



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN CNH.E.64.001/16 POR LA QUE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS RESUELVE EL PROCEDIMIENTO DE EVALUACIÓN DEL CUMPLIMIENTO DE LAS DISPOSICIONES TÉCNICAS PARA EVITAR O REDUCIR LA QUEMA Y VENTEO DE GAS EN LOS TRABAJOS DE EXPLORACIÓN Y EXTRACCIÓN DE HIDROCARBUROS RESPECTO DEL ACTIVO KU-MALOOB-ZAAP.

JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA, ALMA AMÉRICA PORRES LUNA, NÉSTOR MARTÍNEZ ROMERO, SERGIO HENRIVIER PIMENTEL VARGAS, HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX, HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ Y GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ, Comisionado Presidente y Comisionados respectivamente, integrantes del Órgano de Gobierno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, con fundamento en los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos; 7, fracciones II y III, 43, fracción I incisos c, i, j, y último párrafo, 47, fracciones VIII y XII, y último párrafo, y Tercero Transitorio de la Ley de Hidrocarburos; 2 fracción I, 3, 4, 22 fracciones I, II, III, IV, V, XI, XXIV, XXVI, XXVII, 38, fracciones I y III, 39 fracciones II y VII y Tercero Transitorio de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, y 1, fracciones II, III, IV, V y VI, 5, 6, 10, 30, 41, 47, 56 y demás aplicables de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos, así como 1, 10, fracción I, 11, 13, fracciones VI, incisos b y d, XI, XII y XIII, del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, y

RESULTANDO

PRIMERO.- Que de conformidad con el artículo 47 fracción VIII de la Ley de Hidrocarburos, los asignatarios y contratistas están obligados a cumplir con la regulación, lineamientos y disposiciones administrativas que emita la Comisión Nacional de Hidrocarburos (en adelante, la Comisión) en el ámbito de su competencia.

SEGUNDO.- Que con fecha 4 de diciembre de 2009, se publicó en el Diario Oficial de la Federación, la Resolución CNH.06.001/09 por la que la Comisión Nacional de Hidrocarburos da a conocer las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos (en adelante, las Disposiciones Técnicas).

TERCERO.- Que de conformidad con el artículo Cuarto Transitorio de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 7 de enero de 2016, los procedimientos administrativos iniciados por la Comisión para evaluar y, en su caso, sancionar incumplimientos a las Disposiciones Técnicas descritas en el Resultando que antecede continuarán su curso, hasta la resolución correspondiente.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

CUARTO.- Que con fecha del 17 de diciembre de 2015, la Comisión a través de su Órgano de Gobierno, emitió la Resolución CNH.E.52.001/15 mediante la cual inició un procedimiento de evaluación del cumplimiento de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos respecto del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, a fin de resolver de conformidad con su resolutivo cuarto, los siguientes aspectos:

- I. Determinar el grado de cumplimiento de las Disposiciones Técnicas respecto del aprovechamiento de gas en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap respecto de las metas señaladas en el Manifiesto correspondiente.*
- II. Dictar las medidas adicionales que sean necesarias, en el ámbito de su competencia, para garantizar el cumplimiento de las metas relacionadas con el aprovechamiento de gas de conformidad con la información remitida por PEMEX respecto del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap.*
- III. Identificar, en su caso, los incumplimientos de los objetivos planteados en las Disposiciones Técnicas a fin de estar en posibilidad de determinar lo que corresponda.*

QUINTO.- Que con fecha 21 de diciembre de 2015, mediante oficio número 220.2279/2015, de fecha 18 de diciembre de 2015, la Comisión notificó la resolución descrita en el Resultando Cuarto a Pemex Exploración y Producción, a través del cual se inició el procedimiento de evaluación del cumplimiento de las Disposiciones Técnicas.

SEXTO.- Que mediante oficio PEP-DDP-SAP-GCR-010-2016, de fecha 2 de febrero de 2016, Pemex Exploración y Producción solicitó a la Comisión la ampliación del plazo concedido a efecto de atender el Resolutivo Segundo de la Resolución CNH.E.52.001/15.

SÉPTIMO.- Que mediante oficio PEP-DDP-SAP-063-2016, de fecha 10 de febrero de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió a la Comisión diversa documentación.

OCTAVO.- Que mediante oficio 220.0340/2016, de fecha 24 de febrero de 2016, la Comisión derivado de la revisión de la información remitida mediante oficio PEP-DDP-SAP-063-2016 previno a Pemex Exploración y Producción a efecto de aclarar y remitir diversa información y señaló fecha para llevar a cabo una comparecencia en términos del artículo 22 fracción XIII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

NOVENO.- Que mediante oficio PEP-DDP-SAP-GCR-21-2016, de fecha 4 de abril de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió a la Comisión diversa información, en relación con la solicitud descrita en el Resultando que antecede.

DÉCIMO.- Que mediante oficio 220.0643/2016, de fecha 12 de abril de 2016, la Comisión difirió la comparecencia ordenada mediante oficio 220.0340/2016, señalando fecha para su desahogo para el 21 de abril de 2016.

DÉCIMO PRIMERO.- Que con fecha 21 de abril de 2016, se llevó a cabo una comparecencia por parte de personal de Pemex Exploración y Producción ante la Comisión, donde dicha empresa productiva subsidiaria del Estado formuló diversas aclaraciones mientras que por parte de la Comisión, se estableció que una vez presentada la información y las aclaraciones requeridas en la comparecencia se entendería subsanada la prevención realizada mediante los oficios 220.0340/2016 y 220.0643/2016 descritos en los resultandos Octavo y Décimo, respectivamente.

DÉCIMO SEGUNDO.- Que mediante oficio 220.743/2016, de fecha 22 de abril de 2016, derivado de la comparecencia de fecha 21 de abril de 2016, la Comisión solicitó diversa información y documentación a Pemex Exploración y Producción.

DÉCIMO TERCERO.- Que mediante oficio PEP-DDP-SAP-171-2016, de fecha 3 de mayo de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió a la Comisión diversa información, en relación con la solicitud descrita en el Resultando que antecede.

DÉCIMO CUARTO.- Que mediante oficio 220.1177/2016, de fecha 9 de junio de 2016, la Comisión señaló fecha para llevar a cabo una comparecencia en términos del artículo 22 fracción XIII de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

DÉCIMO QUINTO.- Que con fecha 16 de junio de 2016, se llevó a cabo una comparecencia por parte de personal de Pemex Exploración y Producción, donde dicha empresa productiva subsidiaria del Estado formuló diversas manifestaciones.

DÉCIMO SEXTO.- Que mediante oficio 220.1231/2016, de fecha 16 de junio de 2016, la Comisión, solicitó diversa información adicional a Pemex Exploración y Producción derivado de la comparecencia celebrada el 16 de junio de 2016.

DÉCIMO SÉPTIMO.- Que mediante oficio PEP-DG-SAP-GCR-09-2016, de fecha 21 de junio de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió diversa documentación en atención al oficio 220.1231/2016, de fecha 16 de junio de 2016, emitido por la Comisión.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

DÉCIMO OCTAVO.- Que mediante oficio PEP-DG-SAP-GCR-15-2016, de fecha 27 de junio de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió diversa información complementaria en alcance al oficio PEP-DG-SAP-GCR-09-2016, de fecha 21 de junio de 2016, descrito en el Resultando que antecede.

DÉCIMO NOVENO.- Que mediante oficio 220.1369/2016, la Comisión:

- a) Tuvo por recibida la información adicional remitida por Pemex Exploración y Producción referida en el Resultando que antecede.
- b) Requirió a Pemex Exploración y Producción el soporte de diversa documentación.
- c) Informó a Pemex Exploración y Producción que el plazo de 30 días hábiles para emitir la Resolución al procedimiento de evaluación del cumplimiento de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos, que fue establecido en el Resolutivo Segundo de la Resolución CNH.E.52.001/15, iniciará una vez que Pemex Exploración y Producción remita el soporte de la documentación remitida mediante oficios PEP-DG-SAP-GCR-09-2016 y PEP-DG-SAP-GCR-15-2016

VIGÉSIMO.- Que mediante oficio PEP-DG-SAP-GCR-27-2016, de fecha 22 de julio de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió información adicional.

VIGÉSIMO PRIMERO.- Que de conformidad con los Resultandos Décimo Primero y Décimo Quinto, Pemex Exploración y Producción formuló diversas alegaciones en el presente procedimiento administrativo.

VIGÉSIMO SEGUNDO.- Que mediante oficio 220.1935/2016, de fecha 8 de septiembre de 2016, la Comisión Nacional de Hidrocarburos en términos del artículo 31 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo amplió el plazo para resolver el procedimiento iniciado por 15 días hábiles adicionales, en virtud de la presentación de información adicional.

VIGÉSIMO TERCERO.- Que mediante oficio 220.2073/2016, de fecha 26 de septiembre de 2016, la Comisión Nacional de Hidrocarburos en términos de los artículos 366 y 367 del Código Federal de Procedimientos Civiles, de aplicación supletoria de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo de conformidad con su artículo 2, suspendió el dictado de la resolución del procedimiento administrativo.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

VIGÉSIMO CUARTO.- Que mediante oficio 220.2306/2016, de fecha 14 de noviembre de 2016, la Comisión Nacional de Hidrocarburos en términos del artículo 367 del Código Federal de Procedimientos Civiles, de aplicación supletoria de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo de conformidad con su artículo 2, levantó la suspensión decretada a fin de que se proceda al dictado de la resolución del presente procedimiento.

VIGÉSIMO QUINTO.- Que a fin de resolver el procedimiento de evaluación del cumplimiento de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos respecto del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, esta Comisión emite la Resolución, al tenor de los siguientes:

CONSIDERANDOS

PRIMERO.- El Órgano de Gobierno de esta Comisión es competente para emitir la presente Resolución, relativa al Procedimiento de Evaluación del Cumplimiento de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y venteo de gas en los trabajos de exploración y extracción de hidrocarburos, de conformidad con lo dispuesto por los artículos 7 fracciones II y III, 43, fracción I incisos c, i, j, y último párrafo, 47, fracciones VIII y XII, y último párrafo, y Tercero Transitorio de la Ley de Hidrocarburos; 2 fracción I, 3, 4, 22 fracciones I, II, III, IV, V, XI, XXIV, XXVI, XXVII, 38 fracciones I y III, 39 fracciones II y VII y Tercero Transitorio de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, y 1 fracciones II, III, IV, V y VI, 5, 6, 10, 30, 41, 47, 56 y demás aplicables de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos, así como 1, 10, fracción I, 11, 13, fracciones VI, incisos b y d, XI, XII y XIII, del Reglamento Interno de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

SEGUNDO.- De conformidad con el artículo 1 de las Disposiciones Técnicas, dicha regulación es de observancia obligatoria y tiene por objeto que Petróleos Mexicanos y sus entonces organismos subsidiarios, actualmente empresas productivas subsidiarias del Estado, incluida Pemex Exploración y Producción, realicen la planificación sobre la forma en la que deberán conservar el valor económico del gas presente en los yacimientos objeto de trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos, en tanto que es patrimonio de la nación; buscando siempre la maximización de su valor económico una vez que sea producido.

TERCERO.- A efecto de determinar el grado de cumplimiento por parte de Pemex Exploración y Producción de las Disposiciones Técnicas, respecto del aprovechamiento de gas en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, en particular por cuanto hace al



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

cumplimiento de las metas señaladas en los manifiestos correspondientes a los ejercicios 2014 y 2015, a fin de establecer si Pemex Exploración y Producción rebasó los límites máximos permitidos para la destrucción del gas (quema y venteo de gas) es necesario identificar las obligaciones, en este caso a cargo de la citada empresa productiva subsidiaria del Estado, en las cuales para efecto de la presente resolución destacan las siguientes:

Fundamento de las Disposiciones Técnicas	Alcance de la Obligación a cargo de Pemex Exploración y Producción por cuanto hace al presente procedimiento
Artículo 5 fracción I	<p>Artículo 5. PEMEX deberá realizar las acciones necesarias para evitar extraer o, en caso contrario, <u>para conservar o aprovechar el gas sustraído durante los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos</u>, o bien, transferirlo a otro campo, de conformidad con las presentes disposiciones técnicas.</p> <p>Para tal efecto, PEMEX evaluará las alternativas y soluciones con las que se cuenten, de tal forma que su acumulado nacional, en materia de quema y venteo de gas natural, cumpla con el criterio y bases siguientes:</p> <p>I. El volumen de destrucción de gas, a nivel nacional, que PEMEX podrá realizar cada año estará sujeto al <u>cálculo de un límite máximo</u> o techo.</p>
Artículo 6	<p>Artículo 6. Con base en el cálculo establecido en el artículo anterior, PEMEX deberá realizar una planeación integral de todos los campos, yacimientos y pozos abandonados, en proceso de abandono y en explotación en donde se realice quema y venteo de gas, a efecto de establecer una estrategia integral que <u>logre llevar la quema y el venteo de gas a niveles por debajo del límite máximo</u> o techo establecido en el artículo anterior.</p>
Artículo 30	<p>A efecto de garantizar la transparencia en la ejecución del Programa de inversiones, operación y mantenimiento a las instalaciones dedicadas a la destrucción controlada de gas y de conformidad con los términos y condiciones aprobados por la Secretaría en el Título de Asignación correspondiente, PEMEX deberá elaborar y remitir para su inscripción en el Registro Petrolero, dentro de los diez días hábiles posteriores a que la Comisión haya recibido la comunicación final referida en el artículo 22 de las presentes disposiciones, <u>el Manifiesto por el que se establecen las metas, por campo, para el aprovechamiento, conservación y, en su caso, la destrucción controlada de gas extraído.</u></p> <p>Dicho Manifiesto contendrá, al menos, la siguiente información:</p>



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

	<ul style="list-style-type: none">I. Características y componentes del gas que se encuentra en el campo.II. Objetivos de recuperación, por campo, de aprovechamiento o conservación de gas, en su caso.III. Cantidad de gas extraído que quedaría sujeto a destrucción, en su caso.IV. Determinación de los responsables oficiales por campo, que deberán reportar el cumplimiento y grado de avances de las metas proyectadas, en materia de conservación, aprovechamiento, transferencia y destrucción controlada de gas extraído.V. Plan de trabajo, por cada campo, del Programa de inversiones, operación y mantenimiento a las instalaciones dedicadas a la destrucción controlada de gas.VI. Inversiones comprometidas, en materia de adecuación o modificación de instalaciones, para el aprovechamiento, conservación y destrucción controlada de gas.
--	--

En ese sentido, por cuanto hace a las constancias aportadas por Pemex Exploración y Producción durante el procedimiento administrativo, se procede a exponer su valoración jurídica en términos del artículo 50 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, a fin de determinar si con las citadas constancias se acredita el cumplimiento de la empresa productiva subsidiaria del Estado referida, a lo establecido en los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, por cuanto hace al cumplimiento de las metas señaladas en los manifiestos correspondientes a fin de establecer si Pemex Exploración y Producción rebasó los límites máximos permitidos para la destrucción del gas, plasmados en los Manifiestos correspondientes a los ejercicios 2014 y 2015, en el entendido que la valoración de las pruebas exige atender la estructura formal, secuencial y argumentativa en la presente resolución, por lo cual se procede a realizar el análisis siguiente:

De conformidad con lo expuesto en el Resultando Séptimo, mediante oficio número PEP-DDP-SAP-063-2016 de fecha 10 de febrero de 2016, Pemex Exploración y Producción remitió a la Comisión (i) Plan de acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera, del Activo de Producción Ku-Maloob-Zapp 2015 y (ii) 4º Informe trimestral de proyectos de ejecución para evitar o reducir la quema y venteo de gas.

En relación con los documentos presentados por Pemex Exploración y Producción mediante oficio PEP-DDP-SAP-GCR-21-2016 de 4 de abril de 2016, tal y como se refirió en el Resultando Noveno Pemex Exploración y Producción, remitió diversas aclaraciones al Plan de acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Mediante oficio PEP-DDP-SAP-171-2016 de 03 de mayo de 2016, referido en el Resultando Décimo Tercero Pemex Exploración y Producción, remitió el "Plan de Acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap en el periodo 2016-2019".

Mediante oficio PEP-DG-SAP-GCR-09-2016 de fecha 21 de junio de 2016, descrito en el Resultando Décimo Séptimo Pemex Exploración y Producción remitió un documento denominado "Información adicional en relación a las aclaraciones respecto del procedimiento de evaluación del activo de producción Ku-Maloob-Zaap".

En alcance al oficio PEP-DG-SAP-GCR-09-2016 de 21 de junio de 2016, mediante oficio PEP-DG-SAP-GCR-15-2016, de fecha 27 de junio de 2016, citado en el Resultando Décimo Octavo Pemex Exploración y Producción remitió información complementaria al documento denominado "Información adicional en relación a las aclaraciones respecto del procedimiento de evaluación del activo de producción Ku-Maloob-Zaap".

Por oficio PEP-DG-SAP-GCR-27-2016, de fecha 22 de julio de 2016, referido en el Resultando Vigésimo Pemex Exploración y Producción remitió:

- a) Memoria de cálculo (archivo Excel) en el que se muestran todos los procedimientos o cálculos efectuados, así como de las consideraciones efectuadas para la elaboración de los procesos solicitados, tales como análisis económico, inversiones, entre otros.
- b) Perfiles de producción de aceite y gas, así como las consideraciones operativas efectuadas, entre ellas, cierre de pozos, incorporación de pozos, entrada de equipos, y cambio de servicios para la elaboración de estos.

En ese sentido, de las citadas constancias si bien es cierto en el primero de ellos, correspondiente al Plan de acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera, del Activo de Producción Ku-Maloob-Zapp, se señaló que su objetivo era dar continuidad a los programas, estrategias e inversiones que conformaron el Plan de acción presentado por Pemex Exploración y Producción en diciembre de 2014, también lo es que de la citada documental, para efecto de determinar el grado de cumplimiento del aprovechamiento de gas durante los ejercicios 2014 y 2015, no proporciona elementos técnicos para desvirtuar el incumplimiento a los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, por cuanto hace a las metas señaladas en los manifiestos correspondientes, máxime que incluso en el numeral 5.1 y 5.2, del citado documento, identificado con el



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

apartado denominado *Desempeño del gas amargo enviado a la atmósfera 2014 y 2015*, respectivamente, Pemex Exploración y Producción reconoce:

- Que el promedio anual para el 2014, programado por Pemex Exploración y Producción fue de **39.6 millones de pies cúbicos diarios (manifiesto)**, mientras que el gas que fue enviado a la atmósfera en el citado ejercicio ascendió a **133.8 millones de pies cúbicos diarios**.
- Que el promedio anual para el 2015, programado por Pemex Exploración y Producción fue de **105 millones de pies cúbicos diarios (manifiesto)**, mientras que el gas que fue enviado a la atmósfera en el citado ejercicio ascendió a **138 millones de pies cúbicos diarios**.

En ese sentido, de lo anteriormente expuesto, se evidencia el incumplimiento por parte de Pemex Exploración y Producción a las Disposiciones Técnicas, al incumplir las metas señaladas en los manifiestos correspondientes para los ejercicios 2014 y 2015, lo cual trajo como consecuencia que se rebasaran los límites máximos establecidos para la destrucción del gas (quema y venteo), considerando los manifiestos presentados para los ejercicios de referencia.

Por cuanto hace al documento denominado "4to Informe Trimestral de proyectos en ejecución para evitar o reducir la quema y venteo de gas" y de su aclaración, se señala respecto al volumen de gas quemado y venteado programado y real del periodo de enero a diciembre de 2015, que se programaron **105 millones de pies cúbicos diarios**, mientras el volumen real fue de **138 millones de pies cúbicos diarios**, de lo cual se advierte una desviación al cumplimiento de las metas señaladas en el manifiesto correspondiente de **33 millones de pies cúbicos diarios**, sin que de los motivos expuestos por Pemex Exploración y Producción, como lo son (i) la libranza de los gasoductos L-27 (Atasta Nohoch-A y L03 (Atasta Nuevo Pemex), (ii) cambio de servicio de gasoducto a oleoducto a la L164, para realizar la segregación de corrientes húmedas K-u-S y Ju-A hacia la Terminal Marítima Dos Bocas, y (iii) la contingencia de fecha 1 de abril al 29 de mayo en la plataforma Abkatun-A-Permanente adscrita a la Región Marina Sureste, resulten causas válidas para justificar el incumplimiento a las Disposiciones Técnicas, por cuanto hace a las metas que Pemex Exploración y Producción programó, máxime que a foja 12 del Plan de acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera, del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, Pemex Exploración y Producción manifiesta que el volumen asociado a libranzas y movimientos operativos, así como el mantenimiento y paros programados ascienden a 10 y 7.1 millones de pies cúbicos diarios, respectivamente, lo cual asciende a un total de 17.1 millones de pies cúbicos diarios (del



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

promedio anual), los cuales aún descontados al volumen real de gas destruido por Pemex Exploración y Producción continuarían superando el límite máximo establecido. **(105 millones de pies cúbicos diarios).**

En lo relativo al "Plan de Acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap en el periodo 2016-2019", remitido por Pemex Exploración y Producción, se establece que el objetivo del citado documento es "...Presentar los programas, estrategias, inversiones que conforman el Plan de acción del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap (APKMZ), para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera en el periodo 2016-2019", por lo cual la citada documental no contiene información que permita determinar el cumplimiento de Pemex Exploración y Producción durante los ejercicios 2014 y 2015, a las metas señaladas en los manifiestos correspondientes de gas.

Por cuanto hace a la información remitida consistente en el documento denominado "Información adicional en relación a las aclaraciones respecto del procedimiento de evaluación del activo de producción Ku-Maloob-Zaap" se advierte que el mismo versa, respecto al análisis de los perfiles de producción (cierre de pozos), análisis económico en el caso que se difiera la producción, sin que con tales documentos se desvirtúe la infracción a los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas por cuanto hace al hecho de que Pemex Exploración y Producción superó los límites máximos de quema y venteo de gas establecidos para los ejercicios 2014 y 2015.

Finalmente, por cuanto hace a la memoria de cálculo (archivo Excel) así como los Perfiles de producción de aceite y gas, para efecto de determinar el grado de cumplimiento de las metas señaladas en los manifiestos correspondientes durante los ejercicios 2014 y 2015, dichas documentales no proporcionan elemento alguno para tener por acreditado el cumplimiento a los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, por cuanto hace al cumplimiento de las metas de aprovechamiento del gas, en atención a que con las citadas documentales únicamente se realizan proyecciones a partir del ejercicio 2016, sin tener un efecto hacia los ejercicios 2014 y 2015, materia del presente procedimiento, por lo cual no desvirtúan el hecho de que Pemex Exploración y Producción rebasó los límites máximos de destrucción de gas (quema y venteo).

Derivado de lo anterior, una vez analizadas y valoradas las constancias que integran el procedimiento administrativo que se resuelve, se advierte que Pemex Exploración y Producción **incumplió los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas** al haber rebasado los límites máximos de quema y venteo de gas, establecidos en los Manifiestos para los ejercicios 2014 y 2015, bajo las siguientes bases:



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

- I. Tal y como quedó establecido en la Resolución CNH.E.52.001/15 mediante la cual la Comisión inició un procedimiento de evaluación del cumplimiento de las Disposiciones Técnicas para evitar o reducir la quema y el venteo de gas en los trabajos de exploración y explotación de hidrocarburos respecto del Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, Pemex Exploración y Producción, de forma libre y voluntaria presentó manifiestos en términos de lo establecido en el numeral 30 de las Disposiciones Técnicas, **en el cual se puede identificar el rubro "Gas Quemado o Venteado"** que corresponde a los volúmenes máximos de destrucción del gas bajo los siguientes parámetros:

a) Para el ejercicio 2014:

Programa de Gas (MMPCD)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
Producción de gas	439.5	452.6	455.0	453.8	450.7	455.1	464.6	467.8	469.8	477.5	473.8	474.7	461.3
Gas para bombeo neumático	517.0	546.3	554.8	549.5	558.1	577.8	579.9	587.2	584.1	413.3	563.7	548.8	548.2
Gas manejado	957.1	998.9	1,009.8	1,003.3	1,008.8	1,032.9	1,044.5	1,055.0	1,053.9	890.8	1,037.5	1,023.5	1,009.5
Gas Quemado o Venteado	71.5	67.7	70.2	39.7	55.4	14.1	31.7	11.3	7.5	89.8	9.7	7.2	39.6
% de aprovechamiento	92.5	93.2	93.1	98.0	94.5	98.6	97.0	98.9	99.3	89.9	99.1	99.3	98.0

b) Para el ejercicio 2015:

Programa de Gas (MMPCD)	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Prom
Producción de gas	466.6	465.7	465.5	465.9	462.8	464.0	454.7	462.0	451.6	461.4	461.0	460.5	461.8
Gas para bombeo neumático	606.0	601.3	593.4	586.5	583.0	562.7	565.4	583.4	545.5	560.8	554.3	554.4	574.6
Gas manejado	1,072.6	1,067.0	1,058.9	1,052.4	1,045.8	1,026.7	1,020.1	1,046.4	997.1	1,022.2	1,015.3	1,014.9	1,036.4
Gas Quemado o Venteado	130.0	130.0	120.2	120.0	110.2	110.0	100.1	100.0	90.1	90.0	80.0	80.0	105
% de aprovechamiento	87.9	87.8	88.6	88.6	89.5	89.3	90.2	90.4	91.0	91.2	92.1	92.1	89.9

En ese tenor, de conformidad con los manifiestos presentados por Pemex Exploración y Producción se advierte que el Programa de Gas preveía los siguientes promedios anuales respecto al límite máximo para destrucción del gas (quema y venteo de gas):



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Ejercicio	Promedio del volumen máximo establecido por Pemex Exploración y Producción en el Activo Ku-Maloob-Zaap
	Millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)
2014	39.6
2015	105

Es importante destacar que los volúmenes máximos establecidos para la destrucción de gas para los ejercicios antes descritos, fueron establecidos en los manifiestos presentados por parte del propio Pemex Exploración y Producción de forma libre y voluntaria, en cumplimiento de la obligación prevista en el artículo 30 de las Disposiciones Técnicas.

A fin de robustecer lo anterior, por analogía y únicamente con el objeto de establecer con claridad el alcance de la determinación de las metas establecidas en los manifiestos, así como los límites máximos de destrucción de gas (quema y venteo) establecidos por parte de Pemex Exploración y Producción en los manifiestos anteriormente descritos, es importante establecer que la Suprema Corte de Justicia de la Nación, ha reconocido respecto a la *autodeterminación*, lo siguiente:

- Que la autodeterminación parte de un principio de buena fe por parte de quien lo presenta.
- Que permite al particular declarar voluntariamente el monto de sus obligaciones.
- Se trata de una modalidad relativa al cumplimiento de sus obligaciones.
- La autoridad se encuentra facultada para supervisar y comprobar la determinación.

Por lo anterior, se cita la jurisprudencia de referencia por analogía al caso concreto:

Época: Décima Época, Registro: 160032, Instancia: Primera Sala de la Suprema Corte de la Nación, Tipo de Tesis: Jurisprudencia, Fuente: Semanario Judicial de la Federación y su Gaceta, Libro X, Julio de 2012, Tomo 1, Materia(s): Administrativa, Tesis: 1a./J. 11/2012 (9a.), Página: 478.



OBLIGACIONES FISCALES. LA AUTODETERMINACIÓN DE LAS CONTRIBUCIONES PREVISTA EN EL ARTÍCULO 6o. DEL CÓDIGO FISCAL DE LA FEDERACIÓN NO CONSTITUYE UN DERECHO, SINO UNA MODALIDAD PARA EL CUMPLIMIENTO DE AQUÉLLAS A CARGO DEL CONTRIBUYENTE.

El citado precepto dispone que corresponde a los contribuyentes determinar las contribuciones a su cargo, salvo disposición expresa en contrario. Consecuentemente, en el causante recae la obligación de determinar, en cantidad líquida, las contribuciones a enterar, mediante operaciones matemáticas encaminadas a fijar su importe exacto a través de la aplicación de las tasas tributarias establecidas en la ley. La autodeterminación de las contribuciones parte de un principio de buena fe, el cual permite al contribuyente declarar voluntariamente el monto de sus obligaciones tributarias. Ahora bien, la interpretación del artículo 6o. del Código Fiscal de la Federación pone de relieve que la referida autodeterminación no constituye un reflejo de algún principio constitucional, esto es, no se trata de un derecho a favor del contribuyente, sino de una modalidad relativa al cumplimiento de sus obligaciones fiscales, cuya atención supervisa la autoridad fiscal, como lo acredita la existencia de las facultades de comprobación en materia tributaria.

Amparo en revisión 283/2004. Empresas ICA, Sociedad Controladora, S.A. de C.V. y otras. 23 de noviembre de 2005. Cinco votos. Ponente: José Ramón Cossío Díaz. Secretario: Juan Carlos Roa Jacobo.

Amparo en revisión 1003/2007. Juan Nájera Ochoa. 21 de noviembre de 2007. Unanimidad de cuatro votos. Ausente y Ponente: Olga Sánchez Cordero de García Villegas; en su ausencia hizo suyo el asunto Juan N. Silva Meza. Secretaria: Beatriz J. Jaimes Ramos.

Amparo en revisión 1005/2007. Anabel de León Sánchez. 21 de noviembre de 2007. Unanimidad de cuatro votos. Ausente: Olga Sánchez Cordero de García Villegas. Ponente: José Ramón Cossío Díaz. Secretaria: Dolores Rueda Aguilar.

Amparo directo en revisión 251/2012. Maquilas y Detallistas, S.A. de C.V. 7 de marzo de 2012. Cinco votos. Ponente: José Ramón Cossío Díaz. Secretario: Jorge Jiménez Jiménez.

Amparo directo en revisión 686/2012. Incomer, S.A. de C.V. 25 de abril de 2012. Cinco votos. Ponente: José Ramón Cossío Díaz. Secretario: Jorge Jiménez Jiménez.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Tesis de jurisprudencia 11/2012 (9a.). Aprobada por la Primera Sala de este Alto Tribunal, en sesión privada de veinte de junio de dos mil doce.

- II. Pemex Exploración y Producción incumplió lo previsto en los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas durante los años 2014 y 2015.

Lo anterior, considerando que existe una tendencia incremental de los volúmenes de gas no aprovechados, tanto programados como reales presentes en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap durante los años 2014 y 2015, como se señala a continuación:

a) EJERCICIO 2014

El Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap en el periodo de enero a diciembre de 2014 presentó una destrucción de gas (quema y venteo) promedio de 133.5 millones de pies cúbicos diarios, (mmpcd), lo cual comparado con el volumen de gas programado para quema establecido en el manifiesto para el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap de 39.6 mmpcd representa una desviación del 237%, es importante destacar que la quema rutinaria diaria del Activo Ku-Maloob-Zaap impactó por si sola el techo nacional establecido para el ejercicio 2014, en 149 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)¹ al grado de representar el 89% del techo nacional establecido para todos los Activos de Pemex Exploración y Producción.

En ese sentido, el incumplimiento a la meta establecida para el Activo Ku-Maloob-Zaap, considerando que Pemex Exploración y Producción superó el límite máximo del volumen de destrucción del gas (quema y venteo), resultó un factor para que la empresa productiva subsidiaria del Estado, culminara con un volumen de destrucción del gas de **242 mmpcd en la totalidad de los Activos a nivel nacional**², lo cual frente al techo nacional, que para el ejercicio 2014, se fijó en 149 mmpcd, representó una desviación a nivel nacional de 93 mmpcd, lo cual se apunta como una referencia de la relevancia del cumplimiento de las metas y límites máximos establecidos para la destrucción del gas, de conformidad con los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas.

A fin de resumir lo anterior de manera gráfica, resulta que Pemex Exploración y Producción superó el límite máximo determinado para la destrucción del gas

¹ Calculado por Pemex Exploración y Producción y presentado ante la Comisión mediante oficio PEP-SDC-181-2014

² <http://cnh.gob.mx/informacion/Quema.aspx>

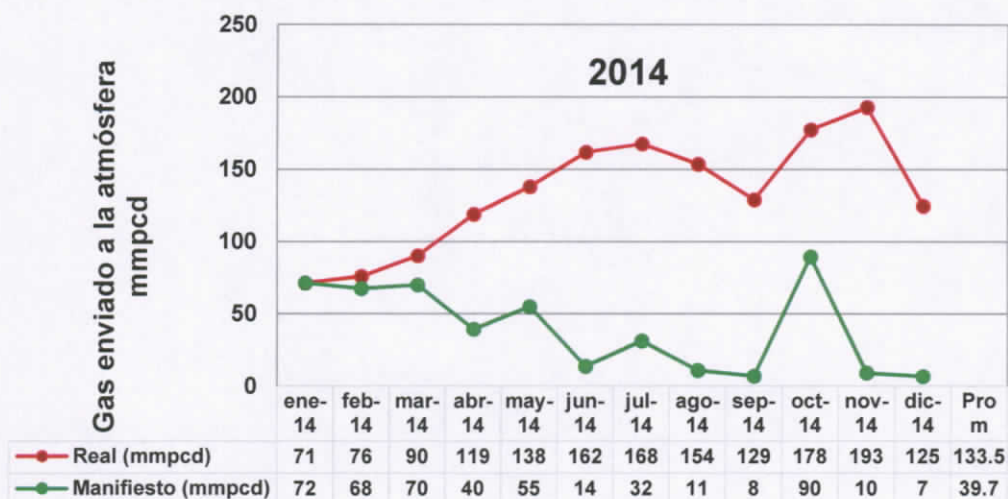


COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

(quema y venteo), establecido en el manifiesto 2014, de conformidad con lo siguiente:

Ejercicio	Volumen máximo fijado en el Manifiesto [Promedio de Millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)]	Volumen de gas destruido (mmpcd)	Incumplimiento
2014	39.6	133.5	94 mmpcd

En ese tenor, a fin de evidenciar la desviación al cumplimiento de la meta propuesta se presenta la siguiente gráfica para el ejercicio 2014:



b) EJERCICIO 2015

Durante el periodo de enero a diciembre de 2015, el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap presentó una destrucción de gas (quema y venteo) promedio de 137.9 millones de pies cúbicos diarios, (mmpcd), lo que representa una desviación del 31% con respecto a los 105 mmpcd establecidos por parte de Pemex Exploración y Producción, así mismo la quema rutinaria diaria del Activo impactó de forma relevante el techo nacional referido a 2015 establecido en 140.9 mmpcd, al grado de representar el 97.8% del techo nacional establecido para todos los Activos de Pemex Exploración y Producción.



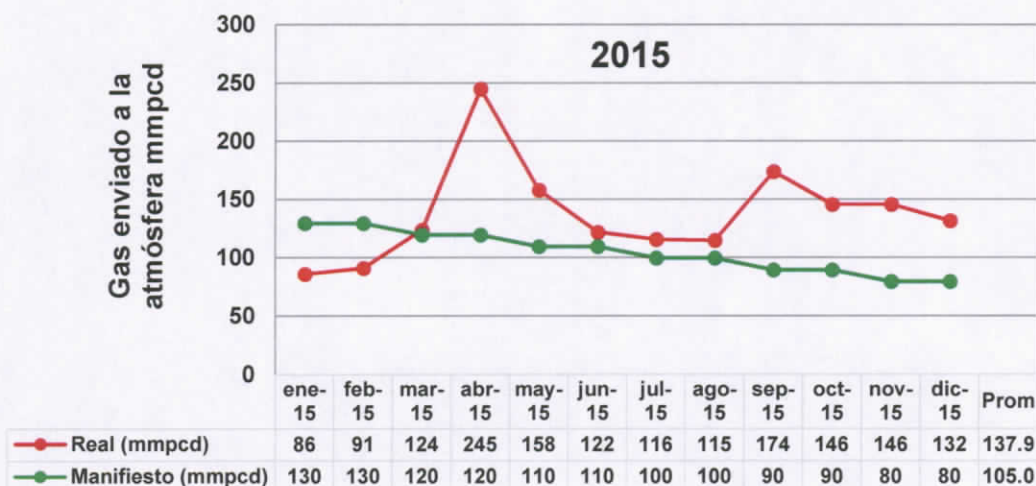
COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

En ese sentido, el incumplimiento a la meta establecida para el Activo Ku-Maloob-Zaap, considerando que Pemex Exploración y Producción superó el límite máximo de destrucción del gas (quema y venteo), resultó un factor para que la empresa productiva subsidiaria del Estado, culminara con un volumen de destrucción de gas de **422 mmpcd en la totalidad de los Activos a nivel nacional**, lo cual frente al techo nacional, que para el ejercicio 2015, se fijó en 140.9 mmpcd, **representó una desviación a nivel nacional de 281.1 mmpcd³**, lo cual se apunta como una referencia de la relevancia del cumplimiento de las metas y límites máximos establecidos para la destrucción del gas, de conformidad con los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas.

A fin de resumir lo anterior de manera gráfica, resulta que Pemex Exploración y Producción superó el límite máximo determinado para la destrucción del gas (quema y venteo), establecido en el manifiesto 2015, de conformidad con lo siguiente:

Ejercicio	Promedio de Millones de pies cúbicos diarios (mmpcd) establecidos por Pemex en su manifiesto	Volumen de gas destruido (mmpcd)	Incumplimiento
2015	105	137.9	32.9 mmpcd

En ese tenor, a fin de evidenciar la desviación al cumplimiento de la meta propuesta se presenta la siguiente gráfica para el ejercicio 2015:



³ <http://cnh.gob.mx/informacion/Quema.aspx>



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

De lo anteriormente expuesto, se concluye que Pemex Exploración y Producción, incumplió las metas establecidas en los manifiestos para los ejercicios 2014 y 2015, en contravención a lo dispuesto por los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, al superar los límites máximos establecidos para la destrucción del gas (quema y venteo de gas) lo cual constituye una infracción al artículo 47 fracción VIII de la Ley de Hidrocarburos, ante el incumplimiento de la citada empresa productiva subsidiaria del Estado por cuanto hace a la regulación emitida por la Comisión Nacional de Hidrocarburos en materia de quema y venteo de gas.

- III. A fin de robustecer lo anterior, es importante destacar que Pemex Exploración y Producción, remitió a esta Comisión, mediante oficio PEP-DDP-SAP-063-2016, de fecha 10 de febrero de 2016, el documento titulado "PLAN DE ACCIÓN PARA DISMINUIR EL VOLUMEN DE GAS ENVIADO A LA ATMÓSFERA DEL ACTIVO DE PRODUCCIÓN KU MALOOB ZAAP.

Del análisis y valoración realizado al documento de mérito, se advierte que Pemex Exploración y Producción manifiesta entre otras cuestiones lo siguiente:

"...

4.- Premisas y consideraciones.

- En diciembre de 2014 se presentó el "Plan de acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmosfera del Activo de Producción Ku Maloob Zaap", donde se estableció el compromiso de **105 MMpcd** para el 2015, basado en las siguientes premisas: ..."

"...

Para el periodo enero-diciembre de 2015 se tiene un promedio de 138 MMpcd de gas enviado a la atmósfera de 105 MMpcd programados, obteniendo un cumplimiento del 76%. El cumplimiento se vio afectado por eventos pertenecientes a otras instalaciones no programados que generaron un promedio de 24.5 MMpcd de gas enviado a la atmósfera. Sin considerar el impacto proveniente de eventos ocurridos en instalaciones que no están a cargo del Activo, el promedio sería de 113.5 MMpcd, es decir +8.5 MMpcd por arriba de lo programado, lo que resultaría un cumplimiento del 92.5% (ver gráfica 2)."

"...

8. Conclusiones



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

1. Para el periodo **enero-diciembre de 2015 se obtuvo un promedio de 138 MMpcd de gas enviado a la atmósfera, de los 105 MMpcd programados en la propuesta de manifiesto, obteniéndose un cumplimiento de 76%.**

Derivado de lo anterior, Pemex Exploración y Producción, reconoce los extremos siguientes:

- Que el límite máximo para la destrucción del gas (quema y venteo) programado para el Activo de Producción Ku Maloob Zaap para el ejercicio 2015, fue de 105 millones de pies cúbicos diarios.
- Que la meta programada en el manifiesto para el citado ejercicio fue únicamente cumplida al 76%.
- Que en el caso de que no se considerara el impacto proveniente de eventos ocurridos en instalaciones que no están a cargo del activo, cumpliría con el 92.5% de la meta programada.

En ese tenor, las manifestaciones formuladas por Pemex Exploración y Producción se consideran reconocimientos expresos y espontáneos que hacen prueba plena para esta Comisión, en términos de lo previsto por los artículos 95, 96, 199 y 200 del Código Federal de Procedimientos Civiles, de aplicación supletoria como lo establece el artículo 2 de la Ley Federal del Procedimiento Administrativo, para tener por acreditado el incumplimiento a las metas establecidas en el manifiesto correspondiente al ejercicio 2015, al haber reconocido que se rebasó el límite máximo establecido en el manifiesto para el citado ejercicio, en violación a lo establecido en los artículos 47 fracción VIII de la Ley de Hidrocarburos en relación con los artículos 5,6 y 30 de las Disposiciones Técnicas.

CUARTO.- Una vez determinada la infracción a los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, en relación con el artículo 47 fracción VIII y último párrafo de la Ley de Hidrocarburos que establece la obligación de los asignatarios y contratistas para *"Cumplir con la regulación, lineamientos y disposiciones administrativas que emitan las Secretarías de Energía y de Hacienda y Crédito Público, la Comisión Nacional de Hidrocarburos y la Agencia en el ámbito de sus respectivas competencias..."*, **resulta procedente imponer una sanción económica y una no económica a Pemex-Exploración y Producción, de**



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

conformidad con lo establecido en el artículo 85 fracción II, inciso o)⁴ y 22 fracción V de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética⁵, considerando lo siguiente:

SANCIÓN ECONÓMICA

A fin de satisfacer los requisitos de fundamentación y motivación, que han sido entendidos como la expresión precisa del precepto legal aplicable al caso (fundamentación) y el señalamiento exacto de las circunstancias especiales, razones particulares o causas inmediatas que se tengan en consideración para la emisión de la presente resolución (motivación), a fin de establecer la sanción económica de conformidad con las bases establecidas por el legislador en el artículo 87 de la Ley de Hidrocarburos se refiere lo siguiente:

Bases	Fundamentación y motivación
I. Los daños que se hubieren producido o puedan producirse;	En términos de los artículos 1 primer párrafo y fracción I, y 3 fracción VI de las Disposiciones Técnicas, la destrucción del gas (en sus modalidades de quema y venteo) tienen por efecto la pérdida o menoscabo del patrimonio de la Nación, en virtud de que se está desperdiciando un recurso que tiene valor económico, o que pudo ser utilizado para otro fin, por lo que en el caso concreto, el daño producido se constituye en el gas que materialmente no fue aprovechado y que rebasó los límites máximos para su destrucción (quema y venteo de gas) establecidos en los manifiestos de los ejercicios 2014 y 2015, en relación con los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas.
II. El carácter intencional o no de la acción u omisión	Considerando que las infracciones derivan de la omisión de Pemex Exploración y Producción para cumplir con las metas establecidas en los manifiestos que presentó en los ejercicios 2014 y 2015, y que dicha programación fue presentada por el propio Pemex Exploración y Producción, la conducta que se sanciona se considera intencional en

⁴ Artículo 85.- Las infracciones al Título Segundo de esta Ley y a sus disposiciones reglamentarias serán sancionadas tomando en cuenta la gravedad de la falta, de acuerdo con lo siguiente:

II. La Comisión Nacional de Hidrocarburos sancionará:

o) Las demás violaciones al Título Segundo de esta Ley y a sus disposiciones reglamentarias, así como a la regulación, lineamientos y disposiciones administrativas competencia de la Comisión Nacional de Hidrocarburos, serán sancionadas con multa de entre quince mil a cuatrocientas cincuenta mil veces el importe del salario mínimo;

⁵ Artículo 22.- Los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética tendrán las siguientes atribuciones:

V. Imponer las sanciones respecto de los actos u omisiones que den lugar a ello, así como imponer y ejecutar



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

constitutiva de la infracción;	términos de lo establecido en el artículo 87 fracción II de la Ley de Hidrocarburos, máxime que los volúmenes de quema y venteo resultan superiores a los programados, omitiendo Pemex Exploración y Producción establecer algún esquema alternativo para evitar la destrucción del gas en términos de las Disposiciones Técnicas, en términos de su artículo 1 fracción III.
III. La gravedad de la infracción	En términos de lo establecido en el artículo 87 fracción III de la Ley de Hidrocarburos, se considera que las infracciones no trascienden de forma tal que afecten de manera severa la política pública en materia energética o que ello hubiera afectado de manera negativa los niveles de producción del petróleo, sin que ello justifique que se rebase los volúmenes máximos de quema y venteo de gas.
IV. La reincidencia del infractor.	El infractor se considera no reincidente en atención a que en términos de lo establecido en el artículo 87 fracción IV de la Ley de Hidrocarburos, Pemex Exploración y Producción no ha sido previamente sancionado por cuanto hace a la quema y venteo de gas en el Activo Ku-Maloob-Zaap

Considerando que con fundamento en el artículo 26 apartado B último párrafo de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos y los artículos Segundo y Tercero Transitorio del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de desindexación del salario mínimo, publicado el 27 de enero de 2016 en el Diario Oficial de la Federación, y 23 fracción XX Bis del Reglamento Interior del Instituto Nacional de Estadística y Geografía, corresponde al Instituto Nacional de Estadística y Geografía calcular el valor de la Unidad de Medida y Actualización y publicar el mismo en el Diario Oficial de la Federación, se refiere que con fecha 28 de enero de 2016, se publicó en el citado medio de difusión oficial la "Unidad de Medida y Actualización" en el cual se determinó que el valor diario de la citada unidad es de \$73.04 pesos, en el año 2016.

En ese tenor, con fundamento en los artículos 22, fracción V de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética; 47, fracción VIII, y último párrafo, 85, fracción II, inciso o) y 87 de la Ley de Hidrocarburos; 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas, y los artículos Segundo y Tercero Transitorio del Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Constitución Política de los Estados Unidos Mexicanos, en materia de desindexación del salario mínimo publicado el 27 de enero de 2016 en el Diario Oficial de la Federación, **se impone una multa de 30,000 unidades de medida y actualización considerando el valor diario de la citada unidad, en términos de lo descrito en el párrafo que antecede.**



Lo anterior considerando que en la presente resolución se ha determinado la infracción a los artículos 5, 6 y 30 de la Disposiciones Técnicas, por parte de Pemex Exploración y Producción, al haber rebasado los límites máximos para la quema y venteo de gas **durante los ejercicios 2014 y 2015**, por lo cual, como se ha señalado resulta procedente imponer una multa de 30,000 unidades de medida, las cuales se integran por 15,000 unidades de medida por cuanto hace a las infracciones acontecidas durante el ejercicio 2014 y 15,000 unidades de medida por cuanto hace a las infracciones materializadas por Pemex Exploración y Producción durante el ejercicio 2015.

Por lo anterior, el monto de la multa que deberá pagar Pemex Exploración y Producción se obtiene de una simple operación aritmética consistente en multiplicar 30,000 por el valor diario de la unidad de medida y actualización que asciende a 73.04 pesos, de lo cual se obtiene la cantidad de \$2'191,200.00 (Dos millones ciento noventa y un mil doscientos pesos 00/100 M.N.), los cuales se deberán pagar dentro de los 10 días hábiles siguientes a que se notifique la presente resolución en términos del artículo 32 de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo.

SANCIÓN NO ECONÓMICA

La Comisión, a fin de (i) privilegiar el cumplimiento de la regulación vigente a partir del ejercicio 2016⁶ en materia de aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos y (ii) fortalecer el régimen técnico de aprovechamiento de gas natural, con fundamento en el artículo 22 fracción V de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética, se impone una sanción no económica a través de las siguientes medidas adicionales:

1. Pemex Exploración y Producción deberá instrumentar las acciones correctivas que correspondan a fin de cumplir con las metas en materia de aprovechamiento de gas en términos de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 7 de enero de 2016.
2. Pemex Exploración y Producción en cumplimiento a lo establecido en el artículo 14 fracción II, inciso b) de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, deberá presentar para autorización de la Comisión, dentro de un plazo de 10 días hábiles contados

⁶ Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas en el Diario Oficial de la Federación el 7 de enero de 2016.



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

a partir de la notificación de la presente resolución, el Programa de Aprovechamiento de Gas Natural Asociado, en el cual se detallan:

- a) Las acciones e inversiones para alcanzar la meta de manera anual y la forma en la que la sostendrá durante el Programa propuesto, favoreciendo el principio de mejora continua establecido en el artículo 14 fracción IV de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas el 7 de enero de 2016.

En el rubro de acciones e inversiones para alcanzar la meta, **Pemex Exploración y Producción deberá considerar como parámetros las inversiones comprometidas en el punto 5.2 del “Plan de Acción para disminuir el volumen de gas enviado a la atmósfera en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap en el periodo 2016-2019”**, presentado durante el presente procedimiento administrativo, en donde estableció diversas acciones a mediano y largo plazo, que **incluyen un monto de inversión de 2,466 millones de dólares**, comprometidos por la empresa productiva subsidiaria del Estado y fechas compromiso, al tenor de lo siguiente:

5.2 Acciones a mediano y largo plazo.

Adicionalmente se tienen documentados y autorizados 3 proyectos para implantarse en el periodo 2017-2019 (ver tabla 2).

Actividades	Inversión (MMUSD)	Beneficios, MMpcd		Fecha compromiso	Responsable
		Gas aprov.	Flexibilidad op.		
Aprovechamiento de gas por puesta en operación de gasoducto KMZ-76	206.3	70 (a partir de mar-2017)		mar-2017	Juan C. Reyna Carrera
Manejo de gas por puesta en operación CA-Ku-A1	1,242.5		450	ene-2019	Juan C. Reyna Carrera
Puesta en operación de la plataforma CA-Zaap-C y ductos asociados.	997.0		450	jul-2019	Juan C. Reyna Carrera
TOTAL	2,446				

Tabla 2. Proyectos a mediano y largo plazo en 2017-2019.

De igual forma se deberán considerar las acciones que en su momento Pemex Exploración y Producción comprometió en el Plan de Acción para Disminuir el



COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

volumen de gas enviado a la atmósfera del Activo de Producción Ku- Maloob-Zaap presentado en septiembre de 2015.⁷

- b) El **calendario** propuesto para la implementación de las acciones e inversiones, señalando las metas en cada uno de los periodos correspondientes.
- c) Proporcione el soporte respecto a la **viabilidad técnica, económica y financiera, incluidos los acuerdos correspondientes emitidos por el Consejo de Administración de Pemex Exploración y Producción, así como de las instancias que resulten competentes**, respecto a las acciones e inversiones a instrumentar, de conformidad con lo establecido en el artículo 14 fracción IV de las Disposiciones Técnicas para el aprovechamiento del gas natural asociado, en la exploración y extracción de hidrocarburos, publicadas el 7 de enero de 2016.

Finalmente, se hace del conocimiento de Pemex Exploración y Producción que el presente acto administrativo sólo podrá impugnarse a través del juicio de amparo indirecto, conforme a lo dispuesto por el artículo 27 de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

En consecuencia, de lo expuesto en los considerandos y atendiendo al marco jurídico aplicable, el Órgano de Gobierno de la Comisión, por unanimidad de votos:

RESUELVE

PRIMERO.- Determinar el incumplimiento de Pemex Exploración y Producción a los artículos 5, 6 y 30 de las Disposiciones Técnicas respecto del aprovechamiento de gas en el Activo de Producción Ku-Maloob-Zaap, respecto de las metas señaladas en los manifiestos correspondientes a los ejercicios 2014 y 2015, en los términos señalados en el Considerando Tercero de la presente resolución.

SEGUNDO.- Imponer a Pemex Exploración y Producción, una sanción económica y una no económica en los términos establecidos en el Considerando Cuarto de la presente resolución.

⁷ En dicho plan Pemex Exploración y Producción comprometió entre otras acciones: (i) La implementación del sistema artificial de Bombeo Electrocentrifugo (BEC), (ii) La puesta en operación del macro proyecto de Deshidratación y Desalado de crudo (D&D), (iii) La instalación de ductos e infraestructura para aprovechar nitrógeno y (iv) La terminación de pozos (colas extendidas), entre otros.




COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS

TERCERO.- Notificar el contenido de la presente Resolución a Pemex Exploración y Producción.

CUARTO.- Inscribir la presente Resolución CNH.E.64.001/16 en el Registro Público a que hace referencia el artículo 22, fracción XXVI de la Ley de los Órganos Reguladores Coordinados en Materia Energética.

CIUDAD DE MÉXICO, A 15 DE NOVIEMBRE DE 2016

LOS COMISIONADOS INTEGRANTES DEL ÓRGANO DE GOBIERNO DE LA COMISIÓN NACIONAL DE HIDROCARBUROS




JUAN CARLOS ZEPEDA MOLINA
COMISIONADO PRESIDENTE



ALMA AMÉRICA PORRES LUNA
COMISIONADA



NÉSTOR MARTÍNEZ ROMERO
COMISIONADO




SERGIO HENRIVIER PIMENTEL VARGAS
COMISIONADO



HÉCTOR ALBERTO ACOSTA FÉLIX
COMISIONADO



HÉCTOR MOREIRA RODRÍGUEZ
COMISIONADO



GASPAR FRANCO HERNÁNDEZ
COMISIONADO