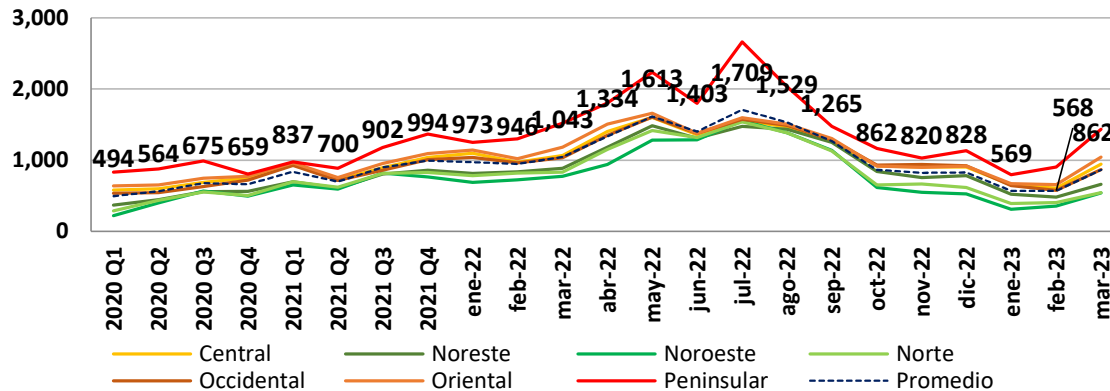


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

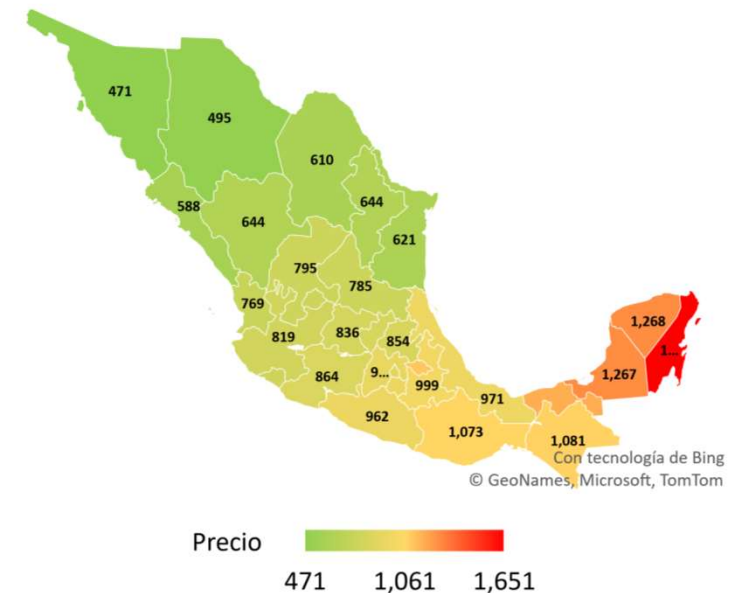
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2877 VDM SUR	342 LAZARO CARDENAS
Noreste	2796 HUASTECA	289 MATAMOROS
Noroeste	2065 MAZATLAN	75 CABORCA
Norte	2039 DURANGO	62 CHIHUAHUA
Occidental	2926 APATZINGAN	294 TEPIC VALLARTA
Oriental	9414 LOS RIOS	339 TEZIUTLAN
Peninsular	9558 CARMEN	392 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
948	607	735
664	478	555
535	355	399
541	403	446
869	574	694
1,042	655	790
1,433	906	1,046
862	568	666

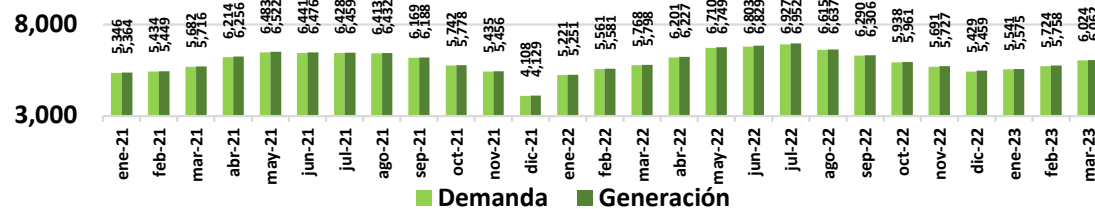
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de marzo 2023

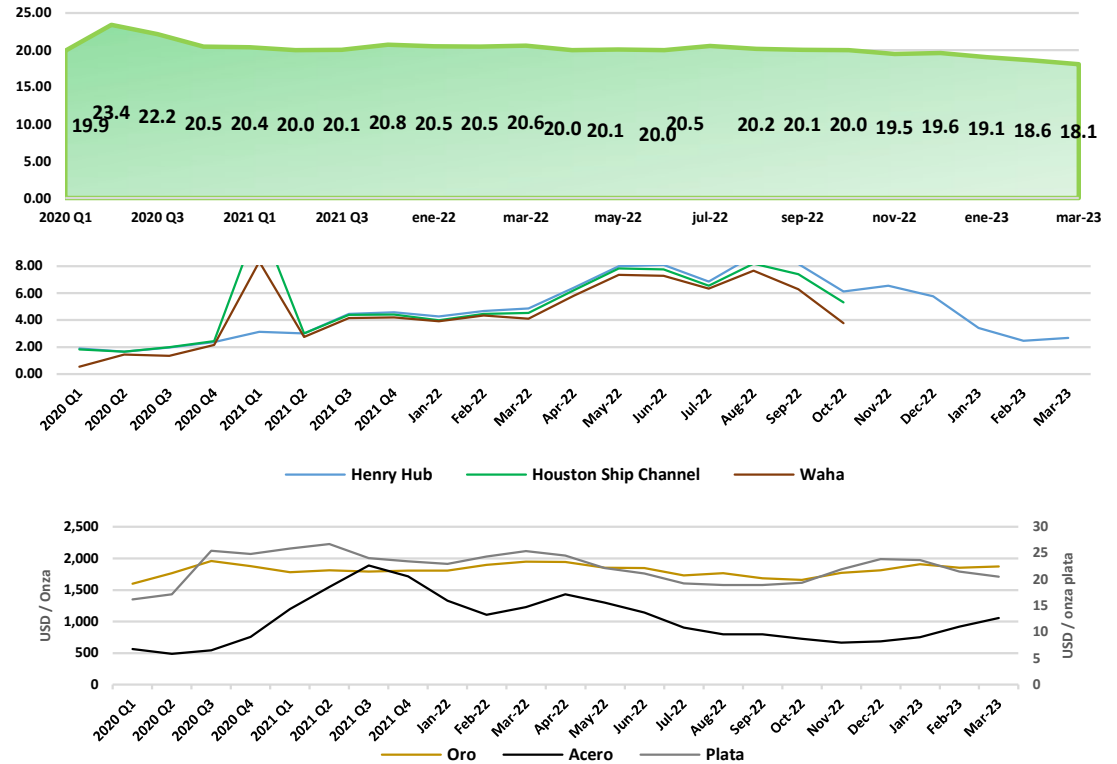


Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

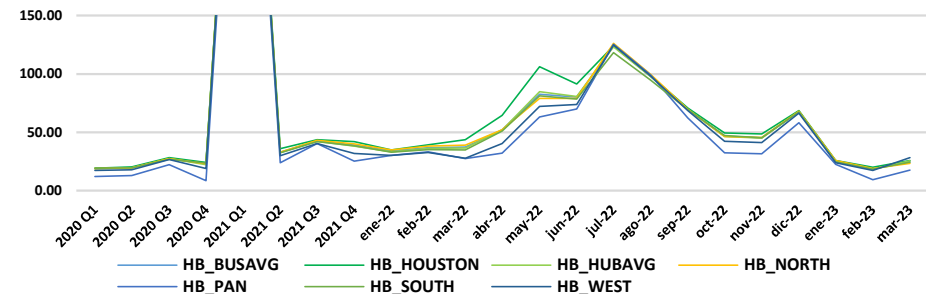
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	18.10	18.61	18.59
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	2.67	2.46	2.85
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>			
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	15.19	15.05	15.11
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	13.57	16.23	16.85
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,869	0.8%	1.7%
Plata	20.51	-3.4%	-2.3%
Acero	1,056	0.6%	0.2%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	4.88 5/3 4hrs.	237.78 9/3 7hrs.	41.94	36.86	22.84
HB_HOUSTON	8.1 5/3 3hrs.	239.51 9/3 7hrs.	45.34	39.20	23.84
HB_HUBAVG	2.46 5/3 3hrs.	235.52 9/3 7hrs.	39.74	36.22	23.04
HB_NORTH	8.04 5/3 4hrs.	240.85 9/3 7hrs.	45.07	37.96	22.59
HB_PAN	-10.09 5/3 3hrs.	225.92 9/3 7hrs.	30.18	33.41	16.48
HB_SOUTH	2.24 5/3 3hrs.	235.88 9/3 7hrs.	39.12	35.06	22.61
HB_WEST	-9.23 5/3 3hrs.	225.85 9/3 7hrs.	29.43	32.66	23.11

38.7 35.9 22.1



Tarifa CFE

DIST	SIN	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23
Bajo	TM Bajo	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93	2.01	2.02	1.99	2.01	2.02	2.05	2.03	2.08	2.06	2.05	2.12	2.10
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87	1.95	1.97	1.94	1.96	1.97	1.99	1.97	2.02	2.00	2.00	2.06	2.05
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	1.93	1.89	1.97	1.99	1.96	1.98	1.98	2.01	1.99	2.03	2.01	2.01	2.08	2.06
Centro Sur	TM Centro Sur	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	1.96	1.92	2.00	2.02	1.99	2.01	2.02	2.04	2.02	2.07	2.05	2.05	2.11	2.09
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	1.86	1.81	1.89	1.90	1.88	1.90	1.90	1.93	1.91	1.95	1.93	1.93	1.99	1.98
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	1.79	1.74	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.87	1.86	1.85	1.92	1.90
Jalisco	TM Jalisco	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	1.95	1.91	1.99	2.00	1.97	2.00	2.00	2.03	2.01	2.06	2.04	2.03	2.10	2.08
Noroeste	TM Noroeste	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	1.76	1.71	1.79	1.80	1.77	1.79	1.80	1.82	1.80	1.85	1.83	1.83	1.89	1.87
Norte	TM Norte	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	1.79	1.75	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.88	1.86	1.86	1.92	1.90
Oriente	TM Oriente	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.97	2.04	2.02
Peninsular	TM Peninsular	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	2.02	1.98	2.07	2.09	2.05	2.08	2.08	2.10	2.08	2.13	2.11	2.11	2.17	2.16
Sureste	TM Sureste	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	1.92	1.88	1.96	1.98	1.95	1.97	1.97	2.00	1.98	2.03	2.01	2.00	2.07	2.05
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	2.06	2.02	2.11	2.12	2.09	2.11	2.12	2.14	2.12	2.17	2.15	2.15	2.21	2.20
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	1.66	1.61	1.68	1.69	1.67	1.69	1.69	1.71	1.69	1.73	1.72	1.71	1.78	1.76
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	2.00	1.96	2.04	2.06	2.02	2.05	2.05	2.08	2.06	2.11	2.09	2.09	2.15	2.14
		1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.98	2.04	2.02
		5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	1.1%	0.2%	1.3%	-1.1%	2.4%	-0.9%	-0.2%	3.3%	-0.8%

\$2.02
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-23

-0.8%
Disminuyó con
respecto
mar-23

9.1%
Incremento con
respecto
mar-22

Prom
Año
1.97

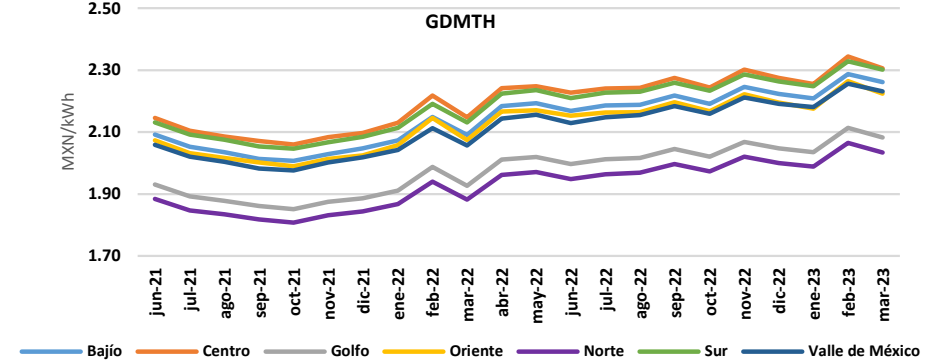
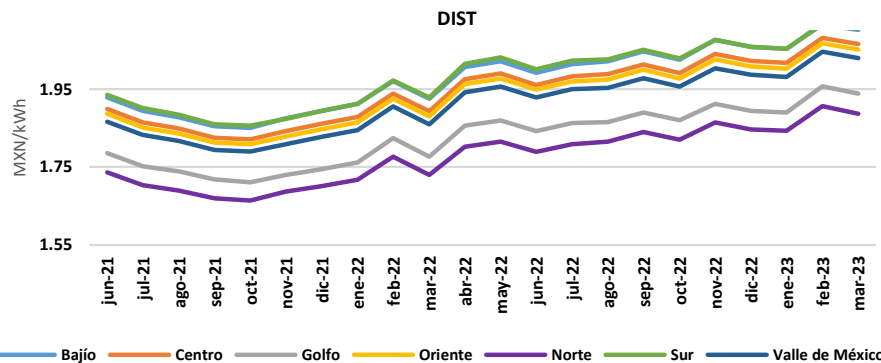
GDMTH	SIN	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23
Bajo	TM Bajo	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	2.26
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	2.24	2.17	2.27	2.28	2.26	2.27	2.27	2.30	2.27	2.33	2.31	2.29	2.37	2.34
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	2.23	2.16	2.26	2.26	2.24	2.26	2.26	2.29	2.26	2.32	2.29	2.27	2.36	2.33
Centro Sur	TM Centro Sur	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	2.18	2.11	2.20	2.20	2.19	2.20	2.20	2.23	2.20	2.26	2.23	2.20	2.30	2.25
Golfo Centro	TM Golfo Centro	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	2.07	2.00	2.09	2.10	2.08	2.09	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	1.91	1.85	1.93	1.94	1.92	1.93	1.94	1.97	1.94	1.98	1.96	1.96	2.03	2.00
Jalisco	TM Jalisco	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	2.20	2.13	2.22	2.23	2.21	2.22	2.22	2.26	2.23	2.28	2.26	2.24	2.33	2.29
Noroeste	TM Noroeste	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	1.92	1.86	1.94	1.94	1.92	1.94	1.94	1.97	1.94	1.99	1.97	1.96	2.04	2.00
Norte	TM Norte	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	1.96	1.91	1.99	2.00	1.97	1.99	2.00	2.03	2.00	2.05	2.03	2.02	2.09	2.06
Oriente	TM Oriente	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	2.09	2.02	2.11	2.11	2.09	2.10	2.11	2.14	2.11	2.16	2.13	2.11	2.20	2.16
Peninsular	TM Peninsular	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	2.31	2.25	2.35	2.37	2.34	2.36	2.36	2.39	2.36	2.42	2.40	2.38	2.46	2.44
Sureste	TM Sureste	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	2.07	2.01	2.10	2.10	2.08	2.10	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	2.10	2.04	2.13	2.14	2.11	2.13	2.14	2.17	2.14	2.20	2.17	2.17	2.24	2.22
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	2.13	2.07	2.16	2.17	2.14	2.16	2.17	2.20	2.17	2.23	2.20	2.19	2.27	2.24
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	2.12	2.06	2.15	2.16	2.13	2.15	2.16	2.19	2.16	2.22	2.19	2.19	2.26	2.24
		2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	2.11	2.05	2.14	2.15	2.12	2.14	2.14	2.17	2.15	2.20	2.18	2.16	2.24	2.21
		5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%	4.4%	0.4%	-1.1%	0.7%	0.2%	1.4%	-1.3%	2.5%	-1.0%	-0.7%	3.8%	-1.4%

\$2.21
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-23

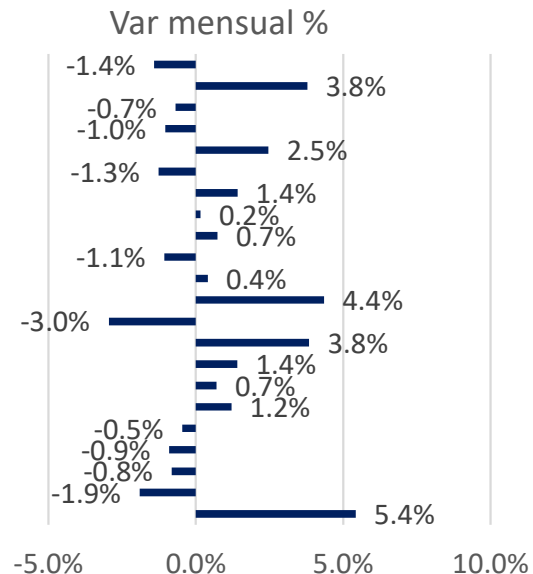
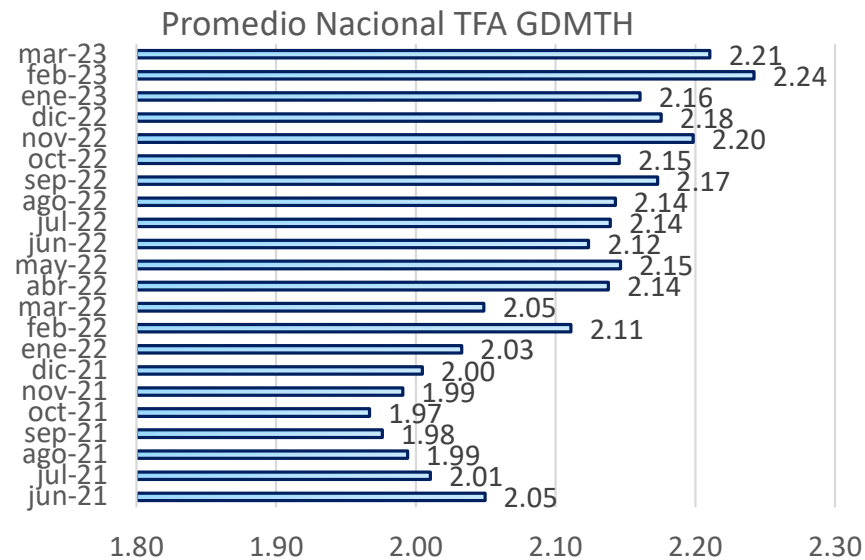
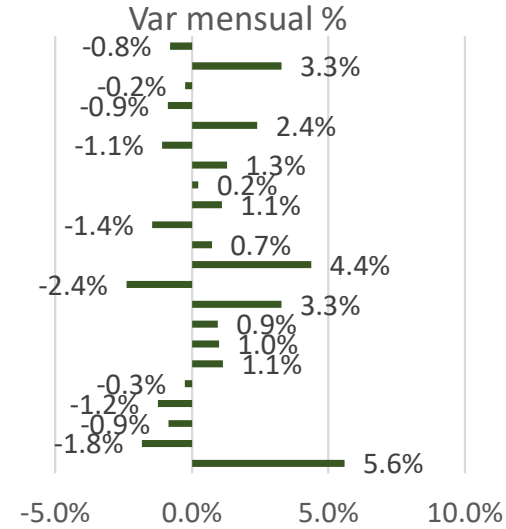
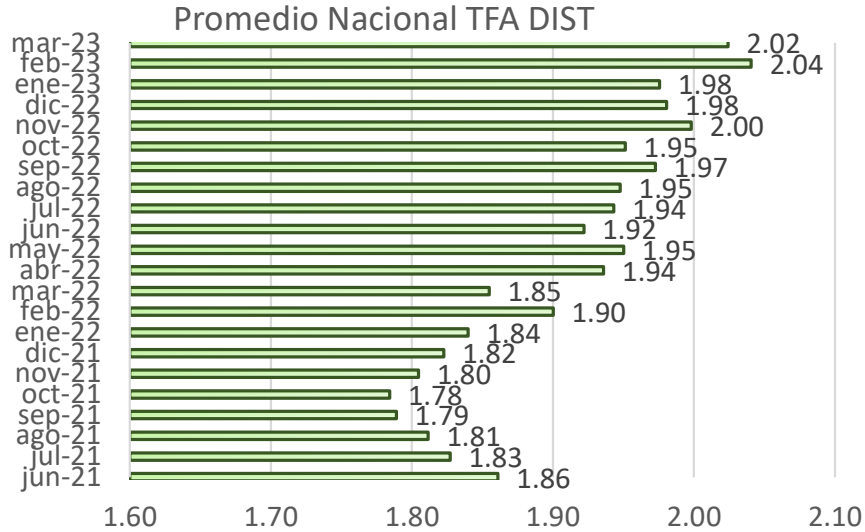
-1.4%
Disminuyó con
respecto
mar-22

7.9%
Incremento con
respecto
mar-22

Prom
Año
2.17



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,199	955	↑	25.6%
Noreste	938	843	↑	11.2%
Noroeste	771	749	↑	3.0%
Norte	858	819	↑	4.8%
Occidental	1,127	963	↑	17.1%
Oriental	1,345	986	↑	36.47%
Peninsular	1,921	1,406	↑	36.6%
Promedio	1,166	960	↑	21.4%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	2.02	2.04	↓	-0.8%
GDMTH	2.21	2.11	↑	4.7%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	38.7	43.4	↓	-10.8%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	6,024	5,998	↑	0.4%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,062	6,030	↑	0.5%

Margen de Reserva				
GWh	38	32	↑	17.9%

Noticias relevantes del sector

Deuda total de CFE aumentó 14.4% en un año. La deuda total de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), que incluye los pasivos a corto y a largo plazo, tuvo un incremento de 14.4 por ciento, o 56 mil 600 millones de pesos, entre 2021 y 2022. De acuerdo con el estudio CFE en la mira: Análisis de resultados al cuarto trimestre de 2022, elaborado por el Instituto Mexicano para la Competitividad (Imco), al cierre del año pasado la deuda total de la empresa que dirige Manuel Bartlett Díaz se ubicó en 450.5 mil millones de pesos. El incremento en el saldo se debe principalmente a un alza en la deuda de corto plazo. Los datos recopilados por el Imco señalan que entre el cierre de 2021 y el 31 de diciembre del año pasado, la deuda de corto plazo pasó de 37.3 mil millones de pesos a 95.1 mil millones, lo que representa un incremento de 155.1 por ciento. El resultado de la deuda total fue parcialmente compensado por una disminución de 0.4 por ciento en la deuda de largo plazo, que al cierre del año pasado se ubicó en 356 mil 600 millones de pesos. Del saldo total de la deuda de la CFE al cierre de 2022, 59.7 por ciento corresponde a deuda documentada, 26.1 por ciento a deuda Pídregas y 14.2 por ciento a inversiones fiduciarias, detalla el documento.

Apoyará Banco de Desarrollo de América Latina a la CFE para la construcción de sistemas de almacenamiento. El Banco de Desarrollo de América Latina (CAF) anunció la firma de un convenio de Cooperación Técnica con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para la integración de sistemas de almacenamiento de energía en el país. En un comunicado, el organismo señaló que actualmente los sistemas de almacenamiento de energía en redes eléctricas demostraron a nivel internacional ser una opción tecnológica eficaz y efectiva desde el punto de vista operativo, así como en sus tiempos de implementación. De acuerdo con CAF, el Sistema Eléctrico Mexicano, como el de otros países, tiene una alta vulnerabilidad ante los cambios operativos en el balance de la oferta y la demanda, así como la variabilidad de los patrones de consumo de la demanda, debido a factores económicos y sociales, a lo que se suman las condiciones de variabilidad de la oferta de generación térmica y de Renovables No Convencionales, y restricciones en las redes de transmisión y distribución. Por ello, los operadores de los sistemas eléctricos nacionales plantean la utilización de sistemas de almacenamiento para balancear los cambios entre oferta y demanda de energía para otorgar flexibilidad, confiabilidad y estabilidad a los sistemas.



Empowering the world

Contacto:

erick.hernandez@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