



SUPERVISION Y VIGILANCIA DEL MER

REPORTE DEL MERCADO ELECTRICO REGIONAL

ENERO A MARZO 2020

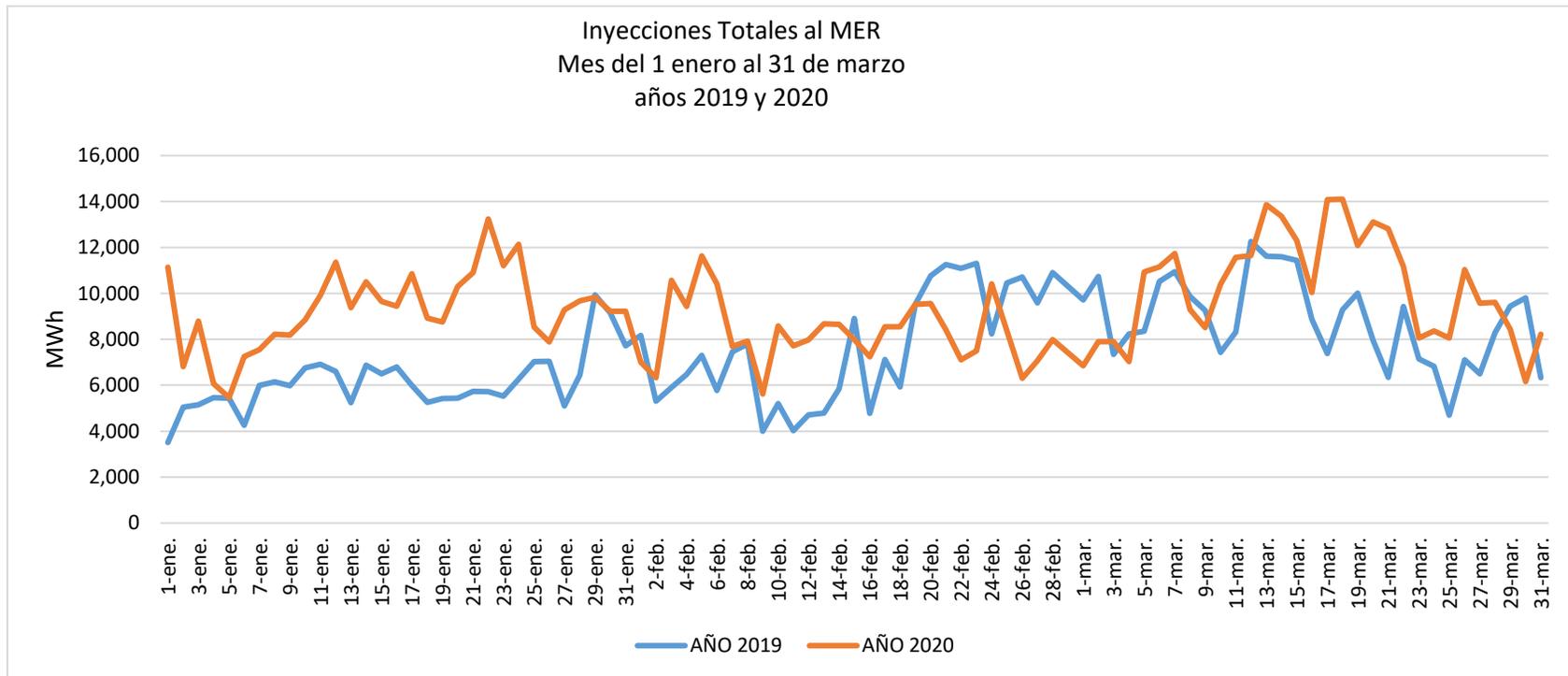
3 de abril de 2020

En este reporte de supervisión del MER se presenta información de las variables que pueden indicar el comportamiento del Mercado Eléctrico Regional a partir de la crisis mundial por el COVID-19, y que ha afectado a los países de América Central desde principios del mes de marzo 2020.

En el análisis desde el mes de enero al corte del 19 de marzo 2020, se presentan variables de inyección y retiros del MER, totales y por país así como evolución de precios del MER.

Información sobre los precios de petróleo, que se encuentra a su nivel más bajo de los últimos años. Históricamente, cuando el precio del petróleo baja, se esperan efectos positivos beneficiando a los consumidores, en particular por la tarifa eléctrica; en ese sentido, en este reporte se presenta su efecto en los precios del MER.

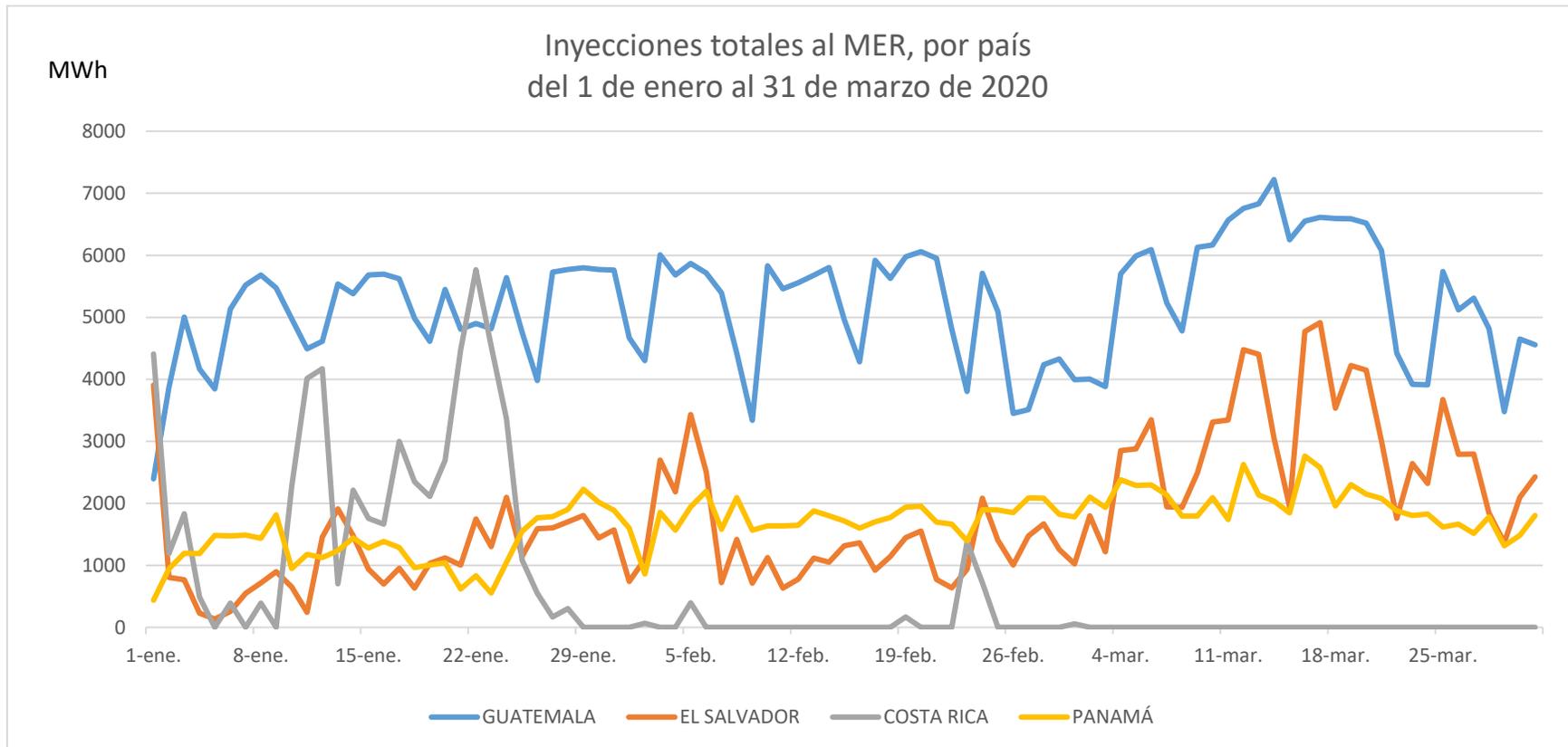
Gráfica No. 1



Fuente: Elaborado con información de BD del EOR

Del mes de enero a marzo de 2020, las inyecciones al MER fueron de 840,814.22 MWh observando un incremento de 24% con respecto al mismo período de 2019, con 676,796.35 MWh. En el mes de marzo 2020 se dieron inyecciones de 319,406.7MWh, mientras que para marzo del año anterior fueron de 273,044.4 MWh con aumento de 14%.

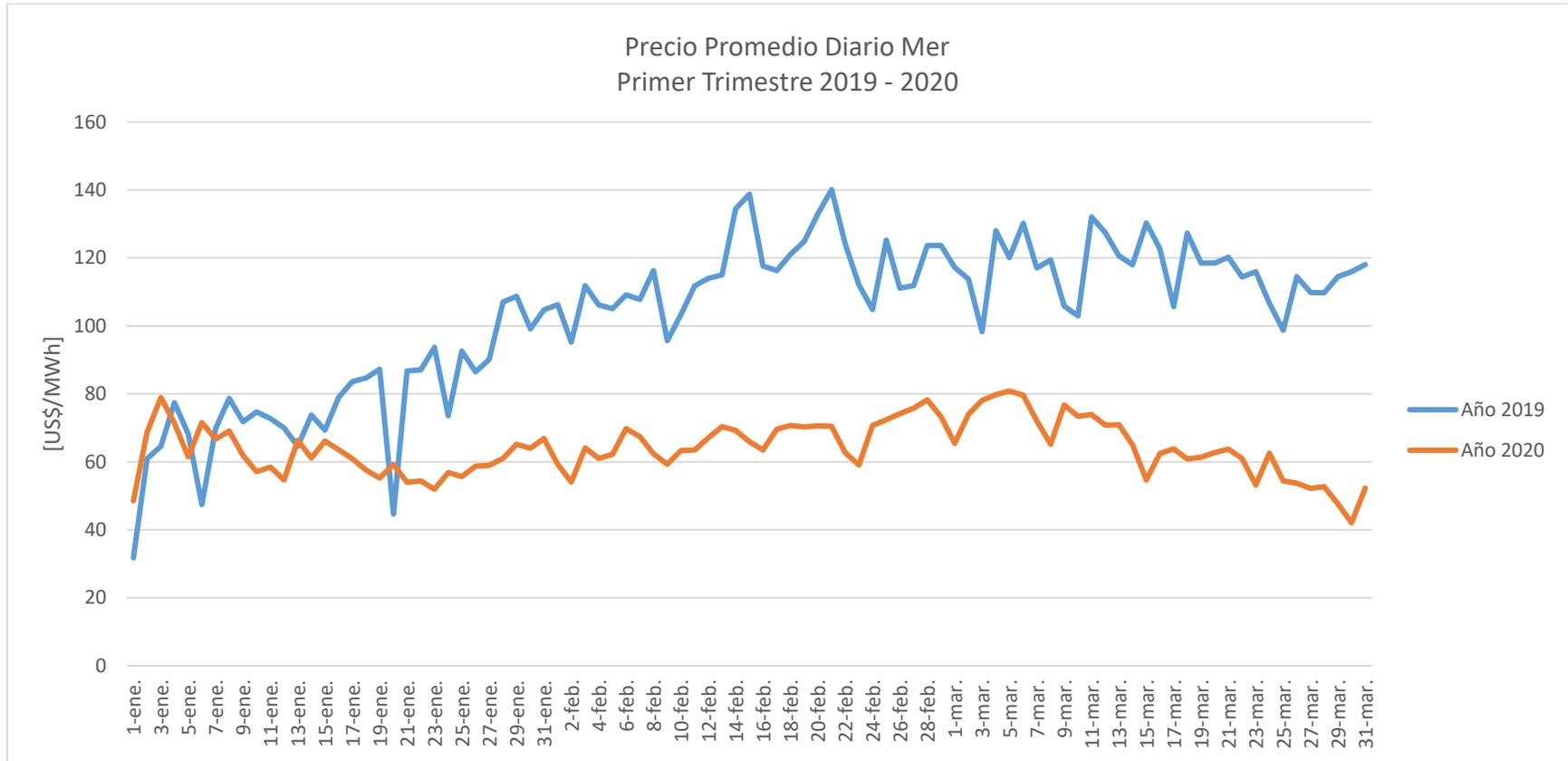
Gráfica No. 2



Fuente: Elaborado con información de BD del EOR

El incremento de inyecciones al MER a partir del 4 de marzo de 2020 se explica sobre todo por las ventas de Guatemala; se observa igualmente que El Salvador mantiene esta misma tendencia de inyecciones aunque en menor proporción. Durante el mes de enero de Costa Rica inyectó al MER, producto de sus excedentes hidroeléctricos, situación que cambia desde el mes de febrero. Mientras que Panamá mantiene ventas sostenidas durante el período, conforme sus compromisos contractuales en el MER.

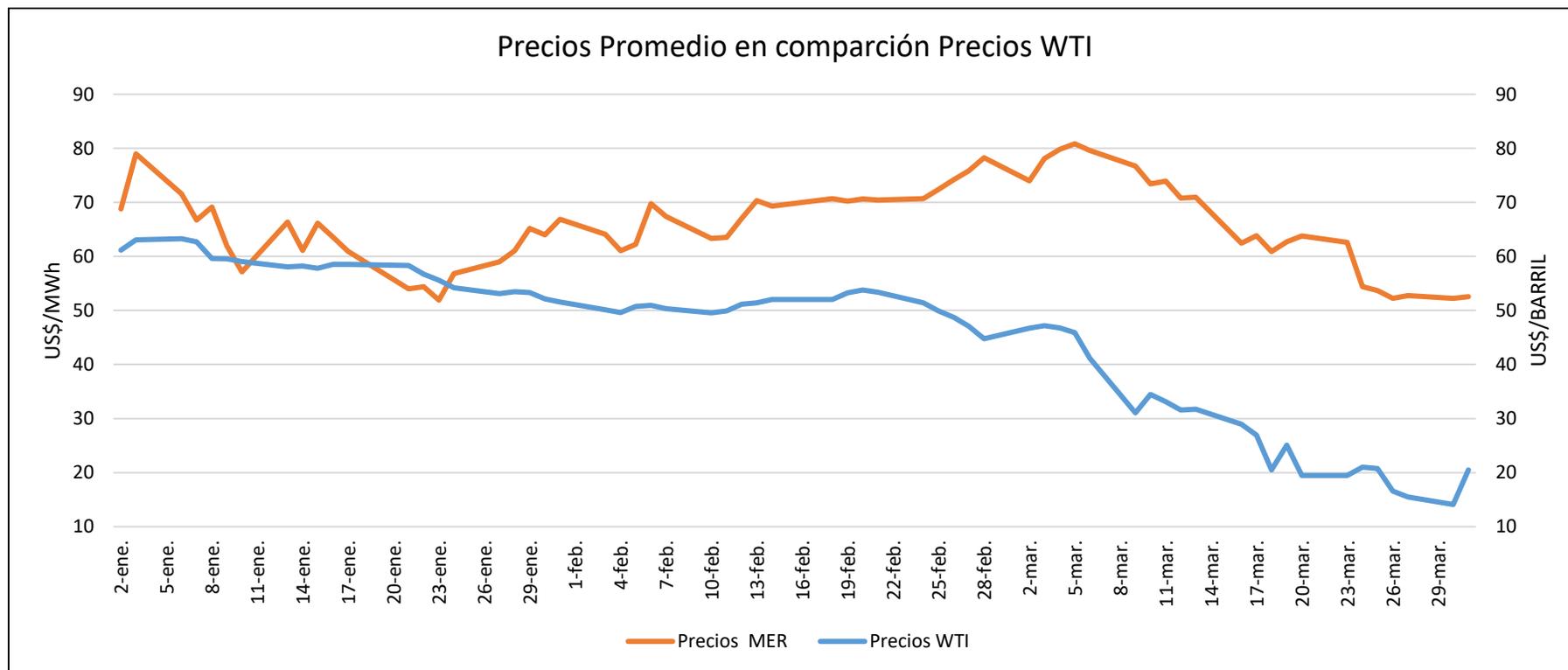
Gráfica No. 4



Fuente: Elaborado con información de BD del EOR

El precio promedio del MER para el periodo de enero 2020 a marzo de 2020 fue de 64.10US\$/MWh; mientras que para igual periodo de 2019 fue de 103.06US\$/MWh, lo que representa una disminución del -38%.

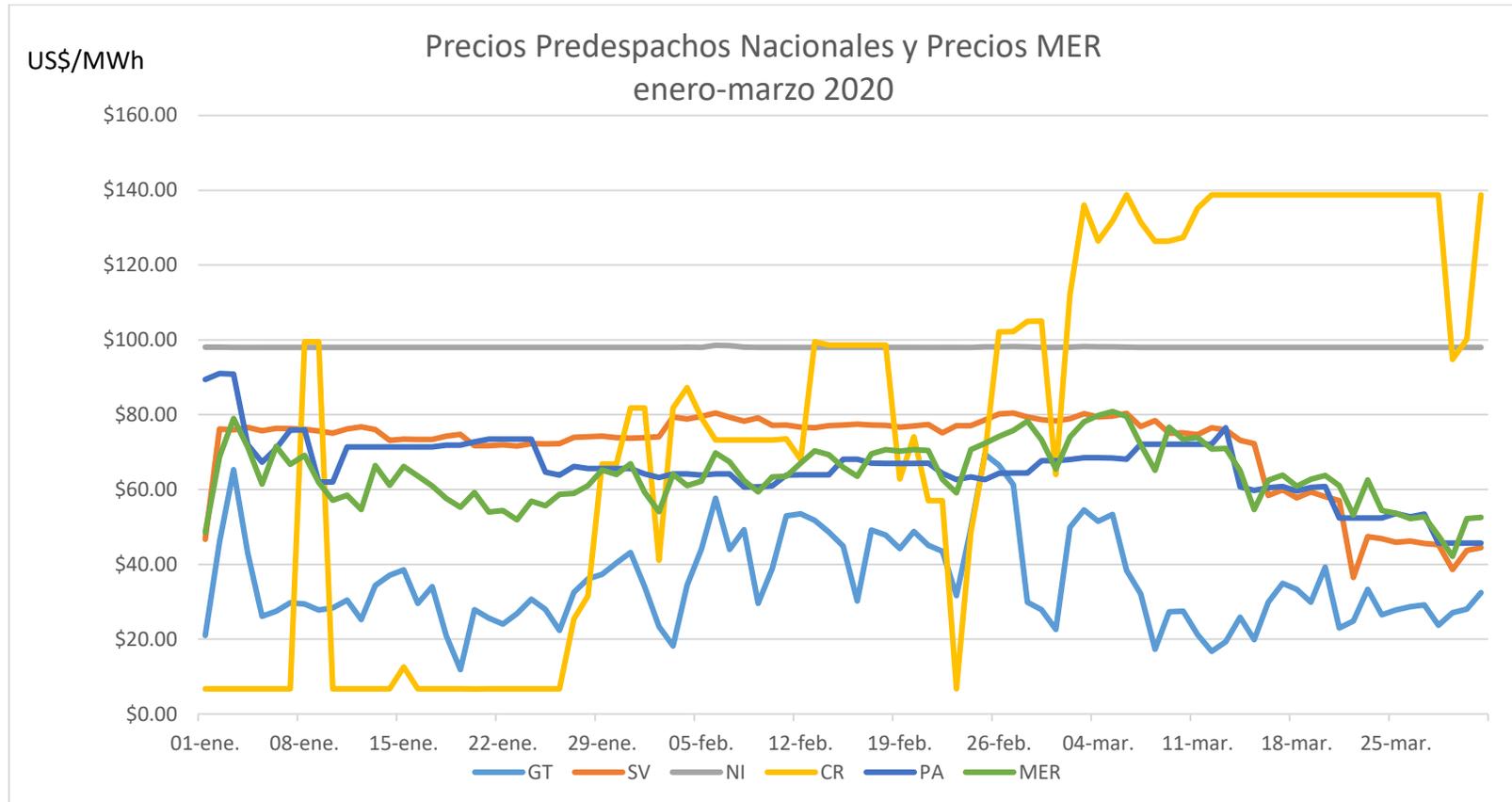
Gráfica No. 5



Fuente: Elaborado con información de BD del EOR y del EIA.gov

El precio del Crudo West Texas Intermediate (WTI) registró un precio promedio de US\$45.27 por barril para el periodo de análisis, con US\$57.53 por barril, US\$50.54 por barril y US\$ 29.03 por barril, para enero, febrero y marzo, respectivamente. Se observa que el precio del MER guarda una tendencia similar del WTI y hasta el mes de enero 2020 se determinó una correlación de aproximadamente 0.45. A partir de febrero no existe correlación entre ambos precios y se observa que el precio del MER no ha disminuido en la misma proporción con precios promedios de 61.50 US\$/MWh, 66.92 US\$/MWh y 64.11 US\$/MWh para enero, febrero y marzo, respectivamente.

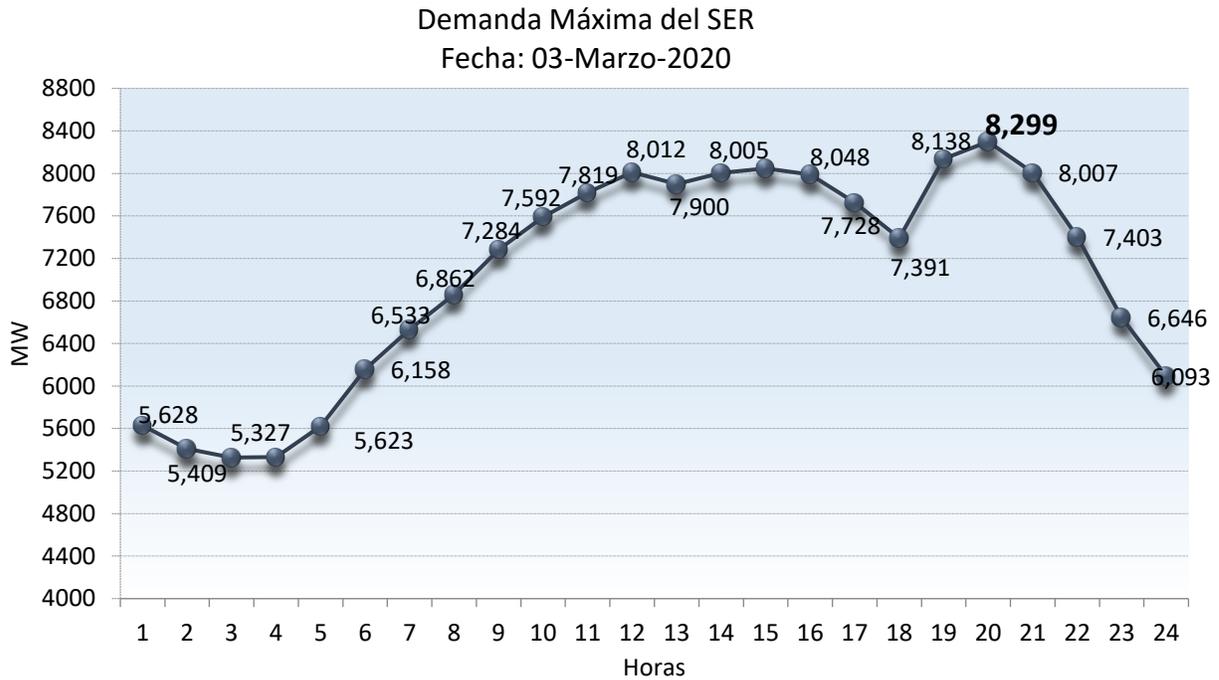
Gráfica No. 6



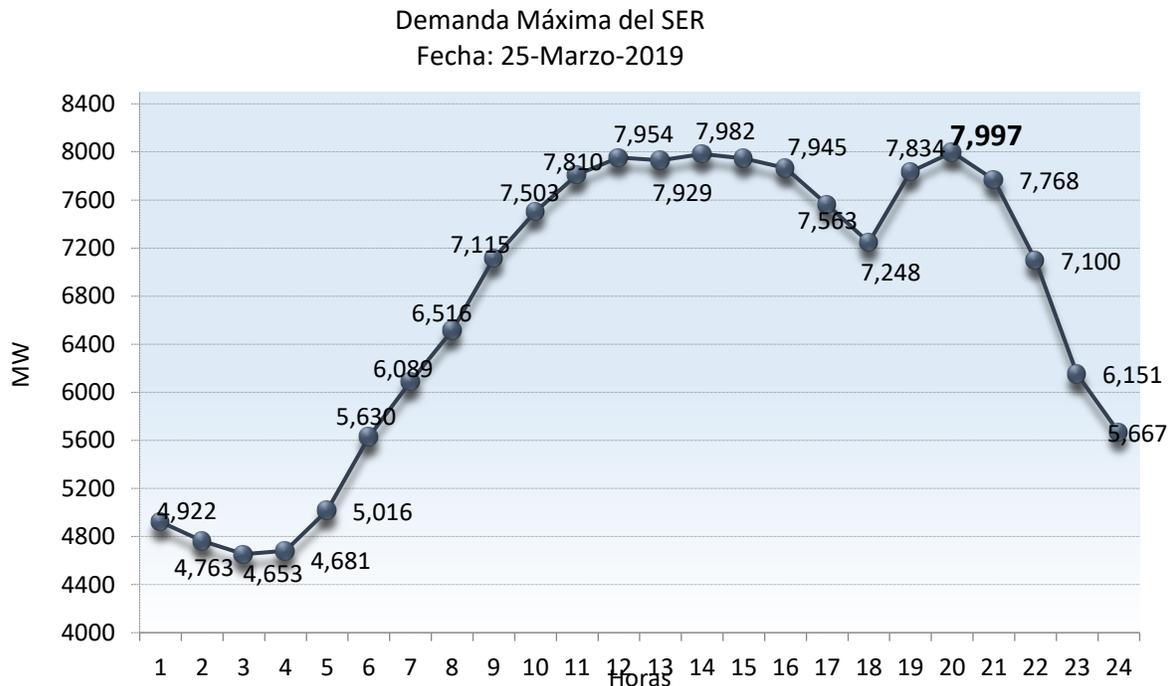
Fuente: Elaborado con información de la web de los OS/OM

La curva refleja la relación de precios nacionales con los precios del MER; los países que venden, Guatemala y Panamá, y las necesidades de compras de Nicaragua ha mantenido un CMS de 98.00US\$/MWh para todo el período. Costa Rica incrementó los precios a partir de febrero 2020 de 6.70US\$/MWh a niveles de 140.00US\$/MWh, dichos precios no corresponden a despacho económico y se observa igualmente que no guardan el comportamiento del precio del crudo WTI.

Comparación de Demandas Máximas en el Sistema Eléctrico Regional (SER), marzo 2019 y marzo 2020:



Fuente: EOR



Fuente: EOR

La demanda máxima del SER de marzo 2020 se registró el 3 de marzo a las 19:00 horas con 8,299 MW, mientras que en marzo 2019 se registró el 25 de marzo igualmente a las 19:00

horas, con 7,997 MW. Esto representa un incremento de 3.8% en marzo 2020 con respecto a marzo del año anterior.