

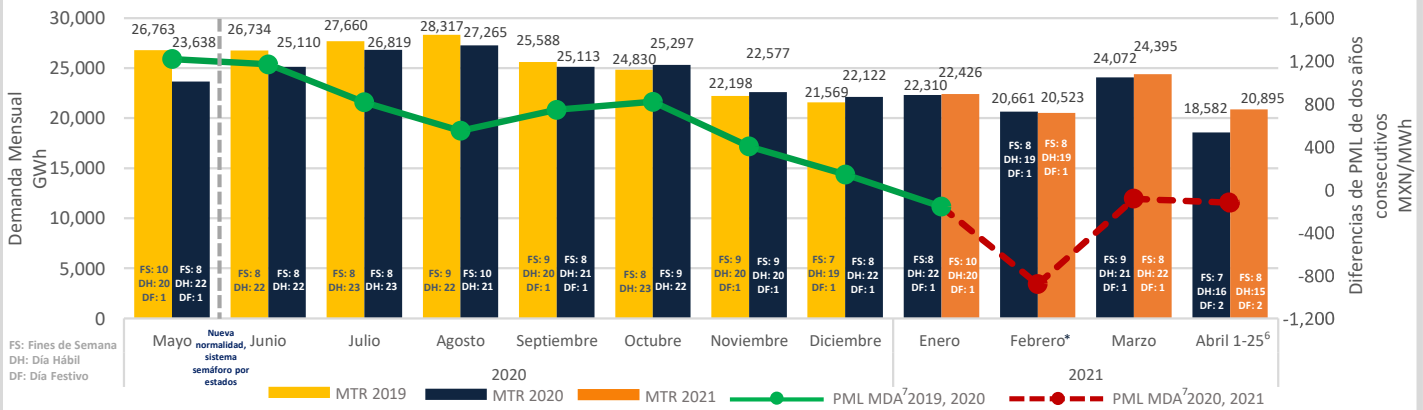
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 22 de abril la COFECE interpuso una controversia constitucional contra el Decreto que reforma diversas disposiciones de la LIE.
- El 22 de abril se publicó en el portal privado del MEM una Nota Informativa con la descripción de cálculos de contribución al pago de Garantía de suficiencia de ingresos para el cálculo de la Responsabilidad Estimada Agregada, referente a los acontecimientos del mes de febrero 2021.
- El 23 de abril la Comisión Nacional de Hidrocarburos emitió el acuerdo general por el que establece diversas medidas a fin de promover el desarrollo de las actividades petroleras.

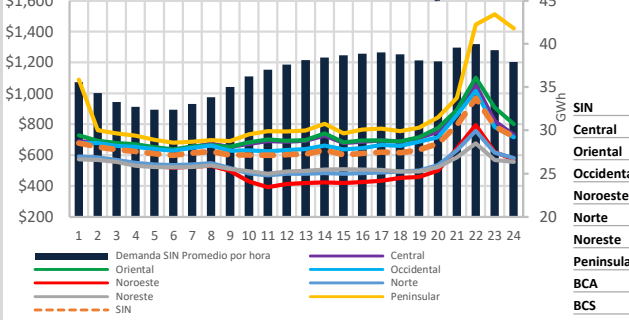
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,426	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,523	↑ 1.3%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.7%
Marzo	24,395	↑ 7.4%	24,072	↑ 5.2%	↑ 1.3%
Abril 1-25 ⁶	20,895	↑ 6.2%	18,582	↓ -4.3%	↑ 12.5%
Total	88,239		85,624		↑ 3.05%

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	25,113	↓ -4.8%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.9%
Octubre	25,297	↓ -2.5%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,577	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,122	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.6%
Total	286,862		293,797		↓ -2.4%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 19 al 25 de Abril 2021 (MXN/MWh)^a

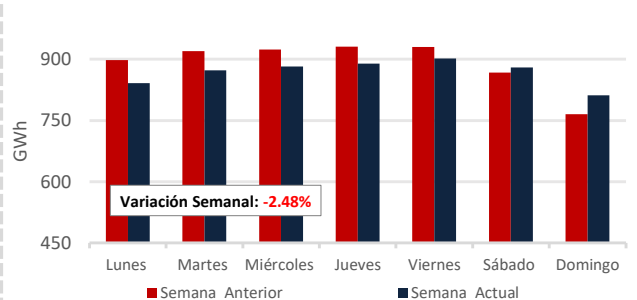


PML de lunes a viernes del 19 al 23 de Abril 2021					PML (precios máximos) ⁷ de lunes a viernes del 19 al 23 de Abril 2021				PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 19 al 23 de Abril 2021					
Rango	Promedio	Desviación Standard	Coeficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}		Rango	Promedio	Desviación Standard	Coeficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}		Rango	Promedio	Desviación Standard	Coeficiente de Variación C.V. = σ/\bar{X}	
	MXN	MXN	MXN	%	MXN	MXN	MXN	%	MXN	MXN	MXN	%	MXN	MXN
SIN	596	640	118	18%	590	676	147	22%	358	605	63	10%		
Central	775	702	160	23%	775	739	189	26%	579	665	114	17%		
Oriental	900	709	181	26%	892	747	213	28%	727	670	134	20%		
Occidental	668	673	130	19%	668	715	165	23%	317	631	58	9%		
Noroeste	663	512	97	19%	557	547	118	22%	250	477	48	10%		
Norte	489	538	70	13%	461	565	87	15%	124	511	30	6%		
Noreste	506	519	53	10%	428	536	64	12%	192	502	32	6%		
Peninsular	1,064	763	206	27%	1,037	811	246	30%	774	715	144	20%		
BCA	2,268	953	436	46%	2,268	1,160	508	44%	1,049	745	193	26%		
BCS	2,998	3,557	797	22%	2,777	4,065	637	16%	1,841	3,049	591	19%		

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



Demanda MTR SIN^c Semanal



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

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

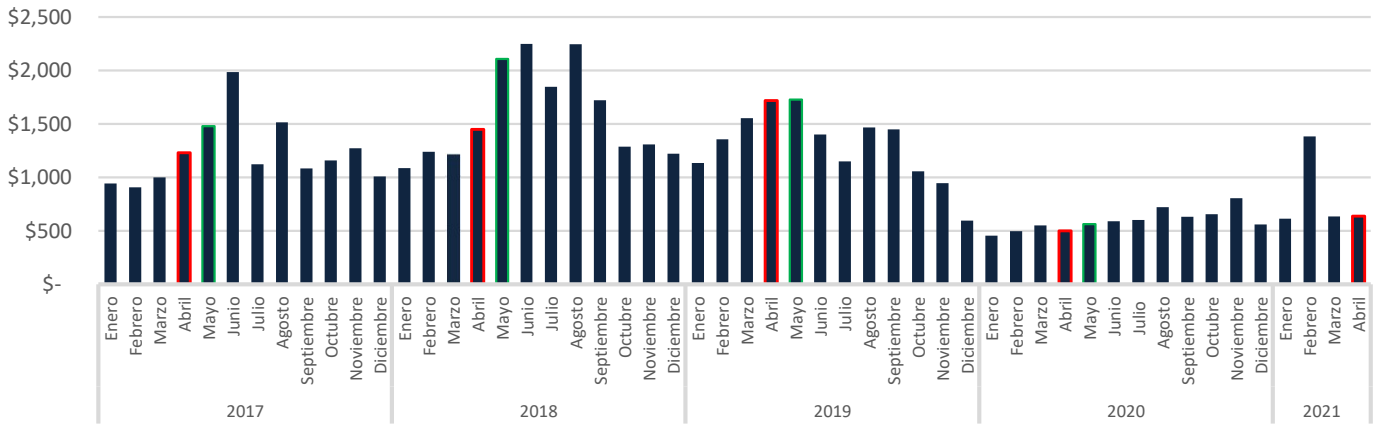
a-b-<http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSINMEM.aspx>

1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diaria
 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 abril de 2020 y 2021 se consideraron los datos de demanda de la gráfica de CENACE <https://www.cenace.gob.mx/GraficoDemanda.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto

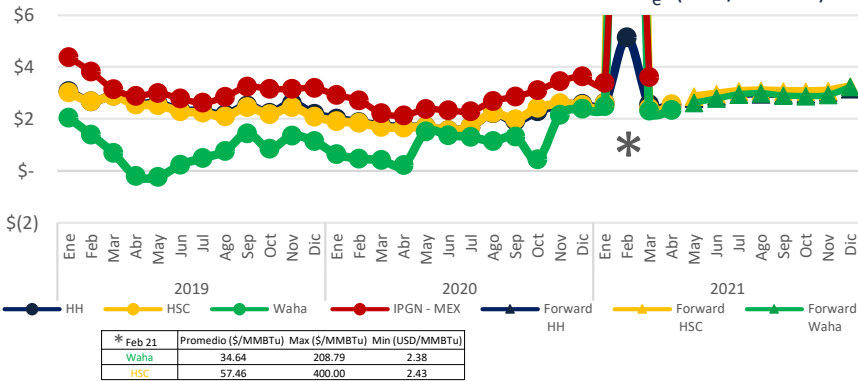
8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE.16 a la HE.3).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE.4 a la HE.15)

11: Precio Marginal Local
 c: Fuente: Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/GraficoDemanda>
 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 Marzo¹² del 2021 fue de \$3.61 USD/MMBtu.

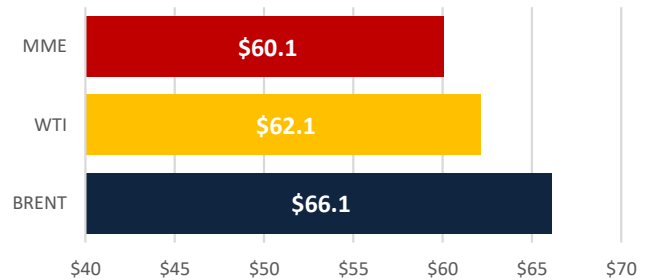
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.53 y \$2.57 USD/MMBtu respectivamente para el mes de abril, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.34 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$60.1 USD/Barril, un 9.1% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 3.3% menor al West Texas Intermediate (WTI).

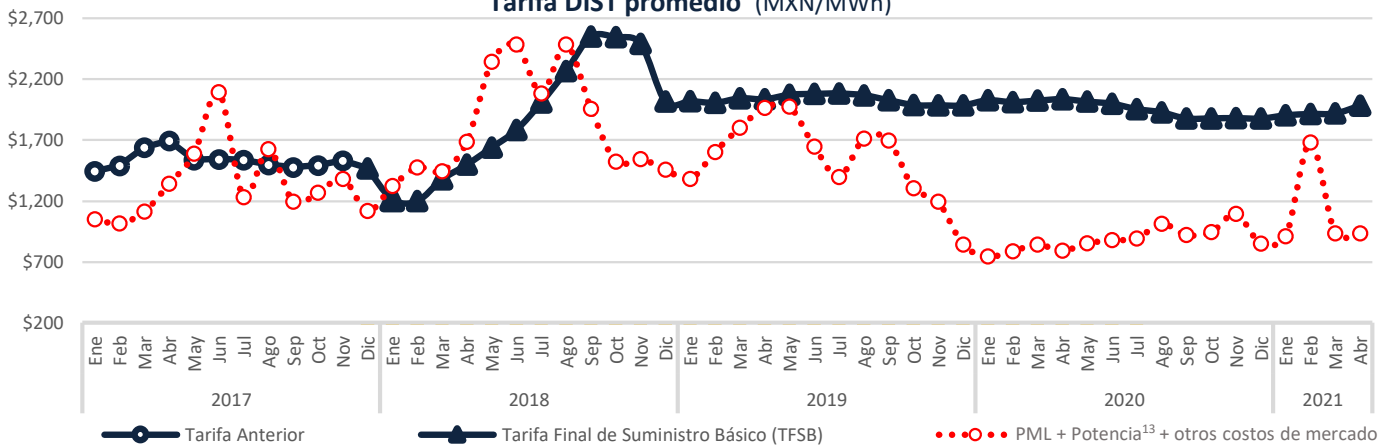
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Marzo 2021. e: <http://www.sni.com>

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

13: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia de 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraran los datos de MIBP 2020)