

## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

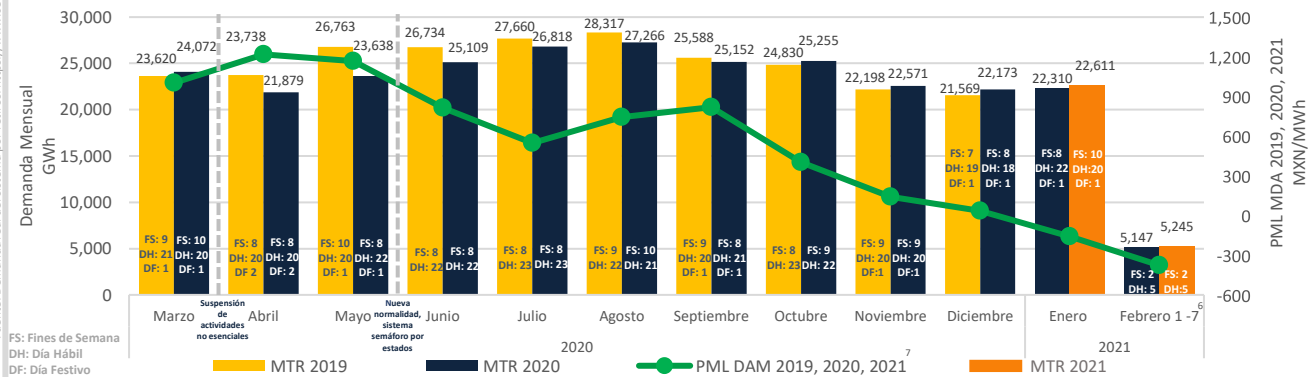
- El 4 de febrero se publicó en el Sistema de Información de Mercado (SIM), la información relevante del Mercado para el Balance de Potencia, correspondiente al Año de producción 2020.
- El 3 de febrero la Segunda Sala de la Suprema Corte de Justicia de la Nación declaró inconstitucionales los apartados 3.8.4, 5.4, 5.23, 5.7, 5.12, 5.12.1, 5.12.2, 5.12.3, 5.12.5, 5.12.6, 5.12.8, 5.12.11, 5.13, 5.15, 7.1, 8.4 y 10.2 y por extensión los apartados 5.12.4, 5.12.7, 5.12.9, 5.12.10 y 5.12.12 del Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 15 de mayo de 2020.
- El 4 de febrero se publicaron en el DOF modificaciones al Estatuto Orgánico de la Comisión Federal de Electricidad.
- El 1 de febrero la CONUEE presentó su informe de actividades correspondiente al año 2020.

## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

Mes	Demanda MTR Mensual 2020 <sup>3</sup> [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>3</sup>	Demanda MTR Mensual 2019 <sup>4</sup> [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 <sup>4</sup>	Variación Demanda Mensual 2020/2019
Enero	22,310	3.4%	21,983	3.6%	1.5%
Febrero <sup>5</sup>	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	25,109	9.8%	26,734	3.2%	-6.1%
Julio	26,818	3.4%	27,660	0.1%	-3.0%
Agosto	27,266	1.7%	28,317	2.4%	-3.7%
Septiembre	25,255	-4.7%	25,588	-6.6%	-1.7%
Octubre	25,255	-2.8%	24,830	-6.1%	1.7%
Noviembre	22,571	-7.6%	22,198	-7.6%	1.7%
Diciembre	22,173	-4.9%	21,569	-6.0%	2.8%
Total	286,903		293,797		-2.3%

Mes	Demanda MTR Mensual 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 <sup>3</sup>	Demanda MTR Mensual 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>4</sup>	Variación Demanda Mensual 2020/2021
Enero	22,611	2.0%	22,310	3.4%	1.4%
Febrero 1 - 7	5,245	2.7%	5,147	2.2%	1.9%

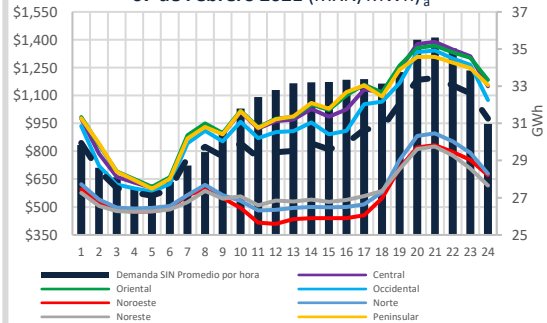


Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

FS: Fines de Semana  
 DH: Día Hábil  
 DF: Día Festivo

1: Mercado en Tiempo Real  
 2: SIN  
 3: de la demanda promedio diaria  
 4: Saldo de la demanda promedio diaria  
 5: Saldo de la demanda promedio diaria  
 6: A partir del 26 de enero de 2021 se consideran los datos de la gráfica de CEMACE <https://www.cemace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>  
 7: Mercado de Día en Adelanto

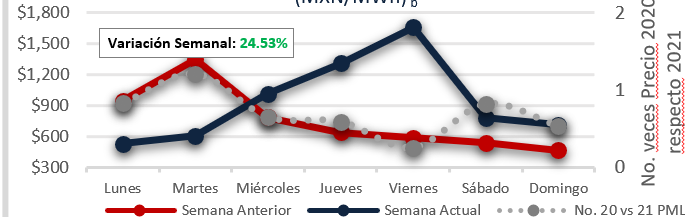
## PML Regional<sup>8</sup> Horario de la semana del 01 al 07 de Febrero 2021 (MXN/MWh)<sup>a</sup>



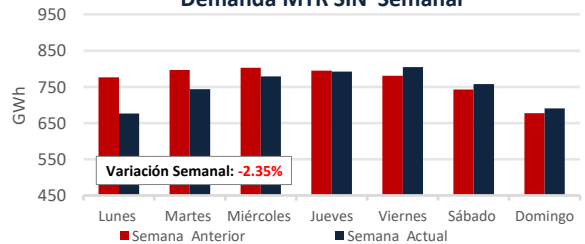
## PML de lunes a viernes del 01 al 05 de Febrero 2021

Rango	PML (precios máximos) <sup>9</sup> de lunes a viernes del 01 al 05 de Febrero 2021				PML (precios mínimos) <sup>10</sup> de lunes a viernes del 01 al 05 de Febrero 2021			
	Promedio	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/μ	%	Promedio	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/μ	%
SIN	1,762	901	445	49%	1,750	1,002	495	49%
Central	2,270	1,069	596	56%	2,262	1,189	653	55%
Oriental	2,241	1,070	603	56%	2,237	1,184	659	56%
Occidental	2,187	1,020	561	55%	2,172	1,140	620	54%
Noroeste	812	574	179	31%	793	647	206	32%
Norte	933	609	207	34%	924	687	250	36%
Noreste	719	595	181	30%	719	651	208	32%
Peninsular	2,101	1,039	585	56%	2,088	1,134	630	56%
BCA	1,155	655	223	34%	1,155	697	249	36%
BCS	2,557	2,190	495	23%	2,260	2,412	595	25%

## Componente de Energía del PML<sup>11</sup> SIN Semanal (MXN/MWh)<sup>b</sup>

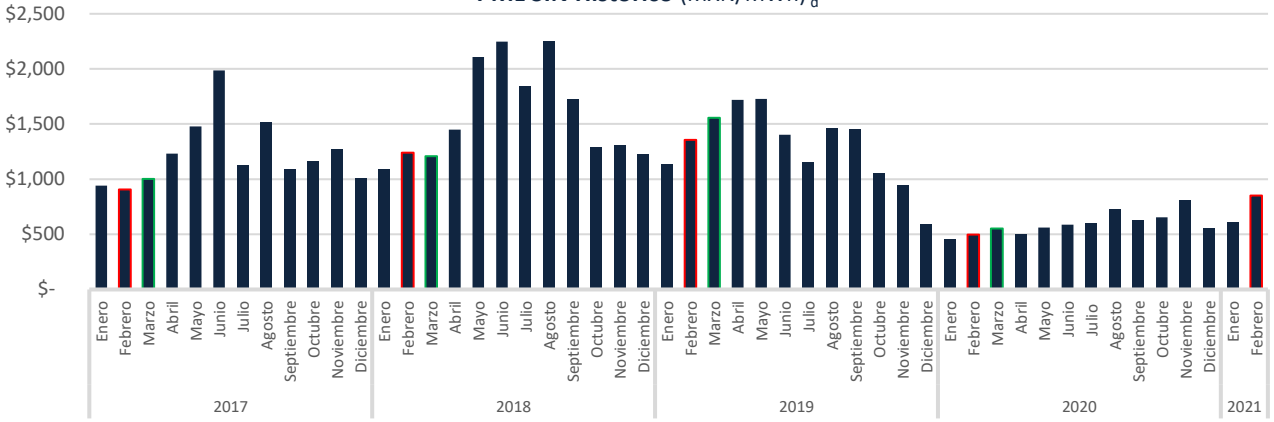


## Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal

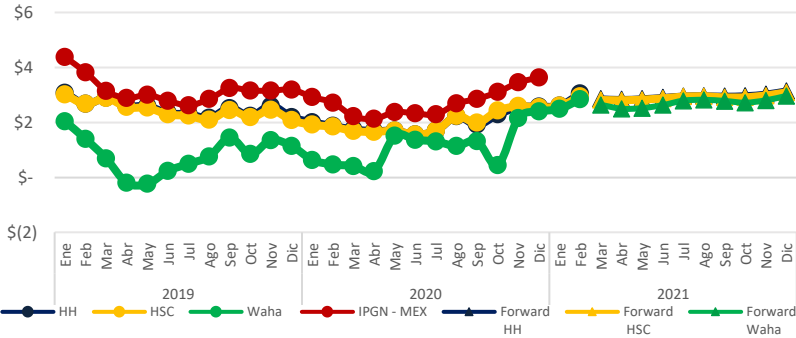


8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-34.5.  
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H: 6 a la H: 17).  
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la H: 6 a la H: 15).  
 11: Precio Marginal Local

### PML SIN Histórico (MXN/MWh)<sub>d</sub>



### Precio del Gas Natural Histórico & Forward<sub>e</sub> (USD/MMBtu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Diciembre del 2020<sup>12</sup> fue de \$3.64 USD/MMBtu.

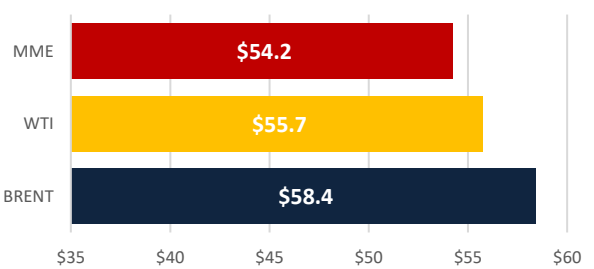
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.04 y \$2.94 USD/MMBtu respectivamente para el mes de enero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.83 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$54.2 USD/Barril, un 7.2 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.8 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

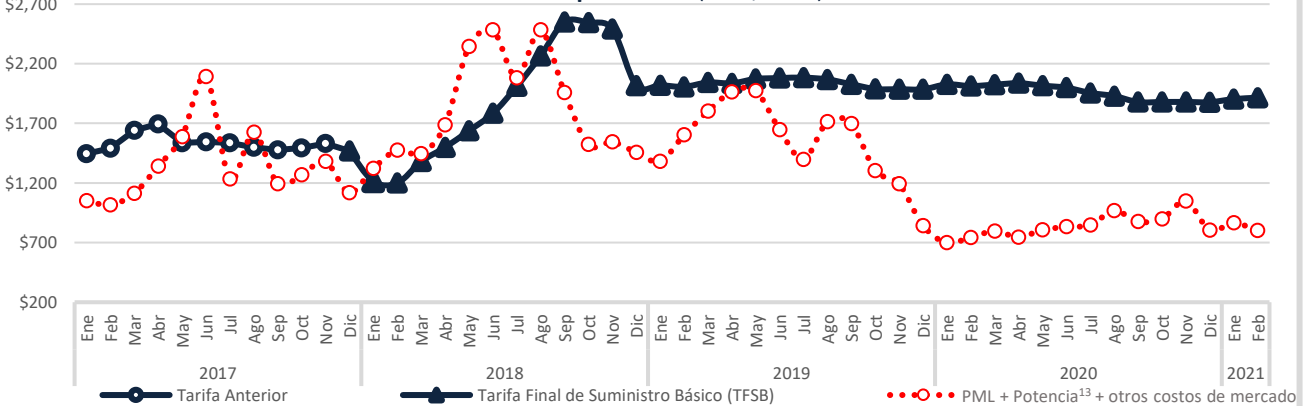
### Tipo de Cambio<sub>f</sub> (MXN/USD)



### 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 1125 1670  
info@fisteraenergy.com

d: Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaMEM.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Diciembre. 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)