

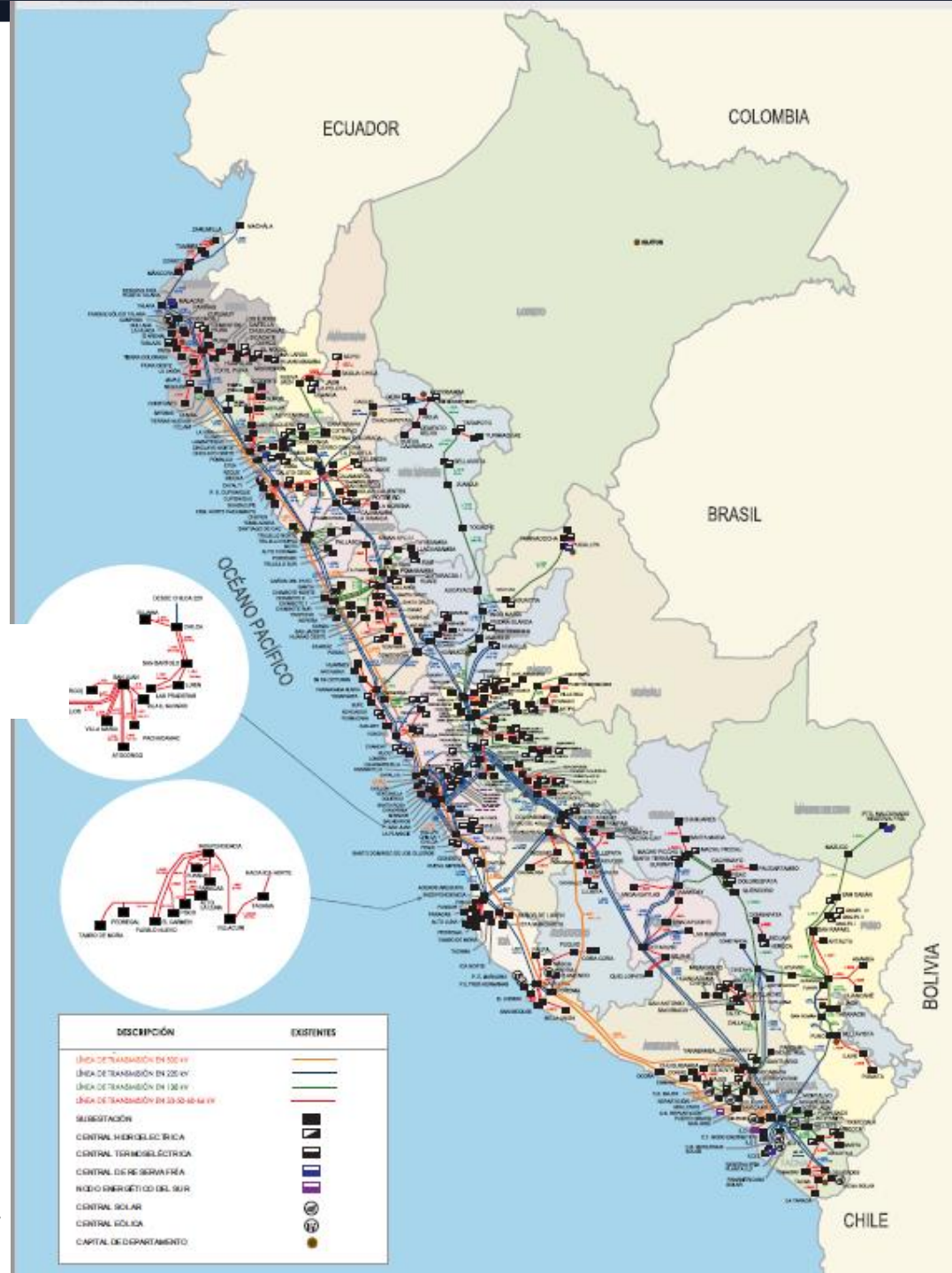
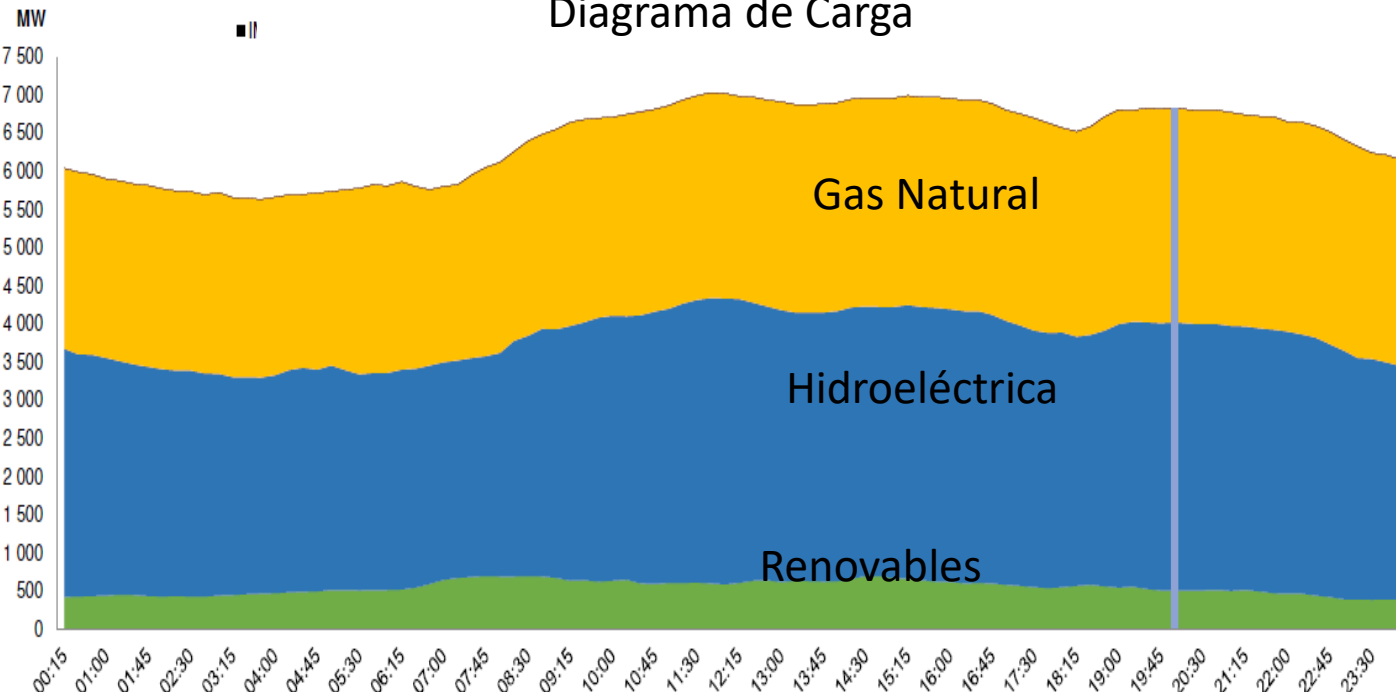


Efectos de El Niño en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional



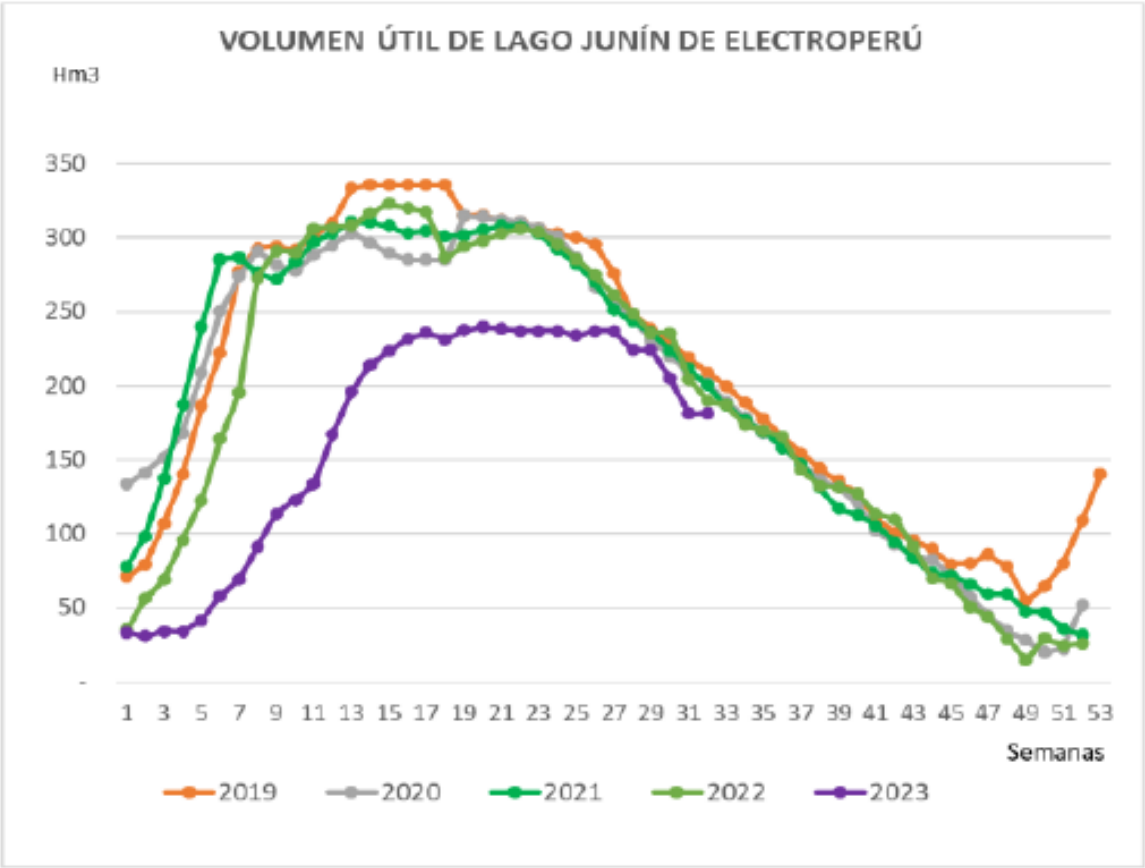
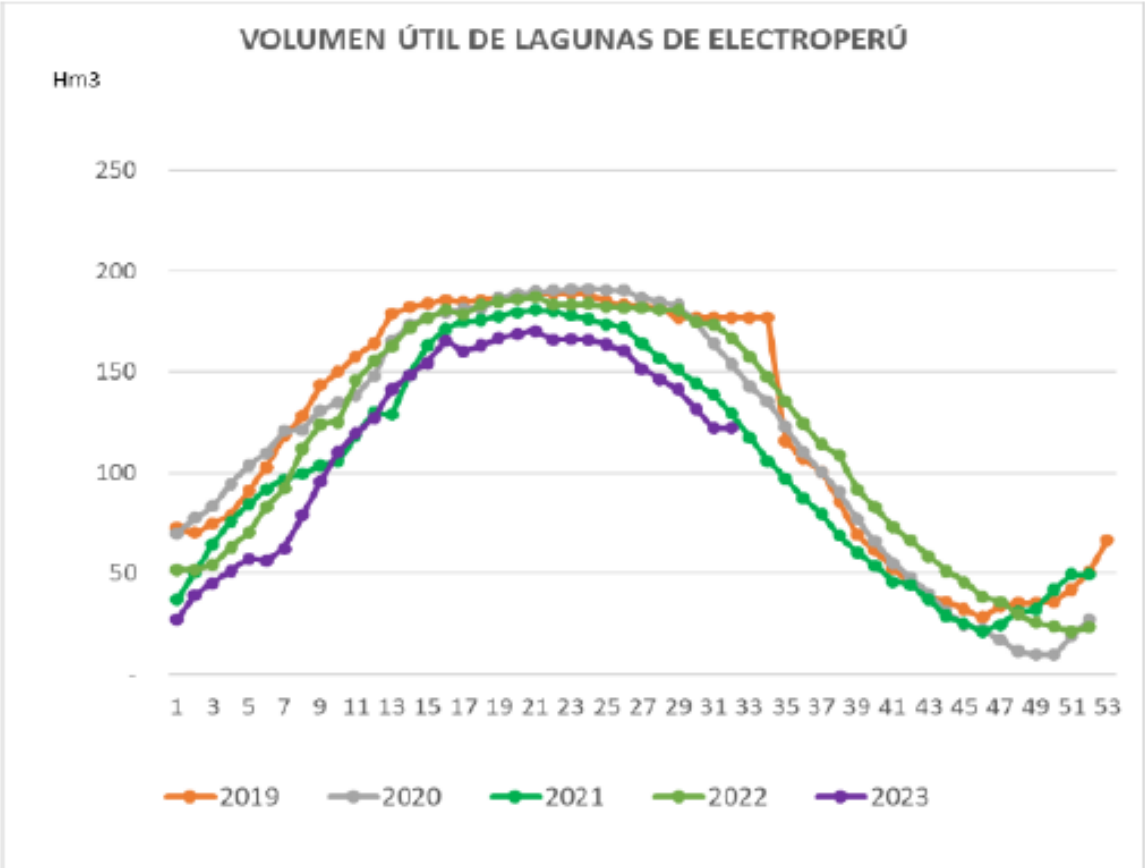
Sistema Eléctrico Interconectado Nacional

Diagrama de Carga



DESCRIPCIÓN	EXISTENTES
LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 500 kV	
LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 220 kV	
LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 132 kV	
LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 69-110-141 kV	
SUBESTACIÓN	
CENTRAL HIDROELÉCTRICA	
CENTRAL TERMELÉCTRICA	
CENTRAL GEOTERMAL	
WIND ENERGY OF THE SUN	
CENTRAL SOLAR	
CENTRAL SOLERA	
CAPITAL DEPARTAMENTO	

Sequía



Dos centrales hidroeléctricas fuera de servicio



Huánuco – 476 MW

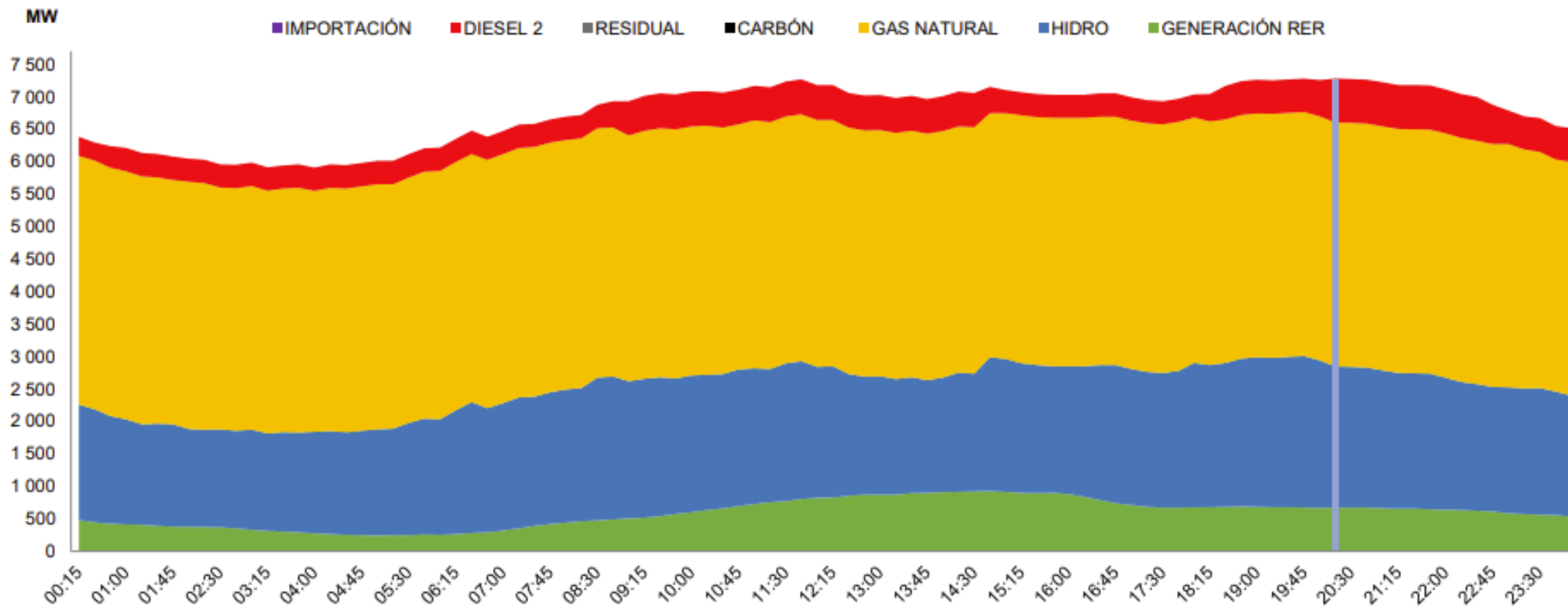


Ancash – 114 MW

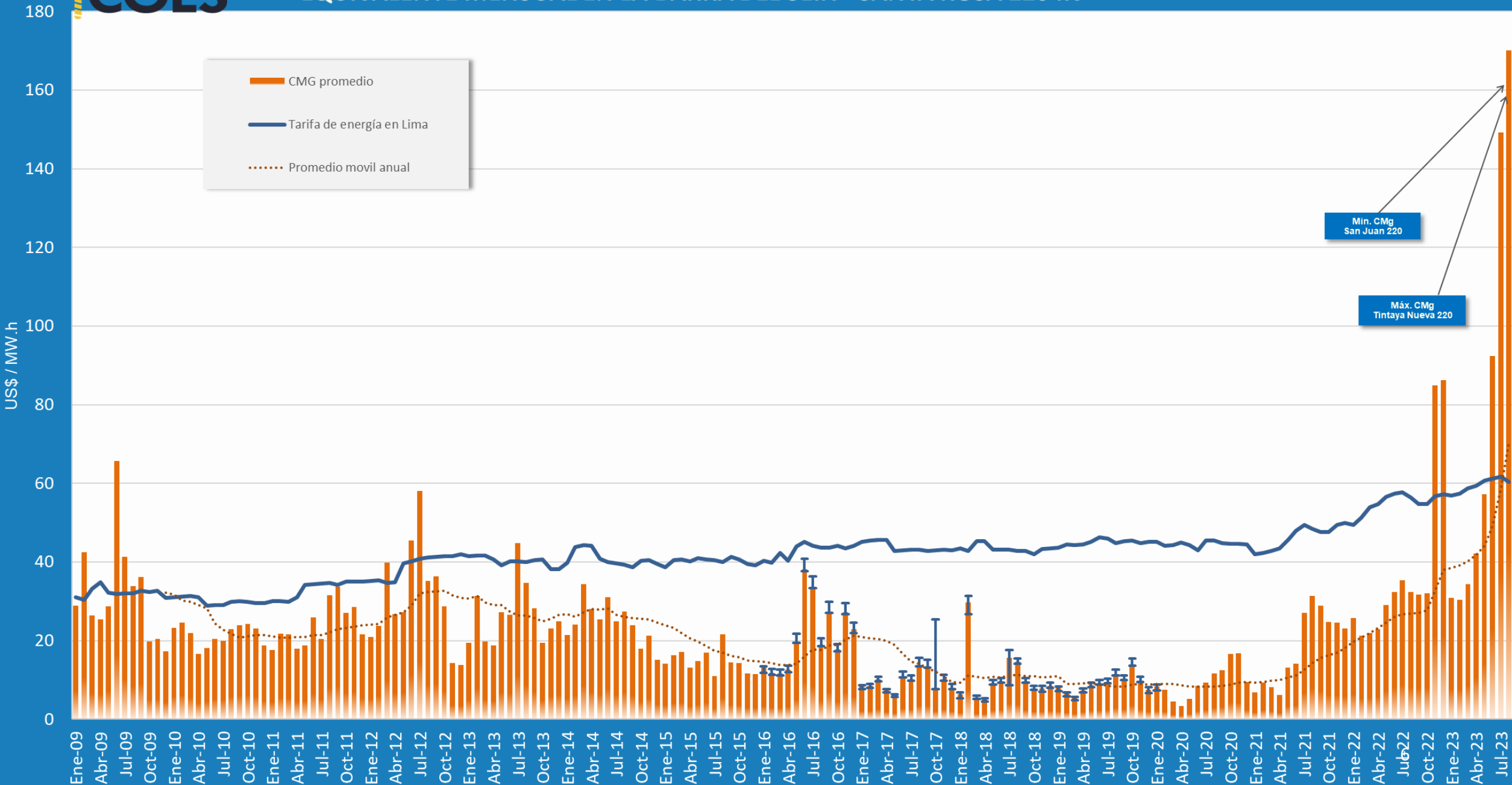
1.6. DESPACHO EN EL DÍA DE MÁXIMA POTENCIA COINCIDENTE JULIO 2023

- Día de Máxima potencia coincidente (Considerando la importación): 11 de julio de 2023 a las 20:15 horas

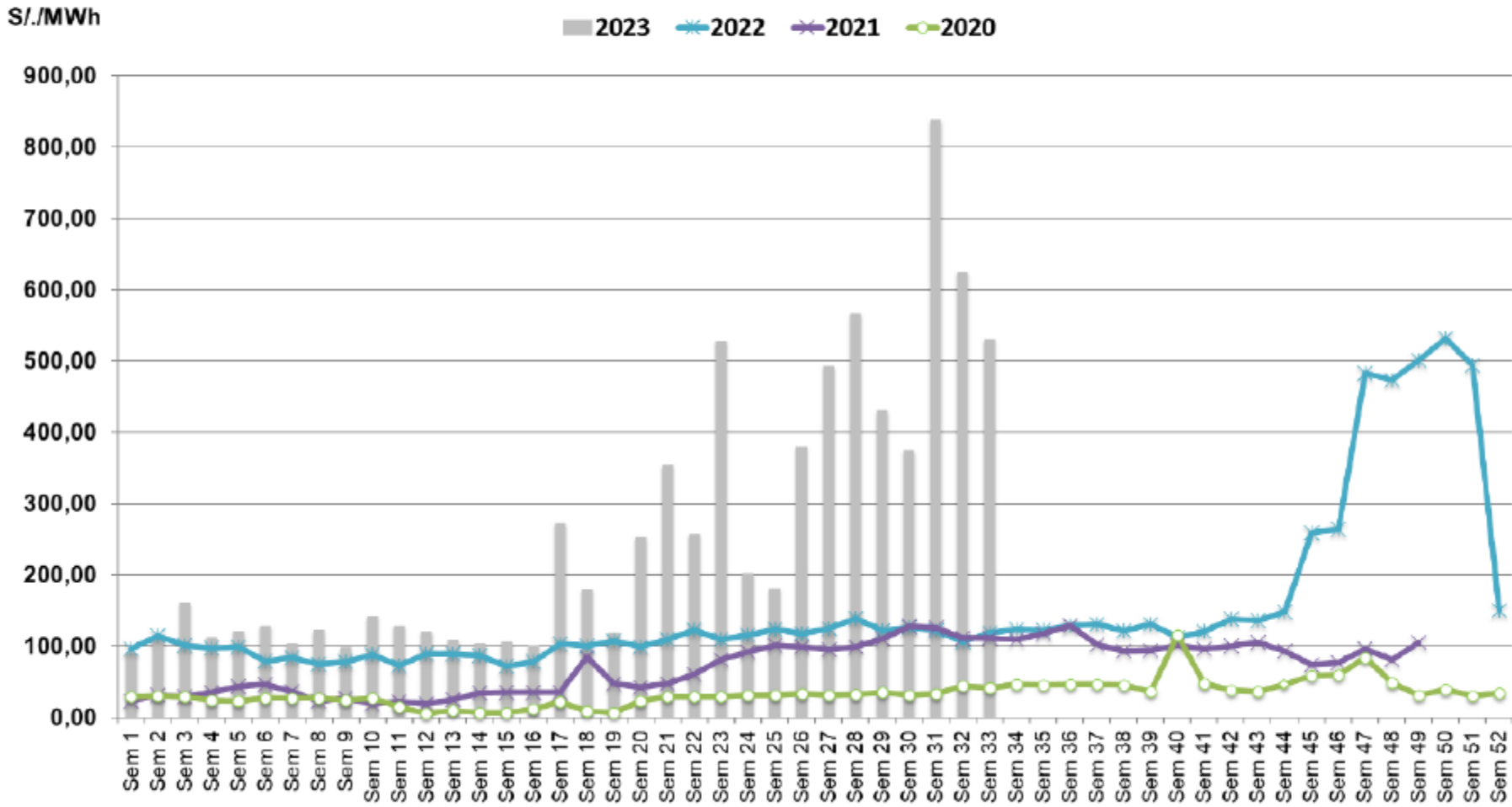
- Valor de Máxima potencia coincidente: 7 280,212 MW



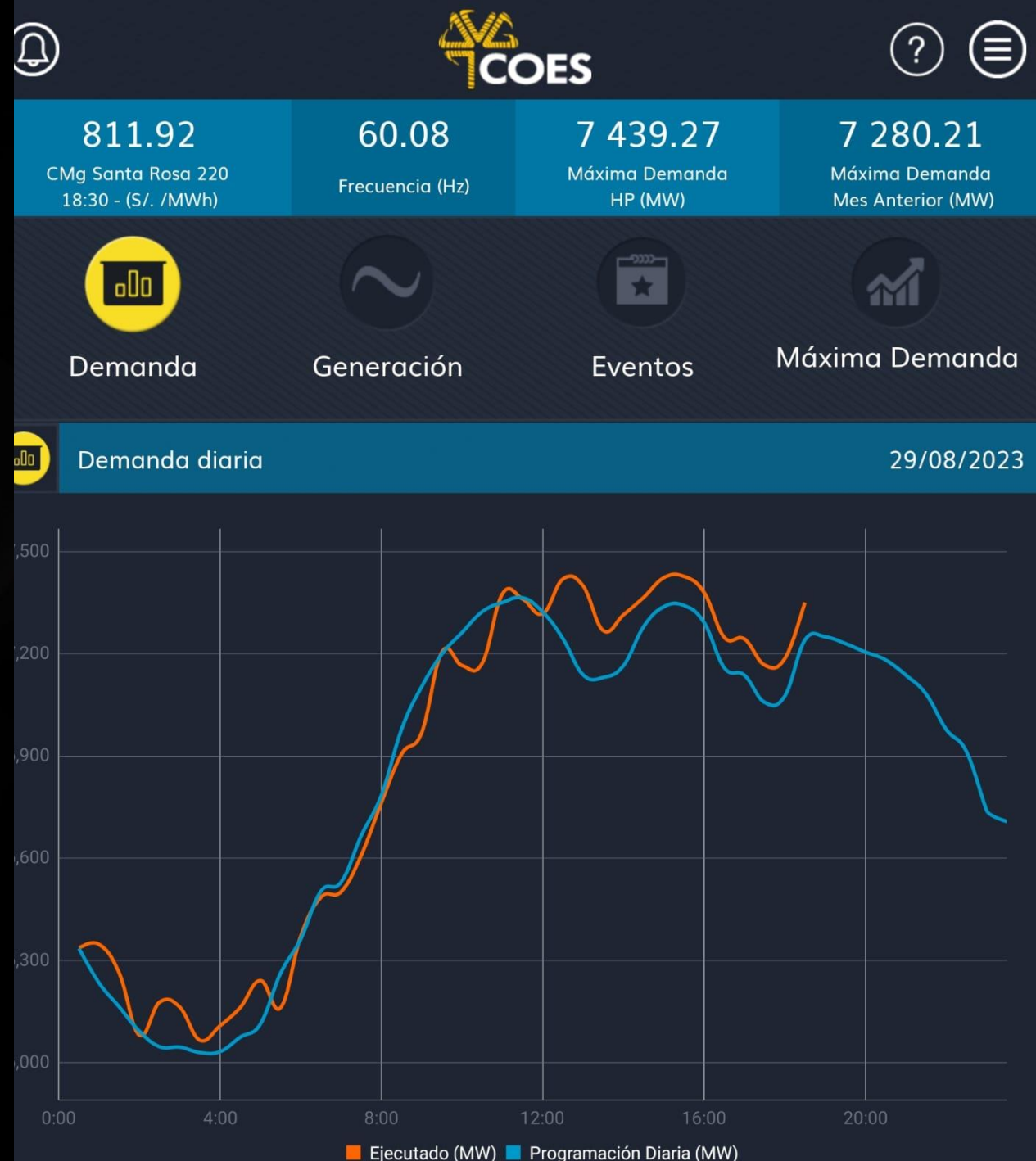
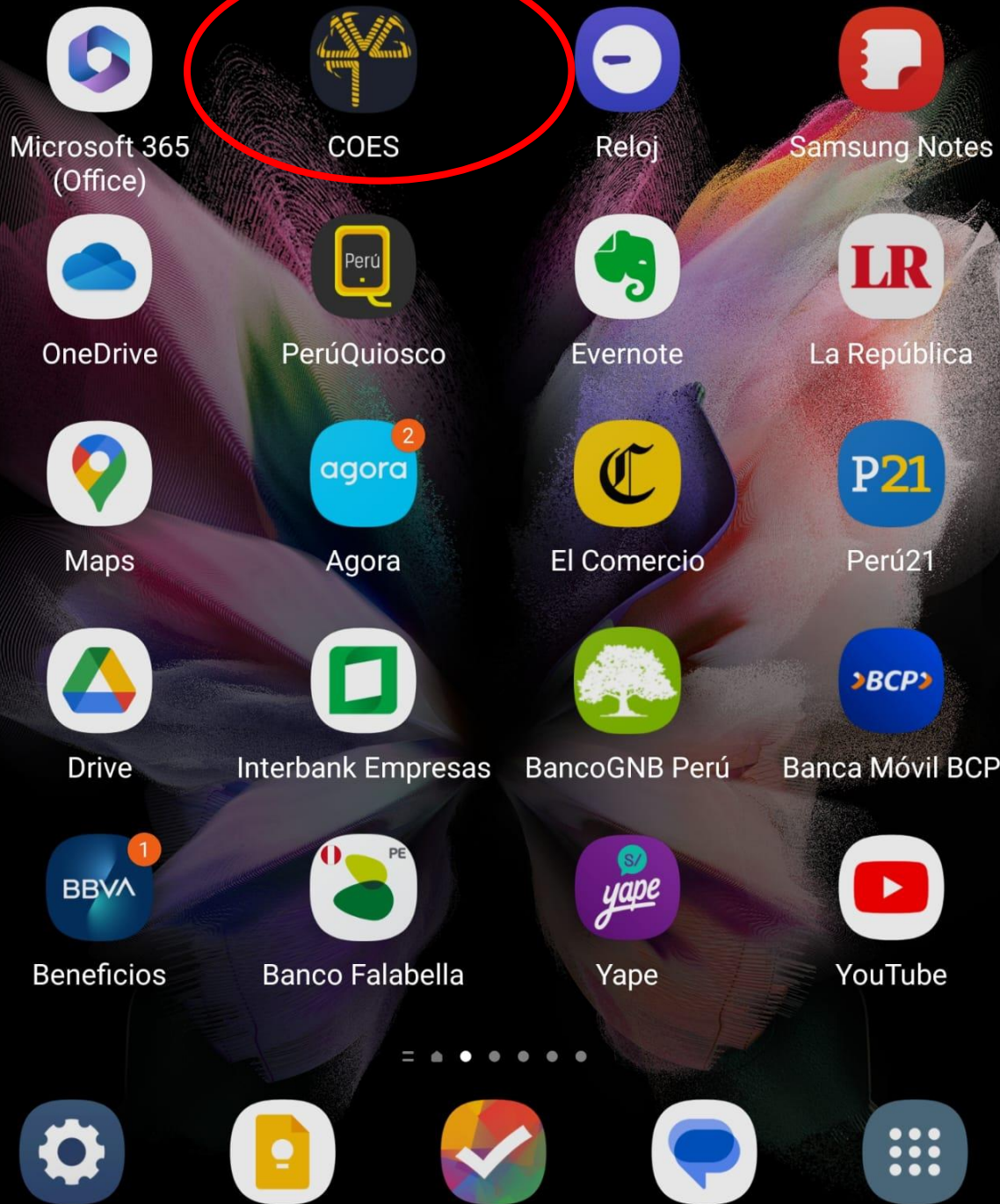
COSTO MARGINAL PROMEDIO Y PRECIO DE ENERGÍA EN BARRA REGULADO EQUIVALENTE MENSUAL EN LA BARRA DEL SEIN - SANTA ROSA 220 kV



Costo Marginal Promedio Semanal	Del 10 al 16 de agosto del 2023	Del 11 al 17 de agosto del 2022	Comparación 2023/2022
S/. /MWh	530,38	118,90	346,08%



Nota: Los costos del gráfico se consideran por semana operativa, la Sem .30(31)-2023 comprende los días transcurridos de la semana operativa hasta la fecha (del 10 al 16 de agosto).





Demanda



Generación



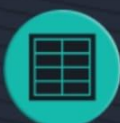
Máxima Demanda



Eventos Relevantes



Frecuencia en Tiempo Real



Mantenimiento Programado de Unidades



Costos Marginales en Tiempo Real



Costo Marginal VS Tarifa de Energía en Barra

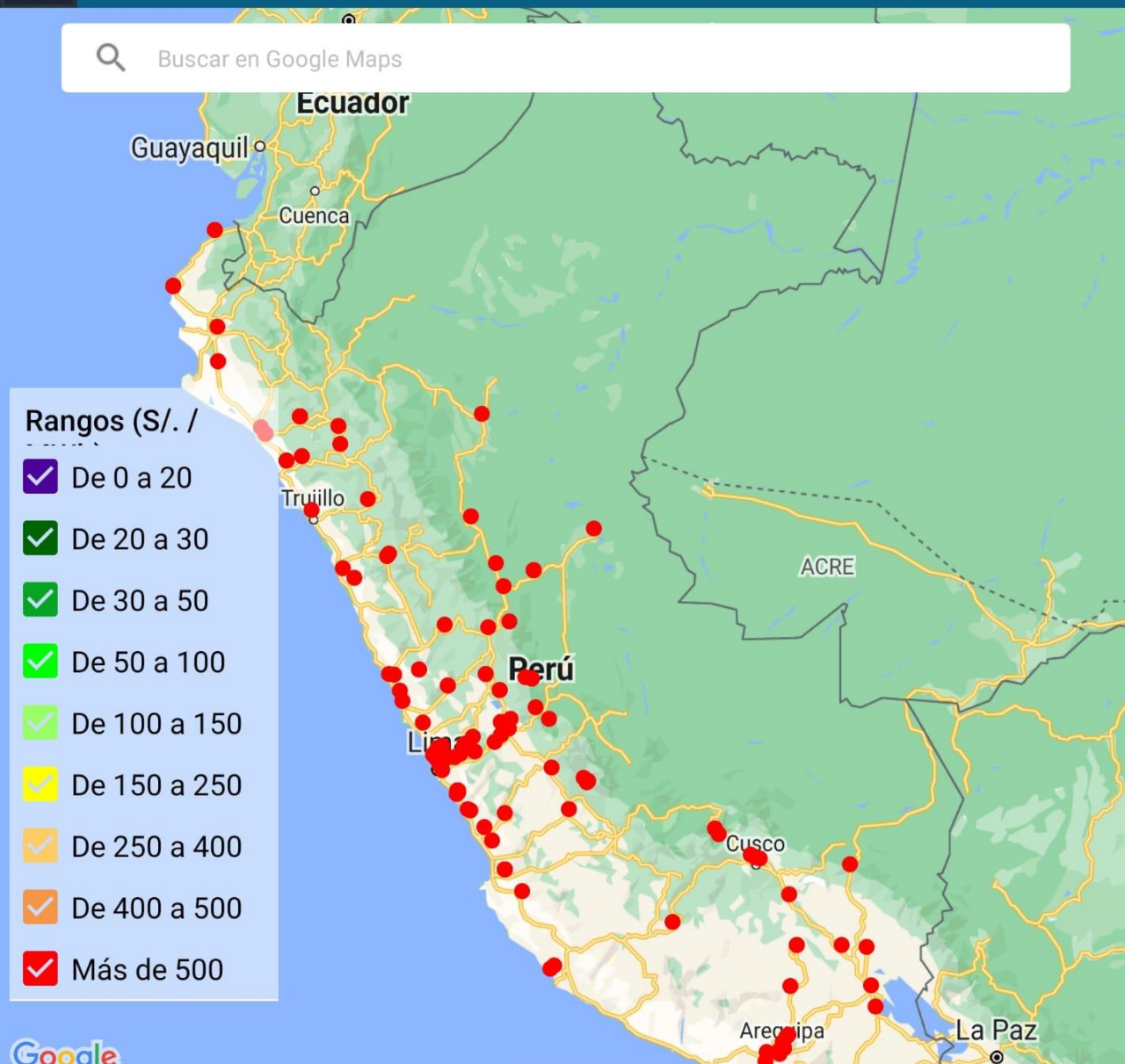


CMg en TR

29/08/2023

18:30

Buscar en Google Maps





Comité de Operación Económica del
Sistema Interconectado Nacional

¡Muchas Gracias!