

INDICADORES DEL MERCADO

INFORMACIÓN DEL MERCADO

MDA

MTR

\$495

\$475

MXN/MWh

MXN/MWh

SIN: \$479.40 MXN/MWh

BCA: \$250.96MXN/MWh

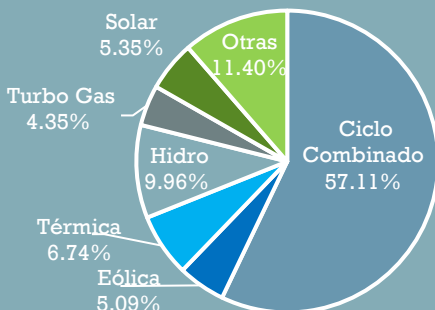
BCS: \$984.61MXN/MWh



23,658 GWh DE GENERACIÓN

23,503 GWh DE DEMANDA

DESPACHO POR TIPO DE TECNOLOGÍA



7,044.67 GWh EN PROMEDIO DE **MARGEN DE RESERVA OPERATIVO**, SIENDO **19.36%** DURANTE EL MES

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

INFLACIÓN
-1.01% Mensual
-0.17% Acumulada



PETRÓLEO
\$17.66
USD/BARRIL

FIX
MXN/USD
24.25



GAS NATURAL
\$2.2193
USD/MBtu

CEL'S
\$15 USD
*Indicativo

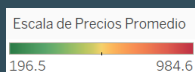


POTENCIA
\$216,525.76
MXN/MW

Fuente: OPEC, DOF, CRE, CENACE

ENLACES DE MAYOR CONGESTIÓN:

- 0-19 ENL THP-LBR
- 5-8 ENL END+AVL-FVL
- 0-7 ENL-MZD-TED

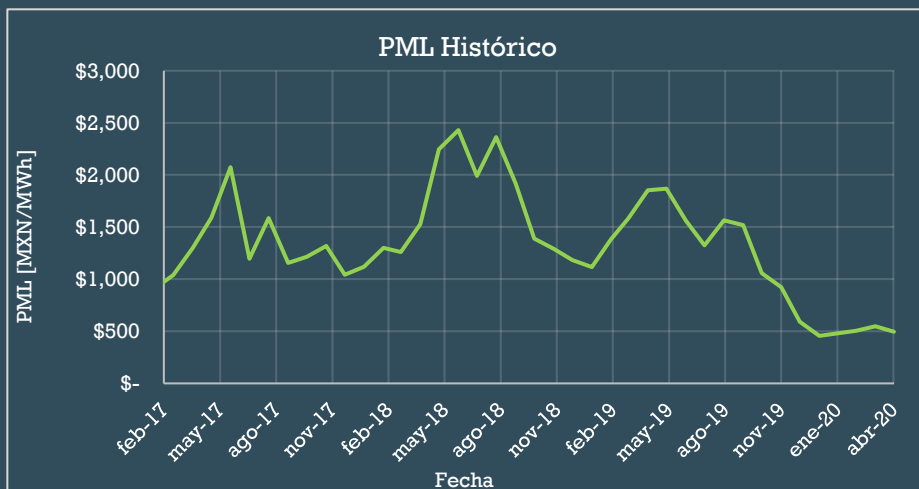


PRECIO MÁS BAJO
\$1.63

PRECIO MÁS ALTO
\$8108.04

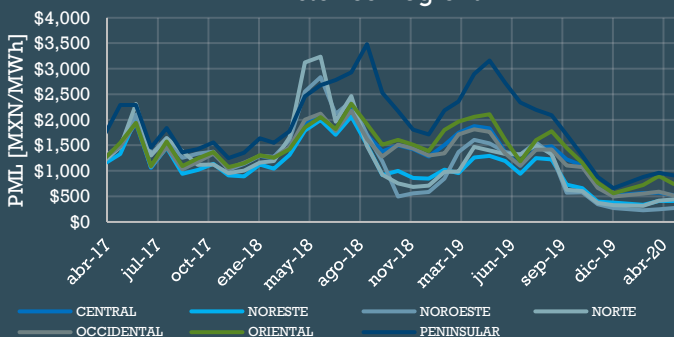
Fuente: Precios Marginales Locales MTR CENACE

Se observó que el precio promedio del MDA en el SEN fue de \$495.06 MXN/MWh, 10% más bajo que en el mes de marzo 2020. El precio promedio del MTR en el SEN fue de \$475.29 MXN/MWh, 16% más bajo que en marzo 2020. El precio más alto del MTR se dio en Tabasco, en la Zona Oriental, en el nodo 02CPX-115 Macuspana, siendo de \$8108.04 MXN/MWh el 21 de abril a la 1 hora y el más bajo se dio en Hermosillo, Sonora en el nodo 04MNV-230 con un precio de \$1.63 MXN/MWh el 13 de abril a las 19 horas. Como se observa en el mapa, la zona con los PMLs más bajos fue la Noroeste, mientras que la de los PMLs más altos se dieron en Baja California Sur, seguidos de la Zona Peninsular.



Como se observa en la gráfica anterior, desde agosto de 2019 los precios comenzaron a caer drásticamente. Enero 2020 ha sido el mes con el PML promedio más bajo desde el inicio del MEM para todos los sistemas. Febrero marcó el inicio de un repunte en el precio del PML para todos los sistemas, sin embargo la situación del COVID-19 ha causado una disminución en el consumo nacional de energía, provocando una ligera caída de precios en el mes de abril. En promedio para el SEN el PML de abril 2020 es un 73% menor que el de abril 2019 y más de 60% menor que en el mismo mes de 2017 y 2018.

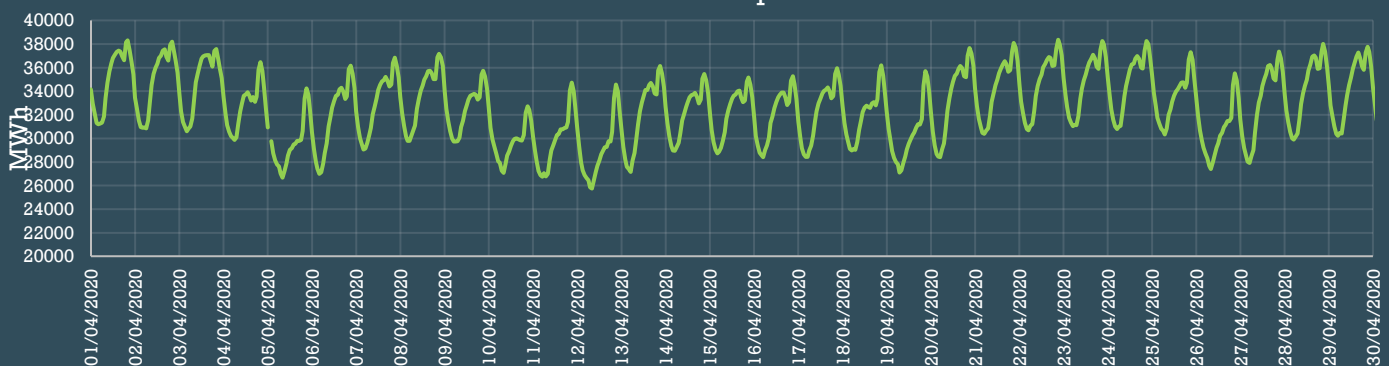
PML Histórico Regional



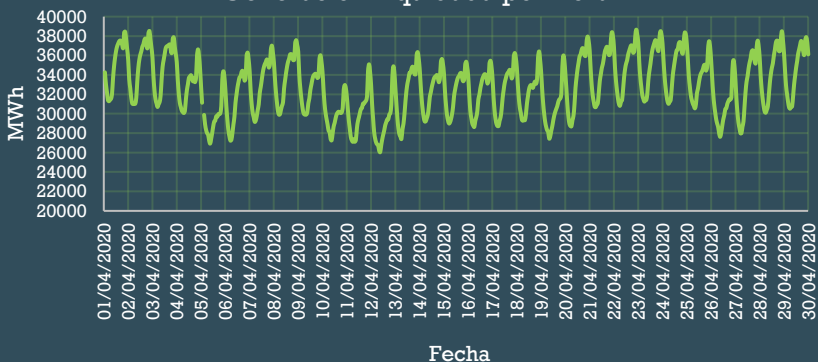
El PML de todas las regiones del SEN sigue la misma tendencia y patrones que el PML promedio. La región que suele tener un comportamiento distinto al de todos es la Peninsular. Esto se debe a que los enlaces que se encuentran en la Península son los que más congestión tienen generalmente y el precio de la congestión es lo que hace que el PML de dicha región se diferencie de las demás.

Se observa en todas las regiones una caída de precios desde agosto 2019. Para la región Central, Occidental, Oriental y Peninsular se observaron los precios más bajos históricamente en enero 2020, con una ligera alza en el mes de febrero 2020. Las regiones Noreste, Noroeste y Norte alcanzaron sus precios más bajos de la historia en febrero 2020.

Demanda Real por Hora



Generación Liquidada por Hora



En el mes de abril 2020 la demanda real total por balance en el SEN fue de 23,503 GWh, 9.1% menor que en marzo 2020 y 8% menor que en abril 2019. La demanda promedio para cada hora fue de 32.7 GWh. La máxima demanda fue de 38.4 GWh el 22 de abril a las 22 horas y la demanda mínima fue de 25.7 GWh el 12 de abril a las 9 horas.

La generación en el SEN del mes de abril 2020 fue de 23,658 GWh, 8.7% menor que en marzo 2020 y 7.3% menor que en abril 2019. La generación por tecnología se integró de la siguiente forma:

- Intermitente: 10.43% (eólica y fotovoltaica)
- Firme: 89.57%

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

SERVICIOS CONEXOS

RESERVAS DE REGULACIÓN SECUNDARIA

SIN: \$174.97 MXN/MWh

BCA: \$160.04 MXN/MWh

BCS: \$168.57 MXN/MWh

RESERVAS NO RODANTES DE 10 MINUTOS

SIN: \$3.78 MXN/MWh

BCA: \$6.13 MXN/MWh

BCS: \$74.60 MXN/MWh

RESERVAS RODANTES DE 10 MINUTOS

SIN: \$4.73 MXN/MWh

BCA: \$17.91 MXN/MWh

BCS: \$75.11 MXN/MWh

RESERVAS RODANTES SUPLEMENTARIAS

SIN: \$3.69 MXN/MWh

BCA: \$2.41 MXN/MWh

BCS: \$35.17 MXN/MWh

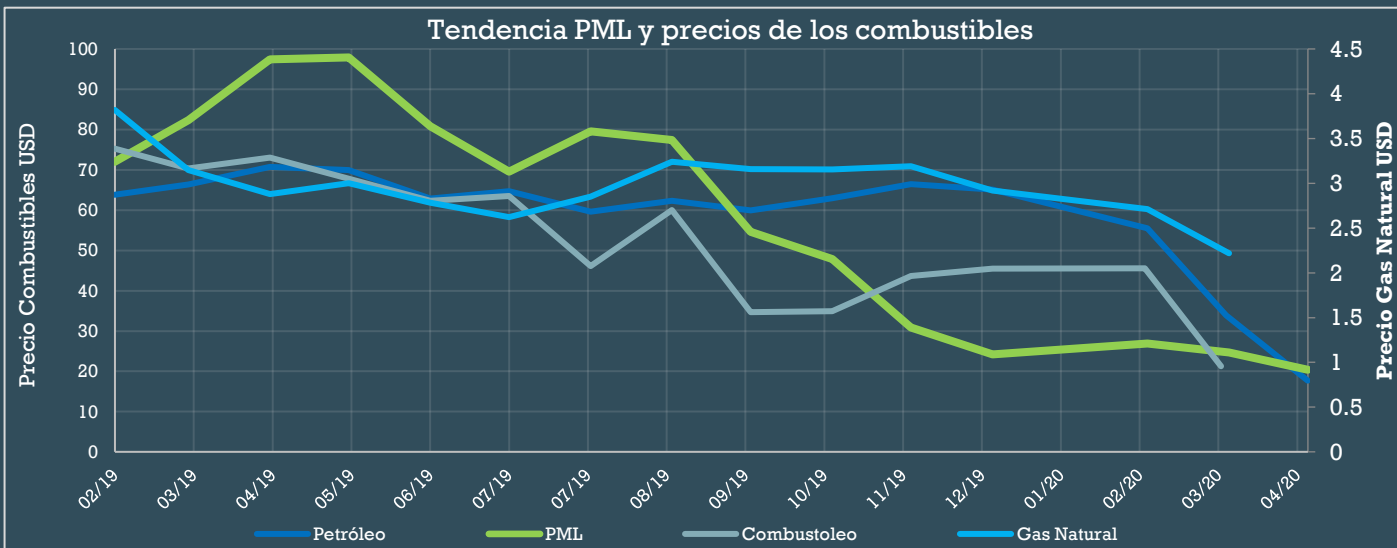
RESERVAS NO RODANTES SUPLEMENTARIAS

SIN: \$3.59 MXN/MWh

BCA: \$2.41 MXN/MWh

BCS: \$35.17 MXN/MWh

INFORMACIÓN GENERAL



Como se observa en la gráfica, el comportamiento del PML y el del combustóleo son muy parecidos hasta octubre de 2019 donde la tendencia se invierte, el PML sigue bajando mientras que el precio del combustóleo comenzó a subir nuevamente. De diciembre 2019 a febrero 2020 se observa una estabilidad en los precios de todos los combustibles, así como en el PML. Es el periodo de estabilidad más grande que ha existido en el último año. A partir de marzo 2020 sin embargo, se observa la bajada drástica de los precios del petróleo debido a la situación entre Arabia Saudita, Rusia y Estados Unidos, así como la disminución en el consumo de combustibles por el COVID-19, tendencia que continúa en el mes de abril.

En las gráficas se puede apreciar como, tanto el precio del petróleo como el del gas natural, son más bajos en abril de este año de lo que lo en marzo 2020 y abril de 2019. La caída de los precios es del 75% para el petróleo y 29% para el gas natural con respecto al mismo mes del año pasado. Esto debido a la baja de precios de hidrocarburos en el mundo y la disminución de consumo de combustibles a nivel global por la pandemia.

El precio promedio del dólar en abril 2020 fue de \$24.25, 28% mayor que abril 2019 y 9% mayor que marzo 2020. El tipo de cambio había estado estable desde noviembre del año pasado, sin embargo hacia finales de febrero de este año hubo un aumento súbito en el valor del mismo debido a las medidas establecidas en diversos países por el COVID-19 y la baja en los precios del petróleo que están muy ligados a la economía mexicana.

