

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Ciudad de México, a 04 de julio de 2016.

ING. JOSÉ JAIME GONZÁLEZ ACOSTA
REPRESENTANTE LEGAL DE LA EMPRESA
ZACATECAS JACKUP S.A. DE C.V.
AV. AVIACIÓN S/NÚM.
C.P. 24180, COL. PETROLERA
CIUDAD DEL CARMEN, CAMPECHE
TEL.: 01 (938) 138 1200 EXT. 2006 y 2043
CORREO ELECTRÓNICO: violeta.martinez@pm.gmexico.com
P R E S E N T E

Asunto: Resolutivo Procedente.
Expediente: 04CA2016X0004.

Una vez analizada y evaluada la Manifestación de Impacto Ambiental, modalidad Particular (MIA-P) del proyecto denominado "**OPERACIÓN DE TRES PLANTAS DESALADORAS (POTABILIZADORAS) DE LA PLATAFORMA AUTOELEVABLE ZACATECAS**" en lo sucesivo el **PROYECTO**, presentado por la empresa **ZACATECAS JACKUP S.A. DE C.V.**, en lo sucesivo el **REGULADO** con pretendida ubicación en aguas del Golfo de México cerca de las costas de Ciudad del Carmen, Campeche.

RESULTANDO:

- I. Que el 19 de febrero del 2016, ingresó ante la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos (**AGENCIA**) Unidad Administrativa a la cual se encuentra adscrita la Dirección General de Gestión de Exploración y Extracción de Recursos Convencionales (**DGGEERC**) el escrito sin número con fecha de 23 de noviembre del 2015, mediante el cual el **REGULADO** ingresó la **MIA-P** del **PROYECTO**, para su correspondiente evaluación y dictaminación en materia de impacto y riesgo ambiental, mismo que quedó registrado con la clave **04CA2016X0004**.
- II. Que el 24 de febrero de 2016, mediante el escrito sin número de fecha 23 de febrero del 2016, el **REGULADO** presentó la **Página 07** del Periódico "*Rumbo Político*", en el cual se llevó a cabo la publicación del extracto del **PROYECTO** de conformidad con lo

Página 1 de 33

Melchor Ocampo Núm. 469, Col. Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México
Tel: (55) 9126 0100 ext. 13420 - www.asea.gob.mx

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

establecido en los artículos 34 párrafo tercero fracción I, de la Ley General del Equilibrio y la Protección al Ambiente, en lo sucesivo la **LGEEPA** y 37 del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación del Impacto Ambiental, en lo sucesivo el **REIA**.

- III. Que el 04 de marzo de 2016, con fundamento en lo dispuesto en el artículo 35 de la **LGEEPA**, la **DGGEERC** integró el expediente con clave **04CA2016X0004**, de conformidad con lo establecido en el artículo 34 primer párrafo de la Ley antes mencionada, lo puso a disposición del público en el domicilio ubicado en Av. Melchor Ocampo Núm. 469, Colonia Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México.
- IV. Que el 10 de marzo del 2016, en cumplimiento con lo establecido en el artículo 34 párrafo tercero 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 Separata número **DGIRA/013/2016**, el listado del ingreso de proyectos, así como la emisión de resolutivos derivados del procedimiento de evaluación de impacto y riesgo ambiental correspondiente al periodo del 03 al 09 de marzo del 2016, dentro de los cuales se incluyó el **PROYECTO**.
- V. Que el 31 de marzo de 2016, derivado del análisis del contenido de la **MIA-P**, se solicitó al **REGULADO**, a través del oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0281/2016, el requerimiento de Información Adicional (**IA**) para el **PROYECTO**; lo anterior de conformidad con lo establecido en los artículos 35 Bis de la **LGEEPA** y 22 del **REIA**. El citado oficio fue notificado de recibido el día 12 de mayo del 2016, en el cual se requirió desahogar la siguiente **IA**:

Capítulo I. Datos generales del proyecto.

- a) *Aclarar la discrepancia con respecto al nombre del **Proyecto** dentro de la **MIA-P**. Una vez consolidado y justificado lo anterior, se deberá mantener constante el mismo nombre del **Proyecto** en el contenido de la Información Adicional.*

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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

- a) Aclarar y establecer el apartado respecto a la **Naturaleza del Proyecto**, así como los objetivos generales y específicos que se pretenden alcanzar con su ejecución.
- b) Establecer y presentar el **conjunto de actividades** que se pretenden realizar durante la ejecución del **Proyecto**, desarrollando específicamente en que consistirán, su duración y periodicidad para cada una.

Capítulo III. Vinculación con los instrumentos de planeación y ordenamientos jurídicos aplicables.

- a) Realizar la vinculación, aplicable al **Proyecto**, con respecto a las Unidades de Gestión Ambiental (**UGA**) referidas dentro del **POEMyRGMMyMC**, y desarrollar el análisis y las conclusiones resultantes a través de los cuales dicha información sea sustentada con argumentos técnicos y/o legales a los que el **Proyecto** dará cumplimiento con cada uno de los lineamientos y criterios establecidos en el **POEMyRGMMyMC**.
- VI.** Que el 02 de junio de 2016, a través del escrito sin número de fecha 24 de mayo del 2016, el **REGULADO** ingresó ante esta **AGENCIA** la **IA** solicitada a través del oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0281/2016 de fecha 31 de marzo de 2016.
- VII.** Que esta **DGGEERC** 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, la **LGEEPA** y su **REIA**.

CONSIDERANDO:

- I.** Que esta **DGGEERC** es **competente** para revisar, evaluar y resolver la **MIA-P** y la **IA** del **PROYECTO**, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 4 fracción XV y 25 fracción II del Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos.
- II.** Que el **REGULADO** se dedica a la extracción de hidrocarburos, por lo que su actividad corresponde al Sector Hidrocarburos la cual es competencia de esta **AGENCIA** de conformidad con la definición señalada en el artículo 3 fracción XI inciso a) de la Ley de

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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**, éste es de competencia Federal en materia de evaluación de impacto ambiental, por ser una obra relacionada con la industria del petróleo, tal y como lo disponen los artículos 28 fracción II de la **LGEEPA** y 5 inciso A) fracción XII, D) fracción II, del **REIA**, asimismo desarrollar una actividad del sector hidrocarburos de conformidad con lo señalado en el artículo 3 fracción XI, inciso a) de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, al tratarse de **03 Plantas Desaladoras** instaladas sobre una Plataforma de Perforación Marina Autoelevable, la cual desarrolla actividades de extracción de hidrocarburos.
- IV. Que el Procedimiento de Evaluación de 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 Manifestación de Impacto Ambiental, en su modalidad Particular (**MIA-P**), para solicitar la autorización del **PROYECTO**, modalidad que se considera precedente, por no ubicarse en hipótesis señalada en el artículo 11 párrafo segundo del **REIA**.
- V. Que de conformidad con lo dispuesto por el segundo párrafo del artículo 40 primer y segundo párrafo 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 Separata número **DGIRA/013/2016** de la Gaceta Ecológica el 10 de marzo del 2016, 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 24 de marzo del 2016, y durante el periodo del 10 de marzo al 24 de marzo del 2016, no fueron recibidas solicitudes de consulta pública.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

- VI. Que en cumplimiento con lo dispuesto por el artículo 35 de la **LGEEPA**, una vez presentada la **MIA-P**, se inició el **PEIA**, para lo cual se revisó que la solicitud se ajustara a las formalidades previstas en esta **LGEEPA**, su **REIA** y las normas oficiales mexicanas aplicables, La Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos y al Reglamento Interior de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos por lo que, una vez integrado el expediente respectivo, esta **DGGEERC** 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 **DGGEERC** procede a dar inicio con la evaluación de la **MIA-P** del **PROYECTO**, tal como lo dispone el artículo de mérito y en términos de lo que establece el **REIA** para tales efectos.

Datos generales del proyecto.

- VII. De conformidad con lo establecido en el artículo 12 fracción I del **REIA**, donde se señala que se deberá incluir en la **MIA-P**, 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-P**, se indicó que el desarrollo del **PROYECTO** consiste en la operación de **03 Plantas Desaladoras** que se encuentran adosadas sobre la Plataforma de Perforación Marina Autoelevable Zacatecas, con ubicación en las aguas del Golfo de México, cerca de las costas de Ciudad del Carmen, Campeche.

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

- VIII. Que el artículo 12 fracción II del **REIA**, impone la obligación al **REGULADO** de incluir en la **MIA-P** que someta a evaluación, una descripción del **PROYECTO**. En este sentido, una vez analizada la información presentada en la **MIA-P** y de acuerdo con lo

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

manifestado por el **REGULADO**, el **PROYECTO** consiste en la operación de **03 Plantas Desaladoras** que se encuentran adosadas sobre la Plataforma de Perforación Marina Autoelevable Zacatecas. En este sentido, el **PROYECTO** cuenta con las siguientes características:

- a) Que de acuerdo con lo manifestado por el **REGULADO**, el **PROYECTO** se desarrollará en las aguas del Golfo de México, a 11 millas náuticas de las Costas de Ciudad del Carmen, Campeche. Las coordenadas geográficas que describen la ubicación del **PROYECTO** son las siguientes:

Referencia	Coordenadas geográficas	
	Latitud Norte	Longitud Oeste
Plataforma de Perforación Marina Autoelevable	18° 52' 31.14"	91° 43' 11.40"

- b) Que el **REGULADO** señaló que, el **PROYECTO** sólo comprende la etapa de operación y mantenimiento, para la cual se estimó una duración de **25 años**.
- c) Que el **PROYECTO** se desarrollará sobre una superficie de **2,140 m²** (superficie correspondiente a la Plataforma de Perforación Marina Autoelevable).
- d) Que el **REGULADO** mencionó que la Plataforma de Perforación Marina cuenta con **03 Plantas Desaladoras**, cuyos modelos son los siguientes:
- SARC TASMAN SEA T-2 60m³ (TASMAN 1).
 - SARC TASMAN SEA T-2 90m³ (TASMAN 2).
 - SO-1530 5T03-305 (ROCHEM).
- e) Que el proceso de operación del **PROYECTO** consiste en hacer pasar agua de mar a un filtro de arena, en el cual son retenidas las partículas de sedimentos mayores a 50 mm. A medida de que el agua ingresa al sistema, esta aumenta su densidad y la presión baja en la entrada; posteriormente el agua es enviada a filtros de cartucho donde las partículas de sedimentos mayores a 10 µm son retenidas dentro del filtro, continuando su proceso a través de membranas semi-permeables, disminuyendo así, su concentración salina mediante un proceso denominado

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Osmosis inversa. Cerca del 30% del agua alimentada se obtendrá como producto deseado (agua dulce), el agua restante (agua de rechazo o salmuera), será regresada al mar. El agua dulce pasará por dos procesos de desinfección, el primero consiste en hacerla pasar por un filtro neutralizador de pH que contiene piedra caliza dolomítica; el segundo consiste en el paso del agua a través de filtros UV Max F4 Plus; para finalmente ser enviada a un depósito para su disposición y consumo. Con la ejecución del proceso anterior, se espera obtener una generación mensual de 923.92 m³ de agua dulce.

- f) Que las actividades contempladas para las obras de mantenimiento del **PROYECTO** son las siguientes:

Programa de mantenimiento para las desaladoras modelo TASMAN		
Componente	Actividad	Intervalo de tiempo
Cedazo Grueso	Inspeccionar y limpiar pantalla y carcasa	100 hrs.
Bomba de Refuerzo	Reemplazo de sellos	3 meses
Filtro	Retrolavado	200 hrs.
Prefiltros	Limpieza de carcasa y cambio de elementos	200 hrs.
Medidores de caudal	Limpieza	Ocasionalmente
Bomba de alta presión	Cambio de aceite de cárter	500 hrs.
	Cambio de empaques	3 meses
Membrana	Limpieza	Anualmente
Sonda de salinidad	Limpieza	Anualmente
Filtro de carbón	Cambio de elemento	Mensualmente
Esterilizador UV	Cambio de lámpara y camisa de cuarzo	4,000 hrs.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Programa de mantenimiento para la desaladoras modelo ROCHEM		
Componente	Actividad	Intervalo de tiempo
Motores eléctricos	Reemplazo de rodamientos	Después de 20, 000 hrs. de operación.
Filtro de Cartucho	Reemplazo de piezas	Como sea requerido
Modulo PT	Reemplazo de membranas	Si es necesario
	Limpieza del circuito	Cada 500 hrs.
	Verificar el torque	150 hrs antes de la puesta en marcha, después mensualmente
Bomba de émbolo	Verificación de émbolos, la selección de bombeo y la selección de cigüeñal	Cada 3,000 hrs de operación.
	Reemplazar las válvulas	Cada 3,000 hrs de operación.
	Reemplazar los sellos	Cada 3,000 hrs de operación.
	Verificación de la tensión de la banda	Semanal
	Verificar el nivel de aceite	Semanal
	Reemplazar aceite de relleno	Después de las primeras 50 hrs. de funcionamiento a continuación, cada 750 hrs. de servicio o mensualmente
Amortiguador de pulsaciones	Reemplazar	Si es necesario
	Verificar presión del gas	Anual

Asimismo y en adición a las actividades y obras anteriores, el **REGULADO** manifestó que se realizarán diversos trabajos de soldaduras, como parte del mantenimiento, con la finalidad de sustituir o sellar las tuberías que así lo requieran.

- g) Que el **REGULADO** señalo que, durante la ejecución del **PROYECTO** no se realizarán descargas de aguas negras o grises al mar, producto de las actividades antropogénicas del personal que operará el **PROYECTO**, debido a que la

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Plataforma de Perforación Marina Autoelevable cuenta con su propia Planta de Tratamiento de Aguas.

- h) Que el **REGULADO** manifestó que el Área Natural Protegida (**ANP**) más cercana al **PROYECTO** es el **Área de Protección de Flora y Fauna Laguna de Términos**, con quien guarda una distancia de aproximadamente 12.7 km fuera de los límites de la **ANP** referida.

Las diferentes etapas de desarrollo del **PROYECTO** se detallan en el **Capítulo II** de la **MIA-P** presentada.

Vinculación con los instrumentos de planeación y ordenamientos jurídicos aplicables.

- IX.** Que de conformidad con lo dispuesto por el artículo 35, segundo párrafo de la **LGEEPA**, así como lo establecido en el artículo 12 fracción III del **REIA**, el cual indica la obligación del **REGULADO** para incluir en la **MIA-P**, la vinculación de las obras y actividades que incluyen el proyecto con los ordenamientos jurídicos aplicables en materia ambiental y, en su caso con la regulación del uso de suelo, entendiéndose por ésta 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 Golfo de México cerca de las costas Campeche, el **REGULADO** identificó que el sitio en donde se pretende desarrollar el **PROYECTO**, se encuentra vinculado con los siguientes instrumentos jurídicos.
- X.** Que de conformidad con lo manifestado por el **REGULADO** y al análisis realizado por esta **DGGEERC**, los instrumentos de planeación y ordenamientos jurídicos insertos al **PROYECTO** son:

INCISO	PROGRAMA/INSTRUMENTO JURÍDICO
A	Programa de Ordenamiento Ecológico Marino y Regional del Golfo de México y Mar Caribe (POEMyRGMMyMC).
C	Convenio Internacional para Prevenir la Contaminación de las Aguas por Hidrocarburos.

Visto lo anterior el análisis de los Programas es el siguiente:

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

A. Programa de Ordenamiento Ecológico Marino y Regional del Golfo de México y Mar Caribe (POEMyRGMMyMC).

El **POEMyRGMMyMC**, es un instrumento de política ambiental que permite regular e inducir los usos del suelo y las actividades productivas, con el fin de lograr la protección del medio ambiente, la preservación y el aprovechamiento sustentable de los recursos naturales, a partir del análisis de las tendencias de deterioro y las potencialidades de aprovechamiento de los mismos, el cual considera dos regiones: una costero-terrestre y una región marina que comprende el Mar Patrimonial Mexicano del Golfo de México y Mar Caribe. El **PROYECTO** se vincula directamente con fomentar la inversión para el uso de sistemas de potabilización de agua mediante la instrumentación de técnicas de desalinización de agua de mar.

En este sentido, el área del **PROYECTO** se encuentra ubicada dentro de la Unidad de Gestión Ambiental (**UGA**) **167**, misma que cuenta con las siguientes características:

UGA	Superficie (Ha)	Acciones y Criterios Específicos (ACE)	Acciones y Criterios Generales (ACG)
167	1,551,657.078	A: 007, 009, 010, 013, 016, 018, 022, 025, 029, 033, 034, 040, 041, 042, 043, 044, 045, 046, 047, 048, 071, 073, 074, 085, 086, 089, 090, 091, 092, 093, 094, 096, 097, 098.	G: 001- 068.

De los **ACG** considerados dentro de la **UGA 167** los siguientes tienen aplicación directa con el **PROYECTO**, en la siguiente tabla se muestra su vinculación con respecto cada uno de ellos:

ACG Aplicables		
Clave	ACG	Vinculación del REGULADO
G001	Implementar tecnologías y/o prácticas de manejo para el uso eficiente del agua.	La planta de tratamiento tiene una alta eficiencia para potabilizar el agua de mar, como parte de las políticas de la empresa, se impartirán pláticas sobre el manejo adecuado del agua a todo el personal.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

ACG Aplicables		
Clave	ACG	Vinculación del REGULADO
G002	Promover el establecimiento de pago por servicios ambientales hídricos.	Se realizarán los trámites pertinentes ante las autoridades correspondientes para la concesión y aprovechamiento de aguas superficiales.
G006	Reducir la emisión de gases de efecto invernadero.	Las plantas potabilizadoras serán alimentadas con electricidad que se genera en los motogeneradores que suministran energía a toda la Plataforma Autoelevable Zacatecas durante las 24hrs, por lo que durante su operación no habrá generación de gases de efecto invernadero.
G011	Instrumentar medidas de control para minimizar las afectaciones producidas a los ecosistemas costeros por efecto de las actividades humanas.	Las actividades se realizan lejos de la costa, por lo tanto no se verán afectadas por la operación de las plantas desaladoras.
G029	Establecer mecanismos de control para promover un uso más eficiente de combustible, para reducir el consumo energético.	Las plantas potabilizadoras serán alimentadas con electricidad que se genera en los motogeneradores que suministran energía a toda la Plataforma Autoelevable Zacatecas durante las 24hrs, por lo que durante su operación no habrá generación de gases de efecto invernadero.
G30	Fomentar la producción y uso de equipos energéticamente más eficientes.	
G31	Promover la sustitución de combustibles, en los casos en que sea posible, por otros que emitan menos contaminantes que contribuyan al calentamiento global.	
G37	Establecer medidas que incrementen la eficiencia energética de instalaciones industriales existentes.	

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

ACG Aplicables		
Clave	ACG	Vinculación del REGULADO
G053	Realizar campañas de concientización sobre el manejo adecuado de residuos.	Se realizarán capacitaciones y cursos al personal sobre diferentes temas ambientales, entre ellos el manejo, de residuos peligrosos y de manejo especial.
G055	Instrumentar programas y mecanismos de reutilización de las aguas residuales tratadas.	Dentro de los procesos que se realizan en la Plataforma y en el PROYECTO , no se pueden reutilizar las aguas residuales tratadas.
G056	Promover en el sector industrial la instalación y operación adecuada de plantas de tratamiento de residuos líquidos específicas para su rubro de actividad	La Plataforma cuenta con su propia Planta de tratamiento de aguas residuales.
G060	La gestión de residuos peligrosos deberá realizarse conforme a lo establecido por la legislación vigente y los lineamientos de la CICOPAFEST que resulten aplicables.	Todo el manejo de los residuos peligrosos que se generen en el PROYECTO , se manejará de acuerdo a lo que indique la normatividad.

De los **ACE** considerados dentro de la **UGA 167** los siguientes tienen aplicación directa con el **PROYECTO**, en la siguiente tabla se muestra su vinculación con respecto cada uno de ellos:

ACE Aplicables		
Clave	ACE	Clave
A022	Fomentar programas de remediación y monitoreo de zonas y aguas costeras afectadas por hidrocarburos.	Se contará con procedimientos de atención a derrames y planes de contingencias.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

A025	Efectuar programas de remediación y de rehabilitación integral de sitios contaminados por actividades industriales, de conformidad con la LGPGIR y su Reglamento.	La plataforma no ha tenido eventos de fugas o derrames que hayan afectado el ambiente marino; asimismo, el PROYECTO no contempla el desarrollo de actividades industriales o manejo de sustancias peligrosas.
A029	Evitar la modificación del perfil de la costa o la modificación de los patrones de circulación de las corrientes alineadas a la costa. Salvo cuando dichas modificaciones correspondan a proyectos de infraestructura que tengan por objeto mitigar o remediar los efectos causados por alguna contingencia meteorológica o desastre natural.	La operación del PROYECTO no modificará los patrones de circulación de las corrientes marinas.
A046	Incentivar el cumplimiento de los mecanismos existentes para controlar el vertido y disposición de residuos de embarcaciones, en las porciones marinas tanto costeras como oceánicas.	Se contará con procedimientos para el manejo de los diferentes residuos que se generarán durante la operación del PROYECTO .

El **REGULADO** manifestó que se observará la implementación cada uno de los criterios aplicables; asimismo, dado el análisis de la **UGA 167**, por parte de esta **DGGEERC** y considerando que los **ACG** y **ACE** del **POEMyRGMMyMC** aplicables para el polígono del **PROYECTO**, están enfocados a la función de promover y fortalecer las acciones de preservación y aprovechamiento sustentable en las áreas costeras y marinas de los sectores industrial y de actividades petroleras y bajo ese orden, ningún lineamiento denota restricción para la operación y mantenimiento del **PROYECTO** dentro de aguas del Golfo de México cerca de las costas de Ciudad del Carmen, Campeche.

B. Convenio Internacional para Prevenir la Contaminación de las Aguas por Hidrocarburos

En el **Artículo III** de este Convenio Internacional y en su fracción I, se prohíbe arrojar y/o verter al mar, los siguientes productos:

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

- Hidrocarburos.
- Mezcla que contenga hidrocarburos, capaz de ensuciar la superficie del mar.

En la fracción II, del mismo artículo, se establece que para toda embarcación distinta de un barco-cisterna, deberá rechazar lejos de tierra, las aguas de limpieza y todas las aguas de lastre, manchadas por los hidrocarburos.

El **REGULADO** manifestó que, el agua que no sea aprovechada durante el **PROYECTO**, se encontrará libre de cualquier hidrocarburo, debido a que no tendrá contacto con algún compuesto de dicha naturaleza; asimismo ésta agua será conducida hasta el punto de descarga de las aguas tratadas de la Planta de tratamiento de aguas residuales (estructura que se encuentra operando en la Plataforma Autoelevable Campeche), por lo que al mezclarse con estas aguas se disminuirá la concentración salina y considerando que el volumen de agua de salmuera es poco significativa en comparación con las desaladoras de los grandes centros poblacionales y que sumado a la fuerte hidrodinámica de las aguas marinas, la salmuera se dispersaría rápidamente, bajando la concentración de sales hasta igualarla con la salinidad del mar, por lo que no habría afectaciones al medio oceánico; en consideración de lo anterior y derivado del análisis de esta **DGGEERC**, se hace la observación al **REGULADO** que deberá realizar todos los trámites y permisos correspondientes para la descarga de aguas de su **PROYECTO** ante las dependencias correspondientes; en cuanto a los Impactos Ambientales generados por la ejecución del **PROYECTO**, esta **DGGERC** determina que el citado Convenio no limita o restringe la ejecución del **PROYECTO**, en tanto el **REGULADO** observe la ejecución de cada una de las medidas de mitigación propuestas.

- XI. Que con base en lo manifestado por el **REGULADO** y en relación con las Áreas Naturales Protegidas (**ANP**), estas se encuentran fuera del polígono del **PROYECTO**; sin embargo, el **REGULADO** indicó la distancia a la que se encuentran y su categoría, como se muestra en la siguiente tabla:

ANP cercanas al área del PROYECTO		
Nombre	Categoría	Distancia más cercana (km)
Área de Protección de Flora y Fauna Laguna de Términos	Federal	12.7

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

ANP cercanas al área del PROYECTO		
Nombre	Categoría	Distancia más cercana (km)
Jardín de Regeneración y Recuperación de Especies Laguna Ik	Estatad	148.5
Parque Urbano Salto Urbano	Municipal	98.6

XII. Que el **REGULADO** manifestó que, el **PROYECTO** se encuentra inmerso dentro de la Región Marina Prioritaria **RPM 53** Pantanos de Centla-Laguna de Términos; sin embargo, el **REGULADO** señaló que la ejecución del **PROYECTO** no requiere alterar las características de integridad oceanográfica y biodiversidad de la misma, considerando además, que se desarrollará en una zona con alta presencia de actividad petrolera.

Descripción del sistema ambiental y señalamiento de la problemática ambiental detectada en el área de influencia del PROYECTO

XIII. Que el artículo 12 fracción IV del **REIA** en análisis, dispone la obligación del **REGULADO** de incluir en la **MIA-P** una descripción del Sistema Ambiental (**SA**), así como señalar las tendencias del desarrollo y deterioro de la región del **PROYECTO**; al respecto el **REGULADO** manifestó lo siguiente:

- I. Sistema Ambiental (**SA**): Para delimitar el **SA** se tomó como referencia el mapa de la Región Marina Prioritaria **RMP53** Pantanos de Centla-Laguna de Términos, estableciendo un radio 5.0 km y de 79.00 km² de superficie.
- II. Área de Influencia del **PROYECTO** (**AI**): Para delimitar el **AI** se tomó el 40% de superficie en relación al **SA**, por lo que se estableció una superficie de 12.54 km² que equivalen a un radio de 2.0 km sobre la Plataforma.
- III. Área del **PROYECTO** (**AP**): Superficie total aproximada de la Plataforma Autoelevable Zacatecas es de **2,140.00m²**.

Asimismo, el **REGULADO** proporciono la siguiente descripción del **SA** en donde se ubicará el **PROYECTO**:

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

**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

TEMPERATURA SUPERFICIAL MARINA.- De acuerdo con lo manifestado por el **REGULADO**, dentro el **SA** delimitado, la temperatura promedio en la zona supera los 26°C, la variación media anual de la temperatura del aire en la Sonda de Campeche es la más pequeña de todo el Golfo de México, en promedio de 6.0°C, está caracterizada por tener una temperatura más elevada en el mes de Julio y más baja en el mes de Enero.

HIDROLOGÍA MARINA.- El **PROYECTO** se ubica en la Región Marina Prioritaria **RPM 53** Pantanos de Centla-Laguna de Términos. Las características hidrológicas son proporcionadas principalmente por los ríos Grijalva y Usumacinta, los cuales constituyen la principal descarga hidrológica de la zona, donde los procesos de costa netos son el arrastre del litoral y la deposición.

VEGETACIÓN.- De acuerdo con lo señalado por el **REGULADO** el **AP** se encuentra mar adentro del Golfo de México, en donde existen comunidades de vegetación acuática. El **REGULADO** proporcionó la siguiente relación de especies de algas macroscópicas y fitoplancton que pueden encontrarse en el sitio:

Algas macroscópicas	
Familia	Nombre científico
<i>Gracilariaceae</i>	<i>Gracilaria cervicornis</i>
<i>Hypnaceae</i>	<i>Hypnea musciformis</i>
<i>Rhodomelaceae</i>	<i>Laurencia papillosa</i>
<i>Dictyotaceae</i>	<i>Dictyota cornuta</i>
	<i>Padina gimnospora</i>
<i>Sargassaceae</i>	<i>Sargassum hystrix</i>
<i>Sargassum hystrix</i>	<i>Chaetomorpha media</i>
<i>Codiaceae</i>	<i>Halimeda opuntia</i>
	<i>Ulva lactuca</i>

Especies de fitoplancton	
Diatomeas	
<i>Bacteriastrum delicatulu</i>	<i>Hemiaulus hauckii</i>
<i>Hyalinum</i>	<i>H. membranaceus</i>
<i>Chaetoceros affinis</i>	<i>Leptocylindrus danicus</i>
<i>Ch. Coarctatus</i>	<i>Nitzschia longissima</i>
<i>Ch. compressum</i>	<i>N. bicapitata</i>

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Especies de fitoplancton	
Diatomeas	
<i>Ch. curvisetum</i>	<i>N. pungens</i>
<i>Ch. decipiens</i>	<i>Rhizosolenia alata</i>
<i>Ch. didymus</i>	<i>R. calcarais</i>
<i>Ch. lorenzianus</i>	<i>R. delicatula</i>
<i>Ch. tares</i>	<i>R. fragilissima</i>
<i>Cyclotella striata</i>	<i>R. setigera</i>
<i>Detonula pumila</i>	<i>Thalassionema sitzschoides</i>
<i>Guinardia flaccida</i>	<i>Thalassiothrix frauenfeldii</i>
Dinoflagelados	
<i>Acutissimum</i>	<i>D. caudata</i>
<i>Ceratium furca</i>	<i>D. Tripos</i>
<i>C. fusus</i>	<i>Exauviella compressa</i>
<i>Massiliense</i>	<i>Goniaulax diegensis</i>
<i>Teres</i>	<i>Gymnodinium breve</i>
<i>Trichoceros</i>	<i>Prorocentrum micans</i>

FAUNA.- De acuerdo con lo manifestado por el **REGULADO** el **SA** en donde se desarrollará el **PROYECTO**, se caracteriza por su gran potencial biológico, debido a que es una de las regiones que más interés presenta para la pesca en México y ofrece grandes posibilidades para la captura de especies de alto valor comercial entre crustáceos y peces. La fauna representativa dentro del **SA**, señalada por el **REGULADO** es la siguiente:

- **Zooplancton**

Esta constituida por organismos microscópicos de vida libre y cuyo movimiento es tan débil que pertenecen esencialmente a merced de cualquier corriente están representados por medusas, sifonóforos, terópodos, crustáceos (larvas de ocrácodos y decápodos, copépodos y eufásidos) quetognatos, así como larvas de peces.

- **Moluscos**

En un trabajo de la Comisión Intersecretarial de Investigación Oceanográfica en México, se realizó un análisis cualitativo y cuantitativo de 57 muestras de sedimento, procedente de la plataforma Continental de la Sonda de Campeche. Identificándose 57

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

especies de pelecípodos, 35 de gasterópodos y 05 de escafópodos. Las especies que mostraron mayor frecuencia y abundancia se muestran en la siguiente tabla:

Tipo de Molusco	Especies
Bivalvos	<i>Abra aequalis</i> , <i>Anadara notabilis</i> , <i>Corbula krepiana</i> , <i>C. Barratiana</i> y <i>Nuculana concéntrica</i> .
Gasterópodos	<i>Nassarus acutus</i> , <i>Terebra concava</i> , <i>T. protesta</i> y <i>Cavolinia longirostris</i> .
Escafópodos	<i>Dentalium texasianum</i> .

▪ **Reptiles**

Para el área del **PROYECTO** se reportan cinco especies de tortugas marinas, las cuales utilizan el área como una zona de tránsito para llegar a las playas de anidación, estas especies son: tortuga de carey (*Eretmochelys imbricata*), tortuga laúd (*Dermochelys coriacea*), tortuga blanca (*Dermatemys mawii*), tortuga lora (*Lepidochelys kempii*) y la tortuga cahuama (*Caretta caretta*), esta última es considerada como endémica en el Golfo de México.

▪ **Aves**

Las aves están representadas principalmente por especies migratorias y costeras que en su recorrido pasan por la zona del **PROYECTO** como ejemplo se pueden mencionar golondrinas (*Sternamaxima*, *S. caspi* y *S. hirundo*), pelícanos (*Pelecanus arithrorinchus* y *P. occidentalis*), gaviotas (*Larus atricilla* y *L. argenteus*), fragatas (*Fregata magnificens*); playeros (*Calidris sp* y *Limnodomus grisaseus*).

▪ **Mamíferos**

Los mamíferos más comunes en la zona son los delfines *Tursiops truncatus* y *Stenella plagiodon*. Estos organismos, tienen una alta distribución por lo que es posible encontrarlos en todo el Golfo de México.

Específicamente el área de plataformas, aunque no se realiza la pesca comercial, se distribuyen en ella especies de interés económico como los que se enlistan a continuación:

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Grupo	Nombre científico	Nombre común
Bentos	<i>Farfantepenaeus aztecus</i>	Camarón café
	<i>Farfantepenaeus duorarum</i>	Camarón rosado
	<i>Litopenaeus setiferus</i>	Camarón blanco
Necton	<i>Arius felis</i>	Bagre
	<i>Sphyrna tiburo</i>	Cazón cabeza de pala
	<i>Raja texana</i>	Raya
	<i>Dasyatis americana</i>	Raya látigo
	<i>Harengula clupeola</i>	Sardina
	<i>Harengula jaguana</i>	Sardina escamada
	<i>Ophistonema oglinum</i>	Sardina machuelo
	<i>Anchoa lamprotaemia</i>	Charal
	<i>Centropomus undecimalis</i>	Robalo blanco
	<i>Epinephelus guttatus</i>	Mero colorado
	<i>Epinephelus itajara</i>	Mero
	<i>Epinephelus niveatus</i>	Cherna pintada
	<i>Caranx crysos</i>	Cojinuda
	<i>Caranx hippos</i>	Jurel común
	<i>Caranx latus</i>	Jurel ojón
	<i>Selene setapinnis</i>	Papelillo
	<i>Lutjanus analis</i>	Pargo criollo
	<i>Lutjanus campechanus</i>	Huachinango
	<i>Lutjanus synagris</i>	Rubia
	<i>Diapterus rhombeus</i>	Mojarra caitipia
	<i>Archosargus probatocephalus</i>	Sargo, mojaron
	<i>Archosargus rhomboidalis</i>	Sargo amarillo
	<i>Calamus nodosus</i>	Mojaron pluma
	<i>Calamus penna</i>	Mojarron
	<i>Cynoscion nothus</i>	Corvina plateada
	<i>Sphyraena barracuda</i>	Barracuda, picuda
	<i>Scomberomorus maculatus</i>	Sierra, peto
<i>Ancylopsetta dilecta</i>	Lenguado	

De acuerdo con lo manifestado por el **REGULADO** y por el análisis realizado por esta **DGGEERC**, se detectó que las siguientes especies de fauna de la región se encuentran listadas dentro de la **NOM-059-SEMARNAT-2010**:

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Especies en NOM-059-SEMARNAT-2010			
Nombre común	Nombre científico	Distribución	Estado *
Tortuga blanca	<i>Dermatemys mawii</i>	No endémica	P
Tortuga de Carey	<i>Eretmochelys imbricata</i>	No endémica	P
Tortuga lora	<i>Lepidochelys kempii</i>	No endémica	P
Tortuga laúd	<i>Dermochelys coriacea</i>	No endémica	P
Tortuga Cahuama	<i>Caretta caretta</i>	No endémica	P
Delfín nariz de botella	<i>Tursiops truncatus</i>	No endémica	Pr

* Estado: P, Peligro de Extinción; Pr, Sujetas a Protección Especial.

Asimismo, el **REGULADO** señaló que el **AP** en donde se desarrollará el **PROYECTO** se encuentra prohibida cualquier otra actividad que no sea la petrolera, las especies de tortugas transitan libremente y los lugares de anidación se encuentran muy retiradas del sitio del **PROYECTO**.

Identificación, descripción y evaluación; de los impactos ambientales

- XIV.** Que el artículo 12 fracciones V y VI del **REIA**, disponen la obligación del **REGULADO** de incluir en la **MIA-P** 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 **PEIA**, 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 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 matriz Check Lis y la matriz de Leopold modificada, a través de las cuales identificó los siguientes impactos ambientales y propuso las siguientes medidas de mitigación:

¹ La Integridad funcional de acuerdo a lo establecido por la CONABIO (www://conabio.gob.mx), se define como el grado de complejidad de las relaciones tróficas y sesiónales presentes en un sistema. Es decir, un sistema presenta mayor integridad cuanto 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 Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Factor Ambiental	Impacto generado	Vinculación del REGULADO
Aire	Emisiones de partículas o polvos fugitivos. Emisiones de ruido.	Cuando se requiera realizar actividades de soldadura durante el mantenimiento al PROYECTO , se optimizará el corte y soldadura, lo que se verá reflejado en la reducción de emisiones de polvos y de contaminantes atmosféricos. Se realizarán revisiones regulares de los equipos y maquinarias para optimizar el consumo de energía y minimizar la posible emisión de humos y/o ruido. Se proporcionará al personal Equipo de Protección Personal auditivo, nuevo y adecuado a la fisonomía de los trabajadores directamente involucrados en el manejo de fuentes que generen altos niveles de ruido.
Suelo	Generación de residuos sólidos. Generación de residuos peligrosos.	Los residuos sólidos serán dispuestos en depósitos con capacidad de 200 L, en donde serán colocados temporalmente para después ser destinados a una empresa autorizada para la disposición final de los mismos. Asimismo, la Plataforma Autoelevable (propiedad del REGULADO) en donde se ubica el PROYECTO cuenta con procedimientos de manejo de residuos peligrosos y de manejo especial.
Agua	Contaminación o alteración en la concentración del agua marina.	Las aguas de rechazo en el proceso de desalinización serán conducidas hasta el punto de descarga de las aguas tratadas de la Planta de tratamiento de aguas residuales (estructura que se encuentra operando en la Plataforma Autoelevable Campeche), por lo que al mezclarse con estas aguas se disminuirá la concentraciones de sales y, debido a que el volumen de agua de salmuera es poco significativa en comparación con las desaladoras de los grandes centros poblacionales y sumado a la fuerte hidrodinámica de las aguas marinas, la salmuera se dispersaría rápidamente, bajando la concentración de sales hasta igualarla con la salinidad del mar, por lo que no habría afectaciones al medio oceánico.
Flora y fauna	Desequilibrio del ecosistema marino.	Con la medida de mitigación para la descarga de agua de rechazo no habría afectaciones o desequilibrio en el medio oceánico, ocasionado por la ejecución del PROYECTO .
Paisaje	Aspecto deteriorado.	No deberá presentarse material disperso y/o residuos sin ningún orden dentro de la instalación.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Asimismo, el **REGULADO** manifestó que se contará con una serie de procedimientos y programas para el manejo de residuos, mismos que consistirán en:

- Procedimiento de Residuos Peligrosos (Clave: PMSA-PO-INDLP-01):

Establecer los lineamientos que deberán cumplirse al manejar, envasar y almacenar temporalmente los Residuos Peligrosos; así como también la disposición final, con observancia y cumplimiento de la reglamentación aplicable y vigente.

- Procedimiento de Manejo Integral de Residuos no Peligrosos y de Manejo Especial (PMSA -PO-INDLP-02):

Establecer los requisitos y actividades que deben cumplirse en el manejo de los residuos no peligrosos, y de residuos de manejo especial con observancia y cumplimiento de la reglamentación aplicable y vigente.

- Procedimiento de minimización de residuos (Clave: PMSA-PO-INDLP-03):

Establecer los lineamientos para la minimización en la generación de residuos peligrosos, promover la concientización del personal que labora en la Plataforma, lo anterior para reducir los impactos al medio ambiente y los costos asociados a la generación y disposición de residuos.

- Procedimiento para el control de derrames o fugas de productos químicos (Clave: PMSA -PO-INDLP-04):

Establecer lineamientos de actuación en caso de derrames de productos químicos incluyendo los residuos peligrosos, diferenciando la peligrosidad de las sustancias, desde un punto de vista preventivo para evitar riesgos a la salud e impactos negativos al medio ambiente.

- Procedimiento de seguridad en corte y soldadura (Clave: PMSA-PO-SAST-01):

Establecer las medidas de seguridad para los trabajos de oxi-corte y soldadura para evitar accidentes.

- Procedimiento para la codificación de señales en materia de seguridad para instalaciones, equipos y materiales mediante el uso de colores (Clave: PMSA-PO-SAST-02):

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Establecer un mecanismo para las señalizaciones de seguridad, mediante un código de colores, para instalaciones, equipos, materiales y sustancias.

- Procedimiento para el manejo, transporte y almacenamiento de sustancias químicas peligrosas (Clave: PMSA -PO-SAST-03):

Establecer los lineamientos que deben cumplirse para el manejo, transporte y almacenamiento de sustancias químicas peligrosas, para proteger la salud del personal que desarrolla estas actividades y evitar daños al centro de trabajo, en cumplimiento de la normatividad aplicable vigente.

- Se implementará y ejecutará un **Programa de Monitoreo Ambiental**.

Pronósticos ambientales y, en su caso, evaluación de alternativas

- XV.** Que el artículo 12 fracción VII del **REIA**, establece que la **MIA-P** debe contener los pronósticos ambientales y, en su caso, evaluación de alternativas para el **PROYECTO**, en este sentido y dado que el **REGULADO** manifestó que se considera que no existirán afectaciones significativas en las actividades de operación y mantenimiento del **PROYECTO** que modifiquen la estructura del sistema ambiental y que pudiesen poner en riesgo las funciones ecológicas actuales, siempre y cuando el **REGULADO** cumpla con las medidas de mitigación propuestas en la **MIA-P** presentada, así como también, con las medidas y observaciones realizadas por esta **DGGEERC**.

Identificación de los instrumentos metodológicos y elementos técnicos que sustentan la información señalada en las fracciones anteriores

- XVI.** Que de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 12 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-P**, la información con la que dio cumplimiento a las fracciones II a la VII del citado precepto, por lo que ésta **DGGEERC** determina que en la información presentada por el **REGULADO** en la **MIA-P** y la **IA**, fueron considerados los instrumentos metodológicos, a fin de poder llevar a cabo una descripción del **SA** en el cual se encuentra el **PROYECTO**; de igual forma fueron empleados durante la valoración de los impactos ambientales que pudieran ser generados por la operación y

Página 23 de 33

Melchor Ocampo Núm. 469, Col. Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México
Tel: (55) 9126 0100 ext. 13420 - www.asea.gob.mx

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

mantenimiento del **PROYECTO**; asimismo, fueron presentados los planos de conjunto, mismos que corresponden a los elementos técnicos que sustentan la información que conforma la **MIA-P**.

- XVII.** Que esta **DGGEERC**, en estricto cumplimiento con lo establecido en la **LGEEPA**, 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 y mantenimiento del **PROYECTO** pudieran 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 **SA**. Por lo anterior y de acuerdo con la evaluación y análisis en materia de impacto y riesgo ambiental, esta **DGGEERC** identificó que no se presentarán impactos ambientales significativos por la operación y mantenimiento del **PROYECTO**.

Por lo antes expuesto, el **REGULADO** dio cumplimiento con el 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 operación y mantenimiento del **PROYECTO**, considerando el conjunto de los elementos que conforman el **SA** 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 **SA** presentada permitió la evaluación del efecto de las obras y/o actividades en el ecosistema y **AI** del **PROYECTO**, durante el tiempo previsto para la operación y mantenimiento.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

2. El desarrollo del **PROYECTO**, no ocasionará efectos potenciales sobre los recursos marinos presentes en la zona donde opera el mismo, por lo que no se pondrá en riesgo la integridad funcional 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 **DGGEERC** una serie de medidas preventivas, de mitigación y compensación, con la finalidad de evitar o reducir al mínimo los efectos negativos de los impactos ambientales sobre el ambiente, las cuales esta **DGGEERC** consideró viables de ser aplicadas.

En apego a lo expuesto y de conformidad con lo dispuesto en los artículos 28 fracción II, 35 fracción II y 35, Bis de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente; 1, 3 fracción XI, inciso a), 4, 5 fracción XVIII, 7 fracción I de la Ley de la Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos; 2 del Reglamento de las Actividades a que se Refiere el Título Tercero de la Ley de Hidrocarburos; 2 segundo párrafo, 3 fracción I, Bis; 5 inciso A) fracción XII, D) fracción II, 22 y 45 fracción II del Reglamento de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente en materia de Evaluación de Impacto Ambiental; 4 fracción XV, 18 fracción III y 25 fracción II del Reglamento Interior de la Agencia Nacional Seguridad Industrial y de Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos, el Programa de Ordenamiento Ecológico Marino y Regional del Golfo de México y Mar Caribe (**POEMyRGMyc**), el Convenio Internacional para Prevenir la Contaminación de las Aguas por Hidrocarburos, esta **DGGEERC** en el ejercicio de sus atribuciones, 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 la operación y mantenimiento del **PROYECTO** denominado "**OPERACIÓN DE TRES PLANTAS DESALADORAS (POTABILIZADORAS) DE LA PLATAFORMA AUTOELEVABLE ZACATECAS**" con pretendida ubicación en aguas del Golfo de México, cerca de las costas de Ciudad del Carmen, Campeche.

Página 25 de 33

Melchor Ocampo Núm. 469, Col. Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México
Tel: (55) 9126 0100 ext. 13420 - www.asea.gob.mx

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

Las particularidades y características del **PROYECTO** se desglosan en el **Considerando VIII**. Las características y condiciones de operación deberán ser tal y como fueron citadas en el **Capítulo II** de la **MIA-P** y la **IA**.

SEGUNDO.-La presente autorización, tendrá una vigencia de **25 años** para la etapa de operación y mantenimiento del **PROYECTO**. Dicho plazo comenzará a computarse a partir del día siguiente hábil a aquel en que haya surtido efecto la notificación del presente resolutivo. Esta vigencia que 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, mitigación y/o compensación establecidas por el **REGULADO** en la documentación presentada.

Para lo anterior, deberá solicitar por escrito a esta **DGGEERC** la aprobación de su solicitud, conforme a lo establecido en el trámite COFEMER con número de homoclave **SEMARNAT-04-008** 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** a las fracciones II, IV y V del artículo 420 Quater del Código Penal Federal.

El informe antes citado deberá detallar la relación pormenorizada de la forma y resultados alcanzados con el cumplimiento a los Términos y Condicionantes establecidos en la presente autorización.

El informe referido podrá ser sustituido por el documento oficial emitido por la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** de esta **DGGEERC**, 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.- De conformidad con el artículo 35 último párrafo de la Ley General del Equilibrio Ecológico y la Protección al Ambiente y 49 del Reglamento de la misma Ley en materia de Evaluación del Impacto Ambiental, 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

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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.

CUARTO.- La presente resolución se emite únicamente en materia ambiental por las actividades descritas en el **Término PRIMERO** del presente oficio y que corresponden a la evaluación de los impactos ambientales derivados por la operación y mantenimiento del **PROYECTO** relacionado con la industria del petróleo, tal y como lo dispone los artículos 28 fracción II de la **LGEPA** y 5 incisos A) y D) fracción II del **REIA**.

QUINTO.- La presente resolución no autoriza 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 **DGGEERC**, atendiendo lo dispuesto en el **Término SÉPTIMO** del presente oficio.

SEXTO.- 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 **DGGEERC** 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.

SÉPTIMO.- El **REGULADO**, en el supuesto de que decida realizar modificaciones al **PROYECTO**, deberá solicitar la autorización respectiva a esta **DGGEERC**, 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 Condicionantes del presente oficio. Para lo anterior, previo al inicio de las obras y/o actividades que se pretenden modificar, el **REGULADO** deberá notificar dicha situación a esta **DGGEERC**, en base al trámite COFEMER con número de homoclave **SEMARNAT-04-008** previo al inicio de las actividades del **PROYECTO** que se pretende modificar. Queda prohibido desarrollar actividades distintas a las señaladas en la presente autorización.

Página 27 de 33

Melchor Ocampo Núm. 469, Col. Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México
Tel: (55) 9126 0100 ext. 13420 - www.asea.gob.mx

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

**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**

Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

OCTAVO.-De conformidad con lo dispuesto en el artículo 35 párrafo cuarto, fracción II de la **LGEEPA** que establece que una vez evaluada la manifestación de impacto ambiental, se emitirá la resolución correspondiente en la que podrá autorizarse 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 **DGGEERC** establece que las actividades autorizadas del **PROYECTO**, estarán sujetas a la descripción contenida en la **MIA-P**, la **IA** y 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:

- I. 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 fracciones II y III del **REIA**, una vez concluida la evaluación de la manifestación de impacto ambiental, se considerarán 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 **DGGEERC** establece que el **REGULADO** deberá cumplir con todas y cada una de las medidas de mitigación y compensación que propuso en la **MIA-P**, las cuales esta **DGGEERC** considera que son viables de ser instrumentadas y congruentes con la finalidad de proteger al ambiente y del **SA** del **PROYECTO** evaluado; asimismo, deberá acatar lo establecido en la **LGEEPA**, y del **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 **DGGEERC** está requiriendo sean complementadas en las presentes condicionantes. El **REGULADO** deberá presentar informes de cumplimiento de las medidas propuestas en la **MIA-P**, el informe deberá ser presentado ante la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** de esta **DGGEERC**, de manera anual durante **cinco** años. El primer informe será presentado a los doce meses después de recibido el presente resolutivo.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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.

- II. Con fundamento en lo dispuesto por los artículos 35 de la **LGEEPA** y el artículo 51 segundo párrafo fracción II del **REIA** que establecen que en los lugares en los que se pretendan realizar las obras o actividades existan cuerpos de agua, especies de flora y fauna silvestre o especies endémicas, amenazadas, en peligro de extinción o sujetas a protección especial conforme a la Ley, el reglamento respectivo y demás disposiciones aplicables; y considerando que en la zona destinada a llevar a cabo las actividades del **PROYECTO**, se detectó la presencia de especies de fauna consideradas dentro de la **NOM-059-SEMARNAT-2010**, mismas que fueron descritas en el **Considerando XIII** del presente oficio; por lo que esta **DGGEERC** 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; que consideren 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-P**; 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 la garantía financiera ante esta **DGGEERC**, para lo cual el **REGULADO** deberá presentar, en un plazo máximo de **tres meses** contados a partir de la recepción del presente oficio, el Estudio Técnico Económico (**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 **DGGEERC** en un plazo no mayor a **10 días hábiles** 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**.

Página 29 de 33

Melchor Ocampo Núm. 469, Col. Nueva Anzures, Delegación Miguel Hidalgo, C.P. 11590, Ciudad de México
Tel: (55) 9126 0100 ext. 13420 - www.asea.gob.mx

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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 **DGGEERC** de la Póliza y manteniéndola actualizada durante toda la vida útil del **PROYECTO**.

III. No realizar bajo ninguna circunstancia:

- a) Actividades de compra, venta, captura, colecta, comercialización, tráfico o caza de los individuos de especies de flora y fauna presentes en la zona del **PROYECTO** o sus inmediaciones. Será responsabilidad del **REGULADO** el adoptar las medidas que garanticen el cumplimiento de esta disposición; además, será responsable de las acciones que en contrario a lo dispuesto realicen sus trabajadores o empresas contratistas.
- b) Depositar, verter o descargar cualquier tipo de material, sustancia o residuo contaminante y/o tóxico en las aguas marinas y costas.
- c) Realizar trabajos de mantenimiento en las playas y costas.

La evidencia de las acciones anteriormente señaladas, deberá quedar plasmada dentro del informe anual.

IV. Para el término de la vida útil del **PROYECTO** (abandono) el **REGULADO** procederá a evaluar las condiciones del sitio para determinar si hubo cambios respecto de sus condiciones originales.

Para tal efecto el **REGULADO** deberá presentar ante esta **DGGEERC**, el informe final de abandono que incluya los resultados obtenidos con la aplicación de las medidas de mitigación y compensación ambiental para que la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** verifique su cumplimiento.

NOVENO.- El **REGULADO** deberá presentar informes del cumplimiento de los Términos y Condicionantes del presente resolutivo y de las medidas que propuso en la **MIA-P**. El informe citado deberá ser presentado a la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** con una periodicidad semestral y durante el tiempo de duración del

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

PROYECTO, condados a partir del día siguiente hábil a aquel en que haya surtido efecto la notificación del presente resolutivo.

DÉCIMO.- La presente resolución sólo se refiere a la evaluación del impacto ambiental que se prevé sobre el o los ecosistemas² de los que forma parte el sitio del **PROYECTO** y su área de influencia, que fueron descritas en la Manifestación de Impacto Ambiental modalidad Particular, presentada, conforme a lo indicado en el artículo 30 de la **LGGEPA**, por lo que, la presente resolución **no constituye un permiso o autorización de inicio de actividades**, en caso de que las mismas sean competencia de otras instancias (municipales, estatales y/o federales) de conformidad con lo dispuesto en el principio de concurrencia previsto en el artículo 73, fracción XXIX-G de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; asimismo, quedan salvo las acciones que determine la propia **AGENCIA**, las autoridades federales; estatales y municipales en el ámbito de sus respectivas competencias.

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

La presente resolución no exime al **REGULADO** del cumplimiento de las disposiciones aplicables derivadas la Ley de Hidrocarburos como la presentación de la evaluación de impacto social que establece el artículo 121 de la citada ley.

DECIMOPRIMERO.- El **REGULADO** deberá dar aviso a la **DGGEERC** de la fecha de 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 **DGGEERC** del inició de las obras y/o actividades autorizadas, dentro de los **quince días** siguientes a

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 Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

que hayan dado inicio, así como la fecha de terminación de dichas obras a los **quince días** posteriores a que esto ocurra.

DECIMOSEGUNDO.- La presente resolución a favor del **REGULADO** es personal. Por lo que, en caso de cambio en la titularidad y de conformidad con el artículo 49 segundo párrafo del **REIA**, el **REGULADO** deberá presentar a la **DGGEERC** el Aviso de Cambio de Titularidad de la Autorización de Impacto Ambiental con base en el trámite COFEMER con número de homoclave **SEMARNAT-04-009**.

DECIMOTERCERO.- 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-P** y en la **IA**.

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 polígono del **PROYECTO**, así como en su área de influencia, la **DGGEERC** 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 la medidas de seguridad prevista en el artículo 170 de la **LGEEPA**.

DECIMOCUARTO.- La **DGGEERC**, a través de la **Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial** vigilará el cumplimiento de los Términos y Condicionantes establecidos en el presente instrumento, así como los ordenamientos aplicables en materia de impacto ambiental. Para ello ejercerá, entre otras, las facultades que le confieren los artículos 55, 59 y 61 del **REIA**.

DECIMOQUINTO.- El **REGULADO** deberá mantener en su domicilio registrado en la Manifestación de Impacto Ambiental, copias respectivas del expediente, de la propia **MIA-P** de los planos del **PROYECTO**, así como de la presente resolución, para efectos de mostrarlas a la autoridad competente que así lo requiera.

Agencia Nacional de Seguridad Industrial y de
Protección al Medio Ambiente del Sector Hidrocarburos
Unidad de Gestión Industrial
**Dirección General de Gestión de Exploración y
Extracción de Recursos Convencionales**
Oficio ASEA/UGI/DGGEERC/0671/2016

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

DECIMOSÉPTIMO.- Notifíquese al **ING. JOSÉ JAIME GONZÁLEZ ACOSTA**, Representante Legal de la empresa **ZACATECAS JACKUP S.A. DE C.V.**, la presente resolución personalmente, de conformidad con el artículo 35 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.

**ATENTAMENTE
EL DIRECTOR GENERAL**



ING. JUAN RAÚL GÓMEZ OBELE

Por un uso responsable del papel, las copias de conocimiento de este asunto son remitidas vía electrónica

C.c.p. Ing. Carlos de Regules Ruíz-Funes – Director Ejecutivo de la ASEA. carlos.regules@asea.gob.mx
Lic. Alejandro Moreno Cárdenas.-Gobernador Constitucional del estado de Campeche.
C. Pablo Gutiérrez Lazarus.- Presidente Municipal de Carmen en el estado de Campeche. webmaster@carmen.gob.mx
Ing. José Luis González.- Jefe de la Unidad de Supervisión, Inspección y Vigilancia Industrial de la ASEA. jose.gonzalez@asea.gob.mx
Biol. Ulises Cardona Torres.- Jefe de la Unidad de Gestión Industrial de la ASEA. ulises.cardona@asea.gob.mx

Expediente: 04CA2016X0004.
Bitácora: 09/MPA0160/02/16.



DRB/IGS/ODN/GRS

SIN TEXTO