

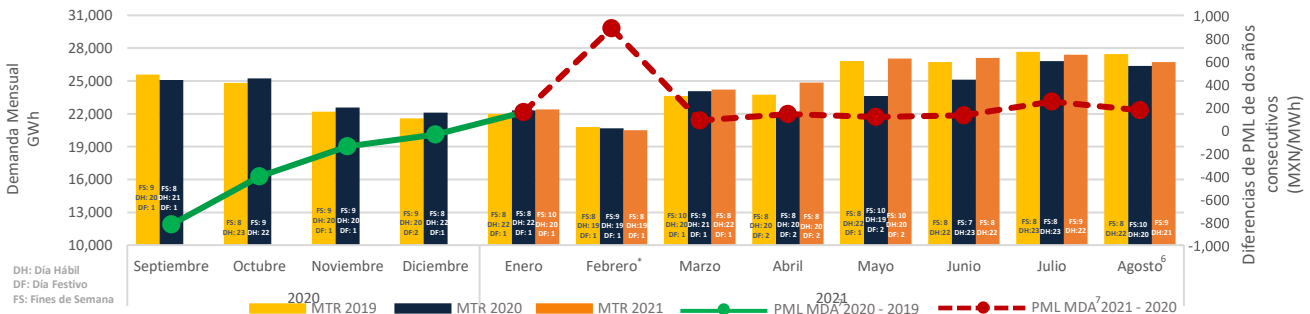
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 7 de septiembre se publicó en el DOF, una Resolución de la CRE por medio de la cual aprueba el Modelo de Contrato mercantil para la prestación del servicio de Suministro Básico de energía eléctrica en baja tensión en la modalidad de pospago presentado por CFE Suministrador de Servicios Básicos y su Anexo Único.
- El 7 de septiembre CFE informó que ante la presencia del sismo de magnitud 7.1 con epicentro en Guerrero, emprendió de inmediato actividades de restablecimiento del suministro eléctrico a los 1,864,616 usuarios afectados en Ciudad de México, Estado de México, Guerrero, Morelos y Oaxaca; quedando reestablecido a la normalidad 12 horas después de haber iniciado labores.
- A partir del 10 de septiembre CFE comenzó a realizar acciones estratégicas para reestablecer el suministro de energía eléctrica a los 205,866 usuarios afectados por el paso del Huracán Olaf en Baja California Sur. El servicio quedó reestablecido en su totalidad el día 13 de septiembre.

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

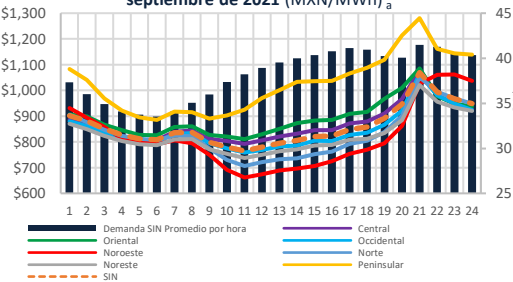
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,410	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.4%
Febrero	20,487	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,214	↑ 6.8%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,845	↑ 6.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%
Mayo	27,052	↑ 5.4%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.4%
Junio	27,122	↑ 3.6%	25,110	↑ 9.8%	↑ 8.0%
Julio	27,404	↓ -2.2%	26,819	↑ 3.4%	↑ 2.2%
Agosto ⁶	26,741	↑ 0.8%	26,370	↑ 1.6%	↑ 1.4%
Total	200,273		190,857		↑ 4.9%

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	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,756		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 06 al 12 de septiembre de 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 06 al 10 de septiembre 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.=σ/X	
SIN	268	859	65	8%
Central	278	868	66	8%
Oriental	519	895	87	10%
Occidental	246	845	59	7%
Noroeste	482	798	105	13%
Norte	280	825	69	8%
Noreste	235	828	55	7%
Peninsular	595	1,039	128	12%
BCA	8,573	2,205	1,506	68%
BCS	3,954	4,529	825	18%

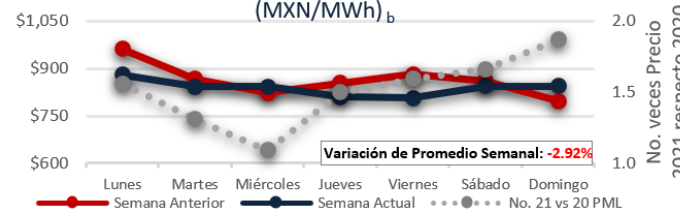
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 06 al 10 de septiembre 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.=σ/X	
SIN	237	899	54	6%
Central	252	902	57	6%
Oriental	485	931	88	9%
Occidental	217	880	48	5%
Noroeste	423	858	105	12%
Norte	233	873	57	7%
Noreste	207	862	46	5%
Peninsular	575	1,107	114	10%
BCA	7,828	2,582	1,786	69%
BCS	3,113	5,109	619	12%

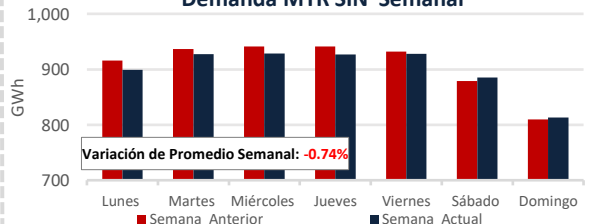
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 06 al 10 de septiembre 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.=σ/X	
SIN	179	819	49	6%
Central	212	835	55	7%
Oriental	322	860	70	8%
Occidental	175	810	49	6%
Noroeste	264	739	64	9%
Norte	175	778	41	5%
Noreste	151	793	38	5%
Peninsular	441	970	102	11%
BCA	3,992	1,829	1,046	57%
BCS	2,407	3,950	554	14%

Componente de Energía del PML¹¹SIN Semanal (MXN/MWh)^b

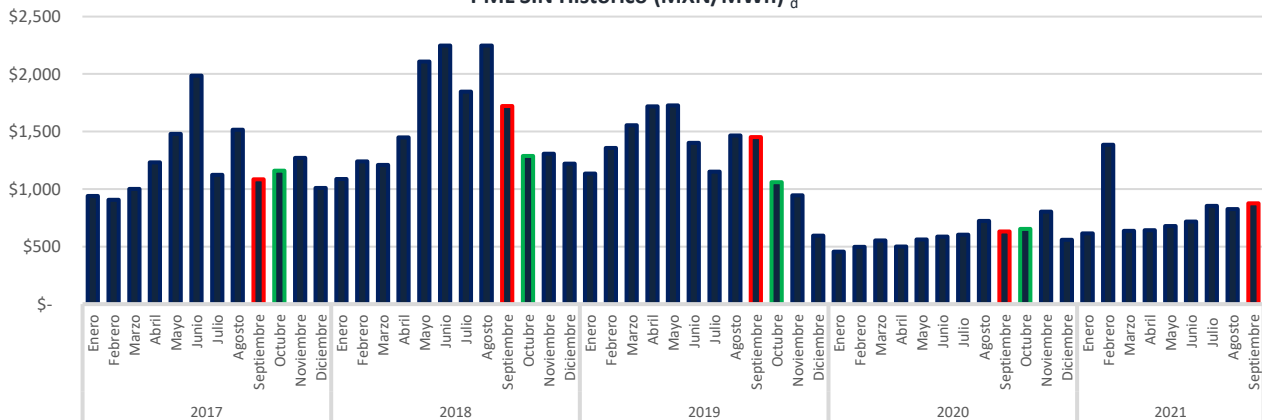


Demanda MTR SIN^c Semanal

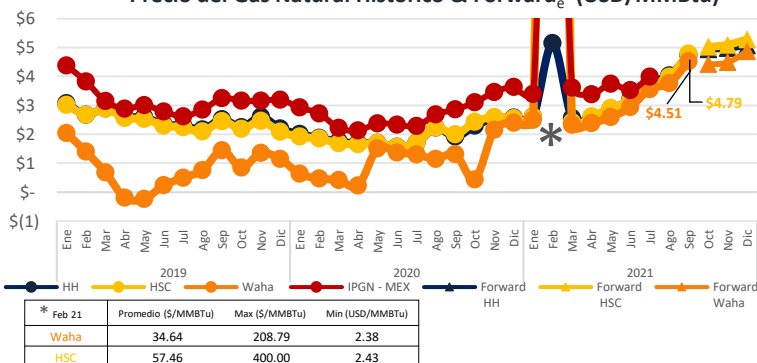


1. Mercado de Energía Eléctrica (MEE) - Sistema Interconectado Nacional (SIN). Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 2. Sistema Interconectado Nacional (SIN). Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 3. Mercado de Energía Eléctrica (MEE) - Sistema Interconectado Nacional (SIN). Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 4. Demanda promedio diaria. Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 5. Demanda promedio diaria. Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 6. Al 30 de agosto de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 7. Mercado de Energía Eléctrica (MEE) - Sistema Interconectado Nacional (SIN). Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSIS.aspx
 8. Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBC-OZ-3-4-5.
 9. Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de 06 a 18 de la H.R.).
 10. Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 06 a 18 de la H.R.).
 11. Precio Marginal Local (PML). Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gob.mx/Grafica/DemandaRealSIS.aspx

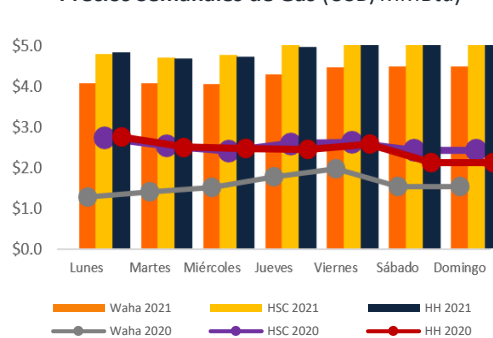
PML SIN Histórico (MXN/MWh) _d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward _e (USD/MMBtu)



Precios Semanales de Gas (USD/MMBtu)



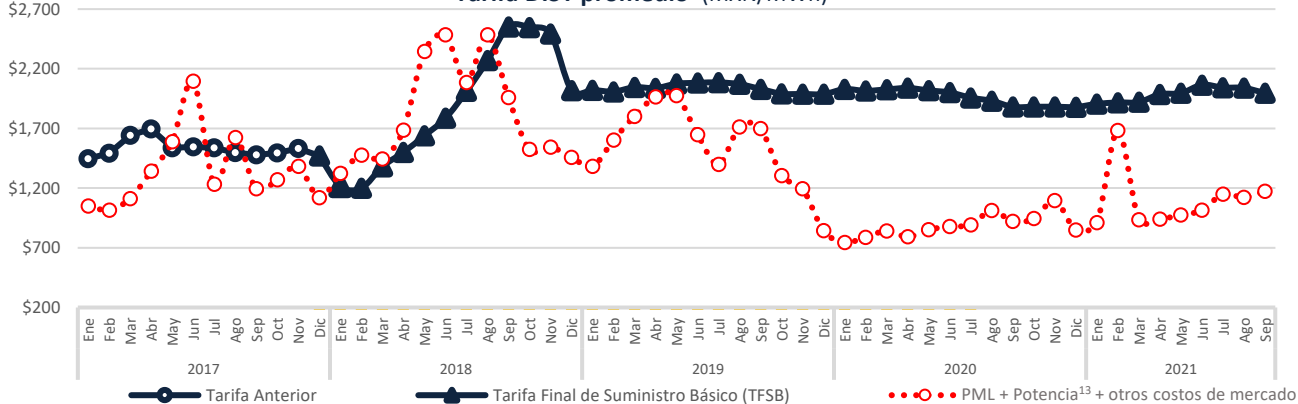
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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.enace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaMEM.aspx>

e: Fuente: <http://www.snl.com>

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

g: 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)