

Datos Abiertos del Centro Nacional de Control de Energía

Diccionario de Datos

Conjunto: Mercado de Energía de Corto Plazo (MECP)

El Mercado de Energía de Corto Plazo (MECP) es un componente del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), en el cual se comercializa energía eléctrica y servicios conexos. El Mercado de Energía de Corto Plazo inició operaciones en cada sistema interconectado en las siguientes fechas:

- Sistema Interconectado Baja California (BCA): 27 de enero de 2016
- Sistema Interconectado Baja California Sur (BCS): 23 de marzo de 2016
- Sistema Interconectado Nacional (SIN): 29 de enero de 2016.

Para cada hora del Día de Operación correspondiente y para cada NodoP, el CENACE calcula los Precios Marginales Locales (PML) y los Precios en Nodos Distribuidos (PND) del Mercado del Día en Adelanto (MDA) y sus componentes: energía, congestión y pérdidas.

De igual forma, para cada hora del Día de Operación correspondiente y para cada Zona de Reserva, el CENACE calcula los Precios de Servicios Conexos (PSC) del Mercado del Día en Adelanto.

Los PML es un servicio que se ofrece al público en general para la descarga de la información de los Precios Marginales Locales y sus componentes y se define como el precio de la energía en un NodoP determinado del Sistema Eléctrico Nacional.

Para dar cumplimiento al numeral 3.1.4, inciso (b), del Manual del Sistema de Información del Mercado https://dof.gob.mx/nota_detalle.php?codigo=5443383&fecha=04/07/2016#gsc.tab=0, se encuentran los siguientes reportes:

- Precios Marginales Locales MDA, definidos como los precios de la energía eléctrica en NodosP determinados del Sistema Eléctrico Nacional. Es decir, se define como un precio en una zona de carga, específicamente ligado a un nodo o subestación de despacho. Sus tres componentes que lo conforman son; la energía, congestión y pérdidas, directamente relacionado con las tecnologías de generación de la zona. La información de los precios del MDA se encuentra disponible un día antes del Día de Operación correspondiente.
- Precios en Nodos Distribuidos MDA, definidos como los precios medios ponderados en cada Zona de Carga del Mercado Eléctrico Mayorista.
- Precios de Servicios Conexos MDA, definidos como los precios asociados a los servicios vinculados a la operación del Sistema Eléctrico Nacional que son necesarios para garantizar su Calidad, Confiabilidad, Continuidad y Seguridad.

Palabras técnicas que se utilizan en la información que se difunde:

Columna	Tipo	Concepto
Reporte Sistema Interconectado	PML, PND, PSC.	PML: Precios Marginales Locales. PND: Precios de Nodos Distribuidos. PSC: Precios de Servicios Conexos.
Fecha	DD/MM/AAAA	Día de operación.
Hora	1 a 24	Representa la hora del día de operación.
Clave del nodo	Alfanumérico	El Catálogo de NodosP presenta la descripción de los NodosP y NodosP Distribuidos (Zonas de Carga) definidos por el CENACE. Un NodoP corresponde a uno o varios nodos de conectividad de la red y en él se modela una inyección o un retiro físico de energía. En cada NodoP se determina el precio de la energía para las liquidaciones financieras en el Mercado Eléctrico Mayorista. Liga de consulta: https://www.cenace.gob.mx/Paginas/SIM/NodosP.aspx
NodosP	Alfanumérico	Los NodosP (subestaciones) son clasificados por el regulador CENACE como los "nodos de fijación de precio" se refieren a nodos en los cuales se modela inyección o retiro de energía, estos pueden ser en conjunto o de manera individual. Actualmente el sistema eléctrico nacional cuenta con más de 2,500 nodos activos precargados.
Precio marginal local (\$/MWh)	Numérico	Corresponde a la suma de los componentes marginales: energía + pérdidas + congestión (costo de energía expresado en Mega Watt Hora).
Componente de energía (\$/MWh)	Numérico	Componente de energía marginal; la parte del Precio Marginal Local que representa el costo marginal de energía en el nodo de referencia del sistema interconectado correspondiente.
Componente de pérdidas (\$/MWh)	Numérico	Componente de pérdidas marginales; las pérdidas de energía ocasionadas en el sistema por temas de congestión de transporte, aunado a esto la falta de supervisión, mantenimiento y la inclusión de equipos obsoletos en el circuito o red de transmisión y distribución activa.
Componente de congestión (\$/MWh)	Numérico	Componente de congestión marginal; la congestión en el mercado eléctrico se refiere principalmente a la evaluación de carga en los nodos o subestaciones de inyección y el nodo de extracción.
Periodicidad	Diaria, Mensual.	Lapso para la obtención del reporte en el sistema.
Zona de Carga	Alfabético	NodoP Distribuido al cual pertenece el NodoP.
Precio Zonal (\$/MWh)	Numérico	Representa el costo de compra y venta de energía dentro del mercado de energía mayorista (MEM), donde no se considera la red eléctrica.
Zona de reserva	SIN, BCA BCS.	Sistema Interconectado.
Tipo de reserva	Alfabético	Reservas de Regulación Secundaria de Frecuencia. Reservas Rodantes. Reservas Operativas. Reservas Suplementarias.
Precio de la reserva (\$/MW por hora)	Numérico	El precio de estas reservas se establece como el costo de oportunidad de una Central al no producir energía eléctrica tras la instrucción del CENACE y tener un costo marginal (oferta) por debajo del Precio Marginal Local.