

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Agosto 2020

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

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	jul-20	jun-20	jul-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↓ -50.1%	↑ 23.8%	146.63	294.13	118.41
Total Transacciones (\$ Millones)	↓ -6.1%	↑ 6.1%	1,859,500	1,979,482	1,751,887
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↑ 7.8%	↑ 10.3%	1,391,867	1,291,372	1,262,286
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↓ -50.0%	↓ -2.8%	225,954	452,140	232,349
Otras Transacciones (\$ Millones)	↑ 2.4%	↓ -6.1%	241,679	235,970	257,252

OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	jul-20	jun-20	jul-19
Aportes hídricos (GWh)	↑ 28.6%	↑ 7.5%	7,017.3	5,456.4	6,525.8
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↑ 31.8%	↓ -16.5%	10,611.0	8,053.1	12,703.4
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↑ 7.1%	↓ -5.3%	5,715.2	5,337.0	6,034.6
Generación Hidráulica (% de part.)	↑ 28.9%	↓ -7.7%	74.0%	57.4%	80.2%
Generación Térmica (% de part.)	↓ -51.6%	↑ 48.4%	15.6%	32.3%	10.5%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	jul-20	jun-20	jul-19
Total Demanda (GWh)	↑ 6.6%	↓ -3.6%	5,898.1	5,534.2	6,120.3
Demanda Regulada (GWh)	↑ 4.4%	↓ -3.0%	4,090.2	3,917.8	4,216.0
Demanda No Regulada (GWh)	↑ 11.8%	↓ -5.1%	1,807.9	1,616.4	1,904.3

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

En julio de 2020, se presentó una disminución principalmente en la valoración de los contratos con vencimiento en el año 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 268.36 \$/kWh, para el contrato con vencimiento en julio de 2020, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 147 \$/kWh igualmente para los contratos con vencimiento en julio de 2020.

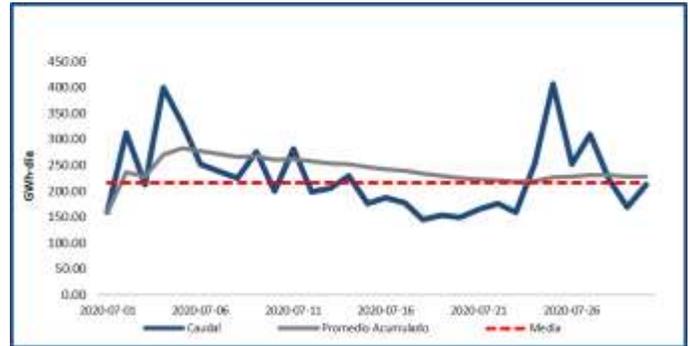


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – julio 2020

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

Aportes Hídricos

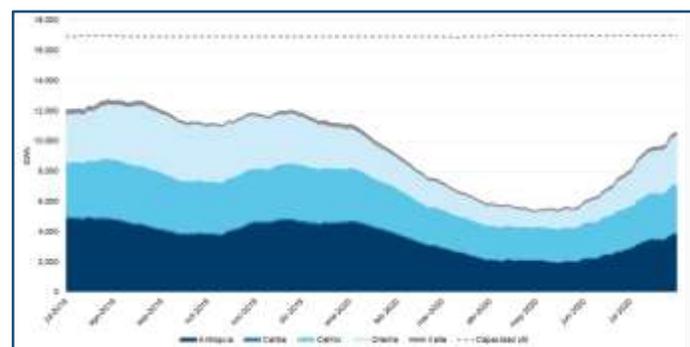
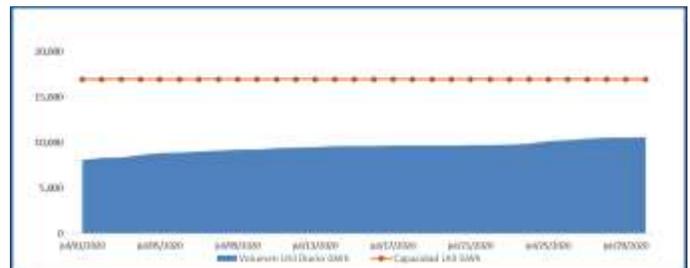
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de julio de 2020, fue de 226.37 GWh-día, lo que representa un 104.75% del promedio histórico para este mes que fue de 216.10 GWh-día (gráfica No.2).



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

Reservas hídricas del SIN

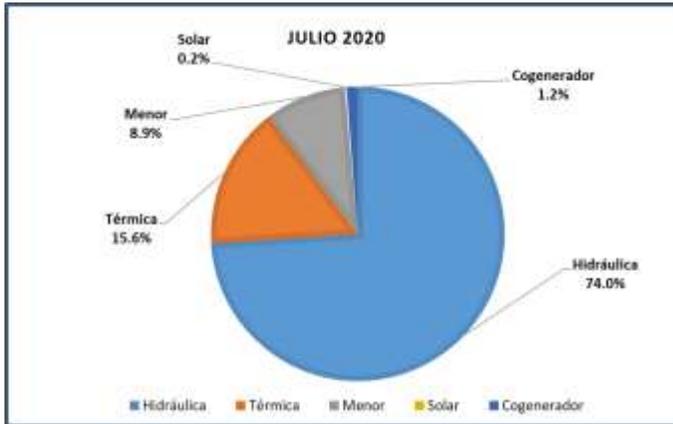
El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de julio de 2020 en 10,610.97 GWh, lo que representa un 62.53% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3).



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

Generación de energía eléctrica

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



Tipo Generación	jun-20	jul-20	% Crecimiento
Hidráulica	3,063.00	4,229.47	38.1%
Térmica	1,723.67	894.20	-48.1%
Menor	475.64	511.16	7.5%
Solar	11.56	11.58	0.2%
Cogenerador	63.16	68.83	9.0%
Total	5,416.24	5,715.24	5.5%

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

Demanda* de energía Eléctrica

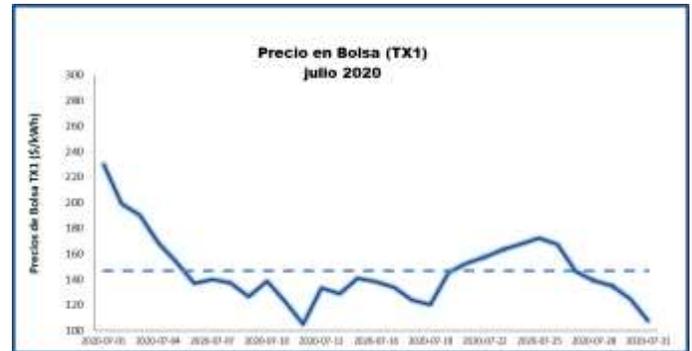
La composición de la demanda de energía eléctrica por tipo de mercado se observa en la gráfica No.5.

	jul-19	jul-20	Crec	Participación
Regulado	4,216.0	4,090.2	-2.98%	69%
No Regulado	1,904.3	1,807.9	-5.06%	31%

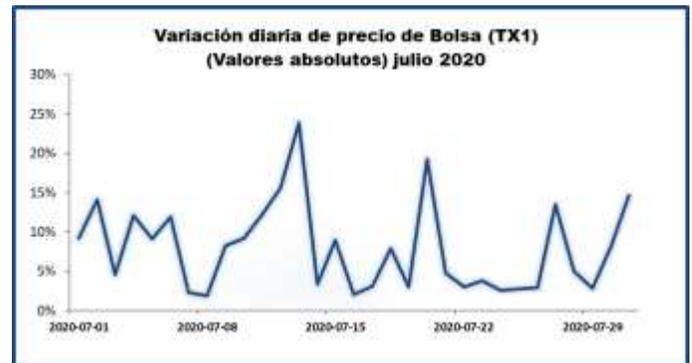
Gráfica No.5. Comportamiento de la demanda de energía por mercado (julio 2020) - (GWh-mes)

Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en julio de 2020, fue de 146.63 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 9.6% (ver gráficas No.7 y No.8).



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



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

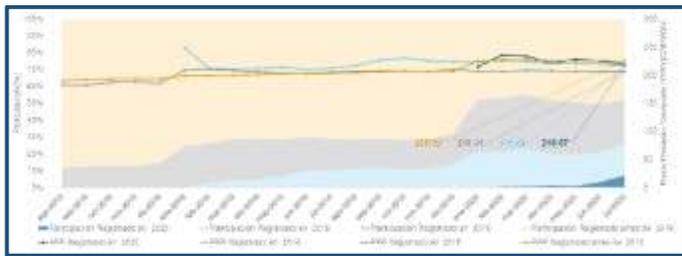
* **Demanda comercial:** Valor de la demanda real del comercializador, afectada con las pérdidas en las Redes de Transmisión Regional o de Distribución Local y las pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional.



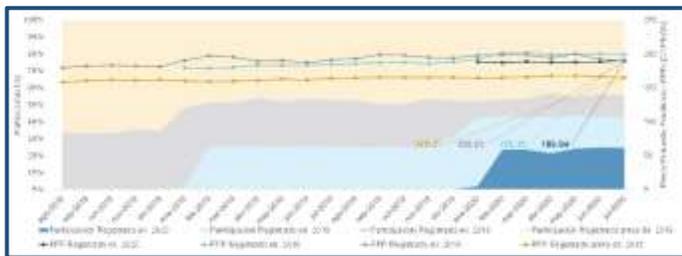
Gráfica No.8. Volatilidad móvil (30 días) del precio de la energía en Bolsa en julio 2020

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 julio, presentaron un precio promedio ponderado de 218.67 \$/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 julio fue de 189.94 \$/kWh (Ver Gráfica No.10).



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



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

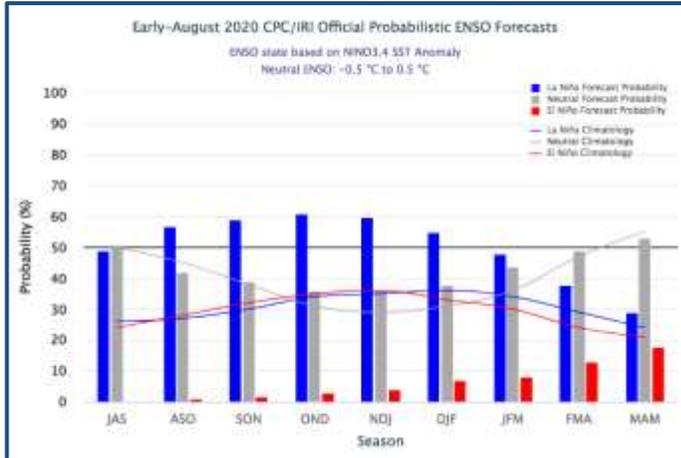
En la gráfica No.11, en azul se presenta la proyección del porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y en violeta para la demanda no regulada.



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 agosto de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período Neutral para el periodo actual del 51%. De otro lado, la probabilidad de Niño aumenta levemente para los siguientes meses hasta llegar un máximo del 18% en los meses de marzo, abril y mayo de 2021, mientras que la probabilidad de Niña también presenta una tendencia al alza hasta llegar a un máximo esperado del 61% para los periodos de octubre, noviembre y diciembre de 2020 (Ver gráfica No.12).



Season	La Niña	Neutral	El Niño
JAS 2020	49%	51%	0%
ASO 2020	57%	42%	1%
SON 2020	59%	39%	2%
OND 2020	61%	36%	3%
NDJ 2020	60%	36%	4%
DJF 2020	55%	38%	7%
JFM 2020	48%	44%	8%
FMA 2020	38%	49%	13%
MAM 2020	29%	53%	18%

Gráfica No.12. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (agosto 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 julio de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de

449 TWh, representados en 122 TWh en el mercado de Estados Unidos y 327 TWh en EEX Europa.

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

NASDAQ COMMODITIES:

En julio de 2020, se negoció y liquidó un total de 39.8 TWh, mediante la realización de 4,242 transacciones por un valor de € 771 millones. De este total, 38.9 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 0.9 TWh al mercado alemán.

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

<https://www.nasdaq.com/solutions/monthly-market-reports-european-commodities>