

INFORME MENSUAL DEL MERCADO ELÉCTRICO

Octubre 2020

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

TRANSACCIONES	Variación % mensual	Variación % anual	sep-20	ago-20	sep-19
Precio promedio de bolsa TX1 (\$/kWh)	↓ -5.0%	↓ -50.0%	141.85	149.37	283.87
Total Transacciones (\$ Millones)	↑ 2.4%	↓ -2.3%	1,945,119	1,899,366	1,991,409
Contratos Bilaterales (\$ Millones)	↓ -2.3%	↑ 9.2%	1,370,801	1,403,753	1,255,885
Transacciones en bolsa (\$ Millones)	↑ 2.3%	↓ -46.8%	243,773	238,311	458,176
Otras Transacciones (\$ Millones)	↑ 28.5%	↑ 19.2%	330,546	257,302	277,349

OFERTA	Variación % mensual	Variación % anual	sep-20	ago-20	sep-19
Aportes hídricos (GWh)	↑ 0.6%	↑ 26.4%	4,754.6	4,728.5	3,761.6
Volumen útil de reservas hídricas (GWh)	↑ 6.4%	↑ 4.9%	11,696.7	10,993.1	11,154.7
Generación de Energía Eléctrica (GWh)	↑ 0.2%	↓ -0.6%	5,865.6	5,851.8	5,898.6
Generación Hidráulica (% de part.)	↓ -5.9%	↓ -5.7%	69.3%	73.7%	73.5%
Generación Térmica (% de part.)	↑ 24.1%	↑ 11.4%	21.3%	17.2%	19.1%

DEMANDA	Variación % mensual	Variación % anual	sep-20	ago-20	sep-19
Total Demanda (GWh)	↓ -1.9%	↓ -2.8%	5,851.8	5,962.7	6,019.0
Demanda Regulada (GWh)	↓ -2.0%	↓ -2.0%	4,052.1	4,135.0	4,134.6
Demanda No Regulada (GWh)	↓ -1.5%	↓ -4.5%	1,799.8	1,827.6	1,884.4

1. EL MERCADO DE DERIVADOS DE COMMODITIES ENERGÉTICOS

(DERIVEX S.A)

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 229 \$/kWh, para los contratos con vencimiento de enero a agosto del 2022, mientras que el precio más bajo de valoración fue de 141.75 \$/kWh para los contratos con vencimiento en septiembre de 2020.

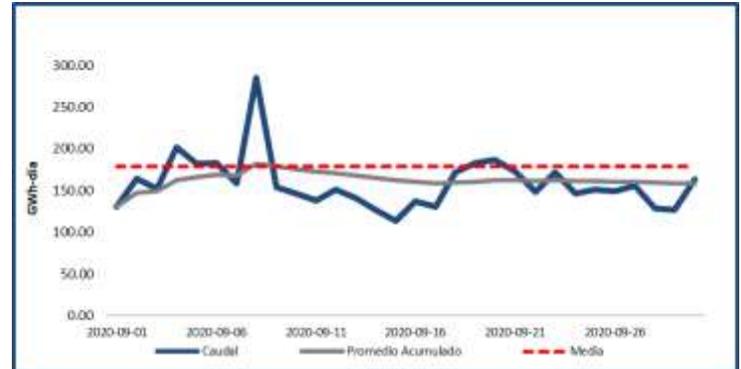


Gráfica No.1. Precios contratos de futuros de electricidad TX1 – septiembre 2020

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

Aportes Hídricos

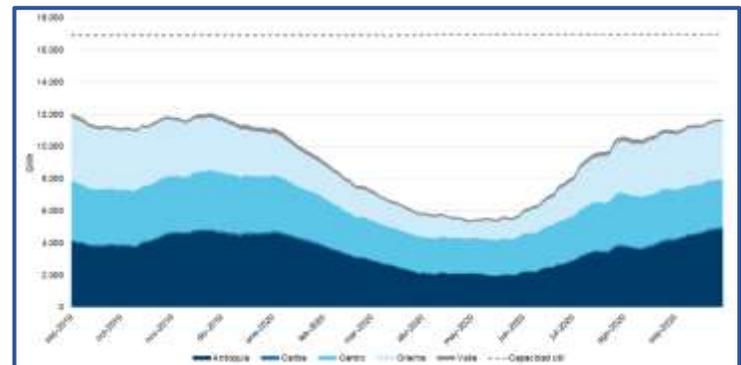
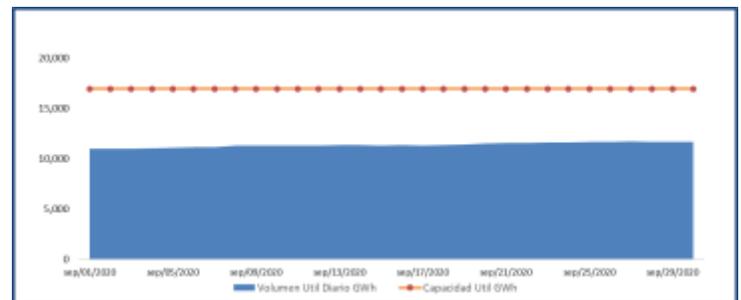
El promedio acumulado de los aportes hídricos, durante el mes de septiembre de 2020, fue de 158.49 GWh-día, lo que representa un 88.58% del promedio histórico para este mes que fue de 178.93 GWh-día (gráfica No.2).



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

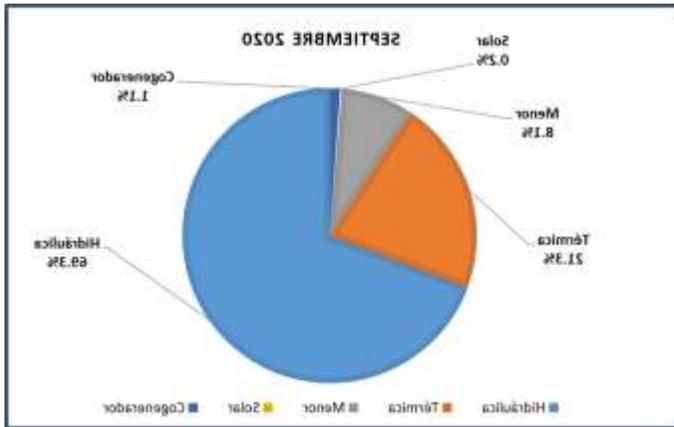
Reservas hídricas del SIN

El nivel de reservas hídricas se ubicó al final del mes de septiembre de 2020 en 11,696.67 GWh, lo que representa un 68.93% de la capacidad útil de reserva (gráfica No.3)



Gráfica No.3. Reservas hídricas del SIN y por regiones – septiembre 2020
Generación de energía eléctrica

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



Tipo Generación	ago-20	sep-20	% Crecimiento
Hidráulica	4,312.24	4,065.48	-5.7%
Térmica	1,003.67	1,248.98	24.4%
Menor	454.56	474.34	4.4%
Solar	10.46	10.77	3.0%
Cogenerador	70.89	65.99	-6.9%
Total	5,851.82	5,865.56	0.2%

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

Demanda* de energía Eléctrica

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

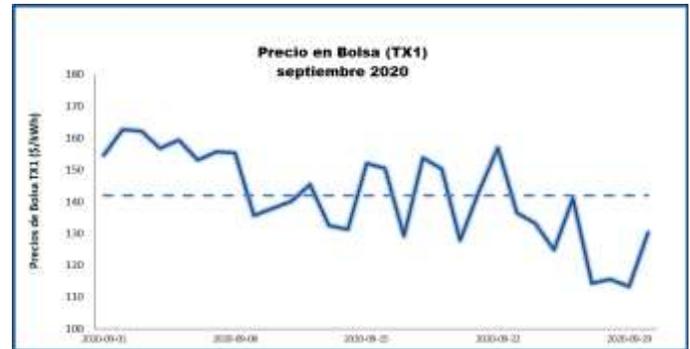
	sep-19	sep-20	Crec	Participación
Regulado	4,134.6	4,052.1	-2.00%	69%
No Regulado	1,884.4	1,799.8	-4.49%	31%

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

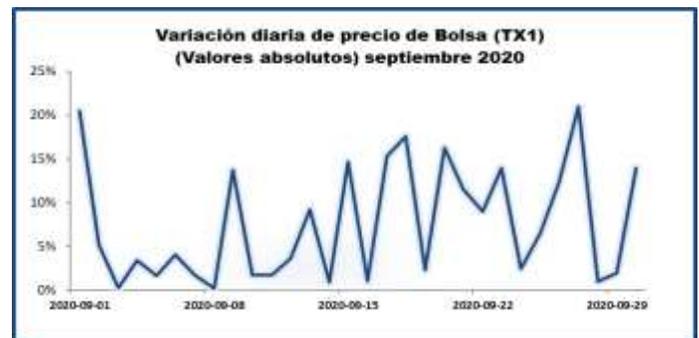
Precios de la Energía Eléctrica en Bolsa

* **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.

El precio promedio de la energía eléctrica (TX1), en septiembre de 2020, fue de 141.85 \$/kWh (Ver gráfica No.6), mientras que la volatilidad diaria de los cambios en estos precios durante el mes fue de 10.24% (ver gráficas No.7 y No.8).



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



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



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

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 septiembre, presentaron un precio promedio ponderado de 217.05 \$/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 septiembre fue de 193.36 \$/kWh. (Ver Gráfica No.10)



Gráfica No.11. Porcentaje contratado en el MEM de la demanda comercial regulada y no regulada



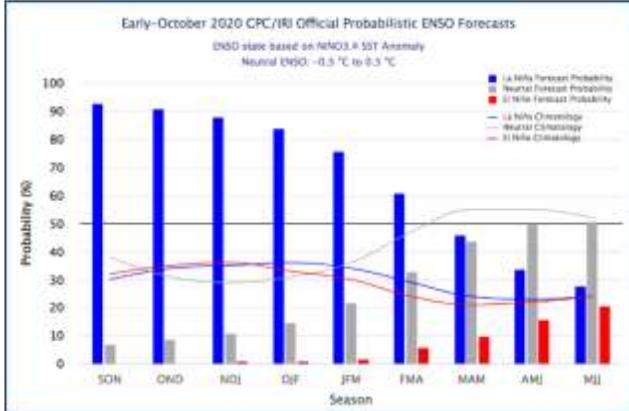
Gráfica No.9. Precios de contratos del mercado regulado por año de registro a septiembre 2020



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

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 octubre de 2020, se observa una mayor probabilidad de un período de Niña para el periodo actual del 93%. De otro lado, la probabilidad de Niño aumenta levemente para los siguientes hasta llegar un máximo del 21% en los meses de mayo, junio y julio de 2021, mientras que la probabilidad de Niña presenta una tendencia a la baja hasta llegar a un mínimo esperado del 28% para los periodos de mayo, junio y julio de 2021 (Ver gráfica No.12).



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

NASDAQ COMMODITIES:

En septiembre de 2020, se negoció y liquidó un total de 89.5 TWh, mediante la realización de 8,892 transacciones por un valor de € 1,961 millones. De este total, 87.4 TWh correspondieron al mercado Nórdico y 2.1 TWh al mercado alemán.

Season	La Niña	Neutral	El Niño
SON 2020	93%	7%	0%
OND 2020	91%	9%	0%
NDJ 2020	88%	11%	1%
DJF 2020	84%	15%	1%
JFM 2020	76%	22%	2%
FMA 2020	61%	33%	6%
MAM 2020	46%	44%	10%
AMJ 2020	34%	50%	16%
MJJ 2020	28%	51%	21%

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

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

Gráfica No.12. Pronósticos de la probabilidad de ocurrencia del Niño, Niña y Neutral (octubre 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 septiembre de 2020, el volumen total negociado y registrado en instrumentos derivados sobre energía eléctrica fue de 485 TWh, representados en 126 TWh en el mercado de Estados Unidos y 359 TWh en EEX Europa,