



CENACE

CENTRO NACIONAL DE
CONTROL DE ENERGÍA

Reporte Semanal del Mercado Eléctrico Mayorista

Sistema Interconectado Nacional

14 al 20 de octubre del 2018

Versión	Elaboró/Revisó
2018.42/1.0	BCF / FSD

Puntos Relevantes del Mercado

- El PML promedio para el MDA, fue de **1,482.40 \$/MWh**. Los PMLs máximo y mínimo en el MDA fueron **15,002.41 \$/MWh** y **155.92 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los nodos **08BEL-115** y **02LAV-400**, respectivamente.
- El precio promedio en Nodos Distribuidos para el MDA fue de **1,560.99 \$/MWh**. Los precios máximo y mínimo en Nodos Distribuidos fueron **7,189.85 \$/MWh** y **300.25 \$/MWh**, los cuales se presentaron en las Zonas de Carga **Carmen** y **Caborca**, respectivamente.
- La demanda máxima pronosticada para el MDA se presentó el día martes con un valor de **36,355.38 MW**, y la demanda mínima se presentó el día domingo con un valor de **26,151.38 MW**.
- De la totalidad de la energía despachada en el MDA, **69.08%** proviene de Centrales Térmicas, **15.47%** se abastece de Centrales con Contratos de Interconexión Legados, **8.83%** proviene de Centrales No Despachables, **5.24%** proviene de Centrales Hidroeléctricas y el **1.38%** restante, es obtenida a través de Centrales Renovables.
- La disponibilidad de Ofertas presentadas en el MDA proviene de: oferta Térmica **59.58%**, oferta Hidroeléctrica **21.92%**, Oferta CIL **11.15%**, Oferta No Despachable **6.36%** y Oferta Renovable **0.99%**. La máxima capacidad ofertada de esta semana fue de **47,477 MW**.
- El Costo de Oportunidad promedio para el MDA fue de **2,589.78 \$/MWh**. Los Costos de Oportunidad máximo y mínimo fueron de **7,828.52 \$/MWh** y **1,598.05 \$/MWh**, los cuales se presentaron en los embalses **Angostura** y **Temascal**, respectivamente.
- Los cuatro principales enlaces congestionados en el MDA fueron: **4-2 ENL PLD-STA-NRI**, **6-4 ENL VDG-RAP**, **8-11 ENL ESA-VLT** y **_0-5 ENL QPM-TUL**. Los costos marginales promedio de los enlaces fueron: **917.64 \$/MWh**, **1,187.87 \$/MWh**, **2,078.14 \$/MWh** y **1,039.49 \$/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
716.09 – 65.83	434.00 – 267.00	Regulación
237.84 – 8.28	940.00 – 606.00	10 minutos

Tabla 1. Novedades Relevantes del Mercado

Fecha del evento	Descripción
14 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 1,169 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por tubos rotos en el generador de vapor, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de una unidad térmica para mantenimiento, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de una unidad térmica para mantenimiento, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Occidental. 4. Salida de emergencia de dos unidades térmicas por atoramiento de válvula de corte de vapor, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noroeste. 5. Salida de una unidad térmica para mantenimiento, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Noreste.
15 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 180 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de una unidad hidráulica para mantenimiento, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.
16 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 637 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en compresor, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central. 2. Salida de emergencia de dos unidades térmicas por bajo vacío, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Oriental. 3. Salida de emergencia de una unidad térmica por disparo de bomba de agua de alimentación, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Occidental. 4. Salida de emergencia de una unidad térmica por fuga en caldera, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Noreste. 5. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en tarjeta de combustible, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Peninsular.
17 de octubre	<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 térmica por daño en tarjeta de control del sistema contra incendio de turbina, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental. 2. Salida de emergencia de una unidad térmica por disparo de turbina debido a falla en comunicación, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Occidental. 3. Salida de emergencia de tres unidades térmicas, dos unidades por falla en sensor de velocidad de la turbina, y una unidad por alta temperatura de aceite en bomba de enfriamiento, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Norte. 4. Salida de emergencia de tres unidades térmicas, una unidad por falla en control de unidad, y dos unidades para revisión por disparo, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste. 5. Salida de emergencia de tres unidades térmicas para mantenimiento, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Peninsular.
18 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 399 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Salida de emergencia de una unidad térmica por falla en bomba principal de lubricación, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central.

	<ol style="list-style-type: none">2. Salida de emergencia de una unidad térmica por fuga en tubos del generador de vapor, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Oriental.3. Salida de emergencia de una unidad térmica por alta temperatura a la salida de la chimenea, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Peninsular.
19 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 1,815 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por falla en transformador, y otra unidad por fuga de vapor, ambas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Central.2. Salida de cuatro unidades térmicas para mantenimiento, todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Occidental.3. Salida de emergencia de dos unidades térmicas, una unidad por tubería dañada en sistema de transporte de combustible, y otra unidad por fuga de agua en recuperador de calor. Salida de una unidad térmica para mantenimiento. Todas correspondientes a la Gerencia de Control Regional Noreste.
20 de octubre	<p>Indisponibilidad por un total de 342 MW, derivado de:</p> <ol style="list-style-type: none">1. Salida de emergencia de una unidad térmica por alta presión en el hogar, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Central.2. Salida de emergencia de una unidad térmica por tubos rotos en el condensador principal, correspondiente a la Gerencia de Control Regional Peninsular.

Figura 1. Precio Marginal Local Promedio.

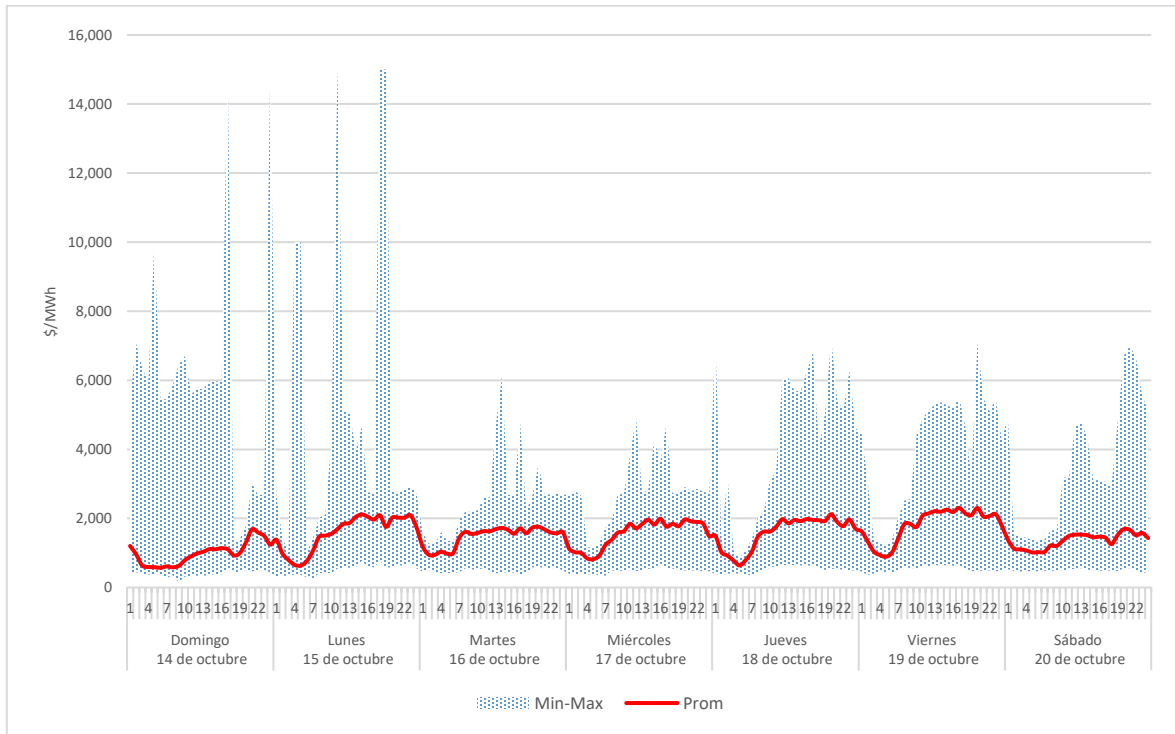


Figura 2. Demanda y Generación por Tipo de Oferta.

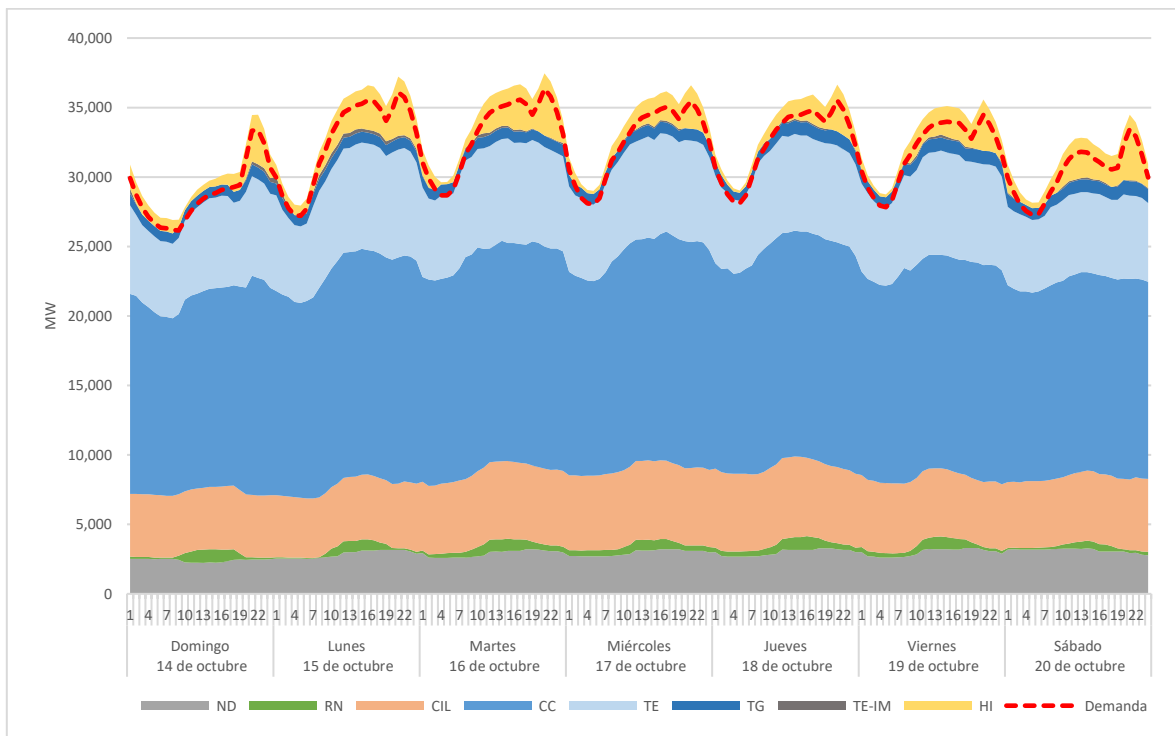


Figura 3. Precios Promedio en Nodos Distribuidos Representativos.

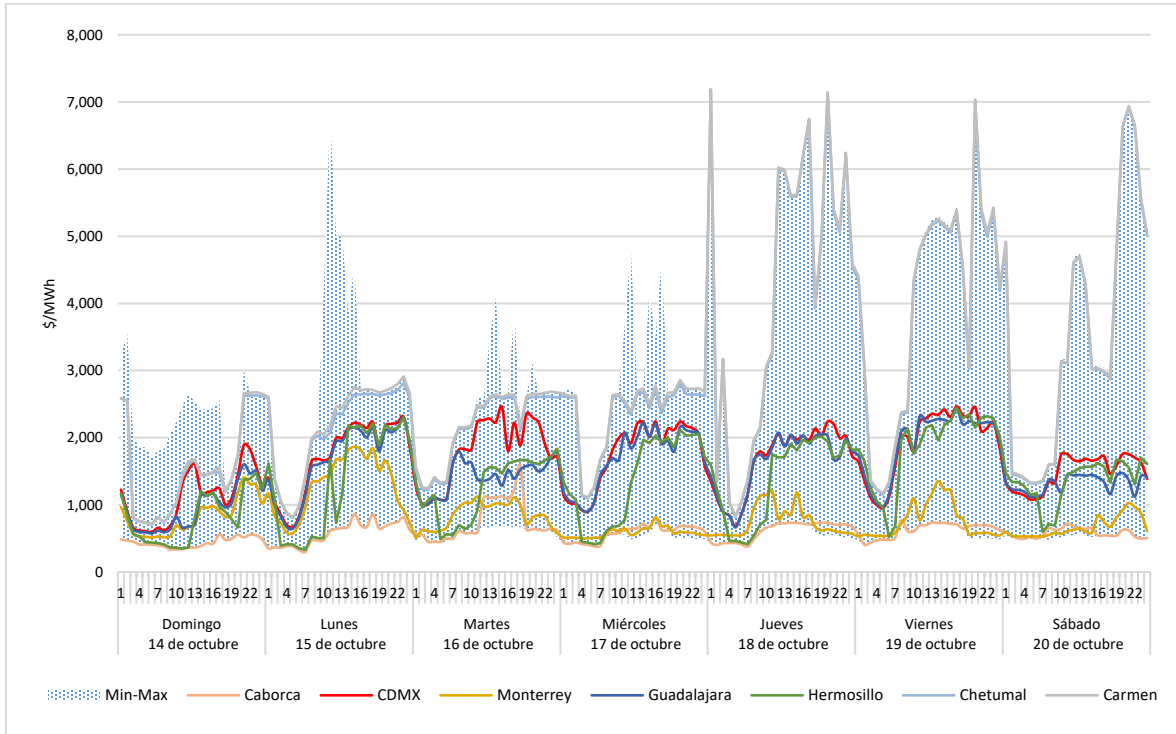


Figura 4. Precio Promedio Semanal en Nodos Distribuidos.

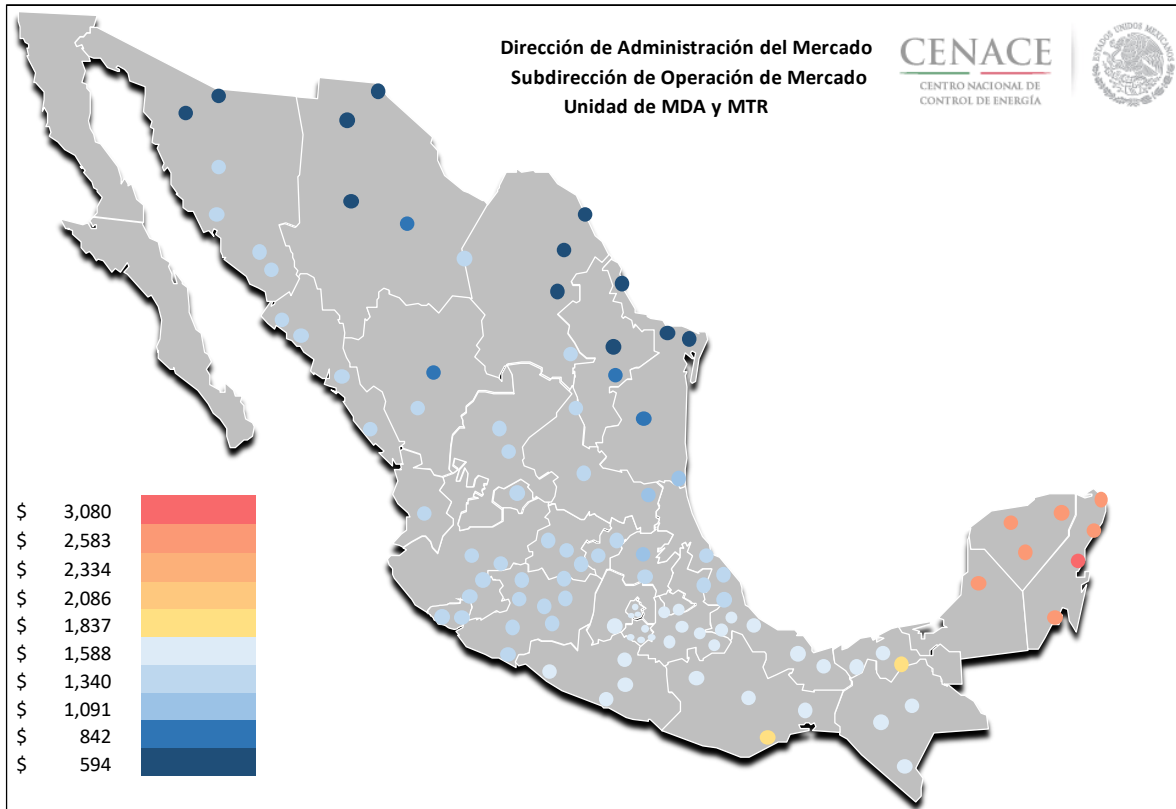


Figura 7. Capacidad Ofertada y Capacidad Despachada por Tipo de Oferta.

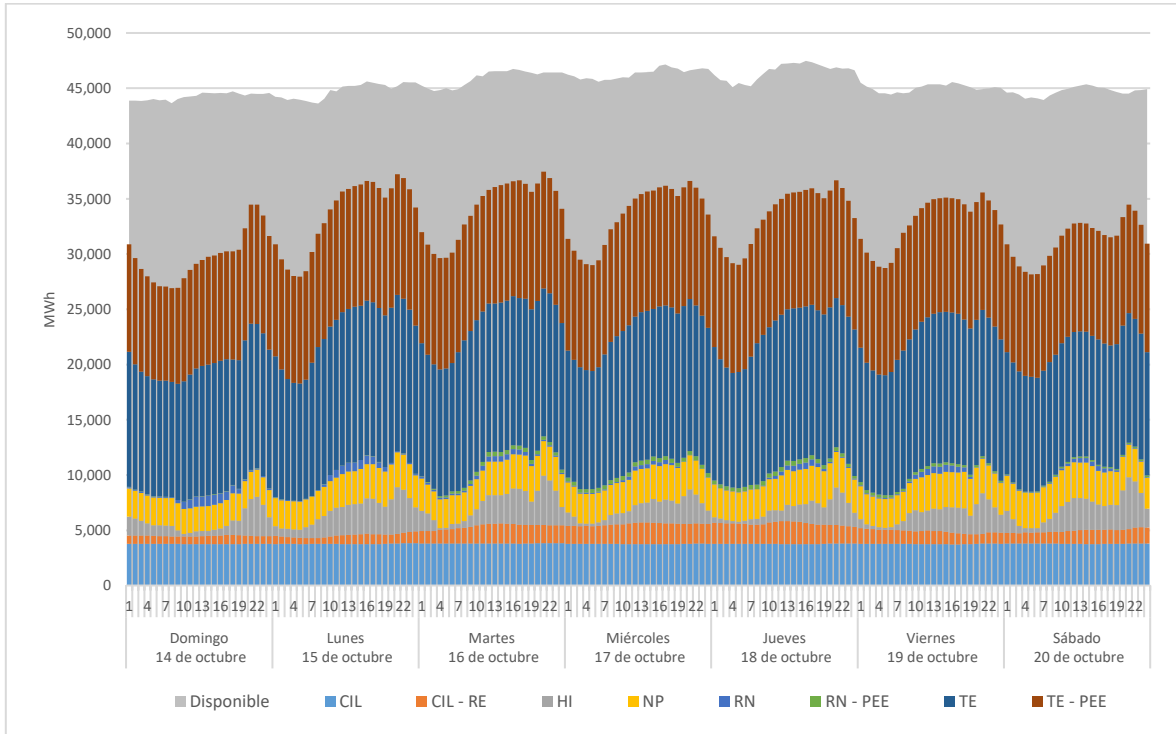


Figura 8. Enlaces de Transmisión Congestionados MDA.

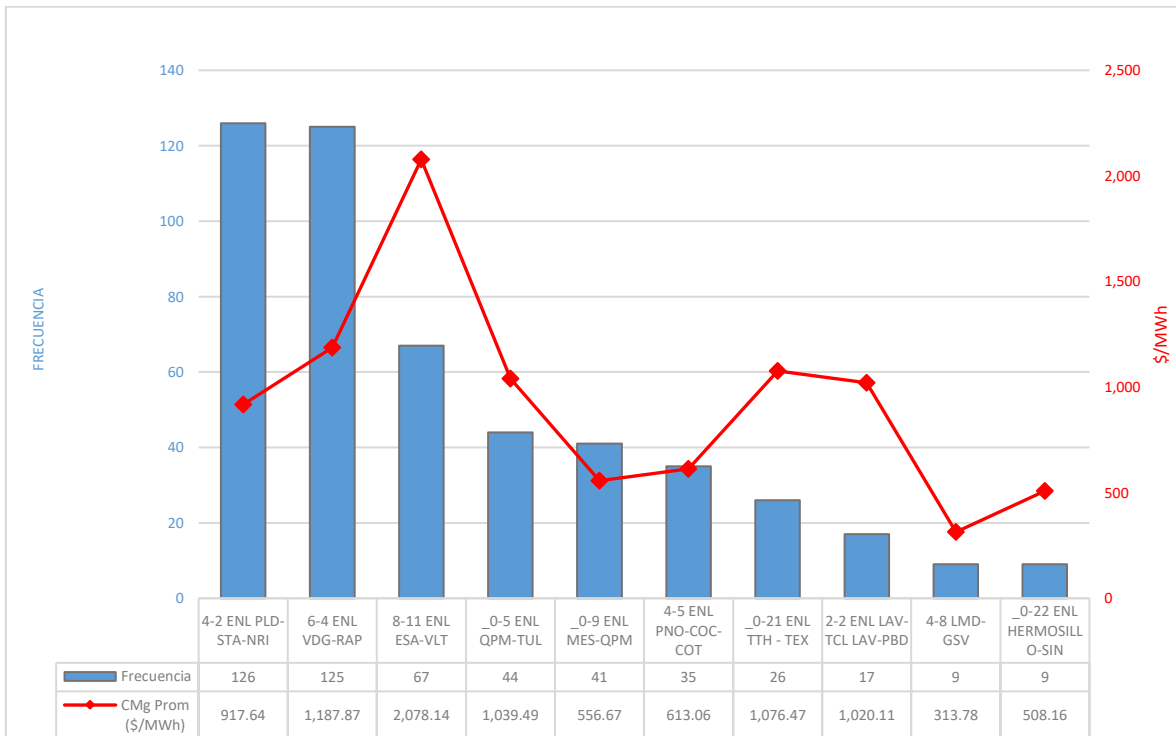


Figura 9. Servicios Conexos (Zona SIN).

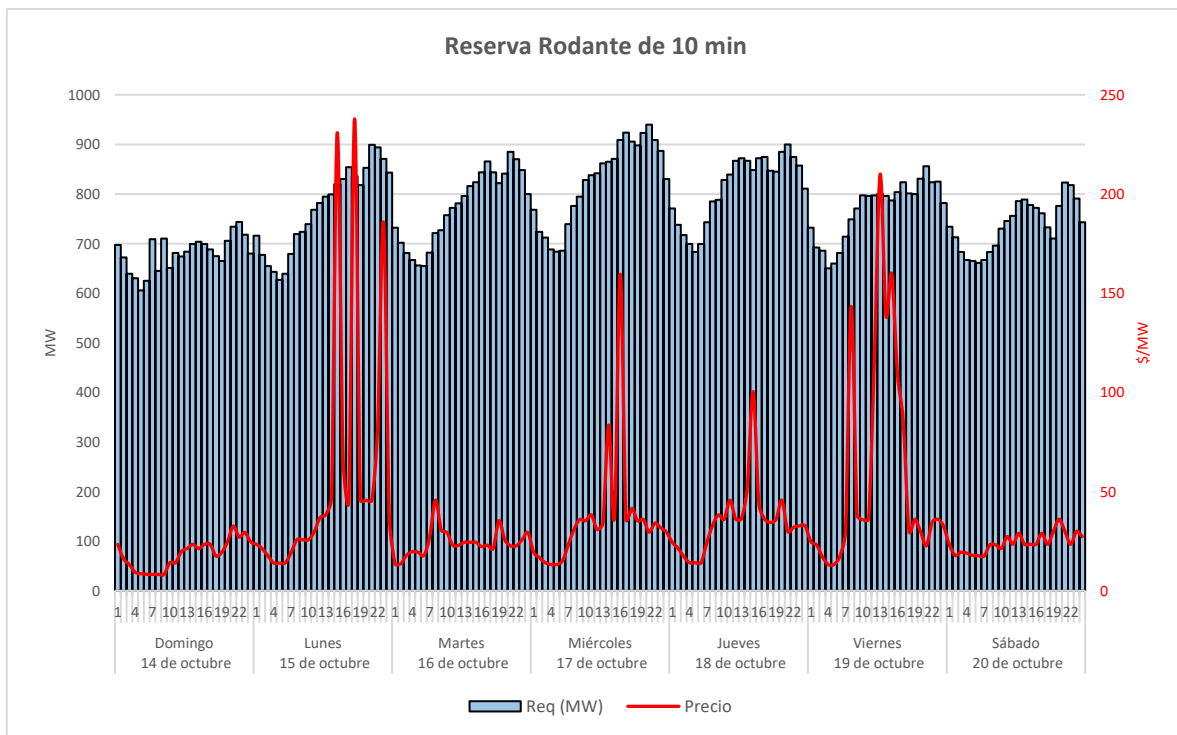
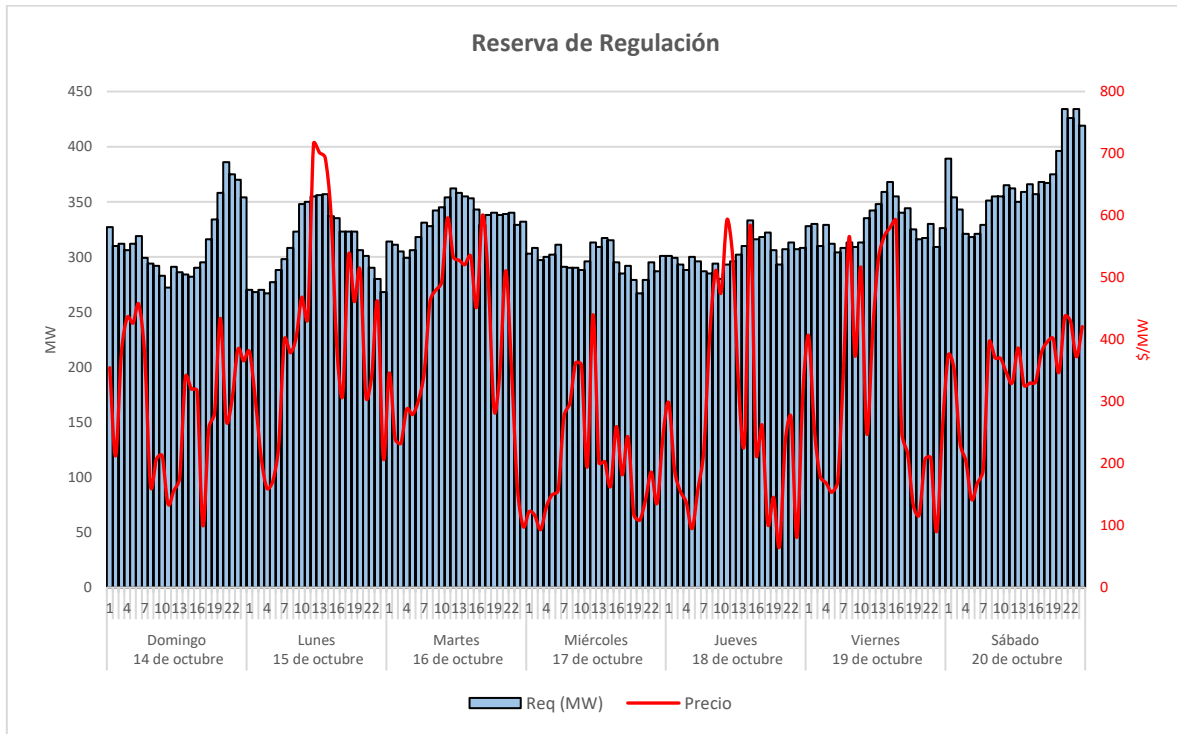


Figura 10. Costo Unitario de Servicios Conexos para Entidades Responsables de Carga (Zona SIN).

