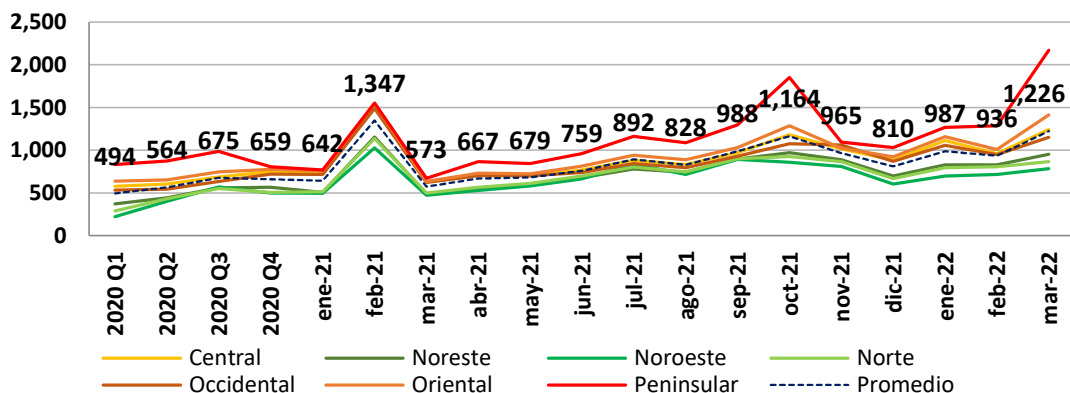


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

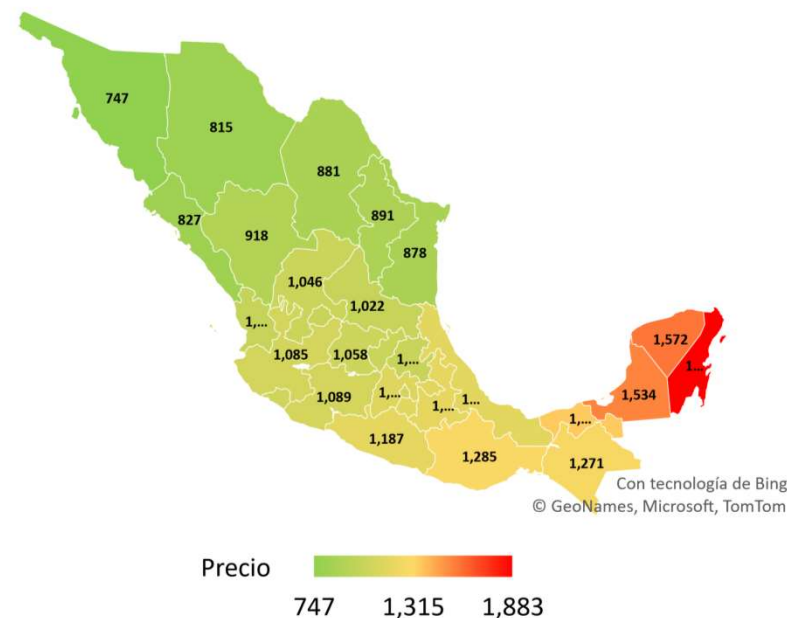
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2531 VDM SUR	770 LAZARO CARDENAS
Noreste	2392 HUASTECA	628 REYNOSA
Noroeste	2227 MAZATLAN	278 CABORCA
Norte	2312 DURANGO	546 JUAREZ
Occidental	2674 MINAS	626 TEPIC VALLARTA
Oriental	3286 SAN CRISTOBAL	754 POZA RICA
Peninsular	12510 RIVIERA MAYA	906 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,241	962	1,105
952	825	868
782	717	733
866	805	821
1,152	949	1,053
1,415	1,007	1,194
2,171	1,284	1,573
1,226	936	1,050

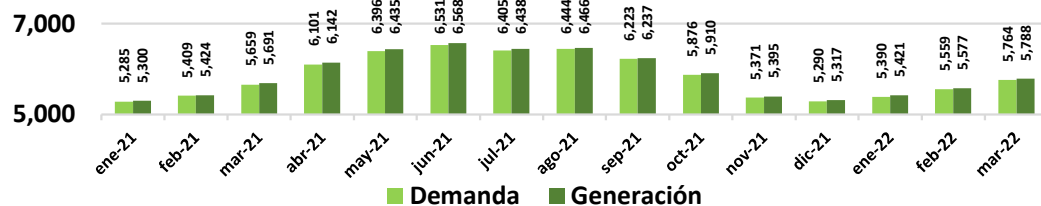
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de marzo 2022



Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

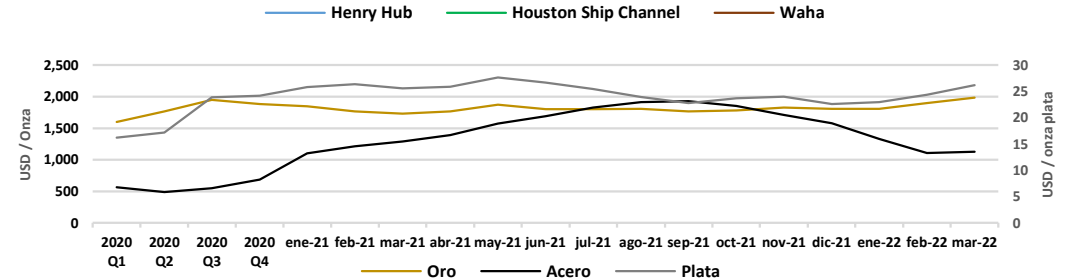
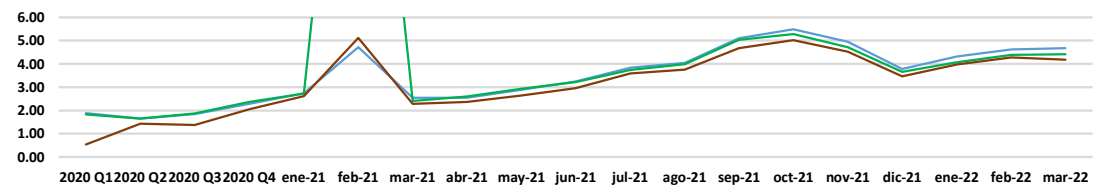
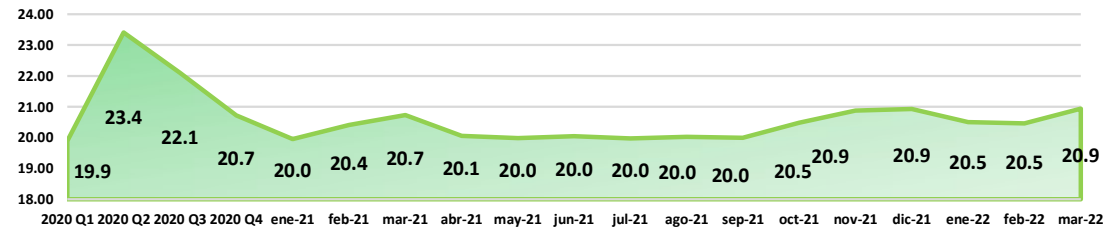
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.94	20.41	20.64

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	4.67	4.71	4.54
HSC	4.41	24.58	4.29
Waha	4.19	5.12	4.15

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

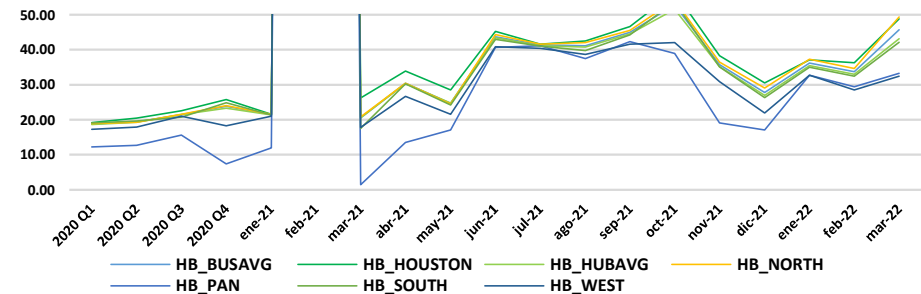
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/Barril	129.02	64.21	106.18
Mont Belvieu USD/Gal	1.62	0.94	1.37

Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,985	0.9%	2.9%
Plata	26.16	1.4%	3.8%
Acero	1,125	-4.3%	7.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

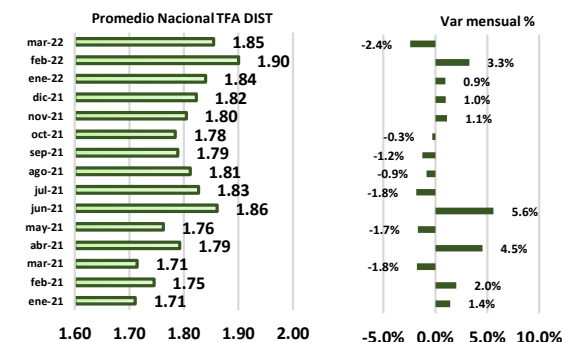
Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	4.88 5/3 4hrs.	237.78 9/3 7hrs.	45.70	33.66	38.51
HB_HOUSTON	8.1 5/3 3hrs.	239.51 9/3 7hrs.	48.84	36.31	40.73
HB_HUBAVG	2.46 5/3 3hrs.	235.52 9/3 7hrs.	43.19	32.99	37.23
HB_NORTH	8.04 5/3 4hrs.	240.85 9/3 7hrs.	49.42	34.63	40.44
HB_PAN	-10.09 5/3 3hrs.	225.92 9/3 7hrs.	33.33	29.41	31.82
HB_SOUTH	2.24 5/3 3hrs.	235.88 9/3 7hrs.	42.08	32.41	36.48
HB_WEST	-9.23 5/3 3hrs.	225.85 9/3 7hrs.	32.42	28.60	31.25
			42.1	32.6	36.6



Tarifa CFE

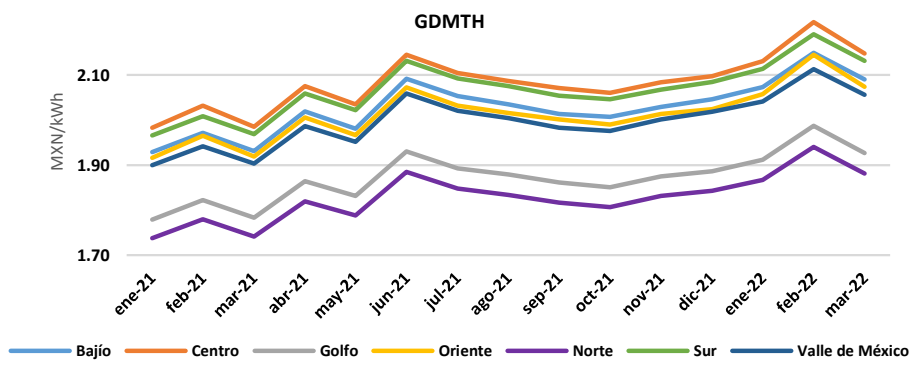
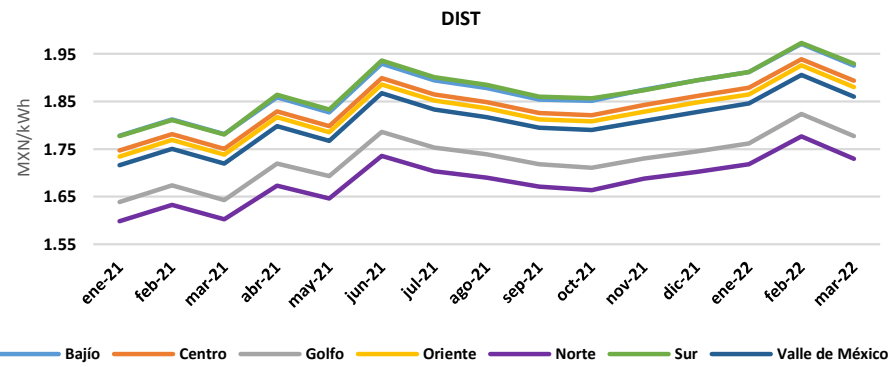
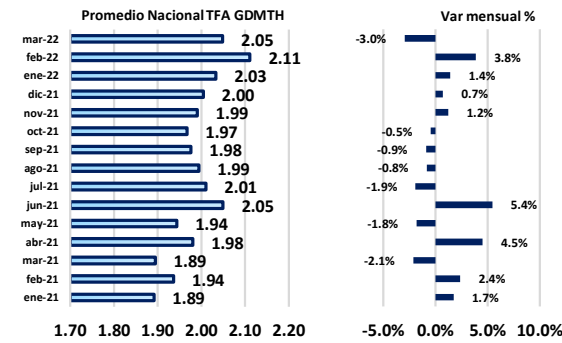
DIST	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/kWh															
Bajo	TM Bajo	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.73	1.77	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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
		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
		1.4%	2.0%	-1.8%	4.5%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%

\$1.85
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-22
-2.4%
Disminuyó con
respecto
feb-21
#N/D
respecto
mar-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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
		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
		1.7%	2.4%	-2.1%	4.5%	-1.8%	5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%

#N/D
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-22
#N/D
respecto
feb-21
#N/D
respecto
mar-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,241	949	↑	30.8%
Noreste	952	836	↑	14.0%
Noroeste	782	747	↑	4.7%
Norte	866	818	↑	5.9%
Occidental	1,152	960	↑	19.9%
Oriental	1,415	977	↑	44.9%
Peninsular	2,171	1,346	↑	61.3%
Promedio	1,226	948	↑	29.3%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.85	1.75	↑	6.3%
GDMTH	2.05	1.94	↑	5.8%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	43.8	37.9	↑	15.6%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,764	5,627	↑	2.4%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,788	5,659	↑	2.3%

Margen de Reserva				
GWh	24	31	↓	-24.0%

Noticias relevantes del sector

Adjudica CFE otras 5 centrales. La CFE decidió adjudicar de manera directa cinco proyectos más sin dar detalle del proceso, tal como lo hizo con seis centrales de ciclo combinado cuyas licitaciones quedaron desiertas. Estos cinco proyectos forman parte de los nueve considerados como "Proyectos prioritarios de generación de corto plazo", los cuales aportarán 2 mil 261 megawatts de capacidad al sistema eléctrico nacional, según una presentación de la empresa estatal. Se estima que la inversión para el desarrollo de las centrales será por mil 735 millones de dólares y la manera de financiarlos será a través de un fideicomiso privado con agencias de exportación y de desarrollo, con el fin de no recurrir a deuda. Las centrales que construirán son dos de combustión interna: Mexicali Oriente de 429 megawatt y Parque Industrial de 202 megawatts, las cuales se ubicarán en Baja California y Sonora respectivamente. Ambas fueron adjudicadas a Wartsila. Las otras tres serán centrales de ciclo combinado: San Luis Potosí de 442 megawatts; Salamanca, de 932 megawatts, en Guanajuato, adjudicadas a Mitsubishi Power, y por último el Sauz II, con 256 megawatts en Querétaro, la cual se entregó a TSK y Siemens Energy.

Nuevo récord de inflación en EU. El Índice de Precios al Consumidor (IPC) en Estados Unidos se disparó en febrero para ubicarse 7.9%, culminando con el mayor incremento anual en 40 años, y la inflación está preparada para acelerarse en los próximos meses, ya que la guerra de Rusia y Ucrania elevarían los costos del crudo y otras materias primas.

El alza se produjo después de un aumento de 7.5% en enero y fue el quinto mes consecutivo en el que el IPC se situó por encima de 6 por ciento. La inflación ha superado con creces el objetivo de 2% fijado por la Reserva Federal (Fed). Se espera que la siguiente semana el banco central comience a subir las tasas de interés para combatir la inflación, los economistas estiman hasta siete alzas adicionales este año.

Tasa de interés serán insuficientes para frenar la inflación deben coordinarse políticas monetaria, fiscal y la IP: IDIC. Destaca que la política económica enfrenta un evento no privativo de México que no había ocurrido en décadas: una pandemia y una guerra. La tendencia alcista que trae la inflación y las consecuencias por la guerra en Ucrania están marcando el momento para que la política monetaria se coordine con la fiscal y con la Iniciativa Privada (IP) para tratar de frenar la escalada de precios, observó el director del Instituto para el Desarrollo Industrial y el Crecimiento Económico (IDIC), José Luis de la Cruz. La política económica enfrenta un evento no privativo de México que no había ocurrido en décadas: una pandemia y una guerra. Esos deben ser los motivadores de un acuerdo de coordinación, resaltó.

Entrevistado por El Economista explicó que con una inflación que se encuentra en 7.23% y que sigue presionada al alza, las tasas de interés serán insuficientes por sí solas para detenerla.



Empowering the world

Contacto:
erick.hernandez@eonenergy.com.mx



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



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



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



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

www.eonenergy.com.mx