

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

Gerencia Regional	Max	Min	Promedio	Mes Anterior	AÑO
Central	1943 VDM SUR	668 LAZARO CARDENAS	1,209	617	1,113
Noreste	1838 HUASTECA	597 PIEDRAS NEGRAS	974	470	826
Noroeste	1389 MAZATLAN	28 GUAYMAS	798	433	700
Norte	1404 LAGUNA	544 CASAS GRANDES	950	464	793
Occidental	1955 APATZINGAN	655 SAN LUIS POTOSI	1,187	598	1,058
Oriental	3545 ZIHUATANEJO	646 TEHUANTEPEC	1,257	625	1,158
Peninsular	2216 RIVIERA MAYA	707 MOTUL TIZIMIN	1,337	631	1,265
			1,102	548	987

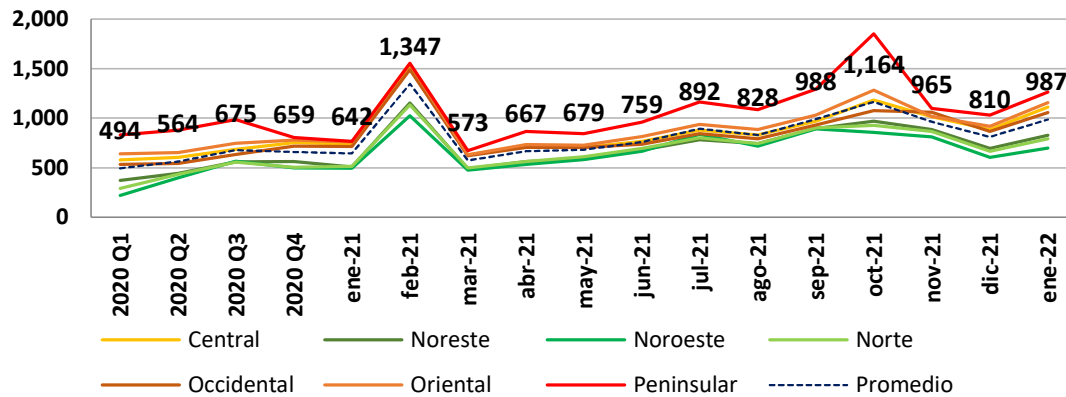
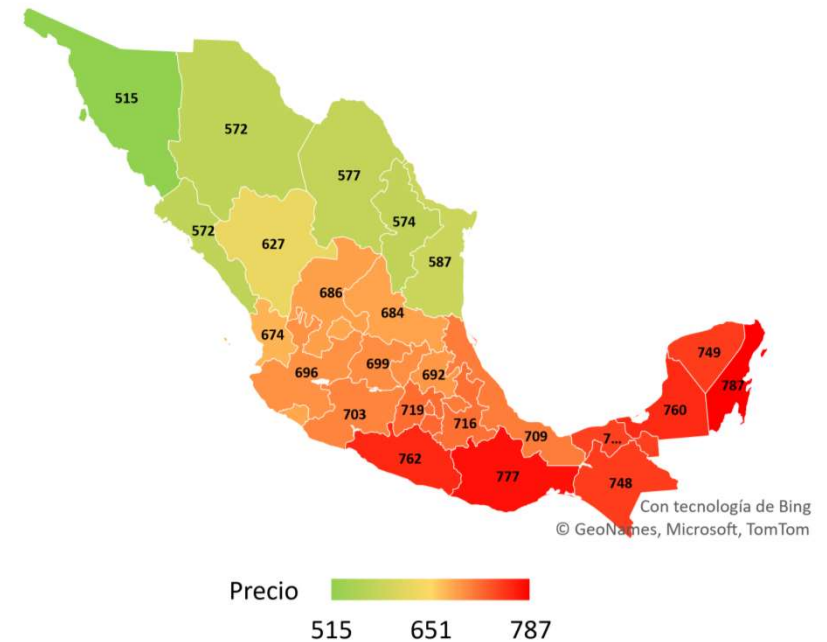
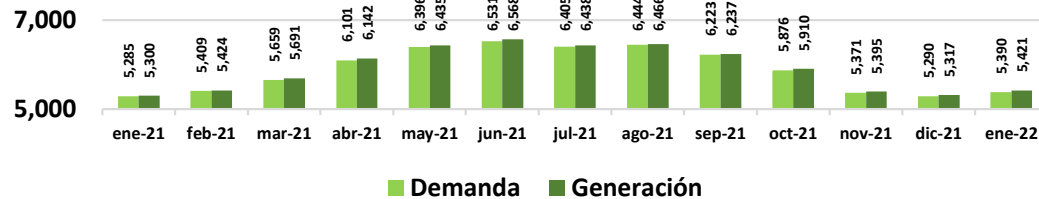


Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN

Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2022

Notas:

Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN

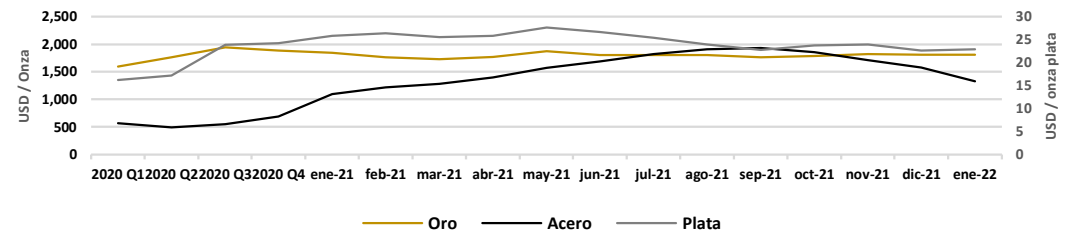
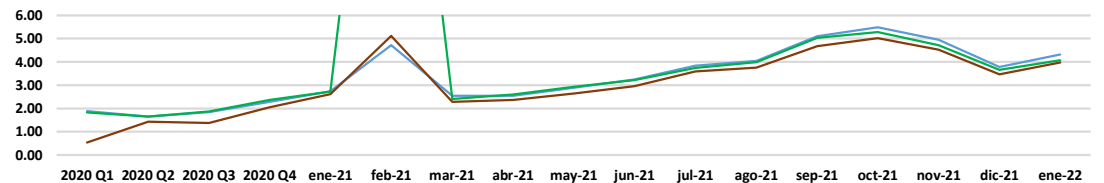
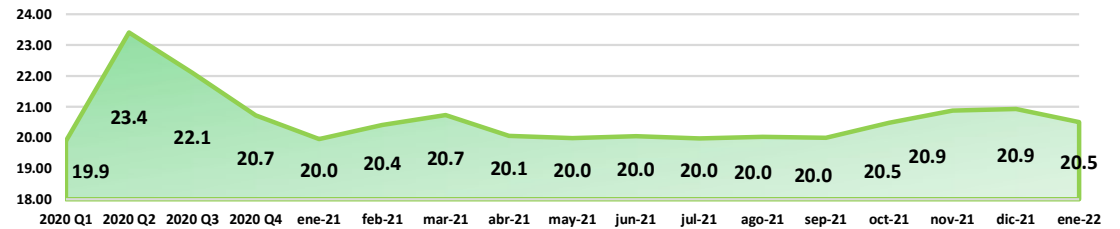
Prom	Mes Anterior	Año
20.70	20.93	20.50

GAS USD/MMBTU

	Prom	Mes Anterior	Año
HH	5.09	3.79	4.32
HSC	4.74	3.65	4.07
Waha	4.74	3.48	3.98

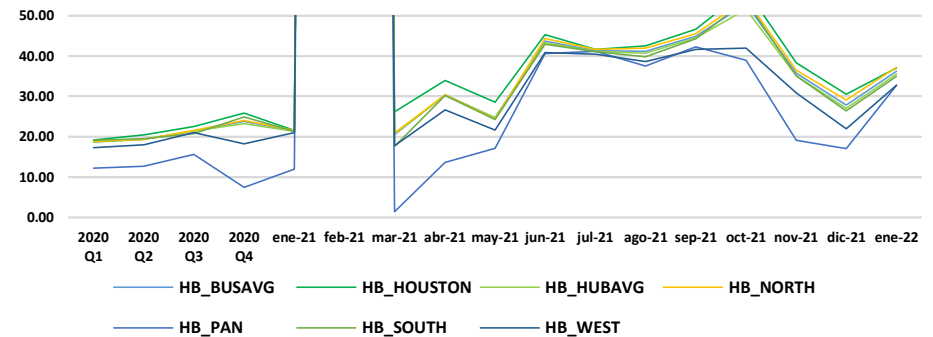
Minerales USD/Onza

	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,808	1.3%	1.8%
Plata	22.52	0.8%	3.4%
Acero	1,190	1.7%	-0.2%



Ercot Hub Price USD/MWh

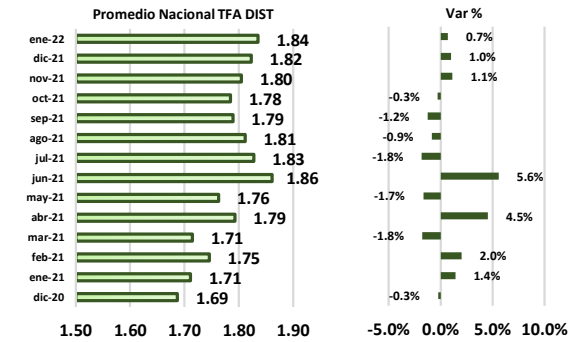
Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	9.25 2/2 3hrs.	406.91 4/2 7hrs.	52.54	27.86	36.18
HB_HOUSTON	11.77 2/2 3hrs.	391.11 4/2 7hrs.	52.49	30.53	37.05
HB_HUBAVG	7.81 2/2 3hrs.	400.16 4/2 7hrs.	51.82	26.99	35.50
HB_NORTH	11.3 2/2 3hrs.	429.48 4/2 7hrs.	54.47	29.10	37.27
HB_PAN	-0.4 1/2 1hrs.	430.21 4/2 7hrs.	51.77	17.07	32.72
HB_SOUTH	7.52 2/2 3hrs.	351.07 4/2 7hrs.	48.39	26.38	34.96
HB_WEST	0.65 2/2 3hrs.	428.96 4/2 7hrs.	51.92	21.96	32.73
			51.9	25.7	35.2



Tarifa CFE

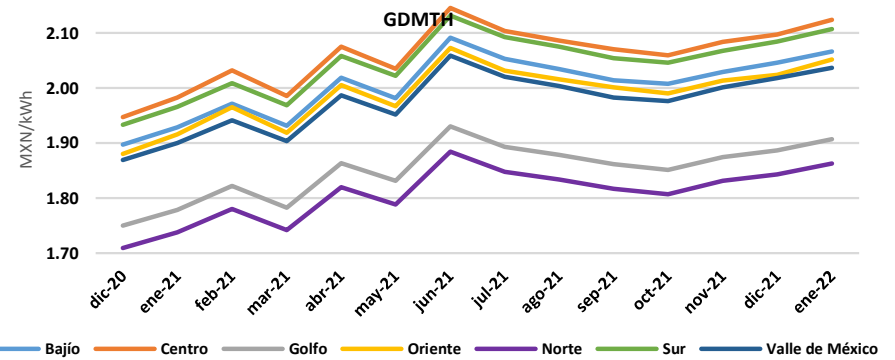
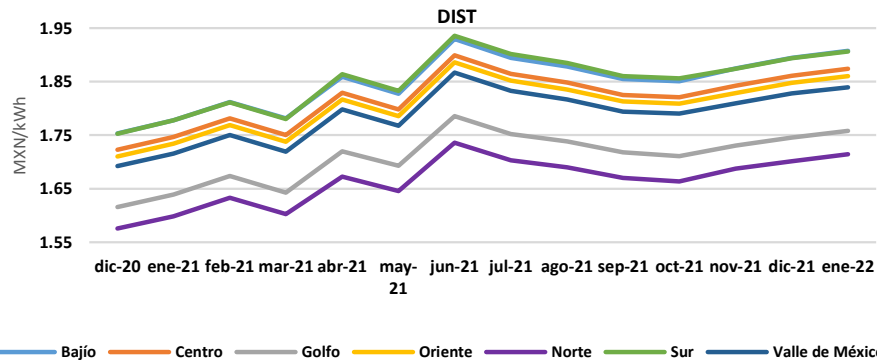
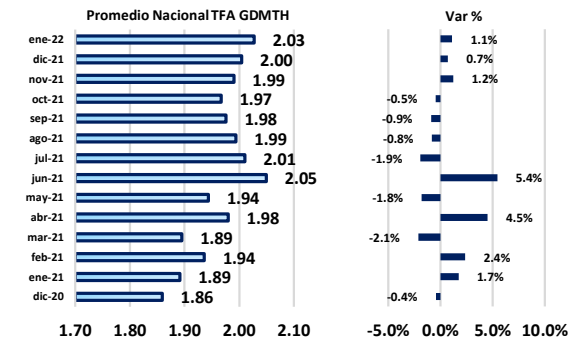
DIST	SIN	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/kWh																		
Bajo	TM Bajo	1.75	1.75	1.76	1.75	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.70	1.70	1.71	1.71	1.73	1.77	1.73	1.81	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.83	1.84	1.84	1.86	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.72	1.72	1.72	1.72	1.74	1.77	1.74	1.82	1.79	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.74	1.74	1.75	1.75	1.77	1.80	1.77	1.85	1.82	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.65	1.65	1.65	1.65	1.67	1.71	1.67	1.75	1.72	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.79	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.59	1.59	1.59	1.58	1.61	1.64	1.61	1.69	1.66	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.72	
Jalisco	TM Jalisco	1.73	1.73	1.74	1.74	1.76	1.79	1.76	1.84	1.81	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	
Noroeste	TM Noroeste	1.56	1.56	1.57	1.56	1.58	1.62	1.59	1.66	1.63	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	
Norte	TM Norte	1.59	1.59	1.60	1.59	1.61	1.65	1.62	1.69	1.66	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	
Oriente	TM Oriente	1.69	1.69	1.69	1.68	1.71	1.74	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.83	
Peninsular	TM Peninsular	1.80	1.80	1.80	1.80	1.82	1.86	1.82	1.91	1.88	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.95	
Sureste	TM Sureste	1.71	1.71	1.71	1.71	1.73	1.77	1.74	1.82	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.83	1.83	1.83	1.83	1.86	1.89	1.86	1.95	1.91	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	1.99	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.47	1.47	1.47	1.49	1.49	1.52	1.49	1.56	1.53	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.59	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.77	1.78	1.78	1.78	1.80	1.84	1.81	1.89	1.86	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	
		1.69	1.69	1.69	1.69	1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	
		-1.7%	0.0%	0.3%	-0.3%	1.4%	2.0%	-1.8%	4.5%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.7%	

\$1.84
MXN/kWh
TFA Promedio ene-22
0.7%
Incremento con respecto dic-21
0.0%
Disminuyó con respecto ene-21



GDMTH	SIN	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																		
Bajo	TM Bajo	1.90	1.90	1.90	1.90	1.93	1.97	1.93	2.02	1.98	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.98	1.97	1.98	1.97	2.01	2.05	2.01	2.10	2.06	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.15	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.96	1.96	1.97	1.96	1.99	2.04	2.00	2.09	2.05	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.92	1.91	1.92	1.91	1.95	2.00	1.95	2.04	2.00	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	1.82	1.83	1.82	1.85	1.90	1.86	1.94	1.90	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.69	1.68	1.69	1.68	1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	
Jalisco	TM Jalisco	1.94	1.93	1.94	1.93	1.96	2.01	1.97	2.06	2.02	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	
Noroeste	TM Noroeste	1.69	1.69	1.69	1.68	1.71	1.76	1.72	1.80	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	
Norte	TM Norte	1.74	1.73	1.74	1.73	1.76	1.80	1.77	1.84	1.81	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	
Oriente	TM Oriente	1.84	1.83	1.84	1.83	1.87	1.92	1.87	1.95	1.92	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	
Peninsular	TM Peninsular	2.03	2.05	2.05	2.04	2.08	2.12	2.08	2.18	2.14	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	
Sureste	TM Sureste	1.85	1.82	1.83	1.82	1.86	1.90	1.86	1.94	1.91	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.85	1.85	1.86	1.85	1.88	1.92	1.89	1.97	1.94	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.02	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.88	1.88	1.89	1.88	1.91	1.96	1.92	2.00	1.96	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.87	1.87	1.88	1.87	1.90	1.94	1.91	1.99	1.95	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	
		1.86	1.86	1.87	1.86	1.89	1.94	1.89	1.98	1.94	2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	
		-1.4%	-0.2%	0.5%	-0.4%	1.7%	2.4%	-2.1%	4.5%	-1.8%	5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.1%	

\$2.03
MXN/kWh
TFA Promedio ene-22
1.1%
Incremento con respecto dic-21
0.0%
Disminuyó con respecto ene-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,209	1,105	↑	9%
Noreste	974	889	↑	10%
Noroeste	798	717	↑	11%
Norte	950	814	↑	17%
Occidental	1,187	1,071	↑	11%
Oriental	1,257	1,141	↑	10%
Peninsular	1,337	1,329	→	1%
Promedio	1,102	1,009	↑	9%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.84	1.82	↑	0.7%
GDMTH	2.03	2.00	↑	1.1%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	51.9	33.2	↑	57%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,517	5,504	→	0.2%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,548	5,540	→	0.2%

Margen de Reserva	GWh			% Variación
	32	36	↓	-12.5%

Noticias relevantes del sector

Necesarias, las inversiones en transmisión eléctrica para la confiabilidad del sistema. Expertos y analistas del sector energético coincidieron en que es necesario incrementar las inversiones en transmisión eléctrica, incluso con participación privada, pero hubo diferencias en cuanto a la forma de hacerlo. Esta mañana se llevó a cabo el noveno foro del Parlamento Abierto para analizar la iniciativa de reforma constitucional en materia de electricidad que está impulsando el gobierno federal. Este foro llevó como título "Planeación del sistema eléctrico y su impacto en la confiabilidad y seguridad del Sistema Eléctrico Nacional" y, respetando la mecánica acordada para el Parlamento, se presentaron posturas a favor y en contra de la propuesta gubernamental.

Construirán Semptra y CFE proyectos de gas natural. La Comisión Federal de Electricidad y Semptra Infraestructura firmaron un Acuerdo de Entendimiento para desarrollar el proyecto Vista Pacífico LNG, una terminal de licuefacción de gas natural en el puerto de Topolobampo, en Sinaloa. En el acuerdo no vinculante también se incluyó el desarrollo de una planta de regasificación del combustible en La Paz, Baja California Sur, así como la reanudación de la operación del gasoducto que va de Guaymas, en Sonora, a El Oro, en Sinaloa. El desarrollo de estos puntos de infraestructura, según detalló la CFE en un comunicado, permitirán reforzar el abasto de electricidad a Baja California Sur.

Se blindará CFE ante vórtice polar en EU. La Comisión Federal de Electricidad aseguró que está preparada para evitar afectaciones en el servicio eléctrico ante el anuncio de un vórtice polar en Estados Unidos que tendrá lugar del 4 al 10 de febrero. En el mismo mes del año pasado, el país experimentó un apagón en el norte del país, debido a una restricción en el abasto de gas proveniente de Texas, debido a un vórtice polar. En un comunicado, la CFE consideró que "es improbable" que se repita un evento climático como el del año pasado; sin embargo, ya tomó las medidas necesarias para prevenir al país.



Síguenos



@EonEnergyMX



@EONENERGYMX



@eonenergy



www.eonenergy.com.mx



conexion@eonenergy.com.mx

