

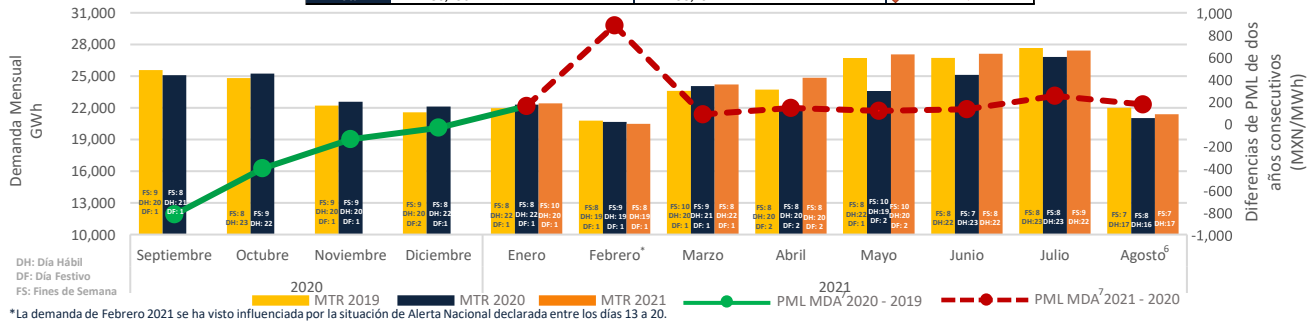
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 3 de septiembre la Comisión Nacional de Hidrocarburos publicó el Informe de labores de las actividades realizadas durante el año 2020.
- El 1 de septiembre el presidente de los Estados Unidos Mexicanos presentó el 3° Informe de Gobierno. Durante la conferencia el presidente expresó textualmente: *"En cuanto a la industria eléctrica, este mes voy a enviar al congreso una iniciativa de reforma constitucional... Ahora estamos modernizando las plantas hidroeléctricas para reducir el uso de combustóleo y carbón en la producción de electricidad..."*.
- El 31 de agosto se publicó la Tarifa Final de Suministro Básico aplicable del 01 al 30 de septiembre de 2021, la cual muestra un descenso promedio entre regiones y tarifas comerciales de 2.1% con respecto al mes de Agosto 2021.

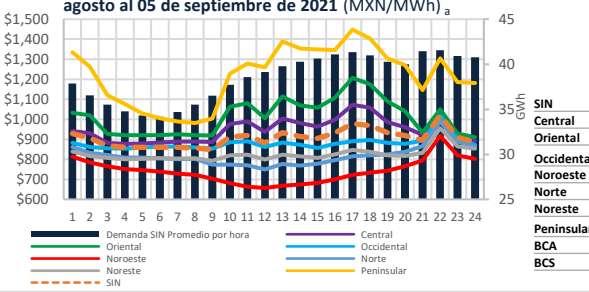
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,413	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,487	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,214	↑ 6.8%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,845	↑ 6.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%
Mayo	27,065	↑ 5.4%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.5%
Junio	27,122	↑ 3.5%	25,110	↑ 9.8%	↑ 8.0%
Julio	27,436	↓ -2.1%	26,819	↑ 3.4%	↑ 2.3%
Agosto ⁵	21,401	↑ 0.8%	21,022	↑ 1.2%	↑ 1.8%
Total	194,982		185,510		↑ 5.1%

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	25,238	↓ -2.6%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.6%
Noviembre	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,756		293,797		↓ -2.4%

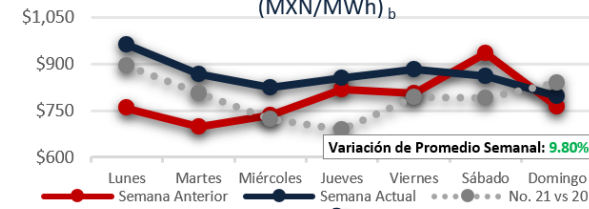


PML Regional⁸ Horario de la semana del 30 de agosto al 05 de septiembre de 2021 (MXN/MWh)^a

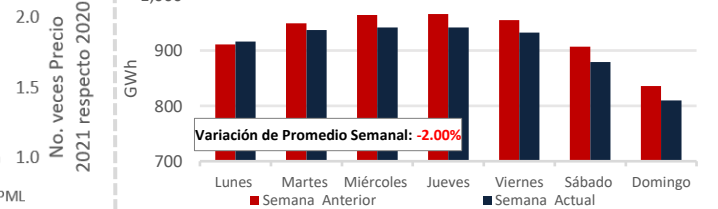


Región	PML de lunes a viernes del 30 de agosto al 3 de septiembre 2021				PML (precios máximos) ⁹ de lunes a viernes del 30 de agosto al 3 de septiembre 2021				PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 30 de agosto al 3 de septiembre 2021			
	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X
SIN	804	932	97	10%	784	950	113	12%	310	913	74	8%
Central	814	982	123	13%	811	995	141	14%	426	968	102	11%
Oriental	799	1,057	188	18%	799	1,072	204	19%	671	1,042	171	16%
Occidental	816	897	81	9%	801	905	106	12%	182	889	44	5%
Noroeste	847	737	92	12%	820	778	110	14%	154	696	39	6%
Norte	865	834	86	10%	819	868	108	12%	162	800	33	4%
Noroeste	796	845	81	10%	784	861	104	12%	183	829	44	5%
Peninsular	1,311	1,281	263	21%	835	1,331	223	17%	1,311	1,232	291	24%
BCA	3,974	1,180	750	64%	3,202	1,380	705	51%	3,974	980	745	76%
BCS	5,102	5,452	1,258	23%	4,171	6,337	1,165	18%	1,962	4,568	495	11%

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

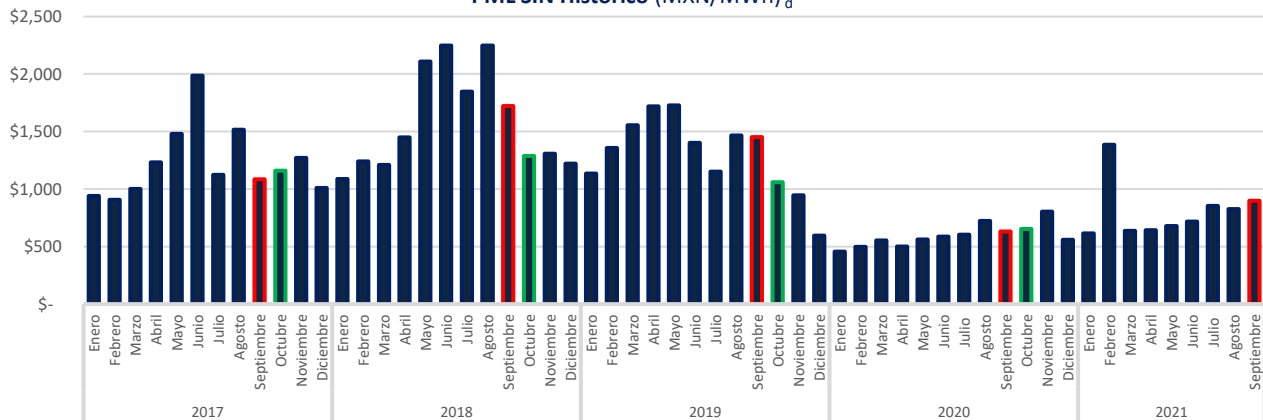


Demanda MTR SIN^c Semanal

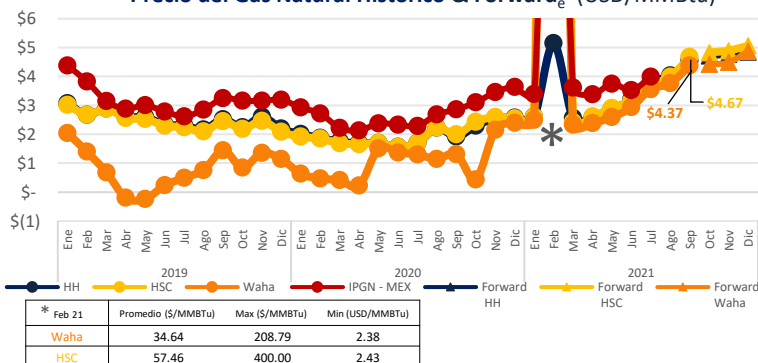


1. Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>
 2. Sistema Interconectado Nacional
 3. De la demanda promedio diaria
 4. De la demanda promedio diaria
 5. Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6. A 26 de agosto de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>
 7. Mercado de Día en Adelanto
 8. Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBC-OZ-3-4-5.
 9. Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de 06:00 a 18:00).
 10. Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 06:00 a 18:00).
 11. Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda: <https://www.cemae.gob.mx/Grafica/Demanda>
 Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

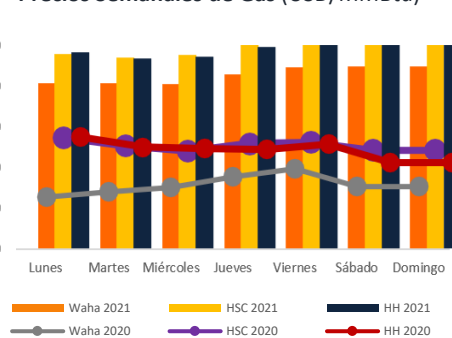
PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward_e (USD/MMBtu)



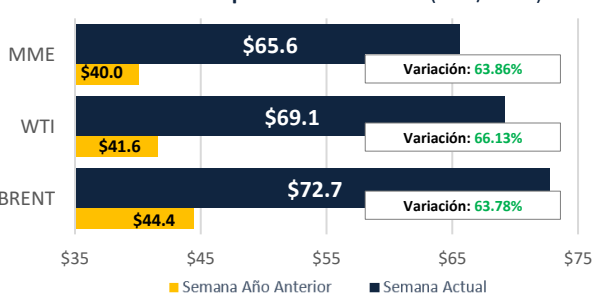
Precios Semanales de Gas (USD/MMBtu)



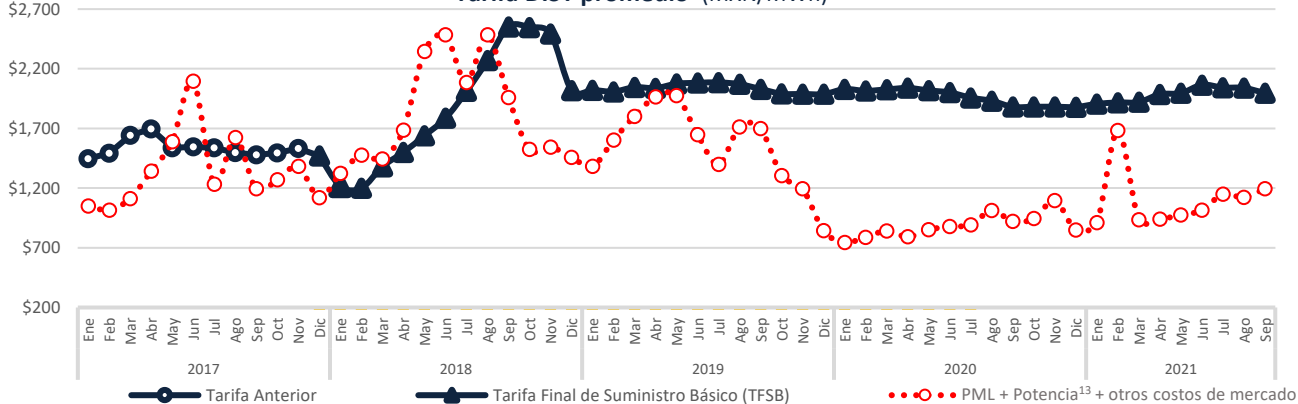
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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