

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 31 de mayo la SENER publicó el Programa para el Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional 2022-2036.
- El 01 de junio se publicó la tarifa eléctrica de suministro básico de Junio 2022 que ha visto un descenso promedio entre tarifas comerciales e industriales y entre zonas de -2.87% respecto a la del mes de Mayo 2022.

Sabías que...

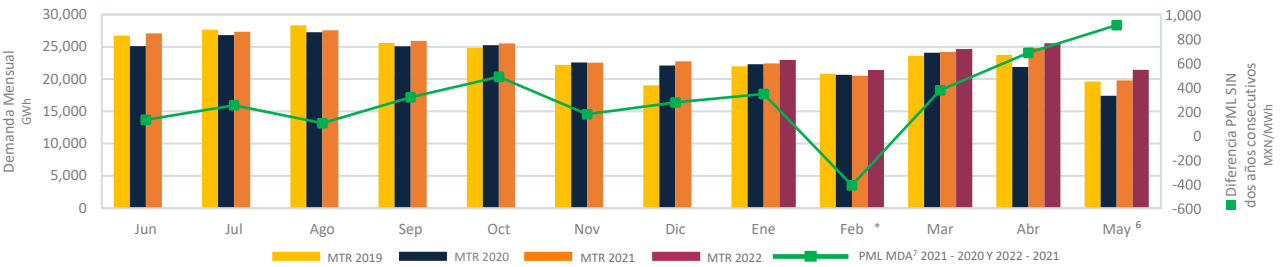
La demanda máxima del SIN (Sistema Interconectado Nacional) para el año 2021 se presentó el día 9 de junio en la hora 17 con 45,907 MWh. En los primeros cinco meses del año 2022, la máxima demanda ha ocurrido el día 17 de mayo en la hora 17 con 45,638 MWh*.

* Fuente: Demanda gráfica del CEMACE. <http://www.cemace.gob.mx/graficademanda.aspx>

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2022, 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

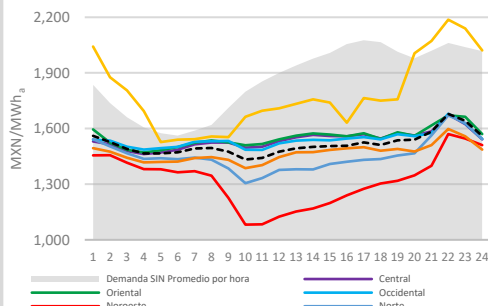
Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 ³	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ⁴	Variación 2022/2021
Enero	22,887		22,410		↑ 2.1%
Febrero	21,391	↓ 3.5%	20,511	↑ 1.3%	↓ 4.3%
Marzo	24,560	↑ 3.7%	24,216	↑ 6.6%	↓ 1.4%
Abril	25,546	↑ 7.5%	24,845	↑ 6.0%	↓ 2.8%
Mayo ⁵	21,431	↓ 9.4%	19,784	↑ 3.9%	↓ 8.3%
Total	115,815		111,766		↑ 3.6%

Mes	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ²	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 ⁴	Variación 2021/2020	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 ⁵	MTR 2019 [GWh]	Variación 2019 ⁶	Variación 2020/2019
Enero	22,410	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	0.4%	22,310	3.4%	21,983	3.6%	↓ 1.5%
Febrero	20,511	↓ 1.3%	20,661	↑ 2.5%	-0.7%	20,661	2.5%	20,798	4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,216	↑ 6.6%	24,072	↑ 5.2%	0.6%	24,072	5.2%	23,620	2.6%	↓ 1.9%
Abril	24,845	↑ 6.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%	21,879	↓ -6.1%	23,738	3.8%	↓ -7.8%
Mayo	27,018	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.3%	23,638	4.6%	26,763	9.1%	↓ -11.7%
Junio	27,077	↑ 3.6%	25,110	↑ 9.8%	↑ 7.8%	25,110	9.8%	26,734	3.2%	↓ -6.1%
Julio	27,335	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	1.9%	26,819	3.4%	27,660	0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,563	↑ 0.8%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.1%	27,265	1.7%	28,317	2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,916	↓ -2.8%	25,085	↓ -4.9%	↑ 3.3%	25,085	↓ -4.9%	25,888	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	25,512	↓ -4.7%	25,238	↓ -2.6%	↑ 1.1%	25,238	↓ -2.6%	24,530	↓ -6.1%	↓ 1.6%
Noviembre	22,550	↓ -8.7%	22,570	↓ -7.6%	↓ -0.1%	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↓ 1.7%
Diciembre	22,745	↓ -2.4%	22,110	↓ -5.2%	↑ 2.9%	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↓ 2.5%
Total	297,700		286,756		↑ 3.8%	286,756		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.

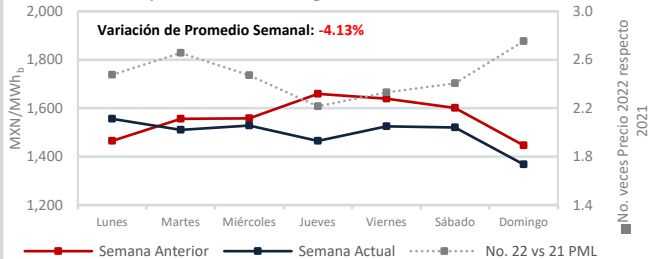
PML Regional⁸



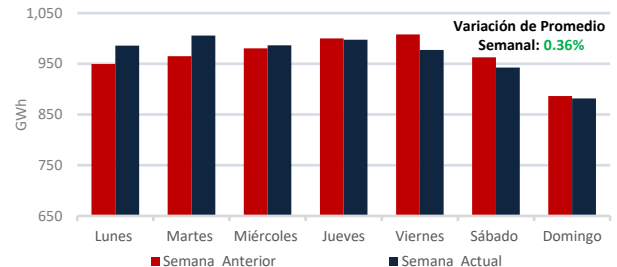
	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo PML ¹⁰			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	433	1,526	79	5%	376	1,560	75	5%	347	1,492	67	4%
CEN	482	1,557	86	6%	420	1,579	82	5%	482	1,536	86	6%
ORI	518	1,560	89	6%	426	1,578	83	5%	518	1,543	91	6%
OCC	411	1,564	79	5%	362	1,587	75	5%	406	1,541	78	5%
NOE	699	1,334	144	11%	612	1,420	123	9%	440	1,249	109	9%
NOR	491	1,484	104	7%	389	1,546	91	6%	326	1,422	76	5%
NE	402	1,496	81	5%	359	1,528	66	4%	402	1,464	83	6%
PEN	1,825	1,588	219	14%	1,825	1,642	256	16%	709	1,533	159	10%
BCA	4,492	1,430	693	48%	4,025	1,763	691	39%	2,825	1,097	517	47%
BCS	3,364	4,957	820	17%	2,251	5,475	583	11%	2,953	4,439	685	15%

*Horario de Lunes a Viernes del 30 de mayo al 03 de junio de 2022

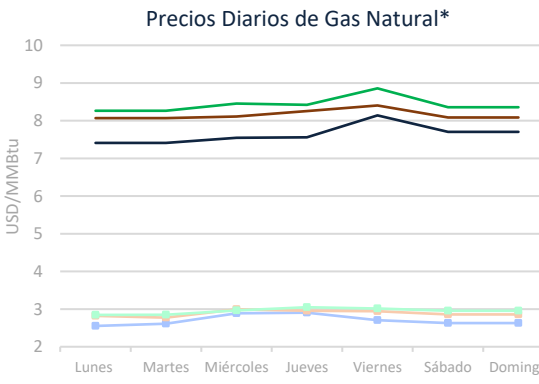
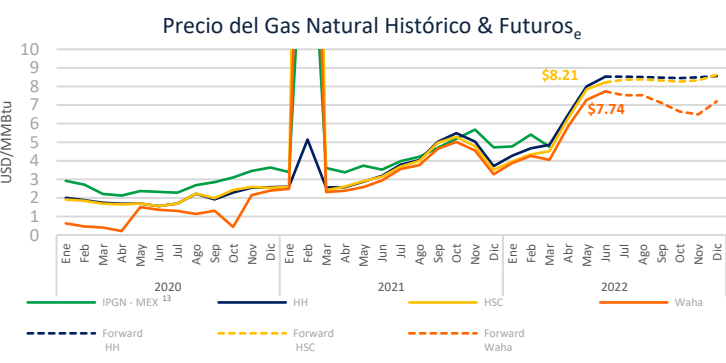
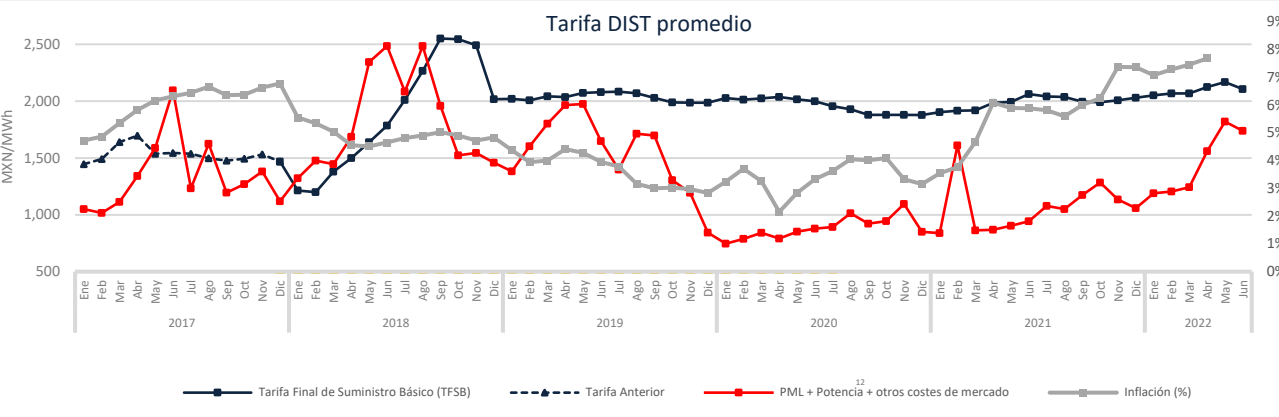
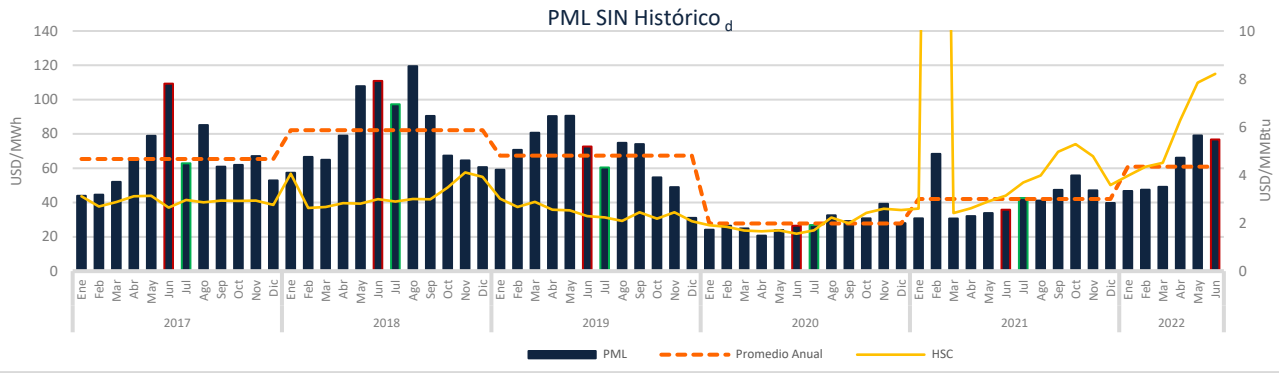
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



Demanda MTR SIN^c Semanal



1: Fuente: Demanda gráfica del CEMACE. <http://www.cemace.gob.mx/graficademanda.aspx>
 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: Al 23 de mayo se consideraron datos de la Demanda por retiros de CEMACE.
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional (incluyendo al norte, OCCOZ-3,4,5).
 9: Promedio del PML de las horas mínimas, 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 13).
 11: Precio Regional Local

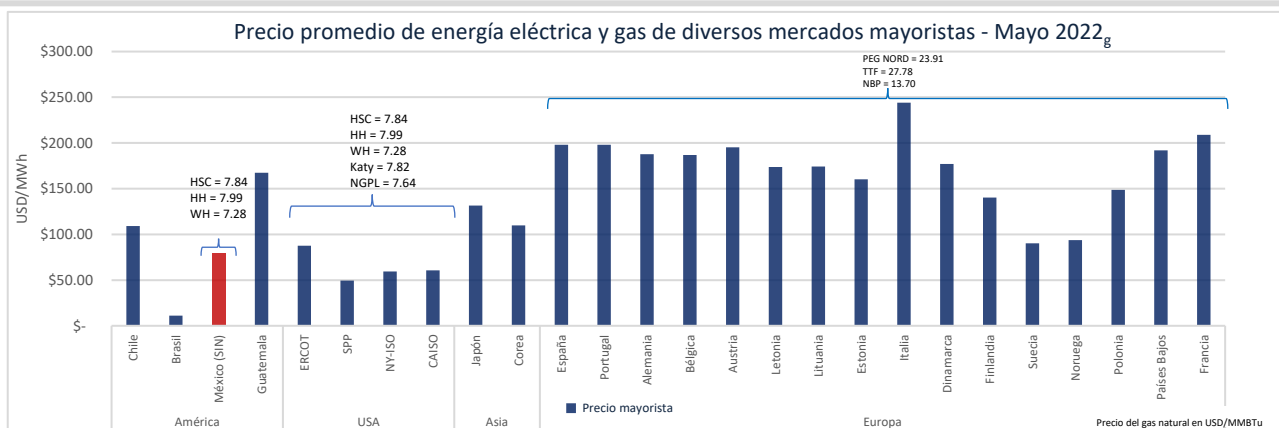


Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD	USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	19.95	70.82	68.39	65.32
Semana actual	19.62	116.82	116.66	111.68
Variación %	-1.7%	64.9%	70.6%	71.0%

*2021: 31 de mayo al 06 de junio
2022: 30 de mayo al 05 de junio

Mercados Energéticos Internacionales



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."

d: Fuente <https://www.enclave.gub.mx/5M/VISTA/REPORTES/preEnergyGIS/EM.aspx>
 12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el 2022 se consideran los datos de MBP 2020)
 e: <http://www.safin.com>
 f: <http://www.banico.org.mx/portal-mercado-cambiar/index.html>
 13: La fecha no se ha publicado el IPGN para las semanas posteriores a febrero 2022.
 g: <http://www.eme.es/es/spsr-hcy>
 h: <https://www.eme.es/es/spsr-hcy>