

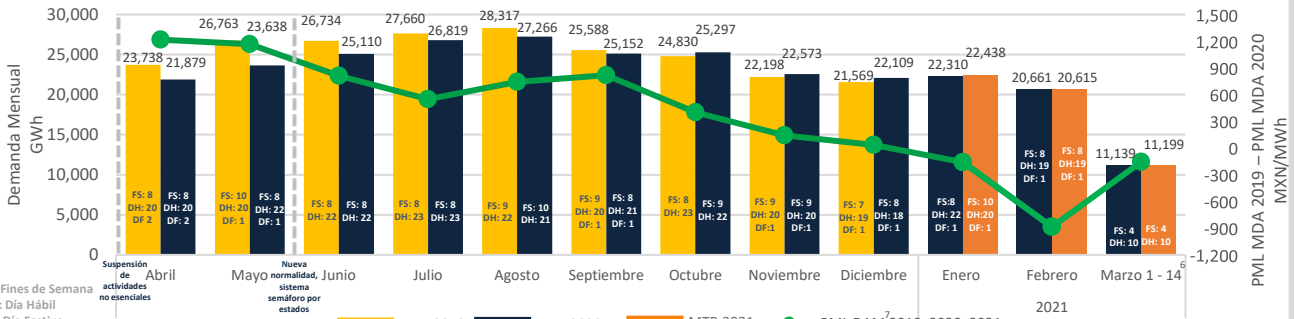
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 9 de marzo se publicó en el DOF el decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).
- El 11 de marzo un juez en materia de competencia dictó la suspensión provisional de los efectos de la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).
- El 8 de marzo se publicaron en la página web de SEMARNAT los Documentos Técnicos del Sistema de Comercio de Emisiones.
- El 14 de marzo inició el horario de verano en 33 municipios de la franja fronteriza norte.

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

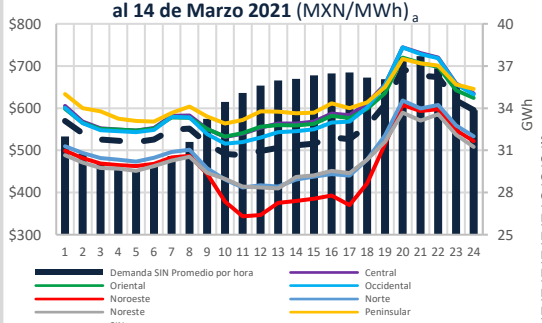
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,438	↑ 1.5%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.6%
Febrero	20,615	↑ 1.7%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.2%
Marzo 1 - 14	11,199	↑ 8.6%	11,139	↑ 7.8%	↑ 0.5%

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	27,266	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,152	↓ -4.7%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.7%
Octubre	25,297	↓ -2.7%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,573	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,109	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,884		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 08 al 14 de Marzo 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 08 al 12 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	330	546	69	13%
Central	390	591	78	13%
Oriental	370	580	75	13%
Occidental	396	584	79	13%
Noroeste	459	456	86	19%
Norte	328	477	66	14%
Noreste	329	458	59	13%
Peninsular	332	601	79	13%
BCA	1,329	409	212	52%
BCS	2,376	2,497	463	19%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 08 al 12 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	330	580	72	12%
Central	390	626	81	13%
Oriental	370	610	79	13%
Occidental	392	623	82	13%
Noroeste	427	495	82	16%
Norte	310	510	66	13%
Noreste	301	486	60	12%
Peninsular	325	624	81	13%
BCA	1,329	461	255	55%
BCS	2,329	2,707	564	21%

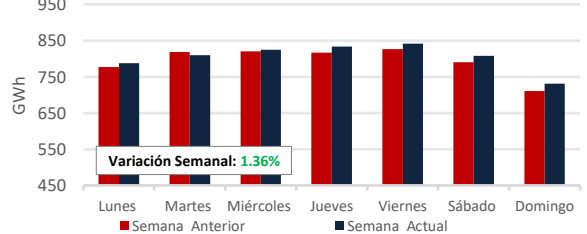
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 08 al 12 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	171	512	46	9%
Central	197	555	55	10%
Oriental	208	550	59	11%
Occidental	191	545	51	9%
Noroeste	319	418	73	17%
Norte	210	444	46	10%
Noreste	221	430	43	10%
Peninsular	237	578	70	12%
BCA	498	357	142	40%
BCS	800	2,288	159	7%

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

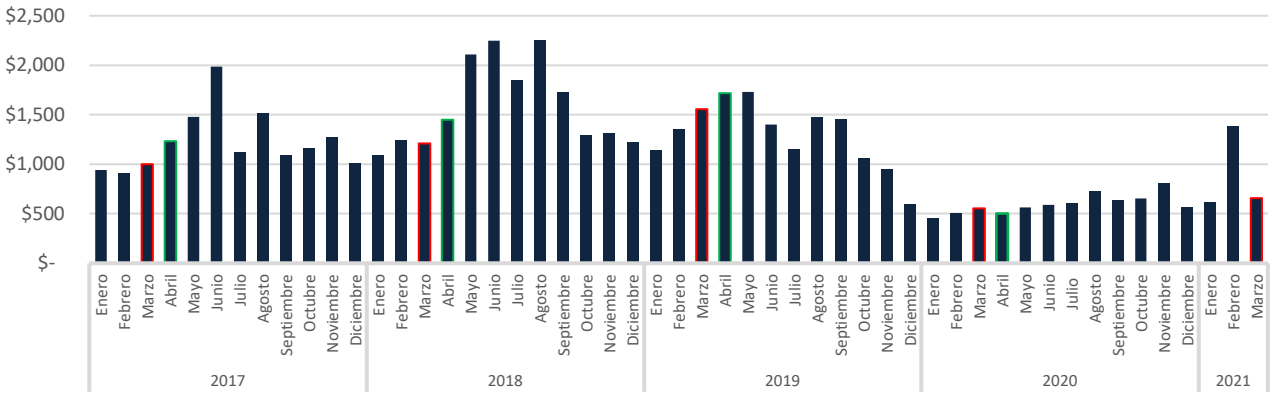


Demanda MTR SIN^c Semanal

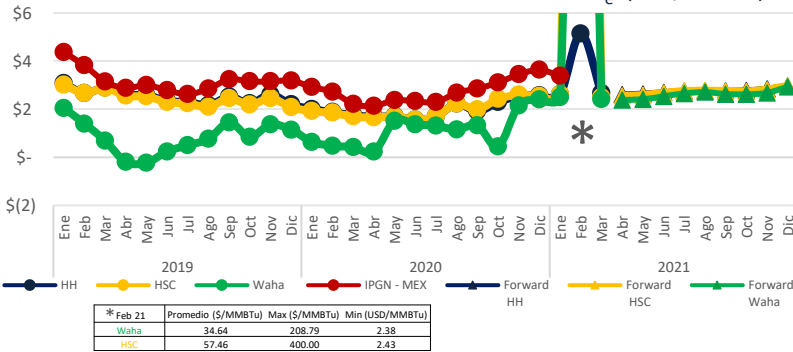


1: Mercado en Tiempo Real
 2: SIN
 3: de la demanda promedio diaria
 4: de la demanda promedio diaria
 5: Salvo para los días 28 de febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019
 6: A partir del 01 de marzo de 2020 y 2021 se consideran los datos de demanda de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficoDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08CC2-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:1 a la H:12)
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la H:4 a la H:15)
 11: Precio Marginal Local
 Fuente: 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 Enero¹² del 2021 fue de \$3.39 USD/MMBtu.

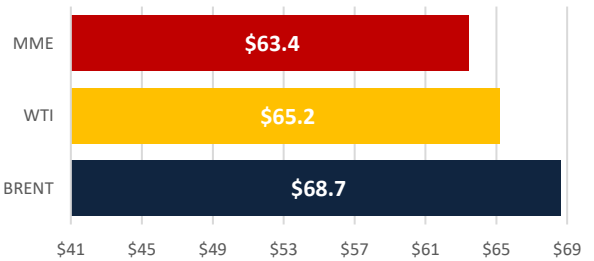
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.66 y \$2.49 USD/MMBtu respectivamente para el mes de marzo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.42 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$63.4 USD/Barril, un 7.6 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.7 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

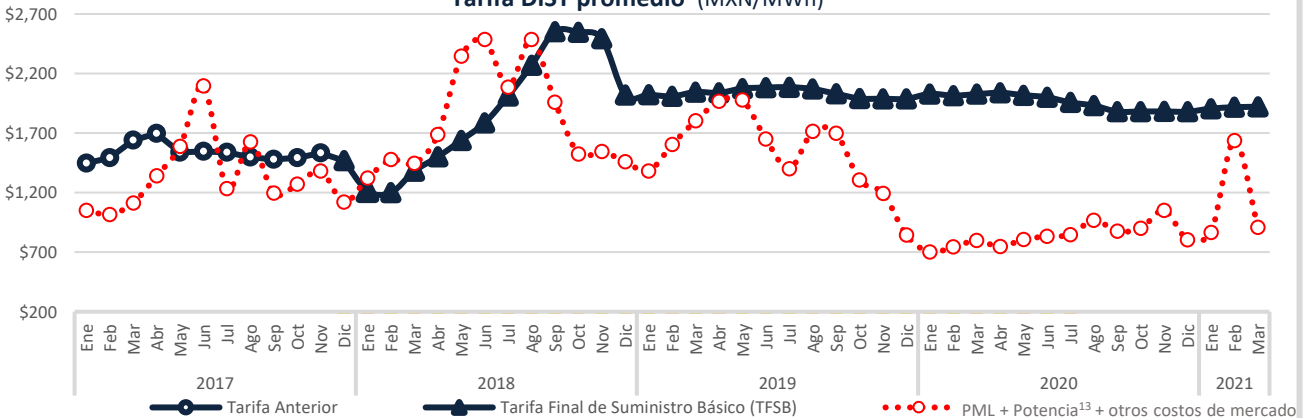
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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

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

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

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