

## Factores de Ajuste Horarios y Diferencias Esperadas

Los Factores de Ajuste Horarios y las Diferencias Esperadas se calcularon conforme a las fórmulas señaladas en el numeral 2.8.5. del **Manual de Subastas de Largo Plazo**, referidos a la Zona Horaria del Centro.

La Secretaría de Energía utilizó el Programa Indicativo para la Instalación y Retiro de Centrales Eléctricas (PIIRCE) incluido en el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN 2015-2029), para estimar los Precios Marginales Locales (PML) expresados en dólares americanos por megawatt-hora, y aplicar las fórmulas referidas en el párrafo anterior con la finalidad de calcular los Factores de Ajuste Horarios y las Diferencias Esperadas.

Se determinó que el 80% de los datos de los PML originales cuentan con buena calidad de pronóstico, por lo cual el año 2026 se toma como el último año utilizado con valores originales y a partir de 2027 se calcularon medias móviles en base en los 4 años anteriores para cada zona de precios en cada hora de cada mes de cada año.

Con el fin de reducir la volatilidad y limitar la magnitud de cambios extremos en los pronósticos de los PML se fijó una banda superior equivalente a 1.5 el promedio anual del PML y una banda inferior equivalente a 0.75 el promedio anual de cada zona de precios para cada año, así los valores de los PML que exceden las bandas se sustituyen por el valor del precio de dicha banda.