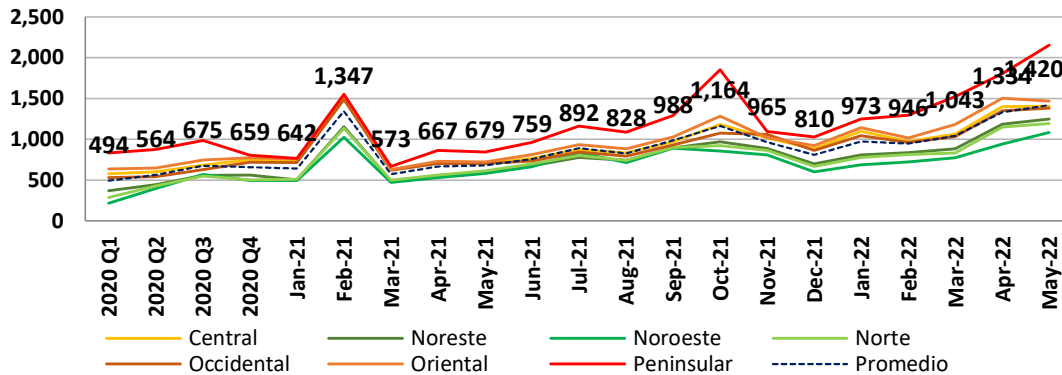


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

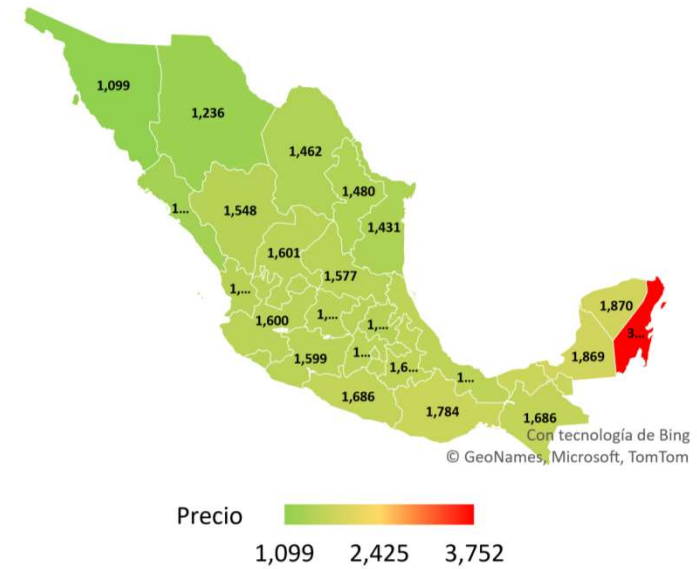
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2520 VDM SUR	1117 LAZARO CARDENAS
Noreste	2423 HUEJUTLA	940 REYNOSA
Noroeste	2241 MAZATLAN	87 LOS MOCHIS
Norte	2390 DURANGO	729 JUAREZ
Occidental	2597 APATZINGAN	1107 SAN LUIS POTOSI
Oriental	3195 TLAXCALA	1094 XALAPA
Peninsular	13343 RIVIERA MAYA	1259 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,407	1,400	1,189
1,248	1,185	993
1,083	943	842
1,192	1,151	954
1,384	1,351	1,154
1,472	1,503	1,264
2,155	1,806	1,606
1,420	1,334	1,143

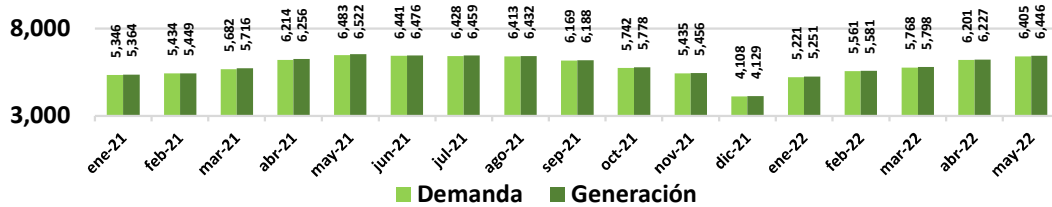
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2022



Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

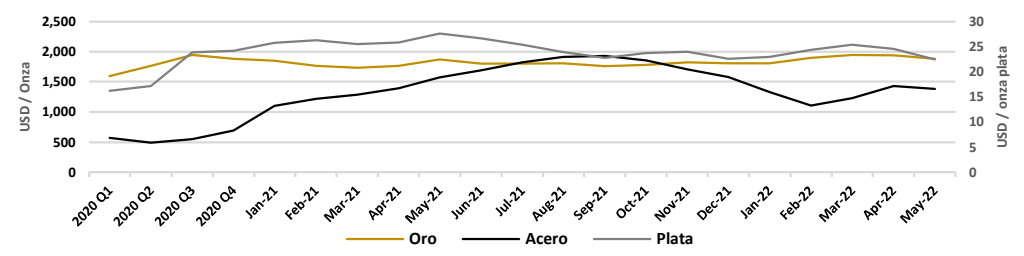
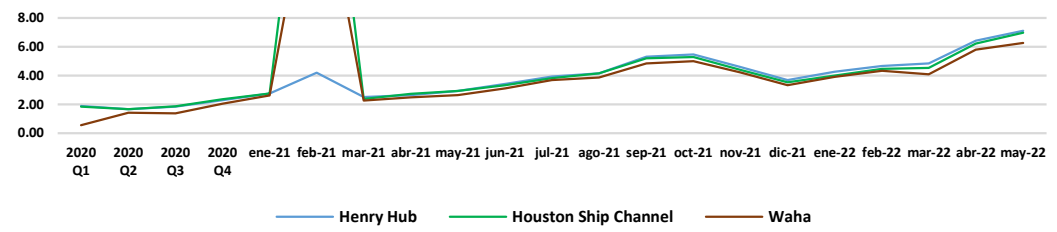
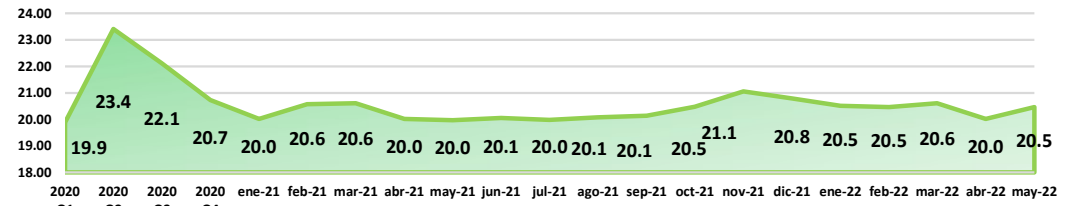
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.47	20.01	20.41

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	7.11	6.41	5.46
HSC	6.99	6.21	5.24
Waha	6.29	5.82	4.89

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBtu	19.69	19.37	18.77
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBtu	31.44	32.26	32.71

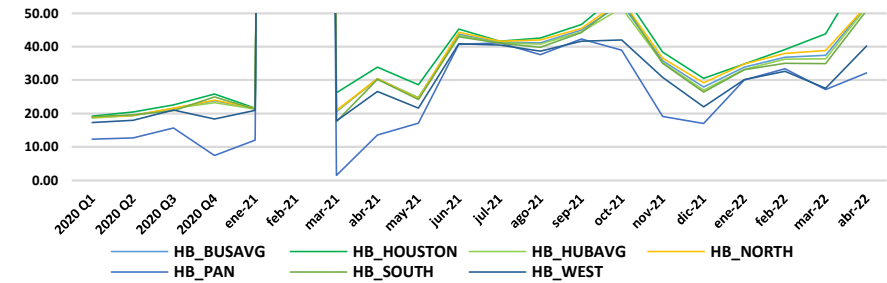
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,884	-1.5%	-1.5%
Plata	22.42	-2.9%	-3.0%
Acero	1,378	-1.6%	-1.6%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	27.29 29/4 3hrs.	284.84 5/5 21hrs.	60.48	52.21	44.15
HB_HOUSTON	29.73 29/4 3hrs.	292.14 5/5 21hrs.	74.66	64.38	51.36
HB_HUBAVG	27.79 29/4 3hrs.	285.5 5/5 21hrs.	61.55	51.93	43.84
HB_NORTH	27.76 29/4 3hrs.	287.29 5/5 21hrs.	60.17	52.23	44.81
HB_PAN	-13.72 2/5 10hrs.	260.15 5/5 21hrs.	37.66	32.08	32.07
HB_SOUTH	22.21 29/4 3hrs.	270.03 5/5 21hrs.	53.50	50.91	41.50
HB_WEST	0.82 2/5 10hrs.	292.56 5/5 21hrs.	57.86	40.22	37.68

58.0 **49.1** **42.2**



Tarifa CFE

DIST	SIN	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	may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																	
Bajo	TM Bajo	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	2.02	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.77	1.73	1.81	1.78	1.88	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87	1.95	1.97
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	1.99	
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.02	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	1.90	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.83	
Jalisco	TM Jalisco	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	2.00	
Noroeste	TM Noroeste	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	1.80	
Norte	TM Norte	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	1.83	
Oriente	TM Oriente	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	1.95	
Peninsular	TM Peninsular	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	2.09	
Sureste	TM Sureste	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	1.98	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.12	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	1.69	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.06	
		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	1.95	
		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%	4.4%	0.7%	

\$1.95

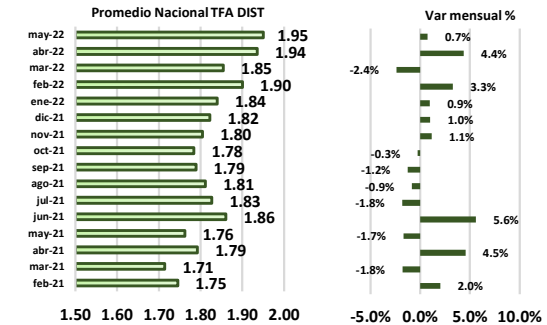
MXN/kWh
TFA Promedio
may-22

0.7%

Incremento con
respecto
abr-22

10.6%

Incremento con
respecto
may-21



GDMTH	SIN	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	may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																	
Bajo	TM Bajo	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	2.19	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	2.28	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	2.26	
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.20	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	2.10	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.94	
Jalisco	TM Jalisco	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	2.23	
Noroeste	TM Noroeste	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	1.94	
Norte	TM Norte	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	2.00	
Oriente	TM Oriente	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	2.11	
Peninsular	TM Peninsular	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	2.37	
Sureste	TM Sureste	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	2.10	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.14	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	2.17	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.16	
		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	2.15	
		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%	4.4%	0.4%	

\$2.15

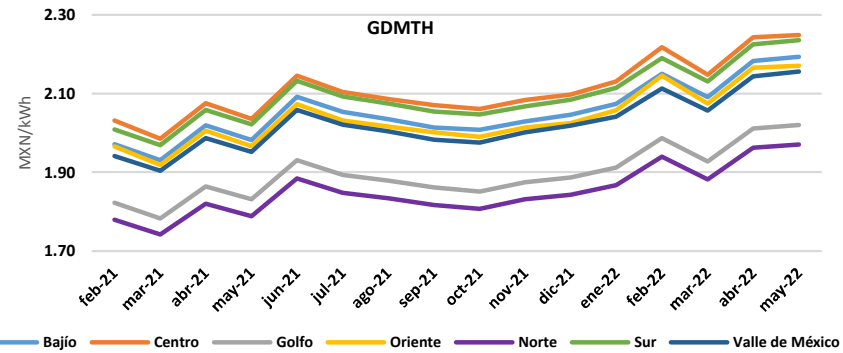
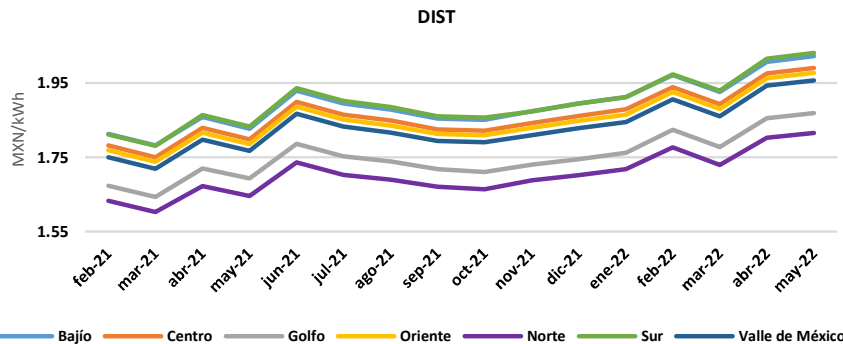
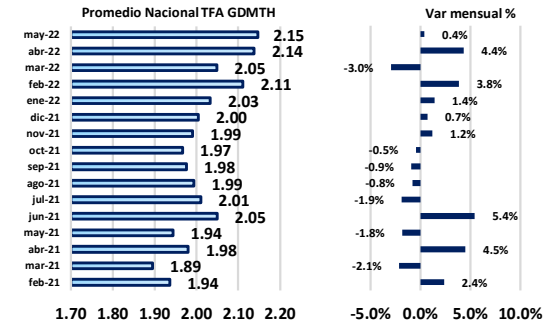
MXN/kWh
TFA Promedio
may-22

0.4%

Incremento con
respecto
abr-21

10.4%

Incremento con
respecto
may-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Central	1,407	1,539	↓	-8.6%
Noreste	1,248	1,303	↓	-4.2%
Noroeste	1,083	985	↑	10.0%
Norte	1,192	1,278	↓	-6.7%
Occidental	1,384	1,543	↓	-10.3%
Oriental	1,472	1,598	↓	-7.9%
Peninsular	2,155	1,938	↑	11.2%
Promedio	1,420	1,455	↓	-2.4%

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior	% Variación	
DIST	1.95	1.79	↑	8.8%
GDMTH	2.15	1.98	↑	8.4%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
HUB Promedio	58.0	47.0	↑	23.3%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Demanda	6,405	6,320	↑	1.4%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Generación	6,446	6,348	↑	1.5%

Margen de Reserva				
GWh	41	28	↑	46.0%

Noticias relevantes del sector

CFE gana 8,569 mdp en el primer trimestre. Reportó una utilidad neta de ocho mil 659 millones de pesos en el primer trimestre del año, aunque sus ingresos tuvieron una caída de 11.3 por ciento en su comparación anual. De acuerdo con el reporte correspondiente al periodo enero-marzo, el resultado de ese periodo se compara con una pérdida de 37 mil 537 millones de pesos en comparación con el primer trimestre del año anterior. Sin embargo, el reporte enviado a la Bolsa Mexicana de Valores (BMV) detalla que los ingresos en los primeros tres meses de 2022 alcanzaron 138 mil 895 millones de pesos, lo que representó un desplome de 11.3 por ciento anual.

Toma CFE provisiones para la temporada de lluvias en sur del país. Para el mes de mayo, la Comisión del Manejo de Presas del Río Grijalva determinó aumentar la extracción de agua de la presa Peñitas de 700 metros cúbicos por segundo (m3/s) a 870 m3/s, con el objetivo de vaciar los grandes embalses de las presas Angostura y Malpaso y privilegiar la seguridad de la población sobre el despacho económico de las presas. La decisión se tomó el pasado 29 de abril durante la segunda sesión de la Comisión, celebrada en la ciudad de Tuxtla Gutiérrez, Chiapas, en la que también se informó que dos días antes se realizaron con éxito las pruebas de izaje de las siete compuertas del vertedor de la presa Malpaso, con la finalidad de garantizar la seguridad en la operación de la obra de excedencias durante la temporada de lluvias.

Ciclos combinados "El Sauz II" y "Salamanca" hasta 2024, confirmó la CFE. En 2021, CFE Generación I incrementó en 13% su producción de electricidad con respecto al año anterior. Será hasta 2024 cuando entren en operación las centrales de ciclo combinado "El Sauz II" y "Salamanca", confirmó la Comisión Federal de Electricidad (CFE). Las dos centrales, que requerirían una inversión conjunta de 918.8 millones de dólares (MDD), aportarían una capacidad adicional de 1,188 megawatts (MW).



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