



MEDIO AMBIENTE

SECRETARÍA DE MEDIO AMBIENTE Y RECURSOS NATURALES

UNIDAD DE GESTIÓN, SUPERVISIÓN,
INSPECCIÓN Y VIGILANCIA COMERCIAL

ACUSE

DIRECCIÓN GENERAL DE GESTIÓN
COMERCIAL



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

C. Alberto Rosenthal Ramírez
Representante Legal de la empresa
Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V.

*Recibido
Alberto Rosenthal
5 Dic 2023*

**DOMICILIO, TELÉFONO Y CORREO ELECTRÓNICO DEL REPRESENTANTE
LEGAL, ART. 116 DEL PRIMER PÁRRAFO DE LA LGTAIP Y 113 FRACCIÓN I DE
LA LFTAIP.**

PRESENTE

Expediente: 22QE2023G0001

Bitácora: 09/DLA0001/01/23

Folios: 0104915/01/23, 0117580/06/23,
0118836/06/23 y 0125482/10/23

Una vez analizada y evaluada la Manifestación de Impacto Ambiental, modalidad Regional (MIA-R), el Estudio de Riesgo (ER), la Información Adicional (IA) y la Información en Alcance (IEA) del proyecto denominado "QRO07 Red de distribución de gas natural en el área geográfica de Querétaro y San Juan del Río, Obras Adicionales" (Proyecto) presentado por la empresa Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V. (Regulado) con pretendida ubicación en los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, estado de Querétaro.

RESULTANDO:

1. Que el 02 de enero de 2023, ingresó ante esta Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (AGENCIA) y se turnó a esta Dirección General de Gestión Comercial (DGCC), el escrito sin número y sin fecha, mediante el cual el Regulado presentó la MIA-R y el ER del Proyecto para su correspondiente evaluación y resolución en materia de impacto ambiental y riesgo, mismo que quedó registrado con la clave 22QE2023G0001.
2. Que el 05 de enero de 2023, 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 del Impacto Ambiental (REIA), se publicó a través de la Gaceta Ecológica número ASEA/01/2023 el listado del ingreso de proyectos, así como la emisión de resolutivos derivados del procedimiento de evaluación de impacto ambiental durante el periodo del 15 de diciembre de 2022 al 04 de enero de 2023, entre los cuales se incluyó el Proyecto.

[Handwritten mark]



Boulevard Adolfo Ruiz Cortines 4209, Jardines en la Montaña, 14210, Ciudad de México.
Teléfono: 55 91 26 01 00 | www.gob.mx/asea



2023
FRANCISCO
VILA

[Handwritten marks and signatures on the right margin]



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

3. Que el 11 de enero de 2023, mediante escrito sin número y sin fecha, el **Regulado** presentó la **Página 05**, del periódico "**El Universal Querétaro**" del día 04 de enero de 2023, en el cual se llevó a cabo la publicación del extracto del **Proyecto**, de conformidad con lo establecido en el artículo 34, párrafo tercero, fracción I de la **LGEEPA** mismo que se integró al expediente administrativo, de conformidad con lo establecido en el artículo 26, fracción III del **REIA**.
4. Que el 16 de enero de 2023, con fundamento en lo dispuesto en el artículo 35 de la **LGEEPA**, esta **DGGC** integró el expediente del **Proyecto** y conforme al artículo 34, primer párrafo, lo puso a disposición del público en el domicilio ubicado en Boulevard Adolfo Ruiz Cortines 4209, Jardines en la Montaña, alcaldía Tlalpan, C.P. 14210, Ciudad de México.
5. Que el 17 de marzo de 2023, derivado del análisis del contenido de la **MIA-R** y el **ER** del **Proyecto**, y con base en lo estipulado en los artículos 35 Bis de la **LGEEPA** y 22 del **REIA**, esta **DGGC** solicitó al **Regulado** Información Adicional (**IA**), mediante oficio número ASEA/UGSIVC/DGGC/2442/2023.
6. Que el 09 de junio de 2023 mediante escrito sin número y de fecha 05 de junio de 2023 el **Regulado** ingreso para conocimiento una copia del acuse de fecha 26 de mayo de 2023 mediante el cual el **Regulado** ingresó a la Dirección General de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial de esta **AGENCIA (DGSIVC)** el pago de la multa.
7. Que el 30 de junio de 2023, mediante escrito sin número y sin fecha, el **Regulado** hizo entrega de la **IA** solicitada mediante oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/2442/2023 de fecha 17 de marzo de 2023.
8. Que el 07 de julio de 2023, esta **DGGC** le comunicó al **Regulado** la necesidad de ampliar el plazo del Procedimiento de Evaluación de Impacto Ambiental (**PEIA**) para el **Proyecto** por un periodo adicional de hasta **60 días hábiles**, a través del oficio con número ASEA/UGSIVC/DGGC/6851/2023, notificado el 25 de julio de 2023.
9. Que el 02 de octubre de 2023, mediante escrito sin número de fecha 29 de septiembre de 2023, el **Regulado** ingresó la Información en Alcance (**IEA**).
10. Que el 18 de octubre de 2023, mediante oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/10508/2023, esta **DGGC** solicitó opinión del **Proyecto** a la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia (**USIVI**) de esta **AGENCIA**.
11. Que el 03 de noviembre de 2023 ingresó a esta **DGGC** el oficio ASEA/USIVI/DGSIVC-DC/4692/2023 de misma fecha a través del cual la **DGSIVC** dio respuesta al oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/10508/2023 de fecha 18 de octubre de 2023.
12. Que esta **DGGC** procede a determinar lo conducente conforme a las atribuciones que le son conferidas en el Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (**RIASEA**), la **LGEEPA** y su **REIA**, y





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

CONSIDERANDO:

I. Que el **Regulado** se dedica a la distribución de gas natural, 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 c) 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. Alberto Rosenthal Ramírez** acredita las facultades de representación legal del **Regulado** mediante el instrumento notarial número 59,756 de fecha 14 de enero de 2019.

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 V y XXIII del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.

III. Que por la descripción, características y ubicación de las actividades que integran el **Proyecto**, este es de competencia federal en materia de evaluación del impacto ambiental, por ser una obra relacionada con la industria del petróleo que prevé actividades altamente riesgosas, tal y como lo disponen los artículos 28, fracción I de la **LGEEPA** y 5, incisos C) y D) fracción VII del **REIA**.

IV. Que el Procedimiento de Evaluación del Impacto Ambiental (**PEIA**) es el mecanismo previsto por la **LGEEPA**, mediante el cual, la autoridad establece las condiciones a que se sujetará la realización de obras y actividades que puedan causar desequilibrio ecológico o que puedan rebasar los límites y condiciones establecidas en las disposiciones aplicables para proteger el ambiente, con el objetivo de evitar o reducir al mínimo sus efectos negativos sobre los ecosistemas. Para cumplir con este fin, el **Regulado** presentó una **MIA-R** y el **ER**, para solicitar la autorización del **Proyecto**, modalidad que se considera procedente, por ubicarse en la hipótesis de la fracción III del artículo 11 del **REIA**.

V. Que de conformidad con lo dispuesto por el segundo párrafo del artículo 40 del **REIA**, el cual dispone que las solicitudes de Consulta Pública se deberán presentar por escrito dentro del plazo de 10 días contados a partir de la publicación de los listados y considerando que la publicación del ingreso del **Proyecto** al **PEIA** se llevó a cabo a través de la Gaceta Ecológica número **ASEA/01/2023** del 05 de enero de 2023, el plazo de **10 días** para que cualquier persona de la comunidad de que se trate, solicitara que se llevara a cabo la Consulta Pública, feneció el 19 de enero de 2023 y durante el periodo del 06 al 19 de enero de 2023, no fueron recibidas solicitudes de Consulta Pública.

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten initials]

[Handwritten signature]





Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial

Dirección General de Gestión Comercial

Oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

- VI. Que en cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 35 de la **LGEIPA**, una vez presentada la **MIA-R** y **ER**, se inició el **PEIA**, para lo cual se revisó que la solicitud se ajustara a las formalidades previstas en la **LGEIPA**, el **REIA** y las normas oficiales mexicanas aplicables, la **LASEA** y al **RIASEA** por lo que, una vez integrado el expediente respectivo, esta **DGGC** determina que se deberá sujetar a lo que establecen los ordenamientos antes invocados, así como a los programas de desarrollo urbano y de ordenamiento ecológico del territorio, las declaratorias de áreas naturales protegidas y las demás disposiciones jurídicas que resulten aplicables; asimismo, se deberán evaluar los posibles efectos de la operación, mantenimiento y abandono en el o los ecosistemas de que se trate, considerando el conjunto de elementos que los conforman y no únicamente los recursos que, en su caso, serían sujetos de aprovechamiento o afectación. Por lo que, esta **DGGC** procede a dar inicio a la evaluación de la **MIA-R** y **ER** del **Proyecto**, tal como lo dispone el artículo de mérito y en términos de lo que establece el **REIA** para tales efectos.

Antecedentes

El Regulado manifestó los siguientes antecedentes del Proyecto:

- i. *Mediante el oficio D.O.O.DGOEIA.-007899, de fecha 8 de diciembre de 1999 (resolutivo), la entonces Dirección General de Ordenamiento Ecológico e Impacto Ambiental de la Secretaría de Medio Ambiente, Recursos Naturales y Pesca, autorizó en materia de Impacto y Riesgo Ambiental el proyecto "Red de Distribución de Gas Natural en el Área Geográfica de Querétaro y San Juan del Río" (proyecto), promovido por la empresa Distribuidora de Gas de Querétaro, S.A. de C.V.*
- ii. *La empresa Tractebel México, S.A. de C.V. informó a la **DGIRA** ser la poseedora de la mayoría de las acciones de la empresa Distribuidora de Gas de Querétaro, S.A. de C.V., la cual cambió su razón social a Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V., emitiendo la **DGIRA** el oficio S.G.P.A.-DGIRA 000689 del 15 de marzo de 2002 con el cual notificó el cambio de razón social.*
- iii. *Posterior a la autorización del proyecto, se solicitaron tres ampliaciones de plazo para realizar las obras y actividades autorizadas, las cuales fueron resueltas de manera favorable tanto por la Dirección General de Impacto y Riesgo Ambiental de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales (SEMARNAT), como por la Dirección General de Gestión Comercial (DGGC) de la ASEA, mediante los siguientes oficios: i) oficio No. S.G.P.A./DGIRA/DEI/0385/05 de fecha 03 de febrero de 2005; ii) oficio No. S.G.P.A./DGIRA/DG/3912/10, de fecha 23 junio 2010; y iii) oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/SS.1/0013/2016, de fecha 18 enero 2016.*
- iv. *Ante la demanda de servicios y ante el crecimiento poblacional e industrial de la zona, Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V. llevó a cabo la ampliación del proyecto sin contar con la autorización correspondiente en materia de Impacto y Riesgo Ambiental, por lo que con la finalidad de contar con la autorización correspondiente de las obras de ampliación de la red de distribución, presentó a la ASEA, de forma paralela a la tercera solicitud de ampliación de plazo del proyecto, una Manifestación de Impacto Ambiental modalidad particular (MIA-P) y el correspondiente Estudio de Riesgo Ambiental modalidad ductos terrestres (ERA), con la finalidad de incrementar la longitud de la red de distribución.*
- v. *El 13 de octubre de 2016 la empresa Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V., ingresó la MIA y ERA del proyecto "Ampliación del proyecto Distribución de Gas Natural en el Área Geográfica de Querétaro y San Juan del Río".*





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

- vi. Mediante oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/6636/2017, de fecha 17 de mayo de 2017, la DGGC de esa H. Agencia determinó negar la autorización del proyecto "Ampliación del proyecto Distribución de Gas Natural en el Área Geográfica de Querétaro y San Juan del Río".
- vii. Con la finalidad de regularizar tanto las obras realizadas, como las obras futuras, y garantizar el pleno cumplimiento a la legislación ambiental, de buena fe y por segunda ocasión la empresa, Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V. tuvo otro acercamiento con el personal de esa H. Agencia, quienes luego de varias reuniones de trabajo le informaron que el procedimiento para regularización de las obras realizadas y futuras era la "autodeterminación" a través del ingreso de una nueva MIA y ERA, en la que se incluyeran obras ejecutadas y por ejecutar.
- viii. Fue así que el 09 de marzo de 2018 se sometió a evaluación de esa H. Agencia la MIA-P y ERA del proyecto "Ampliación del proyecto de distribución de gas natural en el área geográfica de Querétaro y San Juan del Río", los cuales quedaron registrados con el número de bitácora 09/DMA0145/03/18.
- ix. El proyecto sometido a evaluación consistía en la ampliación de la red de distribución de Gas Natural, autorizada desde 1999, en los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, en el estado de Querétaro, proyectando una longitud total de 508,274 metros de diferentes diámetros. Con este nuevo proyecto la empresa Tractebel buscaba regularizar la totalidad de las obras ejecutadas, y que fueron negadas, considerando además las obras futuras, considerando que las primeras representaban un 6.5% de avance en su etapa de construcción y 8% en la etapa de operación, respecto del total de los 508,274 metros que comprende el Proyecto.
- x. Ante los cambios en la Administración Federal, la empresa Tractebel tuvo un acercamiento con las nuevas autoridades de la ASEA quienes le informaron que el procedimiento de evaluación de impacto ambiental del proyecto, a través de la MIA y ERA, no eran los adecuados para la regularización de las obras ya ejecutadas, debido a que dicho procedimiento tiene un carácter preventivo.
- xi. En fecha 25 de junio de 2019 la empresa Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V. informó a la H. Agencia su decisión de desistirse de manera definitiva del procedimiento de evaluación de impacto ambiental de la MIA-P y ERA ingresados el 09 de marzo de 2018.
- xii. En respuesta al escrito de desistimiento, la Dirección General de Gestión Comercial de esa H. Agencia expidió el oficio No. ASEA/UGSIVC/DGGC/6474/2019 de fecha 17 de julio de 2019, donde tuvo por desistida la MIA-P y el ERA del proyecto "Ampliación del proyecto de distribución de gas natural en el área geográfica de Querétaro y San Juan del Río", promovido por la empresa Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V. que fueran sometidos a evaluación, ordenando así el archivo del expediente.
- xiii. Con fecha 09 de agosto del 2022, se levantó un acta de inspección por parte de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial de la ASEA en la cual se interpusieron medidas de seguridad y de urgente aplicación asimismo se solicitó presentar a la Dirección General de Supervisión Inspección y Vigilancia Comercial, en un plazo no mayor a 90 días hábiles, el original y/o copia certificada del resolutivo o autorización previa en materia de impacto ambiental para las obras ya iniciadas que no cuentan con autorización.
- xiv. En este orden de ideas y en cumplimiento al acta de inspección señalada en el numeral anterior, es que se somete al procedimiento de evaluación de impacto ambiental el presente proyecto para su correspondiente evaluación de impacto y riesgo ambiental para las obras que no cuentan con autorización.

Asimismo, el **Regulado** en el **Anexo 1.1.** de la **IA** exhibió copia simple de la resolución administrativa número ASEA/USIVI/DGSIVC-AL/1654/2023, de fecha 09 de mayo de 2023, mediante el cual la **DGSIVC** de esta **AGENCIA** le impuso una multa global por la cantidad de \$4,100,012.28 (Cuatro millones cien mil





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

doce pesos 28/00 M.N.), equivalente a 39,522 (Treinta y nueve mil quinientas veintidós) veces el valor diario de la Unidad de Medida y Actualización de \$103.74.

Que en el oficio ASEA/USIVI/DGSIVC-AL/1654/2023 de fecha 09 de mayo de 2023, la DGSIVC, estableció lo siguiente como más relevante:

"... PRIMERO.-En virtud de que la empresa denominada persona moral denominada TRACTEBERL DIGAQRO, S.A. DE C.V. infringió la normatividad ambiental...

... se le sanciona con las multas referidas en el Considerando VIII de la presente Resolución mismas que arrojan una multa global de \$4,100,012.28 (Cuatro millones cien mil doce pesos 28/00 M.N.), equivalente a 39,522 (Treinta y nueve mil quinientas veintidós) veces el valor diario de la Unidad de Medida y Actualización de \$103.74. ...

... SEGUNDO.- ... se hace del conocimiento...

que se mantiene la siguiente MEDIDA DE SEGURIDAD: la CLAUSURA TEMPORAL PARCIAL DE LAS INSTALACIONES...

...consistentes en:

Instalación		Zona Geográfica
Ducto de Acero (Longitud en Km, aproximadamente)	15	Zona Geográfica de Querétaro Municipios de San Juan del Río y Querétaro en el estado de Querétaro. *
Ducto de Polietileno (Longitud en Km, aproximadamente)	503	
No. de Estaciones de Regulación y Medición	48	
No. De válvulas de seccionamiento	260	

*De la revisión realizada a las áreas regularizadas por la DGSIVC, se pudo constatar que el Proyecto también se ubica en el municipio de El Marqués, como lo manifestó el Regulado.

De la misma manera el Regulado en el Anexo 1.2. de la IA presentó el comprobante de pago ante institución bancaria, con el pago del monto por \$4,100,013 (Cuatro millones cien mil trece pesos 00/100 M.N.).

Asimismo, el Regulado exhibió el acuse del escrito sin número de fecha 24 de mayo de 2023 presentado el 26 del mismo mes y año ante la DGSIVC, mediante el cual se hace del conocimiento el pago de la multa, motivo por el cual se da cumplimiento a lo solicitado por la autoridad.

Descrito lo anterior, esta DGGC procede a la evaluación en materia de Impacto Ambiental y Riesgo de las obras construidas y operando, ubicadas en los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, estado de Querétaro; esto en correlación con lo indicado por el Regulado en la MIA-R y el dictamen efectuado mediante oficio ASEA/USIVI/DGSIVC-AL/1654/2023 emitido por la DGSIVC.

Datos generales del Proyecto, del Regulado y del responsable del estudio de impacto ambiental

- VII. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 13, fracción I del REIA, donde se señala que se deberá incluir en la MIA-R, los datos generales del Proyecto, del Regulado y del responsable del estudio de impacto ambiental y que de acuerdo con la información incluida en el Capítulo I de la MIA-R, se cumple con esta condición.





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Descripción de las obras o actividades y, en su caso, de los programas o planes parciales de desarrollo

VIII. Que la fracción II del artículo 13 del REIA impone la obligación al **Regulado** de incluir en la **MIA-R**, que someta a evaluación, una descripción del **Proyecto**. En este sentido, una vez analizada la información presentada en la **MIA-R**, el **ER**, la **IA** y la **IEA**, de acuerdo con lo manifestado por el **Regulado**, el **Proyecto** presenta las siguientes características:

A. Descripción del Proyecto

El **Proyecto** desarrollará únicamente las etapas de operación, mantenimiento y abandono del sistema de distribución. El **Proyecto** consiste en un conjunto de redes de tuberías de Polietileno de Alta Densidad (PEAD) y Acero al Carbón (AC) para la distribución de gas natural a clientes residenciales, comerciales e industriales. Las redes de tuberías se encuentran ya instaladas y en operación. Para la correcta operación del **Proyecto**, además de la red de tuberías, se cuenta con los siguientes componentes: 255 válvulas, 04 Estaciones Distritales (ED's) y 42 Estaciones de Regulación y Medición (ERM), todo lo cual le permite operar a 21 y 4 bar de la Máxima Presión de Operación (MAPO).

B. Ubicación del Proyecto

El **Proyecto** se ubica en los municipios de El Marqués, Querétaro y San Juan del Río, en el estado de Querétaro.

C. Coordenadas del Proyecto

Se presentan las coordenadas de los ductos dentro de cada polígono establecido:

Tabla 1. Coordenadas de los ductos del Polígono 1.

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				1-26	AC3	2010
				48-47	AC3	2010
				47-48	AC2	2019
				31-33	PE 2	2019
				34-29	PE 2	2019
				33-34	PE 2	2019
				29-35	PE 2	2019
				10-8	PE 2	2019
				3-48	AC3	2010
				47-1	AC3	2010
				49-3	AC3	2010
				17-18	PE 2	2019
				19-17	PE 2	2019
				25-7	PE 2	2019
				7-19	PE 2	2019
				19-27	PE 2	2019
				15-28	PE 2	2019
				31-32	PE 2	2019
				31-33	PE 2	2019
				8-24	PE 2	2019
				13-10	PE 2	2019
				37-36	PE 2	2019
				36-38	PE 2	2019
				3-4	AC2	2010
				39-40	PE 2	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO ART. 13 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 11 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				5-6	PE 2	2019
				7-5	PE 2	2019
				8-9	PE 2	2019
				10-11	PE 2	2019
				12-13	PE 2	2019
				14-15	PE 2	2019
				16-14	PE 2	2019
				17-14	PE 2	2019
				20-15	PE 2	2019
				21-22	PE 2	2019
				23-21	PE 2	2019
				24-25	PE 2	2019
				1-2	AC3	2010
				29-30	PE 2	2019
				21-31	PE 2	2019
				41-33	PE 2	2019
				43-22	PE 2	2019
				45-46	AC2	2019
				48-45	AC2	2019
				50-45	PE 2	2019
				45-5	PE 2	2019
				51-39	PE 6	2019
				39-52	PE 6	2019
				22-25	PE 2	2019
				24-44	PE 2	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO ART. 113 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 113 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.

Tabla 2. Coordenadas de los ductos del Polígono 2.

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				5-6	AC3	2017
				7-8	AC 4	2019
				9-7	AC 4	2019
				9-10	AC 4	2019
				1-9	AC 4	2019
				1-2	AC 4	2019
				3-4	AC6	2017
				1-11	AC 4	2019
				13-14	AC 12	2015
				12-7	AC 4	2019

Tabla 3. Coordenadas de los ductos del Polígono 3.

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				30-32	PE 4	2006
				34-35	AC2	2018
				36-24	AC2	2013
				25-13	PE 4	2016
				8-16	PE 4	2018





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				5-37	AC2	2018
				28-33	AC3	2012
				36-38	AC3	2012
				33-36	AC3	2012
				34-28	AC3	2012
				21-34	AC3	2012
				2-21	AC3	2012
				19-25	PE 4	2016
				30-19	PE 4	2016
				1-2	AC3	2012
				2-3	AC3	2012
				4-5	AC2	2018
				6-7	AC2	2018
				8-9	PE 4	2016
				10-11	PE 4	2016
				13-10	PE 4	2016
				14-10	PE 4	2016
				25-8	PE 4	2016
				33-7	AC2	2018
				7-5	AC2	2018
				12-13	PE 4	2016
				15-16	PE 4	2018
				17-18	PE 4	2018
				19-20	PE 2	2019
				21-22	AC2	2018
				23-24	AC2	2013
				16-17	PE 4	2018
				17-26	PE 4	2018
				27-24	AC2	2013
				28-29	AC2	2018
30-31	PE 4	2006				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Tabla 4. Coordenadas de los ductos del Polígono 4.

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				1-2	PE 4	2013
				3-4	PE 2	2010
				5-6	PE 2	2017
				5-7	PE 2	2017
				8-9	PE 4	2017
				10-11	PE 63mm	2018
				12-13	PE 63mm	2018
				14-15	PE 40mm	2018
				16-17	PE 40mm	2018
				18-19	PE 40mm	2018
				20-21	PE 40mm	2018
				22-21	PE 63mm	2018
				23-24	PE 40mm	2018
				12-10	PE 63mm	2018
				25-26	PE 63mm	2018





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
[REDACTED]				27-28	PE 40mm	2018
				29-27	PE 40mm	2018
				30-165	PE 40mm	2018
				26-32	PE 40mm	2018
				32-33	PE 40mm	2018
				34-35	PE 2	2018
				36-37	PE 2	2018
				38-37	PE 2	2018
				39-40	PE 2	2018
				40-41	PE 2	2018
				42-43	PE 2	2018
				44-45	PE 2	2018
				46-47	PE 2	2018
				48-49	PE 2	2018
				50-51	PE 2	2018
				53-54	PE 2	2018
				55-56	PE 40mm	2018
				56-57	PE 40mm	2018
				58-59	PE 2	2018
				60-61	PE 2	2018
				62-63	PE 2	2019
				64-65	PE 2	2017
				64-66	PE 2	2017
				67-1	PE 4	2013
				68-69	PE 4	2013
				69-70	PE 4	2013
				69-71	PE 4	2013
				71-72	PE 4	2013
				72-73	PE 4	2013
				72-74	PE 4	2013
				75-5	PE 2	2017
				76-77	PE 63mm	2018
				76-78	PE 63mm	2018
				78-12	PE 63mm	2018
				79-36	PE 2	2018
				40-80	PE 2	2018
				81-82	PE 2	2018
				83-84	PE 2	2018
				85-86	PE 2	2018
				84-86	PE 2	2018
86-87	PE 2	2018				
88-89	PE 8	2018				
53-90	PE 2	2018				
91-92	PE 1	2019				
91-59	PE 1	2019				
93-91	PE 1	2019				
59-94	PE 1	2019				
95-94	PE 1	2019				
94-96	PE 1	2019				
97-60	PE 4	2019				
60-98	PE 4	2019				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 113 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.

A

Jm

A

M

G



L



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				99-100	PE 2	2010
				101-102	PE 2	2009
				103-104	PE 2	2009
				105-84	PE 2	2018
				106-105	PE 2	2018
				107-108	PE 2	2016
				109-53	PE 2	2018
				55-110	PE 40mm	2018
				111-56	PE 40mm	2018
				112-113	PE 2	2019
				114-112	PE 2	2019
				116-117	PE 4	2017
				118-64	PE 2	2017
				103-101	PE 2	2009
				101-119	PE 2	2010
				37-39	PE 2	2018
				39-120	PE 2	2018
				120-122	PE 2	2018
				112-105	PE 2	2018
				112-95	PE 2	2019
				124-71	PE 4	2013
				125-116	PE 4	2017
				126-127	PE 8	2018
				27-165	PE 40mm	2018
				103-128	PE 2	2010
				129-130	PE 2	2018
				131-36	PE 2	2018
				132-133	PE 2	2018
				134-135	PE 2	2017
				136-137	PE 2	2018
				138-139	PE 2	2018
				140-141	PE 2	2018
				142-143	PE 4	2018
				144-145	PE 2	2018
				1-68	PE 4	2013
				68-146	PE 4	2013
				147-55	PE 40mm	2018
				148-25	PE 63mm	2018
				149-150	PE 2	2018
				151-152	PE 4	2017
				114-116	PE 4	2017
				61-153	PE 4	2019
				154-156	PE 2	2015
				148-117	PE 4	2017
				151-148	PE 4	2019
				135-8	PE 4	2017
				151-135	PE 4	2017
				157-3	PE 4	2010
				99-158	PE 4	2010
				3-99	PE 4	2010
				137-44	PE 4	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 153 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				44-129	PE 4	2018
				129-121	PE 4	2018
				121-145	PE 4	2018
				145-81	PE 4	2018
				81-149	PE 4	2018
				159-34	PE 4	2018
				149-142	PE 4	2018
				34-137	PE 4	2018
				138-140	PE 4	2018
				142-138	PE 4	2018
				43-133	PE 4	2018
				140-43	PE 4	2018
				133-106	PE 4	2018
				6-118	PE 4	2017
				118-8	PE 4	2017
				63-160	PE 4	2019
				61-63	PE 4	2019
				161-154	PE 6	2009
				158-162	PE 6	2009
				102-158	PE 6	2009
				154-102	PE 6	2009
				88-108	PE 8	2018
				131-163	PE 8	2016
				108-131	PE 8	2016
				163-68	PE 8	2018
				45-50	PE 8	2018
				48-88	PE 8	2018
				50-143	PE 8	2018
				164-46	PE 8	2018
				165-30	PE 40mm	2018
				32-165	PE 40mm	2018
				14-10	PE 63mm	2018
				147-16	PE 63mm	2018
				25-109	PE 63mm	2018
				109-147	PE 63mm	2018
				16-14	PE 63mm	2018
				21-19	PE 63mm	2018
				19-76	PE 63mm	2018
				78-23	PE 63mm	2018
				23-167	PE 63mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 113 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

tos del Polígono 5.

Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
5-6	PE 40mm	2018
7-5	PE 40mm	2018
8-5	PE 40mm	2018
9-10	PE 40mm	2018
58-59	PE 40mm	2017
59-60	PE 40mm	2017





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				59-61	PE 40mm	2017
				62-63	PE 40mm	2017
				64-65	PE 40mm	2017
				66-67	PE 40mm	2017
				66-68	PE 40mm	2017
				69-70	PE 40mm	2017
				71-72	PE 40mm	2017
				72-73	PE 40mm	2017
				74-75	PE 40mm	2017
				74-76	PE 40mm	2017
				76-77	PE 40mm	2017
				76-78	PE 40mm	2017
				79-71	PE 40mm	2017
				73-80	PE 40mm	2017
				73-82	PE 40mm	2017
				83-84	PE 40mm	2017
				85-86	PE 40mm	2017
				87-88	PE 40mm	2017
				89-90	PE 40mm	2017
				91-92	PE 40mm	2017
				89-93	PE 40mm	2017
				94-92	PE 40mm	2017
				92-95	PE 40mm	2017
				98-99	PE 40mm	2017
				97-100	PE 40mm	2017
				100-101	PE 40mm	2017
				102-103	PE 40mm	2017
				102-104	PE 40mm	2017
				105-103	PE 40mm	2017
				120-121	PE 40mm	2018
				122-123	PE 40mm	2018
				124-125	PE 40mm	2018
				126-127	PE 40mm	2018
				139-140	PE 2	2018
				141-139	PE 2	2018
				142-143	PE 2	2018
				142-144	PE 2	2018
				145-146	PE 2	2018
				146-142	PE 2	2018
				146-147	PE 2	2018
				143-148	PE 2	2018
				149-143	PE 2	2018
				150-151	PE 2	2018
				152-150	PE 2	2018
				153-154	PE 2	2018
				155-153	PE 2	2018
				153-150	PE 2	2018
				156-154	PE 2	2018
				154-157	PE 2	2018
				158-159	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ARTÍCULO 103 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten marks]



[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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				160-159	PE 2	2018
				159-161	PE 2	2018
				160-162	PE 2	2018
				163-160	PE 2	2018
				164-165	PE 2	2018
				166-165	PE 2	2018
				166-167	PE 2	2018
				168-166	PE 2	2018
				167-169	PE 2	2018
				170-167	PE 2	2018
				171-172	PE 2	2018
				171-173	PE 2	2018
				174-175	PE 2	2018
				176-171	PE 2	2018
				172-175	PE 2	2018
				177-172	PE 2	2018
				178-179	PE 2	2018
				180-181	PE 2	2018
				182-179	PE 2	2018
				179-183	PE 2	2018
				182-180	PE 2	2018
				184-180	PE 2	2018
				185-186	PE 2	2018
				187-186	PE 2	2018
				187-188	PE 2	2018
				189-188	PE 2	2018
				188-190	PE 2	2018
				205-206	PE 63mm	2019
				206-207	PE 63mm	2019
				206-208	PE 63mm	2019
				208-209	PE 63mm	2019
				208-210	PE 63mm	2019
				211-212	PE 40mm	2019
				213-214	PE 40mm	2019
				211-213	PE 40mm	2019
				215-211	PE 40mm	2019
				216-217	PE 40mm	2019
				218-219	PE 40mm	2019
				220-221	PE 40mm	2019
				222-223	PE 40mm	2019
				218-223	PE 40mm	2019
				223-224	PE 40mm	2019
				221-218	PE 40mm	2019
				225-221	PE 40mm	2019
				226-227	PE 40mm	2019
				228-220	PE 40mm	2019
				229-230	PE 40mm	2019
				230-227	PE 40mm	2019
				231-232	PE 40mm	2019
				233-231	PE 40mm	2019
				227-234	PE 40mm	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 11 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				234-231	PE 40mm	2019
				235-236	PE 40mm	2019
				256-257	PE 63mm	2017
				258-259	PE 40mm	2018
				260-261	PE 40mm	2018
				262-263	PE 40mm	2018
				270-271	PE 40mm	2018
				271-272	PE 40mm	2018
				273-8	PE 40mm	2018
				8-274	PE 40mm	2018
				275-6	PE 40mm	2018
				6-276	PE 40mm	2018
				282-283	PE 2	2003
				284-285	PE 2	2003
				286-287	PE 2	2003
				288-289	PE 2	2003
				290-291	PE 2	2003
				289-292	PE 2	2003
				293-294	PE 63mm	2017
				295-296	PE 40mm	2017
				40-297	PE 40mm	2017
				299-42	PE 40mm	2017
				300-44	PE 40mm	2017
				301-302	PE 63mm	2017
				303-304	PE 63mm	2017
				305-257	PE 63mm	2017
				22-23	PE 2	2017
				336-337	PE 2	2003
				337-340	PE 2	2003
				341-342	PE 2	2003
				339-342	PE 2	2003
				243-640	PE 4	2019
				306-257	PE 63mm	2017
				307-308	PE 63mm	2017
				309-54	PE 40mm	2017
				310-54	PE 40mm	2017
				55-311	PE 40mm	2017
				55-312	PE 40mm	2017
				313-314	PE 40mm	2017
				313-315	PE 40mm	2017
				316-313	PE 40mm	2017
				317-56	PE 40mm	2017
				56-318	PE 40mm	2017
				319-58	PE 40mm	2017
				320-321	PE 40mm	2017
				65-63	PE 40mm	2017
				63-322	PE 40mm	2017
				323-65	PE 40mm	2017
				69-324	PE 40mm	2017
				72-325	PE 40mm	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 163, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 163, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				326-74	PE 40mm	2017
				84-85	PE 40mm	2017
				87-327	PE 40mm	2017
				328-87	PE 40mm	2017
				329-328	PE 40mm	2017
				330-327	PE 40mm	2017
				94-90	PE 40mm	2017
				89-91	PE 40mm	2017
				94-91	PE 40mm	2017
				99-96	PE 40mm	2017
				331-96	PE 40mm	2017
				97-332	PE 40mm	2017
				606-607	PE 40mm	2018
				609-610	PE 40mm	2018
				611-612	PE 2	2018
				611-139	PE 2	2018
				145-613	PE 2	2018
				611-145	PE 2	2018
				342-339	PE 2	2003
				614-161	PE 2	2018
				161-615	PE 2	2018
				205-627	PE 63mm	2019
				212-213	PE 40mm	2019
				210-212	PE 40mm	2019
				628-216	PE 40mm	2019
				220-222	PE 40mm	2019
				222-629	PE 40mm	2019
				230-233	PE 40mm	2019
				233-630	PE 40mm	2019
				236-631	PE 40mm	2019
				660-661	PE 40mm	2017
				660-662	PE 40mm	2017
				661-662	PE 40mm	2017
				673-671	PE 40mm	2018
				672-671	PE 40mm	2018
				678-679	PE 63mm	2018
				680-681	PE 2	2003
				682-683	PE 2	2003
				684-685	PE 63mm	2017
				44-686	PE 40mm	2017
				686-687	PE 40mm	2017
				688-46	PE 63mm	2017
				46-689	PE 63mm	2017
				304-307	PE 63mm	2017
				308-690	PE 63mm	2017
				691-692	PE 40mm	2018
				692-693	PE 40mm	2018
				694-692	PE 40mm	2018
				695-694	PE 40mm	2018
				694-696	PE 40mm	2018
				326-697	PE 40mm	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART 143 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP

Handwritten marks: a blue star, a signature 'pi', and a blue 'A'.

Handwritten marks: a blue 'M' and a blue signature.



Handwritten mark: a blue 'L'.



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				698-326	PE 40mm	2017
				85-699	PE 40mm	2017
				700-699	PE 40mm	2017
				699-701	PE 40mm	2017
				702-703	PE 40mm	2017
				703-704	PE 40mm	2017
				705-332	PE 40mm	2017
				706-707	PE 40mm	2017
				742-743	PE 40mm	2018
				120-744	PE 40mm	2018
				744-126	PE 40mm	2018
				124-122	PE 40mm	2018
				122-120	PE 40mm	2018
				274-745	PE 40mm	2018
				746-747	PE 40mm	2018
				747-748	PE 40mm	2018
				747-749	PE 40mm	2018
				749-750	PE 40mm	2018
				751-607	PE 40mm	2018
				607-752	PE 40mm	2018
				753-751	PE 40mm	2018
				752-754	PE 40mm	2018
				755-752	PE 40mm	2018
				751-756	PE 40mm	2018
				757-758	PE 40mm	2018
				759-757	PE 40mm	2018
				758-760	PE 40mm	2018
				745-759	PE 40mm	2018
				761-762	PE 40mm	2018
				763-761	PE 40mm	2018
				757-761	PE 40mm	2018
				764-759	PE 40mm	2018
				765-758	PE 40mm	2018
				766-749	PE 40mm	2018
				749-767	PE 40mm	2018
				768-769	PE 40mm	2018
				770-768	PE 40mm	2018
				771-770	PE 40mm	2018
				770-772	PE 40mm	2018
				768-773	PE 40mm	2018
				774-768	PE 40mm	2018
				775-769	PE 40mm	2018
				769-776	PE 40mm	2018
				775-777	PE 40mm	2018
				750-778	PE 40mm	2018
				779-750	PE 40mm	2018
				781-782	PE 40mm	2018
				782-783	PE 40mm	2018
				784-782	PE 40mm	2018
				785-784	PE 40mm	2018
				784-786	PE 40mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				787-781	PE 40mm	2018
				781-788	PE 40mm	2018
				610-789	PE 40mm	2018
				790-610	PE 40mm	2018
				789-791	PE 40mm	2018
				792-789	PE 40mm	2018
				793-792	PE 40mm	2018
				792-794	PE 40mm	2018
				795-796	PE 40mm	2018
				797-795	PE 40mm	2018
				795-798	PE 40mm	2018
				799-796	PE 40mm	2018
				796-800	PE 40mm	2018
				285-822	PE 2	2003
				846-186	PE 2	2018
				187-847	PE 2	2018
				681-282	PE 2	2003
				282-682	PE 2	2003
				854-258	PE 40mm	2018
				855-273	PE 40mm	2018
				856-671	PE 40mm	2018
				10-857	PE 40mm	2018
				858-66	PE 40mm	2017
				69-858	PE 40mm	2017
				99-332	PE 40mm	2017
				102-707	PE 40mm	2017
				707-103	PE 40mm	2017
				859-742	PE 40mm	2018
				860-744	PE 40mm	2018
				126-274	PE 40mm	2018
				861-753	PE 40mm	2018
				766-775	PE 40mm	2018
				343-344	PE 2	2003
				216-862	PE 40mm	2019
				863-703	PE 40mm	2017
				742-124	PE 40mm	2018
				35-292	PE 63mm	2018
				684-864	PE 63mm	2017
				305-307	PE 63mm	2017
				865-205	PE 63mm	2019
				866-308	PE 63mm	2017
				867-209	PE 63mm	2019
				258-868	PE 40mm	2018
				869-863	PE 40mm	2017
				871-182	PE 2	2018
				234-872	PE 40mm	2019
				32-875	PE 63mm	2018
				877-175	PE 2	2018
				868-878	PE 40mm	2018
				271-868	PE 40mm	2018
				869-702	PE 40mm	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jr

A



M

G

J



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				879-869	PE 40mm	2017
				702-880	PE 40mm	2017
				705-100	PE 40mm	2017
				881-705	PE 40mm	2017
				882-787	PE 110mm	2018
				884-885	PE 40mm	2018
				886-887	PE 40mm	2018
				888-889	PE 40mm	2018
				165-877	PE 2	2018
				890-877	PE 2	2018
				902-903	PE 40mm	2018
				691-53	PE 40mm	2018
				904-691	PE 40mm	2018
				10-905	PE 40mm	2018
				906-907	PE 40mm	2018
				908-909	PE 40mm	2018
				910-58	PE 40mm	2017
				84-911	PE 40mm	2017
				912-327	PE 40mm	2017
				913-914	PE 63mm	2018
				259-915	PE 40mm	2018
				858-928	PE 40mm	2017
				929-863	PE 40mm	2017
				289-291	PE 2	2003
				291-932	PE 2	2003
				932-766	PE 40mm	2018
				745-935	PE 40mm	2018
				287-681	PE 2	2003
				285-287	PE 2	2003
				40-298	PE 40mm	2017
				298-686	PE 40mm	2017
				50-53	PE 40mm	2018
				946-50	PE 40mm	2018
				328-330	PE 40mm	2017
				330-947	PE 40mm	2017
				90-953	PE 40mm	2017
				955-259	PE 40mm	2018
				956-37	PE 63mm	2017
				962-963	PE 2	2003
				963-682	PE 2	2003
				913-965	PE 3	2003
				963-913	PE 3	2003
				289-963	PE 3	2003
				614-147	PE 4	2018
				147-155	PE 4	2018
				155-890	PE 4	2018
				871-901	PE 4	2018
				975-614	PE 4	2017
				890-871	PE 4	2018
				976-185	PE 4	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 149 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAIIP

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten signature



Handwritten signature and initials



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				185-901	PE 4	2018
				980-679	PE 40mm	2018
				679-981	PE 40mm	2018
				982-236	PE 40mm	2019
				983-982	PE 40mm	2019
				875-914	PE 40mm	2018
				984-875	PE 40mm	2018
				30-985	PE 40mm	2018
				678-30	PE 40mm	2018
				986-987	PE 40mm	2018
				988-986	PE 40mm	2018
				906-35	PE 63mm	2018
				986-908	PE 63mm	2018
				908-906	PE 63mm	2018
				331-256	PE 63mm	2017
				865-331	PE 63mm	2017
				903-33	PE 63mm	2018
				33-981	PE 63mm	2018
				989-321	PE 63mm	2017
				321-910	PE 63mm	2017
				910-39	PE 63mm	2017
				684-295	PE 63mm	2017
				295-990	PE 63mm	2017
				991-689	PE 63mm	2017
				689-991	PE 63mm	2017
				48-928	PE 63mm	2017
				48-911	PE 63mm	2017
				911-304	PE 63mm	2017
				992-325	PE 63mm	2017
				325-305	PE 63mm	2017
				628-209	PE 63mm	2019
				982-872	PE 63mm	2019
				872-219	PE 63mm	2019
				219-628	PE 63mm	2019
				262-884	PE 63mm	2018
				886-262	PE 63mm	2018
				39-315	PE 63mm	2017
				315-293	PE 63mm	2017
				904-905	PE 63mm	2018
				994-904	PE 63mm	2018
				905-995	PE 63mm	2018
				706-996	PE 63mm	2017
				865-706	PE 63mm	2017
				953-929	PE 63mm	2017
				912-256	PE 63mm	2017
				997-953	PE 63mm	2017
				929-912	PE 63mm	2017
				294-288	PE 110mm	2017
				663-294	PE 110mm	2017
				995-301	PE 110mm	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 143 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP

A
Jm
A

M
G





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				301-309	PE 110mm	2017
				882-995	PE 110mm	2017
				309-687	PE 110mm	2017
				687-989	PE 110mm	2017
				989-864	PE 110mm	2017
				864-318	PE 110mm	2017
				318-663	PE 110mm	2017
				272-609	PE 110mm	2018
				609-777	PE 110mm	2018
				798-998	PE 110mm	2018
				777-798	PE 110mm	2018
				882-272	PE 110mm	2018
				345-346	PE 2	2007
				345-347	PE 2	2007
				348-345	PE 2	2007
				347-349	PE 2	2007
				350-347	PE 2	2007
				351-348	PE 2	2007
				348-352	PE 2	2007
				353-354	PE 2	2007
				353-355	PE 2	2007
				353-356	PE 2	2007
				357-354	PE 2	2007
				359-356	PE 2	2007
				354-360	PE 2	2007
				361-362	PE 2	2007
				363-364	PE 2	2002
				363-365	PE 2	2002
				363-366	PE 2	2002
				367-368	PE 2	2002
				365-367	PE 2	2002
				367-369	PE 2	2002
				365-370	PE 2	2002
				368-371	PE 2	2002
				371-372	PE 2	2002
				371-373	PE 2	2002
				368-374	PE 2	2002
				375-376	PE 2	2002
				377-375	PE 2	2002
				375-378	PE 2	2002
				378-379	PE 2	2002
				378-380	PE 2	2002
				381-382	PE 2	2002
				376-382	PE 2	2002
				382-383	PE 2	2002
				376-384	PE 2	2002
				385-386	PE 2	2002
				387-385	PE 2	2002
				381-385	PE 2	2002
				381-388	PE 2	2002

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP

X



Handwritten signatures and initials on the right margin.



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				389-390	PE 2	2002
				386-389	PE 2	2002
				389-391	PE 2	2002
				392-386	PE 2	2002
				393-394	PE 2	2002
				395-393	PE 2	2002
				390-396	PE 2	2002
				398-397	PE 2	2002
				397-399	PE 2	2002
				400-394	PE 2	2002
				401-398	PE 2	2002
				398-402	PE 2	2002
				403-404	PE 2	2002
				401-403	PE 2	2002
				403-405	PE 2	2002
				406-401	PE 2	2002
				407-404	PE 2	2002
				408-406	PE 2	2002
				406-409	PE 2	2002
				410-408	PE 2	2002
				408-411	PE 2	2002
				410-412	PE 2	2002
				413-414	PE 2	2002
				414-415	PE 2	2002
				414-416	PE 2	2002
				417-413	PE 2	2002
				418-417	PE 2	2002
				419-417	PE 2	2002
				420-413	PE 2	2002
				420-421	PE 2	2002
				422-418	PE 2	2002
				423-422	PE 2	2002
				424-422	PE 2	2002
				418-425	PE 2	2002
				426-427	PE 3	2003
				428-423	PE 2	2002
				423-429	PE 2	2002
				430-428	PE 2	2002
				431-428	PE 2	2002
				432-430	PE 2	2002
				430-433	PE 2	2002
				432-434	PE 2	2002
				435-432	PE 2	2002
				436-434	PE 2	2002
				434-437	PE 2	2002
				438-436	PE 2	2002
				439-440	PE 2	2002
				440-441	PE 2	2002
				442-439	PE 2	2002
				443-439	PE 2	2002
				444-443	PE 2	2002

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

A

N



L

G



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				443-445	PE 2	2002
				446-447	PE 2	2002
				448-449	PE 2	2021
				450-451	PE 2	2003
				452-453	PE 2	2002
				454-455	PE 2	2003
				456-457	PE 2	2003
				458-459	PE 2	2003
				460-461	PE 2	2003
				462-463	PE 2	2003
				464-465	PE 2	2003
				466-467	PE 2	2003
				468-469	PE 4	2002
				470-471	PE 2	2003
				472-471	PE 2	2003
				473-474	PE 2	2003
				475-476	PE 2	2003
				477-478	PE 2	2003
				479-480	PE 2	2003
				481-482	PE 2	2003
				483-484	PE 3	2003
				484-485	PE 3	2003
				483-486	PE 3	2003
				487-488	PE 2	2003
				488-489	PE 2	2003
				490-491	PE 2	2003
				492-493	PE 2	2003
				494-495	PE 2	2003
				497-498	PE 2	2003
				499-500	PE 2	2003
				500-501	PE 2	2003
				502-503	PE 2	2005
				506-507	PE 2	2003
				508-509	PE 2	2003
				510-511	PE 2	2003
				512-513	PE 2	2003
				514-515	PE 2	2003
				516-517	PE 2	2003
				518-519	PE 2	2003
				520-521	PE 2	2003
				522-523	PE 2	2003
				524-525	PE 2	2003
				526-527	PE 2	2003
				528-529	PE 2	2003
				530-528	PE 2	2002
				531-530	PE 2	2003
				532-530	PE 2	2002
				32-903	PE 63mm	2018
				533-534	PE 2	2003
				534-532	PE 2	2002

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP

Handwritten signature



Handwritten signatures and initials on the right margin



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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				532-536	PE 2	2003
				536-537	PE 2	2003
				536-538	PE 2	2003
				538-539	PE 2	2003
				538-540	PE 2	2003
				539-541	PE 2	2003
				535-542	PE 2	2003
				543-535	PE 2	2002
				114-544	PE 1	2018
				545-546	PE 2	2006
				547-548	PE 2	2006
				549-550	PE 2	2003
				549-551	PE 2	2003
				550-552	PE 2	2003
				552-553	PE 2	2003
				552-554	PE 2	2003
				555-550	PE 2	2003
				556-557	PE 2	2003
				558-559	PE 2	2003
				560-559	PE 2	2003
				559-561	PE 2	2003
				562-558	PE 2	2003
				563-558	PE 2	2003
				557-564	PE 2	2003
				565-566	PE 2	2003
				567-565	PE 2	2003
				570-571	PE 2	2002
				572-573	PE 2	2002
				574-575	PE 2	2002
				197-617	PE 2	2006
				194-624	PE 2	2006
				624-203	PE 2	2006
				203-626	PE 2	2006
				635-639	PE 2	2019
				568-717	PE 2	2003
				808-901	PE 4	2018
				640-641	PE 2	2019
				244-642	PE 2	2019
				643-644	PE 2	2019
				247-646	PE 2	2019
				251-647	PE 2	2019
				251-648	PE 2	2019
				649-650	PE 2	2019
				649-651	PE 2	2019
				252-652	PE 2	2019
				653-654	PE 2	2019
				656-657	PE 2	2018
				658-656	PE 2	2018
				657-659	PE 2	2018
				268-668	PE 2	2019
				668-669	PE 2	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAP

Handwritten blue marks: 'A', '9m', and another 'A'.

Handwritten blue mark: 'n'.

Handwritten blue mark: 'G'.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				669-670	PE 2	2019
				673-674	PE 2	2017
				675-674	PE 2	2017
				676-280	PE 2	2017
				526-524	PE 2	2002
				724-725	PE 2	2003
				726-727	PE 1	2018
				728-729	PE 1	2018
				729-730	PE 1	2018
				731-732	PE 2	2006
				733-548	PE 2	2006
				734-735	PE 2	2003
				734-736	PE 2	2003
				736-737	PE 2	2003
				738-549	PE 2	2003
				555-739	PE 2	2003
				817-818	PE 2	2019
				668-819	PE 2	2019
				820-279	PE 2	2017
				279-821	PE 2	2018
				21-676	PE 2	2017
				333-334	PE 2	2003
				709-361	PE 2	2007
				488-715	PE 2	2003
				825-489	PE 2	2003
				826-490	PE 2	2003
				827-492	PE 2	2003
				828-829	PE 2	2003
				830-831	PE 2	2003
				832-719	PE 2	2003
				500-833	PE 2	2003
				834-504	PE 2	2002
				513-515	PE 2	2002
				517-722	PE 2	2002
				520-518	PE 2	2002
				526-522	PE 2	2002
				835-725	PE 2	2003
				836-732	PE 2	2006
				837-548	PE 2	2006
				838-546	PE 2	2006
				839-840	PE 2	2003
				840-736	PE 2	2003
				841-734	PE 2	2003
				842-554	PE 2	2003
				843-738	PE 2	2003
				557-563	PE 2	2003
				844-845	PE 2	2002
				738-556	PE 2	2003
				137-135	PE 2	2018
				633-848	PE 2	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 143-FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110-FRACCIÓN I DE LA LFTAI

Handwritten signatures and initials on the right margin.

Handwritten signature on the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				849-653	PE 2	2019
				853-664	PE 8	2018
				814-111	PE 1	2018
				876-814	PE 1	2018
				870-118	PE 1	2018
				921-818	PE 2	2019
				922-18	PE 2	2017
				923-924	PE 2	2005
				925-926	PE 2	2002
				732-546	PE 2	2006
				725-539	PE 2	2003
				717-830	PE 2	2003
				830-939	PE 2	2003
				940-605	PE 2	2003
				605-941	PE 2	2003
				833-942	PE 2	2003
				943-833	PE 2	2003
				506-504	PE 2	2002
				508-506	PE 2	2002
				636-632	PE 2	2019
				944-636	PE 2	2019
				945-930	PE 8	2018
				949-950	PE 2	2018
				264-420	PE 2	2002
				440-264	PE 2	2002
				807-821	PE 2	2018
				804-138	PE 2	2018
				805-949	PE 2	2018
				949-804	PE 2	2018
				951-917	PE 2	2003
				917-952	PE 2	2003
				484-954	PE 3	2003
				957-948	PE 2	2018
				948-876	PE 2	2018
				876-934	PE 2	2018
				934-958	PE 2	2018
				961-427	PE 2	2002
				427-404	PE 2	2002
				499-852	PE 3	2003
				933-499	PE 3	2003
				964-933	PE 3	2003
				341-344	PE 3	2003
				344-966	PE 3	2003
				839-341	PE 3	2003
				967-839	PE 3	2003
				346-595	PE 3	2007
				780-346	PE 3	2007
				708-355	PE 3	2007
				595-966	PE 3	2007
				355-780	PE 3	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 132 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				462-461	PE 3	2002
				464-462	PE 3	2002
				467-464	PE 3	2002
				469-467	PE 3	2002
				458-456	PE 3	2002
				380-968	PE 3	2002
				455-450	PE 3	2002
				450-453	PE 3	2002
				453-449	PE 3	2002
				449-446	PE 3	2002
				446-566	PE 3	2002
				654-653	PE 3	2002
				874-380	PE 3	2002
				461-458	PE 3	2002
				964-894	PE 3	2003
				891-971	PE 3	2003
				893-277	PE 3	2017
				277-922	PE 3	2017
				922-972	PE 3	2017
				836-916	PE 3	2006
				966-843	PE 3	2003
				843-836	PE 3	2006
				952-604	PE 3	2003
				604-964	PE 3	2003
				568-952	PE 3	2003
				852-896	PE 3	2003
				896-940	PE 3	2003
				585-581	PE 4	2002
				571-575	PE 4	2002
				593-585	PE 4	2002
				899-593	PE 4	2002
				575-973	PE 4	2002
				582-899	PE 4	2002
				925-587	PE 4	2002
				973-834	PE 4	2003
				834-712	PE 4	2003
				974-835	PE 4	2003
				835-925	PE 4	2002
				587-582	PE 4	2002
				812-977	PE 4	2019
				248-651	PE 4	2019
				250-248	PE 4	2019
				640-250	PE 4	2019
				651-812	PE 4	2019
				978-364	PE 6	2002
				468-973	PE 6	2002
				364-468	PE 6	2002
				29-30	PE 63mm	2018
				31-32	PE 40mm	2018
				33-34	PE 40mm	2018
				35-36	PE 63mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 193 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP

Handwritten signature

Handwritten mark

Handwritten mark

Handwritten signature

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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				37-38	PE 63mm	2017
				39-37	PE 63mm	2017
				40-41	PE 40mm	2017
				42-43	PE 40mm	2017
				44-45	PE 40mm	2017
				46-47	PE 63mm	2017
				48-49	PE 63mm	2017
				50-51	PE 40mm	2018
				52-53	PE 40mm	2018
				54-55	PE 40mm	2017
				56-57	PE 40mm	2017
				80-71	PE 40mm	2017
				81-80	PE 40mm	2017
				21-23	PE 2	2017
				24-25	PE 2	2017
				26-27	PE 2	2017
				27-24	PE 2	2017
				24-12	PE 2	2017
				28-27	PE 2	2017
				535-534	PE 2	2002
				201-622	PE 2	2006
				115-870	PE 1	2018
				959-561	PE 2	2003
				106-107	PE 1	2018
				108-107	PE 1	2018
				107-109	PE 1	2018
				106-110	PE 1	2018
				111-112	PE 1	2018
				113-114	PE 1	2018
				115-116	PE 1	2018
				113-117	PE 1	2018
				118-113	PE 1	2018
				119-118	PE 1	2018
				128-129	PE 2	2007
				130-131	PE 2	2007
				128-132	PE 2	2007
				132-133	PE 2	2007
				130-128	PE 2	2007
				134-135	PE 2	2018
				136-137	PE 2	2018
				138-137	PE 2	2018
				191-192	PE 2	2006
				192-193	PE 2	2006
				193-194	PE 2	2006
				194-195	PE 2	2006
				191-196	PE 2	2006
				196-197	PE 2	2006
				198-197	PE 2	2006
				199-200	PE 2	2006
				201-202	PE 2	2006
				203-204	PE 2	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jr

A

n

6





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				237-238	PE 2	2019
				239-240	PE 2	2019
				241-240	PE 2	2019
				242-243	PE 4	2019
				244-243	PE 2	2019
				245-246	PE 2	2019
				247-245	PE 2	2019
				247-248	PE 2	2019
				249-245	PE 2	2019
				250-251	PE 2	2019
				252-253	PE 2	2019
				253-254	PE 2	2019
				255-253	PE 2	2019
				264-265	PE 2	2002
				338-339	PE 2	2003
				390-393	PE 2	2002
				2-266	PE 2	2019
				3-267	PE 2	2019
				268-269	PE 2	2019
				277-26	PE 2	2017
				23-278	PE 2	2017
				279-280	PE 2	2017
				281-26	PE 2	2017
				334-336	PE 2	2003
				338-336	PE 2	2003
				338-337	PE 2	2003
				397-394	PE 2	2002
				581-591	PE 4	2002
				591-579	PE 4	2002
				597-576	PE 4	2002
				576-588	PE 4	2002
				588-573	PE 4	2002
				573-844	PE 4	2002
				844-571	PE 4	2002
				333-334	PE 2	2003
				333-335	PE 2	2003
				504-505	PE 2	2003
				576-577	PE 2	2002
				578-579	PE 2	2002
				580-581	PE 2	2002
				582-583	PE 2	2002
				584-585	PE 2	2002
				586-587	PE 2	2002
				588-589	PE 2	2002
				590-591	PE 2	2002
				592-593	PE 2	2002
				594-595	PE 2	2007
				596-597	PE 1	2006
				598-596	PE 1	2006
				599-600	PE 1	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 134 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAI

Handwritten signature

Handwritten letter 'A'

Handwritten letter 'N'

Handwritten signature

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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (In)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				600-601	PE 1	2006
				596-600	PE 1	2006
				601-602	PE 1	2006
				601-603	PE 1	2006
				604-605	PE 2	2003
				132-608	PE 2	2007
				196-616	PE 2	2006
				192-618	PE 2	2006
				618-199	PE 2	2006
				199-619	PE 2	2006
				620-618	PE 2	2006
				193-621	PE 2	2006
				621-201	PE 2	2006
				623-621	PE 2	2006
				625-624	PE 2	2006
				632-633	PE 2	2019
				634-635	PE 2	2019
				636-637	PE 2	2019
				238-632	PE 2	2019
				238-240	PE 2	2019
				635-638	PE 2	2019
				664-665	PE 8	2018
				666-667	PE 8	2018
				643-645	PE 2	2019
				655-656	PE 2	2018
				708-709	PE 2	2007
				710-361	PE 2	2007
				415-711	PE 2	2002
				410-415	PE 2	2002
				712-711	PE 2	2005
				712-713	PE 3	2003
				714-715	PE 2	2003
				716-489	PE 2	2003
				497-719	PE 2	2003
				508-510	PE 2	2002
				720-721	PE 2	2003
				513-720	PE 2	2002
				722-723	PE 2	2003
				722-515	PE 2	2002
				517-518	PE 2	2002
				520-522	PE 2	2002
				524-528	PE 2	2002
				563-740	PE 2	2003
				717-494	PE 2	2003
				741-726	PE 1	2018
				780-130	PE 2	2007
				135-801	PE 2	2018
				138-802	PE 2	2018
				803-804	PE 2	2018
				805-806	PE 2	2018
				803-807	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 135 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Fi

A

n

G



z



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				237-810	PE 2	2019
				811-237	PE 2	2019
				653-812	PE 2	2019
				657-676	PE 2	2018
				813-814	PE 1	2018
				813-730	PE 1	2018
				813-815	PE 1	2018
				816-730	PE 1	2018
				111-729	PE 1	2018
				106-726	PE 1	2018
				1-268	PE 2	2019
				11-12	PE 2	2017
				823-709	PE 2	2007
				436-824	PE 2	2002
				565-482	PE 2	2003
				669-818	PE 2	2019
				474-476	PE 2	2003
				476-478	PE 2	2003
				478-480	PE 2	2003
				480-482	PE 2	2003
				510-720	PE 2	2002
				554-555	PE 2	2003
				850-851	PE 3	2003
				713-851	PE 3	2003
				851-852	PE 3	2003
				853-811	PE 8	2019
				853-666	PE 8	2018
				870-114	PE 1	2018
				649-252	PE 2	2019
				633-883	PE 2	2019
				494-719	PE 2	2003
				958-893	PE 3	2006
				873-874	PE 2	2017
				891-892	PE 2	2019
				556-561	PE 2	2003
				280-893	PE 2	2017
				829-894	PE 2	2003
				895-896	PE 2	2003
				897-898	PE 2	2002
				899-900	PE 2	2002
				916-191	PE 2	2006
				917-918	PE 2	2003
				919-741	PE 1	2018
				920-1	PE 2	2019
				456-455	PE 3	2002
				674-18	PE 2	2017
				873-874	PE 2	2017
				829-927	PE 2	2003
				930-931	PE 8	2018
				933-715	PE 2	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				934-715	PE 1	2018
				936-937	PE 2	2018
				840-841	PE 2	2003
				841-938	PE 2	2003
				937-803	PE 2	2018
				821-937	PE 2	2018
				1-2	PE 2	2019
				2-3	PE 2	2019
				3-4	PE 2	2019
				930-664	PE 8	2018
				948-741	PE 1	2018
				13-14	PE 2	2017
				15-16	PE 2	2017
				17-18	PE 2	2017
				12-14	PE 2	2017
				14-16	PE 2	2017
				16-19	PE 2	2017
				20-21	PE 2	2017
				894-954	PE 3	2003
				969-826	PE 3	2003
				826-954	PE 3	2003
				597-970	PE 3	2006
				483-597	PE 3	2006
				924-891	PE 3	2003
				502-924	PE 3	2003
				713-502	PE 3	2003
				916-958	PE 3	2006
				666-920	PE 8	2018
				242-979	PE 8	2018
				920-242	PE 8	2018
993-886	PE 63mm	2018				
884-261	PE 63mm	2018				
261-889	PE 63mm	2018				
889-988	PE 63mm	2018				
306-992	PE 110mm	2017				
992-698	PE 110mm	2017				
698-303	PE 110mm	2017				
303-322	PE 110mm	2017				
322-991	PE 110mm	2017				
975-306	PE 110mm	2017				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

datos del Polígono 6.

Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
1-2	PE 40mm	2018
3-4	PE 40mm	2018
5-6	PE 40mm	2018
5-7	PE 40mm	2018
8-9	PE 40mm	2018





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				21-22	PE 40mm	2018
				22-23	PE 40mm	2018
				24-25	PE 40mm	2018
				26-24	PE 40mm	2018
				27-28	PE 40mm	2018
				28-29	PE 40mm	2018
				30-31	PE 40mm	2018
				32-33	PE 40mm	2018
				34-35	PE 40mm	2018
				36-34	PE 40mm	2018
				8-37	PE 40mm	2018
				38-39	PE 40mm	2018
				40-41	PE 40mm	2018
				42-43	PE 40mm	2018
				4-44	PE 40mm	2018
				13-45	PE 40mm	2018
				46-47	PE 63mm	2018
				48-49	PE 40mm	2018
				50-51	PE 40mm	2018
				52-53	PE 2	2007
				54-55	PE 2	2007
				56-57	PE 2	2007
				58-59	PE 40mm	2018
				60-61	PE 2	2018
				61-62	PE 2	2018
				63-61	PE 2	2018
				64-41	PE 40mm	2018
				5-65	PE 40mm	2018
				66-67	PE 40mm	2018
				38-68	PE 40mm	2018
				16-69	PE 40mm	2018
				49-51	PE 40mm	2018
				70-71	PE 40mm	2018
				71-72	PE 40mm	2018
				70-73	PE 40mm	2018
				74-73	PE 40mm	2018
				73-75	PE 40mm	2018
				34-76	PE 40mm	2018
				59-77	PE 40mm	2018
				78-66	PE 40mm	2018
				51-79	PE 40mm	2018
				80-71	PE 40mm	2018
				81-28	PE 40mm	2018
				82-81	PE 40mm	2018
				82-30	PE 40mm	2018
				83-59	PE 40mm	2018
				84-36	PE 40mm	2018
				85-86	PE 2	2007
				87-88	PE 2	2018
				33-89	PE 40mm	2018
				91-4	PE 40mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature

Vertical handwritten notes and signatures on the right margin





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				66-92	PE 40mm	2018
				22-93	PE 40mm	2018
				94-95	PE 40mm	2018
				11-96	PE 40mm	2018
				97-11	PE 40mm	2018
				98-38	PE 40mm	2018
				82-99	PE 40mm	2018
				100-101	PE 63mm	2018
				102-79	PE 40mm	2018
				79-70	PE 40mm	2018
				103-24	PE 40mm	2018
				104-105	PE 3	2015
				105-106	PE 3	2015
				106-107	PE 3	2015
				109-81	PE 40mm	2018
				19-93	PE 63mm	2018
				103-105	PE 63mm	2018
				110-87	PE 63mm	2018
				93-103	PE 63mm	2018
				87-19	PE 63mm	2018
				14-60	PE 63mm	2018
				60-111	PE 63mm	2018
				65-92	PE 63mm	2018
				92-37	PE 63mm	2018
				37-68	PE 63mm	2018
				97-14	PE 63mm	2018
				8-10	PE 40mm	2018
				11-12	PE 40mm	2018
				13-14	PE 40mm	2018
				13-15	PE 40mm	2018
				16-17	PE 40mm	2018
				110-65	PE 63mm	2018
				68-69	PE 63mm	2018
				101-109	PE 63mm	2018
				42-46	PE 63mm	2018
				36-27	PE 40mm	2018
				49-33	PE 40mm	2018
				16-18	PE 40mm	2018
				19-20	PE 40mm	2018
				41-90	PE 40mm	2018
				27-30	PE 40mm	2018
				69-97	PE 63mm	2018
				110-91	PE 63mm	2018
				91-42	PE 63mm	2018
				90-46	PE 63mm	2018
				2-90	PE 63mm	2018
				106-2	PE 63mm	2018
				86-56	PE 63mm	2000
				58-86	PE 63mm	2000
				53-112	PE 63mm	2000
113-58	PE 63mm	2000				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 133 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Coordenada inicial		Coordenada final		Nodo	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
X	Y	X	Y			
				56-54	PE 63mm	2000
				54-53	PE 63mm	2000
				101-94	PE 63mm	2018
				94-89	PE 63mm	2018

datos del Polígono 7.

				NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				01-feb	PE 40mm	2018
				03-abr	PE 40mm	2018
				05-jun	PE 40mm	2018
				07-ago	PE 40mm	2018
				01-sep	PE 40mm	2018
				10-nov	PE 40mm	2018
				10-jul	PE 40mm	2018
				07-mar	PE 40mm	2018
				03-may	PE 40mm	2018
				05-ene	PE 40mm	2018
				dic-13	PE 40mm	2018
				14-15	PE 40mm	2018
				16-17	PE 40mm	2018
				18-19	PE 40mm	2018
				20-21	PE 40mm	2018
				22-23	PE 40mm	2018
				26-27	PE 40mm	2018
				28-29	PE 40mm	2018
				30-31	PE 40mm	2018
				32-31	PE 40mm	2018
				33-34	PE 40mm	2018
				33-35	PE 40mm	2018
				35-36	PE 40mm	2018
				36-37	PE 40mm	2018
				35-38	PE 40mm	2018
				36-39	PE 40mm	2018
				32-40	PE 40mm	2018
				41-42	PE 40mm	2018
				43-44	PE 40mm	2018
45-46	PE 40mm	2018				
30-47	PE 40mm	2018				
47-48	PE 40mm	2018				
49-50	PE 40mm	2018				
51-52	PE 40mm	2018				
53-54	PE 2	2022				
55-56	PE 2	2022				
54-57	PE 2	2022				
56-54	PE 2	2022				
58-59	PE 2	2014				
60-61	PE 2	2014				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAIIP

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]



[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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				60-62	PE 2	2014
				63-64	PE 2	2014
				62-65	PE 2	2014
				66-62	PE 2	2014
				67-68	PE 2	2014
				67-69	PE 2	2014
				67-61	PE 2	2014
				70-71	PE 1	2006
				72-73	PE 2	2018
				74-75	PE 2	2018
				76-77	PE 40mm	2018
				78-79	PE 40mm	2018
				80-81	PE 40mm	2018
				82-80	PE 40mm	2018
				80-83	PE 40mm	2018
				84-85	PE 40mm	2018
				86-87	PE 40mm	2018
				86-88	PE 40mm	2018
				89-86	PE 40mm	2018
				90-91	PE 40mm	2018
				92-93	PE 40mm	2018
				92-94	PE 40mm	2018
				87-92	PE 40mm	2018
				87-95	PE 40mm	2018
				96-97	PE 40mm	2018
				97-99	PE 40mm	2018
				98-99	PE 40mm	2018
				100-97	PE 40mm	2018
				101-102	PE 40mm	2018
				102-103	PE 40mm	2018
				104-105	PE 40mm	2018
				104-106	PE 40mm	2018
				103-104	PE 40mm	2018
				103-107	PE 40mm	2018
				108-109	PE 40mm	2018
				110-111	PE 40mm	2018
				110-112	PE 40mm	2018
				113-114	PE 40mm	2018
				114-115	PE 40mm	2018
				112-114	PE 40mm	2018
				112-116	PE 40mm	2018
				117-113	PE 40mm	2018
				113-118	PE 40mm	2018
				119-120	PE 40mm	2018
				118-119	PE 40mm	2018
				118-121	PE 40mm	2018
				122-119	PE 40mm	2018
				123-124	PE 40mm	2018
				125-126	PE 40mm	2018
				124-125	PE 40mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 112 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

pi

K

n

G



f



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				125-127	PE 40mm	2018
				124-128	PE 40mm	2018
				129-130	PE 2	2008
				131-129	PE 2	2008
				132-129	PE 2	2008
				133-132	PE 2	2008
				133-134	PE 2	2008
				135-133	PE 2	2008
				136-132	PE 2	2008
				137-138	PE 2	2008
				138-139	PE 2	2008
				139-140	PE 2	2008
				140-141	PE 2	2008
				142-143	PE 2	2008
				142-144	PE 2	2008
				140-142	PE 2	2008
				145-143	PE 2	2008
				146-147	PE 1	2018
				148-149	PE 1	2018
				150-151	PE 1	2018
				150-152	PE 1	2018
				151-153	PE 1	2018
				154-155	PE 1	2018
				156-155	PE 1	2018
				157-158	PE 1	2018
				159-160	PE 1	2018
				158-161	PE 1	2018
				150-162	PE 1	2018
				151-163	PE 1	2018
				146-164	PE 1	2018
				149-165	PE 1	2018
				155-166	PE 1	2018
				160-167	PE 1	2018
				168-169	PE 2	2018
				170-168	PE 2	2018
				171-172	PE 2	2018
				173-171	PE 2	2018
				171-170	PE 2	2018
				174-173	PE 2	2018
				173-175	PE 2	2018
				176-177	PE 2	2018
				176-178	PE 2	2018
				168-176	PE 2	2018
				179-177	PE 2	2018
				177-180	PE 2	2018
				181-182	PE 2	2018
				182-183	PE 2	2018
				184-185	PE 2	2018
				187-188	PE 1	2010
				189-190	PE 1	2010
				191-192	PE 1	2010

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 153 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature



Handwritten notes and signatures on the right margin



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				193-194	PE 1	2010
				195-196	PE 1	2010
				188-197	PE 1	2010
				190-194	PE 1	2010
				198-199	PE 1	2010
				200-201	PE 2	2010
				202-203	PE 2	2018
				203-204	PE 2	2018
				205-206	PE 2	2018
				207-208	PE 2	2020
				208-209	PE 2	2020
				209-210	PE 2	2020
				211-212	PE 2	2018
				213-212	PE 2	2018
				214-215	PE 2	2018
				90-89	PE 40mm	2018
				216-217	PE 2	2018
				216-218	PE 2	2018
				219-220	PE 63mm	2001
				77-221	PE 40mm	2018
				206-202	PE 2	2018
				222-223	PE 2	2008
				224-225	PE 1	2018
				226-227	PE 2	2001
				228-229	PE 2	2001
				60-64	PE 2	2014
				230-231	PE 40mm	2018
				77-232	PE 40mm	2018
				233-234	PE 40mm	2018
				dic-18	PE 40mm	2018
				37-32	PE 40mm	2018
				235-30	PE 40mm	2018
				236-237	PE 40mm	2018
				237-238	PE 40mm	2018
				236-239	PE 40mm	2018
				240-241	PE 2	2022
				242-241	PE 2	2022
				243-244	PE 2	2022
				56-245	PE 2	2022
				245-244	PE 2	2022
				246-245	PE 2	2022
				247-248	PE 2	2022
				249-250	PE 2	2022
				244-249	PE 2	2022
				241-246	PE 2	2022
				246-251	PE 2	2022
				252-253	PE 2	2009
				252-254	PE 2	2009
				255-252	PE 2	2009
				253-256	PE 2	2009
				257-253	PE 2	2009

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				258-257	PE 2	2009
				259-257	PE 2	2009
				260-261	PE 2	2009
				261-262	PE 2	2009
				263-264	PE 2	2003
				265-266	PE 2	2003
				267-268	PE 2	2003
				269-270	PE 2	2003
				271-272	PE 2	2003
				273-272	PE 2	2003
				272-274	PE 2	2003
				275-274	PE 2	2003
				274-276	PE 2	2003
				277-276	PE 2	2003
				278-276	PE 2	2003
				278-279	PE 2	2003
				278-280	PE 2	2003
				279-281	PE 2	2003
				279-282	PE 2	2003
				283-282	PE 2	2003
				284-282	PE 2	2003
				285-283	PE 2	2003
				286-283	PE 2	2003
				287-288	PE 2	2003
				289-290	PE 2	2003
				291-275	PE 2	2003
				292-293	PE 2	2003
				294-295	PE 2	2003
				275-290	PE 2	2003
				296-297	PE 2	2003
				287-296	PE 2	2003
				296-290	PE 2	2003
				298-299	PE 2	2003
				298-287	PE 2	2003
				300-301	PE 2	2003
				300-292	PE 2	2003
				300-295	PE 2	2003
				302-303	PE 2	2003
				303-304	PE 2	2003
				303-292	PE 2	2003
				305-306	PE 2	2009
				307-308	PE 2	2009
				309-310	PE 2	2003
				311-312	PE 2	2003
				313-314	PE 4	2006
				315-316	PE 4	2006
				317-318	PE 2	2006
				319-320	PE 2	2001
				321-322	PE 2	2001
				323-324	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAP

Handwritten signature



Vertical handwritten notes and signatures on the right margin



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				323-325	PE 2	2001
				326-327	PE 2	2001
				328-327	PE 2	2001
				329-322	PE 2	2001
				330-331	PE 4	2001
				331-332	PE 4	2001
				333-331	PE 4	2001
				334-335	PE 2	2001
				336-337	PE 2	2001
				338-339	PE 2	2001
				340-341	PE 2	2013
				341-342	PE 2	2013
				343-344	PE 2	2004
				345-343	PE 2	2004
				343-346	PE 2	2004
				347-348	PE 2	2004
				349-348	PE 2	2004
				348-345	PE 2	2004
				349-350	PE 2	2004
				350-351	PE 2	2004
				349-352	PE 2	2004
				345-353	PE 2	2004
				354-340	PE 2	2013
				342-355	PE 2	2013
				356-342	PE 2	2013
				357-358	PE 2	2007
				357-359	PE 2	2007
				357-360	PE 2	2007
				358-361	PE 2	2007
				362-363	PE 2	2008
				362-364	PE 2	2008
				363-365	PE 2	2008
				362-366	PE 2	2008
				367-363	PE 2	2008
				368-369	PE 40mm	2009
				370-368	PE 40mm	2009
				368-371	PE 40mm	2009
				369-372	PE 40mm	2009
				373-374	PE 2	2002
				375-376	PE 2	2002
				377-378	PE 2	2001
				379-380	PE 2	2001
				381-382	PE 2	2002
				383-384	PE 2	2001
				385-386	PE 2	2001
				387-388	PE 2	2001
				389-390	PE 2	2001
				387-391	PE 2	2001
				385-392	PE 2	2001
				393-394	PE 2	2001
				395-394	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				396-397	PE 2	2001
				397-398	PE 2	2001
				399-400	PE 2	2001
				379-384	PE 2	2001
				401-399	PE 2	2001
				384-402	PE 2	2001
				403-207	PE 3	2020
				404-405	PE 2	2001
				406-407	PE 2	2001
				407-408	PE 2	2001
				227-409	PE 2	2001
				410-226	PE 2	2001
				411-412	PE 2	2001
				405-413	PE 2	2001
				414-415	PE 2	2001
				416-417	PE 2	2001
				412-226	PE 2	2001
				418-419	PE 2	2001
				418-412	PE 2	2001
				227-420	PE 2	2001
				407-421	PE 2	2001
				417-422	PE 2	2001
				423-424	PE 2	2001
				424-425	PE 2	2001
				426-424	PE 2	2001
				427-428	PE 2	2001
				429-430	PE 2	2001
				431-432	PE 2	2001
				433-434	PE 2	2001
				435-436	PE 2	2001
				437-438	PE 2	2007
				439-440	PE 2	2007
				439-441	PE 2	2007
				439-442	PE 2	2007
				440-443	PE 2	2007
				437-440	PE 2	2007
				437-444	PE 2	2007
				445-446	PE 2	2001
				447-448	PE 2	2001
				449-450	PE 2	2001
				451-452	PE 2	2001
				452-453	PE 2	2001
				454-455	PE 2	2008
				456-457	PE 2	2008
				458-456	PE 2	2008
				459-460	PE 2	2008
				456-459	PE 2	2008
				459-461	PE 2	2008
				462-222	PE 2	2008
				462-463	PE 2	2008
				464-223	PE 2	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				463-465	PE 2	2008
				465-466	PE 2	2008
				465-467	PE 2	2008
				223-463	PE 2	2008
				468-469	PE 2	2018
				470-471	PE 2	2018
				472-473	PE 4	2006
				474-475	PE 4	2006
				475-476	PE 4	2006
				477-478	PE 4	2006
				479-480	PE 2	2006
				481-482	PE 2	2006
				483-484	PE 2	2006
				485-483	PE 2	2006
				486-485	PE 2	2006
				479-487	PE 2	2006
				481-488	PE 2	2006
				487-489	PE 2	2006
				484-489	PE 2	2006
				490-483	PE 2	2006
				485-491	PE 2	2006
				487-492	PE 2	2006
				484-493	PE 2	2006
				494-480	PE 2	2006
				495-479	PE 2	2006
				496-497	PE 2	2006
				498-499	PE 2	2006
				500-501	PE 2	2006
				500-502	PE 2	2006
				503-504	PE 2	2006
				504-505	PE 2	2006
				503-506	PE 2	2006
				500-503	PE 2	2006
				507-508	PE 2	2006
				508-509	PE 2	2006
				507-510	PE 2	2006
				507-504	PE 2	2006
				511-512	PE 2	2006
				513-511	PE 2	2006
				513-514	PE 2	2006
				511-515	PE 2	2006
				508-513	PE 2	2006
				516-517	PE 2	2006
				518-519	PE 2	2006
				520-521	PE 2	2006
				522-523	PE 2	2006
				524-525	PE 2	2006
				526-527	PE 2	2006
				528-529	PE 2	2006
				530-531	PE 2	2006
				532-533	PE 2	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

K

n

g



I



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				534-535	PE 2	2006
				536-537	PE 2	2006
				537-538	PE 2	2006
				539-537	PE 2	2006
				538-540	PE 2	2006
				535-538	PE 2	2006
				536-541	PE 2	2006
				542-543	PE 2	2006
				543-544	PE 2	2006
				545-543	PE 2	2006
				544-546	PE 2	2006
				544-536	PE 2	2006
				547-548	PE 2	2006
				548-549	PE 2	2006
				550-548	PE 2	2006
				551-552	PE 2	2006
				553-554	PE 2	2006
				555-556	PE 2	2006
				557-558	PE 2	2006
				559-560	PE 2	2006
				561-562	PE 2	2006
				563-564	PE 2	2006
				563-565	PE 2	2006
				564-566	PE 2	2006
				566-567	PE 2	2006
				564-568	PE 2	2006
				569-570	PE 2	2006
				570-571	PE 2	2006
				570-572	PE 2	2006
				573-574	PE 2	2006
				573-569	PE 2	2006
				573-575	PE 2	2006
				569-576	PE 2	2006
				577-578	PE 2	2006
				579-580	PE 2	2006
				581-582	PE 2	2006
				583-584	PE 2	2006
				585-586	PE 2	2006
				587-588	PE 2	2006
				589-590	PE 2	2006
				591-592	PE 2	2006
				593-594	PE 2	2006
				595-596	PE 2	2006
				595-597	PE 2	2006
				598-599	PE 2	2006
				600-601	PE 2	2006
				598-600	PE 2	2006
				598-595	PE 2	2006
				602-603	PE 2	2006
				602-604	PE 2	2006
				603-605	PE 2	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				602-600	PE 2	2006
				606-607	PE 2	2006
				606-608	PE 2	2006
				607-609	PE 2	2006
				603-606	PE 2	2006
				610-611	PE 2	2006
				610-607	PE 2	2006
				612-613	PE 2	2006
				614-615	PE 2	2006
				616-617	PE 2	2006
				618-616	PE 2	2006
				616-619	PE 2	2006
				620-621	PE 2	2006
				622-623	PE 2	2006
				624-625	PE 2	2006
				626-627	PE 2	2006
				628-629	PE 2	2006
				630-631	PE 2	2006
				632-633	PE 2	2006
				634-632	PE 2	2006
				632-635	PE 2	2006
				633-636	PE 2	2006
				633-637	PE 2	2006
				637-638	PE 2	2006
				638-639	PE 2	2006
				638-640	PE 2	2006
				637-641	PE 2	2006
				639-642	PE 2	2006
				642-643	PE 2	2006
				642-644	PE 2	2006
				639-645	PE 2	2006
				646-644	PE 2	2006
				646-647	PE 2	2006
				646-648	PE 2	2006
				649-644	PE 2	2006
				650-651	PE 2	2006
				652-653	PE 2	2006
				649-654	PE 2	2006
				649-655	PE 2	2006
				656-657	PE 2	2006
				658-659	PE 2	2006
				660-661	PE 2	2006
				662-663	PE 2	2006
				662-664	PE 2	2006
				662-665	PE 2	2006
				663-666	PE 2	2006
				667-668	PE 2	2006
				669-670	PE 2	2006
				671-672	PE 2	2006
				673-674	PE 2	2006
				675-676	PE 2	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAB





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				677-678	PE 2	2006
				679-680	PE 2	2006
				681-680	PE 2	2006
				682-679	PE 2	2006
				683-684	PE 2	2006
				683-685	PE 2	2006
				683-673	PE 2	2006
				686-687	PE 2	2006
				688-689	PE 2	2006
				689-686	PE 2	2006
				689-690	PE 2	2006
				691-692	PE 2	2006
				686-691	PE 2	2006
				691-693	PE 2	2006
				694-695	PE 2	2006
				688-695	PE 2	2006
				695-696	PE 2	2006
				688-697	PE 2	2006
				698-699	PE 2	2006
				694-700	PE 2	2006
				701-694	PE 2	2006
				702-703	PE 2	2006
				704-705	PE 2	2006
				706-707	PE 2	2006
				708-709	PE 2	2006
				710-711	PE 2	2006
				712-713	PE 2	2006
				714-715	PE 2	2006
				716-717	PE 2	2006
				718-719	PE 2	2006
				720-719	PE 2	2006
				719-721	PE 2	2006
				722-723	PE 2	2006
				724-725	PE 2	2006
				726-727	PE 2	2006
				728-727	PE 2	2006
				727-729	PE 2	2006
				730-731	PE 2	2006
				732-733	PE 2	2006
				734-735	PE 2	2006
				736-737	PE 2	2006
				738-739	PE 2	2006
				740-741	PE 2	2006
				742-743	PE 2	2006
				744-745	PE 2	2006
				746-747	PE 2	2006
				251-748	PE 2	2006
				251-749	PE 2	2006
				750-751	PE 2	2007
				750-752	PE 2	2007
				753-754	PE 2	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]

[Handwritten mark]

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				755-756	PE 2	2007
				757-758	PE 2	2007
				759-760	PE 2	2007
				759-761	PE 2	2007
				758-759	PE 2	2007
				762-758	PE 2	2007
				750-753	PE 2	2006
				763-755	PE 2	2006
				764-763	PE 2	2006
				763-760	PE 2	2007
				760-765	PE 2	2007
				766-767	PE 2	2006
				768-769	PE 2	2007
				770-771	PE 2	2007
				774-775	PE 2	2007
				776-777	PE 2	2007
				778-779	PE 2	2007
				780-781	PE 2	2007
				782-783	PE 2	2007
				782-784	PE 2	2007
				785-782	PE 2	2007
				786-787	PE 2	2007
				785-788	PE 2	2007
				786-785	PE 2	2007
				789-790	PE 2	2007
				791-792	PE 2	2007
				793-790	PE 2	2007
				790-791	PE 2	2007
				791-786	PE 2	2007
				794-792	PE 2	2007
				794-795	PE 2	2007
				796-794	PE 2	2007
				797-792	PE 2	2007
				798-799	PE 2	2007
				800-798	PE 2	2007
				798-801	PE 2	2007
				802-800	PE 2	2007
				802-803	PE 2	2007
				802-804	PE 2	2007
				805-800	PE 2	2007
				806-807	PE 2	2007
				808-809	PE 2	2007
				810-811	PE 2	2007
				812-813	PE 2	2007
				814-815	PE 2	2007
				816-817	PE 2	2007
				818-819	PE 2	2007
				820-821	PE 2	2007
				822-823	PE 2	2018
				822-824	PE 2	2018
				824-825	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				826-827	PE 2	2018
				826-828	PE 2	2018
				824-826	PE 2	2018
				828-829	PE 2	2018
				829-830	PE 2	2018
				829-831	PE 2	2018
				831-832	PE 2	2018
				832-833	PE 2	2018
				834-832	PE 2	2018
				833-835	PE 2	2018
				831-836	PE 2	2018
				828-837	PE 2	2018
				73-823	PE 2	2018
				73-74	PE 2	2018
				74-838	PE 2	2018
				838-839	PE 2	2018
				840-838	PE 2	2018
				841-842	PE 2	2018
				842-843	PE 2	2018
				844-842	PE 2	2018
				823-843	PE 2	2018
				845-843	PE 2	2018
				846-840	PE 2	2018
				847-840	PE 2	2018
				848-849	PE 4	2008
				849-850	PE 4	2008
				848-851	PE 4	2008
				852-848	PE 4	2008
				852-853	PE 4	2008
				854-852	PE 4	2008
				855-98	PE 40mm	2018
				856-857	PE 40mm	2018
				856-858	PE 40mm	2018
				82-859	PE 40mm	2018
				860-861	PE 40mm	2018
				90-83	PE 40mm	2018
				862-99	PE 40mm	2018
				863-117	PE 40mm	2018
				864-865	PE 40mm	2018
				120-127	PE 40mm	2018
				866-120	PE 40mm	2018
				123-867	PE 40mm	2018
				868-869	PE 2	2008
				870-871	PE 4	2008
				870-872	PE 4	2008
				870-873	PE 4	2008
				872-874	PE 4	2008
				875-876	PE 2	2008
				877-878	PE 2	2008
				879-880	PE 2	2008
				880-881	PE 2	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				882-880	PE 2	2008
				881-883	PE 2	2008
				884-881	PE 2	2008
				885-884	PE 2	2008
				886-887	PE 2	2008
				886-888	PE 2	2008
				886-889	PE 2	2008
				888-890	PE 2	2008
				888-891	PE 2	2008
				892-893	PE 2	2008
				894-895	PE 2	2008
				896-897	PE 2	2008
				898-899	PE 2	2008
				900-899	PE 2	2008
				901-902	PE 2	2008
				903-901	PE 2	2008
				901-904	PE 2	2008
				905-898	PE 2	2008
				898-902	PE 2	2008
				902-906	PE 2	2008
				907-908	PE 2	2008
				909-907	PE 2	2008
				910-907	PE 2	2008
				910-911	PE 2	2008
				912-911	PE 2	2008
				911-913	PE 2	2008
				914-910	PE 2	2008
				915-916	PE 2	2008
				916-917	PE 2	2008
				916-918	PE 2	2008
				919-915	PE 2	2008
				920-921	PE 2	2008
				921-922	PE 2	2008
				921-923	PE 2	2008
				924-920	PE 2	2008
				925-920	PE 2	2008
				926-927	PE 2	2008
				927-928	PE 2	2008
				928-929	PE 2	2008
				927-930	PE 2	2008
				928-931	PE 2	2008
				932-933	PE 40mm	2008
				934-933	PE 40mm	2008
				933-935	PE 40mm	2008
				936-932	PE 40mm	2008
				937-936	PE 40mm	2008
				932-938	PE 40mm	2008
				939-940	PE 2	2008
				940-941	PE 2	2008
				940-942	PE 2	2008
				943-944	PE 2	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 133 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 10 FRACCIÓN I DE LA LFTAP

A
Jh

X

M

G



so



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				942-944	PE 2	2008
				944-945	PE 2	2008
				946-942	PE 2	2008
				945-947	PE 2	2008
				948-949	PE 2	2008
				949-950	PE 2	2008
				949-951	PE 2	2008
				950-952	PE 2	2008
				953-948	PE 2	2008
				948-954	PE 2	2008
				955-956	PE 2	2008
				957-956	PE 2	2008
				958-959	PE 2	2008
				955-960	PE 2	2008
				961-955	PE 2	2008
				962-963	PE 2	2008
				964-965	PE 2	2008
				965-966	PE 2	2008
				967-965	PE 2	2008
				964-968	PE 2	2008
				969-964	PE 2	2008
				966-970	PE 2	2008
				966-969	PE 2	2008
				969-971	PE 2	2008
				972-973	PE 2	2008
				972-974	PE 2	2008
				973-975	PE 2	2008
				976-973	PE 2	2008
				977-974	PE 2	2008
				974-975	PE 2	2008
				975-978	PE 2	2008
				979-980	PE 2	2008
				981-982	PE 2	2008
				983-984	PE 2	2008
				984-985	PE 2	2008
				984-986	PE 2	2008
				987-983	PE 2	2008
				988-989	PE 2	2008
				990-989	PE 2	2008
				991-988	PE 2	2008
				992-988	PE 2	2008
				993-994	PE 2	2008
				993-995	PE 2	2008
				993-996	PE 2	2008
				997-995	PE 2	2008
				998-997	PE 2	2008
				997-999	PE 2	2008
				995-1000	PE 2	2008
				1001-1000	PE 2	2008
				1002-1003	PE 2	2008
				138-1004	PE 2	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP

Handwritten signature

Handwritten signature and initials





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. Contains a list of nodes and their specifications.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 139 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten blue marks and signatures on the left side of the page.

Handwritten blue marks and signatures on the right side of the page.





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/DGCG/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1069-1067	PE 63mm	2001
				1070-1067	PE 63mm	2001
				1068-1071	PE 63mm	2001
				1072-1071	PE 63mm	2001
				1071-1073	PE 63mm	2001
				1074-1068	PE 63mm	2001
				1075-1076	PE 63mm	2001
				1073-1075	PE 63mm	2001
				1077-1075	PE 63mm	2001
				1078-1073	PE 63mm	2001
				1079-1080	PE 63mm	2001
				1080-1081	PE 63mm	2001
				1076-1080	PE 63mm	2001
				1082-1076	PE 63mm	2001
				1081-1083	PE 63mm	2001
				1081-1084	PE 63mm	2001
				1085-1086	PE 63mm	2000
				1087-1088	PE 63mm	2001
				1089-1088	PE 63mm	2001
				1090-1091	PE 63mm	2001
				1092-1091	PE 63mm	2001
				1091-1095	PE 63mm	2001
				1094-1090	PE 63mm	2001
				1095-1094	PE 63mm	2001
				1096-1095	PE 63mm	2001
				1097-1095	PE 63mm	2001
				1098-1099	PE 63mm	2001
				1098-1096	PE 63mm	2001
				1100-1099	PE 63mm	2001
				1099-1101	PE 63mm	2001
				1102-1101	PE 63mm	2001
				1103-1101	PE 63mm	2001
				219-1103	PE 63mm	2001
				1104-1103	PE 63mm	2001
				1105-220	PE 63mm	2001
				1105-1048	PE 63mm	2000
				1107-1048	PE 63mm	2000
				1108-1109	PE 63mm	2000
				1108-1110	PE 63mm	2000
				1111-1108	PE 63mm	2001
				1112-1113	PE 63mm	2001
				1114-1112	PE 63mm	2001
				1115-1116	PE 63mm	2001
				1116-1114	PE 63mm	2001
				1116-1117	PE 63mm	2001
				1114-1109	PE 63mm	2001
				1118-1119	PE 63mm	2001
				1118-1120	PE 63mm	2001
				1118-1121	PE 63mm	2001
				1120-1122	PE 63mm	2001
				1120-1123	PE 63mm	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 135 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1124-1125	PE 63mm	2001
				1124-1126	PE 63mm	2001
				1127-1128	PE 63mm	2001
				1129-1130	PE 63mm	2000
				1131-1129	PE 63mm	2000
				1129-1132	PE 63mm	2001
				1119-1133	PE 63mm	2000
				1133-1131	PE 63mm	2000
				1133-1134	PE 63mm	2001
				1109-1135	PE 63mm	2000
				1136-1135	PE 63mm	2000
				1135-1119	PE 63mm	2000
				1119-1137	PE 63mm	2000
				1138-1139	PE 63mm	2000
				1131-1140	PE 63mm	2000
				1138-1141	PE 63mm	2000
				1141-1142	PE 63mm	2000
				1141-1143	PE 63mm	2000
				1144-1145	PE 63mm	2000
				1136-1144	PE 63mm	2000
				1144-1146	PE 63mm	2000
				1138-1138	PE 63mm	2000
				1145-1147	PE 63mm	2000
				1148-1145	PE 63mm	2000
				1149-1148	PE 63mm	2000
				1148-1150	PE 63mm	2000
				1042-1151	PE 63mm	2000
				1152-1153	PE 1	2018
				1154-1155	PE 1	2018
				165-1156	PE 1	2018
				149-1157	PE 1	2018
				468-156	PE 1	2018
				156-1158	PE 1	2018
				1159-1160	PE 2	2018
				1160-1161	PE 2	2018
				470-1162	PE 1	2018
				1163-146	PE 1	2018
				1164-1165	PE 1	2018
				188-192	PE 1	2010
				192-194	PE 1	2010
				1166-198	PE 1	2010
				196-198	PE 1	2010
				202-1167	PE 2	2018
				203-1168	PE 2	2018
				1169-208	PE 2	2020
				1170-209	PE 2	2020
				1171-210	PE 2	2020
				1172-1173	PE 2	2006
				215-1174	PE 2	2018
				214-1175	PE 2	2018
352571.178	2283876.01	352572.956	2283829.68	1176-214	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1177-1265	PE 2	2018
				1179-1180	PE 2	2013
				1181-1180	PE 2	2013
				1180-1182	PE 2	2013
				1183-1179	PE 2	2013
				1184-1179	PE 2	2013
				1181-1185	PE 2	2013
				1186-1181	PE 2	2013
				1187-1188	PE 2	2013
				1188-1189	PE 2	2013
				1188-1190	PE 2	2013
				1190-1184	PE 2	2013
				1184-1191	PE 2	2013
				1192-1193	PE 40mm	2018
				230-10	PE 40mm	2018
				1194-1195	PE 40mm	2018
				1196-1197	PE 40mm	2018
				1194-1198	PE 40mm	2018
				1199-1200	PE 40mm	2018
				47-1201	PE 40mm	2018
				37-41	PE 40mm	2018
				18-1202	PE 40mm	2018
				1201-1205	PE 40mm	2018
				1203-1206	PE 40mm	2018
				45-1207	PE 40mm	2018
				237-1208	PE 40mm	2018
				1209-1210	PE 3	2003
				321-327	PE 2	2001
				319-321	PE 2	2001
				1211-1212	PE 3	2001
				1213-1211	PE 3	2001
				58-61	PE 2	2014
				340-58	PE 2	2014
				1215-1216	PE 2	2001
				1217-1218	PE 2	2001
				1219-228	PE 2	2001
				1220-397	PE 2	2001
				1215-1221	PE 2	2001
				1222-229	PE 2	2001
				1218-1223	PE 2	2001
				1224-228	PE 2	2001
				396-1226	PE 2	2001
				385-1227	PE 2	2001
				381-400	PE 2	2001
				377-1227	PE 2	2001
				1029-1228	PE 2	2001
				1229-406	PE 2	2001
				415-1230	PE 2	2001
				1230-405	PE 2	2001
				1231-1232	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature



Vertical handwritten notes and signatures on the right margin



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				417-1231	PE 2	2001
				1233-1234	PE 2	2001
				1235-1236	PE 2	2001
				1236-1237	PE 2	2001
				434-1234	PE 2	2001
				430-428	PE 2	2001
				435-431	PE 2	2001
				450-447	PE 2	2001
				447-446	PE 2	2001
				455-457	PE 2	2008
				1238-455	PE 2	2008
				1239-554	PE 4	2006
				1240-489	PE 2	2006
				1241-1242	PE 1	2006
				757-755	PE 2	2006
				753-757	PE 2	2006
				856-1243	PE 40mm	2018
				1243-1244	PE 40mm	2018
				1245-1206	PE 40mm	2018
				1205-1245	PE 40mm	2018
				1246-1205	PE 40mm	2018
				1206-1246	PE 40mm	2018
				89-13	PE 40mm	2018
				13-84	PE 40mm	2018
				1202-1246	PE 40mm	2018
				84-1202	PE 40mm	2018
				99-1248	PE 40mm	2018
				1249-1248	PE 40mm	2018
				865-117	PE 40mm	2018
				1250-884	PE 2	2008
				887-1250	PE 2	2008
				1251-972	PE 2	2008
				1252-1253	PE 2	2008
				1254-139	PE 2	2008
				1255-1254	PE 2	2008
				1031-1256	PE 2	2008
				239-1257	PE 40mm	2018
				1110-219	PE 63mm	2000
				1149-1110	PE 63mm	2000
				1047-1149	PE 63mm	2000
				1258-1259	PE 1	2018
				1260-1261	PE 1	2018
				1258-1262	PE 1	2018
				1263-1264	PE 1	2018
				185-170	PE 2	2018
				1265-1266	PE 2	2018
				1267-1265	PE 2	2018
				1268-172	PE 2	2018
				172-182	PE 2	2018
				160-1260	PE 1	2018
				1269-190	PE 1	2010

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 10 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1270-211	PE 2	2018
				1271-1272	PE 2	2018
				1273-1274	PE 2	2018
				1275-1276	PE 2	2018
				1277-1278	PE 2	2018
				1279-1241	PE 1	2006
				1280-1258	PE 1	2018
				1281-1264	PE 1	2018
				224-1260	PE 1	2018
				1282-1264	PE 1	2018
				1283-1269	PE 1	2010
				1284-319	PE 2	2001
				399-387	PE 2	2001
				1285-229	PE 2	2001
				394-1286	PE 2	2001
				377-400	PE 2	2001
				1287-1227	PE 2	2001
				420-406	PE 2	2001
				418-1230	PE 2	2001
				428-435	PE 2	2001
				431-1234	PE 2	2001
				434-1236	PE 2	2001
				1238-446	PE 2	2001
				1289-457	PE 2	2008
				222-454	PE 2	2008
				481-489	PE 2	2006
				566-1290	PE 2	2006
				1291-663	PE 2	2009
				1292-673	PE 2	2006
				680-1293	PE 2	2006
				1294-1295	PE 2	2007
				1296-1297	PE 2	2007
				1298-1250	PE 2	2008
				1002-1252	PE 2	2008
				1006-1031	PE 2	2008
				1299-1300	PE 2	2009
				1160-185	PE 2	2018
				1301-211	PE 2	2018
				212-1272	PE 2	2018
				215-1277	PE 2	2018
				1218-1220	PE 2	2001
				1220-389	PE 2	2001
				375-381	PE 2	2001
				1029-393	PE 2	2001
				393-1222	PE 2	2001
				426-1288	PE 2	2001
				430-1288	PE 2	2001
				1252-1254	PE 2	2008
				1272-1274	PE 2	2018
				1275-1274	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. The first four columns are mostly blacked out. The table lists various nodes and their specifications.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 10 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten blue marks and signatures on the left side of the page.

Handwritten blue mark on the right side of the page.



Handwritten blue mark at the bottom left corner.

Handwritten blue mark on the right side of the page.



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1347-899	PE 2	2008
				915-1348	PE 2	2008
				945-1349	PE 2	2008
				1350-983	PE 2	2008
				1351-989	PE 2	2008
				1002-1352	PE 2	2008
				1353-1190	PE 2	2013
				1199-1354	PE 40mm	2018
				1355-1356	PE 40mm	2018
				1357-1358	PE 40mm	2018
				1359-1360	PE 40mm	2018
				1361-1362	PE 40mm	2018
				236-1363	PE 40mm	2018
				1364-1365	PE 40mm	2018
				1366-1367	PE 40mm	2018
				1368-1369	PE 40mm	2018
				1370-1371	PE 40mm	2018
				1372-102	PE 40mm	2018
				123-1373	PE 40mm	2018
				127-1374	PE 40mm	2018
				239-1375	PE 40mm	2018
				772-822	PE 2	2018
				1377-956	PE 2	2008
				206-1378	PE 2	2018
				158-224	PE 1	2018
				158-224	PE 2	2014
				141-1319	PE 1	2006
				1380-1282	PE 1	2018
				1381-1382	PE 2	2007
				415-1231	PE 2	2001
				462-454	PE 2	2008
				535-1383	PE 2	2006
				1384-679	PE 2	2006
				833-216	PE 2	2018
				950-1385	PE 2	2008
				210-1386	PE 2	2020
				1215-1219	PE 2	2001
				396-1388	PE 2	2001
				1222-1389	PE 2	2001
				426-420	PE 2	2001
				1390-1391	PE 2	2008
				373-375	PE 2	2001
				450-452	PE 2	2001
				230-1192	PE 40mm	2018
				1088-1090	PE 63mm	2001
				1112-1392	PE 63mm	2001
				1393-1394	PE 40mm	2018
				1226-389	PE 2	2001
				379-1216	PE 2	2001
				1216-373	PE 2	2001
				1226-1219	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 10 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCG/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1282-1396	PE 1	2018
				1397-1398	PE 2	2018
				1399-1000	PE 2	2008
				1400-238	PE 40mm	2018
				1401-474	PE 4	2006
				1094-1124	PE 63mm	2001
				238-1403	PE 40mm	2018
				1269-200	PE 1	2010
				200-196	PE 1	2010
				1404-1405	PE 2	2009
				1405-252	PE 2	2009
				1153-1321	PE 2	2018
				1397-225	PE 2	2018
				1321-1406	PE 2	2018
				225-1153	PE 2	2018
				1407-1154	PE 2	2018
				152-1397	PE 2	2018
				1154-152	PE 2	2018
				358-1325	PE 2	2007
				1325-1408	PE 2	2007
				1334-1409	PE 2	2006
				610-1334	PE 2	2006
				263-311	PE 3	2003
				311-1209	PE 3	2003
				1410-263	PE 3	2003
				338-1028	PE 3	2001
				336-1411	PE 3	2001
				1338-338	PE 3	2001
				1028-336	PE 3	2001
				1211-1338	PE 3	2001
				1410-311	PE 3	2003
				310-1412	PE 3	2002
				1209-270	PE 3	2003
				304-1413	PE 3	2003
				270-268	PE 3	2003
				266-304	PE 3	2003
				268-266	PE 3	2003
				307-1410	PE 3	2009
				1414-306	PE 3	2009
				306-260	PE 3	2009
				260-307	PE 3	2009
				522-520	PE 3	2006
				516-522	PE 3	2006
				518-516	PE 3	2006
				482-525	PE 3	2006
				525-518	PE 3	2006
				520-1415	PE 3	2006
				501-577	PE 3	2006
				577-574	PE 3	2006
				574-1416	PE 3	2006
				628-625	PE 3	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (In)	Año Construcción y operación
				617-1417	PE 3	2006
				1418-656	PE 3	2006
				634-630	PE 3	2006
				625-626	PE 3	2006
				626-622	PE 3	2006
				622-620	PE 3	2006
				620-617	PE 3	2006
				656-634	PE 3	2006
				630-628	PE 3	2006
				702-664	PE 3	2006
				664-700	PE 3	2006
				700-684	PE 3	2006
				1419-702	PE 3	2006
				672-1304	PE 3	2006
				684-672	PE 3	2006
				706-715	PE 3	2006
				704-717	PE 3	2006
				717-708	PE 3	2006
				708-713	PE 3	2006
				713-711	PE 3	2006
				711-1420	PE 3	2006
				715-704	PE 3	2006
				721-706	PE 3	2006
				1419-721	PE 3	2006
				729-729	PE 3	2006
				729-724	PE 3	2006
				730-729	PE 3	2006
				1421-730	PE 3	2006
				724-722	PE 3	2006
				774-776	PE 3	2007
				815-804	PE 3	2007
				807-819	PE 3	2007
				808-1422	PE 3	2007
				804-820	PE 3	2007
				776-778	PE 3	2007
				816-815	PE 3	2007
				811-816	PE 3	2007
				812-811	PE 3	2007
				819-808	PE 3	2007
				789-812	PE 3	2007
				752-789	PE 3	2007
				780-752	PE 3	2007
				778-780	PE 3	2007
				820-807	PE 3	2007
				772-774	PE 3	2007
				768-770	PE 3	2007
				1423-768	PE 3	2007
				770-1424	PE 3	2007
				1424-1295	PE 3	2007
				1295-1297	PE 3	2007
				1297-1425	PE 3	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI

Handwritten signatures and initials in blue ink.

Handwritten signature in blue ink.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				764-1424	PE 3	2007
				1426-766	PE 3	2007
				766-764	PE 3	2006
				1427-330	PE 3	2001
				1337-1427	PE 3	2001
				1428-1337	PE 3	2001
				314-438	PE 4	2006
				403-422	PE 4	2001
				422-1429	PE 4	2001
				438-403	PE 4	2001
				1340-497	PE 4	2006
				586-580	PE 4	2006
				1240-1340	PE 4	2006
				591-589	PE 4	2006
				589-588	PE 4	2006
				597-593	PE 4	2006
				1417-597	PE 4	2006
				580-581	PE 4	2006
				583-586	PE 4	2006
				650-660	PE 4	2006
				660-658	PE 4	2006
				658-614	PE 4	2006
				614-612	PE 4	2006
				612-1417	PE 4	2006
				499-314	PE 4	2006
				1341-499	PE 4	2006
				497-1341	PE 4	2006
				581-1240	PE 4	2006
				315-652	PE 4	2006
				588-583	PE 4	2006
				652-650	PE 4	2006
				743-1303	PE 4	2006
				1421-733	PE 4	2006
				744-743	PE 4	2006
				737-1421	PE 4	2006
				720-747	PE 4	2006
				747-744	PE 4	2006
				739-737	PE 4	2006
				733-734	PE 4	2006
				734-720	PE 4	2006
				315-741	PE 4	2006
				741-739	PE 4	2006
				1401-1422	PE 4	2006
				1422-1303	PE 4	2006
				1408-1430	PE 4	2001
				334-1408	PE 4	2001
				1213-334	PE 4	2001
				532-530	PE 4	2006
				530-528	PE 4	2006
				528-526	PE 4	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 133 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI

A

Jm

X

n

g



f



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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				526-1431	PE 4	2006
				1239-552	PE 4	2006
				547-532	PE 4	2006
				1431-1432	PE 4	2006
				552-547	PE 4	2006
				558-542	PE 4	2006
				556-558	PE 4	2006
				542-562	PE 4	2006
				1239-556	PE 4	2006
				1343-1015	PE 4	2006
				560-1343	PE 4	2006
				562-560	PE 4	2006
				1015-473	PE 4	2006
				667-676	PE 4	2006
				669-667	PE 4	2006
				676-677	PE 4	2006
				677-1401	PE 4	2006
				1353-477	PE 4	2006
				475-1353	PE 4	2006
				1426-477	PE 4	2006
				1176-1426	PE 4	2006
				895-896	PE 4	2008
				892-895	PE 4	2008
				872-875	PE 4	2008
				1346-1391	PE 4	2008
				1344-1346	PE 4	2008
				877-1344	PE 4	2008
				908-1433	PE 4	2008
				875-877	PE 4	2008
				1391-1347	PE 4	2008
				896-908	PE 4	2008
				1352-1351	PE 4	2008
				1434-980	PE 4	2008
				1351-1007	PE 4	2008
				1350-1352	PE 4	2008
				981-1350	PE 4	2008
				1007-1399	PE 4	2008
				980-981	PE 4	2008
				1399-1435	PE 4	2008
				1159-1396	PE 4	2018
				1436-1326	PE 4	2018
				1266-1159	PE 4	2018
				205-1266	PE 4	2018
				1406-205	PE 4	2018
				1164-1406	PE 4	2018
				1259-1164	PE 4	2018
				1163-1259	PE 4	2018
				1326-1163	PE 4	2018
				1427-1335	PE 4	2001
				1335-1429	PE 4	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				378-1437	PE 4	2006
				1429-378	PE 4	2006
				1430-365	PE 6	2001
				365-333	PE 6	2001
				318-1437	PE 8	2006
				1382-1172	PE 8	2006
				201-1438	PE 8	2006
				471-318	PE 8	2006
				469-471	PE 8	2006
				1333-469	PE 8	2006
				1436-1333	PE 8	2006
				1437-1382	PE 8	2006
				1172-201	PE 8	2006
				1431-1436	PE 8	2006
				1016-1019	PE 8	2008
				1348-1251	PE 8	2008
				1019-871	PE 8	2008
				316-1355	PE 8	2008
				868-1016	PE 8	2008
				1374-868	PE 8	2008
				1439-1374	PE 8	2008
				1372-1439	PE 8	2008
				953-924	PE 8	2008
				130-1348	PE 8	2008
				967-958	PE 8	2008
				1368-1372	PE 8	2008
				1371-1368	PE 8	2008
				96-1371	PE 8	2008
				76-96	PE 8	2008
				1440-76	PE 8	2008
				1441-1440	PE 8	2008
				1354-1441	PE 8	2008
				235-1354	PE 8	2008
				1336-130	PE 8	2008
				1357-235	PE 8	2008
				958-931	PE 8	2008
				1434-1336	PE 8	2008
				1349-1434	PE 8	2008
				871-1021	PE 8	2008
				1385-1349	PE 8	2008
				1021-1023	PE 8	2008
				1023-1024	PE 8	2008
				1024-1026	PE 8	2008
				1355-1357	PE 8	2008
				1377-1442	PE 8	2008
				1026-1385	PE 8	2008
				931-1377	PE 8	2008
				924-967	PE 8	2008
				1441-45	PE 40mm	2018
				108-1444	PE 40mm	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1444-1245	PE 40mm	2018
				1199-1445	PE 40mm	2018
				1445-1446	PE 40mm	2018
				1446-12	PE 40mm	2018
				860-109	PE 63mm	2019
				1447-860	PE 63mm	2019
				220-1299	PE 63mm	2001
				1299-1448	PE 63mm	2001
				1393-1363	PE 110mm	2018
				1208-1393	PE 110mm	2018
				1365-1208	PE 110mm	2018
				1449-1367	PE 110mm	2018
				1375-51	PE 110mm	2018
				1400-1365	PE 110mm	2018
				49-1359	PE 110mm	2018
				1359-1309	PE 110mm	2018
				1309-28	PE 110mm	2018
				1367-1400	PE 110mm	2018
				1363-1361	PE 110mm	2018
				51-49	PE 110mm	2018
				28-26	PE 110mm	2018
				26-25	PE 110mm	2018
				25-22	PE 110mm	2018
				22-21	PE 110mm	2018
				1257-1375	PE 110mm	2018
				21-1445	PE 110mm	2018
				1307-233	PE 110mm	2018
				232-43	PE 110mm	2018
				43-1440	PE 110mm	2018
				1446-16	PE 110mm	2018
				14-232	PE 110mm	2018
				233-14	PE 110mm	2018
				16-1307	PE 110mm	2018
				1444-122	PE 110mm	2018
				1373-1439	PE 110mm	2018
				122-866	PE 110mm	2018
				866-1373	PE 110mm	2018
				1053-1051	PE 110mm	2000
				1127-1130	PE 110mm	2000
				1051-1086	PE 110mm	2000
				1130-1142	PE 110mm	2000
				1086-1069	PE 110mm	2000
				1069-1087	PE 110mm	2000
				1142-1034	PE 110mm	2000
				1450-1053	PE 110mm	2000
				1087-1127	PE 110mm	2000
				1034-1451	PE 110mm	2000

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAIP.

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right side of the page.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/DGCC/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 8. Coordenadas de los ductos del Polígono 8.

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. The table contains a list of nodes and their associated pipe diameters and construction years. A large black redaction covers the first four columns (X and Y coordinates) for all rows.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten blue marks: a large 'A' and a signature.

Handwritten blue mark: a large 'K'.

Handwritten blue mark: a signature.

Handwritten blue mark: a signature.



Handwritten blue mark: a large 'I'.



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1445-1444	PE 2	2018
				1446-1444	PE 2	2018
				1447-1446	PE 2	2018
				1446-1448	PE 2	2018
				1449-1447	PE 2	2018
				1450-1451	PE 2	2018
				1451-1452	PE 2	2018
				1451-581	PE 2	2018
				201-202	PE 1	2018
				1453-605	PE 2	2003
				609-1454	AC2	2019
				611-1455	AC2	2019
				1456-1457	PE 4	2018
				1458-1459	PE 6	2018
				614-612	PE 2	2019
				1460-612	PE 2	2019
				614-1461	PE 2	2019
				1462-1463	PE 2	2018
				1464-1465	PE 2	2003
				203-204	PE 1	2018
				1466-1467	PE 2	2015
				1468-1469	PE 2	2018
				24-1470	PE 2	2017
				1471-1472	PE 2	2017
				1473-1472	PE 2	2017
				1474-24	PE 2	2017
				648-652	PE 1	2017
				831-673	PE 1	2017
				1476-1474	PE 2	2017
				1477-1478	PE 2	2019
				205-206	PE 2	2018
				1479-683	AC2	2019
				683-1480	AC2	2019
				1481-701	PE 2	2006
				1464-30	PE 2	2016
				1482-1464	PE 2	2002
				712-1465	PE 2	2003
				1483-719	PE 2	2001
				1484-1485	PE 2	2001
				1486-1484	PE 2	2001
				1487-1488	PE 2	2001
				207-208	PE 2	2018
				733-1487	PE 2	2001
				1489-1490	PE 2	2001
				742-1489	PE 2	2001
				762-769	PE 2	2001
				770-1491	PE 2	2001
				1492-1493	PE 8	2008
				1494-1495	AC2	2018
				1496-1494	AC2	2018
				1494-1497	AC2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. The first four columns are mostly blacked out. The table lists various nodes and their specifications.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAJIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1545-1546	PE 2	2016
				1545-1547	PE 2	2016
				1548-1549	PE 2	2016
				219-220	PE 1	2018
				1550-1548	PE 2	2016
				1551-1552	PE 4	2018
				946-1553	PE 2	2018
				943-948	PE 2	2018
				945-1554	PE 2	2018
				1468-1554	PE 2	2018
				1555-954	PE 2	2018
				1555-1556	PE 2	2018
				1476-1557	PE 2	2017
				221-222	PE 1	2018
				1558-821	PE 4	2011
				1559-1560	PE 2	2018
				1561-1562	PE 1	2018
				175-1563	PE 1	2018
				1562-1561	PE 1	2018
				1563-1565	PE 1	2018
				1566-1567	PE 1	2018
				1568-1569	PE 1	2018
				1565-1568	PE 1	2018
				223-224	PE 1	2018
				1570-1571	PE 2	2018
				1571-1572	PE 2	2018
				1573-1574	PE 1	2018
				1575-1576	PE 1	2018
				1577-1578	PE 1	2018
				1579-1577	PE 1	2018
				1580-1579	PE 1	2018
				1574-1581	PE 1	2018
				1578-1573	PE 1	2018
				1581-1582	PE 1	2018
				225-226	PE 1	2018
				1576-1580	PE 1	2018
				220-1583	PE 1	2018
				1583-222	PE 1	2018
				222-1584	PE 1	2018
				1577-1585	PE 1	2018
				1584-1586	PE 1	2018
				1585-220	PE 1	2018
				1587-191	PE 1	2018
				1588-187	PE 1	2018
				189-1589	PE 1	2018
				227-228	PE 2	2019
				193-189	PE 1	2018
				191-1590	PE 1	2018
				187-193	PE 1	2018
				1589-1587	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature



Vertical handwritten notes and signatures on the right margin



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1591-1588	PE 1	2018
				1592-1593	PE 1	2018
				1594-1595	PE 1	2018
				163-165	PE 1	2018
				165-1596	PE 1	2018
				1597-1598	PE 1	2018
				227-229	PE 2	2019
				161-163	PE 1	2018
				1598-161	PE 1	2018
				1598-1599	PE 1	2018
				1600-1601	PE 1	2018
				1602-1603	PE 1	2018
				1604-1605	PE 1	2018
				1605-1606	PE 1	2018
				1605-973	PE 1	2018
				973-1607	PE 1	2018
				1608-1609	PE 1	2018
				23-24	PE 2	2017
				230-231	PE 2	2019
				1610-1611	PE 1	2018
				1612-1610	PE 1	2018
				1613-1614	PE 1	2018
				1615-1616	PE 1	2018
				1617-1610	PE 1	2018
				1618-1609	PE 1	2018
				1609-1619	PE 1	2018
				1620-1614	PE 1	2018
				1614-1621	PE 1	2018
				1616-1622	PE 1	2018
				232-233	PE 2	2018
				1623-1616	PE 1	2018
				1563-1624	PE 1	2018
				1625-1626	PE 1	2018
				1627-180	PE 1	2018
				180-1628	PE 1	2018
				1629-1630	PE 1	2018
				1631-1632	PE 1	2018
				1567-1633	PE 1	2018
				1633-1634	PE 1	2018
				1635-1633	PE 1	2018
				234-235	PE 2	2018
				1636-1637	PE 1	2018
				1638-1639	PE 1	2018
				1588-1640	PE 1	2018
				1641-190	PE 1	2018
				190-1642	PE 1	2018
				1589-1643	PE 1	2018
				1644-1643	PE 1	2018
				1643-1645	PE 1	2018
				1646-192	PE 1	2018
				192-1647	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 112 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Ji

A

M

G





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				234-236	PE 2	2018
				1587-1648	PE 1	2018
				1649-1576	PE 1	2018
				1650-1649	PE 1	2018
				1649-1651	PE 1	2018
				1652-1579	PE 1	2018
				1653-1573	PE 1	2018
				1654-1574	PE 1	2018
				195-1581	PE 1	2018
				1655-195	PE 1	2018
				1656-1657	PE 1	2018
				235-237	PE 2	2018
				206-1571	PE 2	2018
				1658-1659	PE 2	2018
				1659-206	PE 2	2018
				1660-1659	PE 2	2018
				207-1661	PE 2	2018
				1662-207	PE 2	2018
				1663-208	PE 2	2018
				208-1664	PE 2	2018
				1665-1666	PE 2	2018
				1667-1665	PE 2	2018
				238-239	PE 2	2018
				1668-217	PE 2	2018
				216-1668	PE 2	2018
				217-215	PE 2	2018
				1670-1585	PE 1	2018
				1671-1672	PE 1	2018
				1583-1671	PE 1	2018
				1673-224	PE 1	2018
				224-1671	PE 1	2018
				1674-1675	PE 1	2018
				226-1676	PE 1	2018
				240-241	PE 2	2018
				1677-226	PE 1	2018
				1678-1679	PE 1	2018
				1674-1678	PE 1	2018
				1680-1681	PE 2	2018
				1682-1680	PE 2	2018
				1676-1683	PE 1	2018
				1586-1676	PE 1	2018
				1684-1685	PE 2	2018
				1678-997	PE 1	2018
				1005-1686	PE 1	2018
				242-243	PE 2	2018
				997-1005	PE 1	2018
				1007-1684	PE 2	2018
				1687-983	PE 1	2018
				985-987	PE 1	2018
				177-985	PE 1	2018
				983-177	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				987-179	PE 1	2018
				179-1561	PE 1	2018
				1688-975	PE 1	2018
				981-1689	PE 1	2018
				244-245	PE 2	2018
				979-1625	PE 1	2018
				977-979	PE 1	2018
				975-977	PE 1	2018
				1625-981	PE 1	2018
				1690-1617	PE 1	2018
				1617-1615	PE 1	2018
				1615-1613	PE 1	2018
				1613-1608	PE 1	2018
				1608-173	PE 1	2018
				173-1691	PE 1	2018
				246-247	PE 2	2018
				1638-1692	PE 1	2018
				995-1638	PE 1	2018
				1693-1023	PE 2	2018
				1694-1695	PE 2	2018
				1696-1697	PE 2	2018
				1698-1699	PE 2	2018
				235-1698	PE 2	2018
				241-1700	PE 2	2018
				1700-1701	PE 2	2018
				1035-1031	PE 2	2018
				25-26	PE 1	2017
				248-249	PE 1	2018
				1702-238	PE 2	2018
				251-1703	PE 1	2018
				1704-1705	PE 2	2015
				1705-1706	PE 2	2015
				1707-1706	PE 2	2015
				1705-1708	PE 2	2015
				1709-1710	PE 2	2018
				1711-1712	PE 2	2018
				1710-1713	PE 2	2018
				266-1710	PE 2	2018
				250-251	PE 1	2018
				264-266	PE 2	2018
				1712-1714	PE 2	2018
				1040-1715	PE 2	2018
				1716-1717	PE 2	2018
				282-1718	PE 2	2018
				1056-1719	PE 2	2018
				1058-1046	PE 2	2018
				1049-1067	PE 2	2018
				1721-1719	PE 2	2018
				251-249	PE 1	2018
				1067-288	PE 2	2018
				1076-1078	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A
P
K

M
C





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1078-1722	PE 2	2018
				1716-1041	PE 2	2018
				1093-1723	PE 1	2018
				1723-1724	PE 1	2018
				1725-1086	PE 1	2018
				298-1726	PE 2	2018
				249-252	PE 1	2018
				1727-300	PE 2	2018
				1111-1728	PE 2	2018
				1729-1730	PE 2	2018
				1731-1732	PE 2	2018
				1733-1734	PE 2	2017
				1734-1735	PE 2	2017
				1123-1736	PE 2	2017
				1737-1738	PE 2	2017
				1733-1739	PE 2	2017
				253-253	PE 1	2018
				1736-1733	PE 2	2017
				1741-1742	PE 2	2017
				1742-1743	PE 2	2017
				1744-1745	PE 2	2017
				1745-1746	PE 2	2017
				1124-1747	PE 2	2017
				1748-1749	PE 2	2017
				1750-1751	PE 2	2018
				1751-1752	PE 2	2018
				1752-1753	PE 2	2018
				253-254	PE 1	2018
				1754-1751	PE 2	2018
				1754-1755	PE 2	2018
				1756-1754	PE 2	2018
				1757-1758	PE 2	2018
				1758-1759	PE 2	2018
				1760-1761	PE 2	2018
				1761-1762	PE 2	2018
				1136-1763	PE 2	2018
				1764-1136	PE 2	2018
				1765-1764	PE 2	2018
				253-255	PE 1	2018
				1766-1767	PE 2	2018
				1764-1766	PE 2	2018
				1768-1137	PE 2	2018
				1137-1769	PE 2	2018
				1770-1771	PE 2	2018
				1772-1773	PE 2	2018
				1774-1775	PE 2	2018
				1141-619	PE 2	2018
				1777-1141	PE 2	2018
				619-1774	PE 2	2018
				256-257	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 413 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETRA B

Handwritten signature



Vertical handwritten notes and signatures on the right margin



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1777-1778	PE 2	2018
				1779-1138	PE 2	2018
				1780-1779	PE 2	2018
				1781-1782	PE 2	2018
				1779-1781	PE 2	2018
				1783-1139	PE 2	2018
				1139-1784	PE 2	2018
				1785-1786	PE 2	2018
				1787-1788	PE 2	2018
				1788-1762	PE 2	2018
				257-258	PE 1	2018
				1789-1790	PE 2	2018
				1791-1789	PE 2	2018
				1792-1793	PE 2	2018
				1793-1794	PE 2	2018
				1153-1795	PE 2	2016
				1796-1156	PE 2	2018
				1797-1158	PE 2	2018
				1158-1798	PE 2	2018
				1159-1799	PE 2	2018
				255-259	PE 1	2018
				1800-1159	PE 2	2018
				1801-1800	PE 2	2018
				1802-1803	PE 2	2018
				1804-1157	PE 2	2018
				1157-1803	PE 2	2018
				1805-1155	PE 2	2018
				1806-1807	PE 2	2017
				1174-1808	PE 2	2017
				1807-1176	PE 2	2017
				1176-1174	PE 2	2017
				27-25	PE 1	2017
				255-257	PE 1	2018
				1170-1809	PE 2	2017
				1809-1810	PE 2	2017
				1811-1809	PE 2	2017
				1812-1813	PE 2	2017
				1807-1812	PE 2	2017
				1814-1178	PE 2	2017
				1189-1815	PE 2	2017
				1816-1189	PE 2	2017
				1817-1816	PE 2	2017
				1818-1819	PE 2	2017
				260-252	PE 1	2018
				1820-1812	PE 2	2017
				1812-1821	PE 2	2017
				1822-1823	PE 2	2017
				1822-1806	PE 2	2017
				1182-1824	PE 2	2017
				1820-1818	PE 2	2017
				1806-1820	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jr

X

n

G



F



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1184-1182	PE 2	2017
				1825-1192	PE 1	2017
				1703-1826	PE 1	2017
				261-258	PE 1	2018
				1192-1703	PE 1	2017
				1827-1828	PE 1	2017
				1829-1201	PE 2	2017
				1519-1830	PE 2	2017
				1209-1831	PE 2	2017
				1203-1832	PE 2	2017
				1833-1209	PE 2	2017
				1830-1203	PE 2	2017
				1832-1833	PE 2	2017
				1205-1834	PE 2	2017
				258-262	PE 1	2018
				1833-1205	PE 2	2017
				1211-1835	PE 2	2017
				1207-1211	PE 2	2017
				1831-1207	PE 2	2017
				1836-1215	PE 2	2017
				1213-1836	PE 2	2017
				1837-1219	PE 2	2017
				1218-1838	PE 2	2017
				1839-1838	PE 2	2017
				1839-1840	PE 2	2017
				263-264	PE 2	2018
				1841-1215	PE 2	2017
				1842-371	PE 2	2018
				1844-1240	PE 1	2017
				1241-381	PE 1	2017
				1240-1241	PE 1	2017
				1845-1846	PE 2	2017
				1847-1848	PE 2	2017
				1246-1250	PE 2	2017
				265-266	PE 2	2018
				1848-1252	PE 2	2017
				1253-1849	PE 2	2018
				395-1850	PE 2	2018
				1850-1851	PE 2	2018
				1852-1853	PE 2	2018
				1854-1852	PE 2	2018
				1856-1855	PE 2	2018
				1316-1313	PE 2	2018
				267-268	PE 2	2018
				1857-1858	PE 2	2018
				1858-1320	PE 2	2018
				1858-1859	PE 2	2018
				1860-1859	PE 2	2018
				1861-1326	PE 2	2018
				477-1862	PE 2	2018
				1862-1322	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1326-477	PE 2	2018
				481-1863	PE 2	2018
				1864-1865	PE 2	2018
				269-270	PE 1	2018
				1865-1866	PE 2	2018
				479-1329	PE 2	2018
				1867-1337	PE 2	2018
				1868-1869	PE 2	2018
				1870-1352	PE 2	2018
				499-1365	PE 2	2018
				1845-1378	PE 2	2017
				1379-1871	PE 2	2017
				1872-1871	PE 2	2017
				1873-1874	PE 2	2018
				271-269	PE 1	2018
				1541-1875	PE 4	2015
				613-1876	PE 2	2019
				1876-1877	PE 2	2019
				1878-1879	PE 2	2018
				653-652	PE 1	2017
				873-874	PE 1	2018
				880-877	PE 1	2018
				1880-1568	PE 1	2018
				1881-1580	PE 1	2018
				1882-1578	PE 1	2018
				271-272	PE 1	2018
				1883-1584	PE 1	2018
				297-298	PE 1	2018
				137-357	PE 1	2017
				520-1884	PE 1	2015
				71-1408	PE 1	2018
				867-872	PE 1	2018
				1586-1674	PE 1	2018
				520-1376	PE 1	2015
				1476-1471	PE 2	2017
				1885-643	PE 2	2017
				28-29	PE 4	2018
				273-274	PE 1	2018
				22-1471	PE 2	2017
				1886-1472	PE 2	2017
				1887-1474	PE 2	2017
				804-666	PE 2	2018
				804-1888	PE 2	2018
				716-719	PE 2	2001
				717-1484	PE 2	2001
				725-1489	PE 2	2001
				759-762	PE 2	2001
				764-767	PE 2	2001
				275-276	PE 2	2018
				764-769	PE 2	2001
				769-1889	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 143 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTIA





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1890-1693	PE 2	2018
				1500-1499	PE 2	2009
				41-1500	PE 2	2009
				1891-1320	PE 2	2018
				1892-830	PE 2	2016
				1893-404	PE 2	2018
				1894-1414	PE 2	2018
				1895-900	PE 2	2015
				277-278	PE 2	2018
				1545-1548	PE 2	2016
				1896-948	PE 2	2018
				12-1554	PE 2	2018
				9-1468	PE 2	2018
				1897-954	PE 2	2018
				1898-1684	PE 2	2018
				1899-1900	PE 2	2018
				1901-1007	PE 2	2018
				1559-1902	PE 2	2018
				1903-1694	PE 2	2018
				279-280	PE 2	2018
				242-1700	PE 2	2018
				1904-1035	PE 2	2018
				1905-1706	PE 2	2015
				1906-1704	PE 2	2015
				1037-264	PE 2	2018
				1043-279	PE 2	2018
				278-279	PE 2	2018
				1061-1046	PE 2	2018
				1065-1907	PE 2	2018
				1908-1726	PE 2	2018
				281-282	PE 2	2018
				1726-1909	PE 2	2018
				300-1111	PE 2	2018
				1910-1727	PE 2	2018
				1729-302	PE 2	2018
				302-1911	PE 2	2018
				1912-1740	PE 2	2017
				1913-1914	PE 2	2017
				1915-1733	PE 2	2017
				621-1916	PE 2	2017
				620-1917	PE 2	2017
				283-284	PE 2	2018
				1918-1742	PE 2	2017
				1919-1125	PE 2	2017
				1125-1126	PE 2	2017
				1920-1921	PE 2	2017
				1922-1923	PE 2	2018
				1922-1924	PE 2	2018
				1922-1925	PE 2	2018
				1926-1927	PE 2	2018
				1928-1926	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature

Handwritten mark

Handwritten mark

Handwritten signature

Handwritten mark





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1928-1929	PE 2	2018
				285-286	PE 2	2018
				1930-1927	PE 2	2018
				1931-1128	PE 2	2018
				1128-1929	PE 2	2018
				1930-1932	PE 2	2018
				1933-1934	PE 2	2018
				1934-1130	PE 2	2018
				1935-1936	PE 2	2018
				1936-1132	PE 2	2018
				1937-1938	PE 2	2018
				1939-1132	PE 2	2018
				287-285	PE 2	2018
				1940-1941	PE 2	2018
				1942-1941	PE 2	2018
				1941-1133	PE 2	2018
				1943-1937	PE 2	2018
				1937-1133	PE 2	2018
				1944-1945	PE 2	2018
				1946-1947	PE 2	2018
				1752-1755	PE 2	2018
				1948-1755	PE 2	2018
				288-289	PE 2	2018
				1766-1771	PE 2	2018
				1949-1772	PE 2	2018
				1950-1951	PE 2	2018
				1952-1949	PE 2	2018
				1953-1774	PE 2	2018
				1954-1786	PE 2	2018
				1955-1785	PE 2	2018
				1956-1957	PE 2	2018
				1958-1956	PE 2	2018
				1959-1786	PE 2	2018
				290-291	PE 2	2018
				1758-1788	PE 2	2018
				1960-1789	PE 2	2018
				1961-1962	PE 2	2016
				1963-1148	PE 2	2016
				1964-1142	PE 2	2016
				1144-1965	PE 2	2016
				1966-1967	PE 2	2016
				1146-1968	PE 2	2016
				1144-1969	PE 2	2016
				1151-1970	PE 2	2016
				30-31	PE 2	2016
				292-293	PE 2	2018
				1151-1971	PE 2	2016
				1972-1973	PE 2	2016
				1961-1152	PE 2	2016
				1961-1974	PE 2	2016

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. PE2 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETRA

Handwritten marks: a blue 'A', a signature 'pi', and another blue 'A'.

Handwritten mark: a blue 'M'.

Handwritten mark: a blue 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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1975-1976	PE 2	2016
				1152-1976	PE 2	2016
				1976-1153	PE 2	2016
				1977-1154	PE 2	2016
				1971-1795	PE 2	2016
				1795-1978	PE 2	2016
				294-295	PE 4	2015
				1154-1979	PE 2	2016
				1977-1980	PE 2	2015
				1981-1977	PE 2	2016
				1977-1982	PE 2	2016
				1983-1155	PE 2	2018
				1984-1832	PE 2	2017
				1219-1841	PE 2	2017
				374-1228	PE 2	2018
				1851-1850	PE 2	2018
				296-297	PE 4	2016
				423-1855	PE 2	2018
				1986-1987	PE 2	2018
				457-1988	PE 2	2018
				1989-464	PE 2	2018
				467-469	PE 2	2018
				469-471	PE 2	2018
				1990-1859	PE 2	2018
				1862-1713	PE 2	2018
				1991-1865	PE 2	2018
				1327-1864	PE 2	2018
				298-299	PE 2	2018
				1327-1329	PE 2	2018
				1333-1992	PE 2	2018
				484-1993	PE 2	2018
				1868-1337	PE 2	2018
				1355-1870	PE 2	2018
				1349-1340	PE 2	2018
				501-1365	PE 2	2018
				512-1373	PE 2	2018
				1994-1871	PE 2	2017
				1995-540	PE 2	2017
				300-301	PE 2	2018
				1996-1876	PE 2	2019
				1997-1879	PE 2	2018
				1465-1465	PE 2	2003
				1470-643	PE 2	2017
				728-1487	PE 2	2001
				1507-1509	PE 2	2013
				1694-1696	PE 2	2018
				1696-1698	PE 2	2018
				1035-1031	PE 2	2018
				302-303	PE 2	2018
				1747-1748	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP

K



JM

A

M

Handwritten signatures and initials



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1761-1770	PE 2	2018
				1770-1793	PE 2	2018
				1772-1777	PE 2	2018
				1201-1830	PE 2	2017
				1831-1838	PE 2	2017
				1213-1839	PE 2	2017
				1998-1999	PE 4	2018
				2000-2001	PE 4	2015
				2002-2001	PE 4	2015
				304-305	PE 2	2018
				2003-2004	PE 4	2018
				1426-575	PE 4	2018
				2005-2006	PE 4	2019
				1511-1505	PE 4	2015
				2007-2008	PE 8	2018
				2009-2010	PE 2	2017
				2011-2012	PE 2	2018
				2013-2014	PE 2	2018
				2015-2015	PE 2	2018
				207-2018	PE 2	2018
				306-307	PE 2	2018
				2019-2020	PE 2	2018
				2021-2022	PE 2	2018
				2023-2024	PE 2	2018
				2025-2026	PE 2	2018
				2027-2028	PE 2	2018
				2029-2030	PE 2	2018
				2031-2032	PE 2	2018
				2033-2034	PE 2	2018
				2035-2036	PE 2	2018
				2037-2038	PE 2	2018
				308-309	PE 2	2018
				2039-2040	PE 2	2018
				2041-2042	PE 2	2018
				2043-2044	PE 2	2018
				2045-2046	PE 2	2018
				2047-2048	PE 2	2018
				2049-2050	PE 2	2018
				2051-2052	PE 2	2015
				2053-2054	PE 2	2018
				2055-2056	PE 2	2018
				2057-2058	PE 2	2018
				309-310	PE 2	2018
				624-357	PE 1	2017
				2059-2060	PE 2	2018
				2061-2062	PE 2	2018
				2063-547	PE 2	2017
				358-2064	PE 1	2017
				642-1470	PE 2	2017
				2065-642	PE 2	2017
				2016-820	PE 2	2013

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. PE3 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAI

A

Jm

A

n

G



L



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (ln)	Año Construcción y operación
				2066-2016	PE 2	2013
				1506-2067	PE 2	2013
				30-32	PE 2	2016
				311-309	PE 2	2018
				65-1506	PE 2	2013
				2068-2288	PE 2	2015
				2052-1523	PE 2	2015
				2069-920	PE 2	2017
				920-2070	PE 2	2017
				924-2071	PE 2	2015
				926-924	PE 2	2015
				2072-2073	PE 2	2018
				395-2074	PE 2	2018
				2074-1258	PE 2	2018
				312-311	PE 2	2018
				2075-1863	PE 2	2018
				1863-2076	PE 2	2018
				494-2061	PE 2	2018
				2061-2077	PE 2	2018
				2077-2078	PE 2	2017
				1450-1873	PE 2	2018
				1873-2079	PE 2	2018
				2080-1402	PE 2	2017
				2081-2080	PE 2	2017
				1386-2082	PE 2	2017
				313-314	PE 2	2019
				2083-1386	PE 2	2017
				2084-1387	PE 2	2017
				2081-2085	PE 2	2017
				232-2086	PE 2	2018
				2087-232	PE 2	2018
				28-2088	PE 2	2018
				448-446	PE 1	2018
				446-444	PE 1	2018
				444-450	PE 1	2018
				450-455	PE 1	2018
				315-313	PE 2	2019
				455-452	PE 1	2018
				2074-1851	PE 2	2018
				1409-1411	PE 1	2018
				1407-563	PE 1	2018
				2089-291	PE 2	2018
				2090-1069	PE 2	2018
				2091-1870	PE 2	2018
				2092-1347	PE 2	2018
				2093-1095	PE 1	2018
				369-2094	PE 2	2018
				314-316	PE 2	2019
				393-390	PE 2	2017
				2095-1161	PE 2	2019
				1165-1162	PE 2	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAM





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2096-1427	PE 2	2018
				2097-1431	PE 2	2018
				1447-2098	PE 2	2018
				1021-1019	PE 2	2018
				1016-1019	PE 2	2018
				238-240	PE 2	2018
				1373-2099	PE 2	2018
				314-317	PE 2	2019
				409-2100	PE 2	2018
				2100-2101	PE 2	2018
				2102-2100	PE 2	2018
				208-2103	PE 2	2018
				2104-1269	PE 2	2018
				2089-2105	PE 2	2018
				2106-2107	PE 2	2018
				2108-2109	PE 2	2018
				1394-1402	PE 2	2017
				1389-2080	PE 2	2017
				317-318	PE 2	2019
				1482-711	PE 2	2002
				1482-1464	PE 2	2003
				2063-2081	PE 2	2017
				2110-2111	PE 2	2018
				2112-2113	PE 2	2018
				2114-2115	PE 1	2018
				767-770	PE 2	2001
				2116-2087	PE 2	2018
				2087-2117	PE 2	2018
				2118-2086	PE 2	2018
				317-319	PE 2	2019
				2086-1023	PE 2	2018
				2102-2119	PE 2	2018
				410-2102	PE 2	2018
				1265-2120	PE 2	2018
				2120-1267	PE 2	2018
				2106-2121	PE 2	2018
				2122-2108	PE 2	2018
				2108-2106	PE 2	2018
				2123-2109	PE 2	2018
				2109-2107	PE 2	2018
				319-320	PE 2	2019
				2107-2124	PE 2	2018
				2125-1852	PE 2	2018
				481-2125	PE 2	2018
				1401-2085	PE 2	2017
				2085-2126	PE 2	2017
				624-2064	PE 1	2017
				2064-1828	PE 1	2017
				873-2127	PE 1	2018
				1199-2281	PE 1	2017
				2129-2130	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTTAIE

A

Jm

A

n

C



S



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				321-322	PE 1	2017
				2131-1194	PE 1	2015
				1272-2132	PE 1	2018
				2133-2134	PE 2	2015
				2135-685	PE 2	2018
				858-2135	PE 2	2018
				941-2136	PE 2	2015
				937-941	PE 2	2015
				1039-2137	PE 2	2018
				306-1731	PE 2	2018
				1509-306	PE 2	2018
				33-34	PE 2	2018
				321-323	PE 1	2017
				2138-2139	PE 2	2018
				2139-1864	PE 2	2018
				655-2140	PE 2	2018
				2141-2142	PE 2	2018
				829-1910	PE 2	2018
				829-842	PE 2	2016
				2144-2145	PE 2	2015
				2146-2147	PE 2	2015
				2148-2149	PE 2	2015
				2150-1680	PE 2	2018
				323-324	PE 1	2017
				2151-1145	PE 2	2016
				1253-2152	PE 2	2018
				443-2153	PE 2	2018
				521-2154	PE 2	2015
				2155-584	PE 2	2018
				2156-596	PE 2	2018
				2157-2158	PE 2	2018
				2125-2157	PE 2	2018
				2159-2160	PE 4	2018
				2161-2126	PE 4	2015
				323-325	PE 1	2017
				966-2162	PE 40mm	2018
				731-728	PE 2	2001
				726-731	PE 2	2001
				268-1712	PE 2	2018
				1713-268	PE 2	2018
				1948-2163	PE 2	2018
				1771-1948	PE 2	2018
				2164-2165	PE 2	2017
				2166-1958	PE 2	2018
				2167-2168	PE 2	2017
				325-326	PE 1	2017
				2169-2167	PE 2	2017
				1248-1246	PE 2	2017
				2167-1248	PE 2	2017
				1914-1736	PE 2	2017
				1738-1914	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTIAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2170-1918	PE 2	2017
				2171-2170	PE 2	2017
				1921-1126	PE 2	2017
				1124-1921	PE 2	2017
				621-1749	PE 2	2017
				325-327	PE 1	2017
				2172-2173	PE 2	2017
				1734-2172	PE 2	2017
				2174-2172	PE 2	2017
				2175-2176	PE 4	2015
				1532-2177	PE 4	2015
				1544-2178	PE 2	2016
				2179-2180	PE 4	2015
				2181-2182	PE 4	2015
				2183-2184	PE 4	2015
				2185-2186	PE 4	2015
				325-328	PE 1	2017
				1199-1828	PE 1	2017
				836-839	PE 2	2015
				69-836	PE 2	2015
				2187-1255	PE 2	2018
				2188-2189	PE 4	2019
				2190-2191	PE 4	2015
				2151-2190	PE 4	2015
				1841-2192	PE 2	2017
				2193-913	PE 6	2015
				1955-2194	PE 2	2018
				328-329	PE 1	2017
				142-2195	PE 4	2018
				2196-2197	PE 2	2017
				1749-2196	PE 2	2017
				2198-1952	PE 2	2018
				1952-1780	PE 2	2018
				874-876	PE 1	2018
				861-2198	PE 1	2017
				705-2199	PE 2	2001
				711-707	PE 2	2002
				2200-724	PE 2	2001
				328-330	PE 1	2017
				625-1526	PE 2	2015
				2201-935	PE 2	2015
				723-726	PE 2	2001
				2202-1704	PE 2	2015
				2203-1762	PE 2	2018
				2204-1962	PE 2	2016
				1972-1142	PE 2	2016
				1156-1800	PE 2	2018
				471-473	PE 2	2018
				1372-1374	PE 2	2018
				331-332	PE 1	2017
				1372-2205	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 101 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				846-842	PE 2	2016
				2206-1258	PE 2	2018
				892-895	PE 2	2016
				905-1524	PE 2	2015
				2207-1544	PE 2	2016
				1664-1570	PE 2	2018
				1693-1021	PE 2	2018
				1745-2170	PE 2	2017
				1747-1918	PE 2	2017
				331-333	PE 1	2017
				2208-1138	PE 2	2018
				1781-2209	PE 2	2018
				1956-2198	PE 2	2018
				1785-1791	PE 2	2018
				1791-1958	PE 2	2018
				2210-1147	PE 2	2016
				1803-2211	PE 2	2018
				1250-2212	PE 2	2017
				2157-2139	PE 2	2018
				549-1401	PE 2	2017
				35-36	PE 2	2019
				331-321	PE 1	2017
				1879-2213	PE 2	2018
				1879-1130	PE 2	2018
				1925-1927	PE 2	2018
				1925-2215	PE 2	2018
				2216-1930	PE 2	2018
				1134-1934	PE 2	2018
				1945-1947	PE 2	2018
				2217-1145	PE 2	2016
				1972-1961	PE 2	2016
				334-335	PE 1	2015
				1971-2218	PE 2	2016
				1737-2219	PE 2	2017
				686-2135	PE 2	2018
				2220-942	PE 4	2018
				942-1551	PE 4	2018
				1979-2177	PE 4	2015
				2177-2190	PE 4	2015
				1536-2221	PE 4	2015
				2221-2222	PE 4	2015
				1538-2179	PE 4	2015
				336-337	PE 1	2017
				2183-1540	PE 4	2015
				2223-2185	PE 4	2015
				2185-1541	PE 4	2015
				107-107	PE 4	2018
				2224-2225	PE 2	2016
				2226-2227	PE 1	2018
				2228-2229	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 413 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten mark

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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				205-2230	PE 2	2018
				2231-205	PE 2	2018
				338-339	PE 1	2017
				2232-2233	PE 2	2018
				991-2234	PE 1	2018
				1567-2226	PE 1	2018
				2226-991	PE 1	2018
				969-2235	PE 1	2018
				1597-969	PE 1	2018
				158-160	PE 1	2018
				2236-158	PE 1	2018
				160-1597	PE 1	2018
				2232-298	PE 2	2018
				339-340	PE 1	2017
				1727-2232	PE 2	2018
				1172-1170	PE 2	2017
				2240-1172	PE 2	2017
				1818-1186	PE 2	2017
				1186-1184	PE 2	2017
				1814-1190	PE 2	2017
				2241-1814	PE 2	2017
				1190-2240	PE 2	2017
				501-182	PE 1	2017
				2240-1822	PE 2	2017
				721-1486	PE 2	2001
				1486-2242	PE 2	2001
				844-846	PE 2	2016
				2243-844	PE 2	2016
				2224-897	PE 2	2016
				894-2224	PE 2	2016
				638-2245	PE 2	2015
				962-956	PE 2	2018
				343-344	PE 1	2017
				956-2246	PE 2	2018
				1669-1664	PE 2	2018
				2247-1669	PE 2	2018
				1027-1029	PE 2	2018
				1029-2248	PE 2	2018
				241-1027	PE 2	2018
				288-289	PE 2	2018
				289-2249	PE 2	2018
				305-307	PE 2	2018
				1117-305	PE 2	2018
				337-342	PE 1	2017
				2250-617	PE 2	2018
				617-2251	PE 2	2018
				1949-619	PE 2	2018
				2252-1254	PE 2	2018
				1254-2073	PE 2	2018
				2187-2253	PE 2	2018
				2073-2187	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 143 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAIP

A

Jr

M





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2254-1073	PE 2	2018
				1954-1955	PE 2	2018
				342-345	PE 1	2017
				2198-1954	PE 2	2018
				1877-2255	AC2	2019
				2256-631	PE 1	2018
				2257-2245	PE 2	2015
				2245-2258	PE 2	2015
				2259-2173	PE 2	2017
				2173-2260	PE 2	2017
				2261-1967	PE 2	2016
				1178-1181	PE 2	2017
				345-340	PE 1	2017
				1181-1816	PE 2	2017
				1962-2237	PE 2	2016
				1120-1738	PE 2	2017
				1123-1120	PE 2	2017
				2262-2263	PE 2	2018
				2264-2265	PE 2	2015
				2266-1718	PE 2	2018
				1718-1044	PE 2	2018
				2196-620	PE 2	2017
				1124-1123	PE 2	2017
				340-346	PE 1	2017
				1255-2267	PE 2	2018
				1376-2268	PE 1	2015
				1555-946	PE 2	2018
				1929-1936	PE 2	2018
				1740-2269	PE 2	2017
				1947-2270	PE 2	2018
				2271-2272	PE 2	2018
				1558-1511	PE 4	2015
				912-1528	PE 4	2017
				1533-2175	PE 4	2015
				338-347	PE 1	2017
				1015-2189	PE 4	2019
				912-2273	PE 4	2017
				2298-2275	PE 2	2018
				2276-2277	PE 1	2018
				2278-445	PE 2	2018
				2279-1450	PE 2	2018
				2261-1148	PE 2	2016
				2280-1875	AC2	2019
				1875-611	AC2	2019
				339-343	PE 1	2017
				2282-2281	PE 1	2017
				1560-2283	PE 1	2018
				995-1560	PE 1	2018
				1243-1846	PE 1	2018
				1846-2284	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2276-2285	PE 2	2018
				1900-213	PE 2	2018
				213-2276	PE 2	2018
				2286-2287	PE 2	2018
				343-341	PE 1	2017
				2287-1868	PE 2	2018
				2052-2288	PE 2	2015
				2289-2290	PE 2	2018
				2120-2289	PE 2	2018
				1688-2291	PE 2	2018
				2292-1688	PE 2	2018
				1687-2293	PE 2	2018
				2294-1687	PE 2	2018
				1591-2295	PE 2	2018
				341-348	PE 1	2017
				155-1591	PE 2	2018
				1575-155	PE 2	2018
				2296-1575	PE 2	2018
				1690-2297	PE 2	2018
				2298-1690	PE 2	2018
				1718-286	PE 2	2018
				2302-2303	PE 2	2019
				1104-2302	PE 2	2019
				349-337	PE 1	2017
				2304-1926	PE 2	2018
				2305-2304	PE 2	2018
				2306-2307	PE 2	2018
				1316-2306	PE 2	2018
				1434-1433	PE 2	2018
				1433-574	PE 2	2018
				1442-576	PE 2	2018
				576-580	PE 2	2018
				2005-2308	PE 2	2019
				2309-2005	PE 2	2019
				350-345	PE 1	2017
				1497-2310	PE 2	2018
				2310-2311	PE 2	2018
				2312-2313	PE 2	2013
				2313-823	PE 2	2013
				2314-2316	PE 2	2018
				2317-2318	PE 2	2015
				2318-922	PE 2	2015
				2319-1884	PE 2	2015
				1884-2320	PE 2	2015
				351-349	PE 1	2017
				1900-211	PE 2	2018
				211-209	PE 2	2018
				209-1570	PE 2	2018
				2129-1665	PE 2	2018
				2321-2129	PE 2	2018
				2322-971	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

X

M

G



8



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				971-2323	PE 2	2018
				1594-1559	PE 2	2018
				2236-1594	PE 2	2018
				1729-2324	PE 2	2018
				352-353	PE 1	2017
				2324-1731	PE 2	2018
				2325-2326	PE 2	2017
				2326-1780	PE 2	2018
				1848-1844	PE 2	2017
				1844-1845	PE 2	2017
				2327-1270	PE 2	2018
				2328-2327	PE 2	2018
				2329-2330	PE 3	2001
				692-2329	PE 3	2001
				2144-2319	PE 4	2015
				354-353	PE 1	2017
				2131-2134	PE 4	2015
				2134-2147	PE 4	2015
				2201-2131	PE 4	2015
				2202-2154	PE 4	2015
				2069-2318	PE 4	2015
				930-2202	PE 4	2015
				2147-2144	PE 4	2015
				932-2201	PE 4	2015
				2149-930	PE 4	2015
				2319-2069	PE 4	2015
				79-48	PE 2	2018
				352-355	PE 1	2017
				2331-2149	PE 4	2015
				2154-932	PE 4	2015
				1557-2332	PE 4	2017
				2333-1557	PE 4	2017
				39-37	PE 4	2018
				2334-39	PE 4	2018
				1890-2335	PE 4	2018
				37-1890	PE 4	2018
				629-2213	PE 4	2018
				2003-629	PE 4	2018
				356-357	PE 1	2017
				2213-2336	PE 4	2018
				2009-1385	PE 4	2017
				647-2009	PE 4	2017
				1385-5	PE 4	2017
				5-2337	PE 4	2017
				2338-3	PE 4	2017
				3-647	PE 4	2017
				2310-34	PE 4	2018
				2339-2310	PE 4	2018
				2141-2340	PE 4	2018
				358-359	PE 1	2017
				34-2141	PE 4	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAP





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. The first four columns are mostly redacted with a black box. The table lists various nodes and diameters, such as 55-57 with a 4-inch diameter, and 2020-2055 with a 4-inch diameter.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 119 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten blue marks and signatures on the left side of the page.

Handwritten blue mark on the right side of the page.

Handwritten blue mark on the left side of the page.



Handwritten blue mark at the bottom left corner.

Handwritten blue mark on the right side of the page.



**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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2349-2020	PE 4	2018
				147-2127	PE 4	2018
				366-367	PE 2	2017
				2127-848	PE 4	2018
				2053-149	PE 4	2018
				2289-147	PE 4	2018
				74-2017	PE 4	2018
				2017-1513	PE 4	2018
				2349-76	PE 4	2018
				2057-154	PE 4	2018
				507-1013	PE 4	2018
				1513-72	PE 4	2018
				2112-507	PE 4	2018
				368-366	PE 2	2017
				151-2112	PE 4	2018
				70-151	PE 4	2018
				72-70	PE 4	2018
				76-74	PE 4	2018
				1013-2057	PE 4	2018
				82-2121	PE 4	2018
				2327-2349	PE 4	2018
				1725-2024	PE 4	2018
				80-1725	PE 4	2018
				84-2027	PE 4	2018
				369-370	PE 2	2018
				2350-86	PE 4	2018
				2121-2132	PE 4	2018
				2024-2021	PE 4	2018
				2021-1463	PE 4	2018
				1463-78	PE 4	2018
				2025-80	PE 4	2018
				2027-82	PE 4	2018
				2153-84	PE 4	2018
				86-2153	PE 4	2018
				2132-2025	PE 4	2018
				41-42	PE 2	2009
				77-777	PE 2	2018
				78-2327	PE 4	2018
				850-2140	PE 4	2018
				1989-2350	PE 4	2018
				2348-850	PE 4	2018
				2140-1989	PE 4	2018
				119-2042	PE 4	2018
				2044-119	PE 4	2018
				121-2279	PE 4	2018
				2205-2044	PE 4	2018
				2042-117	PE 4	2018
				373-374	PE 2	2018
				117-115	PE 4	2018
				125-2152	PE 4	2018
				2279-2205	PE 4	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				115-2348	PE 4	2018
				2155-123	PE 4	2018
				2316-125	PE 4	2018
				123-2046	PE 4	2018
				2046-121	PE 4	2018
				2152-2155	PE 4	2018
				2103-848	PE 4	2018
				373-375	PE 2	2018
				1893-2103	PE 4	2018
				1515-93	PE 4	2018
				93-1893	PE 4	2018
				128-2347	PE 4	2018
				126-128	PE 4	2018
				2206-2047	PE 4	2018
				2047-131	PE 4	2018
				131-126	PE 4	2018
				2336-2206	PE 4	2018
				2351-2049	PE 4	2018
				376-373	PE 2	2018
				2049-2336	PE 4	2018
				2262-2352	PE 4	2018
				1853-2262	PE 4	2018
				2265-1853	PE 4	2018
				2265-1728	PE 4	2015
				903-2265	PE 4	2015
				1520-2001	PE 4	2015
				1728-906	PE 4	2015
				906-1520	PE 4	2015
				2354-903	PE 4	2015
				377-376	PE 2	2018
				2193-918	PE 4	2015
				918-2317	PE 4	2015
				1530-889	PE 4	2015
				889-2333	PE 4	2017
				1535-308	PE 4	2015
				308-2221	PE 4	2015
				2163-2332	PE 4	2017
				139-2163	PE 4	2018
				1998-2013	PE 4	2018
				2013-2341	PE 4	2018
				378-379	PE 1	2017
				2143-2355	PE 4	2015
				68-2143	PE 4	2015
				171-169	PE 4	2018
				169-1592	PE 4	2018
				167-2356	PE 4	2018
				2357-1602	PE 4	2018
				1592-167	PE 4	2018
				1602-1600	PE 4	2018
				1600-171	PE 4	2018
				2291-2293	PE 4	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

K

n

G



L



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				379-380	PE 1	2017
				2323-2357	PE 4	2018
				2293-2323	PE 4	2018
				1604-2291	PE 4	2018
				2297-1604	PE 4	2018
				2358-2298	PE 4	2018
				2275-2298	PE 4	2018
				351-1827	PE 4	2015
				1827-2359	PE 4	2015
				1458-351	PE 4	2015
				2353-397	PE 4	2018
				381-382	PE 1	2017
				401-2003	PE 4	2018
				397-399	PE 4	2018
				399-401	PE 4	2018
				2353-403	PE 4	2018
				403-2360	PE 4	2018
				1291-1289	PE 4	2018
				2059-1291	PE 4	2018
				2361-2059	PE 4	2018
				1289-2362	PE 4	2018
				1293-2352	PE 4	2018
				381-383	PE 1	2017
				476-1303	PE 4	2018
				1295-1293	PE 4	2018
				2160-1305	PE 4	2018
				1305-476	PE 4	2018
				1297-1295	PE 4	2018
				1303-1301	PE 4	2018
				1301-1299	PE 4	2018
				1299-1297	PE 4	2018
				2160-1307	PE 4	2018
				1307-1309	PE 4	2018
				384-385	PE 1	2018
				1309-2306	PE 4	2018
				2324-472	PE 4	2018
				472-2362	PE 4	2018
				2363-1426	PE 4	2018
				2364-2363	PE 4	2018
				1739-1917	PE 4	2017
				1917-2333	PE 4	2017
				2338-1739	PE 4	2017
				2164-1553	PE 4	2017
				2332-2164	PE 4	2017
				43-44	PE 2	2009
				386-387	PE 2	2017
				2326-2365	PE 4	2017
				1553-2326	PE 4	2017
				1477-2366	PE 4	2017
				2338-1477	PE 4	2017
				2162-1558	PE 4	2011

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 154 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature

Handwritten signature

Handwritten mark

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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2367-2162	PE 4	2011
				909-2169	PE 4	2017
				2169-1517	PE 4	2017
				1983-2175	PE 4	2015
				1532-1983	PE 4	2015
				388-387	PE 2	2017
				1543-1536	PE 4	2015
				1538-1543	PE 4	2015
				2302-1551	PE 4	2018
				142-2304	PE 4	2018
				2304-2302	PE 4	2018
				989-1629	PE 4	2018
				1631-989	PE 4	2018
				181-1631	PE 4	2018
				185-993	PE 4	2018
				1629-2357	PE 4	2018
				389-390	PE 2	2017
				2234-181	PE 4	2018
				993-183	PE 4	2018
				183-1636	PE 4	2018
				2358-185	PE 4	2018
				1636-2234	PE 4	2018
				1002-2150	PE 4	2018
				1657-204	PE 4	2018
				204-202	PE 4	2018
				198-2369	PE 4	2018
				391-390	PE 2	2017
				2370-1002	PE 4	2018
				1898-2285	PE 4	2018
				2150-1898	PE 4	2018
				200-198	PE 4	2018
				2285-2229	PE 4	2018
				2115-200	PE 4	2018
				202-2115	PE 4	2018
				2229-1657	PE 4	2018
				2189-2371	PE 4	2019
				392-393	PE 2	2017
				2137-2373	PE 4	2018
				2374-1714	PE 4	2018
				1714-2137	PE 4	2018
				2316-2278	PE 4	2018
				2278-2350	PE 4	2018
				2179-2095	PE 4	2015
				2095-2181	PE 4	2015
				2181-1168	PE 4	2015
				1168-2183	PE 4	2015
				1000-2375	PE 4	2018
				394-395	PE 2	2018
				2376-1000	PE 4	2018
				294-1993	PE 6	2015
				1993-2000	PE 6	2015

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 110 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				2241-890	PE 6	2015
				914-294	PE 6	2015
				2000-1518	PE 6	2015
				890-888	PE 6	2015
				2161-2241	PE 6	2015
				1518-2161	PE 6	2015
				688-2377	PE 6	2001
				396-397	PE 2	2018
				692-688	PE 6	2001
				2199-703	PE 6	2001
				2329-2199	PE 6	2001
				738-739	PE 6	2001
				739-757	PE 6	2001
				715-703	PE 6	2001
				773-1491	PE 6	2001
				757-715	PE 6	2001
				1491-738	PE 6	2001
				2272-1080	PE 6	2016
				398-399	PE 2	2018
				1080-1842	PE 6	2016
				1842-296	PE 6	2016
				296-914	PE 6	2016
				1081-2272	PE 6	2016
				2373-1081	PE 6	2016
				916-2359	PE 6	2015
				913-916	PE 6	2015
				2374-2254	PE 6	2018
				2254-1456	PE 6	2018
				1456-1721	PE 6	2018
				400-401	PE 2	2018
				1721-1338	PE 6	2018
				1358-1360	PE 6	2018
				1338-1358	PE 6	2018
				2295-1003	PE 6	2018
				2376-2295	PE 6	2018
				2363-1902	PE 6	2018
				1902-2376	PE 6	2018
				1003-2369	PE 6	2018
				780-607	PE 8	2009
				1-704	PE 8	2009
				402-403	PE 2	2018
				796-794	PE 8	2008
				792-790	PE 8	2008
				802-800	PE 8	2008
				2339-1	PE 8	2009
				775-2339	PE 8	2009
				36-775	PE 8	2009
				2334-36	PE 8	2009
				591-2334	PE 8	2009
				2006-591	PE 8	2009
359980.4245	2283920.827	359976.4784	2283865.656	790-788	PE 8	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				45-46	PE 2	2018
				404-405	PE 2	2018
				776-2006	PE 8	2009
				778-776	PE 8	2009
				788-786	PE 8	2008
				786-784	PE 8	2008
				1492-802	PE 8	2008
				784-29	PE 8	2008
				794-792	PE 8	2008
				29-782	PE 8	2009
				798-796	PE 8	2008
				800-798	PE 8	2008
				406-404	PE 2	2018
				782-780	PE 8	2009
				607-778	PE 8	2009
				886-2008	PE 8	2015
				886-1516	PE 8	2015
				2372-1004	PE 8	2015
				1004-1888	PE 8	2015
				2008-2159	PE 8	2015
				2371-2372	PE 8	2015
				2159-2371	PE 8	2015
				1888-1492	PE 8	2015
				405-407	PE 2	2018
				405-408	PE 2	2018
				409-410	PE 2	2018
				411-412	PE 2	2018
				413-414	PE 2	2018
				415-416	PE 2	2018
				417-411	PE 2	2018
				418-411	PE 2	2018
				47-48	PE 2	2018
				419-420	PE 2	2018
				421-422	PE 2	2018
				423-424	PE 2	2018
				423-425	PE 2	2018
				419-418	PE 2	2018
				426-424	PE 2	2018
				427-428	PE 1	2018
				429-430	PE 1	2018
				431-430	PE 1	2018
				432-428	PE 1	2018
				49-50	PE 2	2018
				433-434	PE 1	2018
				435-436	PE 1	2018
				436-434	PE 1	2018
				434-437	PE 1	2018
				437-438	PE 1	2018
				428-439	PE 1	2018
				430-439	PE 1	2018
				440-441	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

pi

K

M

G



H



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				442-443	PE 2	2018
				444-445	PE 1	2018
				51-52	PE 2	2018
				446-447	PE 1	2018
				448-449	PE 1	2018
				450-451	PE 1	2018
				452-453	PE 1	2018
				454-452	PE 1	2018
				455-456	PE 1	2018
				457-458	PE 2	2018
				459-460	PE 2	2018
				461-462	PE 2	2018
				461-463	PE 2	2018
				53-54	PE 2	2018
				464-465	PE 2	2018
				466-467	PE 2	2018
				468-469	PE 2	2018
				470-471	PE 2	2018
				472-473	PE 2	2018
				473-474	PE 2	2018
				474-476	PE 2	2018
				477-478	PE 2	2018
				479-480	PE 2	2018
				481-482	PE 2	2018
				55-56	PE 2	2018
				483-484	PE 2	2018
				485-486	PE 2	2018
				487-488	PE 2	2018
				487-489	PE 2	2018
				490-491	PE 2	2018
				491-492	PE 2	2018
				492-493	PE 2	2018
				493-494	PE 2	2018
				494-495	PE 2	2018
				496-497	PE 2	2018
				5-6	PE 2	2017
				57-58	PE 2	2018
				498-499	PE 2	2018
				500-501	PE 2	2018
				502-500	PE 2	2018
				500-503	PE 2	2018
				504-505	PE 2	2018
				506-507	PE 2	2018
				508-509	PE 2	2018
				508-510	PE 2	2018
				509-511	PE 2	2018
				512-513	PE 2	2018
				59-60	PE 2	2018
				513-514	PE 2	2018
				513-515	PE 2	2018
				515-516	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN II DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





**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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				515-517	PE 2	2018
				514-518	PE 2	2018
				519-520	PE 1	2015
				521-522	PE 2	2015
				523-524	PE 2	2017
				524-525	PE 2	2017
				526-527	PE 2	2017
				61-62	PE 2	2012
				528-529	PE 2	2017
				530-529	PE 2	2017
				531-528	PE 2	2017
				532-528	PE 2	2017
				533-531	PE 2	2017
				534-531	PE 2	2017
				534-535	PE 2	2017
				527-534	PE 2	2017
				527-536	PE 2	2017
				537-538	PE 2	2017
				63-64	PE 2	2013
				539-540	PE 2	2017
				541-542	PE 2	2017
				543-544	PE 2	2017
				537-545	PE 2	2017
				546-547	PE 2	2017
				544-548	PE 2	2017
				549-544	PE 2	2017
				550-549	PE 2	2017
				551-552	PE 2	2017
				538-551	PE 2	2017
				64-65	PE 2	2013
				553-538	PE 2	2017
				554-555	PE 1	2018
				556-555	PE 1	2018
				556-557	PE 1	2018
				557-558	PE 1	2018
				559-560	PE 1	2018
				560-561	PE 1	2018
				562-563	PE 1	2018
				564-565	PE 2	2018
				566-564	PE 2	2018
				66-63	PE 2	2013
				567-568	PE 4	2018
				568-569	PE 4	2018
				570-571	PE 2	2018
				571-572	PE 2	2018
				573-574	PE 2	2018
				575-576	PE 4	2018
				577-578	PE 2	2018
				579-580	PE 2	2018
				581-582	PE 2	2018
				581-583	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A
Jm
A

M



J

C



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				67-63	PE 2	2013
				584-585	PE 2	2018
				586-584	PE 2	2018
				587-586	PE 2	2018
				588-586	PE 2	2018
				589-588	PE 2	2018
				588-590	PE 2	2018
				591-592	PE 2	2019
				592-593	PE 2	2019
				592-594	PE 2	2019
				595-596	PE 2	2018
				68-69	PE 4	2015
				596-597	PE 2	2018
				597-598	PE 2	2018
				599-597	PE 2	2018
				600-599	PE 2	2018
				599-601	PE 2	2018
				601-602	PE 2	2018
				603-601	PE 2	2018
				605-605	PE 2	2003
				607-608	PE 2	2009
				70-71	PE 2	2018
				609-610	AC2	2019
				611-609	AC2	2019
				612-613	PE 2	2019
				610-614	PE 2	2019
				613-615	PE 2	2019
				616-617	PE 2	2018
				618-619	PE 2	2018
				620-621	PE 2	2017
				622-145	PE 2	2018
				623-624	PE 1	2017
				72-73	PE 2	2018
				625-626	PE 2	2015
				625-627	PE 2	2015
				628-629	PE 2	2018
				630-631	PE 1	2018
				437-631	PE 1	2018
				632-633	PE 2	2017
				634-635	PE 2	2015
				636-637	PE 2	2015
				638-639	PE 2	2015
				7-640	PE 2	2018
				7-8	PE 2	2018
				74-75	PE 2	2018
				641-642	PE 2	2017
				643-644	PE 2	2017
				22-20	PE 2	2017
				20-16	PE 2	2017
				16-18	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN III DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				18-645	PE 2	2017
				646-647	PE 1	2017
				646-648	PE 1	2017
				646-25	PE 1	2017
				27-649	PE 1	2017
				76-77	PE 2	2018
				650-648	PE 1	2017
				651-652	PE 1	2017
				27-653	PE 1	2017
				654-655	PE 2	2018
				655-656	PE 2	2018
				656-657	PE 2	2018
				656-658	PE 2	2018
				657-660	PE 2	2018
				662-663	PE 2	2018
				78-79	PE 2	2018
				664-665	PE 2	2018
				666-667	PE 2	2018
				668-666	PE 2	2018
				669-667	PE 2	2018
				670-664	PE 2	2018
				671-665	PE 2	2018
				672-673	PE 2	2018
				665-662	PE 2	2018
				674-672	PE 2	2018
				675-676	PE 2	2018
				80-81	PE 2	2018
				677-675	PE 2	2018
				675-678	PE 2	2018
				679-664	PE 2	2018
				667-679	PE 2	2018
				662-672	PE 2	2018
				663-680	PE 2	2018
				679-660	PE 2	2018
				676-681	PE 2	2018
				663-676	PE 2	2018
				682-683	AC2	2019
				82-83	PE 2	2018
				684-685	PE 2	2018
				686-687	PE 2	2018
				688-689	PE 3	2001
				690-691	PE 2	2006
				692-693	PE 2	2006
				693-690	PE 2	2006
				693-694	PE 2	2006
				690-695	PE 2	2006
				691-696	PE 2	2006
				697-698	PE 2	2006
				84-85	PE 2	2018
				697-699	PE 2	2006

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

K

M

G





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				697-691	PE 2	2006
				699-700	PE 2	2006
				701-699	PE 2	2006
				701-702	PE 2	2006
				703-704	PE 6	2001
				705-706	PE 2	2001
				707-708	PE 2	2001
				707-705	PE 2	2002
				709-708	PE 2	2001
				86-87	PE 2	2018
				706-708	PE 2	2001
				710-711	PE 2	2002
				712-713	PE 2	2003
				712-714	PE 2	2003
				715-716	PE 2	2001
				717-716	PE 2	2001
				718-719	PE 2	2001
				720-717	PE 2	2001
				721-722	PE 2	2001
				723-721	PE 2	2001
				88-89	PE 2	2018
				723-724	PE 2	2001
				725-724	PE 2	2001
				726-727	PE 2	2001
				728-729	PE 2	2001
				730-731	PE 2	2001
				732-733	PE 2	2001
				734-733	PE 2	2001
				735-736	PE 2	2001
				737-734	PE 2	2001
				736-738	PE 2	2001
				90-91	PE 2	2018
				734-736	PE 2	2001
				739-740	PE 2	2001
				741-742	PE 2	2001
				743-744	PE 2	2001
				743-742	PE 2	2001
				743-745	PE 2	2001
				745-746	PE 2	2001
				745-747	PE 2	2001
				746-748	PE 2	2001
				746-749	PE 2	2001
				92-93	PE 2	2018
				750-751	PE 2	2001
				725-750	PE 2	2001
				750-752	PE 2	2001
				749-753	PE 2	2001
				753-754	PE 2	2001
				755-753	PE 2	2001
				749-756	PE 2	2001
				757-758	PE 2	2001

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 153 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				759-760	PE 2	2001
				761-762	PE 2	2001
				9-10	PE 2	2018
				94-95	PE 2	2018
				759-763	PE 2	2001
				764-765	PE 2	2001
				766-767	PE 2	2001
				768-769	PE 2	2001
				770-771	PE 2	2001
				772-773	PE 2	2001
				704-774	PE 2	2001
				633-775	PE 4	2017
				776-777	PE 2	2009
				778-779	PE 2	2009
				96-97	PE 2	2018
				780-781	PE 2	2009
				782-783	PE 2	2009
				784-785	PE 2	2008
				786-787	PE 2	2008
				788-789	PE 2	2008
				790-791	PE 2	2008
				792-793	PE 2	2008
				794-795	PE 2	2008
				796-797	PE 2	2008
				798-799	PE 2	2008
				800-801	PE 2	2008
				802-803	PE 2	2008
				804-805	PE 2	2018
				806-807	PE 2	2009
				808-806	PE 2	2009
				809-806	PE 2	2009
				810-811	PE 2	2009
				812-811	PE 2	2009
				811-809	PE 2	2009
				813-810	PE 2	2009
				100-101	PE 2	2018
				814-813	PE 2	2009
				815-813	PE 2	2009
				816-810	PE 2	2009
				817-809	PE 2	2009
				818-43	PE 2	2009
				43-41	PE 2	2009
				818-819	PE 2	2009
				62-820	PE 2	2012
				821-62	PE 2	2012
				822-823	PE 2	2013
				102-103	PE 2	2018
				823-820	PE 2	2013
				65-824	PE 2	2013
				825-826	PE 2	2016

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 110 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIR





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				827-825	PE 2	2016
				826-828	PE 2	2016
				828-829	PE 2	2016
				830-831	PE 2	2016
				826-832	PE 2	2016
				833-834	PE 2	2015
				835-836	PE 2	2015
				104-105	PE 2	2018
				837-838	PE 2	2015
				839-838	PE 2	2015
				838-840	PE 2	2015
				839-841	PE 2	2015
				842-843	PE 2	2016
				844-845	PE 2	2016
				846-847	PE 2	2016
				848-849	PE 4	2018
				685-850	PE 2	2018
				851-684	PE 2	2018
				106-107	PE 2	2018
				684-852	PE 2	2018
				853-854	PE 2	2018
				854-855	PE 2	2018
				855-856	PE 2	2018
				855-857	PE 2	2018
				858-859	PE 2	2018
				859-860	PE 2	2018
				861-859	PE 2	2018
				686-862	PE 2	2018
				687-863	PE 2	2018
				108-109	PE 2	2018
				687-864	PE 2	2018
				865-858	PE 2	2018
				866-851	PE 2	2018
				867-868	PE 1	2018
				869-868	PE 1	2018
				868-870	PE 1	2018
				870-872	PE 1	2018
				873-867	PE 1	2018
				874-875	PE 1	2018
				876-877	PE 1	2018
				110-111	PE 2	2018
				878-876	PE 1	2018
				879-880	PE 1	2018
				881-880	PE 1	2018
				875-882	PE 1	2018
				879-875	PE 1	2018
				879-883	PE 1	2018
				884-877	PE 1	2018
				885-870	PE 1	2018
				886-887	PE 2	2015
				888-889	PE 6	2015

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 110, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				112-113	PE 2	2018
				890-891	PE 2	2015
				892-893	PE 2	2016
				894-895	PE 2	2016
				895-896	PE 2	2016
				897-898	PE 2	2016
				899-900	PE 2	2015
				901-902	PE 2	2015
				903-333	PE 2	2017
				904-905	PE 2	2015
				906-905	PE 2	2015
				11-12	PE 2	2018
				114-115	PE 2	2018
				907-908	PE 2	2015
				909-910	PE 4	2017
				911-912	PE 4	2017
				913-914	PE 6	2015
				915-916	PE 4	2015
				636-917	PE 2	2015
				634-636	PE 2	2015
				918-919	PE 2	2015
				634-919	PE 2	2015
				920-921	PE 2	2017
				116-117	PE 2	2018
				922-923	PE 2	2015
				924-925	PE 2	2015
				926-927	PE 2	2015
				925-928	PE 2	2015
				925-929	PE 2	2015
				930-931	PE 2	2015
				932-933	PE 2	2015
				934-935	PE 2	2015
				936-935	PE 2	2015
				937-934	PE 2	2015
				118-119	PE 2	2018
				937-938	PE 2	2015
				939-934	PE 2	2015
				940-941	PE 2	2015
				942-139	PE 4	2018
				13-943	PE 2	2018
				944-13	PE 2	2018
				14-945	PE 2	2018
				14-946	PE 2	2018
				947-948	PE 2	2018
				943-949	PE 2	2018
				120-121	PE 2	2018
				950-945	PE 2	2018
				12-951	PE 2	2018
				952-9	PE 2	2018
				953-954	PE 2	2018
				954-956	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				143-957	PE 2	2018
				957-958	PE 2	2018
				957-959	PE 2	2018
				960-958	PE 2	2018
				958-953	PE 2	2018
				122-123	PE 2	2018
				961-143	PE 2	2018
				145-962	PE 2	2018
				962-963	PE 2	2018
				964-953	PE 2	2018
				965-706	PE 2	2001
				966-967	PE 40mm	2018
				968-966	PE 40mm	2018
				969-970	PE 1	2018
				971-972	PE 1	2018
				973-974	PE 1	2018
				124-125	PE 2	2018
				975-976	PE 1	2018
				977-978	PE 1	2018
				979-980	PE 1	2018
				981-982	PE 1	2018
				983-984	PE 1	2018
				985-986	PE 1	2018
				987-988	PE 1	2018
				989-990	PE 1	2018
				991-992	PE 1	2018
				993-994	PE 1	2018
				126-127	PE 4	2018
				995-996	PE 1	2018
				997-998	PE 1	2018
				999-1000	PE 2	2018
				1001-1002	PE 2	2018
				1003-1004	PE 6	2018
				1005-1006	PE 1	2018
				1007-1008	PE 2	2018
				1009-1010	PE 2	2018
				1010-1011	PE 2	2018
				1010-1012	PE 2	2018
				128-129	PE 2	2018
				1009-1013	PE 2	2018
				1009-1014	PE 2	2018
				1015-228	PE 2	2019
				228-230	PE 2	2019
				227-230	PE 2	2019
				1016-1017	PE 2	2018
				1016-1018	PE 2	2018
				1019-1020	PE 2	2018
				1021-1022	PE 2	2018
				1023-1024	PE 2	2018
				130-131	PE 2	2018
				239-234	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				239-1025	PE 2	2018
				242-1026	PE 2	2018
				1027-1028	PE 2	2018
				1029-1030	PE 2	2018
				1031-246	PE 2	2018
				246-1032	PE 2	2018
				240-1033	PE 2	2018
				1033-1034	PE 2	2018
				1035-244	PE 2	2018
				132-133	PE 2	2018
				244-1036	PE 2	2018
				1037-269	PE 1	2018
				271-274	PE 1	2018
				274-1038	PE 1	2018
				1039-1040	PE 2	2018
				1039-1041	PE 2	2018
				1040-1042	PE 2	2018
				1041-276	PE 2	2018
				276-1043	PE 2	2018
				1043-278	PE 2	2018
				13-14	PE 2	2018
				134-2288	PE 2	2015
				280-1044	PE 2	2018
				280-1045	PE 2	2018
				284-1044	PE 2	2018
				284-282	PE 2	2018
				1046-1047	PE 2	2018
				1048-1049	PE 2	2018
				1050-1051	PE 2	2018
				1052-286	PE 2	2018
				1053-285	PE 2	2018
				1054-287	PE 2	2018
				136-134	PE 2	2015
				1055-1056	PE 2	2018
				1056-1057	PE 2	2018
				1051-1055	PE 2	2018
				1051-1058	PE 2	2018
				1055-1059	PE 2	2018
				1058-1060	PE 2	2018
				1061-1049	PE 2	2018
				1061-1062	PE 2	2018
				1057-1063	PE 2	2018
				287-1064	PE 2	2018
				137-138	PE 2	2015
				1065-1066	PE 2	2018
				1067-1065	PE 2	2018
				1057-1068	PE 2	2018
				1069-1070	PE 2	2018
				1071-290	PE 2	2018
				1072-1071	PE 2	2018
				1073-1071	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

X

M

G



2



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				290-1074	PE 2	2018
				291-1075	PE 2	2018
				1073-1076	PE 2	2018
				138-134	PE 2	2015
				1076-1077	PE 2	2018
				293-1078	PE 2	2018
				293-1069	PE 2	2018
				1079-1080	PE 4	2016
				1081-1082	PE 4	2016
				1083-1084	PE 1	2018
				1084-1085	PE 1	2018
				1086-1084	PE 1	2018
				1087-1088	PE 1	2018
				1089-1087	PE 1	2018
				139-140	PE 4	2018
				1085-1087	PE 1	2018
				1090-1085	PE 1	2018
				1088-1083	PE 1	2018
				1088-1091	PE 1	2018
				1083-1092	PE 1	2018
				1083-1084	PE 1	2018
				1095-1093	PE 1	2018
				1096-1095	PE 1	2018
				1097-1098	PE 1	2018
				1098-1096	PE 1	2018
				141-142	PE 4	2018
				1099-1098	PE 1	2018
				1100-1096	PE 1	2018
				1086-1097	PE 1	2018
				1101-1102	PE 2	2019
				1103-1104	PE 2	2019
				1105-1104	PE 2	2019
				1106-1107	PE 2	2019
				1108-1106	PE 2	2019
				1103-1106	PE 2	2019
				1103-1102	PE 2	2019
				143-144	PE 2	2018
				1102-1109	PE 2	2019
				1110-1111	PE 2	2018
				303-1112	PE 2	2018
				303-1113	PE 2	2018
				1114-304	PE 2	2018
				1115-304	PE 2	2018
				1116-1117	PE 2	2018
				1118-1117	PE 2	2018
				307-1119	PE 2	2018
				1120-1121	PE 2	2017
				145-146	PE 2	2018
				1122-1123	PE 2	2017
				1124-1125	PE 2	2017
				1126-1127	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113-FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110-FRACCIÓN I DE LA LFTAE

X

Jr

X

n

H





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1128-1129	PE 2	2018
				1130-1131	PE 2	2018
				1132-1133	PE 2	2018
				1134-1135	PE 2	2018
				1136-1137	PE 2	2018
				1138-1139	PE 2	2018
				1140-1141	PE 2	2018
				147-148	PE 2	2018
				1142-1143	PE 2	2016
				1144-1145	PE 2	2016
				1146-1144	PE 2	2016
				1147-1148	PE 2	2016
				1146-1147	PE 2	2016
				1149-1150	PE 2	2016
				1151-1152	PE 2	2016
				1153-1154	PE 2	2016
				1155-1156	PE 2	2018
				1155-1157	PE 2	2018
				149-150	PE 2	2018
				1158-1159	PE 2	2018
				311-1160	PE 2	2018
				1161-1162	PE 2	2019
				1163-1161	PE 2	2019
				1162-1164	PE 2	2019
				1165-1166	PE 2	2019
				1165-1167	PE 2	2019
				1168-313	PE 2	2019
				319-1169	PE 2	2019
				1170-1171	PE 2	2017
				15-16	PE 2	2017
				151-152	PE 2	2018
				1172-1173	PE 2	2017
				1174-1175	PE 2	2017
				1176-1177	PE 2	2017
				1178-1179	PE 2	2017
				1180-1181	PE 2	2017
				1182-1183	PE 2	2017
				1184-1185	PE 2	2017
				1186-1187	PE 2	2017
				1188-1189	PE 2	2017
				1190-1191	PE 2	2017
				153-154	PE 2	2018
				1192-331	PE 1	2017
				335-1193	PE 1	2015
				335-1194	PE 1	2015
				1193-1194	PE 1	2015
				1195-1193	PE 1	2015
				346-338	PE 1	2017
				348-349	PE 1	2017
				1196-348	PE 1	2017
				353-1197	PE 1	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 1195 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1197-1198	PE 1	2017
				155-156	PE 1	2018
				361-354	PE 1	2017
				363-1199	PE 1	2017
				1200-346	PE 1	2017
				1201-1202	PE 2	2017
				1203-1204	PE 2	2017
				1205-1206	PE 2	2017
				1207-1208	PE 2	2017
				1209-1210	PE 2	2017
				1211-1212	PE 2	2017
				1213-1214	PE 2	2017
				157-158	PE 1	2018
				1215-1216	PE 2	2017
				366-1217	PE 2	2017
				1218-1217	PE 2	2017
				1219-1220	PE 2	2017
				1221-1222	PE 2	2018
				1222-1223	PE 2	2018
				1224-1225	PE 2	2018
				1222-1225	PE 2	2018
				1225-369	PE 2	2018
				1221-1226	PE 2	2018
				159-160	PE 1	2018
				1227-371	PE 2	2018
				372-1228	PE 2	2018
				1226-1229	PE 2	2018
				1226-372	PE 2	2018
				1230-1221	PE 2	2018
				1227-1231	PE 2	2018
				1227-1232	PE 2	2018
				1233-374	PE 2	2018
				1234-376	PE 2	2018
				1235-1236	PE 2	2018
				161-162	PE 1	2018
				1236-1237	PE 2	2018
				1236-1238	PE 2	2018
				1228-1239	PE 2	2018
				379-1240	PE 1	2017
				1241-1242	PE 1	2017
				1243-384	PE 1	2018
				1243-1244	PE 1	2018
				384-1245	PE 1	2018
				1246-1247	PE 2	2017
				1248-1249	PE 2	2017
				163-164	PE 1	2018
				1250-1251	PE 2	2017
				387-1252	PE 2	2017
				1252-393	PE 2	2017
				1253-1254	PE 2	2018
				1255-1256	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink at the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1257-394	PE 2	2018
				394-1257	PE 2	2018
				1257-1258	PE 2	2018
				1259-410	PE 2	2018
				415-412	PE 2	2018
				165-166	PE 1	2018
				412-1260	PE 2	2018
				417-413	PE 2	2018
				415-413	PE 2	2018
				417-1261	PE 2	2018
				419-1855	PE 2	2018
				418-421	PE 2	2018
				421-424	PE 2	2018
				1263-1264	PE 2	2018
				1265-1266	PE 2	2018
				1263-1265	PE 2	2018
				167-168	PE 1	2018
				1267-1263	PE 2	2018
				1268-1267	PE 2	2018
				1269-1270	PE 2	2018
				1271-1270	PE 2	2018
				1272-1273	PE 1	2018
				1274-1273	PE 1	2018
				1273-1275	PE 1	2018
				1276-1272	PE 1	2018
				1277-1274	PE 1	2018
				1278-1274	PE 1	2018
				169-170	PE 1	2018
				1275-1279	PE 1	2018
				1279-1280	PE 1	2018
				1281-1279	PE 1	2018
				1275-1282	PE 1	2018
				441-436	PE 1	2018
				441-439	PE 1	2018
				443-1283	PE 2	2018
				442-1284	PE 2	2018
				1283-442	PE 2	2018
				1285-1283	PE 2	2018
				17-18	PE 2	2017
				171-172	PE 1	2018
				448-1286	PE 1	2018
				457-459	PE 2	2018
				459-1287	PE 2	2018
				464-461	PE 2	2018
				467-1288	PE 2	2018
				1289-1290	PE 2	2018
				1291-1292	PE 2	2018
				1293-1294	PE 2	2018
				1295-1296	PE 2	2018
				1297-1298	PE 2	2018
				173-174	PE 1	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A
Jm

A

M



J

C



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1299-1300	PE 2	2018
				1301-1302	PE 2	2018
				1303-1304	PE 2	2018
				1305-1306	PE 2	2018
				1307-1308	PE 2	2018
				1309-1310	PE 2	2018
				1311-1312	PE 2	2018
				1313-1314	PE 2	2018
				1311-1315	PE 2	2018
				1313-1317	PE 2	2018
				175-176	PE 1	2018
				1316-1317	PE 2	2018
				1315-1318	PE 2	2018
				1315-1319	PE 2	2018
				1320-1321	PE 2	2018
				1322-1323	PE 2	2018
				1324-1322	PE 2	2018
				1325-1326	PE 2	2018
				1327-1328	PE 2	2018
				1329-1330	PE 2	2018
				1331-479	PE 2	2018
				177-178	PE 1	2018
				480-1332	PE 2	2018
				480-1333	PE 2	2018
				1333-1334	PE 2	2018
				1335-484	PE 2	2018
				1336-1337	PE 2	2018
				1338-1339	PE 2	2018
				1340-1341	PE 2	2018
				1342-1343	PE 2	2018
				1344-1342	PE 2	2018
				1342-485	PE 2	2018
				179-180	PE 1	2018
				485-1345	PE 2	2018
				486-1346	PE 2	2018
				486-1347	PE 2	2018
				1347-1348	PE 2	2018
				1344-1349	PE 2	2018
				1349-1350	PE 2	2018
				1340-1351	PE 2	2018
				1352-1353	PE 2	2018
				1352-1354	PE 2	2018
				1355-488	PE 2	2018
				181-182	PE 1	2018
				487-1356	PE 2	2018
				488-1357	PE 2	2018
				1339-1355	PE 2	2018
				1339-1344	PE 2	2018
				1358-1359	PE 2	2018
				1360-1361	PE 2	2018
				491-1362	PE 2	2018
362668.2102	2286859.265	362703.3296	2286862.333			

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIB





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				492-1363	PE 2	2018
				493-1364	PE 2	2018
				1365-141	PE 2	2018
				183-184	PE 1	2018
				496-499	PE 2	2018
				1366-496	PE 2	2018
				501-1367	PE 2	2018
				1368-504	PE 2	2018
				504-1369	PE 2	2018
				506-1370	PE 2	2018
				506-1371	PE 2	2018
				1372-1373	PE 2	2018
				1374-508	PE 2	2018
				1374-509	PE 2	2018
				185-186	PE 1	2018
				512-514	PE 2	2018
				1375-1376	PE 1	2015
				521-1377	PE 2	2015
				1378-1379	PE 2	2017
				1378-1380	PE 2	2017
				1380-523	PE 2	2017
				1380-1381	PE 2	2017
				1379-1382	PE 2	2017
				524-1383	PE 2	2017
				523-1384	PE 2	2017
				187-188	PE 1	2018
				529-1385	PE 2	2017
				1386-547	PE 2	2017
				1387-1388	PE 2	2017
				1389-1390	PE 2	2017
				1391-1392	PE 2	2017
				1387-1392	PE 2	2017
				1393-1394	PE 2	2017
				1395-1394	PE 2	2017
				1396-543	PE 2	2017
				542-551	PE 2	2017
				189-190	PE 1	2018
				1397-542	PE 2	2017
				540-543	PE 2	2017
				1398-537	PE 2	2017
				1399-1400	PE 2	2017
				1401-1398	PE 2	2017
				1402-1398	PE 2	2017
				1403-1388	PE 2	2017
				1388-1390	PE 2	2017
				1390-1404	PE 2	2017
				1405-1400	PE 2	2017

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jp

M

A

C



H



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 9. Coordenadas de los ductos del Polígono 9.

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				1-2	PE 2	2002
				3-4	PE 1	2002
				5-6	PE 1	2002
				7-8	PE 2	2000
				9-10	PE 1	2000
				7-11	PE 2	2000
				12-8	PE 3	2000
				13-14	PE 1	2022
				15-16	PE 2	2011
				17-18	PE 2	2011
				16-19	PE 2	2011
				20-16	PE 2	2011
				21-20	PE 2	2011
				22-21	PE 2	2011
				23-24	PE 2	2011
				25-24	PE 2	2011
				26-27	PE 2	2011
				24-27	PE 2	2011
				27-28	PE 2	2011
				29-30	PE 2	2011
				28-29	PE 2	2011
				28-31	PE 2	2011
				30-32	PE 2	2011
				33-5	PE 1	2002
				34-35	PE 1	2002
				36-37	PE 3	2003
				38-6	PE 1	2002
				6-39	PE 1	2002
				40-41	PE 1	2002
				42-43	PE 2	2002
				44-45	PE 2	2002
				46-47	PE 1	2002
				48-38	PE 1	2002
				2-4	PE 2	2002
				1-48	PE 2	2002
				49-38	PE 1	2002
				51-40	PE 2	2002
				52-46	PE 2	2002
				53-54	PE 1	2002
				38-55	PE 1	2002
				56-57	PE 2	2000
				12-58	PE 3	2000
				59-60	PE 2	2002
				61-62	PE 1	2002
				63-64	PE 1	2000
				65-66	PE 1	2000
				66-9	PE 1	2000
				67-68	PE 1	2000
				69-65	PE 1	2000

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIB

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
153094 7433	2276919 8858	153038 668	2276503 5635	10-70	PE 1	2000
[REDACTED]				54-71	PE 1	2002
				72-42	PE 1	2003
				43-1	PE 2	2002
				73-2	PE 2	2002
				3-74	PE 1	2002
				75-5	PE 1	2002
				45-43	PE 2	2002
				44-76	PE 1	2002
				77-54	PE 1	2002
				78-63	PE 1	2000
				71-63	PE 1	2000
				56-79	PE 1	2000
				80-9	PE 1	2000
				68-81	PE 1	2000
				66-82	PE 1	2000
				65-83	PE 1	2000
				84-68	PE 1	2000
				85-86	PE 1	2000
				12-87	PE 3	2000
				88-89	PE 3	2003
				90-91	PE 2	2003
				92-91	PE 2	2003
				91-93	PE 2	2003
				94-95	PE 2	2003
				96-97	PE 2	2003
				97-98	PE 2	2003
				96-99	PE 2	2003
				100-101	PE 2	2003
				102-103	PE 6	2003
				104-105	PE 2	2003
				106-107	PE 2	2003
				108-109	PE 2	2003
				110-108	PE 2	2003
106-108	PE 2	2003				
111-110	PE 2	2003				
110-112	PE 2	2003				
113-114	PE 2	2003				
115-116	PE 2	2003				
115-117	PE 2	2003				
114-115	PE 2	2003				
118-116	PE 2	2003				
119-116	PE 2	2003				
114-120	PE 2	2003				
121-122	PE 2	2003				
123-113	PE 2	2003				
124-123	PE 2	2003				
124-125	PE 2	2003				
126-124	PE 2	2003				
127-128	PE 2	2003				
129-128	PE 2	2003				

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jr

K

M

C



H



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				128-130	PE 2	2003
				131-132	PE 2	2003
				132-133	PE 2	2003
				132-134	PE 2	2003
				135-136	PE 2	2003
				136-137	PE 2	2003
				136-134	PE 2	2003
				138-137	PE 2	2003
				137-139	PE 2	2003
				140-139	PE 2	2003
				139-141	PE 2	2003
				142-143	PE 2	2003
				144-145	PE 2	2003
				144-146	PE 2	2003
				144-147	PE 2	2003
				147-148	PE 2	2003
				151-149	PE 2	2003
				149-147	PE 2	2003
				152-153	PE 2	2003
				153-151	PE 2	2003
				154-153	PE 2	2003
				155-156	PE 2	2003
				157-156	PE 2	2003
				151-156	PE 2	2003
				155-158	PE 2	2003
				159-150	PE 2	2003
				160-159	PE 2	2003
				161-159	PE 2	2003
				150-162	PE 2	2003
				163-164	PE 2	2003
				165-166	PE 2	2003
				164-167	PE 2	2003
				165-164	PE 2	2003
				155-165	PE 2	2003
				168-169	PE 2	2003
				170-169	PE 2	2003
				169-171	PE 2	2003
				172-173	PE 2	2003
				173-170	PE 2	2003
				173-166	PE 2	2003
				174-166	PE 2	2003
				175-167	PE 2	2003
				167-176	PE 2	2003
				177-178	PE 2	2003
				179-178	PE 2	2003
				178-180	PE 2	2003
				181-182	PE 2	2003
				182-179	PE 2	2003
				182-183	PE 2	2003
				184-179	PE 2	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 132 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETAI

[Handwritten signature]

[Handwritten mark]

[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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				185-184	PE 2	2003
				186-184	PE 2	2003
				183-187	PE 2	2003
				183-188	PE 2	2003
				189-190	PE 2	2003
				189-185	PE 2	2003
				189-191	PE 2	2003
				192-193	PE 2	2003
				194-192	PE 2	2003
				192-185	PE 2	2003
				195-194	PE 2	2003
				196-195	PE 2	2003
				197-198	PE 2	2003
				199-198	PE 2	2003
				198-195	PE 2	2003
				200-201	PE 2	2003
				194-202	PE 2	2003
				203-201	PE 2	2003
				203-204	PE 2	2003
				197-203	PE 2	2003
				193-201	PE 2	2003
				203-206	PE 2	2003
				193-205	PE 2	2003
				207-14	PE 1	2022
				208-197	PE 2	2003
				209-210	PE 2	2018
				211-210	PE 2	2003
				212-211	PE 2	2003
				213-214	PE 2	2003
				215-216	PE 2	2003
				213-217	PE 2	2003
				216-213	PE 2	2003
				218-216	PE 2	2003
				219-212	PE 2	2003
				217-212	PE 2	2003
				217-220	PE 2	2003
				221-222	PE 2	2018
				223-224	PE 2	2003
				223-225	PE 2	2003
				226-223	PE 2	2003
				227-228	PE 2	2003
				227-229	PE 2	2003
				227-230	PE 2	2003
				223-227	PE 2	2003
				231-232	PE 2	2011
				231-233	PE 2	2011
				234-235	PE 2	2011
				232-234	PE 2	2011
				234-236	PE 2	2011
				232-237	PE 2	2011
				238-37	PE 2	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A
Jm
K

M

G



J



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				239-238	PE 2	2003
				240-238	PE 2	2003
				241-240	PE 2	2003
				242-241	PE 2	2003
				243-241	PE 2	2003
				244-240	PE 2	2003
				245-246	PE 2	2003
				246-242	PE 2	2003
				242-247	PE 2	2003
				248-249	PE 2	2005
				248-250	PE 2	2005
				251-252	PE 2	2005
				253-254	PE 2	2003
				255-256	PE 2	2005
				257-256	PE 2	2005
				258-259	PE 2	2004
				258-260	PE 2	2004
				261-258	PE 2	2004
				262-263	PE 2	2003
				264-265	PE 2	2003
				265-267	PE 2	2003
				268-269	PE 2	2004
				270-269	PE 2	2004
				269-271	PE 2	2004
				272-273	PE 4	2003
				274-272	PE 4	2003
				275-274	PE 4	2003
				272-276	PE 4	2003
				274-277	PE 4	2003
				278-279	PE 4	2006
				280-278	PE 4	2006
				281-282	PE 2	2006
				283-281	PE 2	2006
				281-284	PE 2	2006
				284-285	PE 2	2006
				284-286	PE 2	2006
				286-287	PE 2	2006
				288-287	PE 2	2006
				289-287	PE 2	2006
				286-290	PE 2	2006
				263-291	PE 2	2003
				263-292	PE 2	2004
				293-292	PE 2	2004
				292-294	PE 2	2004
				295-293	PE 2	2004
				293-296	PE 2	2004
				295-297	PE 2	2004
				298-295	PE 2	2004
				299-300	PE 2	2003
				301-302	PE 2	2003
				303-304	PE 2	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				305-306	PE 2	2006
				307-305	PE 2	2006
				305-262	PE 2	2006
				308-307	PE 2	2006
				308-309	PE 2	2006
				308-310	PE 2	2006
				311-312	PE 2	2006
				311-313	PE 2	2006
				307-314	PE 2	2006
				309-311	PE 2	2006
				315-316	PE 2	2006
				315-317	PE 2	2006
				315-309	PE 2	2006
				318-319	PE 2	2006
				318-317	PE 2	2006
				318-320	PE 2	2006
				321-322	PE 2	2006
				323-322	PE 2	2006
				322-317	PE 2	2006
				324-321	PE 2	2006
				321-325	PE 2	2006
				326-327	PE 2	2004
				326-328	PE 2	2004
				326-329	PE 2	2004
				330-328	PE 2	2008
				331-330	PE 2	2008
				330-332	PE 2	2008
				333-334	PE 2	2004
				328-334	PE 2	2004
				335-334	PE 2	2004
				336-335	PE 2	2004
				337-335	PE 2	2004
				338-339	PE 2	2003
				338-340	PE 2	2003
				338-341	PE 2	2003
				342-343	PE 2	2003
				344-342	PE 2	2003
				342-345	PE 2	2003
				343-346	PE 2	2003
				343-347	PE 2	2003
				344-348	PE 2	2003
				341-344	PE 2	2003
				349-341	PE 2	2003
				350-349	PE 2	2003
				351-349	PE 2	2003
				352-350	PE 2	2003
				350-353	PE 2	2003
				352-354	PE 2	2003
				352-355	PE 2	2003
				356-357	PE 2	2003
				353-357	PE 2	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 115 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				358-357	PE 2	2003
				277-359	PE 4	2003
				277-360	PE 4	2003
				360-361	PE 4	2003
				360-362	PE 4	2003
				361-363	PE 4	2003
				361-364	PE 4	2003
				363-365	PE 4	2003
				363-366	PE 4	2003
				365-367	PE 4	2003
				365-368	PE 4	2003
				280-369	PE 2	2006
				370-371	PE 2	2003
				371-372	PE 2	2003
				373-371	PE 2	2003
				374-375	PE 4	2011
				170-376	PE 2	2003
				377-378	PE 1	2018
				379-15	PE 2	2011
				15-25	PE 2	2011
				15-17	PE 2	2011
				20-380	PE 2	2011
				30-21	PE 2	2011
				25-381	PE 2	2011
				29-382	PE 2	2011
				383-384	PE 2	2011
				383-385	PE 2	2011
				385-386	PE 2	2011
				386-387	PE 2	2011
				386-388	PE 2	2011
				385-389	PE 2	2011
				388-390	PE 2	2011
				388-391	PE 2	2011
				392-391	PE 2	2011
				393-32	PE 2	2011
				394-52	PE 2	2002
				52-51	PE 2	2002
				395-394	PE 2	2002
				67-396	PE 1	2000
				96-100	PE 2	2003
				100-397	PE 2	2003
				398-102	PE 6	2003
				399-400	PE 2	2012
				125-401	PE 2	2003
				36-402	PE 3	2003
				14-403	PE 1	2022
				404-246	PE 2	2003
				405-406	PE 2	2003
				407-404	PE 2	2003
				256-252	PE 2	2005
				252-253	PE 2	2005

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 13 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI

Handwritten signatures and initials on the right margin.

Handwritten signature on the bottom left.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				408-409	PE 2	2022
				410-411	PE 1	2018
				412-413	PE 1	2018
				393-391	PE 2	2011
				414-393	PE 2	2011
				10-67	PE 1	2000
				59-58	PE 2	2002
				57-7	PE 2	2000
				415-125	PE 2	2003
				205-409	PE 2	2003
				416-406	PE 2	2003
				248-253	PE 2	2005
				417-418	PE 2	2003
				419-106	PE 2	2003
				420-408	PE 2	2022
				421-408	PE 2	2022
				404-406	PE 2	2003
				422-423	PE 1	2018
				424-425	PE 2	2011
				391-393	PE 2	2002
				395-45	PE 2	2002
				402-427	PE 3	2003
				32-425	PE 2	2011
				425-428	PE 2	2011
				35-429	PE 1	2002
				430-431	PE 1	2018
				432-231	PE 2	2011
				33-34	PE 1	2002
				34-33	PE 1	2002
				433-383	PE 2	2011
				3-35	PE 1	2002
				353-434	PE 2	2003
				122-435	PE 2	2003
				113-122	PE 2	2003
				436-254	PE 2	2003
				254-437	PE 2	2003
				438-97	PE 2	2003
				439-438	PE 2	2007
				440-84	PE 2	2000
				85-57	PE 2	2000
				84-85	PE 2	2000
				77-61	PE 2	2002
				61-59	PE 2	2002
				51-77	PE 2	2002
				123-441	PE 2	2003
				441-442	PE 2	2003
				443-444	PE 2	2003
				134-443	PE 2	2003
				427-445	PE 2	2003
				446-427	PE 2	2003
				447-403	PE 2	2022

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the left margin.

Handwritten signature and initials in blue ink on the right margin.



Handwritten mark at the bottom left corner.



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/DGCC/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				403-409	PE 2	2003
				423-448	PE 2	2003
				210-423	PE 2	2003
				378-221	PE 2	2003
				271-413	PE 2	2003
				413-378	PE 2	2003
				226-411	PE 2	2003
				471-221	PE 2	2003
				262-431	PE 2	2003
				431-226	PE 2	2003
				449-93	PE 3	2003
				93-95	PE 3	2003
				95-438	PE 3	2003
				450-142	PE 3	2003
				142-443	PE 3	2003
				451-448	PE 3	2003
				448-208	PE 3	2003
				208-36	PE 3	2003
				433-432	PE 3	2003
				452-181	PE 3	2003
				432-426	PE 3	2003
				426-181	PE 3	2003
				181-453	PE 4	2003
				454-88	PE 4	2003
				259-437	PE 4	2003
				451-259	PE 4	2003
				437-265	PE 4	2003
				265-268	PE 4	2003
				268-267	PE 4	2003
				267-291	PE 4	2003
				339-273	PE 4	2003
				303-339	PE 4	2003
				301-303	PE 4	2003
				300-301	PE 4	2003
				327-300	PE 4	2003
				291-327	PE 4	2003
				273-282	PE 4	2006
				282-278	PE 4	2006
				369-370	PE 4	2003
				370-367	PE 4	2003
				455-417	PE 4	2003
				417-367	PE 4	2003
				450-375	PE 6	2003
				176-451	PE 6	2003
				398-130	PE 6	2003
				375-176	PE 6	2003
				130-450	PE 6	2003
				456-107	PE 6	2003
				441-104	PE 6	2003
				107-441	PE 6	2003
				104-102	PE 6	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113, FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTABP



Handwritten signatures and initials on the right margin.



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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Table with 7 columns: X, Y, X, Y, NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. Contains data for nodes 457-399 and 399-398.

s del Polígono 10.

Table with 3 columns: NODO, Diámetro (in), Año Construcción y operación. Lists nodes from 1-2 to 38-76 with their respective diameters and construction years.

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

*

Handwritten signature

*

n



I

Handwritten mark



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				36-77	PE 4	2009
				13-78	PE 4	2009
				79-35	PE 4	2009
				80-33	PE 4	2009
				81-31	PE 4	2009
				29-82	PE 4	2009
				44-11	PE 4	2009
				83-17	PE 4	2009
				42-16	PE 4	2009
				25-84	PE 4	2009
				85-86	PE 2	2009
				60-85	PE 2	2009
				87-88	PE 2	2009
				52-89	PE 6	2009
				90-91	PE 6	2000
				7-92	PE 2	2007
				10-93	PE 2	2007
				94-95	AC2	2018
				96-97	PE 2	2018
				98-99	PE 2	2018
				100-101	PE 2	2018
				102-103	PE 2	2018
				104-105	PE 2	2018
				106-107	PE 2	2018
				108-109	PE 1	2018
				110-111	PE 2	2009
				112-110	PE 2	2009
				113-112	PE 2	2009
				114-112	PE 2	2009
				115-116	PE 2	2018
				117-118	PE 2	2018
				119-120	PE 2	2018
				119-121	PE 2	2018
				121-122	PE 2	2018
				123-124	PE 2	2018
				117-125	PE 2	2018
				126-117	PE 2	2018
				127-128	PE 2	2018
				129-130	PE 2	2018
				131-132	PE 2	2018
				133-134	PE 2	2018
				135-136	PE 4	2018
				137-138	PE 2	2015
				139-140	PE 2	2015
				141-142	PE 2	2015
				143-144	PE 2	2008
				145-146	PE 2	2011
				147-148	PE 2	2008
				149-150	PE 2	2011
				151-152	PE 2	2011
				147-153	PE 2	2008
				154-155	PE 2	2009

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFIAH

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (In)	Año Construcción y operación
				156-157	PE 2	2009
				158-159	PE 2	2009
				160-161	PE 2	2009
				162-163	PE 2	2009
				155-160	PE 2	2009
				160-159	PE 2	2009
				159-157	PE 2	2009
				157-164	PE 2	2009
				165-166	PE 2	2009
				167-168	PE 2	2009
				169-170	PE 2	2009
				171-172	PE 2	2008
				173-174	PE 2	2008
				175-176	PE 2	2008
				177-178	PE 2	2008
				179-180	PE 2	2008
				181-182	PE 2	2008
				183-184	PE 2	2010
				185-186	PE 2	2010
				187-183	PE 2	2010
				188-189	PE 2	2018
				133-190	PE 2	2018
				188-191	AC2	2018
				192-82	PE 4	2009
				193-194	PE 2	2009
				12-192	PE 4	2009
				195-196	PE 2	2018
				197-198	PE 2	2009
				199-55	PE 4	2009
				200-201	PE 2	2003
				200-202	PE 2	2003
				203-204	PE 4	2003
				205-206	PE 4	2003
				207-206	PE 4	2003
				208-209	PE 2	2000
				210-211	PE 4	2000
				212-10	PE 2	2007
				213-214	PE 2	2009
				75-215	PE 2	2009
				216-217	PE 2	2009
				218-69	PE 2	2009
				84-219	PE 2	2009
				63-220	PE 4	2009
				74-19	PE 4	2009
				76-77	PE 4	2009
				221-222	PE 2	2009
				78-223	PE 2	2009
				13-79	PE 4	2009
				79-80	PE 4	2009
				80-81	PE 4	2009
				82-81	PE 4	2009
				224-24	PE 4	2009

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten blue marks: a star-like symbol, a signature, and a large 'K'.

Handwritten blue marks: a signature and a large 'G'.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				24-46	PE 4	2009
				85-225	PE 2	2009
				60-87	PE 2	2009
				87-226	PE 2	2009
				48-54	PE 4	2009
				197-48	PE 4	2009
				207-200	PE 2	2003
				227-228	PE 4	2008
				62-229	PE 4	2008
				230-210	PE 4	2000
				231-1	PE 2	2007
				7-232	PE 2	2007
				233-234	PE 2	2007
				233-4	PE 2	2007
				4-6	PE 2	2007
				9-235	PE 2	2007
				6-9	PE 2	2007
				236-237	PE 2	2011
				62-227	PE 4	2008
				238-239	PE 40mm	2010
				206-240	PE 4	2003
				240-203	PE 4	2003
				241-242	PE 2	2018
				243-242	PE 2	2018
				244-243	PE 2	2018
				245-244	PE 2	2018
				246-247	PE 2	2018
				248-246	PE 2	2018
				249-246	PE 2	2018
				250-249	PE 2	2018
				251-250	PE 2	2018
				253-254	PE 2	2018
				254-251	PE 2	2018
				255-254	PE 2	2018
				256-255	PE 2	2018
				257-255	PE 2	2018
				258-259	PE 2	2018
				260-261	PE 2	2018
				262-94	PE 2	2018
				262-263	AC2	2018
				264-265	PE 2	2018
				266-264	PE 2	2018
				267-268	PE 2	2018
				267-269	PE 2	2018
				270-267	PE 2	2018
				196-271	PE 2	2018
				196-272	PE 2	2018
				273-274	PE 2	2018
				274-275	PE 2	2018
				276-277	PE 2	2018
				277-278	PE 2	2018

COORDENADAS DEL PROYECTO, APE 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.

Handwritten signature in blue ink on the left margin.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				279-280	PE 2	2018
				281-282	PE 2	2018
				282-283	PE 2	2018
				284-285	PE 2	2018
				286-287	PE 2	2018
				286-288	PE 2	2018
				289-290	PE 2	2018
				49-52	PE 6	2009
				291-292	PE 1	2018
				293-294	PE 1	2018
				293-295	PE 1	2018
				296-297	PE 1	2018
				297-298	PE 1	2018
				299-297	PE 1	2018
				300-108	PE 1	2018
				109-301	PE 1	2018
				302-126	PE 2	2018
				123-119	PE 2	2018
				303-304	PE 2	2018
				131-305	PE 2	2018
				306-307	PE 2	2018
				308-309	PE 2	2018
				304-122	PE 2	2018
				121-305	PE 2	2018
				120-306	PE 2	2018
				304-127	PE 2	2018
				310-131	PE 2	2018
				308-306	PE 2	2018
				302-311	PE 2	2018
				130-122	PE 2	2018
				126-309	PE 2	2018
				309-308	PE 2	2018
				132-302	PE 2	2018
				312-123	PE 2	2018
				312-313	PE 2	2018
				120-312	PE 2	2018
				127-132	PE 2	2018
				303-314	PE 2	2018
				315-316	PE 2	2009
				317-318	PE 2	2009
				319-320	PE 2	2009
				321-322	PE 2	2008
				323-324	PE 2	2009
				325-326	PE 40mm	2012
				327-328	PE 40mm	2012
				328-329	PE 40mm	2012
				328-330	PE 40mm	2012
				330-331	PE 40mm	2012
				330-332	PE 40mm	2012
				333-334	PE 2	2015
				335-333	PE 2	2015
				336-337	PE 2	2015

COORDENADAS DEL PROYECTO, ARTÍCULO 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTIAIP

A

Jh

K

M

G



J



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Díámetro (in)	Año Construcción y operación
				338-339	PE 2	2015
				340-341	PE 2	2015
				138-342	PE 2	2015
				343-344	PE 2	2015
				345-139	PE 2	2015
				139-343	PE 2	2015
				151-346	PE 2	2011
				147-347	PE 2	2008
				348-151	PE 2	2011
				152-349	PE 2	2011
				349-350	PE 2	2011
				152-150	PE 2	2011
				349-351	PE 2	2011
				163-155	PE 2	2009
				352-353	PE 2	2008
				354-355	PE 2	2008
				356-357	PE 2	2008
				150-358	PE 2	2011
				359-348	PE 2	2011
				360-361	PE 2	2010
				362-187	PE 2	2010
				361-187	PE 2	2010
				183-185	PE 2	2010
				185-363	PE 2	2010
				364-365	PE 2	2015
				366-365	PE 2	2015
				365-367	PE 2	2015
				366-368	PE 2	2015
				369-368	PE 2	2015
				368-370	PE 2	2015
				370-372	PE 2	2015
				373-361	PE 2	2010
				343-374	PE 2	2015
				189-133	PE 2	2018
				375-376	PE 2	2009
				377-378	PE 2	2009
				379-214	PE 4	2009
				70-72	PE 4	2009
				73-74	PE 4	2009
				20-18	PE 4	2009
				12-380	PE 4	2009
				192-381	PE 4	2009
				382-383	PE 4	2009
				382-224	PE 4	2009
				384-385	PE 4	2003
				385-203	PE 4	2003
				386-387	PE 2	2007
				388-389	PE 2	2007
				388-233	PE 2	2007
				385-240	PE 4	2003
				238-385	PE 4	2003

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART 113 FRACCIÓN DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAI





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				390-383	PE 2	2009
				391-390	PE 2	2009
				392-243	PE 2	2018
				393-256	PE 2	2018
				258-394	PE 2	2018
				394-256	PE 2	2018
				395-394	PE 2	2018
				271-396	PE 2	2018
				397-398	PE 2	2018
				196-271	PE 2	2018
				274-278	PE 2	2018
				278-271	PE 2	2018
				399-400	PE 2	2018
				284-282	PE 2	2018
				283-401	PE 2	2018
				402-403	PE 2	2018
				402-273	PE 2	2018
				404-402	PE 2	2018
				405-406	PE 2	2018
				327-407	PE 40mm	2012
				408-327	PE 40mm	2012
				409-333	PE 2	2015
				194-410	PE 2	2009
				411-194	PE 2	2009
				194-163	PE 2	2009
				412-366	PE 2	2015
				134-413	AC2	2018
				109-414	PE 1	2018
				215-416	PE 2	2018
				417-42	PE 2	2018
				424-418	PE 2	2018
				260-405	PE 2	2018
				95-405	PE 2	2018
				397-396	PE 2	2018
				419-397	PE 2	2018
				420-421	PE 2	2018
				305-422	PE 2	2018
				423-130	PE 2	2018
				193-154	PE 2	2009
				424-425	PE 2	2012
				283-426	PE 2	2018
				76-18	PE 4	2009
				427-379	PE 4	2009
				25-382	PE 4	2009
				379-70	PE 4	2009
				428-50	PE 6	2009
				428-429	PE 8	2009
				277-426	PE 2	2018
				430-296	PE 1	2018
				296-108	PE 1	2018
				431-426	PE 2	2018
				193-432	PE 2	2009

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				145-154	PE 2	2011
				348-145	PE 2	2011
				273-399	PE 2	2018
				399-433	PE 2	2018
				434-260	PE 2	2018
				258-434	PE 2	2018
				264-435	PE 2	2018
				435-436	PE 2	2018
				437-438	PE 2	2018
				439-380	PE 2	2009
				440-441	PE 2	2009
				442-443	PE 2	2009
				263-444	PE 2	2018
				445-446	PE 2	2018
				376-15	PE 4	2009
				14-378	PE 4	2009
				447-224	PE 4	2009
				448-189	PE 2	2018
				449-227	PE 4	2008
				83-450	PE 2	2009
				451-434	PE 2	2018
				110-447	PE 2	2009
				303-452	PE 2	2018
				386-1	PE 2	2007
				453-435	PE 2	2018
				449-454	PE 4	2008
				455-456	PE 2	2018
				457-458	PE 1	2018
				459-138	PE 2	2015
				280-398	PE 2	2018
				460-280	PE 2	2018
				92-388	PE 2	2007
				386-92	PE 2	2007
				457-414	PE 1	2018
				414-461	PE 1	2018
				462-463	PE 1	2018
				463-293	PE 1	2018
				464-430	PE 1	2018
				430-465	PE 1	2018
				456-396	PE 2	2018
				269-456	PE 2	2018
				284-466	PE 2	2018
				403-286	PE 2	2018
				457-291	PE 1	2018
				291-463	PE 1	2018
				467-403	PE 2	2018
				461-390	PE 2	2009
				468-461	PE 2	2009
				199-469	PE 2	2009
				470-269	PE 2	2018
				471-398	PE 2	2018
				90-208	PE 4	2000

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				208-210	PE 4	2000
				55-57	PE 4	2009
				57-46	PE 4	2009
				427-65	PE 4	2009
				65-63	PE 4	2009
				442-440	PE 4	2009
				472-442	PE 4	2009
				440-427	PE 4	2009
				77-222	PE 4	2009
				222-15	PE 4	2009
				86-197	PE 4	2009
				199-86	PE 4	2009
				104-437	PE 4	2018
				106-420	PE 4	2018
				102-104	PE 4	2018
				420-471	PE 4	2018
				437-448	PE 4	2018
				96-102	PE 4	2018
				289-96	PE 4	2018
				100-289	PE 4	2018
				98-100	PE 4	2018
				448-106	PE 4	2018
				448-98	PE 4	2018
				473-445	PE 4	2018
				436-470	PE 4	2018
				474-436	PE 4	2018
				475-476	PE 4	2008
				476-449	PE 4	2008
				459-344	PE 4	2013
				338-459	PE 4	2013
				477-338	PE 4	2013
				344-478	PE 4	2013
				470-471	PE 4	2018
				73-217	PE 4	2009
				217-72	PE 4	2009
				479-231	PE 6	2007
				231-480	PE 6	2007
				135-452	PE 8	2018
				476-135	PE 8	2018
				115-481	PE 8	2018
				452-115	PE 8	2018
				236-91	PE 8	2008
				444-236	PE 8	2008
				474-444	PE 8	2008
				229-474	PE 8	2008
				412-363	PE 40mm	2010
				482-412	PE 40mm	2012

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

del Polígono 11.

NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
1-2	PE 4	2007





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (In)	Año Construcción y operación
				3-4	PE 2	2007
				5-6	PE 2	2007
				7-8	PE 4	2007
				9-10	PE 4	2007
				11-12	PE 3	2007
				13-14	PE 3	2007
				15-16	PE 3	2007
				17-18	PE 6	2007
				19-20	PE 6	2007
				21-22	PE 3	2007
				23-24	PE 2	2007
				25-26	PE 6	2007
				25-27	PE 6	2007
				28-29	PE 2	2007
				30-31	PE 3	2007
				31-32	PE 3	2007
				31-33	PE 3	2007
				32-34	PE 3	2007
				32-35	PE 3	2007
				36-37	PE 2	2007
				38-39	PE 2	2007
				39-37	PE 2	2007
				39-40	PE 2	2007
				40-41	PE 2	2007
				42-41	PE 2	2007
				43-44	PE 3	2007
				43-45	PE 2	2007
				39-46	PE 2	2007
				47-48	PE 2	2007
				42-49	PE 2	2007
				21-50	PE 4	2007
				17-51	PE 6	2007
				52-53	PE 6	2007
				54-55	PE 3	2007
				56-23	PE 6	2007
				57-58	PE 6	2007
				59-60	PE 4	2007
				61-62	PE 4	2007
				63-64	PE 4	2007
				65-66	PE 6	2007
				67-68	PE 6	2007
				69-70	PE 6	2007
				71-72	PE 6	2007
				73-74	PE 6	2007
				75-76	PE 6	2007
				77-78	PE 6	2007
				79-80	PE 6	2007
				81-82	PE 6	2007
				83-84	PE 2	2007
				85-86	PE 2	2007
				85-87	PE 2	2007
				86-88	PE 2	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature

Handwritten initials

Handwritten initials

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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				88-89	PE 2	2007
				89-90	PE 2	2007
				91-92	PE 2	2007
				91-93	PE 2	2007
				94-95	PE 2	2007
				96-97	PE 2	2007
				98-99	PE 2	2007
				100-101	PE 2	2007
				102-103	PE 2	2007
				104-105	PE 2	2007
				106-107	PE 2	2007
				108-109	PE 2	2008
				110-111	PE 2	2008
				112-113	PE 2	2008
				114-115	PE 2	2008
				116-117	PE 4	2008
				116-118	PE 4	2008
				118-119	PE 4	2008
				120-121	PE 4	2008
				121-122	PE 4	2008
				121-123	PE 4	2008
				124-125	PE 2	2008
				125-126	PE 2	2008
				126-127	PE 2	2008
				124-128	PE 2	2008
				128-129	PE 2	2008
				130-120	PE 4	2008
				131-132	PE 2	2008
				131-133	PE 2	2008
				134-135	PE 2	2008
				135-136	PE 2	2008
				136-137	PE 2	2008
				136-138	PE 2	2008
				135-139	PE 2	2008
				139-140	PE 2	2008
				140-141	PE 2	2008
				140-142	PE 2	2008
				139-143	PE 2	2008
				128-144	PE 2	2008
				144-145	PE 2	2008
				144-146	PE 2	2008
				123-147	PE 4	2008
				148-149	PE 2	2008
				150-148	PE 2	2008
				148-151	PE 2	2008
				149-152	PE 2	2008
				153-154	PE 2	2008
				153-155	PE 2	2008
				152-156	PE 2	2008
				157-158	PE 4	2008
				111-113	PE 2	2008
				159-160	PE 2	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

A

Jm

n

K

G



J



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				161-162	PE 2	2008
				163-164	PE 2	2008
				165-166	PE 2	2008
				167-159	PE 4	2008
				168-161	PE 4	2008
				164-169	PE 4	2008
				170-165	PE 4	2008
				171-172	PE 4	2008
				173-174	PE 3	2008
				175-176	PE 4	2008
				177-178	PE 4	2008
				179-180	PE 2	2008
				181-182	PE 2	2008
				183-180	PE 2	2008
				184-185	PE 2	2008
				184-186	PE 2	2008
				187-188	PE 2	2008
				189-187	PE 2	2008
				190-191	PE 2	2008
				192-193	PE 2	2008
				194-195	PE 2	2008
				196-197	PE 2	2008
				190-192	PE 2	2008
				192-196	PE 2	2008
				196-194	PE 2	2008
				198-199	PE 2	2008
				200-201	PE 2	2008
				198-202	PE 2	2008
				203-201	PE 2	2008
				203-204	PE 2	2008
				203-205	PE 2	2008
				206-200	PE 2	2008
				207-199	PE 2	2008
				208-207	PE 2	2008
				209-198	PE 2	2008
				209-210	PE 2	2008
				211-212	PE 2	2008
				212-214	PE 2	2008
				214-215	PE 2	2008
				215-216	PE 2	2008
				213-217	PE 2	2008
				214-218	PE 2	2008
				219-215	PE 2	2008
				220-221	PE 2	2008
				220-222	PE 2	2008
				221-223	PE 2	2008
				224-225	PE 2	2008
				225-226	PE 2	2008
				227-228	PE 2	2008
				228-229	PE 2	2008
				230-231	PE 6	2008

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 213 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETRA B

[Handwritten signature]



[Handwritten notes and signatures on the right margin]



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				225-232	PE 2	2008
				233-234	PE 6	2008
				235-233	PE 6	2008
				182-180	PE 2	2008
				188-179	PE 2	2008
				187-236	PE 2	2008
				199-200	PE 2	2008
				207-237	PE 2	2008
				238-209	PE 2	2008
				170-169	PE 4	2008
				169-168	PE 4	2008
				168-167	PE 4	2008
				109-111	PE 2	2008
				104-239	PE 2	2007
				172-240	PE 4	2007
				241-242	PE 2	1999
				243-244	PE 2	2007
				245-11	PE 2	2007
				246-247	PE 8	2019
				248-249	PE 2	2019
				250-251	PE 2	2019
				252-253	PE 2	2018
				254-255	PE 2	2018
				256-257	PE 2	2018
				258-259	PE 2	2018
				260-261	PE 2	2018
				262-263	PE 2	2018
				264-265	PE 2	2018
				266-267	PE 2	2018
				268-269	PE 2	2018
				270-271	PE 2	2018
				272-273	PE 2	2018
				274-275	PE 2	2018
				276-277	PE 2	2018
				278-279	PE 2	2018
				280-281	PE 2	2018
				274	PE 2	2018
				270-272	PE 2	2018
				268-270	PE 2	2018
				264-267	PE 2	2018
				260-262	PE 2	2018
				258-260	PE 2	2018
				256-258	PE 2	2018
				280-283	PE 2	2018
				284-285	PE 2	2018
				286-287	PE 2	1999
				288-289	PE 3	1999
				290-291	PE 3	1999
				292-293	PE 2	1999
				294-295	PE 3	1999
				296-297	PE 2	1999

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LEFAP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				298-299	PE 3	1999
				296-300	PE 2	1999
				299-296	PE 2	1999
				301-302	PE 3	1999
				303-304	PE 3	1999
				305-306	PE 3	1999
				294-307	PE 3	1999
				302-308	PE 2	1999
				304-309	PE 2	1999
				310-311	PE 2	1999
				306-312	PE 2	1999
				307-313	PE 2	1999
				314-312	PE 2	1999
				301-303	PE 3	1999
				315-316	PE 2	1999
				317-318	PE 2	1999
				319-320	PE 3	1999
				321-297	PE 2	1999
				242-322	PE 2	1999
				318-323	PE 3	1999
				324-321	PE 3	1999
				241-325	PE 2	1999
				242-317	PE 2	1999
				326-241	PE 2	1999
				327-322	PE 3	1999
				297-328	PE 2	1999
				329-330	PE 1	1999
				331-332	PE 1	1999
				333-334	PE 1	1999
				1-335	PE 4	2007
				234	PE 4	2007
				335-337	PE 2	2007
				337-338	PE 2	2007
				4-339	PE 2	2007
				4-340	PE 2	2007
				59-341	PE 2	2007
				61-342	PE 2	2007
				7-343	PE 2	2007
				63-344	PE 2	2007
				37-345	PE 2	2007
				37-47	PE 2	2007
				47-346	PE 2	2007
				347-28	PE 2	2007
				50-18	PE 4	2007
				17-53	PE 6	2007
				55-30	PE 3	2007
				35-348	PE 2	2007
				34-349	PE 2	2007
				33-350	PE 2	2007
				54-24	PE 2	2007
				53-56	PE 6	2007
				15-351	PE 2	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP

Handwritten signatures and initials on the right side of the page.

Handwritten signature on the bottom left.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				12-57	PE 3	2007
				56-58	PE 6	2007
				352-66	PE 6	2007
				51-2	PE 4	2007
				2-336	PE 4	2007
				336-8	PE 4	2007
				8-60	PE 4	2007
				60-62	PE 4	2007
				62-64	PE 4	2007
				64-9	PE 4	2007
				9-353	PE 4	2007
				66-68	PE 6	2007
				68-70	PE 6	2007
				70-72	PE 6	2007
				72-74	PE 6	2007
				74-76	PE 6	2007
				76-78	PE 6	2007
				78-80	PE 6	2007
				80-82	PE 6	2007
				65-354	PE 2	2007
				67-355	PE 2	2007
				69-356	PE 2	2007
				71-357	PE 2	2007
				73-358	PE 2	2007
				75-359	PE 2	2007
				77-360	PE 2	2007
				79-361	PE 2	2007
				362-83	PE 2	2007
				83-363	PE 2	2007
				363-364	PE 2	2007
				363-365	PE 2	2007
				84-81	PE 3	2007
				366-367	PE 2	2007
				19-368	PE 4	2007
				369-370	PE 4	2007
				178-94	PE 4	2007
				88-373	PE 2	2007
				89-91	PE 2	2007
				93-374	PE 2	2007
				375-376	PE 2	2007
				375-377	PE 2	2007
				377-378	PE 2	2007
				377-379	PE 2	2007
				378-380	PE 2	2007
				378-381	PE 2	2007
				381-382	PE 2	2007
				381-383	PE 2	2007
				240-384	PE 4	2007
				240-96	PE 4	2007
				98-384	PE 4	2007
				100-385	PE 4	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				102-386	PE 2	2007
				103-387	PE 2	2007
				388-389	PE 2	2007
				388-390	PE 2	2007
				391-392	PE 2	2007
				392-107	PE 2	2007
				107-393	PE 2	2007
				394-395	PE 2	2007
				396-397	PE 4	2008
				184-179	PE 2	2008
				398-228	PE 2	2008
				399-400	PE 2	2008
				400-220	PE 2	2008
				221-401	PE 2	2008
				230-400	PE 2	2008
				235-402	PE 4	2008
				402-211	PE 4	2008
				212-403	PE 2	2008
				404-405	PE 2	2008
				406-177	PE 4	2008
				177-407	PE 4	2008
				407-182	PE 2	2008
				188-408	PE 2	2008
				178-409	PE 4	2008
				194-410	PE 2	2008
				190-409	PE 2	2008
				178-175	PE 4	2008
				175-411	PE 4	2008
				176-412	PE 4	2008
				176-414	PE 4	2008
				167-414	PE 4	2008
				414-157	PE 4	2008
				158-113	PE 2	2008
				115-415	PE 2	2008
				147-149	PE 2	2008
				152-153	PE 2	2008
				122-416	PE 2	2008
				130-134	PE 2	2008
				134-131	PE 2	2008
				120-118	PE 4	2008
				119-124	PE 2	2008
				117-417	PE 2	2008
				418-419	PE 4	2008
				419-420	PE 2	2008
				418-397	PE 4	2008
				397-421	PE 4	2008
				421-173	PE 3	2008
				422-173	PE 3	2008
				423-424	PE 4	2008
				396-425	PE 2	2008
				393-394	PE 2	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LETRA B





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				395-104	PE 2	2007
				116-426	PE 4	2008
				426-385	PE 4	2007
				385-384	PE 4	2007
				372-172	PE 4	2007
				427-85	PE 2	2007
				93-375	PE 2	2007
				369-428	PE 4	2007
				429-28	PE 2	2007
				430-29	PE 2	2007
				431-40	PE 2	2007
				432-41	PE 2	2007
				392-42	PE 2	2007
				433-393	PE 2	2007
				394-434	PE 2	2007
				395-435	PE 2	2007
				1-426	PE 4	2007
				337-102	PE 2	2007
				436-437	PE 2	2007
				438-439	PE 2	2007
				440-291	PE 3	1999
				291-288	PE 3	1999
				289-286	PE 2	1999
				440-291	PE 2	1999
				441-441	PE 2	1999
				293-442	PE 2	1999
				442-441	PE 2	1999
				443-442	PE 2	1999
				443-290	PE 2	1999
				443-330	PE 2	1999
				329-331	PE 1	1999
				444-329	PE 1	1999
				331-445	PE 1	1999
				444-446	PE 1	1999
				334-447	PE 1	1999
				448-334	PE 1	1999
				449-450	PE 2	1999
				287-449	PE 2	1999
				288-298	PE 3	1999
				300-451	PE 2	1999
				451-452	PE 2	1999
				300-453	PE 2	1999
				453-287	PE 2	1999
				451-453	PE 2	1999
				449-328	PE 2	1999
				454-328	PE 2	1999
				455-319	PE 3	1999
				456-319	PE 3	1999
				295-298	PE 3	1999
				305-294	PE 3	1999
				323-457	PE 3	1999
				301-323	PE 3	1999

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTIP





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				457-324	PE 3	1999
				458-457	PE 3	1999
				312-311	PE 2	1999
				309-326	PE 2	1999
				311-309	PE 2	1999
				459-326	PE 2	1999
				308-459	PE 2	1999
				308-317	PE 2	1999
				459-460	PE 2	1999
				327-458	PE 3	1999
				461-327	PE 3	1999
				201-411	PE 2	2008
				406-404	PE 4	2008
				406-402	PE 4	2008
				324-455	PE 3	1999
				281-462	PE 2	2018
				462-279	PE 2	2018
				279-276	PE 2	2018
				276-274	PE 2	2018
				267-268	PE 2	2018
				264-262	PE 2	2018
				462-463	PE 2	2018
				464-255	PE 2	2018
				280-465	PE 2	2018
				303-466	PE 3	1999
				467-468	PE 1	1999
				243-469	PE 3	2007
				470-471	PE 2	2007
				472-470	PE 2	2007
				14-12	PE 3	2007
				58-352	PE 6	2007
				473-474	PE 2	2007
				475-476	PE 2	2008
				475-109	PE 2	2008
				115-475	PE 2	2008
				474-436	PE 2	2007
				390-474	PE 2	2007
				467-444	PE 1	1999
				477-478	PE 2	2019
				479-480	PE 2	2016
				481-482	PE 2	2019
				254-252	PE 2	2018
				252-284	PE 2	2018
				284-483	PE 2	2018
				484-467	PE 1	1999
				6-436	PE 2	2007
				390-485	PE 2	2007
				388-103	PE 2	2007
				486-479	PE 2	2016
				13-470	PE 2	2007
				479-254	PE 2	2016
				52-55	PE 3	2007

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP

Handwritten signature



Handwritten notes and signatures on the right margin



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	X	Y	NODO	Diámetro (in)	Año Construcción y operación
				487-30	PE 3	2007
				488-44	PE 3	2007
				469-14	PE 3	2007
				469-16	PE 3	2007
				16-44	PE 3	2007
				157-123	PE 4	2008
				25-352	PE 6	2007
				246-27	PE 8	2019
				466-305	PE 3	1999
				310-466	PE 3	1999
				489-490	PE 2	2019
				491-492	PE 2	2019
				493-494	PE 2	2007
				495-4	PE 2	2007
				24-493	PE 2	2007
				493-496	PE 2	2007
				497-498	PE 2	2008
				170-423	PE 4	2008
				6-438	PE 2	2007
				438-499	PE 2	2007
				314-295	PE 3	1999
				500-314	PE 3	1999
				455-447	PE 3	1999
				447-450	PE 3	1999
				315-458	PE 3	1999
				501-315	PE 3	1999
				346-347	PE 4	2007
				427-372	PE 4	2007
				369-427	PE 4	2007
				497-423	PE 4	2008
				418-497	PE 4	2008
				366-486	PE 6	2007
				486-82	PE 6	2007
				20-366	PE 6	2007
				231-226	PE 6	2008
				226-233	PE 6	2008
				231-398	PE 6	2008
				398-502	PE 6	2008
				464-20	PE 6	2007
				503-464	PE 6	2007
				482-504	PE 8	2019
				491-482	PE 8	2019
				490-491	PE 8	2019
				250-490	PE 8	2019
				248-477	PE 8	2019
				246-248	PE 8	2019
				477-250	PE 8	2019

COORDENADAS DEL PROYECTO, ARTÍCULO 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIIP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

X	Y	VALVULA
		104v
		105v
		106v
		107v
		108v
		109v
		110v
		111v
		112v
		113v
		114v
		115v
		116v
		117v
		118v
		119v
		120v
		121v
		122v
		123v
		124v
		125v
		126v
		127v
		128v
		129v
		130v
		131v
		132v
		133v
		134v
		135v
		136v
		137v
		138v
		139v
		140v
		141v
		142v
		143v
		144v
		145v
		146v
		147v
		148v
		149v
		150v
		151v
		152v
		153v
		154v
		155v
		156v

X	Y	VALVULA
		157v
		158v
		159v
		160v
		161v
		162v
		163v
		164v
		165v
		166v
		167v
		168v
		169v
		170v
		171v
		172v
		173v
		174v
		175v
		176v
		177v
		178v
		179v
		180v
		181v
		182v
		183v
		184v
		185v
		186v
		187v
		188v
		189v
		190v
		191v
		192v
		193v
		194v
		195v
		196v
		197v
		198v
		199v
		200v
		201v
		202v
		203v
		204v
		205v
		206v
		207v
		208v
		209v

X	Y	VALVULA
		210v
		211v
		212v
		213v
		214v
		215v
		216v
		217v
		218v
		219v
		220v
		221v
		222v
		223v
		224v
		225v
		226v
		227v
		228v
		229v
		230v
		231v
		232v
		233v
		234v
		235v
		236v
		237v
		238v
		239v
		240v
		241v
		242v
		243v
		244v
		245v
		246v
		247v
		248v
		249v
		250v
		251v
		252v
		253v
		254v
		255v

COORDENADAS DEL PROYECTO, ART. 113 FRACCIÓN I DE LA LGTAIP Y 110 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.

A
Jm

K

n

G





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

D. Dimensiones del Proyecto

El Proyecto ocupa una superficie permanente de 6.57 ha, las cuales corresponden a la franja que ocupan los ductos instalados y los polígonos de las instalaciones de las Estaciones de Regulación y Medición (ERM). Asimismo, la red de tuberías instaladas (PEAD y AC) en conjunto suman un total de 513.596 km. Como referencia, la siguiente tabla muestra la distribución de las superficies y longitud de acuerdo con cada ubicación y elemento del Proyecto.

Tabla 15. Dimensiones del Proyecto.

Table with 5 columns: Polígono de referencia, Material, Longitud (m), Superficie EMYR (m²), Superficie franja de ductos (m²). Rows 1-11 and a TOTAL row.

E. Características particulares del Proyecto

La operación del Proyecto involucra la red de tuberías (PEMD, PEAD y AC), con las características y los elementos que se muestran en la siguiente tabla:

Tabla 16. Parámetros de operación.

Table with 9 columns: Nombre químico de la sustancia (IUPAC), No. CAS, Riesgo químico (C, R, E, T, I), Flujo máximo, Concentración, Presiones de operación (máxima), Cantidad de reporte en los LAAR.

MCFD = Miles de pies cúbicos por día. *Flujo máximo de Gas Natural medido en la City Gate "Huimilpan". ** Flujo máximo de Gas Natural medido en la City Gate "San Juan del Río".

Las actividades que se realizan como parte de la etapa de operación del Proyecto, son las que se enlistan en la siguiente tabla.

Tabla 17. Actividades del Proyecto durante la etapa de operación.

Table with 2 columns: Etapa, Actividad. Row: Operación, Odorización del gas.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

<i>Etapa</i>	<i>Actividad</i>
	<i>Control de la Presión Máxima de Operación Permisible (PMOP)</i>
	<i>Medición del volumen de gas y de la energía suministrada</i>
	<i>Determinación de la calidad del gas</i>
	<i>Vigilancia y mantenimiento continuos</i>
	<i>Adquisición y comunicación de datos a distancia</i>

F. Usos de suelo y vegetación del Proyecto

El **Proyecto** se encuentra en la etapa de operación en la zona urbana de los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río.

G. Vigencia del Proyecto.

Se solicitó una vigencia de operación de 30 años, considerando la validación anual del Proyecto por parte de Unidades Verificadoras, en cumplimiento de las normas NOM-003-ASEA-2016 y NOM-009-ASEA-2017 que refieren a las especificaciones y criterios técnicos de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y protección al medio ambiente, para el diseño, construcción, pre-arranque, operación, mantenimiento, Cierre y Desmantelamiento, de los Sistemas de distribución de Gas Natural y de Gas Licuado de Petróleo por Ductos, así como se establece los requisitos que se deben cumplir para la Administración de la integridad del Ducto, Segmento o sección de recolección, Transporte y Distribución de Hidrocarburos, Petrolíferos y Petroquímicos, durante su ciclo de vida; con la finalidad de mantener la Seguridad Industrial, la Seguridad Operativa y la protección al medio ambiente, respectivamente.

Vinculación con los instrumentos de planeación y ordenamientos jurídicos aplicables

IX. Que de conformidad con el artículo 35, segundo párrafo, de la **LGEEPA**, así como lo establecido en la fracción III del artículo 13 del **REIA**, que establece la obligación del **Regulado** para incluir en la **MIA-R**, la vinculación de las obras y actividades que incluye el **Proyecto** con los ordenamientos jurídicos aplicables en materia ambiental y, en su caso, con la regulación del uso de suelo, entendiéndose por esta vinculación la relación jurídica obligatoria entre las actividades que integran el **Proyecto** y los instrumentos jurídicos aplicables. En este orden de ideas, y considerando que el **Proyecto** se ubica en el estado de Querétaro, específicamente en los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, el **Regulado** identificó que el sitio en donde se pretende desarrollar el **Proyecto** se encuentra regulado por los siguientes instrumentos jurídicos:

A. Planes de Ordenamiento Ecológico del Territorio

a) De acuerdo con el **Programa de Ordenamiento Ecológico General del Territorio (POEGT)**, la vinculación que realizó el **Regulado**, es la 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/UGSIVC/DGGC/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 18. Lineamientos generales.

Table with 6 columns: UAB/Región, Rectores del desarrollo, Coadyuvantes del desarrollo, Asociados del desarrollo, Política Ambiental, and Estrategias sectoriales. Row 1: UAB 52 Región 18.20, Forestal, Preservación de Flora y Fauna, Agricultura, Desarrollo Social, Ganadería, Minería, - (dash), Restauración y Aprovechamiento Sustentable, 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 12, 13, 14, 15, 15BIS, 18, 24, 25, 26, 27, 28, 29, 31, 32, 35, 36, 37, 38, 39, 40, 41, 42, 43, 44.

Tabla 19. Estrategias vinculación realizada por el Regulado.

Table with 3 columns: Estrategias, Vinculación con el proyecto, and Grupo I. Dirigidas a lograr la sustentabilidad ambiental del Territorio. Rows include: A) Preservación (1-3), B) Aprovechamiento sustentable (4-8), and C) Protección de los recursos naturales (12-13).





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Estrategias		Vinculación con el proyecto
Grupo II. Dirigidas al mejoramiento del sistema social e infraestructura urbana		
D) Infraestructura y equipamiento urbano y regional	31. Generar e impulsar las condiciones necesarias para el desarrollo de ciudades y zonas metropolitanas seguras, competitivas, sustentables, bien estructuradas y menos costosas.	El proyecto tiene la finalidad de permitir que el Sistema de Transporte de Gas Natural (STGN) se integre, logrando economías de escala, eficiencias comerciales y operativas que beneficiarán a los consumidores de gas natural impulsando el desarrollo regional con el fin de reducir las emisiones de CO ² , disminuyendo las emisiones de Gases de Efecto Invernadero (GEI) mediante el abastecimiento de Gas Natural.
	32. Frenar la expansión desordenada de las ciudades, dotarlas de suelo apto para el desarrollo urbano y aprovechar el dinamismo, la fortaleza y la riqueza de las mismas para impulsar el desarrollo regional.	La estrategia planteada no guarda relación con el presente proyecto, pues para ello las autoridades estatales y municipales, deben contar con los programas de desarrollo urbano al que deben ajustarse las obras y actividades que se pretendan realizar, en este caso el presente proyecto dentro del presente Capítulo ha observado los programas de desarrollo urbano que le son aplicables.

b) El Programa de Ordenamiento Ecológico Regional del Estado de Querétaro (POEREQ) fue vinculado con los siguientes lineamientos por el Regulado de la siguiente manera.

Tabla 20. Vinculación del Proyecto con los Lineamientos generales del POEREQ.

Lineamientos Generales		Vinculación
LG01	Garantizar en los ecosistemas la permanencia de: a) La estructura (tipos de vegetación, heterogeneidad espacial, distribución y conectividad), b) La composición (riqueza y abundancia de especies) y; c) La función (procesos hidrológicos y geomorfológicos)	El proyecto del cual se solicita su autorización, se encontrará en etapa de operación, por lo que no realizará cambio de uso de suelo o acciones que afecten vegetación o ecosistemas.
LG02	Proteger, conservar y aprovechar la diversidad biológica, patrimonio natural, cultural e histórico de forma responsable, mediante la aplicación de medidas y acciones que propicien la continuidad de los procesos y servicios ambientales.	La presente MIA-R propone a la autoridad evaluadora diversas medidas para la operación y mantenimiento del proyecto, las cuales van dirigidas a la protección, conservación y aprovechamiento responsable de los recursos; por lo que no se pondrá en riesgo la biodiversidad biológica, patrimonio natural, cultural e histórico del Estado, ajustándose así con el presente lineamiento.
LG04	Proteger los manantiales, cuerpos de agua, zonas de infiltración, escurrimientos y cauces en el territorio, mediante acciones para su conservación, restauración, mantenimiento y recuperación, para posibilitar el equilibrio hidrológico y disminuir el abatimiento de los acuíferos.	El proyecto ya se encuentra instalado y únicamente se prevé su operación, por tal motivo no se presentarán afectaciones ni impactos ambientales a la vida silvestre, cuerpos de agua, zonas de infiltración, escurrimientos ni cauces en las zonas donde se encuentra ubicado el proyecto.
LG06	Apegar el tratamiento y disposición de residuos generados en el Estado, a lo establecido en las disposiciones legales vigentes correspondientes.	Todos los residuos generados durante el desarrollo del proyecto recibieron el manejo y disposición adecuada. La promovente cuenta con un instructivo/guía MEDIOAMBIENTE-PR-01-IN-01, denominado "Manejo de residuos peligrosos y no peligrosos", que lleva a cabo y tiene como objetivo determinar los lineamientos para el adecuado manejo de los residuos peligrosos (RP), residuos no peligrosos (incluidos los sólidos urbanos y de manejo especial), considerando en su manejo la identificación, separación y disposición adecuada de los residuos, incluyendo la reutilización y reciclaje. La promovente contrató para el servicio de recolección y transporte de residuos peligrosos, a una empresa autorizada. En





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Lineamientos Generales		Vinculación
		el informe de cumplimiento No. 68, ingresado a la ASEA, se incluyeron en anexo la copia del manifiesto de entrega, transporte y recepción de los residuos peligrosos. (Ver capítulo II).
LG07	Mantener la representatividad y conectividad de los ecosistemas naturales presentes en la UGA, así como fomentar el uso de especies nativas en forestaciones, reforestaciones y creación de áreas verdes.	La instalación del proyecto se localiza en una zona predominantemente urbana, donde no se interrumpió la conectividad de ecosistemas ya que no hay presencia de corredores biológicos, adicionalmente la presente autorización se solicita por la operación y mantenimiento del proyecto.
LG08	Promover acciones para la retención y recuperación de los suelos en las zonas degradadas y las áreas más susceptibles de erosión.	El proyecto operará y mantendrá un ducto ya instalado, por lo que no tiene por objeto propiciar la retención de suelos, en virtud de que se localiza en una zona predominantemente urbana.
LG09	Controlar y prevenir la contaminación de los recursos agua, suelo y atmosfera	La presente MIA-R propone medidas para prevenir la contaminación al agua, suelo y atmosfera en caso de que por accidente se contamine cualquiera de los elementos mencionados. Por lo que refiere a las emisiones a la atmosfera durante la etapa de Preparación del Sitio y Construcción, fueron generadas durante la excavación y el transporte de material por las partículas de polvo que se levantaron, por lo que se mitigó irrigando agua para prevenir el levantamiento de polvos, así como cubriendo con lonas a los camiones que transportaron material, por lo que en todo momento se actuará conforme a la LGPGIR y en su caso se implementará el programa de remediación que resulte pertinente, ver capítulo IV de la MIA-R.
LP01	Proteger y mantener la diversidad biológica, así como la cobertura vegetal de la UGA, propiciando la continuidad de las estructuras, la composición, los procesos, así como el mantenimiento de los servicios ambientales que prestan los ecosistemas existentes.	La instalación del proyecto se localiza en una zona predominantemente urbana, donde no se interrumpió la diversidad biológica ni ecosistemas existentes. Sin embargo, en la presente MIA-R se proponen diversas medidas para la operación y mantenimiento del proyecto, por lo que no se pondrá en riesgo la biodiversidad o los recursos naturales, por lo que se coadyuva con el presente lineamiento.

Tabla 21. Vinculación del Proyecto con las estrategias generales del POEREQ.

Estrategias Generales		Vinculación
EG03	Implementar programas para la captación, almacenamiento y aprovechamiento de agua de lluvia, así como de tratamiento y reutilización de aguas residuales.	Dentro del presente proyecto no se contempla la implementación de programas para la captación de agua pluvial, por lo que la presente estrategia no es de observancia para el mismo.
EG04	Restringir la disposición de residuos sólidos y vertimiento de aguas residuales sin tratamiento en sistemas riparios y cuerpos de agua.	El proyecto dará cumplimiento a la presente estrategia dado que no prevé el vertimiento de aguas residuales y en caso de generarse residuos sólidos estos serán manejados conforme a las medidas que en la presente MIA-R se proponen dentro del Capítulo VI.
EG12	Promover la reforestación y la creación de áreas verdes se realicen con especies nativas de la región.	La presente estrategia no guarda relación con el proyecto, no obstante, ello, ha venido implementando los Programas y medidas aprobadas por la autoridad evaluadora en su momento en la resolución original y sus modificaciones.
EPC02	Incentivar que el aprovechamiento sustentable de la vida silvestre y de los recursos naturales de la UGA, sean a través de Unidades de Manejo para la Conservación de la Vida Silvestre (UMA'S) o cualquier otro instrumento formal de conservación. Estos pueden ser: Los Programas de Manejo de Áreas Naturales	Para la operación del presente proyecto no se contempla el incentivar UMA's, así como tampoco crear las mismas, por lo que la presente estrategia no es de observancia para el proyecto; así como tampoco se contempla la realización de los Programas mencionados, sin embargo, se ha observado la





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Estrategias Generales		Vinculación
	Protegidas, los Programas de Manejo Forestal, los Programas Rectores de Microcuencas o los Programas de Desarrollo Rural Sustentable, asegurando la participación ciudadana conforme los lineamientos y reglas de operación que tienen estos instrumentos.	ubicación del proyecto con relación a las áreas de importancia ambiental, sin que este incida dentro de las mismas.
EPC04	Implementar programas o proyectos que aseguren la conservación de la vegetación nativa y el funcionamiento de los procesos ecológicos de los ecosistemas.	Con la operación y mantenimiento del proyecto no se prevén afectaciones a la vegetación nativa ni en los procesos ecológicos, aunado que el gasoducto a operar se ubica en una zona urbana.
EPC06	Prevenir el vertimiento de contaminantes a las aguas superficiales y subterráneas, provenientes de actividades humanas y del desarrollo de las actividades de los sectores productivos.	Para la operación y mantenimiento del proyecto no se contempla el vertimiento de residuos o aguas residuales a cuerpos de agua, motivo por el que se coadyuva con la presente estrategia.
EPC07	Implementar programas o proyectos enfocados en la conservación y la restauración del suelo.	El proyecto implementará medidas para prevenir la contaminación al suelo y en caso de que por accidente se contamine el suelo, se actuará conforme a la LGPGIR y en su caso se implementará el programa de remediación que resulte pertinente.
EPC09	Crear un programa o proyectos para colocar señalética en las áreas de protección, conservación y restauración sobre temas de la historia, conservación, aspectos bióticos, información restrictiva y servicios ambientales de estas áreas.	El proyecto se encuentra en zona urbana y cuenta con señalética en el trazo del proyecto, con la finalidad de prevención de riesgos.
EPC13	Implementar un programa que evite la introducción o liberación de especies exóticas en el estado, con especial atención a los hábitats y ecosistemas acuáticos.	El proyecto es acorde al presente lineamiento dado que no se introdujeron en el área ejemplares exóticos a ningún cuerpo de agua.
EAS07	Identificar y fomentar el desarrollo de nuevas actividades productivas compatibles con las actuales y congruentes con la vocación social, económica y natural del sitio.	El proyecto es compatible con la presente estrategia ya que prevé una actividad productiva, la cual se define como aquella acción encaminada para la obtención de un servicio que satisfaga las necesidades humanas, lo cual en este caso se logra dado que con la operación del gasoducto se otorgará un servicio de distribución de gas natural a los usuarios del mismo.
EAS09	Promover acciones que permitan optimizar el uso de agua para actividades productivas, industriales, domésticas, de acuerdo a la disponibilidad de las fuentes de abastecimiento y a su capacidad de carga.	El presente proyecto para su operación y mantenimiento no requiere del uso de agua, por lo que esta estrategia no guarda relación con el mismo.
EDU01	Promover los criterios de regulación ecológica del ordenamiento ecológico, se incorporen al desarrollo de las actividades urbanas, para garantizar la sustentabilidad en los centros de población definidos en los planes y programas de desarrollo urbano vigentes en el territorio.	Se da cumplimiento a la presente estrategia ya que en el presente Capítulo se ha vinculado con los Programas de Desarrollo Urbano que le son aplicables al proyecto.

Tabla 22. Vinculación del Proyecto con los criterios generales del POEREQ.

Criterios Generales		Vinculación
CG01	El aprovechamiento de la flora y fauna silvestre deberá de realizarse en Unidades de Conservación, Manejo y Aprovechamiento Sustentables y en los términos de los programas de manejo que para tal efecto hayan autorizado la SEMARNAYT o la autoridad competente.	El presente proyecto no contempla el aprovechamiento de flora y fauna silvestre por lo que el criterio no es de observancia para este.
CG02	La extracción, remoción, transporte o utilización de especies de flora y fauna silvestre por el aprovechamiento del territorio de cualquier actividad, deberán estar	Para la operación y mantenimiento de un gasoducto que es el que se pretende llevar a cabo por el presente proyecto, no se prevé la extracción o utilización 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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

	<i>previamente autorizados por la SEMARNAT o la autoridad competente, con especial atención a las endémicas y a las especies NOM.</i>	<i>flora o fauna, por lo que no es de observancia para el proyecto el presente criterio.</i>
CG03	<i>Los proyectos que requieran la instalación de cercas, caminos, carreteras, deberán garantizar que éstas permitan el libre paso y la dispersión natural de la vida silvestre.</i>	<i>El proyecto para su operación y mantenimiento no requiere de la instalación de barreras físicas, por lo que el criterio no es de observancia para el mismo.</i>
CG04	<i>La realización de obras públicas o privadas que por sí mismas puedan provocar deterioro severo de los suelos, deberán incluir acciones equivalentes de regeneración, recuperación y restablecimiento de la vocación natural.</i>	<i>Dentro del Capítulo VI de la presente MIA, se han propuesto diversas medidas y programas a fin de que puedan ser implementadas durante la operación del proyecto a fin de prevenir cualquier impacto que se pudiera generar, sin embargo, no habrá de perderse de vista que el gasoducto que se operará se encuentra ya instalado.</i>
CG06	<i>Para la restauración de áreas deforestadas se deberá promover el establecimiento de estratos de vegetación, de modo que favorezca el desarrollo de la estructura del ecosistema original.</i>	<i>Este proyecto contempla la operación y mantenimiento de un gasoducto, por lo que no prevé la restauración de áreas deforestadas, aunado a que tampoco afectará áreas con vegetación, dado que operará una instalación ya existente.</i>
CG09	<i>Las actividades productivas que generen aguas residuales en sus procesos, deberán contar con un sistema de tratamiento de aguas residuales y un plan de reúso de las aguas tratadas.</i>	<i>Para el proyecto en sus actividades de operación y mantenimiento, no se contemplan actividades productivas, por lo que el presente criterio no es de observancia obligatoria.</i>
CG10	<i>El aprovechamiento del territorio en zonas que contengan monumentos arqueológicos, artísticos, históricos y zonas de monumentos y todos aquellos que determine la ley en la materia, deberá cumplir con lo señalado por el Instituto Nacional de Antropología e Historia en materia de monumentos, zonas arqueológicas, artísticos e históricos, además de cumplir con los requisitos, requerimientos o autorizaciones emitidas por el INAH y el Instituto Nacional de Bellas Artes y Literatura.</i>	<i>En relación al presente criterio se comenta que el proyecto consiste en la operación y mantenimiento de un gasoducto para lo cual, en su caso, observará la normatividad y legislación que se le sea aplicable prevista por el Instituto Nacional de Antropología e Historia en materia de monumentos, zonas arqueológicas, artísticos e históricos, además de cumplir con los requisitos, requerimientos o autorizaciones emitidas por el INAH y el Instituto Nacional de Bellas Artes y Literatura.</i>

c) El Programa de Ordenamiento Ecológico Local (POEL) del Municipio de San Juan del Río se vinculó de la siguiente manera en relación con el Proyecto:

Las UGA's en las que incide el polígono del Proyecto se listan a continuación:

Tabla 23. UGA's del POEL del Municipio de San Juan del Río en las que inciden los polígonos 1, 2 y 3 del Proyecto.

UGA	Nombre	Política	Lineamientos	Usos Compatibles	Usos Incompatibles	Estrategias
9	Zona Urbana de San Juan Del Río y Localidades Rurales y Asentamientos Aislados	Urbana	L0, L1, L9	DUI, CES, IR, IG	AGP, CF, CA, EX, TA	EG01, EG02, EG03, EG04, EG05, EG06, EG07, EG08, EG09, EG10, EG11, EG12, EG13, EG14, EPC02, EPC03, EPC05, EPC06, EPC07, EPC08, EPC09, EPC15, EPC16, ER01, EU01, EU02, EU03, EU04, EU05, EU06, EU07, EU08, EU09
28	Neria de Dolores Godoy	PAS	L0, L1, L6, L7, L8, L10	AGP, CA, EX, CES*, IR, IG*, TA, DUI*	CF, DUI	EG01, EG02, EG03, EG04, EG05, EG06, EG07, EG08, EG09, EG10, EG11, EG12, EG13, EG14, EPC02, EPC03, EPC05, EPC06, EPC07, EPC08, EPC09, EPC15, EPC16, ER01, EAS01, EAS02, EAS03,

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]
[Handwritten initials]
[Handwritten initials]
[Handwritten initials]





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

UGA	Nombre	Política	Lineamientos	Usos Compatibles	Usos Incompatibles	Estrategias
						EAS04, EAS05, EAS06, EAS07, EAS08, EAS09, EAS10, EAS11, EAS12, EAS13, EAS14, EU04

Vinculación del Proyecto con los lineamientos aplicables a las UGAS 9 y 28 del POEL del Municipio de San Juan del Río:

Tabla 24. Vinculación del Proyecto con los lineamientos del POEL del Municipio de San Juan del Río.

Lineamientos		Vinculación
L0	Consolidar la meta ambiental de la UGA, a través de la ejecución de proyectos, obras y acciones que promuevan el desarrollo sustentable, respetando la vocación y aptitud del territorio; compatibilizándolos con la política ambiental asignada y la consecución de la imagen objetiva, asegurando el escenario estratégico propuesto en el programa.	El presente proyecto no es contrario al presente lineamiento dado que se localiza en una zona urbana y de aprovechamiento sustentable, asimismo, el presente proyecto solamente contempla la operación y mantenimiento del ducto ya instalado.
L7	Consolidar una conciencia ambiental y responsable del uso sustentable del territorio en la población, fomentando la educación ambiental a través de diferentes estrategias de comunicación.	Atendiendo a la naturaleza del proyecto, el presente lineamiento no es de observancia para el mismo, sin embargo, la operación y mantenimiento del ducto pretendido se llevarán a cabo de manera responsable.
L6	Consolidar la actividad agrícola y ganadero del territorio, a partir de la incorporación de prácticas agroecológicas y agrosilvopastoriles, propiciando la continuidad de los procesos productivos mediante el uso eficiente de los recursos naturales que incrementen la rentabilidad de dicha actividad. Fomentar la tecnificación que maximice el aprovechamiento del recurso agua.	Debido a que el proyecto corresponde al sector hidrocarburos, el presente criterio no es vinculante con el mismo dado que no se relaciona con el sector agrícola o ganadero.
L7	Aprovechar sustentablemente el territorio de acuerdo a la aptitud y vocación de la UGA, acompañado de acciones que mitiguen y compensen los impactos ambientales por el aprovechamiento. Las compensaciones derivadas de los impactos ambientales resultantes del desarrollo de actividades antrópicas, deberán considerar los aspectos ambientales, culturales y sociales ligados al uso actual del territorio, que se ejecutaran preferentemente dentro de la zona afectada; de no ser posible, se deberán reasignar a otra zona asignada por el Municipio o el Comité, de acuerdo a lo establecido en este Programa y mediante los mecanismos establecidos que en el Reglamento del Comité de Ordenamiento Ecológico a efecto estén señalados.	Se da cumplimiento al presente lineamiento dado que se operará un ducto ya instalado en una zona urbana y de aprovechamiento sustentable, no obstante ello para la operación y mantenimiento del proyecto se implementarán medidas, las cuales se podrán observar a mayor detalle dentro del Capítulo VI de la presente MIA-R.
L8	Fomentar el aprovechamiento sustentable de las actividades extractivas acorde a la legislación vigente, de tal manera que los impactos sobre el paisaje y los ecosistemas sean mínimos; restaurando y rehabilitando las zonas afectadas al finalizar su operación.	El proyecto no tiene por objeto fomentar el aprovechamiento de actividades extractivas, por lo que el presente lineamiento no guarda relación el mismo.
L9	Propiciar un desarrollo urbano sustentable de acuerdo a la subzonificación y temporalidad de proyección de crecimiento de los instrumentos de planeación de desarrollo urbano vigentes. Minimizar los impactos ambientales generados por las actividades antrópicas,	El proyecto no tiene por objeto propiciar el desarrollo sustentable, sin embargo, no es contrario respecto a la zonificación en que operará el mismo, además de que está observando los Programas de Desarrollo Urbano que le son aplicable tal y como se observará dentro del presente Capítulo.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

	Lineamientos	Vinculación
	teniendo en cuenta aspectos ambientales, culturales y sociales, ligados al uso actual del suelo.	
L10	Promover el crecimiento natural de la vivienda rural existente en la UGA, desalentando el desarrollo de nuevos centros de población, fomentando el uso de ecotecnias para reducir el impacto ambiental y contribuir a mejorar la calidad de vida de los habitantes.	El proyecto no tiene por objeto la creación de un nuevo centro de población, así como tampoco promoverá el crecimiento de la vivienda rural, por lo que no se incumple el presente lineamiento.

Tabla 25. Vinculación del Proyecto con las estrategias del POEL del Municipio de San Juan del Río.

Estrategia		Vinculación del proyecto
Estrategias Generales (EG)		
EG12	Promover que la reforestación y la creación de áreas verdes se realicen con especies nativas de la región.	La presente estrategia no guarda relación con el proyecto, no obstante, ello, ha venido implementando los Programas y medidas aprobadas por la autoridad evaluadora en su momento en la resolución original y sus modificaciones, no obstante, que se han llevado a cabo actividades de reforestación, motivo por el cual se coadyuva con la presente acción.
Estrategias de Protección y Conservación (EPC)		
EPC02	Incentivar la conservación de la UGA a través de Unidades de Manejo para la Conservación de la Vida Silvestre (UMA's) o cualquier otro instrumento formal de conservación como lo pueden ser Programas de Manejo de Áreas Naturales Protegidas, los Programas de Manejo Forestal, los Programas Rectores de Microcuencas o los Programas de Desarrollo Rural Sustentable, asegurando la participación ciudadana conforme las lineamientos y reglas de operación que tienen estos instrumentos.	Para la operación del presente proyecto no se contempla el incentivar UMA's así como tampoco crear las mismas, por lo que la presente estrategia no es de observancia para el proyecto; así como tampoco se contempla la realización de los Programas mencionados, sin embargo se ha observado la ubicación del proyecto con relación a las áreas de importancia ambiental, sin que este incida dentro de las mismas.
EPC03	Establecer un programa de monitoreo de la biodiversidad y de los ecosistemas, que sirva de base para contar con información suficiente para la implementación de proyectos y acciones específicas de protección, conservación, restauración o aprovechamiento de los recursos naturales.	Corresponde a la autoridad estatal y municipal dar cumplimiento a la presente estrategia. Sin embargo, dentro de la presente MIA-R en su Capítulo VI se han propuesto medidas y programas a fin de compensar los impactos ambientales que con la operación y mantenimiento del proyecto se pudieran generar.
EPC04	Implementar acciones que aseguren la conservación de la vegetación nativa y el funcionamiento de los procesos ecológicos de los ecosistemas.	Con la operación y mantenimiento del proyecto no se prevén afectaciones a la vegetación nativa ni en los procesos ecológicos, aunado que el gasoducto a operar se ubica en una zona urbana.
EPC06	Prevenir el vertimiento de contaminantes a las aguas superficiales y subterráneas, provenientes de actividades humanas y del desarrollo de las actividades de los sectores productivos.	Para la operación y mantenimiento del proyecto no se contempla el vertimiento de residuos o aguas residuales a cuerpos de agua, motivo por el que se coadyuva con la presente estrategia.
EPC07	Implementar programas para la captación, almacenamiento, y aprovechamiento de agua de lluvia, así como de tratamiento y reutilización de aguas residuales.	Dentro del presente proyecto no se contempla la implementación de programas para la captación de agua pluvial, por lo que la presente estrategia no es de observancia para el mismo.
EPC08	Restringir la disposición de residuos sólidos y vertimiento de aguas residuales sin tratamiento en sistemas riparios y cuerpos de agua.	El proyecto dará cumplimiento a la presente estrategia dado que no prevé el vertimiento de aguas residuales y en caso de generarse residuos sólidos estos serán manejados conforme a las medidas que en la presente MIA-R se proponen dentro del Capítulo VI.



Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Estrategia		Vinculación del proyecto
EPC09	Impulsar y llevar a cabo acciones para la conservación y la restauración del suelo.	El proyecto implementará medidas para prevenir la contaminación al suelo y en caso de que por accidente se contamine el suelo, se actuará conforme a la LGPGIR y en su caso se implementará el programa de remediación que resulte pertinente.
EPC15	Fomentar el establecimiento de viveros regionales de especies nativas.	El proyecto no tiene por objetivo fomentar el establecimiento de viveros, sino operar y dar mantenimiento a un gasoducto por lo que la presente estrategia no es de observancia para el mismo.
EPC16	Promover la protección y conservación a través de la elaboración de un programa para el pago por servicios ambientales a los propietarios y/o poseedores de predios con vegetación forestal que proporcionen servicios ambientales.	Corresponde a las autoridades el establecimiento del pago por servicios ambientales; además de que el presente proyecto no tiene por objeto elaborar programas para el pago de servicios ambientales.
Estrategias de Restauración (ER)		
ER01	Promover la recuperación y restauración de los sitios de minería mineral y no mineral que ya cumplieron con sus metas de aprovechamiento.	Debido a la naturaleza del proyecto, esta estrategia no guarda relación con el mismo, ya que no realizará actividades relacionadas con la minería.
Estrategias de Aprovechamiento Sustentable (EAS)		
EAS06	Preservar la biodiversidad dentro de los ecosistemas actuales.	Atendiendo a que el presente proyecto operará y dará mantenimiento a un ducto ya instalado, el cual se encuentra instalado en una zona urbana, no se afectará ningún ecosistema; no obstante, ello se implementará medidas como las que se proponen en el Capítulo VI de la presente MIA-R a fin de preservar el medio ambiente.
EAS08	Las actividades productivas que generen aguas residuales en sus procesos deberán contar con un sistema de tratamiento de aguas residuales y un plan de reúso de las aguas tratadas.	Esta estrategia no guarda relación con el proyecto ya que derivado de su operación y mantenimiento, no se generarán aguas residuales.
EAS09	Identificar y fomentar el desarrollo de nuevas actividades productivas compatibles con las actuales y congruentes con la vocación social, económica y natural del sitio.	El proyecto es compatible con la presente estrategia ya que prevé una actividad productiva, la cual se define como aquella acción encaminada para la obtención de un servicio que satisfaga las necesidades humanas, lo cual en este caso se logra dado que con la operación del gasoducto se otorgará un servicio de distribución de gas natural a los usuarios del mismo.
EAS11	Regular y optimizar el uso del agua para actividades productivas, industriales y domésticas de acuerdo a la disponibilidad de las fuentes de abastecimiento y a su capacidad de carga.	El presente proyecto para su operación y mantenimiento no requiere del uso de agua, por lo que esta estrategia no guarda relación con el mismo.
Estrategias Urbanas (EU)		
EU01	El desarrollo de actividades urbanas se sujetará técnica y jurídicamente de acuerdo a lo dispuesto en los planes y programas de desarrollo urbano municipal.	Se da cumplimiento a la presente estrategia ya que en el presente Capítulo se ha vinculado con los Programas de Desarrollo Urbano que le son aplicables al proyecto.
EU03	Priorizar la utilización de los espacios vacíos y la densificación urbana para el aprovechamiento óptimo de la infraestructura y equipamiento urbano instalado en el interior de los centros de población.	La priorización de espacios y densificación urbana deben ser regulados por las autoridades Estatales o Municipales en el ámbito de su competencia, por lo que la estrategia no es de observancia para el proyecto, dado que el mismo pretende la operación y mantenimiento de un gasoducto.

A
Jr
K

M
G





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Estrategia		Vinculación del proyecto
EU04	Toda actividad que genere aguas residuales en sus procesos deberá contar con un sistema de tratamiento de aguas residuales.	Para la operación y mantenimiento del proyecto no se contempla la generación de aguas residuales.
EU07	Promover la creación de áreas verdes y recreativas, en las zonas urbanas con especies nativas.	No se promoverá la creación de áreas verdes por el proyecto, ya que este pretende la operación y mantenimiento de gasoducto.

Tabla 26. Vinculación del Proyecto con los Criterios Ambientales del POEL del Municipio de San Juan del Río.

Criterio de Regulación Ambiental		Vinculación
Criterios generales (CG)		
CG01	Los proyectos que modifiquen la cobertura vegetal original deberán comprobar que no afectarán a las poblaciones de flora y fauna endémicas o dentro de la NOM-059-SEMARNAT-2001	El proyecto tiene por objeto la operación y mantenimiento de un gasoducto el cual ya se encuentra instalado y donde no se prevé la afectación de flora y fauna listadas o no dentro de la NOM-059-SEMARNAT-2010.
CG02	El diseño de proyectos deberá disminuir al máximo posible la fragmentación de los ecosistemas. Para ello deberá considerarse el mantenimiento de grandes áreas de conservación con la vegetación primaria y el uso preferente de las áreas de vegetación con menor estructura o calidad ambiental; se deberán mantener o crear corredores de vegetación nativa.	Para la operación del proyecto se cuenta con un ducto ya instalado predominantemente en una zona urbana, el cual deberá garantizar su buen funcionamiento durante dicha actividad, por lo que se prevé también la realización de actividades de mantenimiento. En este sentido, no se fragmentarán ecosistemas ni se afectarán zonas con vegetación.
CG03	El aprovechamiento de flora y fauna silvestre deberá de realizarse a través de las Unidades de Conservación, Manejo y Aprovechamiento Sustentables y en los términos de los programas de manejo que para tal efecto haya autorizado la SEMARNAT.	El presente proyecto no contempla el aprovechamiento de flora y fauna silvestre por lo que el criterio no es de observancia para este.
CG04	La extracción o utilización de especies de flora y fauna silvestre nativa deberá garantizar la permanencia de especies endémicas incluidas en la NOM-059-SEMARNAT-2001.	Para la operación y mantenimiento de un gasoducto que es el que se pretende llevar a cabo por el presente proyecto, no se prevé la extracción o utilización de flora o fauna, por lo que no es de observancia para el proyecto el presente criterio.
CG05	Los proyectos, obras y actividades que requieran la instalación de barreras, bordos o cercas deberán garantizar que éstas permitan el libre paso de la fauna silvestre.	El proyecto para su operación y mantenimiento no requiere de la instalación de barreras físicas, por lo que el criterio no es de observancia para el mismo.
CG06	La realización de obras públicas o privadas que por sí mismas puedan provocar deterioro severo de los suelos, deben incluir acciones equivalentes de regeneración, recuperación y restablecimiento de su vocación natural.	Dentro del Capítulo VI de la presente MIA, se han propuesto diversas medidas y programas a fin de que puedan ser implementadas durante la operación del proyecto a fin de prevenir cualquier impacto que se pudiera generar, sin embargo, no habrá de perderse de vista que el gasoducto que se operará se encuentra ya instalado.
CG07	Durante la elaboración y ejecución de un programa para la restauración ecológica, se deberán integrar en las actividades a propietarios, poseedores, organizaciones sociales, públicas o privadas, pueblos indígenas, gobiernos locales y demás personas interesadas.	Para el presente proyecto no se prevé la elaboración de un programa de restauración ecológica, ya que el mismo deberá ser elaborado por las autoridades y en caso de resultar de observancia del regulado dicho programa, este se ajustará su contenido en lo que le resulte aplicable.
CG08	Para la restauración de áreas deforestadas se deberá promover el establecimiento de estratos de vegetación de modo que favorezca el desarrollo de la estructura del ecosistema original.	Este proyecto contempla la operación y mantenimiento de un gasoducto, por lo que no prevé la restauración de áreas deforestadas, aunado a que

[Handwritten signature]



[Handwritten notes and signatures on the right margin]



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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Criterio de Regulación Ambiental		Vinculación
		tampoco afectará áreas con vegetación, dado que operará una instalación ya existente.
Criterios Forestales (CF)		
CF01	En las áreas forestales, de protección, conservación, restauración o en las zonas aledañas a las mismas, las acciones de reforestación deberán considerar las especies regionales y las densidades naturales de la vegetación en la zona o región. Preferentemente quedan excluidas del plan las especies de eucalipto, jacaranda, pirul y casuarina por su alta competitividad y alta demanda de agua.	En caso de realizar acciones de reforestación, se observará lo indicado en el presente criterio.
CF02	En la ejecución de los proyectos autorizados se deberá restringir el tránsito de todo tipo de vehículos fuera de los caminos ya establecidos en la UGA, para evitar perturbaciones al ecosistema.	El proyecto no contempla el uso de vehículos fuera de caminos no establecidos, por lo que se dará cumplimiento al presente criterio.
CF03	Los terrenos forestales (vegetación nativa) que excepcionalmente tengan cambios de usos del suelo para la creación de proyectos de desarrollo, deberán estar sujetos a medidas de compensación ecológica. Se deberá mantener al menos la mitad de superficie de la vegetación del predio, incluyendo la franja perimetral de vegetación.	Para la operación del proyecto no se prevé el cambio de uso de suelo en terrenos forestales, por lo que el criterio no es de observancia para el mismo.
CF04	Las plantaciones forestales comerciales se establecerán en predios de agricultura de temporal, pastizales inducidos o áreas erosionadas que no tengan vegetación arbórea.	No se llevarán a cabo plantaciones forestales por el presente proyecto, en consecuencia el criterio que nos ocupa no es de observancia para el mismo.
CF05	Los criterios, las especificaciones técnicas y los periodos de aprovechamiento de los recursos forestales no maderables se determinarán de acuerdo con los ciclos de recuperación y regeneración de la especie y sus partes por aprovechar.	Los aprovechamientos forestales no son materia del presente proyecto, el cual tiene por objeto la operación y mantenimiento de un gasoducto.
CF06	Se deben mantener franjas de vegetación de galería, al menos 30 m de ancho, paralelas en ambos lados del cauce de ríos y arroyos que crucen el predio de la plantación forestal comercial. Los cuerpos de agua dentro de las áreas de corta total deberán mantener una franja no menor a 10 metros de vegetación natural para su protección.	No se realizarán plantaciones forestales por el proyecto, ya que pretende la operación y mantenimiento de un gasoducto.
CF07	Si la autoridad competente, por excepción, autoriza desmontes en terrenos con vegetación forestal, se tendrá que reubicar el 60% de las especies leñosas y suculentas; y se deberá realizar de manera gradual conforme al avance de obra, permitiendo a la fauna las posibilidades de establecerse en las áreas aledañas.	El proyecto se ubicará en su fase de operación, por lo que no se realizarán desmontes en terrenos forestales.
Criterios para el Manejo de residuos (CMR)		
CMR02	Para la disposición final de los residuos sólidos urbanos, se deberá respetar el plan de manejo respectivo para el relleno sanitario destino y según Norma oficial Mexicana para su clasificación, a fin de diferenciar los Residuos de Manejo Especial y los Residuos Urbanos enlistados en la misma.	Durante la operación y mantenimiento del proyecto se prevé la implementación de medidas para el manejo adecuado de los residuos, lo cual se podrá consultar a detalle dentro del Capítulo VI de la presente MIA-R, por lo que se coadyuva con el criterio en cita.
CMR03	Las empresas que almacenen, comercialicen, produzcan, empleen o generen materiales o residuos peligrosos, deberán informar a la Unidad Estatal de Protección Civil, las características que para tal efecto mencione el Reglamento de la presente Ley, en los supuestos siguientes: I. En el mes de enero de cada año; II. Cuando la Unidad Estatal de Protección Civil se lo solicite; y III. Cuando modifiquen la cantidad de almacenaje, con relación a lo que habían informado previamente.	El proyecto no se ubica dentro de los supuestos del presente criterio, razón lo que no es de observancia su contenido para el proyecto que nos ocupa.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Criterio de Regulación Ambiental		Vinculación
CMR04	El plan de manejo deberá cumplir con la Norma Oficial Mexicana que establece los elementos y procedimientos para instrumentar planes de manejo de residuos mineros, para los residuos enlistados en la misma.	El proyecto no generará residuos mineros, sin embargo dentro del Capítulo VI de esta MIA-R se proponen medidas a fin de dar un manejo que se pudieran generar durante la operación y mantenimiento del proyecto.
CMR05	Se deberá contar con la capacidad y con la normativa adecuada para evitar la liberación accidental al medio ambiente de organismos genéticamente modificados provenientes de residuos de cualquier tipo de procesos en los que se hayan utilizado dichas organismos.	El proyecto no liberará al ambiente organismos genéticamente modificados, por lo que no es de observancia el criterio de referencia.
CMR06	La Secretaría en materia de sanidad vegetal regulará las especificaciones bajo las cuales se deberán desarrollar los estudios de campo para el establecimiento de los límites máximos de residuos de plaguicidas.	Para la operación y mantenimiento del proyecto, no se contempla el uso de plaguicidas.
CMR07	En las autorizaciones relativas a acumulaciones o depósitos de residuos que puedan infiltrarse en los suelos, se establecerán las prevenciones para evitar la contaminación de suelos; las alteraciones en los procesos biológicos y fisicoquímicos que tienen lugar en los suelos; las alteraciones que perjudiquen el aprovechamiento y explotación de los suelos; la contaminación de cuerpos de agua superficiales y subterráneos; y los riesgos y problemas de salud en general.	El presente criterio no guarda relación con el proyecto, ya que el mismo no contempla acumulaciones o depósitos de residuos que puedan infiltrarse en los suelos. No obstante, se informa que, se ejecutará un Programa de Manejo Integral de Residuos y que, en caso de ocurrir alguna eventualidad, se procederá conforme a lo establecido en la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos y su Reglamento.
CMR08	En el diseño de instrumentos, programas y planes de política ambiental para la gestión de residuos, se deberán aplicar los principios de valorización, responsabilidad compartida y manejo integral de residuos, bajo criterios de eficiencia ambiental, tecnológica, económica y social.	En el diseño de instrumentos, programas y planes de política ambiental para la gestión de residuos es responsabilidad de la autoridad competente, no obstante, en el Capítulo VI de la presente MIA-R, se han propuesto medidas para el manejo adecuado de los residuos para su operación y mantenimiento, por lo que se coadyuva con el presente criterio.
CMR09	Los sitios de confinamiento de residuos peligrosos previamente estabilizados, respecto a las siguientes instalaciones: aeropuertos, estaciones de carga marítima, centrales de transporte terrestre, hospitales, reclusorios, centros de readaptación social, escuelas, templos, pozos o áreas de abastecimiento de agua o edificaciones declaradas como patrimonio histórico y/o cultural, se deberá ubicar a una distancia mínima de mil metros (1000 m) medidos desde el punto más cercano del perímetro del sitio de confinamiento, incluyendo sus zonas de amortiguamiento, al punto más cercano de la instalación.	El proyecto no prevé la construcción de un sitio de confinamiento de residuos, en este sentido el criterio no es de observancia para el mismo.
Criterios para el Manejo sustentable del agua (CMA)		
CMA02	Descargar las aguas residuales a los cuerpos receptores previo tratamiento, cumpliendo con las Normas Oficiales Mexicanas (ejemplo: NOM-001-SEMARNAT-1996, NOM-002-SEMARNAT-1996, NOM-003-ECOL-1997, y NOM-001-CONAGUA-2001) o las condiciones particulares de descarga, según sea el caso y procurar su reúso.	No se contempla la descarga de aguas residuales por el presente proyecto, dado que solo operará y dará mantenimiento a un ducto de transporte de gas natural.
CMA03	Es una condicionante para la sustentabilidad el mantener la cobertura vegetal natural en una franja de al menos 100 metros a partir del límite de la zona federal a ambos lados del cauce de ríos y arroyos, con excepción de casos de necesidad por fines sanitarios, previa autorización de la autoridad competente.	El proyecto se ubicará en su fase operativa, por lo que no se realizarán afectaciones a la cobertura vegetal de cauce de ríos y arroyos.



Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.



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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

<i>Criterio de Regulación Ambiental</i>		<i>Vinculación</i>
CMA04	En todos los escurrimientos se deberá favorecer el establecimiento y no remoción del estrato herbáceo.	El proyecto para su operación y mantenimiento, no realizará la remoción del estrato herbáceo.
CMA05	Se deberán conservar los cauces de los ríos de la UGA cuya toponimia está reconocida por el INEGI, protegiendo la vegetación de galería y de otras coberturas vegetales naturales de la misma, en una franja de 50 metros a partir de la delimitación de la zona federal.	En la operación y mantenimiento del proyecto, no se afectará vegetación de galería o cualquier otro tipo de vegetación.
CMA06	Desarrollar prácticas de conservación de los escurrimientos perenes de la UGA, protegiendo la vegetación natural de la misma, en una franja de 25 metros a partir de la delimitación de la zona federal del cauce. En caso de no existir delimitación de la zona federal se deberán proteger 30 metros en cada margen del escurrimiento.	Dado que el presente proyecto únicamente operará y dará mantenimiento a un ducto para el transporte de gas natural, no se afectarán escurrimientos o cuerpos de agua.
CMA07	Desarrollar prácticas de conservación de los escurrimientos efímeros de la UGA, protegiendo la vegetación natural de la misma, en una franja de 5 metros en cada margen del mismo.	Como se ha indicado con anterioridad, el proyecto para su operación y mantenimiento no afectará escurrimientos ni la vegetación.
CMA08	Se deberán respetar la morfología natural de los cauces y escurrimientos de la UGA.	El proyecto cumple el presente criterio, en virtud de que no afectará la morfología natural de cauces o escurrimientos, dado que sólo operará y dará mantenimiento a un ducto de gas natural.
CMA09	Cualquier obra que interrumpa los cauces o escurrimientos naturales de competencia federal deberá contar con la autorización correspondiente de la CNA o la SEMARNAT en el ámbito de sus competencias.	Como se ha indicado con anterioridad, el sitio donde se desarrollará la modificación de proyecto no tiene presencia de ríos que puedan verse afectados.
CMA10	La construcción de caminos y todo tipo de infraestructura deberá evitarse dentro de las zonas ribereñas y de inundación de los cauces.	En la operación y mantenimiento del proyecto, no se prevé la apertura de caminos por lo que no es de observancia el criterio de referencia.
CMA11	En los cauces poco profundos (<30 cm) de la UGA deberán evitarse cualquier actividad, y deberá favorecerse el establecimiento de una zona de amortiguamiento que incluya, a partir del límite de la zona federal, al menos 5 m a cada lado del cauce.	Para el proyecto en sus actividades de operación y mantenimiento, no se contemplan actividades en cuerpos de agua.
Criterios para la Protección de la biodiversidad (flora, fauna) (CB)		
CB01	Los propietarios, poseedores o titulares de otros derechos sobre tierras, aguas y bosques comprendidos dentro de zonas de protección deberán sujetarse a las previsiones contenidas en el programa.	El proyecto tiene por objeto la operación y mantenimiento de un ducto de gas natural, cuyas instalaciones no se localizan en zonas de protección sino en una zona urbana.
CB02	Se sancionará la extracción sin permiso de flora y fauna nativa, sobre todo de aquellas especies bajo alguna categoría de riesgo.	Para la operación y mantenimiento del proyecto no se contempla la extracción de especies, razón por la que no se contraviene el presente criterio.
CB03	El aprovechamiento de especies en peligro de extinción afectada por el comercio está sujeto a reglamentación, requerirá previa concesión y presentación de un permiso.	No se llevarán a cabo actividades de aprovechamiento de especies en peligro de extinción, por lo que no es de observancia el presente criterio para el proyecto.
CB04	La introducción, cultivo o liberación de especies de flora y fauna, potencialmente invasoras o exóticas, se debe evitar, y contar con las autorizaciones o visto bueno de las instancias en materia ambiental Federal, Estatal y/o municipal de acuerdo a su competencia.	Como parte de la operación y mantenimiento del proyecto no se prevé la introducción, cultivo o liberación de especies de flora y fauna.
CB05	Se deberán tomar todas las medidas necesarias para la compensación y minimización del daño a la flora y fauna indicados en la norma oficial mexicana, sobre la ubicación de sitios con condiciones suficientes para la reubicación de	El proyecto con la operación y mantenimiento del mismo, no prevé la afectación de flora o fauna.





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

<i>Criterio de Regulación Ambiental</i>		<i>Vinculación</i>
	<i>organismos vivos, que garantice la mayor supervivencia de estos, y permita el desplazamiento de la fauna a zonas menos perturbadas y limite el acceso de la fauna a zonas de peligro.</i>	
CB07	<i>La introducción de especies exóticas sólo podrá realizarse cuando exista suficiente evidencia experimental, validada por instituciones de investigación que demuestren que estas no constituyen un riesgo para los ecosistemas y la biodiversidad de la región.</i>	<i>El proyecto consiste en la operación y mantenimiento de un ducto de gas natural, por lo que no prevé la introducción de especies exóticas.</i>
<i>Criterios para las acciones de Regeneración, recuperación y rehabilitación del suelo (CS)</i>		
CS02	<i>Para mitigar los efectos adversos ocasionados a la biodiversidad por el cambio de uso de suelo de terrenos forestales a agropecuarios se deberá considerar las especificaciones indicadas en la NOM-062-SEMARNAT-1994. Para la franjas perimetrales de vegetación natural que sirvan como cortinas rompevientos para mitigar el efecto de los procesos erosivos.</i>	<i>Para la operación y mantenimiento del proyecto no se contempla la realización de cambio de uso de suelo, por lo que no es de observancia el presente criterio.</i>
CS03	<i>La utilización de plaguicidas, fertilizantes y sustancias tóxicas, debe ser compatible con el equilibrio de los ecosistemas, considerando sus efectos sobre la salud humana y la peligrosidad de su utilización, de acuerdo a los parámetros establecidos por la legislación en materia ambiental.</i>	<i>Para la operación y mantenimiento no se hará uso de plaguicidas, fertilizantes o sustancias tóxicas.</i>
CS04	<i>Se deberá mantener la cobertura vegetal natural en las zonas con pendientes mayores al 15% que drenen directamente hacia cuencas y cauces tributarios, con el fin de evitar la erosión y arrastre de sedimentos hacia los cuerpos de agua.</i>	<i>La finalidad del proyecto es la operación y mantenimiento de un ducto de gas natural, además de que no se afectará la cobertura vegetal.</i>

d) Programa de Ordenamiento Ecológico Local del Municipio de Querétaro

El Proyecto incidirá en 10 UGA's de las reguladas por el Programa de Ordenamiento Ecológico Local del Municipio de Querétaro, siendo las UGA's, 84, 86, 92, 100, 102, 104, 105, 107, 108 y 111 y teniendo incidencia en ellas los polígonos 4 a 11.

Tabla 27. Estrategias Aplicables a las UGA's de incidencia en el POEL del Municipio de Querétaro con respecto al Proyecto.

PROTECCIÓN		
EP-25	<i>Se reforestarán las áreas con política de conservación con especies nativas, con especial atención a barrancas, márgenes de arroyos y aquellas zonas que presenten pendientes mayores al 15%.</i>	<i>Al respecto, los polígonos del proyecto que inciden sobre las UGAs a las que les resulta aplicable la presente estrategia, no cuentan con una política de Conservación, por lo que no se guarda relación con el proyecto.</i>
EP-30	<i>Implementación de un vivero que garantice la reproducción de la flora nativa en el Municipio.</i>	<i>Al respecto, se implementarán las acciones de los programas señalados en el Capítulo VI de la presente MIA-R relativos al.</i>
EP-31	<i>Garantizar las funciones y servicios ambientales que prestan los ecosistemas.</i>	<i>Con el propósito de cumplir con lo establecido en el presente criterio, se implementarán las medidas señaladas con mayor detalle en el capítulo VI de la presente MIA-R.</i>
EP-32	<i>No se permitirá verter aguas residuales sin tratar ni disponer de residuos.</i>	<i>Durante la operación del proyecto, se implementará el Programa de Manejo Integral de Residuos al que se hace referencia en el capítulo VI de la MIA-R.</i>





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

EP-36	Se buscará la aplicación de los artículos relativos de la Ley General del Equilibrio Ecológico y Protección al Ambiente, el Código Penal Federal, la Ley que reforma, adiciona y deroga diversas disposiciones de la Ley de Protección Ambiental para el Desarrollo Sustentable del Estado de Querétaro, el Código Urbano de Querétaro y demás normatividad aplicable, para los casos de desmonte o actos que destruyan la vegetación natural, cambien el uso del suelo forestal y dañen a la flora y fauna de los ecosistemas presentes dentro de un Área Natural Protegida (ANP) o UGA's definidas con Política de Protección en el Programa de Ordenamiento Ecológico Local.	Al respecto, durante la operación del proyecto, se cumplirá con las disposiciones establecidas en la legislación aplicable. Cabe señalar que la naturaleza del proyecto es llevar a cabo únicamente la operación de una tubería existente para el servicio de suministro de gas natural de uso doméstico, por lo que, dentro de las actividades, no se incluyen las de desmonte de vegetación natural ni cambio de uso de suelo forestal dentro de las UGAs de incidencia y que cuenten con política de Protección dentro del presente POEL.
APROVECHAMIENTO SUSTENTABLE		
La observancia de las estrategias de "aprovechamiento sustentable", se encuentra dirigida a las autoridades, por lo que serán ellas, dentro del ámbito de sus respectivas competencias, lleven a cabo las acciones tendientes a su cumplimiento, así como establecer la coordinación orientada a la gestión de los actos pertinentes para su vigilancia.		
DESARROLLO URBANO		
EDU-07	Utilizar especies de flora nativa en la forestación y reforestación de áreas verdes, parques y jardines de los desarrollos inmobiliarios. En caso de existir especies nativas en el área a desarrollar estas deberán ser reutilizadas y/o reubicadas preferentemente en las áreas verdes del proyecto, o aledañas a zonas con una cobertura aceptable de vegetación natural.	El proyecto que nos ocupa, no se trata de un desarrollo inmobiliario, por lo que no se guarda relación con la presente estrategia.
EDU-08	Generar y operar un Programa Integral Municipal de Manejo de Residuos sólidos, que contemple la separación, recolección, disposición y las acciones municipales del Programa Municipal de Educación Ambiental.	Corresponde al municipio la generación y operación del programa señalada; sin embargo, durante la operación del proyecto no
EDU-09	Mantener una franja de amortiguamiento de al menos 20 m en áreas que colinden con UGA's de Protección, concentrada preferentemente en las áreas verdes en el caso de nuevos desarrollos inmobiliarios.	La naturaleza del proyecto no es establecer nuevos desarrollos inmobiliarios, solo se trata de la operación de una tubería para el servicio de suministro de gas natural, por lo que no se guarda relación con la presente estrategia.
SALVAGUARDA Y RIESGO		
SR-02	Se buscará mantener actualizados los planes maestros pluviales y generar el Atlas de Riesgo Municipal al menos cada 3 años, y se establecerá un Sistema de Información Geográfica accesible al público para conocer estos programas y tener conocimiento de las áreas riesgosas.	Corresponde a las autoridades en el ámbito de sus competencias actualizar los planes maestros pluviales y la generación de Atlas de Riesgo Municipal, así como el establecimiento de un Sistema de Información Geográfica.

Tabla 28. Criterios Aplicables a las UGA's de incidencia en el POEL del Municipio de Querétaro con respecto al Proyecto.

Criterio	Vinculación
REGULACIÓN AMBIENTAL DE ASENTAMIENTOS HUMANOS	
Los criterios establecidos para la Regulación Ambiental de Asentamientos Humanos, se encuentra dirigida a las autoridades, por lo que serán ellas, en uso de sus facultades quienes lleven a cabo las acciones tendientes a su cumplimiento.	
FLORA Y FAUNA SILVESTRES	
FFS-01	La preservación y conservación de la biodiversidad y del hábitat natural de las especies de flora y fauna que se
	El proyecto coadyuva al cumplimiento de los presentes criterios, ya que, durante la





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Apellido	Criterio	Vinculación
	encuentran en el territorio, con especial énfasis en proteger fragmentos de bosque tropical caducifolia.	operación del proyecto, se llevarán a cabo acciones y programas tendientes a la preservación conservación de la biodiversidad.
FFS-02	La continuidad de los procesos evolutivos de las especies de flora y fauna y demás recursos biológicos, destinando áreas representativas de los sistemas ecológicos del país a acciones de preservación e investigación.	Dichas acciones se encuentran descritas en el capítulo VI de la presente MIA-R.
FFS-03	La preservación de las especies endémicas, amenazadas, en peligro de extinción o sujetas a protección especial de acuerdo a la NOM-059-SEMARNAT-2010.	
APROVECHAMIENTO SUSTENTABLE DEL AGUA Y ECOSISTEMAS ACUÁTICOS		
ASAEA-02	El aprovechamiento sustentable de los recursos naturales que comprenden los ecosistemas acuáticos debe realizarse de manera que no se afecte su equilibrio ecológico.	Al respecto, se advierte que, el proyecto no se ubicará sobre ecosistemas acuáticos, por lo que no se guarda relación con los presentes criterios.
ASAEA-03	Para mantener la integridad y el equilibrio de los elementos naturales que intervienen en el ciclo hidrológico, se deberá considerar la protección de suelos y áreas forestales y el mantenimiento de caudales básicos de las corrientes de agua, y la capacidad de recarga de los acuíferos.	
ASAEA-04	La preservación y el aprovechamiento sustentable del agua, así como de los ecosistemas acuáticos es responsabilidad de sus usuarios, así como de quienes realicen obras o actividades que afecten dichos recursos.	
PRESERVACIÓN Y APROVECHAMIENTO SUSTENTABLE DEL SUELO Y SUS RECURSOS		
PASSR-01	El uso del suelo debe ser compatible con su vocación natural y no debe alterar el equilibrio de los ecosistemas.	Al respecto, como se podrá observar en la vinculación con el Programa de Desarrollo Urbano para el municipio de Querétaro, se ha establecido que, para los usos no establecidos, se deberá obtener un dictamen, el cual tramitará en cuanto se obtenga la autorización en materia de impacto ambiental. Por lo anterior, se cumplirá con lo establecido en el presente criterio, aunado a que, durante la operación del proyecto, no se alterará el equilibrio de los ecosistemas, situación que ha quedado descrita con mayor detalle en los capítulos II y VI de la presente MIA-R.
PREVENCIÓN Y CONTROL DE LA CONTAMINACIÓN DEL AGUA Y ECOSISTEMAS ACUÁTICOS		
PCCAEA-01	La prevención y control de la contaminación del agua, es fundamental para evitar que se reduzca su disponibilidad y para proteger los ecosistemas del país.	Durante la operación del proyecto, se implementarán medidas de prevención de contaminación del agua, por lo que se cumple con el presente criterio
PREVENCIÓN Y CONTROL DE LA CONTAMINACIÓN DEL SUELO		
PCCS-02	Deben ser controlados los residuos en tanto que constituyen la principal fuente de contaminación de los suelos.	Durante la operación del proyecto, se ejecutará un Programa de Manejo Integral de Residuos, el cual se encuentra descrito en el capítulo VI de la presente MIA-R.
PCCS-03	Prevenir y reducir la generación de residuos sólidos, municipales e industriales; incorporar técnicas y procedimientos para su reúso y reciclaje, así como regular su manejo y disposición final eficientes.	
PCCS-04	La utilización de plaguicidas, fertilizantes y sustancias tóxicas, debe ser compatible con el equilibrio de los	Durante la operación del proyecto no se utilizarán plaguicidas ni fertilizantes, por lo





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Criterio	Vinculación
ecosistemas y considerar sus efectos sobre la salud humana a fin de prevenir los daños que pudieran ocasionar.	que no se guarda relación con el presente criterio.
PCCS-05 En los suelos contaminados por la presencia de materiales o residuos peligrosos, deberán llevarse a cabo las acciones necesarias para recuperar o restablecer sus condiciones, de tal manera que puedan ser utilizados en cualquier tipo de actividad prevista por el programa de desarrollo urbano o de ordenamiento ecológico que resulte aplicable.	El proyecto no se ubica sobre suelos contaminados; sin embargo, en caso de presentarse alguna situación de tal carácter se procederá conforme a lo establecido en la Ley General para la Prevención y Gestión Integral de los Residuos y su Reglamento.

e) Programa de Ordenamiento Ecológico Local del Municipio de El Marqués

Los polígonos 8 y 10 del Proyecto son los que tienen incidencia dentro del Municipio de El Marqués, particularmente en las UGA's 47 y 49 reguladas por su Programa de Ordenamiento Ecológico:

UGA	Nombre	Política	Lineamientos	Estrategias	Criterios	Usos Compatibles	Usos No Compatibles
UGA 47	Zona Urbana Chichimequillas	PU	LG01, LG02, LG03, LG04, LDU01, LDU02, LDU03, LDU04, LDU05	EG01, EG02, EG03, EG04, EG05, EG06, EG07, EG08, EG09, EG10, EG11, EG12, EG13, EG14, EP4, EC02, EC04, EC07, EC08, EAS05, EAS06, EAS07, EAS10, EAS14, ERO1, ERO4, ERO5, EDU01, EDU02, EDU03, EDU05, EDU06, EDU07, EDU08, EDU09	CG01-09, CAG01-08, CAH01-12, CE01-15, CF01-07, CMR01-09, CMA01-03, CPO1-04, CB01-11, CS01-04, CT01-05	DU, CS, I, TA, CF, IFG, IFR	CA, AGP
UGA 49	Zona Urbana C. Universidades	PU	LG01, LG02, LG03, LG04, LDU01, LDU02, LDU03, LDU04, LDU05	EG01, EG02, EG03, EG04, EG05, EG06, EG07, EG08, EG09, EG10, EG11, EG12, EG13, EG14, EP4, EC02, EC04, EC07, EC08, EAS05, EAS06, EAS07, EAS10, EAS14, ERO1, ERO4, ERO5, EDU01, EDU02, EDU03, EDU05, EDU06, EDU07, EDU08, EDU09	CG01-09, CAG01-08, CAH01-12, CE01-15, CF01-07, CMR01-09, CMA01-03, CPO1-04, CB01-11, CS01-04, CT01-05	DU, CS, I, TA, CF, IFG, IFR	CA, AGP





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 29. Lineamientos Aplicables a las UGA's 47 y 49 del POEL de El Marqués con respecto al Proyecto.

Lineamiento		Vinculación
Generales		
LG01	Proteger, conservar y aprovechar de forma responsablemente el patrimonio natural y cultural del territorio, respetando la vocación y aptitud del territorio, consolidando la aplicación y el cumplimiento de la normatividad en materia ambiental, desarrollo rural y ordenamiento ecológico del territorio.	Durante la operación del proyecto, se cumplirá con el presente lineamiento, ya que se respetará la vocación y aptitud del territorio, cumpliendo con lo establecido por la normatividad aplicable.
LG02	Preservar la flora y la fauna, en su ambiente natural o urbano, tanto en su espacio terrestre como en los sistemas hídricos a través de las acciones coordinadas entre las instituciones y la sociedad civil.	El presente lineamiento se encuentra dirigido a las autoridades, por lo que no guarda relación con el proyecto. Lo anterior en el entendido de que orienta a las autoridades a realizar acciones de coordinación para la preservación de flora y fauna. No obstante, se aplicarán las medidas establecidas en el capítulo VI de la presente MIA-R con el propósito de proteger la flora y fauna en su ambiente natural.
LG04	Promover que en la evaluación de proyectos con usos de suelo no previstos en las unidades de gestión ambiental, la elaboración de sus estudios técnicos en materia ambiental requeridos por la legislación Federal, Estatal o Municipal se utilice la cartografía expedida en el actual Programa de Ordenamiento Ecológico Municipal o la que el comité disponga.	Por lo que hace al presente lineamiento, se advierte que, en materia de desarrollo urbano, se elaborarán los dictámenes para la operación del proyecto en cuanto se obtenga la autorización en materia de impacto ambiental. Lo anterior en virtud de las consideraciones expuestas mas adelante en la vinculación con los Planes de Desarrollo Urbano.
Desarrollo Urbano		
LDU01	Dar cumplimiento a lo dispuesto en los instrumentos de planeación urbana del territorio, regulando el impacto ambiental generado por las actividades del desarrollo, teniendo en cuenta aspectos culturales y sociales ligados al uso actual del suelo y el medio ambiente.	Por lo que hace al presente lineamiento, se advierte que, en materia de desarrollo urbano, se elaborarán los dictámenes para la operación del proyecto en cuanto se obtenga la autorización en materia de impacto ambiental. Lo anterior en virtud de las consideraciones expuestas más adelante, en la vinculación con los Planes de Desarrollo Urbano.
LDU05	Proteger, conservar y reforestar las zonas verdes urbanas, que permitan fortalecer los servicios ambientales de la UGA.	Al respecto, se implementarán las medidas descritas con mayor detalle en el capítulo VI de la presente MIA-R.

Tabla 30. Estrategias aplicables a las UGA's 47 y 49 del POEL de El Marqués con respecto al Proyecto.

UGA 47 Zona Urbana Chichimequillas	EG01, EG02, EG03, EG04, EG05, EG06, EG07, EG08, EG09, EG10, EG11, EG12, EG13, EG14, EP4, EC02, EC04, EC07, EC08, EAS05, EAS06, EAS07, EAS10, EAS14, ER01, ER04, ER05, EDU01, EDU02, EDU03, EDU05, EDU06, EDU07, EDU08, EDU09	Las presentes estrategias, se encuentran dirigidas a las autoridades, por lo que serán ellas las que, en el ámbito de sus atribuciones, realicen las acciones y gestiones tendientes a su cumplimiento.
UGA 49 Zona Urbana Circuito Universidades		



Handwritten signatures and initials in blue ink on the right margin.



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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 31. Criterios aplicables a las UGA's 47 y 49 del POEL de El Marqués con respecto al Proyecto.

Criterios		Vinculación
GENERALES		
CG01	Los proyectos que modifiquen la cobertura vegetal original deberán comprobar que no afectarán a las poblaciones de flora y fauna endémicas o dentro de la NOM-059-SEMARNAT-2001.	El presente criterio no guarda relación con el proyecto, ya que su naturaleza no es modificar la cobertura vegetal original, solo se llevará a cabo la operación de una tubería para el servicio de suministro de gas natural.
CG02	El diseño de proyectos deberá disminuir al máximo posible la fragmentación de los ecosistemas particularmente selvas y bosques. Para ello deberá considerar el mantenimiento de grandes áreas de conservación con la vegetación primaria y el uso preferente de las áreas de vegetación con menor estructura o calidad ambiental, se deberán mantener o crear corredores de vegetación nativa.	Como se observa en las figuras anteriores, el proyecto se encuentra en zonas urbanas, por lo que el presente criterio no guarda relación con el proyecto.
CG03	El aprovechamiento de flora y fauna silvestre deberá de realizarse en las Unidades de Conservación, Manejo y Aprovechamiento Sustentables y en los términos de los programas de manejo que para tal efecto haya autorizado la SEMARNAT.	Durante la operación del proyecto, no se pretende llevar a cabo el aprovechamiento de flora y fauna silvestres, por lo que no se guarda relación con los criterios en cita.
CG04	La extracción o utilización de especies de flora y fauna silvestre nativa deberá garantizar la permanencia de especies endémicas incluidas en la NOM-059- SEMARNAT-2001.	
CG05	Los proyectos que requieran la instalación de cercas deberán garantizar que estas permitan el libre paso de la fauna silvestre.	El presente criterio no guarda relación con el proyecto, ya que no se requiere la instalación de cercas.
CG06	La realización de obras públicas o privadas que por sí mismas puedan provocar deterioro severo de los suelos, deben incluir acciones equivalentes de regeneración, recuperación y restablecimiento de su vocación natural.	El presente criterio no guarda relación con el proyecto, ya que la naturaleza del mismo no es llevar a cabo obras, solo se llevará a cabo la operación de una tubería para el servicio de suministro de gas natural.
Forestales		
Los criterios forestales no guardan relación con el proyecto, ya que como se ha evidenciado, la operación del proyecto se llevará a cabo en una zonificación con aptitud urbana.		
Manejo de Residuos		
CMR01	Los ranchos o granjas ganaderas con una producción mayor a 10 toneladas en peso bruto total de residuos al año, deberán contar con un convenio con alguna empresa que se haga cargo de ellos o con un biodigestor de acuerdo a su origen.	El criterio no guarda relación con el proyecto, ya que no se trata de rancho o granja ganadera.
CMR02	Para la disposición final de los residuos sólidos urbanos, se deberá respetar el plan de manejo respectivo para el relleno sanitario destino y según Norma oficial Mexicana para su clasificación, a fin de diferenciar los Residuos de Manejo Especial y los Residuos Urbanos enlistados en la misma.	Durante la operación del proyecto se implementará un Programa de Manejo Integral de Residuos, por lo que se cumplirá con el presente criterio.
CMR03	Las empresas que almacenen, comercialicen, produzcan, empleen o generen materiales o residuos peligrosos, deberán informar a la Unidad Estatal de Protección Civil, las características que para tal efecto mencione el Reglamento de la presente Ley, en los supuestos siguientes: I. En el mes de enero de cada año.	Al respecto, se cumplirá con el presente criterio, se presentarán los informes correspondientes conforme a lo indicado y en los periodos establecidos.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Criterios		Vinculación
	<p>II. Cuando la Unidad Estatal de Protección Civil se lo solicite, y</p> <p>III. Cuando modifiquen la cantidad de almacenaje, con relación a lo que habían informado previamente.</p>	
CMR04	El plan de manejo deberá cumplir con la Norma Oficial Mexicana que establece los elementos y procedimientos para instrumentar planes de manejo de residuos mineros, para los residuos enlistados en la misma.	El criterio no guarda relación con el proyecto, ya que no se generarán residuos mineros.
CMR05	Se deberá contar con la capacidad y con la normativa adecuada para evitar la liberación accidental al medio ambiente de organismos genéticamente modificados provenientes de residuos de cualquier tipo de procesos en los que se hayan utilizado dichos organismos.	Durante la operación del proyecto no se utilizarán organismos genéticamente modificados, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.
CMR07	En las autorizaciones relativas a acumulaciones o depósitos de residuos que puedan infiltrarse en los suelos, se establecerán las prevenciones para evitar la contaminación de suelos, las alteraciones en los procesos biológicos y fisicoquímicos que tienen lugar en los suelos, las alteraciones que perjudiquen el aprovechamiento y explotación de los suelos, la contaminación de cuerpos de agua superficiales y subterráneos y los riesgos y problemas de salud en general.	La presente solicitud no versa en una autorización relativa a acumulaciones o depósitos de residuos que puedan infiltrarse en los suelos. No obstante, se implementará el Programa de Manejo Integral de Residuos descrito en el Capítulo VI de la presente MIA-R.
Manejo sustentable del agua		
CMA01	Las localidades con una población mayor a 500 de habitantes deberá contar con una planta de tratamiento de agua.	El presente criterio, se encuentra orientado a las autoridades que en el ámbito de sus competencias tengan conferidas atribuciones respecto al tratamiento de aguas residuales.
CMA02	Descargar las aguas residuales a los cuerpos receptores previo tratamiento, cumpliendo con las Normas Oficiales Mexicanas (ejemplo: NOM-001-SEMARNAT-1996, NOM-002-SEMARNAT-1996, NOM-003-ECOL-1997, NOM-001-CONAGUA-2001) o las condiciones particulares de descarga, según sea el caso y procurar su reuso.	El proyecto no tiene por objeto llevar a cabo el tratamiento de aguas residuales, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.
CMA03	Es una condicionante para la sustentabilidad el mantener la cobertura vegetal	El proyecto solo versa en la operación de una tubería existente para el servicio de suministro de gas natural.
Protección de la biodiversidad		
CB01	Los propietarios, poseedores o titulares de otros derechos sobre tierras, aguas y bosques comprendidos dentro de ANPs y zonas de protección deberán sujetarse a las previsiones contenidas en el programa de manejo.	Al respecto, la promovente no es propietaria, poseedora o titular de derechos sobre bienes comprendidos dentro de ANP ni zonas de protección.
CB02	Dentro de la ANP, se restringirá la expansión de la frontera agrícola y el libre pastoreo.	Dentro de las actividades del proyecto no se encuentran comprendidas las agrícolas o relativas al pastoreo.
CB03	Las áreas a recuperar serán seleccionadas a partir de consulta entre el municipio y personas afectadas.	Las actividades del proyecto no pretenden la recuperación de áreas.
CB04	Se sancionará la extracción sin permiso de flora y fauna nativa, sobre todo de aquellas especies bajo alguna categoría de riesgo.	Durante la operación del proyecto, no se llevará a cabo la extracción de ninguna especie de flora y fauna nativa señalada en alguna categoría de riesgo.
CB05	El aprovechamiento de especies en peligro de extinción afectada por el comercio está sujeto a reglamentación, requerirá previa concesión y presentación de un permiso.	
CB06	La introducción, cultivo o liberación de especies de flora y fauna, potencialmente invasoras o exóticas, se debe evitar, y contar con las autorizaciones o visto bueno de las	No se pretende llevar a cabo la introducción, cultivo o liberación de especies de flora y fauna exóticas.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

	<i>Criterios</i>	<i>Vinculación</i>
	<i>instancias en materia ambiental Federal, Estatal y/o municipal de acuerdo a su competencia.</i>	
CB08	<i>La restauración del territorio se deberá realizarse mediante prácticas de repoblación con especies leñosas y herbáceas de la región.</i>	<i>Las actividades del proyecto no contemplan la restauración del territorio, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.</i>
CB09	<i>La introducción de especies exóticas sólo podrá realizarse cuando exista suficiente evidencia experimental, validada por instituciones de investigación que demuestren que estas no constituyen un riesgo para los ecosistemas y la biodiversidad de la región.</i>	<i>Durante la operación del proyecto, no se llevará a cabo la introducción de especies exóticas, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.</i>
CB10	<i>En las zonas núcleo de las áreas naturales protegidas quedará expresamente restringido verter o descargar contaminantes en el suelo, subsuelo y cualquier clase de cauce, vaso o acuífero, así como desarrollar cualquier actividad contaminante</i>	<i>Al respecto, se informa que, las actividades del proyecto no contemplan llevarse a cabo en zonas núcleo de áreas naturales protegidas, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.</i>
CB11	<i>Una vez establecida un área natural protegida, sólo podrá ser modificada su extensión, y en su caso, las actividades permitidas o su aptitud de manejo, por la autoridad que la haya establecido, siguiendo las mismas formalidades previstas en la Ley y la normatividad aplicable correspondiente para la expedición de la declaratoria respectiva.</i>	<i>Las actividades del proyecto, no contemplan el establecimiento de Áreas Naturales Protegidas ni la modificación de alguna existente.</i>
<i>Regeneración, recuperación y rehabilitación del suelo</i>		
CS01	<i>Los proyectos agrícolas-forestales que se ubiquen en terrenos con pendientes de 25% a 40%, deberán contar con obras de conservación de agua y suelos para evitar la erosión y el azolve de cuerpos de agua.</i>	<i>El presente criterio no guarda relación con el proyecto, ya que no se trata de uno agrícola forestal.</i>
CS02	<i>Para mitigar los efectos adversos ocasionados a la biodiversidad por el cambio de uso de suelo de terrenos forestales a agropecuarios se deberá considerar las especificaciones indicadas en la NOM-062-SEMARNAT-1994. Para las franjas perimetrales de vegetación natural que sirvan como cortinas rompevientos para mitigar el efecto de los procesos erosivos.</i>	<i>El proyecto no versa sobre el cambio de uso de suelo de terrenos forestales a agropecuarios, por lo que no se guarda relación con el presente criterio.</i>
CS03	<i>La utilización de plaguicidas, fertilizantes y sustancias tóxicas, debe ser compatible con el equilibrio de los ecosistemas, considerando sus efectos sobre la salud humana y la peligrosidad de su utilización, de acuerdo a los parámetros establecidos por la legislación en materia ambiental.</i>	<i>Durante la operación del proyecto no se utilizarán plaguicidas, fertilizantes ni plaguicidas, por lo que no se guarda relación con el criterio en cita.</i>
CS04	<i>Se deberá mantener la cobertura vegetal natural en las zonas con pendientes mayores al 15% que drenen directamente hacia cuencas y cauces tributarios, con el fin de evitar la erosión y arrastre de sedimentos hacia los cuerpos de agua.</i>	<i>El proyecto no se llevará a cabo en zonas con pendientes mayores al 15%, por lo que no se guarda relación con el presente criterio</i>

B. Áreas Naturales Protegidas

Que el **Regulado** manifestó que el **Proyecto** no incide con algún Área Natural Protegida (ANP) de carácter federal, estatal y/o municipal y/o sitio Ramsar.

C. Normas Oficiales Mexicanas

Conforme con lo manifestado por el **Regulado** y al análisis realizado por esta **DGGC**, para el desarrollo del **Proyecto** son aplicables las siguientes Normas Oficiales Mexicanas:





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 32. Vinculación del Proyecto con las normas oficiales mexicanas.

Norma Oficial Mexicana	Actividad sujeta a regulación	Vinculación del proyecto con la Norma Oficial Mexicana
NOM-001-ASEA-2019	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.	El proyecto observa el contenido de la presente norma.
NOM-003-ASEA-2016	Distribución de gas natural y gas licuado de petróleo por ductos.	El proyecto observa la presente norma en cuanto a sus especificaciones y criterios técnicos de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y protección al medio ambiente, durante a operación del proyecto. Particularmente el Regulado presentó el Dictamen de verificación realizada a las obras del Proyecto .

De lo anterior, el **Regulado** refirió que las Normas Oficiales Mexicanas que tienen incidencia en el **Proyecto** durante su etapa de operación y mantenimiento, incluyen diversos aspectos, señalados anteriormente. En este sentido, esta **DGGC** determina que las normas anteriormente señaladas (enunciativas mas no limitativas) son aplicables durante las etapas que comprende el **Proyecto**, por lo que el **Regulado** deberá dar cumplimiento a todos y cada uno de los criterios según aplique establecidos en dicha normatividad con la finalidad de minimizar los posibles impactos ambientales que pudieran generarse durante dichas etapas.

Descripción del sistema ambiental regional y señalamiento de tendencias del desarrollo y deterioro de la región

- X. Que la fracción IV del artículo 13 del **REIA** en análisis, dispone la obligación del **Regulado** de incluir en la **MIA-R** una descripción del Sistema Ambiental Regional (**SAR**), así como señalar la problemática ambiental detectada en el área de influencia del **Proyecto**; al respecto el **Regulado** delimitó al **SAR** considerando los siguientes criterios:

Microcuencas y usos de suelo y vegetación de **INEGI**. De lo anterior, se desprende que el **SAR** corresponde a las microcuencas donde se presentan condiciones antropizadas por el desarrollo urbano e industrial, y donde se requiere proveer de servicios, cuya infraestructura tiende a seguir los procesos de cambio de uso de suelo de agrícola o ganadero a semi o urbano y urbano, un ejemplo de ello son las redes de distribución de gas natural que se deben ubicar en las cercanías de las áreas urbanas donde proveerán el servicio. El **SAR** tiene una superficie de 99,185.73 hectáreas. El **Regulado** realizó la siguiente caracterización:



Handwritten notes and signatures in blue ink on the right margin.



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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Medio abiótico

Clima

En el SAR se presentan tres tipos de clima: el semiseco semicálido, semiseco templado y templado subhúmedo. El clima semiseco templado es el que se extiende en la mayor parte de la superficie del SAR, donde existen llanuras y lomeríos.

Temperatura

Con las normales climatológicas proporcionadas por el Servicio Meteorológico Nacional, registradas desde 1971 al 2000, en el Valle de Querétaro se presenta una temperatura media anual de 18.8 °C; una temperatura máxima de 26.4 °C y una mínima de 11.2 °C.

Geología

La geología en el SAR es resultado de una intensa actividad volcánica y movimientos de bloques relacionados con la actividad tectónica del periodo Pleistoceno - Cuaternario. Estas características, aunadas a los procesos modeladores del relieve, provocan que el tipo de litología predominante en las áreas donde se realizó el Proyecto sea el de rocas ígneas extrusivas, volcanoclásticas y sedimentarias (areniscas). Sobre las rocas antes mencionadas le sobreyace una secuencia de sedimentos aluviales compuestas principalmente por arcillas, limos y arenas finas con espesores variables.

En el caso de las obras realizadas, al no requerir de excavaciones profundas, solamente se incidió en las capas superiores de sedimentos aluviales, cuyos sedimentos ya estaban recubiertos, en la mayor parte del trazo, por superficies cementadas por el uso urbano.

Presencia de fallas y fracturamientos

Producto de la actividad volcánica es que se presentan fallas y fracturas originadas principalmente por esfuerzos de tensión, contracción y por el rompimiento de la corteza terrestre. De acuerdo con el Continuo Nacional del Conjunto de Datos Geográficos del INEGI, escala 1:1,000,000, en el SAR se registran 2 fracturas y 5 fallas normales. La mayor concentración de fallas se presenta hacia el norte del SAR, correspondiente a la porción suroeste del municipio de Querétaro, en las colindancias con el municipio de Corregidora. En cuanto a la fractura principal se encuentra ubicada al sureste del municipio de Querétaro, desde la carretera Federal 57 hasta la localidad La Purísima. En particular, las obras del Proyecto se ubicaron fuera de los sitios que presentan fallas y fracturas.

Suelos

El Proyecto se instaló principalmente en áreas urbanas donde ya no se percibía la presencia del suelo, por lo que no hubo una incidencia en este componente, salvo en pequeñas porciones con presencia de suelos, cuyo aprovechamiento ha sido principalmente de tipo agrícola. Los suelos que aún se percibían eran Vertisol y Feozem, caracterizándose el suelo Vertisol por ser de color gris oscuro o casi negro, y tener alto contenido de arcillas expandibles que de acuerdo con los cambios de humedad se expanden o se contraen provocando el agrietamiento que los caracteriza; son pegajosos cuando están húmedos, y muy duros cuando están secos; presentan materiales ricos en calcio, potasio y magnesio, que le dan





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

alto grado de fertilidad, es por ello que su utilización agrícola es muy extensa, variada y productiva, aunque presentan problemas en su manejo debido a su dureza, y con frecuencia ocasionan problemas de inundación y drenaje. Son suelos con baja susceptibilidad a la erosión y ocasionalmente son salinos. En cuanto a los suelos Feozem tienen rendimientos bajos y se erosionan con mucha facilidad. Se caracterizan por ser delgados, con 15 cm de espesor, presentan una capa húmica pobre; es decir, con escasa materia orgánica. Son suelos de textura fina, con más del 35% de arcilla, de fase física lítica profunda con roca continúa entre los 50 y 100 cm de profundidad.

Hidrología superficial

Conforme a la delimitación del **SAR** y la ubicación del **Proyecto** incide en dos Regiones Hidrológicas denominadas RH26 Pánuco y RH12 Lerma - Santiago. En específico se ubican en la cuenca R. Moctezuma y cuenca La Laja. En cuanto a las obras del **Proyecto**, se ubicaron particularmente en las subcuencas Amealco - Presa Centenario y la subcuenca Querétaro - Apaseo, donde las corrientes drenan con dirección Sur a Norte. El **INEGI** identifica dos corrientes de régimen perenne, y el resto de los escurrimientos son de régimen intermitente. La corriente perenne que cruza al norte del **SAR** se llama río Universidad, pero aguas arriba es nombrada Querétaro. Respecto a la corriente localizada al sur del **SAR** se denomina río San Juan. Es importante precisar que, aunque hay presencia de corrientes perennes y estacionales en el **SAR**, las instalaciones y actividades realizadas para el **Proyecto** no afectaron los escurrimientos debido a que evitaron en la medida de lo posible su ubicación en cuerpos de agua.

Hidrología subterránea

El **SAR** incide en los acuíferos: Valle de Querétaro, Valle de San Juan del Río, Valle de Amazcala, Valle de Celaya, Valle de Buenavista, y Valle de Tequisquiapan; de estos acuíferos, el proyecto solo incidió en tres de ellos (Valle de Querétaro, Valle de San Juan del Río, Valle de Amazcala).

Medio biótico

Vegetación

Dentro del **SAR** existen seis tipos de vegetación, ocho usos de suelo, cuerpos de agua y áreas desprovistas de vegetación. Más del 80% de la superficie del **SAR** corresponde a usos de suelo antrópico y desprovistos de vegetación, entre los que resaltan los usos agrícolas y el urbano, lo que es coincidente con el hecho de que el **Proyecto** se ubica dentro de una traza urbana.

Es importante reiterar que en aquellos sitios del **SAR**, en donde aún se puede encontrar cobertura vegetal y fauna asociada a ésta, corresponden a aquellas áreas en donde la topografía dificulta el acceso o genera costos adicionales para el desarrollo de actividades antrópicas; es decir, son las partes altas.

Una vez revisado el listado de las especies de flora que cuentan con algún registro bibliográfico dentro del **SAR**, se encontró que 23 especies se encuentran bajo alguna categoría de riesgo conforme la NOM-059-SEMARNAT-2010, es importante resaltar que corresponde a especies con registro bibliográfico, y en todos los casos muestran una distribución que va más allá de los límites del **SAR**. Por otro lado, se tiene que el desplante del **Proyecto** se realizó en superficies que habían sido modificadas.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Fauna

Se realizó una revisión de las bases de datos de fauna con el fin de contar con elementos de referencia y antecedentes históricos de registros dentro del **SAR**. En este sentido, las bases cuentan con el registro de cinco clases: Actinopterygii, Aves, Mammalia, Amphibia y Reptilia. De las cinco clases, la de Aves es la que presentó el mayor número de registros bibliográficos.

Paisaje

En el caso del **SAR**, desde antes del desarrollo del **Proyecto** ya predominaban los paisajes antrópicos sobre los naturales. En los paisajes naturales donde aún se percibía vegetación natural en el **SAR**, correspondía a vegetación secundaria arbórea de selva baja caducifolia, vegetación secundaria arbustiva de selva baja caducifolia y matorral crasicaule. Por su parte, los paisajes antrópicos eran de tipo urbano y agropecuarios.

Independientemente de que en el **SAR** se puedan percibir manchones de vegetación, es importante resaltar que, en el área del **Proyecto**, el paisaje predominante ha sido de carácter antrópico de tipo urbano, incluso ya se encontraba modificado desde inicio y actualmente continua igual, por lo que el **Proyecto** no alteró este componente.

El **Proyecto** no modificó el paisaje existente porque incidió principalmente en zonas urbanas que ya estaban previamente modificadas en sus componentes ambientales, además de que los ductos están enterrados, por lo que no se perciben en el paisaje; en este solo se perciben las estaciones del **Proyecto**, pero fueron absorbidas por el paisaje urbano existente, pasando incluso desapercibido el **Proyecto**.

Medio socioeconómico

Si bien el **SAR** incide en tres municipios denominados Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, estado de Querétaro, la mayor parte del **Proyecto** se desarrolló en las ciudades de Querétaro y de San Juan del Río. Cabe mencionar que el **Proyecto** corresponde al sector industrial, y coadyuva en las actividades económicas de los municipios donde se ubica.

Identificación, descripción y evaluación de los impactos ambientales, acumulativos y residuales del sistema ambiental regional, así como las estrategias para la prevención y mitigación de impactos ambientales acumulativos y residuales del Sistema Ambiental Regional

- XI. Que el artículo 13 fracciones V y VI del **REIA**, disponen la obligación del **Regulado** de incluir en la **MIA-R** la identificación, descripción y evaluación de los impactos ambientales, así como las medidas preventivas y de mitigación de los impactos ambientales, ya que uno de los aspectos fundamentales del procedimiento de evaluación de impacto ambiental, es la identificación, descripción y evaluación de los impactos ambientales que el **Proyecto** potencialmente puede ocasionar, considerando que el procedimiento se enfoca prioritariamente a los impactos que por sus características y efectos son





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/DCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

relevantes o significativos y consecuentemente pueden afectar la integridad funcional¹ y las capacidades de carga de los ecosistemas, así como las medidas preventivas y de mitigación de los impactos ambientales identificados. En este sentido, el **Regulado** derivado del análisis de identificación de impactos mediante la metodología de Conesa, V. (2010), aplicado a las etapas del **Proyecto** identificó los siguientes impactos ambientales y propuso las medidas de mitigación que se describen a continuación:

Tabla 33. Impactos ambientales previstos a generar por el **Proyecto**.

Medio	Componente	Factor	Impactos ambientales
Abiótico	Suelo	Calidad	Alteración de la calidad del suelo (capa orgánica)
	Aire	Calidad atmosférica	Alteración de la calidad del aire
		Confort sonoro	Alteración del confort sonoro

De acuerdo con el **Regulado**, estos impactos ambientales serán puntuales y de rápida y acorde a su evaluación, resultaron como impactos ambientales irrelevantes, por lo que no comprometen la integridad del componente suelo o atmósfera. Por otra parte, si bien los tres impactos ambientales que generará el **Proyecto** son acumulativos, tampoco resultan ser significativos, además de que no se identificaron impactos ambientales residuales.

Con respecto a las medidas ambientales, el **Regulado** manifestó que considerando que el **Proyecto** se encuentra establecido en una zona urbana, en un ambiente totalmente modificado y cubierto de forma superficial por estructuras de concreto y asfalto, por lo cual no se considera la aplicación de medidas preventivas, de mitigación o compensación en esta etapa. No obstante, para evitar algún riesgo se cuenta con señalamientos informativos, restrictivos y preventivos, señalando la existencia del ducto y el producto que maneja.

De acuerdo con el **Regulado**, en cuanto a sus etapas de mantenimiento y abandono, en su caso, si bien se prevén tres impactos ambientales, ninguno de ellos resultó significativo, sino "irrelevantes", y no comprometen ningún componente ambiental.

Las actividades de mantenimiento y abandono, en su caso, cuentan con el potencial de generar algunos contaminantes; sin embargo, el **Regulado** cuenta con procedimientos de manejo de dichos contaminantes con la finalidad de mantener un buen desempeño ambiental del **Proyecto**.

De manera particular, el **Regulado** manifestó que en la actualidad se implementan para el manejo o prevención de la generación de los contaminantes, y el manejo de residuos lo siguiente:

Tabla 34. Medidas ambientales propuestas para el **Proyecto**.

¹ La integridad funcional de acuerdo con lo establecido por la CONABIO ([www://conabio.gob.mx](http://www.conabio.gob.mx)), se define como el grado de complejidad de las relaciones tróficas y sucesionales presentes en un sistema. Es decir, un sistema presenta mayor integridad cuantos más niveles de la cadena trófica existen, considerando para ello especies nativas y silvestres y de sus procesos naturales de sucesión ecológica, que determinan finalmente sus actividades funcionales (servicios ambientales).





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Etapa	Actividad generadora	Contaminante	Medidas (acciones de manejo o prevención de generación)
Mantenimiento	Tránsito vehicular para inspección y mantenimiento.	Emisiones de gases de combustión.	Aplicación de programa de verificación vehicular a las unidades de inspección y mantenimiento. Mantenimiento periódico preventivo de vehículos utilizados durante las actividades de mantenimiento.
	Fallas mecánicas que impliquen fugas accidentales de hidrocarburos	Aceites gastados, sólidos impregnados con residuos peligrosos	Uso de kit de atención a derrames de hidrocarburos en caso de derrames accidentales durante el mantenimiento. Recolección de materiales impregnados durante el mantenimiento. Colectar y almacenar los residuos peligrosos que se generen durante las etapas de mantenimiento y abandono conforme a las disposiciones legales aplicables. Mantenimiento periódico preventivo de vehículos, maquinaria y equipo de combustión interna utilizados durante el mantenimiento del proyecto.
Abandono	Retiro de estructuras superficiales	Residuos de manejo especial	Efectuar una disposición adecuada de todos los residuos que se generen durante el abandono del proyecto.
	Fallas mecánicas que impliquen fugas accidentales de hidrocarburos	Aceites gastados, sólidos impregnados con residuos peligrosos	Uso de kit de atención a derrames de hidrocarburos en caso de derrames accidentales durante el retiro de estructuras superficiales. Recolección de materiales impregnados durante el retiro de estructuras superficiales. Colectar y almacenar los residuos peligrosos que se generen durante el retiro de estructuras superficiales conforme a las disposiciones legales aplicables. Mantenimiento periódico preventivo de vehículos, maquinaria y equipo de combustión interna utilizados durante el retiro de estructuras superficiales.

Asimismo, el **Regulado** presentó el Programa de Vigilancia Ambiental (PVA), que permitirá medir el avance y conocer el resultado de las actividades correctivas realizadas, para en su momento corregir o modificar en campo, las situaciones que no garanticen los resultados programados.

Por lo antes expuesto, y con fundamento en el artículo 30, primer párrafo de la **LGEEPA**, el **Regulado** indicó en la **MIA-R**, la descripción de los posibles aspectos del ecosistema que pudieran ser afectados por las obras y/o actividades contempladas en el **Proyecto**, para las obras de operación, mantenimiento y abandono considerando el conjunto de los elementos que conforma el ecosistema involucrado, señalando las medidas preventivas, de mitigación, y las demás necesarias para evitar y/o reducir al mínimo los efectos negativos sobre el ambiente, las cuales esta **DGGC** considera que 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 y evaluados y que se pudieran ocasionar por el desarrollo del **Proyecto**; asimismo, se cumple con lo establecido en el artículo 44 **REIA**, ya que se evaluaron todos y cada uno de los elementos que constituyen el ecosistema, así como la utilización de los recursos naturales previendo la integridad funcional y las capacidades de carga del ecosistema de los que forman parte dichos recursos.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Pronósticos ambientales regionales y, en su caso, evaluación de alternativas

- XII. Que la fracción VII del artículo 13 del REIA, establece que la MIA-R debe contener los pronósticos ambientales regionales y, en su caso, evaluación de alternativas para el Proyecto; en este sentido, de acuerdo a lo manifestado por el Regulado, en el área donde se desarrolla el Proyecto, el Regulado manifestó que debido a que el Proyecto se desarrolló en un medio modificado con usos de suelo urbano e industrial, por sí mismo, las afectaciones que se pudieron causar se encontraron restringidas al componente atmósfera; sin embargo, el Regulado manifiesta que realizó la aplicación de medidas de prevención y mitigación. En este sentido, el Proyecto no causará más cambios al área la cual actualmente se encuentra urbanizada; no obstante, se implementarán medidas de prevención y mitigación para las etapas de mantenimiento y abandono establecidas en la MIA-R que coadyubarán al mantenimiento de las condiciones actuales y evitarán efectos adicionales.

Identificación de los instrumentos metodológicos y elementos técnicos que sustentan los resultados de la manifestación de impacto ambiental

- XIII. Que de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 13 fracción VIII del REIA, el Regulado, debe hacer un razonamiento en el cual demuestre la identificación de los instrumentos metodológicos y de los elementos técnicos que sustentan los resultados de la MIA-R, la información con la que dio cumplimiento a las fracciones II a VII del citado precepto, por lo que esta DGGC determina que en la información presentada por el Regulado en la MIA-R, fueron considerados los instrumentos metodológicos, a fin de poder llevar a cabo una descripción del SAR en el cual se encuentra el Proyecto; de igual forma fueron empleados durante la valoración de los impactos ambientales que pudieran ser generados por las etapas del Proyecto; asimismo, fueron presentados los planos de conjunto, mismos que corresponden a los elementos técnicos que sustentan la información que conforma la MIA-R.
- XIV. Que de acuerdo a lo establecido en el Acuerdo² y respecto a lo manifestado en el ER y la MIA-R del Proyecto, el Regulado realizará actividades altamente riesgosas por el manejo de gas natural en mayor cantidad de acuerdo con el reporte, y señalado en el Segundo Listado de Actividades Altamente Riesgosas relativo a 500 kg, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 04 de mayo de 1992, que determina las actividades que deben considerarse como altamente riesgosas, fundamentándose en la acción o conjunto de acciones, ya sean de origen natural o antropogénico, que estén asociadas con el manejo de sustancias con propiedades inflamables y explosivas, en cantidades tales que, de producirse una liberación, sea por fuga o derrame de las mismas o bien una explosión, ocasionarían una afectación significativa al ambiente, a la población o sus bienes.

^[2] Acuerdo por medio del cual las Secretarías de Gobernación y Desarrollo Urbano y Ecología expiden el segundo listado de actividades altamente riesgosas, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 4 de mayo de 1992.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Asimismo, cuando una actividad esté relacionada con el manejo de una sustancia que presente más de una de las características de peligrosidad señaladas, en cantidades iguales o superiores a su **cantidad de reporte**, misma que está definida en el artículo 3 del citado acuerdo como: "cantidad mínima de sustancia peligrosa en producción, procesamiento, transporte, almacenamiento, uso o disposición final, o la suma de éstas, existentes en una instalación o medio de transportes dados...", será considerada altamente riesgosa.

Por lo que, de acuerdo con la información presentada a través del ER el **Regulado** presentó las modelaciones de los eventos de riesgo que fueron identificados de acuerdo con el análisis de riesgo aplicado a través de las metodologías siguientes:

Para el presente Estudio de Riesgo se emplearon las siguientes metodologías y herramientas:

- HazOp y What if?, para determinar las desviaciones (escenarios) de mayor riesgo en las instalaciones, mismas que pueden repercutir en eventos de riesgo con potencial de daño a la infraestructura y al medio ambiente.
- Matriz de Riesgos, para realizar la Jerarquización de los riesgos determinados en el análisis cualitativo.
- Árbol de fallas, para la estimación de la frecuencia cuantitativa de los escenarios ubicados en zonas de riesgo "No Tolerable" del análisis cualitativo de riesgos, así como los de interés particular ubicados en la zona "ALARP".
- Software PHAST versión 6.7, para realizar los análisis de consecuencias de los escenarios de simulación propuestos.

Tomando en cuenta lo anterior, el **Regulado** manifestó los siguientes resultados:

"... Respecto a los resultados de las hojas de trabajo para los 19 nodos (sistemas analizados mediante las metodologías HazOp y What If?) se encontraron un total de 221 desviaciones (escenarios) (56 en HazOp y 165 en What if) para posibles causas que originan la desviación, así mismo, entre estas se identificaron en HazOp 20 con categoría de riesgo "Tipo D", 28 de "Tipo C" y 8 de riesgo "B", por otro lado, en el análisis What if?, se encontraron 55 con categoría de riesgo "Tipo D", 97 de riesgo "C" y 13 con categoría de riesgo "Tipo B"..."

Asimismo, el **Regulado** informó que una vez revisados los valores, índices de frecuencia y gravedad en el Análisis cualitativo, y considerando los resultados de Análisis Detallado de Frecuencias y Análisis de Consecuencias, los escenarios E09-PC-GDAC-QRO, E11-PC-GDAC-QRO, E13-PC-GDAC-QRO, E15-PC-GDAC-QRO, E21-PC-GDPE-QRO y E23-PC-GDPE-QRO representan el Peor Caso (caso más catastrófico) que pudiera ocurrir en las instalaciones del **Proyecto** y los escenario E02-CMP-ED01-QRO, E04-CMP-ERM02-QRO, E06-CMP-ERM03-QRO, E08-CMP-MS04-QRO, E17-PC-GDAC-QRO, E18-CMP-GDAC-QRO, E19-PC-GDAC-QRO, E20-CMP-GDAC-QRO, E29-PC-GDPE-QRO, E30-CMP-GDPE-QRO, E33-PC-GDPE-QRO y E34-CMP-GDPE-QRO, corresponden a los Casos Más Probables (escenarios con mayor probabilidad de ocurrencia y consecuencias menores).





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/DGCGC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Tabla 35. Peor caso y casos más probables simulados para el Proyecto.

Tipo de Caso	Clave de escenario	Descripción del escenario
Peor Caso	E09-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 12" Ø) en gasoducto de 12" A.C. (Tramo en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E11-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 6" Ø) en gasoducto de 6" A.C. (Tramo en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E13-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 4" Ø) en gasoducto de 4" A.C. (Tramo en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E15-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 3" Ø) en gasoducto de 3" A.C. (Tramos en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E21-PC-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 8" Ø) en gasoducto de 8" PEAD, por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E23-PC-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 6" Ø) en gasoducto de 6" PEAD, por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
Casos Más Probables	E02-CMP-ED01-QRO	Fuga de Gas Natural (orificio equivalente al 20% de 3" Ø) en la Estación Distrital (ED), debido a rotura de la tubería, ocasionada por un impacto durante los trabajos de mantenimiento.
	E04-CMP-ERM02-QRO	Fuga de Gas Natural (orificio equivalente al 20% de 3" Ø) en la Estación de Regulación y Medición (ERM), debido a rotura de la tubería, ocasionada por un impacto durante los trabajos de mantenimiento.
	E06-CMP-ERM03-QRO	Fuga de Gas Natural (orificio equivalente al 20% de 3" Ø) en la Estación de Regulación y Medición (ERM), debido a rotura de la tubería, ocasionada por un impacto durante los trabajos de mantenimiento.
	E08-CMP-MS04-QRO	Fuga de Gas Natural (orificio equivalente al 20% de 1" Ø) en la Estación tipo Metering Set (MS), debido a rotura de la tubería, ocasionada por un impacto durante los trabajos de mantenimiento.
	E17-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 2" Ø) en gasoducto de 2" A.C. (Tramos en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E18-CMP-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 20% de 2" Ø) en gasoducto de 2" A.C. (Tramos en San Juan del Río), por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E19-PC-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 2" Ø) en gasoducto de 2" A.C., por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E20-CMP-GDAC-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 20% de 2" Ø) en gasoducto de 2" A.C., por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E29-PC-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 2" Ø) en gasoducto de 2" PEAD, por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E30-CMP-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 20% de 2" Ø) en gasoducto de 2" PEAD, por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E33-PC-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 100% de 63 mm Ø) en gasoducto de 63 mm PEAD, por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.
	E34-CMP-GDPE-QRO	Fuga de Gas Natural (rotura equivalente al 20% de 63 mm Ø) en gasoducto de 63 mm PE., por golpe o daño mecánico de terceros, derivado de actividades de mantenimiento / excavación.

Asimismo, el **Regulado** manifestó que cumplirá con las siguientes recomendaciones:

- R2.- Realizar capacitación continua al personal, acerca de los procedimientos de operación y mantenimiento del sistema, manteniendo un registro de su aplicación.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

- R3.- Asegurarse que el personal encargado del sistema se encuentre capacitado y sea capaz de atender cualquier anomalía en el proceso.
- R6.- Asegurar la difusión e implementación de los procedimientos para la atención de emergencias.
- R13.- Asegurar la aplicación mantenimiento a los postes de señalización a lo largo del ducto y reemplazar de ser necesario.
- R16.- Actualizar el directorio de dependencias en cada cambio de administración.
- R20.- Contar con el Protocolo de Respuesta a Emergencias (PRE) de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA).
- R4.- Asegurar la aplicación del programa de mantenimiento preventivo a los sistemas y/o componentes de las Estaciones (CG, DP, ERM y MS).
- R21.- Dar atención y seguimiento a las observaciones y/o comentarios realizados en la Lista de Verificación desarrollada para el Análisis Preliminar de Peligros.
- R22.- Realizar un análisis costo - beneficio sobre la factibilidad de instaurar tecnologías de ingeniería instrumentada para el control y cierre remoto de válvulas troncales de los Gasoductos de Acero al Carbón que conforman la red de Alta presión.
- R23.- Asegurar la aplicación de los procedimientos operativos conforme a los manuales, códigos de diseño aplicables al sistema de distribución y asegurarse que se encuentre establecido dentro de su Sistema de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente (SASISOPA).
- R24.- El Análisis de Riesgos deberá evaluarse cada 5 años y previo a un desmantelamiento o cuando ocurran accidentes.
- R25.- El Análisis de Riesgos se deberá actualizar en caso de modificaciones que impliquen cambios en los equipos, instalaciones o procesos originalmente aprobados en la Asignación, Contrato o Permiso otorgado o cualquier otra modificación que afecte el resultado del Análisis de Riesgo en cualquiera de las Etapas de Desarrollo de la Instalación.

Conclusiones

De acuerdo con el **Regulado**, los riesgos mayores en la instalación son la ocurrencia de incendio y explosión por fuga de Gas Natural, lo anterior derivado de golpes externos accidentales o afectaciones ocasionados por terceros, además de fisuras por corrosión, desvío en los procedimientos de operación y/o mantenimiento, así como a las condiciones de operación, por lo que las medidas de prevención y control que se instauraron en cada punto de la instalación para reducir los riesgos existentes, juegan un papel muy importante durante la operación de la instalación.

Dentro de dichas medidas preventivas, sistemas de seguridad y de control implementadas en el **Proyecto** se pueden encontrar las siguientes:

- Sistema SCADA y comunicaciones.
- Válvulas de seccionamiento en ductos de AC y PE.
- Válvulas reguladoras y de corte en estaciones ED, ERM y MS.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

- Protección anticorrosiva y sistema de protección catódica en ductos.
- Sistemas de odorización de gas en CG.
- Especificaciones técnicas generales (ETG) en redes de polietileno y gasoductos de acero, inspecciones visuales periódicas, búsqueda sistemática de fugas, celaje de ductos, así como procedimientos de emergencia, operativos y de mantenimiento.

Por otro lado, es importante mencionar que de acuerdo con la ponderación empleada en el análisis cualitativo (de acuerdo a la Matriz de Riesgos) y en el análisis cuantitativo (Árbol de fallas), los escenarios más catastróficos (Peor Caso - PC), tienen una probabilidad muy baja de ocurrencia y los escenarios menos catastróficos (Caso Más Probable - CMP), representan una probabilidad de ocurrencia media.

Asimismo, el **Regulado** manifestó que los riesgos existentes en la instalación son evidentes, mismos que son controlables y de ser posible su reducción poniendo especial atención en las actividades de mantenimiento y supervisión constante en las actividades de operación. Aunado a lo anterior, los programas de mantenimiento preventivo y correctivo ayudan a anticiparse a cualquier falla mecánica o de operación que se pueda llegar a presentar.

Finalmente, el **Regulado** contará con la verificación de la integridad mecánica y de operación de la instalación con apego a la normativa, por una Unidad de Inspección aprobada por la Comisión Reguladora de Energía y acreditada por la Entidad Mexicana de Acreditación, lo que asegura y reduce los riesgos por fallas en los componentes e instrumentación de la instalación.

Con base a lo anterior, el **Regulado** concluyó que existe la factibilidad técnica para la operación de la instalación, aun y cuando el riesgo inherente, es decir, el riesgo específico o intrínseco del proceso, para el sistema de distribución hacia los receptores de riesgo es alto, ya que de acuerdo con el desarrollo y resultados obtenidos en el análisis cualitativo y cuantitativo de riesgos, el **Proyecto** cuenta con las barreras de protección adecuadas que le permiten la administración de los riesgos inherentes del sistema y mantener el riesgo de las instalaciones en un nivel Tolerable.

- XV. Que esta **DGGC**, en estricto cumplimiento con lo establecido en la **LGEIPA**, particularmente en el artículo 35, tercer párrafo y en el artículo 44 de su **REIA**, valoró los posibles efectos sobre los ecosistemas que la operación del **Proyecto** pudiera ocasionar por su realización. Asimismo, evaluó la eficacia en la identificación y evaluación de los impactos ambientales y su efecto sobre los distintos componentes ambientales, así como la congruencia y factibilidad técnica con respecto a las medidas de mitigación y compensación propuestas por el **Regulado**, considerando para todo ello el **SAR**. Por lo anterior y de acuerdo con la evaluación y análisis en materia de impacto y riesgo ambiental, esta **DGGC** identificó que no se presentarán impactos ambientales significativos por la operación del **Proyecto**; sin embargo, existe la probabilidad de presentarse un evento no deseado en materia de riesgo ambiental; así, el **Regulado** señaló que es poco probable que dichos eventos se presenten; no obstante, se aplicarán una





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/12022/2023
Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

serie de medidas encaminadas a minimizar la probabilidad de ocurrencia de los eventos antes señalados.

Por lo antes expuesto, el **Regulado** dio cumplimiento al artículo 30, primer párrafo de la **LGEEPA** ya que presentó la descripción de los posibles efectos en el ecosistema que pudiera ser afectado por las actividades de construcción del **Proyecto**, considerando el conjunto de los elementos que conforman el ecosistema involucrado, señalando las medidas preventivas, de mitigación y las demás necesarias para evitar y/o reducir al mínimo los efectos negativos sobre el ambiente; asimismo, se cumple con lo establecido en el artículo 44, fracciones I y II del **REIA**, dado a que se evaluaron todos y cada uno de los elementos que constituyen el ecosistema, así como la utilización de los recursos naturales previendo la integridad funcional y las capacidades de carga del ecosistema de los que forman parte dichos recursos.

Por lo anterior, el **Proyecto** cumple con lo establecido en el artículo 44 del **REIA**, ya que:

1. La propuesta de **SAR** presentada permitió la evaluación del efecto de las obras y/o actividades en el ecosistema y área de influencia del **Proyecto**, durante el tiempo previsto para la operación y no solamente en el área del **Proyecto**.
2. El desarrollo del **Proyecto** no ocasionará efectos potenciales sobre los recursos naturales presentes en la zona donde se desarrollará el mismo, por lo que no se pondrá en riesgo la integridad funcional y las capacidades de carga del ecosistema del que forman parte los recursos existentes en el área donde se realizará el **Proyecto**.
3. El **Regulado** sometió a consideración de esta **DGGC** una serie de medidas preventivas y de mitigación, con la finalidad de evitar o reducir al mínimo los efectos negativos de los impactos ambientales no relevantes que se presentarán sobre el ambiente, las cuales esta **DGGC** consideró viables de ser aplicadas.

Con base en lo antes expuesto, y con fundamento en los artículos 1, 2, 15, 15-A, 16 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo (**LFPA**); 1, 2, 5, 95, 129 y 131 de la Ley de Hidrocarburos (**LH**); 1o, 28, fracción I, 30, 35, fracción II, 35 Bis de la **LGEEPA**; 1o, 2o, 3o, fracción XI, inciso c), 4o, 5o, fracción XVIII, 7o, fracción I de la **LASEA**; 1o, 2o, segundo párrafo, 3o, fracción I, I Bis, 5o, incisos C) y D), fracción VII, 13, 17, 18 y 45, fracción II del **REIA**; 4, fracción XXVII, 18, fracciones III y XVI, y 37, fracción V del **RIASEA**; Normas Oficiales Mexicanas: **NOM-001-ASEA-2019, NOM-003-ASEA-2016**; **POEGT, POEREQ y POEL del Municipio de San Juan del Río, POEL del Municipio de Querétaro, POEL del Municipio de El Marqués** así como las demás disposiciones que resulten aplicables, esta **DGGC** determina que el **Proyecto**, objeto de la evaluación que se dictamina con este instrumento es ambientalmente viable, y por lo tanto ha resuelto **AUTORIZARLO DE MANERA CONDICIONADA**, debiéndose sujetar a los siguientes:

TÉRMINOS:

PRIMERO. - La presente resolución en materia de impacto y riesgo ambiental se emite en referencia a los aspectos ambientales correspondientes a las etapas de operación, mantenimiento y abandono del **Proyecto** denominado **"QRO07 Red de distribución de gas natural en el área geográfica de Querétaro y San Juan del**





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Río, Obras Adicionales", (Proyecto) con pretendida ubicación en los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río, estado de Querétaro.

Las particularidades y características del **Proyecto** se desglosan en el **CONSIDERANDO VIII**, del presente oficio. Las características y condiciones de operación deberán ser tal y como fueron citadas en el **Capítulo II** de la **MIA-R** y el **ER**.

SEGUNDO. - La presente autorización, tendrá una vigencia de **30 años** para la operación y mantenimiento del mismo, que comenzará a computarse a partir del día hábil siguiente a aquel en que haya surtido efecto la notificación del presente resolutivo

El **Regulado** es el responsable de la integridad del ducto para su segura operación, por lo que deberá observar la normatividad vigente aplicable y obtener los dictámenes de operación y mantenimiento durante la vida útil del **Proyecto**, cuya evidencia de cumplimiento deberá ser integrada en los informes a que se refiere la **CONDICIONANTE 1** del presente oficio.

La vigencia podrá ser modificada a solicitud del **Regulado**, previa acreditación de haber cumplido satisfactoriamente con todos los Términos y Condicionantes del presente resolutivo, así como de las medidas de prevención y mitigación establecidas por el **Regulado** en la documentación presentada.

Para lo anterior, deberá solicitar por escrito a esta **DGGC** la aprobación de su solicitud, conforme a lo establecido en el trámite con homoclave **ASEA-00-039** denominado *Modificaciones de la Obra, Actividad o Plazos y Términos Establecidos a Proyectos Autorizados en Materia de Impacto Ambiental para Actividades del Sector Hidrocarburos*, del Catálogo Nacional de Trámites y Servicios de la Comisión Nacional de Mejora Regulatoria, de forma previa a la fecha de su vencimiento. Asimismo, dicha solicitud deberá acompañarse de un informe suscrito por el Representante Legal del **Regulado**, debidamente acreditado, con la leyenda de que se presenta bajo protesta de decir verdad, sustentándolo en el conocimiento previo del **Regulado** al artículo 420 Quáter fracciones II, III y IV del Código Penal Federal.

El informe referido podrá ser sustituido por el documento oficial emitido por la **DGSIVC** de esta **AGENCIA**, a través del cual se haga constar la forma como el **Regulado** ha dado cumplimiento a los Términos y Condicionantes establecidos en la presente autorización, en caso contrario, no procederá dicha gestión.

TERCERO. - El **Regulado** deberá presentar dentro del plazo de **60 días hábiles**, contados a partir de la notificación del presente oficio, el Estudio de Riesgo Ambiental (**ERA**) para instalaciones en operación, en los términos del artículo 147 de la **LGEPA**, mediante el trámite con homoclave **ASEA-00-032** denominado *Presentación del Estudio de Riesgo Ambiental para empresas que realizan actividades altamente riesgosas del Sector Hidrocarburos*, para que esta **AGENCIA** evalúe los riesgos resultantes y en su caso la consideración de nuevas recomendaciones y condicionantes en la materia. Para tal efecto deberá considerar, entre otros, la información final de la ingeniería aprobada para construcción y los planos como fue construido "*as built*" de la instalación. Así mismo, deberá utilizar un proceso sistemático y metodológico con base en las metodologías cualitativas y cuantitativas para la identificación de peligros y evaluación de riesgos, que permita establecer





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/DGCC/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

con precisión los escenarios de riesgos seleccionados para la simulación de consecuencias y verificar la existencia de sistemas de seguridad y medidas preventivas, o en su caso, proponer acciones necesarias para prevenir, controlar y mitigar los escenarios de riesgo identificados, lo anterior para la reducción y administración de riesgos de la instalación. Adicionalmente y tomando como base los resultados del ERA, deberá presentar al mismo tiempo su Programa para la Prevención de Accidentes (PPA), trámite con homoclave **ASEA-00-030** denominado *Programa para la Prevención de Accidentes para actividades del Sector Hidrocarburos*, el cual debe ser consistente con los escenarios de riesgo derivados del ERA e incluir entre otros, las acciones pertinentes tendientes a la administración y reducción de los escenarios de riesgos, así como para contar con los servicios, equipos, sistemas de seguridad medidas preventivas, plan de respuesta a emergencias y personal capacitado para atender los escenarios de emergencias identificados en el ERA.

No se omite mencionar que la inobservancia del cumplimiento de los Términos y Condicionantes generan al **Regulado**, responsabilidad administrativa inherente a los actos de autoridad respecto a las facultades y competencia que tiene esta **AGENCIA**.

CUARTO. - De conformidad con el artículo 35, último párrafo de la **LGEIPA** y 49 del **REIA**, la presente autorización se refiere única y exclusivamente a los **aspectos ambientales** de las obras y actividades descritas en el **TÉRMINO PRIMERO** para el **Proyecto**, sin perjuicio de lo que determinen las autoridades locales en el ámbito de su competencia y dentro de su jurisdicción, quienes determinarán las diversas autorizaciones, permisos, licencias, entre otros, que se refieren para la realización de las obras y actividades del **Proyecto** en referencia.

QUINTO. - La presente resolución se emite únicamente en materia ambiental por la operación, mantenimiento y abandono descrita en el **TÉRMINO PRIMERO** del presente oficio y que corresponden a la evaluación de los impactos ambientales derivados de la construcción de una obra relacionada con el sector hidrocarburos como es la distribución de gas natural que prevean actividades altamente riesgosas, tal y como lo disponen los artículos 28, fracción I, de la **LGEIPA** y 5o, incisos C) y D), fracción VII del **REIA**.

SEXTO. - La presente resolución no determina la viabilidad ambiental de la construcción, operación y/o ampliación de ningún tipo de actividades que no estén consideradas en el **TÉRMINO PRIMERO** del presente oficio; sin embargo, en el momento que el **Regulado** decida llevar a cabo cualquier actividad diferente a la autorizada, directa o indirectamente vinculada al **Proyecto**, deberá hacerlo del conocimiento de esta **DGCC**, atendiendo lo dispuesto en el **TÉRMINO DÉCIMO** del presente oficio.

SÉPTIMO. - Es importante mencionar que de conformidad a 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" vigentes, el **Regulado** deberá contar con el Registro de la Conformación del Sistema de Administración y la **CURR**, asimismo, deberá contar con la autorización del Sistema de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Ambiente (**SASISOPA**), con el propósito de prevenir,





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

controlar y mejorar el desempeño de una instalación o conjunto de ellas en materia de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y de Protección al Ambiente, con la aplicación de estándares y mejores prácticas nacionales e internacionales. Por lo que, derivado de lo anterior, se precisa que de acuerdo a la actividad del sector hidrocarburos que pretende desarrollar, deberá observar lo establecido en las Normas Oficiales Mexicanas que se encuentren vigentes.

OCTAVO. - La presente resolución sólo se refiere a la evaluación del impacto ambiental que se prevé sobre el o los ecosistemas^[2] de los que forma parte el sitio del **Proyecto** y su área de influencia, que fueron descritas en la Manifestación de Impacto Ambiental modalidad Regional, presentada, conforme a lo indicado en el artículo 30 de la **LGEEPA**, por lo que, la presente resolución no constituye un permiso o autorización de inicio de actividades, ya que las mismas son competencia de las instancias municipales, de conformidad con lo dispuesto en las Constituciones Políticas Estatales, 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 válida 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, licencias, autorizaciones entre otras que sean necesarias para la realización del **Proyecto**, conforme a las disposiciones legales vigentes 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 exige al **Regulado** del cumplimiento de las disposiciones aplicables derivadas de la **LH** como la presentación de la evaluación de impacto social que establece el artículo 121 de la citada Ley.

NOVENO. - El **Regulado** queda sujeto a cumplir con la obligación contenida en el artículo 50 del **REIA**, en caso de que se desista de realizar las obras y actividades, motivo de la presente autorización, para que esta **DGGC** proceda, conforme a lo establecido en su fracción II y, en su caso, determine las medidas que deban adoptarse a efecto de que no se produzcan alteraciones nocivas al ambiente.

DÉCIMO. - El **Regulado**, en el supuesto de que decida realizar modificaciones al **Proyecto**, deberá solicitar la autorización respectiva a esta **DGGC**, en los términos previstos en el artículo 28 del **REIA**, con la información suficiente y detallada que permita a esta autoridad, analizar si el o los cambios decididos no causarán desequilibrios ecológicos, ni rebasarán los límites y condiciones establecidos en las disposiciones jurídicas relativas a la protección al ambiente que le sean aplicables, así como lo establecido en los Términos y

[2] 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 III, de la **LGEEPA**).





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

Condicionantes del presente oficio. Para lo anterior, previo al inicio de las obras y/o actividades que se pretenden modificar para el **Proyecto**, el **Regulado** deberá notificar dicha situación a esta **DGGC**, con base en el trámite con homoclave **ASEA-00-039** denominado *Modificaciones de la Obra, Actividad o Plazos y Términos Establecidos a Proyectos Autorizados en Materia de Impacto Ambiental para Actividades del Sector Hidrocarburos*. Queda prohibido desarrollar actividades distintas a las señaladas en la presente autorización.

DÉCIMO PRIMERO. - De conformidad con lo dispuesto por el artículo 35, párrafo cuarto, fracción II de la **LGEEPA** que establece que una vez evaluada la manifestación de impacto ambiental, la Secretaría (en este caso la **AGENCIA**) emitirá la resolución correspondiente en la que podrá autorizar de manera condicionada la obra o actividad de que se trate y considerando lo establecido por el artículo 47, primer párrafo del **REIA** que establece que la ejecución de la obra o la realización de la actividad de que se trate deberá sujetarse a lo previsto en la resolución respectiva, esta **DGGC** establece que las actividades autorizadas del **Proyecto**, estarán sujetas a la descripción contenida en la **MIA-R**, el **ER**, la **IA** y la **IEA**, en los planos incluidos en la documentación de referencia, a las Normas Oficiales Mexicanas que al efecto se expidan y a las demás disposiciones legales y reglamentarias, así como a lo dispuesto en la presente autorización conforme a las siguientes:

CONDICIONANTES:

El **Regulado** deberá:

1. Con fundamento en lo establecido en los artículos 15, fracciones I a la V y 28, párrafo primero de la **LGEEPA**, así como en lo que señala el artículo 44, fracción III del **REIA**, una vez concluida la evaluación de la manifestación de impacto ambiental, la Secretaría (en este caso la **AGENCIA**) podrá considerar las medidas preventivas, de mitigación y las demás que sean propuestas de manera voluntaria por el **Regulado** para evitar o reducir al mínimo los efectos negativos sobre el ambiente, esta **DGGC** establece que el **Regulado** deberá cumplir con todas y cada una de las medidas que propuso en la **MIA-R**, el **ER** y la **IA**, las cuales esta **DGGC** considera que son viables de ser instrumentadas y congruentes con la finalidad de proteger al ambiente y el **SAR** del **Proyecto** evaluado; asimismo, deberá acatar lo establecido en la **LGEEPA**, el **REIA**, las Normas Oficiales Mexicanas y demás ordenamientos legales aplicables al desarrollo del **Proyecto** sin perjuicio de lo establecido por otras instancias (federales, estatales y locales) competentes al caso, así como para aquellas medidas que esta **DGGC** está requiriendo sean complementadas en las presentes condicionantes.

El **Regulado** deberá presentar informes del cumplimiento de los Términos y Condicionantes del presente resolutivo y de las medidas que propuso en la **MIA-R**, el **ER** y la **IA**. Dichos informes deberán ser presentados a la **DGSIVC** con copia de conocimiento a esta **DGGC**, con una periodicidad anual y durante **05 años**. El primer informe será presentado a los seis meses después de la notificación de la presente resolución.

El **Regulado** será responsable de que la calidad de la información presentada en los reportes e informes derivados de la ejecución del informe antes citado, permitan a la autoridad evaluar y en su caso verificar el cumplimiento de los criterios de valoración de los impactos ambientales y de los términos y condicionantes establecidas en el presente oficio resolutivo.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

2. Con fundamento en lo dispuesto por el artículo 35 de la LGEEPA y el artículo 51, párrafo segundo fracción III del REIA que establece que al **realizar obras y actividades y que impliquen la realización de actividades consideradas altamente riesgosas** conforme a la Ley, el reglamento respectivo y demás disposiciones aplicables, esta DGGC determina que el **Regulado** deberá presentar la propuesta de la adquisición y/o contratación de un **instrumento de garantía** que asegure el debido cumplimiento de las condicionantes enunciadas en el presente oficio resolutivo. Cabe señalar que el tipo y monto del **instrumento de garantía** responderá a Estudios Técnico-Económicos (ETE) que considere el costo económico que implica el desarrollo de las actividades inherentes al **Proyecto** en cada una de sus etapas que fueron señaladas en la MIA-R y el ER; el cumplimiento de los Términos y Condicionantes, así como el valor de la reparación de los daños que pudieran ocasionarse por el incumplimiento de los mismos.

En este sentido, el **Regulado** deberá presentar, una garantía financiera ante esta DGGC; para lo cual deberá presentar en un plazo máximo de **03 meses** contados a partir de la recepción del presente oficio, el ETE a través del cual se determine el tipo y monto del instrumento de garantía; así como la propuesta de dicho instrumento, para que esta DGGC analice y, en su caso, apruebe la propuesta del tipo y monto de garantía; debiendo acatar lo establecido en el artículo 53, primer párrafo del REIA.

Asimismo, una vez iniciada la operación del **Proyecto**, el **Regulado** deberá obtener un seguro de Riesgo Ambiental conforme a lo dispuesto en el artículo 147 Bis de la LGEEPA, debiendo presentar copia ante esta DGGC de la póliza y manteniéndola actualizada durante toda la vida útil del **Proyecto**.

3. Cumplir con todas y cada una de las medidas preventivas, de control y/o atención que propuso en el ER del **Proyecto**, las cuales esta DGGC considera que son viables de ser instrumentadas y congruentes con la protección al ambiente, con el fin de evitar o reducir al mínimo los efectos negativos sobre el ambiente, además de evitar daños a la salud de la población y sus bienes conforme a lo siguiente:
 - a) Llevar a cabo todas y cada una de las medidas preventivas señaladas en la MIA-R y el ER y las que deriven de la actualización del ER (con información final de la ingeniería aprobada para construcción y planos como fue construido), las cuales deberán ser incluidas dentro del informe señalado en la **CONDICIONANTE 1** del presente oficio.
 - b) Presentar a los municipios de Querétaro, El Marqués y San Juan del Río del estado de Querétaro, un resumen ejecutivo del ER presentado con la memoria técnica, en donde se muestren los radios potenciales de afectación, a efecto de que dichas instancias observen dentro de sus ordenamientos jurídicos la regulación del uso de suelo en la zona, con el propósito de proteger el ambiente y preservar, restaurar y aprovechar de manera sustentable los recursos naturales respectivos, fundamentalmente en la realización de actividades productivas y la localización de asentamientos humanos; lo anterior, con fundamento en el artículo 5o, fracción XVIII de la LGEEPA. Así mismo, deberá remitir copia del acuse de recibo debidamente requisitado por dicha autoridad a la DGSIVC con copia de conocimiento preferentemente digital a esta DGGC.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

4. Ejecutar un **Programa de Vigilancia Ambiental (PVA)**, en el que se vean reflejadas aquellas medidas propuestas, para su seguimiento, monitoreo y evaluación; dicho programa deberá ser incluido en el informe señalado en la **CONDICIONANTE 1** del presente oficio y presentarlo con la misma periodicidad y tiempo establecido.
5. Al término de la vida útil del **Proyecto**, el **Regulado** deberá realizar el desmantelamiento de toda la infraestructura que se encuentre presente en el polígono del **Proyecto**, así como la demolición de las construcciones existentes, dejando el predio, libre de residuos de todo tipo y regresando en la medida de lo posible a las condiciones iniciales en las que se encontraba el sitio.

Para tal efecto el **Regulado** deberá presentar ante esta **AGENCIA**, un programa de abandono del sitio para su validación respectiva y una vez avalado, deberá notificar que dará inicio a las actividades correspondientes a dicho programa para que la **DGSIVC** verifique su cumplimiento, debiendo presentar el informe final de abandono y rehabilitación del sitio.

Asimismo, esta **DGGC** le comunica que 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 en el Diario Oficial de la Federación el 21 de mayo de 2020.

DÉCIMO 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 **DGSIVC** con copia a esta **DGGC** del inicio de las obras y/o actividades autorizadas, dentro de los **15 días** siguientes a que hayan dado inicio, así como la fecha de terminación de dichas obras dentro de los **15 días** posteriores a que esto ocurra.

DÉCIMO TERCERO. - La presente resolución a favor del **Regulado** es personal. Por lo que en caso de cambio de titularidad y de conformidad con el artículo 49, segundo párrafo del **REIA**, el **Regulado** deberá dar aviso a esta **DGGC** del cambio de titularidad de la autorización de impacto ambiental, con base en el trámite con homoclave **ASEA-00-017** denominado *Aviso de Cambio de Titularidad de la Autorización de Impacto Ambiental para actividades del Sector Hidrocarburos*.

DÉCIMO CUARTO. - 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 operación y mantenimiento del **Proyecto**, que no hayan sido considerados por la misma, en la descripción contenida en la documentación presentada en la **MIA-R**, el **ER**, la **IA** y la **IEA**.

En caso de que las obras y actividades autorizadas pongan en riesgo u ocasionen afectaciones que llegasen a alterar los patrones de comportamiento de los recursos bióticos y/o algún tipo de afectación, daño o deterioro sobre los elementos abióticos presentes en el predio del **Proyecto**, así como en su área de influencia, la **DGGC** podrá exigir la suspensión de las obras y actividades autorizadas en el presente oficio, así como la instrumentación de programas de compensación, además de alguna o algunas de las medidas de seguridad prevista en el artículo 170 de la **LGEPA**.





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/12022/2023

Ciudad de México, a 01 de diciembre de 2023

DÉCIMO QUINTO. - Esta **AGENCIA**, a través de la **DGSIVC**, vigilará el cumplimiento de los Términos y Condicionantes establecidos en el presente instrumento, así como los ordenamientos aplicables en materia de impacto ambiental.

DÉCIMO SEXTO. - El **Regulado** deberá mantener en el sitio del **Proyecto** copias respectivas del expediente, de la propia **MIA-R**, el **ER**, la **IA** y la **IEA**, los planos del **Proyecto**, así como de la presente resolución, para efectos de mostrarlas a la autoridad competente que así lo requiera.

DÉCIMO SÉPTIMO. - Se hace del conocimiento del **Regulado**, que la presente resolución emitida, con motivo de la aplicación de la **LGEEPA**, el **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 15 días hábiles contados a partir de la formal notificación de la presente resolución.

DÉCIMO OCTAVO. - Notifíquese la presente resolución por alguno de los medios legales previstos por el 167 Bis de la **LGEEPA** y demás correlativos al **C. Alberto Rosenthal Ramírez**, en su carácter de Representante Legal de la empresa **Tractebel DIGAQRO, S.A. de C.V.**, y a los autorizados para oír y recibir notificaciones de

NOMBRE DE LA PERSONA FÍSICA, ART. 116 PRIMER PÁRRAFO DE LA LGTAIP Y 113 FRACCIÓN I DE LA LFTAIP.

ATENTAMENTE

**Directora de Gestión de Distribución y
Expendio de Petrolíferos y Gas Natural B**

Mtra. Eréndira Hanako Chávez Hikiya

En suplencia por ausencia de la Titular de la Dirección General de Gestión Comercial de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, con fundamento en lo dispuesto por los artículos 4, fracción XXVII, 18, fracción XX, 37, fracción XXIII y 48 del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; en el ejercicio de las facultades otorgadas a dicha área, en términos de lo dispuesto por los artículos 18 y 37 del Reglamento Interior citado con anterioridad, de conformidad con el oficio de designación para actuar en suplencia por ausencia número ASEA/UGI/0763/2023 de fecha 11 de octubre de 2023, emitido por el Titular de la Unidad de Gestión Industrial, basado en dicha fundamentación, acorde a lo señalado en el numeral 48 del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.

- C.c.e.p. Ing. Ángel Carrizales López, Director Ejecutivo de la ASEA. Para conocimiento.
- Ing. Felipe Rodríguez Gómez, Jefe de la Unidad de Gestión Industrial de la ASEA. Para conocimiento.
- Ing. Rodulfo de la Fuente Pérez, Jefe de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial de la ASEA. Para conocimiento.
- Mtra. Laura Josefina Chong Gutiérrez, Jefa de la Unidad de Asuntos Jurídicos de la ASEA. Para conocimiento.

Expediente: 22QE2023C0001
Bitácora: 09/DLA0001/01/23
Folios: 0104915/01/23, 0117580/06/23,
0118836/06/23 y 0125482/10/23

DRB / ALDS / CPRG / CMJ / EAC



SIN TEXTO