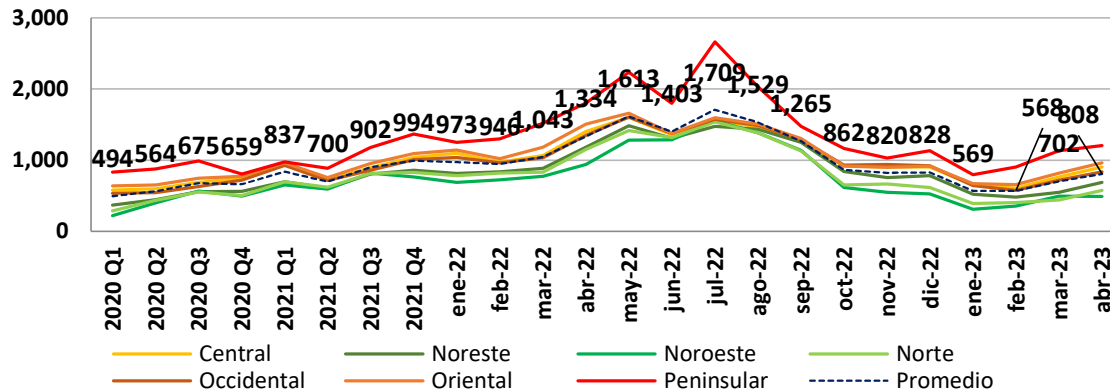


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

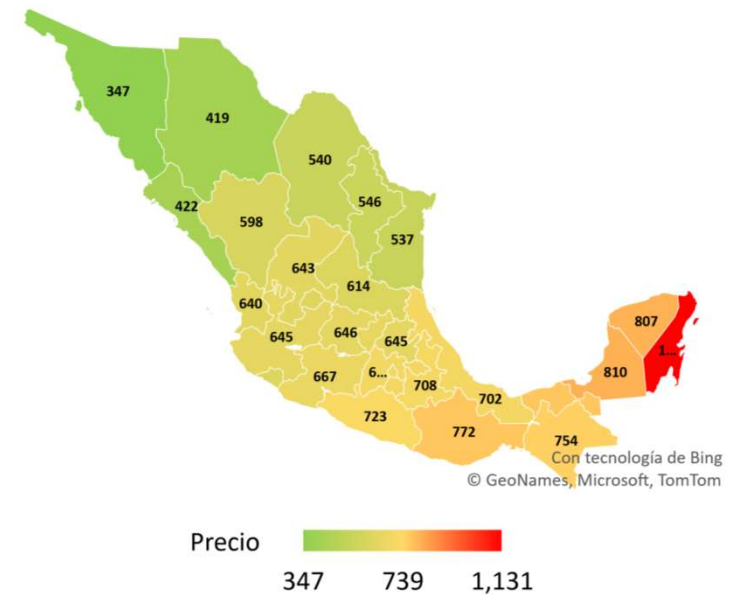
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2170 CENTRO SUR	140 LAZARO CARDENAS
Noreste	1775 HUEJUTLA	129 MATAMOROS
Noroeste	1937 MAZATLAN	-155 CULIACAN
Norte	1934 DURANGO	-14 CHIHUAHUA
Occidental	2356 APATZINGAN	86 CELAYA
Oriental	2657 HUATULCO	141 POZA RICA
Peninsular	9458 RIVIERA MAYA	156 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
903	763	731
690	546	559
491	498	413
572	436	451
836	718	692
963	818	777
1,205	1,134	1,011
808	702	662

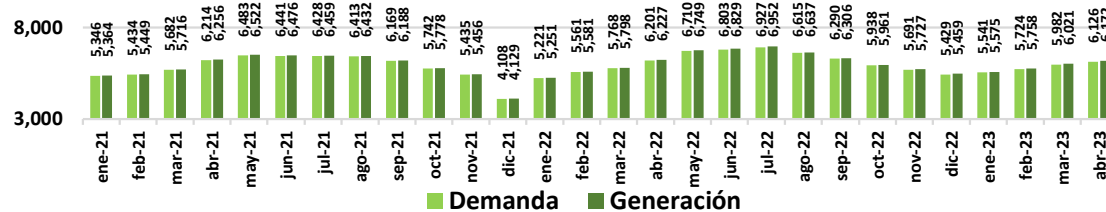
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de abril 2023

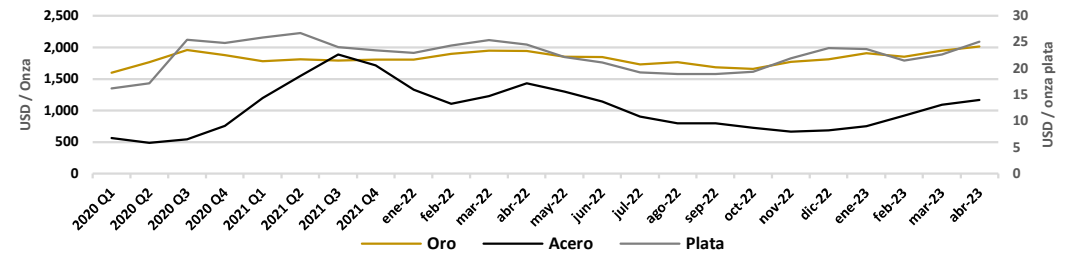
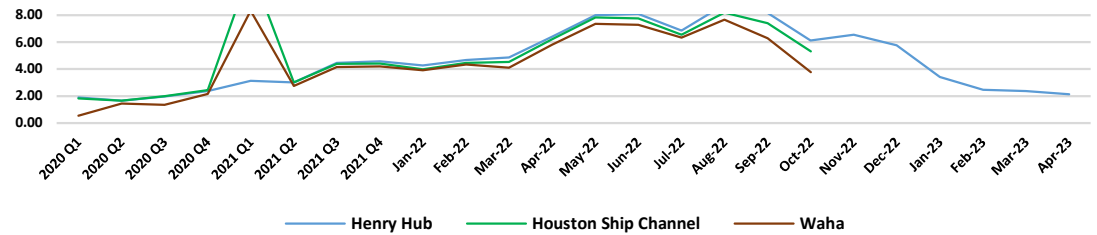
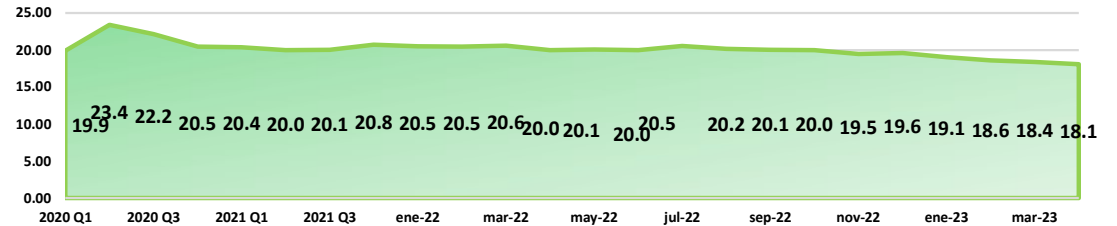


Demanda y Generación SIN



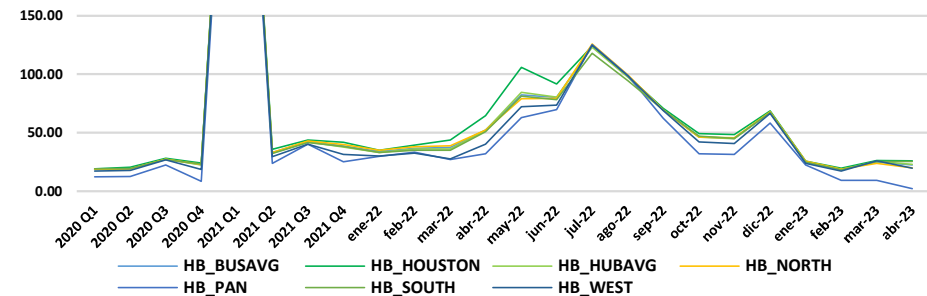
Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año	
	18.09	18.43	18.55	
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año	
	2.12	2.37	2.59	
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>				
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año	
	15.20	14.22	14.89	
Brent USD/MMBTU	15.02	13.74	16.44	
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU				
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
	Oro	2,012	2.2%	6.3%
	Plata	25.09	7.4%	11.3%
	Acero	1,166	0.2%	10.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	11.67 3/4 3hrs.	273.99 5/4 20hrs.	46.95	37.37	22.80
HB_HOUSTON	15.37 3/4 3hrs.	282.69 5/4 20hrs.	52.93	43.76	24.57
HB_HUBAVG	11.29 3/4 3hrs.	274.82 5/4 20hrs.	47.08	36.31	23.05
HB_NORTH	10.37 3/4 4hrs.	270.05 5/4 20hrs.	45.82	38.88	22.22
HB_PAN	-0.41 6/4 4hrs.	256.29 5/4 20hrs.	38.71	27.17	10.87
HB_SOUTH	17 4/4 2hrs.	283.94 5/4 20hrs.	49.58	34.99	23.57
HB_WEST	-0.28 6/4 4hrs.	262.57 5/4 20hrs.	39.97	27.59	21.82



45.9 35.2 21.3

Tarifa CFE

DIST	SIN	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	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh															
Bajío	TM Bajío	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	2.15
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	2.09
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	2.11
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.14
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	2.02
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.95
Jalisco	TM Jalisco	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	2.13
Noroeste	TM Noroeste	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	1.91
Norte	TM Norte	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	1.95
Oriente	TM Oriente	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	2.07
Peninsular	TM Peninsular	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	2.21
Sureste	TM Sureste	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	2.10
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.25
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	1.80
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.18
Prom Año		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	2.07
		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%	2.3%

\$2.07
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-23

2.3%
Incremento con
respecto
mar-23

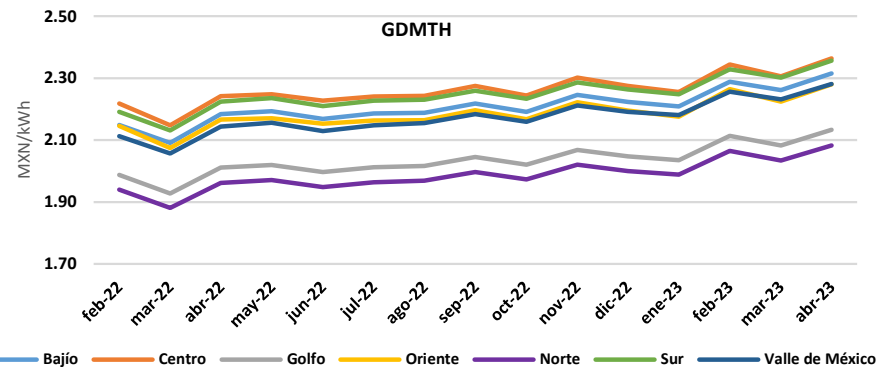
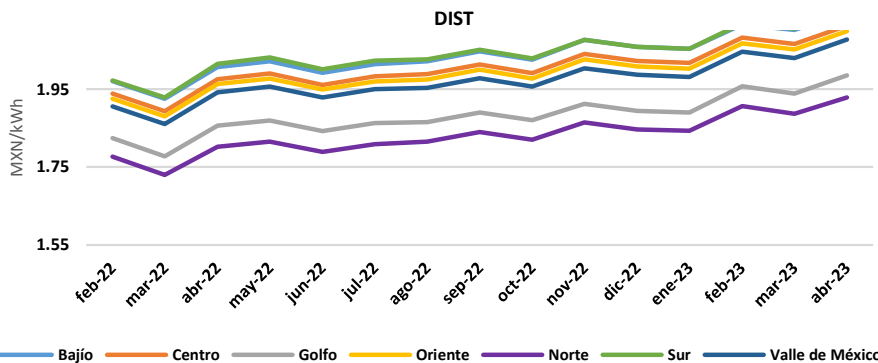
7.0%
Incremento con
respecto
abr-22

GDMTH	SIN	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	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica															
Bajío	TM Bajío	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	2.32
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	2.40
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	2.38
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.31
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	2.21
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	2.06
Jalisco	TM Jalisco	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	2.35
Noroeste	TM Noroeste	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	2.05
Norte	TM Norte	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	2.11
Oriente	TM Oriente	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	2.21
Peninsular	TM Peninsular	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	2.50
Sureste	TM Sureste	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	2.21
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.27
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	2.29
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.29
Prom Año		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	2.26
		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%	2.4%

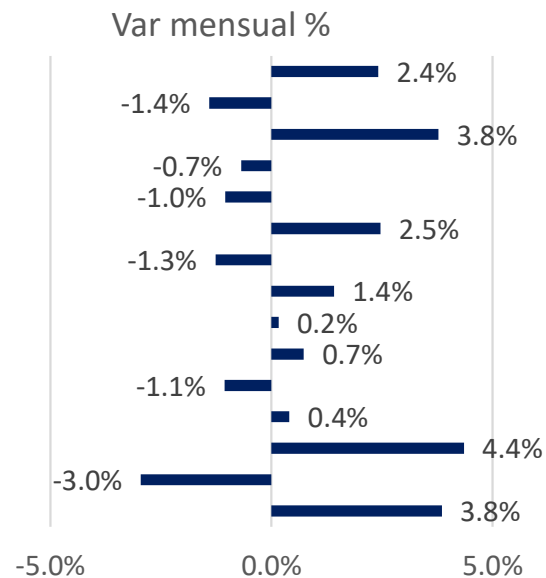
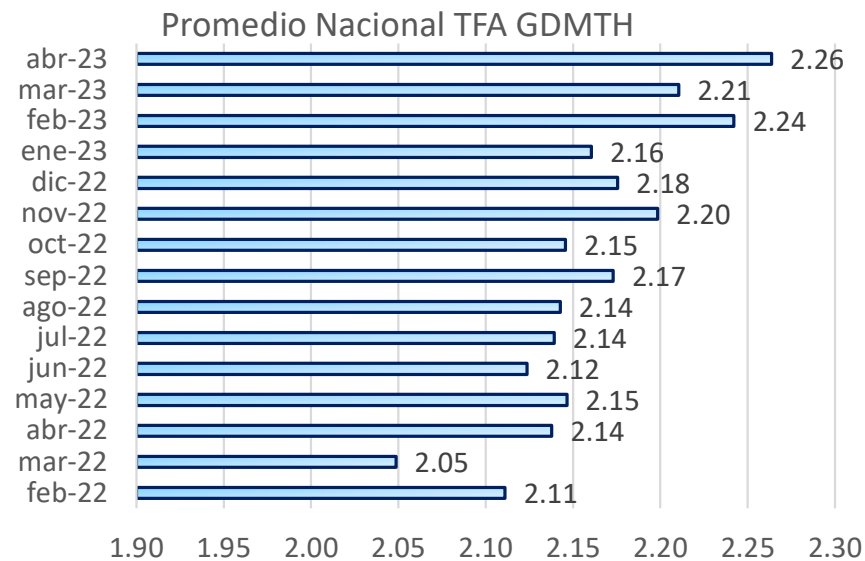
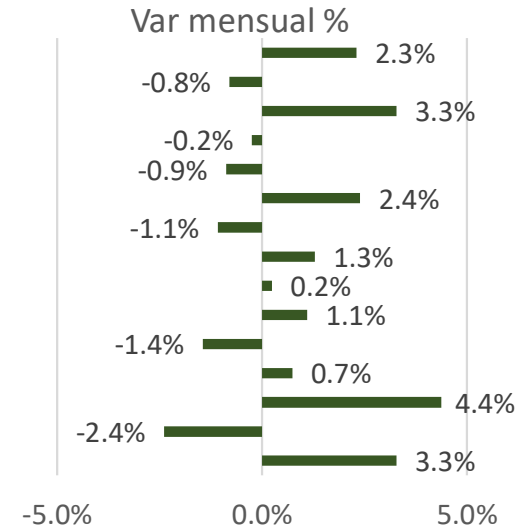
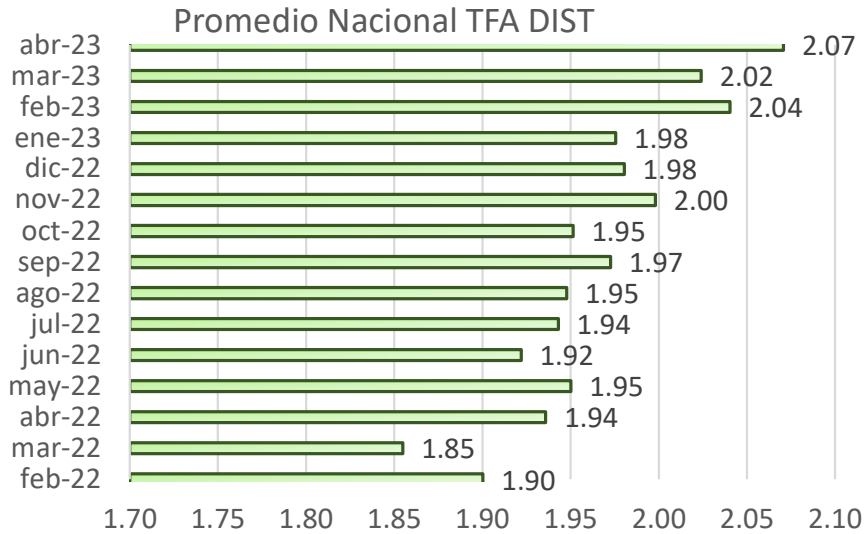
\$2.26
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-23

2.4%
Incremento con
respecto
mar-23

5.9%
Incremento con
respecto
abr-22



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,319	994	↑	32.7%
Noreste	1,061	865	↑	22.6%
Noroeste	775	778	↓	-0.4%
Norte	997	853	↑	16.9%
Occidental	1,212	979	↑	23.8%
Oriental	1,511	1,040	↑	45.23%
Peninsular	1,840	1,163	↑	58.3%
Promedio	1,245	953	↑	30.6%

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	2.07	2.02	↑	2.3%
GDMTH	2.26	2.05	↑	10.5%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	45.9	39.6	↑	15.8%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	6,126	6,170	↓	-0.7%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,172	6,211	↓	-0.6%

Margen de Reserva				
GWh	46	41	↑	12.3%

Noticias relevantes del sector

Electrificación del Tren Maya estará funcionando en noviembre, promete CFE. Para noviembre de este año estarán funcionando las obras de electrificación del Tren Maya en los tramos Mérida-Cancún y Cancún-Chetumal, informó este lunes la CFE. Las 53 obras que realiza la Dirección Corporativa de Ingeniería y Proyectos de Infraestructura (DGIP) de la empresa llevan por el momento un avance de 20 por ciento. En la conferencia de prensa se explicó que la empresa a su cargo electrificará 690 kilómetros, o 44 por ciento, del total del recorrido del tren que pasará por cinco estados del Sureste mexicano. Las 53 obras están agrupadas en siete Subestaciones Eléctricas Tractoras (SET), cuya construcción se realiza en dos etapas. La primera etapa incluye los SET 1, 2 y 3, con 19 obras, que se realizan en el tramo Mérida-Cancún, las cuales tienen un avance de 82, 89 y 73 por ciento, respectivamente. De acuerdo con el plan de la CFE, en mayo próximo se realizarán las pruebas operativas, en tanto que la energización y puesta en servicio están programadas para octubre. La segunda etapa contempla las SET 4, 5, 6 y 7 con un total de 34 obras para el tramo Cancún-Chetumal, mismas que presentan un avance de 16, 15, 20 y 24 por ciento. De manera global, indicó la Comisión, el conjunto tiene un nivel de avance de 20 por ciento. Por su parte, la subsidiaria CFE Distribución se encuentra adaptando la red operativa en la zona mediante 170 servicios distribuidos en 556 kilómetros de líneas de media tensión, de las cuales 445 kilómetros serán aéreas y 111 serán subterráneas. Asimismo, se instalarán 5 mil 562 postes, además de incrementar la capacidad en las subestaciones de Kanasin, Tulum e Insurgentes.

Crece 30% la capacidad instalada de generación distribuida. La capacidad instalada en generación distribuida nacional creció casi 30 por ciento entre 2021 y 2022, lo que la llevó a alcanzar los 2 mil 629 megawatts (MW) acumulados al cierre del año pasado. Durante 2022, la capacidad de la generación eléctrica distribuida menor a los 0.5 MW aumentó 598.5 megas, por lo que pasó de los 2 mil 31.53 del cierre de 2021, a los 2 mil 629.76 MW, un crecimiento de 29.4 por ciento. De acuerdo con el reciente informe dado a conocer por la Comisión Reguladora de Energía (CRE), de ese volumen registrado en el segundo semestre de 2022, 247.59 megas, o 9.4 por ciento, correspondieron a los Contratos de Interconexión de Pequeña y Mediana Escala (CIPyME). Esta capacidad equivale a 6.3 por ciento de la demanda neta de energía total nacional que este lunes llegaba a los 41 mil 476 MW, según datos del Centro Nacional de Control de Energía (Cenace). De lado de los contratos de interconexión, al cierre de 2022, el número de documentos fue de 334 mil 984, un aumento de 64 mil 478, o 23.8 por ciento, con respecto al volumen del mismo periodo del año anterior, que fue de 270 mil 506 contratos. De ese total, 29 mil 556; esto es, 8.8 por ciento, fueron CIPyME, según se desprende de los números de la CRE. La mayoría de los contratos, 62.5 por ciento, se refieren a una capacidad instalada no mayor a los 195 kilowatts (kW), sumando en total 209 mil 376 documentos.

Compra de 13 plantas a Iberdrola concreta el rescate a CFE. El presidente de México aseguró que la compra de 13 plantas de generación de energía eléctrica del gobierno mexicano a la empresa española Iberdrola concreta el rescate a la CFE. "Esto significa, sin exagerar, el rescate de la CFE y es una nueva nacionalización de la industria eléctrica. Nosotros entendemos y somos respetuosos de otras políticas, pero consideramos que es muy importante el que nuestro país mantenga empresas públicas como la CFE y Pemex. No debemos apostar a la privatización en actividades sociales y estratégicas para el pueblo y para la Nación", dijo el mandatario en un mensaje transmitido a través de su cuenta de Twitter. Previo a la reunión, Iberdrola anunció la venta al gobierno mexicano de ocho mil 539 megawatts (MW) de capacidad instalada de los activos de la empresa española en México por seis mil millones de dólares, principalmente en centrales de ciclo combinado.



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