

Informe Ejecutivo Mensual Mercado Eléctrico Colombiano Febrero 2020

CIFRAS RELEVANTES DEL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA (MEM) EN ENERO DE 2020:

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	ene-20	dic-19	ene-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↑ 2,8%	↑ 11,8%	318,37	309,60	284,69
Total Transacciones (\$ Millones)	↑ 1,3%	↑ 10,1%	2.071.505	2.045.508	1.882.082
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↑ 1,0%	↑ 18,6%	1.299.510	1.286.990	1.095.700
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↑ 3,6%	↑ 6,4%	516.279	498.562	485.416
Otras Transacciones (\$ Millones)	↓ -1,6%	↓ -15,0%	255.717	259.956	300.966

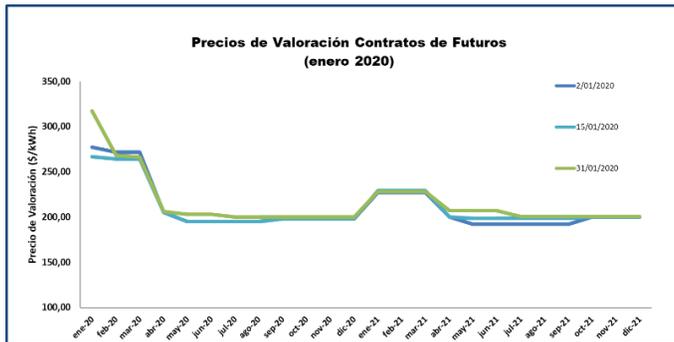
OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	ene-20	dic-19	ene-19
Aportes hídricos (GWh)	↓ -36,5%	↓ -0,6%	2.163,6	3.404,7	2.177,2
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↓ -17,7%	↓ -10,1%	9.156,6	11.126,1	10.185,8
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↓ -1,0%	↑ 4,8%	5.990,9	6.048,9	5.715,7
Generación Hidráulica (% de part.)	↓ -1,0%	↓ -4,0%	62,9%	63,6%	65,6%
Generación Térmica (% de part.)	↑ 7,6%	↑ 10,4%	29,4%	27,3%	26,6%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	ene-20	dic-19	ene-19
Total Demanda (GWh)	↓ -1,5%	↑ 5,0%	6.093,7	6.184,2	5.805,4
Demanda Regulada (GWh)	↓ -1,8%	↑ 5,4%	4.182,9	4.258,0	3.970,2
Demanda No Regulada (GWh)	↓ -0,8%	↑ 4,1%	1.910,8	1.926,2	1.835,3

1. EL MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS (DERIVEX S.A)

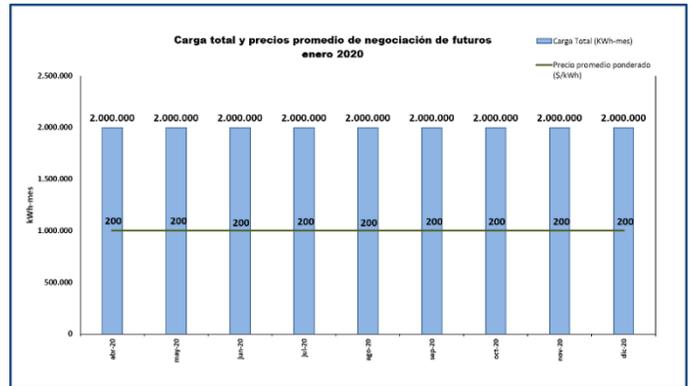
En enero de 2020, la curva de precios de los contratos de futuros presentó un incremento significativo en la valoración para los contratos con vencimiento del mismo enero de 2020, explicado por el aumento que tuvo el precio spot a lo largo del mes. Otro incremento se presentó en la valoración de los contratos con vencimientos de mayo y junio de 2020, así como para los contratos con vencimientos entre abril y septiembre de 2021. Para los demás vencimientos no se presentaron cambios significativos en su valoración a lo largo del mes (gráfica No.1).

El precio más alto se ubicó en 317.50 \$/kWh, el día 31 de enero, para el contrato con vencimiento en enero de 2020, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 192.0 \$/kWh para los contratos con vencimiento en mayo, junio, julio y agosto de 2021 (2 al 7 de enero).



Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – enero 2020

En la gráfica No. 2 se presentan los precios promedios ponderados de negociación y las cargas totales negociadas en los contratos de futuros durante el mes de enero de 2020.

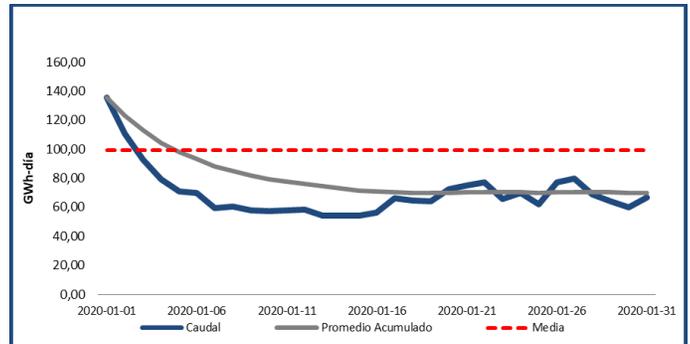


Gráfica No.2. Precios promedio y carga negociada en futuros – enero 2020

2. SEGUIMIENTO DE VARIABLES EN EL MERCADO DE ENERGÍA MAYORISTA (MEM)

Aportes Hídricos

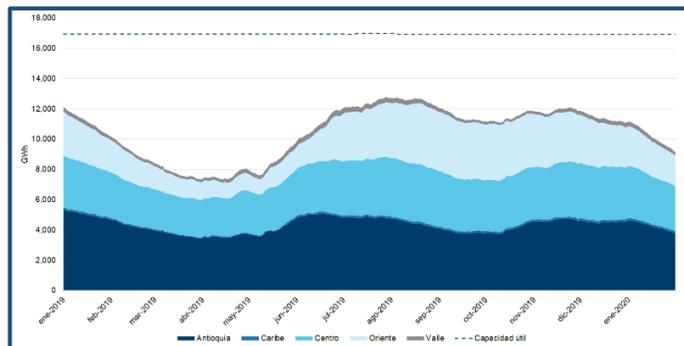
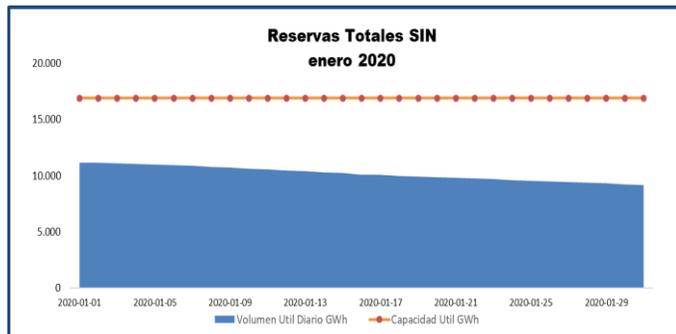
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de enero de 2020, fue de 69.79 GWh-día, lo que representa un 70.18% del promedio histórico para este mes que fue de 99.45 GWh-día (gráfica No.3).



Gráfica No.3. Aportes hídricos del SIN en enero 2020

Reservas hídricas del SIN

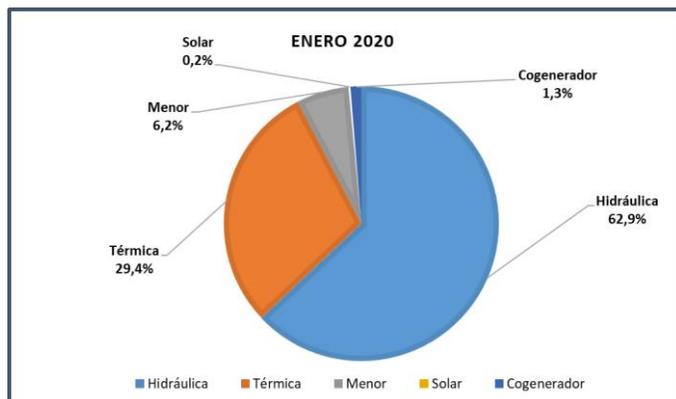
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de enero de 2020 en 9,156.6 GWh, lo que representa un 54.18% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.4).



Gráfica No.4. Reservas hídricas del SIN y por regiones - enero 2020

Generación de energía eléctrica

La composición de la generación se observa en la gráfica No.5.



Generación mensual energía SIN (GWh)			
Tipo Generación	ene-19	ene-20	% Crecimiento
Hidráulica	3.749,28	3.770,83	0,6%
Térmica	1.522,07	1.761,55	15,7%
Menor	373,79	368,90	-1,3%
Solar	2,14	14,09	558,5%
Cogenerador	68,36	75,55	10,5%
Total	5715,7	5990,9	4,8%

Gráfica No.5. Generación de energía SIN para enero 2020

Demanda* de energía Eléctrica

La composición de la demanda de energía eléctrica por tipo de mercado se observa en la gráfica No.6.

	ene-19	ene-20	Crec	Participación
Regulado	3.970,2	4.182,9	5,36%	69%
No Regulado	1.835,3	1.910,8	4,11%	31%

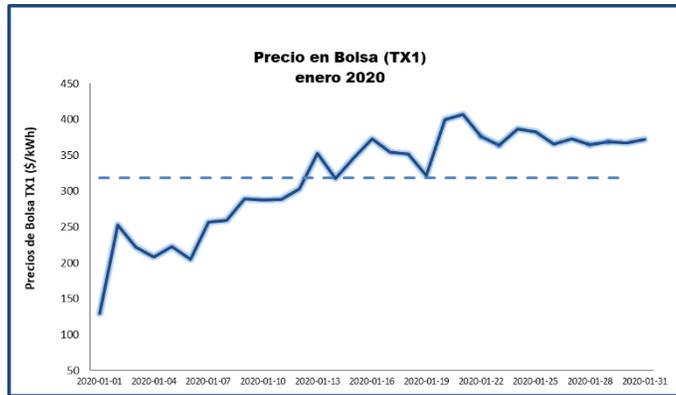
Gráfica No.6. Comportamiento de la demanda de energía por mercado (enero 2020) - (GWh-mes)

Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

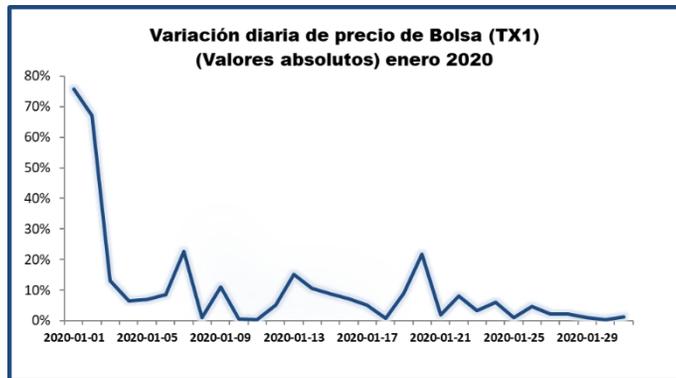
El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en enero de 2020, fue de 318.37 \$/kWh (Ver gráfica No.7), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 20.32% (ver gráficas No.8 y No.9).

* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.

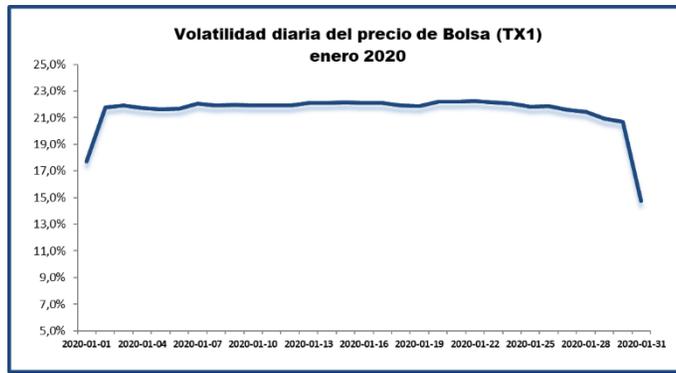
Informe Ejecutivo Mensual del MEM (febrero 2020)



Gráfica No.7. Precios diarios de la energía en Bolsa (TX1) para el mes de enero 2020



Gráfica No.8. Variaciones diarias del precio de Bolsa (TX1) en enero 2020 (valores absolutos)



Gráfica No.9. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en enero 2020

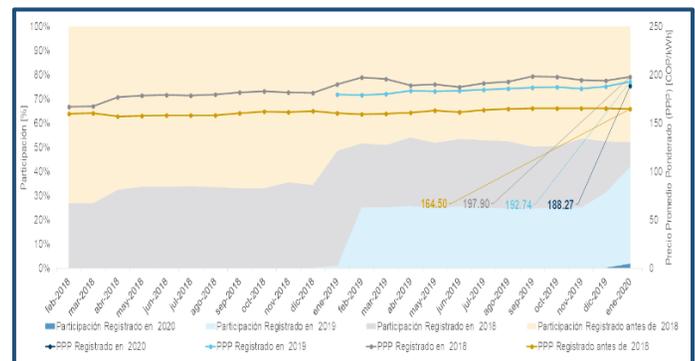
Precio promedio de los contratos a largo plazo

Los contratos bilaterales registrados en el 2020, con destino al *mercado regulado* y que fueron despachados en enero, presentaron un precio promedio ponderado de 183.02 \$/kWh (Ver Gráfica No.10). Mientras que, para los contratos destinados al *mercado no regulado*, el precio

promedio ponderado de los contratos registrados en el 2020 y despachados en enero fue de 188.27 \$/kWh (Ver Gráfica No.11).

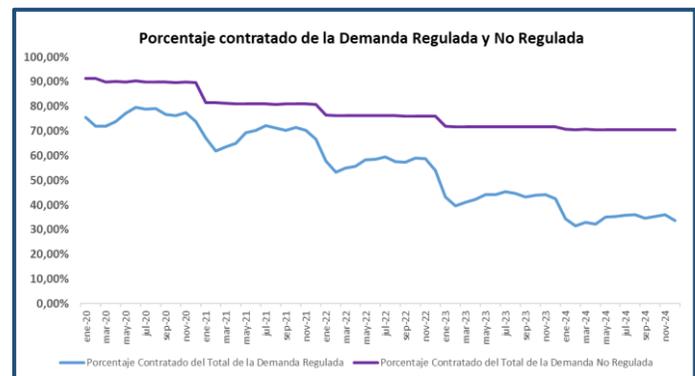


Gráfica No.10. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a enero 2020



Gráfica No.11. Precios de contratos del mercado No Regulado por año de registro enero 2020

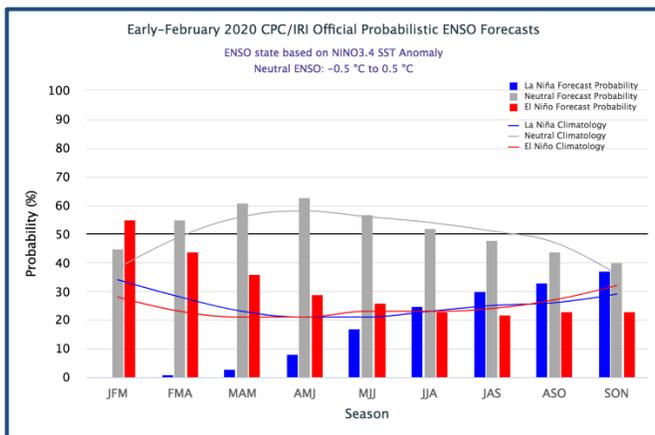
En la gráfica No.12, en azul se presenta la proyección del porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y en violeta para la demanda no regulada.



Gráfica No.12. Porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y no regulada

Pronósticos del clima

Según el reporte del pronóstico de la probabilidad de ocurrencia del Niño y la Niña, realizado por el *Research Institute for Climate and Society (IRI)*, a principios del mes de febrero de 2020, se observa una mayor probabilidad para un período Niño de 55% y de un período Neutral con 45% para los meses de febrero y marzo de 2020. Sin embargo, la probabilidad de Neutral se incrementa para los siguientes meses del 2020 hasta llegar a un máximo del 63% para los meses de abril, mayo y junio de 2020, mientras que la probabilidad de Niño tiene una tendencia a la baja hasta llegar a un mínimo esperado del 22% para el período julio, agosto y septiembre de 2020 (Ver gráfica No.13).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
JFM 2020	0%	45%	55%
FMA2020	1%	55%	44%
MAM 2020	3%	61%	36%
AMJ 2020	8%	63%	29%
MJJ 2020	17%	57%	26%
JJA 2020	25%	52%	23%
JAS 2020	30%	48%	22%
ASO 2020	33%	44%	23%
SON 2020	37%	40%	23%

Gráfica No.13. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (febrero 2020) Fuente: Research Institute for Climate and Society (IRI)

3. CIFRAS MERCADOS INTERNACIONALES:

Se presentan las cifras correspondientes a los principales mercados internacionales de derivados sobre energía eléctrica.

EEX:

En enero de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 378.5 TWh en EEX. Los productos con mayor negociación fueron los contratos de futuros del mercado en Alemania (Phelix DE) con un total de 258.2 TWh, seguido por el mercado de futuros de Italia con 40.2 TWh, Francia con 36.4 TWh, Hungría con 16.1 TWh y España con 15.8 TWh.

Para mayor información acerca del mercado EEX, visite la página Web: www.eex.com

NASDAQ COMMODITIES:

En enero de 2020, se negoció y liquidó un total de 112.6 TWh, mediante la realización de 11,313 transacciones por un valor de € 2,658 millones.

Para mayor información acerca del mercado Nasdaq visite la página Web:

<https://business.nasdaq.com/trade/commodities/products/monthly-market-reports.html>