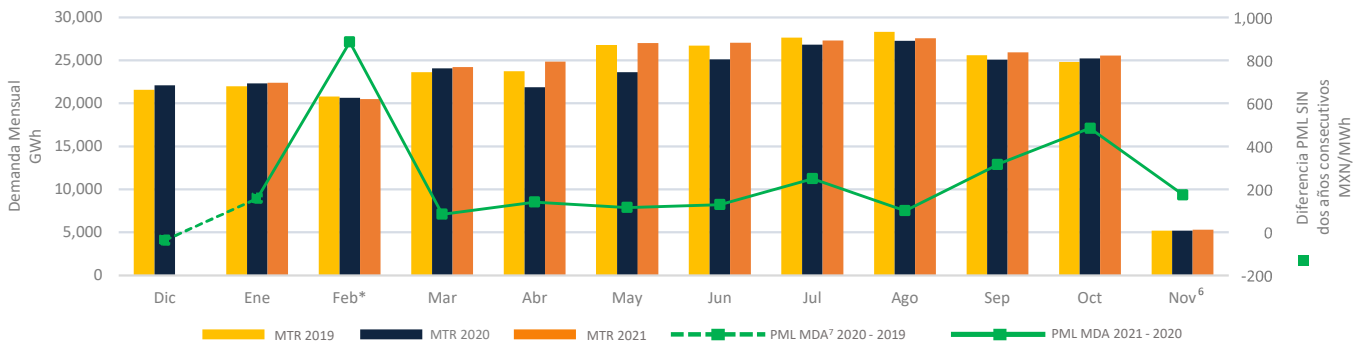


## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 18 de Noviembre se publicó en el portal de CONAMER la propuesta de resolución RES/XXX/2021 por la que la CRE abroga la de resolución RES/151/2016 y expide las disposiciones administrativas de carácter general que contiene el Código de Red.
- El 16 de noviembre se publicó en el DOF el Acuerdo A/033/2021 de la Comisión Reguladora de Energía por el que determina las tarifas finales del suministro básico aplicables para el periodo comprendido del 1 al 30 de noviembre de 2021 en cumplimiento a la suspensión definitiva otorgada en el Juicio de Amparo 240/2021 por el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Administrativa Especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones, con residencia en la Ciudad de México y jurisdicción en toda la República.

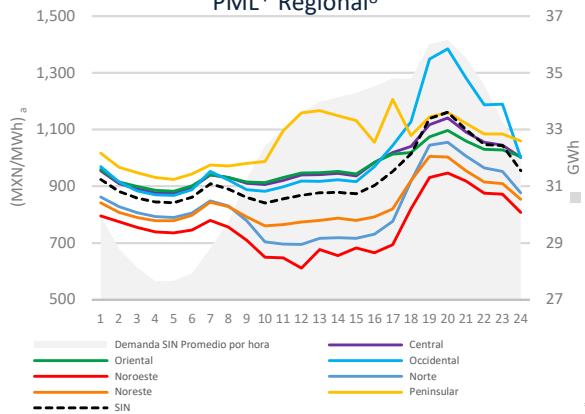
## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

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	27,331	-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	25,929	-2.8%	25,085	-4.9%	3.4%	25,085	-4.9%	25,588	-6.6%	-2.0%
Octubre	25,568	-4.6%	25,238	-2.6%	1.3%	25,238	-2.6%	24,830	-6.1%	1.6%
Noviembre <sup>6</sup>	5,309	-8.0%	5,187	-9.0%	2.4%	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>257,764</b>		<b>247,263</b>		<b>4.2%</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.

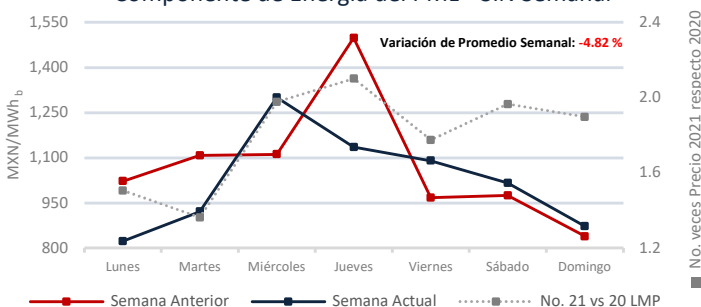
## PML\* Regional<sup>8</sup>



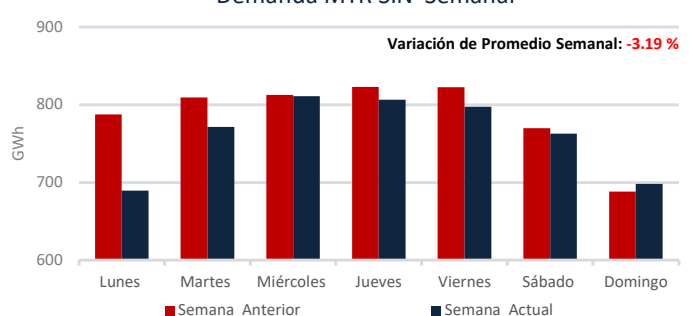
	PML*				PML* Precio máximo PML <sup>9</sup>				PML* Precio mínimo <sup>10</sup>			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	855	943	168	18%	809	1,022	192	19%	340	863	86	10%
CEN	734	983	150	15%	692	1,044	162	16%	417	923	109	12%
ORI	670	978	139	14%	627	1,027	148	14%	400	928	111	12%
OCC	1,404	1,031	282	27%	1,357	1,154	341	30%	472	907	114	13%
NOE	743	749	125	17%	562	818	123	15%	527	680	82	12%
NOR	842	825	156	19%	779	910	154	17%	449	739	100	14%
NE	672	837	119	14%	634	896	130	14%	309	779	71	9%
PEN	747	1,048	169	16%	702	1,097	181	17%	715	1,000	143	14%
BCA	1,605	1,058	351	33%	1,605	1,125	379	34%	1,309	990	308	31%
BCS	3,748	3,722	1,142	31%	2,977	4,432	889	20%	3,748	3,012	903	30%

\*Horario de Lunes a Viernes del 15 al 19 de Noviembre 2021

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



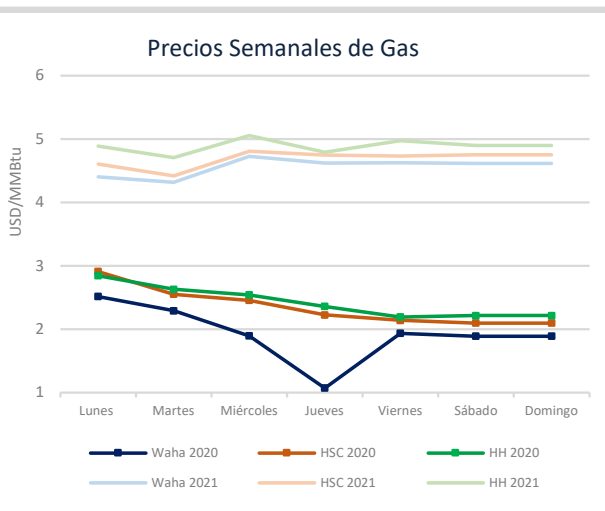
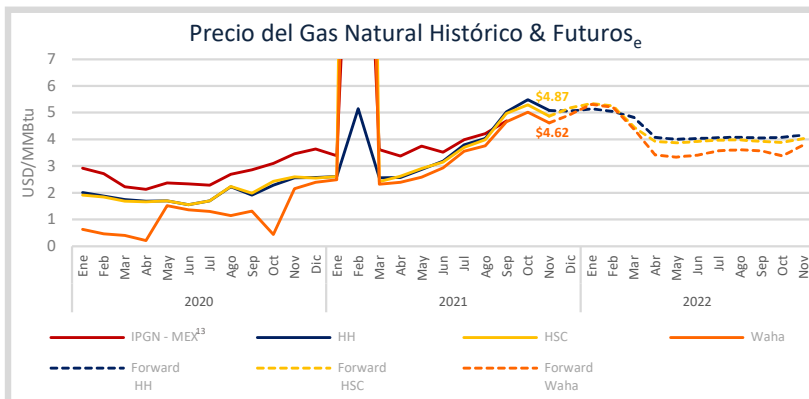
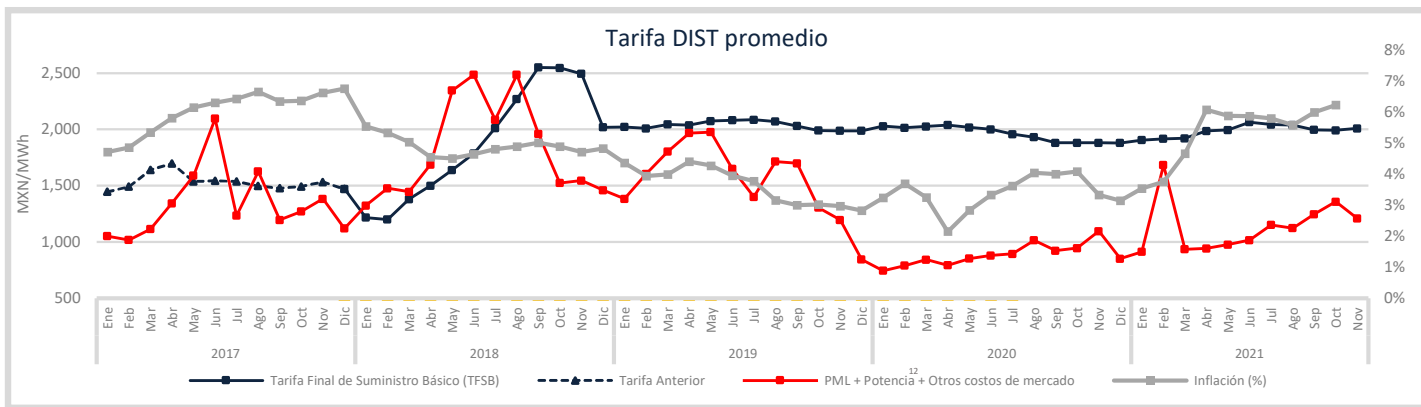
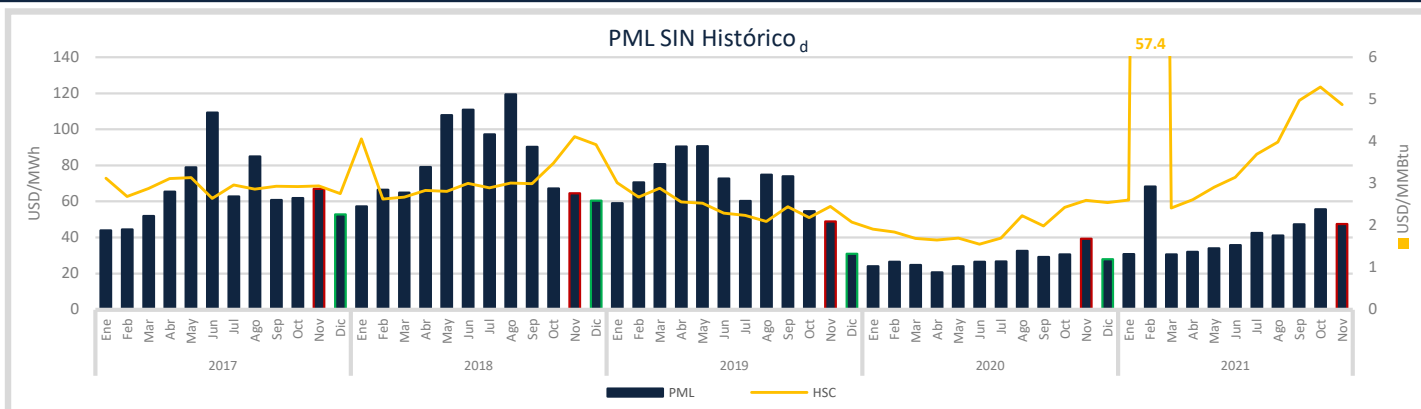
## Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal



1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3-4: De la demanda promedio diaria  
 5: Fuente: Demanda: www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda  
 6: Al 07 de Noviembre del 2020 y 2021 se consideraron datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DeMandaRealSist.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

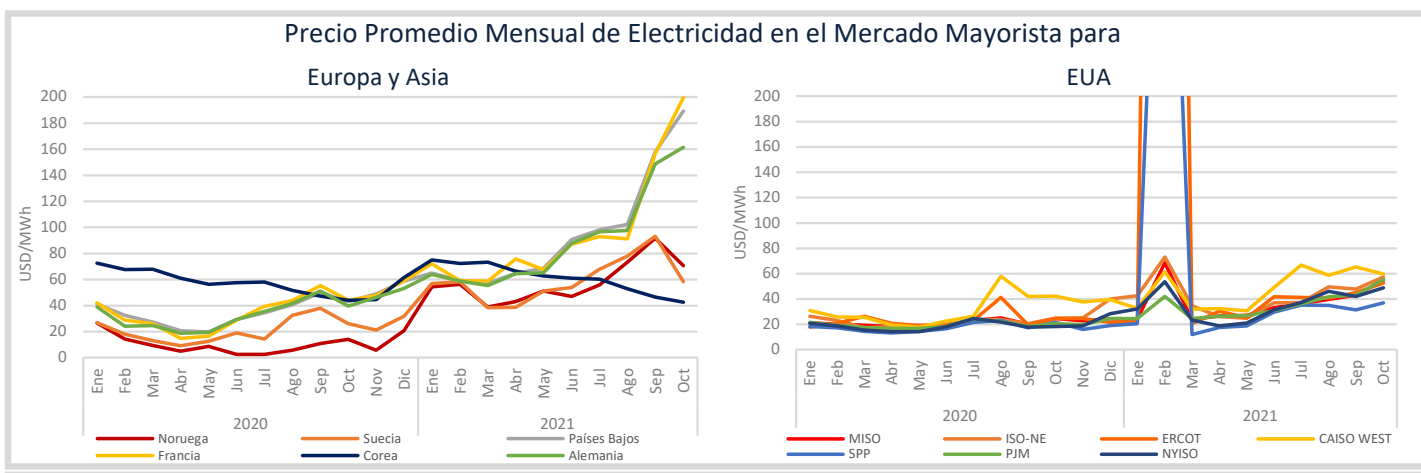
11: Precio Marginal Local  
 Fuente: Demanda: www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda  
 Demanda real del sistema por retiros: www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DeMandaRealSist.aspx



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

	MXN/USD	USD/bbl		
TC	BRENT	WTI	MME	
Semana año pasado	20.50	43.22	40.87	38.44
Semana actual	20.39	83.00	81.60	76.80
Variación %	-1%	92%	100%	100%

## 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.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX1a>  
 e: <http://www.snl.com>  
 f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/index.html>  
 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 MBP 2020)  
 13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a junio 2021.