



Acuerdo 1819 Por el cual se establecen los indicadores de seguimiento de la operación del Sistema Interconectado Nacional –SIN- y se actualizan los máximos valores para estos durante el año 2024

Acuerdo Número: 1819	Fecha de expedición: 7 Marzo, 2024	Fecha de entrada en vigencia: 7 Marzo, 2024
--------------------------------	--	---

Sustituye Acuerdo:
01/02/2024 Acuerdo 1802 Por el cual se establecen los indicadores de seguimiento de la operación del Sistema Interconectado Nacional –SIN- y los máximos valores para estos durante el año 2024

El Consejo Nacional de Operación en uso de sus facultades legales, en especial las conferidas en el Artículo 36 de la Ley 143 de 1994, el Anexo general de la Resolución CREG 025 de 1995, su reglamento interno y según lo aprobado en la reunión No. 736 del 7 de marzo de 2024 y,

CONSIDERANDO

1	Que mediante el Acuerdo 1802 del 1 de febrero de 2024 se establecieron los indicadores de seguimiento de la operación del Sistema Interconectado Nacional –SIN- y los máximos valores para estos durante el año 2024, y se acordó que el Comité de Distribución revisaría la meta del indicador de calidad de la demanda por causas no programadas.
2	Que el Comité de Distribución en la reunión 310 del 27 de febrero de 2024 recomendó modificar la meta del indicador de demanda no atendida por causas no programadas.
3	Que el Comité de Operación en la reunión No. 430 del 29 de febrero de 2024 recomendó la expedición del presente Acuerdo.

ACUERDA:

1

Indicador

Tensión fuera de rango

Variación de frecuencia transitoria

Demanda no atendida por causas programadas

Demanda no atendida por causas no programadas

Límite

10

70

0.0333

0.042

Unidad de medida

Eventos/año

Eventos/año

% anual

% anual

2

Se considera deterioro en el nivel de tensión, cuando este queda por fuera de los rangos definidos en el Código de Operación por un lapso mayor de un minuto (90-110% para 220/230 kV y entre 90-105% para 500 kV).

- Para el seguimiento del cumplimiento se excluyen las condiciones de deterioro de la tensión causadas por atentados.

- Para el seguimiento del cumplimiento se incluirán sólo aquellos eventos de tensión que afecten la calidad del voltaje con una duración superior a un (1) minuto.

- El índice de tensión por fuera del rango se calculará mensualmente, como el número de veces que se desvíe la tensión por fuera de los rangos de calidad con una duración superior a un minuto.

3	Se considera desviación de frecuencia del SIN, cuando esta variable sale de su rango (59.8 - 60.2 Hz), debido a pérdida de unidades de generación, conexión o desconexión de carga, eventos en la red de transporte o cuando las plantas asignadas para el control de frecuencia del SIN se quedan sin margen de regulación. El índice de desviación de frecuencia transitorio del SIN se calculará mensualmente como el número de veces que se desvíe la frecuencia y permanezca por fuera del rango por un periodo menor a 60 segundos.
4	Se considera demanda no atendida programada, cuando ocurre la ausencia del suministro debido a las siguientes causas: • Mantenimientos en equipos del Sistema Interconectado Nacional - SIN. • Determinada desde el despacho diario por déficit de generación ante indisponibilidad de unidades o por insuficiencia en el suministro de combustibles. • Programada mediante Acuerdo del CNO. • Se excluye la limitación de suministro, debida al cumplimiento de la Resolución CREG 116 de 1998 y aquellas que la modifiquen o sustituyan. Se calcula como: MWh no atendidos en el período de interés / MWh de demanda total en el período de interés. *El indicador mide el porcentaje de demanda no atendida DNA programado, diferenciando si considera los mantenimientos cuya causa es la expansión.
5	Se considera demanda no atendida no programada, cuando ocurre la ausencia del suministro debido a las siguientes causas: • Salidas forzadas de elementos del Sistema Interconectado Nacional SIN. • Condición eléctrica o energética ocasionada por atentados en contra de elementos del SIN. Se calcula como: MWh no atendidos por causas no programadas en el período de interés / MWh de demanda total en el período de interés.
6	El indicador de desviación de demanda mide para el mes y lo corrido del año, el porcentaje de periodos en que la desviación del pronóstico oficial de demanda para el SIN, y para cada mercado de comercialización, con respecto a la demanda real, es mayor al valor absoluto del 5%. Se calcula como: Indicador acumulado: Número de periodos del año en el que la desviación es > 5% / Número de periodos del año Desviación = Valor Absoluto [(Demanda Real Atendida en el periodo t - Pronóstico para el periodo t)/(Demanda Real Atendida en el periodo t)] * 100 La meta del indicador de desviación de la demanda del SIN es la siguiente: El número de periodos desviados máximo para los meses de octubre a diciembre y enero de 2024 es 40, para los demás meses es 35 periodos. La meta del indicador de desviación de la demanda por Mercado de Comercialización es la siguiente: El número de periodos desviados máximo para los meses de febrero a septiembre de 2024 es 60 y para los meses de enero y octubre a diciembre de 2024 es 65.
7	El indicador de desviación de oferta de plantas no despachadas centralmente (menores y cogeneradores) mide mes a mes, el porcentaje de periodos en que la desviación de la oferta de disponibilidad por periodo con respecto a la generación real por periodo de las plantas NDC es mayor al valor absoluto del 15%.

Desviación = Valor Absoluto [(Generación real total plantas NDC en el periodo t - Oferta de disponibilidad total plantas NDC para el periodo t)/(Generación real plantas NDC en el periodo t)] * 100

El indicador de calidad se calcula mes a mes, como:

Indicador : $100 * \frac{\text{Número de periodos en el que la desviación es } > 15 \%}{\text{Número de periodos del mes}}$

8

Establecer la meta mínima mensual del indicador de calidad de la oferta de disponibilidad de plantas no despachadas centralmente así:

Indicador	Desviaciones de oferta de plantas NDC
Meta	15
Unidad	% mensual

9

El indicador de confiabilidad de la supervisión con el fin de entregar datos telemedidos confiables al CND, tiene como objetivo garantizar una operación mas segura del SIN.

Se considera una supervisión no confiable, cuando ocurren uno o mas de las siguientes situaciones:

- La medida o estado de equipos de corte no esta disponible o implementada por el agente.
- La medida o estado de equipos de corte tiene estado no renovado o no actualizada.
- La medida o estado de equipos de corte tiene un valor o estado errado que difiere de la realidad.

Confiabilidad Medidas Análogas (%) = $\frac{\sum_{i=1}^n P_{i,ok}+Q_{i,ok}+U_{i,ok}}{N^{\circ}medidas_Totales} * 100$

$P_{i,ok}$ = 1, Si la potencia activa de un elemento es confiable; es igual a cero en caso de estar errada.
 $Q_{i,ok}$ = 1, Si la potencia reactiva un elemento es confiable; es igual a cero en caso de estar errada.
 $U_{i,ok}$ = 1, Si la tensión de una barra es confiable; es igual a cero en caso de estar errada.

Confiabilidad Medidas Digitales (%) = $\frac{\sum_{i=1}^n Iso_{i,ok}+CB_{i,ok}}{N^{\circ}medidas_Totales} * 100$

$Iso_{i,ok}$ = 1, Si la posición o estado de un seccionador es recibido de forma confiable y renovada; es igual a cero en caso de ser recibida de forma no renovada, si ha sido removido de operación o presenta disturbios.
 $CB_{i,ok}$ = 1, Si su posición o estado de un interruptor es recibido de forma confiable y renovada; es igual a cero en caso de ser recibida de forma no renovada, si ha sido removido de operación o presenta disturbios.

10

Establecer la meta minima anual del indicador de confiabilidad de la supervisión así:

Indicador	Confiabilidad de la supervisión
Meta	95
Unidad	% anual

11

El presente Acuerdo rige a partir de la fecha de expedición y sustituye el Acuerdo 1802 de 2024 y será aplicable para la evaluación de la calidad de la operación del Sistema Interconectado Nacional colombiano entre la fecha de expedición del presente Acuerdo y el 31 de diciembre de 2024.

