

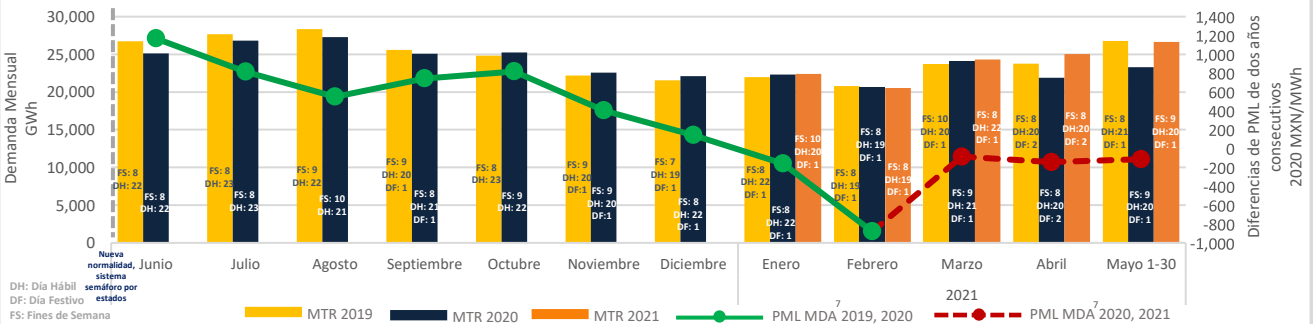
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 25 de mayo se publicaron en la página oficial de CFE los principales resultados en Consejo de Administración de CFE Generación I.
- El 25 de mayo se publicaron en la página oficial de CRE las actas de las Sesiones de Órgano de Gobierno de Enero – Abril 2021.
- El 27 de mayo se publicó en la página oficial de CFE la inversión de CFE Transmisión para satisfacer la demanda de energía eléctrica del país.
- El 27 de mayo se publicó en la página oficial de CFE el boletín sobre la colocación exitosa de certificados bursátiles por 10,000 mdp.

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

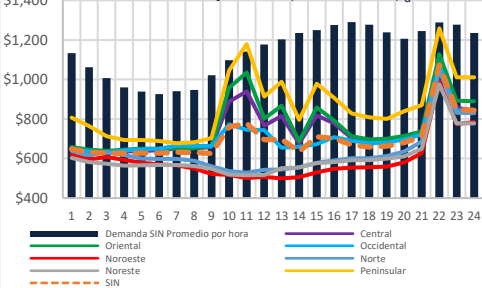
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	1.3%	22,310	3.4%	0.5%
Febrero	20,514	1.3%	20,661	2.5%	-0.7%
Marzo	24,314	7.1%	24,072	5.2%	1.0%
Abril	25,010	6.3%	21,879	-6.1%	14.3%
Mayo 1-30	26,658	6.6%	23,278	6.4%	14.5%
Total	118,912		112,199		5.98%

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	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	25,247	-2.6%	24,830	-6.1%	1.7%
Noviembre	22,577	-7.6%	22,198	-7.6%	1.7%
Diciembre	22,122	-5.2%	21,569	-6.0%	2.6%
Total	286,784		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 24 al 30 de Mayo 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 24 al 28 de mayo 2021

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	1,633 - 712	242	34%	
Central	1,623 - 741	252	34%	
Oriental	1,653 - 753	280	37%	
Occidental	1,611 - 737	244	33%	
Noroeste	1,790 - 607	259	43%	
Norte	1,701 - 657	239	36%	
Noreste	1,496 - 623	212	34%	
Peninsular	1,903 - 854	324	38%	
BCA	1,680 - 757	304	40%	
BCS	1,898 - 4,971	396	8%	

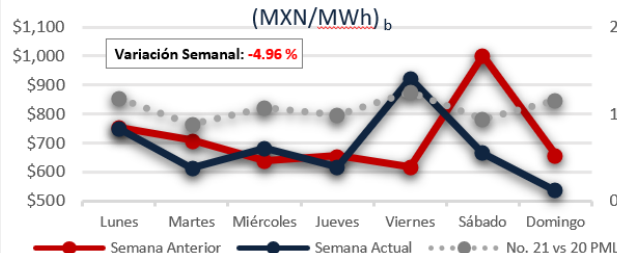
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 24 al 28 de mayo 2021

	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	1,605 - 744	312	42%	
Central	1,609 - 758	309	41%	
Oriental	1,636 - 763	314	41%	
Occidental	1,590 - 757	308	41%	
Noroeste	1,740 - 665	345	52%	
Norte	1,631 - 724	318	44%	
Noreste	1,430 - 684	283	41%	
Peninsular	1,880 - 878	352	40%	
BCA	1,667 - 878	344	39%	
BCS	1,263 - 5,261	218	4%	

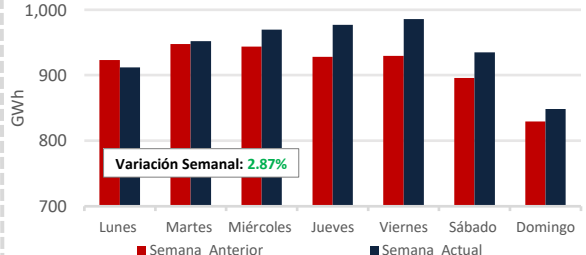
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 24 al 28 de mayo 2021

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	730 - 680	139	20%	
Central	970 - 724	180	25%	
Oriental	1,415 - 744	244	33%	
Occidental	775 - 717	157	22%	
Noroeste	410 - 548	99	18%	
Norte	345 - 590	69	12%	
Noreste	300 - 563	58	10%	
Peninsular	1,675 - 820	292	36%	
BCA	1,124 - 635	196	31%	
BCS	1,444 - 4,682	315	7%	

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

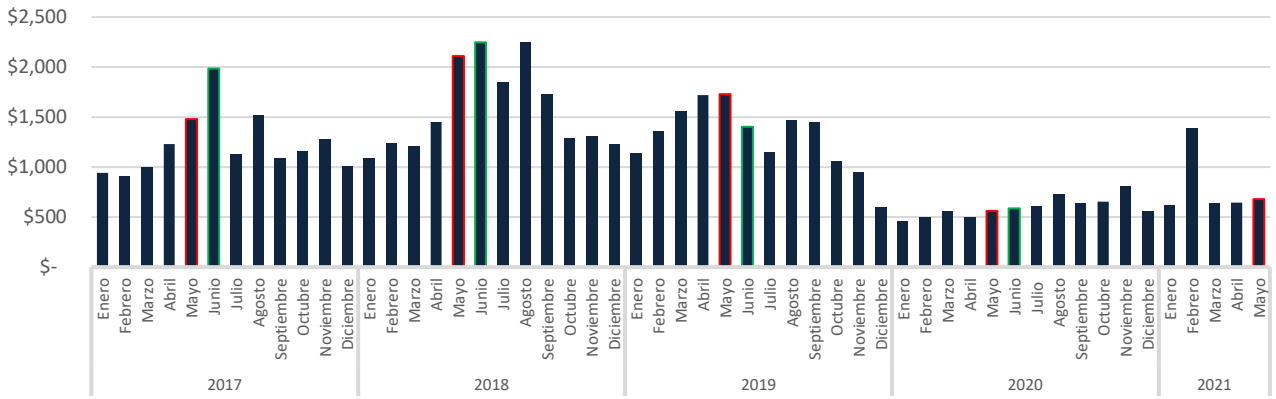


Demanda MTR SIN^c Semanal

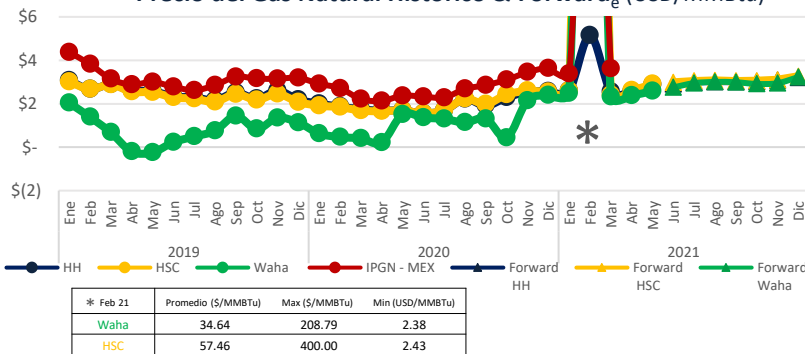


1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:0 a la H:11)
 4: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la H:12 a la H:23)
 5: Solo para el mes de febrero 2020, para la comparación con febrero 2019.
 6: A partir del 18 de mayo de 2021 se consideran los datos de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08COZ-34-5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:0 a la H:11)
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la H:12 a la H:23)
 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)

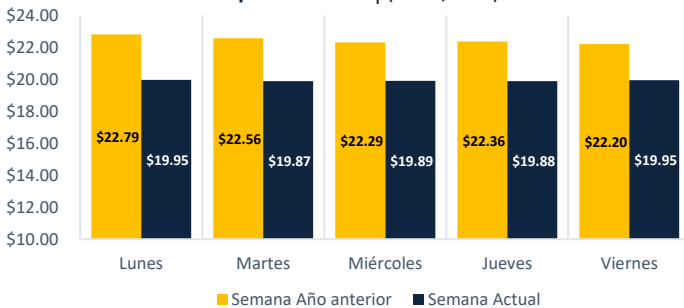


El índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Abril¹² del 2021 fue de \$3.38 USD/MMBTu.

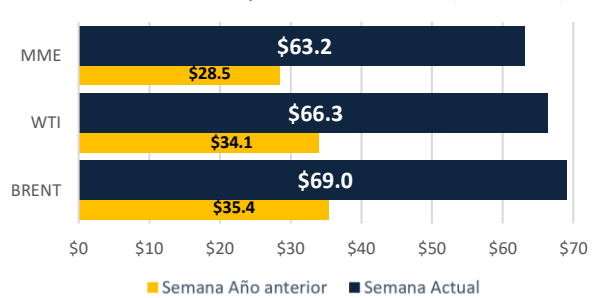
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.88 y \$2.91 USD/MMBTu respectivamente para el mes de mayo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.59 USD/MMBTu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$63.2 USD/Barril, un 8.5% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 4.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

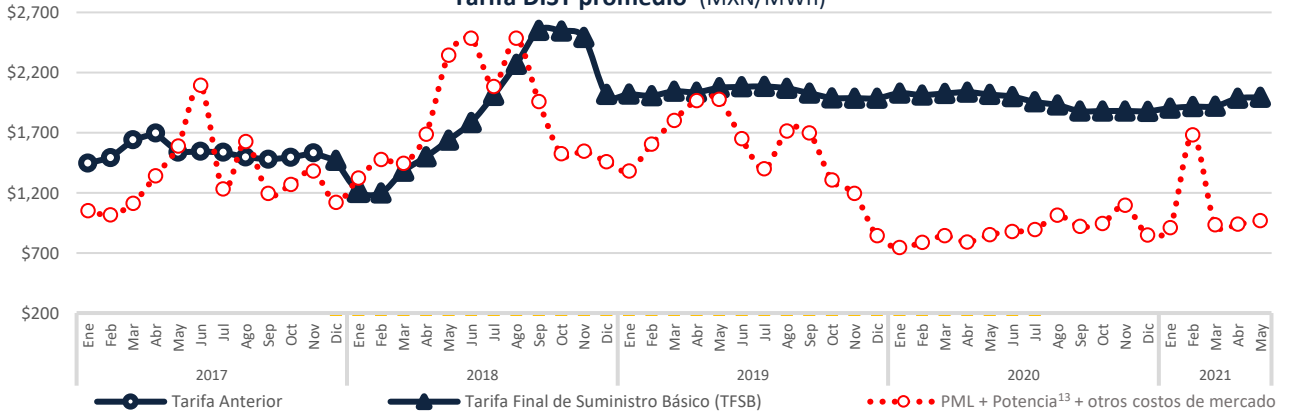
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaEM.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)