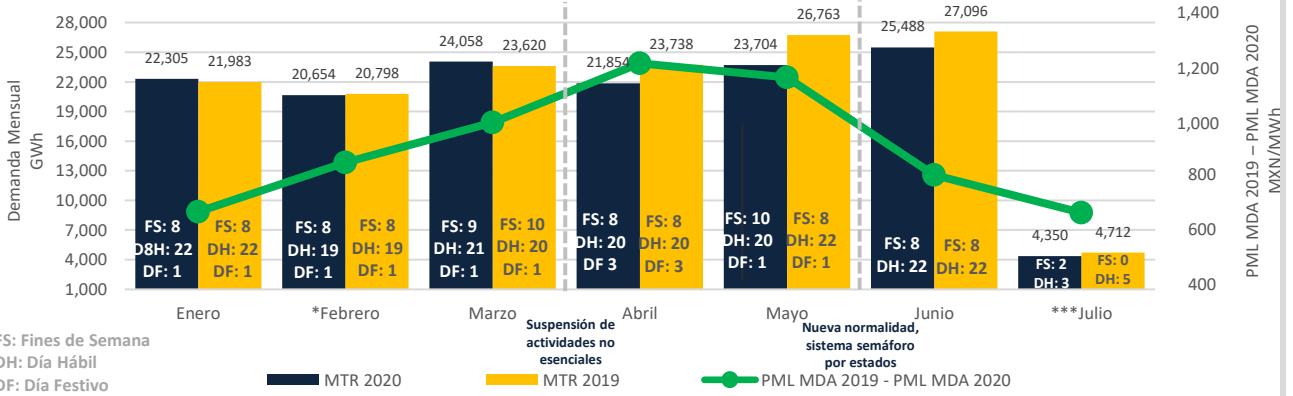


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- Se publicó la Tarifa Eléctrica Final de Suministro Básico (TFSB) para el mes de julio, la cual presenta un descenso de -2.2% con respecto al mes anterior.
- El 29 de junio se publicó en CONAMER el anteproyecto que emite el quinto acuerdo por el que se modifica el Artículo Primero, del "Acuerdo por el que se declara la suspensión de plazos y términos en los actos y procedimientos sustanciados ante las Unidades Administrativas del Centro Nacional de Control de Energía, del jueves 26 de marzo al domingo 19 de abril de 2020". La modificación establece que la suspensión se extiende hasta que la autoridad sanitaria determine que no existe un riesgo epidemiológico.
- El 03 de julio se publicó en CONAMER el Anteproyecto del Acuerdo de la Comisión Reguladora de Energía por el que se emite la Convocatoria para la integración del Consejo Consultivo de la Comisión Reguladora de Energía para el periodo 2020-2023.

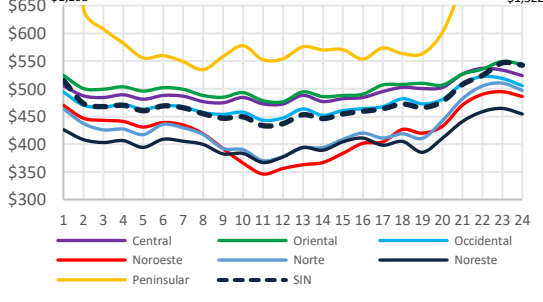
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR entre 2020 y 2019

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 **	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 **	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,305		21,983		1.5%
*Febrero	20,654	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	-0.7%
Marzo	24,058	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	1.9%
Abril	21,854	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	-7.9%
Mayo	23,704	↑ 5.0%	26,763	↑ 9.1%	-11.4%
Junio	25,488	↑ 11.1%	27,096	↑ 4.6%	-5.9%
***Julio	4,350	↑ 2.4%	4,712	↑ 4.3%	-7.7%
Total	142,414		148,710		-4.2%



*Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 **De la demanda promedio diaria.
 ***Para Julio (Del 1 al 5 de 2019 y 2020) se consideraron los datos de la gráfica de CENACE: <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>

PML Regional Horario de la semana del 29 junio-5 julio (MXN/MWh) a



PML de lunes a viernes del 29 de junio al 3 de julio

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación CV = σ/X
SIN	6,845	483	134 28%
Central	205	504	34 7%
Oriental	1,247	514	64 12%
Occidental	446	484	35 7%
Noroeste	399	425	52 12%
Norte	344	437	48 11%
Noreste	941	412	59 14%
Peninsular	6,443	705	527 75%
BCA	967	393	137 35%
BCS	3,202	2,499	1,000 40%

PML (horas máximo precio) b de lunes a viernes del 29 de junio al 3 de julio

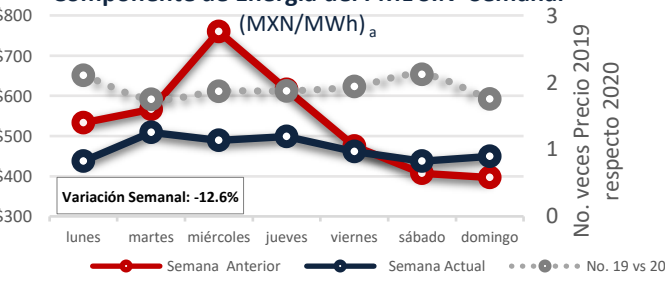
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación CV = σ/X
SIN	5,995	520	219 42%
Central	205	516	38 7%
Oriental	1,247	531	109 21%
Occidental	413	500	40 8%
Noroeste	272	465	36 8%
Norte	272	476	47 10%
Noreste	492	439	62 14%
Peninsular	5,664	1,060	828 78%
BCA	312	398	69 17%
BCS	2,821	3,317	935 28%

PML (horas mínimo precio) c de lunes a viernes del 29 de junio al 3 de julio

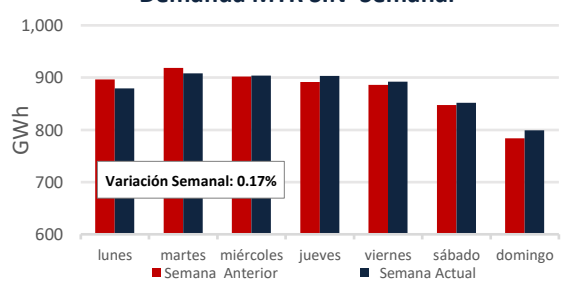
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación CV = σ/X
SIN	6,845	465	110 24%
Central	158	501	34 7%
Oriental	241	507	40 8%
Occidental	215	477	33 7%
Noroeste	312	382	55 14%
Norte	239	403	41 10%
Noreste	516	394	56 14%
Peninsular	6,443	598	412 69%
BCA	403	403	76 19%
BCS	2,407	1,757	355 20%

a Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 6 horas con mayor precio (de la HE 21 a la HE 2), mientras que las horas mínimas las de menor precio (de la HE 4 a la HE 14).
 b Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 6 horas con mayor precio (de la HE 21 a la HE 2), mientras que las horas mínimas las de menor precio (de la HE 4 a la HE 14).
 c Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 6 horas con menor precio (de la HE 4 a la HE 14).

Componente de Energía del PML SIN³ Semanal (MXN/MWh) a

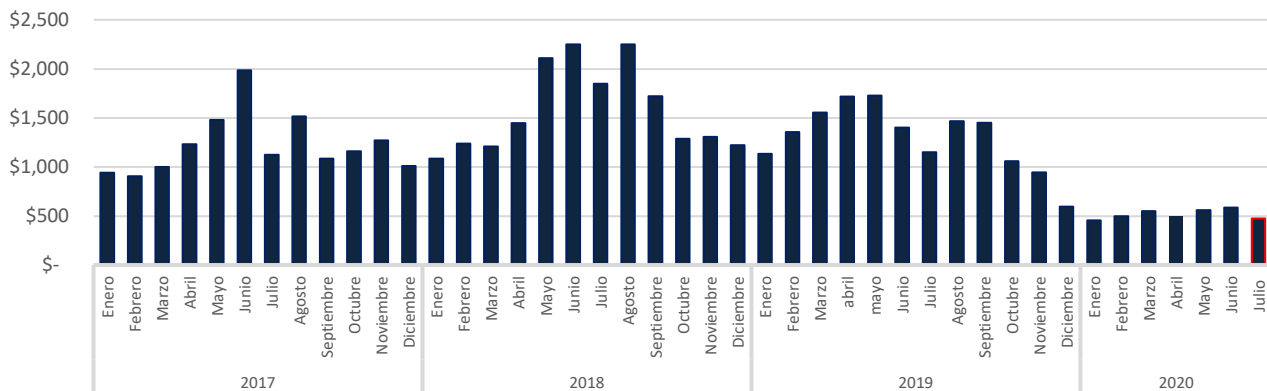


Demanda MTR SIN³ Semanal

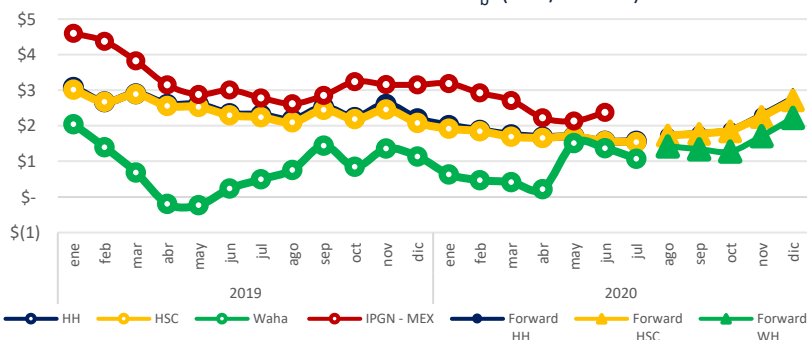


a Precio Marginal Local
 b Sistema Interconectado Nacional
 c Fuente: Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>
 Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

PML SIN Histórico (MXN/MWh)₂



Precio Gas Histórico & Forward_b (USD/MMBtu)

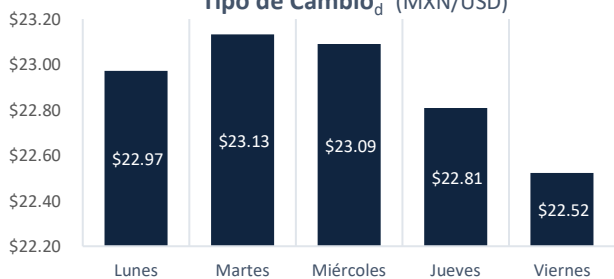


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Mayo del 2020 fue de \$2.37 USD/MMBtu.

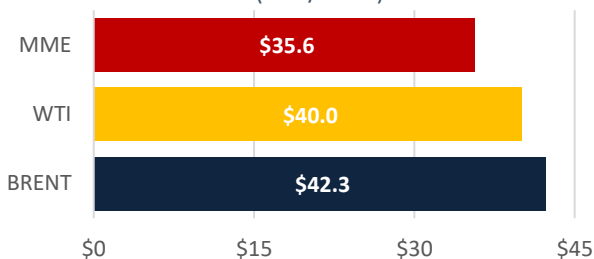
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$1.57 y \$1.54 USD/MMBtu respectivamente para el mes de junio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.07 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$35.6 USD/Barril, un 15.7% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 10.9% menor al West Texas Intermediate (WTI).

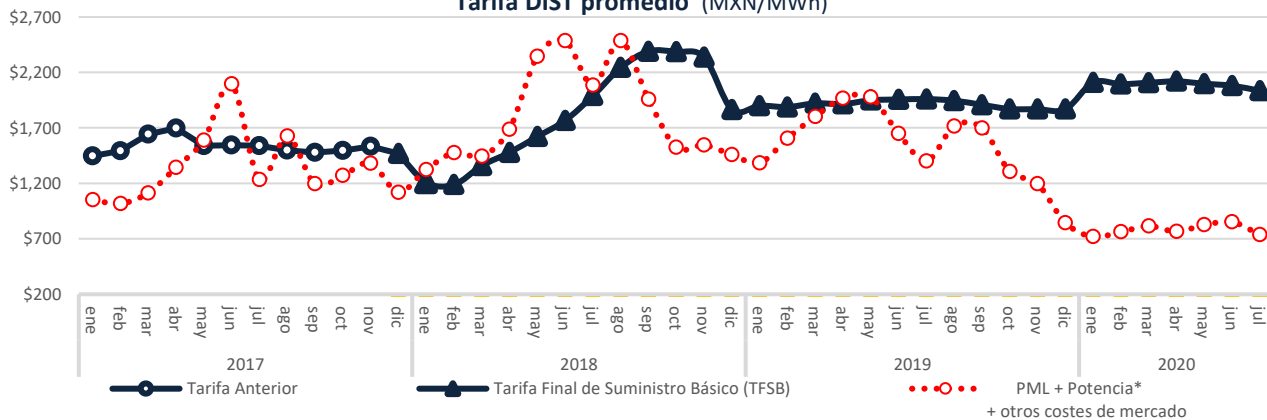
Tipo de Cambio_d (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



CDMX

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

<https://www.sni.com>
<http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiaro/index.html>

* 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)