
III. POLÍTICA ENERGÉTICA

Petróleo crudo de exportación (Pemex)

El 21 de diciembre de 2012, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que durante los once primeros meses de 2012, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 102.39 dólares por barril (d/b), lo que significó un aumento de 1.66%, con relación al mismo período de 2011 (100.72 d/b).

Cabe destacar que en noviembre de 2012, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 94.63 d/b, cifra 5.01% menor con respecto al mes inmediato anterior, 9.82% menor con relación a diciembre pasado (104.94 d/b) y 11.91% menor si se le compara con el onceavo mes de 2011.

Durante los primeros once meses de 2012, se obtuvieron ingresos por 43 mil 327 millones de dólares por concepto de exportación de petróleo crudo mexicano en sus tres tipos, cantidad que representó una disminución de 4.05% respecto al mismo período de 2011 (45 mil 154 millones de dólares). Del tipo Maya se reportaron ingresos por 32 mil 557 millones de dólares (75.14%), del tipo Olmeca se obtuvieron 7 mil 194 millones de dólares (16.60%) y del tipo Istmo se percibió un ingreso de 3 mil 576 millones de dólares (8.25%).

VALOR DE LAS EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO
-Millones de dólares-

	Total	Istmo	Maya ^{a/}	Olmeca	Por región		
					América	Europa	Lejano Oriente ^{b/}
2003	16 676	255	14 113	2 308	14 622	1 495	560
2004	21 258	381	17 689	3 188	19 003	1 886	369
2005	28 329	1 570	22 513	4 246	24 856	2 969	504
2006	34 707	1 428	27 835	5 443	30 959	3 174	574
2007	37 937	1 050	32 419	4 469	33 236	3 858	843
2008	43 342	683	37 946	4 712	38 187	4 319	836
2009	25 605	327	21 833	3 445	22 436	2 400	769
2010	35 985	2 149	27 687	6 149	31 101	3 409	1 476
2011	49 322	3 850	37 340	8 133	41 751	4 853	2 719
2012	43 327	3 576	32 557	7 194	34 537	6 085	2 705
Enero	4 008	208	3 056	743	3 047	559	402
Febrero	3 927	179	3 060	689	3 307	327	293
Marzo	4 490	504	3 192	793	3 551	757	182
Abril	4 030	370	2 967	693	3 190	534	306
Mayo	3 797	306	2 793	₪ 697	3 240	557	0
Junio	3 292	293	2 428	571	2 612	504	176
Julio	3 319	251	2 513	555	2 817	503	0
Agosto	4 238	341	3 189	707	3 244	508	486
Septiembre	₪ 4 101	₪ 432	₪ 3 107	562	3 438	₪ 663	0
Octubre	4 222	333	₪ 3 205	685	3 117	510	595
Noviembre	3 902	358	3 045	499	2 974	663	265

a/ Incluye Crudo Altamira.

b/ Incluye otras regiones.

₪/ Cifra revisada.

FUENTE: Pemex.

Fuente de información:

http://www.ri.pemex.com/files/dcpe/petro/epreciopromedio_esp.pdf

http://www.ri.pemex.com/files/dcpe/petro/evalorexporta_esp.pdf

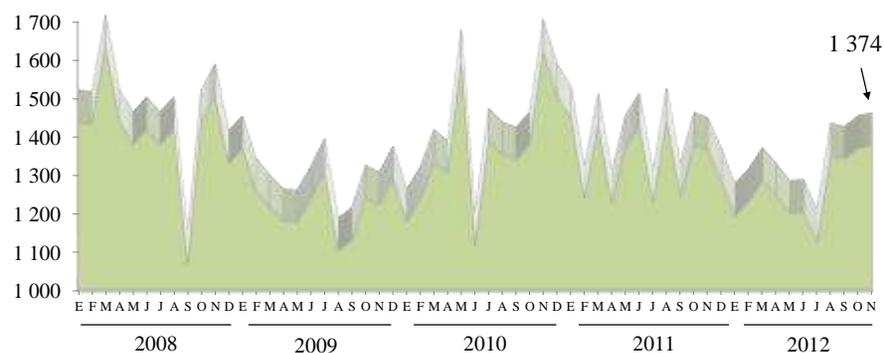
Volumen de exportación de petróleo (Pemex)

De conformidad con información de Pemex, durante el período enero-noviembre de 2012, se exportaron a los diferentes destinos un volumen promedio de 1.263 millones de barriles diarios (mb/d), cantidad 5.82% menor a la reportada en el mismo lapso de 2011 (1.341 mb/d).

En noviembre de 2012, el volumen promedio de exportación fue de 1.374 mb/d, lo que significó un aumento de 0.51% respecto al mes inmediato anterior (1.367 mb/b), mayor en 7.18% con relación a diciembre de 2011 (1.282 mb/d) y 0.88% superior si se le compara con noviembre del año anterior (1.362 mb/d).

Los destinos de las exportaciones de petróleos crudos mexicanos, durante el período enero-noviembre de 2012, fueron los siguientes: al Continente Americano (79.65%) a Europa (14.01%) y al Lejano Oriente (6.25%).

EXPORTACIONES DE PETRÓLEO CRUDO MEXICANO
-Miles de barriles diarios-



FUENTE: Petróleos Mexicanos.

Fuente de información:

http://www.ri.pemex.com/files/dcpe/petro/evolexporta_esp.pdf

Pemex registra superávit de más de 17 mil millones de dólares en su balanza comercial

El 5 de noviembre de 2012, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que se registró un saldo positivo de 17 mil 214 millones de dólares, en flujo de efectivo, en su balanza comercial de petróleo crudo, petrolíferos, petroquímicos y gas natural, durante los primeros nueve meses del año.

De acuerdo con estadísticas preliminares publicadas en los Indicadores Petroleros, el valor de las ventas externas de dichos productos en el período enero-septiembre fue de 39 mil 350 millones de dólares, mientras que el costo de las importaciones de petrolíferos, petroquímicos y gas se situó en 22 mil 136 millones de dólares.

Pemex, a través de PMI Comercio Internacional, exportó un volumen promedio de 1 millón 239 mil barriles diarios de petróleo crudo, de los que 76% correspondió a crudo Maya y el resto a Istmo y Olmeca, con un valor total de poco más de 35 mil millones de dólares.

A su vez, Pemex colocó en el mercado internacional 154 mil barriles diarios de petrolíferos (combustóleo, gasolinas, diesel y otros petrolíferos), por un monto total de 3 mil 886 millones de dólares, mientras que el valor de las importaciones de estos productos fue de 21 mil 103 millones de dólares.

Por lo que se refiere a los productos petroquímicos, Pemex vendió en el mercado exterior 490 mil toneladas de materias primas con un valor de casi 226 millones dólares, en tanto que el costo de las importaciones de estos productos fue de 204 millones de dólares.

Fuente de información:

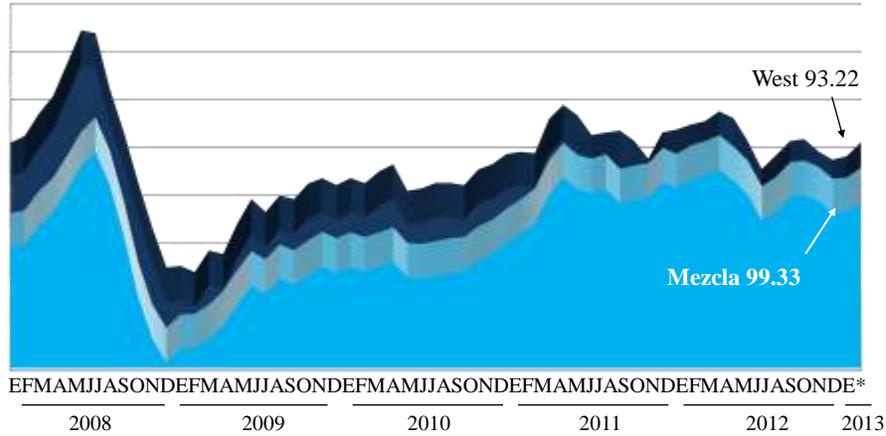
<http://www.pemex.com/index.cfm?action=news§ionid=8&catid=40&contentid=27566>

Petróleo crudo de exportación (Pemex)

De conformidad con cifras preliminares de Petróleos Mexicanos (Pemex), el precio promedio de la mezcla mexicana de exportación en los primeros 11 días de enero de 2013 fue de 99.33 d/b, cotización 4.52% mayor a la observada en diciembre anterior (95.03 d/b) y 8.49% menos si se le compara con el promedio de enero de 2012 (108.54 d/b).

PRECIO PROMEDIO MENSUAL DE LA MEZCLA DE PETRÓLEO MEXICANO DE EXPORTACIÓN Y WEST TEXAS INTERMEDIATE 2008-2013

Dólares por barril



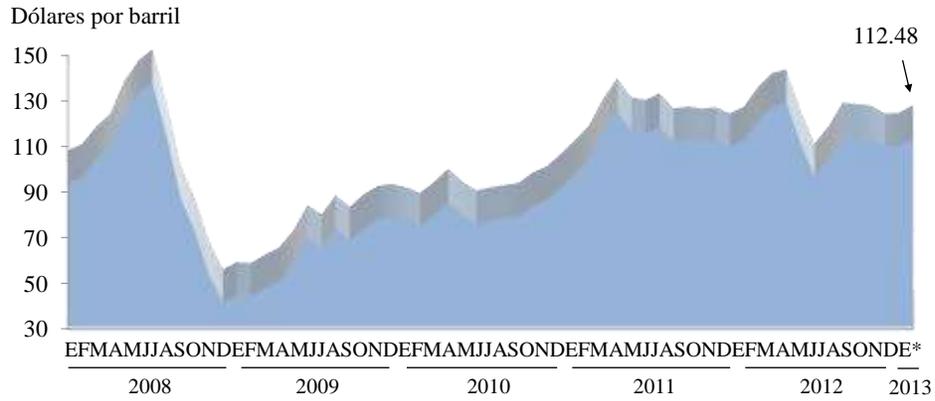
* Promedio al día 11.

FUENTE: Petróleos Mexicanos.

Cabe señalar que el crudo West Texas Intermediate (WTI) reportó en los primeros 11 días de enero de 2013 una cotización promedio de 93.22 d/b, lo que significó un aumento de 6.62% con respecto a diciembre pasado (87.43 d/b), e inferior en 7.35% si se le compara con el promedio de enero de 2012 (100.62 d/b)

Asimismo, durante los primeros 17 días de enero del presente año, la cotización promedio del crudo Brent del Mar del Norte fue de 112.48 d/b, precio que representó un incremento de 3.09% con relación a diciembre anterior (109.11 d/b), y superior en 0.60% al precio promedio del primer mes de 2012 (111.81 d/b).

**PRECIO PROMEDIO MENSUAL DEL BRENT
2008-2013**



* Promedio al día 11.
FUENTE: Petróleos Mexicanos.

PRECIOS INTERNACIONALES DEL PETRÓLEO
-Dólares por barril-

Fecha	Crudo API Precio promedio spot ^{1/}		Precio promedio de exportación del crudo mexicano ^{2/}	Fecha	Crudo API Precio spot ^{1/}		Precio promedio de exportación del crudo mexicano ^{2/}
	Brent (38)	West Texas Intermediate (44)			Brent (38)	West Texas Intermediate (44)	
Diciembre 2008	40.60	41.04	33.70	Enero 2011	97.14	89.24	85.95
Enero 2009	43.78	41.67	37.95	Febrero 2011	103.66	88.67	90.54
Febrero 2009	44.41	39.09	38.24	Marzo 2011	115.42	103.00	102.38
Marzo 2009	46.88	47.96	42.03	Abril 2011	124.25	108.88	109.48
Abril 2009	50.15	49.65	47.77	Mayo 2011	115.97	100.44	104.44
Mayo 2009	57.61	59.27	56.42	Junio 2011	114.76	96.24	102.99
Junio 2009	68.72	69.59	64.36	Julio 2011	117.64	97.28	104.82
Julio 2009	64.67	64.16	60.95	Agosto 2011	111.03	86.48	98.67
Agosto 2009	72.97	71.10	67.21	Septiembre 2011	114.92	85.56	100.10
Septiembre 2009	67.74	69.25	64.73	Octubre 2011	110.96	86.32	101.14
Octubre 2009	73.42	75.98	68.87	Noviembre 2011	111.58	97.37	107.43
Noviembre 2009	77.08	78.25	72.48	Diciembre 2011	108.90	98.54	104.94
Diciembre 2009	74.46	74.01	69.66	Enero 2012	111.81	100.62	108.54
Enero 2010	76.58	78.32	72.22	Febrero 2012	120.49	102.05	110.23
Febrero 2010	74.01	76.18	70.24	Marzo 2012	126.48	106.13	112.82
Marzo 2010	79.34	81.24	72.15	Abril 2012	120.18	103.37	108.04
Abril 2010	84.66	84.09	74.39	Mayo 2012	110.64	99.87	102.24
Mayo 2010	75.16	73.00	67.81	Junio 2012	95.51	82.05	91.39
Junio 2010	73.60	73.98	67.41	Julio 2012	103.24	87.76	95.37
Julio 2010	76.42	76.30	68.51	Agosto 2012	113.64	93.75	101.53
Agosto 2010	77.54	76.33	69.81	Septiembre 2012	112.95	94.59	102.10
Septiembre 2010	78.41	75.32	70.27	Octubre 2012	112.40	89.47	99.62
Octubre 2010	86.46	85.40	74.69	Noviembre 2012	108.84	85.99	94.63
Noviembre 2010	85.71	84.11	77.46	Diciembre 2012	109.11	87.43	95.03
Diciembre 2010	91.22	88.36	82.19	Enero 2013*	112.48	93.22	99.33
3/XII/2012	108.41	89.58	95.65	1/I/2013	n.c.	n.c.	n.c
4/XII/2012	107.92	88.45	95.32	2/I/2013	112.43	93.12	99.61
5/XII/2012	107.01	86.31	94.73	3/I/2013	112.14	92.92	100.84
6/XII/2012	106.98	86.01	94.12	4/I/2013	111.31	93.09	99.90
7/XII/2012	106.89	85.93	93.34	7/I/2013	111.40	93.19	99.65
10/XII/2012	107.33	85.56	93.68	8/I/2013	114.42	92.88	99.22
11/XII/2012	108.01	85.79	93.65	9/I/2013	112.87	93.16	98.84
12/XII/2012	109.50	86.77	93.65	10/I/2013	114.32	93.79	99.08
13/XII/2012	107.91	85.89	94.32	11/I/2013	110.94	93.58	97.53
14/XII/2012	109.15	86.73	94.82				
17/XII/2012	109.65	86.71	94.80				
18/XII/2012	110.21	87.99	95.72				
19/XII/2012	111.10	89.49	96.41				
20/XII/2012	111.75	87.43	96.70				
21/XII/2012	110.92	88.15	95.87				
24/XII/2012	n.c.	n.c.	n.c.				
25/XII/2012	n.c.	n.c.	n.c.				
26/XII/2012	n.c.	n.c.	n.c.				
27/XII/2012	110.80	90.87	96.83				
28/XII/2012	110.62	90.80	96.49				
31/XII/2012	n.c.	n.c.	n.c.				
Promedio de diciembre de 2012	109.11	87.43	95.03	Promedio de enero de 2013*	112.48	93.22	99.33
Desviación estándar diciembre de 2012	1.68	1.73	1.19	Desviación estándar enero de 2013*	1.33	0.31	0.95

^{1/} Petróleos Mexicanos y Secretaría de Energía.

^{2/} Precio informativo proporcionado por Petróleos Mexicanos Internacional (PMI), Secretaría de Energía, El Financiero y Reforma.

* Cálculos de las cotizaciones promedio del 1 al 11.

Nota: PMI Comercio Internacional, S.A. de C.V. surgió en 1989, producto de la estrategia comercial de Pemex para competir en el mercado internacional de petróleo y productos derivados; con autonomía patrimonial, técnica y administrativa. Es una Entidad constituida bajo el régimen de empresa de participación estatal mayoritaria, de control presupuestario indirecto que opera a través de recursos propios, estableciendo dentro de sus objetivos y metas el asegurar la colocación en el mercado exterior de las exportaciones de petróleo crudo de Pemex, así como proporcionar servicios comerciales y administrativos a empresas del Grupo Pemex que realizan actividades relacionadas con el comercio de hidrocarburos.

FUENTE: Secretaría de Energía con información del PMI Internacional.

Fuente de información:

http://www.ri.pemex.com/files/dcpe/petro/epreciopromedio_esp.pdf

<http://www.sener.gob.mx/webSener/portal/Default.aspx?id=1518>

Informe del Mercado Petrolero (SHCP)

El 17 de enero de 2013, la Unidad de Comunicación Social y Vocero de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) publicó su Informe del mercado petrolero correspondiente a la semana del 10 al 16 de enero de 2013. A continuación se presenta la información.

Resultados Mixtos del Petróleo

- Los precios de los contratos a futuro de los crudos de referencia internacional registraron un comportamiento mixto en sus cotizaciones.
- El precio del contrato a futuro del West Texas Intermediate (WTI) para febrero reportó un incremento de 1.2% (1.1 dólares por barril, d/b) al ubicarse en 94.24 d/b, mientras que el del crudo Brent para marzo se redujo 1.9% (-2.1 d/b), al colocarse en 109.68 d/b.
- El precio de la mezcla mexicana de petróleo cerró en 100.07 d/b, un incremento semanal de 1.2% (1.2 d/b), 3.5% superior (3.4 d/b) respecto al cierre del año anterior.
- El mayor exportador mundial de petróleo, Arabia Saudita, negó que una reducción de 5% en su producción de crudo tenga por objetivo elevar los precios en los mercados internacionales.

Mercado de futuros

Entre el 10 y el 16 de enero de 2013, los precios de los contratos a futuro de los crudos marcadores en los mercados internacionales registraron un comportamiento mixto, influidos a la baja, por preocupaciones económicas en torno a la inflación en

China, que en diciembre alcanzó un nivel de 2.5% anual desde el 2% de noviembre pasado (nivel máximo de los últimos 6 meses), lo que podría limitar el consumo energético ante la posible reducción de los estímulos gubernamentales para incentivar el crecimiento de la economía en ese país; así como por una toma de utilidades por parte de los inversionistas.

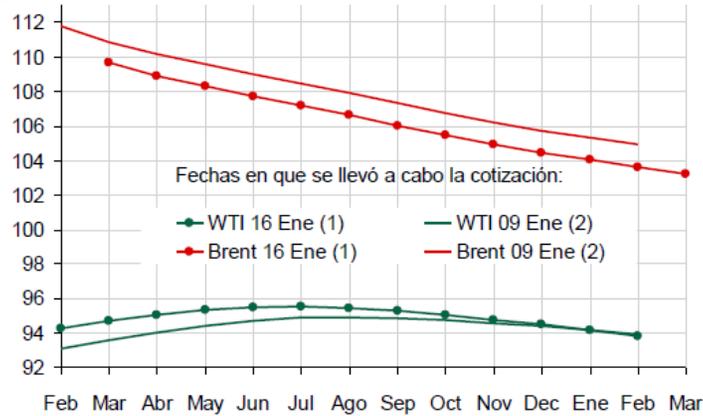
Lo anterior contrarrestado al alza por el pronóstico del descenso de la temperatura en el norte de Estados Unidos de Norteamérica; el anuncio de la reducción de la producción de crudo de Arabia Saudita en diciembre; la explosión de un oleoducto en Yemen; los efectos del éxito de las subastas de deuda en España e Italia; así como por la disminución en los inventarios estadounidenses de crudo durante la semana pasada.

INVENTARIOS EN ESTADOS UNIDOS DE NORTEAMÉRICA, DOE
-Millones de barriles al 11 de enero de 2013-

	Variación absoluta semanal	Nivel
Crudo	-0.95	360.30
Gasolina	1.91	236.06
Destilados	1.69	132.43

FUENTE: DOE Department of Energy.

CONTRATOS A FUTURO DEL WTI Y BRENT, 2013-2014 Dólares por barril



FUENTE: INO Quotes.

El 16 de enero, la cotización del contrato a futuro del West Texas Intermediate (WTI) en la Bolsa Mercantil de Nueva York (New York Mercantile Exchange, NYMEX) para febrero de 2013, registró un precio mayor al reportado hace una semana en 1.2% (1.1 d/b), al ubicarse en 94.24 d/b). Por su parte, en el mercado de Londres (International Petroleum Exchange, IPE) la cotización de los contratos a futuro del crudo Brent para marzo se redujo 1.9% (-2.1 d/b) con relación a su nivel registrado hace una semana, al colocarse en 109.68 d/b).

Precios spot de los crudos internacionales

En el mercado spot, los precios de los crudos de referencia internacional registraron un comportamiento mixto respecto de su cotización observada siete días antes debido principalmente a los hechos anteriormente señalados.

La cotización spot del West Texas Intermediate (WTI) registró un precio mayor al reportado hace una semana en 1.2% (1.1 d/b), al ubicarse en 94.25 d/b. Por su parte, la cotización spot del crudo Brent se redujo 1.8% (-2.0 d/b) con relación a su nivel registrado hace una semana, al colocarse en 110.79 d/b).

**PRECIOS SPOT DE LOS CRUDOS DE
REFERENCIA INTERNACIONAL
Dólares por barril**



FUENTE: NY Mercantile Exchange, Intercontinental Exchange.

Precio spot del petróleo mexicano

El 16 de enero, el precio spot de la mezcla mexicana de exportación cerró en 100.07 d/b, lo que significó un incremento de 1.2% (1.2 d/b) con relación al dato publicado el pasado miércoles 9 de enero. Así, el precio del barril de la mezcla mexicana de exportación es mayor en 3.5% (3.4 d/b) que el observado al cierre de 2011.

En lo que va del año la mezcla mexicana registra una cotización promedio de 99.31 d/b, dato 13.31 d/b superior a lo previsto en la Ley de Ingresos para 2013.

PRECIO DE LA MEZCLA MEXICANA DE EXPORTACIÓN -Dólares por barril, 2011-2013-



FUENTE: Pemex, Indicadores Petroleros.

Noticias y perspectivas.

Arabia Saudita niega manipulación en los precios del petróleo. El mayor exportador mundial de petróleo, Arabia Saudita, negó que una reducción de 5% en su producción de crudo tenga por objetivo elevar los precios en los mercados internacionales. “Las fluctuaciones en la producción dependen de la demanda interna, que es de naturaleza estacional y llegó a un máximo en el verano, antes de declinar en el último trimestre del año”, dijo el asesor del ministerio del petróleo. “Varios problemas con el crecimiento en la eurozona y los temores por la crisis financiera de Estados Unidos de Norteamérica han afectado la demanda de petróleo”. Así, autoridades sauditas precisaron que la disminución de su producción en los últimos 2 meses obedece a factores fundamentales de oferta y demanda y no a una política de precios, luego de que la semana pasada algunos analistas señalaran que la menor oferta de Arabia Saudita buscaba mantener el barril de crudo Brent por arriba de los 100 d/b.

IEA rechaza baja de producción mundial por recorte de Arabia Saudita. La directora general de la Agencia de Internacional de Energía (AIE) aseveró que no ve un descenso en la producción mundial de petróleo para el 2013, después de que se diera a conocer que Arabia Saudita tuvo su mayor recorte en casi tres años. Adicionalmente, la funcionaria de la AIE explicó que ha habido algunas señales de que la economía global se está recuperando y de que el panorama mundial podría cambiar este año.

Emiratos Árabes Unidos ve innecesario reducir producción de petróleo. El Ministro de petróleo de los Emiratos Árabes Unidos dijo que ve innecesario que disminuya su producción de petróleo, debido a la disminución de Arabia Saudita en diciembre. Comentó que simplemente van a seguir produciendo de la misma manera en la que lo han venido haciendo, además de que están monitoreando el comportamiento del mercado, “En estos el mercado es capaz de absorber todo lo que producimos”, aseveró. Además, indicó que el mercado se mantiene equilibrado, aunque tal vez con un exceso en el suministro, pero en general se encuentra en buen estado. Finalmente, el Ministro de petróleo de los Emiratos Árabes Unidos expresó que la demanda mundial aún no se encuentra en buen estado, y que ésta aumentaría, aunque en menor medida que el año pasado, dependiendo del manejo de la crisis.

JP Morgan prevé precio de Brent en 122 d/b en 2014. JP Morgan Chase & Co. estimó que los precios del petróleo Brent serán más elevados en 2014, debido a que una reducción en los inventarios globales de crudo en el próximo par de años mantendrá ajustado al mercado. El banco de inversión proyectó que el contrato Brent promediará los 122.5 d/b en el 2014, con un incremento de 7.5 d/b frente a su previsión sin cambios de 115 d/b para el 2013. “La clave es que la anticipada recuperación económica permite a los OPEC-3 (Arabia Saudita, Emiratos Árabes Unidos y Kuwait) mantener su producción cerca de los niveles actuales”, dijo JP Morgan. El banco pronosticó que el precio del crudo WTI será de 115 d/b el barril en

2014 y mantuvo sin cambios su previsión del precio para 2013 en 99 d/b. JP Morgan anticipó que las restricciones de la refinación en la costa estadounidense del Golfo de México mantendrán el diferencial entre el WTI y el Brent “relativamente amplio” durante el 2013 y el 2014. Finalmente, el banco estimó que la brecha entre el WTI y el Brent promediará 7.5 d/b en el 2014.

Irán es al mayor exportador mundial de petróleo: NIOPDC. El Director General de la empresa de Distribución de Productos de Petróleo iraní (NIOPDC) señaló que Irán es el mayor exportador mundial de petróleo, ya que vende un promedio de 16.6 millones de litros de productos derivados de petróleo a pesar de las sanciones en Estados Unidos de Norteamérica. El Director General de NIOPDC dijo que se han vendido un promedio de 5 millones de litros de gasóleo y gasolina por día en el estrecho de Ormuz, desde que comenzó el año iraní, el 20 de marzo de 2012. Finalmente, comentó que el petróleo iraní cumple con los más altos estándares internacionales, a pesar de las sanciones que están en vigor por parte de Estados Unidos de Norteamérica y la eurozona.

PERSPECTIVAS: VARIABLES ECONÓMICAS

	2013		2012	
	Estimado*	Observado	Estimado*	Observado
Tipo de cambio promedio (pesos por dólar estadounidense)	12.90	12.71 ^{1/}	12.80	13.17
Precio de la mezcla mexicana de exportación (promedio, dólares estadounidenses por barril)	86.00	99.31 ^{1/}	84.90	102.15
Producción de crudo (miles de barriles diarios)	2 550	—	2 560	2 546 ^{2/}
Volumen de exportación de crudo (miles de barriles diarios)	1 183.5	—	1 177	1 263 ^{2/}

* Marco Macroeconómico, programa económico aprobado para 2012 y 2013, SHCP.

^{1/} Información preliminar al 16 de enero de 2013.

^{2/} Promedio enero-noviembre

FUENTE: SHCP, Banxico y PEMEX.

Fuente de información:

http://www.shcp.gob.mx/SALAPRENSA/doc_informe_petroleo/2013/01-16-13.pdf

Cobertura de los ingresos petroleros del Gobierno Federal para 2013 (SHCP)

El 21 de diciembre de 2012, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) informó que a fin de asegurar los ingresos petroleros ante una caída en los niveles del precio promedio de la mezcla mexicana de exportación por debajo del previsto en la Ley de Ingresos de la Federación 2013, aprobada por el Congreso de la Unión, la SHCP realizó un programa de cobertura de precios de petróleo. La cobertura consistió en la adquisición de opciones de venta de petróleo (tipo put) sobre el precio promedio de la mezcla mexicana de exportación, con lo cual el Gobierno Federal adquirió el derecho (más no la obligación) de vender durante 2013 petróleo a un precio promedio de 86 dólares por barril.

Estas opciones de venta funcionan como un seguro, por el cual se paga una prima al momento de su adquisición y en caso de que el precio promedio de la mezcla mexicana observado durante el año se ubique por debajo de 86 dólares por barril,

otorgaría un pago al Gobierno Federal que compensaría la disminución en los ingresos presupuestarios.

Dichas operaciones fueron contratadas con cargo al Fondo de Estabilización de los Ingresos Petroleros (FEIP), el cual es un fideicomiso público no paraestatal constituido por la SHCP en el año 2001.

En términos de la Ley Federal de Presupuesto y Responsabilidad Hacendaria y su Reglamento, el FEIP tiene por objeto aminorar el efecto sobre las finanzas públicas y la economía nacional de disminuciones de los precios del petróleo con respecto a los estimados en la Ley de Ingresos de la Federación del ejercicio fiscal de que se trate.

Los programas de cobertura petrolera forman parte de la estrategia integral de manejo de riesgos del Gobierno Federal, que permite atenuar los efectos adversos de la volatilidad en los mercados internacionales en las finanzas públicas. El resultado de dicho programa asegura la disponibilidad de los ingresos necesarios para mantener los programas de gasto aprobados en el Presupuesto de Egresos de la Federación para el ejercicio 2013.

Fuente de información:

http://www.shcp.gob.mx/documentos_recientes_biblioteca/comunicado_089_2012.pdf

Nuevo yacimiento de petróleo en el sureste de México (Pemex)

El 25 de noviembre de 2012, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó sobre el descubrimiento de un nuevo yacimiento de petróleo, el pozo navegante, en las cuencas del Sureste de México. A continuación se presenta la información.

El pozo se localiza a 20 kilómetros de Villahermosa, Tabasco y fue perforado a través de un diseño tecnológico especial, a una profundidad total de 6 mil 800 metros, localizándose crudo ligero de 45 grados API.

La evaluación del potencial petrolero en este campo de 87 kms² permite estimar una reserva a nivel 3P de hasta 500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce), con una media de 290 MMpce.

Pemex Exploración y Producción (PEP) procederá a la perforación de dos localizaciones delimitadoras a fin de corroborar la extensión de este yacimiento. Paralelamente está adquiriendo información sísmica para visualizar la continuidad de este bloque hacia el sur del complejo Antonio J. Bermúdez, donde se tiene estimado un recurso prospectivo de entre 700 a 1 mil MMbpce.

Actualmente está en construcción la línea de descarga del pozo para entrar en producción a fines del próximo mes de diciembre.

Fuente de información:

<http://www.pemex.com/index.cfm?action=news§ionid=8&catid=40&contentid=27689>

Califican nuevas emisiones de Pemex (Moody's)

El 20 de noviembre de 2012, la casa calificadora Moody's de México asignó calificaciones a bonos emitidos por Petróleos Mexicanos (Pemex) por aproximadamente 25 mil millones de pesos en instrumentos de deuda afectados. A continuación se presenta la nota.

Moody's de México asignó calificaciones de bonos de Baa1 en escala global, moneda local y de Aaa.mx en escala nacional de México a las emisiones propuestas de Petróleos Mexicanos (Pemex) por hasta un monto total combinado de 25 mil millones

de pesos (1 mil 900 millones de dólares estadounidenses) en certificados bursátiles senior quirografarios (notas locales). La perspectiva de la calificación es estable.

Fundamento de las calificaciones

Los certificados bursátiles propuestos serán emitidos bajo el programa de certificados bursátiles de Pemex con un monto total autorizado actualmente por hasta 300 mil millones de pesos y vigencia de cinco años, el cual fue registrado ante la Comisión Nacional Bancaria y de Valores (CNBV) en marzo de 2009 y ampliado de un monto total de hasta 70 mil millones de pesos en octubre de 2009 y a un monto total de hasta 140 mil millones de pesos en septiembre de 2011 y nuevamente de un monto de hasta 200 mil millones en noviembre de 2012.

Las calificaciones de Pemex en moneda extranjera y en escala nacional reflejan su posición como la compañía más grande de México y su calidad de monopolio como el único productor de crudo, gas natural y productos refinados del país. Pemex tenía importantes reservas probadas de hidrocarburos de 13 mil 500 millones de BOEs al cierre de 2011 y una producción de petróleo y gas natural en el intervalo de los 3.7 millones de BOEs diarios y su importante sistema de refinación y distribución la ubican en línea con las compañías petroleras nacionales e integradas más grandes. También es un exportador líder de crudo con cerca de 50% de su producción de crudo exportada en 2011 a Estados Unidos de Norteamérica, que es su principal mercado. Aún cuando las obligaciones de deuda de Pemex no están garantizadas por el gobierno de México, nuestras calificaciones reflejan el soporte implícito debido a la importancia estratégica que tiene la compañía para el gobierno y el pueblo de México.

Pemex enfrenta una serie de dificultades financieras y operativas. Su pesada carga fiscal, elevado apalancamiento financiero y dificultad para estabilizar e incrementar su producción de petróleo tienen un peso considerable en nuestra evaluación fundamental, como lo refleja su evaluación del riesgo crediticio base de ba1. Aun con

el beneficio de las reformas fiscal y energética, Pemex continúa restringida de capital y su capacidad para atraer capital y tecnología para sus operaciones de exploración y producción se encuentra detenida por la prohibición en México de inversión y participación accionaria extranjera en las reservas. Aun cuando la compañía ha incrementado su exploración de aguas profundas, se requerirá de una reinversión consistente y sostenida y de lograr éxito en las reservas para que pueda convertirse en una importante fuente de producción.

Mientras tanto, la compañía permanecerá enfocada en sus yacimientos tradicionales, incluyendo los recientes descubrimientos de petróleo ligero, así como en sus inversiones en infraestructura para exploración y producción y refinación y distribución para cumplir con la creciente demanda de energía y productos en México. Los esfuerzos de la compañía en sus operaciones de exploración y producción están teniendo un impacto benéfico consistente de la estabilización de su producción y la sustitución total de reservas en 2011, por primera vez en muchos años. Los esfuerzos realizados en la exploración de aguas profundas también comienzan a mostrar éxito, con base en los recientes descubrimientos de petróleo en el Cinturón Plegado de Perdido, pero el programa se encuentra en sus primeras etapas y se requerirá de años de inversión y experiencia en aguas profundas para que fluyan estas reservas.

Nuestra perspectiva estable depende de la capacidad de la compañía para fondear su capital sin incrementar sustancialmente su apalancamiento, al menos en el corto plazo. Un incremento importante en el apalancamiento o un deterioro significativo de su producción podrían afectar las calificaciones de Pemex. Continuaremos monitoreando la implementación de la reforma energética, incluyendo el éxito de los contratos de servicio por incentivos que se tienen celebrados para el desarrollo de Chicontepec y para aguas profundas, así como los esfuerzos de Pemex por mantener una producción estable en el mediano plazo.

Las principales metodologías utilizadas para calificar a Pemex fueron “*Industria global integrada del petróleo y del gas*”, publicada en noviembre de 2009 y “*Emisores relacionados con gobiernos: Actualización metodológica*”, publicada en julio de 2010¹.

Las calificaciones en escala nacional de Moody’s (CEN) son medidas relativas de la calidad crediticia entre emisiones y emisores de deuda dentro de un país determinado, lo que permite que los participantes del mercado hagan una mejor diferenciación entre riesgos relativos. Las calificaciones en escala nacional difieren de las calificaciones en la escala global en el sentido de que no son globalmente comparables contra el universo de entidades calificadas por Moody’s, sino únicamente contra otras CEN asignadas a otras emisiones y emisores de deuda dentro del mismo país. Las CEN están identificadas por un modificador de país “.nn” que indica el país al que se refieren, como “.mx” en el caso de México².

Revelaciones regulatorias

Las Calificaciones Crediticias en Escala Global contenidas en este comunicado de prensa, las cuales son emitidas por una afiliada de Moody’s fuera de la Unión Europea, están endosadas por Moody’s Investors Service Ltd., One Canada Square, Canary Wharf, London E 14 5FA, UK, de acuerdo con el párrafo 3 del Artículo 4 de la Regulación (CE) No 1060/2009 relativa a Agencias Calificadoras de Crédito. Favor de consultar información adicional sobre la condición de endoso para la Unión Europea y la oficina de Moody’s que emitió cada Calificación Crediticia en particular en www.moodys.com.

¹ Para tener acceso a dichas metodologías visite la página de Política de Crédito en www.moodys.com.mx

² Para mayor información sobre el enfoque de Moody’s respecto de las calificaciones en escala nacional, consulte la *Metodología de Calificación de Moody’s* publicada en octubre de 2012 y titulada “*Correspondencia de las Calificaciones en Escala Nacional a las Calificaciones en Escala Global de Moody’s*”.

Con respecto a las calificaciones emitidas en un programa, serie o categoría/ tipo de deuda, este anuncio proporciona aclaraciones regulatorias relevantes en relación a cada calificación de un bono o nota de la misma serie o categoría/clase de deuda emitida con posterioridad o conforme a un programa para el cual las calificaciones son derivadas exclusivamente de calificaciones existentes, de acuerdo con las prácticas de calificación de Moody's. Con respecto a las calificaciones emitidas sobre una entidad proveedora de soporte, este anuncio proporciona aclaraciones regulatorias relevantes con relación a la acción de calificación referente al proveedor de soporte y con relación a cada acción de calificación particular de instrumentos cuyas calificaciones derivan de las calificaciones crediticias de la entidad proveedora de soporte. Con respecto a calificaciones provisionales, este anuncio proporciona aclaraciones regulatorias relevantes con relación a la calificación provisional asignada y con relación a la calificación definitiva que podría ser asignada con posterioridad a la emisión final de deuda, en cada caso en el que la estructura y términos de la transacción no hayan cambiado antes de la asignación de la calificación definitiva de manera tal que hubieran afectado la calificación.

Las fuentes de información utilizadas para determinar la calificación crediticia son las siguientes: partes involucradas en las calificaciones, partes no involucradas en las calificaciones, información pública, e información confidencial propiedad de Moody's Investors Service.

(...)

Fuente de información:

http://www.moodys.com/research/Moodys-califica-nuevas-emisiones-de-PEMEX-bajo-su-programa-de--PR_260476?lang=es&cy=mex

Para tener acceso a información relacionada visite:

http://www.fitchmexico.com/ArchivosHTML/Com_10621.pdf

http://www.moodys.com/research/Moodys-rates-new-PEMEX-issuances-under-certificados-burstiles-program--PR_259889?lang=es&cy=mex

Pemex coloca certificados bursátiles en el mercado local por 25 mil millones de pesos

El 26 de noviembre de 2012, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que como parte de su Programa de Financiamientos 2012, realizó una oferta de certificados bursátiles por un monto de 25 mil millones de pesos. Esta fue la primera emisión en mercado local que se realizó durante 2012.

La emisión se realizó en tres tramos: el primero por MXP 11 mil 500 millones a tasa variable con vencimiento en 2017 (cinco años) a una tasa de TIIE 28 más 18 puntos base. El segundo denominado en Unidades de Inversión (UDIS) por MXP 3 mil 500 millones (721 millones 564 mil UDIS), con vencimiento 2028 (15.5 años), a una tasa de 3.02%, y el tercero por MXP 10 mil millones con vencimiento en 2021 (nueve años), que es una reapertura de la emisión Pemex 11-3 realizada en diciembre de 2011, que paga un cupón de 7.65% y en la que el rendimiento al inversionista fue de 6.52 por ciento.

Los intermediarios colocadores conjuntos de la emisión fueron, en el tramo variable: Acciones y Valores Banamex, Casa de Bolsa BBVA Bancomer, HSBC Casa de Bolsa, y Santander Casa de Bolsa, y como co-líderes: Actinver Casa de Bolsa, CI Casa de Bolsa y Banorte-IXE. En el tramo fijo: Acciones y Valores Banamex y Casa de Bolsa BBVA Bancomer y como co-líderes: HSBC Casa de Bolsa y Santander Casa de Bolsa; y para el tramo fijo en UDIS: Acciones y Valores Banamex, Casa de Bolsa BBVA Bancomer, HSBC Casa de Bolsa y Santander Casa de Bolsa.

Los recursos obtenidos por esta emisión se destinarán al financiamiento de gasto de inversión y operaciones de refinanciamiento de la institución.

Fuente de información:

<http://www.pemex.com/index.cfm?action=news§ionID=8&catID=40&contentID=27696>

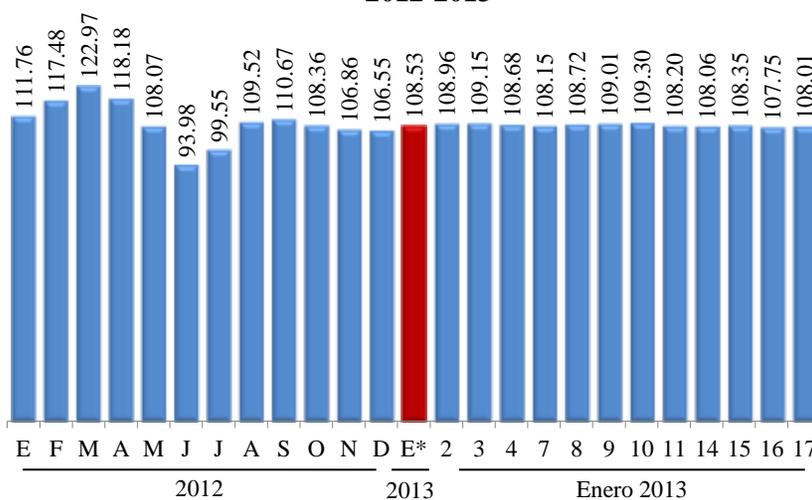
Canasta de crudos de la OPEP

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) informó el 4 de septiembre de 2012 que nueva canasta de crudos de referencia de la OPEP, que se integra regularmente por los crudos de exportación de los principales países miembros de la Organización, de acuerdo con su producción y exportación a los principales mercados; y refleja, además, la calidad media de los crudos de exportación del cártel. Así, en términos generales, se incluyeron los siguientes tipos de crudos: Saharan Blend (Argelia), Girassol (Angola), Oriente (Ecuador), Iran Heavy (República Islámica de Irán), Basra Light (Iraq), Kuwait Export (Kuwait), Es Sider (Libia), Bonny Light (Nigeria), Qatar Marine (Qatar), Arab Light (Arabia Saudita), Murban (Emiratos Arabes Unidos) y Merey (Venezuela).

Cabe destacar que el Girasol (Angola) y el Oriente (Ecuador) se incluyen en la canasta a partir de enero y de octubre de 2007, respectivamente. Además, en enero de 2009 se excluyó del precio de la canasta el crudo Minas (Indonesia); en tanto que el venezolano BCF-17 fue sustituido por el Merey.

Al 17 de enero de 2013, la canasta de crudos de la OPEP registró una cotización promedio en el mes de 105.47 dólares por barril (d/b), cifra 2.82% menor con relación a la de diciembre anterior (106.55 d/b), y 5.63% menos si se le compara con el promedio de enero de 2012 (111.76 d/b).

PRECIO DE LA CANASTA DE CRUDOS DE LA OPEP
-Dólares por barril-
2012-2013



* Promedio al día 17 de enero.

FUENTE: OPEP.

Fuente de información:

http://www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/40.htm?selectedTab=daily

http://www.opec.org/opec_web/en/press_room/923.htm

Amplía crédito Banco Mundial para programas de uso de energía renovable (SAGARPA)

El 22 de noviembre de 2012, la Secretaría de Agricultura, Ganadería, Desarrollo Rural, Pesca y Alimentación (SAGARPA) informó que el Banco Mundial (BM) otorgó una ampliación de crédito por 50 millones de dólares al Fideicomiso de Riesgo Compartido (FIRCO) para mantener la operación del Programa de Uso de Energía Renovable del Proyecto de Desarrollo Rural Sustentable (PDRS), el cual es inductor

del uso de las fuentes alternas de energía y de eficiencia energética en los procesos productivos de los agronegocios mexicanos.

En complemento a este crédito adicional, se mantendrán las acciones de monitoreo, capacitación, promoción y difusión de proyectos de energía renovable, a través de los recursos del donativo proveniente del Fondo Mundial del Medio Ambiente (GEF, por sus siglas en inglés), que asciende a 10.5 millones de dólares, informó el organismo de la SAGARPA.

Detalló que este incremento del BM se estableció con base en las experiencias exitosas que ha tenido el PDRS —desde 2009— en materia de apoyo a la puesta en marcha de sistemas de energía renovable (biodigestores, térmicos solares, fotovoltaicos conectados a red y motogeneradores accionados con biogás) y prácticas y medidas de eficiencia energética.

Estos impactos benéficos de las tecnologías ambientalmente sustentables coadyuvan, refirió la institución, a cumplir con el objetivo principal del Proyecto de Desarrollo Rural Sustentable: contribuir a la reducción de los Gases de Efecto Invernadero (GEI) mediante la adopción de energía renovable y eficiencia energética en los procesos productivos de los agronegocios.

Bajo este esquema, la meta es apoyar 2 mil 186 acciones tecnológicas en el país durante el período 2009-2016. Entre los impactos que se esperan lograr están la reducción de 1.9 millones de Ton CO₂, el desplazamiento de 368 GWh de energía eléctrica y la sustitución de 140 millones de litros de combustible fósil (equivalente en diesel).

Estos impactos equivaldrían a dejar fuera de circulación, durante un año, a 950 mil automóviles y con la energía eléctrica producida acumulada se podría abastecer

durante un año a 153 mil viviendas de interés social, cuyos consumos en promedio son de 200 kWh/mes.

Con el nuevo crédito se amplía a 100 millones de dólares los recursos obtenidos de parte del BM. El primero se autorizó en 2009 por 50 millones de dólares y se sigue ejerciendo.

Al respecto, el Director General de FIRCO, señaló que el financiamiento adicional permitirá continuar con las acciones de promoción y difusión de las tecnologías ambientales sustentables en beneficio del Sector Agropecuario Mexicano.

“Se espera que con este nuevo crédito se abran más oportunidades para la ejecución de nuevas vertientes tecnológicas que impacten de manera positiva en los procesos productivos de los agronegocios”, abundó.

Destacó, entre otras, la instalación de granjas solares (proyectos energéticos de gran magnitud) donde la electricidad generada abastece a un gran número de agronegocios y desplaza el uso de combustibles fósiles, lo que conlleva a la reducción de GEI y de costos para los productores beneficiados.

Citó también el aprovechamiento de diferentes tipos de biomasa (residuos vegetales, frutales y de la industria cárnica, y cascarilla de arroz, entre otros), para la generación de energía que puede ser utilizada para la producción de electricidad o su aprovechamiento térmico, acoplado a una caldera convencional.

En función de la gran demanda que ha existido por estas acciones, refirió también apoyos para la instalación de paquetes tecnológicos que permitan disminuir los consumos de energía eléctrica y térmica de las unidades productivas, como la sustitución de sistemas de bombeo para riego agrícola por equipos más eficientes, la

modernización de cámaras de refrigeración y la sustitución de sistemas de refrigeración ineficientes.

Los indicadores claves que permitirán evaluar el éxito del proyecto serán la reducción de emisiones de GEI expresados en toneladas de bióxido de carbono equivalente (Ton CO₂), el desplazamiento de energía eléctrica generada por medios convencionales y la sustitución de combustibles fósiles (diesel, combustóleo y gas L.P, entre otros), subrayó el Director General de FIRCO.

El PDRS, un esquema exitoso

Cabe destacar que desde el 2009, a través de un Crédito otorgado por el BM, la SAGARPA, a través del Fideicomiso de Riesgo Compartido (FIRCO), se encuentra operando el Proyecto de Desarrollo Rural Sustentable (PDRS).

En el transcurso de sus primeros cuatro años de operación se ha convertido en un instrumento eficaz para la promoción y adopción de las energías renovables, como resultado de sus múltiples beneficios que promueven de manera simultánea el desarrollo productivo y económico en concordancia con la conservación y mejoramiento del medio ambiente.

Estas experiencias exitosas son satisfactorias y cuentan con el reconocimiento de los productores beneficiarios de estas tecnologías, cuyo interés de participación en el PDRS se manifiesta por una creciente demanda, en razón a que sus impactos contribuyen a la disminución de los costos de producción y a la reducción de GEI que contaminan a la atmósfera, generando un crecimiento armónico y limpio de las actividades del Sector Agropecuario en beneficio de México.

Fuente de información:

<http://www.sagarpa.gob.mx/saladeprensa/boletines2/Paginas/2012B650.aspx>