

## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

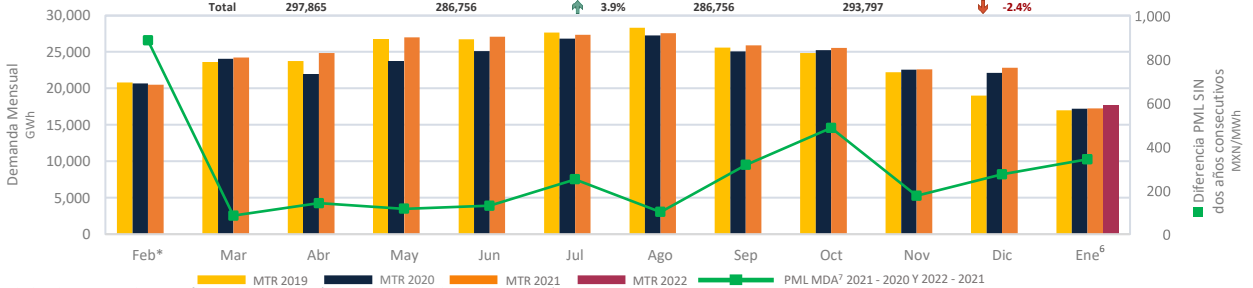
- El 04 de Febrero CENACE publicó los resultados finales correspondientes al Mercado para Balance de Potencia del año de producción 2021; se incluye las Horas Críticas, la Capacidad Demandada, la Potencia Anual Acreditada, la Capacidad Entregada, el Requisito Anual de Potencia y demás insumos necesarios para la ejecución del Mercado para el Balance de Potencia.

Precio Máximo de la Potencia (MXN/MW-año)		
SIN	BCA	BCS
0.00	3,605,756.72	8,383,551.19

- El 04 de Febrero se publicó la resolución de la Comisión Reguladora de Energía por la que se modifica la resolución número RES/968/2016, que establece el uso de la capacidad de transporte por ducto en el sistema de transporte y almacenamiento nacional integrado de gas natural, por la Comisión Federal de Electricidad como empresa productiva del estado para las operaciones de generación de energía eléctrica.
- El tema central del Parlamento Abierto de la Reforma Eléctrica para esta semana fue los Objetivos y resultados de la reforma de 2013, en donde se habló sobre los Impactos económicos y financieros de las reformas eléctricas para CFE y SHCP, costos de tarifas, evolución de la oferta y demanda, fuentes generadoras de energía y la importancia del servicio público de la CFE.

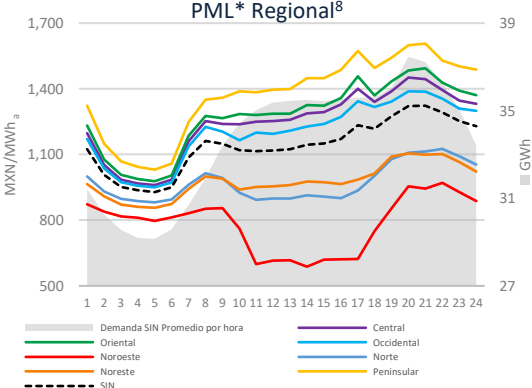
## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2022,2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 <sup>3</sup>	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 <sup>4</sup>	Variación 2022/2021	Enero <sup>6</sup>		MTR 2019 [GWh]	Variación 2019 <sup>4</sup>	Variación 2020/2019
						Total	MTR 2020 [GWh]			
Enero	22,410	↑ 1.4%	22,310	↑ 0.4%	↑ 0.4%	17,676	17,234	22,310	↑ 3.4%	↑ 3.6%
Febrero	20,511	↑ 1.3%	20,661	↓ -0.7%	↓ -0.7%	17,676	17,234	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,216	↑ 6.6%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%	17,676	17,234	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	24,846	↑ 5.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%	17,676	17,234	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.8%
Mayo	27,007	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.3%	17,676	17,234	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.7%
Junio	27,072	↑ 3.6%	25,110	↑ 9.8%	↑ 7.8%	17,676	17,234	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.1%
Julio	27,327	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	↑ 1.9%	17,676	17,234	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,565	↓ 0.9%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.1%	17,676	17,234	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,905	↓ -2.9%	25,085	↓ -4.9%	↑ 3.3%	17,676	17,234	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	25,568	↓ -4.5%	25,238	↓ -2.6%	↑ 1.3%	17,676	17,234	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.6%
Noviembre	22,611	↓ -8.6%	22,570	↓ -7.6%	↑ 0.2%	17,676	17,234	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,827	↓ -2.3%	22,110	↓ -5.2%	↑ 3.2%	17,676	17,234	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
<b>Total</b>	<b>297,865</b>		<b>286,756</b>		<b>↑ 3.9%</b>			<b>293,797</b>		<b>↓ -2.4%</b>



\*La demanda de Febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

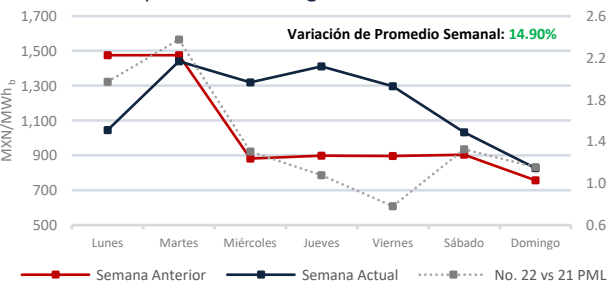
## PML\* Regional<sup>8</sup>



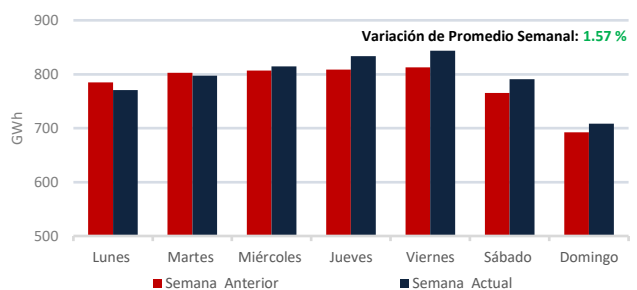
Rango	PML*				PML* Precio máximo PML <sup>9</sup>				PML* Precio mínimo PML <sup>10</sup>			
	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación		Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	968	1,233	214	17%	966	1,306	210	16%	786	1,160	194	17%
CEN	1,211	1,360	274	20%	1,206	1,439	271	19%	1,023	1,281	255	20%
ORI	1,282	1,403	293	21%	1,278	1,489	293	20%	1,092	1,318	269	20%
OCC	1,093	1,307	247	19%	1,089	1,385	241	17%	907	1,229	229	19%
NOE	831	814	176	22%	805	874	170	19%	751	754	162	21%
NOR	605	1,019	138	14%	605	1,077	138	13%	473	961	112	12%
NE	728	1,016	150	15%	728	1,063	150	14%	532	970	135	14%
PEN	1,462	1,518	332	22%	1,456	1,612	333	21%	1,223	1,423	306	22%
BCA	2,108	1,233	453	37%	2,052	1,373	507	37%	1,582	1,093	341	31%
BCS	1,456	2,543	429	17%	1,312	2,682	379	14%	1,456	2,404	435	18%

\*Horario de Lunes a Viernes del 31 de enero al 04 de febrero 2022

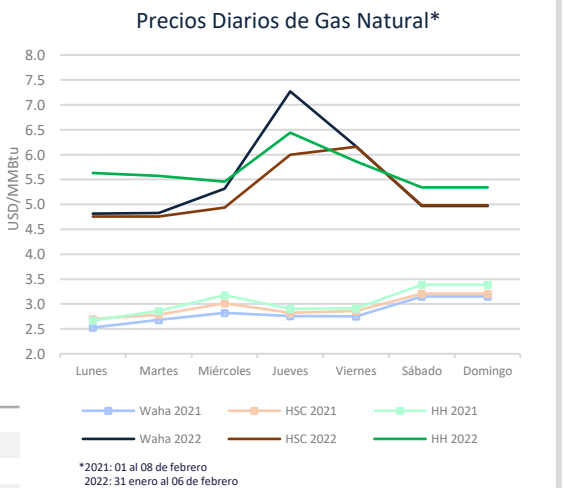
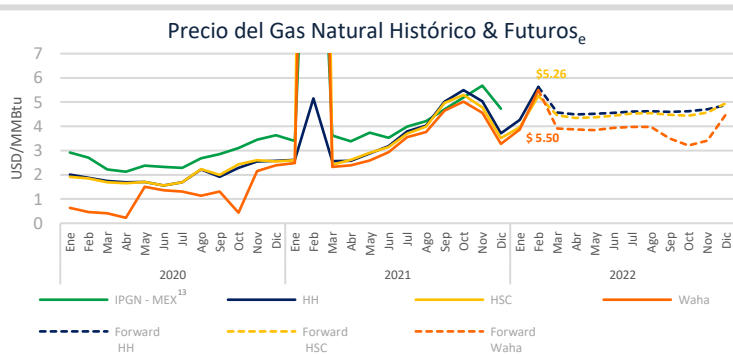
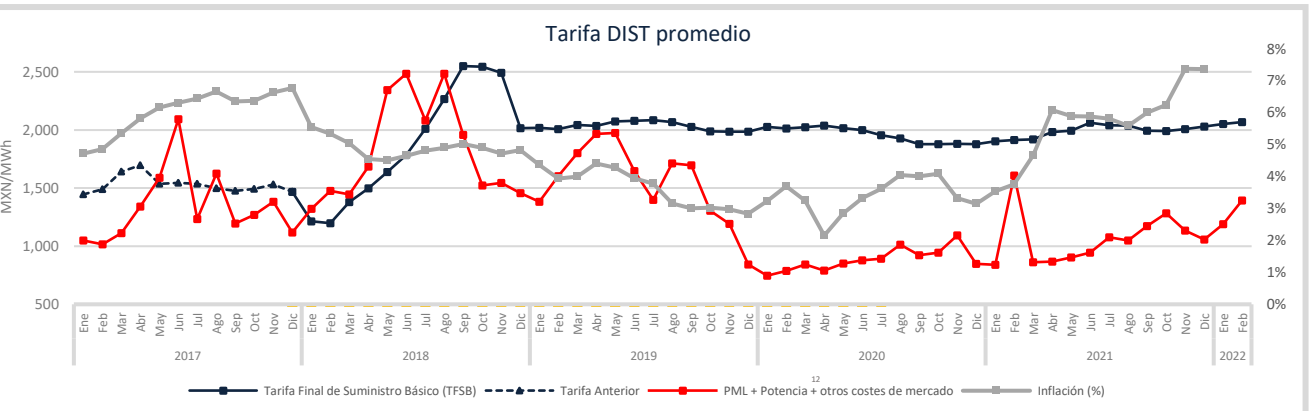
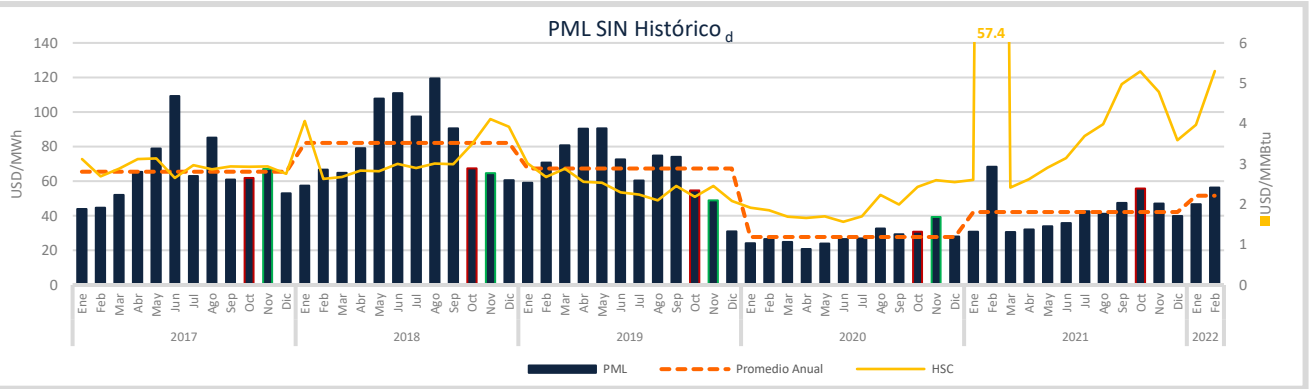
## Componente de Energía del PML<sup>11</sup>SIN Semanal



## Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal



1: Mercado en Tiempo Real  
2: Sistema Interconectado Nacional  
3: De la demanda promedio diaria  
4: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 16 a la HE 3).  
5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.  
6: A 24 de Enero se consideran datos de demanda real del sistema por retro: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.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: <http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PrecioEnergiaSINMEM.aspx>  
Fuente: Demanda real del sistema por retro: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>



#### Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD		USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME	
Semana año pasado	20.26	58.09	55.42	53.73	
Semana actual	20.65	90.84	89.44	83.39	
Variación %	1.9%	56.4%	61.4%	55.2%	

## Mercados Energéticos Internacionales

### Consumo eléctrico por país 2019

Lugar	País	Consumo GWh/año	Lugar	País	Consumo GWh/año
1	China	7,326,701	11	Arabia Saudita	361,462
2	Estados Unidos	4,161,834	12	Reino Unido	321,650
3	India	1,378,174	13	México	313,654
4	Rusia	1,058,466	14	Irán	306,298
5	Japón	952,384	15	Turquía	302,790
6	Canadá	632,401	16	Italia	291,350
7	Brasil	615,353	17	Indonesia	281,135
8	Alemania	601,630	18	España	270,890
9	Francia	565,620	19	Vietnam	259,449
10	Corea del Sur	546,439	20	Taiwán	256,385

### Consumo eléctrico per cápita 2019

Lugar	País	Consumo MWh/cápita	Lugar	País	Consumo MWh/cápita
1	Islandia	57.49	11	Taiwán	10.78
2	Noruega	24.93	12	Islas Caimán	10.70
3	Baréin	17.13	13	N. Caledonia	10.68
4	Kuwait	17.00	14	Corea del Sur	10.67
5	Canadá	16.90	15	Arabia Saudita	10.55
6	Suecia	16.78	16	Guam	10.37
7	Katar	16.66	17	Australia	10.07
8	Emiratos Árabes	13.31	100	Tailandia	2.64
9	Estados Unidos	12.65	101	México	2.46
10	Finlandia	12.36	102	Armenia	2.45

Promedio Mundial: 3.94 MWh/cápita\*

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.conace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/freEnergySistema.spx>

12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2022 se consideran los datos de MBP 2020)

f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/mexv.html>  
13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a octubre 2021.  
e: <http://www.sit.com>

Fuente: <https://ourworldindata.org/>  
\*Se consideran 194 países y 11 regiones independientes.