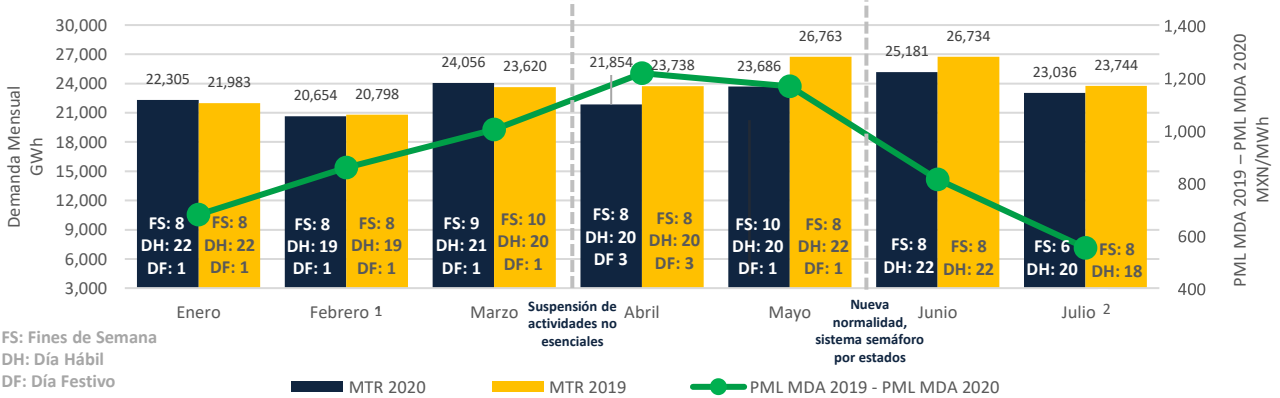


## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

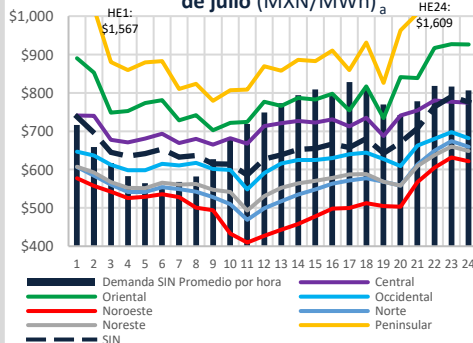
- El 21 de Julio se llevó a cabo la 39ª Sesión Ordinaria del Consejo de Administración de la CFE, en la cual se aprobó el Presupuesto Consolidado de la CFE para el 2021, el Fideicomiso Maestro de Inversión y la Propuesta Global de Financiamiento 2021.
- El 22 de Julio se publicaron en el DOF las modificaciones al Estatuto Orgánico de CFE Transmisión.
- El 20 de Julio el CENAGAS publicó la Segunda Convocatoria para recibir Propuestas de Suministro de Gas Natural para Balanceo del SISTRANGAS.
- El 24 de Julio se publicó en el DOF el Acuerdo por el que se concluye la suspensión de plazos y términos en los actos y procedimiento sustanciados en la Comisión Nacional de Hidrocarburos. La suspensión concluyó el día de la publicación.

## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR entre 2020 y 2019 para el SIN

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>3</sup>	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 <sup>4</sup>	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,305		21,983		↑ 1.5%
Febrero <sup>1</sup>	20,654	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,056	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.8%
Abril	21,854	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.9%
Mayo	23,686	↑ 4.9%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.5%
Junio	25,181	↑ 9.9%	26,734	↑ 3.2%	↓ -5.8%
Julio <sup>2</sup>	23,036	↑ 5.6%	23,744	↑ 2.5%	↓ -3.0%
<b>Total</b>	<b>160,772</b>		<b>167,380</b>		↓ -3.9%



## PML Regional<sup>5</sup> Horario de la semana 20 al 26 de julio (MXN/MWh)<sup>a</sup>



PML de lunes a viernes del 20 al 24 de julio

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	MXN	MXN	MXN	%
Central	2,026	761	117	15%
Oriental	1,441	838	174	21%
Occidental	518	671	93	14%
Noroeste	607	562	110	20%
Norte	883	618	125	20%
Noreste	512	622	90	15%
Peninsular	5,506	1,068	421	39%
BCA	1,257	584	240	41%
BCS	4,367	3,055	1,051	34%

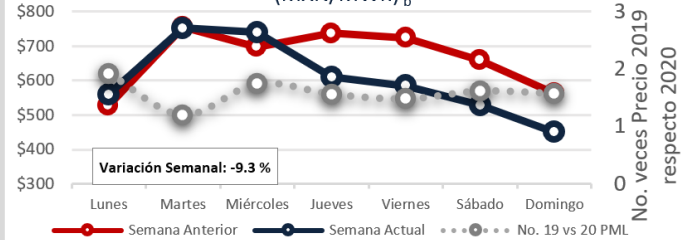
PML (precios máximos)<sup>6</sup> de lunes a viernes del 20 al 24 de julio

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	MXN	MXN	MXN	%
Central	821	785	107	14%
Oriental	1,400	903	246	27%
Occidental	452	710	91	13%
Noroeste	435	646	87	13%
Norte	711	689	108	16%
Noreste	483	673	90	13%
Peninsular	5,475	1,498	615	41%
BCA	1,086	533	206	39%
BCS	2,691	4,180	512	12%

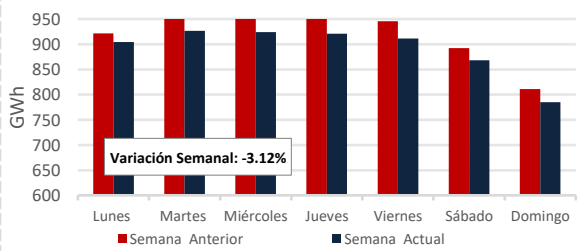
PML (precios mínimos)<sup>7</sup> de lunes a viernes del 20 al 24 de julio

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	MXN	MXN	MXN	%
Central	2,026	751	132	18%
Oriental	635	796	127	16%
Occidental	446	640	89	14%
Noroeste	507	490	101	21%
Norte	743	561	112	20%
Noreste	399	583	81	14%
Peninsular	1,774	892	134	15%
BCA	799	574	149	26%
BCS	657	2,006	109	5%

## Componente de Energía del PML<sup>8</sup> SIN Semanal (MXN/MWh)<sup>b</sup>

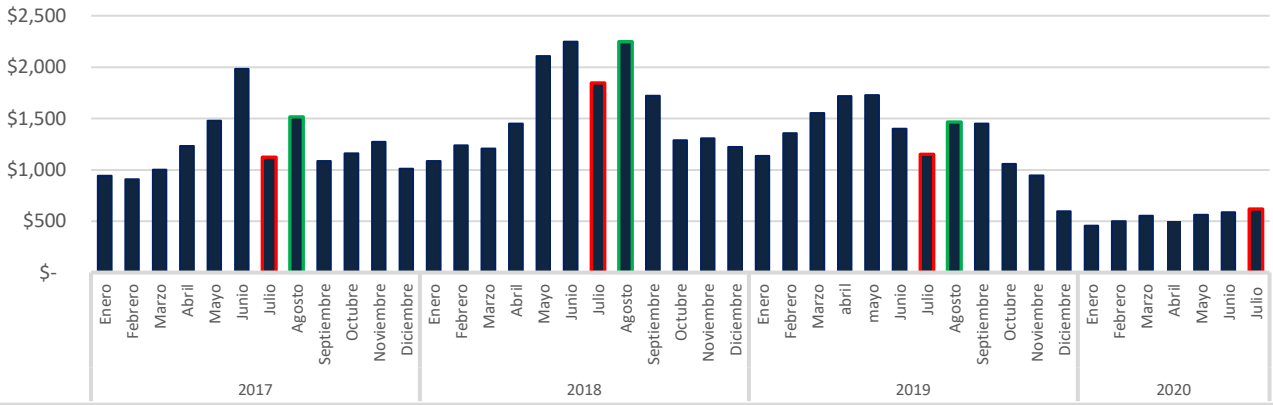


## Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal

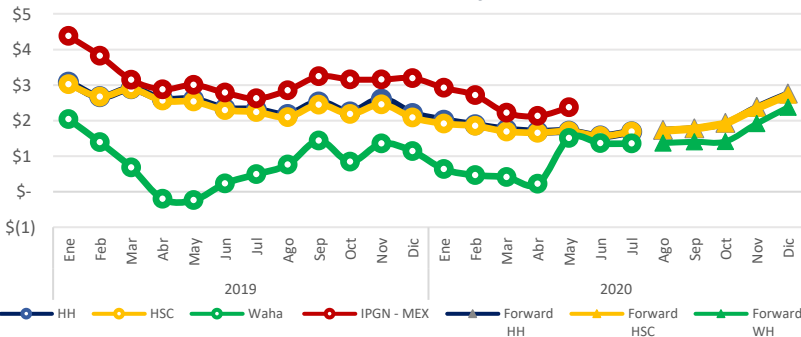


1: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs. Febrero 2019.  
 2: Para Julio (Del 1 al 26 del 2019 y 2020) se consideran los datos de la gráfica de CENACE.  
 3-4: De la demanda promedio diaria.  
 5: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C20-34-5.  
 6: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 6 horas con mayor precio (de la HE 21 a la HE24).  
 7: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 6 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 14).  
 8: Precio Marginal Local.  
 C: Fuente: Demanda: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx  
 Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx  
 Breaker: aspx

### PML SIN Histórico (MXN/MWh)<sub>d</sub>



### Precio Gas Histórico & Forward<sub>e</sub> (USD/MMBtu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Mayo del 2020<sup>9</sup> fue de \$2.37 USD/MMBtu.

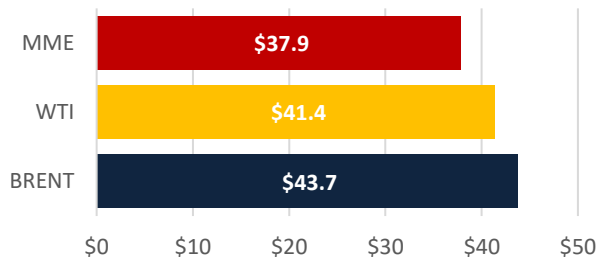
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$1.68 y \$1.69 USD/MMBTU respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.35 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$37.9 USD/Barril, un 13.3% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 8.5 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

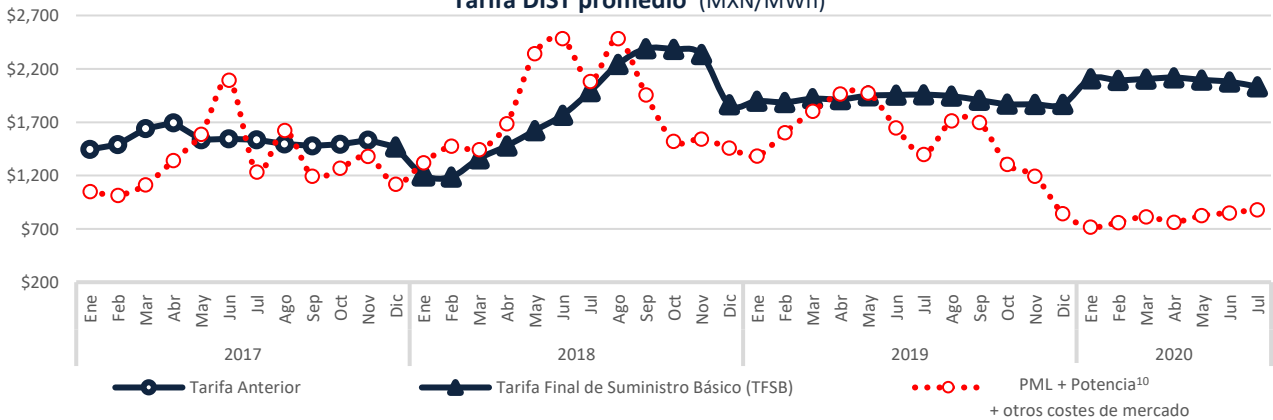
### Tipo de Cambio<sub>g</sub> (MXN/USD)



### Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



### Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



d: Sistema Interconectado Nacional. Fuente: <https://www.cemsa.gob.mx/SIM/ISTA/REPORTES/PreEnergiaSIMEM.aspx>

9: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Mayo. e: <http://www.sni.com>

g: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiarior/index.html>

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

## CDMX

Edificio Terret. Torre Norte  
Miguel de Cervantes Saavedra 301  
Col. Granada, 11520  
Tel: +52 55 5125 1670  
info@fisterraenergy.com