

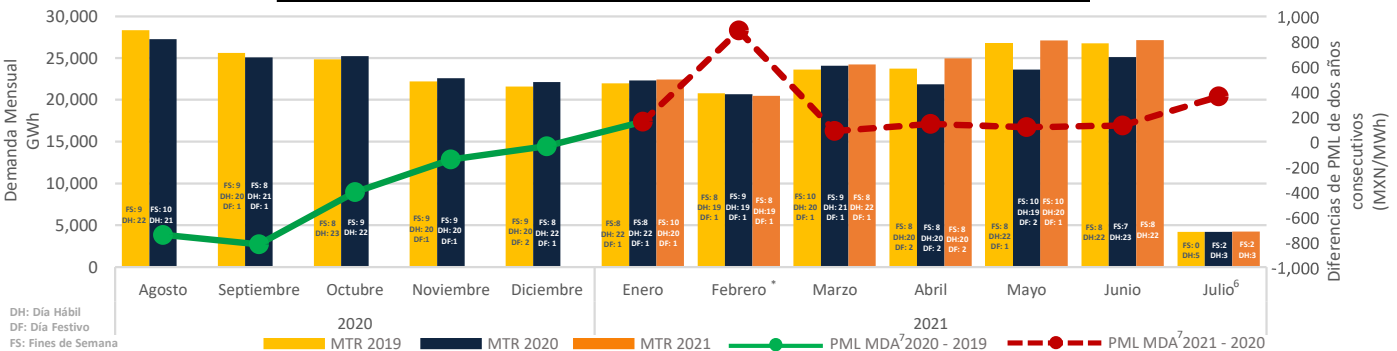
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 14 de julio se llevó a cabo la 44ª Sesión Ordinaria del Consejo de Administración de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), donde se presentó el informe del director general de la CFE, el Anteproyecto de Presupuesto Consolidado 2022, Alianzas estratégicas y reestructuración de contratos de gas natural, el Plan Integral de Modernización de Centrales Hidroeléctricas y los proyectos PRODESEN de CFE Transmisión.
- El 14 de julio la SENER publicó el procedimiento para conformar una Unidad de Verificación de Instalaciones Eléctricas.
- El 16 de julio la CRE publicó la gaceta informativa de labores durante 2020.

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

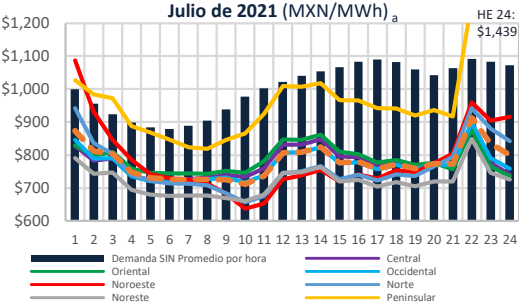
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↓ 0.5%
Febrero	20,487	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,224	↑ 6.8%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,951	↑ 6.4%	21,879	↓ -6.1%	↑ 14.0%
Mayo	27,113	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.7%
Junio	27,149	↑ 3.5%	25,110	↑ 9.8%	↑ 8.1%
Julio 1-5 ⁶	4,255	↓ -6.0%	4,196	↑ 0.3%	↑ 1.4%
Total	150,595		141,865		↑ 6.15%

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,072	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	21,879	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.8%
Mayo	23,638	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.7%
Junio	25,110	↑ 9.8%	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.1%
Julio	26,819	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,265	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,085	↓ -4.9%	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	25,238	↓ -2.6%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.6%
Noviembre	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,117	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,763		293,797		↓ -2.4%



*La demanda de febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

PML Regional⁸ Horario de la semana del 12 al 18 de Julio de 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 12 al 16 de julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	MXN	810	189	23%
Central	MXN	808	192	24%
Oriental	MXN	818	196	24%
Occidental	MXN	804	188	23%
Noroeste	MXN	817	229	28%
Norte	MXN	793	183	23%
Noreste	MXN	751	173	23%
Peninsular	MXN	1,028	372	36%
BCA	MXN	1,307	931	71%
BCS	MXN	5,127	881	17%

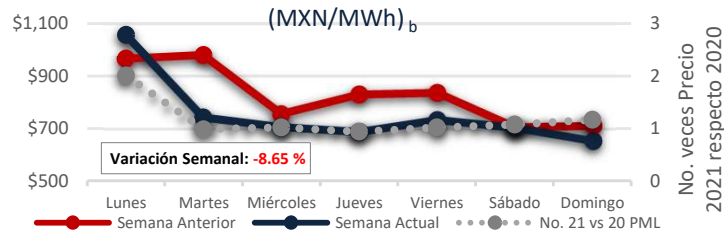
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 12 al 16 de julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	MXN	837	186	22%
Central	MXN	820	185	23%
Oriental	MXN	822	189	23%
Occidental	MXN	824	183	22%
Noroeste	MXN	890	255	29%
Norte	MXN	844	186	22%
Noreste	MXN	773	170	22%
Peninsular	MXN	1,111	457	41%
BCA	MXN	1,547	1,115	72%
BCS	MXN	5,687	750	13%

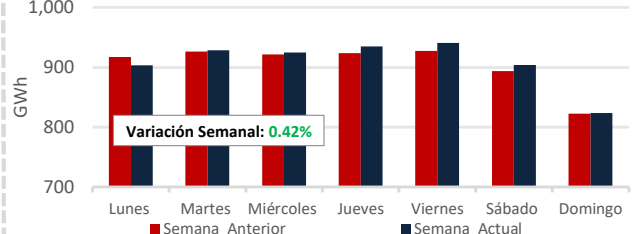
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 12 al 16 de julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	MXN	784	190	24%
Central	MXN	796	200	25%
Oriental	MXN	814	205	25%
Occidental	MXN	784	192	24%
Noroeste	MXN	743	173	23%
Norte	MXN	742	166	22%
Noreste	MXN	729	174	24%
Peninsular	MXN	945	235	25%
BCA	MXN	1,068	621	58%
BCS	MXN	4,566	604	13%

Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b



Demanda MTR SIN^c Semanal



Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

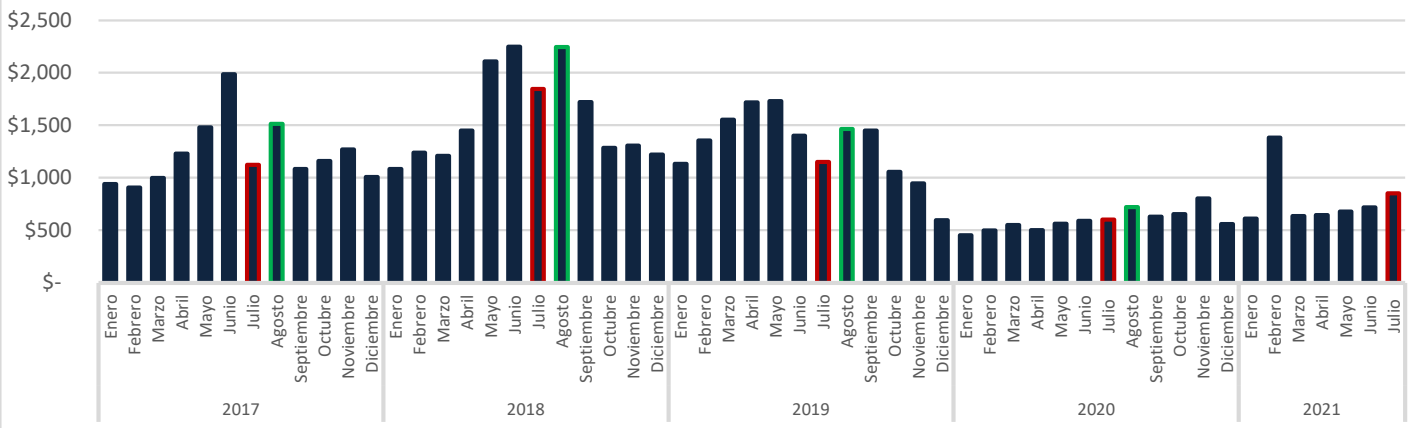
a-b-<http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSISMEM.aspx>

1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diario
 4: De la demanda promedio diario
 5: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-345.
 6: Al 15 de julio de 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto

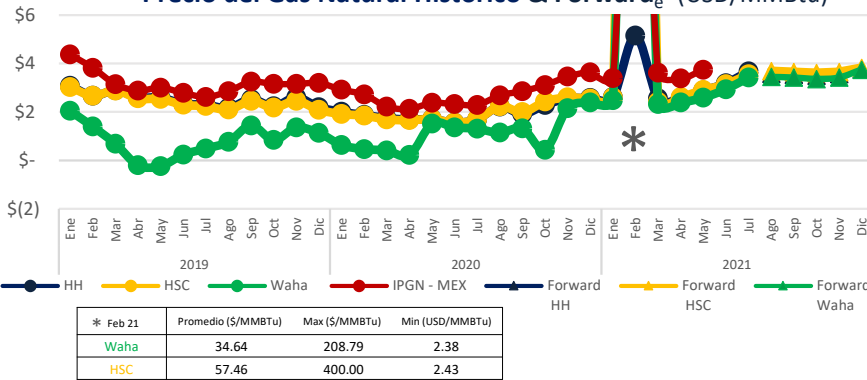
8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-345.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 18 a la HE 3).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 15).

11: Precio Marginal Local
 c: Fuente: Demanda:
<https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda>
 Demanda real del sistema por retiros:
<https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward_e (USD/MMBtu)

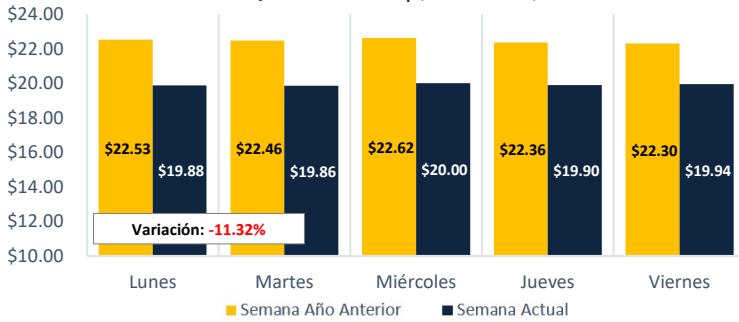


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Mayo¹² del 2021 fue de \$3.74 USD/MMBtu.

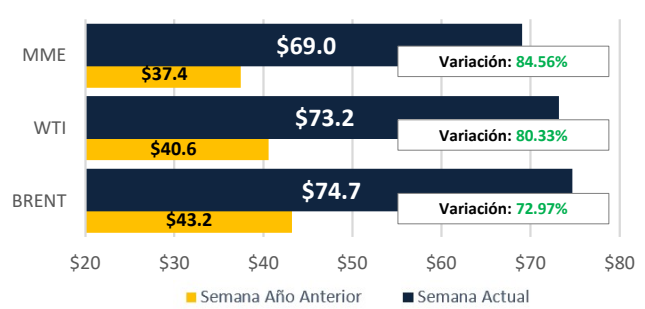
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.67 y \$3.56 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.42 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$69.1 USD/Barril, un 7.5% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.6% menor al West Texas Intermediate (WTI).

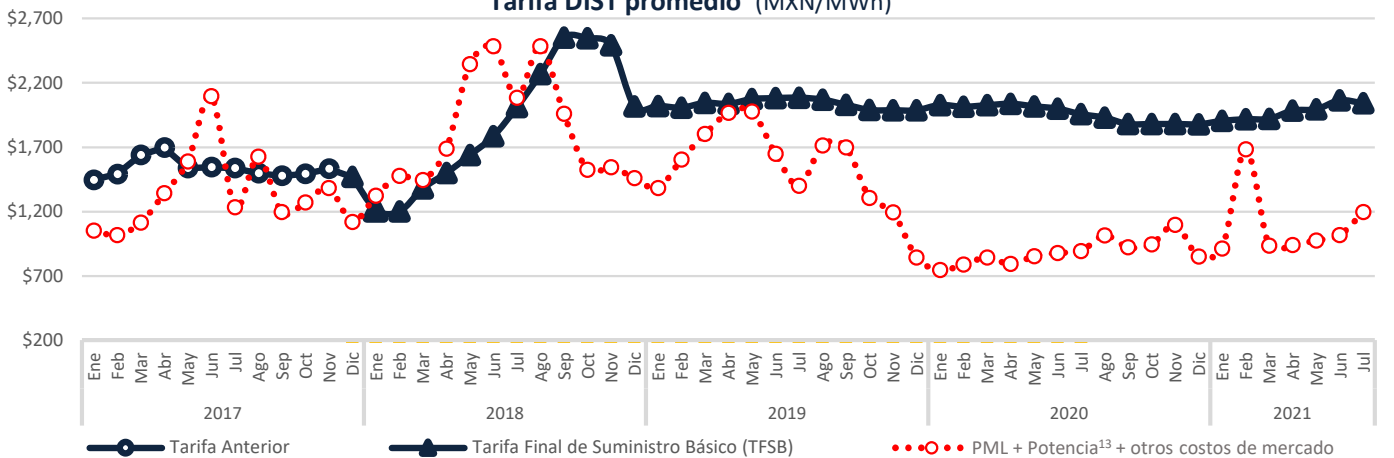
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



Disclaimer: "La información contenida en esta Newsletter es una recopilación de datos obtenidos por Fistera Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fistera Energy realiza u otorga representación o garantía alguna, expresa o implícita, en relación con la exactitud o integridad de dicha información, por lo que el receptor deberá en todo momento realizar sus propias valoraciones y análisis."

CDMX

Edificio Terret. Torre Norte
Miguel de Cervantes Saavedra 301
Col. Granada, 11520
Tel: +52 55 5125 1670
info@fisteraenergy.com

d: Fuente: <https://www.cemae.gov.mx/SIM/ESTADO/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Marzo 2021.
e: <http://www.sri.com>

f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiarlo/index.html>

13: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. Para el año 2021 se consideraron los datos de MBP 2020)