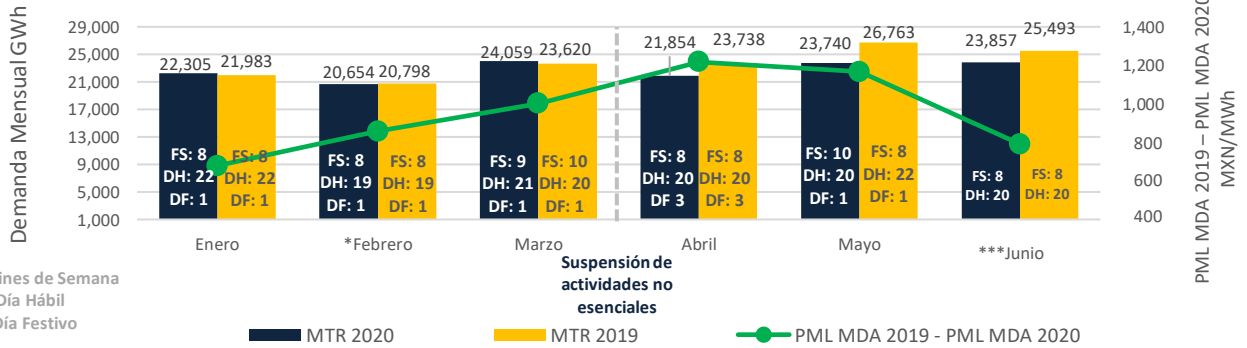


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- CENACE informó que en las próximas fechas se implementará un nuevo portal del área pública del Sistema de Información de Mercado (SIM) y será el único a partir del 3 de Agosto de 2020.
- El 25 de Junio la CRE publicó las Memorias de cálculo para Servicios de Transmisión (porteo) para fuentes renovables o cogeneración eficiente y convencionales.
- El 25 de Junio se llevó a cabo la 38ª Sesión Ordinaria del Consejo de Administración de la CFE en donde se presentó el Informe Anual de la CFE, el Plan de inversiones, el Programa Operativo Anual 2020 y la creación de la Dirección Corporativa de Planeación Estratégica.
- El 26 de Junio la CRE llevó a cabo la Sesión Ordinaria del Órgano de Gobierno en donde se discutió el acuerdo para determinar las tarifas finales de Suministro Básico aplicables para el periodo comprendido del 1 al 31 de Julio 2020

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

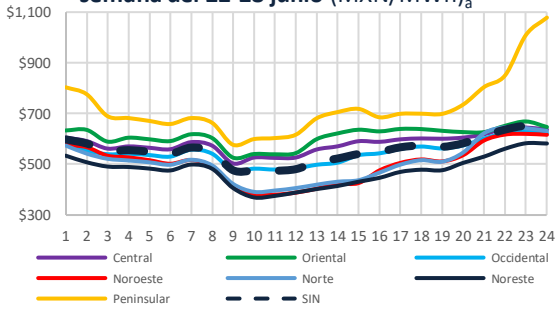
Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 **	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,305		21,983	↑ 1.5%
*Febrero	20,654	↑ 2.5%	20,798	↓ -0.7%
Marzo	24,059	↑ 5.2%	23,620	↑ 1.9%
Abril	21,854	↓ -6.1%	23,738	↓ -7.9%
Mayo	23,740	↑ 5.1%	26,763	↓ -11.3%
***Junio	23,857	↑ 11.3%	25,493	↓ -6.4%
Total	136,469		142,395	↓ -4.2%



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

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

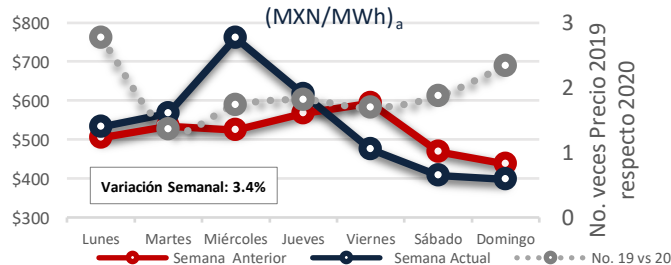
PML promedio Regional Horario de la semana del 22-28 junio (MXN/MWh)^a



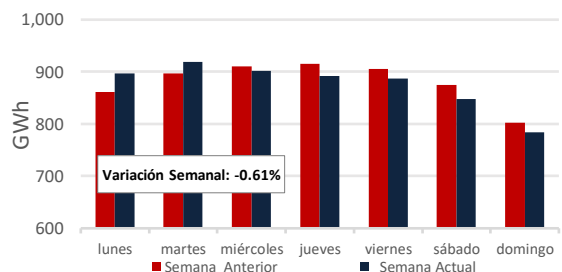
	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.=σ/X
PML de lunes a viernes semana del 22 al 26 de Junio				
SIN	6,707 - 631	313	50%	
Central	877 - 646	136	21%	
Oriental	1,354 - 682	162	24%	
Occidental	702 - 601	116	19%	
Noroeste	1,349 - 540	125	23%	
Norte	659 - 545	130	24%	
Noreste	697 - 520	119	23%	
Peninsular	6,222 - 814	410	50%	
BCA	1,208 - 468	199	43%	
BCS	4,479 - 2,764	1,108	40%	
PML (6 horas máx. precio del SIN)^b de lunes a viernes semana del 22 al 26 de Junio				
SIN	6,367 - 712	406	57%	
Central	653 - 690	124	18%	
Oriental	1,277 - 722	153	21%	
Occidental	523 - 662	117	18%	
Noroeste	1,330 - 645	118	18%	
Norte	560 - 655	126	19%	
Noreste	511 - 612	110	18%	
Peninsular	6,113 - 994	655	66%	
BCA	785 - 474	136	29%	
BCS	4,275 - 3,890	767	20%	
PML (6 horas mín. precio del SIN)^b de lunes a viernes semana del 22 al 26 de Junio				
SIN	4,659 - 547	204	37%	
Central	797 - 594	143	24%	
Oriental	666 - 626	169	27%	
Occidental	507 - 533	89	17%	
Noroeste	388 - 426	64	15%	
Norte	327 - 438	54	12%	
Noreste	648 - 422	66	16%	
Peninsular	4,345 - 711	321	45%	
BCA	572 - 473	120	25%	
BCS	575 - 1,789	107	6%	

^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 9 a la HE 14)

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

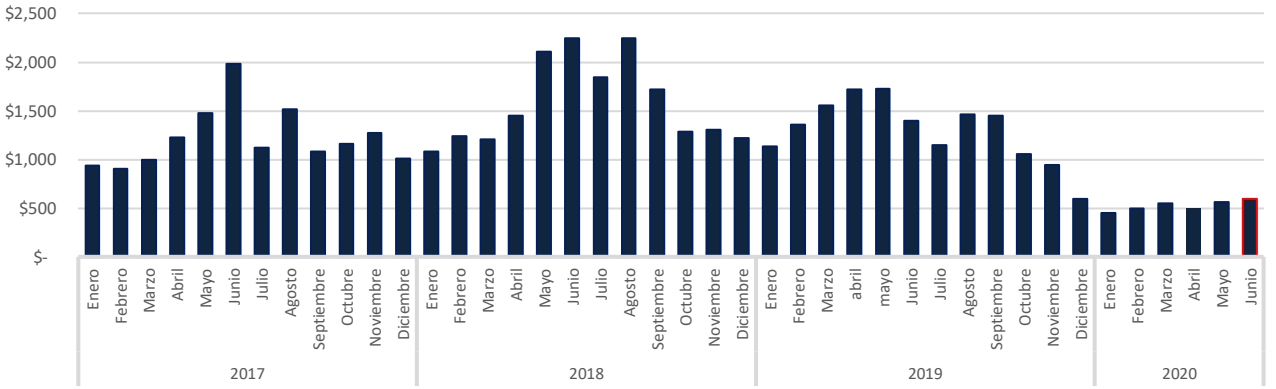


Demanda MTR SIN³ Semanal

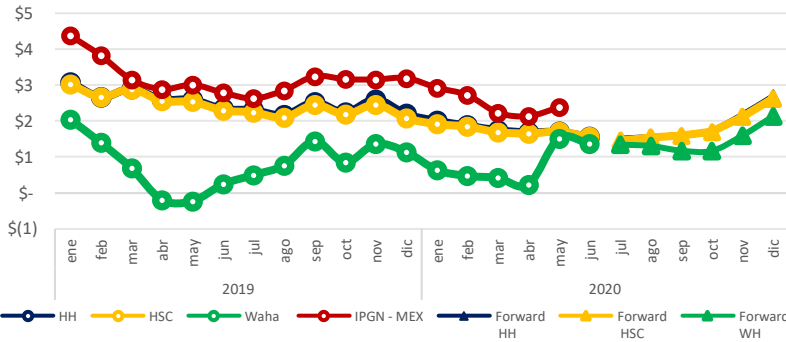


³ Precio Marginal Local
² Sistema Interconectado Nacional
¹ Fuente Demanda: https://www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda.
 Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealList.aspx

PML SIN Histórico (MXN/MWh)₂



Precio Gas Histórico & Forward_c (USD/MMBtu)

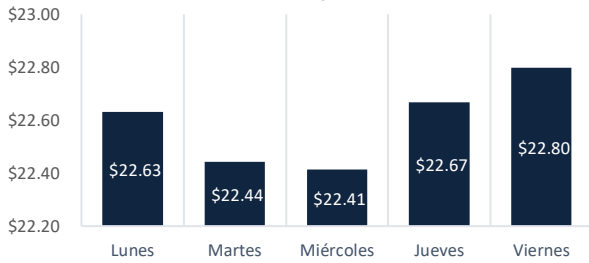


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Mayo del 2020 fue de \$2.37 USD/MMBtu.

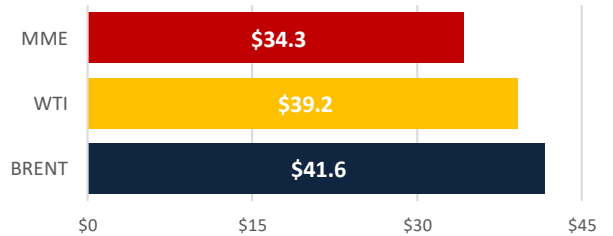
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$1.57 y \$1.57 USD/MMBtu respectivamente para el mes de junio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.37 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$34.3 USD/Barril, un 17.5% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 12.5% menor al West Texas Intermediate (WTI).

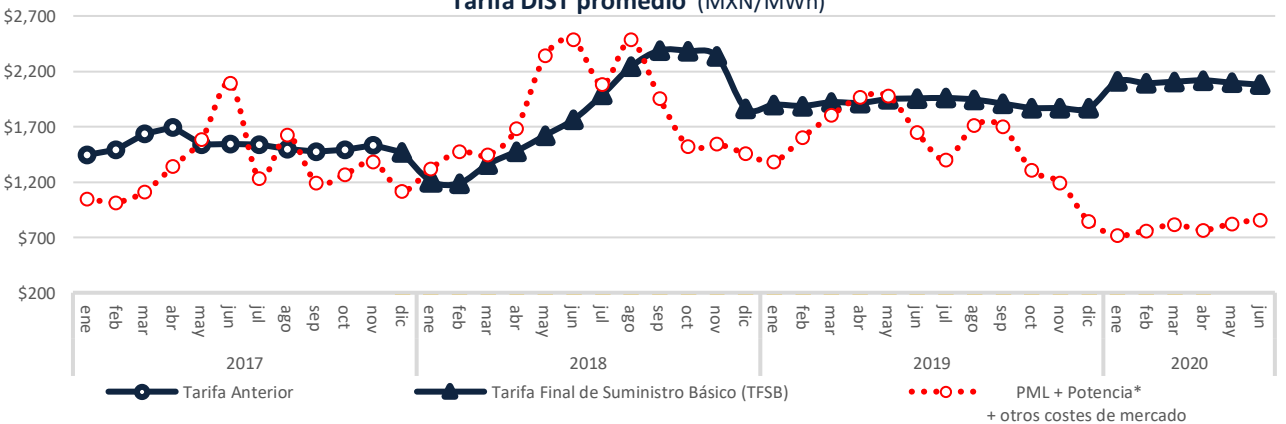
Tipo de Cambio_d (MXN/USD)



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

* 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).
_https://www.sni.com
_http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiarlo/index.html