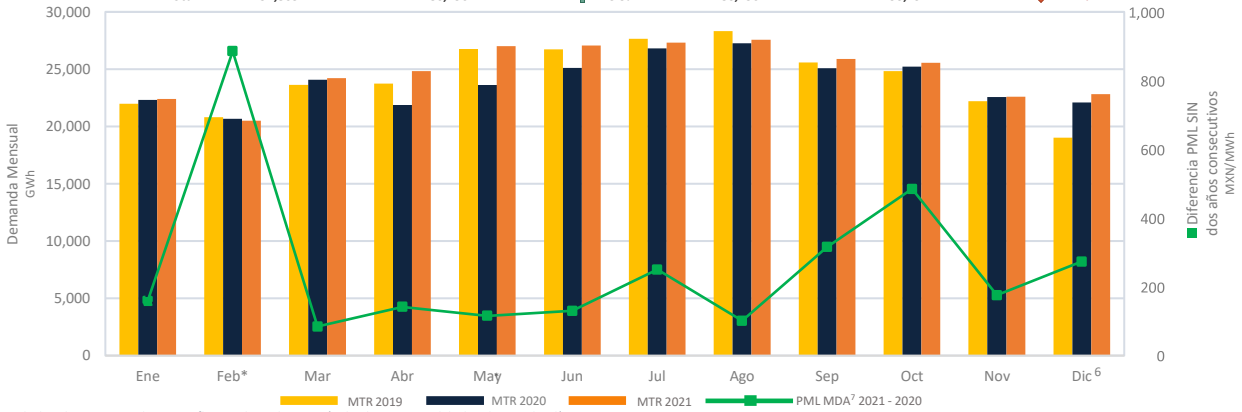


## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- Se publicó el 13 de enero en el portal de la CFE un boletín de prensa "CFE se fortalece para dotar de energía eléctrica a las penínsulas de Baja California y Yucatán. Se presentó un portafolio de inversión para evaluar la rentabilidad de los proyectos que llevarán energía eléctrica que apoye el desarrollo económico de las penínsulas de Baja California y Yucatán".
- Se publicó el 13 de enero en el portal de la SENER el pronuntario estadístico de diciembre 2021.
- Se publicó el 12 de enero en el DOF un acuerdo por el que se determinan los días de suspensión de labores de las Unidades Administrativas del Centro Nacional de Control del Gas Natural para el año 2022.

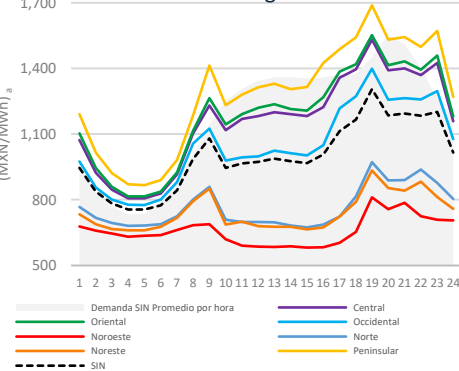
## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

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

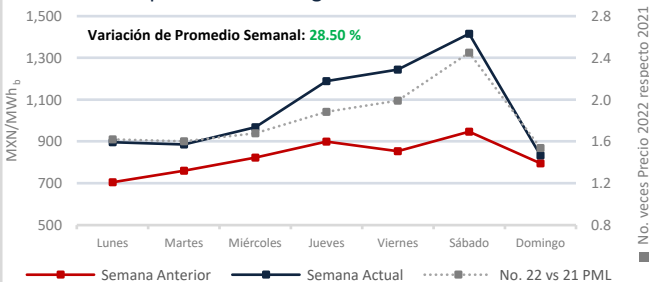
### PML\* Regional<sup>8</sup>



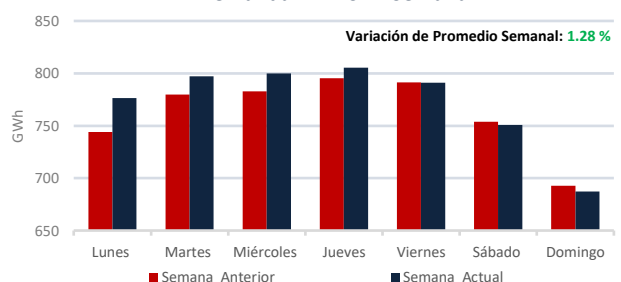
Rango	PML*				PML* Precio máximo PML <sup>9</sup>				PML* Precio mínimo <sup>10</sup>				
	Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación		Rango	Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación		Rango	Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación
SIN	1,126	980	244	25%	1,091	1,058	247	23%	1,104	902	216	24%	
CEN	1,327	1,114	321	29%	1,275	1,200	322	27%	1,327	1,027	300	29%	
ORI	1,337	1,128	328	29%	1,276	1,214	326	27%	1,337	1,042	309	30%	
OCC	1,273	1,032	288	28%	1,238	1,136	299	26%	1,251	927	237	26%	
NOE	520	657	82	13%	495	693	90	13%	264	621	54	9%	
NOR	923	787	150	19%	899	837	155	19%	789	737	128	17%	
NE	941	777	157	20%	913	820	156	19%	885	734	146	20%	
PEN	1,478	1,236	357	29%	1,416	1,333	356	27%	1,443	1,139	334	29%	
BCA	1,655	999	288	29%	1,532	1,011	284	28%	1,655	987	293	30%	
BCS	3,173	2,647	645	24%	3,036	2,948	734	25%	1,140	2,347	342	15%	

\*Horario de Lunes a Viernes del 10 al 14 de Enero 2022

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



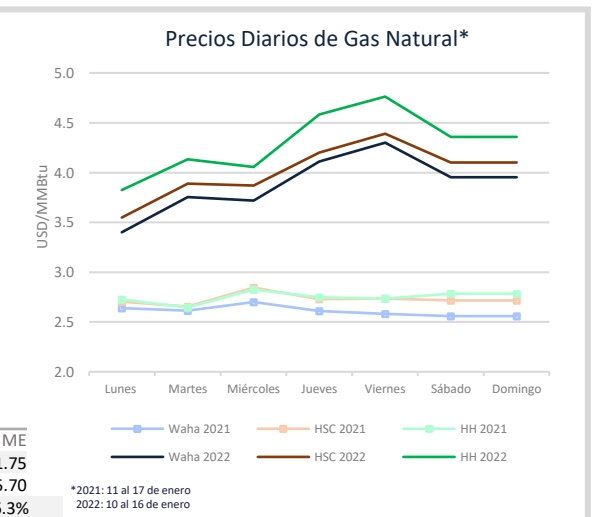
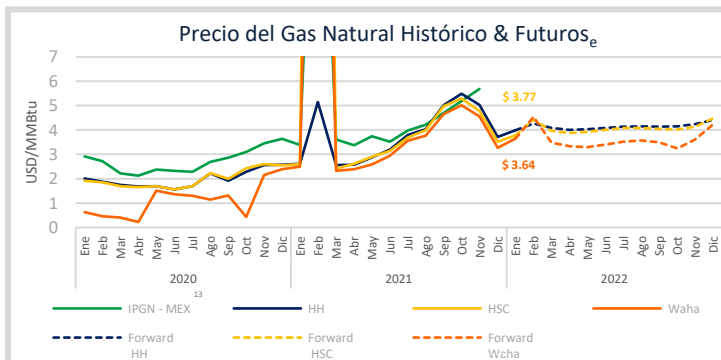
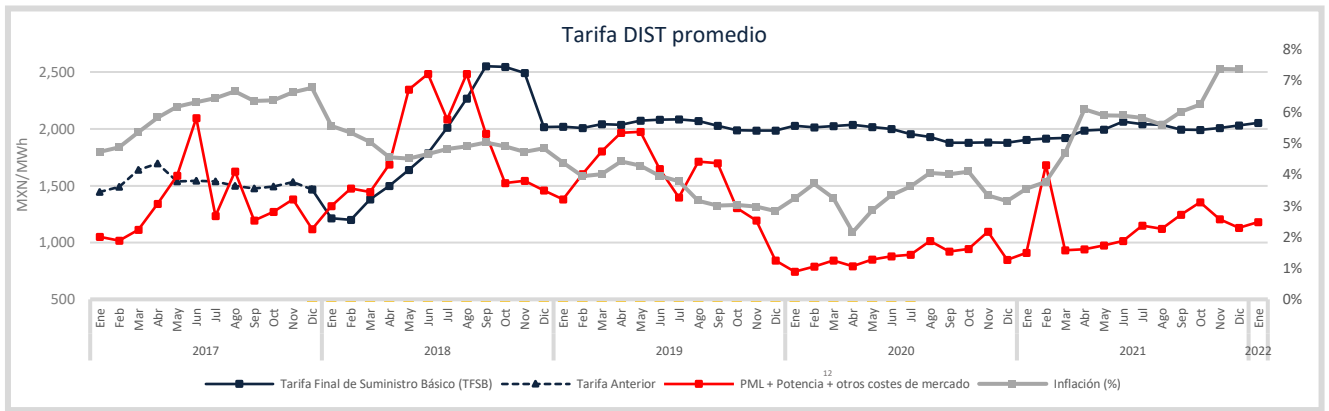
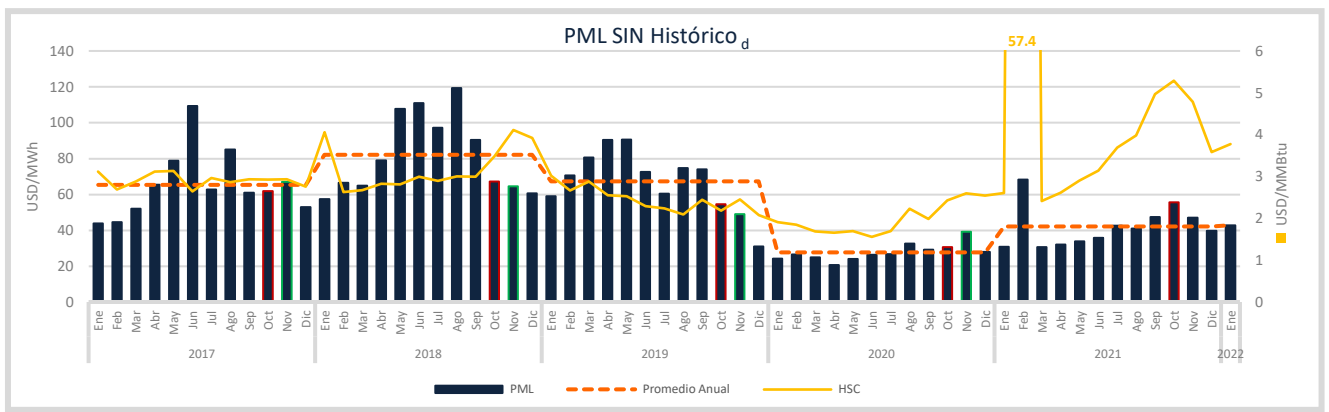
### Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal



1: Mercado de Día en Adelanto  
 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: Al 31 de Diciembre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del Sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx>  
 7: Mercado de Día en Adelanto  
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional resumiendo el nodo 08C02 34.5.  
 9: Procedimiento 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  
 www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda  
 Demanda real del sistema por retiros:  
[www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx](https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx)

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

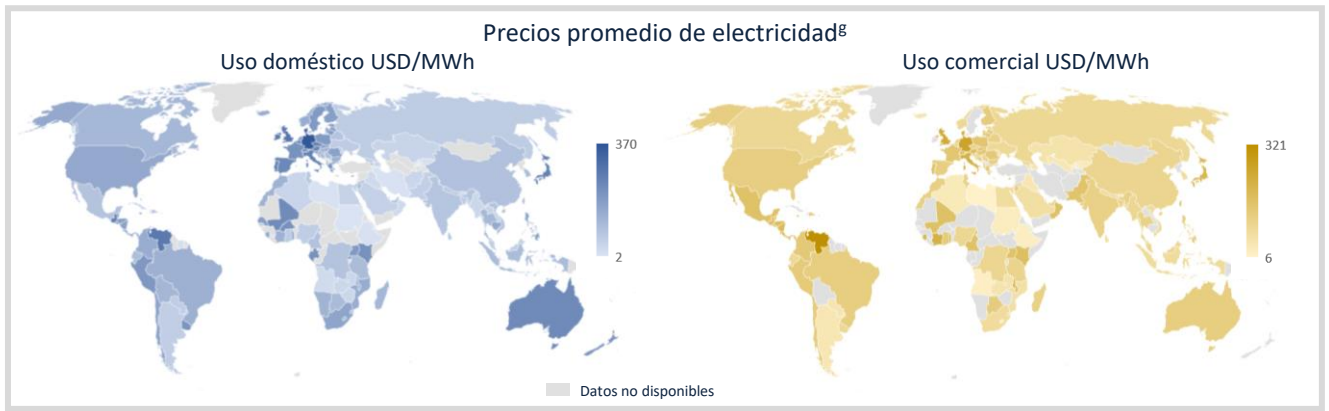
a-b <http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreciosPML.aspx>



#### Tipo de cambio <sub>f</sub> & Precios de crudo

	MXN/USD		USD/bbl	
	TC	BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	19.92	55.96	52.86	51.75
Semana actual	20.39	83.96	81.61	75.70
Variación %	2.4%	50.0%	54.4%	46.3%

## 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.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/freEnergySisMEM.a>  
5px

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)

e: <http://www.banricom.mx/portal-mercado-cambiano/index.html>  
13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a octubre 2021.  
e: <http://www.sni.com>

g: Precios promedio de electricidad del mes de junio 2021  
[https://www.gob.mx/energia/temas/electricidad\\_precios/](https://www.gob.mx/energia/temas/electricidad_precios/)