**NOVIEMBRE 2016** 

# INFORME PREVENTIVO

ESTACIÓN DE SERVICIO PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V.

Carretera Federal 57 Mexico-Queretaro Km 180 + 280 Cuerpo B, El Sauz, Pedro Escobedo, Queretaro.





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## ÍNDICE

l.	DATOS GENERALES DEL PROYECTO, DEL PROMOVENTE Y DEL RESPONSABLE DEL ESTUDIO4
	I.1Proyecto4
	I.1.1 Ubicación del proyecto4
	I.1.2 Superficie total de predio y del proyecto4
	I.1.3 Inversión requerida5
	I.1.4 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto 8
	I.1.5 Duración total de Proyecto (incluye todas las etapas o anualidades) ó parcial (desglosada por etapas, preparación del sitio, construcción y operación)8
1	.2 Promovente9
	I.2.1 Registro Federal de Contribuyentes de laempresa promovente9
	I.2.2. Nombre y cargo del representante legal9
	I.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones9
i	.3. Responsable del Informe Preventivo9
II. GEI	REFERENCIAS, SEGÚN CORRESPONDA, AL O LOS SUPUESTOS DEL ARTÍCULO 31 DE LA LEY NERAL DEL EQUILIBRIO ECOLÓGICO Y LA PROTECCIÓN AL AMBIENTE10
c	I.1 Existan normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las descargas o el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir
	I.2. Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico que haya sido evaluado por esta Secretaría
	I.3. Si la obra o actividad está prevista en un parque industrial que haya sido evaluado por esta Secretaría
Ш.	ASPECTOS TÉCNICOS Y AMBIENTALES
11	II.1 Descripción general de la obra o actividad proyectada
	III.1.1 Localización del proyecto
	III.1.2 Dimensiones del proyecto
	III.1.3 Características del proyecto
	III.1.4 Uso actual del suelo en el sitio del proyecto
	III.1.5 Programa general de trabajo
	III.1.6 Programa de abandono del sitio
	I.2. Identificación de las sustancias o productos que van a emplearse y que podrían provocarun mpacto al ambiente, así como sus características físicas y químicas
11	13 Identificacióny estimación de las emisiones descargas y residuos cuyageneración senreyea

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

así como medidas de control que se pretendan llevar a cabo
III.4 Descripción del ambiente y, en su caso, la identificación de otras fuentes de emisión de contaminantes existentes en el área de influencia del proyecto
III.4.1 Aspectos Abióticos
III.4.2 Aspectos bióticos
III.5. Identificación de los impactosambientales significativos o relaventes y determinación de las acciones y medidas para su prevención y mitigación61
III.5.1 Metodología para identificar y evaluar los impactos ambientales
III.6. Medidas Preventivas y de Mitigación de los Impactos Ambientales72
III.6.1 Descripción de la medida o programa de medidas de mitigación o correctivas por componente ambiental
III.6. 2 Planos de localización del área en la que se pretende realizar el proyecto74
III.7. Condiciones adicionales

Correo electrónico del representante legal, artículo  $113\$ fracción I de la LFTAIP y artículo  $116\$ primer párrafo de la LGTAIP.







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

## 1.1 Nombre del Proyecto

"Construcción, operación y Mantenimiento de estación de Servicio PETRO PABLO CABRERA S.A. de C.V.

## I.1.1 Ubicación del proyecto

Carretera Federal 57 Mexico – Queretaro KM 180+280 cuerpo B, El Sauz, Pedro Escobedo, Queretaro.

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

Tabla 1. Cuadro de construcción

VÉRTICE	COORDENADA E	COORDENADA N
2	382196.93 m E	2266580.19 m N
3	382022.72 m E	2266477.00 m N
4	381975.74 m E	2266581.00 m N
5	382071.71 m E	2266682.97 m N
	Superficie 10,159.42m <sup>2</sup>	

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

La superficie de ocupación de las obras es del orden de los 20,000m²; superficie que representa el 50.79% de la superficie total del predio; siendo esta de un total de 9 840.58m²— La diferencia de superficie está dada el área que no sufrirá afectaciones.

El proyecto considera las áreas que de indican en la table siguiente.

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







Tabla 2 Cuadro de áreas

ÁREA	M <sup>2</sup>	%
ÁREA TOTAL DEL PROYECTO	10,159.42	100.00
GASOLINA Y DIÉSEL	309.95	3.050
TANQUES	162.99	1.60
DESCARGA AUTOTANQUES	79.08	0.77
OFICINAS Y SERVICIOS PB	194.025	1.90
BAÑOS PÚBLICOS	96.48	0.94
TIENDA DE CONVENIENCIA	150	1.47
ÁREA VERDE	2379.935	23.42
ÁREA DE ESTACIONAMIENTO	228	2.24
ÁREA DE CIRCULACIÓN	6115.15	60.19
ÁREA DE LOCALES COMERCIALES	350	3.44
CUARTO DE SUCIOS	7.38	0.072
CUARTO RP	3.63	0.03
REGADERAS Y WC TRAILERS	82.80	0.878
OFICINA Y SERVICIOS PLANTA BAJA	M²	%
ÁREA DE OFICINA Y SERVICIOS	113.5	100 %
WC EMPLEADOS	24.98	22
CUARTO DE MÁQUINAS	7.22	6.3
CUARTO DE LIMPIOS	6	5.2
COMEDOR	6.64	5.8
CUARTO ELÉCTRICO	6.55	5.7
WC PÚBLICOS	33.01	29
CUARTO DE USOS COMUNES	9.65	8.5
FACTURACIÓN Y CONTEO	19.46	17.5
OFICINA Y ZONA COMERCIAL PLANTA ALTA	M²	%
ÁREA DE OFICINAS	64.58	100.00
SALA DE JUNTAS	12.92	20
ADMINISTRACIÓN	12.37	19.15
GERENCIA Y RECEPCIÓN	26.48	41
ESCALERAS	6.49	10
WC EMPLEADOS	6.32	9.85

## I.1.3 Inversión requerida

Para la etapa de Construcción, Operación y Mantenimiento de la Estación de Servicio MATADOR S.A. DE C.V., se estima una inversión del orden de los \$18 400 856.00 MN; destinándose cerca del 7% para las medidas de prevención, mitigación y control necesarias.

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## 1.1.4 Número de empleos directos e indirectos generados por el desarrollo del proyecto

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

Tabla 3 No. de empleos generados por el desarrollo del proyecto

Etapa del proyecto	No. De empleos directos	No. De empleos indirectos
Preparación del sitio	5	15
Construcción	11	26
Operación y mantenimiento	22	42

Los empleos a generar serán especializados como los no especializados.

## I.1.5 Duración total de Proyecto (incluye todas las etapas o anualidades) ó parcial (desglosada por etapas, preparación del sitio, construcción y operación).

El presente proyecto considera en la etapa de preparación del sitio una duración aproximada de un mes, en la de construcción 6 meses y por último la etapa de operación y mantenimiento; por lo que se considera una operación de al menos 50 años y posteriormente la etapa de abandono del sitio.

Tabla 4 Duración total del proyecto

ACTIVIDAD	MES 1	MES 2	MES 3	MES 4	MES 5	MES 6	MES 7	MES 8	MES 9	MES 10	MES 11	50 AÑOS
Preparación del sitio												
Construcción						1000						
Operación y mantenimiento												
Abandono del sitio												

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



## **ENERGAS**



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### 1.2 Promovente

PETRO PABLO CABRERA S.A. de C.V.

## 1.2.1 Registro Federal de Contribuyentes de la empresa promovente

R.F.C. PPC160504U96

Se adjunta al presente, documentación legal del promovente.

## I.2.2. Nombre y cargo del representante legal

## Rafael González Díaz Representante legal

Representante legal RFC ( Registro Federal de Contribuyentes del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

Ello cotejado de acuerdo con la escritura Numero 38513 que se adjunta al presente.

## 1.2.3 Dirección del promovente para recibir u oír notificaciones

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

## 1.3. Responsable del Informe Preventivo

Lic. en Ingeniería Ambiental **Alejandra Jocelyn Larios Dominguez** Cédula Profesional **9527147** 

En colaboración con MGP INGENIERIA.

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

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



## **ENERGAS**



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

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

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

La construcción, operación y mantenimiento de la Estación de Servicio "PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V.", se vincula de manera directa con la 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 y NOM-005-ASEA-2016 Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diesel y gasolinas.

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

## Diseño y Construcción

El diseño y construcción de la estación de servicio "PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V." se realiza en base a las especificaciones que marca la NOM-EM-001-ASEA-2015. Indicados en los títulos de Diseño y Construcción.

#### Operación

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

#### **ENERGAS**





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## 7.1 Disposiciones Operativas:

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

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

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

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

## 7.2. Disposiciones de Seguridad.

## 7.2.1. Disposiciones administrativas.

## 7.2.2. Análisis de Riesgos.

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

#### 7.2.3. Incidentes y/o Accidentes.

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

#### 7.2.4. Procedimientos.

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

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

#### 8. Mantenimiento

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

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

### 8.5. Mantenimiento a Tanques de almacenamiento.

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

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

#### 8.7. Limpieza interior de tanques.

La limpieza de los tanques se debe realizar preferentemente con equipo automatizado de limpieza de tanques, con base en su programa demantenimiento o cuando la administración de la Estación de Servicio así lo determine. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personalinterno o externo, competenteen la actividad y sedeberegistraren bitácora. Sedeben cumplirlos requisitos siquientes:

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

## 8.8. Retiro definitivo de tanques de almacenamiento.

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

#### 8.9. Accesorios de los tanques de almacenamiento.

Antes de iniciar las actividades de mantenimiento en los accesorios de los tanques de legal, artículo 113 almacenamiento, se deben tomar las acciones preparativas de seguridad establecidas en el apartado fracción I de la 7.2.4 que sean aplicables.

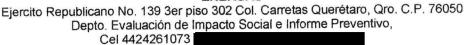
LFTAIP y artículo 116 primer párrafo

Correo electrónico

del representante

de la LGTAIP.







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

#### 8.15. Extintores.

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

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

Correo electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer

ENERGAS párrafo de la LGTAIP.



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

- 8.17.2. Contenedores de dispensarios, bombas sumergibles y de accesorios
- 8.17.3. Paros de emergencia.
- 8.17.4. Pozos de observación y monitoreo.
- 8.17.5. Bombas de agua.
- 8.17.6. Tinacos y cisternas.
- 8.17.7. Sistemas de ventilación de presión positiva.
- 8.17.8. Señalamientos verticales y marcaje horizontal en pavimentos.

#### 8.18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso, que exista el material sellador en las juntas de expansión.

Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

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

### 8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechos serán enviados a los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado.

El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:

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

Limpieza de drenajes. Desazolvar drenajes.

Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personalinterno o externo, competentey ser registrado en bitácora.

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

Licencia Ambiental Única (LAU). Se presenta para fuentes fijas de jurisdicción federal que se encuentren en operación y emitan o pueda emitir olores, gases o partículas sólidas o Correo electrónico líquidas a la atmósfera. De conformidadcon los artículos 109 Bis 1 y 111 Bis, Ley General del legal, artículo 113 Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 17 Bis del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Prevención y Control de la Ley Talle y artículo Contaminación de la Atmósfera;

#### **ENERGAS**

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





párrafo

LGTAIP.

de

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

1, 2 y 5 fracciones XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente; 37 fracción XVIII de su Reglamento, y el Acuerdo por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones al diverso queestablecelos procedimientos paraobtenerlalicencia ambiental única.

- Registro de Generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial. El registro de generador de residuos peligrosos y de manejo especial es una obligación prevista en la LGPGIR que las actividades reguladas del Sector Hidrocarburos deben cumplir; ello de cumplimiento a lo estipulado en los Artículos 3, fracciones VIII y XI, 5, fracciones III y XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente (Agencia), 46, 47 y 48 de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR) y 43, 44 y 45 del Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos
- Cedula de Operación Anual (COA). Es el instrumento de reporte de las emisiones y transferencias de contaminantes a la atmósfera, suelo, agua y de residuos peligrosos, del Sector Hidrocarburos. Con la información reportadase conforman reportes como el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes, Registro de Emisiones de Gases y Compuestos de efecto Invernadero, cumplimiento normativo y seguimiento a la Licencia Ambiental Única, entre otros. La Cédula de Operación Anual deben presentarla las estaciones de servicio que cuenten con Licencia Ambienta Única (LAU) emitida por la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos del 1 de marzo al 30 de junio de cada año posterior al otorgamiento de la licencia.

## IL2 Las obras y/o actividades estén expresamente previstas por un plan parcial de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico que haya sido evaluado por esta Secretaría.

El desarrollo de las obras y/o actividades no están expresamente previstas en los planes parciales de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico de laregión; sin embargo y de acuerdo al análisis espacial realizados en el SIGEIA de SEMARNAT, se sabe que el sitio del proyecto se vincula con el Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT) y con el Programa de Ordenamiento Regional del Estado de Querétaro como se muestra a continuación.

Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT). De acuerdo con el Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT) el sitio del proyecto pertenece a la UAB 52 Llanuras y Sierras de Querétaro e Hidalgo y a la política ambiental restauración y aprovechamiento sustentable; esta política se asigna a aquellas zonas que por sus características, son aptas para el uso y manejo de los recursos naturales, en forma tal que resulte eficiente, socialmente útil y que no impacte negativamente sobre el ambiente. Incluye las áreas con elevada aptitud actual o potencial para varias actividades productivas como el desarrollo urbano y las actividades agrícolas, pecuarias, comerciales, extractivas, turísticas e industriales. Se propone además que el uso y aprovechamiento legal, artículo 113 actual se reoriente a la diversificación de actividades de modo que se registre el menor fracción I de la impacto negativo al medio ambiente

Correo electrónico LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Derivado del análisis realizado en el sistema SIGEIA de la SEMARNAT se constató que la manera en que el proyecto se vincula con la UAB 52 son las que se describen en las siguientes tablas:

Tabla 5 Vinculación general del proyecto con la UAB 52. (POEGT)

UAB	Política ambiental	Rectores del desarrollo	Coadyuvantes del desarrollo	Asociados del desarrollo	Estrategias sectoriales
52, Llanuras y Sierras de Querétaro e Hidalgo	Restauración y aprovechamiento sustentable	Forestal - Preservación de Flora y Fauna	Agricultura- Desarrollo Social- Ganadería- Minería	ND	1, 2, 3, 4, <u>5</u> , 6, <u>7</u> , <u>8</u> , <u>12</u> , 13, <u>14</u> , 15, 15BIS, <u>18</u> , <u>24</u> , <u>25</u> , <u>26</u> , <u>27</u> , <u>28</u> , 29, <u>31</u> , <u>32</u> , <u>35</u> , 36, <u>37</u> , <u>38</u> , 40, 41, 42, 43, 44

Tabla 6 Vinculación del proyecto con la UAB 52. (POEGT)

POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO						
	Dirigidas a lograr la Sustentabilidad Ambiental del territorio								
		Fomentar y consolidar las iniciativas de protección y conservación in situ, como las áreas naturales protegidas en los ámbitos federal, estatal y municipal deconservación ecológica de los centros de población, aquellas destinadas voluntariamente a la conservación y las designadas por su importancia a nivel internacional, incrementando el número de áreas que cuentan con un financiamiento garantizado para las acciones básicas de conservación.	El sitio de proyecto no se encuentra en áreas protegidas						
A. Dirigidas a la Preservación		Establecer y desarrollar por medio de la coordinación interinstitucional e intersectorial, las capacidades para la prevención, control, mitigación y seguimiento de emergencias, mediante el diseño y aplicación deprogramas específicos para eventos como: huracanes, incendios forestales, mortandad de fauna, vulcanismo, sequía, e inundaciones y de adaptación al cambio climático.	En el programa de mantenimiento se incluye la limpieza de las instalaciones						
A. Dirigidas a		Fortalecer la conservación delos ecosistemas y las especies, en especial, deaquellas especies en riesgo.	En el sitio del proyecto no se encuentran especies en peligro						
			Fomentar acciones para proteger y conservar los recursos hídricos, superficiales y del subsuelo, a partir de las cuencas hidrológicas en el territorio nacional.	Se cuenta con áreas verdes para promover la infiltración					
		Mejorar la detección y fortalecer la prevención y el combate de incendios forestales.	Se contará con un plan derespuesta a emergencias						
		Promover el establecimiento de corredores biológicos entre Áreas Naturales Protegidas (ANP) u otras modalidades de conservación.	El proyecto no se encuentra en ANP						

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTA	ESTRATEGIAS L SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
B. Dirigidas al Aprovechamiento Sustentable	Estrategia 5: Aprovechami ento sustentable de los suelos agrícolas y pecuarios.	Adoptar prácticas y tecnologías en materia deuso del suelo que sean acordes a las características agroecológicas y socioeconómicas de la región que permitan la conservación, mejoramiento y recuperación de su capacidad productiva y e uso eficiente de los recursos para maximizar su productividad.	conservación, mejoramiento y recuperación de su
		Promover estudios para identificar áreas de oportunidad para inducir la realiza ción de pequeñas y medianas obras para el manejo y conservación del suelo, agua y biodiversidad.	Se consideran obras para el manejo y conservación del suelo en la etapa de abandono del sitio.
B. Dirigidas al Aprovecha miento	Estrategia 8: Valoración de los servicios ambientales.	Valorar los costos de la pérdida de los bienes y servicios ambientales asociada a la ejecución de proyectos de desarrollo.	No aplica porque es un área de aprovechamiento
C. Dirigidas a la Protección de los recursos naturales	Estrategia 12: Protección de los ecosistemas.	Conservar los suelos mediante el fortalecimiento de instrumentos para su protección, programas de manejo sustentable de tierras y fortalecimiento de criterios ambientales en los programas agropecuarios y forestales mediante acciones transversales con la SAGARPA.	Se buscará el apoyo con SAGARPA para la restauración del suelo en la etapa de abandono
ón		Reforestar tierras preferentemente forestales con especies nativas, apropiadas a las distintas zonas ecológicas del país y acordes con los cambios en las tendencias climáticas.	El proyecto no se encuentra en zona forestal, por tanto no aplica.
idas	Estrategia 14: Restauración Restauración de deb ecosistemas forestales y suelos agropecuarios calid	debido a la deforestación y uso no sustentable de la tierra, mediante obras apropiadas deconservación y restauración de suelos y reforestación, poniendo énfasis en prácticas agronómicas (no mecánicas) y biológicas que mejoren la calidad de los mismos.	No aplica, el sitio del proyecto ya se encontraba impactado y se proponen medidas de mitigación por medio de áreas verdes.
ď		Aumentar la superficie con plantaciones forestales comerciales, para recuperar la cobertura forestal en zonas deforestadas, disminuir la presión sobrelos bosques nativos e	En el proyecto se contemplan áreas verdes para mitigar el impacto.

MP

## **ENERGAS**

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073 /

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

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
E. Dirigidas al aprovechamiento sustentable de recursos naturales no renovables y actividades económicas de producción y servicios	Estrategia 18: Establecer mecanismos de supervisión e inspección que permitan el cumplimiento de metas y niveles de seguridad adecuados en el sector de hidrocarburos.	Instrumentar esquemas de supervisión que aseguren el cumplimiento al marco regulatorio, destacando las condiciones de seguridad; evitando criterios discrecionales y generando incentivos correctos en las actividades de verificación.	la NOM-EM-001-
1 10 to 10 t	Dirigida	as al Mejoramiento del Sistema Social e Infraestructura Urbana.	
Suelo L	Estrategia 24: Mejorar las condiciones de vivienda y entorno de los hogares en condiciones de pobreza para fortalecer su patrimonio.	Mejorar la infraestructura básica y el equipamiento de las zonas marginadas con alta concentración de pobreza, mediante la entrega de servicios sociales y acciones de desarrollo comunitario.  Generar las condiciones para que las familias mexicanas de menores ingresos tengan acceso a recursos que les permitan contar con una vivienda digna.  Apoyar a las familias en condiciones de pobreza para que puedan terminar, ampliar o mejorar su vivienda y, de esta forma, tengan posibilidad de incrementar su patrimonio y mejorar sus condiciones de vida.  Asegurar que las viviendas tengan acceso a la infraestructura, equipamiento y servicios urbanos.  Regular la expansión deáreas urbanas cercanas a zonas dealta productividad agrícola, ganadera o forestal, así como a zonas de amortiguamiento, recarga de acuíferos, áreas naturales protegidas y zonas de riesgo.  Promover que la creación o expansión de desarrollos habitacionales se autoricen en sitios con aptitud para ello e incluyan criterios ambientales queaseguren la disponibilidad y aprovechamiento óptimo de los recursos naturales, además de sujetarsea la respectiva manifestación de impacto ambiental.	Se vincula de manera indirecta por la generación de empleo y al ser fuente de abastecimiento de combustible para vehículos, maquinaria y equipo.
3. Zonas de riesgo y prevención de contingencias	atender los riesgos naturales y	sensibilizar a la población sobre los riesgos naturales y antrópicos a los que se encuentran sujetos, así como de la	Se considera al desarrollar e implementar el Sistema de administración de riesgos, se tiene contemplada la



del riesgo en todos los ámbitos de gobierno.

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050
Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,
Cel 4424261073 I



implementación

Correo

artículo

electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y

primer párrafo de la LGTAIP.

116



acciones

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	coordinadas entre los tres órdenes de gobierno de manera corresponsabl	Promover un mayor financiamiento entre los sectores público y privado, y fortalecer prácticas de cooperación entre la Federación, los estados y la sociedad civil que permitan atender con mayor oportunidad a la población afectada por fenómenos naturales.  Asesorar y capacitar a los gobiernos locales para el diseño y	de un programa interno de protección civil autorizado por la Dirección de Protección Civil de
	e con la sociedadcivil.	elaboración de planes y programas de protección civil y ejecutar acciones que atiendan riesgos comunes de varios municipios de una zona.	municipio, además
		Fortalecer los mecanismos para la atención a la población ante el impacto de fenómenos perturbadores, por medio del monitoreo, las alertas tempranas, incidiendo directamente en el fortalecimiento de mecanismos de gestión de emergencias.	actuación inmediata en caso de riesgo.
		Incrementar las inversiones en la generación de mapas de riesgos de inundaciones; delimitación y demarcación de cauces, zonas federales y zonas inundables; construcción de infraestructura de protección, y mantenimiento y custodia de la infraestructura hidráulica existente.	
		Mejorar la información disponible sobre zonas de riesgo.	
ias	Estrategia 26: Promover el desarrollo y fortalecimient	Promover con fundamento en el Atlas Nacional de Riesgos y los Atlas Estatales de riesgo, la estructuración, adecuación y/o actualización de planes de desarrollo urbano municipal, con un énfasis particular en los peligros y riesgos a nivel local.	El área del proyecto no se encuentra en zona de riesgo.
iesgo y prevención de contingencias	o de capacidades de adaptación al cambio climático, mediante la reducción de la	Revisar e instrumentar programas de protección civil para presas de alto riesgo y diversa infraestructura hidráulica, así como diseñar e implementar planes para la atención de emergencias hidráulicas, conjuntamente con la Secretaría de Agricultura, Ganadería, Desarrollo Rural, Pesca y Alimentación, la Comisión Nacional del Agua, y la Comisión Federal de Electricidad.	Cerca el área del proyecto no se encuentran cuerpos de agua que pudieran generar algún riesgo, por tanto no aplica.
B. Zonas de riesgo y pr	vulnerabilidad física y social y la articulación, instrumentaci ón y evaluación de políticas públicas, entre otras.	Instrumentar medidas no estructurales para la reducción dela vulnerabilidad física (educación, información en medios de comunicación, difusión de alertas, reglamentos de construcción) para prevenir un desastre o la disminución de daños, así como implementar medidas estructurales, tales como, rehabilitación y refuerzo de vivienda, implementación de bordos, etc.	Se considera un programa de mantenimiento anual a las instalaciones del proyecto.

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTA		ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
C. Agua y Saneamiento.	Estrategia 27: Incrementar el acceso y calidad de los servicios de	l .	El sitio de proyecto cuenta con una fosa séptica para el almacenamiento temporal de las aguas sanitarias, se contempla la contratación de servicio anual para la limpieza de la misma.
C. Agua y	de la región.	Fomentar el incremento de la cobertura de servicios de agua potable y alcantarillado, induciendo la sostenibilidad de los servicios.	Hasta el momento el sitio del proyecto se abastece de agua por medio de pipas
		Promover, en coordinación con los gobiernos de las entidades federativas y de los municipios, la creación de sistemas adecuados de disposición de residuos sólidos urbanos.	El proyecto contempla la separación de los residuos generados durante la operación.
C. Agua y Saneamiento.		Promover el incremento de la proporción de aguas residuales tratadas y fomentar su reúso e intercambio.	Se empleará agua tratada en la preparación del sitio para evitar la dispersión de partículas
	gestión integral del recurso hídrico.	Promover que las actividades económicas instrumenten esquemas de uso y reúso del agua.	Se empleará agua tratada en la preparación del sitio para evitar la dispersión de partículas
Infr	ciudades y	Brindar asistencia técnica y apoyos para el fortalecimiento institucional y para la realización de estudios y proyectos en los municipios destinados al mejoramiento de la infraestructura, el equipamiento y la prestación de servicios en materia de transporte y movilidad urbana.	El proyecto se vincula con el servicio de abastecimiento de combustible a las estaciones de servicio

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



Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO	
	estructuradas y menos costosas.			
urbano y regional.	Estrategia 32: Frenar la expansión desordenada de las ciudades, dotarlas de	Acelerar la regularización de los predios y propiciar un desarrollo más ordenado y menos disperso, en el que se facilite la concentración de esfuerzos en zonas con ventajas competitivas.	El predio donde se cuenta el proyecto se encuentra regulado mediante escrituras de propiedad y uso de suelo del municipio	
D. Infraestructura y equipamiento urbano y regional.	suelo apto para el desarrollo urbano y aprovechar el dinamismo, la fortaleza y la riqueza de las mismas para impulsar el desarrollo regional.	Incrementar la disponibilidad de suelo apto impulsando mecanismos para la creación de reservas territoriales, tanto para uso habitacional como para actividades económicas, sujetas a disposiciones que garanticen el desarrollo de proyectos habitacionales en un entorno urbano ordenado, compacto, con certidumbre jurídica, con infraestructura, equipamientos y servicios adecuados y suficientes.	El sitio del proyecto cuenta con autorización de uso de suelo por parte del municipio.	
amiento urbano	Estrategia 35: Inducir	Inducir la formalización de las relaciones laborales de los mercados de trabajo rural y de una mayor cultura laboral con mecanismos como desarrollo de capacidades, reconocimiento de antigüedad laboral acumulada y deahorros personales para el retiro, procurando que no se incrementen los costos de producción.	Los trabajadores se encuentran dados de alta ante el IMSS, con las prestaciones deley	
D. Infraestructura y equipamiento urbano y regional	población rural para apoyar la producción rural ante impactos climatológicos adversos.	Establecer acciones de prevención de riesgos de desastres en coordinación con las instancias federales, estatales y municipales de protección civil.	Se implementará el programa interno de protección civil	
E. Desarrollo E social.	Estrategia 37:	Desarrollar actividades quepermitan aumentar las habilidades, conocimientos y capacidad de gestión de los grupos rurales prioritarios y comunidades con presencia indígena, señalados en el Plan Nacional de Desarrollo 2007-2012 (PND), así como asistirlos de manera permanente en sus proyectos productivos.	Cerca del sitio del proyecto no se identifican comunidades indígenas	Correo electrónico representante legal, artíci 113 fracciór de la LFTAIP

artículo primer párrafo de la LGTAIP.

**ENERGAS** 

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073 /



116

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

POLÍTICA AMBIENTAL	ESTRATEGIAS SECTORIALES	ACCIONES	VINCULACIÓN CON EL PROYECTO
	sector económico- productivo en núcleos agrarios y	Asegurar que ningún niño o joven quede fuera de las instituciones educativas por tener que trabajar en actividades domésticas o productivas para asegurar su sustento o el de su familia.	mediante la
	localidades rurales vinculadas.	Facilitar la integración dela mujer al mercado laboral mediante la expansión del sistema de estancias infantiles.	Se vincula indirectamente la generación de empleos
E. Desarrollo social.	Estrategia 38: Fomentar el desarrollo de capacidades básicas de las personas en condición de pobreza.	Brindar asistencia técnica y capacitación con el fin de facilitar el acceso a fuentes de financiamiento productivo.	Se contempla la capacitación para los empleados pertenecientes a la operación del proyecto

Programa de Ordenamiento Regional del Estado de Querétaro El Programa de Ordenamiento Regional del Estado de Querétaro pertenece a la UGA 299; donde el uso predominante es urbano; por lo que se considera, el desarrollo del proyecto es compatible con el uso predominante.

En cuanto al uso de suelo y vegetación, el sitio del proyecto pertenece azona urbana por lo que la actividad a desarrollar es compatible con el uso de suelo.

Además el sitio del proyecto cuenta con un uso de suelo autorizado por la Dirección de Desarrollo Urbano Municipal de "Una estación de servicio (Gasolinera) y locales comerciales".

## ÁREAS NATURALES PROTEGIDAS

No existen areas naturales protegidas cerca del lugar del Proyecto, por lo que no se sujetaria a dicho lineamiento.

## II.3. Si la obra o actividad está prevista en un parque industrial que haya sido evaluado por esta Secretaría

No aplica ante este supuesto. Debido a que la obra no se desarrolla dentro de un parque industrial.

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

**ENERGAS** 





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Actualmente, el sitio del proyecto no presenta cobertura vegetal de importancia, ello debido aque anteriormente para la agricultura, y otra buena parte del predio solo presenta algunas hierbas y malezas caracterizas de los lotes baldíos; razón por la cual no se consideran afectaciones de importancia a la flora.

## III.1.3 Características del proyecto

La estación de servicio ofertará al público suministro de Gasolina Magna, Gasolina Premium y Diésel; por lo que se cuenta equipada con 3 tanques de almacenamiento de doble pared —subterráneoscon capacidad de 80 000 lts para Magna, un tanque compartido de Diesel y Premium con 50 000 lts de almacenamiento y un tanque de Diesel 100 000 lts, también se encuentra equipada con 5 islas de dispensarios con 6 mangueras cada uno, dos mangueras para cada producto.

La construcción del presente proyecto, se sujetará a lo indicado en la NOM-EM-001-ASEA-2015 y/o tal y como se indicó en aparatados anteriores.

El proceso operativo de la estación de servicio estádado por tres actividades generales: Recepción y Almacenamiento de combustibles, Despacho al público consumidor y Mantenimiento de las instalaciones; actividades que deberán sujetarse a lo estipulado en la NOM-EM-001-ASEA-2015. Cada actividad de describe en párrafos subsecuentes.

**1. Recepción y Almacenamiento.** Los combustibles queson abastecidos pormedio de auto tanques son descargados en los tanques de almacenamiento -Esto realizado bajo las recomendaciones y procedimientos indicados en la NOM-EM-001-ASEA-2015; procedimientos que se indican a continuación-. -

## Procedimiento para la descarga de autotanques

Arribo del autotanque. El encargado de la Estación de Servicio, debe atender de inmediato al operador del autotanque para no causar demoras en la descarga. En elcaso dequeotro autotanque se encuentredescargandoproductoy no permita su descarga, eloperadordebeesperara quedicho autotanque termine su operación y se retire para iniciar la operación de la descarga siguiente.

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

Una vezposicionado el autotanque, eloperadordelautotanquedebe apagar el motor de la unidad, cortarcorriente, accionar el freno deestacionamiento dejando la palanca develocidad en "neutral" o lo recomendado porel fabricantedel vehículo, retirando la llave del interruptory colocándola en la parte externa de la caja de válvulas.

Correo condiciones en su entorno que puedan poner en riesgo la operación, conectar el autotanque a la tierra física ubicada en el costado del contenedor, colocar las calzas de madera y/o plástico en las lantas para asegurar la inmovilidad del vehículo.

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Tabla 8 Cuadro de áreas

ÁREA	M²	%
ÁREA TOTAL DEL PROYECTO	10,159.42	100.00
GASOLINA Y DIÉSEL	309.95	3.050
TANQUES	162.99	1.60
DESCARGA AUTOTANQUES	79.08	0.77
OFICINAS Y SERVICIOS PB	194.025	1.90
BAÑOS PÚBLICOS	96.48	0.94
TIENDA DE CONVENIENCIA	150	1.47
ÁREA VERDE	2379.935	23.42
ÁREA DE ESTACIONAMIENTO	228	2.24
ÁREA DE CIRCULACIÓN	6115.15	60.19
ÁREA DE LOCALES COMERCIALES	350	3.44
CUARTO DE SUCIOS	7.38	0.072
CUARTO RP	3.63	0.03
REGADERAS Y WC TRAILERS	82.80	0.878
OFICINA Y SERVICIOS PLANTA BAJA	M²	%
ÁREA DE OFICINA Y SERVICIOS	113.5	100 %
WC EMPLEADOS	24.98	22
CUARTO DE MÁQUINAS	7.22	6.3
CUARTO DE LIMPIOS	6	5.2
COMEDOR	6.64	5.8
CUARTO ELÉCTRICO	6.55	5.7
WC PÚBLICOS	33.01	29
CUARTO DE USOS COMUNES	9.65	8.5
FACTURACIÓN Y CONTEO	19.46	17.5
OFICINA Y ZONA COMERCIAL PLANTA ALTA	M²	%
ÁREA DE OFICINAS	64.58	100.00
SALA DE JUNTAS	12.92	20
ADMINISTRACIÓN	12.37	19.15
GERENCIA Y RECEPCIÓN	26.48	41
ESCALERAS	6.49	10
WC EMPLEADOS	6.32	9.85

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## III. ASPECTOS TÉCNICOS Y AMBIENTALES

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

## III.1.1 Localización del proyecto

La estación de servicio. "PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V.", se ubica en Carretera Federal 57 Mexico — Queretaro KM 180+280 cuerpo B, El Sauz, Pedro Escobedo, Queretaro; tal y como se muestra en la **figura** 1.

Las coordenadas UTM de referencia son las que se indica en la siguiente tabla:

Tabla 7. Cuadro de construcción

VÉRTICE	COORDENADA E	COORDENADA N
2	382196.93 m E	2266580.19 m N
3	382022.72 m E	2266477.00 m N
4	381975.74 m E	2266581.00 m N
5	382071.71 m E	2266682.97 m N
	Superficie 10.159.42m <sup>2</sup>	

Correo electrónico del representante legal, artículo  $113\ \text{fracción}\ \text{I}$  de la LFTAIP y artículo  $116\ \text{primer}$  párrafo de la LGTAIP.







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Verificar quela tierra física se encuentrelibre de pintura, quela conexión entrelas 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 deno exponerlas partes del cuerpo, en tanto quepara retirarlas se debe utilizar el cable o la cadena a la cual están sujetas.

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.

El Encargado debe colocar cuando menosdos 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.

Antesde iniciar el proceso de descarga de producto, el responsablede 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 autotanque.

El Operador del autotanque debe presentar y entregar al encargado, la facturay/oremisión deventa del producto que se va a descargar.

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.

Se debe verificar los niveles de combustible, según los lineamientos y acuerdos establecidos entre cliente y proveedor (lo cualdefinirá si se destapa la tapa del domo para verificar el nivel contenido)

Si es el caso, durantela apertura dela tapa deldomo delcontenedor, elpersonaldebecolocarsecon 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 camisola.

El encargado y el operador, conjuntamente, deben obteneruna muestra deproducto a través de la válvula de descarga para verificar su color, así como la ausencia de turbiedad y/o agua.

El encargado y el operadordeben verificar que el recipiente metálico que contendrá la muestra del producto se encuentre debidamente aterrizado, para proceder de la siguiente manera:

Verificar que el autotanque 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 autotanque.

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.

#### **ENERGAS**

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073

ENERGAS, S.A. DE C.V.

Correo

legal,

artículo

la LGTAIP.

electrónico representante

113 fracción I

de la LFTAIP y

primer párrafo de

artículo

116



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Por ningún motivo debe descargarse de manera simultánea en dos o más tanques de almacenamiento con el mismo autotanque.

En el caso de que el producto descargado sea Diésel, no se requiere utilizar la manguera deretorno de vaporeshacia el tanque, porlo que tanto el Encargado como el Operadordeben verificar que la tapa de recuperación de vapores del autotanque se encuentre cerrada durante el proceso de descarga.

## Comprobación de entrega total de producto y desconexión

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.

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.

Posteriormenteselleva a cabo la desconexión dela mangueradedescarga deacuerdoa la siguiente secuencia:

Debe primero cerrase la válvula del autotanque, desconectarelextremo de la manguera conectado a la válvula de descarga del autotanque, levantando la manguera para permitir el drenado del producto remanentehacia eltanquedealmacenamiento; posteriormente, seprocedea 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 estrictamenteprohibido abrir la tapa deldomo delautotanquealfinaldela descarga, ya que esto ocasionaría la pérdida de los vapores recuperados del tanque de almacenamiento.

El Encargado dela 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.

Al finalizar la secuencia anterior, el Operadordeberetirarla(s) tierra(s) física(s) delautotanquey las cuñas colocadas en las ruedas de dicho vehículo.

El acusedela entrega delproducto debellevarsea cabohasta elfinaldelas operacionesdedescarga, debiendo el Encargado de la Estación de Servicio imprimir el sello de recibido y firmar de conformidad.

Al término de las actividades anteriormente descritas, el Operador del autotanque debe retirar de inmediato la unidad de la Estación de Servicio y retornar a su centro de trabajo por la ruta previamente establecida.

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

2. Despacho al público consumidor: Lo combustibles son suministrados al cliente en el área de despacho de Diésely Gasolina, siempre vigilandolas condicionesde seguridad definidas en la NOM-EM-001-ASEA-2015, para el despacho al público consumidor, este deberá realizarse conforme al procedimiento indicado en el numeral de 7.3.4. de la NOM; texto que indica lo siguiente:

## 7.3.4. Procedimiento para el despacho del producto al consumidor

Para queel servicio de despacho serealice con seguridad sedeben observarlas siguientes acciones: El

cliente accede al área de despacho debiendo detener el vehículo y apagar el motor.

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.

El Despachadorquita eltapón deltanquedealmacenamiento decombustibledelvehículo, antesde tomarla pistola de despacho, y lo coloca en la basedesoportedeltapón delpropio vehículo, en caso de existir ésta, y en caso contrario, lo coloca sobre el dispensario.

El Despachadortoma la pistola de despacho deldispensario y no debe accionarla, sino hasta quese introduce la boquilla en el conducto del depósito del tanque de almacenamiento del vehículo.

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.

El Despachador coloca la boquilla dela pistola en la entrada deldepósito 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 queno se derrame y deja de surtir al paro automático de la pistola. El despachador por ningún motive debe accionarla pistola de despacho para sobrellenar el tanque de combustible del vehículo.

El despachador debe permanecer cerca del vehículo, vigilando la operación.

El Despachador retira la pistola de la entrada del depósito del vehículo, acomodando la manguera en el dispensario.

El Despachador coloca el tapón del tanque del vehículo, verificando que quede bien cerrado.

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.

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

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

mantenimiento preventivo y correctivo deedificaciones, elementosconstructivos, equipos, sistemas e instalaciones de la Estación de Servicio, pruebas de hermeticidad, incidentes e inspecciones de mantenimiento, entre otros.

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

### 8.5. Mantenimiento a Tanques de almacenamiento.

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

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

## 8.7. Limpieza interior de tanques.

La limpieza de los tanques se debe realizar preferentemente con equipo automatizado de limpieza de tanques, con base en su programa demantenimiento o cuando la administración de la Estación de Servicio así lo determine. Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personalinterno o externo, competenteen la actividad y sedeberegistraren bitácora. Sedeben cumplirlos requisitos siguientes:

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

#### 8.8. Retiro definitivo de tanques de almacenamiento.

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

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### 8. Mantenimiento

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

El mantenimiento debe ser de carácter preventivo y correctivo, a efecto de identificar y corregir situaciones que pudieran generar riesgos e interrupciones repentinas en la operación de equipos e instalaciones, asícomo para repararo sustituir equiposo instalaciones queestén dañadaso queno funcionan. Sedebeelaborarun programa mensualdedetección defugasy derramestomando como base la información del sistema de control de inventarios para detectar situaciones de riesgo en la Seguridad Operativa y la protección al ambiente.

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

En este programa sedebeestablecer la periodicidad de las actividades quese llevarán a cabo en un año calendario.

## 8.1. Aplicación del programa de mantenimiento.

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

#### 8.2. Procedimientos en el programa de mantenimiento.

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

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

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

#### 8.3 Bitácora.

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

Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Cel 4424261073 /

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



ENERGAS, S.A. DE C.V.

Correo

legal,

artículo

electrónico del

113 fracción I de la LFTAIP y

primer párrafo

de la LGTAIP.

artículo

116

representante

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## 8.9. Accesorios de los tanques de almacenamiento.

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

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

#### 8.15. Extintores.

El mantenimiento deextintores se sujetará alprograma demantenimiento y a las buenasprácticas de seguridad de la Estación de Servicio.

8.16. Instalación eléctrica.

8.16.1. Canalizaciones eléctricas.

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

#### **ENERGAS**



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

## 8.16.2. Sistemas de tierras y pararrayos.

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

## 8.18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso, que exista el material sellador en las juntas de expansión.

Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

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

#### 8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechosserán enviadosa los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado.

El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:

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

Limpieza de drenajes. Desazolvar drenajes.

Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personalinterno o externo, competentey ser registrado en bitácora.

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

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Licencia Ambiental Única (LAU). Se presenta para fuentes fijas de jurisdicción federal que se encuentren en operación y emitan o pueda emitir olores, gases o partículas sólidas o líquidas a la atmósfera. De conformidadcon los artículos 109 Bis 1 y 111 Bis, Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 17 Bis del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Prevención y Control de la Contaminación de la Atmósfera; 1, 2 y 5 fracciones XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente; 37 fracción XVIII de su Reglamento, y el Acuerdo por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones al diverso queestablecelos procedimientos paraobtenerlalicencia ambiental única.

Registro de Generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial. El registro de generador de residuos peligrosos y de manejo especial es una obligación prevista en la LGPGIR que las actividades reguladas del Sector Hidrocarburos deben cumplir; ello de cumplimiento a lo estipulado en los Artículos 3, fracciones VIII y XI, 5, fracciones III y XVIII de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente (Agencia), 46, 47 y 48 de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos (LGPGIR) y 43, 44 y 45 del Reglamento de la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos

Cedula de Operación Anual (COA). Es el instrumento de reporte de las emisiones y transferencias de contaminantes a la atmósfera, suelo, agua y de residuos peligrosos, del Sector Hidrocarburos. Con la información reportadase conforman reportes como el Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes, Registro de Emisiones de Gases y Compuestos de efecto Invernadero, cumplimiento normativo y seguimiento a la Licencia Ambiental Única, entre otros. La Cédula de Operación Anual deben presentarla las estaciones de servicio que cuenten con Licencia Ambienta Única (LAU) emitida por la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos del 1 de marzo al 30 de junio de cada año posterior al otorgamiento de la licencia.

## III.1.4 Uso actual del suelo en el sitio del proyecto

Como se mencionó con anterioridad, eluso de suelo general de la zonadondese desarrollará el sitio del proyecto pertenece zonaurbana, lo que supone unabuenacompatibilidad con el proyecto propuesto; delmismo modo, el predio en cuestióncuentacon un uso de suelo autorizado por la Dirección de Desarrollo Urbano Municipal de "<u>Una estación de servicio (Gasolinera) y una tienda de conveniencia",</u> porlo que el sitio es viable parael desarrollo del proyecto. Ver Dictamen de uso de suelo.

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





## III.1.5 Programa general de trabajo

De acuerdo al programa general de obra, el desarrollo del proyecto se realizará en un periodo de tiempo de 6 meses una vez logradas las autorizaciones necesarias.

El programa de obra considera acondicionamiento del terreno como parte de las obras provisionales, 10 actividades generales en la etapa constructiva. Posterior a ello, se considera la operación y mantenimiento de la estación de servicio por un periodo promedio de 50 años.

No MES 1 MES 2 MES 4 MES 3 MES 5 MES 6 CTIVIDAD 1 **Preliminares** 2 Terracerías 3 Cimentación 4 Registros Obra civil 6 Instalaciones 7 Acabados Instalaciones 8 especiales 9 Accesorios 10 Terminación de obra

Tabla 9 Programa general de obra

### DESCRIPCIÓN DE ACTIVIDADES

El diseño del presente proyecto se apega a las disposiciones de la NOM-EM-001-ASE-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 de autoconsumo, para diésel y gasolina.

De manera general, la construcción del presente proyecto, considera 3 tanques de almacenamiento de doble pared —subterráneos- con capacidad de 80 000 lts para Magna, un tanque compartido de Diesel y Premium con 50 000 lts de almacenamiento y un tanque de Diesel 100 000 lts, de igual manera, también se encuentra equipada con 5 islas de dispensarios con 6 mangueras cada uno, dos mangueras para cada producto, así como las obras complementarias como oficinas, baño, tienda de conveniencia, áreas verdes, área de estacionamiento, área de circulación, locales comerciales, cuartos de sucios, cuarto de Residuos Peligrosos, área de facturación, cuarto de cortes, cuarto de máquinas, cuarto eléctrico y gerencia.

Las actividades constructivas estarán dadas por lo que se describe a continuación.

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### PRELIMINARES

En esta actividad se realiza la preparación del sitio, considerando para ello limpieza del terreno, bodega y tapial (obras provisionales), así como trazo y nivelación.

Estas actividades se realizarán con medio mecánico en un periodo de tiempo de 2 semanas. Los residuos resultantes deberán ser dispuestos en el sitio que se designedentro del mismo predio, así como ser cubiertos porlonas paraevitarsu dispersión; posteriormentedispuestos en banco de tiro autorizado, y durante su transporte deberán der cubiertos con lonas para evitar su dispersión.

#### TERRACERÍAS

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

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

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

#### CIMENTACIÓN

Una vez realizadala excavación, se realiza lacimentación mismaque considera fosa de tanques, techumbre, anuncio, oficinas, tienda y bardas

#### REGISTROS

Esta actividad considera la construcción de los registros pluviales, grasosos, sanitarios, eléctricos, trampa de grasas, pozo de absorción y cisterna de estación; registros; pudiendo serestos con tapa ciega, registros pluviales con rejilla y tapaciega de 500MM x 500MM con una pendientede 2%, los cuales serán de acero electroforjado o similar.

## OBRA CIVIL

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

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### INSTALACIONES

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

#### ACABADOS

En los acabados se contempla yeso y zarpeos, azulejos, losa de techumbre, pisos de concreto, aparatos sanitarios, cableado de edificios, pintura general, lámparas y accesorios, aluminio y jardinería.

#### INSTALACIONES ESPECIALES

En esta actividad se consideralainstalación de dispensarios de gasolina, dispensarios de agua-aire, tableros de control, hidro y compresor y vedde root.

#### ACCESORIOS

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

## TERMINACIÓN DE OBRA

## III.1.6 Programa de abandono del sitio

En caso de cierre de las instalaciones, se considerará abandono del sitio; para lo cual deberán de purgarse los tanques y tuberías, ademásdel retiro y demolición deinfraestructura, asícomo realizar sondeos para determinarlapresenciao ausenciade contaminación o infiltración de hidrocarburos en el suelo; y en caso de presentar evidencia de ello, realizar las limpiezas necesarias; para finalmente buscar que el predio sea reincorporado y aprovechado a las necesidades de ese momento; por lo que se estima que dicha etapa sea ejecutada en un periodo aproximado de 12 meses tal y como se desglosa en la siguiente tabla.

Es importante destacar, que se sujetaráalo dispuesto enla NOM-005-ASEA-2016 o las disposiciones y/o normatividad que apliquen en su momento.

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Tabla 10 Programa de abandono del sitio

No.	ABANDONO DEL SITIO	MES 1	MFS 2	MARK 1	MESA	MECE							San I
1	Purga de tanques y tuberías				NIE S	11 - 10 - 10	Wildle St	Mary /	MES-8	MEZ 3	MES IQ	MES 11	MES 12
2	Retiro y demolición de infraestructura												
3	Sondeos para determinar presencia o ausenciade contaminación del suelo												
3.1	Remediación del sitio contaminado (si y solo si se determina contaminación del suelo en el sondeo previo)												
4	Reincorporación del predio						200		er-oldfafeir				The state of

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

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

Tabla 11 Identificación de sustancias

Nombre de la sustancia	Estado físico	NO. CAS	Características CRETIB	Vol. De almacenamiento	Tipo de Almacenamiento	Etapa o proceso en que se emplea	Tipo de transportación
Diésel	Líquido	68334-30-5	1	40 000 I 10 000	Tanque subterráneo de doble pared	Recepción y Almacenamie nto de	Auto Tanque
Gasolina Magna	Líquido	8006-61-9	I	80 000 I	Tanque subterráneo de doble pared	combustibles, Despacho al público consumidor	Auto Tanque
Gasolina Premium	Líquido	8006-61-9	1	40 000 1	Tanque subterráneo de doble pared	55.154111401	Auto Tanque

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

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

Tabla 12 Residuos Etapa Preparación del sitio

Residuo	Cantidad estimada	Almacenamiento temporal	Disposición Final	
Desmonte y despalme (suelo)	450m³	En sitio del proyecto, cubierto con lona para evitar su dispersión	Banco de tiro autorizado	
	13 Residuos etapa Constructiva			
Residuo	Cantidad	Almacenamiento temporal	Disposición Final	

Residuo	Cantidad Almacenamiento temporal		Disposición Final		
Suelo (resultante de la excavación)	650m <sup>3</sup>	En sitio del proyecto, cubierto con lona para evitar su dispersión	Banco de tiro autorizado		
Residuos sanitarios (letrinas)	0.7 Ton	Letrina	Empresa arrendadora. PTAR		
Padecería Envases vacíos Basura común	0.8 Ton 0.23 Ton 0.8 Ton	Contendor debidamente identificado	Reciclaje Empresa autorizada Relleno sanitario		

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

Tabla 14 Emisiones etapa de Preparación del sitio

Tipo de combustible	Equipo donde se	Densidad del combustible	Consumo total (L)	*Consumo	**Emisión de contaminantes			
	emplea	(Kg/L)	total (L)	total (Kg)	Kg CO <sub>2</sub>	Kg CO	Kg NOx	Kg SO <sub>2</sub>
Diésel	Maquinaria Construcción	0.89	200	178	476.32	0.104	0.42	0.90

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

#### **ENERGAS**





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Tabla 15 Emisiones etapa Constructiva

Tipo de	Equipo donde se	Densidad del	Consumo	*Consumo	**Emi	sión de c	ontamin	antes
combustible	emplea	combustible (Kg/L)	total (L)	total (Kg)	Kg CO₂	Kg CO	Kg NOx	Kg SO <sub>2</sub>
Diésel	Maquinaria Construcción	0.89	2200	1,958.00	6,961.11	1.50	6.11	21.69

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

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

- 1. Almacenamiento de combustibles: Almacenamiento de gasolina Magna, gasolina Premium y Diésel en tanques de almacenamiento.
- 2. Dispensarios de gasolina: Servicio de venta de gasolina a los automovilistas de la zona.
- 3. Dispensarios de diésel: Servicio de venta de Diésel a los usuarios de la zona
- Tubos de venteo.
- 5. Servicios auxiliares: No forman parte del proceso, es por ello que se consideran como servicios auxiliares.
  - 5.1. Mantenimiento de instalaciones: Mantenimiento a todas las áreas de la estación de servicio
  - 5.2. Drenaje aceitoso: Drenaje exclusivo para la contención de aceites y combustibles.
  - 5.3. Pozo de absorción: Sistema para la absorción de las aguas pluviales.
  - 5.4. Sanitarios
  - 5.5. Fosa séptica
  - 5.6. Almacén temporal de residuos peligrosos.
  - 5.7. Almacén temporal de residuos de manejo especial
  - 5.8. Planta de emergencia: Para uso en caso de falla eléctrica
  - 5.9. Sistema vs incendios:
- 6. Oficinas: área para facturación y control general de la documentación.
- 7. Tienda de conveniencia.

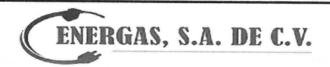
Los puntos de emisiones y de generación de residuos son las que se aprecian en los diagramas siguientes.

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

#### **ENERGAS**

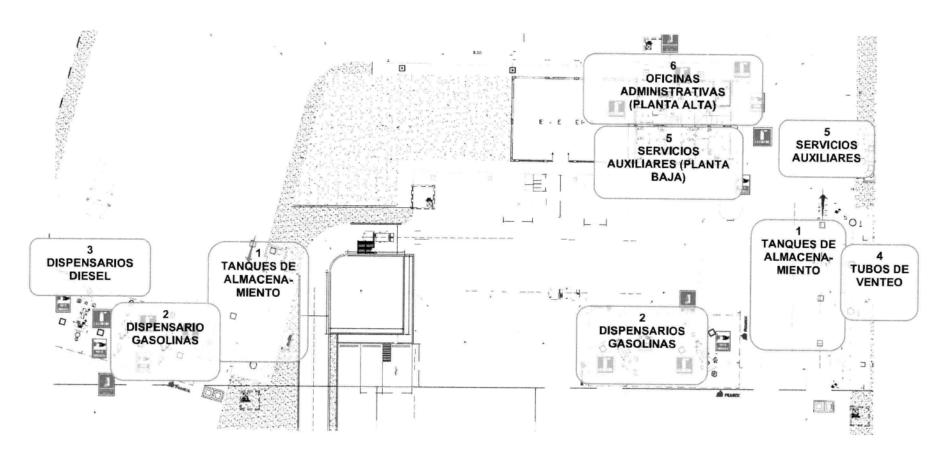






Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales

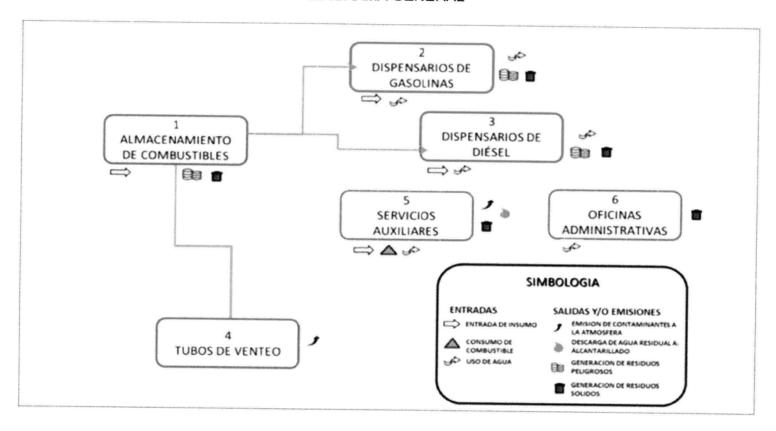
## ELEMENTOS DEL DIAGRAMA EN EL PLANO.





Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.

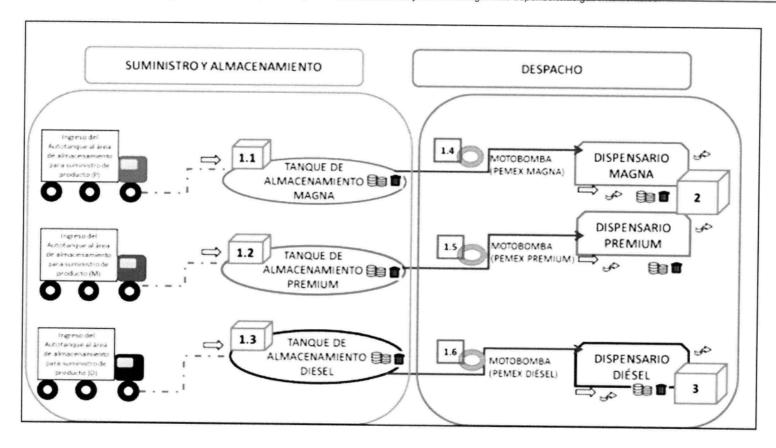
#### DIAGRAMA GENERAL



1) DIAGRAMA DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLES



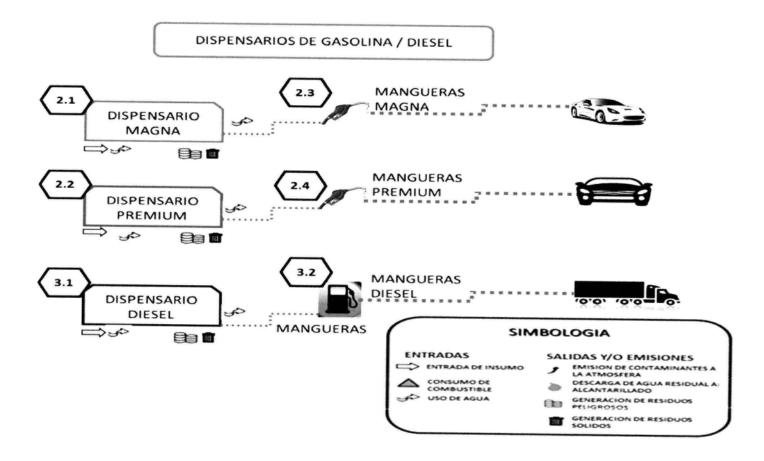
Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.





Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.

# 2 Y 3) DIAGRAMA DISPENSARIOS DE GASOLINA / DIESEL

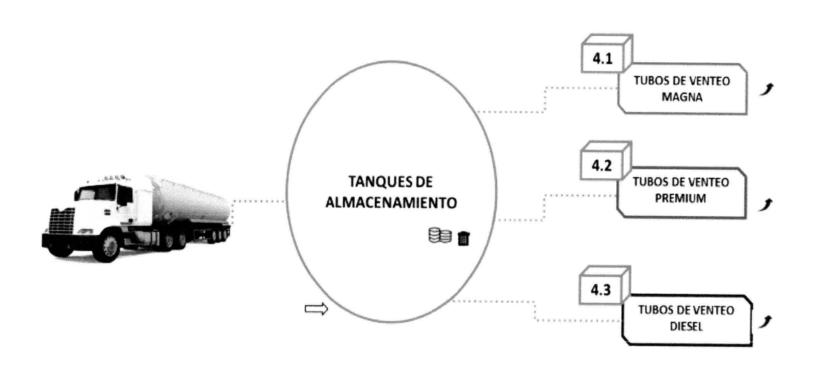




Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.

## 4) DIAGRAMA TUBOS DE VENTEO

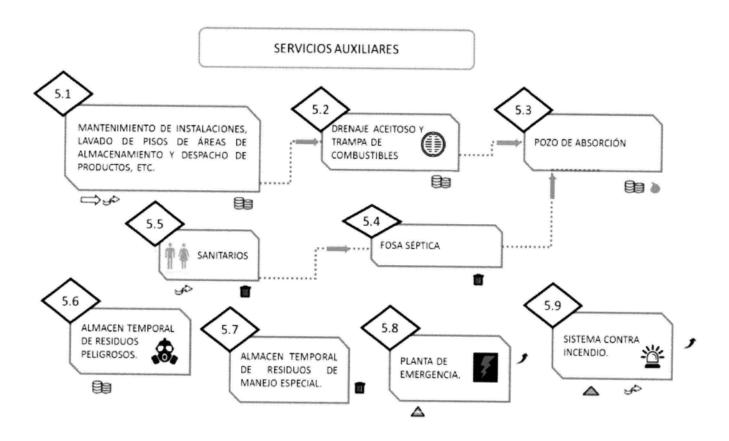
**TUBOS DE VENTEO** 





Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.

## 5) DIAGRAMA SERVICIOS AUXILIARES

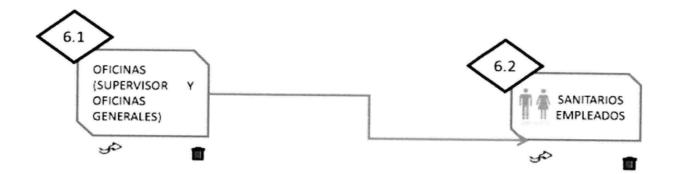




Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoría Legal ante dependencias gubernamentales.

## 6) DIAGRAMA OFICINAS ADMINISTRATIVAS

OFICINAS ADMINISTRATIVAS (PLANTA ALTA)





Gestión Integral, Certificaciones, Tramites, Licencias Ambientales y Asesoria Legal ante dependencias gubernamentales

#### SIMBOLOGIA GENERAL

# SIMBOLOGIA ENTRADAS ENTRADA DE INSUMO ENTRADA DE INSUMO CONSUMO DE CONSUMO DE COMBUSTIBLE COMBUSTIBLE USO DE AGUA GENERACION DE RESIDUOS PELIGROSOS GENERACION DE RESIDUOS SOLIDOS

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

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

- a. Procedimiento para la recepción de Auto-tanque y descarga de productos inflamables y combustibles a tanque de almacenamiento.
- b. Procedimiento de suministro de productos inflamables y combustibles a vehículos
- 7.2. Disposiciones de Seguridad.
- 7.2.1. Disposiciones administrativas.

#### 7.2.2. Análisis de Riesgos.

La Estación de Servicio debecontarcon un Análisis de Riesgos elaborado poruna persona moralcon reconocimiento nacional o internacional, para las etapas en las que se solicita en la Norma, de conformidad con la regulación que emita la Agencia.

#### 7.2.3. Incidentes y/o Accidentes.

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

#### 7.2.4. Procedimientos.

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

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

#### 8. Mantenimiento

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

El mantenimiento debe ser de carácter preventivo y correctivo, a efecto de identificar y corregir representante situaciones que pudieran generar riesgos e interrupciones repentinas en la operación de equipos e legal, instalaciones, asícomo para repararo sustituir equiposo instalaciones queestén dañadaso queno 113 fracción I funcionan. Se debe elaborar un programa mensual de detección defugasy derrames tomando como

Correo electrónico del artículo de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

ENERGAS, S.A. DE C.V.





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

base la información del sistema de control de inventarios para detectar situaciones de riesgo en la Seguridad Operativa y la protección al ambiente.

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

En este programa sedebeestablecer la periodicidad de las actividades quese llevarán a cabo en un año calendario.

## 8.1. Aplicación del programa de mantenimiento.

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

## 8.2. Procedimientos en el programa de mantenimiento.

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

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

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

#### 8.3 Bitácora.

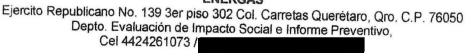
Para efectos de control y verificación de las actividades de mantenimiento la Estación de Servicio debe contar con uno o varios libros de bitácoras foliadas, para el registro de lo siguiente: mantenimiento preventivo y correctivo deedificaciones, elementosconstructivos, equipos, sistemas e instalaciones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

- a. La(s) bitácora(s) no debe(n) contenertachadurasy en caso de requerirse alguna corrección, ésta será a través de un nuevo registro, sin eliminar ni tachar el registro previo.
- b. La(s) bitácora(s) estará(n) disponible(s) en todo momento en la Estación de Servicio y en un lugar electrónico de fácil acceso tanto para el responsablededicha estación como para los trabajadores autorizados. c. La(s) bitácora(s) debe(n) contenercomo mínimo, lo siguiente: nombrede la Estación de Servicio, 113 fracción I de domicilio, nombre del equipo y firmas de los trabajadores autorizados, firma autógrafa del o los la trabajadores que realizaron el registro de actividades, así como la fecha y hora del registro.

Correo del representante LFTAIP artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.









ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

- 8.10. Tuberías de producto y accesorios de conexión.
- 8.10.1. Pruebas de hermeticidad.
- 8.10.2. Registros y tapas para el cambio de dirección de tuberías.
- 8.10.3. Conectores flexibles de tubería en contenedores
- 8.10.4. Válvulas de corte rápido (shut-off).
- 8.10.5. Válvulas de venteo o presión vacío.
- 8.10.6. Arrestador de flama.
- 8.10.7. Juntas de expansión (mangueras metálicas flexibles).
- 8.11. Sistemas de drenaje.
- 8.11.1. Registros y tubería
- 8.12. Dispensarios.
- 8.12.1. Filtros.
- 8.12.2. Mangueras para el despacho de combustible y recuperación de vapores.
- 8.12.3. Válvulas de corte rápido (break-away).
- 8.12.4. Pistolas para el despacho de combustibles.
- 8.12.5. Sistema de recuperación de vapores fase II.
- 8.12.6. Anclaje a basamento.
- 8.13. Zona de despacho.
- 8.13.1. Elementos Protectores de módulos de despacho o abastecimiento.
- 8.14. Cuarto de máquinas.
- 8.14.1. Equipo hidroneumático.
- 8.14.2. Planta deemergencia deenergíaeléctrica y ensu casocolectoresqueaprovechen energías renovables.

#### 8.15. Extintores.

El mantenimiento deextintores se sujetará alprograma demantenimiento y a las buenasprácticas de seguridad de la Estación de Servicio.

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

#### **ENERGAS**

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

Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Cel 4424261073 /





Correo electrónico

del representante

legal, artículo 113

fracción I de la

LFTAIP y artículo 116 primer

párrafo de la

LGTAIP.

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### 8.18. Pavimentos.

Comprobar que no existan fracturas o fisuras en pisos de zonas de carga y descarga y en su caso, que exista el material sellador en las juntas de expansión.

Comprobar que no existan baches en zonas de circulación, los cuales deben ser reparados.

8.19. Edificaciones.

8.19.1. Edificios.

8.19.2. Casetas.

8.19.4. Áreas verdes.

#### 8.19.5. Limpieza.

Los productos que se utilicen para las tareas de limpieza de Hidrocarburos, deben ser biodegradables, los desechosserán enviadosa los drenajes aceitosos que conducen a la trampa de combustible, para su posterior disposición como material contaminado.

El desarrollo y frecuencia de estas actividades se divide como se indica a continuación:

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

Limpieza de drenajes. Desazolvar drenajes.

Las actividades de limpieza deben ser ejecutadas con personalinterno o externo, competentey ser registrado en bitácora.

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

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

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





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

#### III.4.1 Aspectos Abióticos

De acuerdo a la información disponible en el Sistemade Información Geográfica para la Evaluación del Impacto Ambiental (SIGEIA) de SEMARNAT y a la base de datos de la Comisión Nacional para el Conocimiento y Uso de la Biodiversidad (CONABIO), se sabe, que los aspectos del medio abiótico del sitio de proyecto, son los que se presentan a continuación.

#### CLIMA

En el sitio del proyecto, se identifica un clima semiarido, semicalido presentando un rango de precipitación de 500mm-800mm y con una temperatura media anual ≥18°C; tal y como se aprecia en la

#### **GEOLOGÍA**

El municipio de El Sauz, Qro, se compone de ígnea extrusiva: basalto (31.1%), toba ácida (29.4%) y andesita (12.1%), sin embargo, particularmente para el sitio del proyecto, y de acuerdo con el análisis en el Sistema de Información Geográfica para la Evaluación del Impacto Ambiental (SIGEIA), se presenta una geología NA.

#### **EDAFOLOGÍA**

EL suelo dominante para el municipio de El Sauz, Qro, es Vertisol (69.1%), continuando el Phaeozem (20.4%) y Leptosol (2.4%). Particularmente en el sitio del proyecto la edafología corresponde a Zona Urbana ZU.

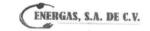
#### HIDROLOGÍA

El sitio del proyecto se ubica dentro de la Región Hidrológica RH12 Lerma-Santiago, Cuenca R. Laja, Subcuenca R. Apaseo. En cuanto a cuerpos de agua se refiere, el más próximo se localiza a 451.64 m al Este; tal y como se puede apreciaren la imagen de referencia. Por su ubicación, se considera que dichos cuerpos no sufrirán afectaciones porel desarrollo delproyecto en cuestión.

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

#### III.4.2 Aspectos bióticos

#### VEGETACIÓN

Retomando el hecho de que el sitio del proyecto se desarrolla en un área previamente impactada por el constante desarrollo de los asentamientos humanos y vialidades, y que el uso de suelo del área pertenece a Zona Urbana, además en el sitio del proyecto se encuentra una estructura por lo que no habrá mayor afectación por lo que la flora es muy escasa y de poca importancia. Particularmente en el sitio del proyecto no hay presencia de cobertura vegetal de importancia, ya que este solo presenta algunas hierbas y malezas características de los lotes baldíos; razón por la cual no se consideran afectaciones de importancia a la flora.

#### **FAUNA**

En el mismo tenor, la faunadel sitiodel proyecto es prácticamenteinexistente; ello debido al aque el sitio delproyecto se encuentralocalizado en una zona urbana, loque haprovocado de lasespecies migren a zona con mejores condiciones para su desarrollo.

Próximo al sitio del proyecto solo se reportan avistamientos de fauna tipo doméstica, variedad de insectos y ocasionalmente fauna nociva.

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

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

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

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

#### III.5.1.1 Indicadores de impacto.

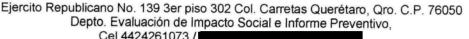
Para la identificación de los impactos ambientales potenciales, se emplea una lista de control, ésta se utiliza como ayuda de memoria para identificar impactos y pueden proveer una estructura para la parte de la evaluación.

También se emplea una lista de indicadores de impacto mediante una matriz de evaluación donde se consideran tres sistemas: Medio abiótico, biótico y socioeconómico; estos se subdividenen los componentes ambientales que son susceptibles de ser impactados. En el medio abiótico se LFTAIP y artículo

Correo electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la 116 primer párrafo de la LGTAIP.







Cel 4424261073 /



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

	FLORA	FLORA	Disminución o aumento de la cobertura vegetal
	FAUNA	HABITAD/MIGRACIÓN	Desplazamiento de la fauna a otras áreas con condiciones similares
MEDIO BIÓTICO		PAISAJE/RELIEVE	Modificación de la interacción de los factores del paísaje. Cualidades visuales
	PAISAJE	CARACTERÍSTICAS TOPOGRÁFICAS DEL SUELO	Cambio en forma de la superficie del terreno
		SEGURIDAD Y SALUD	Aumento o disminución dela seguridad y salud de la población
		ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	Aceptación social del proyecto por la población
4500		GENERACIÓN DE EMPLEO	Generación de empleos temporales y permanentes
MEDIO SOCIOECONÓMIC O	ECONÓMICO- SOCIAL	RIESGO DE ACCIDENTES	Exposición de los trabajadores a riesgos de trabajo
· ·		CALIDAD DE VIDA	Aumento o disminución en la calidad de vida de la población
		DERRAMA ECONÓMICA	Derrama económica por compra de materiales, servicios y otros
		SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	Mejoramiento en los servicios y aumento de la infraestructura

Tabla 19 Lista de Chequeo de Impactos generados por actividad del proyecto

			1	CTIVIDA TURALI		
SISTEMA	COMPONENTE	ІМРАСТО	PREPARACIÓN DEL SITIO	CONSTRUCCIÓN	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO	
	AGUA	CALIDAD	N/A	N/A		
	AGUA	HIDROLOGÍA SUBTERRÁNEA	N/A		N/A	
	SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS	-	-	-	
MEDIO ABIÓTICO	SUELO	EROSIÓN	-	N/A	N/A	
		CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES A LA ATMOSFERA			-	
	ATMOSFERA	RUIDO		-	-	
		VIBRACIONES	-		N/A	
	FLORA	FLORA			+	Correo
MEDIO BIÓTICO	FAUNA	HABITAD/MIGRACIÓN	N/A	N/A	N/A	electrónico
MEDIO BIOTICO	PAISAJE	PAISAJE/RELIEVE	N/A	N/A	+	representante
	FAISAL	CARACTERÍSTICAS TOPOGRÁFICAS DEL SUELO		N/A	N/A	legal, artío 113 fracción
		SEGURIDAD Y SALUD	+		+	de la LETAIP
		ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO			+	artículo 1

**ENERGAS** 

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro, C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073 /



artículo

116

113 fracción I de la LFTAIP y

primer párrafo de

la LGTAIP.

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

		GENERACIÓN DE EMPLEO	+	+	+
MEDIO	ECONÓMICO-	RIESGO DE ACCIDENTES	-		
SOCIOECONÓMICO	SOCIAL	CALIDAD DE VIDA	N/A	+	+
		DERRAMA ECONÓMICA	+	+	+
		SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	N/A	+	+

#### III.5.1.3 Criterios y metodologías de evaluación

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

#### Criterios

Los métodos de evaluación cualitativa, permiten identificar, comunicary realizarun enjuiciamiento de los impactos medioambientales significativos para extraer una serie de conclusiones sobre la importancia de los mismos.

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

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

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

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

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

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

Recuperabilidad (MC): Indicala posibilidad de Reanudación, total o parcial, del factor afectado por la realización del proyecto, es decir, laposibilidad de retornaralas condiciones iniciales, pormedio de una intervención humana.

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

Correo del electrónico representante artículo legal, 113 fracción I de LFTAIP 116 artículo primer párrafo de la LGTAIP.







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

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

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

**Efecto (EF):** Indicalarelación causa-efecto, es decir, a la formade manifestación delefecto sobre un factor, como consecuencia de una acción.

**Periodicidad (PR):** Indicalaregularidad delamanifestación delefecto, y puedeser: efecto periódico el que se manifiesta con un modo de acción intermitente y continua con el tiempo. Efecto de aparición irregular, es el quese manifiestade maneraimprevisibleen el tiempoy cuyas alteraciones es preciso evaluar en función de una probabilidad de ocurrencia, sobre todo en aquellas circunstancias no periódicas ni continuas, pero de gravedad excepcional.

Tabla 20 Indicadores de Impactos

Naturaleza (N)		Reversibilidad (RV)	
Impacto beneficioso	+	Corto Plazo (Inferior a 1 año)	1
Impacto adverso	-	Medio Plazo (de 1 a 5 años)	2
		Largo Plazo (Mayor a 5 años)	4
		Irreversible	8
Intensidad (I)		Sinergia (SI)	
Baja	1	Sin sinergismo	1
Media	2	Bajo sinérgico	2
Alta	4	Medianamente sinérgico	4
Muy alta	8	Altamente sinérgico	8
Extensión (EX)		Acumulación (AC)	
Puntual	1	Sin efectos acumulativos	1
Parcial (Radio máximo de 5 Km)		Simple	2
Extenso (Radio mayor a 5 Km)	4	Acumulativo	4
		Crítico	8
Momento (MO)		Efecto (EF)	

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



#### **ENERGAS**

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Inmediato	4	Indirecto	1
Medio Plazo	2	Directo	4
Largo Plazo	1	Crítico	8
Persistencia (PE)		Periodicidad (PR)	
Fugaz	1	Discontinuo o irregular	1
Temporal (De 1 a 5 años)	4	Periódico	4
Permanente (Mayor a 5 años)	8	Continuo	8
R	ecuperab	ilidad (MC)	
Recuperable de manera inmediata	1	Mitigable	4
Recuperable a mediano plazo	2	Irrecuperable	8

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

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

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

Tabla 21 Importancia y valor de los Impactos

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

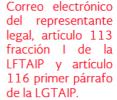
La valoración cualitativadel impacto ambiental, incluye la transformación de medidas de impactos en unidades inconmensurables a valores conmensurables de calidad ambiental, y sumaponderada de ellos para obtener el impacto ambiental total.

Identificadas las acciones y los valores ambientales que fueron impactados por ellas, se procede a evaluarlos impactos identificados, pormedio de matrices, de acuerdo a los criterios de evaluación, se determina la importancia del efecto (I) y a la clasificación del impacto mediante la matriz de valoración de impactos; tal y como se aprecia en la tabla siguiente.

#### Metodologías de evaluación y justificación de la metodologíaseleccionada

La metodologíautilizadaparalaidentificacióny evaluaciónde los impactos ambientales estábasada en el procedimiento de Leopold, utilizadaparaanalizarrelaciones de causalidad entreunaacción y sus 116 primer párrafo







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

efectos medioambientales. En su forma más simple, ésta matriz cualitativa identifica impactos que pueden complejizarsey hacerse más detallados incorporando un sistemade caracterizaciónde impactos.

A continuación se presentalamatriz de evaluación ambientaldelproyecto *Construcción, Operación y Mantenimiento Estación de Servicio "PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V."* Ver **Tabla 22.** 

Así mismo en la Tabla 23 se presenta un resumen de la evaluación ambiental.

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Tabla 22.- Matriz de Impacto Ambiental

						С	RITER	RIOS	DE E	VAL	JACIO	ÓN				
ACTIVIDAD	SISTEMA	COMPONENTE AMBIENTAL	IMPACTO	NATURALEZA	INTENSIDAD	EXTENSIÓN	MOMENTO	PERSISTENCIA	RECUPERABILIDAD	REVERSIBILIDAD	SINERGIA	ACUMULACIÓN	EFECTO	PERIODICIDAD	SUMATORIA	IMPORTANCIA
		SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS	-	1	1	4	1	1	1	1	2	4	1	17	В
		JOLLO	EROSIÓN		1	1	4	1	4	1	1	2	4	1	20	В
0	MEDIO ABIÓTICO		CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES A LA ATMOSFERA		1	1	4	1	1	1	2	1	4	1	17	В
SIT		ATMOSFERA	RUIDO		1	1	4	1	1	1	2	1	4	1	17	В
DEL SITIO			VIBRACIONES		1	1	4	1	1	1	1	1	4	1	16	В
	MEDIO BIÓTICO	FLORA	FLORA	-	1	1	4	1	1	1	1	1	4	1	16	В
aó	MEDIO BIOTICO	PAISAJE	CARACTERÍSTICAS TOPOGRÁFICAS DEL SUELO	-	1	1	4	8	4	4	1	1	4	1	29	М
PREPARAGÓN			SEGURIDAD Y SALUD	+	1	2	4	1	4	1	4	2	1	8	28	М
EP/	MEDIO	ECONÓMICO-	ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	+	2	2	4	8	4	1	4	4	4	8	41	М
F.	SOCIOECONÓMICO	SOCIAL	GENERACIÓN DE EMPLEO		1	4	4	1	4	1	4	2	4	4	29	М
			RIESGO DE ACCIDENTES	-	1	1	4	1	4	1	2	1	1	1	17	В
			DERRAMA ECONÓMICA	+	1	4	4	1	8	1	8	4	4	1	36	М
		AGUA	HIDROLOGÍA SUBTERRÁNEA	-	1	1	1	8	4	4	1	2	4	8	34	М
		SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS	-	2	1	4	1	1	1	1	2	4	8	25	М
	MEDIO ABIÓTICO		CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES A LA ATMOSFERA	-	1	1	4	1	1	1	2	2	4	4	21	В
_		ATMOSFERA	RUIDO		1	1	4	1	1	1	1	2	4	4	20	В
jó			VIBRACIONES	-	1	1	4	1	1	1	1	1	4	4	19	В
ğ	MEDIO BIÓTICO	FLORA	FLORA	+	1	1	4	8	4	1	2	1	4	8	34	М
STR			SEGURIDAD Y SALUD	+	2	4	4	1	1	1	4	2	4	8	31	М
CONSTRUCCIÓN			ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	+	2	4	4	8	1	1	8	4	4	8	44	М
٥	MEDIO	ECONÓMICO-	GENERACIÓN DE EMPLEO	+	2	4	4	1	1	2	4	2	8	8	36	М
	SOCIOECONÓMICO	SOCIAL	RIESGO DE ACCIDENTES	-	1	1	4	1	4	1	2	1	1	1	17	В
		Company of the	CALIDAD DE VIDA	+	1	4	4	1	4	1	2	2	1	8	28	М
			DERRAMA ECONÓMICA	+	2	4	4	1	2	4	2	4	4	8	35	M

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

#### **ENERGAS**



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

						С	RITEF	RIOS	DE E	VALU	JACIO	ÓΝ				
ACTIVIDAD	SISTEMA	COMPONENTE AMBIENTAL	IMPACTO	NATURALEZA	INTENSIDAD	EXTENSIÓN	MOMENTO	PERSISTENCIA	RECUPERABILIDAD	REVERSIBILIDAD	SINERGIA	ACUMULACIÓN	EFECTO	PERIODICIDAD	SUMATORIA	IMPORTANCIA
			SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	+	2	2	2	8	4	2	4	4	4	8	40	M
		AGUA	CALIDAD	-	1	1	4	8	4	1	2	2	1	8	32	М
_	MEDIO ABIÓTICO	SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS	-	1	1	4	4	4	1	2	2	4	8	31	М
Y MANTENIMIENTO	WIEDIO ABIOTICO	ATMOSFERA	CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES A LA ATMOSFERA		1	1	4	1	4	1	2	2	4	8	28	М
AE A		ATIVIOSI ENA	RUIDO		1	1	4	1	1	1	1	1	1	8	20	М
Z	MEDIO BIÓTICO	FLORA	FLORA	+	1	1	4	8	4	1	4	1	1	8	33	M
Ę	MEDIO BIOTICO	PAISAJE	PAISAJE/RELIEVE	+	2	1	2	8	4	2	8	4	4	8	43	М
Σ			SEGURIDAD Y SALUD	+	2	4	4	8	4	1	8	2	1	8	42	М
			ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	+	4	4	4	8	8	8	8	4	8	8	64	А
Š	MEDIO	FCONÓMICO	GENERACIÓN DE EMPLEO	+	2	4	4	8	4	2	4	2	8	8	46	М
RA	SOCIOECONÓMICO	ECONÓMICO- SOCIAL	RIESGO DE ACCIDENTES	-	1	1	4	1	4	1	2	2	1	1	18	В
OPERAGÓN	Sociorcontolviico	JOCIAL	CALIDAD DE VIDA	+	4	4	2	8	8	8	8	4	1	8	55	Α
			DERRAMA ECONÓMICA	+	2	4	4	8	4	2	4	4	8	8	48	M
			SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA	+	2	2	4	8	4	2	8	4	8	8	50	А

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

#### **ENERGAS**



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.



			NA.	TURAL IMPA	EZA
SISTEMA	COMPONENTE AMBIENTAL	IMPACTO	PREPARACIÓN	CONSTRUCCIÓN	OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO
	AGUA	CALIDAD			-32
	AGUA	HIDROLOGÍA SUBTERRÁNEA		-34	
MEDIO ABIÓTICO	SUELO	GENERACIÓN DE RESIDUOS EROSIÓN	-17 -20	-25	-31
		CALIDAD DEL AIRE Y EMISIONES A LA ATMOSFERA	-17	-21	-28
	ATMOSFERA	RUIDO	-17	-20	-20
		VIBRACIONES	-16	-19	
	FLORA	FLORA	-16	34	33
MEDIO BIÓTICO	FAUNA	HABITAD/MIGRACIÓN			
INEDIO BIOTICO	PAISAJE	PAISAJE/RELIEVE CARACTERÍSTICAS TOPOGRÁFICAS DEL SUELO	-29		43
		SEGURIDAD Y SALUD	28	31	42
		ACEPTACIÓN SOCIAL DEL PROYECTO	41	44	64
MEDIO	ECONÓMICO-	GENERACIÓN DE EMPLEO	29	36	46
SOCIOECONÓMICO	SOCIAL	RIESGO DE ACCIDENTES	-17	-17	-18
30010000110111100	SOCIAL	CALIDAD DE VIDA		28	55
		DERRAMA ECONÓMICA	36	35	48
	36 - 36	SERVICIOS E INFRAESTRUCTURA		40	50
		TOTAL	-15	112	252
	IMP	PORTANCIA GLOBAL		349	

#### Conforme a la valoración es posible establecer algunas observaciones:

- Los impactos que se presentaron por las actividades de Preparación del sitio, Construcción,
  Operación y Mantenimiento del proyecto Construcción, Operación y Mantenimiento de la
  Estación de Servicio "PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V." se clasifican en Bajos, Moderados
  y Altos sin presentarse impactos críticos o severos.
- Todas y cada una de las actividades evaluadas presentaron tanto impactos benéficos como adversos; lo que contribuyo significativamente a no tener impactos adversos críticos.
- La mayoría de los impactos negativos identificados se consideran como "impactos adversos pocos significativos".
- La fase que resulto en un mayor impacto adverso es la preparación del sitio; evaluados estos

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







ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

de bajos a moderados.

- Los impactos adversos más significativos, se registran en el Medio Abiótico; principalmente por la disminución en la calidad del agua, la generación de residuos y la calidad del aire y emisiones a la atmosfera; evaluando estos impactos moderados.
- De acuerdo a los resultados de la matriz de impacto, la fase de Preparación del Sitio resultaron serlas más agresivas con un mayor número de impactos negativos dentro de las actividades realizadas a diferencia de laetapade Operación y mantenimiento donde se tiene mayor número de impactos positivos.

Realizando un análisis, del proyecto Construcción, Operación y mantenimiento Estación de Servicio "PETRO PABLO CABRERA, S.A. DE C.V.", trajo consigo un mayor número de impactos benéficos que adversos; porlo que podemos concluir que la afectación ambiental del proyecto en cuestión no puede ser considerada crítica; por tanto se considera viable el desarrollo del proyecto; aportando principalmente servicio e infraestructura.

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

En este capítulo se Proponen, a consideración de la autoridad ambiental competente, las medidas preventivas de Mitigación de los impactos ambientales detectados en la Matriz de Impactos Ambientales.

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

En la Tabla 24 se presentan las medias de mitigación paralos impactos detectados parael proyecto Construcción, Operación y mantenimiento Estación de Servicio "PETRO PABLO CABRERA, S.A. DE C.V."

Tabla 24	Tabla de	Medidas de	mitigación	de	<i>Impactos</i>
----------	----------	------------	------------	----	-----------------

IMPACTO	MEDIDA PREVENTIVA Y/O DE MITIGACIÓN	FASE DEL PROYECTO				
Agua						
	Uso de agua cruda y/o tratada para la compactación del sitio	Preparación y Construcción				
Calidad	Las aguas residuales a generar serán únicamente sanitarias, apegándose a las disposiciones delas autoridades Operación y Mantenir competentes en materia de agua.					
Hidrología	Equipamiento de drenajes necesarios (Pluviales y Sanitarios)	Construcción				
subterránea	Equipamiento con fosas contención para derrames	Construcción, Operación y Mantenimiento				
Suelo						
	Almacenamiento de los residuos en contenedores para su posterior disposición final deacuerdo a sus características.	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento				
	Registro como generador de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial	Operación y Mantenimiento				

#### **ENERGAS**

Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, Cel 4424261073 /

ENERGAS SA DE CV

Correo

electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo

primer párrafo

de la LGTAIP.

116



ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

		EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, Q
Generación de Residuos	Contratación de empresas registradas en el padrón de prestadores de servicios para la recolección y disposición final delos residuos generados	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Bitácoras de salida de residuos (Residuos Peligrosos y/o de Manejo especial)	Operación y Mantenimiento
	Realizar anualmente reportes de COA ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)	Operación y Mantenimiento
Atmósfera		
Calidad del aire y emisiones a la atmosfera	Realización de la limpieza del terreno en forma gradual, lo que permitirá no exponer por grandes periodos de tiempo al suelo desnudo.	Preparación
	Se regara periódicamente las terracerías con agua cruda y/o tratada para evitar dispersión de partículas	Preparación y Construcción
	Tramitar la Licencia Ambiental Única (LAU) ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).	Operación y Mantenimiento
	Realizar anualmentereportes de COA ante la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)	Operación y Mantenimiento
	Instalación desistema de recuperador de vapores	Operación y Mantenimiento
	Mantenimiento preventivo a equipos de combustión	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento
Vibraciones	Definición de horarios de trabajo de maquinaria pesada	Preparación, Construcción
Ruido	Equipar a los empleados potencialmente expuestos con equipo de protección personal adecuado	Operación y Mantenimiento
	Instalación decarteles informativos uso obligatorio de E.P.P. y supervisión de su porte	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento
	Cumplimiento con las disposiciones establecidas en la NOM- 081-SEMARNAT-1994	Operación y Mantenimiento

IMPACTO	MEDIDA PREVENTIVA Y/O DE MITIGACIÓN	FASE DEL PROYECTO
Flora	Disposición adecuada de la capa vegetal	Preparación
	Instalación y mantenimiento de áreas de verdes	Operación y Mantenimiento
Fauna		
Habitad/ Migración	No se afectara de manera directa a las especies	Preparación, Construcción,
		Operación y Mantenimiento
	Mantener un adecuado control de fauna nociva, cuidando que no se altereel equilibrio del ecosistema existente,	Operación y Mantenimiento
	teniendo especial atención en el uso de cebos tóxicos para roedores.	
Paisaje		
Paisaje	Evitar la contaminación visual realizando periódicamente actividades delimpieza y adecuada disposición delos residuos.	Operación y Mantenimiento
Económico S		

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









ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Económico social	Definir e implementar planes de atención de emergencias por desastres naturales y contra incendios. (Programa Interno de Protección Civil )	Operación y Mantenimiento
	Proporcionar capacitación especializada demanera continua a los trabajadores para informar delos riesgos a los que están expuestos y de este modo prevenir accidentes y enfermedades de acuerdo a lo establecido en la Ley Federal del Trabajo	Operación y Mantenimiento
	Equipamiento de Equipo de Protección Personal necesario de acuerdo a las necesidades y riesgos delas actividades a emplear	Operación y Mantenimiento
	Brindar seguridad social a los trabajadores	Operación y Mantenimiento
	Colocación deseñalamientos informativos, restrictivos y preventivos en las zonas que así lo requieran,	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Equipar la planta con sistemas contra incendios tales como extintores e hidrantes	Construcción, Operación y Mantenimiento
	Integración de brigadas deemergencia	Operación y Mantenimiento
	Instalación debotiquines y capacitación en cuanto al buen uso de estos	Preparación, Construcción, Operación y Mantenimiento

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

Los planos de localización y de proyecto se anexan al presente studio.

#### III.7. Condiciones adicionales

No se observa ninguna condición adicional.

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



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

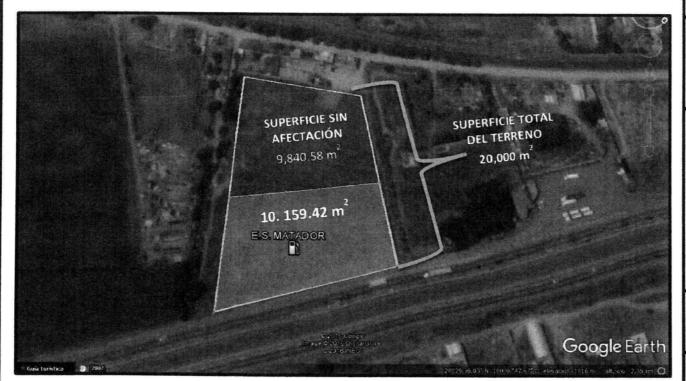
Cel 4424261073 /





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.

Figura 2. Superficie total del predio y del Proyecto.





#### Proyecto:

INFORME PREVENTIVO
"ESTACION DE SERVICIO
PETRO PABLO CABRERA S.A.
de C.V."



#### Fecha:

25 de Noviembre del 2016.

#### Elaborado por:

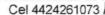
Ing. Alejandra Jocelyn Larios Dominguez

#### Fuente:

(Google Earth, 2016)

#### **ENERGAS**

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

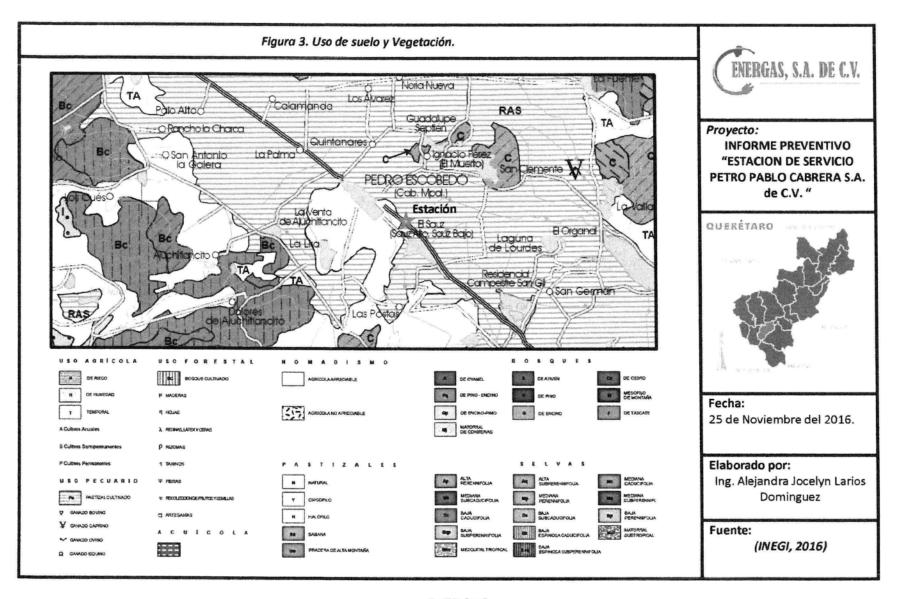




Correo electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.



## INFORME PREVENTIVO ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.



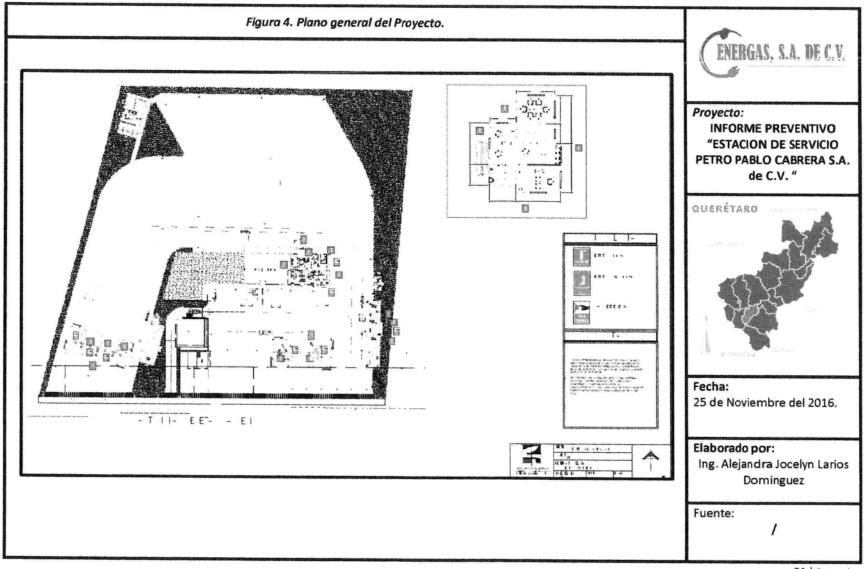


Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050 Correo electrónico del representante Depto. Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo,

Cel 4424261073







31 | Pagina



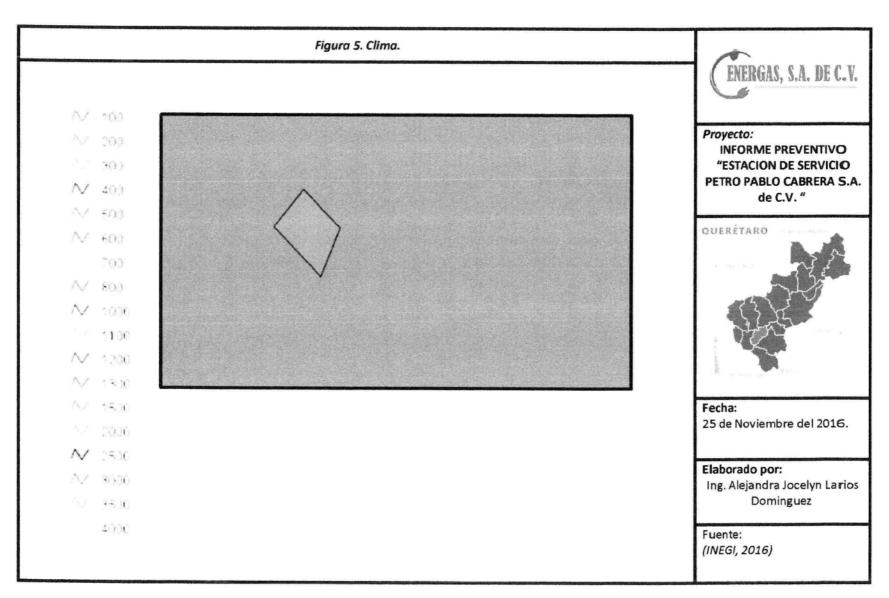


Ejercito Republicano No. 139 3er piso 302 Col. Carretas Querétaro, Qro. C.P. 76050

Correo electrónico del representante legal, Depto Evaluación de Impacto Social e Informe Preventivo, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y Cel 4424261073 /

ENERGAS, S.A. DE C.V.

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.





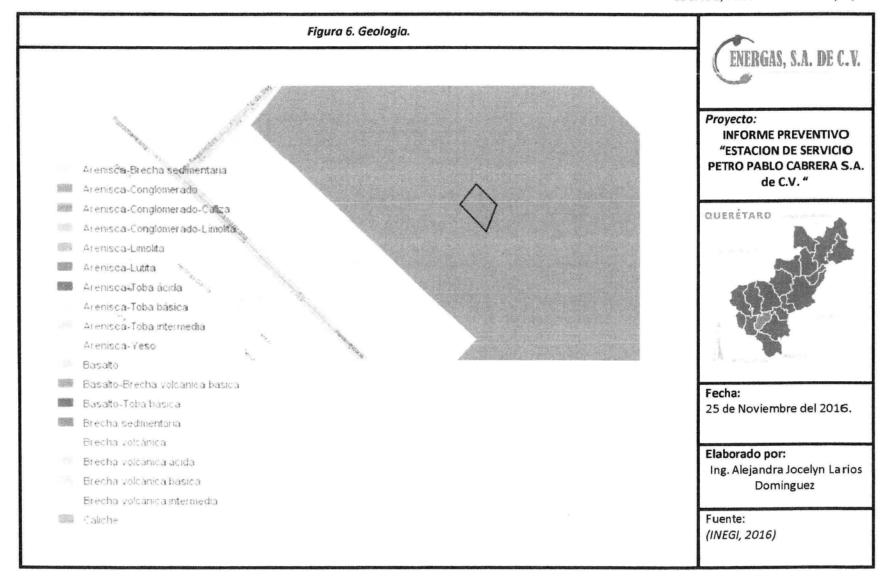
#### **ENERGAS**

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

Cel 4424261073

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

ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.



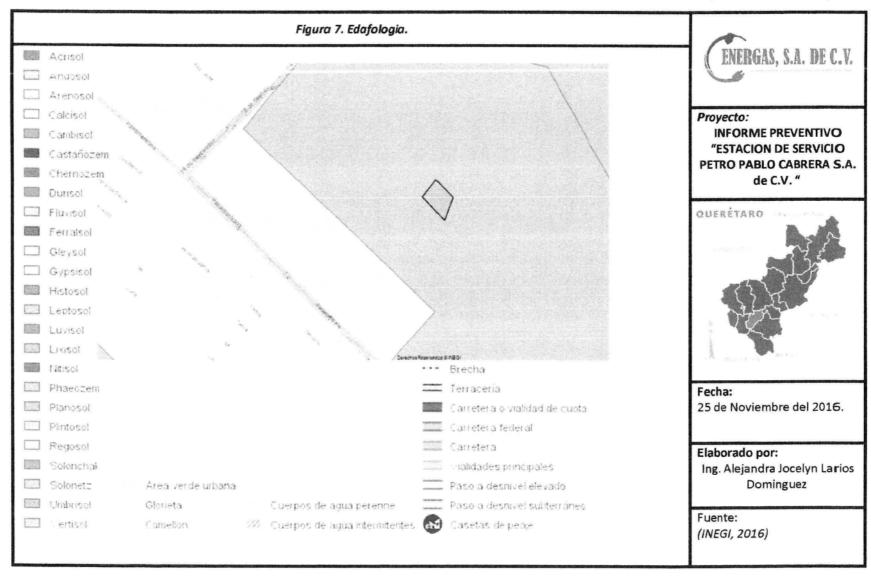
Correo electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

#### **ENERGAS**





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.



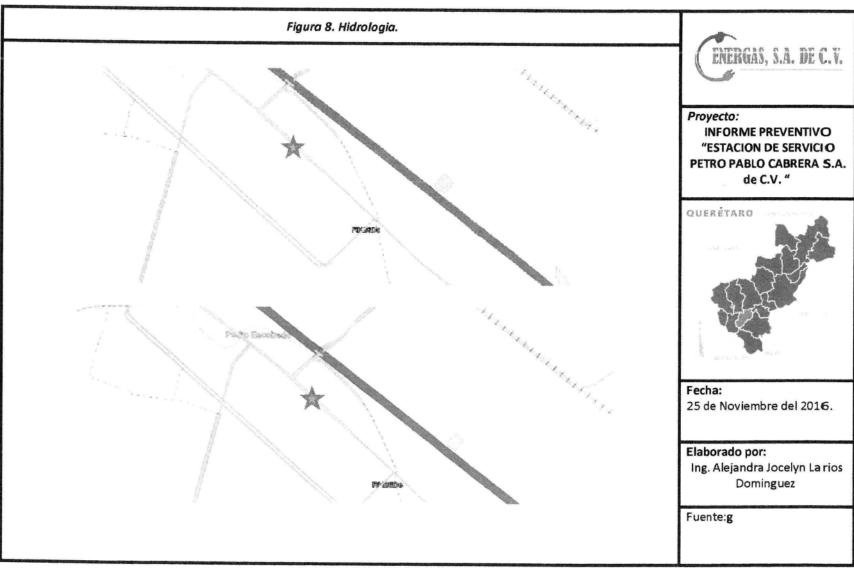
Correo electrónico del representante legal, artículo 113 fracción I de la LFTAIP y artículo 116 primer párrafo de la LGTAIP.

#### **ENERGAS**





ESTACIÓN PETRO PABLO CABRERA S.A. DE C.V. EL SAUZ, PEDRO ESCOBEDO, QRO.



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

#### **ENERGAS**



