
III. POLÍTICA ENERGÉTICA

Petróleos Mexicanos suscribe nuevo contrato de comercialización con Hidrosina (Pemex)

El 25 de abril de 2018, Petróleos Mexicanos (Pemex) suscribió un nuevo contrato de comercialización a mediano plazo con su cliente Grupo Hidrosina, el cual cuenta con más de 200 estaciones de servicio a nivel nacional, principalmente en el centro del país.

De este modo, Pemex establece una nueva etapa en su relación comercial de varios años con uno de los grupos gasolineros más importantes de México. Hidrosina refrenda su confianza y compromiso con la empresa productiva del Estado, tomando la decisión de mantener el respaldo de las marcas de combustibles Pemex en todas sus estaciones de servicio.

En el nuevo entorno de mercado abierto, Petróleos Mexicanos demuestra su capacidad de ser competitivo en beneficio de clientes y consumidores finales.

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-037-nacional.aspx

Fuente de información:

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-037-nacional.aspx

Suscriben contrato de comercialización con Corpogas (Pemex)

El 3 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos (Pemex) al continuar con su estrategia de asociaciones con las principales empresas gasolineras, estableció un nuevo contrato comercial de mediano plazo con la compañía “Corpogas”.

Mediante la suscripción de este contrato de comercialización, Corpogas mantiene su respaldo y confianza en la Empresa Productiva del Estado, y en el valor de su franquicia y las marcas de los combustibles Pemex.

De esta forma, Corpogas se consolida como un aliado estratégico de Petróleos Mexicanos en el nuevo esquema de competencia en territorio nacional.

En este entorno de mercado abierto, Pemex demuestra su capacidad de ser competitivo en beneficio de clientes y consumidores finales, al garantizar productos de calidad y un servicio eficiente.

Corpogas es uno de los grupos gasolineros más importantes y con predominante presencia en el centro del territorio nacional, y cuenta además con más de 200 estaciones de servicio.

Fuente de información:

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-042-nacional.aspx

Para tener acceso a información relacionada visite:

http://www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5521171&fecha=30/04/2018

http://www.dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5521266&fecha=02/05/2018

43 marcas de gasolineras en México multiplican las opciones de suministro, calidad y precio para los consumidores (SENER)

El 16 de mayo de 2018, la Secretaría de Energía (SENER) publicó la nota “43 marcas de gasolineras en México multiplican las opciones de suministro, calidad y precio para los consumidores”. La información se presenta a continuación.

El nuevo modelo energético mexicano permitió la apertura en los sectores de hidrocarburos, combustibles, gas natural y eléctrico, donde se estima alcanzar, para

finales del sexenio, inversiones cercanas a los 200 mil millones de dólares, aseguró el Secretario de Energía.

Durante la inauguración de la Convención *ONEXPO* Nacional, el Secretario de la SENER apuntó que en la industria de gasolinas y diésel, diversas empresas mostraron interés en el desarrollo de 48 proyectos de terminales de almacenamiento que significarían un incremento de 31 millones de barriles en la capacidad actual, un 177% más. Al culminarse los 48 proyectos, se pasará de tres días promedio de almacenamiento que tenemos actualmente a 10 a 13 días de venta.

En el expendio de gasolinas y diésel, la llegada de nuevas opciones para los consumidores es una realidad, a la fecha se cuenta con más de 43 nuevas marcas de gasolineras. Del total de las 11 mil 973 estaciones de servicio que tenemos en el país, 24% ostentan ya con una nueva marca.

El secretario señaló que en la vertiente de hidrocarburos, se logró un renovado dinamismo que ayudará a frenar la caída de la plataforma productiva petrolera y atraerá tecnología de vanguardia para acceder al petróleo y gas ubicado en yacimientos de gran complejidad tecnológica, altos riesgos técnicos, y elevados costos financieros, como las aguas profundas del Golfo de México, las lutitas, Chicontepec y los campos terrestres maduros, en los que se encuentra cerca del 79% de la riqueza petrolera y gasífera de nuestro país.

En ese sentido, el Titular de la Secretaría de Energía (SENER) destacó que se concluyeron 9 licitaciones petroleras y 3 *farmouts* de Pemex, con 107 contratos adjudicados y en promedio, las utilidades que tendrá el Estado serán del 74%. Agregó que el nuevo sistema industrial privado de Hidrocarburos cuenta ya con 73 nuevas empresas, 34 mexicanas, y las otras procedentes de 20 naciones. Las inversiones estimadas podrían llegar a superar los 160 mil millones de dólares y la generación de 900 mil empleos directos e indirectos a lo largo de la vigencia de los contratos.

Destacó que dos de las empresas que obtuvieron contratos anunciaron los primeros hallazgos en aguas someras del Golfo de México cuyos recursos estimados son cercanos a los 5 mil 500 millones de barriles y se esperaría la entrada de producción comercial a partir del año 2019, lo que significa que el próximo año, veremos materializados los primeros resultados de las rondas petroleras en la plataforma productiva nacional.

Por otra parte, indicó que en materia de gas natural, se concluirá el año con poco más de 18 mil 800 kilómetros, 66% más con respecto a lo que se tenía al inicio de la administración. Las ventajas de este esfuerzo son indiscutibles: el sector eléctrico nacional contará con un insumo limpio para la generación; el sector eléctrico tendrá acceso a un energético menos costoso y la ampliación de la red de gasoductos también detonará desarrollo industrial y económico en las entidades a donde llegan estas obras.

Además al término de tres subastas eléctricas, se han comprometido cerca de 8 mil 600 millones de dólares para el desarrollo de 45 nuevas centrales solares y 20 eólicas. El éxito de los resultados de los procesos nos llevará a que en el año 2020 cuadripliquemos la capacidad instalada que había en 2012 en plantas eólicas y solares y a que 17 estados del país cuenten al menos con una central de generación limpia.

A la par de promover la ampliación de la capacidad de generación de electricidad verde, se impulsa la construcción de nuevas líneas de transmisión. Este año, lanzamos dos convocatorias, una licitada por la Secretaría de Energía, este proyecto unirá el Sistema aislado de Baja California con el resto del país, a través de mil 400 kilómetros circuito de longitud. El segundo desarrollo se refiere a la construcción de otra línea eléctrica de mil 658 kilómetros circuito de longitud que se extenderá desde el Istmo de Tehuantepec hasta el centro de la República, finalizó el responsable de la política energética del país.

En el evento estuvieron presentes el Secretario de la SENER, el Gobernador de Quintana Roo, el Secretario del Trabajo y Previsión Social, el Subsecretario de

Hidrocarburos de la SENER, el Presidente de *ONEXPO*, el Comisionado Nacional de Seguridad, el Comisionado Presidente de la *CRE*, el Presidente Municipal de Benito Juárez, el Director General de Pemex Transformación Industrial.

Además el Presidente de la *CONCANACO- Sevytur*, Presidente de *COMENER*, Secretario General de la Comisión Latinoamericana de Empresarios de Combustibles, Director de Combustibles para México de *ExxonMobil*, Vicepresidente para Latinoamérica de *Andeavor*, Director de *Downstream* de *Shell* México;, Director General de Total México, Director de Operaciones de *BP*, Director de Estaciones de Servicio de *Repsol* México, Presidente de *Chevron* Combustibles México, Director de *Sunoco* LP, Presidente de *Gulf* México, Director *Wholesale Marketing* México y Expresidente de *Onexpo* Nacional.

Fuente de información:

<https://www.gob.mx/sener/es/prensa/43-marcas-de-gasolineras-en-mexico-multiplican-las-opciones-de-suministro-calidad-y-precio-para-los-consumidores-pjc?idiom=es>

Petróleos Mexicanos realiza una colocación por 365 millones de francos suizos (Pemex)

El 3 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que como parte de su Programa Anual de Financiamientos autorizado para 2018 y aprovechando la ventana de oportunidad que se presenta en los mercados financieros, Pemex llevó a cabo la colocación de un bono en los mercados internacionales por un monto de 365 millones de francos suizos con vencimiento a 5.5 años.

Esta colocación, que tendrá un vencimiento en diciembre de 2023, otorgó una tasa de rendimiento al inversionista de 1.75%. Los agentes colocadores fueron BNP Paribas y UBS.

Los recursos provenientes de esta emisión se utilizarán para proyectos estratégicos de inversión, así como para operaciones de refinanciamiento que, junto con las colocaciones realizadas durante el año, están encaminadas al fortalecimiento de la empresa, a fin de cumplir con los objetivos de su Plan de Negocios.

Esta transacción representa el retorno de Pemex al mercado de capitales suizo desde su última colocación en 2016, en la cual realizó la emisión de dos bonos con vencimientos en 2018 y 2021, respectivamente, por un monto total de 375 millones de francos suizos. Este mercado significa una oportunidad estratégica para mantener diversificada la base de inversionistas de la empresa y para acceder a fuentes de financiamiento alternas a las tradicionales.

La operación refleja la confianza de los inversionistas en Petróleos Mexicanos como empresa productiva del Estado.

La presente nota no constituye una oferta de venta o una solicitud de ofertas de compra de valores en los Estados Unidos de Norteamérica. Los valores a los que hace referencia la presente nota no podrán ser ofrecidos ni vendidos en los Estados Unidos de Norteamérica salvo que se registre dicha oferta o que exista una excepción a dicho registro de conformidad con la Ley de Valores de 1933 (*U.S. Securities Act of 1933*), según ha sido modificada. Cualquier oferta pública de valores en los Estados Unidos de Norteamérica se realizará a través de un prospecto que se podrá obtener de Pemex e incluirá información detallada de Pemex y su administración, así como sus estados financieros.

Pemex no tiene la intención de registrar la oferta de dichos valores en los Estados Unidos de Norteamérica.

Fuente de información:

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-043-nacional.aspx

Petróleo crudo de exportación (Pemex)

El 27 de abril de 2018, Petróleos Mexicanos (Pemex) informó que durante el período de enero-marzo de 2018, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 56.42 dólares por barril (d/b), lo que significó un aumento de 27.95%, con relación al mismo período de 2017 (44.10 d/b).

Cabe destacar que en marzo de 2018, el precio promedio de la mezcla de petróleo crudo de exportación fue de 55.45 d/b, cifra 1.35% menor con respecto al mes inmediato anterior, 2.42% mayor con relación a diciembre pasado (54.14 d/b) y 31.52% mayor si se le compara con el tercer mes de 2017.

Durante los tres primeros meses de 2018, se obtuvieron ingresos por 6 mil 286 millones de dólares por concepto de exportación de petróleo crudo mexicano en sus tres tipos, cantidad que representó un aumento de 44.17% respecto al mismo período enero-marzo de 2017 (4 mil 360 millones de dólares). Del tipo Maya se reportaron ingresos por 5 mil 931 millones de dólares (94.35%) y del tipo Istmo se percibió un ingreso de 355 millones de dólares (5.65%).

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	15 582	2 108	11 905	1 569	8 026	3 437	4 119
2017	20 023	1 589	18 076	358	10 921	3 656	5 447
2018	6 286	355	5 931	0	3 448	1 196	1 642
Enero	^{R/} 1 980	109	^{R/} 1 872	0	1 106	276	^{R/} 598
Febrero	2 284	172	2 113	0	1 207	549	529
Marzo	2 022	75	1 946	0	1 135	371	516

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/epreciopromedio_esp.pdf

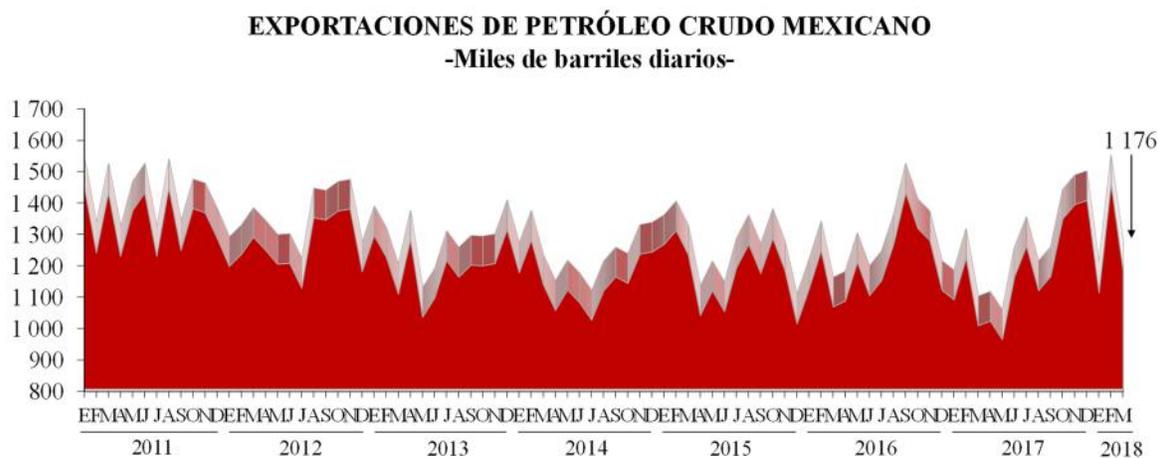
http://www.pemex.com/ri/Publicaciones/Indicadores%20Petroleros/evalorexporta_esp.pdf

Volumen de exportación de petróleo (Pemex)

De conformidad con información de Pemex, durante el período de enero-marzo de 2018, se exportaron a los diferentes destinos un volumen promedio de 1.238 millones de barriles diarios (mb/d), cantidad 12.44% mayor a la reportada en el mismo lapso de 2017 (1.101 mb/d).

En marzo de 2018, el volumen promedio de exportación fue de 1.176 mb/d, lo que significó una disminución de 18.95% respecto al mes inmediato anterior (1.451 mb/b), menor en 16.06% con relación a diciembre de 2017 (1.401 mb/d) y 17.37% superior si se le compara con marzo del año anterior (1.002 mb/d).

Los destinos de las exportaciones de petróleo crudo mexicano, durante el período enero-marzo de 2018, fueron los siguientes: al Continente Americano (53.80%), a Europa (19.63%) y al Lejano Oriente (26.58%).



Fuente de información:

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

Petróleos Mexicanos firma contratos para exploración y extracción de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México (Pemex)

El 7 de mayo de 2018, Petróleos Mexicanos (Pemex) firmó cuatro contratos para la exploración y extracción de hidrocarburos, uno con Shell, otro con las empresas Chevron e Inpex y dos de manera individual. Se trata de bloques en aguas profundas del Golfo de México, licitados por la Comisión Nacional de Hidrocarburos en la ronda 2.4.

De este modo, Pemex se consolida como un socio confiable, atractivo y competitivo, que ha sabido adaptarse a las nuevas condiciones del entorno petrolero internacional.

Las alianzas fortalecen su potencial para mantener la plataforma de producción de manera rentable, segura y sustentable.

Los contratos fueron firmados por el Director General de Pemex Exploración y Producción, el Director de Shell en México, la Directora de Chevron México y por parte de Inpex México, el Director General.

Pemex está aprovechando así las ventajas y la flexibilidad que le otorga la Reforma Energética para formar nuevas alianzas. Los cuatro nuevos contratos permitirán explorar de manera conjunta en aguas profundas, donde la empresa productiva del Estado ha demostrado capacidades técnicas y operativas, ahora compartiendo riesgos tecnológicos y financieros.

Asimismo, Pemex avanza así en su estrategia para complementar su portafolio exploratorio y cumplir con sus metas de incorporación de reservas en el mediano y largo plazos, de acuerdo con lo planteado en su Plan de Negocios 2017-2021.

En los bloques 5 y 18, Pemex es el operador con 100% de participación. Dichas áreas se localizan en las provincias geológicas Cinturón Plegado Perdido y Cordilleras Mexicanas, y cubren una superficie de 2 mil 733 y 2 mil 917 km², respectivamente. La adjudicación de dichas áreas fortalece el portafolio de exploración de Pemex, ya que le permitirá continuar con la exploración del Golfo de México.

Respecto del bloque 2, Pemex participa conjuntamente con Shell, con una participación de 50%, siendo la compañía angloholandesa el operador del consorcio. Este bloque se ubica en la provincia geológica de Perdido del Golfo de México, y abarca una superficie de 2 mil 146 km². Esta alianza con Shell permitirá a Pemex iniciar una relación de negocios con una de las empresas de mayor experiencia y liderazgo en la industria internacional.

En relación con el bloque 22, Pemex participa con un porcentaje de 27.5% junto con la estadounidense Chevron y la japonesa Inpex. Esta área se ubica en la provincia geológica Cuenca Salina y abarca 2 mil 879 km². Los estudios preliminares del bloque sugieren que el hidrocarburo esperado corresponde a crudo pesado.

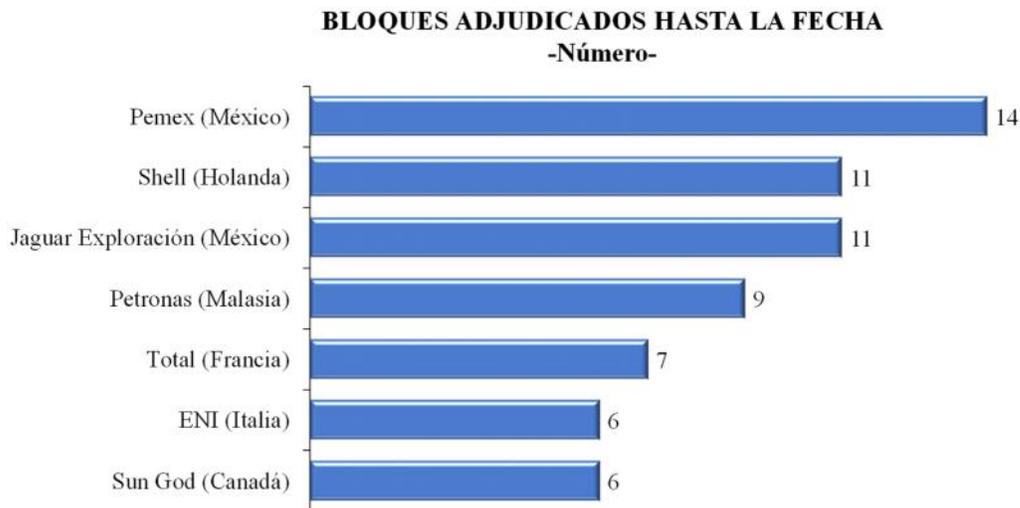
Fuente de información:

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-044-nacional.aspx

Así va la apertura petrolera de México a las empresas privadas (Expansión)

El 8 de mayo la Revista de negocios Expansión publicó sobre las nueve licitaciones petroleras a firmas privadas, y las tres asociaciones con Pemex.

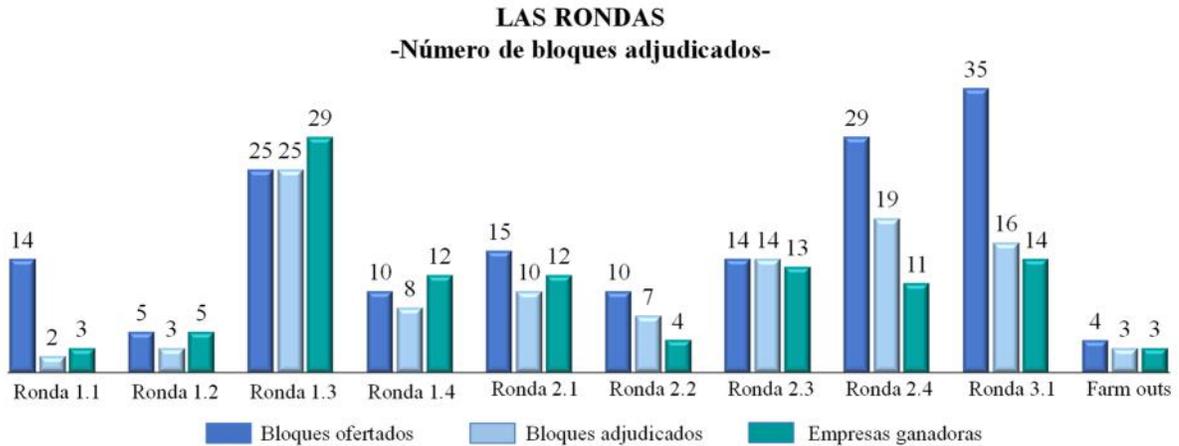
Las nueve rondas y tres asociaciones con Pemex han atraído a las mayores empresas petroleras del mundo, y creado nuevas compañías en un sector cerrado apenas tres años atrás.



Nota: Pemex se coloca como la empresa con más bloques adjudicados hasta la fecha

FUENTE: Con información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

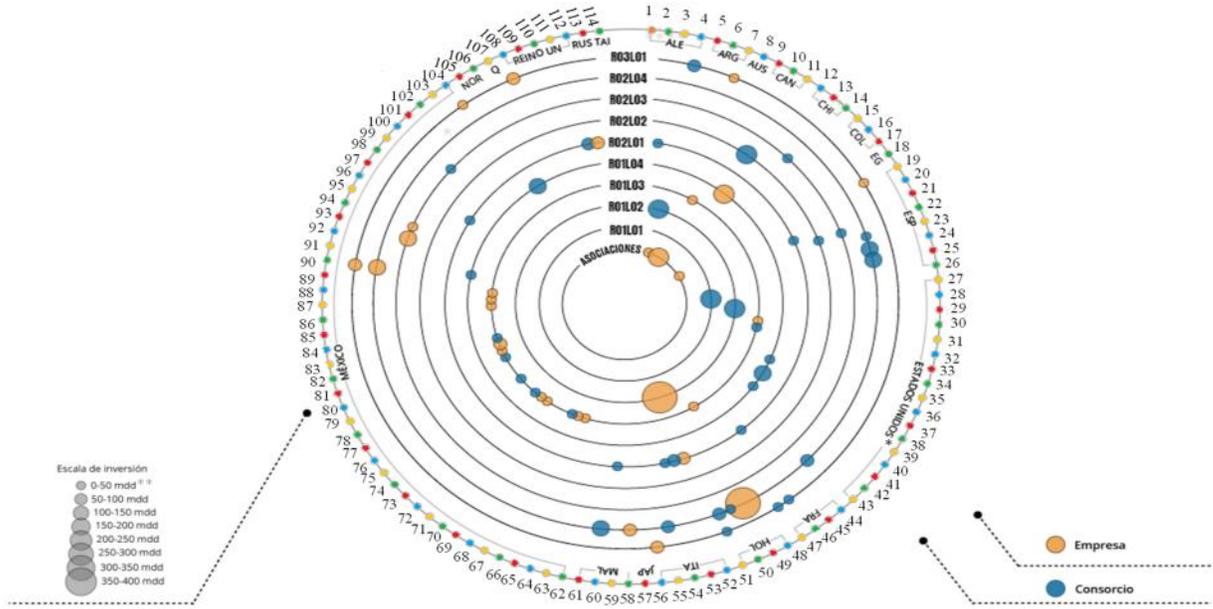
El Gobierno mexicano ha licitado 107 contratos a 73 diferentes compañías que ahora realizan tareas de exploración y producción de petróleo en el país. Las empresas, que vienen de 20 países, ahora trabajan lado a lado con Pemex en zonas donde la petrolera nacional había reducido su presencia, o abandonado, debido a sus restricciones de presupuesto.



Nota: Las licitaciones hasta el momento han dejado 104 bloques adjudicados a 73 empresas petroleras.
FUENTE: Con información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Las aguas profundas del Golfo de México —aquí se han dado 27 contratos por un valor estimado de 127 mil mdd—, las cuencas marinas en aguas poco profundas del norte, las áreas gasíferas en tierra en el norte, o los campos pequeños en el sur, ahora tienen presencia de firmas que trabajan de manera independiente a Pemex.

APERTURA PETROLERA DE MÉXICO A LAS EMPRESAS PRIVADAS



1. DEA Deutsche Erdoel
2. DEA Deutsche Erdoel y Petróleos Mexicanos
3. DEA Deutsche Erdoel, Petróleos Mexicanos y CEPSA
4. DEA Deutsche Erdoel, Premier Oil y Sapura
5. E&P Hidrocarburos y Servicios y Pan American Energy
6. E&P Hidrocarburos y Servicios
7. Pan American Energy
8. BHP Billiton
9. Renaissance Oil
10. Sun God Energía
11. Sun God Energía y Jaguar
12. China Offshore Oil Corporation
13. Shandong Kerui Oilfield
14. Shandong Kerui Oilfield, Sicoval MX y Nuevas Soluciones Energéticas
15. Ingeniería y Construcciones de Equipos
16. Industrial Consulting
17. Ecopetrol
18. Cheiron Holdings Limited
19. Repsol Exploración México
20. Iberoamericana de Hidrocarburos
21. Repsol Exploración México y Sierra Perote
22. Iberoamericana de Hidrocarburos y Servicios PJP4 de México
23. Repsol y PC Carigali
24. Repsol, PC Carigali y OPHIR México
25. Repsol, PC Carigali, Sierra Nevada y PTTEP México
26. Compañía Española de Petróleo (CEPSA)
27. Sierra Oil & Gas, Talo Energy y Premier Oil
28. Talos Energy
29. Fieldwood Energy y Petrobal
30. Fieldwood Energy
31. American Oil Tools
32. Tubular Technology, GX Geoscience y Roma Energy
33. Tubular Technology
34. GX Geoscience
35. Roma Energy
36. Chevron, Inpex y Petróleos Mexicanos
73. Grupo R
74. Constructora y Arrendadora de México
75. NUVOIL, Sistemas Integrales de Compresión y Constructora Marusa
76. NUVOIL
77. Sistemas Integrales de Compresión
78. Constructora Marusa
79. Perfolat., Canamex Dutch y American Oil Tools
80. Perfolat México
81. Petrolera Lifting de México
82. Steel Serv., Constructora Hostotipaquillo, Desarrollo...
83. Steel Serv
84. Constructora Hostotipaquillo
85. Desarrollo de Tecnología y Servicios Integrales
86. Mercado de Arenas Silíceas
87. Strata Campos Maduros
88. Petrolera Perseus
89. Tonalli Energy
90. Petróleos Mexicanos
91. Sierra Oil & Gas y PC Carigali
92. Citla Energy
93. Jaguar Exploración y Producción de Hidrocarburos
37. Chevron Energía de México
38. ExxonMobil y Total
39. ExxonMobil Exploración y Producción México
40. Murphy Worldwide, Ophir Mexico, PC Carigali y Sierra Oil & Gas
41. Murphy Worldwide
42. Verdad Exploration Mexico LLC
43. Chevron Energía de México, Petróleos Mexicanos y Inpex
44. Total
45. Total y Shell
46. Total y Petróleos Mexicano
47. Total, BP Exploración México y Pan American
48. Canamex Dutch
49. Shell Exploración y Extracción de México
50. Shell y Qatar Petróleo Internacional
51. Shell y Petróleos Mexicano
52. ENI Internacional
53. ENI, Capricorn Energy y Citla Energy
54. ENI, Internacional Energy y Citla Energy
55. ENI Internacional y Qatar Petroleum International
56. ENI Internacional y Lukoil
57. Inpex Corporation
58. PETRONAS Carigali International
59. PC Carigali y Ecopetrol
60. PC Carigali, Ophir Mexico y PTTEP México
61. Sapura
62. Sierra Oil & Gas
63. Petrobal
64. Consorcio Manufacturero Mexicano
65. Construcciones y Servicios Industriales Globales
66. Oleum, Ingeniería y Construcciones de Equipos, Industrial Consulting, Marat y...
67. Desarrolladora Oleum
68. Marat Internacional
69. Constructora Tzaulan
70. Diavaz Offshore
71. Grupo Diarqco
72. Grupo R y Constructora y Arrendadora de México
94. Carso Oil and Gas
95. Newpek Exploración y Extracción
96. Sicoval MX
97. Petróleos Mexicanos y Ecopetrol
98. Servicios PJP4 de México
99. Nuevas Soluciones Energéticas
100. Newpek Exploración y Extracción y Verdad Exploration Mexico
101. Sierra Nevada E&P
102. Capricorn Energy y Citla Energy
103. Capricorn Energy
104. Petróleos Mexicanos y CEPSA
105. Statoil, BP Exploración México y Total
106. Statoil E&P México
107. Qatar Petroleum International
108. Premier Oil PLC
109. BP Exploración México
110. Ophir Mexico Holdings Limited
111. Capricorn Energy
112. Capricorn Energy y Citla Energy
113. Lukoil Overseas Netherlands
114. PTTEP México E&P

*de Norteamérica.

**mmd= millones de dólares.

FUENTE: Con información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

Fuente de información:

<https://expansion.mx/empresas/2018/05/07/asi-va-la-apertura-petrolera-de-mexico-a-las-empresas-privadas>

**Apuestan petroleras globales
por negocio latinoamericano
(WSJ-Reforma)**

El 22 de mayo de 2018, el periódico Reforma publicó un artículo del Wall Street Journal (WSJ) titulado “Apuestan petroleras globales por negocio latinoamericano”. A continuación se presenta el contenido.

Las compañías de energía más grandes del mundo le apuestan en grande a Latinoamérica, una región rica en petróleo que muchas evitaron en el pasado debido a políticas restrictivas y la amenaza de la nacionalización de recursos. Exxon Mobil Corp., Royal Dutch Shell PLC y otras han acudido en tropel a las subastas para extracción en alta mar en México y Brasil, posibilidades de fracking en Argentina y grandes descubrimientos en la pequeña nación de Guyana. La oleada de interés llega al tiempo de varios países, entre ellos las dos economías más grandes de la región, Brasil y México, han liberalizado sus mercados energéticos en un esfuerzo por compensar el declive en la producción de crudo o las limitaciones fiscales. Los cambios han atraído a la mayoría de las compañías petroleras occidentales importantes.

A las compañías no les queda más remedio. Latinoamérica se ha convertido en una de las pocas áreas en el mundo fuera de Estados Unidos de Norteamérica donde pueden encontrar oportunidades de perforación rentables. Muchos países con reservas significativas de petróleo y gas, como Arabia Saudita e Iraq, por lo general les ofrecen sus mejores proyectos potenciales a sus propias compañías petroleras estatales, mientras que las sanciones de Estados Unidos de Norteamérica han puesto a Rusia e Irán principalmente fuera del alcance.

El momento de estas primeras inversiones en una Latinoamérica recién abierta es crucial, al tiempo que surgen preocupaciones sobre escasez de suministro. El crudo Brent superó 80 dólares por barril este mes por primera vez en cuatro años, y la demanda diaria de petróleo en el mundo se anticipa que supere los 100 millones de

barriles por primera vez en la historia este año, de acuerdo con la Administración de Información Energética de Estados Unidos de Norteamérica.

Ahora todo luce prometedor en la región. Para muchas compañías, Venezuela es una moraleja. Bajo el Presidente Hugo Chávez, el país embargó activos de Exxon y ConocoPhillips hace aproximadamente una década. A pesar de tener las reservas de petróleo más grandes en el mundo, la producción en Venezuela se ha desplomado casi un 40% en los últimos cinco años debido a la corrupción, una crisis de deuda y falta de inversiones. Algunos ven un riesgo político similar en gestación en México, al tiempo que se encamina a la elección presidencial en julio. Andrés Manuel López Obrador, un nacionalista de izquierda, lidera las encuestas con un amplio margen y es opositor de la reforma constitucional del 2013 que abrió el sector energético de México a inversionistas extranjeros y privados tras 75 años de monopolio estatal.

México ha otorgado 110 contratos a compañías de 20 países en los últimos tres años, recaudando más de 2 mil millones de dólares en ingresos, pagos por bonos y coinversiones surgidas de asociaciones con la petrolera estatal Petróleos Mexicanos, o Pemex. López Obrador ha dicho que no dará marcha atrás a la reforma energética si gana, pero que congelaría las nuevas subastas de exploración y producción hasta que se puedan analizar los beneficios de contratos existentes. En un mitin en la Ciudad de México en marzo, un grupo que representa a trabajadores de refinerías de Pemex y que apoya a López Obrador colgó pancartas en un atestado parque donde se exigía “una segunda expropiación petrolera”. Los letreros mostraban botas que pateaban logotipos corporativos de Lukoil de Rusia, Exxon y otras compañías, bajo las palabras “fuera rusos, fuera estadounidenses, fuera otros extranjeros”.

Compañías petroleras globales tienen previsto gastar decenas de miles de millones de dólares en Latinoamérica en los próximos años, y los proyectos representan una porción significativa de sus planes de crecimientos. Ejecutivos de Exxon han dicho que

proyectos potenciales en Brasil y Guyana están entre los mejores activos que ha tenido la compañía en décadas. La región también ofrece oportunidades más baratas que las prósperas regiones de shale de Estados Unidos de Norteamérica, como el oeste de Texas, de acuerdo con James Park, director ejecutivo de GeoPark Ltd., un pequeño productor con sede en Chile que también opera en Colombia, Perú, Argentina y Brasil. El precio de las acciones de la compañía casi se ha duplicado en el último año.

“El costo de entrada es bajo y la economía supera a básicamente cualquier apuesta en Norteamérica hoy en día”, dijo Park. Para aislarse frente al riesgo político, Exxon, Chevron Corp. y otras han buscado asociarse con compañías petroleras estatales, destacan ejecutivos. Exxon y Shell se unieron a Petróleo Brasileiro S.A., la empresa petrolera de Brasil operada por el Estado, para tener acceso a varios proyectos potenciales en alta mar, y BHP Billiton Ltd., de Australia, en el 2016 se convirtió en la primera compañía extranjera que forma una sociedad con Pemex, al unirse para desarrollar el yacimiento petrolero Trión en el Golfo de México. Las reservas del yacimiento se calcula que ronda los 500 millones de barriles de crudo.

“Para el 2025, (el mundo) exigirá un nuevo suministro de entre 25 y 28 millones de barriles diarios adicionales”, señaló Steve Pastor, presidente de operaciones de petróleo de BHP. “La pregunta es, ¿dónde vamos a encontrar ese suministro? Y ahí es donde entran en juego México y Brasil”. Shell, en particular, ha sido agresiva en Latinoamérica, al ganar nueve licitaciones para la exploración offshore en México y tres en un área sumamente codiciada en Brasil.

“Lugares como México y Brasil han creado un régimen fiscal justo y abierto donde se puede licitar en ciertos términos”, consideró Wael Sawan, vicepresidente ejecutivo para aguas profundas en Shell. “Es un equilibrio de fuerza institucional que nos da confianza para invertir”. A pesar de eso, reconoció los riesgos. “Definitivamente hay riesgo político-económico. Ambos países tienen elecciones próximas”, añadió. “Estaremos

observando muy de cerca porque eso influencia cuánto decidiremos invertir en el futuro. Pero las elecciones en sí no son lo que hacen que las cosas oscilen en una u otra dirección”.

El Presidente de Brasil, Michel Temer, quien asumió el cargo en el 2016, ha relajado las regulaciones culpadas por mantener a raya a actores extranjeros. Desde el otoño pasado, Brasil ha recaudado alrededor de 2.7 mil millones de dólares en bonos por firma de contratos y en subastas para perforaciones. Hay otra ronda de licitaciones programada para el mes próximo. “Latinoamérica siempre ha tenido excelentes oportunidades para exploración y producción, pero en ocasiones es cuestión de si el proteccionismo está ganando. O si las políticas orientadas al mercado están ganando”, indicó Tim Samples, profesor en la Universidad de Georgia, quien investiga leyes de energía globales. “En este momento, fuera de Venezuela, por supuesto, se han afianzado algunos enfoques realmente sólidos orientados al mercado”.

Fuente de información:

Edición del original, periódico Reforma, sección negocios, página 6, 22 de mayo de 2018. México.

El Director general de Petróleos Mexicanos participa en el *Microsoft CEO Summit 2018* (Pemex)

El 14 de mayo de 2018. Petróleos Mexicanos (Pemex) publicó la nota “El Director general de Petróleos Mexicanos participa en el Microsoft CEO Summit 2018”. La información se presenta a continuación.

El director general de Petróleos Mexicanos participará en el *Microsoft CEO Summit 2018* en la ciudad de Seattle, Washington, como parte de la agenda de internacionalización de la Empresa Productiva del Estado.

Esta gira de trabajo le permitirá conocer innovaciones tecnológicas, incorporar las mejores prácticas globales de negocio y buscar asociaciones estratégicas que se traduzcan en nuevas oportunidades para potenciar la rentabilidad de Petróleos Mexicanos.

El director general de Pemex participará como orador junto con el *CEO* de AXA, el presidente del banco de inversión *Wells Fargo*, así como el *CEO* de *Allianz*, en una ponencia donde se analizarán los desafíos que presenta la relación entre las necesidades de financiamiento y los riesgos geopolíticos para las empresas globales.

La reunión, de dos días en Seattle, se llevará a cabo del 15 al 17 de mayo por convocatoria del magnate de la tecnología Bill Gates.

En el evento participan cerca de 350 dirigentes de las empresas multinacionales más importantes del mundo, y se abordarán temas de vigencia e interés para la comunidad empresarial como la inteligencia artificial, la ciberseguridad, los modelos disruptivos de negocio, el emprendedurismo y las opciones de financiamiento en nuevos esquemas como las criptomonedas.

Fuente de información:

http://www.pemex.com/saladeprensa/boletines_nacionales/Paginas/2018-047-nacional.aspx

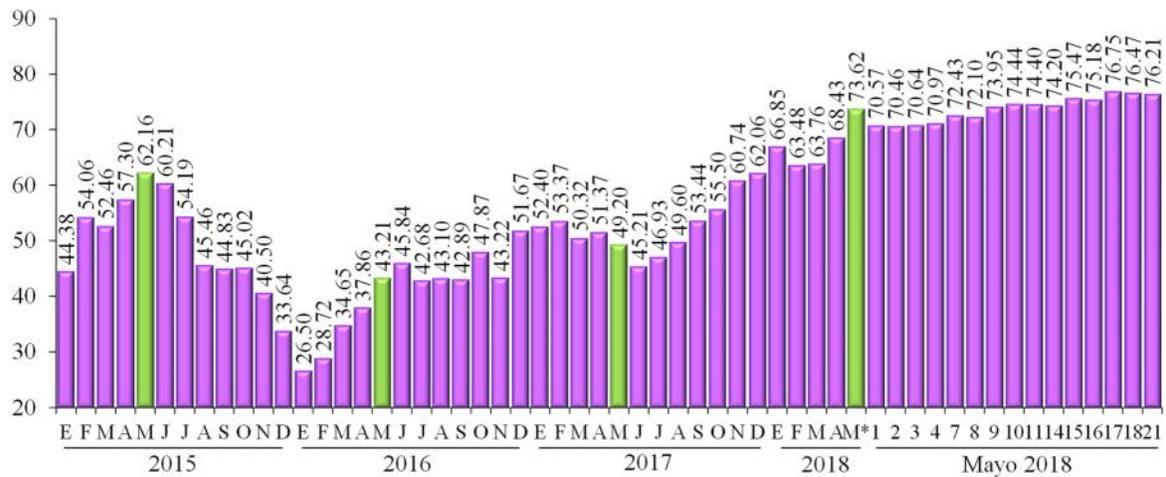
Canasta de crudos de la OPEP

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 Iran), Basra Light (Iraq), Kuwait Export (Kuwait), Es Sider (Libya), Bonny Light (Nigeria), Qatar Marine (Qatar), Arab Light (Saudi Arabia), Murban (Emiratos Árabes Unidos) y Merey (Venezuela).

En este contexto, del 2 al 21 de mayo de 2018, la canasta de crudos de la OPEP registró una cotización promedio de 73.62 dólares por barril (d/b), cifra 7.58% superior con relación a abril pasado (68.43), superior en 18.63% respecto a diciembre de 2017 (62.06 d/b) y 49.63% más si se le compara con el promedio de mayo de 2017 (49.20 d/b).

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



* Promedio al día 21 de mayo.
FUENTE: OPEP.

Fuente de información:

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

Lento avance hacia las metas mundiales en materia de energía no impide fuertes mejoras en los países (BM)

El 2 de mayo de 2018, Banco Mundial (BM) comunicó que, a pesar del lento avance hacia las metas mundiales en materia de energía, las fuertes mejoras en los países resultan prometedoras. Los detalles se presentan a continuación.

El mundo no está bien encaminado para el logro de las metas mundiales en materia de energía para 2030 establecidas dentro del marco de los Objetivos de Desarrollo Sostenible (ODS), pero se están realizando verdaderos avances en ciertas áreas, en concreto, la ampliación del acceso a la electricidad en los países menos adelantados y la eficiencia de la energía industrial, de acuerdo con un nuevo informe¹ de cinco organismos internacionales.

Las energías renovables avanzan de manera impresionante en el sector eléctrico, pero no ocurre lo mismo en el caso del transporte y la calefacción, que representan el 80% del consumo mundial de energía.

Aunque las tendencias mundiales son decepcionantes, algunas experiencias nacionales recientes en todo el mundo ofrecen indicios alentadores. Existen cada vez más pruebas de que, con las estrategias y las políticas adecuadas, los países pueden lograr avances sustanciales en términos de energías limpias y acceso a la energía, y mejorar las vidas de millones de personas.

*Tracking SDG7: The Energy Progress Report*² (Seguimiento del ODS 7: El informe de progreso en materia de energía), anunciado hoy en el Foro de Energía Sostenible para Todos³, es el examen más exhaustivo existente de los avances hacia las metas

¹ <https://trackingsdg7.esmap.org/>

² *Ibidem.*

³ <http://www.seforallforum.org/>

mundiales en materia de energía relacionadas con la electricidad, las cocinas limpias, la energía renovable y la eficiencia energética.

A continuación, se presentan algunas de las conclusiones principales del informe. Dichas conclusiones son con base en datos oficiales a nivel nacional que miden los avances mundiales hasta 2015 en términos de energía renovable y eficiencia energética, y hasta 2016 en el caso del acceso a la electricidad y las cocinas limpias.

Acceso a la electricidad

- Mil millones de personas, lo que equivale al 13% de la población mundial, continúan viviendo sin electricidad. África al sur del Sahara y Asia Central y Meridional siguen siendo las regiones del mundo con mayores deficiencias de acceso. Casi el 87% de los habitantes del mundo sin electricidad viven en zonas rurales.
- El aumento del número de personas que obtienen acceso a la electricidad se ha acelerado desde el año 2010, pero tendría que cobrar más velocidad para lograr el acceso universal a la electricidad para 2030. Con la tendencia actual, se estima que 674 millones de personas seguirán viviendo sin electricidad en 2030.
- Algunos de los avances más grandes tuvieron lugar en Bangladesh, Etiopía, Kenia y Tanzania, donde la tasa de acceso a la electricidad aumentó al menos 3% al año entre 2010 y 2016. Durante el mismo período, India suministró energía a 30 millones de personas al año, más que ningún otro país. Por primera vez, el déficit de electrificación en África al sur del Sahara ha empezado a disminuir en términos absolutos.
- Decenas de millones de personas tienen ahora acceso a electricidad a través de sistemas solares domésticos o conexiones a minirredes. Sin embargo, estas

alternativas siguen concentradas en alrededor de una docena de países pioneros, en los que la penetración de la electricidad solar puede llegar a alcanzar entre 5 y 15% de la población.

Cocinas limpias

- Tres mil millones de personas, lo que equivale al 40% de la población mundial, no tienen acceso a combustibles y tecnologías limpias para cocinar. La contaminación del aire de los hogares derivada de la quema de biomasa para cocinar y generar calor provoca alrededor de 4 millones de muertes al año. Las mujeres y los niños están más expuestos a este riesgo.
- En algunas partes de Asia, el ritmo del aumento del acceso a cocinas limpias ha superado el del crecimiento de la población. Estos resultados positivos se deben sobre todo al amplio suministro de gas licuado de petróleo o gas natural por tuberías. En India, Pakistán, Indonesia y Vietnam, el aumento anual del número de habitantes con acceso a tecnologías limpias para cocinar equivalió a más del 1% de su población.
- Sin embargo, en África al sur del Sahara, el crecimiento de la población en los últimos años ha sido cuatro veces superior al número de personas que obtuvieron acceso a tecnologías limpias para cocinar.
- De las cuatro metas relacionadas con la energía, las cocinas limpias siguen siendo el objetivo más rezagado, debido a la poca sensibilización de los consumidores, las deficiencias financieras, la lentitud de los avances tecnológicos y la falta de infraestructura para la producción y la distribución de combustible. Si se mantiene la trayectoria actual, 2 mil 300 millones de personas seguirán usando métodos tradicionales para cocinar en 2030.

Eficiencia energética

- Cada vez hay más evidencias de la desconexión entre el crecimiento y el uso de energía. El producto interno bruto (PIB) mundial creció casi dos veces más rápido que el suministro de energía primaria en 2010-2015. El ritmo de crecimiento de la economía superó al del aumento del uso de energía en todos los grupos de ingresos y en todas las regiones, salvo Asia occidental, donde el PIB está muy ligado a industrias de alto consumo de energía. Sin embargo, los avances siguen siendo lentos en los países de ingreso bajo, con una intensidad energética por encima del promedio mundial.
- A nivel mundial, la intensidad energética (la proporción de energía usada por unidad del PIB) disminuyó a un ritmo acelerado del 2.8% en 2015, la caída más rápida desde 2010. Esto mejoró el descenso anual promedio de la intensidad energética hasta situarse en 2.2% durante el período 2010-2015. Sin embargo, el desempeño sigue estando por debajo del descenso de 2.6% anual necesario para cumplir la meta del ODS 7 de duplicar la tasa mundial de mejora de la eficiencia energética para 2030.
- La mejora de la intensidad energética industrial, que se mantiene en 2.7% anual desde 2010, fue especialmente alentadora, ya que se trata del sector con mayor consumo en términos generales. Los avances en el sector del transporte fueron más modestos, especialmente en el caso del transporte de carga, y plantea un especial desafío para los países de ingreso alto. En los países de ingreso bajo y mediano, la intensidad energética del sector residencial está aumentando desde el año 2010.
- Con inclusión de Japón y Estados Unidos de Norteamérica, 6 de los 20 países que representan 80% del suministro total de energía primaria del mundo lo redujeron en 2010-2015, aunque su PIB siguió aumentando, lo que indica un pico en el uso de

energía. China e Indonesia se destacaron entre las economías en desarrollo que consumen mucha energía, con una mejora por encima del 3% anual.

Energía renovable

- En 2015, el mundo obtenía 17.5% de la energía final que consumía de fuentes renovables, de las cuales 9.6% representaba fuentes modernas como las energías geotérmicas, hidroeléctrica, solar y eólica. El resto consistía en usos tradicionales de la biomasa (como leña y carbón vegetal).
- De acuerdo con las políticas actuales, se espera que el porcentaje de fuentes renovables solo alcance 21% para 2030, y que las fuentes modernas crezcan hasta 15%, lejos del aumento sustancial que marcan las metas del ODS 7.
- La rápida caída de los costos permitió que las energías solar y eólica compitieran con las fuentes convencionales de generación de energía en múltiples regiones, lo que aumentó la contribución de las fuentes renovables a la producción de electricidad al situarse en 22.8 % en 2015. Sin embargo, la electricidad solo representó 20% del consumo final de energía en ese año, hecho que subraya la necesidad de acelerar los avances en los sectores del transporte y la calefacción.
- La proporción del uso de energía renovable en el transporte está aumentando con bastante rapidez, pero desde un nivel de partida muy bajo, equivalente a 2.8% en 2015. El uso de energía renovable para la calefacción ha aumentado apenas en los últimos años y se mantuvo en 24.8% en 2015. Una tercera parte de este porcentaje proviene de fuentes modernas.
- Tan solo el avance de China desde el año 2010 en términos de energía renovable representó casi 30% del crecimiento absoluto del consumo de este tipo de energía en el mundo en 2015. Brasil fue el único país entre los 20 mayores consumidores

de energía que superó considerablemente el promedio mundial de fuentes renovables para todos los usos finales: electricidad, transporte y calefacción. Desde 2010, la proporción de fuentes renovables en el consumo final de energía en Reino Unido aumentó un promedio de 1%, más de cinco veces por encima del promedio mundial.

Tracking SDG7: The Energy Progress Report (Seguimiento del ODS 7: El informe de progreso en materia de energía) es una iniciativa conjunta de la Agencia Internacional de la Energía (AIE), la Agencia Internacional de Energías Renovables (IRENA), la División de Estadística de las Naciones Unidas (UNSD), Banco Mundial y la Organización Mundial de la Salud (OMS).

“Está claro que el sector energético debe tener un papel esencial en cualquier esfuerzo para guiar al mundo por un camino más sostenible”, aseveró el Director Ejecutivo de la AIE. “Hay una necesidad urgente de actuar con respecto a todas las tecnologías, especialmente en el caso de las fuentes renovables y la eficiencia energética, que son clave para lograr tres metas fundamentales: 1) acceso a la energía, 2) mitigación del cambio climático y 3) reducción de la contaminación del aire. La AIE se ha comprometido a liderar este programa y trabajar con los países de todo el mundo para apoyar las transiciones a la energía limpia”.

“La caída de los costos, las mejoras tecnológicas y los marcos propicios están fomentando un crecimiento sin precedentes de la energía renovable, que está ampliando el acceso a la energía, mejorando los resultados en materia de salud y ayudando a frenar el cambio climático, a la vez que se generan puestos de trabajo y se potencia el crecimiento económico sostenible”, comenta el Director General del IRENA. “Al mismo tiempo, este informe de seguimiento representa una señal importante de que debemos ser más ambiciosos a la hora de aprovechar el poder de la energía renovable

para cumplir los objetivos relativos al desarrollo sostenible y el clima, y tomar medidas más deliberadas para lograr un futuro sostenible en términos de energía”.

“Este informe detallado, en el que se describe el progreso logrado hasta ahora con respecto al ODS 7, demuestra la colaboración de los cinco organismos internacionales para aportar información de calidad y datos exhaustivos y comunicar un mensaje común en relación con los avances para garantizar el acceso a energía asequible, fiable, sostenible y moderna para todos”, comenta el Director de la UNSD. “De todos modos, sigue habiendo una necesidad de mejorar los sistemas estadísticos de recolección de información sobre energía en aquellos países en los que no se han abordado las cuestiones energéticas más acuciantes. Es necesario mejorar los datos para fundamentar correctamente las políticas, especialmente en los países en desarrollo, los países menos adelantados, los países en desarrollo sin litoral y los pequeños estados insulares en desarrollo. Es esencial que estos países inviertan en sistemas estadísticos sobre energía”.

“La experiencia de los países que han incrementado sustancialmente el número de personas con acceso a electricidad en poco tiempo nos da una esperanza real de poder alcanzar a los mil millones que siguen viviendo sin acceso a la energía”, dijo el Director Superior y Jefe de Energía e Industrias Extractivas del Banco Mundial. “Sabemos que, con políticas adecuadas, un compromiso de adoptar soluciones tanto conectadas como no conectadas a la red, estructuras de financiamiento bien adaptadas y la movilización del sector privado, se pueden lograr enormes avances en tan solo unos años. Esto está teniendo a su vez impactos reales y positivos sobre las posibilidades de desarrollo y la calidad de vida de millones de personas”.

“Es inaceptable que, en 2018, 3 mil millones de personas sigan respirando todos los días el humo mortal derivado de cocinar con combustibles y cocinas contaminantes. La contaminación en los hogares mata cada año a 4 millones de personas por enfermedades

como la neumonía, afecciones cardíacas y pulmonares, accidentes cerebrovasculares y cáncer”, comenta la Directora del Departamento de Salud Pública, Medio Ambiente y Determinantes Sociales de la Salud de la OMS. “Mediante la ampliación del acceso de los hogares a energía limpia y asequible, la comunidad mundial tiene el poder de levantar una terrible carga para millones de personas marginadas, especialmente las mujeres y los niños, cuya salud está más expuesta a los riesgos de la contaminación del aire en los hogares”.

“A la hora de examinar los avances hacia el objetivo mundial en materia de energía sostenible, estos nuevos datos demuestran claramente que se necesitan más medidas y liderazgo político para poder cumplir nuestra promesa de no dejar a nadie de lado”, afirmó el Representante especial del secretario general de las Naciones Unidas y Directora Ejecutiva de Energía Sostenible para Todos. “Para cumplir las metas de 2030, tenemos que aumentar el rendimiento de cada unidad de energía. Tenemos que incrementar la inversión en las tecnologías y los modelos comerciales que hacen que la energía sea asequible para todos, apostar aún más por la asombrosa capacidad de la energía renovable y desarrollar grandes mercados para el acceso a combustibles y cocinas limpias. Los líderes mundiales incluyeron la promesa de no dejar a nadie de lado como parte esencial de los Objetivos de Desarrollo Sostenible, y ahora ha llegado el momento de que esa promesa se haga realidad”.

Es la cuarta edición de este informe, antes denominado *Informe marco de seguimiento mundial*. Se puede descargar el informe en <http://trackingSDG7.esmap.org/>.

Fuente de información:

http://www.bancomundial.org/es/news/press-release/2018/05/02/sustainable-development-goal-sdg-7-global-progress-report?cid=ECR_E_NewsletterWeekly_ES_EXT&deliveryName=DM3118

Para tener acceso a información relacionada visite:

<https://trackingsdg7.esmap.org/>

<http://www.seforallforum.org/>

www.worldbank.org/energy