



**MEDIO AMBIENTE**

SECRETARÍA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES



**ASEA**

AGENCIA DE SEGURIDAD,  
ENERGÍA Y AMBIENTE



Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UCSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

**C. Juan Antonio Acosta Soberanes**  
**Representante Legal de la Empresa**  
**Combustibles y Lubricantes El Puente, S.A. de C.V.**

Domicilio, Teléfono y Correo Electrónico del Representante Legal, Art. 113  
fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP.

**PRESENTE**

Asunto: Resolución

Bitácora: 09/IPA0297/12/20

Expediente: 24SL2020X0046

Folio: 059802/02/21

Una vez analizado y evaluado el Informe Preventivo (**IP**) y la información adicional (**IA**), por parte de esta Dirección General de Gestión Comercial (**DGGC**), adscrita a la Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial, de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (**AGENCIA**), presentado el 10 de diciembre de 2020 por el **C. Juan Antonio Acosta Soberanes**, en su carácter de Representante Legal de la empresa **Combustibles y Lubricantes El Puente, S.A. de C.V.**, en lo sucesivo el **Regulado**, correspondiente al proyecto denominado "Estación de Servicio 7432", en lo sucesivo el **Proyecto**, con pretendida ubicación en Carretera Ciudad Valles-El Naranjo Km. 37.5, Margen Poniente, C.P. 79230, en el municipio de Ciudad Valles, en el estado de San Luis Potosí, y

**CONSIDERANDO:**

- I. Que el **Regulado** se dedica al expendio al público de petrolíferos, por lo que su actividad corresponde al Sector Hidrocarburos, la cual, es competencia de esta **AGENCIA** de conformidad con la definición señalada en el artículo 3 fracción XI inciso e) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- II. Que esta **DGGC** es **competente** para revisar, evaluar y resolver el **IP** del **Proyecto**, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 4 fracción XXVII y 37 fracción VI del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- III. Que el artículo 28 de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente (**LGEEPA**), establece que la evaluación del impacto ambiental es el procedimiento a través del cual la Secretaría establece las condiciones a que se sujetará la realización de obras y actividades que puedan causar desequilibrio ecológico o rebasar los límites y condiciones establecidos en las disposiciones aplicables para proteger el ambiente y preservar y restaurar los ecosistemas, a fin de evitar o reducir al mínimo sus efectos negativos sobre el medio ambiente. Para ello, en los casos en que determine el Reglamento que





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

al efecto se expida, quienes pretendan llevar a cabo alguna de las siguientes obras o actividades, requerirán previamente la autorización en materia de impacto ambiental de la Secretaría:

*II.- **Industria del petróleo**, petroquímica, química, siderúrgica, papelera, azucarera, del cemento y eléctrica;*

- IV. Que el artículo 31 de la **LGEEPA** establece en la fracción I, que la realización de las obras y actividades a que se refieren las fracciones I a XII del artículo 28, requerirán la presentación de un Informe Preventivo (IP) y no una manifestación de impacto ambiental, cuando existan normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las descargas, el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir las obras o actividades.
- V. Que el artículo 5, inciso D), fracción IX, del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Evaluación del Impacto Ambiental (**REIA**), establece que quienes pretendan llevar a cabo alguna de las siguientes obras o actividades, requerirán previamente la autorización de la Secretaría en materia de impacto ambiental:

*D) ACTIVIDADES DEL SECTOR HIDROCARBUROS:*

*IX. **Construcción y operación de instalaciones** para la producción, transporte, almacenamiento, distribución y expendio al público de petrolíferos y*

- VI. Que el artículo 29 del **REIA** establece en la fracción I, que la realización de las obras y actividades a que se refieren el artículo 5 del mismo ordenamiento, requerirán la presentación de un **informe preventivo** cuando existan normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las descargas, el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que las obras o actividades puedan producir.
- VII. Que el 07 de noviembre de 2016, se publicó en el Diario Oficial de la Federación la Norma Oficial Mexicana **NOM-005-ASEA-2016**, Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas, misma que entró en vigor el 6 de enero de 2017.
- VIII. Que el objetivo de la **NOM-005-ASEA-2016**, consiste en establecer las especificaciones, parámetros y requisitos técnicos de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa, y Protección Ambiental que se deben cumplir en el diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas.
- IX. Que en el Anexo 4 de la **NOM-005-ASEA-2016**, referente a la Gestión Ambiental, se desprende que, para el desarrollo de las actividades referidas en la Norma, el **Regulado** deberá tener identificadas las medidas de mitigación y/o compensación de los impactos ambientales que el **Proyecto** pudiera generar.
- X. Que se deberá cumplir con las especificaciones de Diseño y Construcción de la **NOM-005-ASEA-2016**, que establece que previo a la construcción se debe contar con los permisos y autorizaciones regulatorias requeridas por la normatividad y legislación local y/o federal, incluyendo el impacto ambiental y los diferentes análisis de riesgo que sean aplicables. Asimismo, dentro de estas disposiciones se encuentran las de delimitación respecto a distancias de seguridad a elementos externos, en predios urbanos, poblaciones rurales o al margen de carretera, capacidades de carga de suelo, sondeos no menores a 10 metros para determinación de manto freático, pozos de observación, pozos de monitoreo, sistemas de





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

recuperación de vapores, medidas de seguridad en caso de derrames de combustibles, medidas de hermeticidad neumática en todos los sistemas.

- XI. Que por la descripción, características y ubicación de las actividades que integran el **Proyecto**, éste es de competencia federal en materia de evaluación de impacto ambiental, por ser una obra relacionada a la construcción y operación de instalaciones para el almacenamiento, distribución y expendio al público de petrolíferos, tal y como lo disponen los artículos 28 fracción II de la **LGEEPA**, y 5 inciso D), fracción IX del **REIA**, asimismo se pretende desarrollar una actividad del sector hidrocarburos de conformidad con lo señalado en el artículo 3, fracción XI, inciso e) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- XII. Que con fecha 10 de diciembre de 2020, fue recibido en la **AGENCIA** el escrito sin número de fecha 10 de noviembre de 2020, mediante el cual el **Regulado** presentó el **IP** del **Proyecto** para su correspondiente evaluación y dictaminación en materia de impacto ambiental, mismo que quedó registrado con clave de proyecto **24SL2020X0046** y número de bitácora **09/IPA0297/12/20**.
- XIII. Que el 17 de diciembre de 2020, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 34, fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente (**LGEEPA**), que dispone la publicación de la solicitud de autorización en materia de Impacto Ambiental en su Gaceta Ecológica y en acatamiento a lo que establece el artículo 37 del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación de Impacto Ambiental (**REIA**), se publicó a través de la Separata número **ASEA/33/2020** de la Gaceta Ecológica, el listado del ingreso de proyectos, así como la emisión de resolutiveos derivados del procedimiento de evaluación de impacto ambiental durante el periodo del 10 al 16 de diciembre de 2020 (Incluye extemporáneos), entre los cuales se incluyó el **Proyecto**.
- XIV. Que el 20 de enero de 2021, derivado del análisis realizado por esta **DGGC**, se detectó la omisión de datos en el **IP** del **Proyecto** y con base en lo estipulado en los artículos 2 y 17-A de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, se realizó la solicitud de información adicional al **Regulado** para el **Proyecto**, a través del oficio número **ASEA/UGSIVC/DGGC/0577/2021**, la cual, consistió en presentar lo siguiente:
1. *El **Regulado** deberá verificar y presentar las coordenadas exactas del área del **proyecto**, (UTM o geográficas, indicando el DATUM<sup>1</sup> y zona) las cuales deben coincidir con los vértices del predio del **Proyecto** o en su caso realizar la rectificación de las imágenes presentadas en el **IP**.*
  2. *El **Regulado** deberá presentar la vinculación del **Proyecto** con la NOM-005-ASEA-2016 precisando la manera en la que el desarrollo del **Proyecto** dará cumplimiento a el Anexo 4 de la citada norma, así como con las Normas Oficiales Mexicanas de la Agencia de Seguridad Industrial y Protección del Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos y de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales, aplicables al **Proyecto** incluyendo las normas de emisiones, ruido y agua, estableciendo su aplicación, presentando argumentos técnicos y medidas a adoptar con lo cual*

<sup>1</sup> Sistema de referencia geodésico





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

demuestre cómo dará cumplimiento a las mismas, con la finalidad de que esta **DGGC** pueda determinar que el **Proyecto** dará cumplimiento a dicha normatividad.

3. La vinculación del **Proyecto** con el **Programa de Ordenamiento General del Territorio**, indicando la **UBA**, las políticas, usos permitidos de suelo, así como los criterios aplicables a las obras y actividades del **Proyecto**, indicando como se cumplirán dichos criterios.
  4. El **Regulado** debe realizar la vinculación con el **Programa de Desarrollo Urbano de Ciudad Valles**, indicando el uso de suelo para la zona del **Proyecto**, así mismo, deberá adjuntar el plano de los usos de dicho plan, donde se observe la ubicación del **Proyecto**.
  5. El **Regulado** deberá aclarar la capacidad de almacenamiento de cada uno de los dos tanques que tiene instalados y la capacidad total de la estación de servicio.
  6. Presentar la descripción detallada de los dispensarios, indicando el número de posiciones de carga y número de mangueras para gasolina magna y diésel.
  7. Indicar si a la fecha ha realizado cambio de tanques o dispensarios y de ser el caso, si para ello, contó con una autorización en materia de impacto ambiental emitida por parte de la autoridad competente en su momento; así como el manejo que se le dio a los residuos generados por dicho cambio, en su caso, integrar copias completas y legibles.
  8. Presentar las pruebas de hermeticidad de los tanques de almacenamiento, líneas de distribución y dispensario correspondientes a los años 2019 y 2020.
  9. La delimitación del **AI** en la que se pretende insertar el **Proyecto**, señalando los criterios empleados para realizar dicha delimitación; así mismo, deberá presentar una imagen mediante la cual se pueda observar las dimensiones de esta, así como los componentes y procesos ambientales que pudieran verse afectados.
- XV.** Que el 09 de febrero de 2021, se notificó al **Regulado** el oficio número **ASEA/UGSIVC/DGGC/0577/2021** de fecha 20 de enero de 2021, donde se indicó en el **ACUERDO SEGUNDO** que se otorgaban 10 días hábiles, contados a partir del día siguiente a aquel en que surta efectos la notificación del mismo, para ingresar la información adicional solicitada, misma que el día 24 de febrero de 2021 fenecería el periodo de desahogo.
- XVI.** Que el 23 de febrero de 2021, el **Regulado** ingresó ante la **AGENCIA** y se turnó a esta **DGGC**, el escrito sin número de fecha 23 de febrero de 2021, registrado bajo el folio **059802/02/21**, mediante el cual, dio respuesta a la información adicional solicitada a través del oficio número **ASEA/UGSIVC/DGGC/0577/2021** de fecha 20 de enero de 2021.
- XVII.** Que derivado de lo anterior, y con el cumplimiento de la **NOM-005-ASEA-2016**, se regulan las emisiones, las descargas, y en general, todos los impactos ambientales relevantes que puedan producir la construcción y operación de instalaciones para el expendio al público de petrolíferos (estaciones de servicio de gasolina y/o diésel), previniendo posibles impactos ambientales significativos, si se considera que la ubicación pretendida se localiza en áreas urbanas, suburbanas e industriales, de equipamiento urbano o de servicios, así como al margen de autopistas, carreteras federales, estatales, municipales y/o





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UCSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

locales que no están dentro de un Área Natural Protegida, por lo que esta Dirección General de Gestión Comercial (**DGGC**) de conformidad con lo dispuesto en los artículos 31, fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 29, fracción I del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en Materia de Evaluación del Impacto Ambiental; 4 fracción XXVII y 37 del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, procede a evaluar la información presentada para el **Proyecto**.

**Datos de identificación del proyecto.**

**XVIII.** De conformidad con lo establecido en el artículo 30, fracción I del **REIA**, donde se señala que se deberá incluir en el **IP**, los datos de identificación del **Proyecto**, del **Regulado** y del responsable del estudio de impacto ambiental y, que de acuerdo con la información incluida en las páginas 02 a la 06 del **Capítulo I** del **IP**, se cumple con esta condición.

**Referencias del proyecto**

**XIX.** Que de conformidad con lo establecido en el artículo 30, fracción II del **REIA**, donde se establece que se deberá incluir en el **IP**, las normas oficiales mexicanas u otras disposiciones que regulen las emisiones, las descargas o el aprovechamiento de recursos naturales, aplicables a la obra o actividad; así como el plan de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico en el cual queda incluida la obra o actividad, se determinó lo siguiente:

a. Conforme a lo manifestado en la información adicional por el **Regulado** y al análisis realizado por esta **DGGC**, para el desarrollo del **Proyecto** son aplicables las siguientes Normas Oficiales Mexicanas:

Norma
<b>NOM-002-SEMARNAT-1996.</b> Que establece los límites máximos permisibles de contaminantes para las aguas residuales a los sistemas de alcantarillado urbano o municipal.
<b>NOM-041-SEMARNAT-2015.</b> Que establece los límites máximos permisibles de emisiones de gases contaminantes provenientes del escape de vehículos automotores en circulación que usan gasolina como combustible.
<b>NOM-045-SEMARNAT-2017.</b> Protección ambiental.- Vehículos en circulación que usan diésel como combustible.- Límites máximos permisibles de opacidad, procedimiento de prueba y características técnicas del equipo de medición.
<b>NOM-052-SEMARNAT-2005.</b> Que establece las características, el procedimiento de identificación, clasificación y los listados de los residuos peligrosos.
<b>NOM-054-SEMARNAT-1993.</b> Que establece el procedimiento para determinar la incompatibilidad entre dos o más residuos considerados como peligrosos por la norma oficial mexicana NOM-052-SEMARNAT-1993.
<b>NOM-081-SEMARNAT-1994.</b> Que establece los límites máximos permisibles de emisión de ruido de las fuentes fijas y su método de medición.
<b>NOM-138-SEMARNAT/SSA1-2012.-</b> Límites máximos permisibles de hidrocarburos en suelos y las especificaciones para su caracterización y remediación.





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

Norma
<b>NOM-001-ASEA-2019.</b> Que establece los criterios para clasificar a los Residuos de Manejo Especial del Sector Hidrocarburos y determinar cuales están sujetos a Plan de Manejo; el listado de los mismos, así como los elementos para la formulación y gestión de los Planes de Manejo de Residuos Peligrosos y de Manejo Especial del Sector Hidrocarburos.
<b>NOM-005-ASEA-2016.</b> Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas.

- b. De acuerdo a lo indicado en la **Información Adicional**, al **Proyecto** le aplica el **Programa de Ordenamiento General del Territorio**, publicado en el Periódico Oficial de la Federación el 07 de septiembre de 2012, encontrándose en la Región Ecológica 11.17 y en la Unidad Biofísica Ambiental 28, con nombre de UBA Gran Sierra Plegada (de Nuevo León-Tamaulipas), a la cual le corresponden los rectores de desarrollo forestal, los coadyuvantes de desarrollo son minería-preservación de flora y fauna, los asociados de desarrollo son ganadería y la política ambiental de aprovechamiento sustentable, preservación y restauración. Derivado de la revisión de los criterios y lineamientos establecidos en dicho ordenamiento, esta **DGGC** no identificó algún criterio que prohíba o Restrinja el desarrollo del **Proyecto**.
- c. Que el **Regulado** presenta la Licencia Municipal de Uso de Suelo, No. LMUS/OP00/020 de fecha 23 de abril de 2002 emitido por Dirección de Obras Públicas del municipio de Ciudad Valles, en el cual se autoriza el uso de suelo para la Estación de Servicio.

Por lo que, esta **DGGC** determina que la normatividad anteriormente citada es aplicable durante las etapas de operación, mantenimiento y abandono del **Proyecto**. El **Regulado** deberá dar cumplimiento a todos y cada uno de los criterios establecidos en dicha normatividad, con la finalidad de minimizar los posibles impactos ambientales que pudieran generarse durante dichas etapas.

**Aspectos Técnicos y Ambientales**

**XX.** Que de conformidad con lo establecido en la fracción III el artículo 30 del **REIA**, donde se señala que se deberá incluir en el **IP** la descripción general de la obra o actividad proyectada, el **Regulado** manifestó que el **Proyecto** consiste en la operación y mantenimiento y desmantelamiento de una Estación de servicio y área comercial, para el expendio de petrolíferos, para suministrar el combustible a vehículos automotores del público en general.

Al respecto, el **Regulado** en la página 02 del Capítulo I del **IP** señala que cuenta con el oficio de respuesta a la solicitud de la autorización de impacto ambiental para la estación de servicio No. ECOL.07.201.02 de fecha 13 de marzo de 2002, emitido por la Secretaría de Ecología y Gestión Ambiental del Estado de San Luis Potosí, mediante el cual se indica lo siguiente:

*"...que conforme a las disposiciones contenidas a la Ley Ambiental del Estado y en concreto los artículos 117 y 118, fracción XI para la realización de dicha actividad, no es posible hacer exigible la obtención de la Autorización de Impacto Ambiental, en virtud de que la cuestión, no se encuentra enmarcada dentro de los supuestos normativos que señalan estas disposiciones..."*

Asimismo, el **Regulado** indicó en la **Información Adicional** lo siguiente:





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UCSIVC/DGCC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

"...El **Proyecto** no ha realizado cambio de tanques de almacenamiento a la fecha, sin embargo, si se realizó cambio de dispensarios en el año 2006 (la evidencia de presentó en el Anexo 3 del IP), el cual no requería una autorización en materia de impacto ambiental, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 11 del Reglamento de la Ley Ambiental del Estado de San Luis Potosí en Materia de Evaluación de Impacto Ambiental y Riesgo, que indica:

...Las ampliaciones, modificaciones, sustitución de infraestructura, rehabilitación y el mantenimiento de instalaciones relacionados con obras y actividades señaladas en el artículo 5º, así como las que se encuentren en operación, no requerirán autorización en materia de impacto ambiental siempre y cuando cumplan los siguientes requisitos:

- I. Que las obras o actividades se hubieran realizado contando originalmente con la autorización respectiva o cuando no la hubiera requerido de esta, y
- II. Que las acciones no ampliaran incremento alguno en el nivel de impacto o riesgo ambiental, en virtud de su ubicación, dimensiones, características o almacenes..."(sic)

La estación contará con **dos tanques** de almacenamiento con una capacidad de **160,000 litros** de acuerdo a lo indicado en la información adicional, distribuidos de la siguiente manera:

- 1 tanque para almacenar 80,000 litros de Gasolina Magna.
- 1 tanque para almacenar 80,000 litros de Diésel.

Así mismo, el **Regulado** presentó en la **Información Adicional** las pruebas de hermeticidad realizadas a tuberías y tanques de almacenamiento realizadas en los años 2019 y 2020.

Para el desarrollo del **Proyecto** se tiene una superficie total del predio de 1620.00 m<sup>2</sup>, es importante resaltar que dicha zona ha sido previamente impactada por las actividades de la estación de servicio, por lo que el sistema ambiental se encuentra ya considerablemente afectado.

De acuerdo con lo señalado en la **Información Adicional**, las coordenadas del **Proyecto** son:

	X	Y
1	476354.08	2456231.34
2	476374.04	2456231.42
3	476405.17	2456247.94
4	476394.73	2456264.32
5	476376.60	2456276.89
6	476359.75	2456281.56

El **Regulado** manifiesta en la **página 21** de la **Información Adicional** del IP, que para el expendio de combustibles se tendrán **dos dispensarios** que se presentan en la siguiente tabla:





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

DISPENSARIOS PARA EL DESPACHO DE COMBUSTIBLES			
Número de Dispensario	Número de posiciones de carga	Número de mangueras de Gasolina Magna	Número de mangueras Diésel
1	2	4	-
2	2	-	2

El **Proyecto** contará con zona de despacho, zona de almacenamiento, estacionamiento, edificio de oficinas, edificio de comercio, áreas verdes, circulación de vehículos y peatones.

El **Regulado** en el cronograma de actividades presentado en la página 5 del **Capítulo I** del **IP**, estimó un plazo de **15 años** para las etapas de operación y mantenimiento del **Proyecto**; así mismo, debido a que el **Regulado** inició operaciones el 05 de noviembre de 2004 y que ha estado operando durante 16 años, esta **DGGC** considera otorgar un plazo de **13 años** para la operación y mantenimiento del mismo. El plazo iniciará a partir de la notificación del presente resolutivo.

En el **Capítulo III** en las **páginas 17 a la 19** del **IP**, el **Regulado** describe las sustancias que empleará y que pueden impactar el ambiente durante las diferentes etapas del **Proyecto**, haciendo referencia a las características de peligrosidad, el volumen y tipo de almacenamiento para éstas, así como, estado físico en que se encontrará y cantidad de uso.

Asimismo, el **Regulado** en las **páginas 19 a la 20**, describe las emisiones, descargas y residuos cuya generación se prevén derivados de las obras y/o actividades que pretenda llevar a cabo para el desarrollo del **Proyecto**; también, hace referencia a los métodos de estimación, los procedimientos y medidas de control de los mismos.

Por otro lado, el **Regulado** indicó en la información adicional, que el **Área de Influencia (AI)** se determinó tomando en cuenta un radio de 20.64 m alrededor del **Proyecto**, esto en función del radio de explosión del un evento de explosión, así mismo se consideraron los aspectos bióticos, abióticos, así como los factores socioeconómicos del sitio del **Proyecto**.

Los aspectos abióticos y bióticos que caracterizan al **AI** se describieron en las **páginas 20 a la 43** del **IP**; en donde menciona que la flora y la fauna ha desaparecido en el predio y en su **AI**, por lo que no se observaron ejemplares de flora y fauna silvestre, ni especies que se encuentran bajo alguna categoría de protección de la **NOM-059-SEMARNAT-2010**.

Conforme a lo manifestado por el **Regulado**, en las **páginas 51 a la 58** del **IP** y al análisis realizado por esta **DGGC**, se considera que las medidas de prevención y mitigación propuestas por el **Regulado** son ambientalmente viables de llevarse a cabo, toda vez que previenen, controlan, minimizan y/o compensan el nivel de los impactos ambientales que fueron identificados, evaluados y que se pudieran ocasionar por el desarrollo del **Proyecto**.

En adición a lo anterior esta **DGGC** determina que de conformidad con lo establecido en el Anexo 4 de la **NOM-005-ASEA-2016**, el **Regulado** deberá cumplir con la totalidad de las medidas señaladas en dicho anexo para cada una de las etapas del presente **Proyecto**.





**MEDIO AMBIENTE**

SECRETARÍA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES



**ASEA**

AGENCIA DE SEGURIDAD,  
ENERGÍA Y AMBIENTE



Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

En apego a lo expuesto y de conformidad con lo dispuesto en los artículos 28 fracción II, 29, 31 fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 1, 3 fracción XI, 4, 5 fracción XVIII, 7 fracción I de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; 2 segundo párrafo, 3 fracción I, 5 inciso D) fracción IX, 29 fracción I y 33 fracción I del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación del Impacto Ambiental; 4, fracción XXVII, 18 fracción III y 37 fracción VI del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, y a la Norma Oficial Mexicana **NOM-005-ASEA-2016**, Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas, esta **DGGC**

**RESUELVE:**

**PRIMERO.** - Es **PROCEDENTE** la realización del proyecto "**Estación de Servicio 7432**" con pretendida ubicación en Carretera Ciudad Valles-El Naranjo Km. 37.5, Margen Poniente, C.P. 79230, en el municipio de Ciudad Valles, en el estado de San Luis Potosí, ya que se ajusta a lo dispuesto en los artículos 31 fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 29 fracción I y 33 fracción I del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación del Impacto Ambiental; al regularse, en la **NOM-005-ASEA-2016**, Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas; las emisiones, las descargas, el aprovechamiento de recursos naturales y, en general, todos los impactos ambientales relevantes que las obras o actividades del **Proyecto** puedan producir.

La presente resolución ampara el **Proyecto** en cuestión y se emite en referencia a los aspectos ambientales correspondientes a la construcción, operación, mantenimiento y abandono de una estación de servicio para el expendio de petrolíferos en zona urbana, conforme a lo descrito en el **Considerando XX** de la presente resolución.

**SEGUNDO.** - El Regulado deberá dar aviso de la fecha de inicio y conclusión de las diferentes etapas del **Proyecto**, conforme con lo establecido en el artículo 49 segundo párrafo del **REIA**. Para lo cual, comunicará por escrito a la **Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial** con copia a la **DGGC**, del inicio de las obras y/o actividades autorizadas, dentro de los quince días siguientes a que hayan dado inicio, así como la fecha de terminación de dichas obras a los quince días posteriores a que esto ocurra.

**TERCERO.**- Al término de la vida útil del **Proyecto**, el **Regulado** deberá dar cumplimiento a las disposiciones administrativas de carácter general que establecen los Lineamientos en materia de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y protección al medio ambiente para las etapas de Cierre, Desmantelamiento y/o Abandono de Instalaciones del Sector Hidrocarburos, publicadas el 21 de mayo de 2020 en el DOF; adjuntando copia de la presente resolución dentro del programa de Cierre, Desmantelamiento y Abandono, establecido en dichas disposiciones.

**CUARTO.** - Tratándose de obras y/o actividades iniciadas sin contar previamente con autorización en materia de impacto ambiental, esta resolución no exime al **Regulado** del cabal cumplimiento que deba dar a las medidas impuestas derivadas de los Procedimientos Administrativos de Inspección y Vigilancia que se inicien por esta **AGENCIA** en ejercicio de sus facultades, además de las sanciones administrativas y del ejercicio de las acciones civiles y penales que resulten aplicables.





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial

Dirección General de Gestión Comercial

Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

Al ejecutar las obras y actividades sin contar con autorización en materia de impacto ambiental emitida por la autoridad competente, podría ser acreedor a cualquier de las sanciones previstas en las disposiciones aplicables; por lo que el plazo para ejecutar las obras y actividades autorizadas en la presente resolución comenzará a computarse una vez que la notificación de esta surta efecto.

QUINTO.- Se hace del conocimiento del **Regulado** que en caso de que requiera realizar modificaciones de la obra, actividad o plazos y términos establecidos en la presente autorización deberá presentar a ante esta **DGGC** los requisitos establecidos en el trámite **CONAMER** con número de homoclave **ASEA-00-039**, con al menos 20 días hábiles de anticipación a la ejecución de las mismas.

SEXTO.- La presente resolución se refiere exclusivamente a la evaluación del impacto ambiental que se prevé sobre el sitio del **Proyecto** que fue descrito, por lo que, la presente resolución **no constituye un permiso o autorización de inicio de obras y/o actividades**, ya que las mismas son competencia de las instancias estatales, o en su caso municipales, de conformidad con lo dispuesto en la legislaciones estatales y orgánicas municipales, así como en la legislación orgánica municipal y de desarrollo urbano u ordenamiento territorial, de las Entidades Federativas; asimismo, la presente resolución no reconoce o valida la legítima propiedad y/o tenencia de la tierra; por lo que, quedan a salvo las acciones que determinen las autoridades federales, estatales y municipales en el ámbito de sus respectivas competencias.

En este sentido, es obligación del **Regulado** contar de manera previa al inicio de cualquier actividad relacionada con el **Proyecto** con la totalidad de los permisos, autorizaciones, licencias, entre otros, que sean necesarias para su realización, conforme a las disposiciones legales aplicables en cualquier materia distinta a la que se refiere la presente resolución, en el entendido de que la resolución que expide esta **DGGC** no deberá ser considerada como causal (vinculante) para que otras autoridades en el ámbito de sus respectivas competencias otorguen sus autorizaciones, permisos o licencias, entre otros, que les correspondan.

La presente resolución no exime al **Regulado** del cumplimiento de las disposiciones aplicables derivadas de la Ley de Hidrocarburos, así como tampoco de contar con el dictamen técnico de diseño y construcción, y en su momento el de operación y mantenimiento para la evaluación de la conformidad emitido a la estación de servicio, por una Unidad de Verificación acreditada, y aprobada por la Agencia, de acuerdo con lo establecido en el inciso 9 de la **NOM-005-ASEA-2016**.

Asimismo, el **Regulado** deberá contar con la autorización de su Sistema de Administración de Riesgos, para dar cumplimiento a lo establecido en las **DISPOSICIONES administrativas de carácter general que establecen los Lineamientos para la conformación, implementación y autorización de los Sistemas de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente aplicables a las actividades de Expendio al Público de Gas Natural, Distribución y Expendio al Público de Gas Licuado de Petróleo y de Petrolíferos**, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 16 de junio de 2017.

SÉPTIMO.- La presente resolución a favor del **Regulado** es personal. Por lo que, en caso de cambio en la titularidad y de conformidad con el artículo 49 segundo párrafo del **REIA**, el **Regulado** deberá presentar a la **DGGC** el Aviso de Cambio de Titularidad de la Autorización de Impacto Ambiental con base en el trámite **CONAMER** con número de homoclave **ASEA-00-017**.

OCTAVO.- De la responsabilidad objetiva y estricta en materia de impacto ambiental. Se hace del conocimiento del **Regulado**, que de conformidad con la **LGEEPA**, la Ley General para la Prevención y Gestión





**MEDIO AMBIENTE**

SECRETARÍA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES



**ASEA**

AGENCIA DE SEGURIDAD,  
ENERGÍA Y AMBIENTE



Agencia Nacional de Seguridad Industrial y  
De Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos

**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**  
Dirección General de Gestión Comercial  
Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/3836/2021

Ciudad de México, a 12 de abril de 2021

Integral de los Residuos y demás ordenamientos aplicables, es responsable objetivamente de la eventual remediación por el manejo de materiales o residuos peligrosos, con independencia de que un tercero ajeno o uno relacionado con el titular de la presente autorización, ocasione daños al ambiente, a la Seguridad Operativa y a la Seguridad Industrial, que se relacionen con el riesgo que genera su actividad.

Así mismo, el **Regulado** será el único responsable de garantizar la realización de las acciones de mitigación, restauración y control de todos aquellos impactos ambientales atribuibles a la construcción, operación y mantenimiento del **Proyecto**, descritos en la documentación presentada en el IP.

**NOVENO.** - Se hace del conocimiento del **Regulado**, que la presente resolución es emitida, con motivo de la aplicación de la **LGEEPA**, su **REIA** y las demás previstas en otras disposiciones legales y reglamentarias en la materia, podrá ser impugnada, mediante el recurso de revisión, conforme a lo establecido en el artículo 176 de la **LGEEPA**; mismo que podrá ser presentado dentro del término de **quince días hábiles** contados a partir de la formal notificación de la presente resolución.

**DÉCIMO.** - Téngase por reconocida la personalidad jurídica con la que se ostenta el **C. Juan Antonio Acosta Soberanes**, en su carácter de Representante Legal de la empresa **Combustibles y Lubricantes El Puente, S.A. de C.V.**

**DÉCIMO PRIMERO.** - Notificar la presente resolución al **C. Juan Antonio Acosta Soberanes**, en su carácter de Representante Legal de la empresa **Combustibles y Lubricantes El Puente, S.A. de C.V.**; de conformidad con el artículo 167 Bis de la **LGEEPA** y demás relativos aplicables.

**ATENTAMENTE**

**Directora General de Gestión Comercial**

**Ing. Nadia Cecilia Castillo Carrasco**

c.c.e.p. Ing. Ángel Carrizales López.- Director Ejecutivo de la ASEA.- Para su conocimiento.  
Ing. Felipe Rodríguez Gómez.- Jefe de la Unidad de Gestión Industrial de la ASEA.- Para conocimiento.  
Ing. José Luis González González.- Jefe de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial de la ASEA. - Para conocimiento.  
Lic. Laura Josefina Chong Gutiérrez.- Jefa de la Unidad de Asuntos Jurídicos de la ASEA. - Para su conocimiento.  
Expediente: 24SL2020X0046  
Bitácora: 09/IPA0297/12/20  
Folio: 059802/02/21

ICGE/LLMH



SIN TEXTO