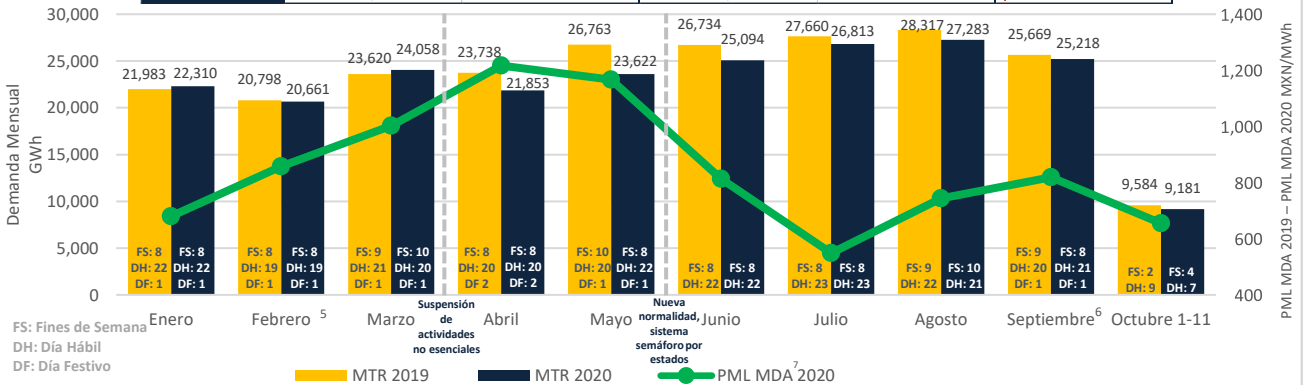


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

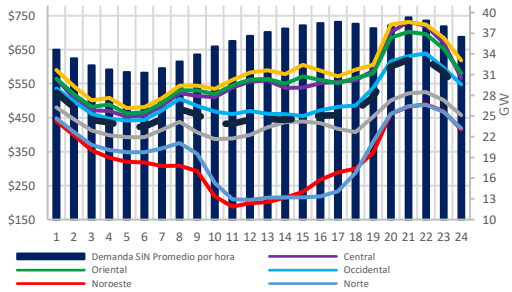
- El 05 de Octubre la CONAMER emite acuerdo por el que se modifican las disposiciones administrativas que establecen los términos para solicitar la autorización para la modificación o transferencia de permisos de generación de energía eléctrica o suministro eléctrico; en los permisos de autoabastecimiento o establecimientos asociados a los permisos de cogeneración. Resolución número RES/390/2017.
- El 07 de octubre se publicó en el DOF la resolución de la CRE por la que se modifican las Disposiciones administrativas de carácter general que establecen los términos para solicitar la autorización para la modificación o transferencia de permisos de generación de energía eléctrica o suministro eléctrico, contenidas en la resolución número RES/390/2017.
- El 09 de octubre se publicó en el DOF el acuerdo que modifica el diverso por el que se levanta la suspensión de plazos y términos legales en la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales y sus órganos administrativos desconcentrados, publicado el 24 de agosto de 2020.
- El 09 de octubre se publicó en CONAMER el acuerdo por el que se delegan en el Subgerente de Operación y Despacho, de la Gerencia del Centro Alterno, del Centro Nacional de Control de Energía, las facultades y atribuciones que se indican.
- El 09 de octubre la CFE mencionó las labores para atender las afectaciones en el suministro eléctrico tras el paso del huracán Delta en los estados de Yucatán y Quintana Roo.

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310		21,983		1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	-0.7%
Marzo	24,058	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	1.9%
Abril	21,853	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	-7.9%
Mayo	23,622	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	-11.7%
Junio	25,094	↑ 9.8%	26,734	↑ 3.2%	-6.1%
Julio	26,813	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	-3.1%
Agosto	27,283	↑ 1.8%	28,317	↑ 2.4%	-3.6%
Septiembre ⁶	25,218	↓ -4.5%	25,669	↓ -6.3%	-1.8%
Octubre 1-11	9,181	↓ -0.7%	9,584	↑ 1.8%	-4.2%
Total	226,092		234,865		-3.7%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 05 al 11 de Octubre (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 05 al 09 de Octubre

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
345	477	90	19%	
Central	368	530	96	18%
Oriental	366	545	109	20%
Occidental	363	502	90	18%
Noroeste	434	317	106	33%
Norte	440	335	118	35%
Noreste	300	450	76	17%
Peninsular	426	568	121	21%
BCA	3,110	776	547	71%
BCS	4,322	3,335	630	19%

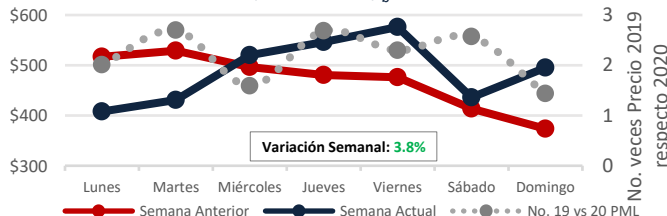
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 05 al 09 de Octubre

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
324	508	100	20%	
Central	348	554	104	19%
Oriental	344	565	113	20%
Occidental	344	533	100	19%
Noroeste	349	384	96	25%
Norte	426	386	122	32%
Noreste	284	474	87	18%
Peninsular	402	590	125	21%
BCA	3,027	962	636	66%
BCS	3,443	3,746	558	15%

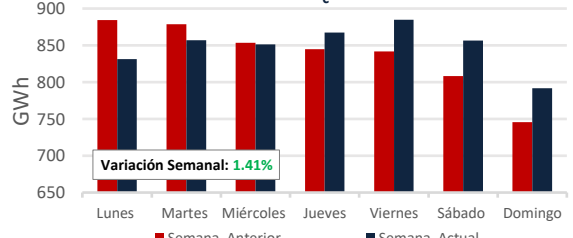
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 05 al 09 de Octubre

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
265	445	67	15%	
Central	308	506	81	16%
Oriental	327	526	102	19%
Occidental	288	471	66	14%
Noroeste	252	251	66	26%
Norte	330	284	89	31%
Noreste	231	426	53	12%
Peninsular	396	545	114	21%
BCA	1,253	590	359	61%
BCS	1,597	2,923	379	13%

Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b

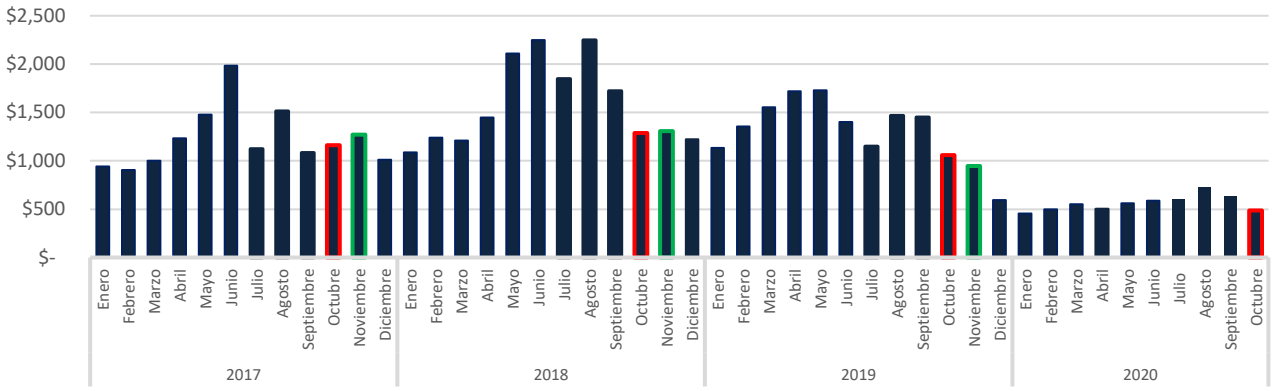


Demanda MTR SIN^c Semanal

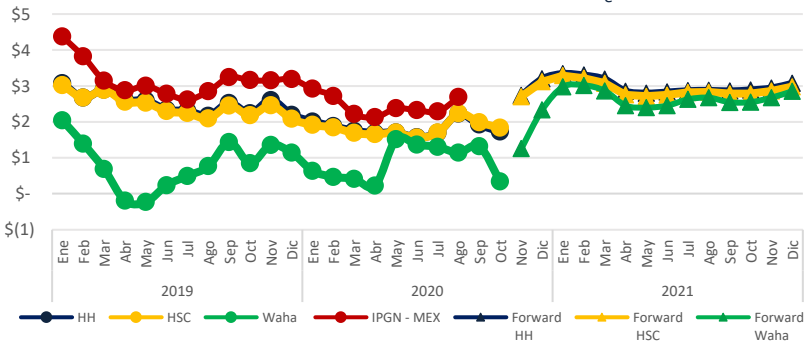


1. Mercado en Tiempo Real
 2. Sistema Nacional
 3. De la demanda promedio diaria
 4. De la demanda promedio diaria
 5. Solamente se incluyen 28 días de febrero 2020, para la comparación de febrero 2019.
 6. A partir del 29 de Septiembre (2019 y 2020) se consideraron los datos de demanda de la gráfica de CEMACE.
 7. Mercado de Día en Adelantado
 8. Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-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.13).
 11. Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>
 Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward_e (USD/MMBtu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Agosto del 2020¹² fue de \$2.69 USD/MMBtu.

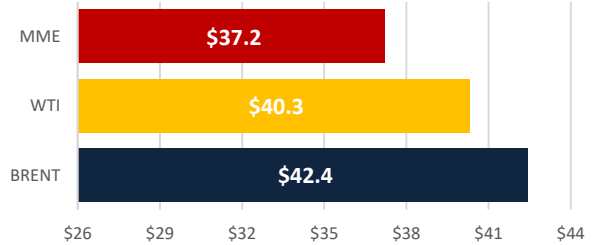
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$1.72 y \$1.83 USD/MMBtu respectivamente para el mes de Octubre, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$0.34 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$37.2 USD/Barril, un 12.3 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 7.7 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

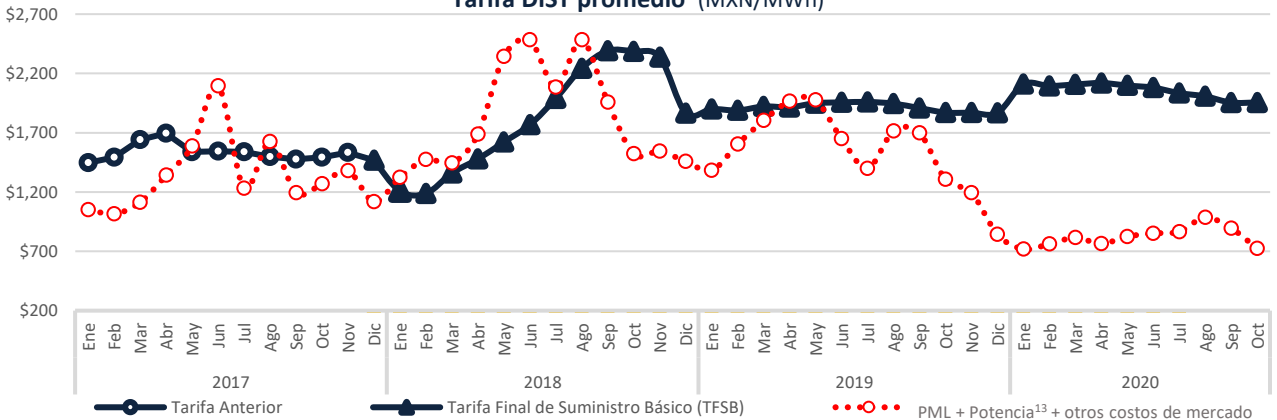
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



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

d: Fuente: <https://www.creace.gob.mx/SIM/SIM/REPORTES/PREENERGIA/MEM.aspx>

12: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Agosto. e: <http://www.sni.com>

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

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