

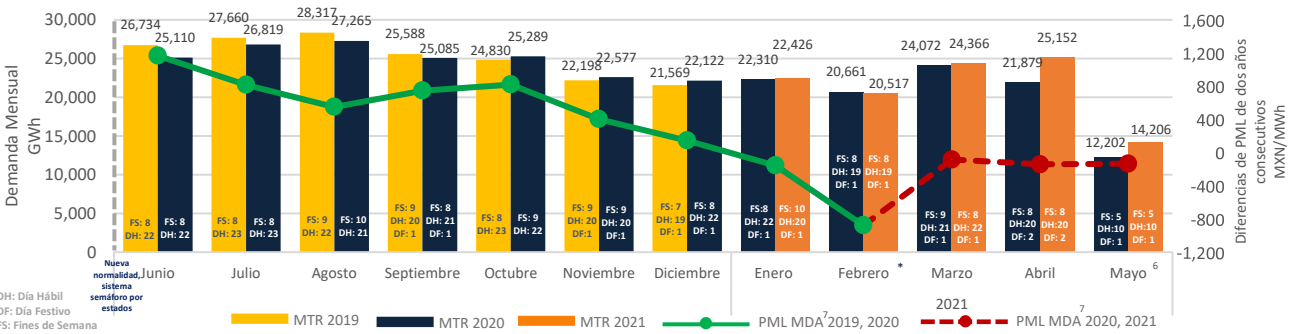
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 14 de mayo se publicó en la página web de la SENER el Pronuntario Estadístico 2021 correspondiente al mes de abril.
- El 13 de mayo se publicó en el DOF el ACUERDO por el que se modifican los artículos transitorios de la Norma Oficial Mexicana NOM-001-CRE/SCFI-2019, Sistemas de medición de energía eléctrica-Medidores y transformadores de medida-Especificaciones metrológicas, métodos de prueba y procedimiento para la evaluación de la conformidad.
- El 10 de mayo se publicó en el DOF las MODIFICACIONES al Estatuto Orgánico de la CFE.

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

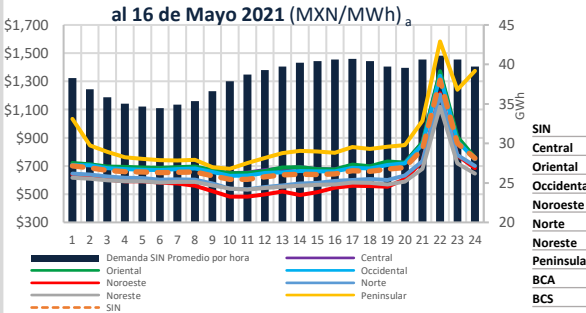
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,423	1.4%	22,310	3.4%	0.5%
Febrero	20,517	1.3%	20,661	2.5%	-0.7%
Marzo	24,350	7.2%	24,072	5.2%	1.2%
Abril	25,023	6.2%	21,879	-6.1%	14.4%
Mayo 1-16	14,206	6.5%	12,202	4.6%	16.4%
Total	106,519		101,123		5.34%

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	25,282	-2.5%	24,830	-6.1%	1.8%
Noviembre	22,577	-7.7%	22,198	-7.6%	1.7%
Diciembre	22,122	-5.2%	21,569	-6.0%	2.6%
Total	286,819		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 10 al 16 de Mayo 2021 (MXN/MWh)^a



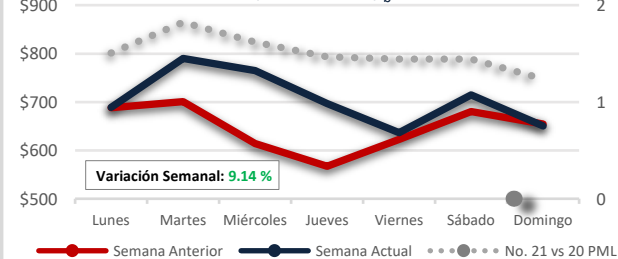
	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}
SIN	1,583 - 1,608	714	178	25%
Central	1,608 - 1,651	743	183	25%
Oriental	1,651 - 1,591	748	188	25%
Occidental	1,591 - 1,518	731	179	24%
Noroeste	1,518 - 1,442	613	178	29%
Norte	1,442 - 1,420	641	171	26%
Noreste	1,420 - 1,481	660	161	25%
Peninsular	1,481 - 2,256	897	296	33%
BCA	2,256 - 4,347	680	329	48%
BCS	4,347 - 4,907	802	166	16%

PML de lunes a viernes del 10 al 14 de Mayo 2021

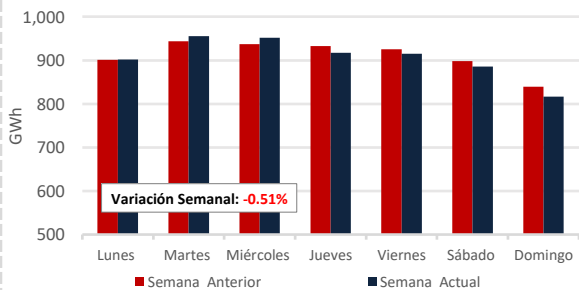
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 10 al 14 de Mayo 2021

PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 10 al 14 de Mayo 2021

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

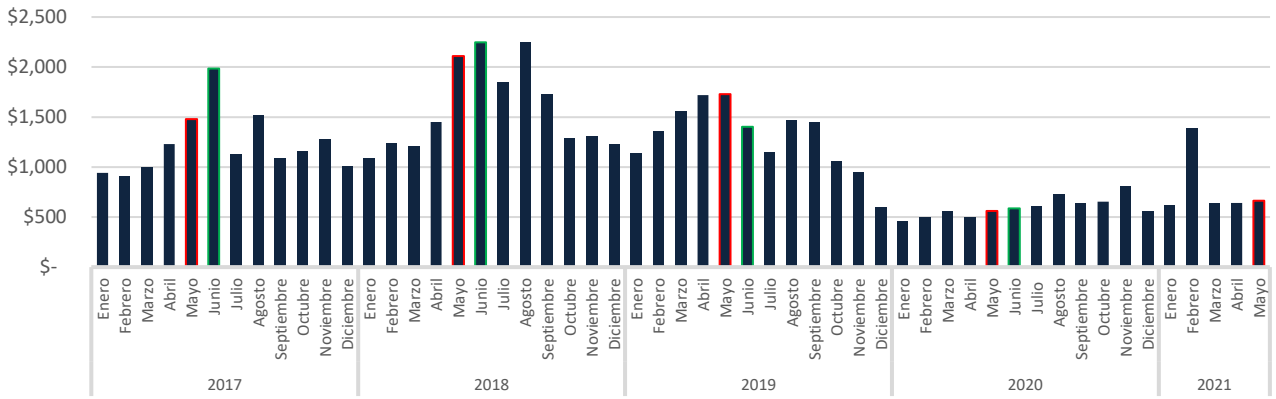


Demanda MTR SIN^c Semanal

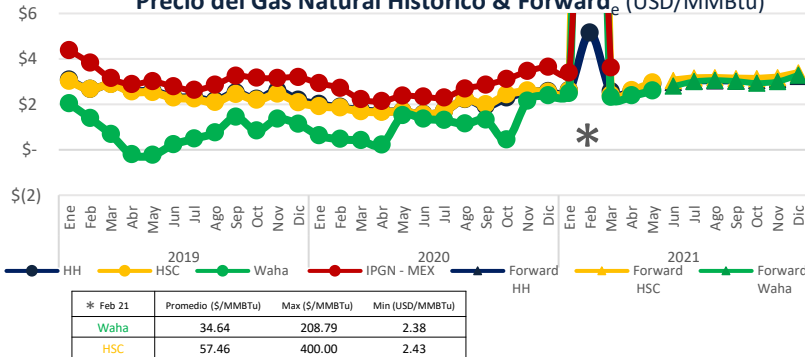


1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE a la HE+3)
 4: Desviación Standard del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE a la HE+3)
 5: Sólo se incluyen los 28 días de febrero 2020, para la comparación de febrero 2019.
 6: A partir del 04 de mayo de 2020 y 2021 se consideran los datos de la gráfica de CNACE https://www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 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 a la HE+3)
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE a la HE+3)
 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 (USD/MMBtu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Marzo¹² del 2021 fue de \$3.61 USD/MMBtu.

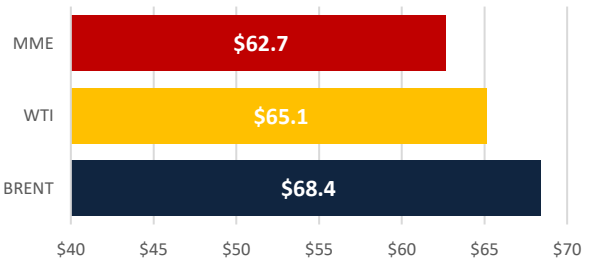
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.90 y \$2.96 USD/MMBtu respectivamente para el mes de mayo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.60 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$62.7 USD/Barril, un 8.4% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 3.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

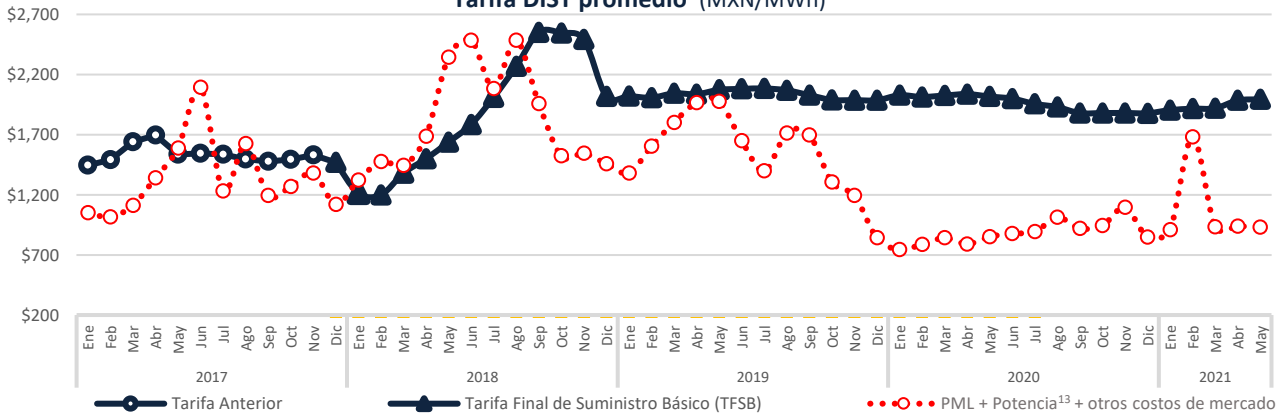
Tipo de Cambio (MXN/USD)



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: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Marzo 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, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraran los datos de MBP 2020)