



CENACE

CENTRO NACIONAL DE
CONTROL DE ENERGÍA

Reporte Semanal del Mercado Eléctrico Mayorista

Sistema Interconectado Nacional

17 al 23 de junio del 2018

Versión	Elaboró/Revisó
2018.25/1.0	BCF / FSD

Puntos Relevantes del Mercado

- El PML promedio para el MDA, fue de **2,139.71 \$/MWh**. Los PMLs máximo y mínimo en el MDA fueron **7,305.19 \$/MWh** y **93.41 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los nodos **02PUE-115** y **04NVL-115**, respectivamente.
- El precio promedio en Nodos Distribuidos para el MDA fue de **2,167.88 \$/MWh**. Los precios máximo y mínimo en Nodos Distribuidos fueron **6,486.50 \$/MWh** y **123.35 \$/MWh**, los cuales se presentaron en las Zonas de Carga **Huatulco** y **Guaymas**, respectivamente.
- La demanda máxima pronosticada para el MDA se presentó el día miércoles con un valor de **40,358.39 MW**, y la demanda mínima se presentó el día domingo con un valor de **28,831.82 MW**.
- De la totalidad de la energía despachada en el MDA, **67.84%** proviene de Centrales Térmicas, **13.12%** se abastece de Centrales con Contratos de Interconexión Legados, **6.95%** proviene de Centrales No Despachables, **11.55%** proviene de Centrales Hidroeléctricas y el **0.54%** restante, es obtenida a través de Centrales Renovables.
- La disponibilidad de Ofertas presentadas en el MDA proviene de: oferta Térmica **62.46%**, oferta Hidroeléctrica **21.04%**, Oferta CIL **10.50%**, Oferta No Despachable **5.56%** y Oferta Renovable **0.44%**. La máxima capacidad ofertada de esta semana fue de **47,288 MW**.
- El Costo de Oportunidad promedio para el MDA fue de **1,606.55 \$/MWh**. Los Costos de Oportunidad máximo y mínimo fueron de **2,369.87 \$/MWh** y **769.95 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los embalses **Caracol** y **Villita**, respectivamente.
- Los cuatro principales enlaces congestionados en el MDA fueron: **6-02 ENL NES CID-LAA USA**, **6-01 ENL NES PNE-EAP USA**, **6-03 ENL NES CUF-RRD USA** y **4-4 PGD-EPM**. Los costos marginales promedio de los enlaces fueron: **1,160.46 \$/MWh**, **1,073.71 \$/MWh**, **1,041.45 \$/MWh** y **1,686.19 \$/MWh**, respectivamente.
- Los precios máximos y mínimos de los Servicios Conexos, así como el monto de la reserva asignada, fueron:

- **Zona SIN.**

Precios (Max – Min) \$/MW-h	MW Asignados (Max – Min)	Tipo de Reserva
3,752.07 – 31.02	420.00 – 285.00	Regulación
2,034.74 – 17.32	1,178.37 – 637.94	10 minutos

Tabla 1. Novedades Relevantes del Mercado

Fecha del evento	Descripción
17 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 977 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por falla en válvula de combustible, y otra unidad por falla en el compresor, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en bomba de agua de alimentación, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de emergencia de una unidad térmica para reemplazar relevador de retro-aviso de estado de interruptor de máquina, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Norte. 4. Salida de emergencia de ocho unidades térmicas, siete unidades por salida de línea de transmisión, y otra unidad para corregir punto caliente en bus de fase aislada del transformador, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.
18 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 547 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica para revisión por disparo, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de una unidad térmica para limpieza de elementos del generador, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de emergencia de una unidad térmica por falsa señalización en sensor de alta excitación, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Occidental.
19 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 1,151 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por fuga de gases en junto de expansión dañada, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Noroeste. 2. Salida de emergencia de seis unidades térmicas, dos unidades por restricción de combustible, una unidad para revisión por disparo, y tres unidades por problemas en el suministro de combustible, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.
20 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 1,434 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de cuatro unidades térmicas por restricción de combustible, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de una unidad térmica por problemas en el sistema de lubricación por baja presión de aceite, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de emergencia de tres unidades térmicas, dos unidades por problemas de voltaje en equipo de control, y otra unidad debido a sobre voltaje, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Norte. 4. Salida de emergencia de cinco unidades térmicas por restricción de combustible, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.
21 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 1,065 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad hidráulica por taponamiento de rejillas con lirio acuático, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.

	<ol style="list-style-type: none"> 2. Salida de emergencia de dos unidades térmicas para revisión de servo válvulas de control de combustible, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Norte. 3. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por fuga en caldera, y otra unidad por fuga de aceite hidráulico, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.
22 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 2,055 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en el compresor de combustible, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de cuatro unidades térmicas, tres unidades por restricción de combustible, y otra unidad por fugas de aceite en el sistema de recirculación y de vapor de agua de alimentación, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de emergencia de una unidad térmica al cerrarse súbitamente válvula de alimentación de agua de alta presión al domo, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Norte. 4. Salida de emergencia de tres unidades térmicas, una unidad para limpieza de combustores, una unidad por falla en controlador de turbina, y otra unidad por restricción de combustible, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste. 5. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por tubo roto en paredes de agua del generador de vapor, y otra unidad por restricción de combustible, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Peninsular.
23 de junio	<p>Indisponibilidad por un total de 1,552 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por fuga de aceite en válvula de gobierno, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de una unidad térmica para revisión por disparo, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de dos unidades térmicas para mantenimiento, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Occidental. 4. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por suciedad en filtros, y otra unidad por daño en ventilador de aire primario, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.

Figura 1. Precio Marginal Local Promedio.

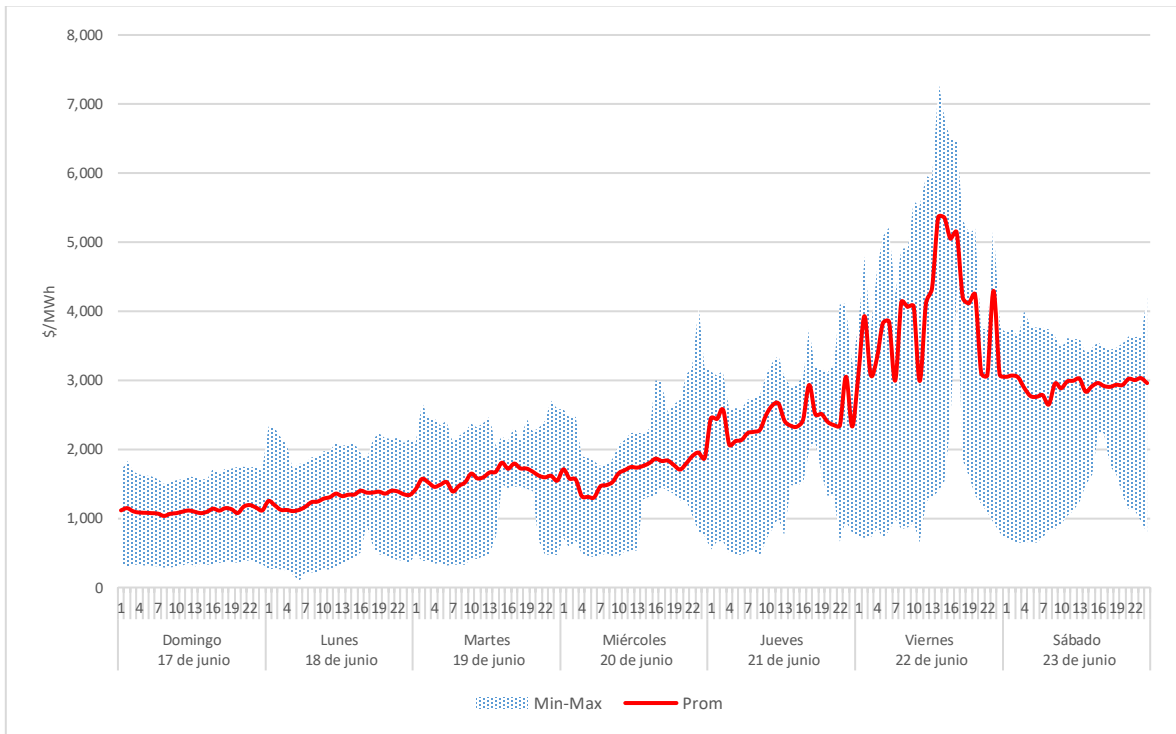


Figura 2. Demanda y Generación por Tipo de Oferta.

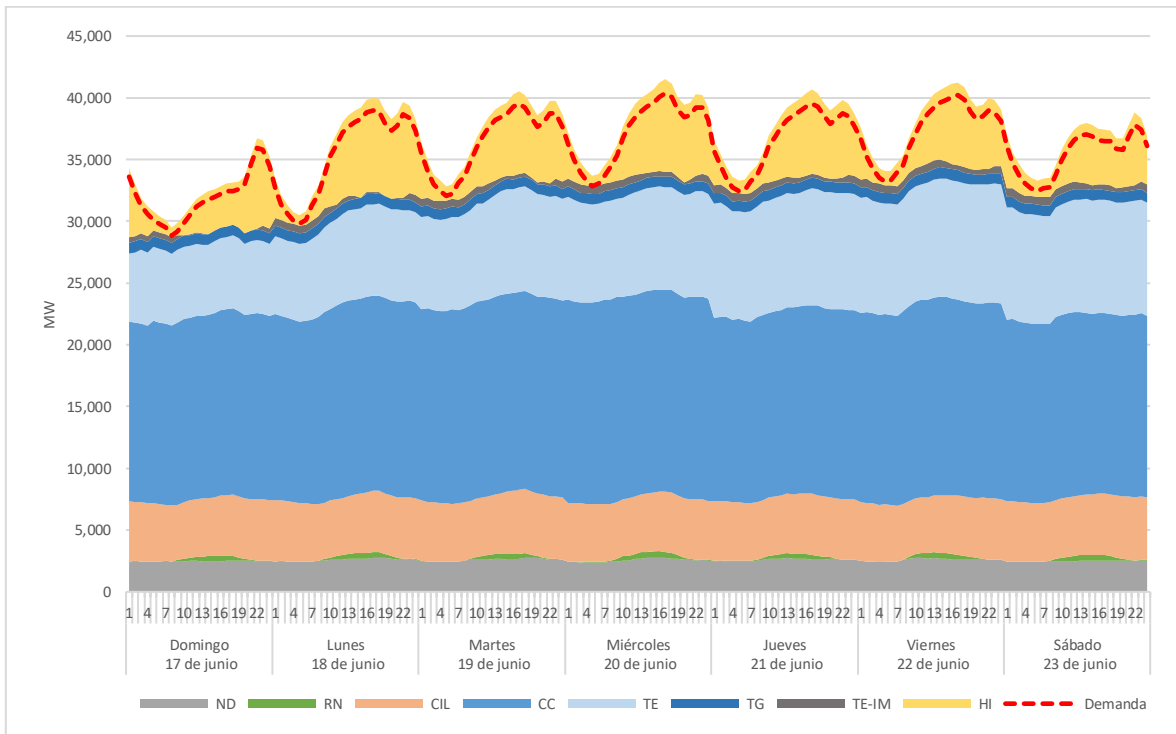


Figura 3. Precios Promedio en Nodos Distribuidos Representativos.

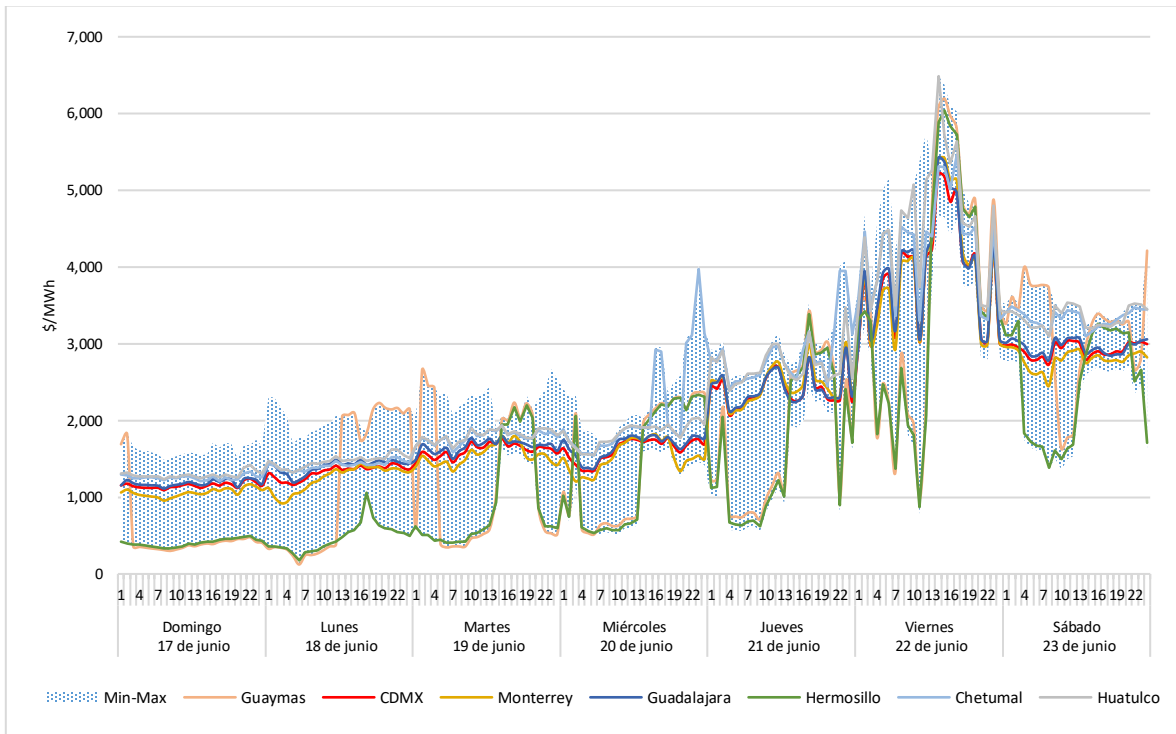


Figura 4. Precio Promedio Semanal en Nodos Distribuidos.

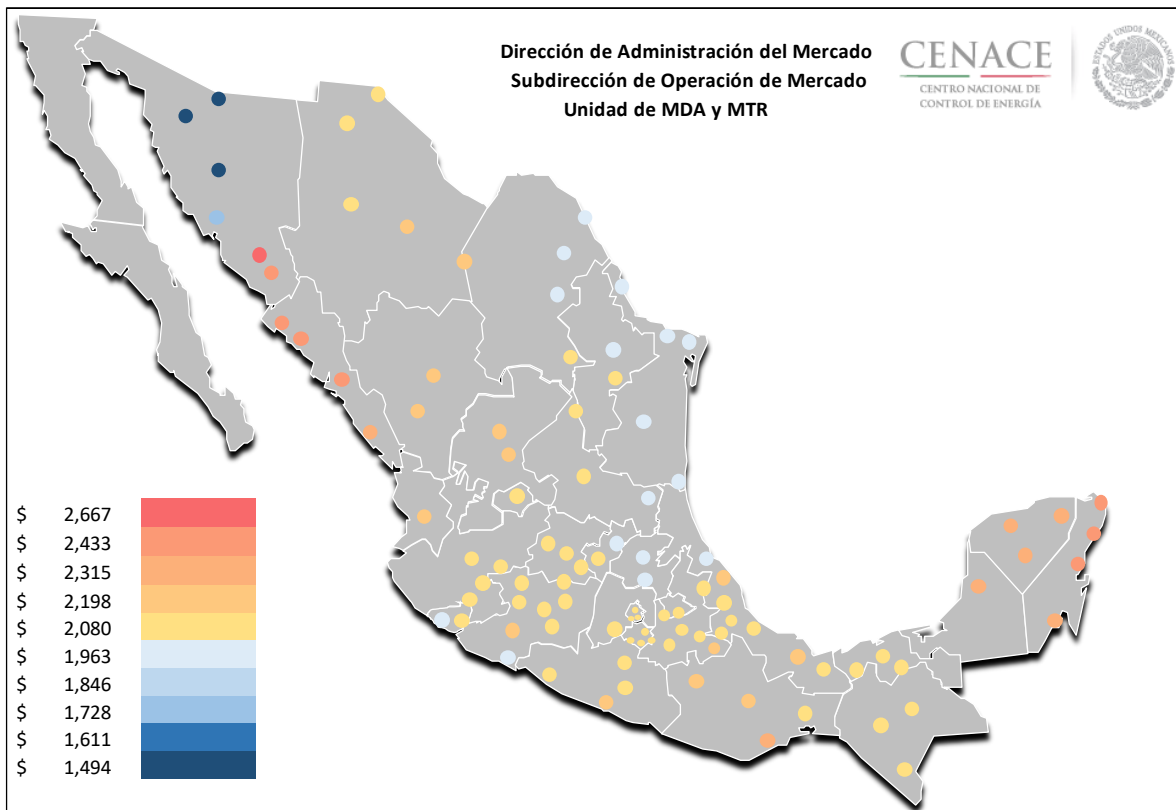


Figura 5. Costos de Oportunidad y Energía Hidro Máxima Diaria por Embalse.

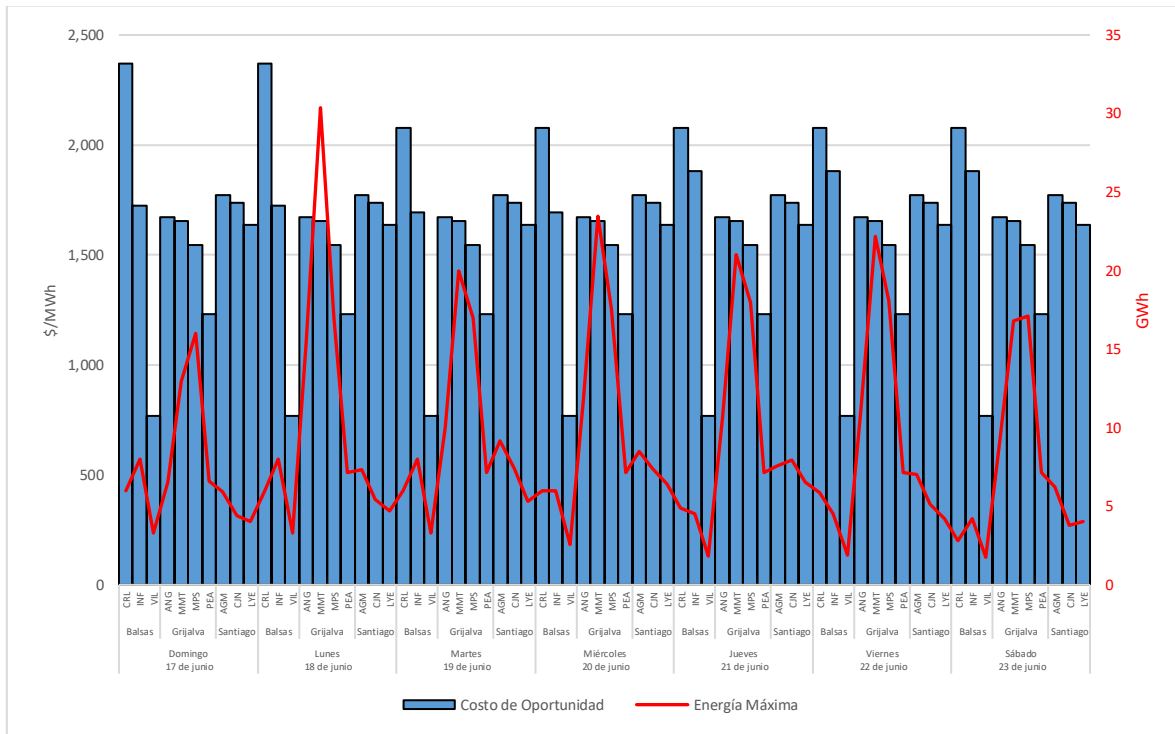


Figura 6. Costos de Oportunidad y Energía Hidro Máxima Diaria por Embalse (continuación).

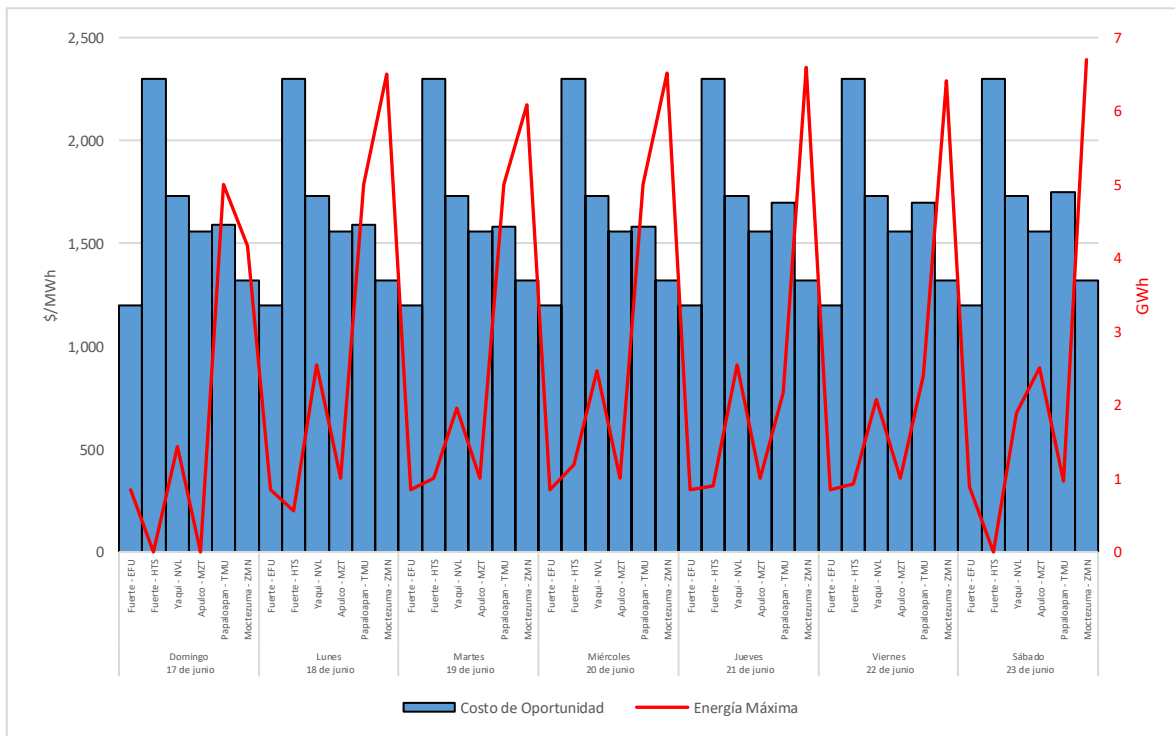


Figura 7. Capacidad Ofertada y Capacidad Despachada por Tipo de Oferta.

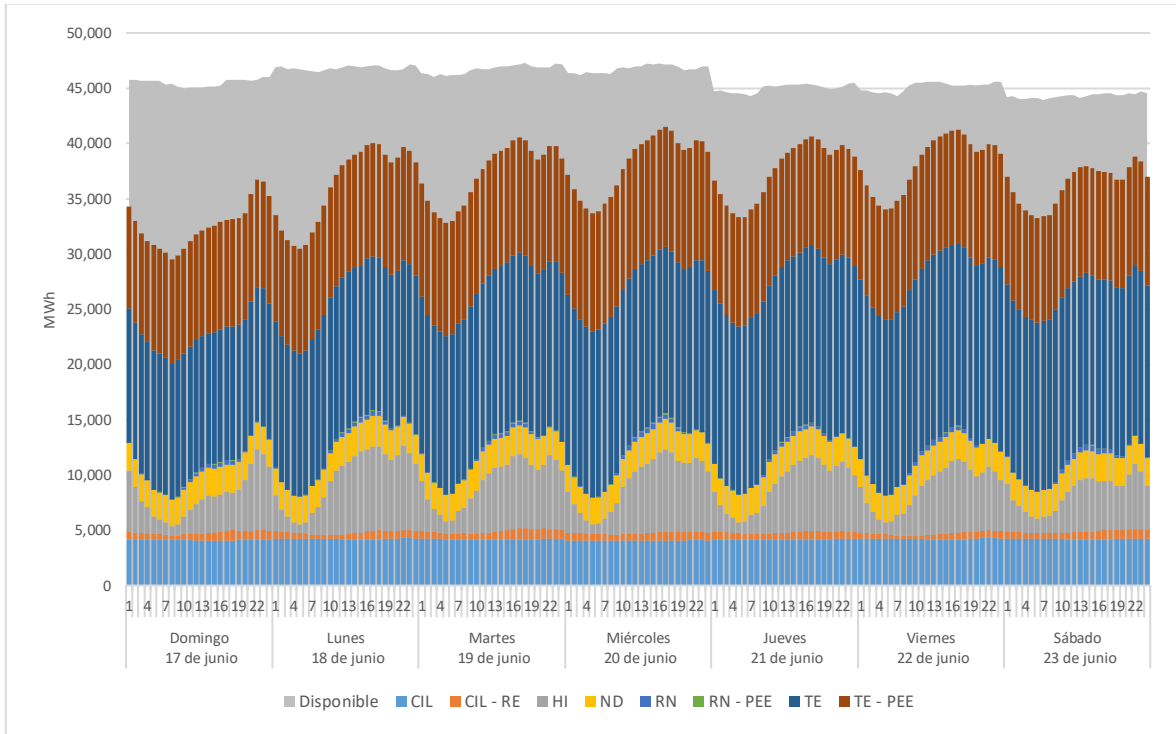


Figura 8. Enlaces de Transmisión Congestionados MDA.

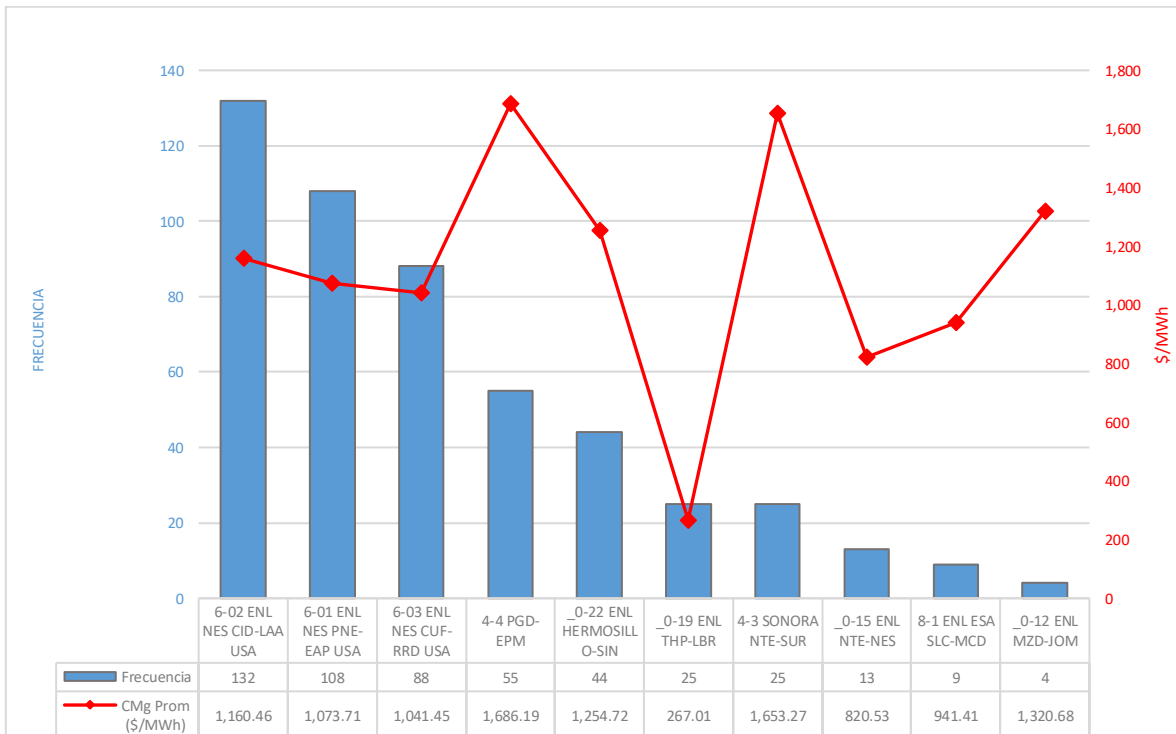


Figura 9. Servicios Conexos (Zona SIN).

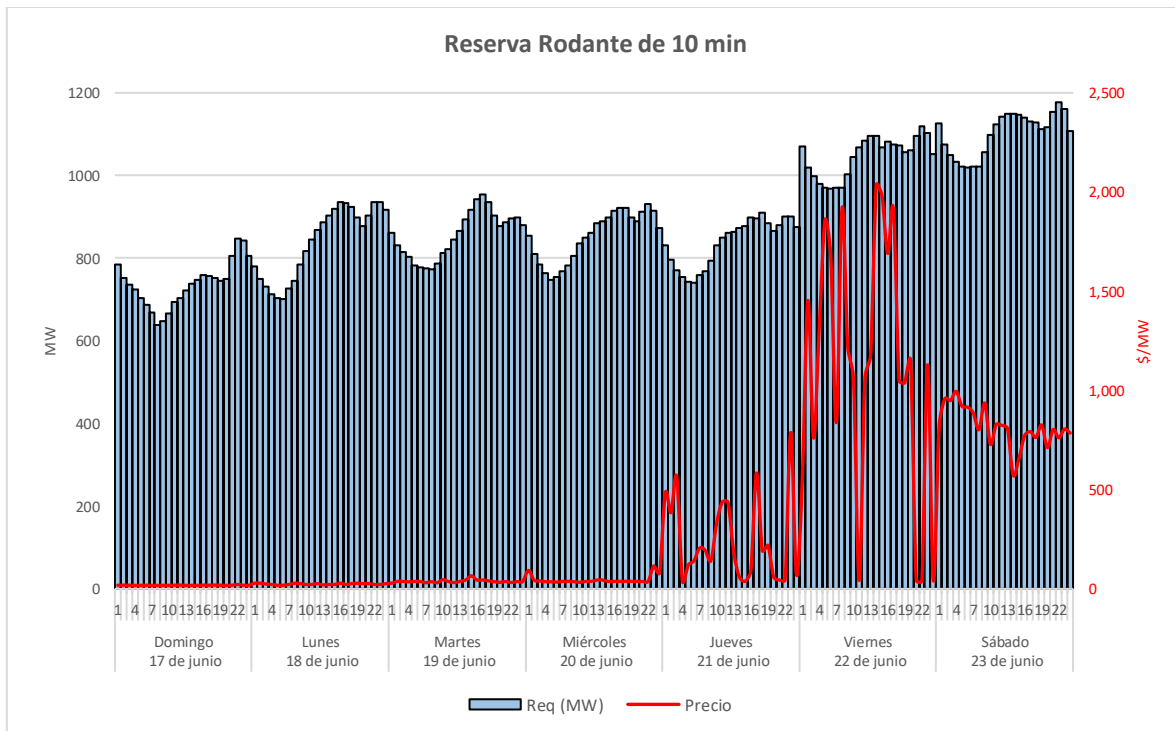
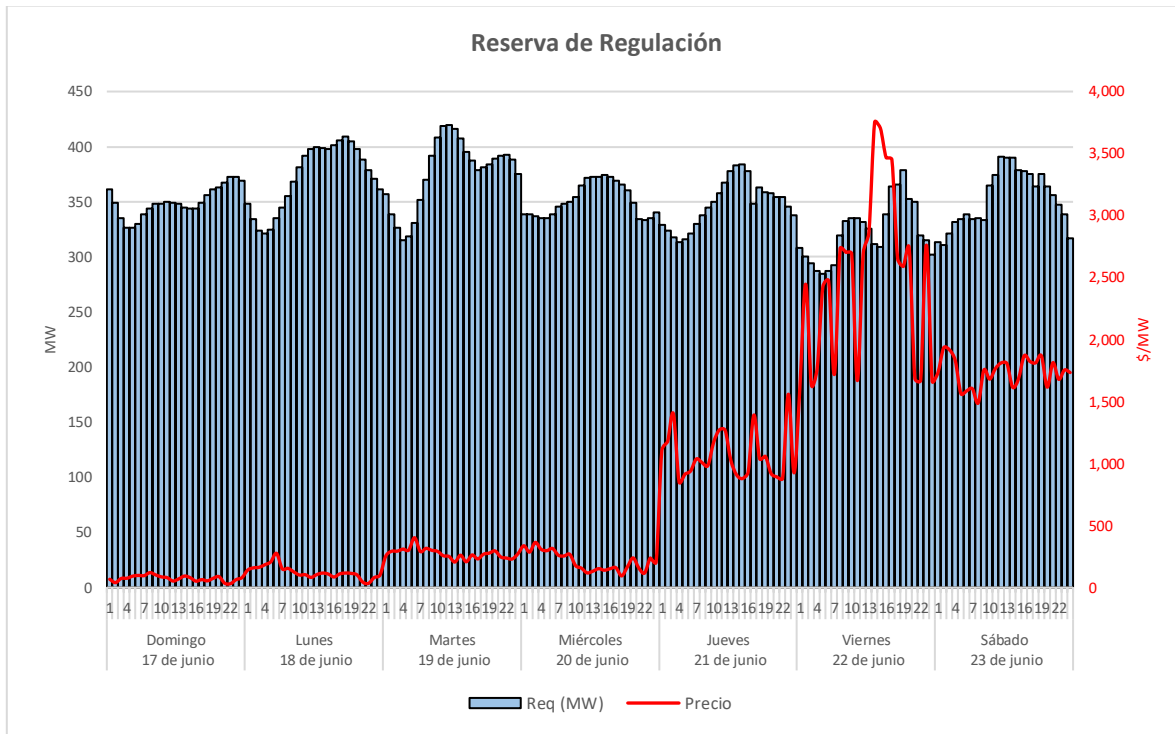


Figura 10. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona SIN).

