

La situación de los precios del petróleo

En los últimos meses hemos sido testigos del aumento de los precios del petróleo ya que han ocupado la primera plana de los medios de información del mundo. Este permanente incremento en el precio del crudo llevó a la reunión de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) que tuvo lugar en Viena el pasado 27 de marzo y que culminó con una elevación en la cuota de producción de cada uno de sus miembros.

Los 11 miembros de la OPEP produjeron en 1999 casi el 40% del suministro total de crudo del mundo.

Las cuotas están basadas en la producción de crudo, no incluyendo NGL o condensado.

La International Energy Agency (IEA) estima que los 11 miembros de la OPEP produjeron en 1999 casi el 40% del suministro total de crudo.

Con referencia a los países No-OPEP, que comprenden todo el resto

del mundo, sus reservas son menos de la cuarta parte de las reservas mundiales y poseen la mayor parte de la capacidad de refinación mundial y, por supuesto, los mercados más significativos. En cuanto a los mercados de exportación de crudo de los países No-OPEP, éstos contribuyen solamente con alrededor del 38% de su suministro.

Los países que componen la OPEP poseen empresas estatales de petróleo al igual que algunos países No-OPEP como México y China que se manejan también con empresas del Estado; la mayor cantidad tiene empresas privadas que manejan la industria o están en proceso de privatización.

En cuanto a los costos para hallar petróleo éstos son mayores en los No-OPEP que en los OPEP (2,50 u\$s/b vs 3,50 a 4,50 u\$s/b).

Los países No-OPEP trabajan al límite de su capacidad mientras que los OPEP tienen reguladas sus cuotas de producción.

Por otra parte, Venezuela y México son países muy importantes –por su vecindad– para el suministro de petróleo a Estados Unidos. Entre los dos han cortado suministros del orden de 1.000.000b/d que parece poco frente a los 4 millones de b/d del Medio Oriente, pero es muy crítico por la alta influencia sobre el mercado cuyo marcador más importante es el

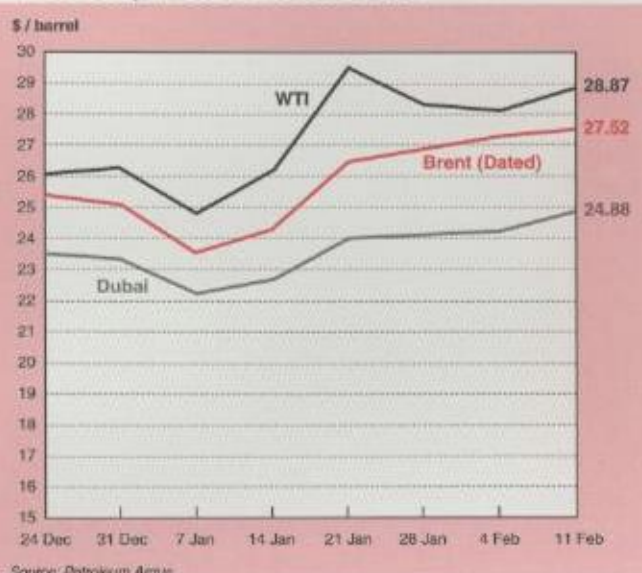
La producción de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y la posición de las cuotas es la siguiente:

En miles de b/d

País	Cuota (1/4/99)	Producción		Cuota (29/4/00)
		Dic. 1999	Nov. 1999	
Argelia	731	760	760	789
Indonesia	1187	1300	1300	1280
Irán	3359	3400	3450	3623
Kuwait	1836	1922	1905	1980
Libia	1227	1330	1320	1323
Nigeria	1885	1940	2050	2033
Qatar	593	660	650	650
Saudi Arabia	7438	7863	7865	8014
Emiratos Árabes Unidos	2000	2075	2025	2157
Venezuela	2720	2740	2740	2845
OPEP (10)	22.976	23.990	24.065	24.694
Irak	NA	1400	2200	NA
Total OPEP	NA	25.390	26.265	NA

Fuente IEA y La Nación (PFC)

Crude oil prices: Dec 1999/Feb 2000



WTI (West Texas Intermediate). Especialmente en este momento en que el crudo está en *backwardation* (disminuye su precio con el tiempo) la importancia de los proveedores cercanos al mayor mercado mundial de petróleo se acentúa.

Por su parte, la influencia del crudo Brent se opera en el mercado del Atlántico porque su valor interactúa con los crudos ofrecidos en esa zona, entre ellos los crudos argentinos.

Al ampliarse la brecha entre el WTI y el Brent los descuentos que se aplican en condiciones FOB con referencia al WTI para los crudos argentinos aumentan para sus mercados de exportación.

En cuanto a los crudos que se cotizan en la costa del Pacífico éstos tienen dos marcadores de importancia que interactúan entre sí: ANS (Alaskan North Slope) (Estados Unidos) y Oriente (Ecuador). Sus diferencias con el WTI son también fluctuantes y dependen de la mayor

o menor provisión de crudos provenientes de otras zonas.

La reunión de OPEP

En la reunión de OPEP del 27 de marzo de 2000 nueve de los once países integrantes resolvieron aumentar la

producción en 1.450.000b/d mientras que Irán, que se opuso a dicha resolución, aumentará su producción en la cuota que se le fijó (264.000b/d) e Irak aumentará la cuota en 280.000b/d.

Por otra parte, en los países No-OPEP, México aumentará su producción en 150.000b/d y Noruega se estima que lo hará en 200.000b/d.

Se espera que estos aumentos reduzcan el valor del WTI, lo que representará un triunfo para la política energética de Estados Unidos. No obstante, debe observarse que parte de estos aumentos ya están absorbidos por los excedentes de producción sobre las cuotas anteriores.

La preocupación existente en Estados Unidos deriva de las cifras estadísticas del último trimestre que se muestran a continuación. Cada martes el API (American Petroleum Institute) publica estadísticas en los Estados Unidos que tienen influencia en el precio del crudo marcador de la región que es el WTI. El resumen de lo sucedido en los tres primeros meses del año es:

Situación en Estados Unidos

Unidad		Semana terminando				
		7/1/00	28/1/00	25/2/00	24/3/00	26/3/99
Crudo						
Existencias	MMb	293,4	282,5	285,9	292,4	333,3
Corrida de Refinerías	Mb/d	13.905	14.087	14.184	14.702	14.340
WTI	u\$/b	24,79	27,27	30,34	27,86	16,16
Brent	u\$/b	23,95	26,59	28,53	25,74	13,97
Diferencial Brent-WTI	u\$/b	-0,84	-0,68	-1,81	-2,12	-2,19
Destilado (Gasoil)						
Producción	Mb/d	3341	3267	3445	3449	3149
Existencias	MMb	122,7	106,5	101,0	98,9	130,0
Gasolinas (Naftas)						
Producción	Mb/d	8173	7836	7830	8146	7676
Existencias	MMb	194,2	201,4	196,5	201,1	218,8

Fuente: IEA

Al cierre de esta edición de *Petrotecnia* (2/4/00) el valor del WTI se encontraba en 26,84 u\$/b