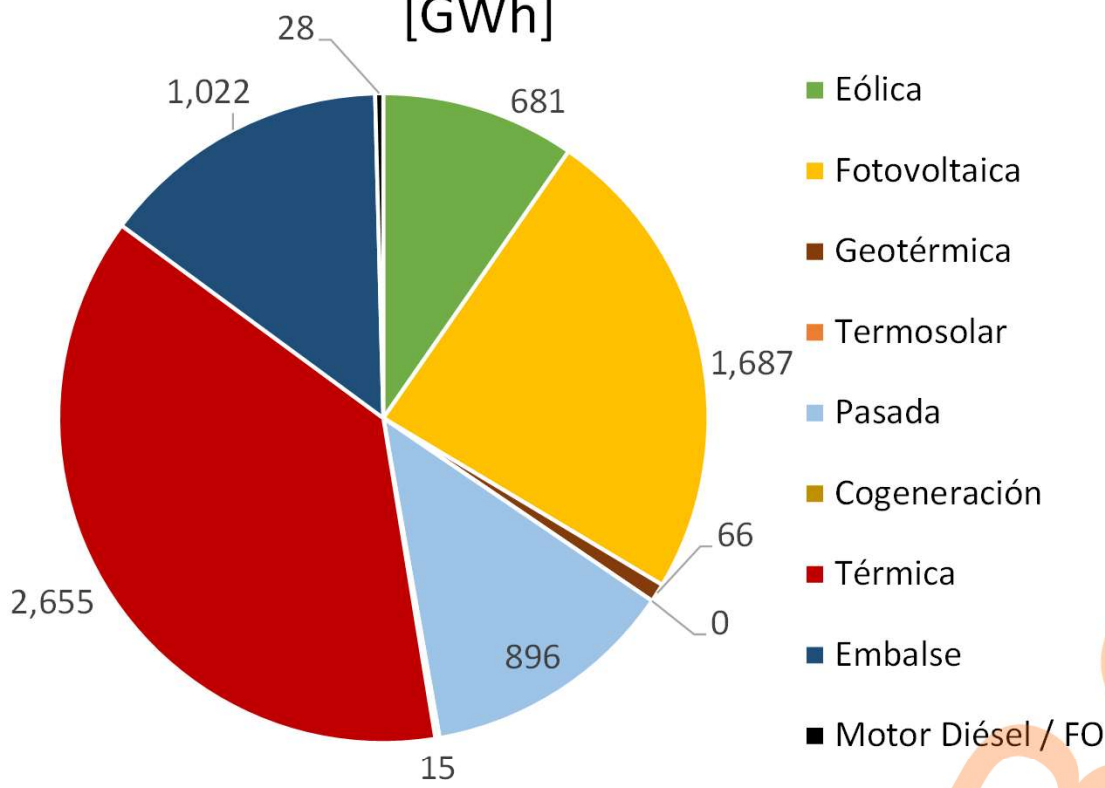


Generación Real:

Participación Generación Mensual [GWh]



Durante febrero 2024 la generación total del Sistema Eléctrico Nacional fue de 7.05 [TWh].

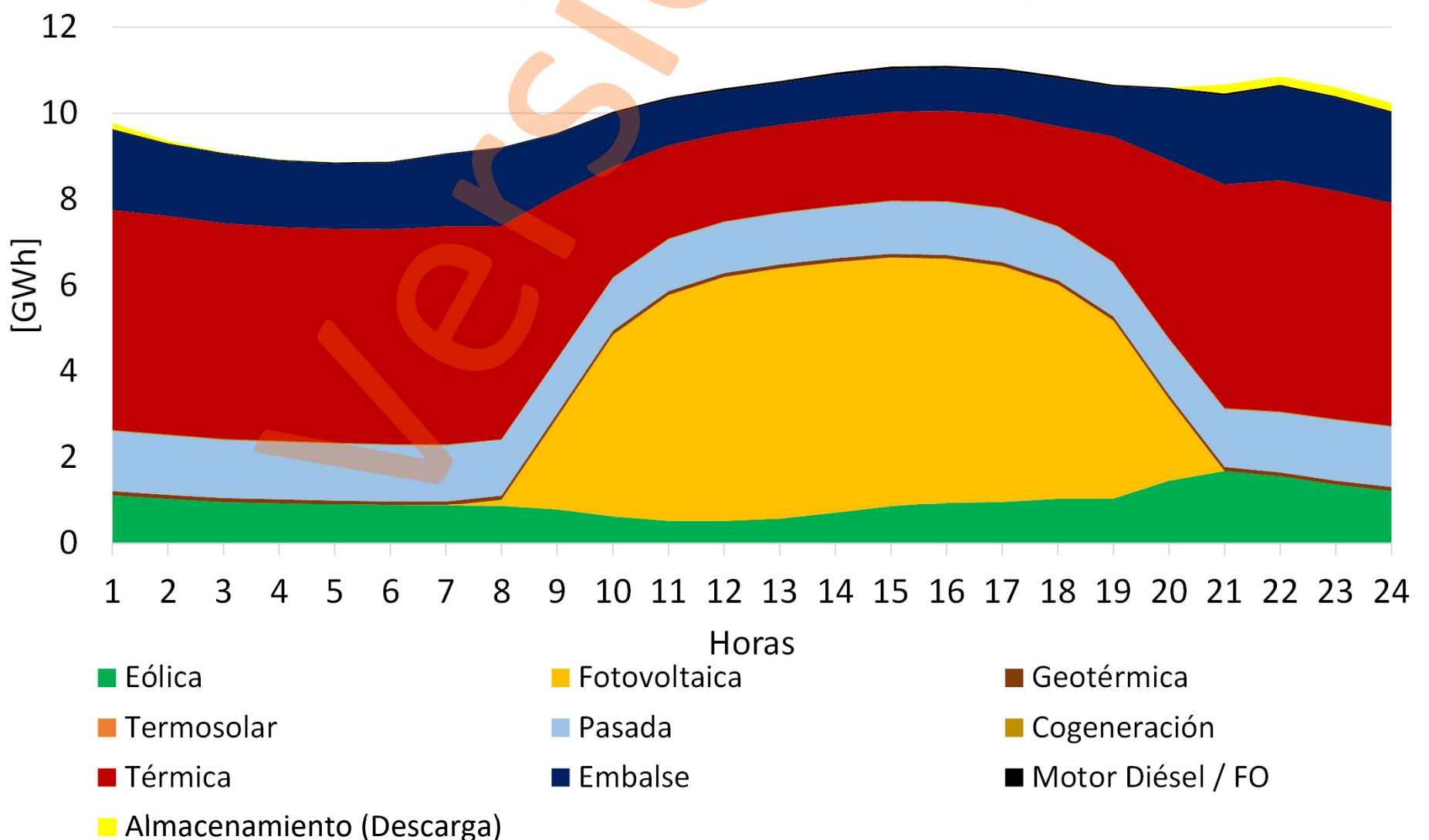
La tecnología que produjo la mayor inyección del mes fue Térmica con un total de 2.66 [TWh].

Por otro lado, la generación renovable variable produjo 2.43 [TWh], equivalentes a un 34.5% del total mensual del sistema.

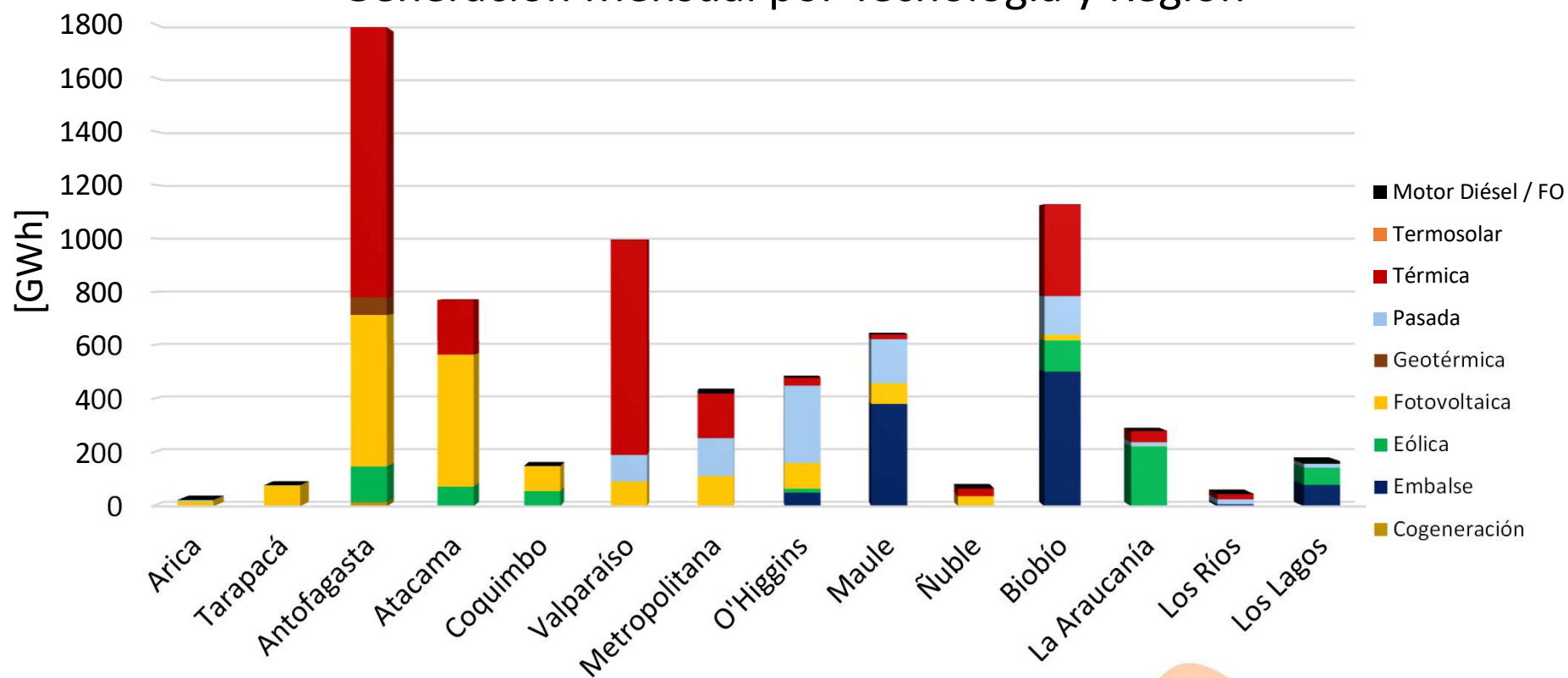
La máxima penetración renovable (eólica y fotovoltaica) de febrero 2024 fue de 7.66 [GWh] a las 16:00 horas del viernes 02.

En ese periodo, la generación eólica fue de 1.16 [GWh] y la fotovoltaica generó 6.51 [GWh].

Colocación Promedio Diaria de Energía



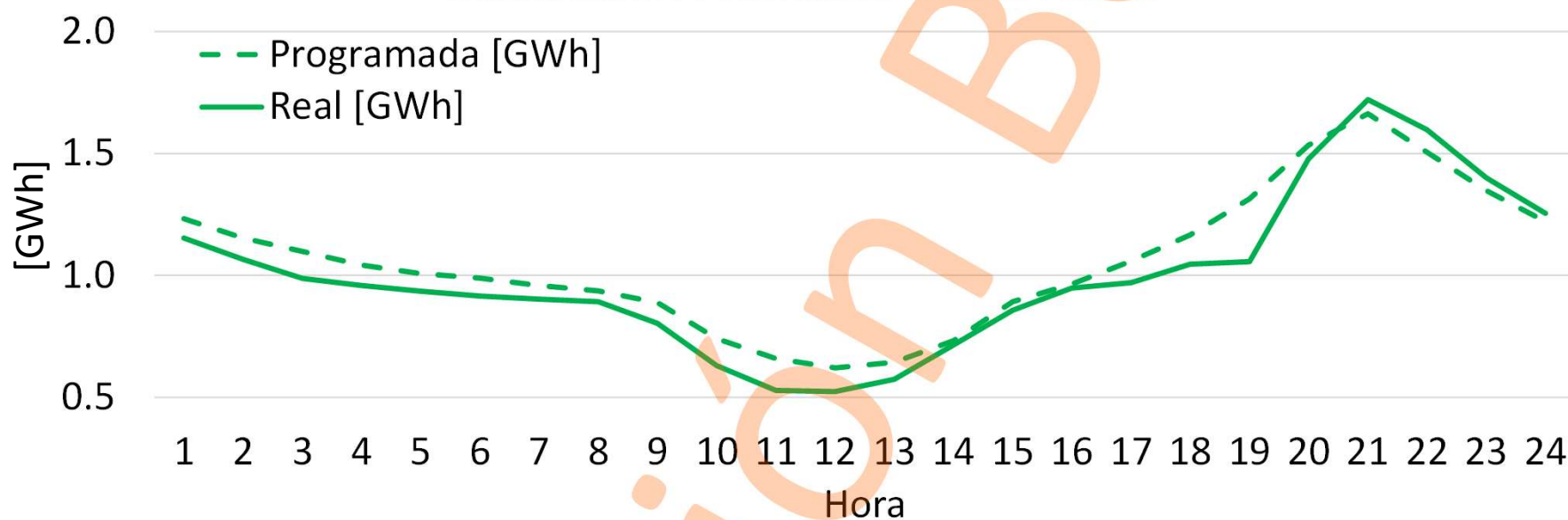
Generación Mensual por Tecnología y Región



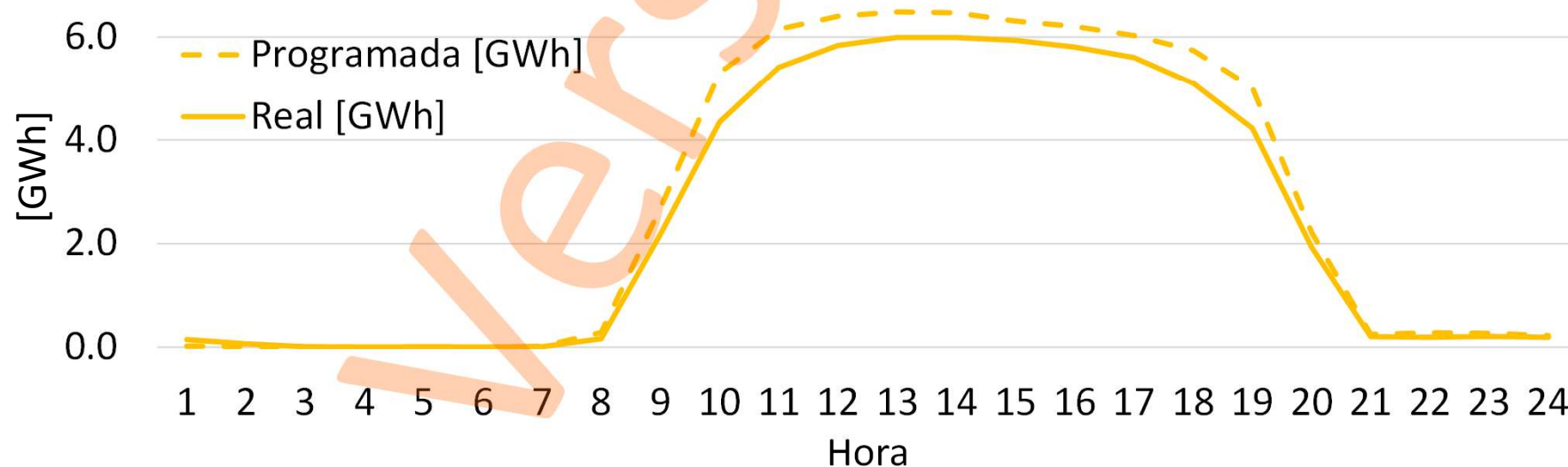
Antofagasta fue la región con mayor aporte a la generación total mensual del SEN, con 1.78 [TWh], equivalente a un 25.3% del total SEN generado en el mes.

Generación programada v/s real:

Generación Promedio Diaria Eólica



Generación Promedio Diaria Solar



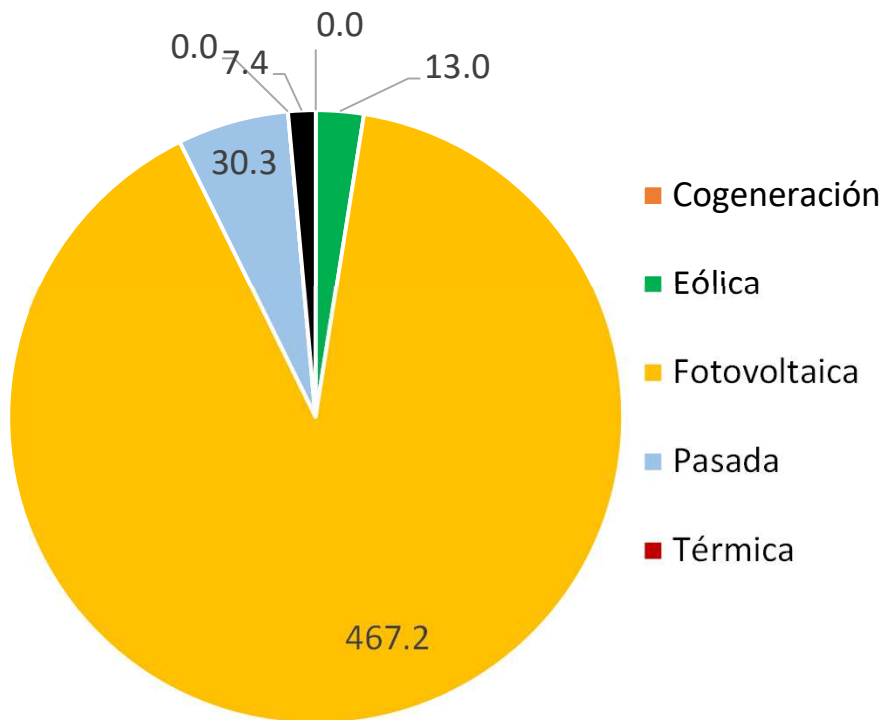
El desvío promedio horario mensual de la generación Eólica alcanzó los 175 [MWh], lo que representa una desviación promedio de 17.9%. Para la tecnología Fotovoltaica fue de 317 [MWh], equivalente a 13.1% de desviación promedio.

La desviación se refiere al error que se produce entre las previsiones y la operación real. Estos desvíos se calculan de manera absoluta en relación porcentual a la generación real.

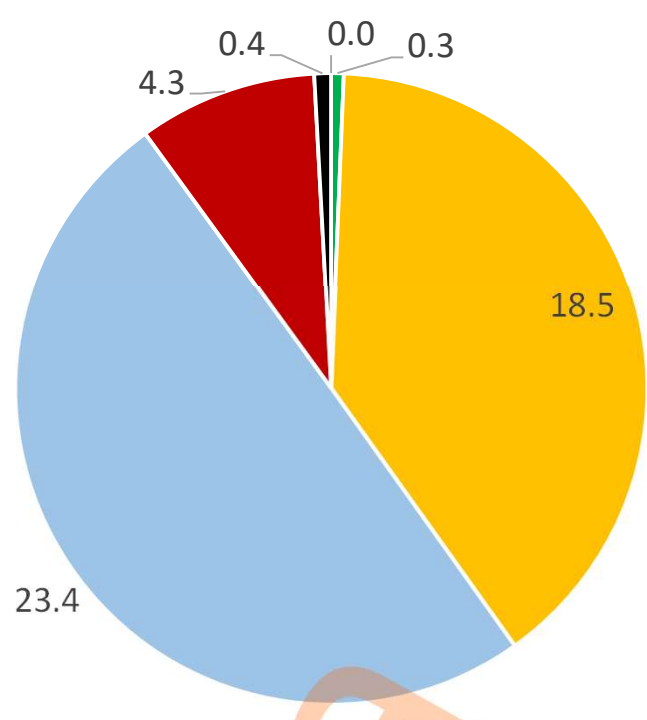
Para la generación solar, tanto real como programada, se incluye en el gráfico la descarga de los sistemas de almacenamiento asociados.

Generación Pequeña Escala:

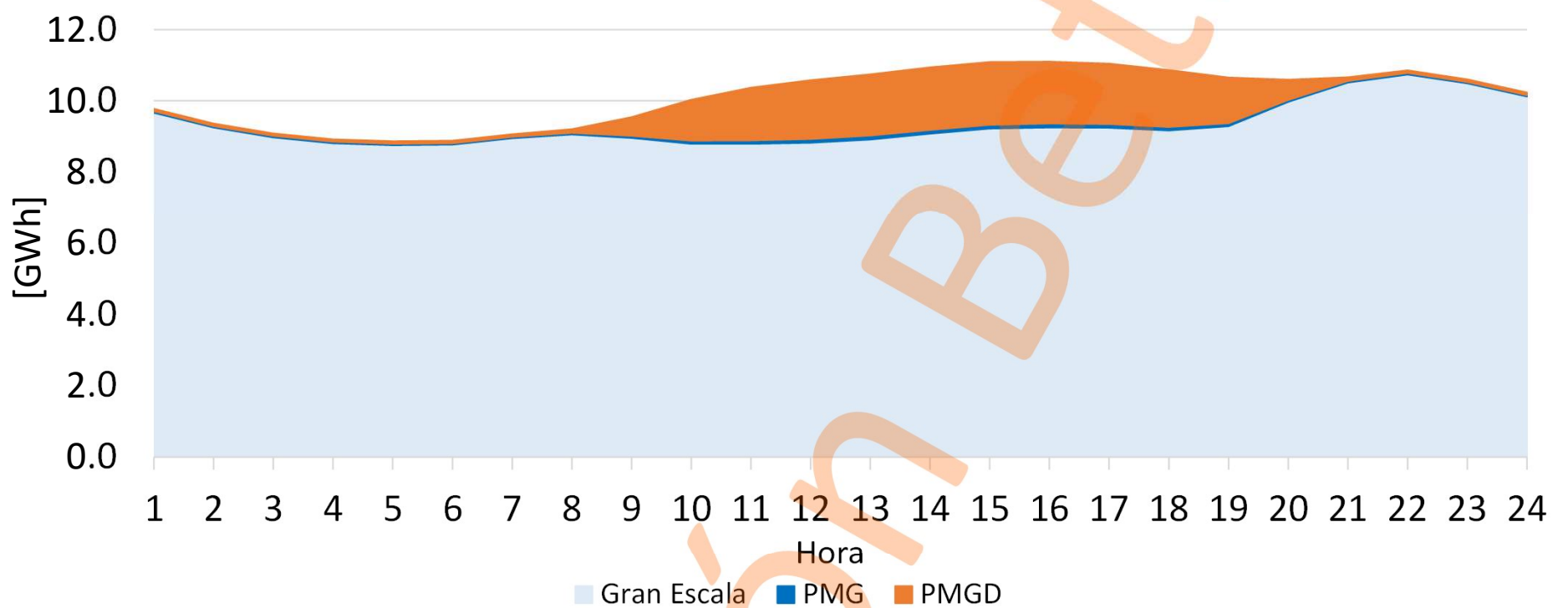
Generación Mensual PMGD [GWh]



Generación Mensual PMG [GWh]

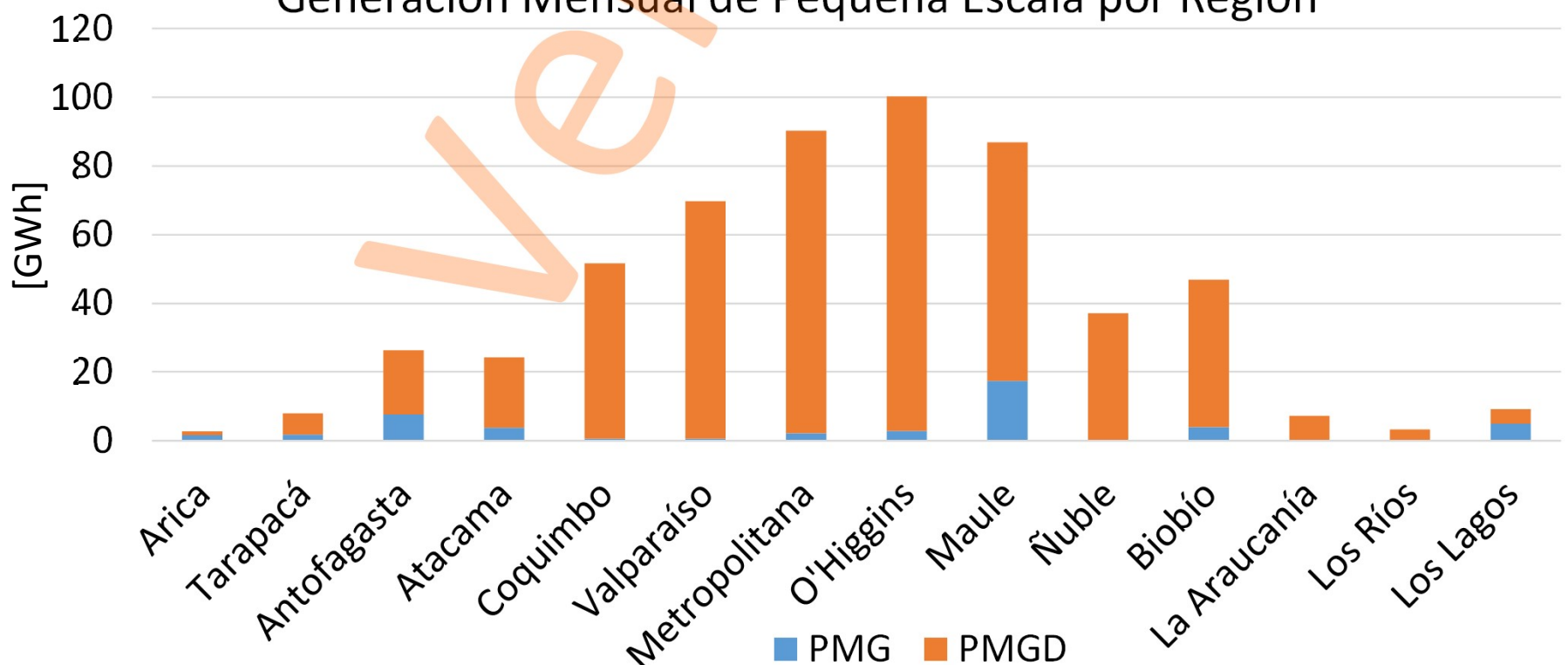


Generación Promedio Horaria Mensual - Gran Escala V/S PMGx



La máxima penetración de generación de pequeña escala (PMG y PMGD) se alcanzó a las 14:00 horas del lunes 26 de febrero con un total de 1983.6 [MWh], lo que representa el 17.5% de la generación total en ese periodo.

Generación Mensual de Pequeña Escala por Región

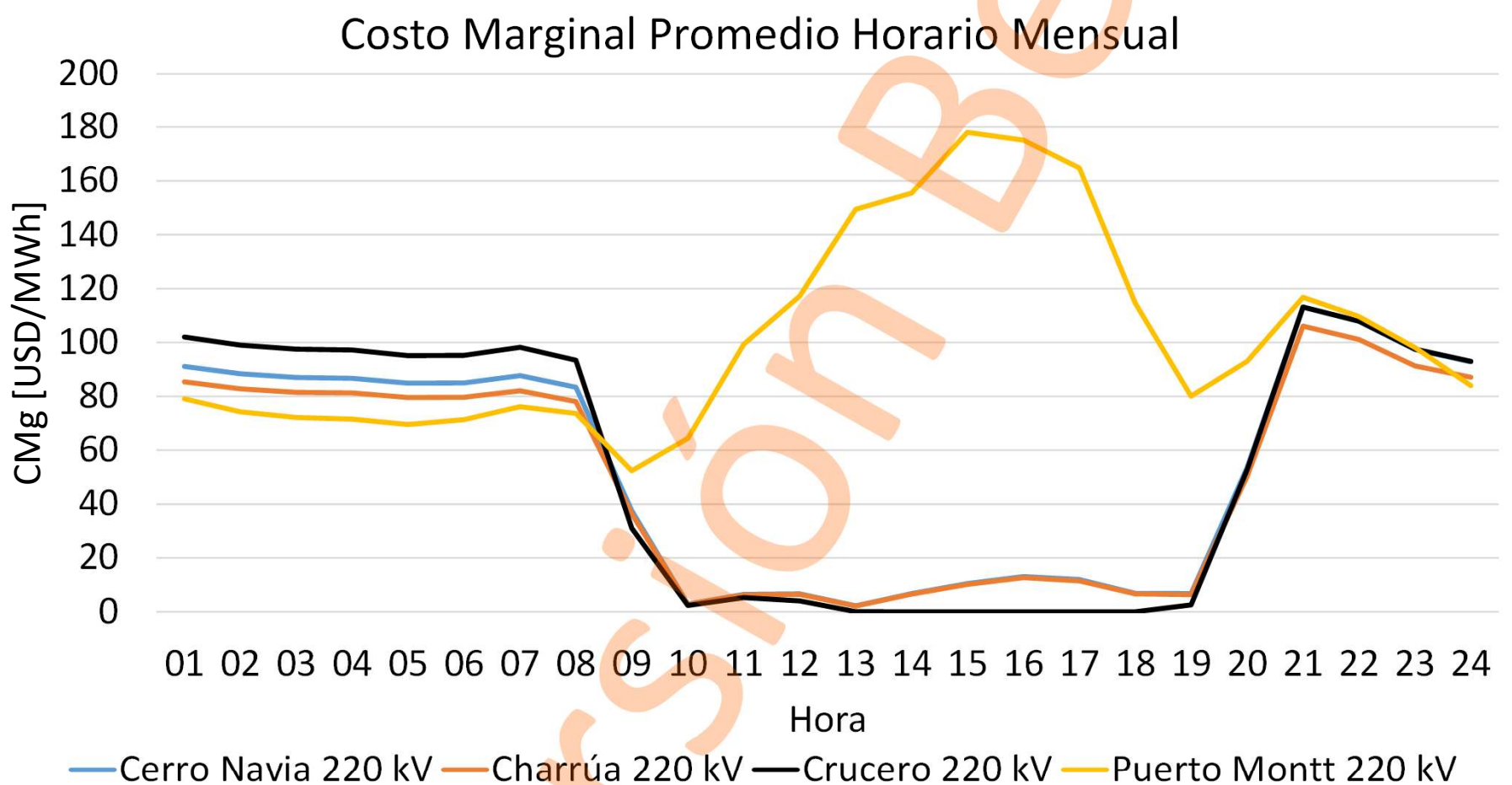


Costos Marginales:

Costo marginal promedio mensual por barra:



El valor máximo mensual registrado de costo marginal horario fue de 638.5 [USD/MWh]. Éste se produjo en la barra Licanten 66 kV, el día 09 de febrero, a las 23:00 horas.

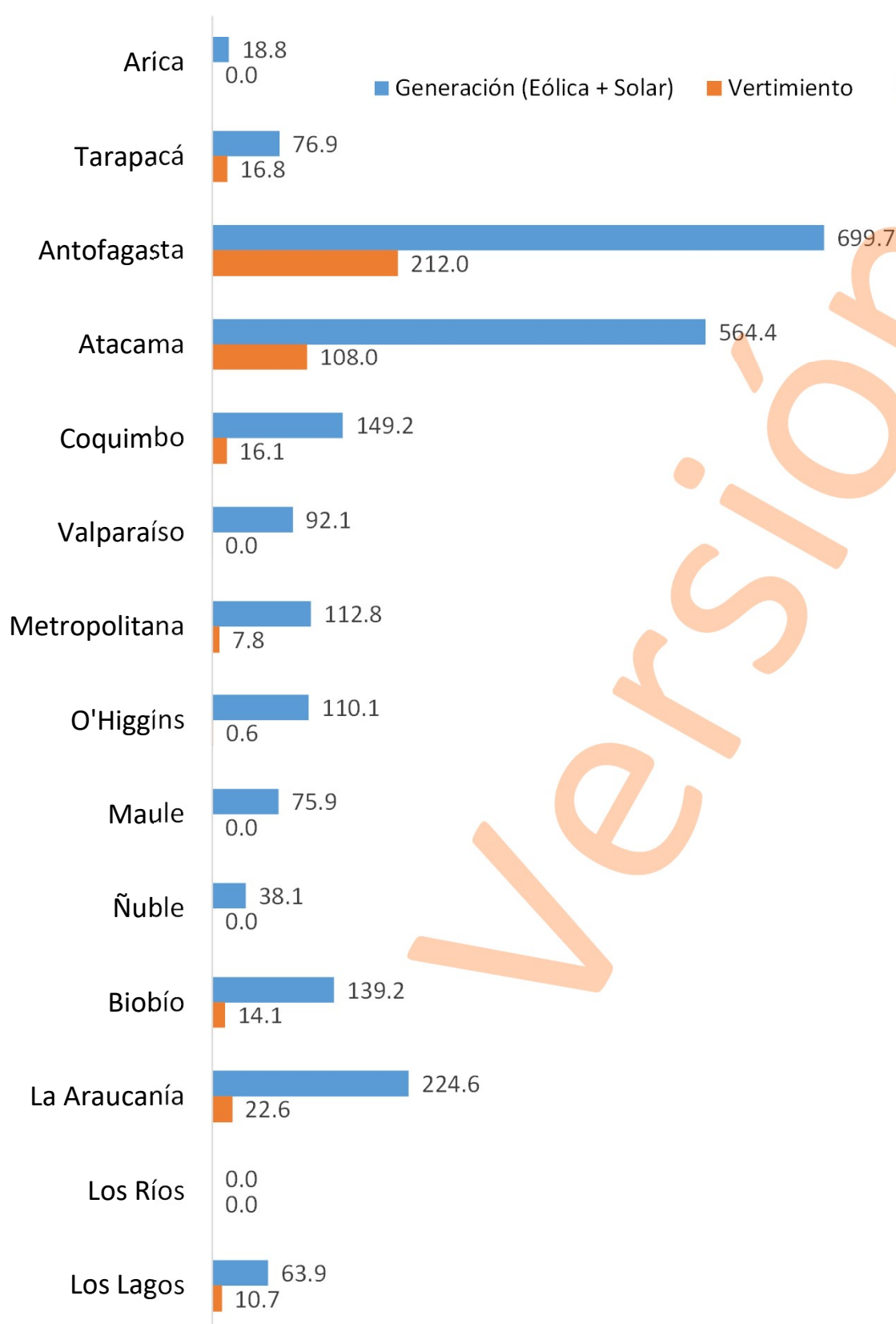
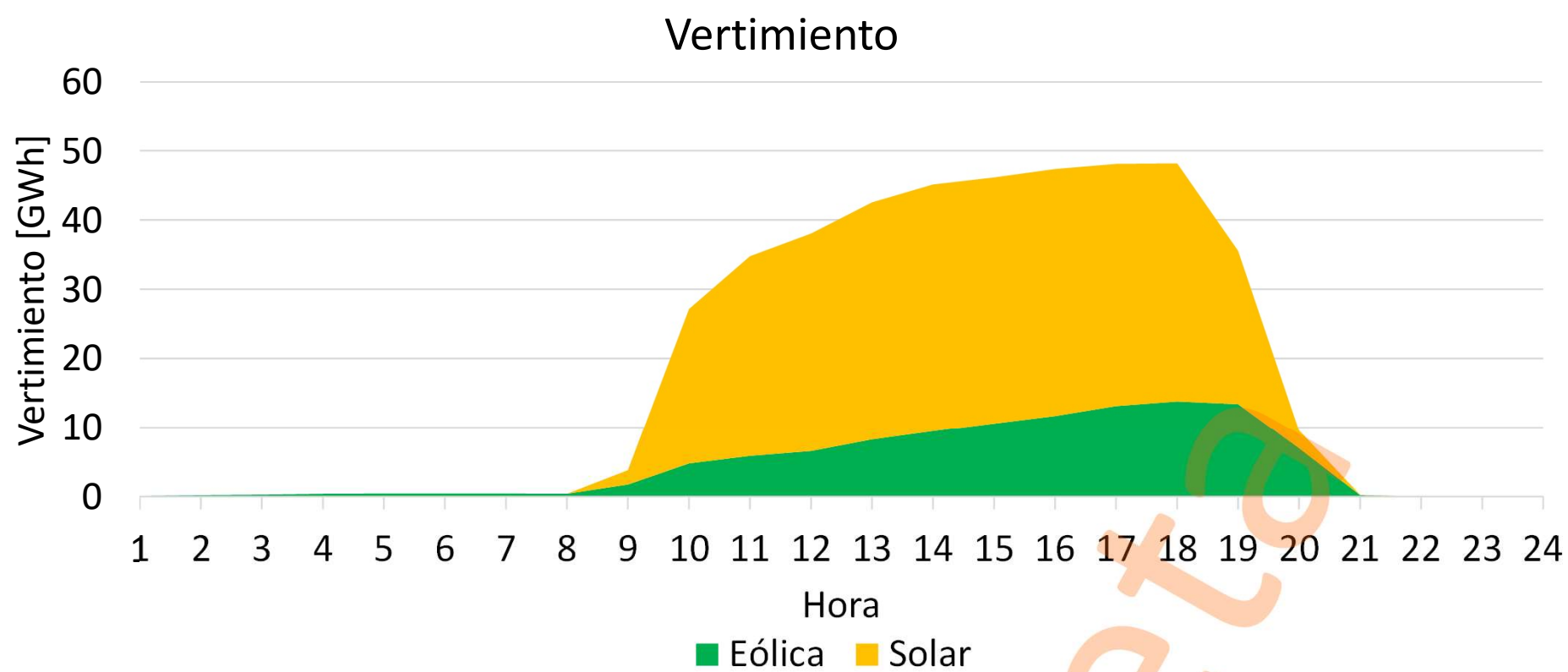


Se registra un total de 279 horas donde la zona de Puerto Montt se desacopla del sistema, produciendo altos precios de energía en la zona respecto al resto del SEN.

Esto se produce debido a las restricciones de transmisión del corredor de 220 kV de la zona Sur.

Vertimiento:

El vertimiento total del mes fue de 429.5 [GWh], de los cuales 320.2 [GWh] corresponden a vertimiento solar y 109.3 [GWh] a eólico, equivalente a un 74.6% y a un 25.4%, respectivamente.



La Región Antofagasta presentó la mayor cantidad de vertimiento, alcanzando los 212.0 [GWh].

En términos porcentuales respecto a la disponibilidad de generación regional, el porcentaje de vertimiento mayor corresponde a la Región de Tarapacá, con un 17.6%.

El domingo 11 febrero a las 17:00 se dio el máximo vertimiento Eólico (1.2 [GWh]), lo que corresponde a un vertimiento de 56.1% respecto a la disponibilidad total.

Por otro lado, el domingo 11 febrero a las 14:00, la generación Solar tuvo su mayor nivel de vertimiento (2.2 [GWh]), equivalente al 33.3% de la disponibilidad total.

Cotas de Embalses:

A continuación se muestran las trayectorias de las cotas de los embalses más importantes del sistema en [M.S.N.M.]. Los datos graficados muestran el nivel de cota al final de cada día.

