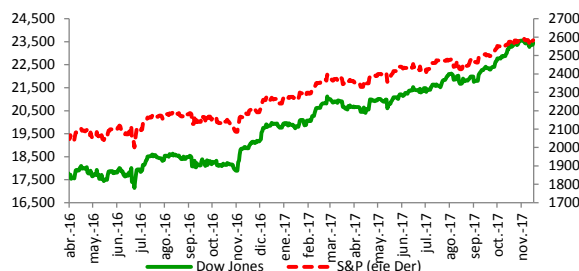


Informe Semanal de Mercado

20 de noviembre de 2017

Indicadores Macroeconómicos

		Actual	Anterior	
Inflación mensual (%)	nov-17	0.02%	nov-16	-0.06%
Inflación doce meses (%)	nov-17	4.05%	nov-16	6.48%
Desempleo Urbano (%) Mes	nov-17	10.5	nov-16	9.0
WTI (USD)	17-nov	56.55	10-nov	56.74
Oro (Onz Troy USD)	17-nov	1,294	10-nov	1,275
UVR (UNIDADES)	17-nov	252.0956	10-nov	252.0759



Fuente: Bloomberg

Contexto Internacional

En la jornada del viernes el precio del petróleo presentó un aumento importante debido a la estabilidad en el número de plataformas petrolíferas que operan en EEUU. El WTI subió 2,56% y el Brent aumentó 2,13% siendo el precio por petróleo US\$56,55 y US\$62,67 respectivamente.

Wall Street cerró en terreno negativo en la última sesión de la semana, el Dow Jones de Industriales cayó 0,43%, el S&P500 perdió 0,26% y el índice compuesto del mercado Nasdaq perdió 0,15%.

El Banco Central de China informó que mantendrá estable y neutral la política monetaria del país.

Contexto Colombia

En la Encuesta de Opinión del Consumidor (EOC) realizada para el mes de octubre, el Índice de Confianza del Consumidor (ICC) presentó un balance de -10,6%, lo que representa una disminución de 0,3pp en comparación con el mes anterior. Este comportamiento obedece a la reducción en el índice de condiciones económicas y las expectativas sobre las mismas.

El Gerente del Banco de la República, Juan Jose Echevarría mencionó que los mercados del país esperan que el Emisor baje las tasas y en un rango de seis meses lleguen 4,50% o 4,60%. Adicional, el Presidente solicitó a su equipo técnico tener en cuenta la inflación para debatir el nuevo salario mínimo para el 2018, afirmando que se tiene una estimación del incremento entre el 6% y 7%. Artículo publicado en la página web de Datafix.

A corte de octubre de 2017 la deuda externa del país, pública y privada representa el 40% del PIB (124.770 millones de dólares).

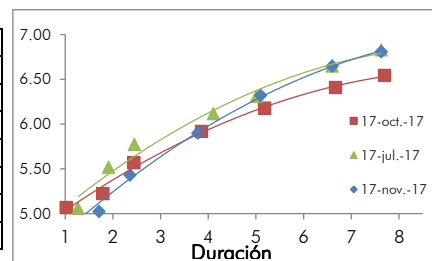
Renta Fija

Curva de Rendimientos TES T.F.

TES (SEN)	Actual	Anterior	Volumen act.*
Noviembre 18	4.82%	4.90%	\$ 130,000
Septiembre 19	5.03%	5.10%	\$ 230,000
Julio 20	5.43%	5.50%	\$ 384,500
Mayo 22	5.90%	5.99%	\$ 1,110,000
Julio 24	6.32%	6.39%	\$ 414,500
Agosto 26	6.65%	6.76%	\$ 560,500
Abril 28	6.81%	6.88%	\$ 18,000

*Valores en millones de \$.

Bonos del Tesoro	2 años	5 años	10 años	30 años
	1.72%	2.06%	2.34%	2.78%



Fuente: Banco de la República

La curva TESCOP registró variaciones negativas durante la semana anterior. La mayor variación se presentó en la referencia May-22 con -9pp.

OMAS

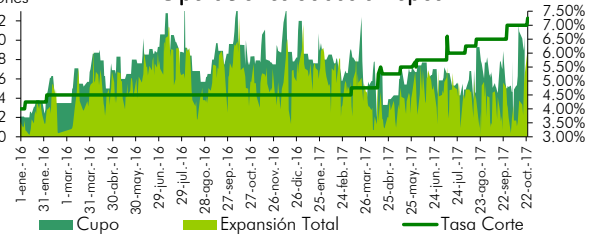
OMAS

Fecha	Cupo total Subastas*	Demandas*	Expansión Total*	Utilización Cupo	Tasa Aprobación
17-nov	10,500	10,500	10,500.0	100.0%	5.00%
16-nov	10,500	9,506	9,505.8	90.5%	5.00%
15-nov	10,500	8,851	8,851.4	84.3%	5.00%
14-nov	10,500	9,670	9,670.1	92.1%	5.00%
10-nov	11,200	8,802	8,801.7	78.6%	5.00%

Fuente: Banco de la Republica - Cálculos Gerencia de Riesgos Fiduagraria
* Cifras en Miles de millones de pesos

Billones

Operaciones Subasta Repos

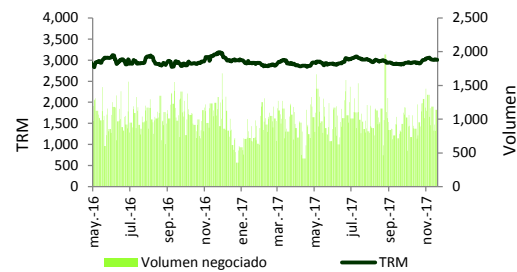


Fuente: Banco de la Republica - Cálculos Gerencia de Riesgos Fiduagraria

Mercado Cambiario

TRM	Actual		Anterior	
	20-nov	\$ 3,003.19	12-nov	\$ 3,015.52
Máximo	17-nov	\$ 3,012	10-nov	\$ 3,013
Mínimo	17-nov	\$ 2,996	10-nov	\$ 2,997
Volatilidad diaria (\$)	17-nov	\$ 16.8	10-nov	\$ 16.8
Volatilidad semanal (\$)	17-nov	\$ 39.6	10-nov	\$ 84.3
Volumen negoc. (mill USD)	17-nov	\$ 1,138	10-nov	\$ 1,185.4
No. Operaciones	17-nov	\$ 1,138	10-nov	\$ 1,185
Devaluación año corrido	17-nov	-0.03%	10-nov	0.20%
Euro / USD	17-nov	\$ 1.177	10-nov	\$ 1.164
Real / USD	17-nov	\$ 3.278	10-nov	\$ 3.251

COP / USD

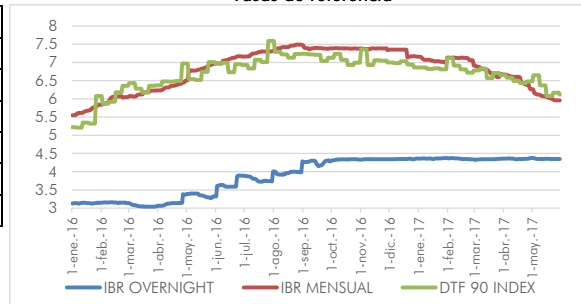


Fuente: Set Fx - Banco de la República

Indicadores Monetarios

DTF 90 días E.A. (%)	Actual		Anterior	
	17-nov	5.32%	10-nov	5.41%
DTF 180 días E.A. (%)	17-nov	5.68%	10-nov	5.69%
IBR mensual (%) Nominal	17-nov	4.75%	10-nov	4.77%
IBR overnight (%) Nominal	17-nov	4.84%	10-nov	4.84%
Tasa Interbancaria (%)	17-nov	5.03%	10-nov	5.03%
Tasa Repo Activa a Corte	17-nov	5.00%	10-nov	5.00%

Tasas de referencia



Sociedad Fiduciaria de Desarrollo Agropecuario S.A. Nit 800 159 998-0, Calle 16 No. 6-66, pisos 26, 28 y 29, Edificio Avianca, Bogotá.
PBX 560 6100 Fax 561 6080. Líneas de atención al cliente: 01 8000 95 9000 y 560 9886 en Bogotá.
servicioalcliente@fiduagraria.gov.co

Defensoría del Consumidor Financiero: Peña González & Asociados Abogados. Avenida 19 No. 114-08 Oficina 502, Bogotá.
Teléfono 213 1370, Fax 213 0495. defensorfiduagraria@pgabogados.com



Mercado de Acciones

	Actual		Anterior	
ECOPETROL	17-nov	10,817	10-nov	10,762
BVC	17-nov	1,444	10-nov	1,434
ISAGEN	17-nov	1,157	10-nov	1,143
Volumen neg. (millones)		211,249		385,740

Acciones más negociadas

	Actual		Anterior		Var
PF BANCOLOMBIA	17-nov	29,120.0	10-nov	28,820.0	1.04%
ECOPETROL	17-nov	1,750.0	10-nov	1,750.0	0.00%
CONCRETO	17-nov	1,015.0	10-nov	995.0	2.01%

Acciones de mayor valorización

	Actual		Anterior		Var
VALOREM	17-nov	495.0	10-nov	467.0	6.00%
GRUBOLIVAR	17-nov	57,000.0	10-nov	54,500.0	4.59%
GRUPO SURA	17-nov	39,060	10-nov	38,120	2.47%

Acciones de menor valorización

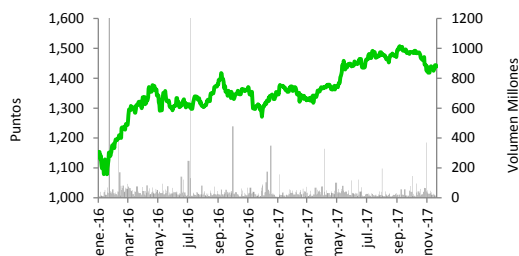
	Actual		Anterior		Var
PROMIGAS	17-nov	7,610.0	10-nov	7,990.0	-4.76%
PF DAVIVIENDA	17-nov	30,960.0	10-nov	31,260.0	-0.96%
CORFICOLOMBIANA	17-nov	28,560	10-nov	28,800	-0.83%

Dow Jones

	Actual		Anterior		Var
S&P 500	17-nov	2,579	10-nov	2,582	-0.13%
Dow Jones	17-nov	23,358	10-nov	23,422	-0.27%
Nasdaq	17-nov	6,783	10-nov	6,751	0.47%

Fuente: Bloomberg

COLCAP - Vol Transado



Fuente: BVC

Noticias relevantes

En Golfo de México, filial de Ecopetrol ganó 4 nuevos bloques

La compañía de la iguana dio a conocer que a su filial en Estados Unidos, Ecopetrol America Inc., le fueron adjudicados cuatro bloques del Lease Sale 249, un proceso competitivo llevado a cabo en ese país para la exploración de hidrocarburos en aguas profundas del Golfo de México.

Los bloques adjudicados fueron los Garden Banks 77, 78, 121 y 122. En dichas áreas se encuentran prospectos como el denominado "Blacktail", cercano a plataformas de producción, lo que permitiría, en caso de un descubrimiento, obtener producción temprana gracias a la posibilidad de conectarse con facilidades existentes en la zona.

Así las cosas, la propuesta para lograr la adjudicación de los bloques fue liderada y presentada por Ecopetrol America, que tiene el 50% de la participación. Luego se logró vincular a la compañía Repsol E&P USA Inc, que será el operador y tendrá el restante 50%.

Los resultados fueron anunciados por El Bureau of Ocean Energy Management (BOEM), entidad gubernamental de Estados Unidos encargada de asignar las áreas y de analizar las ofertas presentadas en agosto de 2017 en el Lease Sale. Esta adjudicación les concede el derecho a las dos compañías para explorar estos bloques por cinco años en una profundidad de agua aproximada de 240 metros. www.datafix.com