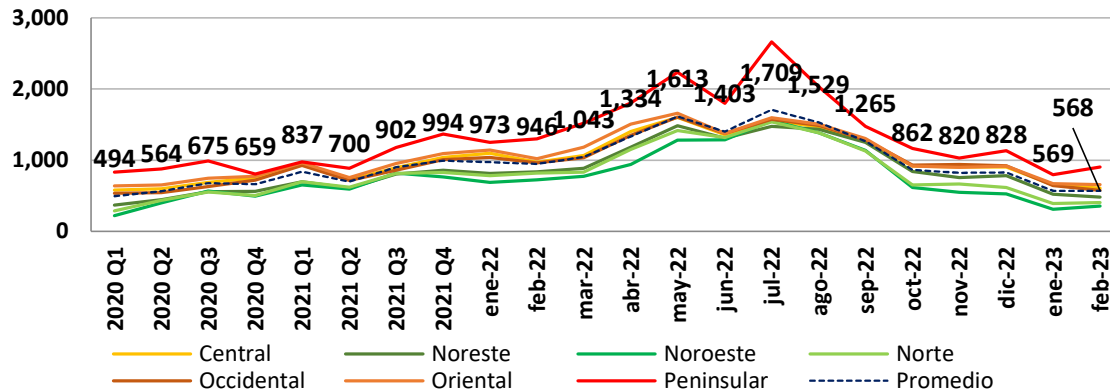


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

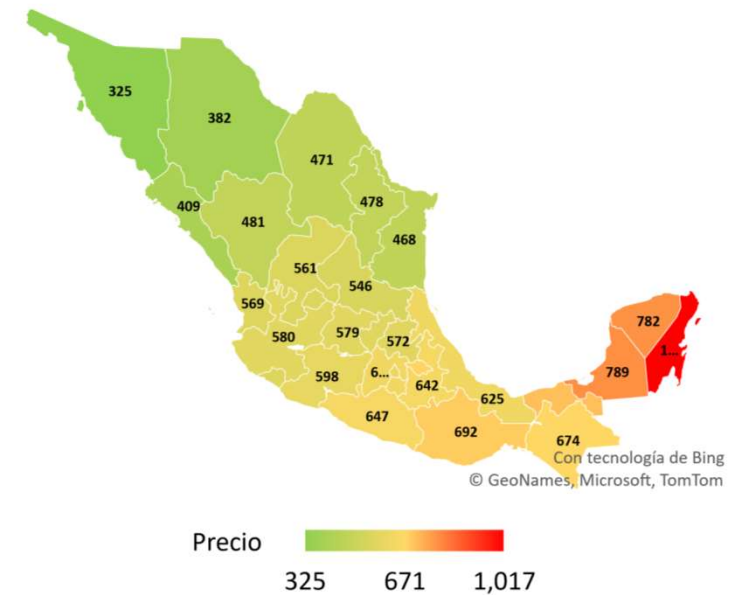
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1989 VDM SUR	0 CENTRO ORIENTE
Noreste	1898 HUEJUTLA	0 HUEJUTLA
Noroeste	1592 MAZATLAN	0 CABORCA
Norte	1609 DURANGO	0 CHIHUAHUA
Occidental	2045 APATZINGAN	0 AGUASCALIENTES
Oriental	3006 TLAXCALA	0 POZA RICA
Peninsular	13978 CHETUMAL	8 CARMEN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
666	649	628
528	523	501
382	307	331
411	393	398
599	638	606
781	672	664
1,380	798	852
678	569	569

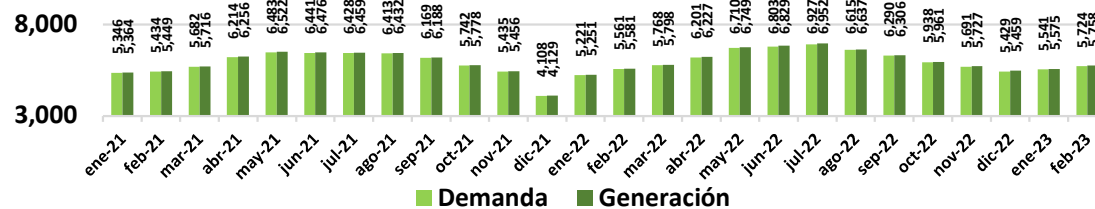
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2023

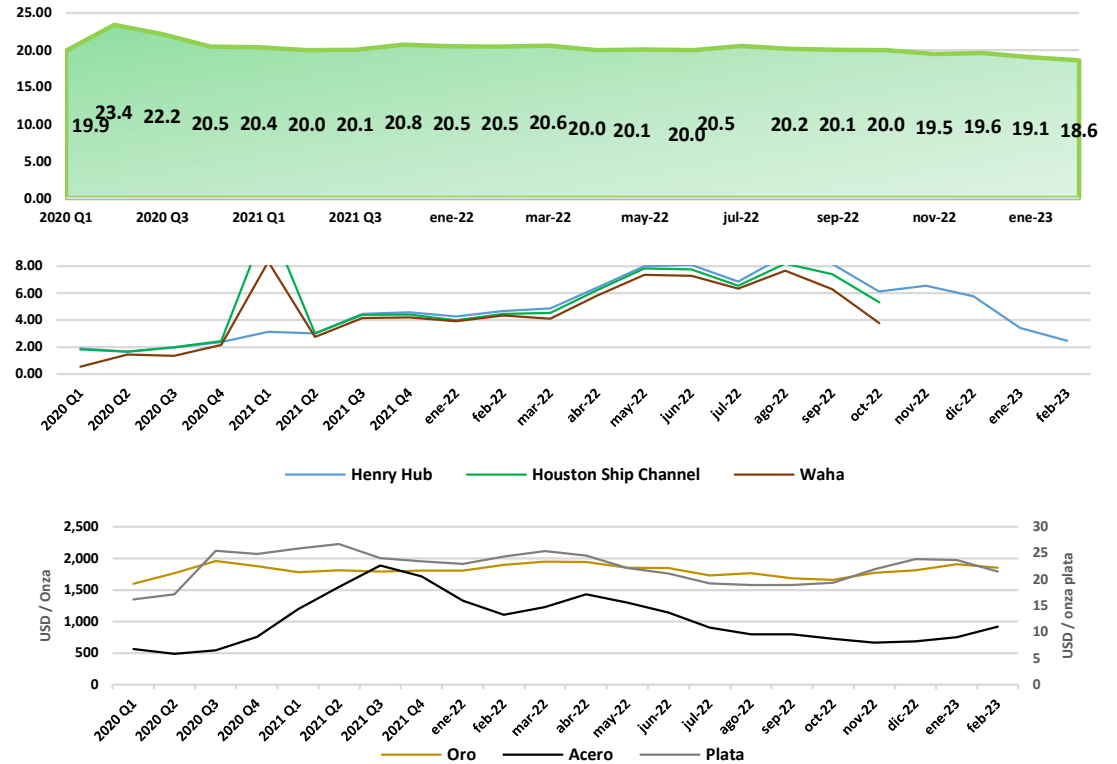


Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

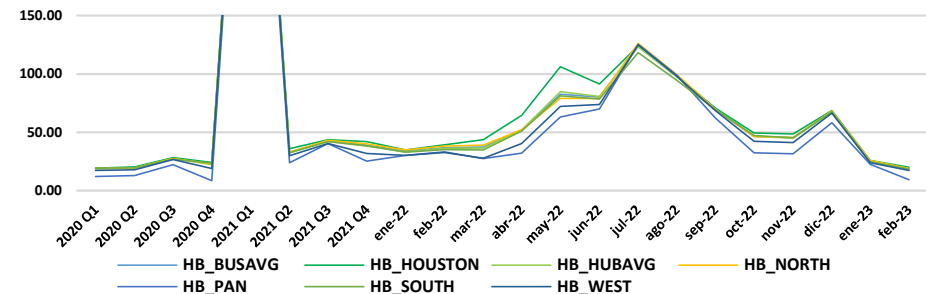
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	18.39	19.05	18.83
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	2.72	3.42	2.94
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>			
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	15.05	15.08	15.07
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	15.03	20.76	18.50
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,859	2.3%	1.2%
Plata	21.29	2.3%	1.4%
Acero	1,054	3.3%	-0.3%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	8.7 4/3 24hrs.	122.65 28/2 7hrs.	43.48	33.84	22.02
HB_HOUSTON	11.97 4/3 3hrs.	122.72 28/2 7hrs.	43.60	34.81	22.88
HB_HUBAVG	6.35 4/3 24hrs.	122.55 28/2 7hrs.	43.37	33.18	21.85
HB_NORTH	11.69 4/3 3hrs.	122.8 28/2 7hrs.	43.78	34.80	22.26
HB_PAN	-5.46 4/3 24hrs.	121.48 28/2 7hrs.	43.38	30.04	15.89
HB_SOUTH	6.51 4/3 24hrs.	122.24 28/2 7hrs.	42.75	33.05	21.64
HB_WEST	-6.09 4/3 24hrs.	122.42 28/2 7hrs.	43.37	30.07	20.59

43.4 32.8 21.0



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	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																							
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	2.08	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
feb-23

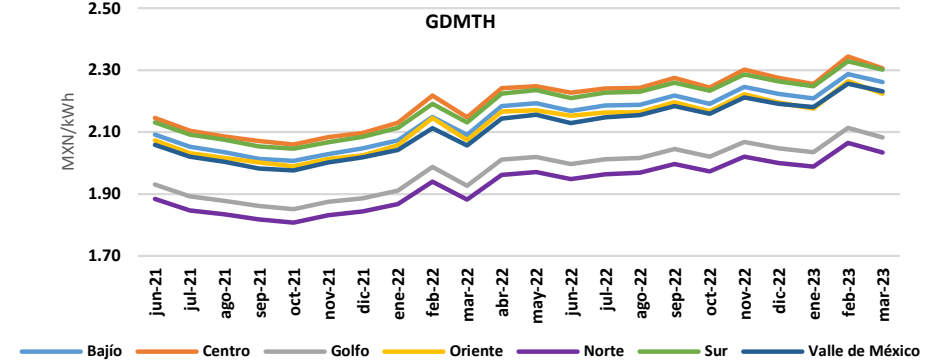
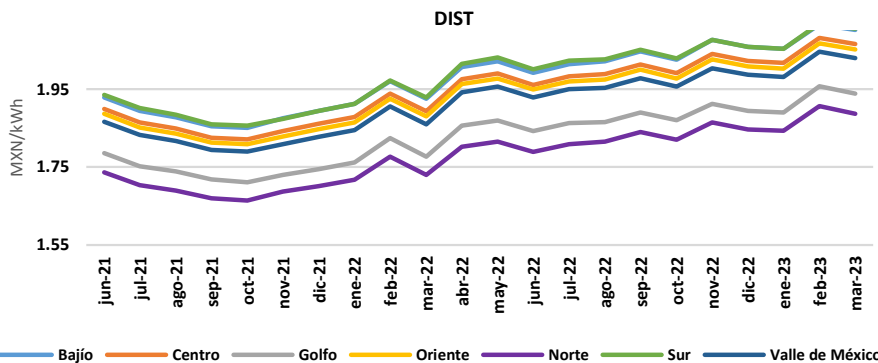
9.1%
Incremento con
respecto
mar-22

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	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																							
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%	

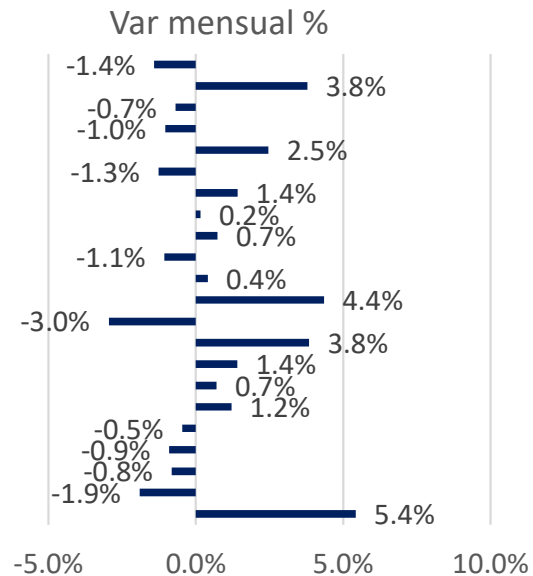
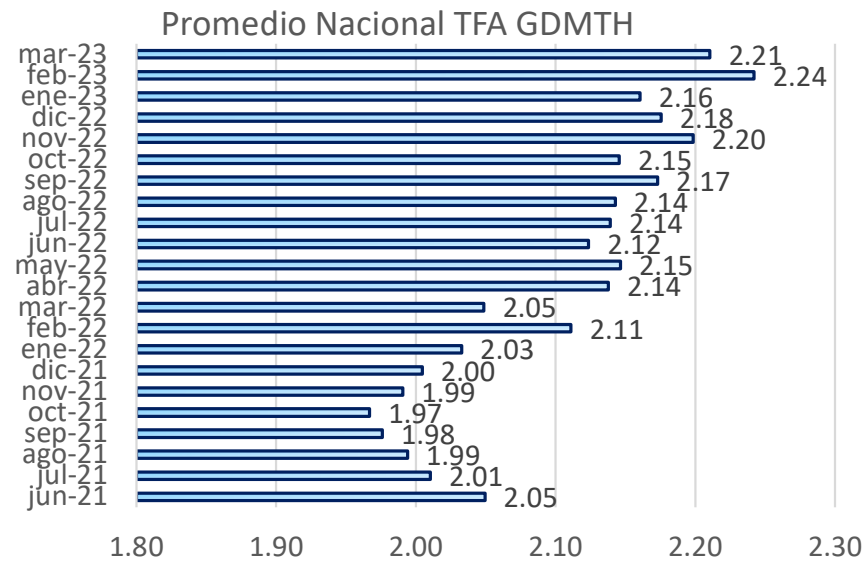
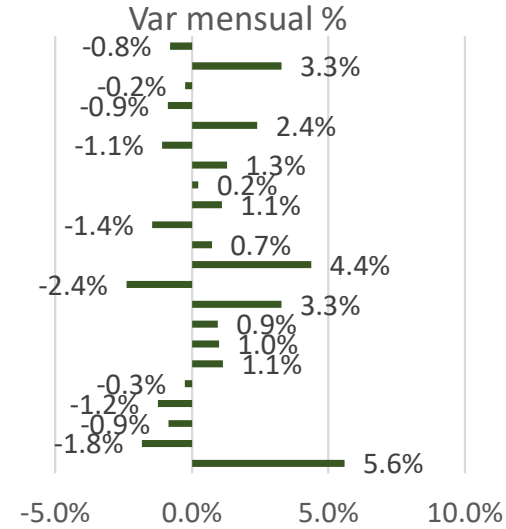
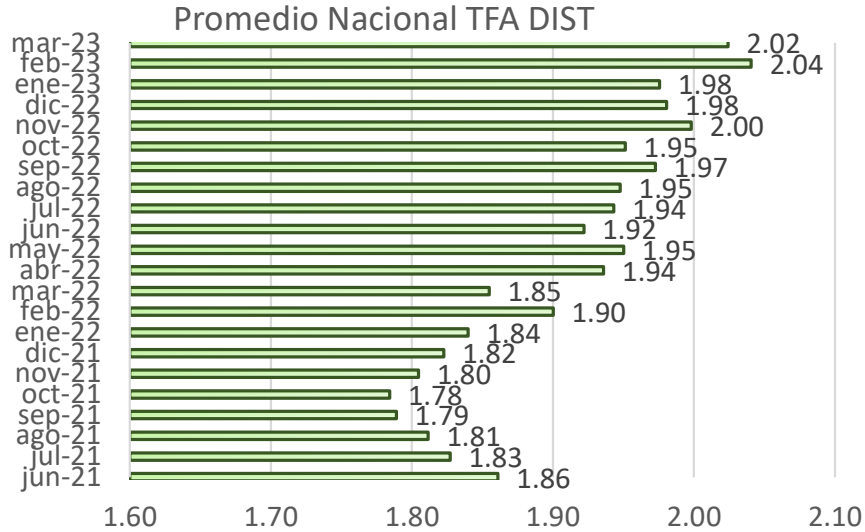
\$2.24
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-23

3.8%
Incremento con
respecto
feb-23

7.9%
Incremento con
respecto
mar-22



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	955	1,112	↓	-14.2%
Noreste	843	863	↓	-2.3%
Noroeste	749	758	↓	-1.2%
Norte	819	825	↓	-0.8%
Occidental	963	1,044	↓	-7.8%
Oriental	986	1,221	↓	-19.24%
Peninsular	1,406	1,669	↓	-15.8%
Promedio	960	1,070	↓	-10.3%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.98	1.84	↑	7.4%
GDMTH	2.16	2.03	↑	6.3%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	43.4	30.8	↑	41.0%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,998	5,742	↑	4.5%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,030	5,779	↑	4.4%

Margen de Reserva				
GWh	32	36	↓	-11.4%

Noticias relevantes del sector

Pierde CFE 39,793 mdp en 2022. La CFE reportó una pérdida de 39 mil 793 millones de pesos el año anterior; sin embargo, el descalabro financiero fue mucho menor al de 2021, cuando se reportó una pérdida de 106 mil 260 millones de pesos. De acuerdo con el reporte financiero de la empresa productiva del Estado, correspondiente al cuarto trimestre de 2022, las pérdidas del año pasado fueron consecuencia de la guerra entre Rusia y Ucrania, pues generó un incremento en los precios internacionales de los hidrocarburos, particularmente, del gas natural. "Derivado del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, ha propiciado como una de sus principales consecuencias el alza en el precio de los combustibles, el hecho que Rusia sea uno de los mayores productores de crudo, de gas y de carbón en el mundo, ha impactado de manera significativa, el incremento del precio, tanto del diésel, combustóleo, carbón y gas natural, situación que afecta a las diversas industrias, en especial a la industria eléctrica", detalla la empresa productiva del Estado en su reporte. La compañía que dirige Manuel Bartlett detalló que actualmente los precios en los que se compra el gas natural oscilan entre siete y 10 dólares por gigajoule (GJ), mientras que a principios de 2021 se compraban hasta en 2.5 dólares por GJ.

Costo de energéticos de CFE aumentó casi 19% en 2022. El incremento en el precio internacional del gas natural tuvo un impacto en las finanzas de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), pues el costo de energéticos y otros combustibles aumentó 18.8 por ciento en 2022, en comparación con el resultado del año previo. De acuerdo con el Estado de Resultados de la compañía que dirige Manuel Bartlett Díaz, este rubro tuvo un incremento de 49 mil 242 millones de pesos entre un año y otro. Este apartado representa prácticamente la mitad de la estructura de costos de la compañía, que el año pasado cerró en 623 mil 480 millones de pesos, un aumento de 21 mil millones de pesos en comparación con el año previo. El costo de energéticos y otros combustibles, está compuesto mayormente de gas natural, pues a partir de este combustible se generan dos terceras partes de la electricidad que se consume en el país.

Aumenta el subsidio a la electricidad. De acuerdo con el reporte financiero de la CFE, el año pasado recibió 82 mil 186 millones de pesos por subsidios aplicados a las tarifas eléctricas. Este monto representó un incremento de 17 por ciento en comparación con el año anterior, cuando la empresa recibió 70 mil 279 millones de pesos, prácticamente 12 mil millones de pesos menos que este año.



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