

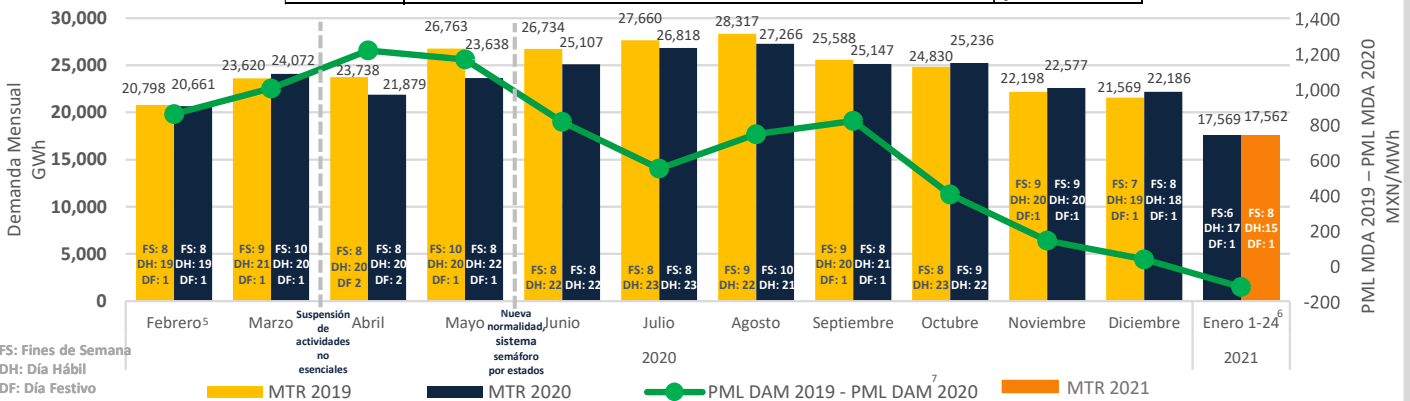
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 18 de enero se publicó en el DOF, el Acuerdo por el que se establece la suspensión de plazos y términos legales en la Comisión Reguladora de Energía, como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19.
- El 21 de enero se publicó en la CONAMER, el anteproyecto del acuerdo por el que la SEMARNAT declara la suspensión de labores los días 20,21,22,25,26,27,28 y 29 de enero y 1,2,3,4 y 5 de febrero de 2021, y se consideran como días inhábiles para efectos de los actos y procedimientos administrativos sustentados en la oficina de representación de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales en el Estado de Nuevo León, por existir causas de fuerza mayor originadas por la propagación del virus SARS-COV2 (COVID-19).
- El 22 de enero, la CFE presentó su Plan de Negocios para el periodo 2021-2025, con el que se definen los objetivos, estrategias, proyectos e inversión de la empresa.

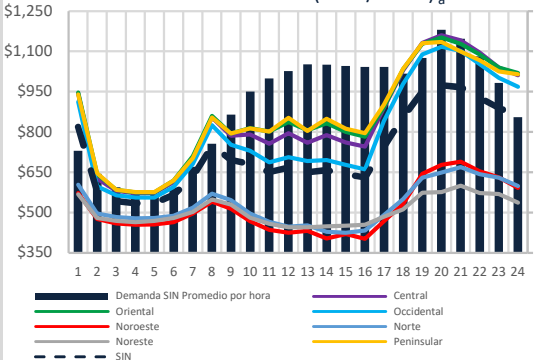
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019	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	25,107	↑ 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	25,147	↓ -4.7%	25,588	↓ -6.6%	-1.7%
Octubre	25,236	↓ -2.9%	24,830	↓ -6.1%	1.6%
Noviembre	22,577	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	1.7%
Diciembre	22,186	↓ -4.9%	21,569	↓ -6.0%	2.9%
Total	286,896		293,797		-2.3%

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero 1-24	17,562		17,569		-0.04%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 18 al 24 de Enero 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 18 al 22 de Enero 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}
SIN	1,667	732	407	56%
Central	2,240	845	561	66%
Oriental	2,279	847	580	68%
Noroeste	803	523	153	29%
Norte	698	544	135	25%
Noreste	564	517	99	19%
Peninsular	2,329	833	578	69%
BCA	1,255	534	202	38%
BCS	1,992	1,957	378	19%

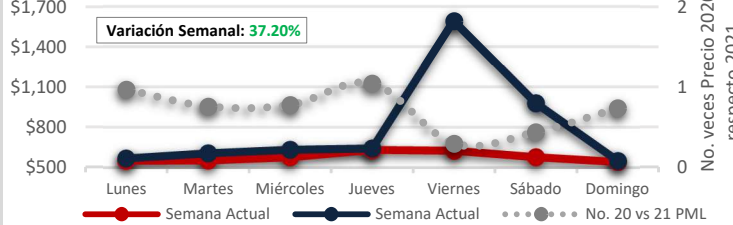
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 18 al 22 de Enero 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}
SIN	1,658	831	513	62%
Central	2,226	971	700	72%
Oriental	2,265	967	718	74%
Noroeste	803	580	192	33%
Norte	649	592	168	28%
Noreste	564	548	124	23%
Peninsular	2,312	947	715	75%
BCA	1,090	561	193	34%
BCS	1,922	2,062	416	20%

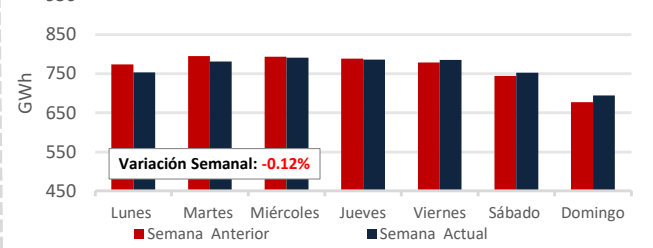
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 18 al 22 de Enero 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}
SIN	914	633	225	36%
Central	1,268	719	333	46%
Oriental	1,314	727	368	51%
Noroeste	414	466	62	13%
Norte	350	495	61	12%
Noreste	234	485	49	10%
Peninsular	1,327	718	369	51%
BCA	1,255	507	208	41%
BCS	985	1,852	304	16%

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



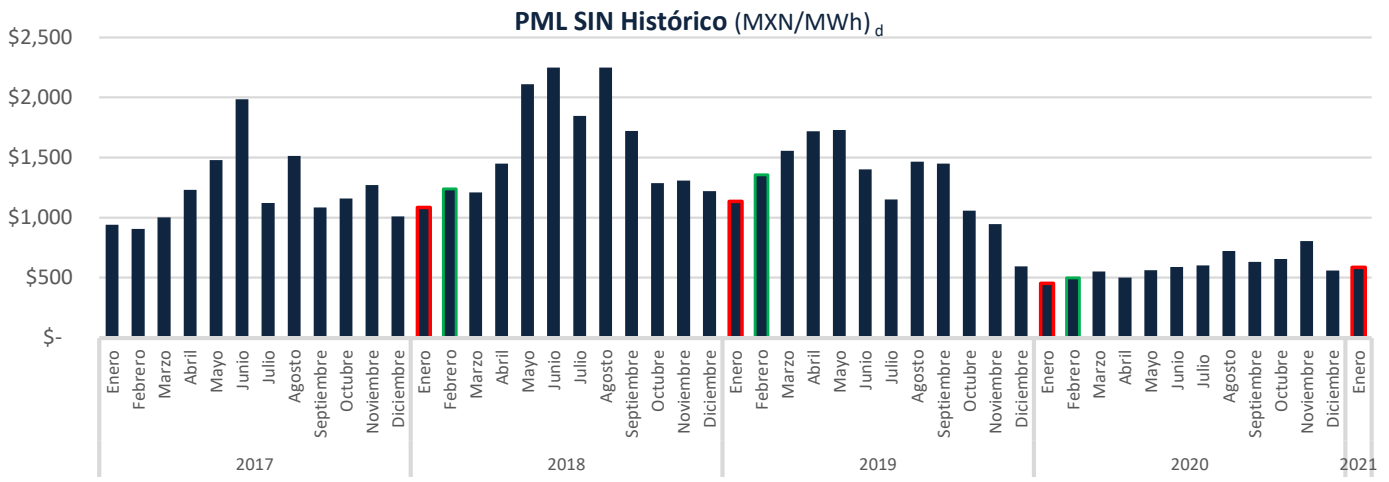
Demanda MTR SIN^c Semanal



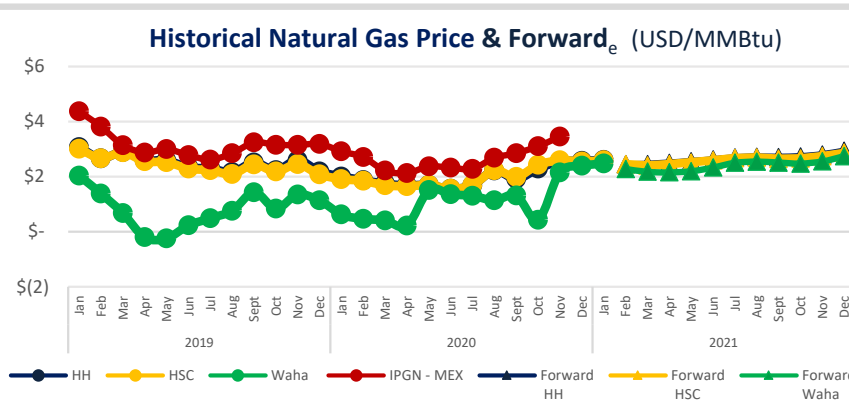
Fuente: Demandar real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandarRealSist.aspx

a-b http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreciosEnergiaSINEM.aspx

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 13 de enero (2019, 2020 y 2021) se consideran los datos de demanda de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCO2-345.
 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/DemandarRealSist.aspx



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

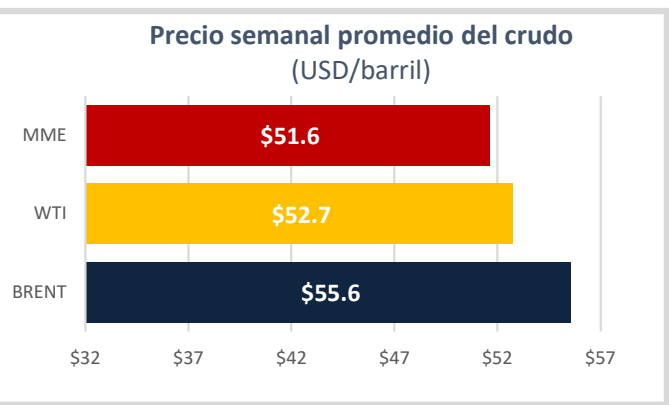
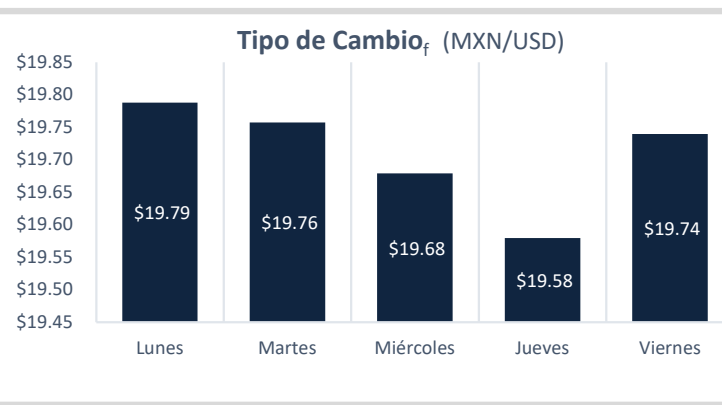


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Noviembre del 2020¹² fue de \$3.45 USD/MMBtu.

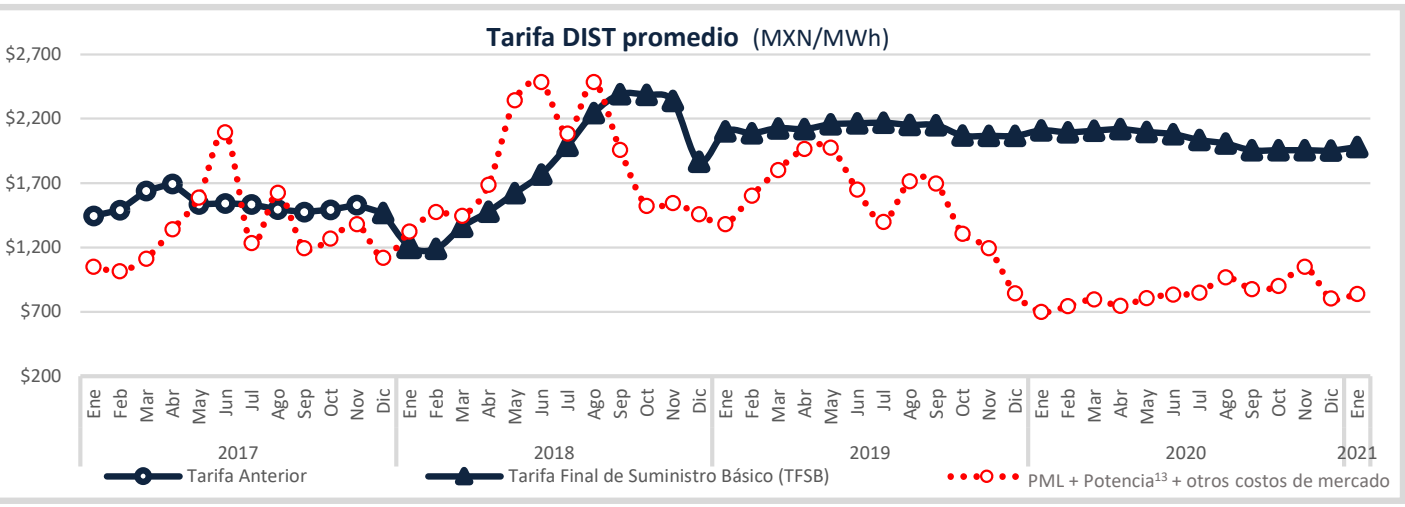
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.61 y \$2.60 USD/MMBtu respectivamente para el mes de enero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.48 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$51.6 USD/Barril, un 7.1 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.1 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

12: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Noviembre. e: <http://www.sini.com>



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



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."

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)

CDMX

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