SECRETARIA DE ENERGIA

RESOLUCION por la que la Comisión Reguladora de Energía modifica y ordena la publicación de la lista de los puntos donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, de conformidad con la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Comisión Reguladora de Energía.

RESOLUCION Núm. RES/392/2011

RESOLUCION POR LA QUE LA COMISION REGULADORA DE ENERGIA MODIFICA Y ORDENA LA PUBLICACION DE LA LISTA DE LOS PUNTOS DONDE SE REQUIERE LLEVAR A CABO LA DETERMINACION DE LAS ESPECIFICACIONES DEL GAS NATURAL, DE CONFORMIDAD CON LA NORMA OFICIAL MEXICANA NOM-001-SECRE-2010, ESPECIFICACIONES DEL GAS NATURAL.

RESULTANDO

Primero. Que, con fecha 19 de marzo de 2010, se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural (la NOM-001).

Segundo. Que la disposición 11. Transitorios, párrafo cuarto, de la NOM-001, establece lo siguiente:

“En un plazo máximo de tres meses a partir de la entrada en vigor de la presente Norma, tomando en cuenta la opinión de los permisionarios de transporte de acceso abierto, almacenamiento y distribución, la Comisión deberá publicar en el Diario Oficial de la Federación la lista de los puntos en donde se requiere se lleve a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, indicando cuáles de éstos son considerados como principales puntos de transferencia de custodia a los sistemas de transporte de acceso abierto y/o principales puntos de mezcla. La Comisión podrá modificar esta lista a solicitud de parte o por iniciativa propia, previa notificación a los permisionarios involucrados. En el caso de los puntos de transferencia de custodia entre permisionarios, a menos que las partes involucradas prevean lo contrario, el propietario de las instalaciones de los puntos de transferencia de custodia será el responsable de realizar las inversiones necesarias para la determinación de las especificaciones del gas natural”.

(Enfasis añadido).

Tercero. Que, con fecha 3 de marzo de 2011, esta Comisión Reguladora de Energía (esta Comisión) expidió la Resolución RES/066/2011, por la que se ordena la publicación de la lista de los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural (la Lista), la cual fue publicada en el DOF el 11 de abril de 2011 (la RES/066/2011).

Cuarto. Que, durante los meses de mayo a septiembre de 2011, esta Comisión recibió diversas solicitudes de permisionarios para modificar los puntos de medición de las especificaciones del gas natural originalmente señalados en la Lista.

CONSIDERANDO

Primero. Que el artículo 14 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo (la Ley Reglamentaria) establece que la regulación de las actividades de transporte, almacenamiento, distribución y ventas de primera mano de gas tiene por objeto asegurar su suministro eficiente y comprenderá, entre otras, la inspección y vigilancia de las normas oficiales mexicanas aplicables.

Segundo. Que el párrafo primero del artículo 15 de la Ley Reglamentaria dispone que las personas que realicen alguna de las actividades que refiere el mismo ordenamiento deberán cumplir con las disposiciones administrativas y normas de carácter general que expidan, entre otras, esta Comisión, en términos de la normatividad aplicable, así como entregar la información o reportes que les sean requeridos por aquélla.

Tercero. Que el mismo artículo 15 de la Ley Reglamentaria establece en sus fracciones II y III que Petróleos Mexicanos, en materia de ventas de primera mano, y los permisionarios de transporte, almacenamiento y distribución, respectivamente, deberán entregar la cantidad y calidad de gas, conforme se establezca en las disposiciones aplicables.

Cuarto. Que, de acuerdo con lo establecido en el artículo 2, fracciones V y VI, de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía (la Ley de la Comisión), esta Comisión tiene por objeto, entre otros, la promoción del desarrollo eficiente de las ventas de primera mano y el transporte y la distribución por medio de ductos de gas natural, así como de los sistemas de almacenamiento que se encuentren directamente vinculados a los sistemas de transporte o distribución por ducto o a las terminales de importación y distribución de dicho producto.

Quinto. Que, de acuerdo con el artículo 3, fracciones XIV y XIX, de la Ley de la Comisión, se encuentra dentro de sus atribuciones expedir y vigilar el cumplimiento de las disposiciones administrativas de carácter general aplicables a las personas que realicen actividades reguladas, como es el caso de la NOM-001, y supervisar y vigilar, en el ámbito de su competencia, el cumplimiento de las disposiciones jurídicas aplicables a dichas actividades.

Sexto. Que con la expedición y publicación de la RES/066/2011 se atendieron las previsiones contenidas en la NOM-001 para efectos de la debida vigilancia de su cumplimiento.

Séptimo. Que, durante los meses de julio y agosto de 2011, esta Comisión revisó y evaluó la información presentada por los permisionarios junto con las solicitudes de modificación a la Lista a las que se refiere el Resultando Cuarto de la presente Resolución, y estima procedente realizar diversas modificaciones a dicha Lista.

Octavo. Que, en cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, con fecha 22 de septiembre de 2011 esta Comisión, por conducto de la Oficialía Mayor de la Secretaría de Energía, remitió a la Comisión Federal de Mejora Regulatoria (Cofemer) la solicitud de exención de Manifestación de Impacto Regulatorio (MIR) correspondiente al anteproyecto de la presente Resolución.

Noveno. Que con fecha 26 de septiembre de 2011, esta Comisión recibió el oficio COFEME/11/2441 emitido por la Cofemer, en el que se comunicó la correspondiente exención de elaboración de la MIR.

Por lo anteriormente expuesto, y con fundamento en los artículos 17 y 33, fracciones XII y XXV, de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 1, 2, fracciones V y VI, y último párrafo, y 3, fracciones XIV, XVI, XIX y XXII, 4, 11 y 13 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 2, 3, 4, segundo párrafo, 9, primer párrafo, 11, 14, fracciones IV y VI, 15, primer párrafo y fracciones II, inciso b), y III, inciso k), y 16 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; 38, fracción V, y 52 de la Ley Federal sobre Metrología y Normalización; 4, 13, 14, 16, fracción X, 35, fracción I, 57, fracción I, y 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1, 7, 14, 21, 59, 60, 61, 70, fracción VII, y 71, fracción I, del Reglamento de Gas Natural; 1, 2, 3, fracción VI, inciso a), 33, 34, fracciones XIX, XXIII, XXIV, XXXI y último párrafo, y 35 del Reglamento Interior de la Secretaría de Energía, y 1, 2, 6, fracción I, incisos A y C, 9, 19, 23, fracción VII, y 33 del Reglamento Interior de la Comisión Reguladora de Energía, y en la disposición 11. Transitorios, párrafo cuarto, de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, Especificaciones del gas natural, esta Comisión Reguladora de Energía:

RESUELVE

Primero. Se modifican los puntos 4, 4.1, 4.2, 10.1, 10.2, 10.3, 11.1, 11.2, 11.3, 13, 13.1, 14, 17.1, 18, 20.1, 21.1, 22, 23.4, 24, 26.1, 26.2, 65, 68, 69, 71.1, 71.2, 75.4, 76, 77, 79.3, 80, 81, 84, 84.1 a 84.10, 88, 89, 91, 92, 93, 94, 95, 96 y 97 de la lista de los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 11 de abril de 2011 como Anexo 1 de la Resolución RES/066/2011.

Segundo. Publíquese la presente Resolución en el Diario Oficial de la Federación, así como su Anexo 1, el cual contiene la lista completa que refleja las modificaciones a los puntos en donde se requiere llevar a cabo la determinación de las especificaciones del gas natural, así como los permisionarios responsables de dicha determinación en cada punto, de conformidad con el Resolutivo Primero.

Tercero. Notifíquese el contenido de la presente Resolución a los permisionarios de transporte de acceso abierto, almacenamiento y distribución de gas natural, y hágase de su conocimiento que el presente acto administrativo puede ser impugnado interponiendo en su contra el recurso de reconsideración que prevé el artículo 11 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, y que el expediente respectivo se encuentra y puede ser consultado en las oficinas de esta Comisión Reguladora de Energía, ubicadas en avenida Horacio 1750, Col. Los Morales Polanco, Delegación Miguel Hidalgo, 11510, México, D.F.

Cuarto. Inscríbese la presente Resolución en el registro al que se refiere la fracción XVI del artículo 3 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, bajo el número RES/392/2011.

México, D.F., a 20 de octubre de 2011.- El Presidente, **Francisco J. Salazar Diez de Sollano**.- Rúbrica.- Los Comisionados: **Francisco José Barnés de Castro**, **Rubén F. Flores García**, **Israel Hurtado Acosta**, **Noé Navarrete González**.- Rúbricas.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
6 6.1	CFE CCC Huinala <i>ERM Kohler</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas Nota: El punto primario CFE CCC Huinala es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Kinder Morgan Monterrey a cargo de PGPB.
7	Santa Rosa	Mezcla	PGPB	Todas
8 8.1	Apodaca <i>City Gate Apodaca</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas
9	Red Monclova	Mezcla	PGPB	Todas
10 10.1 10.2 10.3	Torreón (Chávez) <i>City Gate Las Huertas</i> <i>City Gate Delicias</i> <i>City Gate Durango</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	PGPB <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i>	Todas
11 11.1 11.2 11.3	Chihuahua (Avalos) <i>City Gate Chihuahua</i> <i>City Gate Parque Sur</i> <i>ERM Bafar</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	PGPB <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i> <i>EcoGas México</i>	Todas
12	Madero I (Lomas del Real)	Mezcla	PGPB	Todas
13 13.1	Madero II (El Blanco) <i>City Gate Nuevo Madero</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Tractebel GNP</i>	Todas Nota: El punto secundario La Pedrera estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Nuevo Madero a cargo de Tractebel GNP.
14	City Gate Nuevo Madero	Mezcla	<i>Tractebel GNP</i>	Todas
15	Iberdrola Altamira	Mezcla	PGPB	Todas Nota: El punto primario Iberdrola Altamira es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Madero I a cargo de PGPB.
16	Zacate Colorado	Mezcla	PGPB	Todas
17 17.1	Venta de Carpio 36" <i>City Gate Coyotepec</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Consorcio Mexigas</i>	Todas Nota: El punto secundario Coyotepec estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Coyotepec a cargo de Consorcio Mexigas.
18	City Gate Coyotepec	Mezcla	<i>Consorcio Mexigas</i>	Cromatografía Nota: oxígeno, azufre, humedad y ácido sulfhídrico se repercuten del punto Venta de Carpio 36" de PGPB.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
19	Venta de Carpio 30"	Mezcla	PGPB	Todas
20	Venta de Carpio 24"	Mezcla	PGPB	Todas
20.1	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Dist. de Gas Natural México	Nota: El punto secundario Venta de Carpio estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Venta de Carpio a cargo de Comercializadora Metrogas
20.2	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Comercializadora Metrogas	
21	Venta de Carpio 14"	Mezcla	PGPB	Todas
21.1	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Dist. de Gas Natural México	Nota: El punto secundario Venta de Carpio estará vigente hasta que entre en operación el punto primario Venta de Carpio a cargo Comercializadora Metrogas.
21.2	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Comercializadora Metrogas	
21.3				
22	City Gate Venta de Carpio	Mezcla	Consortio Mexigas	Todas
23	Valtierrilla	Mezcla	PGPB	Todas
23.1	City Gate San Juan del Río	Transferencia	PGPB	Nota: El punto secundario La Lira estará vigente hasta que entre en operación el punto primario La Lira a cargo de Tractebel Digagro.
23.2	City Gate Huimilpan	Transferencia	PGPB	
23.3	ERM Arancia	Transferencia	PGPB	
23.4	City Gate La Lira	Transferencia	Tractebel Digagro	
23.5	City Gate La Pila	Transferencia	PGPB	
23.6	City Gate Celaya	Transferencia	Gas Natural México	
23.7	ERM San José Iturbide	Transferencia	Igasamex	
23.8	City Gate Salamanca	Transferencia	Gas Natural México	
24	City Gate La Lira	Mezcla	Tractebel Digagro	Todas
25	Guadalajara	Mezcla	PGPB	Todas
25.1	City Gate El Castillo	Transferencia	PGPB	
26	Puebla	Mezcla	PGPB	Todas
26.1	City Gate Resurrección	Transferencia	Natgasmex	Nota: Los puntos secundarios Resurrección y Tetla estarán vigentes hasta que entren en operación el punto primario Resurrección y Tetla a cargo de Natgasmex.
26.2	City Gate Tetla	Transferencia	Natgasmex	
27	Cd. Mendoza	Mezcla	PGPB	Todas
28	J. D. Covarrubias	Mezcla	PGPB	Todas
29	Cempoala Sur	Mezcla	PGPB	Todas
30	Cempoala Centro	Mezcla	PGPB	Todas
31	Cempoala Norte	Mezcla	PGPB	Todas
32	Veracruz	Mezcla	PGPB	Todas

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
33	Pecosa Alta	Mezcla	PGPB	Todas
34	Pecosa Baja	Mezcla	PGPB	Todas
35	Caseta Gral. Pajaritos	Mezcla	PGPB	Todas
36	Troncal 48"	Mezcla	PGPB	Todas
37	Mayakan	Mezcla	PGPB	Todas
37.1	<i>Mayakan</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	
38	CPG Cd. Pemex	Inyección	PGPB	Todas
39	CPG Cactus	Inyección	PGPB	Todas
40	Km-100	Inyección	PGPB	Todas
41	CPG Nuevo Pemex	Inyección	PGPB	Todas
42	CPG La Venta	Inyección	PGPB	Todas
43	CPG Matapionche	Inyección	PGPB	Todas
44	CPG Poza Rica	Inyección	PGPB	Todas
45	CPG Burgos 1, 2 y 3	Inyección	PGPB	Todas
46	CPG Burgos 4	Inyección	PGPB	Todas
47	CPG Burgos 5 y 6	Inyección	PGPB	Todas
48	Pajaritos (Criogénica)	Inyección	PGPB	Todas
49	El Veinte	Inyección	PGPB	Todas
50	Novillero	Inyección	PGPB	Todas
51	Playuela	Inyección	PGPB	Todas
52	Papan	Inyección	PGPB	Todas
53	Raudal	Inyección	PGPB	Todas
54	Monclova	Inyección	PGPB	Todas
55	Culebra Norte	Inyección	PGPB	Todas
56	Culebra Sur	Inyección	PGPB	Todas
57	San Pablo-Rincón Pacheco	Inyección	PGPB	Todas
58	Nejo	Inyección	PGPB	Todas
59	Cauchy	Inyección	PGPB	Todas
60	Kinder Morgan Reynosa	Importación	PGPB	Todas
61	Tetco	Importación	PGPB	Todas
62	Tennessee	Importación	PGPB	Todas
63	Enterprise	Inyección	PGPB	Todas
64	Pandura	Inyección	PGPB	Todas
65	Nuevo Laredo	Inyección	Gas Natural México	Todas
66	FENOSA	Importación	PGPB	Todas
66.1	<i>City Gate Hermosillo</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gas Natural Noroeste</i>	Nota: El punto primario FENOSA es provisional hasta en tanto entre en operación el punto primario Naco-Hermosillo a cargo de PGPB.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
67 67.1	Naco-Hermosillo <i>City Gate Hermosillo</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	PGPB <i>Gas Natural Noroeste</i>	Todas
68A 68B	Caracol – CPG Burgos Caracol - Argüelles	Inyección Mezcla	Gasoductos de Tamaulipas Gasoductos de Tamaulipas	Todas Todas
69 69.1	Los Indios <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Mezcla <i>Transferencia</i>	Gasoductos de Tamaulipas <i>PGPB</i>	Todas
70 70.1 70.2 70.3	Gloria a Dios <i>ERM CFE Samalayuca</i> <i>City Gate Gloria a Dios</i> <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoductos de Chihuahua <i>Gasoductos de Chihuahua</i> <i>Gasoductos de Chihuahua</i> <i>PGPB</i>	Todas
71 71.1 71.2	Kinder Morgan Monterrey <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i> <i>ERM Kohler</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Kinder Morgan Monterrey <i>PGPB</i> <i>Cía. Mexicana de Gas</i>	Todas
72	PEGI	Mezcla	Gas Natural México	Todas
73 73.1	LNG Altamira (Pemex) <i>Sistema Nacional de Gasoductos</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	Terminal de LNG de Altamira <i>PGPB</i>	Todas
74	LNG Altamira (Altamira IV)	Inyección	Terminal de LNG de Altamira	Todas
75 75.1 75.2 75.3 75.4 75.5 75.6 75.7 75.8 75.9	Valtierrilla <i>City Gate Irapuato</i> <i>City Gate Apolo</i> <i>ERM Castro Gas</i> <i>ERM Agrizar</i> <i>City Gate Silao 1</i> <i>City Gate Silao 2</i> <i>City Gate León 1</i> <i>City Gate León 2</i> <i>City Gate Aguascalientes</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoductos del Bajío <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gasoductos del Bajío</i> <i>Gasoductos del Bajío</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i> <i>Gas Natural México</i>	Todas
76	Naranjos	Mezcla	Transportadora de Gas Natural de la Huasteca	Todas
77	Tamazunchale	Mezcla	Transportadora de Gas Natural de la Huasteca	Todas
78	Palmillas	Mezcla	Tejas Gas de Toluca	Cromatografía, humedad y ácido sulfhídrico Nota: oxígeno y azufre se repercuten del punto Toluca
79 79.1 79.2 79.3	Toluca <i>ERM Atlacomulco</i> <i>ERM Pasteje</i> <i>City Gate San Cayetano</i>	Mezcla <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Tejas Gas de Toluca <i>Tejas Gas de Toluca</i> <i>Tejas Gas de Toluca</i> <i>Gas Natural México</i>	Cromatografía, oxígeno y azufre Nota: humedad y ácido sulfhídrico se repercuten del punto Palmillas

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
80	Río Bravo	Importación	Compañía Nacional de Gas	Todas
81	Phenix	Importación	Compañía Nacional de Gas	Todas
82	Mexicali	Importación	Ecogas México	Todas
83	City Gate FINSA	Transferencia	FINSA	Repercute las especificaciones determinadas por PGPB
83.1	<i>Tecnipak</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.2	<i>Clofuresinteriors</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.3	<i>Autoliv de México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.4	<i>Trico Componentes</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.5	<i>Summit Componentes</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.6	<i>Componentes Universales</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.7	<i>Delthi Delco</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.8	<i>Delthi Interior System</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.9	<i>Core Composites</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.10	<i>Productos Perlita</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.11	<i>Aceros y laminados Sigosa</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.12	<i>FFW de México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.13	<i>Mecalux México</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
83.14	<i>Tamauligas</i>	<i>Transferencia</i>	<i>FINSA</i>	
84	City Gate Venta de Carpio	Transferencia	Dist. de Gas Natural México	Repercute las especificaciones determinadas por PGPB
84.1	<i>Emisor Poniente</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.2	<i>Kimex</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.3	<i>Atizapán</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.4	<i>Lavasán</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.5	<i>Remedios</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.6	<i>Qualy</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.7	<i>Bosque Real Generación</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.8	<i>Bosque Real Club</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.9	<i>Interlomas</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
84.10	<i>Rich</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Dist. de Gas Natural México</i>	
85	Campeche	Transferencia	Mayakan	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico.
85.1	<i>PEE CC Campeche</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
86	Mérida	Transferencia	Mayakan	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico.
86.1	<i>PEE CC Mérida III</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	
86.2	<i>Mérida II</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.
87	Valladolid	Transferencia	Mayakan	Mayakan determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico.
87.1	<i>Valladolid CC</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	
87.2	<i>Valladolid III</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Mayakan</i>	Nota: El resto de las especificaciones son las determinadas por PGPB en el punto denominado Mayakan.
88	PLS1	Importación	TGN Baja California	TGN Baja California determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe.
88.1	<i>Socal Gas (Otay)</i>	<i>Transferencia</i>	<i>TGN Baja California</i>	
88.2	<i>Igasamex (Otay)</i>	<i>Transferencia</i>	<i>TGN Baja California</i>	Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, se repercuten del punto Rosarito.
89	Rosarito	Mezcla	TGN Baja California	Todas
89.1	<i>Igasamex (El Florido)</i>	<i>Transferencia</i>	<i>TGN Baja California</i>	
89.2	<i>Jcox</i>	<i>Transferencia</i>	<i>TGN Baja California</i>	
89.3	<i>CFE Rosarito</i>	<i>Transferencia</i>	<i>TGN Baja California</i>	
90	Yuma Lateral	Importación	Gasoducto Baja Norte	Todas
90.1	<i>Arizona Public Service</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gasoducto Baja Norte</i>	
90.2	<i>Ogiby (USA)</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gasoducto Baja Norte</i>	
91	Mexicali	Importación	Gasoducto Baja Norte	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe.
91.1	<i>Termoeléctrica de Mexicali</i>	<i>Transferencia</i>	<i>Gasoducto Baja Norte</i>	Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios</i> ⁵	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable</i> ⁶	Especificaciones ⁴
92 92.1	Energía Azteca <i>Energía Azteca X</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.
93 93.1	Energía Baja California <i>Energía Baja California</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.
94 94.1 94.2 94.3 94.4 94.5	PLS2 <i>Gas Natural Industrial</i> <i>Toyota</i> <i>Dart</i> <i>TGNI</i> <i>TGNII</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i> <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul.

No.	Punto principal ¹ <i>Puntos secundarios⁵</i>	Origen del gas ²	Responsable ³ <i>Responsable⁶</i>	Especificaciones ⁴
95 95.1	Energía Costa Azul <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Inyección <i>Transferencia</i>	Gasoducto Baja Norte <i>Gasoducto Baja Norte</i>	Gasoducto Baja Norte determina metano, bióxido de carbono, nitrógeno, etano y poder calorífico e índice de wobbe. Nota: Humedad, ácido sulfhídrico, oxígeno, azufre total y temperatura de punto de rocío, repercuten de acuerdo a las condiciones de flujo desde el punto Yuma Lateral o desde el punto Energía Costa Azul
96 96.1	Naco Nogales <i>EM CC Naco Nogales</i>	Importación <i>Transferencia</i>	Gasoducto de Aguaprieta <i>Gasoducto de Aguaprieta</i>	Todas
97 97.1 97.2 97.3	Campo Brasil <i>Anáhuac (Río Bravo II)</i> <i>Central Lomas del Real (Río Bravo III)</i> <i>Valle Hermoso (Río Bravo IV)</i>	Importación <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i> <i>Transferencia</i>	Gasoducto del Río <i>Gasoducto del Río</i> <i>Gasoducto del Río</i> <i>Gasoducto del Río</i>	Todas

Notas:

1. Nombre o denominación del punto principal donde se determinan las especificaciones del gas natural.
2. Origen del gas natural. Se clasifica en 3 tipos: Importación, Inyección (producción nacional) o Mezcla (mezcla de dos o más corrientes, lo que incluye la mezcla de mezclas). El origen del gas en los puntos secundarios es el mismo que el del punto principal, por lo que a menos que se indique lo contrario, las especificaciones del gas natural que se determinen al punto principal se le repercutirán en su totalidad a los puntos secundarios.
3. Responsable de determinar las especificaciones del gas natural en el punto principal.
4. Cantidad y peculiaridades de las especificaciones a que se refiere la Tabla 1 de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-SECRE-2010, que se determinan en el punto principal. Las especificaciones del gas natural que se determina o le corresponde al punto principal se traslada o repercute a todos los puntos secundarios que se encuentran aguas abajo del punto principal.
5. Nombre o denominación del punto secundario al que se le trasladan o repercuten las especificaciones del gas natural que se determina o le corresponde al punto principal a que se refiere la misma casilla. La tabla únicamente incluye los puntos secundarios de los sistemas de transporte de acceso abierto y distribución. Las especificaciones del gas natural que correspondan a dichos puntos secundarios se trasladan o repercuten a los usuarios/clientes interconectados a los sistemas de transporte de acceso abierto o distribución, según corresponda. En este sentido, existen diversos clientes/usuarios finales que pueden estar interconectados directamente a sistemas de transporte de acceso abierto o almacenamiento, debiéndoles corresponder las especificaciones del gas natural determinadas en un punto principal.
6. Responsable de operar y mantener la instalación donde se hace la transferencia del gas natural (válvula, estación de regulación y medición, *city gate*). En algunos casos, el punto de transferencia puede ser un cadenamiento sobre un ducto.

RESOLUCION por la que se establece la metodología del precio máximo del gas licuado de petróleo objeto de venta de primera mano aplicable durante noviembre de 2011, conforme al Decreto del Ejecutivo Federal, del 28 de octubre de 2011.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Comisión Reguladora de Energía.

RESOLUCION Núm. RES/407/2011

RESOLUCION POR LA QUE SE ESTABLECE LA METODOLOGIA DEL PRECIO MAXIMO DEL GAS LICUADO DE PETROLEO OBJETO DE VENTA DE PRIMERA MANO APLICABLE DURANTE NOVIEMBRE DE 2011, CONFORME AL DECRETO DEL EJECUTIVO FEDERAL PUBLICADO EL 28 DE OCTUBRE DE 2011 EN EL DIARIO OFICIAL DE LA FEDERACION.

RESULTANDO

Primero. Que, con fecha 1 de diciembre de 2008, se publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) la Directiva sobre la Determinación del Precio Límite Superior del Gas Licuado de Petróleo Objeto de Venta de Primera Mano, DIR-GLP-001-2008 (la Directiva de precios de VPM) expedida por esta Comisión Reguladora de Energía (la Comisión).

Segundo. Que, dado el impacto que el precio del gas licuado de petróleo (GLP o gas L. P.) ha tenido en los últimos años, el Ejecutivo Federal ha venido sujetando dicho combustible a precios máximos de venta de primera mano y de venta a usuarios finales mediante decretos publicados en el DOF, de los cuales el último corresponde al "DECRETO por el que se sujeta el gas licuado de petróleo a precios máximos de venta de primera mano y de venta a usuarios finales", publicado el 1 de enero de 2011, y

Tercero. Que, con fundamento, entre otras disposiciones jurídicas, en el artículo 1, cuarto párrafo, de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2011, el Ejecutivo Federal, con fecha 28 de octubre de 2011, publicó en el DOF el "DECRETO que modifica y amplía la vigencia del diverso por el que se sujeta el gas licuado de petróleo a precios máximos de venta de primera mano y de venta a usuarios finales, publicado el 1 de enero de 2011." (El Decreto del 28 de octubre de 2011).

CONSIDERANDO

Primero. Que la sección de Considerandos del Decreto del 28 de octubre de 2011 establece, entre otros argumentos, los siguientes:

Que las bases para señalar precios máximos a los artículos, materias o productos que se consideren necesarios para la economía nacional o el consumo popular se fijarán en las leyes respectivas, en términos del artículo 28 constitucional;

Que el gas licuado de petróleo es un insumo que se utiliza en aproximadamente 8 de cada 10 hogares mexicanos para satisfacer las necesidades básicas de las familias, lo que lo hace un producto de consumo popular;

Que dado el impacto que el precio del gas licuado de petróleo ha tenido en los últimos años, el Ejecutivo Federal ha venido sujetando dicho combustible a precios máximos de venta de primera mano y de venta al usuario final mediante decretos publicados en el Diario Oficial de la Federación, siendo el último de ellos el publicado en dicho órgano de difusión el 29 de septiembre de 2011;

Que el artículo 1o., cuarto párrafo de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2011, publicada en el Diario Oficial de la Federación el 15 de noviembre de 2010, establece que por razones de interés público y cuando se considere necesario evitar aumentos desproporcionados en el precio al usuario final, el Ejecutivo Federal fijará los precios máximos al usuario final y de venta de primera mano del gas licuado de petróleo, sin que se requiera trámite o requisito adicional alguno;

Que a fin de satisfacer una necesidad colectiva, se considera de interés público continuar moderando el efecto de la volatilidad del precio del referido producto en la economía de las familias mexicanas, para lo cual resulta necesario aplicar lo previsto en el artículo 1o., cuarto párrafo de la Ley de Ingresos de la Federación para el Ejercicio Fiscal de 2011;

Que para cumplir con el propósito señalado en el párrafo anterior, es conveniente establecer precios máximos de venta del gas licuado de petróleo que resulten en un precio promedio ponderado nacional al público de 9.26 pesos por kilogramo antes del impuesto al valor agregado, y [...]

Segundo. Que, con base en lo anterior, y en términos del Artículo Único del Decreto del 28 de octubre de 2011, se reforman los artículos primero, fracciones III y IV, y transitorio único del Decreto por el que se sujeta el gas licuado de petróleo a precios máximos de venta de primera mano y de venta a usuarios finales, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 1 de enero de 2011, para quedar como sigue:

"ARTICULO PRIMERO.- ...

I. ...

II. ...

III. Petróleos Mexicanos, con base en la metodología a que se refiere la fracción anterior, calculará los precios máximos del gas licuado de petróleo objeto de venta de primera mano, de manera que al considerarlos dentro del cálculo de los precios máximos de venta al usuario final se alcance el objetivo de 9.26 pesos por kilogramo, antes del impuesto al valor agregado, en el precio promedio ponderado nacional al público.

IV. La Secretaría de Economía fijará los precios máximos de venta del gas licuado de petróleo al usuario final de manera tal que el precio promedio ponderado nacional al público sea de 9.26 pesos por kilogramo antes del impuesto al valor agregado, conforme a la política que determine sobre los elementos que integran el precio al usuario final.

UNICO.- La vigencia del presente Decreto concluirá el 30 de noviembre de 2011."

Tercero. Que la determinación de los precios de GLP de conformidad con lo establecido anteriormente será aplicable durante noviembre de 2011.

Cuarto. Que esta Comisión es la autoridad facultada conforme a la Ley de la Comisión Reguladora para establecer el precio máximo del GLP objeto de venta de primera mano (precio de VPM), de conformidad con el artículo 3, fracción XXII, de dicha Ley.

Quinto. Que la metodología contenida en la Directiva de precios de VPM a que hace referencia el Resultando Primero de la presente Resolución se compone de los elementos siguientes:

- I.** Los precios de referencia internacionales en el mercado de Mont Belvieu, Texas;
- II.** El costo de internación imputable, en su caso, al costo de oportunidad del GLP en el punto de referencia relevante para cada centro procesador;
- III.** El ajuste por costos de transporte que permita reflejar el costo de oportunidad y las condiciones de competitividad del GLP en cada punto de venta;
- IV.** Las tarifas de las plantas de suministro en las que se realiza la entrega del GLP objeto de venta de primera mano, en su caso.

Sexto. Que, dada la estructura metodológica de la Directiva de precios de VPM, para lograr el objetivo de precios máximos de venta al usuario final en los términos del Decreto del 28 de octubre de 2011, resulta necesario que para el cálculo de precios del GLP objeto de VPM, Pemex-Gas y Petroquímica Básica (PGPB) emplee la metodología establecida en la citada Directiva, considerando lo siguiente:

- I.** Los componentes de la metodología que se refieren al precio de referencia internacional en Mont Belvieu, así como los costos de internación imputables al costo de oportunidad del GLP, deberán sustituirse por valores tales que, al incorporarse dentro de los precios máximos de vpm, y estos últimos a su vez como componente de los precios máximos de venta al usuario final, se alcance el objetivo de que el precio promedio ponderado nacional al público sea de 9.26 pesos por kilogramo, antes del impuesto al valor agregado, para el mes de noviembre de 2011, y
- II.** El resto de los componentes de la metodología de precios de vpm (costos de transporte, tarifas de plantas de suministro, etc.), se incorporen al cálculo de dichos precios en los términos que establece la Directiva de precios de VPM.

Séptimo. Que la Directiva de precios de VPM fue expedida por la Comisión el 4 de septiembre de 2008, y en aquel momento el Reglamento de Gas Licuado de Petróleo vigente definía a las VPM como "la primera enajenación de Gas L. P., de origen nacional, que realice Petróleos Mexicanos a un tercero, para su entrega en territorio nacional" y también "...la que realice Petróleos Mexicanos a un tercero en territorio nacional con Gas L. P., importado, cuando éste haya sido mezclado con Gas L. P., de origen nacional.". Por ello, la citada Directiva no considera metodologías para determinar los precios de VPM para el caso de GLP de origen puramente importado.

Octavo. Que, no obstante lo anterior, el Decreto por el que se reforman, adicionan y derogan diversas disposiciones de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, publicado en el DOF el 28 de noviembre de 2008, estableció, entre otros aspectos, una nueva definición de las VPM que amplió el alcance de las mismas para abarcar también las ventas que realice Petróleos Mexicanos con producto importado.

Noveno. Que la Directiva de precios de VPM contiene formulaciones para determinar los precios de VPM en centros de proceso o plantas de suministro vinculados al sistema de ductos de GLP de Petróleos Mexicanos, pero no contempla el caso de infraestructura de proceso o suministro vinculada a sistemas de ductos de otros permisionarios.

Décimo. Que, adicionalmente, la Directiva de precios de VPM establece en sus disposiciones 15.1 y 15.2 que PGPB debe presentar, para aprobación de la Comisión, los costos de transporte imputables a plantas de suministro no aledañas a centros procesadores y desvinculadas del sistema de ductos, y que tal aprobación aún no se ha dado debido a que hasta la fecha los precios del GLP se han determinado con base en principios distintos a los establecidos en la Directiva, en virtud de los Decretos expedidos por el Ejecutivo Federal.

Undécimo. Que, para la determinación de los precios de VPM en los términos del Considerando Sexto anterior, y tomando en cuenta lo señalado en los Considerandos Séptimo a Décimo anteriores, resulta indispensable definir los elementos que a continuación se especifican:

- I. Los criterios que resultan aplicables para determinar los precios de VPM de GLP de importación aplicando los principios contenidos en la Directiva, incluyendo las tarifas de las plantas de suministro ubicadas en Ciudad Juárez, Chihuahua; Rosarito, Baja California; y Topolobampo, Sinaloa, las cuales son susceptibles de suministrar GLP de origen importado;
- II. Los criterios para determinar los precios de VPM en centros procesadores o plantas de suministro vinculadas a sistemas de ductos de permisionarios distintos a PGPB, y
- III. Los costos de transporte imputables a las plantas de suministro no aledañas a centros procesadores y desvinculadas del sistema de transporte de GLP por ducto de PGPB, a saber, los costos de transporte a que se refieren las disposiciones 15.1 y 15.2 de la Directiva de precios de VPM.

Duodécimo. Que, mediante el oficio SE/UPE/2879/2010, de fecha 26 de julio de 2010, la Comisión requirió a PGPB una propuesta sobre los elementos a que se refiere el Considerando inmediato anterior para el caso de la determinación de los precios de VPM aplicables durante agosto de 2010; y que, en respuesta, mediante el oficio SGLPB-04-07-286-2010, de fecha 28 del mismo mes, PGPB presentó la propuesta respectiva, misma que se apega a los criterios regulatorios establecidos en la Directiva de precios de VPM, y

Decimotercero. Que la Comisión estimó oportuno aprobar la propuesta de PGPB a que se refiere el Considerando inmediato anterior, en tanto no se expiden y aprueban las tarifas definitivas de las plantas de suministro y los costos de transporte imputables a las mismas, y que los criterios contenidos en la citada propuesta son igualmente aplicables a la determinación de los precios de VPM conforme a la presente Resolución, con las actualizaciones a que haya lugar.

Por lo expuesto, y con fundamento en los artículos 2, fracción V y último párrafo, 3, fracciones VII, XIV, XVI, XIX y XXII, 4, 11 y 13 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 3, fracción II, 11, 14, fracciones I, incisos b) y e) y II, 15, fracción II, inciso c), y 16 de la Ley Reglamentaria del artículo 27 Constitucional en el Ramo de Petróleo, y en el "DECRETO por el que se sujeta el gas licuado de petróleo a precios máximos de venta de primera mano y de venta a usuarios finales", publicado el 1 de enero de 2011, esta Comisión:

RESUELVE

Primero. Durante noviembre de 2011, Pemex-Gas y Petroquímica Básica calculará los precios máximos del gas licuado de petróleo objeto de venta de primera mano con base en la Directiva sobre la Determinación del Precio Límite Superior del Gas Licuado de Petróleo Objeto de Venta de Primera Mano, DIR-GLP-001-2008, considerando lo siguiente:

- I. Los componentes que se refieren al precio de referencia internacional en Mont Belvieu y a los costos de internación, descritos en los numerales 5 y 6 de la citada Directiva, se sustituirán por valores tales que, al incorporarse en el cálculo de los precios máximos de venta de primera mano, y estos últimos a su vez dentro del cálculo de los precios máximos de venta al usuario final, se obtenga que el precio promedio ponderado nacional al público sea de 9.26 pesos por kilogramo, antes del impuesto al valor agregado;

- II. El resto de los componentes de la metodología de precios máximos de venta de primera mano (costos de transporte, tarifas de plantas de suministro, etc.), se incorporarán al cálculo de dichos precios en los términos que establece la citada Directiva, considerando los criterios para determinar los componentes de costo de transporte y tarifas de plantas de suministro propuestas por PGPB a que se refieren los Considerandos Duodécimo y Decimotercero de la presente Resolución;
- III. Para el cálculo de los precios máximos de venta de primera mano con base en los principios a que se refieren las fracciones I y II anteriores, Pemex-Gas y Petroquímica Básica estimará los precios máximos de venta al usuario final de acuerdo con la política vigente para determinar los elementos que integran dichos precios.

Segundo. Pemex-Gas y Petroquímica Básica presentará a la Comisión, dentro de los primeros 10 días hábiles de noviembre de 2011, el procedimiento de cálculo y los valores utilizados, así como el sustento de los mismos, empleados en la metodología a que se refiere el Resolutivo Primero anterior.

Tercero. Notifíquese la presente Resolución a Pemex-Gas y Petroquímica Básica, y hágase de su conocimiento que contra el presente acto administrativo podrá interponerse el recurso de reconsideración que prevé el artículo 11 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía y que el expediente respectivo se encuentra y puede ser consultado en las oficinas de esta Comisión Reguladora de Energía, ubicadas en Horacio 1750, colonia Los Morales Polanco, Delegación Miguel Hidalgo, 11510, México, D.F.

Cuarto. Publíquese esta Resolución en el Diario Oficial de la Federación e inscribese en el registro a que se refiere la fracción XVI del artículo 3 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía bajo el número RES/407/2011.

México, D.F., a 31 de octubre de 2011.- El Presidente, **Francisco J. Salazar Diez de Sollano**.- Rúbrica.- Los Comisionados: **Francisco José Barnés de Castro**, **Rubén F. Flores García**, **Israel Hurtado Acosta**, **Noé Navarrete González**.- Rúbricas.

RESOLUCION por la que la Comisión Reguladora de Energía actualiza los valores de los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m , en términos de las disposiciones 4.2 y 11.3 de la Directiva sobre la determinación de los precios máximos de gas natural objeto de venta de primera mano, DIR-GAS-001-2009.

Al margen un sello con el Escudo Nacional, que dice: Estados Unidos Mexicanos.- Comisión Reguladora de Energía.

RESOLUCION Núm. RES/408/2011

RESOLUCION POR LA QUE LA COMISION REGULADORA DE ENERGIA ACTUALIZA LOS VALORES DE LOS PARAMETROS μ^d , μ^m , δ^d Y δ^m , EN TERMINOS DE LAS DISPOSICIONES 4.2 Y 11.3 DE LA DIRECTIVA SOBRE LA DETERMINACION DE LOS PRECIOS MAXIMOS DE GAS NATURAL OBJETO DE VENTA DE PRIMERA MANO, DIR-GAS-001-2009.

RESULTANDO

Primero. Que, el 20 de julio de 2009, la Comisión Reguladora de Energía (esta Comisión) publicó en el Diario Oficial de la Federación (DOF) la Directiva sobre la determinación de los precios máximos de gas natural objeto de venta de primera mano, DIR-GAS-001-2009 (la DIR-GAS-001-2009).

Segundo. Que la DIR-GAS-001-2009 incorpora, como parte de la formulación de los precios máximos del gas natural objeto de venta de primera mano (precios de VPM), los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m , que capturan la relación de largo plazo existente entre las series de tiempo de los precios de referencia en Henry Hub y el sur de Texas.

Tercero. Que las disposiciones 4.2 y 11.3 de la DIR-GAS-001-2009 prevén que los valores de los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m se actualizarán trimestralmente con base en el procedimiento descrito en la disposición 4.1 de la misma Directiva.

Cuarto. Que la disposición 4.2 de la DIR-GAS-001-2009 también establece que esta Comisión informará cuáles son los valores que tomen los citados coeficientes, así como las series de precios empleadas para efectos de su determinación.

Quinto. Que el 7 de abril de 2011, esta Comisión publicó en el DOF la Resolución RES/067/2011, por la que la Comisión Reguladora de Energía modifica la Directiva sobre la determinación de los precios máximos de gas natural objeto de venta de primera mano, DIR-GAS-001-2009, en lo relativo a la eliminación del mecanismo de mínimos que contiene la disposición 3.2 de dicho instrumento (la RES/067/2011).

CONSIDERANDO

Primero. Que, de conformidad con lo dispuesto por el artículo 2, fracción V, de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, corresponde a ésta promover el desarrollo eficiente, entre otros, de las ventas de primera mano de gas natural.

Segundo. Que la citada Ley, en su artículo 3, fracción VII, faculta a este órgano desconcentrado de la Secretaría de Energía, para aprobar los términos y condiciones a que deberán sujetarse las ventas de primera mano de gas natural y expedir las metodologías para la determinación de sus precios.

Tercero. Que, de acuerdo con el procedimiento descrito en la disposición 4.1 de la DIR-GAS-001-2009, y tomando en consideración las adecuaciones realizadas mediante la RES/067/2011, la actualización de los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m se hará mediante regresión por mínimos cuadrados ordinarios de las series de cotizaciones diarias y mensuales de Henry Hub y los mercados del sur de Texas.

Cuarto. Que las series de tiempo empleadas para este análisis provienen de las publicaciones Gas Daily e Inside FERC's Gas Market Report, cuya editorial, Platts, mantiene derechos de autor sobre los datos ahí contenidos, prohibiendo explícitamente la divulgación de los mismos.

Quinto. Que, en términos del artículo 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo, antes de la emisión de los actos administrativos a que se refiere el artículo 4 de dicha ley, se requerirá la presentación de una Manifestación de Impacto Regulatorio (MIR) ante la Comisión Federal de Mejora Regulatoria (Cofemer), pero por tratarse este caso de una renovación de valores prevista en la DIR-GAS-001-2009, el trámite respectivo se refiere a una MIR de Actualización Periódica, y

Sexto. Que, mediante el oficio COFEME/11/2730 de fecha 31 de octubre de 2011, la Cofemer emitió un aviso de no dictaminación sobre la MIR relativa al proyecto de esta Resolución y señaló que se puede proceder a su publicación en el DOF.

Por lo anterior, y con fundamento en los artículos 17 y 33 de la Ley Orgánica de la Administración Pública Federal; 2, fracción V, 3, fracciones VII, XIV y XXII, 4, 11 y 13 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía; 3, fracción II, 9, 14, fracciones I, inciso b), y II, y 16 de la Ley Reglamentaria del Artículo 27 Constitucional en el Ramo del Petróleo; 69-H de la Ley Federal de Procedimiento Administrativo; 1, 2, fracción V, 7, 8, 81 a 88, 90, 91, 92 y 108, fracción II, del Reglamento de Gas Natural, y en las disposiciones 4.1, 4.2 y 11.3 de la Directiva sobre la determinación de los precios máximos de gas natural objeto de venta de primera mano, DIR-GAS-001-2009, esta Comisión Reguladora de Energía:

RESUELVE

Primero. Se actualizan los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m contenidos en la DIR-GAS-001-2009, en los siguientes términos:

- I. El periodo utilizado para la actualización comprende los meses de enero de 2006 a octubre de 2011.
- II. A partir del 1 de noviembre de 2011, los valores de los parámetros μ^d , μ^m , δ^d y δ^m serán los siguientes:
 $\mu^d = 0.0353$
 $\mu^m = 0.0606$
 $\delta^d = 0.3782$
 $\delta^m = 0.6400$
- III. Los valores antes señalados estarán vigentes del 1 de noviembre de 2011 al 31 de enero de 2012.

Segundo. Notifíquese la presente Resolución a Pemex-Gas y Petroquímica Básica, y hágase de su conocimiento que en su contra podrá interponerse el recurso de reconsideración que prevé el artículo 11 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía, y que el expediente respectivo se encuentra y puede ser consultado en las oficinas de esta Comisión Reguladora de Energía, ubicadas en la avenida Horacio número 1750, colonia Los Morales Polanco, Delegación Miguel Hidalgo, 11510, México, D.F.

Tercero. Publíquese esta Resolución en el Diario Oficial de la Federación e inscribese en el registro a que se refiere la fracción XVI del artículo 3 de la Ley de la Comisión Reguladora de Energía bajo el número RES/408/2011.

México, D.F., a 31 de octubre de 2011.- El Presidente, **Francisco J. Salazar Diez de Sollano**.- Rúbrica.- Los Comisionados: **Francisco José Barnés de Castro**, **Rubén F. Flores García**, **Israel Hurtado Acosta**, **Noé Navarrete González**.- Rúbricas.