

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

Gerencia Regional	Max	Min	Promedio	Mes Anterior	AÑO
Central	2432 VDM SUR	625 LAZARO CARDENAS	1,105	617	1,088
Noreste	2319 HUEJUTLA	463 TAMPICO	889	470	789
Noroeste	1785 MAZATLAN	-7 GUAYMAS	717	433	675
Norte	1817 DURANGO	502 JUAREZ	814	464	754
Occidental	2423 APATZINGAN	611 TEPIC VALLARTA	1,071	598	1,025
Oriental	2875 HUATULCO	599 TEHUANTEPEC	1,141	625	1,133
Peninsular	8776 CARMEN	661 MERIDA	1,329	631	1,247
			1,009	548	959

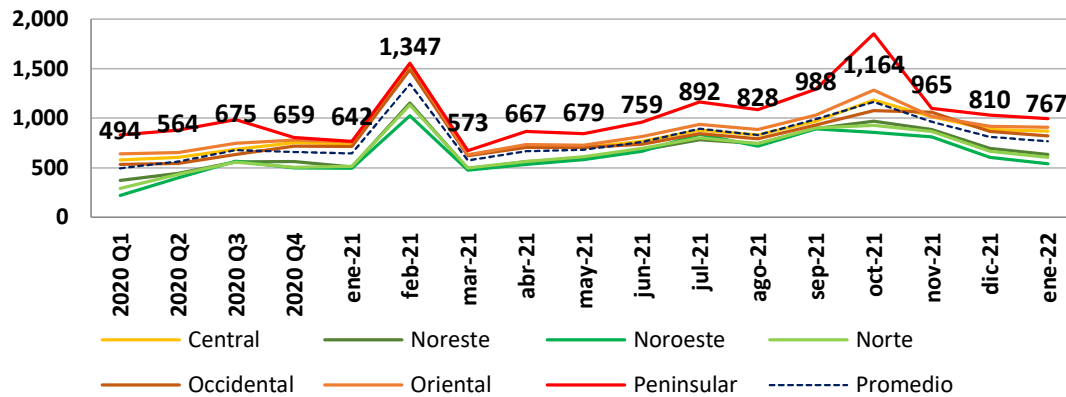
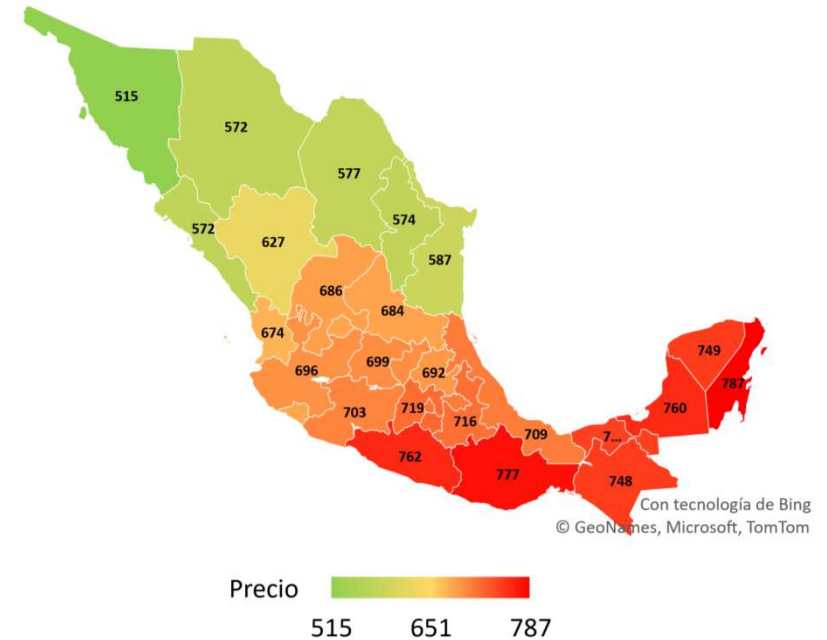
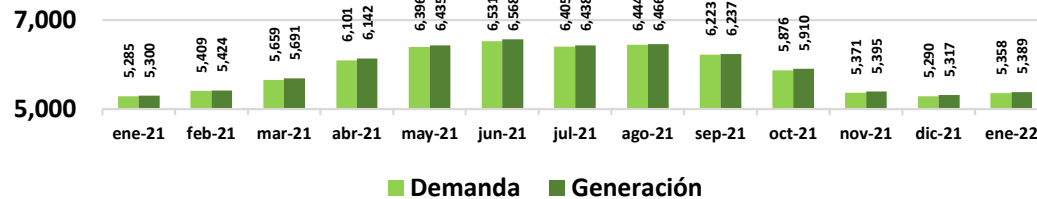


Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN

Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2022

Notas:

Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN

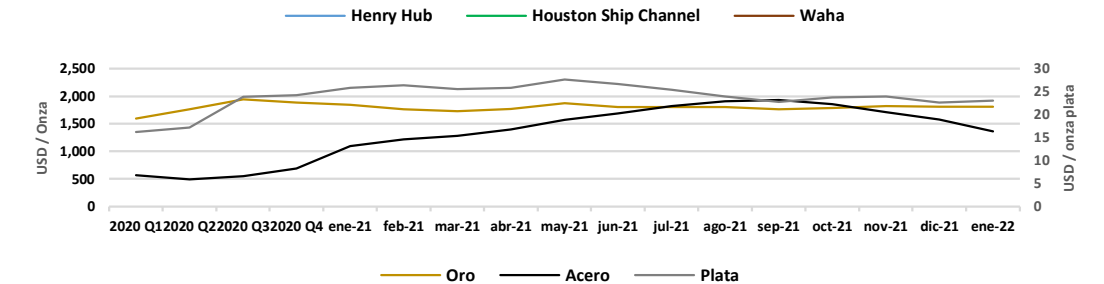
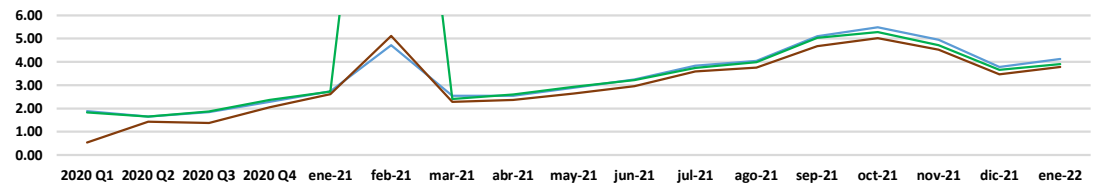
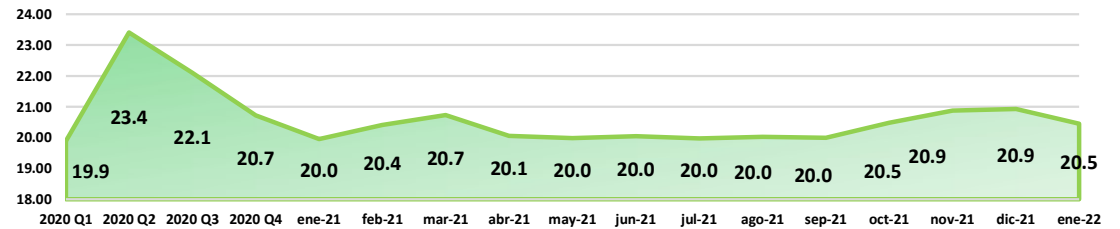
Prom	Mes Anterior	Año
20.54	20.93	20.46

GAS USD/MMBTU

Prom	Mes Anterior	Año
4.23	3.79	4.13
4.06	3.65	3.91
3.85	3.48	3.79

Minerales USD/Onza

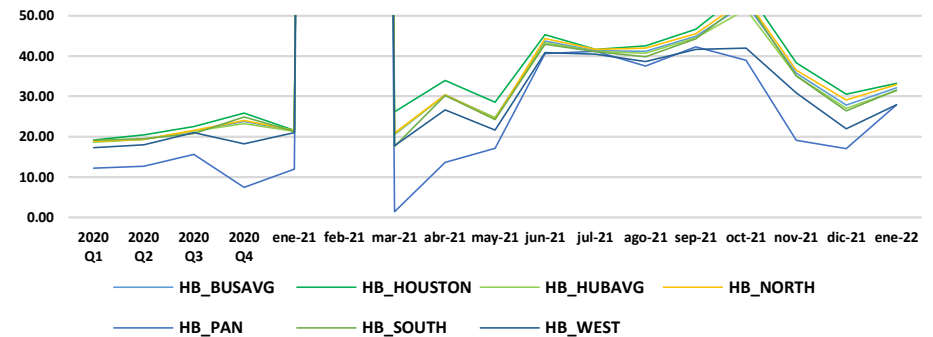
Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
1,785	-2.6%	-1.7%
22.34	-8.3%	-1.6%
1,170	-17.9%	-18.8%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	18.85 25/1 24hrs.	89.59 22/1 8hrs.	33.37	27.86	32.09
HB_HOUSTON	20.8 26/1 1hrs.	85.11 22/1 8hrs.	33.44	30.53	33.19
HB_HUBAVG	16.35 25/1 24hrs.	88.02 22/1 8hrs.	33.15	26.99	31.42
HB_NORTH	20.49 26/1 1hrs.	93.45 22/1 8hrs.	33.83	29.10	32.97
HB_PAN	2.23 25/1 24hrs.	91.09 22/1 8hrs.	32.64	17.07	27.96
HB_SOUTH	19.1 26/1 1hrs.	82.47 22/1 8hrs.	32.52	26.38	31.60
HB_WEST	1.01 25/1 24hrs.	91.06 22/1 8hrs.	32.82	21.96	27.93

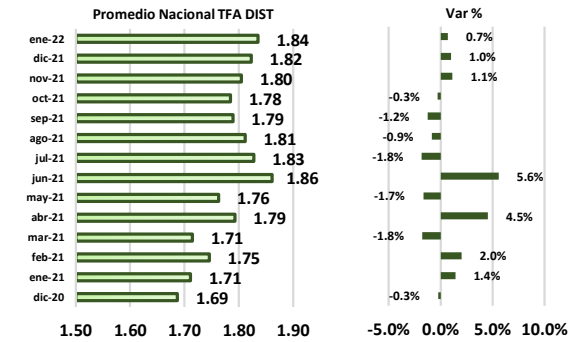
33.1 25.7 31.0



Tarifa CFE

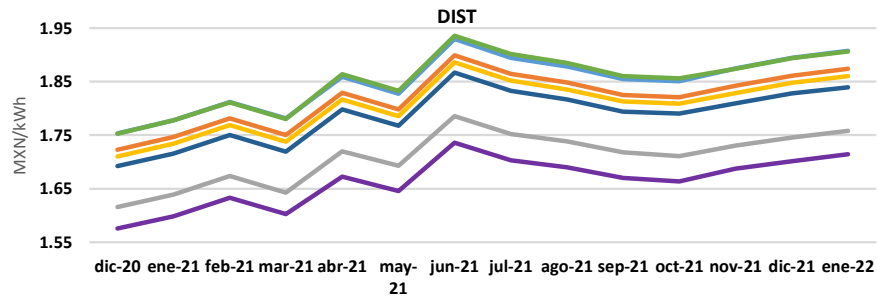
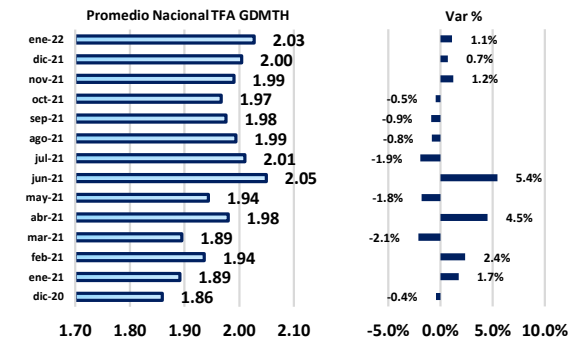
DIST	SIN	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/kWh																		
Bajo	TM Bajo	1.75	1.75	1.76	1.75	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	
Centro Occidente	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	1.80	1.83	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	1.47	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

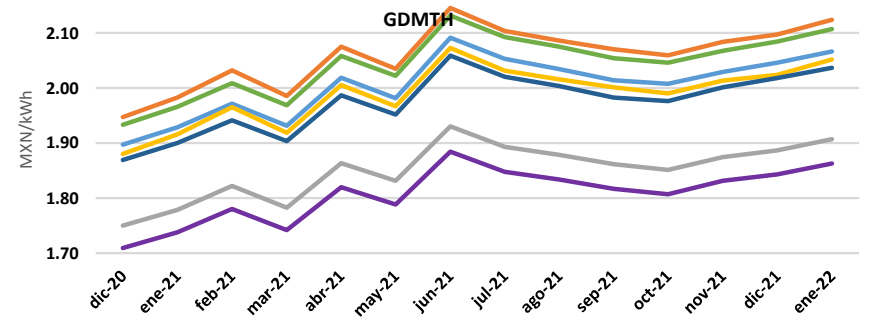


GDMTH	SIN	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																		
Bajo	TM Bajo	1.90	1.90	1.90	1.90	1.93	1.97	1.93	2.02	1.98	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	
Centro Occidente	TM Centro 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	2.05	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	1.83	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



— Bajo — Centro — Golfo — Oriente — Norte — Sur — Valle de México



— Bajo — Centro — Golfo — Oriente — Norte — Sur — Valle de México

Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,105	1,363	↓	-19%
Noreste	889	839	↑	6%
Noroeste	717	743	↓	-4%
Norte	814	805	↑	1%
Occidental	1,071	1,250	↓	-14%
Oriental	1,141	1,411	↓	-19%
Peninsular	1,329	1,481	↓	-10%
Promedio	1,009	1,127	↓	-10%

CFE MXN/kWh	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	33.2	32.8	↑	1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,504	5,389	↑	2.1%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,540	5,411	↑	2.4%

Margen de Reserva				
GWh	36	22	↑	67.7%

Noticias relevantes del sector

Tarifazos en Europa son por el precio del gas natural. Los precios de la electricidad en Europa registran máximos históricos debido a una escasez de gas, misma que es provocada por conflictos geopolíticos que reducen la oferta del gas natural, el principal combustible utilizado a nivel mundial para la generación de energía. La crisis energética en parte es provocada por la tensión militar entre Rusia y Ucrania, donde el Kremlin busca controlar a la península de Crimea, una zona que legalmente pertenece a Ucrania, pero que desde el fin de la Guerra Fría, Rusia ha reclamado como propio. Rusia es el productor más grande del mundo de gas natural y abastece alrededor de 30 por ciento del combustible que usa Europa para generar electricidad.

Lanza CCE plataforma «Energía para el futuro». El Consejo Coordinador Empresarial (CCE), lanzó la plataforma Energía para el futuro, donde el organismo más grande del sector privado presentará los factores que requiere el país para mantener su liderazgo en la Transición Energética. En un comunicado, la cúpula que preside Carlos Salazar Lomelín detalló que la información estará disponible en el portal www.energiaparaelfuturo.org. El sitio, añade el CCE, analizará puntualmente los impactos de la iniciativa de reforma eléctrica promovida por el gobierno, a partir de datos y análisis especializados. El objetivo de la plataforma también incluye espacios para las voces que están convencidas de que la Transición Energética es un reto que requiere la suma de todos.

Proponen esquema de tarifas eléctricas por poder adquisitivo, no por consumo. Paolo Salerno, vice coordinador de Energía de la Asociación Nacional de Abogados de Empresa (ANADE), propuso que el sistema de tarifas eléctricas se base no en el consumo, sino en el poder adquisitivo de las personas, en el Parlamento Abierto para analizar la iniciativa de reforma constitucional en materia de electricidad. "No solo es ver cuántos kilowatts por hora tú has (consumido), sino ver también tu poder adquisitivo", explicó en el sexto foro de esta mañana que tuvo como tema: "El Estado como garante de la soberanía y del Sistema Eléctrico Nacional". "Esa es una iniciativa interesante de protección del ciudadano", agregó y, por ello, subrayó que ahí es hacia donde debe ir la discusión de la reforma y no ver si la CFE manda energía a todos o no. También insistió en que CFE debe invertir en redes de transmisión y distribución.

Lanza CFE app para proveedores. La CFE puso a disposición de los proveedores y la población general una aplicación móvil llamada CFE Proveedores, que tiene el objetivo de promover una mayor participación de las empresas y la iniciativa privada en el suministro de bienes y servicios que requiere la empresa para su operación. En conferencia de prensa Ruben Cuevas Plancarte, director Corporativo de Administración, aseguró que la finalidad de la aplicación es modernizar, mejorar, facilitar y agilizar la experiencia de los proveedores de la CFE. La implementación de la app permitirá implementar reglas claras y piso parejo para todos los proveedores, dando la máxima publicidad a las convocatorias, ofertas y fallos, favoreciendo a la libre competencia, añadió el funcionario.



Síguenos



@EonEnergyMX



@EONENERGYMX



@eonenergy



www.eonenergy.com.mx



conexion@eonenergy.com.mx

