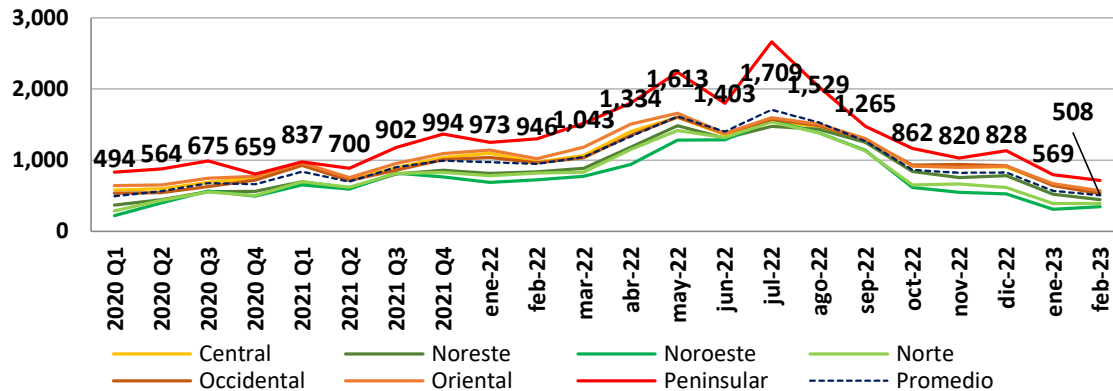


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

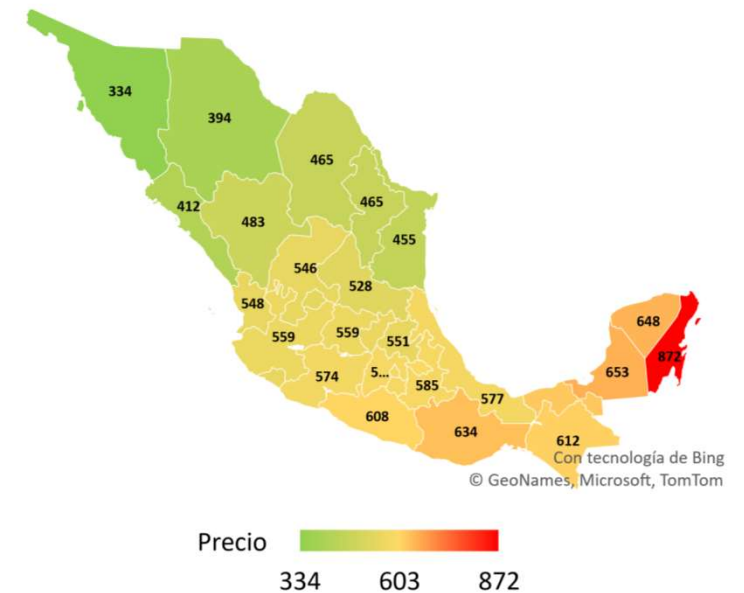
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1667 CENTRO SUR	354 LAZARO CARDENAS
Noreste	1257 HUEJUTLA	286 MATAMOROS
Noroeste	1378 MAZATLAN	111 CABORCA
Norte	1402 DURANGO	193 JUAREZ
Occidental	1785 APATZINGAN	322 TEPIC VALLARTA
Oriental	2059 HUATULCO	338 TEHUANTEPEC
Peninsular	8008 RIVIERA MAYA	374 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
570	649	602
458	523	483
367	307	326
415	393	393
550	638	586
586	672	621
643	798	755
513	569	538

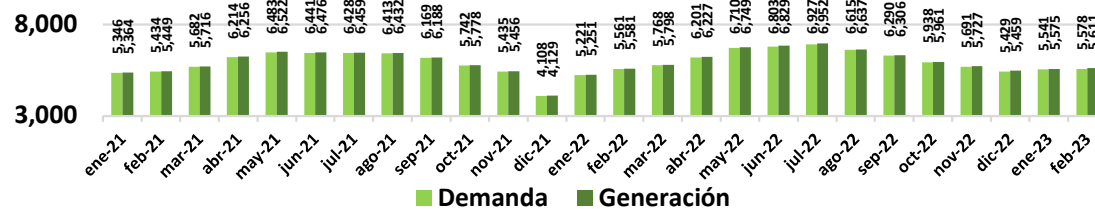
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2023



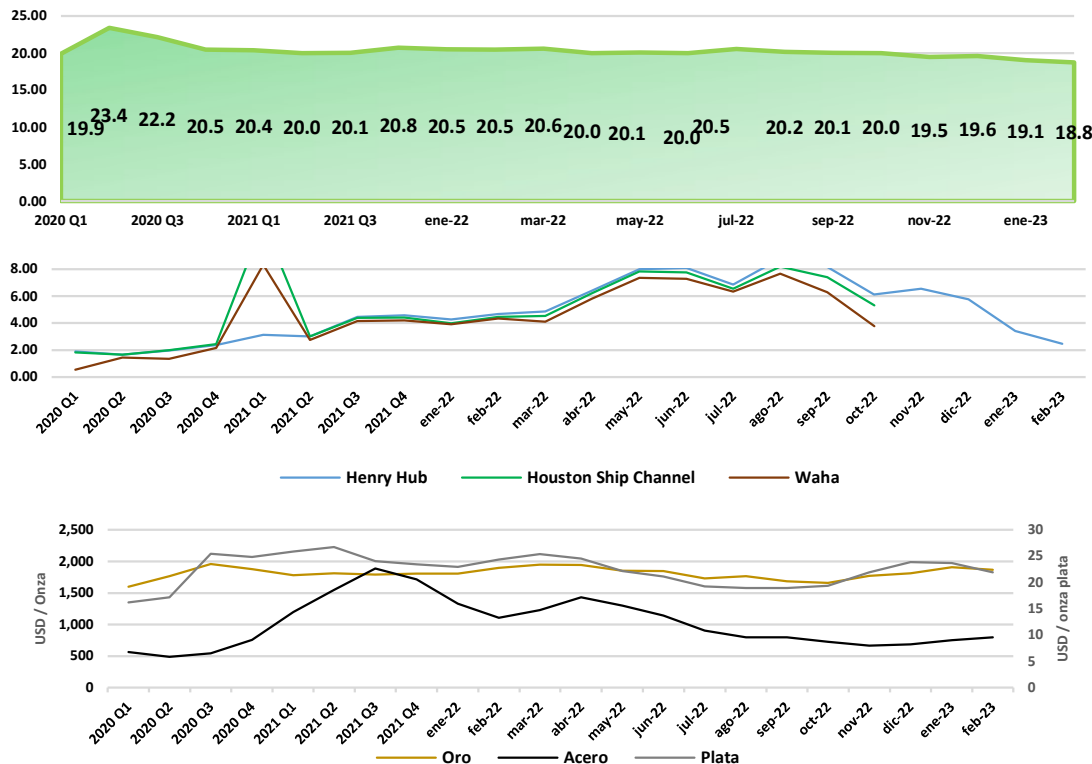
Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

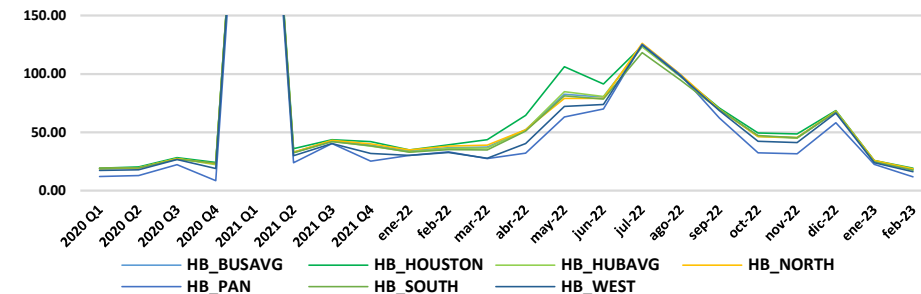
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	18.81	19.05	18.91
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
	2.47	3.42	2.94
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	15.42	15.08	15.11
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	16.68	20.76	18.98
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,850	0.5%	-4.1%
Plata	21.72	-1.6%	-8.4%
Acero	800	0.3%	1.5%

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	2.66 17/2 4hrs.	116.78 18/2 7hrs.	22.71	33.84	21.73
HB_HOUSTON	10.08 16/2 3hrs.	121.01 18/2 7hrs.	28.18	34.81	22.43
HB_HUBAVG	1.83 17/2 4hrs.	115.72 18/2 7hrs.	21.39	33.18	21.45
HB_NORTH	5.25 17/2 4hrs.	121.74 18/2 7hrs.	24.32	34.80	22.16
HB_PAN	-5.99 16/2 2hrs.	117.3 18/2 7hrs.	13.86	30.04	17.12
HB_SOUTH	-5.52 17/2 4hrs.	101.23 18/2 7hrs.	21.47	33.05	21.16
HB_WEST	-7.31 16/2 2hrs.	118.91 18/2 7hrs.	11.60	30.07	20.03



20.5 32.8 20.9

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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		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	
		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%	

\$2.04
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-23

3.3%
Incremento con
respecto
ene-23

7.4%
Incremento con
respecto
feb-22

Prom
Año
1.94

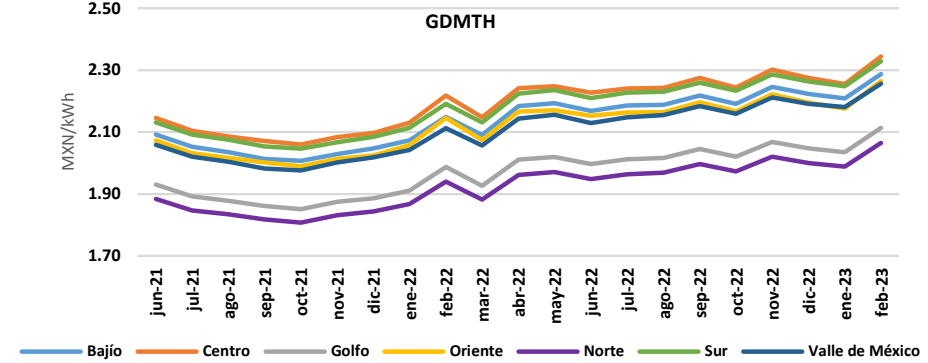
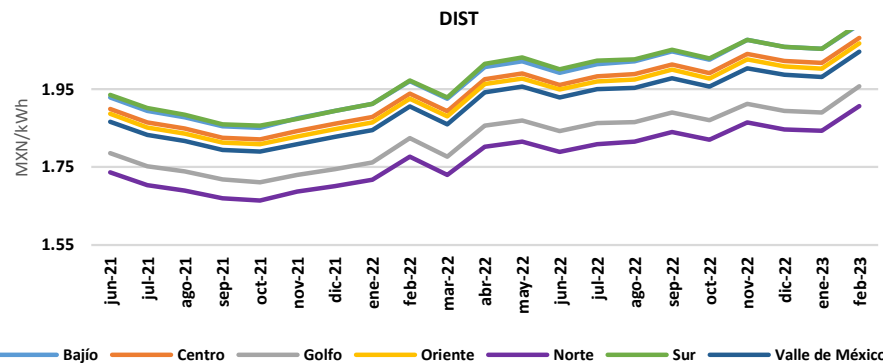
GDMTH	SIN	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																						
Bajo	TM Bajo	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		2.05	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	
		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%	

\$2.24
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-23

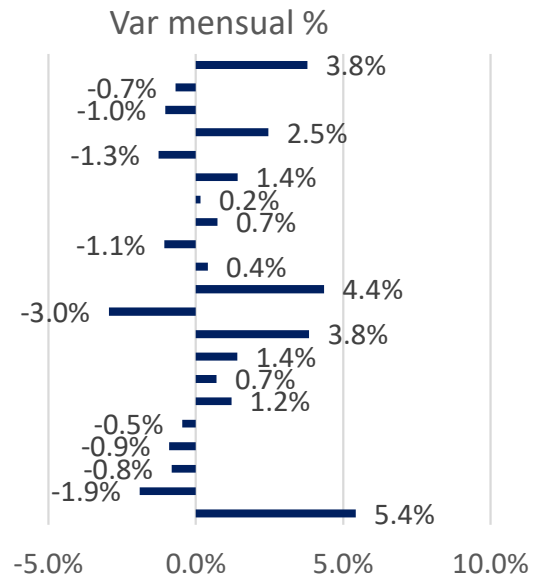
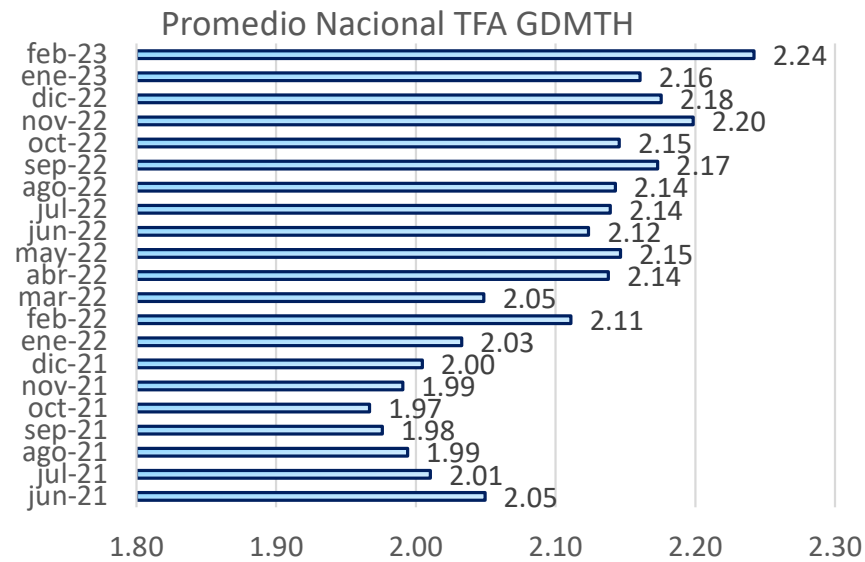
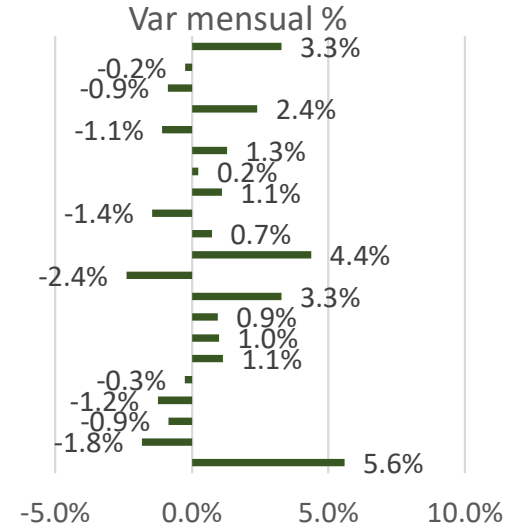
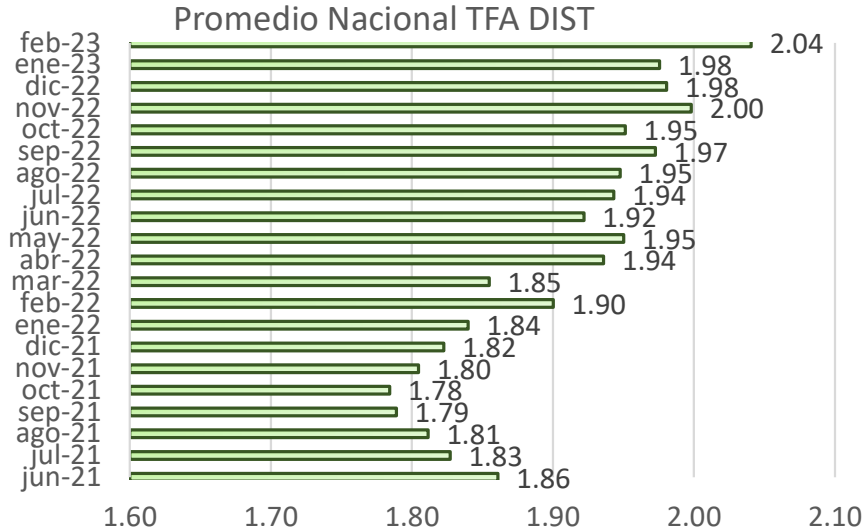
3.8%
Incremento con
respecto
ene-23

6.2%
Incremento con
respecto
feb-22

Prom
Año
2.14



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	823	1,001	↓ -17.8%
Noreste	721	919	↓ -21.6%
Noroeste	629	759	↓ -17.1%
Norte	714	903	↓ -21.0%
Occidental	822	1,009	↓ -18.6%
Oriental	850	1,021	↓ -16.78%
Peninsular	1,029	1,088	↓ -5.4%
Promedio	798	957	↓ -16.6%

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	22.0	49.0	↓ -55.1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	5,703	5,452	↑ 4.6%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	5,736	5,486	↑ 4.6%

Margen de Reserva	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
GWh	32	34	↓ -4.9%

Noticias relevantes del sector

Acusa Rusia a Europa de encubrir los resultados de las investigaciones de atentados contra los gasoductos Nord Stream. El Ministerio de Relaciones Exteriores de Rusia dijo que los países europeos estaban tratando de ocultar los resultados de sus investigaciones sobre las explosiones del año pasado en los gasoductos Nord Stream, y los acusó de encubrir quién era el culpable. "La investigación se está llevando a cabo de tal manera que (...) los restos quedan literal y figuradamente en el agua", declaró el viceministro de Relaciones Exteriores, Alexander Grushko, según la agencia estatal de noticias RIA. Las explosiones, que están siendo investigadas por las autoridades suecas y danesas, podrían dejar tres de las cuatro líneas submarinas de Nord Stream 1 y 2 fuera de servicio de forma permanente. Moscú había pedido a Estocolmo que le permitiera sumarse a la investigación, pero tanto Suecia como Dinamarca rechazaron la idea de una participación rusa. La construcción del Nord Stream 2, diseñado para transportar gas ruso a Alemania, finalizó en septiembre de 2021. Berlín archivó su certificación pocos días antes de que Moscú invadiera Ucrania en febrero. Los investigadores suecos y de otros países europeos afirman que los ataques se llevaron a cabo a propósito, pero no han dicho quién creen que fue el responsable. Moscú, que no ha aportado pruebas, ha atribuido las explosiones a sabotajes occidentales.

Demanda global de GNL aumentará 4.5%, prevé la AIE. Por otro lado, los mercados del gas natural tendrán un comportamiento mixto durante el año, que mantendrán la demanda sin cambios. Aun cuando se espera para 2023 que la demanda global de gas natural se mantenga sin cambios, la del gas natural licuado (GNL) se incrementará 4.5 por ciento, estima la Agencia Internacional de Energía (AIE). De acuerdo con sus recientes previsiones del mercado del gas natural mundial, la Agencia considera que el clima "inusualmente templado" que se ha presentado desde el comienzo de la temporada de calefacción en Europa, además de la fuerte y continua entrada del GNL y los altos niveles de los inventarios, presionaron a la baja los precios en Europa y Asia. Así, en ambas regiones, el precio promedio se ubica en los 60 euros por megawatt-hora, o 20 dólares por millón de unidades térmicas británicas (BTU), desde principios de 2023. "Sin embargo, se espera que el suministro mundial de gas siga siendo limitado en 2023 y el equilibrio global esté sujeto a una gama inusualmente amplia de incertidumbres", apuntó el organismo.

Casi nada aportó Pemex al erario en enero. La petrolera entregó solo 137 millones de pesos por concepto de derechos de exploración, pero nada por utilidad compartida ni por extracción. Este caso no se había presentado en años anteriores, de acuerdo con los históricos del Fondo Mexicano del Petróleo (FMP). Según los números publicados por el organismo, las asignaciones de Pemex entregaron a las arcas solo 137 millones de pesos el mes pasado por Derechos de Exploración de Hidrocarburos, lo que representa apenas 0.38 por ciento del monto total que dio en diciembre de 2022, el cual ascendió a los 35 mil 977 mmdp, considerando los tres tipos de Derechos. Desde octubre del año pasado, Pemex ha ido reduciendo sus aportaciones al FMP, revirtiendo con ello la tendencia alcista que tenía desde abril. Los mayores montos de Pemex provienen principalmente vía utilidades compartidas. Al cierre del cuarto trimestre de 2022, los derechos por este rubro ascendieron a los 122 mil 964 millones de pesos, representando 81.3 por ciento del total de recursos que la empresa entregó y que llegaron a los 151 mil 168 mmdp.



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