

VISIÓN INTERNACIONAL

Informe ejecutivo

Junio 2012

Elaboró: MBA Ing. Mihaela Dobrinescu

I. INFORMACIÓN GENERAL

1. Evolución Precio del Petróleo y del Gas Natural

2. Estadísticas Mundiales

- Informe OPEC Junio 2012
- AIE rebaja ligeramente su previsión de consumo de petróleo por la crisis

3. Pronósticos Mundiales

- AIE: ve futuro brillante para el gas natural para los prox. 5 años

4. Economía Mundial

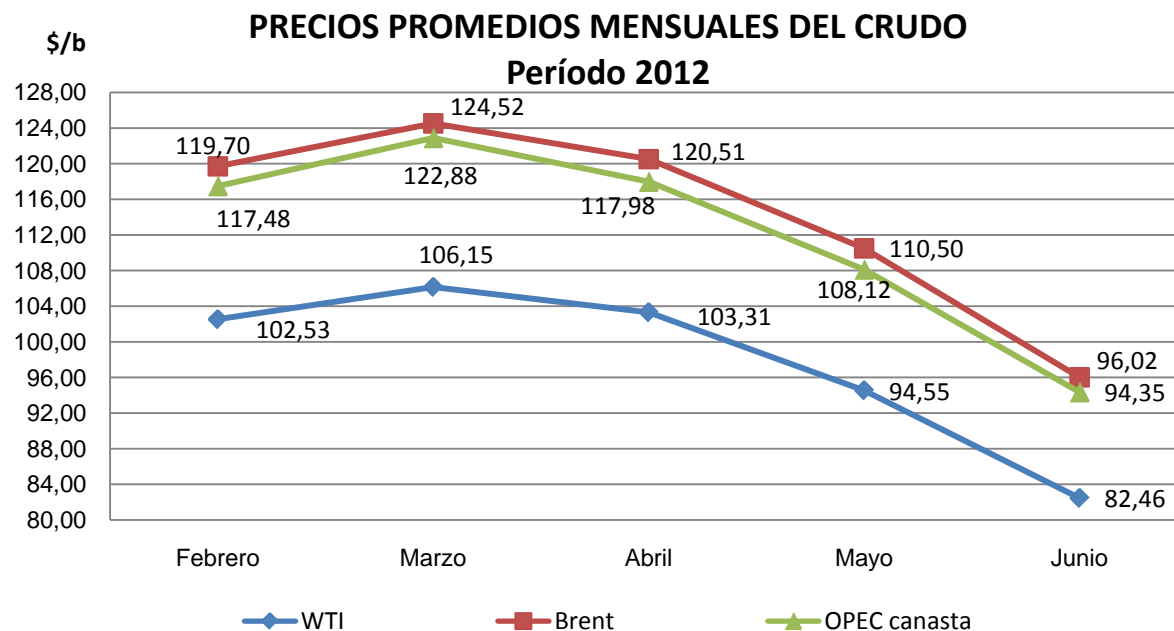
- Los escenarios de la OPEP en su próxima cumbre
- Resultado de la cumbre de OPEP

5. Países

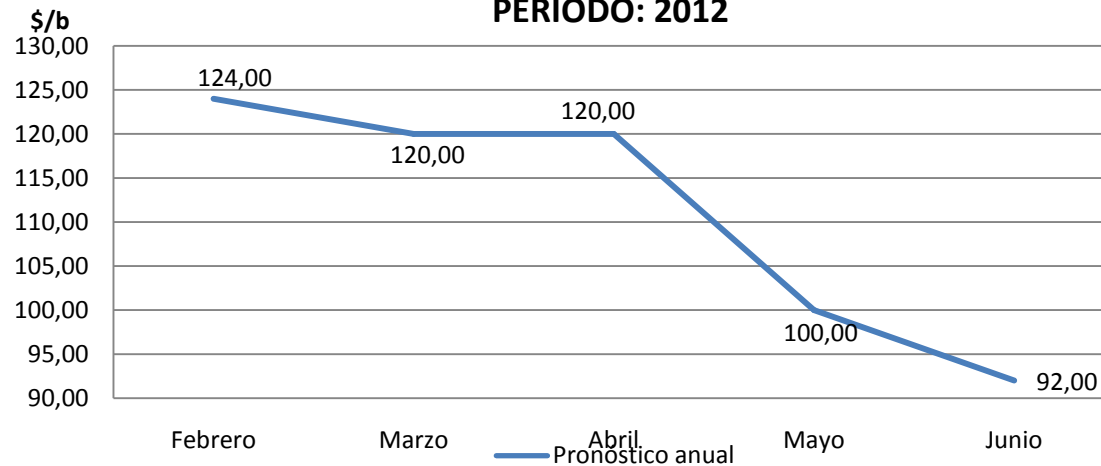
- EIA: ASIA: Japón

1. Evolución Precio del Petróleo y del Gas Natural

CRUDO (\$/b)	Precio Máximo		Precio Mínimo		Evolución mensual	Promedio mensual	Pronóstico anual
	Fecha	Precio	Fecha	Precio			
WTI Nymex	6-06-2012	85,02	21-06-2012	78,20	3,02 ↓	82,46	92
Brent	6-06-2012	100,90	21-06-2012	89,23	5,37 ↓	96,02	
OPEC canasta	6-06-2012	97,89	22-06-2012	88,24	7,31 ↓	94,35	



PRONÓSTICO ANUAL DEL PRECIO DEL PETRÓLEO PERÍODO: 2012



Alza en el precio del petróleo debido a:

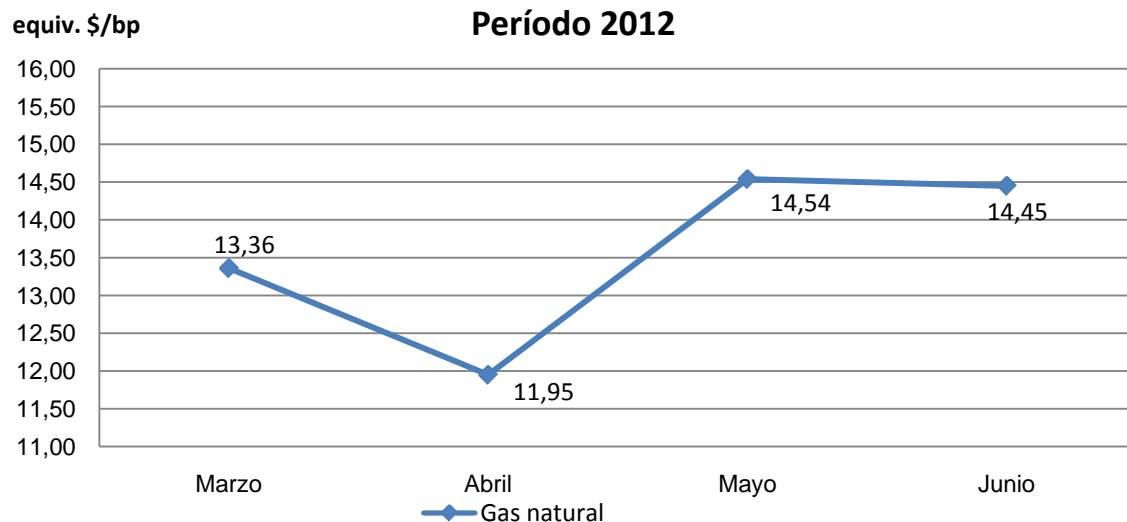
- La baja mayor a la esperada en los inventarios de crudo de Estados Unidos. (6-06-2012)

Baja del precio del petróleo:

- La actividad del sector servicios en Estados Unidos creció ligeramente en mayo. (4-06-2012)
- La superproducción y el efecto de la crisis de la eurozona. (11-06-2012)
- Las reservas estadounidenses de crudo, muy superiores a las que preveían los analistas (20-06-2012)
- Débiles datos económicos en China y Estados Unidos ensombrecen el panorama global de crecimiento y apuntaban a menores perspectivas de demanda de petróleo. (21-06-2012)

GAS NATURAL	Precio Máximo		Precio Mínimo		Evolución mensual	Promedio mensual
	Fecha	Precio	Fecha	Precio		
\$/MBTU	27-06-2012	2,90	13-06-2012	2,19	0,55 ↑	2,25
Equiv. \$/bp		16,82		12,70	3,19 ↑	14,45

PRECIOS PROMEDIOS MENSUALES DEL GAS NATURAL



Alza en el precio del gas natural debido a:

- La EIA informó que gas natural en la semana del 11 al 15 de junio de 2012 presenta reservas de 67 mil millones de pies cúbicos, menos de la estimación de 71 a 75 BCF.

Baja del precio del gas natural debido a:

- El Departamento de Energía de EEUU anuncia que sus reservas aumentaron en la última semana de mayo en 62.000 millones de pies cúbicos.

2. Estadística Mundial

Publicación mensual (precios, producción, economía, demanda, reservas)

FUENTE: OPEC

Data Summary

June 2012

OPEC Basket average price

US\$ per barrel

down \$10.11 in May

<i>May 2012</i>	108.07
<i>April 2012</i>	118.18
<i>Year-to-date</i>	115.60

May OPEC crude production

in million barrels per day, according to secondary sources

down 0.06 in May

<i>May 2012</i>	31.58
<i>April 2012</i>	31.64

World economy

Global growth expectations for 2012 remain unchanged at 3.3%. OECD growth for 2012 remains at 1.4%, with downward-revision in US to 2.2% from 2.3% and an upward revision in Japan to 2.0% from 1.8%, while the Euro-zone's forecast remain at minus 0.4%. Growth expectations for China are unchanged at 8.2%, while India has been revised down from 6.9% to 6.4%.

Supply and demand

in million barrels per day

2011		10/11	2012		11/12
<i>World demand</i>	87.8	0.8	<i>World demand</i>	88.7	0.9
<i>Non-OPEC supply</i>	52.4	0.1	<i>Non-OPEC supply</i>	53.1	0.7
<i>OPEC NGLs</i>	5.3	0.3	<i>OPEC NGLs</i>	5.7	0.4
<i>Difference</i>	30.1	0.4	<i>Difference</i>	29.9	-0.1

Totals may not add due to independent rounding

Stocks

US commercial oil stocks in May rose by 17.7 mb, standing 9.1 mb above a year-ago and nearly 30.0 mb higher than the five-year average. The build was attributed to both crude and products, which increase by 8.7 mb and 9.0 mb respectively. In Japan, the most recent monthly data for April shows that commercial oil stocks increased by 8.4 mb, still 8.4 mb below a year ago, but in line with the seasonal average. The total stock build was divided between crude and products, which rose by 2.7 mb and 5.7 mb respectively.

2. Estadística Mundial (continua)

FUENTE: <http://hola24h.hola.com/noticia/2012061334214/la-aie-rebaja-ligeramente-su-prevision-de-consumo-de-petroleo-por-la-crisis/>

La AIE rebaja ligeramente su previsión de consumo de petróleo por la crisis

- La AIE el 13-06-2012 rebajó ligeramente sus previsiones sobre la demanda global de petróleo para este año por el agravamiento de la crisis en la eurozona y por la ralentización de la economía china.

PANORAMA ENERGÉTICO:

- ✓ El consumo de crudo en 2012 será de 89,9 millones bpd, 60.000 menos de los calculados en mayo.
- ✓ Incremento de la demanda limitado al 0,9 % respecto a 2011 debido a un crecimiento económico mundial en el 3,5 %.
- ✓ Descenso del consumo de petróleo en Europa en abril, de casi el 3 % en términos interanuales, y del 1,2 % en EEUU y Canadá.
- ✓ Los países de la OCDE, las necesidades de petróleo disminuyeron un 0,7 % en abril; subida del 4,8 % en Japón y Corea del Sur (debido a la producción eléctrica japonesa con hidrocarburos en sustitución de las centrales nucleares que estaban fuera de servicio).
- ✓ La ralentización de la demanda en países emergentes, y en particular el descenso del 0,6 % en abril en China, tras haber registrado un incremento del 3,1 % en marzo.

PRECIO DEL CRUDO

- ✓ Aún con la baja en un 20% en el precio del crudo con respecto al mes de marzo, no deben hacer olvidar que esos precios "siguen siendo muy altos en términos históricos".
- ✓ Este nivel de los precios tienen un efecto sobre el consumo, (afecta al presupuesto de los gobiernos y los particulares; indirectamente por el impacto negativo que acarrea sobre la actividad económica).

LA PRODUCCIÓN MUNDIAL

- ✓ AIE se esforzó en matizar la impresión de que hay un exceso de producción de la OPEP (Venezuela voz principal par al reducción de las cuotas).
- ✓ AIE constató que las reservas industriales en la OCDE aumentaron en 17,3 millones b en abril hasta un total de 2.643 millones b, equivalente a 59,4 días de consumo.
- ✓ La producción mundial de crudo se incrementó en 200.000 bpd en mayo hasta 91,1 millones bpd.

3. Pronósticos Mundiales

FUENTE:<http://translate.google.es/translate?hl=es&sl=en&u=http://www.iea.org/&ei=5znOT5LsD4e8gSxpv3hCg&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=1&sqi=2&ved=0CHIQ7gEwAA&prev=/search%3Fq%3Diea%26hl%3Des%26biw%3D911%26bih%3D408%26prmd%3Dimvns>

El informe de AIE ve futuro brillante para el gas natural para los próximos 5 años.

Informe: *Mediano Plazo Informe del Mercado del Gas de 2012*

- AIE pronostica un futuro brillante para el gas natural apoyado en que China duplicará el consumo en los próximos 5 años y los precios bajos de gas no convencional beneficiarán a EEUU.
- En 2017 China se convertirá en el tercer importador de gas natural detrás de Europa y Oceanía, América del Norte se convertirá en un exportador neto de GNL, mientras que las importaciones japonesas se incrementarán (la cantidad dependerá de las políticas nucleares del país).
- Las condiciones de fijación del precio del gas natural son un elemento clave para mantener la competitividad en todas partes de consumo.

- Se prevé un crecimiento para el gas natural en la mayoría de las regiones. La demanda en Europa va ser limitada por el crecimiento económico bajo, los precios del gas relativamente elevados y un fuerte crecimiento de las energías renovables. La demanda de gas en el Oriente Medio, África y Asia va incrementar.
- Fuentes de abastecimiento futuro de gas natural: antigua Unión Soviética (FSU) y América del Norte. Gas no convencional de China y Polonia.
- Demanda de Gas futura. $\frac{1}{4}$ China, $\frac{1}{4}$ Oriente Medio y otros países asiáticos juntos y $\frac{1}{5}$ América de Norte.
- Para 2012 en EEUU los bajos precios del gas, cercanos al carbón, para la producción de electricidad.
- El comercio mundial de gas crecerán un 35% debido a exportación de GNL y un gasoducto del a región FSU.
- La divergencia entre los precios regionales del gas disminuirán, pero siguen siendo una característica de los mercados globales de gas.

3. Pronósticos mundiales (continua)

FUENTE: <http://www.iea.org/Textbase/npsum/ETP2012SUM.pdf>

Tecnología Energética Perspectivas 2012

Rutas hacia un sistema de energía limpia

Resumen Ejecutivo

- **Un sistema de energía sostenible sigue siendo a su alcance y puede traer beneficios amplios**
 - ✓ **Las tecnologías pueden y deben desempeñar un papel integral en la transformación del sistema energético.**

La meta es de lograr la transformación del sistema energético con el aumento a largo plazo de la temperatura global a 2 ° C -siempre y cuando las emisiones no energéticas relacionadas con el CO₂, así como otros gases de efecto invernadero, son también reducidos.

- ✓ **Invertir en energía limpia hace sentido económico - cada dólar adicional de inversión puede generar tres dólares en ahorro de combustible en el futuro para el año 2050.**
- ✓ **La seguridad energética y la mitigación del cambio climático son aliados.**

- **A pesar del potencial de la tecnología, el progreso en la energía limpia es demasiado lento**
 - ✓ **Nueve de cada diez tecnologías que tienen potencial para el ahorro de la energía y las emisiones de CO2 no están cumpliendo los objetivos de despliegue necesarios para lograr la transición necesaria hacia un futuro bajo en carbono. Algunas de las tecnologías con el mayor potencial muestran el menor progreso.**
 - ✓ **La cuota relacionadas con la inversión en investigación pública, el desarrollo y demostración (I + D +D) para las energías se ha reducido en dos tercios desde la década de 1980.**
 - ✓ **Los combustibles fósiles siguen siendo dominantes y la demanda sigue creciendo, apuntando en el bloqueo en alto contenido de carbono de la infraestructura.**

Las inversiones realizadas hoy determinarán el sistema de energía que estará en 2050, por lo tanto, la falta de avances en la energía limpia es alarmante.

- **La política energética debe abordar todo el sistema energético**

- ✓ **Tecnologías de energía interactúan y se deben desarrollar e implementar juntos.**

Un sistema de energía baja en carbono contará con las fuentes de energía más diversas y debe ser más integrado y complejo.

- ✓ **Se necesita la inversión en infraestructura más fuerte y más inteligente.**

- ✓ **Bajas emisiones de carbono en la generación de electricidad está en el centro de un sistema energético sostenible.**

- ✓ **La eficiencia energética debe alcanzar su potencial.**

La eficiencia energética debe ayudar a reducir la intensidad energética (medida como la entrada de energía por unidad del producto interno bruto [PIB]) de la economía global en dos tercios para el año 2050.

- **El uso de energía se vuelve más equilibrado; los combustibles fósiles no va a desaparecer, pero su papel va a cambiar**

- ✓ **Reducir el uso de carbón y la mejora de la eficiencia de generación de carbón-quemado, son los primeros pasos.**
- ✓ **El gas natural y el petróleo seguirán siendo importante para el sistema energético mundial por décadas.**

Como objetivos para reforzar la baja de las emisiones, la proporción de gas natural aumentará inicialmente, en particular para las plantas de energía de carga base, desplazando el carbón (en muchas regiones) y se presentarán algunos crecimientos de la nuclear (en un menor número de zonas).

A pesar de que el uso mundial de petróleo cae por más de 50% para el año 2050 en el 2DS, el petróleo seguirá siendo un energético importante en el transporte y como materia prima en la industria.

- ✓ **Captura y almacenamiento de carbono sigue siendo crítico en el largo plazo.**

- › **Los gobiernos deben desempeñar un papel decisivo en el fomento del cambio hacia tecnologías eficientes y bajas emisiones de carbono**

- ✓ **Una fuerte acción política del gobierno puede ayudar a las tecnologías clave llegar a ser verdaderamente competitivas y ampliamente utilizadas.**

La principal barrera para el logro de un futuro bajo en carbono es la distribución desigual - en el tiempo, en todos los sectores y entre países - de los costos y beneficios asociados con la transformación del sistema energético global.

- ✓ **Pero los gobiernos solos no pueden lograr la transición - son necesarios incentivos claros para los consumidores, empresas e inversores.**
- ✓ **Del mundo real ejemplos demuestran que la acción política decisiva es un catalizador para el progreso.**
- ✓ **Los gobiernos deben actuar pronto para estimular el desarrollo de nuevas e innovadoras tecnologías.**

4. Economía Mundial

FUENTE: <http://www.analitica.com/va/economia/opinion/8464848.asp>

MUNDO

Los escenarios de la OPEP en su próxima cumbre

- La OPEP llevará a cabo su 5to Seminario Internacional durante los días 13 y 14 de junio, que en esta ocasión llevará por título " El Petróleo; Potenciando la Prosperidad y Apoyando la Sustentabilidad"
- **Temas del seminario:**
 - los efectos de la prolongada crisis financiera por la que atraviesa Europa
 - las expectativas de recuperación económica de los Estados Unidos.
 - incertidumbres respecto de la deuda y crisis bancaria en la zona euro
 - la desaceleración en el crecimiento económico en los Estados Unidos
 - el caso de Irán: se observa con preocupación la posición contumaz del gobierno iraní al negarse constantemente a ponerle punto final a su programa de enriquecimiento de uranio.
 - la designación de su nuevo Secretario General de la OPEP

- **Oferta de crudo** de países No OPEP menor a la esperada en 2012. Baja los pronósticos de 360.000 bpd a 140.000 bpd, a causa de una menor producción principalmente en países como Canadá, el Reino Unido, Brasil y Azerbaiyán.
- OPEP estima que los países en desarrollo seguirá siendo el motor del crecimiento, (la demanda petrolera de China y la India no seguirá siendo tan vigorosa).
- Arabia Saudita junto con Kuwait y los Emiratos Árabes Unidos para mantener los actuales niveles de producción de los países OPEP. (31,62 millones bpd)
- Venezuela, Irak y Nigeria plantearán la posición de que hay un exceso de suministro de petróleo en el mercado y solicita respetar lo establecido en 30 millones bpd.
- **Los precios según** los representantes de la OPEP tenderán a estabilizarse por encima de los US \$ 110 por barril una vez se inicie la temporada de invierno en el hemisferio occidental y se vayan disipando las incertidumbre que ha causado la crisis financiera en algunos países de Europa.

- **Un conflicto bélico** en el Medio Oriente
 - afectará positivamente a la mayoría de los países de la región OPEP esto por contribuir con la estabilidad del mercado petrolero internacional
 - efecto negativo para la economía mundial por un alza de los precios del petróleo como consecuencia de la interrupción de suministros provenientes de la región MO.

4. Economía Mundial (continua)

Resultado de la Cumbre de OPEP

FUENTE: [HTTP://WWW.EXPANSION.COM/ACCESIBLE/2012/06/14/MERCADOSMATERIASPRIMAS/1339685578.HTML](http://www.expansion.com/accesible/2012/06/14/mercadosmateriasprimas/1339685578.html)

LA OPEP MANTENDRÁ SU PRODUCCIÓN Y NO DESCARTA UNA NUEVA REUNIÓN SI LOS PRECIOS SIGUEN CAYENDO

- Los miembros de OPEP a favor de mantener la cuota conjunta de producción de petróleo en 30 millones bpd.
- Si los precios del petróleo mantiene la tendencia bajista se programará una nueva reunión extraordinaria con las siguientes temas:
 - ✓ Análisis de la sobreproducción.
 - ✓ Análisis de los factores que están influyendo en la caída sostenida de los precios con el riesgo de una caída fuera de control.
 - ✓ Estudio del nivel de la oferta de los países No OPEP
- Estudiar las cuatro candidaturas presentadas por Ecuador, Arabia Saudí, Irán e Irak para ocupar la secretaría general de la organización a partir del 1 de enero de 2013.

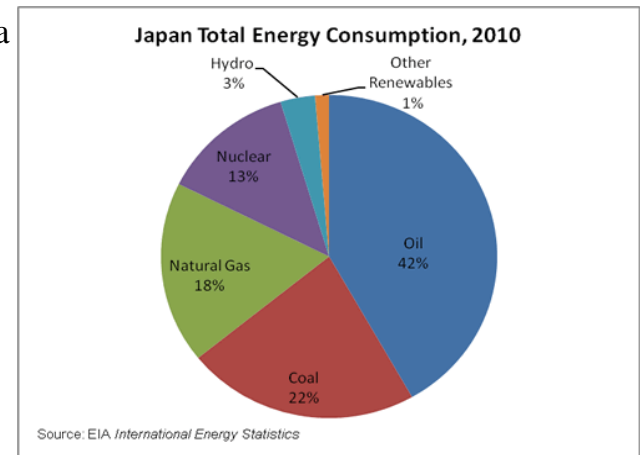
La mayoría de los miembros de la Opep pidió que Arabia Saudita recorte su bombeo para sostener los precios del petróleo a US\$100 el barril

5. Análisis Países

FUENTE: <http://translate.google.es/translate?hl=es-419&sl=en&u=http://www.eia.gov/&ei=PCvST5yLB46K8QSu9fneAw&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=18>
<http://www.eia.gov/&ei=PCvST5yLB46K8QSu9fneAw&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=18>
[h%3Fq%3Deia%26hl%3Des-419%26biw%3D911%26bih%3D408%26prmd%3Dimvns](http://www.eia.gov/&ei=PCvST5yLB46K8QSu9fneAw&sa=X&oi=translate&ct=result&resnum=18)

ASIA: Japón

- Japón es el mayor importador mundial de GNL, el segundo mayor importador de carbón y el tercer mayor importador neto de petróleo.
- Japón es uno de los principales exportadores de bienes de capital del sector energético; tiene una investigación fuerte sobre la energía y el desarrollo (I + D) con el fin de aumentar la seguridad energética del país y reducir las emisiones de dióxido de carbono.
- Antes del terremoto de 2011, Japón fue el tercer mayor consumidor de energía nuclear en el mundo, después de los EE.UU. y Francia.
- La energía hidroeléctrica y las energías renovables constituyen un porcentaje relativamente pequeño del consumo total de energía en el país.

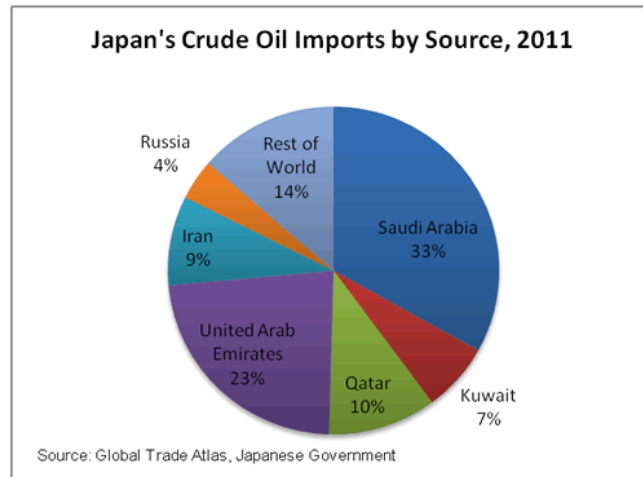


- Japón tiene reservas internas muy limitadas de petróleo, que asciende a 44 millones de barriles a partir de enero de 2012.
- Japón consume alrededor de 4,5 millones bpd de petróleo en 2011, convirtiéndose en el tercer mayor consumidor de petróleo del mundo, por detrás de Estados Unidos y China.
- Aunque Japón es un productor de aceite de menor importancia, tiene un sólido sector petrolero integrado por varias empresas estatal, privadas nacionales y extranjeras.
- La empresa estatal de Japón es la la Japan National Oil Corporation (JNOC), formada en 1967; se transforma en 2004 en la estatal Japan Oil, Gas and Metals Corporation Nacional (JOGMEC).
- Se forman nuevas empresas privadas; las más grandes son Inpex, ahora de petróleo más grande de Japón y la compañía de gas, y la compañía Japan Petroleum Exploration (Japex).
- También se presenta joint venture con empresas extranjeras : Chevron, BP, Shell, BHP Billiton.
- En 2011, la producción total de petróleo de Japón fue de aproximadamente 130.000 bpd, de los cuales sólo 5.000 bpd de petróleo crudo.
- Japón tiene 148 pozos productores de petróleo en más de 11 campos, de acuerdo con el *Oil and Gas Journal (OGJ)*.

Exploración y Producción en el extranjero

- Japón ha buscado y apoyado sus compañías a la participación en proyectos de exploración y producción en el extranjero, debido a la falta en el país de los recursos petroleros nacionales.
- El objetivo del gobierno es la importación de 40% del total de las importaciones de crudo del país de propiedad japonesa concesiones para el año 2030, en comparación con el actual 19%.
- Algunos de los grandes proyectos de aguas arriba que las empresas japonesas participan en el extranjero son los siguientes: **Oriente Medio y África, Europa del Norte, Mar Caspio, Rusia, Asia, Australia, Las Américas**

Las importaciones



Aguas abajo / refinación

- Japón tenía de diciembre de 2011 una capacidad de refinación de 4,7 millones de b/d de en 30 instalaciones, que es la segunda mayor de la región.
- JX Nippon es la compañía petrolera más grande y cuenta con 7 refinerías con 1,42 millones de b/d de capacidad.
- Obligación de mantener reservas de productos petrolíferos equivalente a por lo menos 70 días de consumo.
- JX Nippon apunta a cerrar 600.000 b/d de capacidad entre 2008 y 2015.
- Se podría reducir la capacidad de refinación por un total de 1,3 millones de b/d en 2014.
- El terremoto de marzo 2011 causó un cierre inmediato de las 6 refinerías con 1,4 millones de b/d, o un 30% de la capacidad total actual.

Gas Natural

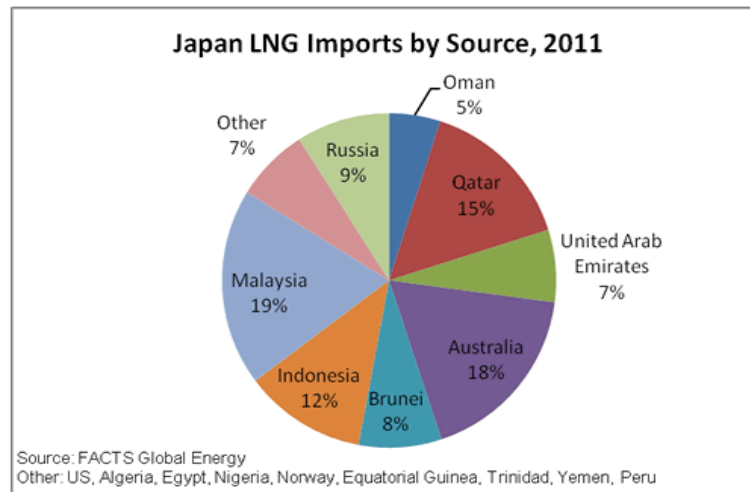
- Japón depende de las importaciones de GNL; es el mayor importador mundial de GNL.
- Japón tiene 738 millones de pies cúbicos (BCF) de reservas probadas de gas natural a partir de enero de 2012.
- Japón produjo 174 millones de pies cúbicos de gas natural en 2010.
- Las compañías japonesas están utilizando métodos innovadores para producir los hidrocarburos y los hidratos de metano descubiertos en la costa este del país.
- Japón estima que alrededor de 40 billones de pies cúbicos de hidratos de metano pueden existir y que espera comenzar la producción en 2018

Exploración y Producción en el extranjero

- Las empresas japonesas han buscado activamente la participación en la exploración de gas natural en el extranjero.
- Algunos de los principales proyectos en el extranjero aguas arriba que el Japón se está implicando en: **Australia, Rusia, Indonesia**

Importaciones de gas natural licuado

- Japón comenzó a importar GNL de Alaska en 1969, es un pionero en el comercio global de GNL.
- Japón es el mayor importador mundial de GNL, con el 33% del mercado mundial en 2011.
- Después del incidente de Fukushima, Japón está reemplazando la pérdida de capacidad nuclear con GNL el 20% del total de las importaciones de GNL en 2011.
- Analistas de la industria de los proyectos de GNL las importaciones podría oscilar entre 4,1 a 4,5 millones de pies cúbicos / año en 2012, dependiendo del regreso de las instalaciones nucleares en operaciones.
- Japón está negociando con los exportadores de Estados Unidos para el suministro adicional, aunque las negociaciones dependerá de la aprobación de las licencias de exportación de los EE.UU. y la capacidad de la infraestructura japonesa a aceptar gas que es más pobre en valor calorífico.



Electricidad

- Japón fue el tercer mayor productor mundial de la energía nuclear después de los EE.UU. y Francia antes del accidente de Fukushima Daiichi planta de energía nuclear en marzo de 2011.
- Japón tenía 282 gigavatios (GW) de capacidad total instalada de generación de electricidad, la tercera más grande del mundo detrás de Estados Unidos y China, en 2010.
- En 2010 la generación de energía eléctrica era la siguiente:
 - 63% procedían de los combustibles convencionales, térmicas,
 - 27% de fuentes nucleares,
 - 7% a partir de fuentes hidroeléctricas,
 - 3% de otras fuentes renovables.
- En 2012 la generación térmica se elevó, llega al 73% de la generación total, la más alta en el registro como el gas natural licuado y el petróleo sustituyó un poder nuclear.
- El Plan de Energía 2010 requiere al menos 12 nuevos reactores nucleares para 2020 en la parte nuclear del sector eléctrico para aumentar a más de un 50% en 2030 la capacidad mientras el país intenta reducir las emisiones de gases de efecto invernadero.
- Dada la peligrosidad que presenta la energía nuclear se entró en la revisión de la política energética que entrará en vigencia en el segundo semestre de 2012 y aumentar el papel del GNL, el petróleo y los combustibles renovables.

II. UPSTREAM

1. Producción

- SURAMERICA: Ecuador

Petrolera estatal de Ecuador incorpora el mayor pozo de extracción de crudo

2. Reservas

SURAMERICA: Venezuela

- Venezuela con las reservas de crudo más grandes del mundo según BP

1. Producción

FUENTE: http://noticias.lainformacion.com/economia-negocios-y-finanzas/petroleo-y-gases-secundarios/petrolera-estatal-de-ecuador-incorpora-el-mayor-pozo-de-extraccion-de-crudo_S2t7TB9VBCxxMAHpD1r4d4/

SURAMERICA: Ecuador

Petrolera estatal de Ecuador incorpora el mayor pozo de extracción de crudo

- La empresa estatal ecuatoriana Petroamazonas anunció la incorporación del pozo "Oso B-54H", de extracción de crudo más importante del país, con 7.500 bpd de 24,6° API.
- Petroamazonas incrementa su volumen de extracción a 150.000 bpd, 32% del total del país, de unos 500.000 bpd.
- La perforación comenzó en abril pasado y produce desde el 6 de junio pasado.
- "Perforación horizontal" que permite extraer una mayor cantidad de crudo del yacimiento.
- El petróleo es el principal producto de exportación de Ecuador y su mayor fuente de ingresos, financia casi un 25% del presupuesto del Estado.
- Petroamazonas, Petroecuador y Río Napo son las tres petroleras estatales ecuatorianas y juntas aportan más de 60% de la producción de crudo del país; el resto lo hacen compañías extranjeras privadas contratadas.

2. Reservas

FUENTE: [http://www.elperiodiquito.com/article/63552/Informe-de-BP-reconoce-que-Venezuela-
posee-las-mayores-reservas-probadas-de-petroleo](http://www.elperiodiquito.com/article/63552/Informe-de-BP-reconoce-que-Venezuela-posee-las-mayores-reservas-probadas-de-petroleo)

SURAMERICA: Venezuela

Informe de BP reconoce que Venezuela posee las mayores reservas probadas de petróleo

- British Petroleum (BP) reconoce que Venezuela ocupa el primer lugar en reservas probadas de petróleo, dejando atrás a Arabia Saudita.
- BP informa que para finales del año 2011 las reservas probadas de crudo en suelo venezolano se ubicaron en 296.500 millones b, (18% de recursos mundiales); Arabia Saudita se calcularon las reservas en 265.400 millones b (16%).
- El Ministerio para el Petróleo y Minería, indicó que las reservas probadas totales de petróleo en Venezuela, hasta el 31-12-2011, se ubican en 297.570 millones de barriles netos (MBN).
 - ✓ La mayor parte de estas reservas, 1.210.749 MBN, se encuentran dispuestas en áreas tradicionales de la nación.
 - ✓ Los 948.615 MBN restantes se ubican en la Faja Petrolífera del Orinoco.

III. DOWNSTREAM

1. Refinerías

- CENTROAMERICA

Nicaragua: Luz verde para refinaría del ALBA

2. Comercio

- EUROPA: Los gobiernos occidentales esperan que las sanciones obliguen a Irán a contener su actividad nuclear.

3. Precios derivados del petróleo

- Precios de los combustibles en Centroamérica según CCHAC y SIECA

- La explicación de la baja en el precio del petróleo en tre gráficos y por qué caería otros \$20 por barril.

1. Refinerías

FUENTE: http://www.elfinancierocr.com/ef_archivo/2012/junio/10/istmo3190424.html

CENTROAMÉRICA: Nicaragua

Luz verde para refinería del ALBA

- La compañía china CAMC Engineering Co., Ltd. (Camce) firmó (mayo 2012) un memorándum de entendimiento con el ALBA de Nicaragua (Albanisa), para construir la etapa I de la refinería, El Supremo Sueño de Bolívar.
- Albanisa es una empresa mixta nica-venezolana, creada en el 2007 en el marco del acuerdo de cooperación del ALBA.
- Se superó la etapa de los estudios de prefactibilidad y factibilidad.
- La ubicación de la refinería es en zona de Miramar, en el municipio de Nagarote, departamento de León.

Impacto social y económico

- Costo de la obra: \$ 6.000 millones
- Etapa I se invertirán \$ 233 millones (tanques de almacenamiento combustibles y conexiones con la boya) que durará 20 meses y utilizará tecnología de última generación.
- La refinería en operación transformará el país, generando empleo, ampliando la producción y las exportaciones, y calificando mejor la clase laboral. Además, permitiría una mejor distribución y disponibilidad de los hidrocarburos.
- Un proyecto de esta magnitud estará enfocado en gran parte para la exportación, para Centroamérica y otros lugares. Se tomará en cuenta los dos proyectos parecidos en la región; Costa Rica y Panamá.

Datos del proyecto

- Consumo de Nicaragua: más de 30.000 bpd.
- Capacidad de la refinería El Supremo Sueño de Bolívar: 150.000 bpd, de los que Nicaragua exportará más de 100.000 bpd a Centroamérica y otros mercados.
- La terminal de la refinería tendrá capacidad para almacenar 1.080.000 b de producto terminado.
- El proyecto generará 600 empleos directos y 1.800 puestos de trabajo indirecto en su etapa de construcción, y 170 empleados cuando esté operando.
- Para la construcción de la etapa I de la refinería, se espera la llegada de entre 250 y 300 técnicos especializados chinos.

2. Comercio

FUENTE:

http://www.elfinanciero.com.mx/index.php?option=com_k2&view=item&id=26696&Itemid=26

EUROPA

Los gobiernos occidentales esperan que las sanciones obliguen a Irán a contener su actividad nuclear.

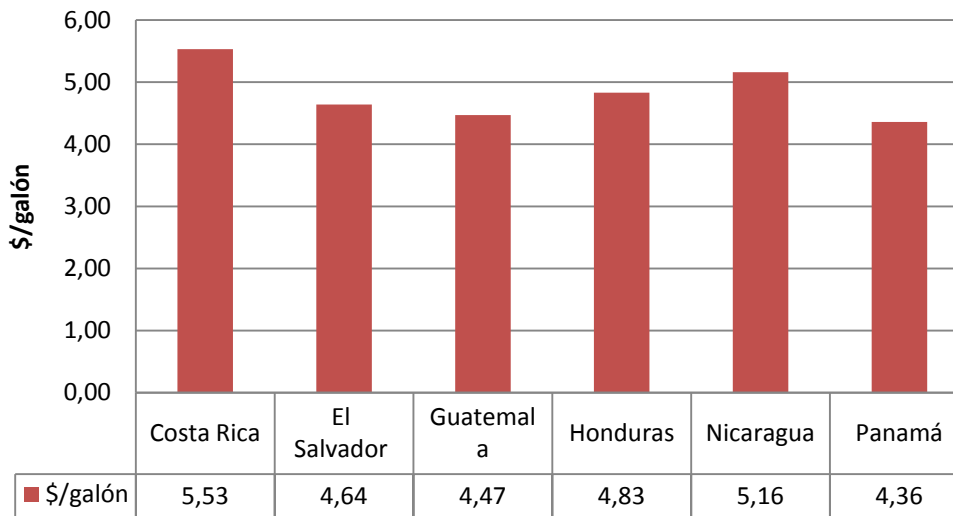
- Los gobiernos de la Unión Europea aprobaron formalmente un embargo sobre el petróleo iraní a partir del 1 de julio y revisar su implementación en el futuro.
- Europa y Estados Unidos están usando la prohibición para elevar la presión sobre la república islámica y forzarla a limitar su programa nuclear (que sospechan busca desarrollar armas).
- Los gobiernos occidentales esperan que las sanciones obliguen a Irán a contener su actividad nuclear.
- Grecia ha presionado por una demora en la implementación del embargo debido a que depende fuertemente del crudo iraní para satisfacer sus necesidades de energía.
- Los esfuerzos diplomáticos por resolver la disputa de una década fracasaron en una ronda de negociaciones entre Irán y las seis potencias mundiales en Moscú.
- La Agencia Internacional de Energía dice las exportaciones de crudo de Irán han caído cerca de un 40% este año dado que Europa dejó de firmar nuevos contratos de crudo iraní.

3. Precios de principales combustibles en Centroamérica

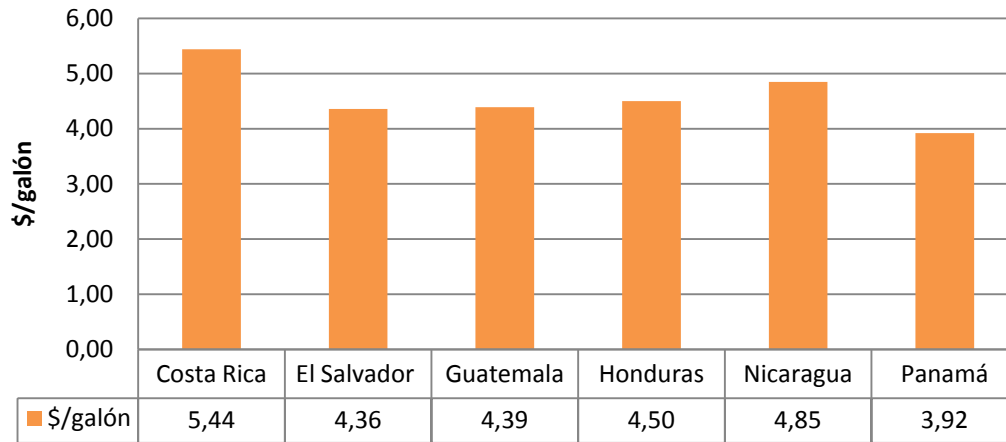
CCHAC: Comité de Cooperación de Hidrocarburos de América Central



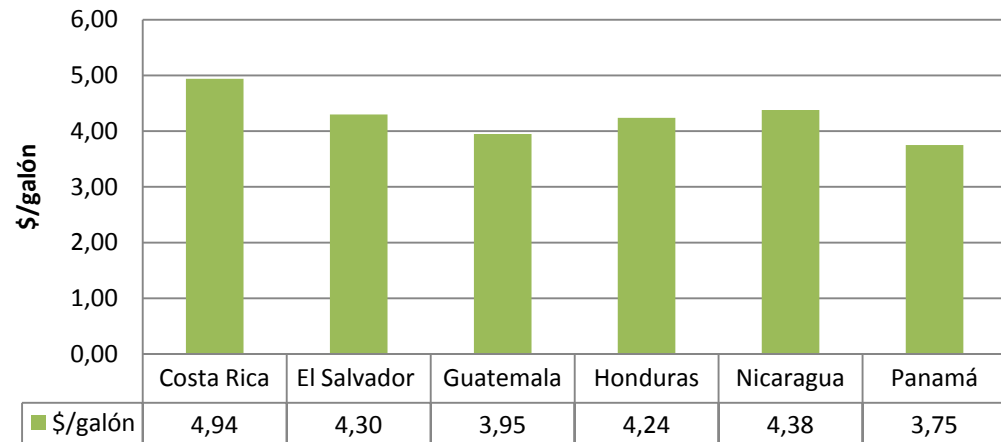
GASOLINA SUPER
Mayo 2012 con impuestos



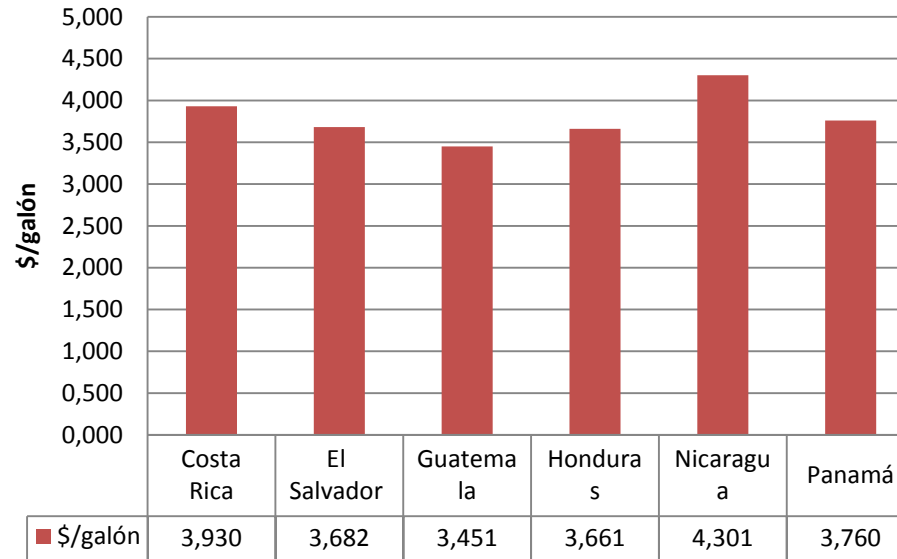
GASOLINA REGULAR Mayo 2012 con impuestos



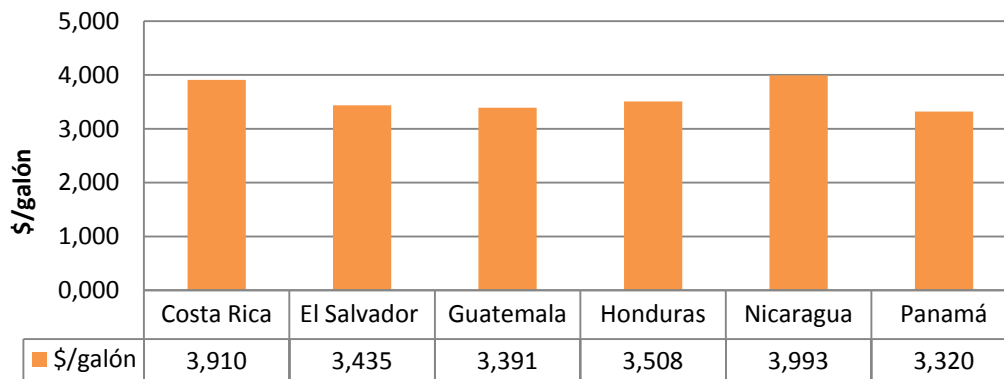
DIESEL Mayo 2012 con impuestos



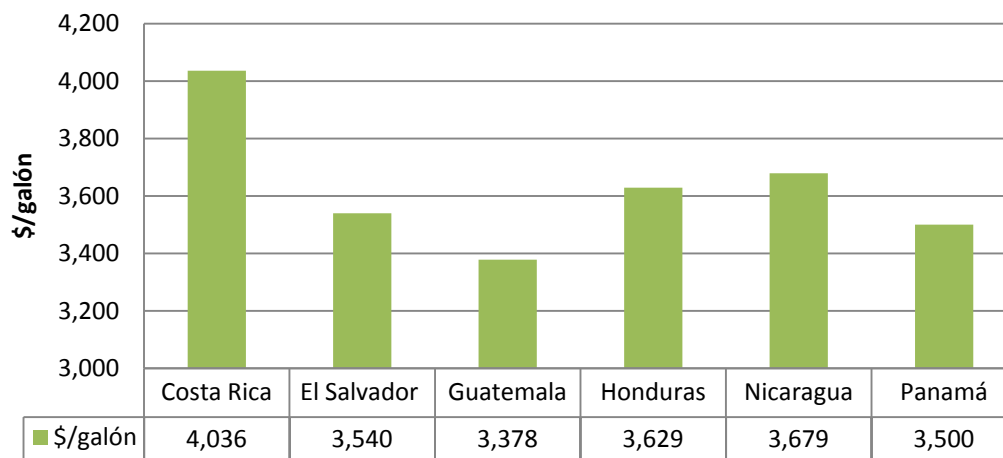
GASOLINA SÚPER Mayo 2012 sin impuestos



GASOLINA REGULAR Mayo 2012 sin impuestos

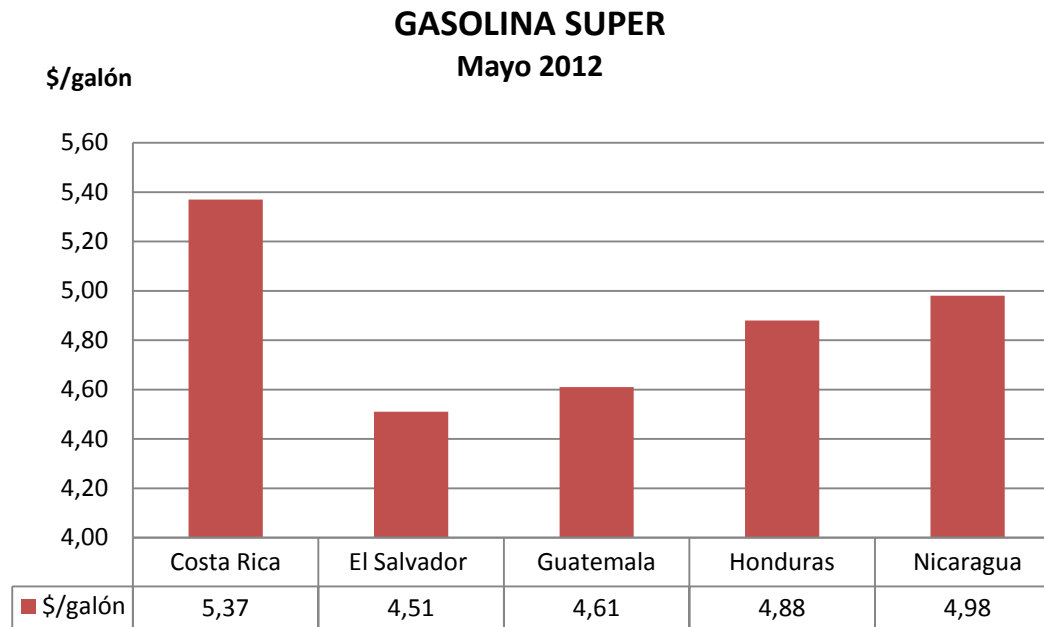


DIESEL Mayo 2012 sin impuestos



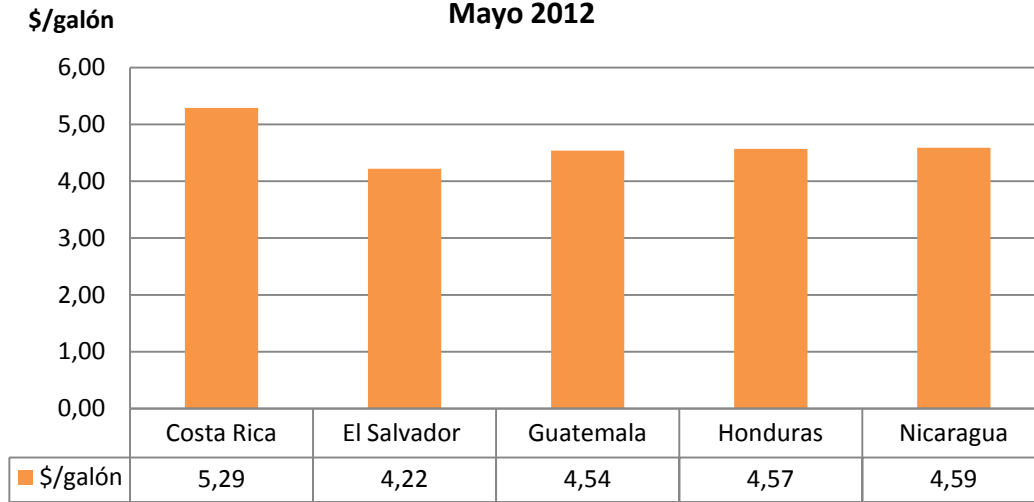
3. Precios de principales combustibles en Centroamérica

SIECA: Secretaría de Integración Económica Centroamericana



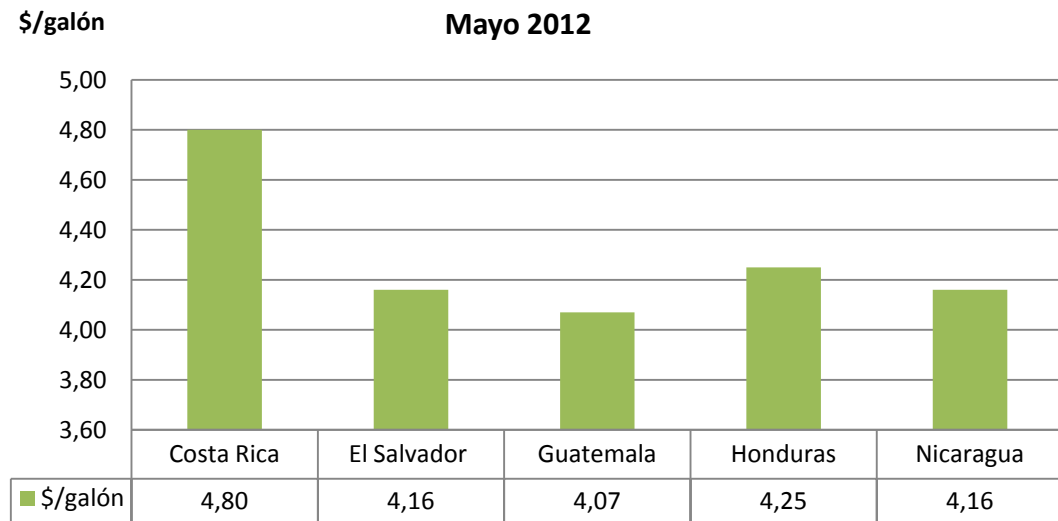
GASOLINA REGULAR

Mayo 2012



DIESEL

Mayo 2012



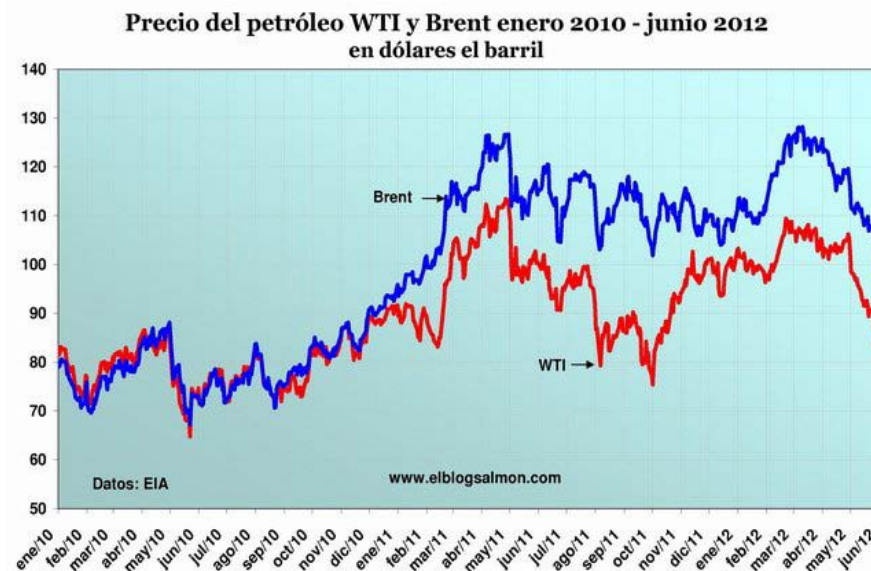
3. Precio del petróleo y sus derivados (continua)

FUENTE: <http://www.elblogsalmon.com/economia/la-explicacion-de-la-baja-en-el-precio-del-petroleo-en-tres-graficas-y-por-que-caera-otros-20-dolares-el-barril>

MUNDO

La explicación de la baja en el precio del petróleo en tres gráficas y por qué caerá otros 20 dólares el barril

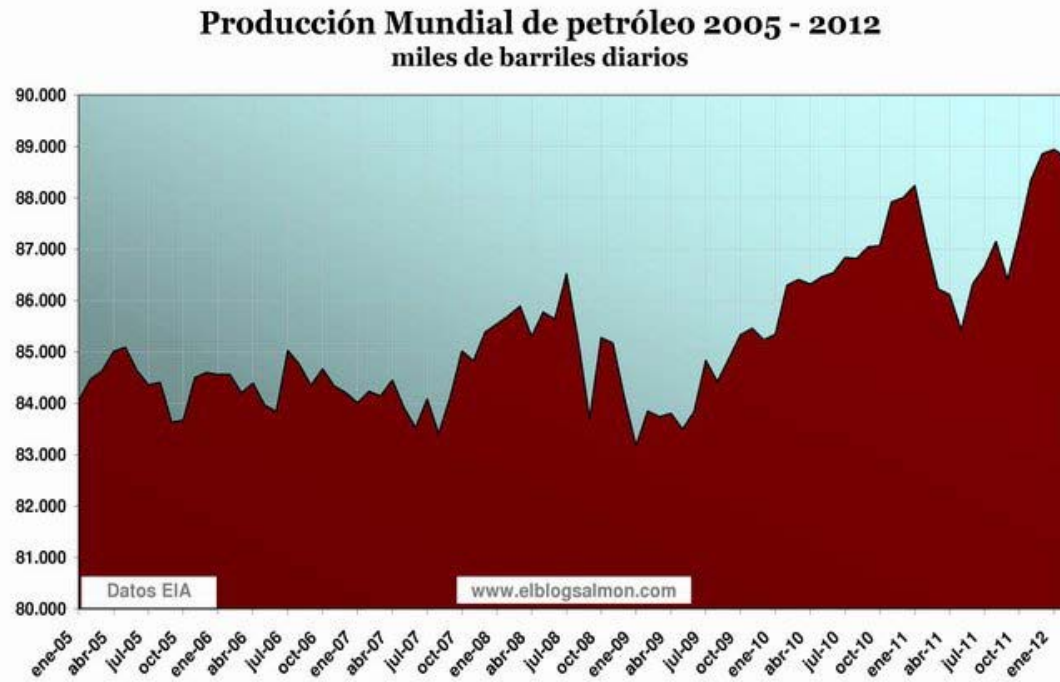
- Después de alcanzar precios históricos el crudo Brent y el WTI han bajado niveles de 90\$/b y 79\$/b respectivamente y mantienen una clara tendencia a la baja.



¿Qué ha provocado este importante descenso en el precio del petróleo?

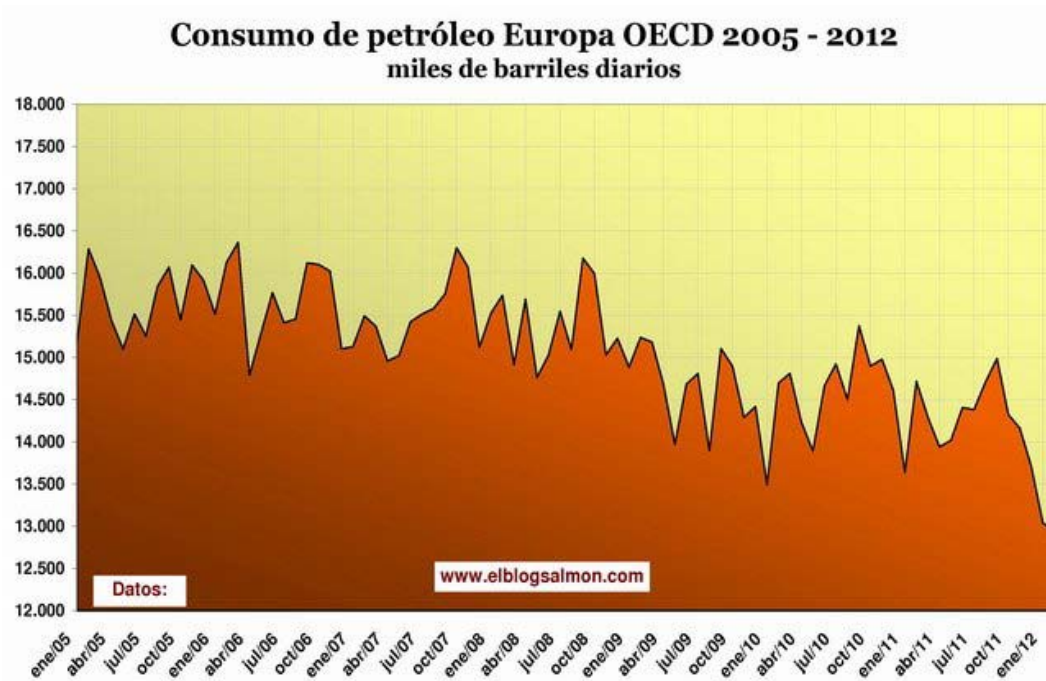
- **R1. Aumento de la producción**

- ✓ En 7 años (del 2005 al 2012) se ha presentado un incremento de la producción del 6% pasando de 84 mbpd a 90 mbpd.
- ✓ Principales actores del incremento de la producción: Arabia Saudita, Irán, Rusia, Irak, China o Venezuela.



- **R2. Caída de la demanda**

- ✓ En 4 años (del 2008 a 2012) el consumo ha tenido un descenso del 17% respectivamente los países de OECD merman el consumo en el mismo período de 15,6 mbpd a 13 mbpd.



Resultado:

Mientras la producción ha aumentado debido a la necesidad de los países productores de generar divisas, **la demanda ha descendido fruto de la enorme ola contractiva que vive la economía** y que impone una menor demanda de todos los bienes de consumo.

- ✓ Nunca había existido un desfase tan importante entre la producción y el consumo de petróleo.

Consecuencia:

- Se supone que en los próximos meses el petróleo siga a la baja y descienda otros 20 \$/b para llegar a un nivel cercano a los 60-65 \$/b.
- Estos precios podrían resultar devastadores para las finanzas públicas de los países productores, que pasarían a alinearse a la recesión que encabezan los países industrializados.
- Y este punto marca un nuevo giro a la crisis.

Información apoyada por el autor del artículo en datos de EIA

V. ENERGÍAS RENOVABLES

1. Energía solar

- Avión solar vuela de Europa a África

1. Energía solar

FUENTE: <http://www.crhoy.com/avion-solar-volo-de-europa-a-africa/>

Avión solar voló de Europa a África

- El avión solar “Solar Impulse” cumplió su primer sueño al unir Europa y África y volar durante 19 horas seguidas entre Madrid y Rabat a una velocidad media de unos 60 km/h.
- El avión no utiliza una gota de combustible.
- El “Solar Impulse” es el primer avión de la historia en haber conseguido volar de día y de noche sin tipo alguno de carburante y con la energía acumulada en las 12.000 células fotovoltaicas que recubren sus inmensas alas.
- El avión tiene una envergadura equivalente a la de un Airbus A340, con 63 metros que separan los extremos de sus alas, y un peso de 1.600 kilos.
- En el año 2011 efectuó su primer vuelo de noche y que consiguiera enlazar sin escalas Suiza con Bruselas (unos 600 km), para luego retornar por París (cerca de 700 km).
- La finalidad no es ofrecer una alternativa al transporte aéreo, sino una alternativa a la vida cotidiana de las personas.

VI CONCLUSIONES

1. En el mes de mayo el precio del petróleo baja notoriamente debido a los siguientes aspectos: aumento de la oferta con un mercado bien abastecido, disminución de la demanda por ralentización del crecimiento en China, aspectos económicos desfavorables en la eurozona, EEUU, distención en las negociaciones con Irán. PARA ACTUALIZAR
2. El gas natural presenta un leve aumento de los precios y se mantiene dentro del rango pronosticado para el año 2012. PARA ACTUALIZAR
3. AIE baja sus pronósticos anuales de consumo a 89,6 millones bpd debidos a la crisis de los países OCDE y la ralentización de China.

4. Futuro brillante para el gas natural según la AIE con la siguiente repartición del consumo: $\frac{1}{4}$ China, $\frac{1}{4}$ Oriente Medio + otros países asiáticos y $\frac{1}{5}$ América de Norte.
5. Predominará la diversidad regional del precio del gas natural como característica.
6. Las tecnologías son el factor decisivo para generalizar los energéticos limpios para lo cual la política energética debe abordar todo el sistema energético.
7. Los combustibles fósiles no van a desaparecer pero su papel va cambiar.

8. Se desarrolla el 5to Seminario Internacional de la OPEP y concluye que: se debe mantener la cuota de producción de 30 millones bpd, se debe analizar lo que produce la caída sostenida de los precios del petróleo y se fijara otra reunión si los precios siguen cayendo.
9. Japón el mayor importador de GNL, es segundo de carbón y el tercero de petróleo.
10. Ecuador inicia la mayor producción de este año de crudo de 24,6° API.
11. BP reconoce que Venezuela cuenta con las reservas mayores de petróleo del mundo respectivamente 296.500 millones b por encima de Arabia Saudita con 265.400 millones b.
12. Nicaragua inicia la primera etapa para la construcción de una refinería de 150.000 bpd, en conjunto con PDVSA y construida por una compañía china, dentro del marco del acuerdo de cooperación ALBA.

13. UE y EEUU fieman el embargo petrolero contra Irán, efectivo del 1 de julio de 2012 con posibilidad de revisar su implementación en el futuro (se debe al programa nuclear de Irán, se sospecha busca desarrollar armas).
14. En el mes de mayo, Costa Rica presenta el precio más alto de la región para la gasolina súper, gasolina regular y diesel, según CCHAC y SIECA.
15. La caída del precio del petróleo se debe al aumento de la producción, respectivamente en 7 años (2005 – 2012) el 6% y al descenso del consumo en 4 años (2008 – 2012) el 17%, lo que ha producido un desfase importante, nunca existido, que puede conducir a un precio cde 60 – 65 \$/b.
16. La energía solar gana terreno; un avión vuela con energía solar exclusivamente, de Europa a África, sin escala, durante 19 horas a una velocidad de 60 km/h.