INERTE	ESTABILIDAD DE
			PROCESOS M. INERTE	LADERAS
	SUBSISTEMA			EROSION
	FISICO			DEPOSICION
	NATURAL		VEGETACION	VEGETACION NATURAL
		MEDIO	FAUNA	HABITAT FAUNISTICO
		BIOTICO	PROCESOS M.	HABITAT FAUNISTICO
1		BIOTICO	BIOTICO	MOVIMIENTOS
			BASE PAISAJISTICA	CALIDAD
		MEDIO	COMPONENTES	YACIMIENTO
ò		PERCEPTUAL	SIMILARES	ARQUEOLOGICO
ENTORNO			SIVILARES	BAÑO
2			RECREATIVO	PESCA
Z		USOS DEL SUELO		USO AGRICOLA
-			PRODUCTIVO	USO GANADERO
			HCO DUDAY	
-			USO RURAL	CAMINOS
			CARACTERISTICAS	ACEPTACION SOCIAL
		1	CARACTERISTICAS	DEL PROYECTO
			CULTURALES	ESTRUCTURA DE LA
	CUDCICTOR		POPPLICATION AND VA	PROPIEDAD
	SUBSISTEMA	DODY (CYON	ESTRUCTURA DE LA	EMPLEO
	SOCIO	POBLACION	POBLACION	
	ECONOMICO			VALORES DEL SUELO
		1	RENTA	RUSTICO
		RELACIONES		ACTIVIDADES
				ECONOMICAS
-			ECONOMICAS	EFECTACION
	CHIDCICTERA	VIDGIGERRA A	COMEDCIALIZACION	DISTRIBUCION DE
	SUBSISTEMA	INED A POTENTIO	COMERCIALIZACION	PRODUCTOS DE
	NUCLEOS E	INFRAESTRUC.	Y VENTA	COMPUSTIBLES
	INFRA	Y SERVICIOS	DECARROLLO	(COMBUSTIBLES)
	ESTRUCTURA		DESARROLLO	VENTA DE SERVICIOS Y
		m 11 5 (1 1	ECONOMICO	PRODUCTOS BASICOS.

Tabla 5.- Árbol de factores ambientales.



III.5.4.3. ANÁLISIS E IDENTIFICACIÓN DE IMPACTOS AMBIENTALES EN EL DESARROLLO DE CADA ACTIVIDAD.

MATRIZ DE LEOPOLD

• Etapa de Operación y Mantenimiento y Abandono.

	1312 13		MATRIZ DE IDI				OP	ERA	CIÓN Y	1		1	ABA	NDO	NO					
	SIMBO	LOGIA:				M	AN	TEN	IMIEN'	o					45					
	A= Impacto Adverso Significativo a= Impacto Adverso no Significativo B= Impacto Benéfico Significativo b= Impacto Benéfico no Significativo n= Ausencia de impacto		ANQUES	8	FUNCIONAMIENTO DE LA PLANTA	GENERACIÓN DE AGUAS RESIDUALES	BENERACIÓN DE RESIDUOS SOLIDOS	AGUAS ACEITOSAS	FUGAS O DERAMES DE COMBUSTIBLES	GENERACIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS	MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES	CIERRE DE LA PLANTA Y DEMOLICIÓN	DESMANTELAMIENTO Y DEMOLICIÓN	RENO						
			AT	ULO	ELA	IAS	DOI	AG)E C	DO	LAS	'A Y	OY	TE						
ES			RGA	HIC	TOD	AG	RES	DE	ÆSI	FRES	ODE	LAN	IENT	ODE						
TAL			CARGA Y DESCARGA A TANQUES	E VI	E VI	NDICA	ND	NO SILES	RAN	RAN	EN	LAP	LAM	IDAI						
FACTORES AMBIENTALES				A Y DI	A Y DI	3A Y DI	3A Y DI	3A Y DI	3A Y DI	RANSITO DE VEHICULOS	ISITOI	TONAL	RACIĆ	RACIÓ	GENERACIÓN COMBUSTIBLES	SODI	RACIĆ	TENIM	RE DE	AANTE
ES A			CARC	IRAN	TINC	GEN	GENE	SENE	EUG/	GEN	MAN	CIER	DESI	DISP						
TOR	WELVE BY BUILDING	AIRE	CALIDAD	a		A								a						
AC	TIC	AGUA	SUPERFICIAL	a	a	2%		a	a		-	-		_						
1	910	110011	SUBTERRANEA					a	a	a	-			-						
	FACTORES ABIÓTICOS	SUELO	ESTRUCTURA CALIDAD				а	a	a	a	а	а		a						
	FACT	ATMOSFERA	COMFORT SONORO	a	a							a		a						
	_	SOCIAL	SALUD			a														
	CIC		SEGURIDAD			a				A	a									
	ES SO	ECONOMICO	GENERACIÓN DE EMPLEO			b							a							
	FACTORES SOCIO ECONÓMICOS		DESARROLLO ECONOMICO			В														
	FAC	URBANO	USO DE SUELO			n									b					

Tabla 6. Matriz de Leopold.



VALORACIÓN DE IMPACTOS:

El valor del impacto dependerá de la cantidad y calidad del factor afectado, de la importancia o contribución de este a la calidad de vida en el ámbito de referencia, del grado de incidencia o severidad de la afección y características del efecto expresadas por una serie de atributos que lo describen (Gómez Orea, 2003, Madrid, España).

En el presente estudio se utilizará la valoración cuantitativa, el método que aquí se utiliza se formaliza a través de varias tareas bien marcadas

Para la valoración de los impactos se determinó lo siguiente:

- Determinar un índice de incidencia para cada impacto estandarizado entre 0 y 1. (se estandariza así porque siempre se tienen que tener un rango de referencia)
- Determinar la magnitud, lo que implica:
 - 1. Determinar la magnitud en unidades distintas, heterogéneas, inconmensurables para cada impacto.
 - Estandarizar el valor de la magnitud entre 0 y 1, o lo que es lo mismo, trasposición de esos valores a unidades homogéneas, comparables, a dimensionales, de impacto ambiental. Esta operación requiere incorporar la percepción social para valorar el impacto.
- Calcular el valor de cada impacto a partir de la magnitud y la incidencia determinadas.
- Agregar los impactos parciales para totalizar valores correspondientes a niveles intermedios y general de los árboles de acciones o de factores.

ÍNDICE DE INCIDENCIA:

El índice de incidencia se refiriere a la severidad y forma de alteración y consiste en describir los impactos identificados y considerados significativos o notables, según una serie de atributos de tipo cualitativo que son los siguientes:

ATRIBUTOS:

Signo: Positivo o Negativo, se refiere a la consideración de benéfico o perjudicial.

Inmediatez: Directo o Indirecto. Efecto directo o primario es el que tiene recuperación inmediata en algún factor ambiental, mientras el indirecto o secundario es el que deriva de un efecto primario

Acumulación: Simple o Acumulativo, efecto simple es el que se manifiesta en un solo componente ambiental y no induce efectos secundarios, ni acumulativos, ni sinérgicos. Efecto acumulativo es el que incrementa progresivamente su gravedad cuando se prolonga la acción que lo genera.

Sinergia: Sinérgico o no Sinérgico. Efecto sinérgico significa reforzamiento de efectos simples suponiendo un efecto mayor que su suma simple.



Momento en que se produce: Corto, Mediano o Largo Plazo. Efecto a corto, mediano o largo plazo es el que se manifiesta en un ciclo anual, antes de cinco años o en un periodo mayor respectivamente.

Persistencia: Temporal o Permanente. Efecto permanente, supone una alteración de duración indefinida, mientras el temporal permanece en un tiempo determinado.

Reversibilidad: Reversible o Irreversible. Efecto reversible es el que puede ser asimilado por los procesos naturales, mientras el irreversible no puede serlo o solo después de muy largo tiempo.

Recuperabilidad: Recuperable o Irrecuperable. Efecto recuperable es el que puede eliminarse o remplazarse por la acción natural o humana, mientras no lo es el irrecuperable.

Periodicidad: periódico o de aparición irregular. Efecto periódico es el que se manifiesta de forma cíclica o recurrente; efecto de aparición irregular es el que se manifiesta en forma impredecible en el tiempo. Debiendo evaluarse en términos de probabilidad de ocurrencia.

Continuidad: Continuo o Discontinuo. Efecto continuo es el que produce una alteración constante en el tiempo, mientras el discontinuo se manifiesta de forma intermitente o irregular.

EL ÍNDICE DE INCIDENCIA para cada impacto se puede obtener a partir de los códigos asignados a los atributos, mediante LA SIGUIENTE FÓRMULA:

INCIDENCIA: I + 3A + 3S + M + 3P + 3R + 3Rc + Pr + C

Se sustituye en la formula el valor de cada atributo, donde:

I = Inmediatez.

A = Acumulación.

S = Sinergia.

M = Momento.

P = Persistencia.

R = Reversibilidad.

Rc = Recuperabilidad.

P = Periodicidad.

C = Continuidad.



ATRIBUTOS	CARÁCTER DE LOS ATRIBUTOS	CÓDIGO	RESULTADO
	Benéfico	+	
Signo del efecto	Perjudicial	-	
_	Dificil sin calificar sin estudio	X	
Inmediatez	Directo	3	
inmediatez	Indirecto	1	
Acumulación	Simple	1	
Acumulacion	Acumulativo	3	
	Leve	1	
Sinergia	Media	2	
_	Fuerte	3	
	Corto	3	
Momento	Medio	2	
	Largo plazo	1	
Persistencia	Temporal	1	
Persistencia	Permanente	3	
	A corto plazo	1	
Reversibilidad	A medio plazo	2	
	A largo plazo o no reversible	3	
	Fácil	1	
Recuperabilidad	Media	2	
	Dificil	3	
Continuidad	Continuo	3	
Continuidad	Discontinuo	1	
Doriodicidad	Periódico	3	
Periodicidad	Irregular	1	

Magnitud: Determinación de la magnitud en unidades conmensurables estandarizadas entre 0 y 1. (Se estandariza así porque siempre se tiene que partir de un rango de referencia, además tiene que ser homogénea con las medidas de los demás indicadores)

Se adopta un indicador que valora la superficie del ámbito de estudio bajo la que se produce afección, se le se asigna un nombre al indicador. Se valoran las unidades ambientales sin la ejecución del proyecto y con la ejecución del proyecto, y se realiza una operación matemática restando el valor del indicador sin el proyecto al indicador con el proyecto, el resultado es el valor de la magnitud.

Valor de los impactos:

En esta metodología tal valor se atribuye a partir de los valores de incidencia y magnitud, como ambos oscilan entre 0 y 1 el valor de cada impacto también se hace variar, a su vez entre 0 y 1, ese valor es el que marca la jerarquía exigida, los valores entre 0 y 0.5 se consideran no significativos y los siguientes hasta el valor de 1 se toman como significativos. Esta valoración es directa obteniendo el valor del impacto con la simple multiplicación del índice de incidencia y magnitud.



Los criterios que se siguieron para determinar el valor de los impactos, son las primeras versiones de la metodología que expone en su libro de Evaluación De Impacto Ambiental, Domingo Gómez Orea, segunda edición. Ediciones Mundi-Prensa, España.

DETERMINACIÓN DE LOS IMPACTOS

I. ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

1.- Impacto sobre la compatibilidad del uso del suelo, debido al sitio de ubicación de la estación de servicio.

Descripción: : El sitio de ubicación del proyecto se encuentra en un predio urbano al cual en su tiempo el H. Ayuntamiento de Veracruz por medio de la Dirección de Desarrollo Urbano, le otorgó una licencia de uso de suelos donde suscribe que el predio es factible para dicho proyecto.

R = Impacto sobre la compatibilidad del uso del suelo, debido a su ubicación: Se tiene que NO SE INCREMENTA SU IMPACTO.

- 2.- Impacto sobre la calidad de vida de los habitantes, por la generación de empleos por la operación de la estación de servicio.
 - a) Descripción: La estación de servicio genera fuentes de empleo permanente lo que impacta benéficamente.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Positivo	+
Inmediatez	Directo	1
Acumulación	Acumulativo	1
Sinergia	Media	2
Momento	A largo plazo	1
Persistencia	Permanente	1
Reversibilidad	Largo plazo	3
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	1
Continuidad	Continuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+N	M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	52
Incidencia estandarizada (Is	s= I-Inim/Imax-Imin)	0.32



c) Magnitud: Debido a que es una zona urbana con fuentes de empleo debido al comercio, prestación de servicios y turismo, los empleos del proyecto son permanentes.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Generación de empleos	0.85	0.90	0.05		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Operación de la Estación de servicios.	0.05	0.32	0.016

R = Impacto producido sobre la población por la generación de empleos con la operación del proyecto: IMPACTO BENEFICO NO SIGNIFICATIVO.

- 3.- Impacto sobre la calidad del aire debido a las emisiones de gases a la atmosfera por la generación de vapores procedentes de los tanques de almacenamiento y del área de despacho.
 - a) Descripción: Los vapores generados en estas áreas son contaminantes a la atmosfera, ya que provienen de hidrocarburos.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Indirecto	1
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Media	2
Momento	A largo plazo	1
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A mediano plazo	2
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M	M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	32
Incidencia estandarizada (Is	s= I-Inim/Imax-Imin)	0.34



c) Magnitud: Considerando que la estación de servicios tiene todos los dispositivos de seguridad que exige la normatividad vigente, y que el aire en la zona del proyecto no está muy contaminado.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Contaminación del aire	0.85	0.75	0.10		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de vapores	0.10	0.34	0.034

R = Impacto producido sobre la calidad del aire: Se tiene un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

- 4.- Impacto sobre la salud de los trabajadores debido a las emisiones de gases a la atmosfera por la generación de vapores procedentes de los tanques de almacenamiento y del área de despacho.
 - a) Descripción: Los vapores de hidrocarburos tienen propiedades tóxicas y pueden producir efectos nocivos sobre la salud de los trabajadores, en contacto directo con los mismos.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Indirecto	1
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Media	2
Momento	A largo plazo	1
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A mediano plazo	2
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M	M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	32
Incidencia estandarizada (Is	s= I-Inim/Imax-Imin)	0.34



c) Magnitud: Considerando que la estación de servicios tiene todos los dispositivos de seguridad que marca la norma tanto para protección de instalaciones como de protección personal.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental			
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto	
Daño a la salud de los trabajadores	0.90	0.65	0.25	

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de vapores	0.25	0.34	0.085

R = Impacto producido sobre la calidad del aire: Se tiene un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

- 5.- Impacto sobre el confort sonoro debido a las emisiones ruido al momento del suministro de combustible a los tanques de almacenamiento.
 - a) Descripción: Se generará ruido por las actividades de carga de combustible a los tanques de almacenamiento.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Indirecto	1
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Media	2
Momento	A largo plazo	1
Persistencia	Temporal	1
Reversibilidad	A corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+ $3A+3S+M+3P+3R+3Rc+Pr+C$)		23
Incidencia estandarizada	(Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.11



c). Magnitud: Considerando la estación de servicio está ubicada en la zona urbana de la ciudad de Veracruz, el ruido emitido por vehículos de motor es continuo durante el día y la noche, por lo que se contempla una magnitud de impacto mínima.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental		
Indicador	Situación sin Situación con M		Magnitud del Impacto
Confort sonoro	0.60	0.45	0.15

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Suministro de combustible a tanques de almacenamiento.	0.15	0.11	0.016

R = Impacto producido por las emisiones de ruido debido a las actividades de carga combustible a los tanques de almacenamiento: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

6.- Impacto sobre el confort sonoro debido a las emisiones ruido generado por los vehículos automotores que llegan a cargar combustibles en la estación de servicios.

- a) Descripción: Se generará ruido por el funcionamiento de los vehículos cuando lleguen a cargar combustible, debido a que se concentran los autos al esperar turno para cargar combustible se genera un impacto sinérgico.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directa	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Temporal	1
Reversibilidad	A corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Periodico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia ($I = Inm+3A+3S+M$	M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	30
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)		0.29



c) Magnitud: Considerando la Estación de Servicio se ubica en una zona urbana, el tránsito vehicular es continuo durante el día y la noche independientemente del funcionamiento de la estación, por lo que se contempla una magnitud de impacto mínima.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambier		Ambiental
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto
Confort sonoro	0.60	0.50	0.10

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Carga de combustible a los automóviles.	0.10	0.29	0.029

R = Impacto producido por las emisiones de ruido debido a las actividades de carga combustible a los vehículos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

7.- Impacto sobre la seguridad de los trabajadores y los habitantes cercanos debido a la probabilidad de que ocurra un accidente; incendio, derrame o fuga de combustible, o al momento de dar mantenimiento a las instalaciones y equipos.

a) Descripción:

Para la determinación de riesgos correspondientes al manejo de combustible, se pueden determinar varios escenarios que se apegan a las condiciones reales de las instalaciones, operación y mantenimiento.

Uno de estos escenarios podría ser cuando al realizar actividades de mantenimiento en la Estación de Servicio se presenten fugas o derrames de productos en tuberías, conexiones y cualquier otro elemento presurizado o con acumulaciones de combustibles

Los riesgos identificados para la Estación de Servicio en cuanto a la posibilidad de afectaciones producidas son:

- Fugas: El combustible representará un riesgo ambiental por toxicidad en la generación de emisiones contaminantes.
- Fuego: La sustancia que se almacenará y manejará o suministrará es inflamable.
- Derrame: El derivado del petróleo se encuentra en forma de líquida por lo que existe riegos en su manejo cuando se carga y descarga de autotanques y vehículos de motor.

El peor de los escenarios sería un incendio en las instalaciones lo que produciría una irradiación de calor elevada a las áreas aledañas.

b) Caracterización e incidencia.



Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Fuerte	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A largo plazo	3
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	40
Incidencia estandarizada (0.55	

c) Magnitud: Considerando que las Estaciones de Servicio en todo México registran un bajo índice de siniestros, y en particular en esta zona, donde no se tienen registro de ocurrencia de un evento de esta naturaleza, consideraremos una magnitud baja.

	Unidades hetero	géneas de Calidad A	mbiental
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto
Riesgo de explosión o fuga	0.80	0.45	0.35

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Accidentes por combustión del combustible.	0.35	0.55	0.302

R = Impacto producido sobre la población y los trabajadores por el riesgo de accidente en la estación de servicios: Se tiene un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



8.- Impacto sobre el suelo debido a la probabilidad de que ocurra un derrame o fuga de combustible (hidrocarburo).

- a) Descripción: Cuando al realizar actividades de mantenimiento en la Estación de Servicio se presenten fugas o derrames de productos en tuberías, conexiones y cualquier otro elemento presurizado o con acumulaciones de combustibles, o en cantidades pequeñas en la zona de despacho de combustible a los vehículos.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	2=:
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Fuerte	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A largo plazo	3
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	40
Incidencia estandarizada (0.55	

c) Magnitud: En caso de ocurrir un derrame de combustible, este será contenido por el pavimento hidráulico, así como por el drenaje de aguas aceitosas, por lo que consideraremos una magnitud baja.

	Unidades heterog	nidades heterogéneas de Calidad Ambiental	
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto
Contaminación del suelo	1.00	0.50	0.50

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Derrame de combustible.	0.50	0.55	0.275

R = Impacto producido sobre el suelo en caso de derrame: Se tiene un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



9.- Impacto sobre el agua subterránea (mantos) debido a la probabilidad de que ocurra un derrame o fuga de combustible (hidrocarburo).

- a) Descripción: Cuando al realizar actividades de mantenimiento en la Estación de Servicio se presenten fugas o derrames de productos en tuberías, conexiones y cualquier otro elemento presurizado o con acumulaciones de combustibles, o en cantidades pequeñas en la zona de despacho de combustible a los vehículos.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo) -
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Fuerte	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A largo plazo	3
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+	-M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	41
Incidencia estandarizada (0.58	

c) Magnitud: Considerando que la contaminación del agua subterránea se generará pasado un tiempo del derrame por la infiltración a través del suelo, lo que da tiempo de retirar el suelo contaminado.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Contaminación del agua subterránea.	0.90	0.60	0.30		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Derrame de combustible.	0.30	0.58	0.174

R = Impacto producido sobre el suelo en caso de un derrame: Se tiene un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



- 10.- Impacto sobre el suelo debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, zona de almacenamiento y cuarto de sucios ya sea por derrames o por limpieza de las áreas.
 - a) Descripción: Se generan aguas aceitosas provenientes del lavado de la zona de despacho, del almacén y del cuarto de sucios que es donde se guardan estopas y filtros usados, esto es parte del mantenimiento que se da a la estación de servicios.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Periódico	1
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+	+M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	38
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.34

c) Magnitud: Considerando que la limpieza será constante y que los productos derramados sobre los pisos no serán en grandes cantidades, además que la estación cuenta con pavimentación hidráulica y que las trampas de aguas aceitosas de la estación separan el agua de grasas y aceites.

	Unidades heter	rogéneas de Calidad	Ambiental
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto
Contaminación del suelo	0.90	0.70	0.20

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

		Accion	es			Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación combustible.	de	aguas	aceitosas	у	con	0.20	0.34	0.068

R = Impacto producido al suelo por la generación de aguas aceitosas y con combustibles: **IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.**



- 11.- Impacto sobre las aguas subterráneas debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, de almacenamiento y cuarto de sucios ya sea por derrames o por limpieza de las áreas.
 - a) Descripción: Se generan aguas aceitosas provenientes del lavado de la zona de despacho, del almacén y del cuarto de sucios que es donde se maneja este tipo de material.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+	-M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	33
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.37

c) Magnitud: Considerando que la limpieza será constante y que los productos derramados sobre los pisos serán en pequeñas cantidades. Además, que la estación cuenta con pavimentación hidráulica y que las trampas de aguas aceitosas de la estación separan el agua de grasas y aceites.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental			
Indicador	The state of the s	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto	
Contaminación de las aguas subterráneas.	0.90	0.65	0.25	

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de aguas aceitosas y con combustible.	0.25	0.37	0.092

R = Impacto producido sobre las aguas subterráneas, por la generación de aguas aceitosas y con combustibles: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



12.- Impacto sobre el suelo debido a la generación y disposición de aguas residuales provenientes de los sanitarios públicos y de la oficina administrativa.

- a) Descripción: Se generan aguas residuales provenientes de los sanitarios y las oficinas, la descarga de aguas residuales de la estación se realizará al sistema de alcantarillado y drenaje Municipal de la ciudad de Veracruz.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos Caracterización		Valor numérico	
Signo	Negativo	-	
Inmediatez	Directo	2	
Acumulación	Acumulativo	2	
Sinergia	Media	2	
Momento	Corto	3	
Persistencia	Permanente	2	
Reversibilidad	A corto plazo	1	
Recuperabilidad	Fácil	1	
Periodicidad	Periódico	2	
Continuidad	Continuo	2	
Incidencia (I = $Inm+3A+3S+M+3$	33		
Incidencia estandarizada (Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)		

c) Magnitud: Considerando que la descarga de aguas residuales se realizará a la red de drenaje Municipal de Veracruz, y que estas aguas residuales tienen rangos aceptables para dicha acción.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Contaminación del suelo	0.85	0.65	0.20		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de aguas residuales sanitarias.	0.20	0.37	0.074

R = Impacto producido al suelo por la generación y disposición de aguas residuales sanitarias: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



- 13.- Impacto sobre las aguas superficiales contenidas en los drenajes pluviales debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, de almacenamiento y cuarto de sucios.
 - a) Descripción: Se generan aguas aceitosas provenientes del lavado de la zona de despacho, del almacén y del cuarto de sucios, esto es parte del mantenimiento que se da a la estación de servicios.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico			
Signo	Negativo	_			
Inmediatez	Directo	2			
Acumulación	Acumulativo	2			
Sinergia	Media	2			
Momento	Corto	3			
Persistencia	Permanente	2			
Reversibilidad	A corto plazo	1			
Recuperabilidad	Fácil	1			
Periodicidad	Periódico	2			
Continuidad	Continuo	2			
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	Incidencia ($I = Inm+3A+3S+M+3P+3R+3Rc+Pr+C$)				
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.37			

c) Magnitud: Considerando que los sistemas de drenaje en la estación de servicios estarán separados, no se mezclara el agua residual con el agua pluvial. Se presenta una magnitud baja considerando la posibilidad de un derrame.

		Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador			Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto	
Contaminación pluviales.	de	las	aguas	0.90	0.60	0.30

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de aguas aceitosas y con combustible.	0.30	0.37	0.111

R = Impacto producido sobre las aguas pluviales, por la generación de aguas aceitosas y con combustibles: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



14.- Impacto sobre el suelo debido a la generación y disposición de residuos peligrosos en la operación y mantenimiento de la estación de servicios.

- a) Descripción: En la estación de servicios se manejan sustancias peligrosas (hidrocarburos), que al momento de que se limpien los derrames de estas se generan residuos peligrosos, trapos, estopas, envases, los cuales son almacenados en un almacén temporal de residuos peligrosos dentro de la estación.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A largo plazo	3
Recuperabilidad	Dificil	3
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	45
Incidencia estandarizada (0.68

c) Magnitud: Considerando que en la estación de servicios se contará con un almacén temporal de residuos peligrosos, el cual contendrá todas las especificaciones de construcción enmarcadas por ley, y que estos serán recogidos periódicamente por una empresa especializada, la cual debe contar con los permisos correspondientes.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental			
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto	
Contaminación del suelo.	0.85	0.60	0.25	

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de residuos peligrosos.	0.25	0.68	0.17

R = Impacto producido sobre el suelo debido a la generación y disposición de residuos peligrosos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



15.- Impacto sobre el agua subterránea debido a la generación de residuos peligrosos generados en la estación de servicios.

- a) Descripción: En la estación de servicios se manejan sustancias consideradas peligrosas (hidrocarburos), que al momento de que se limpien los derrames de estas se generan residuos peligrosos, trapos, estopas, envases, los cuales serán almacenados en un lugar específico dentro de la estación.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	A largo plazo	3
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+	3P+3R+3Rc+Pr+C)	42
Incidencia estandarizada (0.61	

c) Magnitud: Considerando que en la estación de servicio se contara con un almacén temporal de residuos peligrosos y que estos serán recogidos periódicamente por una empresa especializada, la cual debe contar con los permisos correspondientes.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental		
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto
Contaminación de las aguas subterráneas.	0.80	0.60	0.20

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de residuos peligrosos.	0.20	0.61	0.122

R = Impacto producido sobre las aguas subterráneas debido a la generación y disposición de residuos peligrosos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



16.- Impacto sobre el suelo debido a la generación de residuos sólidos urbanos generados en las diferentes áreas de la estación de servicio.

- a) Descripción: En la estación de servicio se cuenta con un programa de limpieza constante de todas las áreas (oficinas, sanitarios área de despacho, tienda de conveniencia y áreas comunes), en las cuales se generan residuos.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	Mediano plazo	2
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	36
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.45

c) Magnitud: Considerando que la estación de servicios cuenta con 13 trabajadores de planta y se proyecta contar con un promedio de usuarios diario de 300 vehículos, si tomamos en cuenta que se genera aproximadamente 500 gramos de basura por trabajador y 300 gramos base por vehículo, en total serian 96.5 kg de basura diariamente.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental			
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto	
Contaminación del suelo	0.85	0.50	0.35	

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de residuos sólidos.	0.35	0.45	0.157

R = Impacto producido sobre el suelo debido a la generación residuos sólidos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



17.- Impacto sobre el agua superficial debido al arrastre de residuos sólidos a los cuerpos de agua.

- a) Descripción: En la estación de servicios se cuenta con un programa de limpieza constante de todas las áreas (oficinas, sanitarios área de despacho, tienda de conveniencia y áreas comunes), si no se realiza la recolección adecuada de estos en época de lluvias podrían ser arrastrados por los drenajes pluviales a los cuerpos de agua cercanos a la zona del proyecto.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Media	2
Momento	Mediano plazo	2
Persistencia	Permanente	2
Reversibilidad	Mediano plazo	2
Recuperabilidad	Media	2
Periodicidad	Periódico	2
Continuidad	Continuo	2
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	35
Incidencia estandarizada (0.42	

 Magnitud: Considerando que existen depósitos de basura en toda la zona de despacho y en las diferentes áreas de la estación de servicios, además de contar con un programa de limpieza integral para la estación de servicio.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Contaminación del agua superficial.	0.85	0.65	0.20		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de residuos sólidos.	0.20	0.42	0.084

R = Impacto producido sobre el agua superficial debido al arrastre de residuos sólidos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.



18.- Impacto sobre el desarrollo económico de la zona debido al suministro de combustible para el funcionamiento de los vehículos, maquinaria y equipo en todos los sectores productivos; agricultura, ganadería y turismo.

Con la operación de la estación de servicios se beneficia ampliamente todos los sectores productivos, por lo que se considera un IMPACTO BENÉFICO SIGNIFICATIVO.

II.- ETAPA DE ABANDONO.

19.- Impacto sobre la calidad de vida de los habitantes, por la pérdida de empleos debido al cierre de la estación de servicios.

Se tendrá un IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO al perder una fuente de empleo.

- 20.- Impacto sobre el aire debido a la generación de partículas de polvo por la demolición de las instalaciones.
 - a) Descripción: Se demolerá todas las instalaciones, esto generará emisiones de partículas a la atmosfera.
 - b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	(=.
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	baja	1
Momento	Corto	3
Persistencia	Temporal	1
Reversibilidad	Corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia ($I = Inm+3A+3S+$	M+3P+3R+3Rc+Pr+C)	25
Incidencia estandarizada (I	s= I-Inim/Imax-Imin)	0.16



c) Magnitud: Considerando que el edificio de oficinas y parte de la zona de despacho, así como obras complementarias, estarán construidas de tabique y concreto armado, se tendrá generación de polvos durante de la demolición.

	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto		
Emisiones de partículas de polvo en la demolición.	0.90	0.20	0.70		

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Demolición de las instalaciones.	0.70	0.16	0.112

R = Impacto producido sobre el aire debido a las emisiones de partículas de polvo: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

21.- Impacto sobre el suelo debido a la disposición final de los residuos sólidos generados por el desmantelamiento y demolición de la estación de servicio.

- a) Descripción: Se retirarán todos los equipos instalados, así como la construcción de obra civil la cual será demolida, esto generará residuos tales como escombros, papel, cerámicas, etc.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Acumulativo	2
Sinergia	Media	2
Momento	Corto	3
Persistencia	Temporal	1
Reversibilidad	A corto plazo	1
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	28
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.24

c) Magnitud: Considerando que se trata de una estación de servicio pequeña, y que la disposición de los residuos se realizara conforme lo disponga el H. Ayuntamiento.



	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental			
Indicador	Situación sin Situación con Magr Proyecto Proyecto del In			
Contaminación del suelo.	1.00	0.60	0.40	

d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de residuos sólidos.	0.40	0.24	0.096

R = Impacto producido al suelo por la generación de residuos sólidos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

22.- Impacto sobre el confort sonoro debido a la generación de ruidos por el desmantelamiento y demolición de la estación de servicio.

- a) Descripción: Se retirarán todos los equipos instalados, así como la construcción de obra civil la cual será demolida, esto generara ruidos, que pueden afectar a la población cercana.
- b) Caracterización e incidencia.

Los atributos definitorios de impacto conforman la siguiente caracterización:

Atributos	Caracterización	Valor numérico
Signo	Negativo	-
Inmediatez	Directo	2
Acumulación	Simple	1
Sinergia	Baja	1
Momento	Corto	3
Persistencia	Temporal	1
Reversibilidad		
Recuperabilidad	Fácil	1
Periodicidad	Irregular	1
Continuidad	Discontinuo	1
Incidencia (I = Inm+3A+3S+M+3	3P+3R+3Rc+Pr+C)	22
Incidencia estandarizada (Is= I-Inim/Imax-Imin)	0.08

c) Magnitud: Considerando que la estación de servicios se encuentra en una zona urbana donde el flujo de automóviles es constante los cuales generan ruido al pasar por la zona de influencia del proyecto.

	Unidades heter	Unidades heterogéneas de Calidad Ambiental				
Indicador	Situación sin Proyecto	Situación con Proyecto	Magnitud del Impacto			
Confort sonoro	0.70	0.50	0.20			



d) Valor final / evaluación.

VALOR FINAL IMPACTO = MAGNITUD X INCIDENCIA

Acciones	Magnitud	Incidencia	Valor final
Generación de ruidos por la demolición y desmantelamiento de la estación de servicios.	0.20	0.08	0.016

R = Impacto producido al suelo por la generación de residuos sólidos: IMPACTO ADVERSO NO SIGNIFICATIVO.

23.- Impacto sobre el área debido a la disponibilidad del terreno para los diversos usos.

Se tendrá un impacto **BENÉFICO NO SIGNIFICATIVO** sobre el suelo, ya que se tendrá disponibilidad del terreno nuevamente, para desarrollar cualquier actividad.

RESUMEN DE LOS IMPACTOS PRODUCIDOS EN EL DESARROLLO DE CADA ACTIVIDAD POR COMPONENTE AMBIENTAL.

	FACTORES	IMPACTOS				
ETAPA	AMBIENTALES	A	a	В	b	n
	USO DEL SUELO					1
	CALIDAD DEL AIRE		1			
	CALIDAD DEL SUELO		5			
	CALIDAD DEL AGUA SUPERFICIAL		2		- 14	
OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	CALIDAD DEL AGUA SUBTERRANEA		3			
	SALUD Y SEGURIDAD		2			
	CONFORT SONORO		2			
	DESARROLLO ECONOMICO			1		
	GENERACION DE EMPLEOS				1	
	CALIDAD DE VIDA		1			
	CALIDAD DEL AIRE		1			
ETAPA DE ABANDONO	CALIDAD DEL SUELO		1			
(TERMINACIÓN DEL	CONFORT SONORO		1			
PROYECTO)	USOS DEL SUELO (DISPONIBILIDAD)				1	

Tabla 7.- Resumen de Impactos

SE GENERARÁN 23 IMPACTOS, DE LOS CUALES 19 SON ADVERSOS NO SIGNIFICATIVOS, 2 BENÉFICO NO SIGNIFICATIVOS, 1 BENEFICO SIGNIFICATIVO Y 1 QUE NO SE INCREMENTO SU IMPACTO ACTUAL.



III.5.5. Medidas Preventivas, Mitigación Y Compensación De Los Impactos Ambientales.

I.- ETAPA DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO.

1.- Medida de prevención del impacto sobre la compatibilidad del uso del suelo, debido al sitio de ubicación de la estación de servicios.

El sitio de ubicación del proyecto se encuentra en un predio urbano al cual en su tiempo el H. Ayuntamiento de Veracruz por medio de la Dirección de Desarrollo Urbano, le otorgó una licencia de uso de suelos donde suscribe que el predio es factible para dicho proyecto.

2.- Medida de mitigación del impacto sobre la calidad de vida de los pobladores aledaños, por la generación de empleos por la operación de la estación de servicios.

Este impacto fue considerado positivo, por lo que no se considera necesario realizar medidas de mitigación.

3.- Medida de mitigación del impacto sobre la calidad del aire debido a las emisiones de gases a la atmosfera por la generación de vapores procedentes de los tanques de almacenamiento y del área de despacho.

Se cuenta con un sistema de recuperación de vapores, el cual se describe a continuación:

- Tubería de fibra de vidrio de 3 pulgadas de diámetro que va de los dispensarios al tanque de almacenamiento para el retorno de vapores.
- El tanque de almacenamiento cuenta con un dispositivo de recuperación de vapores.
- Los dispensarios cuentan con un dispositivo de recuperación de vapores fase II; pistola de despacho con recuperación de vapores, bomba Jet y válvula articuladora de vapores y conexión para recuperación de vapores.



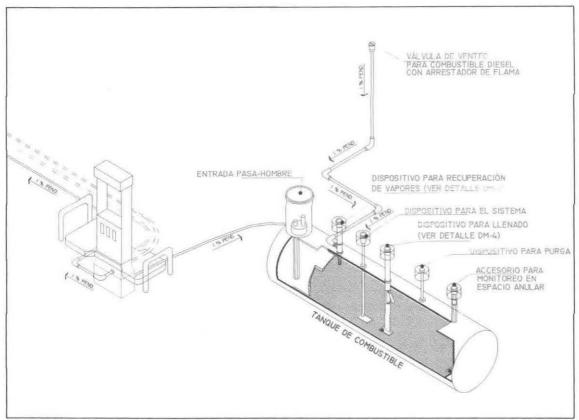


Figura 6. Ejemplo del dispositivo de recuperación de vapores.

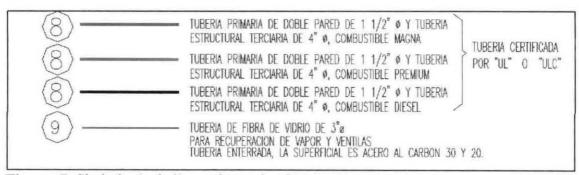


Figura 7. Simbología de líneas de conducción.



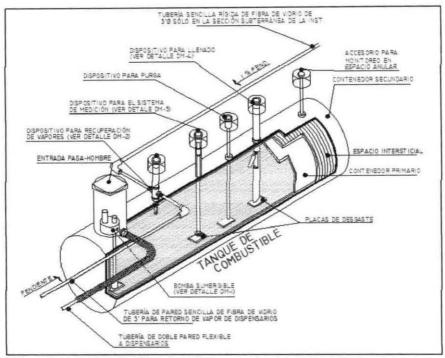


Figura 8. Ubicación de dispositivos en el tanque de almacenamiento.

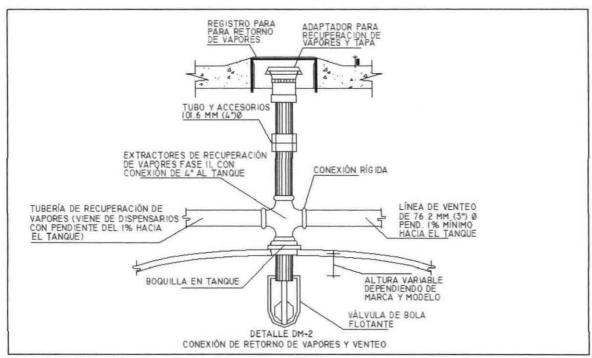


Figura 9. Conexión de retorno de vapores y venteo.



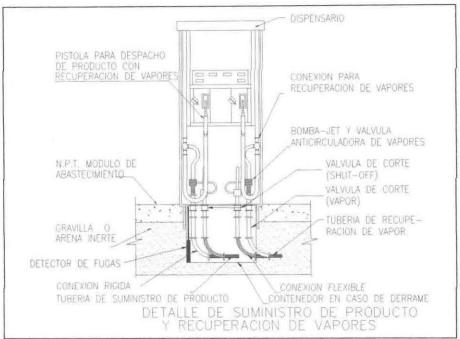


Figura 10. Detalle de suministro de producto y recuperación de vapores.

Al momento de descargar combustible a los tanques de almacenamiento se recomienda lo siguiente:

El operador debe conectar al auto-tanque la manguera para la recuperación de vapores, en tanto que el encargado conecta el otro extremo de dicha manguera al codo de descarga. El conjunto ya ensamblado, se fija en la boquilla de retorno de vapores del tanque de almacenamiento.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

4.- Medida de prevención del impacto sobre la salud de los trabajadores debido a las emisiones de gases a la atmosfera por la generación de vapores procedentes de los tanques de almacenamiento y del área de despacho.

Se aplicará la medida descrita anteriormente, además el personal será capacitando continuamente para el buen manejo de los dispensarios al momento de prestar el servicio a los usuarios, se llevará un registro de accidentes e incidentes en la estación de servicio, para tomar medidas precautorias y correctivas.

En caso de presentarse alguna enfermedad crónica respiratoria en alguno de los trabajadores, se le realizarán exámenes médicos exhaustivos para determinar si la causa es por la exposición a los vapores en la estación de servicios.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.



5.- Medida de mitigación del impacto sobre el confort sonoro debido a las emisiones ruido al momento del suministro de combustible a los tanques de almacenamiento. Se recomienda revisar que los camiones cisternas que suministren combustible a la estación

de servicio estén en buen estado, para esto se pedirá a la empresa encargada que solo envié camiones de modelos recientes o con muy buen estado con previo mantenimiento.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

6.- Medida de mitigación del impacto sobre el confort sonoro debido a las emisiones ruido generado por los vehículos automotores que llegan a cargar combustibles en la estación de servicios.

Como medida precautoria se les recomienda a los usuarios de la estación de servicio que apaguen los vehículos al momento de la carga de combustible, esto previene entre otras cosas las sinergias en la emisión de ruidos por todos los usuarios a la vez.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

7.- Medida de prevención del impacto sobre la seguridad de los trabajadores y los habitantes cercanos debido a la probabilidad de que ocurra un accidente; incendio, derrame o fuga de combustible, o al momento de dar mantenimiento a las instalaciones y equipos.

Se elabora 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.

En caso de ocurrir un derrame se tomarán las siguientes medidas:

- Suspender inmediatamente los trabajos de mantenimiento que se estén realizando.
- Suspender el suministro de energía eléctrica a los equipos que originen el derrame
- Activar el sistema de paro de emergencia
- Eliminar todas las fuentes de calor o que produzcan chispas, que estén cerca del área del derrame.
- Evacuar el personal ajeno a las instalaciones
- Corregir el origen del derrame.
- Lavar el área con abundante agua y recolectar el producto derramado en la trampa de combustibles.
- Colocar los residuos peligrosos en los lugares de confinamiento.
- Una vez realizada la corrección del origen del problema y establecidas las condiciones seguras de operación de las instalaciones se podrá continuar con los trabajos de mantenimiento y operación, de acuerdo a los lineamientos del procedimiento de emergencia por fugas y derrames de hidrocarburos.



Todos los accidentes y percances que ocurran en la estación de servicios quedarán registrados en una bitácora.

De igual forma se realiza un programa de mantenimiento constante a la estación de servicio, como medida preventiva antes de realizar trabajos de mantenimiento se tomarán las siguientes medidas:

- Suspender el suministro de energía eléctrica al equipo en mantenimiento y aplicar el procedimiento de seguridad de etiquetado, bloqueo y candadeo.
 - Para actividades en dispensarios, suspender el despacho de producto desde la bomba sumergible al dispensario.
 - b. Delimitar la zona en un radio de:
 - 1. 6.10 metros a partir de cualquier costado de los dispensarios.
 - 2. 3.00 metros a partir de la bocatoma de llenado de tanques de almacenamiento.
 - 3. 3.00 metros a partir de la bomba sumergible.
 - 4. 8.00 metros a partir de la trampa de grasas o combustibles.
 - c. Verificar con un exposímetro que no existan o se presenten concentraciones explosivas de vapores.
 - d. Eliminar cualquier punto de ignición.
 - e. Todas las herramientas eléctricas portátiles estarán aterrizadas y sus conexiones e instalación serán a prueba de explosión.
 - f. En el área de trabajo se designarán a dos personas capacitadas en el uso de extintores, cada una con un extintor de polvo químico seco tipo ABC de 9 kg.
 - g. Cuando se realicen trabajos en el interior del tanque de almacenamiento se tendrá una persona en el exterior encargado de la seguridad.

En el caso de incendios, se toman medidas preventivas y correctivas;

- Medidas de preparación antes de la emergencia:
 - 1. La mejor manera de evitar los incendios es la prevención.
 - 2. Al manejar o almacenar productos inflamables procura que exista la suficiente ventilación para evitar la acumulación de vapores explosivos.
 - Verificar la integridad de la instalación eléctrica.
 - 4. Evitar improvisaciones eléctricas.
 - 5. No hacer demasiadas conexiones en contactos múltiples.
 - Por ningún motivo evite mojar las instalaciones eléctricas, el agua es buen conductor de electricidad. Verificar constantemente que todos los contactos e interruptores tengan su placa debidamente aislada.
 - Antes de salir de área de trabajo, verificar que todos los equipos eléctricos y electrónicos estén desconectados.
 - Guardar los líquidos inflamables en recipientes debidamente etiquetados, cerrados y en sitios ventilados. Revisar periódicamente que las instalaciones de gas estén en buenas condiciones.
 - Cualquier actividad que implique la generación de flama expuesta deberá estar amparada mediante un permiso de trabajo debidamente requisitado.
 - Mantener orden y limpieza en el área de trabajo de tal manera de evitar acumulaciones de material combustible.
 - 11. Mantener disponible y accesible extintores.



- 12. Que exista al menos una persona en el turno que conozca la operación de un extintor.
- Acciones de respuesta durante la emergencia:
 - 1. Suspender todas las actividades.
 - Utilizar de acuerdo a las instrucciones de uso, el extintor más cercano verificando que sea el agente extintor adecuado para el incendio que se pretende apagar, en caso de requerir más extintores utilizar el existente.
 - 3. Efectúa la comunicación interna y externa de la emergencia.
- Actividades de recuperación después de la emergencia.

Posterior a la ocurrencia de la emergencia esperará las instrucciones del personal responsable, para reanudar las actividades del centro de trabajo.

Se anexa plan de respuestas a emergencias en caso de derrames e incendios.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

- 8.- Medidas de prevención y mitigación del impacto sobre el suelo debido a la probabilidad de que ocurra un derrame o fuga de combustible (hidrocarburo).
- En caso de derrame en la zona de despacho de combustible.

Medidas de prevención:

- Verificar que el sistema de sobrellenado de la pistola del dispensario esté operando de manera correcta.
- 2. Verificar que los paros de emergencia estén operando de manera correcta.

Acciones de respuesta durante la emergencia:

- 1. Activar paro de emergencia.
- Suspender todas las actividades.
- 3. Efectúa la comunicación interna y externa de la emergencia.
- Asegurarse que el producto derramado no se dirija hacia los drenajes de aguas residuales, ni al drenaje pluvia.
- Retirarse del área aplicando lo señalado en el instructivo para la evacuación del área de trabajo.
- En caso de ocurrir un derrame en la zona de almacenamiento de combustible (tanques).
 Como medida precautoria se toma las siguientes medidas:
 - Se elaborará un programa 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.
 - Se realizarán pruebas de hermeticidad a los tanques de almacenamiento.



 Se tendrán instalados pozos de observación para detectar cualquier derrame de combustible, así como infiltraciones de agua hacia la zona de tanques.

Como medida de remediación:

Como medida de remediación en caso de ocurrir un derrame y contaminarse el suelo, se llevará a cabo un plan de contingencias y remediación, para esto se realizará un sondeo para determinar la cantidad de suelo impregnado con hidrocarburos, una vez determinada el área y la cantidad de suelo, estos serán retirados para tratarlos y confinarlos, dicha acción la realizara una empresa especializada que cuente con los permisos correspondientes.

También se analizará la posibilidad de tratar los suelos in situ, esto será en base al grado de contaminación y la viabilidad técnica, por la logística de movimiento y demolición de áreas. En caso de ocurrir un percance de esta magnitud se mantendrá cerrada la estación de servicios hasta que se corrija la contaminación del suelo.

Todos los accidentes y percances que ocurran en la estación de servicios quedarán registrados en una bitácora, si como las medidas de control y remediación aplicadas.

Costos de la medida: Será en base a la cantidad de suelo contaminado, pero asignaremos 45,000.00 pesos para dicha acción.

9.- Medida de prevención del impacto sobre el agua subterránea (mantos) debido a la probabilidad de que ocurra un derrame o fuga de combustible (hidrocarburo).

En base al estudio de mecánica de suelos elaborado con anterioridad a la ejecución del proyecto se determinó la instalación de pozos de observación en las fosas de tanques, la observación es será de manera constante, con el fin de detectar a tiempo la presencia de combustible antes de que se generen derrames y contaminación del subsuelo y los acuíferos presentes en el área.

Los pozos de observación en las fosas de tanques tienen las siguientes características.



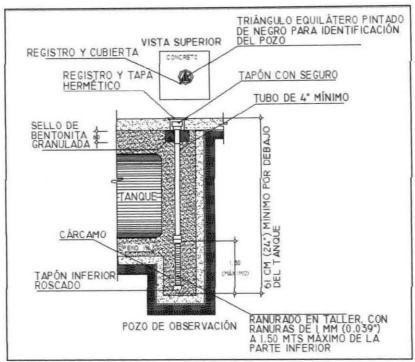


Figura 11. Ejemplo de las características del pozo de observación.

A los tanques y tuberías se les realiza una prueba de hermeticidad anualmente, para garantizar que no se tengan fugas de combustibles.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

10.- Medida de prevención del impacto sobre el suelo debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, zona de almacenamiento y cuarto de sucios ya sea por derrames o por limpieza de las áreas. Se cuenta con un drenaje separado, del sanitario y pluvial, el cual conducirá las aguas aceitosas y con combustible a una trampa que separa estos del agua. Los aceites y

aceitosas y con combustible a una trampa que separa estos del agua. Los aceites y combustibles separados son recogidos y depositados en un recipiente el cual se llenará al 90% para evitar derrames, este recipiente es será colocado en el almacén temporal de residuos peligrosos, por un tiempo no mayor a los 6 meses, para ser recolectados por una empresa especializada la cual cuenta con los permisos correspondientes.

También se llevan a cabo las limpiezas ecológicas cada 4 meses, y consiste en el lavado de las instalaciones y equipos que se encuentren dentro del área de servicio, estas son:

- Trincheras
- Registros
- fosas
- Islas

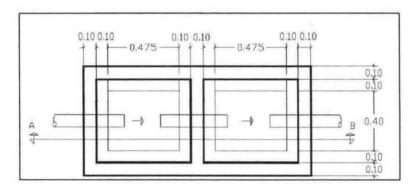


- Columnas
- Bombas de servicio
- Dispensarios
- · Piso del área de servicio
- · Tanques de almacenamiento de combustibles
- Flechas de señalización del flujo de trafico

La maquinaria y material para realizar esta actividad son; hidrolavadora a presión, estopas, desengrasante biodegradable, ceras de silicón liquido biodegradable.

Las aguas producto de las limpiezas de igual forma se drenan a al atrampa de separación, siguiendo el mismo procedimiento señalado en el primer párrafo de esta medida.

Trampa de aceites y combustibles.



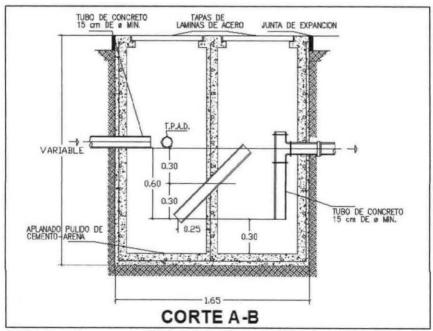


Figura 12.. Vistas en planta y en alzado de la Trampa de aceites y combustible.



Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

- 11.- Medida de prevención del impacto sobre las aguas subterráneas debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, de almacenamiento y cuarto de sucios ya sea por derrames o por limpieza de las áreas. Se aplica la misma medida descrita en el numeral anterior (10).
- 12.- Medida de prevención y mitigación del impacto sobre el suelo debido a la generación y disposición de aguas residuales provenientes de los sanitarios públicos y de las oficinas administrativa.

En la zona del proyecto se cuenta con la red de drenaje sanitario Municipal, al cual se encuentra conectada la descarga de aguas residuales que genera la operación de la estación de servicios.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

13.- Medida de prevención del impacto sobre las aguas superficiales contenidas en los drenajes pluviales debido a la generación de aguas aceitosas y con combustibles, provenientes de la zona de despacho, de almacenamiento y cuarto de sucios.

Se cuenta con un drenaje pluvial separado del drenaje sanitario, el cual conduce las aguas aceitosas y con combustible a una trampa que separara estos del agua, los aceites y combustibles separados son recogidos y depositados en un recipiente el cual se llenara al 90% para evitar derrames, este recipiente es colocado en el almacén temporal de residuos peligrosos, por un tiempo no mayor a los 6 meses, para ser recolectados por una empresa especializada la cual deberá contar con los permisos correspondientes.

Costo de la medida: no implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

14.- Medida de prevención del impacto sobre el suelo debido a la generación y disposición de residuos peligrosos en la operación y mantenimiento de la estación de servicios.

Se cuenta con un manejo integral de estos residuos peligrosos el cual consiste en:

- Inscribirse en el registro como micro generador de residuos peligrosos.
- Separar los residuos
- Almacenar correctamente los residuos por un periodo no mayor de 6 meses.
- Llevar un registro en una bitácora de la entrada y salida de los residuos.
- Contar con un almacén temporal de residuos peligrosos
- Comprobar que los depósitos no se llenen más del 90% para evitar derrames.



- Evitar que el personal que maneje los residuos tenga contacto directo con estos, para lo cual usaran las medidas de protección necesarias (guantes, mascarillas, etc).
- Identificar los residuos, en caso de que se tengan lodos en el mantenimiento de las rejillas contaminados con hidrocarburos se manejaran en base a la NOM-004-SEMARNT-2002.
- Se contratará a una empresa especializada para que recoja los residuos, esta debe tener su autorización por parte de SEMARNAT para realizar dicha actividad.
- La empresa que preste el servicio de recolección de los residuos deberá emitir un manifiesto a la estación de servicios.
- Los manifiestos se conservarán por 5 años.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

15.- Medida de prevención del impacto sobre el agua subterránea debido a la generación de residuos peligrosos generados en la estación de servicios. Se considera la misma medida descrita en el numeral anterior (14).

16.- Medida de prevención del impacto sobre el suelo debido a la generación de residuos sólidos urbanos generados en las diferentes zonas de la estación de servicio.

La estación de servicio cuenta con programas de limpieza en la que se incluye, la disposición de los residuos sólidos, cada área de la estación contará con botes para su depósito de los cuales la basura es recogida continuamente y depositada en contenedores que se encuentran a un costado de la estación, esto con el fin de evitar contaminación en la zona del proyecto, los residuos son recolectados por el H. Ayuntamiento de Veracruz para su disposición final. (Se anexan programas de limpieza)

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

17.- Medida de prevención y mitigación del impacto sobre el agua superficial debido al arrastre de residuos sólidos a los cuerpos de agua.

La Estación de Servicio cuenta con programas de limpieza los cuales se anexan a este estudio, en la que se incluye la periodicidad con la que se llevan a cabo la limpieza en las diferentes áreas de la estación de servicio.

Área	Descripción de la actividad	Frecuencia
Paredes y rejillas	Para las paredes y rejillas metálicas, la limpieza se realizará con franela humedecida con líquido multilimpiador.	Diariamente
Ventanas	Para vidrio se usará cepillo, agua y jabón, y se utilizará jalador para secar.	Cada tercer día.



Área	Descripción de la actividad	Frecuencia
Pisos	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Sanitarios	Lavado y desinfectado completo, así como limpieza de puertas y paredes del baño. Recolección de basura y trapeado. Colocación de insumos como papel sanitario tamaño jumbo y jabón líquido a granel para manos.	El lavado y desinfección se realiza cada turno o cuando lo requiera según lo considere el encargado del área de limpieza, así como la colocación de papel y jabón. La limpieza de puertas y paredes se realiza cada semana.
Áreas verdes	Limpieza con recolector tipo araña, y poda de plantas, si como el retiro de basura depositada entre las plantas por los usuarios de la estación.	La limpieza se realiza diariamente. La poda se realiza cada mes.
Letreros informativos	Limpieza con franela y líquido multilimpiador quedando libre de polvo y manchas. Deberá utilizar extensiones para alcanzar los letreros.	Cada semana
Andadores	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Banquetas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Piso en el área de despacho de combustible	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Piso en estacionamiento	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Cuarto de maquinas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Bodegas	Barrido y trapeado de pisos, con desinfectante aromático, quedando libre de polvo, manchas y basura.	Diariamente
Oficinas	Barrido y trapeado de pisos, quedando libre de polvo, manchas y basura. Limpieza de ventanas	Una vez al día.



Área	Descripción de la actividad	Frecuencia
	y puertas, así como de muebles, quedando libre de polvo, manchas y basura.	
Recolección de basura	Se recolecta la basura de los botes ubicados en todas las áreas, en un horario de 8:00 h a 20:00 h. Todos los botes de basura siempre contienen una bolsa de polietileno negro la cual se cambia por una nueva cada vez que se recolecte. La empresa que se tiene contratada para la recolección de basura deberá de hacerlo sin mezclar los desechos orgánicos con los inorgánicos.	Diariamente

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios.

18.- Medida de mitigación del impacto sobre el desarrollo económico de la zona debido al suministro de combustible para todos los sectores productivos.

En base a las características del proyecto que nos ocupa, se ha incentivado el desarrollo económico para los trabajadores, ya que la estación de servicios genera empleos que benefician a diversas familias de la ciudad de Veracruz; además se benefician de manera indirecta a proveedores, prestadores de servicios y empresas, dependencias locales a las que se les paga servicios de agua, energía eléctrica, impuestos y servicios diversos, lo que sin duda representa una mejora en la economía de las zona.

II.- ETAPA DE ABANDONO.

19.- Medida de mitigación del impacto sobre la calidad de vida de los pobladores aledaños, por la pérdida de empleos debido al cierre de la estación de servicio.

Al momento de que se tenga que cerrar la estación de servicio por cumplir su vida útil, se indemnizara a los trabajadores, para que puedan tener un nivel de vida decoroso y atiendan sus necesidades básicas.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los previstos en la operación y funcionamiento de la estación de servicios



20.- Medida de mitigación del impacto sobre el aire debido a la generación de partículas de polvo por la demolición de las instalaciones.

Al momento de abandonar el sitio se realizarán las siguientes actividades:

- La eliminación de los combustibles de los tanques de almacenamiento y tuberías, además serán retirados tuberías, mangueras y bombas, todos los equipos con los que se cuenta.
- Se demolerá la obra civil.
- Los residuos generados por la demolición y desmantelamiento de infraestructura, serán dispuestos de acuerdo a su naturaleza, esto es si se trata de residuos peligrosos, atreves de una empresa autorizada por SEMARNAT, y los residuos no peligrosos donde el H. ayuntamiento disponga, de igual forma las estructuras de acero podrán comercializarse o reciclarse.
- En lo que respecta al sitio este puede utilizarse nuevamente para el sector comercial y de servicios, previa adaptación del sitio.
- Se considera no dejar ningún asunto social pendiente a fin de evitar conflictos futuros.
- Se debe elaborar un programa específico para las actividades de abandono del sitio.

Costo de la medida: Los costos estarán en función de lo que prevalezca en el mercado en su momento, sin embargo, consideraremos una cantidad de \$50,000.00

21.- Medida de mitigación del impacto sobre el suelo debido a la disposición final de los residuos sólidos generados por el desmantelamiento y demolición de la Estación de Servicio.

La medida es la misma que en el punto anterior.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los ya considerados anteriormente.

- 22.- Medida de mitigación del impacto sobre el confort sonoro debido a la generación de ruidos por el desmantelamiento y demolición de la estación de servicios. Se tomarán las siguientes medidas.
 - Los trabajos se realizarán solo durante el día.
 - Solo trabajara una máquina y una cuadrilla a la vez
 - Los cargadores depositarán los escombros en los camiones lo más bajo posible para evitar fuertes ruidos por el impacto de estos.

Costo de la medida: No implica costos adicionales a los ya considerados anteriormente

23.- Medida de prevención y mitigación del impacto sobre el área debido a la disponibilidad del terreno para los diversos usos.

La disposición del área será de acuerdo a lo señalado en la carta de zonificación del uso de suelo del H. Ayuntamiento de Veracruz.

Costo de la medida: No implica costos.



III.5.6. Supervisión del cumplimiento de las medidas de mitigación.

Se llevarán a cabo recorridos en las instalaciones de la estación de servicio en las diferentes etapas (Operación, Mantenimiento y Abandono del Sitio) la supervisión de que las medidas de mitigación propuestas para el desarrollo del proyecto, con la finalidad de que todas se estén realizando, y en caso de que se detecten fallas o áreas de mejora en las mismas, se corregirán y se harán los ajustes necesarios para cumplir satisfactoriamente con este apartado del informe preventivo.

III.6. Planos De Localización Del Área En La Que Se Pretende Realizar El Proyecto.

Se anexan los planos respectivos de la ubicación del predio.

III.7. Condiciones Adicionales.

Si se desarrollan todas las medidas de mitigación propuestas para la Operación y Mantenimiento de este proyecto se estaría cumpliendo con lo que marca la legislación aplicable en la materia que compete al proyecto.

IV. CONCLUSIONES

SE GENERARÁN 23 IMPACTOS, DE LOS CUALES 19 SON ADVERSOS NO SIGNIFICATIVOS, 2 BENÉFICO NO SIGNIFICATIVOS, 1 BENEFICO SIGNIFICATIVO Y 1 QUE NO SE MODIFICA SU IMPACTO ACTUAL.

El proyecto denominado "Operación y Mantenimiento de la Estación de Servicio (No. 9282, Astilleros)", se encuentra instalado en calle Joaquin Perea Blanco No. 550, Colonia Astilleros, en la zona urbana del municipio de Veracruz, Veracruz. En un terreno urbano. Se presenta el presente Informe Preventivo, como requisito para cumplir con las nuevas disposiciones de ley.

Tomando las condiciones ambientales actuales, así como las que se tendrán con el desarrollo del proyecto, se determina que su ejecución es viable ambiental, técnico, económico y socialmente, aplicando todas y cada una de las medidas de mitigación, compensación y prevención propuestas en el este documento.



V. ANEXOS

- 1. DOCUMENTACION LEGAL DEL PROMOVENTE
- 2. PLANOS
- 3. INFORMACIÓN DE LA ESTACIÓN DE SERVICIO.
- 1. Contrato de franquicia con PEMEX
- 2. Contrato de suministro con PEMEX
- Contrato de crédito con PEMEX
- 4. Hojas de datos de seguridad.
- 5. Prueba de Hermeticidad
- 6. Programa Interno de Protección Civil
- Plan de contingencias y emergencias.
- 8. Memoria de cálculo emisiones a la atmosfera.
- 9. Verificación para Revisión de Extintores
- 10. Certificado de Limpieza Ecológica
- 11. Manifiesto de Entrega, Transporte y Recepción de Residuos Peligrosos
- 12. Registro de generador de residuos peligrosos.
- 13. Resolutivo SEMARNAT.
- 4. DOCUMENTACION LEGAL DEL TECNICO RESPONSABLE.

VI. GLOSARIO DE TÉRMINOS.

Accidente: Evento o combinación de eventos no deseados e inesperados que tienen consecuencias como lesiones al personal, daños a terceros en sus bienes o en sus personas, daños al medio ambiente, daños a instalaciones o alteración a la actividad normal de la operación.



Bodegas para limpios: Instalaciones para almacenar productos para la limpieza y operación de la Estación de Servicio.

Cambio o Modificación: Acción de alterar el estado o especificación de un material, proceso, equipo, componente o instalación, posterior al diseño, construcción u operación original.

Cisterna: Instalación o contenedor de agua para uso general de la Estación de Servicio.

Código: Estándar o práctica internacionalmente reconocida, similar y equiparable, que asegure el mismo nivel de cumplimiento requerido, en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al ambiente.

Compañía Especializada: Persona física o moral dedicada a la realización del proyecto ejecutivo y/o construcción de Estaciones de Servicio.

Cuarto de control eléctrico: Instalación donde se ubican los tableros eléctricos, centro de control de motores e interruptores de fuerza y alumbrado.

Cuarto de máquinas: Instalación donde se ubican principalmente los compresores y bombas de agua.

Defensas de atraque: Son dispositivos amortiguadores que se utilizan en los muelles para proteger a éstos y a las embarcaciones de los efectos por impacto durante las maniobras para el despacho de combustible, reduciendo los daños y desgaste entre la embarcación y el muelle. Las defensas pueden ser de madera tratada, hule, caucho o cualquier otro material resistente.

Dictamen: El documento emitido por la unidad administrativa competente de la AGENCIA o por Tercero Especialista (TE), en el cual se resume el resultado de la verificación que se realizó para evaluar la conformidad con la norma.

Director Responsable de Obra: Profesional que es titular del proyecto ejecutivo ante la autoridad correspondiente, así como de la ejecución de la obra para la correcta aplicación y cumplimiento de las disposiciones técnicas, legales y normativas que incidan o se relacionen con la construcción y la utilización de bienes y prestación de servicios.

Elementos de amarre: Son dispositivos a los que se sujetan las embarcaciones por medio de cabos, cables o cadenas para atracarse o fondearse. Los elementos de amarre más comunes son las bitas, las cornamusas, las argollas y las anclas.

Entidad de acreditación: La que acredite la capacidad jurídica, técnica, administrativa y financiera y que demuestre tener capacidad para atender diversas materias, sectores o ramas de actividad, a fin de poder acreditar organismos, laboratorios y unidades de verificación para que estos puedan evaluar la conformidad de las Normas Oficiales Mexicanas, previa autorización de la Secretaría de Economía.

Estación de servicio: Instalación para el abastecimiento de gasolina y/o diésel, pudiendo ser:

Estación de servicio con fin específico: La instalación que cuenta con la infraestructura y equipos necesarios para llevar a cabo el expendio al público de gasolina y diésel.



Instalaciones asociadas a la actividad de Expendio en su modalidad de Estación de Servicio para Autoconsumo: La instalación que cuenta con la infraestructura y equipos necesarios para el almacenamiento, autoconsumo y despacho de combustibles, a vehículos automotores utilizados en la realización de sus actividades.

Lugares de concentración pública: Incluye todos los inmuebles o parte de ellos o estructuras diseñadas o previstas para reuniones de 100 o más personas.

Mantenimiento preventivo: Se refiere a la realización de actividades programadas para la limpieza, lubricación, ajuste y sustitución de piezas para mantener los equipos e instalaciones en óptimas condiciones de uso.

Mantenimiento correctivo: Se refiere a la realización de actividades no programadas para reparar o sustituir equipos o instalaciones dañadas o que no funcionan, para operar en condiciones seguras las Estaciones de Servicio.

Módulos de despacho o abastecimiento de combustible: Elemento junto al cual el vehículo o embarcación se abastecen de combustible a través de un dispensario.

Módulo Satélite: Dispositivo de despacho auxiliar para abastecer de combustibles a los vehículos con tanques en ambos lados.

Muelles de Estaciones de Servicio: Son estructuras destinadas para dar servicio a embarcaciones turísticas o pesqueras.

Norma: NORMA Oficial Mexicana de Emergencia NOM-EM-001-ASEA-2015, Diseño, construcción, mantenimiento y operación de estaciones de servicio de fin específico y de estaciones asociadas a la actividad de Expendio en su modalidad de Estación de Servicio para Autoconsumo, para diésel y gasolina.

Oficinas: Instalaciones donde se realizan servicios para reportar las actividades operativas de las Estaciones de Servicio.

Parte interesada: Personas físicas o morales que tienen un interés vinculado al desempeño o éxito de la Estación de Servicio.

Peligro: Es toda condición física o química que tiene el potencial de causar daño a las personas, a las instalaciones o al ambiente.

Práctica internacionalmente reconocida: Las especificaciones técnicas, o lineamientos documentados y expedidos por autoridades competentes u organismos reconocidos internacionalmente, que tengan relevancia mundial en materia de estaciones de servicio.

Prevención: Conjunto de medidas tomadas para evitar un peligro o reducir un riesgo.

Programa de construcción: Aquel que se define con base en los requerimientos específicos de cada área en particular, siempre y cuando se trate de servicios afines o complementarios a los proporcionados en la Estación de Servicio.

Programa de mantenimiento: Comprende las actividades o tareas de mantenimiento asociadas a los elementos constructivos (edificaciones), equipos e instalaciones, con indicaciones sobre las acciones, plazos y recambios a realizar.



Regulados: Las empresas productivas del Estado, las personas físicas y morales de los sectores público, social y privado que realicen actividades reguladas y materia de la presente Norma.

Responsable de la estación de servicio: La persona fisica o moral que lleva a cabo la actividad de operación y administración.

Sistemas de seguridad (para protección de equipos y/o instalaciones): Conjunto de equipos y componentes que se interrelacionan y responden a las alteraciones del desarrollo normal de los procesos o actividades en la instalación o centro de trabajo y previenen situaciones que normalmente dan origen a accidentes o emergencias.

Sistema de Recuperación de Vapores Fase I: Instalación de accesorios y dispositivos para la recuperación y control de las emisiones de vapores de gasolina durante la transferencia de combustibles líquidos del auto-tanque al tanque de almacenamiento de la Estación de Servicio.

Sistema de Recuperación de Vapores Fase II: Instalación de accesorios, tuberías y dispositivos para recuperar y evitar la emisión a la atmósfera de los vapores de gasolina generados durante la transferencia de combustible del tanque de almacenamiento de la Estación de Servicio al vehículo automotor.

Tercero especialista: Persona física o moral, acreditada y aprobada con facultades para evaluar la conformidad, de acuerdo a lo dispuesto en el Articulo 74 y demas relativos de la Ley Federal sobre Metrologia y Normalización.

Trabajos en caliente: Actividades que implican el uso de fuentes de calor, flama abierta o que generan fuentes de ignición (chispas) tales como cortar, soldar, esmerilar, lijar y realizar demoliciones entre otras.

Tuberías de Servicio: Son aquellas destinadas a la conducción de agua y de aire para los diferentes sistemas utilizados en la Estación de Servicio.

Vehículo ligero: Transporte con peso bruto vehicular hasta de 3,856 Kg.

Vehículo pesado: Transporte con peso bruto vehicular mayor a 3,856 Kg.

Verificación: La constatación ocular o comprobación mediante muestreo, medición, pruebas de laboratorio o examen de documentos que se realizan para evaluar la conformidad en un momento determinado.

CRETIB.- El acrónimo de clasificación de las características a identificar en los residuos peligrosos y que significa: corrosivo, reactivo, explosivo, tóxico ambiental, inflamable y biológico-infeccioso.

Caracterización de Sitios Contaminados: Es la determinación cualitativa y cuantitativa de los contaminantes químicos o biológicos presentes, provenientes de materiales o residuos peligrosos, para estimar la magnitud y tipo de riesgos que conlleva dicha contaminación;

Co-procesamiento: Integración ambientalmente segura de los residuos generados por una industria o fuente conocida, como insumo a otro proceso productivo;



Disposición Final: Acción de depositar o confinar permanentemente residuos en sitios e instalaciones cuyas características permitan prevenir su liberación al ambiente y las consecuentes afectaciones a la salud de la población y a los ecosistemas y sus elementos;

Envase: Es el componente de un producto que cumple la función de contenerlo y protegerlo para su distribución, comercialización y consumo;

Evaluación del Riesgo Ambiental: Proceso metodológico para determinar la probabilidad o posibilidad de que se produzcan efectos adversos, como consecuencia de la exposición de los seres vivos a las sustancias contenidas en los residuos peligrosos o agentes infecciosos que los forman;

Generación: Acción de producir residuos a través del desarrollo de procesos productivos o

Generador: Persona física o moral que produce residuos, a través del desarrollo de procesos productivos o de consumo;

Gestión Integral de Residuos: Conjunto articulado e interrelacionado de acciones normativas, operativas, financieras, de planeación, administrativas, sociales, educativas, de monitoreo, supervisión y evaluación, para el manejo de residuos, desde su generación hasta la disposición final, a fin de lograr beneficios ambientales, la optimización económica de su manejo y su aceptación social, respondiendo a las necesidades y circunstancias de cada localidad o región;

Manejo Integral: Las actividades de reducción en la fuente, separación, reutilización, reciclaje, co-procesamiento, tratamiento biológico, químico, físico o térmico, acopio, almacenamiento, transporte y disposición final de residuos, individualmente realizadas o combinadas de manera apropiada, para adaptarse a las condiciones y necesidades de cada lugar, cumpliendo objetivos de valorización, eficiencia sanitaria, ambiental, tecnológica, económica y social;

Microgenerador: Establecimiento industrial, comercial o de servicios que genere una cantidad de hasta cuatrocientos kilogramos de residuos peligrosos al año o su equivalente en otra unidad de medida;

Plan de Manejo: Instrumento cuyo objetivo es minimizar la generación y maximizar la valorización de residuos sólidos urbanos, residuos de manejo especial y residuos peligrosos específicos, bajo criterios de eficiencia ambiental, tecnológica, económica y social, con fundamento en el Diagnóstico Básico para la Gestión Integral de Residuos, diseñado bajo los principios de responsabilidad compartida y manejo integral, que considera el conjunto de acciones, procedimientos y medios viables e involucra a productores, importadores, exportadores, distribuidores, comerciantes, consumidores, usuarios de subproductos y grandes generadores de residuos, según corresponda, así como a los tres niveles de gobierno;

Reciclado: Transformación de los residuos a través de distintos procesos que permiten restituir su valor económico, evitando así su disposición final, siempre y cuando esta restitución favorezca un ahorro de energía y materias primas sin perjuicio para la salud, los ecosistemas o sus elementos;

Reglamento: El Reglamento de la presente Ley;



Remediación: Conjunto de medidas a las que se someten los sitios contaminados para eliminar o reducir los contaminantes hasta un nivel seguro para la salud y el ambiente o prevenir su dispersión en el ambiente sin modificarlos, de conformidad con lo que se establece en esta Ley;

Residuo: Material o producto cuyo propietario o poseedor desecha y que se encuentra en estado sólido o semisólido, o es un líquido o gas contenido en recipientes o depósitos, y que puede ser susceptible de ser valorizado o requiere sujetarse a tratamiento o disposición final conforme a lo dispuesto en esta Ley y demás ordenamientos que de ella deriven;

Residuos Peligrosos: Son aquellos que posean alguna de las características de corrosividad, reactividad, explosividad, toxicidad, inflamabilidad, o que contengan agentes infecciosos que les confieran peligrosidad, así como envases, recipientes, embalajes y suelos que hayan sido contaminados cuando se transfieran a otro sitio, de conformidad con lo que se establece en esta Ley;

Residuos Sólidos Urbanos: Los generados en las casas habitación, que resultan de la eliminación de los materiales que utilizan en sus actividades domésticas, de los productos que consumen y de sus envases, embalajes o empaques; los residuos que provienen de cualquier otra actividad dentro de establecimientos o en la vía pública que genere residuos con características domiciliarias, y los resultantes de la limpieza de las vías y lugares públicos, siempre que no sean considerados por esta Ley como residuos de otra índole;

Riesgo: Probabilidad o posibilidad de que el manejo, la liberación al ambiente y la exposición a un material o residuo, ocasionen efectos adversos en la salud humana, en los demás organismos vivos, en el agua, aire, suelo, en los ecosistemas, o en los bienes y propiedades pertenecientes a los particulares;

Sitio Contaminado: Lugar, espacio, suelo, cuerpo de agua, instalación o cualquier combinación de éstos que ha sido contaminado con materiales o residuos que, por sus cantidades y características, pueden representar un riesgo para la salud humana, a los organismos vivos y el aprovechamiento de los bienes o propiedades de las personas;

Tratamiento: Procedimientos físicos, químicos, biológicos o térmicos, mediante los cuales se cambian las características de los residuos y se reduce su volumen o peligrosidad;



BIBLIOGRAFIA.

- Dinámica Heurística. 2002. Curso de Análisis de Riesgos en los procesos. Tema
 2.SCRI-HAZOP. Análisis de Riesgos y Operabilidad de los Procesos. Version 1.1. Manual de referencia.
- Gobierno del Estado de Veracruz (2011), Plan Estatal de Desarrollo 2011-2016.
- Instituto nacional de Estadística, Geografía e Informática (INEGI), 1989. Guías para la Interpretación de Cartografía. Geología. INEGI. 32 p.
- Instituto nacional de Estadística, Geografía e Informática (INEGI), 1990. Guías para la Interpretación de Cartografía. Uso del Suelo. INEGI. 49 p.
- Instituto nacional de Estadística y Geografia (INEGI), 2010. Censo General de Población y Vivienda. Veracruz. México.
- Instituto nacional de Estadística, Geografía e Informática (INEGI), 1995. Estudio Hidrológico del Estado de Veracruz, México.
- Instituto Nacional de Estadística, Geografia e Informática (INEGI), Gobierno del Estado de Veracruz (1999). Anuario Estadístico del Estado de Veracruz, México.
- Instituto nacional de Estadística, Geografía e Informática (INEGI), Gobierno del Estado de Veracruz, (2010). Cuaderno Estadístico Municipal, Veracruz. México.
- Comisión Nacional de Áreas Naturales Protegidas (CONANP).
- Comisión Nacional para el Conocimiento y Uso de la biodiversidad (CONABIO).
- Leff E. (Coord.), 1990. Medio ambiente y desarrollo en México. Vol. I. Centro de Investigaciones Interdisciplinarias en Humanidades, UNAM. Grupo Editorial Miguel Ángel Porrúa. 356 p.
- Ley General de Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente, 1992. Colección Porrúa. Leyes y Códigos de México. 6ta. edición. Editorial Porrúa. 539 p.
- SEMARNAT (1996), Ley General de Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente y leyes complementarias, D.F., México.
- SEMARNAT (2000), Ley General de Vida Silvestre, D.F., México.
- Mapa Digital de México. Instituto Nacional de Estadística y Geografía. Recuperado el 23 de noviembre de 2016 de: http://gaia.inegi.org.mx/mdm6/?v=bGF0OjIzLjMyMDA4LGxvbjotMTAyLjE0NTY1LHo6 MSxsOmMxMTFzZXJ2aWNpb3N8dGMxMTFzZXJ2aWN.

NOM-EM-001-ASEA-2015. DIARIO Oficial de la República Mexicana. 03 de Diciembre 2015.