

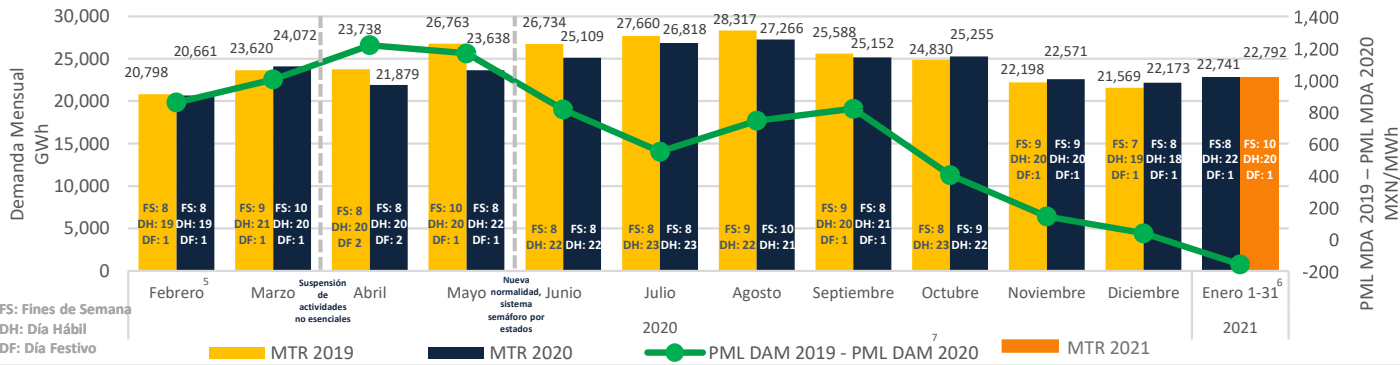
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 1 de febrero el presidente de México envió al Congreso de la Unión una iniciativa con Proyecto de Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica (LIE).
- El 31 de enero se publicó en la página de la SENER el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2020-2034.
- El 27 de enero se publicó en el DOF, el aviso por el que se dan a conocer las Tarifas de Operación del Centro Nacional de Control de Energía, para el periodo que comprende del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021.
- El 29 de enero se publicó la Tarifa Eléctrica de Suministro Básico (TFSB) para el mes de Febrero, la cual representa un aumento promedio entre regiones y tarifas del 0.60 % respecto al mes de Enero.
- El 29 de enero se publicó en el DOF, el Acuerdo por el que la CRE determina continuar con la extensión de la vigencia del periodo tarifario inicial del servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica; actualiza los costos que conforman el ingreso requerido establecido en los acuerdos A/045/2015 y A/074/2015; y, determina las tarifas reguladas de los servicios de transmisión, distribución, operación del Centro Nacional de Control de Energía, operación de CFE Suministrador de Servicios Básicos y de los Servicios Conexos no incluidos en el mercado eléctrico mayorista aplicables del 1 de enero al 31 de diciembre de 2021.
- El 29 de enero se publicó en el Área Pública del MEMSIM, Informe de la Tecnología de Generación de Referencia Año de Producción 2020.
- México realizó la actualización de la Contribución Determinada a Nivel Nacional para el año 2020 ante el Secretariado de la Convención Marco de las Naciones Unidas sobre Cambio Climático, de acuerdo al compromiso establecido en el Acuerdo de París.

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

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		21,983		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	25,109	↑ 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	25,152	↓ -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%

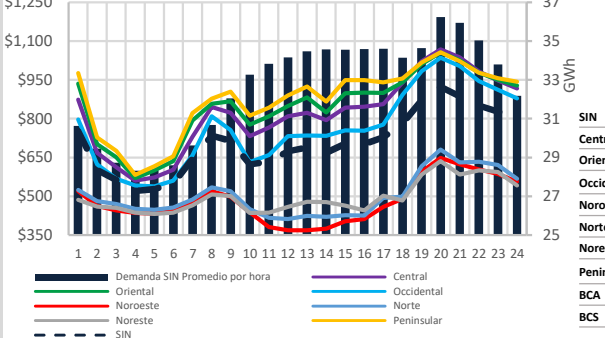
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2020/2021
Enero 1-31	22,792		22,310		2.2%



1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3-4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019.
 6: A partir del 19 de enero 2021, se consideran los datos de demanda de la Gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto

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

PML Regional⁸ Horario de la semana del 25 al 31 de Enero 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 25 al 29 de Enero 2021

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	1,365	796	308	39%
Central	1,707	938	412	44%
Oriental	1,683	978	438	45%
Occidental	1,659	863	380	44%
Noroeste	742	513	124	24%
Noreste	952	535	134	25%
Noreste	907	525	132	25%
Peninsular	1,739	1,013	465	46%
BCA	1,221	607	206	34%
BCS	2,378	2,188	492	22%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 25 al 29 de Enero 2021

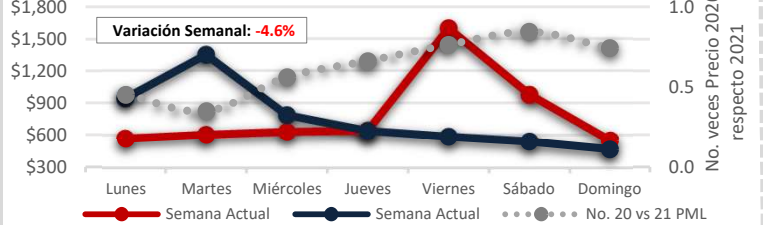
	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	1,363	880	345	39%
Central	1,672	1,038	456	44%
Oriental	1,664	1,064	474	45%
Occidental	1,625	974	429	44%
Noroeste	701	572	137	24%
Noreste	952	593	155	26%
Noreste	907	566	152	27%
Peninsular	1,727	1,093	502	46%
BCA	1,125	664	247	37%
BCS	2,355	2,326	550	24%

PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 25 al 29 de Enero 2021

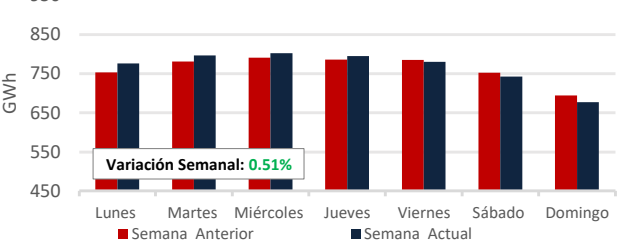
	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	848	712	241	34%
Central	1,164	838	337	40%
Oriental	1,186	892	384	43%
Occidental	1,084	753	288	38%
Noroeste	439	453	70	15%
Noreste	412	477	71	15%
Noreste	491	484	92	19%
Peninsular	1,269	934	414	44%
BCA	762	550	135	25%
BCS	1,872	2,049	383	19%

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 HE 16 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).

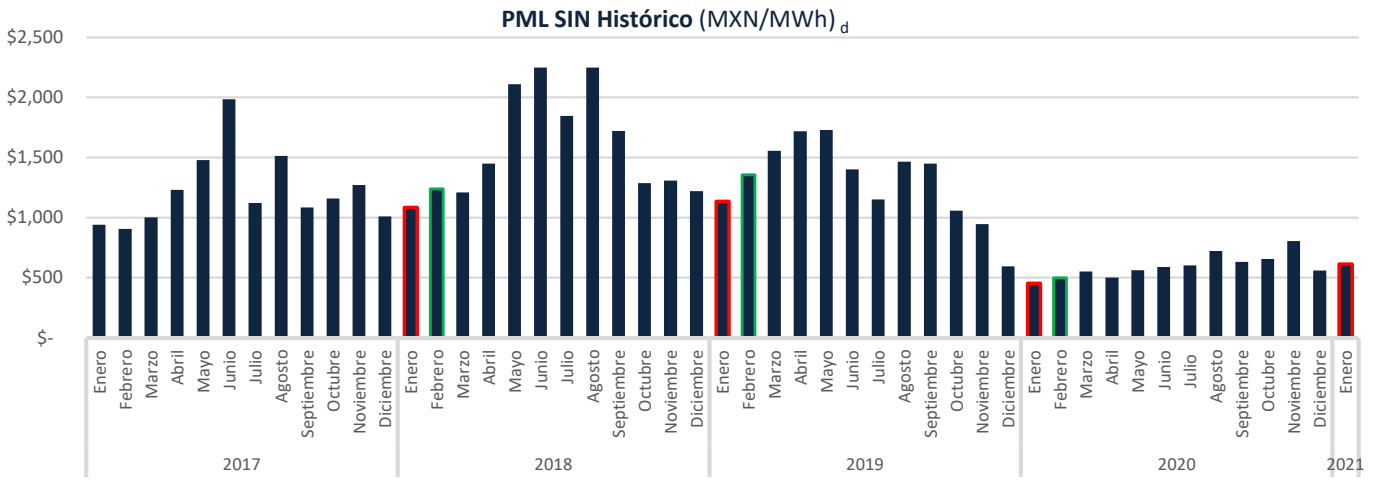
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b



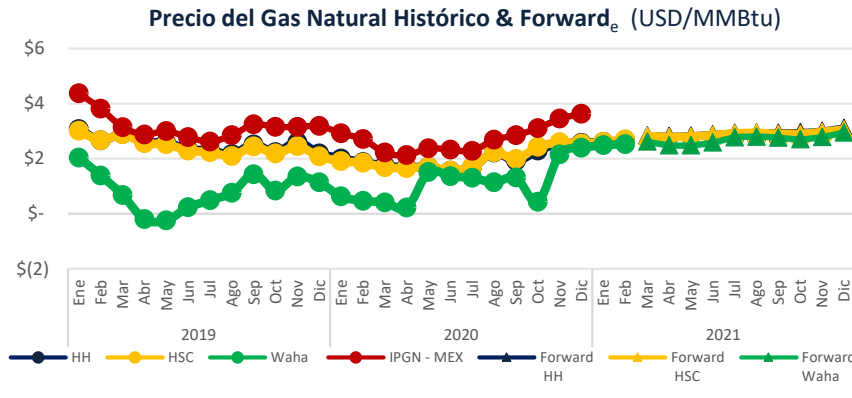
Demanda MTR SIN^c Semanal



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



d: Fuente: <https://www.cemae.gob.mx/SIM/ISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

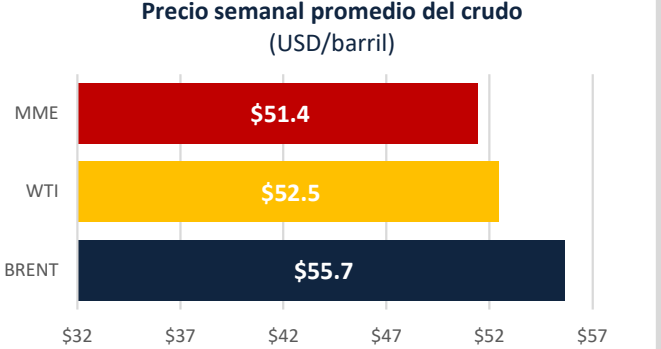
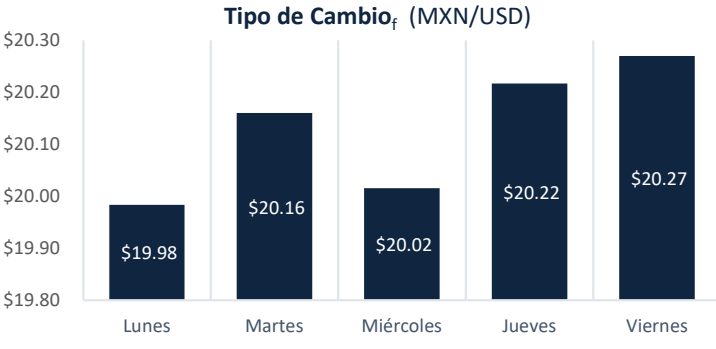


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Diciembre del 2020¹² fue de \$3.64 USD/MMBtu.

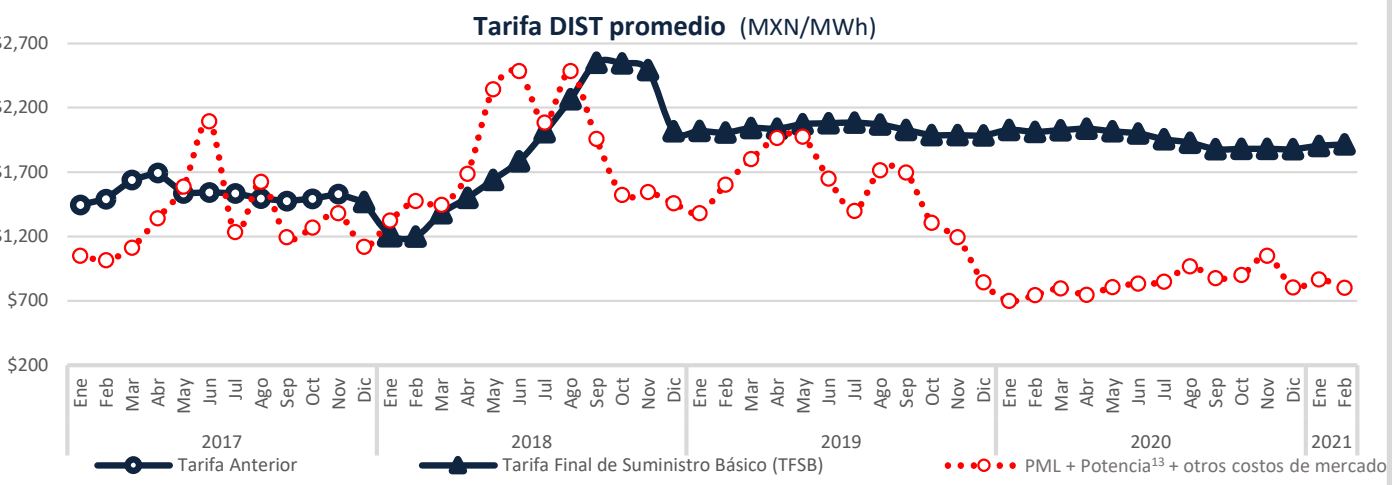
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.61 y \$2.61 USD/MMBtu respectivamente para el mes de enero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.49 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$51.4 USD/Barril, un 7.6 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.0 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

12: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Diciembre. e: <http://www.sini.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 y 2019. (Para el año 2020 se consideraran los datos de MBP 2019)

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