



Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial
Dirección General de Gestión Comercial
Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/SA/3127/2023
Ciudad de México, a 26 de octubre de 2023

C. RODRIGO MEDINA DIAZ REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA PETROMERIDA, S.A. DE C.V

Asunto: Autorización del Sistema de Administración.

Número de Trámite: ASEA-01-005-01616-2023

Número de CURR: ASEA-PES18774C

Número de Autorización: ASEA-PES18774C-SA-00673-2019-EXP-00865-2023

Una vez analizada y evaluada la información contenida en su solicitud de fecha 23 de septiembre de 2023, presentada ante la Oficialía de Partes Electrónica, en adelante OPE, de esta Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, en lo sucesivo la AGENCIA, por medio del cual el Representante Legal de la empresa PETROMERIDA, S.A. DE C.V, en lo sucesivo el REGULADO, solicita la Autorización de su Sistema de Administración a Implementar para la instalación identificada con Permiso CRE PL/24489/EXP/ES/2022 ubicada en Calle 86 No. 507, Emiliano Zapata Sur 3, C. P. 97297, Mérida, Yucatán en adelante PROYECTO, de acuerdo con lo previsto en las "DISPOSICIONES Administrativas de Carácter General que establecen los Lineamientos para la conformación, implementación y autorización de los Sistemas de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente aplicables a las actividades de Expendio al Público de Gas Natural, Distribución y Expendio al Público de Gas Licuado de Petróleo y de Petrolíferos" publicadas en el Diario Oficial de la Federación (DOF) el 16 de junio de 2017, mismas que fueron modificadas mediante el ACUERDO publicado el 02 de agosto de 2018, en adelante los LINEAMIENTOS.

RESULTANDO

- Que el 21 de octubre de 2022, la Comisión Reguladora de Energía (CRE) otorgó al REGULADO el PERMISO PL/24489/EXP/ES/2022 para actividades de Expendio al Público de Gas Natural, Gas Licuado de Petróleo y/o Petrolíferos.
- Que el día 17 de junio de 2020, la AGENCIA otorgó al REGULADO el Registro de Conformación del Sistema de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente para la actividad de Expendio al público de Gas Natural, Gas Licuado de Petróleo y/o de Petrolíferos con número de Registro ASEA-PES18774C-SA-00673-2019.
- Que mediante la solicitud número ASEA-01-005-01616-2023 ingresada ante la AGENCIA el 23 de septiembre de 2023, el REGULADO presentó la solicitud de Autorización de su Sistema de Administración a Implementar para la instalación identificada con Permiso CRE PL/24489/EXP/ES/2022.

CONSIDERANDO

I. Que esta Dirección General de Gestión Comercial en adelante **DGGC**, adscrita a la Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial de la **AGENCIA** es competente para conocer y resolver la solicitud de Autorización del Sistema de Administración a implementar del Regulado que realice actividades de Expendio al Público de Gas Natural, Gas Licuado de Petróleo y/o Petrolíferos. Lo anterior, con fundamento en lo establecido en el "ACUERDO por el que se delega en las Direcciones Generales de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos Convencionales; de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos No Convencionales Marítimos; de Gestión de Transporte y Almacenamiento; y de Gestión Comercial, de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, la facultad que se indica", publicado en el **DOF** el 22 de junio de 2017.









Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial
Dirección General de Gestión Comercial
Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/SA/3127/2023
Ciudad de México, a 26 de octubre de 2023

II. Que el REGULADO tiene como actividad el Expendio al Público de Gas Natural, Gas Licuado de Petróleo y/o Petrolíferos, conforme lo señala el permiso expedido por la Comisión Reguladora de Energía:

PL/24489/EXP/ES/2022

- III. Que el REGULADO presentó el Dictamen Aprobatorio emitido por un Tercero Autorizado: 0026/ZAE/P-SSPA/2023/DP , el cual contiene el resultado de la evaluación técnica del Programa de Implementación aplicado al PROYECTO con número de Permiso expedido por la Comisión Reguladora de Energía PL/24489/EXP/ES/2022 .
- IV. En este sentido, el Sistema de Administración del **REGULADO** a implementar en el **PROYECTO**, se ajusta a lo establecido en los **LINEAMIENTOS**, así como en la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos **(LASEA)**, por lo que la **Autorización del Sistema de Administración a implementar** en el **PROYECTO** deberá sujetarse a los siguientes:

TÉRMINOS

PRIMERO. El REGULADO deberá ejecutar su Programa de Implementación en un plazo máximo de un año, contado a partir de la fecha de la notificación de la presente RESOLUCIÓN para la INSTALACIÓN con número de permiso CRE PL/24489/EXP/ES/2022 .

SEGUNDO. El REGULADO deberá cumplir de manera permanente, durante todas las etapas de desarrollo que conforman el PROYECTO, incluyendo el cierre, desmantelamiento y/o abandono, con las acciones definidas en el ANEXO IV de los LINEAMIENTOS, de conformidad con el artículo 35 de los mismos.

TERCERO. Contando a partir de la fecha de notificación de la presente RESOLUCIÓN, el REGULADO deberá presentar a la AGENCIA informes semestrales de cumplimiento del Programa de Implementación, los cuales se ingresarán a través del Área de Atención al Regulado de la AGENCIA mediante un escrito libre y anexando la correspondiente documentación de respaldo en medios magnéticos o electrónicos.

Para el elemento de OBJETIVOS, METAS E INDICADORES, se recomienda contemplar lo indicado en la *Guía* que establece las bases y los criterios para la adopción y el establecimiento de indicadores para medir, evaluar y reportar el desempeño en seguridad industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente del sector hidrocarburos, disponible en la página de la **AGENCIA**.

CUARTO. De acuerdo con lo establecido en el Elemento II de los **LINEAMIENTOS**, el **REGULADO** deberá presentar como parte del primer informe semestral de cumplimiento del programa de implementación: 1) El listado de peligros y aspectos ambientales; 2) El resultado del análisis de riesgo y el resultado de la evaluación de aspectos ambientales; y 3) El listado de los riesgos y los aspectos ambientales significativos a controlar.

QUINTO. El **REGULADO** deberá actualizar su mecanismo de respuesta para cada situación potencial de emergencia identificada, Elemento XIII de los **LINEAMIENTOS**, de acuerdo con lo establecido en las "DISPOSICIONES Administrativas de carácter general que establecen los Lineamientos para la elaboración de los protocolos de respuesta a emergencias en las actividades de Sector hidrocarburos", publicadas en el **DOF** el 22 de marzo de 2019.

Como parte de su primer informe semestral de cumplimiento del Programa de Implementación, el **REGULADO** deberá presentar el Formato FF-ASEA-037 "Actualización del Protocolo de Respuesta a Emergencias", anexando una copia en medios magnéticos o electrónicos del mismo.







Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial
Dirección General de Gestión Comercial
Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/SA/3127/2023
Ciudad de México, a 26 de octubre de 2023

SEXTO. Una vez concluido el periodo de implementación del Sistema de Administración y para dar seguimiento a la operación de éste, de conformidad con el artículo 37 de los LINEAMIENTOS, el REGULADO deberá presentar a la AGENCIA, en el primer trimestre del año, un informe anual de resultados del año inmediato anterior para el seguimiento al Desempeño del Sistema de Administración, de acuerdo con lo solicitado en el ANEXO V de los LINEAMIENTOS, anexando la correspondiente documentación de respaldo en medios magnéticos o electrónicos.

SÉPTIMO. El REGULADO deberá realizar, por lo menos una vez cada dos años, contados a partir de la fecha del presente oficio, una auditoría ejecutada por un auditor externo, conforme a las "DISPOSICIONES administrativas de carácter general que establecen los Lineamientos para llevar a cabo las Auditorías Externas a la operación y el desempeño de los Sistemas de Administración de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente aplicables a las actividades del Sector Hidrocarburos", publicadas en el DOF el 24 de enero de 2017, ello de conformidad con el artículo 38 de los LINEAMIENTOS.

En un plazo de veinte días hábiles posteriores al cierre de la auditoría, deberá presentar el informe y el plan de atención a los hallazgos registrados. Tanto el informe de auditoría externa, como el plan de atención a los hallazgos, deberán estar firmados por el responsable técnico del **REGULADO**.

OCTAVO. El REGULADO deberá entregar ante la AGENCIA, los informes semestrales de cumplimiento del plan de atención de hallazgos resultantes de la auditoría externa de su Sistema de Administración, de conformidad con el artículo 40 de los LINEAMIENTOS, anexando la correspondiente documentación de respaldo en medios magnéticos o electrónicos.

NOVENO. Los documentos e información que se ingresen con relación a su Sistema de Administración deberán presentarse en idioma español, de conformidad con el artículo 7 de los **LINEAMIENTOS**.

En virtud de lo anterior y con fundamento en los artículos 1º, 3º fracción XI, 4º, 12, 13 y 14 de la LASEA; 8 y 12 primer párrafo de los LINEAMIENTOS; 4º fracción XXVII, 18 fracciones III y XX, 37 fracción XXIII del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, así como el Acuerdo Primero del Acuerdo por el que se delega en las Direcciones Generales de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos Convencionales; de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos No Convencionales Marítimos; de Gestión de Transporte y Almacenamiento; y de Gestión Comercial, de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, la facultad que se indica, esta DGGC:

RESUELVE

PRIMERO. AUTORIZAR con el número ASEA-PES18774C-SA-00673-2019-EXP-00865-2023 el Sistema de Administración a Implementar en la instalación con número de Permiso de la Comisión Reguladora de Energía PL/24489/EXP/ES/2022 ubicada en Calle 86 No. 507, Emiliano Zapata Sur 3, C. P. 97297, Mérida, Yucatán.

SEGUNDO. Una vez concluido el Programa de Implementación, el REGULADO deberá dar Aviso a la AGENCIA sobre la conclusión del mismo.

TERCERO. En caso de que el **REGULADO** decida cambiar de Sistema de Administración durante la ejecución de las actividades propias del **PROYECTO**, en cualquiera de sus etapas de desarrollo, deberá solicitar el Registro de la Conformación del nuevo Sistema de Administración a su cargo y su respectiva Autorización, en cumplimiento a lo establecido en el artículo 42 de los **LINEAMIENTOS**.

CUARTO. El REGULADO deberá presentar el avance de cumplimiento de los **Términos y Condicionantes Especificas** establecidas en su Registro de Conformación número **ASEA-PES18774C-SA-00673-2019** y la







Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial
Dirección General de Gestión Comercial
Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/SA/3127/2023
Ciudad de México, a 26 de octubre de 2023

presente **AUTORIZACIÓN** dentro del primer informe semestral de cumplimiento del Programa de Implementación.

QUINTO. El REGULADO deberá presentar ante la AGENCIA junto con el segundo informe semestral de cumplimiento del Programa de Implementación, la evidencia documental del cumplimiento total de los **Términos y** Condicionantes Específicas establecidas en su Registro de Conformación número ASEA-PES18774C-SA-00673-2019 y la presente AUTORIZACIÓN .

SEXTO. La AGENCIA, a través del área de inspección y vigilancia competente, se reserva el derecho de supervisar y verificar en cualquier momento el cumplimiento de lo previsto en la presente AUTORIZACIÓN, así como de las obligaciones y responsabilidades del REGULADO respecto del Sistema de Administración registrado y autorizado. Lo anterior, con fundamento en el artículo 41 de los LINEAMIENTOS.

SÉPTIMO. El cumplimiento de lo previsto en la presente AUTORIZACIÓN, no exime al REGULADO, de observar lo previsto en otra normatividad y regulación aplicables en materia de Seguridad Industrial, Seguridad Operativa y Protección al Medio Ambiente para cada actividad que desarrolle del Sector Hidrocarburos, y 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.

OCTAVO. La presente AUTORIZACIÓN se emite en apego al principio de buena fe al que se refiere el artículo 13 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo (LFPA), tomando por verídica la información técnica anexa al escrito de ingreso, en caso de existir falsedad de la información presentada, el REGULADO, se hará acreedor a las penas en que incurre quien se conduzca con falsedad de conformidad con lo dispuesto en la fracción II y III del artículo 420 Quáter del Código Penal Federal, u otros ordenamientos aplicables referentes a los delitos contra la gestión ambiental.

NOVENO. En atención a lo ordenado por el numeral 3 fracción XIV de la **LFPA**, en relación con el artículo 4 de la **LASEA**, se le hace saber al **REGULADO** que el expediente administrativo al rubro citado, se encuentra para su consulta en las oficinas de esta Unidad de Gestión Industrial de la **AGENCIA** ubicadas en Boulevard Adolfo Ruiz Cortines No. 4209, Col. Jardines en la Montaña, Alcaldía Tlalpan, Código Postal 14210, Ciudad de México.

DÉCIMO. Contra la presente **AUTORIZACIÓN** procede el recurso de revisión previsto en el artículo 83 de la **LFPA**, mismo que podrá presentar dentro del plazo de quince días contados a partir del día siguiente a que surta efectos la notificación del mismo.

DÉCIMO PRIMERO. Archívese en el expediente con Número de AUTORIZACIÓN ASEA-PES18774C-SA-00673-2019-EXP-00865-2023 .

DÉCIMO SEGUNDO. Téngase por reconocida la personalidad con la que se ostenta el C. RODRIGO MEDINA DIAZ en su carácter de REPRESENTANTE LEGAL del REGULADO.

DÉCIMO TERCERO. Notifíquese la presente resolución al **C. RODRIGO MEDINA DIAZ** en su carácter de **REPRESENTANTE LEGAL** del **REGULADO**, por alguno de los medios legales previstos por el artículo 35 y demás aplicables de la **LFPA**, y/o a través de la **OPE** conforme lo establecido en el Artículo 15 de las *REGLAS Generales para el funcionamiento de la Oficialía de Partes Electrónica de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.*

No. de Trámite Registro de la Conformación:

No. de Trámite Autorización del Sistema de Administración:

ASEA-01-005-01204-2019

ASEA-01-005-01616-2023

Permiso CRE:

PL/24489/EXP/ES/2022

www.gob.mx/asea





Teléfono: 55 91 26 01 00





Unidad de Gestión, Supervisión, Inspección y Vigilancia Comercial
Dirección General de Gestión Comercial
Oficio ASEA/UGSIVC/DGGC/SA/3127/2023
Ciudad de México, a 26 de octubre de 2023

ATENTAMENTE

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.



Digitally signed by ERENDIRA HANAKO CHAVEZ HIKIYA Date: 2023.11.09 12:37:44 +00:00

Firma electrónica número: 16A8BD72 2023

Lugar: Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA)



El presente acto administrativo ha sido firmado mediante el uso de la firma electrónica avanzada del funcionario competente. Amparada por un certificado vigente a la fecha de su firma; que es válido de conformidad con lo dispuesto en los artículos 7° y 10° de la Ley de Firma Electrónica Avanzada y en el artículo 12° de su reglamento.

La versión electrónica del presente documento, su seguridad y autoría, se podrá comprobar a través de la página electrónica de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente por medio de la siguiente liga, en donde será necesario que capture el código verificador. De igual manera, se podrá comprobar por medio del código QR, para el cual, se recomienda descargar la aplicación de lectura de este tipo de códigos a su dispositivo móvil.



| PETROMERIDA, S.A DE | C.V | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|---------------------------------|-----|------|-----|-----|-----|------|------|---------|------|-----|-----|-----|--|-------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linear conformación, implementación y autoriz: sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de netróleo y de netrolíferos. | mientos para la ación de los industrial, lo ambiente al público de | PRO-IMP-01.F ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | NCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACIO | ÓN: AVENIDA | x 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO | DE LA POLÍTICA |
| Elemento 1. Política | | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NOC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Implementar la política del sistema en materia de seguridad industrial, operativa y protección | RT | Р | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 6 | 100% |
| al medio ambiente. | Ki | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /0 |
| El entendimiento e importancia de la aplicación | D.T. | Р | 1 | | | | | | 1 | | | | | 1 | 3 | 4000/ |
| política del Sistema de administración por parte de los empleados. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Asegurarse que los contratistas, subcontratistas y proveedores cumplen con la política de seguridad industrial, operativa y protección al medio ambiente, siempre que la | RT | Р | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 6 | 100% |
| protection a meato ambiente, siempi e que la ejecución de sus actividades implique riesgos para la población o las instalaciones o impactos al medio ambiente. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Asegurarse que la política está actualizada y | RT | Р | | | | 1 | 1 | | | | | | | | 2 | 100% |
| autorizada por la alta dirección, y esta se encuentra disponible a las partes interesadas. | KI | R | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 | |
| | | | | | | | | | | 17 0 | 100% | | | | | |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|--|---------------------------------|-----|------|-----|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|---|------------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linear conformación, implementación y autoriz- sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi- aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACIO | ÓN: AVENIDA | . 86 | | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO DE PELIGROS AMBIENTALES Y RIESO IMPACTOS AI # De Avances | EVALUACIÓN DE GOS E |
| Elemento 2. Lista de peligros y aspectos ambientales | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento |
| Lista de peligros y aspectos ambientales. | RT | Р | 1 | | | | 1 | | | | | | | 1 | 1 | 100% |
| Informar los peligros y aspectos ambientales | | R | | | | | | | | 4 | | | | | 0 4 | |
| identificados por la estación al personal y contratistas. | RT | P R | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | 0 | 100% |
| El resultado de análisis de riesgo y resultado de | | Р | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | 4 | |
| la evaluación de aspectos ambientales. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Informar el resultado del análisis de riesgo y resultado de la evaluación de aspectos | RT | Р | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | 5 | 100% |
| ambientales al personal interno y contratistas. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| El listado de los riesgos y los aspectos | | Р | 1 | | | | 1 | | | | | | | | 2 | 4000/ |
| ambientales significativos a controlar. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Informar el listado de los riesgos y los aspectos | RT | Р | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | 100% |
| bientales significativos a controlar. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /0 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 17 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|---|--|---|
| Edwin Santago Pech Barrera Jefe en gestion de provectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|--|---------------------------------|-----|------|-----|-----|-----|------|------|------------|-----|---------|------|-----|-------------------------------------|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linear conformación, implementación y autoriz- sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi- aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | NCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 2 0 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO D LEGA | |
| Elemento 3. Requisitos legales. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento |
| El listado de los requisitos legales vigentes y otros requisitos aplicables a los procesos y | RT | Р | 1 | | | | | | 1 | | | | | | 2 | 100% |
| actividades del regulado. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| Comunicación del resultado de la identificación del marco normativo aplicable, al personal de la | RT | Р | 1 | | | | | | 1 | | | | | | 2 | 100% |
| empresa y a las partes interesadas. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| Asegurarse de que esta información sea tomada en cuenta en el establecimiento, | RT | Р | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | | 1 | 6 | 100% |
| implementación y mantenimiento del sistema de administración. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| El listado de los requisitos legales vigentes de los permisos, autorizaciones, licencias y otros | RT | Р | 1 | | | | | | 1 | | | | | | 2 | 100% |
| trámites. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| Comunicación del listado de los requisitos legales vigentes de los permisos, | RT | Р | | 1 | | | | | 1 | | | | | | 2 | 100% |
| autorizaciones, licencias y otros trámites. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /8 |
| Al menos una vez al año se debe revisarse que el marco normativo identificado se mantenga | RT | Р | | | | | 1 | | | | | | | | 8 | 100% |
| marco normativo identificado se mantenga gente. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| | | | | | | | | | | | | 22 0 | 100% | | | |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|---|--|---|
| Edwin Santago Pech Barrera Jefe en gestion de provectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|---|---------------------------------|-----|------|-----|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-----|-----|-------------------------------------|--|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linear conformación, implementación y autoriza sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi aplicables a las actividades de expendio a gas natural, distribución y expendio al pu- licuado de patróleo y de petrolíforos | nientos para la ación de los industrial, o ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | JME | RO I | DE P | | | | | | AVA | NCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACIO | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO I METAS E IN | and the second s |
| Elemento 4. Objetivos, metas e indicadores. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento |
| El diseño y objetivo, metas e indicadores consistentes con la Política de seguridad | | Р | 1 | | | | 1 | | | | | | | | 2 | 4000/ |
| industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| El programa de gestión de objetivos y metas del sistema de administración incluida en los | RT | Р | 1 | | | | 1 | | | | | | | | 2 | 100% |
| indicadores para su cumplimiento. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| El monitoreo y evaluación | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| ar mornes of y overeasors! | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 16 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | A 0.00 | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|--|--|------------------------|---------------------|----------------|----------------|---------------|--------------|------|------------|------------|----------|-----|-----------|---|----------------------|
| carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.F ESTACIÓN AV | VENI | DA 8 | 66 CC PL/24 | ON N 489/ | UME | RO | DE P | ERM | пso | DE 1 | | | AVA | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 2 | <u> 20</u> | 23 | 3 | | | | <u> 20</u> | <u> 24</u> | <u>4</u> | | | CUMPLIMIENTO D RESPONSABILIDAI | |
| Elemento 5.Funciones, responsabilidades y autoridad. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento |
| Asegurarse la disponibilidad de recursos para establecer, implementar, documentar, mantener y mejorar el sistema de | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 0 | 100% |
| administración Asegurar los recursos financieros. | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| Asegurar los recursos humanos. | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| Asegurar los recursos tecnológicos. | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| Asegurar los recursos de infraestructura. | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 0 | 100% |
| Asegurar los recursos de Equipos | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 0 | 100% |
| Nombra un representante técnico ante la agencia, establecimiento, funciones, responsabilidades y el ámbito de autoridad de la acencia. | RT | P R | 1 | | | | | | | | | | | | 1 0 | 100% |
| agencia. Propuestas del representante técnico de la adopción de las mejores prácticas nacionales e internacionales en la implementación del | RT | Р | | | 1 | 1 | | | 1 | 1 | | | 1 | 1 | 6 | 100% |
| sistema de administración. Informar a la alta dirección acerca del | | R P | | | | | | 1 | | | | | | 1 | 0 | |
| desempeño del sistema de administración. | RT | R | | | | | | 1 | | | | | | 1 | Ō | 100% |
| La designación documentada del representante técnico ante la agencia. | RT | P R | 1 | | | | | | | | | | | | 1 0 | 100% |
| | | | | | | | | | | | | | | | 82 0 | 100% |
| Elaboró: | | | | Revis | | | | | | | | | | Autorizó: | | |
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad opera Septiembre 2018 | tiva | Nombre y F fracción I de párrafo de la | irma e la L a LG | Pers FTA TAIF | sona IP y | Físic 116 p | a, A orime | rt. 11 er | 13 | | | | D | irector | Dedina Díaz Operativo. Operativo. | |

| PETROMERIDA, S.A DE | * 2 × | | | | | | | | | | | | | | | A 6 DE 22 V. 0.0 |
|---|--|---|-----|------|--------|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-------|---------|--|--|
| carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | ANCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | 2 | 20 | 24 | 4 | | | COMPETENCIAS | ENTO DE LAS S DEL PERSONAL, CENTRENAMIENTO |
| Elemento 6. Competencia del personal, capacitación y entrenamiento. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Selección del personal | RT | P R | 1 | | | | | | | | | | | | 1 | 100% |
| Formación inicial | RT | P R | 1 | | | | | | | | | | | | 1 | 100% |
| Formación continúa. | RT | P R | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 <u>2</u> | 100% |
| Programas anuales para el desarrollo de la competencia incluida la capacitación inicial para personal de nuevo ingreso. | RT | P R | 1 | | | | 1 | 1 | 1 | F | | | | | 4 | 100% |
| Programas anuales para el desarrollo de la competencia incluida la capacitación para operar y mantener equipos nuevos. | RT | P R | | | E | | 1 | 1 | 1 | | | | | | 3 2 | 100% |
| pera y manara equiper naces. Programas anuales para el desarrollo de la competencia incluida la capacitación de actualización para el personal al menos cada 3 | | Р | | | | | | | 1 | | | | | | 1 | 4009/ |
| años o de acuerdo a la actualización por cambios en las instrucciones de trabajo o tecnología, procedimientos y proveedores. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Programas anuales para el desarrollo para el desarrollo de la competencia incluida la | | Р | | | | | | | 1 | | | | | | 1 | 100% |
| capacitación para contratistas, subcontratistas, prestadores de servicio y proveedores. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Registros de competencia (Inducción, capacitación, entrenamiento y reentrenamiento) | RT | P R | 1 | | | | | 1 | | | | | | | 2 | 100% |
| del personal propio. | | ĸ | | | | | | | | | | | | | 25 | 4000/ |
| Fl.L/ | | | | | Reviso | , | _ | | _ | | _ | | | | 2 | 100% |
| Elaboró: Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | (A) | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP Septiemb | | | | | | | | | | | Direc | tor Ope | erativo. <i>Oly</i> | |

| PETROMERIDA, S.A DE | 1.00 | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|---------------------------------|-----|--------------------------------|-------|--------------------------|-----------|------|------|-----|-----|----------|-----|---|-------------------------------------|----------------------|
| carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de petróleo y de patrolíforos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | 6 CC | | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | | 20 | 23 | 3 | | | 1 | 20 | 24 | 4 | | | COMUNICACIÓN, I | |
| Elemento 7. Comunicación, participación y consulta. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento |
| Distribución y control de las comunicaciones: la | D.T. | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 4009/ |
| política de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Distribución de las comunicaciones: Los riesgos propios del proyecto. | RT | P R | 1 | | | | 1 | | | | | | | | 2 | 100% |
| Distribución y control de las comunicaciones; los aspectos ambientales. | RT | P R | 1 | | | | 1 | | | | | | | | 2 | 100% |
| Distribución y control de las comunicaciones. Los requisitos legales vigentes y otros | RT | P | 1 | | | | | | 1 | | | | | | 2 | 100% |
| requisitos aplicables al proyecto. Distribución y control de las comunicaciones: | | R P | | | 1 | | | | 1 | | | \vdash | 1 | | 3 | 4009/ |
| El cumplimiento de objetivos y metas. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Distribución y control de la comunicación; Los resultados de las auditorias del sistema de administración. | RT | P R | _ | | | | | | 1 | | | \vdash | | | 0 | 100% |
| Distribución y control de las comunicaciones: los resultados de la evaluación del desempeño | RT | P R | | | | | | | 1 | | | F | | | 1 0 | 100% |
| sobre la seguridad industrial, seguridad La revisión de resultados por parte de la dirección y las acciones que se deriven de ésta. | RT | P R | | | | | | | 1 | | | | | | 1 0 | 100% |
| , | | ĸ | | | | | | | | | | | | | 24 | 100% |
| Elaboró: | | | | | Revis | ó: | | | | | | | | | Autorizó: | |
| Edwin Samlago Pech Barrera Jefe en gestion de prdyectos y seguridad Septiembre 2018 | N Ia p | lomb ísica a LF árraí | | Firm . 113 y 11 la L0 | frac | rson ción mer P | a I de | | | | | | | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 | | |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|---|---------------------------------|--|------|----|-----|-----|------|-------------------------------------|----------------------|----|--------------|---|------------------------------|-------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admir carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de natróles y de patrolíferos | mientos para la ación de los lindustrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | JME | RO I | DE P | | | | | AVA | NCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 1 | | CUMPLIMIENTO I DOCUMENTOS | |
| Elemento 8. Control de documentos y registros. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | Programado (P) Q D D D D D D D D D D D D D D D D D D | | | | | | # De Avances programados VS avances | % de Cumplimiento | | | | | |
| Elaboración del listado de la información | | Р | | | | | 1 | | | | 1 | | 1 | 3 | 4000/ |
| documentada del sistema de administración. | RT | R | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Administración del listado de la información | | Р | | | | | 1 | | | | 1 | | 1 | 3 40004 | |
| documentada del SA. | RT | R | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| | | | | | | | | | | | | | | 6 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|---|---|---|
| Edwin Saritiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción l de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrígo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | 9 DE 22 7. 0.0 | | |
|---|--|---------------------------------|--|------|-------|-----|-----|------|------|-----|-----|-----|-----|---|--|------------------------------|--|--|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de natróles y de parroliferos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | NCE | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | 2023 202 | | | | | | | | | | 4 | | | CUMPLIMIENTO PRÁCTICAS Y | DE LAS MEJORES ESTANDARES | | |
| Elemento 9. Mejores prácticas y estándares. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento | | |
| El listado de la normatividad, códigos, estándares o prácticas de ingeniería que se utilizarán y aplicarán en las etapas de | RT | Р | | | 1 | 1 | | 1 | 1 | | | 1 | 1 | | 6 | 100% | | |
| desarrollo, así como en la inspección de las instalaciones, equipos y procesos del proyecto. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /0 | | |
| Identificar las mejores prácticas y estándares recomendados para la selección, clasificación y | RT | Р | | | | | | 1 | | | | | 1 | | 2 | 100% | | |
| el almacenamiento de residuos peligrosos. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 | | |
| Seleccionar las mejores prácticas y estándares aquellas que mejor se adapten a las | RT | Р | | | | | | | 1 | 1 | | | 1 | | 3 | 100% | | |
| necesidades de la estación de servicio para la buena adopción. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 | | |
| Asegurarse que el equipo y sus instrumentos, así como las refacciones y partes de repuestos que se utiliza durante la ejecución de su proyecto son diseñados, fabricados, | RT | P | | | | | | | | | 1 | | | | 1 | 100% | | |
| mantenidos, probados o inspeccionados, cuando se requiera, con base en normas, códigos, estándares u otras regulaciones reconocidas y aceptadas a nivel internacional. | ZI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /8 | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 12 0 | 100% | | |
| Elaboró: | | | | | Revis | ó: | | | | | | | | | Autorizó: | | | |
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad Septiembre 2018 | | | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | | | | | | | | | | | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 | | | | |

| PETROMERIDA, S.A DE | * * * | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|-----|-----|---|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admir carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de patróles y de perrolíferos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | AVANCE | | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO ACTIVIDADES | |
| Elemento 10. Control de actividades y procesos | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Actividades de la etapa de operación y mantenimiento considerando, entre otras, las | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 4009/ |
| siguientes: Pruebas y puestas en marcha de instalaciones y equipos. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Uso de maquinaria, equipo, manejo de | | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 4000/ |
| combustible y sustancias químicas. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Protección de suelos y cuerpos de agua, descarga de agua residual, emisión de ruido, | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| emisión de gases a la atmosfera y manejo de residuos. | K.I | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 |
| Expendio al público de gas natural, distribución y expendio al público de gas licuado de petróleo | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| y de petrolíferos. | KI . | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|---|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | C.V | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|---|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|-----|---|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los lindustrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | AVANCE | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 1 | 20 | 23 | 3 | | | 1 | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO I ACTIVIDADES | |
| Elemento 10. Control de actividades y procesos | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Motivar y promover que el personal, incluyendo el de los contratistas, subcontratistas y prestadores de servicios y proveedores reporten actos y condiciones inseguras y | RT | P | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| detengan trabajos u operaciones cuando sean testigos o involucrados en riesgos inminentes de accidentes o incidentes. | Ki | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /6 |
| Regular, atender y cerrar recomendaciones por actos y condiciones inseguras que se reporten, | RT | Р | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | 4 | 100% |
| trabajos u operaciones que se detengan por riesgo de incidente o accidente | Ki | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Establecer en función de los riesgos de las actividades de operación, mantenimiento o inspección, la prioridad con la que se requiere revisar los documentos para garantizar su | RT | Р | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | 4 | 100% |
| revisar los occurrientes para garantizar su actualización y correspondencia con la ejecución de las actividades, tecnologías, equipos, instrumentación, riesgos y controles. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 68 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | * * * * * * * * * * * * * * * * * * * | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | | | |
|---|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|-----|-----|-----|-----|-----|--|----------------------|--|--|
| Requisito de las DISPOSICIONES admir carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de patróles y de patrolíferos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | ENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE | | | | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | , | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMI INTEGRIDAD ASEGURAMIENTO | | | |
| Elemento 11. Integridad mecánica y aseguramiento de la calidad. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento | | |
| Designar el equipo crítico, las tareas y las refacciones críticas para el aseguramiento del | | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 4000/ | | |
| proceso, del equipo y procesos involucrados en la etapa de operación y mantenimiento. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | |
| Establecer los criterios o rechazos para cada | DT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% | | |
| uno de los equipos, sistemas o componentes críticos para la seguridad del proceso. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | |
| Establecer un programa para revisar cada uno de los equipos, sistemas o componentes | RT | Р | 1 | | | | | | | | | 1 | | | 2 | 100% | | |
| críticos para la seguridad del proceso. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 | | |
| Los programas de mantenimientos predictivos, preventivos, calibración, certificación, | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% | | |
| verificación, inspección y pruebas de equipos críticos | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | |
| Establecer una evaluación de proveedores, para | | Р | | | | | | | 1 | | | | | | 1 | 4000/ | | |
| asegurar que los equipos y servicios son acordes para el fin que serán usados. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 39 0 | 100% | | |

| Elabor <u>ó</u> : | Revisó: | Autorizó: |
|--|---|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea | ormación, implementación y autorización de los ESTACIÓN A | | | | | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA | | | | | | | | | | | | | |
|--|---|---|-----|-----|-----|---|-----|-----|--------|-----|-----|-----|-----|-----|--|---------------------------|--|--|--|
| conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de patróleo y de patrolíferos | industrial, io ambiente al público de | ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | AVANCE | | | | | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMII SEGURIDAD DE | ENTO DE LA CONTRATISTA | | | |
| Elemento 12. Seguridad de contratistas | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NOC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento | | | |
| Incluye la carta responsiva firmada por el representante legal, en donde asume la responsabilidad por la administración del riesgo | RT | P | 1 | 1 | - | 1 | - | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% | | | |
| y de los impactos al medio ambiente que se deriven de las actividades de contratistas, presentadores de servicio y subcontratistas. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | | |
| Incluye los requisitos en materia de seguridad industrial, seguridad operativa y protección al medio ambiente a los que deben ejecutarse los | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% | | | |
| contratistas, subcontratistas, prestadores de servicio y proveedores. | Ki | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /6 | | | |
| Establecer un contrato o en cualquier acuerdo de voluntad, que celebre con sus contratistas, subcontratistas, proveedores y prestadores de | RT | P | | | | | | | 1 | | | 1 | | | 2 | 100% | | | |
| servicio, siempre que su actividad implique riesgos para la población o las instalaciones o impactos al medio ambiente. | NI NI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100/0 | | | |
| Aplica el procedimiento de seguridad de contratistas para asegurar los requerimientos | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% | | | |
| para contratistas. | Ki | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% | | | |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| | PETROMERIDA, S.A DE C.V isito de las DISPOSICIONES administrativas de | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|--|--|---|----|----|---|---|--|----------------------|----|-----|---|---|--------|---------------------------|-------|
| carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al plicuado de natróles y de patrolíferos | mientos para la ación de los l industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMP ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUI PL/24489/EX | | | | | | RO I | DE P | | | | | AVANCE | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 |)24 | 4 | | | CUMPLIMII SEGURIDAD DE | |
| Elemento 12. Seguridad de contratistas | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | Alizado (R) A B B B B B B B B B B B B B B B B B B | | | | | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento | | | | | | | |
| Capacitar a los contratistas, subcontratistas, prestadores de servicio o proveedores que los | | Р | 1 | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | | 6 | 4000/ |
| trabajadores que ejecutan, deben contar con los permisos de trabajos y los controles de autorización correspondientes. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Verificar a través de inspecciones y auditorias periódicas que el personal de la contratistas y | | Р | | | | | | 1 | | | | | | 1 | 2 | 4000/ |
| subcontratista, así como los proveedores de servicio que están ejecutando trabajos. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| | | | | | | | | • | • | • | • | • | • | - | 46 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|---------------------------------|
| carácter general que establecen los linea carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al plicado de petróleo y de petroliferos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO DE RESPUESTA D | DEL PROTOCOLO DE EMERGENCIA. |
| Elemento 13. Protocolo de respuesta a emergencias | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| El listado de situaciones potenciales de emergencia identificadas para todas las | RT | Р | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | 4009/ |
| instalaciones y sitios donde se desarrollen las actividades de expendio al público (PROTOCOLO DE EMERGENCIA). | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Los planes de atención y respuestas a | RT | Р | | | | | | 1 | | | | | | | 1 | 100% |
| emergencias y programas de simulacros (PROTOCOLO DE EMERGENCIA). | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Realizar sesiones de trabajo con el personal interno, incluyendo contratistas y subcontratista, proveedores para explicar sus funciones | RT | Р | | | | | | | 1 | | | 1 | | | 2 | 4009/ |
| responsabilidades y las acciones requeridas para poner en práctica el plan de respuesta a emergencias (PROTOCOLO DE EMEDGENCIA) | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Gestionar y asignar los recursos materiales y humanos necesarios para el desarrollo y mantenimiento del PRE en los diferentes | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| eventos de emergencias que pudieran presentarse para hacer frente a emergencias. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | 8 9 W | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|---|--|---|----|----|-----|-----|-----|--------|-----|-----|-----|-----|--|----------------------|---------------------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admir carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de natróleo y de petrolíferos | mientos para la ación de los lindustrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | AVANCE | | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | | DEL PROTOCOLO DE EMERGENCIA. |
| Elemento 13. Protocolo de respuesta a emergencias | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | | | | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento | |
| Definir un grupo que integre las brigadas de | | Р | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | 4000/ |
| respuesta a emergencias (PROTOCOLO DE EMERGENCIA (FR02-PM13). | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Revisar mensualmente que el inventario de equipos, materiales y sistemas se encuentran | | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 4000/ |
| disponibles para atención de respuestas a emergencias (PROTOCOLO DE EMERGENCIA). | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Cumplir con el programa de simulacros anual | RT | Р | | | | | | | 1 | | | | | 1 | 2 | 100% |
| (PROTOCOLO DE EMERGENCIA). | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 31 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|---|---|
| Edwin Sanfiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--|---------------------------------|
| carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al plicado de patróleo y de patrolíferos | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | AVA | NCE | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | ž | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO DE VERIFICACIÓ | DEL MONITOREO N Y EVALUACIÓN |
| Elemento 14. Monitoreo, verificación y evaluación. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | OCT | NON | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NOC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Programa de monitoreo y medición de | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| parámetros de desempeño. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| El programa de calibración y mantenimiento de | RT | Р | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | 4 | 4009/ |
| equipos empleados en monitoreo del sistema de administración. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Verificar a través de inspección, auditorias periódicas y procesos de medición del equipo de cumplimiento de los requisitos del sistema | | Р | | | 1 | | | 1 | | | 1 | | | 1 | 4 | 4009/ |
| de administración de seguridad industrial, seguridad operativa y protección ambiental, así como los requisitos legales. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Asegurar que los equipos e instrumentos de medición se mantengan bajo resguardo controlado para garantizar que se conserven en | RT | Р | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 12 | 100% |
| buen estado, para ser usado en el momento que se les demande. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 32 0 | 100% |

| Elaboré; | Revisó: | Autorizó: |
|--|---|---|
| Edwin Sant ago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | 2.2.2 | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|--|---------------------------------|--|----|----|---|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------|--|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admir carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p | mientos para la ación de los l industrial, io ambiente al público de | | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | | | | AVANCE | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | | 20 | 23 | 3 | | | | 20 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIENTO | DE LA UDITORIA |
| Elemento 15. Auditorías | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | ГШІСІОІ | | | | | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Desarrollar programa anual para documentar, planificar, establecer y ejecutar auditorías | | Р | | | | | | | | | | | | 1 | 1 | 4000/ |
| internas y externas al sistema de administración. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Todos los hallazgos que se deriven de auditorías internas se establecerán acciones correctivas y preventivas para la solución de | | Р | | | | | | | | | | | | 1 | 1 | 4009/ |
| los hallazgos, con tiempos y fechas compromiso de solución por parte del área auditada y dichas acciones serán revisadas hasta su cierre por el auditado. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| | | | | | | | | | | | | | | | 2 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Sanfiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|---|--|--|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|--------|-----|-----|------|-----|--|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p liquado de petróleo y de natrolifores | mientos para la ación de los industrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | AVANCE | | | | | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 20 |)24 | 4 | | | CUMPLIMII INVESTIGACIÓN ACCID | DE INCIDENTES Y |
| Elemento 16.Investigación de incidentes y accidentes. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NNC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Desarrollar el mecanismo para el registro, la investigación y análisis de incidentes y | RT | Р | 1 | | | | | | | | | | | | 1 | 4009/ |
| accidentes acorde con las disposiciones emitidas por la agencia. | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Verificar que cada vez que ocurra un accidente o incidente al personal propio, así como sus contratitas, subcontratista, proveedores y presentadores de servicio, se aplique la | RT | Р | | | | | | | | | F | JVE | NTUA | V | | |
| metodología para realizar la investigación de incidentes o accidentes que permitan identificar las causes raíz que originaron el evento. | N. | R | | | | | | | | | E | VE | 1107 | | | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA REV | |
|--|---|---------------------------------|-----|------|-----|-----|-----|------|------|------------|-----|-----|-----|-----|--|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al med aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de petróleo y de petrolíferos. | mientos para la ación de los lindustrial, io ambiente al público de | PRO-IMP-01.P ESTACIÓN AV | | DA 8 | | N N | UME | RO I | DE P | | | | | | AVA | NCE |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACI | ÓN: AVENIDA | 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | | | | 2 0 | 24 | 4 | | | CUMPLIMIE RESUL' | |
| Elemento 17. Revisión de resultados. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | NUC | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Desarrollar el mecanismo para llevar a cabo la revisión de resultados, a intervalos | | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 4000/ |
| determinados y en su caso, por efectuar los cambios requeridos para que el sistema sea adecuado y eficaz. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Considerar las acciones a aplicar en caso de | | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 4000/ |
| incumplimiento de objetivos. | RT | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Considerar los cambios en el sistema de | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| administración. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10070 |
| Considerar los resultados de las auditorias y evaluaciones de cumplimiento con los | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| requisitos legales. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Considerar las conclusiones acerca de la eficacia del sistema. | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| encacia dei sistema. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Considerar las comunicaciones de las partes interesadas externas incluyendo queias y | RT | Р | | Щ | 1 | | | | 1 | | Щ | Щ | 1 | | 3 | 100% |
| sugerencias. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | .50% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | PÁGINA 21 DE 22 REV. 0.0 | | | |
|---|--|---------------------------------|-----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----------------------------------|-----------------------------|--------|--|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea; conformación, implementación y autoriz; sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de netróleo y de netrolíferos. | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | | | | | | AVANCE | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACIO | . 86 | 4 | 2023 2024 | | | | | | | | | CUMPLIMIENTO DE LOS RESULTADOS | | | | |
| Elemento 17. Revisión de resultados. | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| El estado de las acciones aplicables para la administración de hallazgos. | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 1.5570 |
| El seguimiento de las acciones resultantes de las revisiones previas. | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| Las recomendaciones para mejora. | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| | KI | R | | | | | | | | | | | | 0 | 100 /8 | |
| El seguimiento de las acciones resultantes de | RT | Р | | | 1 | | | | 1 | | | | 1 | | 3 | 100% |
| las revisiones previas internas. | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | |
| | | | | | | | | | | | | | | | 30 | 100% |
| | | | | | | | | | | | | | | | 0 | , |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|--|--|---|
| Edwin Santiago Pech Barrera Jefe en gestion de proyectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Rodrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |

| PETROMERIDA, S.A DE | | | | | | | | | | | | | | PÁGINA 22 DE 22 REV. 0.0 | | |
|--|--|---------------------------------|-----|-----|-----|-----|------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----------------------------|--|----------------------|
| Requisito de las DISPOSICIONES admin carácter general que establecen los linea conformación, implementación y autoriz: sistemas de administración de seguridad seguridad operativa y protección al medi aplicables a las actividades de expendio gas natural, distribución y expendio al p licuado de petróleo y de petrolíferos. | PRO-IMP-01.PROGRAMA DE IMPLEMENTACÓN DEL SASISOPA ESTACIÓN AVENIDA 86 CON NUMERO DE PERMISO DE LA CRE PL/24489/EXP/ES/2022 | | | | | | | | | | | | | AVANCE | | |
| PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN: AVENIDA | | . 86 | 4 | 20 | 23 | 3 | 2024 | | | | | | | | CUMPLIMIENTO DEL INFORMA DE DESEMPEÑO | |
| Elemento 18. Informes de desempeño | Responsable | Programado (P) Realizado (R) | SEP | ОСТ | NOV | DIC | ENE | FEB | MAR | ABR | MAY | JUN | JUL | AGO | # De Avances programados VS avances cumplidos. | % de Cumplimiento |
| Desarrollar mecanismo para elaborar y comunicar los resultados de la evaluación del desempeño del sistema de administración, a todos los niveles, en función de su nivel de responsabilidad. El mecanismo para cumplir con los informes requeridos por las autoridades competentes. | RT | Р | | | | | 1 | | | | | | | | 1 | 100% |
| | KI | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 100% |
| Los indicadores de evaluación del desempeño del sistema de administración. | RT | Р | | | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 10 | 100% |
| | | R | | | | | | | | | | | | | 0 | 10076 |
| | | | | | | | | | | | | | | | 11 | 100% |

| Elaboró: | Revisó: | Autorizó: |
|---|--|---|
| Edwin Santago Pech Barrera Jefe en gestion de provectos y seguridad operativa Septiembre 2018 | Nombre y Firma Persona Física, Art. 113 fracción I de la LFTAIP y 116 primer párrafo de la LGTAIP | Ródrigo Medina Díaz Director Operativo. Septiembre 2018 |