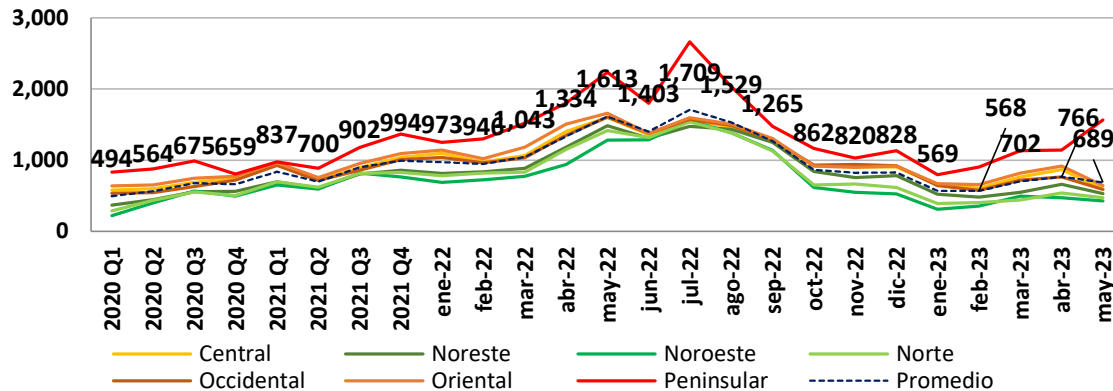


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

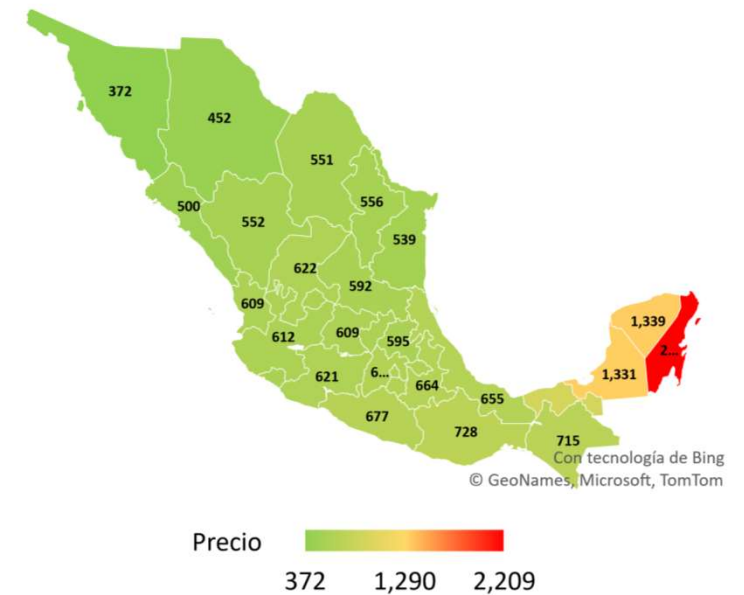
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1651 CENTRO SUR	253 LAZARO CARDENAS
Noreste	2121 NUEVO LAREDO	221 MATAMOROS
Noroeste	1787 MAZATLAN	-60 LOS MOCHIS
Norte	2026 CUAUHEMOC	-12 JUAREZ
Occidental	1889 FRESNILLO	242 SAN LUIS POTOSI
Oriental	1999 HUATULCO	251 POZA RICA
Peninsular	10630 RIVIERA MAYA	304 CARMEN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
626	868	696
553	662	549
387	472	412
453	535	448
617	762	656
682	917	741
1,827	1,143	1,110
735	766	659

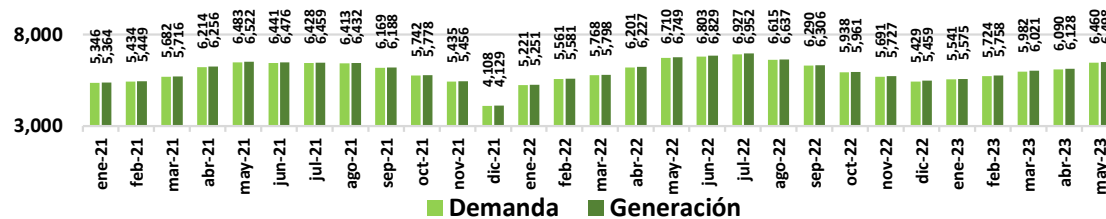
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2023

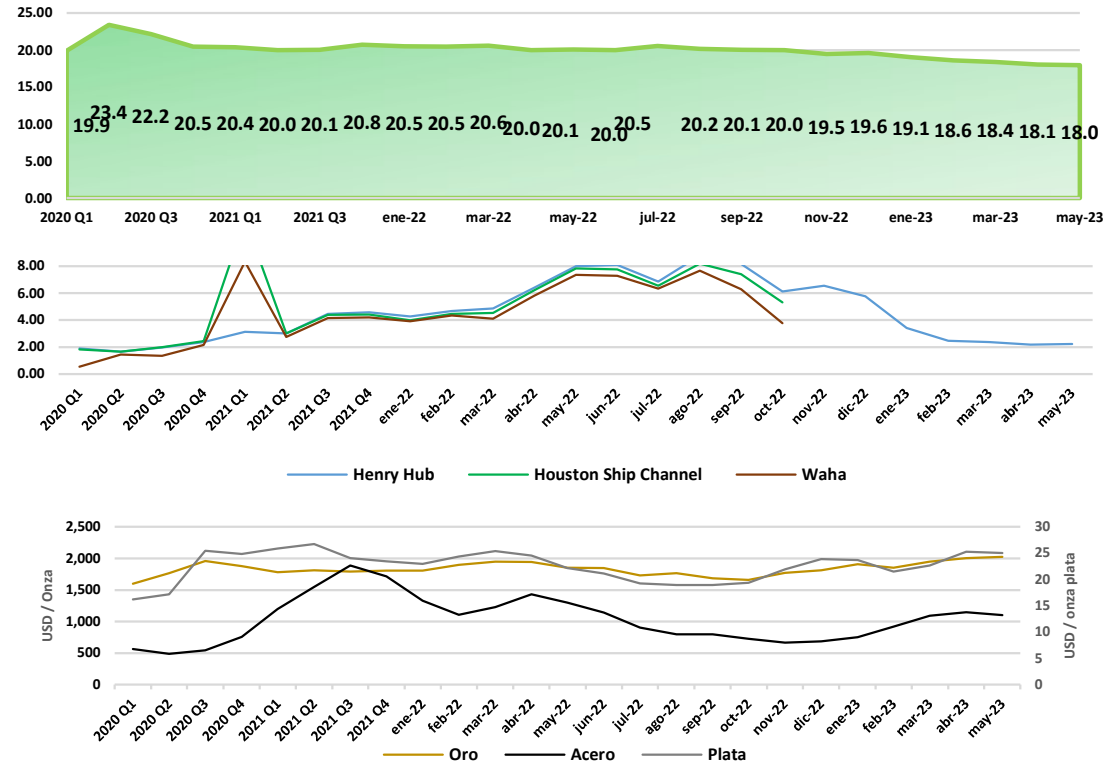


Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

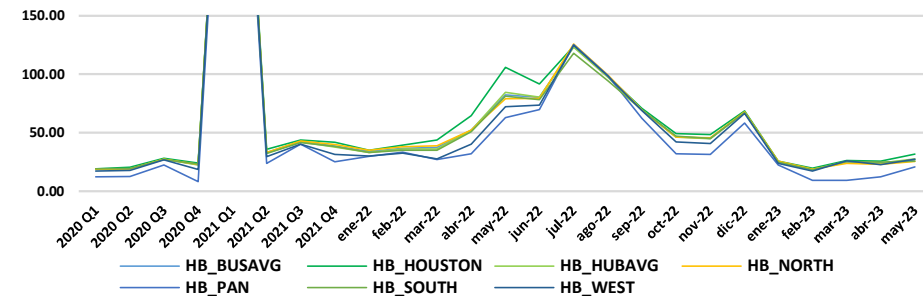
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año	
	17.88	18.08	18.43	
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año	
	2.21	2.18	2.53	
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>				
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año	
	13.74	15.11	14.65	
	10.20	13.75	14.94	
<small>Brent USD/MMBTU Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU</small>				
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
	Oro	2,020	-0.2%	1.1%
	Plata	24.21	-6.7%	-4.9%
	Acero	1,091	-0.9%	2.1%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	33.62 8/5 5hrs.	467.65 6/5 20hrs.	83.94	52.21	23.90
HB_HOUSTON	37.81 8/5 5hrs.	550 12/5 17hrs.	118.74	64.38	25.95
HB_HUBAVG	31.39 8/5 5hrs.	467.7 6/5 20hrs.	86.99	51.93	24.19
HB_NORTH	36 8/5 5hrs.	472.69 6/5 20hrs.	78.55	52.23	23.45
HB_PAN	-4.58 9/5 3hrs.	463.14 6/5 20hrs.	53.75	32.08	14.89
HB_SOUTH	33.23 9/5 3hrs.	444.89 6/5 20hrs.	83.73	50.91	23.84
HB_WEST	6.59 8/5 3hrs.	476.24 6/5 20hrs.	66.93	40.22	23.50

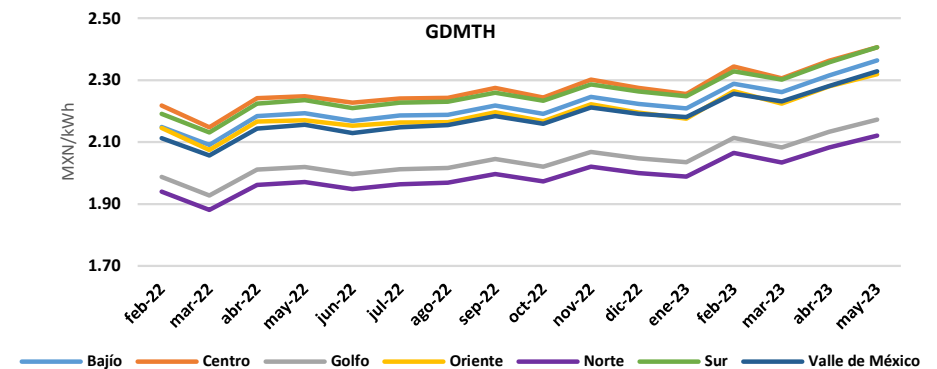
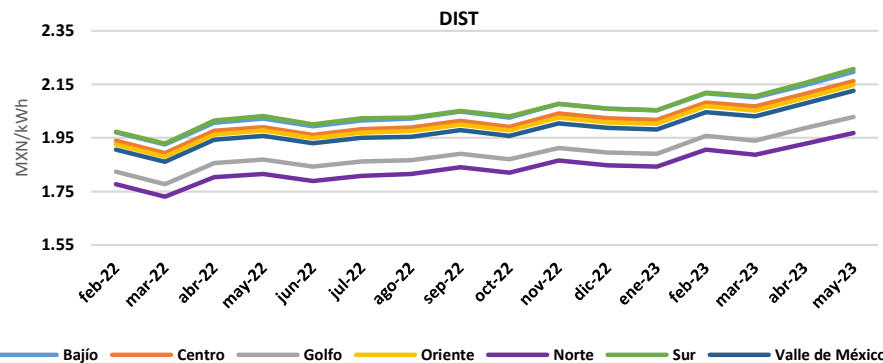
81.8 49.1 22.8



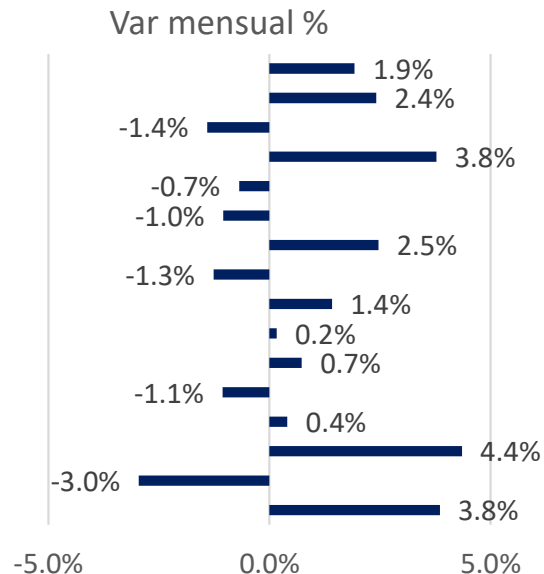
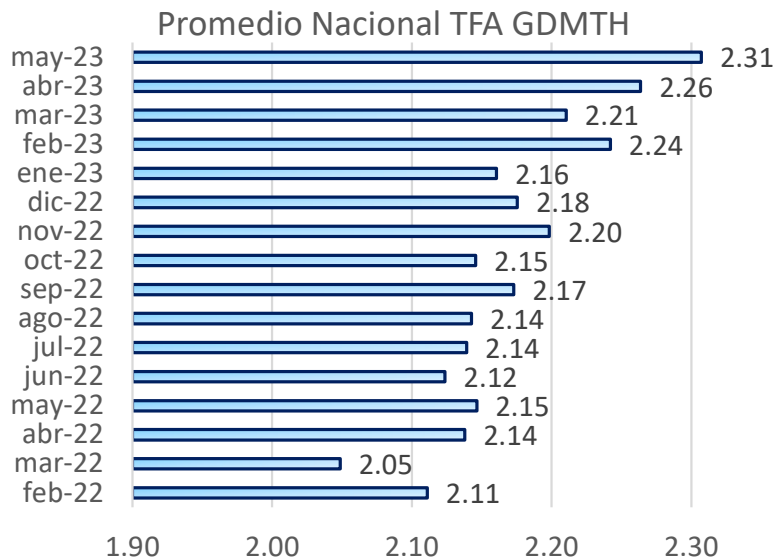
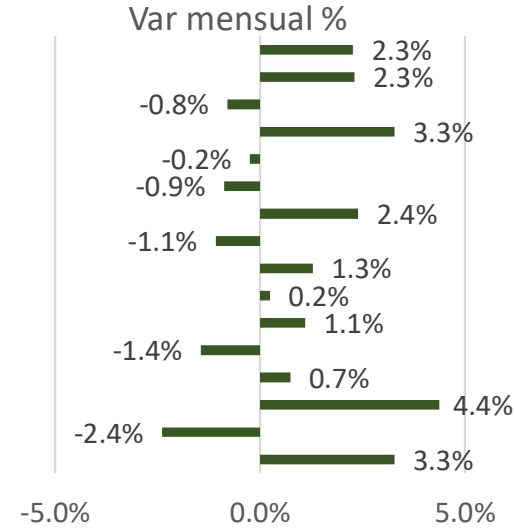
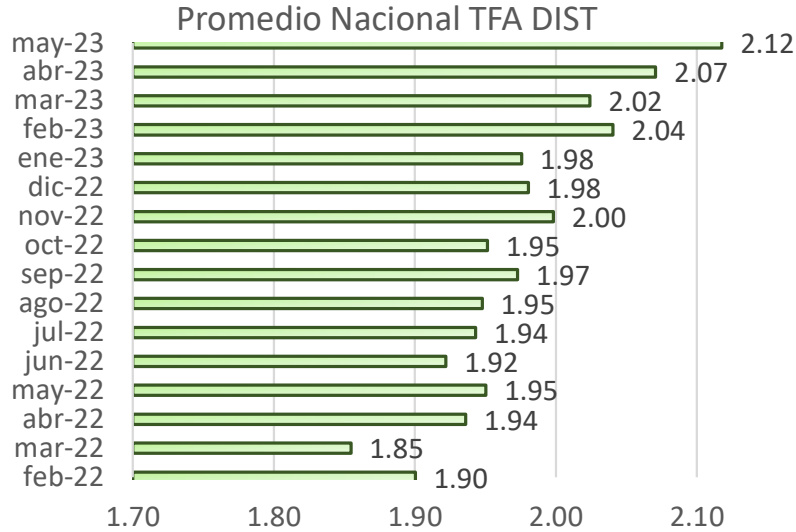
Tarifa CFE

DIST		SIN															Prom Año	Incremento con respecto may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh	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			may-23
Bajo	TM Bajo	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	2.20	2.00	8.6%
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	2.14		
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	2.16		
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	2.19		
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	2.07		
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	1.99		
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	2.18		
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	1.95		
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	1.99		
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	2.12		
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	2.27		
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	2.15		
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	2.31		
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	1.84		
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	2.23		
		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	2.12		
		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%	2.3%		

GDMTH		SIN															Prom Año	Incremento con respecto may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica	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			may-23
Bajo	TM Bajo	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	2.36	2.19	7.5%
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	2.44		
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	2.43		
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	2.35		
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	2.25		
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	2.09		
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	2.39		
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	2.09		
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	2.15		
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	2.25		
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	2.55		
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	2.26		
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	2.31		
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	2.34		
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	2.33		
		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	2.31		
		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%	1.9%		



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,822	1,407	↑	29.5%
Noreste	1,697	1,248	↑	36.0%
Noroeste	1,385	1,083	↑	27.8%
Norte	1,532	1,192	↑	28.5%
Occidental	1,826	1,384	↑	32.0%
Oriental	1,892	1,472	↑	28.58%
Peninsular	3,172	2,155	↑	47.2%
Promedio	1,904	1,420	↑	34.0%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	2.12	1.94	↑	9.4%
GDMTH	2.31	2.14	↑	7.9%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	81.8	58.0	↑	41.1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	6,580	6,340	↑	3.8%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,619	6,376	↑	3.8%

Margen de Reserva				
GWh	39	36	↑	9.6%

Noticias relevantes del sector

Construirá Querétaro 140 km de líneas de transmisión eléctrica. Con una inversión inicial de unos 300 millones de dólares, el gobierno del estado de Querétaro construirá poco más de 140 kilómetros de líneas de transmisión eléctrica para asegurar el abasto de energía. Mauricio Reyes, director general de la Agencia de Energía de Querétaro, dijo que los recursos podría provenir de la propia entidad o mediante financiamiento de empresas privadas, esto con el fin de entregar esa infraestructura a la CFE. "Finalmente nosotros construiríamos y finalmente le entregaríamos a la CFE la infraestructura para su operación y mantenimiento", explicó a medios de comunicación. El funcionario participó en el primer Foro Internacional de Energía Sustentable, organizado por la Agencia en conjunto con el Clúster de Energía de la entidad. "La idea es que nosotros tengamos energía en el estado y esa es una de las formas, haciendo infraestructura", agregó y especificó que este proyecto a dos años podría comenzar durante el presente ejercicio. Por otra parte, Reyes comentó que parte del programa de trabajo de la Agencia es el subsidio para la adquisición de paneles solares en vivienda, con la finalidad de abatir la pobreza energética que persiste en algunas regiones del estado queretano. Igualmente, el organismo promoverá y otorgará subsidios para la instalación de sistemas fotovoltaicos en comercios e industrias. Por último, el funcionario local adelantó que la empresa automotriz Tesla entregará en donación cargadores para vehículos eléctricos, como parte de los esfuerzos para promover la electromovilidad en la entidad.

México requiere energía suficiente, barata y limpia, asegura P21 Energía. El objetivo del sistema eléctrico es impulsar el desarrollo social y, para ello, debe proveer energía confiable, a bajo costo y limpia, afirmó Víctor Ramírez, socio director de la firma de consultoría P21 Energía. "Debemos pensar para qué queremos un sistema eléctrico. El sistema eléctrico no es un fin, sino el objetivo es el desarrollo social", dijo en su exposición durante el Primer Foro Internacional de Energía, celebrado por la Agencia Estatal de Energía de Querétaro y el Clúster de Energía de la misma entidad. Detalló que el sistema eléctrico del país debe contar con las características de suficiencia y seguridad en el abasto de energía. En segundo lugar, dicha electricidad debe ser a los menores costos posibles y, en tercer plano, debe ser limpia. Para ello, acotó, se necesita de infraestructura adecuada. "No es poner parques solares en la nada que nos salga más cara la energía, pero podemos hacer inversiones que nos permitan aprovechar mejor la energía que tenemos", señaló en el panel "Fortalecimiento de la infraestructura eléctrica". Ante representantes de la industria, académicos, analistas y funcionarios federales y locales, Víctor Ramírez destacó la importancia del sistema de transmisión eléctrica para el desarrollo del país, así como para aprovechar las ventajas que ofrece para México el llamado "nearshoring". "La posibilidad del nearshoring va a obligar a que se empiecen a utilizar los recursos de manera eficiente", dijo al respecto.



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