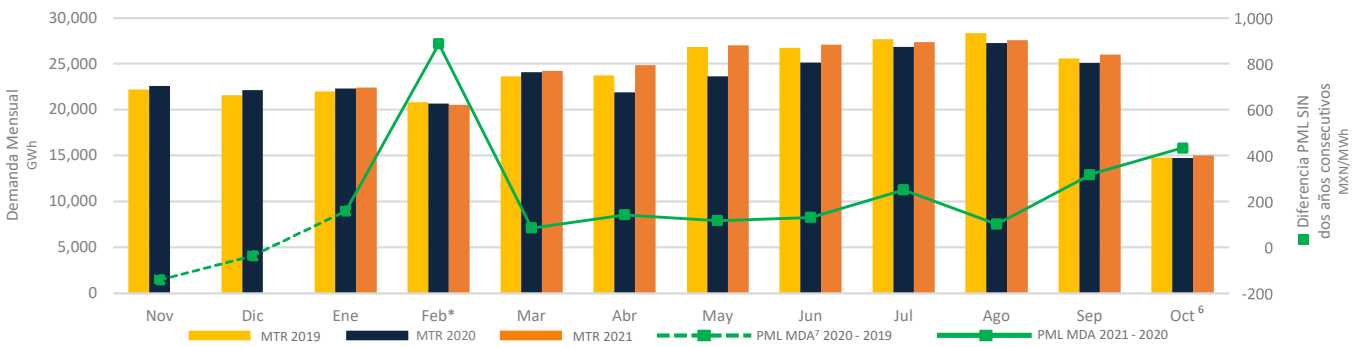


### Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- Del 31 de octubre al 12 de noviembre, en Glasgow, Escocia y con la asistencia de más de 120 líderes mundiales, se llevará a cabo la 26va Conferencia Anual de las Partes (COP 26) de la Convención de las Naciones Unidas sobre el Cambio Climático (CMNUCC), un tratado de 197 agentes (196 países y la UE) acordado en 1994. Los objetivos principales son asegurar el zero net global para mediados de siglo y mantener 1.5 °C de incremento, adaptarse para proteger comunidades y hábitats naturales, movilizar financiación y trabajar desde la unión para cumplir. "Es hora de decir basta", dijo el secretario general de la ONU, Antonio Guterres, durante la apertura.
- El domingo 31 de octubre se realizó el cambio de horario en la República Mexicana, dando inicio al horario de invierno 2021.
- El 29 de octubre, el Instituto Nacional de Estadística y Geografía informó que el Producto Interno Bruto de México, entre julio y septiembre, disminuyó 0.2% con respecto al trimestre anterior de 2021.
- El 29 de octubre se publicó la Tarifa Final de Suministro Básico para el mes de noviembre, la cual representa un incremento promedio entre regiones y tarifas comerciales de 0.85% respecto al mes de octubre 2021.
- El 28 de octubre, la CFE reportó los estados financieros de la Comisión correspondientes al tercer trimestre y de los primeros nueve meses del 2021 presentado pérdidas antes de impuestos para el periodo de 31 mil millones de pesos.
- El 26 de octubre se realizó la comparecencia del director general de la CFE, Manuel Bartlett Díaz, ante las Comisiones Unidas de Energía e Infraestructura de la Cámara de Diputados como parte del Tercer Informe de Gobierno.

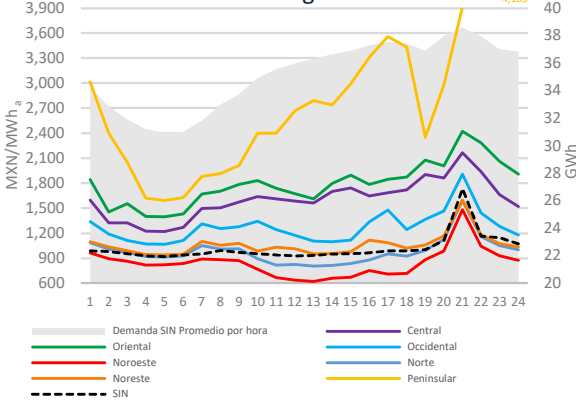
### Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

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	24,845	↑ 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	27,336	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	↑ 2.0%	26,819	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,565	↑ 0.8%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.1%	27,265	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,984	↓ -2.6%	25,085	↓ -4.9%	↑ 3.6%	25,085	↓ -4.9%	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre <sup>5</sup>	15,011	↓ -3.7%	14,722	↓ -2.6%	↑ 2.0%	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%
<b>Total</b>	<b>241,958</b>		<b>231,560</b>		<b>↑ 4.5%</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.

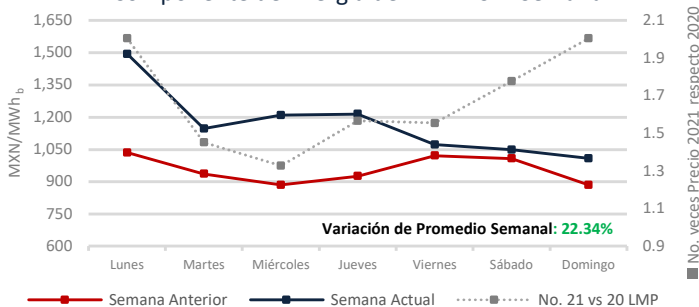
### PML\* Regional<sup>8</sup>



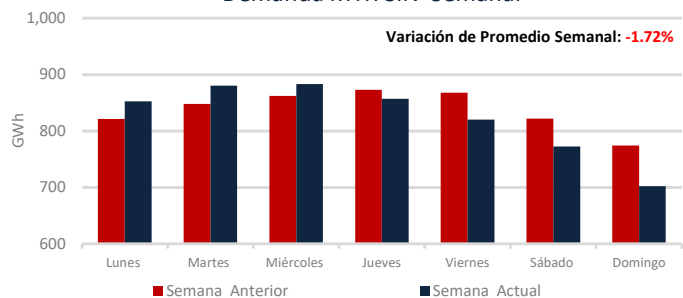
Rango	PML*				PML* Precio máximo PML <sup>9</sup>				PML* Precio mínimo PML <sup>10</sup>			
	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación		Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	2,718	1,550	449	29%	2,687	1,704	515	30%	1,147	1,395	304	22%
CEN	2,808	1,804	556	31%	2,732	1,927	608	32%	1,512	1,682	471	28%
ORI	2,965	2,051	704	34%	2,936	2,230	779	35%	1,881	1,872	572	31%
OCC	2,659	1,364	407	30%	2,588	1,484	487	33%	1,235	1,244	260	21%
NOE	2,758	872	308	35%	2,680	970	380	39%	696	774	165	21%
NOR	2,493	1,043	281	27%	2,400	1,139	347	30%	789	948	140	15%
NE	2,383	1,132	326	29%	2,299	1,214	378	31%	1,165	1,051	241	23%
PEN	13,767	3,430	2,279	66%	13,708	4,249	2,689	63%	5,715	2,611	1,370	52%
BCA	2,479	1,098	523	48%	2,479	1,254	631	50%	1,898	942	322	34%
BCS	2,922	3,949	973	25%	2,729	4,719	805	17%	1,525	3,179	233	7%

\*Horario de Lunes a Viernes del 25 al 29 de Octubre 2021

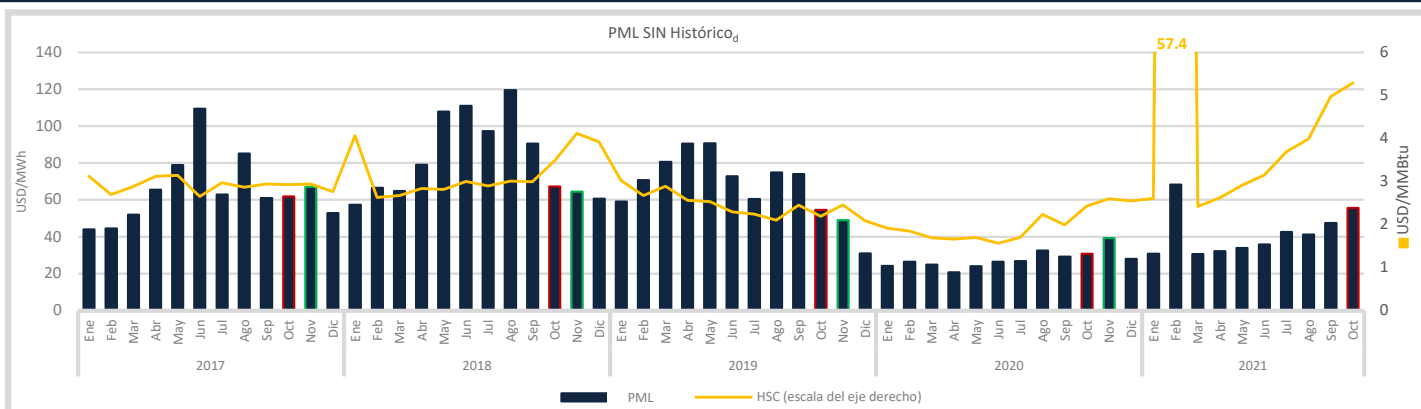
### Componente de Energía del PML<sup>11</sup> SIN Semanal



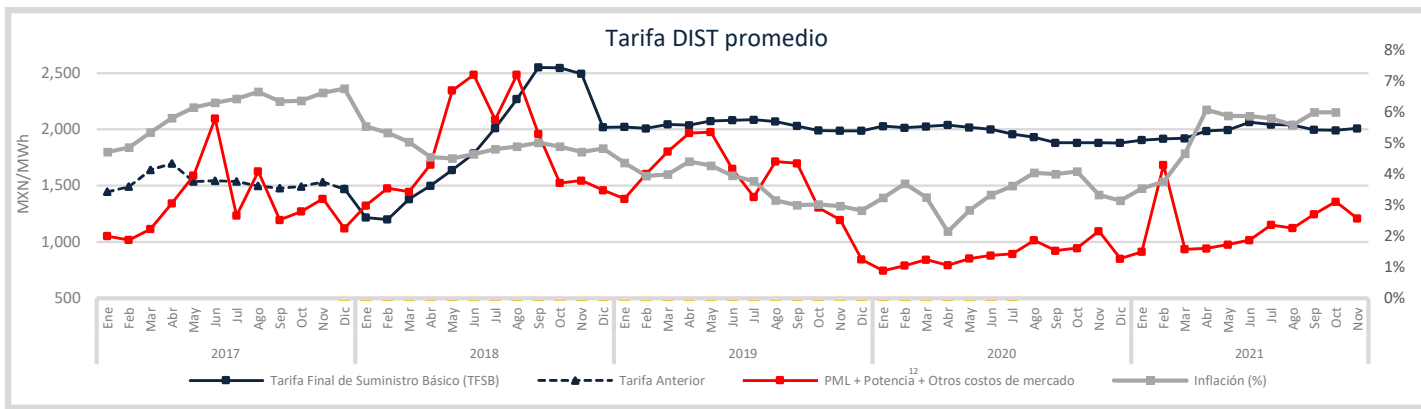
### Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal



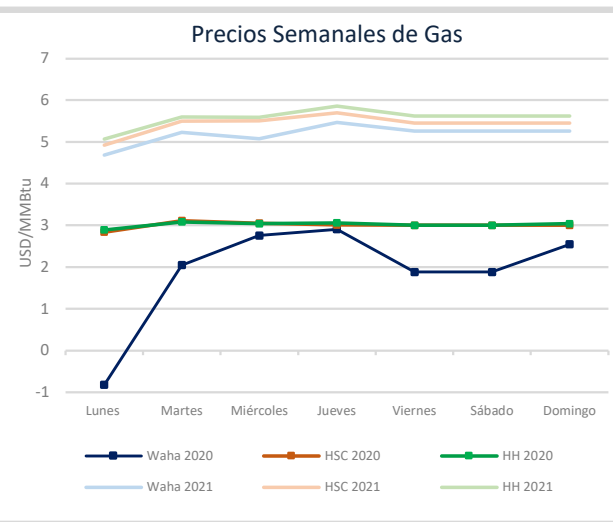
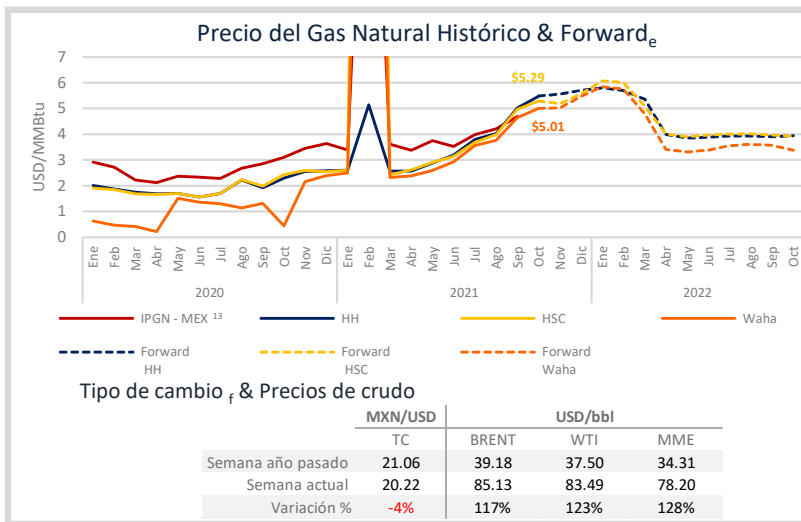
1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3: De la demanda promedio diaria  
 4: De febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019  
 5: Del 18 de octubre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx  
 6: Del 18 de octubre 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 excluyendo el modo 08COZ-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: www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda  
 Demanda real del sistema por retiros: www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx



d: Fuente <https://www.cenace.gob.mx/SI/M/ISTA/REPORTES/PreEnergiaSiSME/a> spx



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

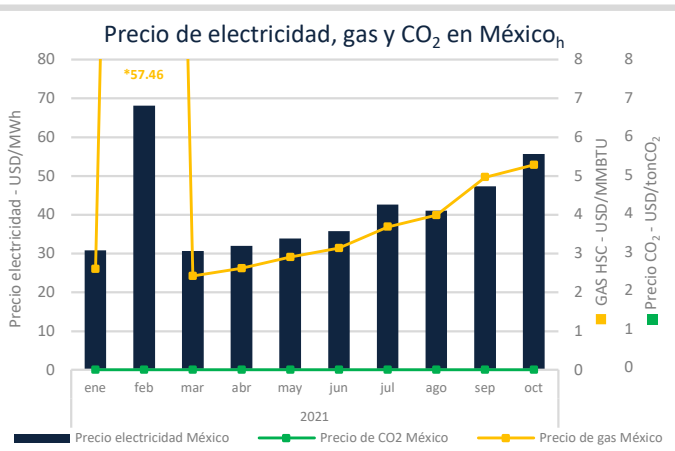
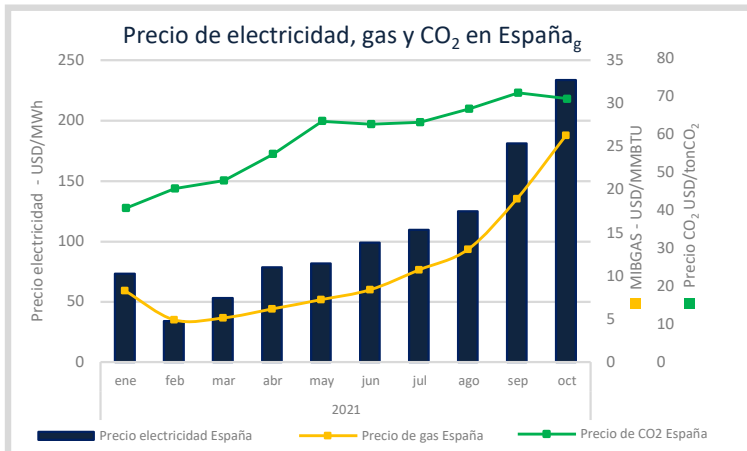


f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambio/index.html>  
 13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a junio 2021.  
 e: <http://www.snl.com>

#### Tipo de cambio $\epsilon$ & Precios de crudo

	MXN/USD		USD/bbl		
	TC		BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	21.06		39.18	37.50	34.31
Semana actual	20.22		85.13	83.49	78.20
Variación %	-4%		117%	123%	128%

## Mercados Energéticos Internacionales



g: Mercado Ibérico de la Electricidad (MIBEL), Mercado Ibérico del Gas (MIBGAS) y EU-Allowance (EUA)  
 h: PML promedio para el Mercado Eléctrico Mayorista (SEM) y HSC como referencia.

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](mailto:info@fisteraenergy.com)