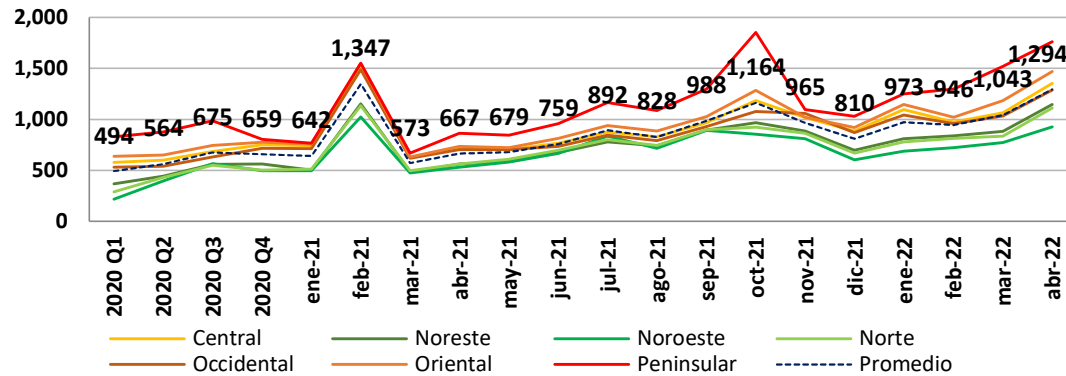


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

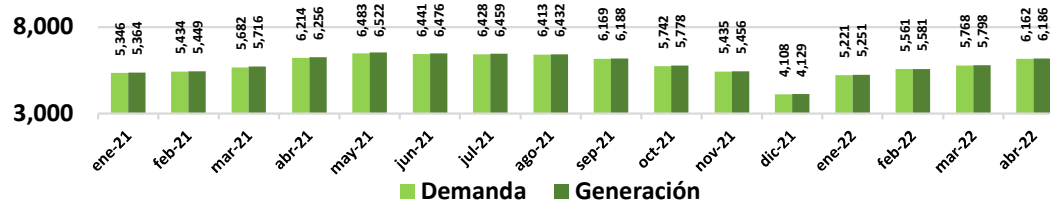
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2313 VDM SUR	957 LAZARO CARDENAS
Noreste	2270 HUASTECA	827 REYNOSA
Noroeste	2279 CABORCA	55 CABORCA
Norte	2365 DURANGO	727 JUAREZ
Occidental	2462 APATZINGAN	923 SAN LUIS POTOSI
Oriental	3408 TLAXCALA	952 POZA RICA
Peninsular	11534 RIVIERA MAYA	999 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,283	1,066	1,123
1,130	884	919
1,028	774	779
1,108	834	884
1,279	1,035	1,081
1,353	1,183	1,204
1,589	1,522	1,458
1,253	1,043	1,064

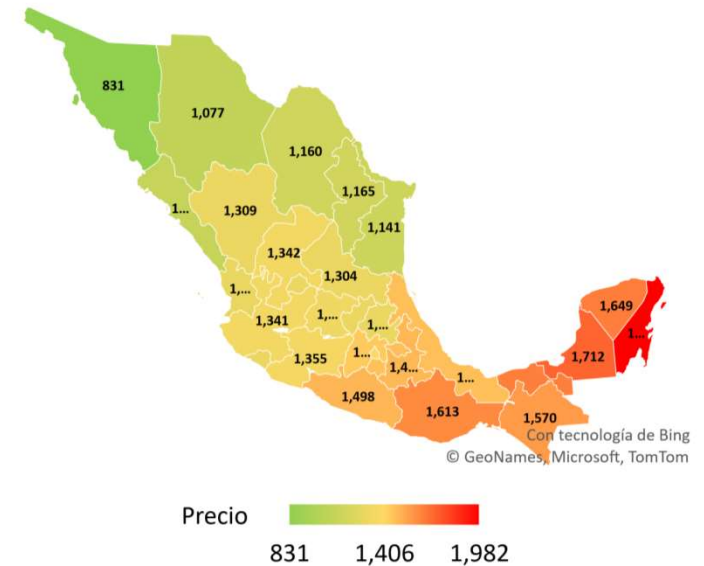
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN



Mapa con promedio de PML zonal mes de abril 2022

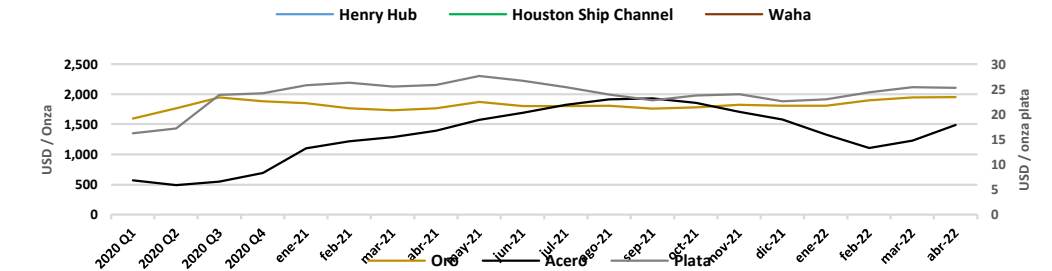
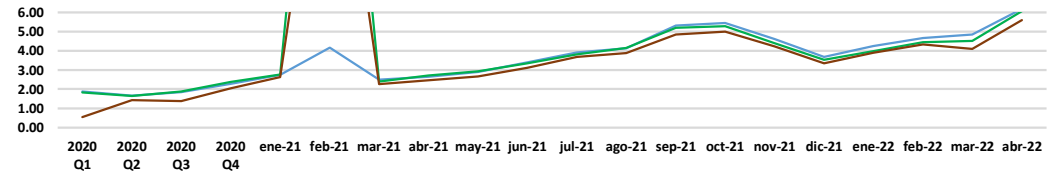
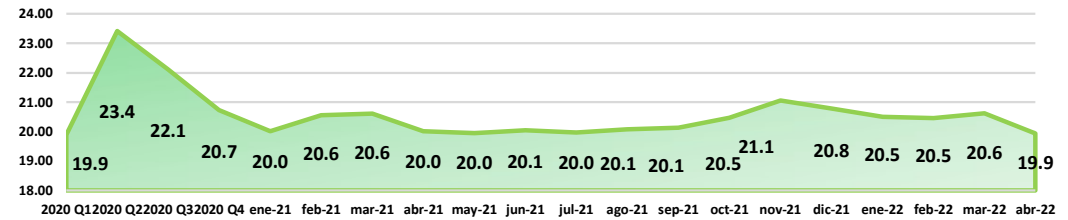


Notas:

Indices y Ercot HUB Price

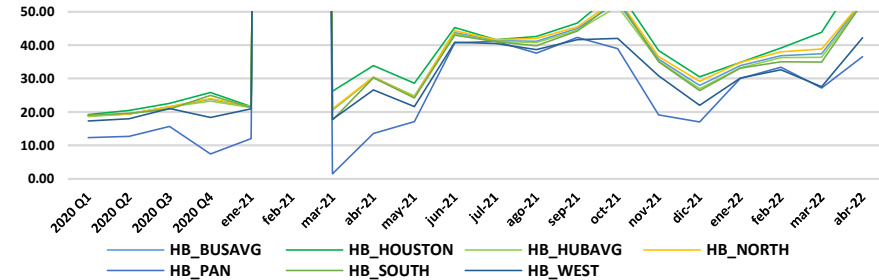
TC USD/MXN			
Prom	Mes anterior	Año	
20.07	20.62	20.38	
Gas Natural USD/MMBTU			
Prom	Mes anterior	Año	
6.22	4.86	4.99	
6.11	4.53	4.76	
5.66	4.10	4.49	
Otros combustibles			
Prom	Mes anterior	Año	
19.19	20.99	18.26	
30.84	40.66	33.29	
Minerales USD/onza			
Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
1,975	1.7%	-0.8%	
25.70	3.5%	-3.6%	
1,479.00	-0.7%	-4.9%	

Fuente: Texas Alliance. Physical Gas Delivery Prices.



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	1.55 10/4 4hrs.	356.61 13/4 21hrs.	56.48	37.37	40.30
HB_HOUSTON	5.26 10/4 4hrs.	361.18 13/4 21hrs.	66.22	43.76	45.14
HB_HUBAVG	1.22 10/4 4hrs.	359.47 13/4 21hrs.	56.13	36.31	39.60
HB_NORTH	2.37 10/4 4hrs.	351.57 13/4 21hrs.	56.91	38.88	41.21
HB_PAN	-7.61 12/4 19hrs.	316.74 13/4 21hrs.	38.12	27.17	31.78
HB_SOUTH	-0.81 10/4 4hrs.	361.82 13/4 21hrs.	54.49	34.99	38.93
HB_WEST	-3.21 9/4 13hrs.	363.3 13/4 21hrs.	46.90	27.59	33.13
			53.6	35.2	38.6

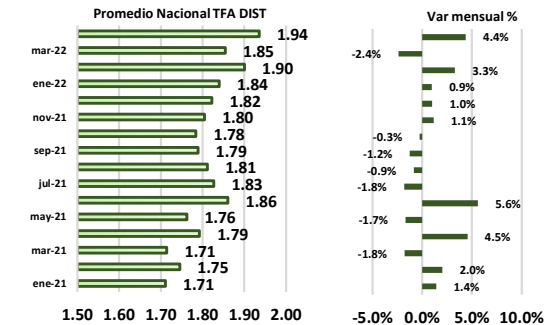


Notas:

Tarifa CFE

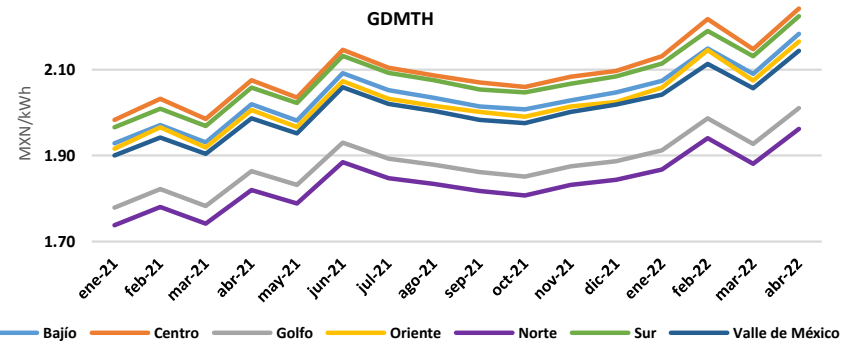
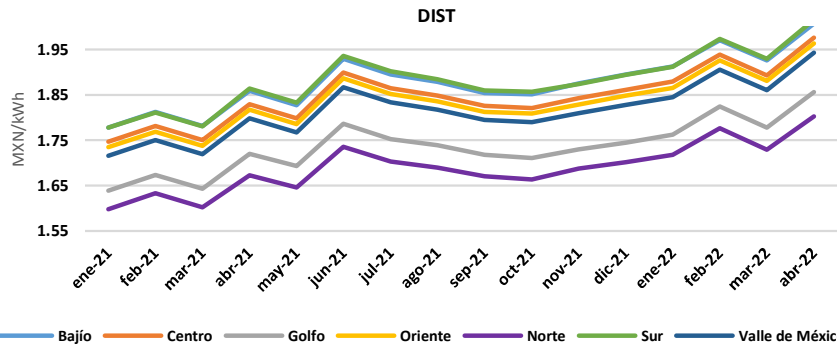
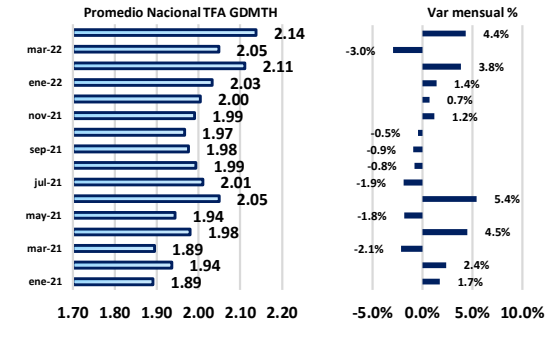
DIST	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																
Bajo	TM Bajo	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93	2.01
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.73	1.77	1.73	1.81	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87	1.95
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.74	1.77	1.74	1.82	1.79	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	1.93	1.89	1.97
Centro Sur	TM Centro Sur	1.77	1.80	1.77	1.85	1.82	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	1.96	1.92	2.00
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.67	1.71	1.67	1.75	1.72	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	1.86	1.81	1.89
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.61	1.64	1.61	1.69	1.66	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	1.79	1.74	1.82
Jalisco	TM Jalisco	1.76	1.79	1.76	1.84	1.81	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	1.95	1.91	1.99
Noroeste	TM Noroeste	1.58	1.62	1.59	1.66	1.63	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	1.76	1.71	1.79
Norte	TM Norte	1.61	1.65	1.62	1.69	1.66	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	1.79	1.75	1.82
Oriente	TM Oriente	1.71	1.74	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94
Peninsular	TM Peninsular	1.82	1.86	1.82	1.91	1.88	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	2.02	1.98	2.07
Sureste	TM Sureste	1.73	1.77	1.74	1.82	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	1.92	1.88	1.96
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.86	1.89	1.86	1.95	1.91	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	2.06	2.02	2.11
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.49	1.52	1.49	1.56	1.53	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	1.66	1.61	1.68
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.80	1.84	1.81	1.89	1.86	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	2.00	1.96	2.04
		1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94
		1.4%	2.0%	-1.8%	4.8%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%	4.4%

\$1.94
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-22
4.4%
Incremento con
respecto
mar-22
8.0%
Incremento con
respecto
abr-21



GDMTH	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																
Bajo	TM Bajo	1.93	1.97	1.93	2.02	1.98	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.01	2.05	2.01	2.10	2.06	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	2.24	2.17	2.27
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.99	2.04	2.00	2.09	2.05	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	2.23	2.16	2.26
Centro Sur	TM Centro Sur	1.95	2.00	1.95	2.04	2.00	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	2.18	2.11	2.20
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.85	1.90	1.86	1.94	1.90	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	2.07	2.00	2.09
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	1.91	1.85	1.93
Jalisco	TM Jalisco	1.96	2.01	1.97	2.06	2.02	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	2.20	2.13	2.22
Noroeste	TM Noroeste	1.71	1.76	1.72	1.80	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	1.92	1.86	1.94
Norte	TM Norte	1.76	1.80	1.77	1.84	1.81	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	1.96	1.91	1.99
Oriente	TM Oriente	1.87	1.92	1.87	1.95	1.92	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	2.09	2.02	2.11
Peninsular	TM Peninsular	2.08	2.12	2.08	2.18	2.14	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	2.31	2.25	2.35
Sureste	TM Sureste	1.86	1.90	1.86	1.94	1.91	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	2.07	2.01	2.10
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.88	1.92	1.89	1.97	1.94	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	2.10	2.04	2.13
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.91	1.96	1.92	2.00	1.96	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	2.13	2.07	2.16
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.90	1.94	1.91	1.99	1.95	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	2.12	2.06	2.15
		1.89	1.94	1.89	1.98	1.94	2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	2.11	2.05	2.14
		1.7%	2.4%	-2.1%	4.5%	-1.8%	5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.3%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%	4.4%

\$2.14
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-22
4.4%
Incremento con
respecto
mar-21
8.0%
Incremento con
respecto
abr-21



Notas:

Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,283	1,319	↓	-2.7%
Noreste	1,130	1,061	↑	6.5%
Noroeste	1,028	775	↑	32.7%
Norte	1,108	997	↑	11.2%
Occidental	1,279	1,212	↑	5.5%
Oriental	1,353	1,511	↓	-10.4%
Peninsular	1,589	1,840	↓	-13.7%
Promedio	1,253	1,245	↑	0.6%

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.94	1.71	↑	12.9%
GDMTH	2.14	1.89	↑	12.8%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	54.7	46.8	↑	16.8%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	6,088	6,255	↓	-2.7%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,094	6,295	↓	-3.2%

Margen de Reserva GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
GWh	6	40	↓	-85.3%

Noticias relevantes del sector

Salvan Comisiones a la CRE, pero dejan metodología de tarifas a la CFE. Morena, PT y PVEM presentarán mañana tres reservas a la iniciativa de reforma eléctrica del presidente. La CRE y la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) conservarán su autonomía, de acuerdo con las reservas a las que llegó Morena junto con sus aliados en la Cámara de Diputados, los partidos PT y PVEM. Sin embargo, las funciones reguladoras en el rubro de las tarifas eléctricas pasarán a ser una facultad de la empresa estatal CFE, según se asienta en otra de las reservas. Durante la sesión de las Comisiones Unidas de Puntos Constitucionales y de Energía en la Cámara de Diputados, celebrada esta mañana, los tres partidos reservaron tres artículos del proyecto de dictamen con iniciativa de reforma a los artículos 25, 27 y 28 de la Constitución en materia de electricidad.

Rescatar a CFE y garantizar seguridad eléctrica: esto propone la reforma de AMLO. Este domingo 17 de abril se tiene previsto que en la Cámara de Diputados se discuta y vote la reforma eléctrica, propuesta por el presidente Andrés Manuel López Obrador. La iniciativa tiene el respaldo de los legisladores de los partidos de Morena, del Trabajo (PT) y del Verde Ecologista de México (PVEM), así como del diputado del PRI Carlos Miguel Aysa Damas, pero es rechazada por las fracciones del Revolucionario Institucional (PRI), Acción Nacional (PAN), de la Revolución Democrática (PRD) y Movimiento Ciudadano (MC).

Acusa IP pérdidas millonarias por inspecciones en frontera con Texas. Grupos empresariales de México y Estados Unidos solicitaron a ambos gobiernos que se destrabe el flujo del autotransporte de carga en la frontera con Texas, luego de que el gobernador de esa entidad, Greg Abbott, solicitara la inspección física de cada vehículo que ingrese. El Consejo Coordinador Empresarial (CCE) informó que a raíz de la orden del gobernador, quien argumenta medidas de control migratorio y seguridad fronteriza para prevenir el traspaso ilegal de migrantes y drogas, está generando un impacto económico y sobrecostos operativos que se estiman en hasta 8 millones de dólares diarios.

Como en 1981, inflación en EUA. Inflación en EU se acelera a 8.5%; la mayor en 40 años. El repunte en precios de energía, alimentos y vivienda disparó el IPC en marzo a máximos de 41 años. Este resultado reforzó la expectativa de los analistas de que la Fed acelerará el alza en la tasa de interés, al menos en 50 puntos base en las siguientes dos reuniones.

Notas:



Empowering the world

Contacto:

erick.hernandez@eonenergy.com.mx

jorge.delgado@eonenergy.com.mx



[@EonEnergyMX](https://twitter.com/EonEnergyMX)



[@eonenergyMX](https://www.facebook.com/eonenergyMX)



[@eonenergy](https://www.linkedin.com/company/eonenergy)



[@eonenergy_mx](https://www.instagram.com/eonenergy_mx)

www.eonenergy.com.mx