

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Julio 2020

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

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	jun-20	may-20	jun-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↓ -17.2%	↑ 161.8%	294.13	355.15	112.34
Total Transacciones (\$ Millones)	↓ -5.4%	↑ 21.1%	1,979,482	2,091,441	1,634,109
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↑ 2.5%	↑ 6.8%	1,291,372	1,259,340	1,208,678
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↓ -23.3%	↑ 119.2%	452,140	589,225	206,266
Otras Transacciones (\$ Millones)	↓ -2.8%	↑ 7.7%	235,970	242,875	219,165

OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	jun-20	may-20	jun-19
Aportes hídricos (GWh)	↑ 31.6%	↓ -29.1%	5,456.4	4,147.0	7,695.2
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↑ 34.8%	↓ -32.7%	8,053.1	5,974.1	11,974.4
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↓ -1.5%	↓ -7.3%	5,337.0	5,416.2	5,756.9
Generación Hidráulica (% de part.)	↓ 0.0%	↓ -28.0%	57.4%	57.4%	79.7%
Generación Térmica (% de part.)	↓ -5.7%	↑ 222.5%	32.3%	34.2%	10.0%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	jun-20	may-20	jun-19
Total Demanda (GWh)	↓ -1.4%	↓ -5.4%	5,534.2	5,611.8	5,848.7
Demanda Regulada (GWh)	↓ -3.2%	↓ -2.3%	3,917.8	4,049.4	4,011.8
Demanda No Regulada (GWh)	↑ 3.5%	↓ -12.0%	1,616.4	1,562.4	1,836.9

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

En junio de 2020, no se presentaron movimientos significativos en la curva de valoración de los contratos de futuros. Solo se presentó un incremento en la valoración de los contratos con vencimiento en junio y julio del 2020, mientras que los demás contratos no presentaron cambios significativos en su valoración a lo largo del mes. (gráfica No.1).

El precio más alto se ubicó en 357.37 \$/kWh, para el contrato con vencimiento en junio de 2020, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 227.91 \$/kWh para los contratos con vencimiento entre junio y octubre de 2021.

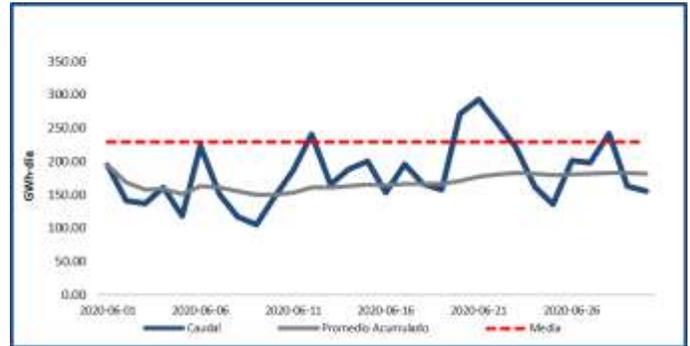


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – junio 2020

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

Aportes Hídricos

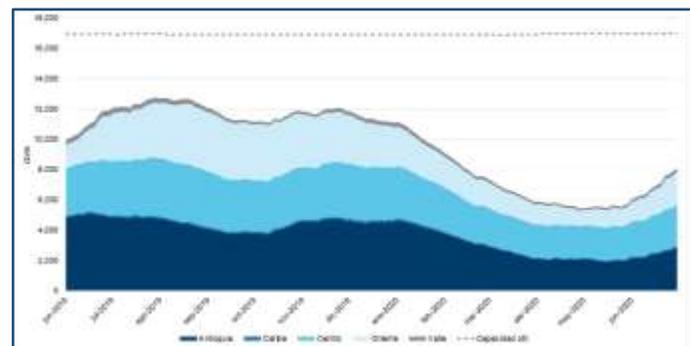
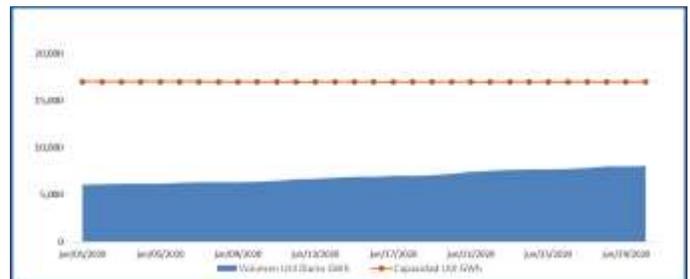
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de junio de 2020, fue de 181.88 GWh-día, lo que representa un 79.47% del promedio histórico para este mes que fue de 228.86 GWh-día (gráfica No.2).



Gráfica No.2. Aportes hídricos del SIN en junio 2020

Reservas hídricas del SIN

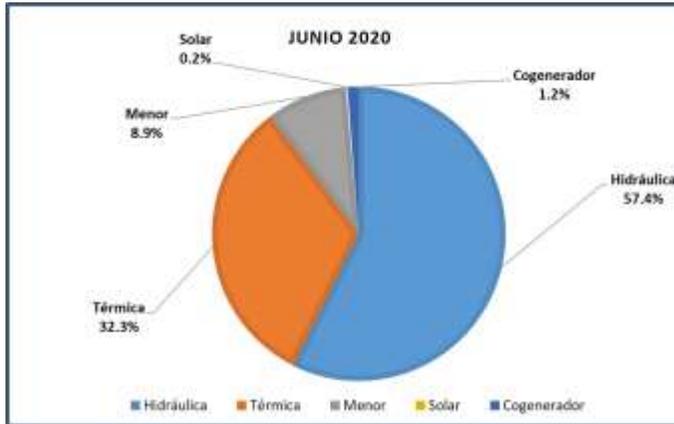
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de junio de 2020 en 8,053.12 GWh, lo que representa un 47.46% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3).



Gráfica No.3. Reservas hídricas del SIN y por regiones - junio 2020

Generación de energía eléctrica

La composición de la generación se observa en la gráfica No.4.



Tipo Generación	may-20	jun-20	% Crecimiento
Hidráulica	3,109.97	3,063.00	-1.5%
Térmica	1,854.83	1,723.67	-7.1%
Menor	391.52	475.64	21.5%
Solar	12.36	11.56	-6.5%
Cogenerador	47.58	63.16	32.7%
Total	5,416.24	5,337.02	-1.5%

Gráfica No.4. Generación de energía SIN para junio 2020

Demanda* de energía Eléctrica

La composición de la demanda de energía eléctrica por tipo de mercado se observa en la gráfica No.5.

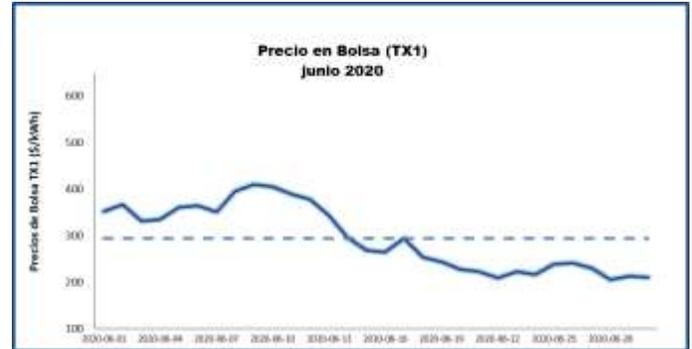
	jun-19	may-20	Crec	Participación
Regulado	4,011.8	3,917.8	-2.34%	71%
No Regulado	1,836.9	1,616.4	-12.01%	29%

Gráfica No.5. Comportamiento de la demanda de energía por mercado (junio 2020) - (GWh-mes)

Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en mayo de 2020, fue de 294.13 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras

que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 7.54% (ver gráficas No.7 y No.8).



Gráfica No.6. Precios diarios de la energía en Bolsa (TX1) para el mes de junio 2020



Gráfica No.7. Variaciones diarias del precio de Bolsa (TX1) en junio 2020 (valores absolutos)

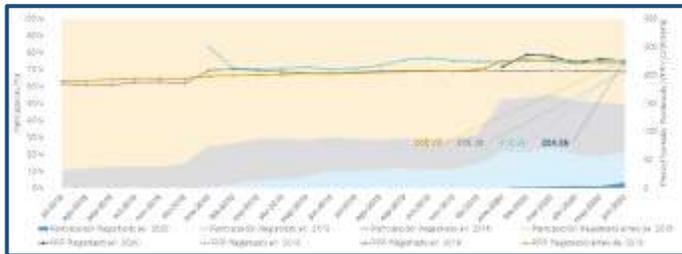


Gráfica No.8. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en junio 2020

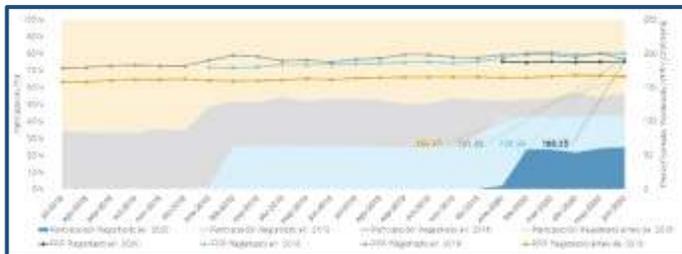
* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.

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 junio, presentaron un precio promedio ponderado de 224.36 \$/kWh (Ver Gráfica No.9). Mientras que, para los contratos destinados al *mercado no regulado*, el precio promedio ponderado de los contratos registrados en el 2020 y despachados en junio fue de 188.25 \$/kWh (Ver Gráfica No.10).



Gráfica No.9. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a junio 2020



Gráfica No.10. Precios de contratos del mercado No Regulado por año de registro junio 2020

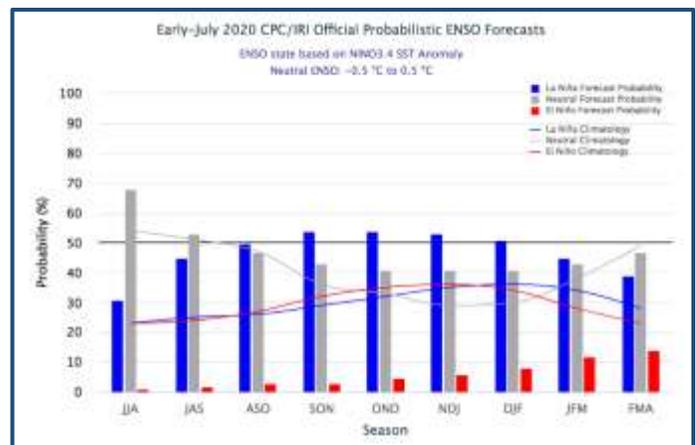
En la gráfica No.11, en azul se presenta la proyección del porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y en violeta para la demanda no regulada.



Gráfica No.11. 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 julio de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período Neutral para el periodo actual del 68%. De otro lado, la probabilidad de Niño aumenta levemente para los siguientes meses del 2020 hasta llegar un máximo del 14% en los meses de febrero, marzo y abril de 2021, mientras que la probabilidad de Niña también presenta una tendencia al alza hasta llegar a un máximo esperado del 54% para los periodos de septiembre, octubre, noviembre y diciembre de 2020 (Ver gráfica No.12).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
JJA 2020	31%	68%	1%
JAS 2020	45%	53%	2%
ASO 2020	50%	47%	3%
SON 2020	54%	43%	3%
OND 2020	54%	41%	5%
NDJ 2020	53%	41%	6%
DJF 2020	51%	41%	8%
JFM 2020	45%	43%	12%
FMA 2020	39%	47%	14%

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

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

Gráfica No.12. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (julio 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 junio de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 499 TWh, representados en 115 TWh en el mercado de Estados Unidos y 384 TWh en EEX Europa.

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

NASDAQ COMMODITIES:

En junio de 2020, se negoció y liquidó un total de 70.5 TWh, mediante la realización de 7,112 transacciones por un valor de € 1,347 millones. De este total, 69.1 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 1.5 TWh al mercado alemán.