



**C. Carlos Jaidar Castro**  
Representante legal de la empresa  
Gasolinera Servitec 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**

Bitácora: 09/IPA0034/08/22

Expediente: 10DU2022X0029

En atención a la evaluación del Informe Preventivo (IP) del proyecto denominado "Gasolinera Servitec S.A. de C.V." (PROYECTO), presentado por el C. Carlos Jaidar Castro, en su carácter de Representante Legal de la empresa Gasolinera Servitec S.A. de C.V. (REGULADO), con pretendida ubicación, de conformidad con lo manifestado por el REGULADO, en Boulevard División del Norte número 2299, Colonia Ampliación Brittingham, C.P.35070, municipio de Gómez Palacio, estado de Durango, y

**CONSIDERANDO:**

I. Que el REGULADO pretende dedicarse al **expendio al público de petrolíferos**, por lo que su actividad corresponde al Sector Hidrocarburos, la cual es de exclusiva jurisdicción federal, misma que es competencia de esta **AGENCIA** de conformidad con la definición señalada en el artículo 3o., fracción XI, inciso e) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos en correlación con el artículo 95 de la Ley de Hidrocarburos.

En este tenor, el C. Carlos Jaidar Castro acredita las facultades de representación legal del REGULADO mediante escritura pública número 300 de fecha 21 de septiembre del año 2001, formalizada ante la fe del Lic. José María Iñudate Acosta, Titular de la Notaría Pública Número 32, en ejercicio y con residencia en la Ciudad de Viesca, estado de Coahuila.

II. Que esta DGGC, es competente para analizar, evaluar y resolver la petición presentada por el REGULADO, con fundamento en los artículos Décimo Noveno Transitorio, segundo párrafo, del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en Materia de Energía, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 20 de diciembre de 2013; 1o., 2o., 3o., fracciones VIII y XI, 4o., 5o., fracción XVIII y 7o., fracción I de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; 4, fracción XXVII, 18, fracción III y 37, fracciones VI y XXIII 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, 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 al efecto se expida, quienes pretenden 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 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





**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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

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

- XI. Que con fecha 02 de agosto de 2022, ingresó ante la **AGENCIA** y se turnó a esta **DGGC**, el escrito sin número a la fecha de su presentación, 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 **10DU2022X0029** y número de bitácora **09/IPA0034/08/22**.
- XII. Que el 04 de agosto de 2022, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 34 fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y de 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 de la Protección al Ambiente en materia de Evaluación de Impacto Ambiental (**REIA**), se publicó a través de la Separata número **ASEA/31/2022** de la Gaceta Ecológica ASEA, el listado del ingreso de proyectos, así como, la emisión de resolutivos derivados del procedimiento de evaluación de impacto y riesgo ambiental durante el periodo del 28 de julio al 03 de agosto de 2022, entre los cuales se incluyó el **PROYECTO**.
- XIII. Que el 09 de agosto de 2022 esta **DGGC** emitió el acuerdo de apercibimiento contenido en el oficio número **ASEA/UGSIVC/DGGC/7948/2022**, el cual fue notificado al **REGULADO** el 02 de septiembre de 2022, y en el que se otorgaron 10 días hábiles, contados a partir del día siguiente a aquel en que surtiera efectos la notificación del mismo, para desahogar la prevención; mismos que fenecieron el 19 de septiembre de 2022.
- XIV. Que el 14 de septiembre de 2022, el **REGULADO** dio contestación a la información solicitada por esta **DGGC** mediante el oficio **ASEA/UGSIVC/DGGC/7948/2022** de fecha 09 de agosto de 2022, misma que quedó registrada con el folio **097720/09/22**.
- XV. 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 con la preparación del sitio, construcción, operación, mantenimiento y abandono de instalaciones para el transporte, 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, al tratarse del expendio al público de petrolíferos, por lo que, con fundamento 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, esta **DGGC** procede a evaluar la información presentada para el **PROYECTO**.

**Datos de identificación del proyecto**

- XVI. Que 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, de acuerdo con la información incluida en las **Páginas 04 a 07** del **Capítulo I** del **IP**, se cumple con esta condición.

**Referencias del proyecto**

- XVII.** 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 por el **REGULADO** en la **Páginas 15 a 38** del **IP** y al análisis realizado por esta **DGGC**, para el desarrollo del **PROYECTO** le son aplicables las siguientes Normas Oficiales Mexicanas:

Normas
<b>NOM-002-SEMARNAT-1996.</b> Que establece los límites máximos permisibles de contaminantes en las descargas de aguas residuales a los sistemas de alcantarillado urbano o municipal.
<b>NOM-005-ASEA-2016.</b> Diseño, construcción, operación y mantenimiento de Estaciones de Servicio para almacenamiento y expendio de diésel y gasolinas.
<b>NOM-004-ASEA-2017.</b> Sistemas de recuperación de vapores de gasolinas para el control de emisiones en estaciones de servicio para expendio al público de gasolinas-Métodos de prueba para determinar la eficiencia, mantenimiento y los parámetros para la operación.
<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 para identificar si un residuo es peligroso, el cual incluye los listados de los residuos peligrosos y las características que hacen que se consideren como tales. Se deberá tomar en cuenta las definiciones de esta Norma al identificar los residuos considerados peligrosos que pudiesen ser generados durante las actividades del proyecto.
<b>NOM-054-SEMARNAT-2002.</b> Que establece el procedimiento para determinar la incompatibilidad entre dos o más residuos considerados como peligrosos por la norma oficial mexicana NOM-052-ECOL-1993.
<b>NOM-080-SEMARNAT-1994.</b> Establece los límites máximos permisibles de emisión de ruido provenientes del escape de los vehículos automotores, motocicletas y triciclos motorizados en circulación y su método de medición.
<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-001-ASEA-2019.</b> Que establece los criterios para clasificar a los Residuos de Manejo Especial del Sector Hidrocarburos y determinar cuáles 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-161-SEMARNAT-2011.</b> Que establece los criterios para clasificar a los Residuos de Manejo Especial y determinar cuáles están sujetos al Plan de Manejo; el listado de los mismos, el procedimiento para la inclusión



*Handwritten marks and signatures in blue ink.*



**Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial**

**Dirección General de Gestión Comercial**

Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

Normas
o exclusión a dicho listado; así como los elementos y procedimientos para la formulación de los planes de manejo.
<b>NOM-165-SEMARNAT-2013.</b> Que establece la lista de sustancias sujetas a reporte para el registro de emisiones y transferencia de contaminantes.
<b>NOM-138-SEMARNAT/SS-2003.</b> Límites máximos permisibles de hidrocarburos en suelos y las especificaciones para su caracterización y remediación.

- b. El **REGULADO** señaló en la información adicional del **IP**, que al **PROYECTO** le aplica el Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (**POEGT**), en virtud de que el sitio se ubica dentro de la Unidad Ambiental Biofísica **UAB 110** denominada "Bolsón de Mapimí Sur" con Política Ambiental de **Aprovechamiento sustentable y preservación**, con Rectores de Desarrollo señalados para Preservación de Flora y Fauna. 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**.

El **REGULADO** señaló en la información adicional del **IP**, que la zona del **PROYECTO** se encuentra regulada por el Programa de Ordenamiento Ecológico Territorial del Estado de Durango, en virtud de que el sitio se ubica dentro de la Unidad de Gestión Ambiental Regional **UGA 270**, con Política Ambiental de restricción. 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**.

El **REGULADO** señaló en la información adicional del **IP**, que al **PROYECTO** le aplica el Programa de Ordenamiento Ecológico del Municipio de Gómez Palacios de carácter local, en virtud de que el **PROYECTO** se ubica dentro de la **UGA 16** con Política Ambiental de Aprovechamiento Sustentable. 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. El **REGULADO** señaló en la información adicional **IP**, que la zona del **PROYECTO** se encuentra regulada por el Programa Municipal de Desarrollo Urbano de Gómez Palacios, Estado de Durango, y conforme a lo manifestado por el **REGULADO** este se ubica dentro del área urbana por lo que supone una buena compatibilidad con el mismo, y derivado de la revisión de los objetivos y estrategias establecidos en dicho instrumento, esta **DGGC** no identificó alguna restricción para el desarrollo del **PROYECTO**.

Por lo que, esta **DGGC** determina que la normatividad anteriormente citada es aplicable durante las etapas de preparación del sitio, construcción, 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**



*Handwritten mark*

*Handwritten signature*



**XVIII.** Que de conformidad con lo establecido en el artículo 30 fracción III 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, mantenimiento y abandono de una estación de servicio para el expendio al público de petrolíferos a vehículos automotores la cual, contará con una capacidad total de **220,000 litros** la cual contará con **tres tanques** de almacenamiento, distribuidos de la siguiente manera:

- Un tanque de **60,000 litros** de capacidad para almacenar Gasolina Magna.
- Un tanque de **40,000 litros** de capacidad para almacenar Gasolina Premium.
- Un tanque de **120,000 litros** de capacidad para almacenar Diésel.

El **PROYECTO** se ubica en un predio con una superficie de **2,590 m<sup>2</sup>**, la cual, no presenta vegetación forestal toda vez que el **PROYECTO** ya se encuentra construido. Las coordenadas geográficas del **PROYECTO** son las siguientes:

Coordenadas Geográficas - DATUM WGS 84		
Vértice	Latitud	Longitud
1	25°35'21.91"N	103°28'58.37"O
2	25°35'19.08"N	103°28'58.45"O
3	25°35'20.39"N	103°28'57.36"O
4	25°35'20.78"N	103°28'59.81"O
5	25°35'21.19"N	103°28'57.77"O
6	25°35'21.35"N	103°28'59.27"O
7	25°35'19.79"N	103°28'57.69"O
8	25°35'19.87"N	103°28'59.04"O

Asimismo, el **REGULADO** manifiesta en la **Página 40** del **Capítulo III** del **IP**, que para el expendio de combustibles la zona de despacho cuenta con **cinco dispensarios** con la siguiente configuración:

DISPENSARIOS PARA EL DESPACHO DE COMBUSTIBLE				
Dispensario	Número de posiciones de carga	Número de mangueras de gasolina Magna	Número de mangueras de gasolina Premium	Número de mangueras de Diésel
1	2	2	2	---
1	2	2	2	---
1	2	2	2	---
1	2	---	---	2
1	2	---	---	2

Adicionalmente, como parte de la distribución de las diferentes áreas del **PROYECTO**, se cuenta con Estacionamiento, Zona de almacenamiento, área de circulación vehicular, área de mantenimiento, oficinas, baños, área de caseta de control, cuarto de máquinas, bodega de limpios, cuarto eléctrico y tienda de conveniencia





XIX. Que el **REGULADO**, en la contestación a la información solicitada por esta **DGGC** mediante el oficio **ASEA/UGSIVC/DGGC/7948/2022** del 09 agosto de 2022 presentó una copia certificada del oficio número **SRNyMA/242/DMA/580/2003** emitida por la Secretaría de Recursos Naturales y Medio Ambiente del estado de Durango de fecha 20 de agosto de 2003.

De acuerdo a la revisión realizada al oficio número **SRNyMA/242/DMA/580/2003** emitido por la Secretaría de Recursos Naturales y Medio Ambiente del estado de Durango de fecha 20 de agosto de 2003, se observa que fue expedida a favor del **REGULADO** y que ampara la construcción y operación del **PROYECTO**.

Derivado de lo anterior, esta **DGGC** concluye que el **PROYECTO** cuenta con autorización ambiental que ampara el desarrollo del **PROYECTO** mediante oficio número **SRNyMA/242/DMA/580/2003** emitida por la Secretaría de Recursos Naturales y Medio Ambiente del estado de Durango de fecha 20 de agosto de 2003, no obstante lo anterior, derivado del análisis realizado por ésta **DGGC** se advierte que, se han desarrollado modificaciones al **PROYECTO**, toda vez que, al georreferenciar las coordenadas proporcionadas en la información adicional, en el Software de acceso libre Google Earth Pro™ y Street View™, esta **DGGC** identificó cambios, ampliaciones, modificaciones, sustituciones de infraestructura, rehabilitación y/o mantenimiento de instalaciones al **PROYECTO**, como se puede apreciar en las siguientes imágenes:



Imagen de Street View™, de mayo 2019, donde se aprecia el **PROYECTO** con imagen de Pemex.

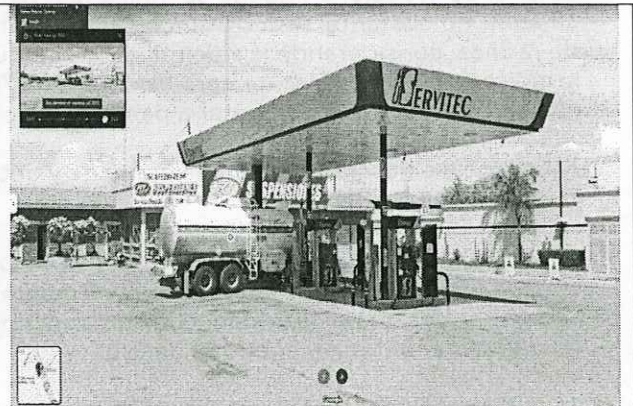


Imagen de Street View™, de abril de 2022, donde se aprecia el **PROYECTO** con cambio de imagen a Servitec.

Derivado de lo anterior, el **REGULADO** realizó cambio de imagen sin haber contado previamente con autorización y/o pronunciamiento en materia de impacto ambiental por parte de la autoridad competente; conforme lo señalado en el artículo 6o., fracciones I, II y III del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Medio Ambiente de Evaluación de Impacto Ambiental (**REIA**), que establece que debe someterse a evaluación en materia de impacto ambiental, por parte de la autoridad competente, cualquier modificación realizada a proyectos previamente autorizados en materia de impacto ambiental, por lo que el **REGULADO** deberá acudir a la **Dirección General de Supervisión**,





**Inspección y Vigilancia Comercial adscrita a la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** para que, en el ámbito de sus atribuciones de inspección y vigilancia, determine lo conducente.

- XX. Que el **REGULADO** presentó anexo a la información adicional del **IP**, una copia certificada de los siguientes documentos: dictamen técnico de operación y mantenimiento de la NOM-005-ASEA-2016 con número de folio VPA-010154 expedido el 30 de diciembre de 2021, licencia de construcción número 0732 de fecha 28 de agosto de 2003, emitida por la Dirección de Obras Públicas y Desarrollo Urbano, licencia de uso del suelo número DUM-052/05 de fecha 19 de enero de 2005, factura de los tanques instalados de fecha 08 de noviembre de 2004, manifiestos de transporte de residuos peligrosos y Pruebas de hermeticidad de los tanques con el fin de demostrar que la instalación se encuentra en condiciones de seguridad óptimas para su operación, así como en pleno cumplimiento de la normatividad vigente aplicable.

En este sentido, esta **DGGC** realizó la búsqueda, en el Registro Público del Órgano de Gobierno de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) del permiso emitido por dicha dependencia en ejercicio de sus atribuciones para el **PROYECTO**, encontrándose el Permiso de Expendio de Petrolíferos en Estaciones de Servicio Núm. PL/2519/EXP/ES/2015 a favor del **REGULADO**; donde se indica que la estación inició operaciones el 04 de febrero de 2004.

Por otro lado, el **REGULADO** señaló en la **Página 43 del Capítulo III del IP**, en qué consiste el Programa General de Trabajo, en donde se indica que para las etapas de operación y mantenimiento se estima en **30 años**, no obstante, esta **DGGC** considera otorgar para la etapa de operación y mantenimiento un plazo de **12 años**; considerando la vida útil de los tanques y que inició operaciones en 2004, de conformidad con lo indicado en el Permiso número PL/2519/EXP/ES/2015 expedido por la Comisión Reguladora de Energía; el plazo comenzará a computar a partir de la notificación del presente resolutivo.

Asimismo, se describen de manera amplia y detallada las características del **PROYECTO** en las **Páginas 39 a 48 del Capítulo III del IP**.

En la **Página 49 del Capítulo III 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 50 a 54**, describe las emisiones, descargas y residuos cuya generación se prevea derivado de las obras y/o actividades que pretenda llevar a cabo para el desarrollo del **PROYECTO**, asimismo, 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 una superficie con un radio de 650 m alrededor del **PROYECTO**, considerando el factor socioeconómico, casas y comercios, debido a que esos se verían altamente afectada en caso de algún accidente (incendios o derrame de combustible en altas cantidades).

Los aspectos bióticos y abióticos que caracterizan al **AI** se describieron de manera general en la información adicional del **IP**, en donde, se menciona que en el predio del **PROYECTO** y en su **AI**, no se





**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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

observaron ejemplares de flora y fauna silvestre que se encuentren bajo la protección de la **NOM-059-SEMARNAT-2010**.

Conforme a lo manifestado por el **REGULADO**, en la información adicional 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**.

**Condiciones adicionales**

**XXI.** Que de conformidad con lo dispuesto en el artículo 4 fracción IX, inciso a), del Segundo Listado de Actividades Altamente Riesgosas<sup>1</sup>, que a la letra señala:

*"Artículo 4º.- Las actividades asociadas con el manejo de sustancias inflamables y explosivas que deben considerarse altamente riesgosas sobre la producción, procesamiento, transporte, almacenamiento, uso y disposición final de las sustancias que a continuación se indican, cuando se manejan cantidades iguales o superiores a las cantidades de reporte siguientes:*

*IX. Cantidad de reporte a partir de 10,000 barriles*

*a) En el caso de las siguientes sustancias en estado líquido:*

*Gasolinas<sup>[2]</sup>*

El **REGULADO** manifiesta que el **PROYECTO** contará con un almacenamiento total de **100,000 litros de gasolina**, lo cual, equivale aproximadamente a **628.97 barriles estadounidenses**, por lo que, esta **DGGC** determina que no se considera como una Actividad Altamente Riesgosa, por no encuadrar en el supuesto antes señalado.

Por otra parte, el **diésel** no es una sustancia que se encuentra listada de conformidad con lo dispuesto en el artículo 4 del Segundo Listado de Actividades Altamente Riesgosas, por lo que, esta **DGGC** determina que no se considera como una Actividad Altamente Riesgosa, por no encuadrar en el supuesto antes señalado.

En apego a lo anteriormente expuesto y de conformidad con lo establecido en los artículos 28 fracción II, 29 y 31 fracción I de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 1o., 2o., 3o., fracción XI, inciso e), 4o., 5o., fracción XVIII, y 7o., 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 Bis, 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; 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, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 7 de noviembre de 2016 y en el Acuerdo por el que se hace del conocimiento a los Regulados con Estaciones de Servicio de expendio al público de Petrolíferos (diésel y

[1] Segundo listado de Actividades Altamente Riesgosas, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 4 de mayo de 1992.

[2] Se aplica exclusivamente a actividades industriales y comerciales.



*Handwritten mark*

*Handwritten signature*



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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

gasolinas) los casos en que procede la presentación de Informe Preventivo dentro del trámite de evaluación de impacto ambiental y los mecanismos de atención, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 17 de octubre de 2017, esta DGGC:

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Es **PROCEDENTE** la realización del **PROYECTO** denominado “Gasolinera Servitec S.A. DE C.V.”, con pretendida ubicación, de conformidad con lo manifestado por el **REGULADO**, en Boulevard División del Norte número 2299, Colonia Ampliación Brittingham, C.P.35070, municipio de Gómez Palacio, estado de Durango, ya que, se **ajusta** a lo dispuesto en los artículos 31 fracción I de la **LGEPA**; 29 fracción I, 30, 31, 32 y 33 fracción I del **REIA**, 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 **operación, mantenimiento y abandono** de una **Estación de Servicio para el Expendio de Petrolíferos** en zona urbana, conforme a lo descrito en los **CONSIDERANDOS XVIII y XX** de la presente resolución.

Por otra parte, se hace su conocimiento que la presente resolución no ampara ni valida los cambios, ampliaciones, modificaciones, sustituciones de infraestructura, rehabilitación y/o mantenimiento de instalaciones al **PROYECTO**, relacionados con el cambio de imagen sin haber contado previamente con autorización y/o pronunciamiento en materia de impacto ambiental por parte de la autoridad competente; por lo que el **REGULADO** deberá acudir a la Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial adscrita a la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial para que, en el ámbito de sus atribuciones de inspección y vigilancia, determine lo conducente.

**SEGUNDO.-** De conformidad con lo establecido en el **CONSIDERANDO XX** de la presente resolución, el **REGULADO** señaló en la **Página 43** del **Capítulo III** del **IP**, en qué consiste el Programa General de Trabajo, en donde se indica que para las etapas de operación y mantenimiento se estima en **30 años**, no obstante, esta **DGGC** considera otorgar para la etapa de operación y mantenimiento un plazo de **12 años**; considerando la vida útil de los tanques y que inició operaciones en 2004, de conformidad con lo indicado en el Permiso número PL/2519/EXP/ES/2015 expedido por la Comisión Reguladora de Energía; el plazo comenzará a computar a partir de la notificación del presente resolutivo.

En este sentido, 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 anterior, comunicará mediante escrito ingresado en la **Oficialía de Partes** de esta **AGENCIA** y dirigido a la **Dirección General de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial** adscrita a la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial**, con copia a la **DGGC**, la fecha de inicio de las obras y/o actividades autorizadas, a más tardar dentro de los quince días siguientes a que hayan dado inicio, así como la fecha de terminación de dichas obras, a más tardar dentro de los quince días posteriores a que esto ocurra.





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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

**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 Diario Oficial de la Federación; 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.

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 la misma surta efecto.

**QUINTO.-** En caso de que el **REGULADO** pretenda la modificación y/o realización de obras adicionales a las autorizadas, éstas deberán ser notificadas previamente a esta **DGGC** para que determine lo procedente en materia de impacto ambiental, de conformidad con la legislación ambiental vigente.

Asimismo, los plazos propuestos en el Programa General de Trabajo podrán ser modificados a solicitud del **REGULADO**, a través de la solicitud de modificación del **TÉRMINO SEGUNDO**, siempre y cuando la resolución se encuentre vigente, previa acreditación de haber cumplido satisfactoriamente con lo establecido en el presente oficio, así como demostrando, mediante las documentales que considere pertinentes, el avance de la etapa correspondiente, así como las cuestiones ambientales, económicas y/o administrativas que inciden en el cumplimiento del programa de trabajo propuesto por el **REGULADO** para el **PROYECTO**. Además, deberá demostrar que los componente ambientales y socioeconómicos que imperaban en el sistema ambiental, área de influencia y sitio del **PROYECTO**, al momento de emitirse la resolución en materia de impacto ambiental mediante el presente oficio, aún subsisten sin cambio alguno respecto de lo manifestado en el estudio de impacto ambiental.

Para los supuestos anteriores, deberá presentar ante esta **DGGC** los requisitos establecidos en el trámite **ASEA-00-039 Modificaciones de la Obra, Actividad o Plazos y Términos Establecidos a Proyectos Autorizados en Materia de Impacto Ambiental para Actividades del Sector Hidrocarburos**, con al menos 20 días hábiles de anticipación a la ejecución de las mismas, a fin de determinar lo conducente de conformidad con lo establecido en el artículo 28 del **REIA**.

**SEXTO.-** La presente resolución sólo se refiere a la evaluación del impacto ambiental que se prevé sobre el o los ecosistemas<sup>[3]</sup> de los que forma parte el sitio del **PROYECTO** y su **AI**, que fueron descritas en el **IP** presentado, conforme a lo indicado en el artículo 30 de la **LGEIPA**, por lo que, la presente resolución no constituye un permiso o autorización de inicio de obras, ya que, las mismas son competencia de las instancias municipales, de conformidad con lo dispuesto en las legislaciones estatales y orgánicas municipales, así como,

[3] Ecosistema.- Unidad funcional básica de interacción de los organismos vivos entre sí y de éstos con el ambiente, en un espacio y tiempo determinados. (art. 3, fracción XIII, de la LGEIPA)





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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

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 determine la propia DGGC, 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, dictámenes, 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 trámite **CONAMER** con número de homoclave **ASEA-00-017** "Aviso de cambio de titularidad de la autorización de impacto ambiental para actividades del sector hidrocarburos" a fin de que se determine lo conducente.

**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 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.

Asimismo, 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**, el **ACUERDO** y las demás previstas en otras disposiciones legales y reglamentarias en la materia, por lo que, 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.





**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/10843/2022

Ciudad de México, a 07 de octubre de 2022

**DÉCIMO.-** La presente resolución se emite en apego al principio de buena fe al que se refiere el artículo 13 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, tomando por verídica la información técnica anexa al escrito de ingreso, en caso de existir falsedad de la información presentada, por la empresa **Gasolinera Servitec S.A. de C.V.**, se hará acreedora a las penas en que incurre quien se conduzca con falsedad de conformidad con lo dispuesto en las fracciones II y III del artículo 420 Quáter del Código Penal Federal, u otros ordenamientos aplicables referentes a los delitos contra la gestión ambiental.

**DÉCIMO PRIMERO.-** Notifíquese la presente resolución al **C. Carlos Jaidar Castro**, en su carácter de Representante Legal de la empresa **Gasolinera Servitec S.A. de C.V.** de conformidad con el artículo 167 Bis de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente y demás relativos aplicables.

**ATENTAMENTE**

**Directora General de Gestión Comercial**

**M. en I. Nancy Evelyn Ortiz Nepomuceno**

C.c.e.p. Ing. Ángel Carrizales López - Director Ejecutivo.- ASEA  
Ing. Felipe Rodríguez Gómez.- Jefe de la Unidad de Gestión Industrial.- ASEA  
M. en I. José Luis González González.- Jefe de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial.- ASEA  
Mtra. Laura Josefina Chong Gutiérrez.- Jefa de la Unidad de Asuntos Jurídicos.- ASEA

Expediente: 10DU2022X0029  
Bitácora: 09/IPA0034/08/22  
Folio: 097720/09/22

SIN TEXTO

ARCHIVO





Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente y Recursos Naturales

Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Ambiental  
Dirección General de Gestión Ambiental  
Calle de la Reforma 17-10, Guatemala, Guatemala

DESCRIPCIÓN - La presente resolución se emite en virtud de lo dispuesto en el artículo 17 de la Ley 17836 de Promoción Administrativa, tomando en cuenta la información técnica enviada al respecto de la solicitud de inscripción de la información presentada por la empresa Gasolina Zephero S.A. de C.V., en tanto concierne a las partes en que incurre dicha compañía con relación a los compromisos dispuestos en las resoluciones 17 y 18 del artículo 17 del Código Penal Ambiental y otros procedimientos judiciales referidos a las partes con la gestión ambiental.

PRIMERO.- Notificarse la presente resolución al Sr. Carlos Jaldón Cortés, en su carácter de Representante Legal de la empresa Gasolina Zephero S.A. de C.V. de conformidad con el artículo 173 de la Ley General del Ambiente y la Protección al Medio Ambiente y demás normas relacionadas.

ATENTAMENTE

Dirección General de Gestión Ambiental



M. en I. Nancy Evelyn D. de Nebuena

**SIN TEXTO**