

INDICADORES DEL MERCADO

MDA

MTR

\$997.89

MXN/MWh

\$985.01

MXN/MWh

SIN: \$944.87 MXN/MWh

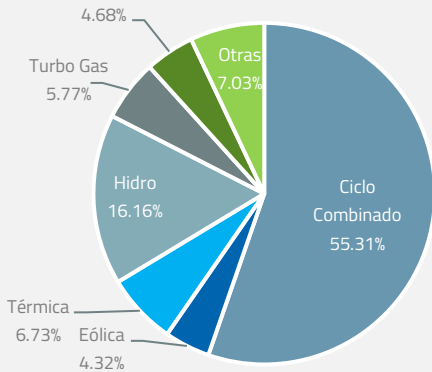
BCA: \$1,029.33 MXN/MWh

BCS: \$4,133.497 MXN/MWh

Fuente: Precios Marginales Locales MTR CENACE


28,363.36 GWh DE
GENERACIÓN

28.303.84 GWh DE
DEMANDA

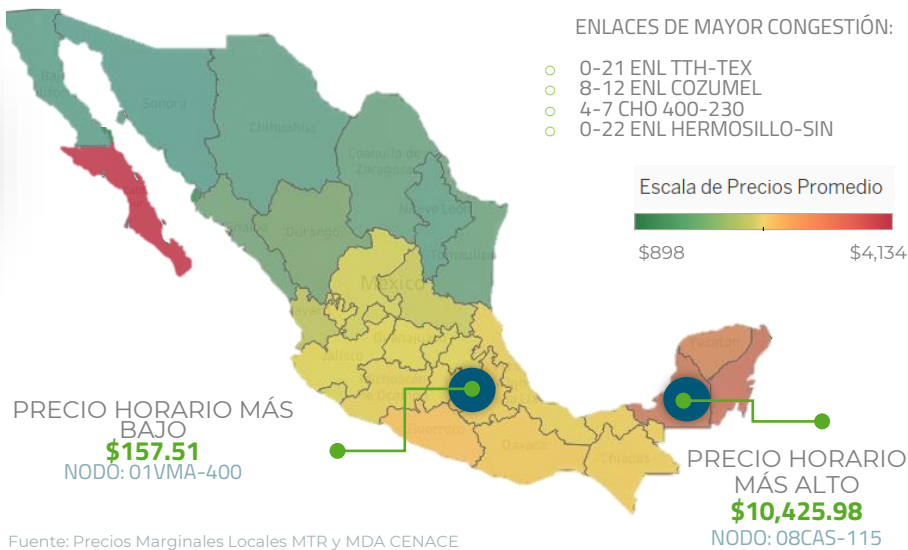
 DESPACHO POR TIPO DE
TECNOLOGÍA

MARGEN DE RESERVA OPERATIVO: 6,43 MW
EN PROMEDIO, SIENDO **15.20%** DURANTE EL
MES

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

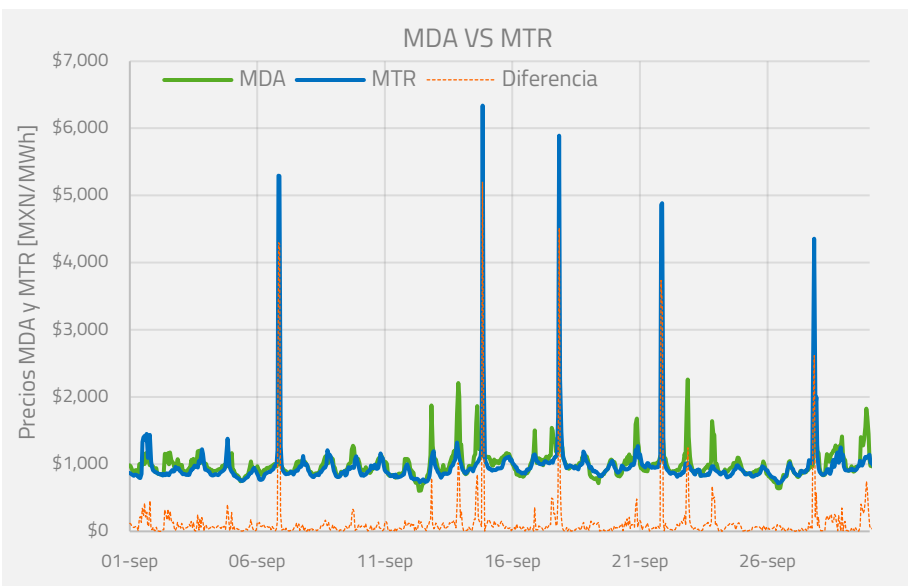
INFLACIÓN
0.62% Mensual
4.88% Acumulada
PETRÓLEO
\$73.88
USD/BARRIL
FIX
MXN/USD
\$20.02
GAS NATURAL
\$5.16
USD/MBtu
POTENCIA SIN
\$628,378.04
MXN/MW
COMBUSTÓLEO
\$63.39
USD/BARRIL

Fuente: OPEC, DOF, CRE, CENACE

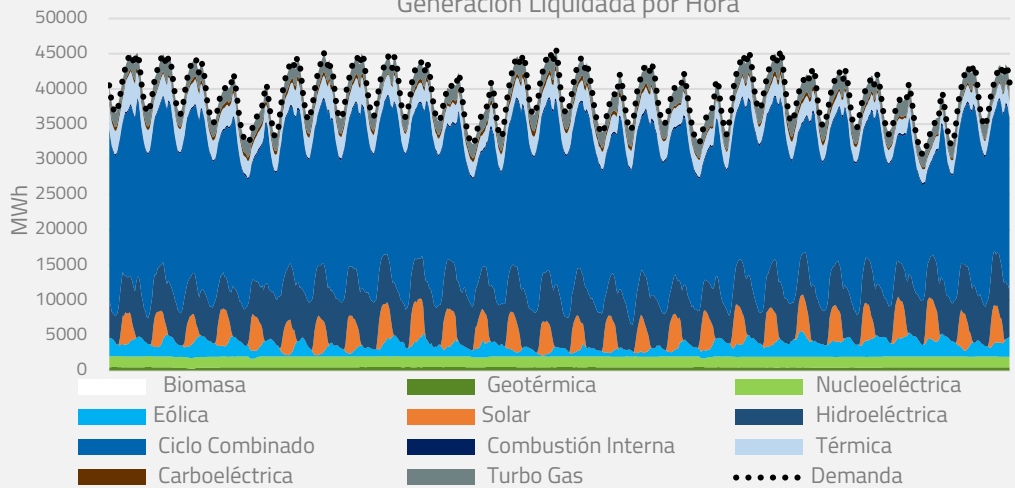
INFORMACIÓN DEL MERCADO



- Demanda: La demanda de septiembre 2021 fue un 2.9% mayor que en septiembre 2020 y 6% menor que en agosto 2021.
- Precios del Mercado: en septiembre 2021 el MTR en promedio fue 62.04% mayor que en septiembre 2020 y el MDA en promedio fue 49.50% mayor que en septiembre 2020.
- El MTR de septiembre 2021 fue 10.48% mayor que en agosto 2021, mientras que el MDA fue 9.8% mayor que agosto 2021. La diferencia entre los precios del MDA y MTR en septiembre 2021 en promedio fue de \$135.25 MXN/MWh, alcanzando más de \$5,000.00 MXN/MWh de diferencia en algunas horas.



Generación Liquidada por Hora



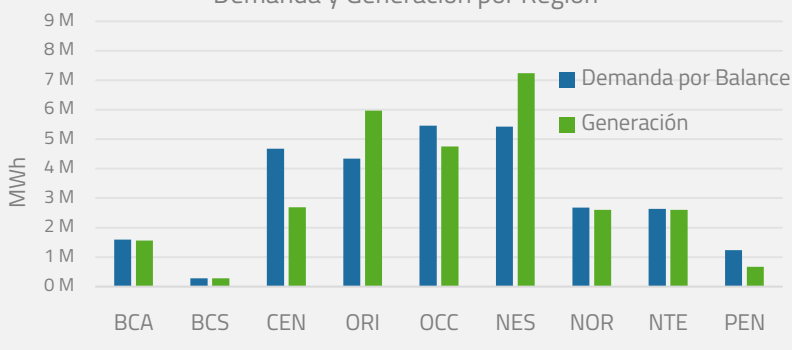
- Demanda promedio horaria: 39.31 GW.
- Demanda máxima: 45.63 GW el 14 de septiembre a las 22 horas.
- Demanda mínima: 30.67 GW el 26 de septiembre a las 7 horas.

La integración de la generación por tipo de tecnología para cubrir la demanda horaria se muestra en la gráfica de la izquierda.

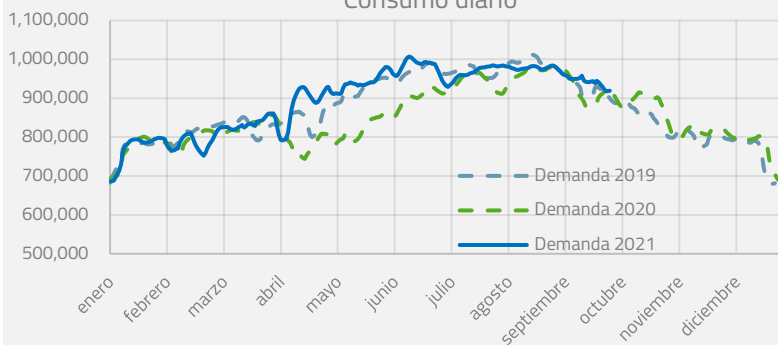
- La generación eólica cubrió únicamente el 4.32% de la generación total durante el mes de septiembre, alrededor de 2% menos de lo habitual.
- Generación del SEN: 28,363.36 GWh, 7.98% menor que en agosto 2021 y 3.1% mayor que en septiembre 2020. La generación por tecnología se integró de la siguiente forma:
 - Eólica y Fotovoltaica: 9%
 - Otras fuentes: 91%
- Demanda real total por balance en el SEN: 28,303.84 GWh, 8% menor que en agosto 2021 y 2.9% mayor que en septiembre 2020.

La gráfica de la derecha muestra la evolución del consumo promedio diario en 2019, 2020 y 2021. El decrecimiento en septiembre 2021 de la demanda y la generación, sigue la tendencia estacional de un año normal.

Demanda y Generación por Región



Consumo diario



SERVICIOS CONEXOS

Fuente: Demanda y Generación por Tipo de Tecnología CENACE

RESERVAS DE REGULACIÓN SECUNDARIA
SIN: \$242.07 MXN/MWh
BCA: \$209.01 MXN/MWh
BCS: \$808.79 MXN/MWh

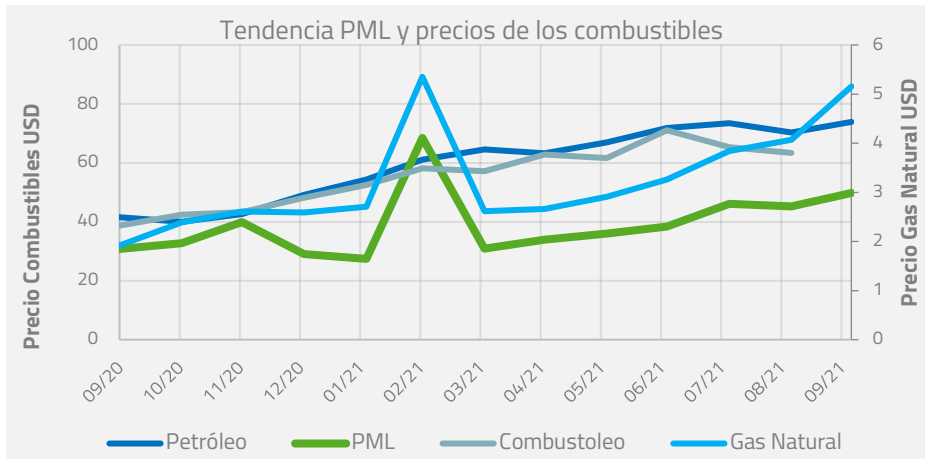
RESERVAS NO RODANTES DE 10 MINUTOS
SIN: \$42.31MXN/MWh
BCA: \$83.93 MXN/MWh
BCS: \$106.59 MXN/MWh

RESERVAS RODANTES DE 10 MINUTOS
SIN: \$78.00 MXN/MWh
BCA: \$140.48 MXN/MWh
BCS: \$106.59 MXN/MWh

RESERVAS RODANTES SUPLEMENTARIAS
SIN: \$42.31 MXN/MWh
BCA: \$12.44 MXN/MWh
BCS: \$77.11 MXN/MWh

RESERVAS NO RODANTES SUPLEMENTARIAS
SIN: \$42.31 MXN/MWh
BCA: \$12.44 MXN/MWh
BCS: \$77.11 MXN/MWh

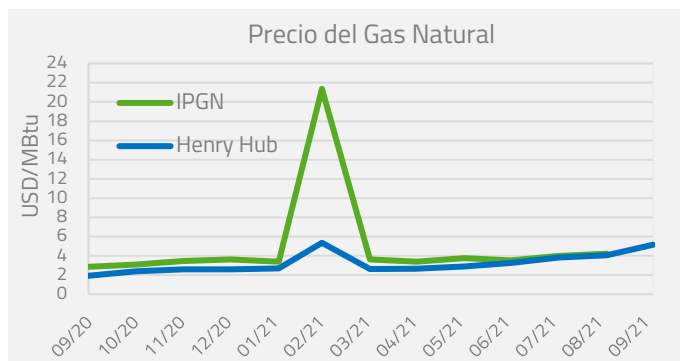
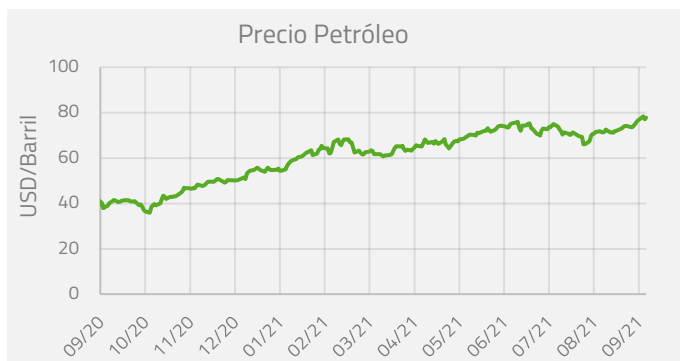
INFORMACIÓN GENERAL



En la gráfica de la izquierda se puede observar el comportamiento del precio de los diferentes combustibles y el del PML. Se puede notar que el PML ha seguido claramente la tendencia de precios del gas natural durante todo 2021.

- Precio del Gas Natural: El precio del Henry Hub fue de \$5.16 USD/MBtu, 26.78% mayor que el mes anterior y 169% mayor al precio de septiembre 2020.

- Precio del Petróleo: El precio promedio fue de \$73.88 USD/barril, un 5.04% mayor a agosto 2021 y 77.88% por encima del precio de septiembre 2020.
- Precio Combustóleo: El combustóleo tuvo un precio de \$63.39 USD/barril. Un 3.01% por debajo de su precio del mes anterior y un 47.66% por encima del mismo mes del año pasado.
- Precio promedio del dólar: \$20.02 MXN/USD, 0.2% menor que en agosto 2021 y 7.59% menor que en septiembre de 2020. La disminución con respecto al año pasado se debe a la recuperación económica.



Fuente: OPEC, CRE, DOF, EIA