III. POLÍTICA ENERGÉTICA

Se concretan dos nuevas asociaciones de de Petróleos Mexicanos para la explotación de campos petroleros (Pemex)

El 4 de octubre de 2017, Petróleos Mexicanos (Pemex) concretó dos nuevos *farmouts* o asociaciones para optimizar la explotación de los campos terrestres Cárdenas-Mora y Ogarrio. La empresa continúa así con la implementación de su Plan de Negocios 2017-2021, aprovechando las herramientas y la flexibilidad que le otorga la Reforma Energética, promovida por el Presidente de México.

Este nuevo proceso de licitación fue conducido con total transparencia por la Comisión Nacional de Hidrocarburos. Los ganadores de las licitaciones son empresas que comprobaron sus capacidades y experiencia en este tipo de áreas. Estos nuevos socios de Pemex serán los operadores de dichos campos.

Cárdenas-Mora

La empresa egipcia *Cheiron Holdings Limited* resultó ganadora de la licitación del bloque Cárdenas-Mora al ofertar un pago inicial de 125 millones de dólares, con lo que se reconocen las inversiones ya realizadas por Pemex, así como una regalía adicional de 13% y un pago en efectivo de 41.5 millones de dólares (mmdd), garantizando que el Estado Mexicano capture el valor de la renta petrolera.

El bloque Cárdenas-Mora abarca una superficie de 168 km^2 y se ubica aproximadamente a 62 km de Villahermosa, Tabasco. Cuenta con reservas probadas (1P) por 93 millones de barriles de petróleo crudo equivalente (MMbpce) ligero de alta calidad (39°API).

La participación en este bloque se dividirá entre Pemex y *Cheiron*, con 50% para cada una, incluyendo cierta infraestructura existente conforme a lo establecido en las bases de licitación. *Cheiron*, que será la compañía operadora, es una empresa global con sede en El Cairo.

Ogarrio

La empresa alemana *DEA Deutsche* resultó ganadora de la licitación del campo Ogarrio al ofertar un pago inicial de 190 millones de dólares, con lo que se reconocen las inversiones ya realizadas por Pemex, así como una regalía adicional de 13% y un pago en efectivo de 213.9 mmdd, que es el bono a la firma más alto ofertado en las licitaciones de la CNH, con lo que se garantiza que el Estado Mexicano capture el valor de la renta petrolera.

Ogarrio es un campo maduro que se ubica en las cuencas del Sureste, abarca una superficie de 156 km^2 y se encuentra aproximadamente a 65 km de Coatzacoalcos, Veracruz. De acuerdo con estimaciones de Pemex, cuenta con reservas 3P por 54 MMbpce de crudo ligero de alta calidad (37°API). Tiene oportunidades para incrementar su producción en el corto plazo con intervenciones a pozos existentes.

La participación se dividirá entre Pemex y *DEA Deutsche* con 50% para cada uno, incluyendo cierta infraestructura existente conforme a lo establecido en las bases de licitación. La compañía operadora alemana es una empresa global con sede en Hamburgo. Tiene presencia en cuatro continentes, principalmente en Europa y el Norte de África.

Se estima que la producción en Ogarrio y Cárdenas-Mora incremente al menos en 30% su producción a través de procesos de recuperación secundaria.

Al inicio de la sesión, el bloque de aguas someras *Ayín-Batsil* se declaró desierto al no recibirse ofertas.

Los dos nuevos *farmouts* concretados se suman al bloque Trion de aguas profundas, licitado el pasado 5 de diciembre, donde resultó ganadora la australiana BHP. De esta manera, Pemex avanza en su estrategia de asociaciones que le permite diversificar y optimizar su portafolio de proyectos e inversiones. Pemex continúa incrementando su rentabilidad y consolidando sus finanzas para ser una empresa más competitiva en el entorno actual de la industria petrolera mundial.

Fuente de información:
http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2017-084-nacional.aspx

Petróleos Mexicanos informó sobre las afectaciones por los fenómenos naturales ocurridos en septiembre (Pemex)

El 27 de septiembre de 2017, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que tras los fenómenos naturales que han afectado al país en septiembre, las instalaciones de Pemex no sufrieron daños estructurales y se mantienen seguras. Asimismo, el abasto de combustibles está garantizado a nivel nacional debido a que se cuenta con gasolinas y diesel suficientes provenientes de diversos mercados.

Sin embargo, los impactos ocurridos en este mes han provocado afectaciones en materia de producción tanto de petróleo como de petrolíferos. El huracán Harvey en el Golfo de México ocasionó a principios de mes el cierre del puerto de Houston y de diversas refinerías en la costa del Golfo de México. De igual modo, el huracán Katia generó la suspensión de operaciones en las terminales de exportación de Tamaulipas y Veracruz. Debido a ello, fueron cancelados varios cargamentos de petróleo para exportación.

Adicionalmente, el sismo de 8.2 grados del pasado día 7 provocó que la refinería de Salina Cruz entrara en paro seguro, estimándose inicialmente el reinicio de operaciones para finales de septiembre. No obstante, las continuas réplicas en el estado de Oaxaca y el sismo de 6.1 grados del pasado sábado 23, cuyo epicentro se ubicó a 50 kilómetros de la refinería, han dificultado y retrasado los trabajos de rehabilitación. Se tiene programado que vuelva a operar en la tercera semana de octubre.

Todo lo anterior ha provocado que durante septiembre disminuyera sustancialmente la capacidad de refinación, por debajo de lo programado, y que haya sido necesario reducir la producción de petróleo como consecuencia del incremento en el almacenamiento de crudo, cuyos inventarios se encuentran en niveles máximos. Se espera restablecer esta situación a partir de octubre e ir recuperando gradualmente la producción tanto de petróleo como de refinados.

Pemex sí cumplirá con su meta anual de un millón 944 mil barriles diarios de petróleo en promedio, dado que al mes de agosto la producción se encontraba por arriba de lo programado, lo que contribuirá a compensar la reducción de septiembre.

Fuente de información:
http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2017-083-nacional.aspx

Firma Petróleos Mexicanos contratos con DEA y Ecopetrol para exploración de Bloques 2 y 8 (Pemex)

El 25 de septiembre de 2017, Petróleos Mexicanos (Pemex) a través de Pemex Exploración y Producción (PEP), firmó con las empresas *Deutsche Erdoel* AG (DEA) de Alemania y Ecopetrol de Colombia, los Contratos para la Exploración y Extracción (CEE) de hidrocarburos en aguas someras. Estas áreas corresponden a los bloques 2 y 8 de la Ronda 2.1 licitados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

De este modo, se confirma que Pemex es un socio atractivo y competitivo que ha sabido adaptarse a las nuevas condiciones del entorno petrolero internacional. Las alianzas fortalecen sus capacidades para mantener su plataforma de producción de manera rentable, segura y sustentable.

Pemex aprovecha las ventajas y la flexibilidad que le otorga la Reforma Energética para formar nuevas alianzas.

El evento fue encabezado por el Secretario de Energía y el Presidente de la CNH. Los contratos fueron firmados por el Director general de Pemex Exploración y Producción y por parte de las empresas de DEA y Ecopetrol.

Estos nuevos contratos permitirán explorar de manera conjunta en aguas someras, donde PEP ha demostrado sus capacidades técnicas y operativas ahora compartiendo riesgos técnicos, operativos y financieros. Pemex participa ya en alianzas en aguas profundas con BHP en el bloque *Trion* y con *Chevron* e *Inpex* en el bloque 3 de la Ronda1.4.

Para el Bloque 2, Pemex es el socio operador y posee una participación de 70%, este bloque abarca una superficie de 549 km^2 y se ubica en la porción marina de la cuenca Tampico-Misantla, al occidente del Golfo de México. Esta alianza con *Deutsche Erdoel* permitirá a Pemex colaborar con una empresa con más de un siglo en la industria y que ha desarrollado operaciones en Reino Unido, Noruega, Egipto y Alemania, entre otros países.

Para el Bloque 8, Pemex es el operador con un 50% de participación. Esta área se localiza en las Cuencas del Sureste y cubre una superficie de 586 km^2, este consorcio con Ecopetrol, le permitirá a Pemex iniciar una relación de negocios con una de las petroleras más grandes de América Latina, con la que comparte un alineamiento estratégico.

La cercanía de estos bloques con asignaciones que actualmente tiene Pemex en aguas someras y con la infraestructura existente, permitirá crear sinergias en las actividades de exploración y desarrollo. Las condiciones geológicas y el tipo de yacimientos esperados en dichos campos son similares a los de las áreas que PEP ha venido explorando y explotando durante los últimos 40 años.

Con ello, se contribuye a las metas de incorporación de reservas de Pemex planteadas en su Plan de Negocios 2017-2021 para maximizar los recursos del país. Al mismo tiempo, demuestra que es una empresa competitiva y un socio atractivo para invertir en el país en beneficio de los mexicanos.

Fuente de información:
http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2017-082-nacional.aspx

Petróleo crudo de exportación (Pemex)

El 22 de septiembre de 2017, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que durante el período enero-agosto de 2017, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 43.80 dólares por barril (d/b), lo que significó un aumento de 32.45%, con relación al mismo lapso de 2016 (33.07 d/b).

Cabe destacar que en agosto de 2017, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 45.41 d/b, cifra 3.49% mayor con respecto al mes inmediato anterior (43.88%), 6.20% mayor con relación a diciembre pasado (42.76 d/b) y 18.26% mayor si se le compara con agosto de 2016 (38.40%).

Durante los ocho primeros meses de 2017, se obtuvieron ingresos por 11 mil 699 millones de dólares por concepto de exportación de petróleo crudo mexicano en sus tres tipos, cantidad que representó un aumento de 25.58% respecto al mismo período enero-agosto de 2016 (9 mil 316 millones de dólares). Del tipo Maya se reportaron

ingresos por 10 mil 582 millones de dólares (90.45%), del tipo Olmeca se obtuvieron 358 millones de dólares (3.06%) y del tipo Istmo se percibió un ingreso de 759 millones de dólares (6.49%).

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	**49 380**	**3 849**	**37 398**	**8 133**	**41 745**	**4 888**	**2 747**
2012	**46 851**	**3 904**	**35 193**	**7 754**	**37 051**	**6 611**	**3 189**
2013	**42 712**	**3 926**	**34 902**	**3 884**	**32 125**	**6 472**	**4 114**
2014	**35 638**	**4 557**	**27 967**	**3 115**	**26 188**	**6 555**	**2 895**
2015	**18 451**	**3 489**	**12 629**	**2 333**	**11 599**	**3 733**	**3 119**
2016	**15 575**	**2 108**	**11 898**	**1 569**	**8 027**	**3 437**	**4 111**
2017	**11 699**	**759**	**10 582**	**358**	**7 010**	**2 066**	**2 622**
Enero	1 526	134	1 288	105	996	345	185
Febrero	1 525	157	1 342	26	846	214	465
Marzo	1 309	33	1 251	25	725	244	340
Abril	1 327	11	1 262	54	901	212	214
Mayo	1 303	13	1 290	0	900	211	192
Junio	1 433	146	1 287	0	945	205	282
Julio	[R/]1 708	125	[R/]1 511	71	914	331	[R/]463
Agosto	1 568	140	1 351	77	782	304	482

a/ Incluye Crudo Altamira y Talam.
b/ Incluye otras regiones.
R/ Cifra revisada.
FUENTE: Pemex.

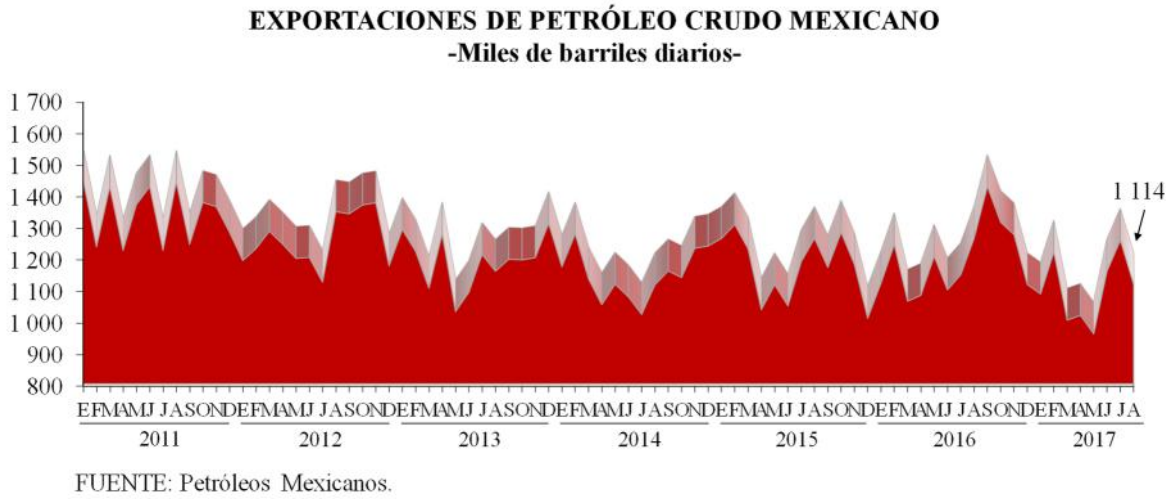
Fuente de información:
http://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Indicadores%20Petroleros/eprecio promedio_esp.pdf
http://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Indicadores%20Petroleros/evalorexporta_esp.pdf

Volumen de exportación de petróleo (Pemex)

De conformidad con información de Pemex, durante el período de enero-agosto de 2017, se exportaron a los diferentes destinos un volumen promedio de 1.099 millones de barriles diarios (mb/d), cantidad 4.60% menor a la reportada en el mismo lapso de 2016 (1.152 mb/d).

En agosto de 2017, el volumen promedio de exportación fue de 1.114 mb/d, lo que significó una disminución de 11.24% respecto al mes inmediato anterior (1.255 mb/b), menor en 0.09% con relación a diciembre de 2016 (1.115 mb/d) y 11.66% menor si se le compara con agosto del año anterior (1.261 mb/d).

Los destinos de las exportaciones de petróleo crudo mexicano, durante el período enero-agosto de 2017, fueron los siguientes: al Continente Americano (59.05%), a Europa (18.02%) y al Lejano Oriente (22.93%).



Fuente de información:
http://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Indicadores%20Petroleros/evolexporta_esp.pdf

Sin cambios tarifas eléctricas de bajo consumo (CFE)

El 30 de septiembre de 2017, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) comunicó que las tarifas eléctricas para el sector doméstico de bajo consumo se mantendrán sin cambios durante octubre de 2017. A continuación se presenta la información.

La CFE informa que las tarifas eléctricas para sus clientes domésticos de bajo consumo se mantendrán sin aumento en octubre de 2017 respecto a las registradas en septiembre de 2017.

Cerca del 99% de los hogares en México se encuentran en esta tarifa, lo que equivale alrededor de 36.6 millones de clientes de la CFE.

Es importante recordar que esta tarifa subía 4% cada año, desde 2006 y hasta 2014. Gracias a la Reforma Energética promovida por el Gobierno de la República, estas tarifas bajaron 2% en el año 2015, y otro 2% en el año 2016. Así, las tarifas domésticas de bajo consumo suman reducciones en términos reales por alrededor de 12.5%, respecto a diciembre de 2014.

En octubre de 2017, las tarifas domésticas de bajo consumo registran ya 34 meses consecutivos sin incrementos.

Por su parte, en comparación con septiembre de 2017, en octubre de 2017 las tarifas para el sector industrial aumentan entre 1.0 y 1.4%. Para el sector comercial, las tarifas registran incrementos de entre 0.6 y 1.0% en el mismo período. Por otra parte, la tarifa de uso doméstico de alto consumo (tarifa DAC) registra un aumento de 0.6% de septiembre de 2017 a octubre de 2017.

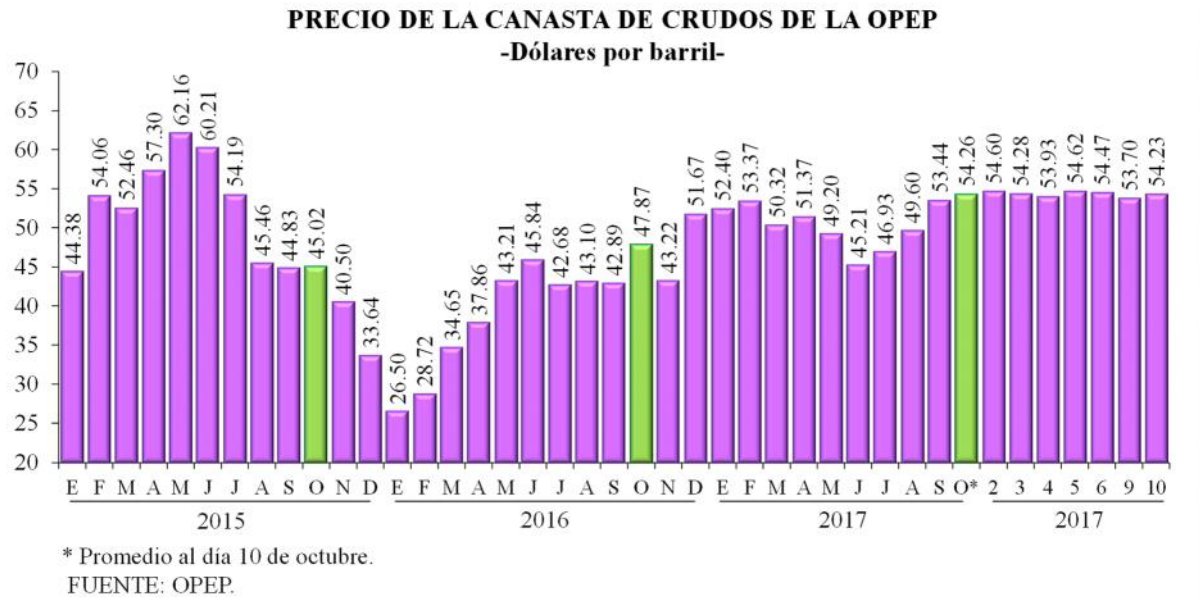
Estas tarifas reflejan el comportamiento de los precios de los combustibles utilizados para generar energía eléctrica, registrados en septiembre de 2017 en comparación con agosto de 2017. Estos precios son los utilizados en la fórmula determinada por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público para calcular las tarifas eléctricas.

Fuente de información:
http://saladeprensa.cfe.gob.mx/boletines/show/8472/
Para tener acceso a información relacionada visite:
http://expansion.mx/economia/2017/10/01/las-tarifas-electricas-para-el-sector-industrial-aumentaran-hasta-14?utm_source=Matutino&utm_campaign=a1b836dcbf-EMAIL_CAMPAIGN_2017_10_02&utm_medium=email&utm_term=0_35f350be4e-a1b836dcbf-111761741

Canasta de crudos de la OPEP

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), que se integra por los siguientes países: Angola, Arabia Saudita, Argelia, Ecuador, Emiratos Árabes Unidos, Libia, Nigeria, Irán, Iraq, Kuwait, Qatar y Venezuela, informó el 12 de marzo de 2014 la 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, al 28 de abril de 2016, se dio a conocer la nueva canasta de referencia de la OPEP que incluye los siguientes tipos de crudos: Saharan Blend (Argelia), Girassol (Angola), Oriente (Ecuador), Minas (Indonesia), Iran Heavy (República Islámica de Irán), Basra Light (Iraq), Kuwait Export (Kuwait), Es Sider (Libia), Bonny Light (Nigeria), Qatar Marine (Qatar), Arab Light (Saudi Arabia), Murban (Emiratos Árabes Unidos) y Merey (Venezuela).

En este contexto, del 2 al 10 de octubre de 2017, la canasta de crudos de la OPEP registró una cotización promedio de 54.26 dólares por barril (d/b), cifra 1.53% superior con relación al mes inmediato anterior (53.44 d/b), menor en 5.01% respecto a diciembre pasado (51.67 d/b) y 13.35% más si se le compara con el promedio de octubre de 2016 (47.87 d/b).



Fuente de información:
http://www.opec.org/opec_web/en/data_graphs/40.htm