



red eléctrica

Una empresa de Redeia

Reunión Comité Técnico de Seguimiento de la Operación del Sistema Eléctrico Ibérico: Cobertura

Dirección de Operación en Tiempo Real

Julio, 2025

1. Evolución cobertura puntas demanda 2025
2. Indisponibilidades previstas térmica y nuclear
3. Indisponibilidades RdT influencia NTC
4. Previsión Nuevas instalaciones

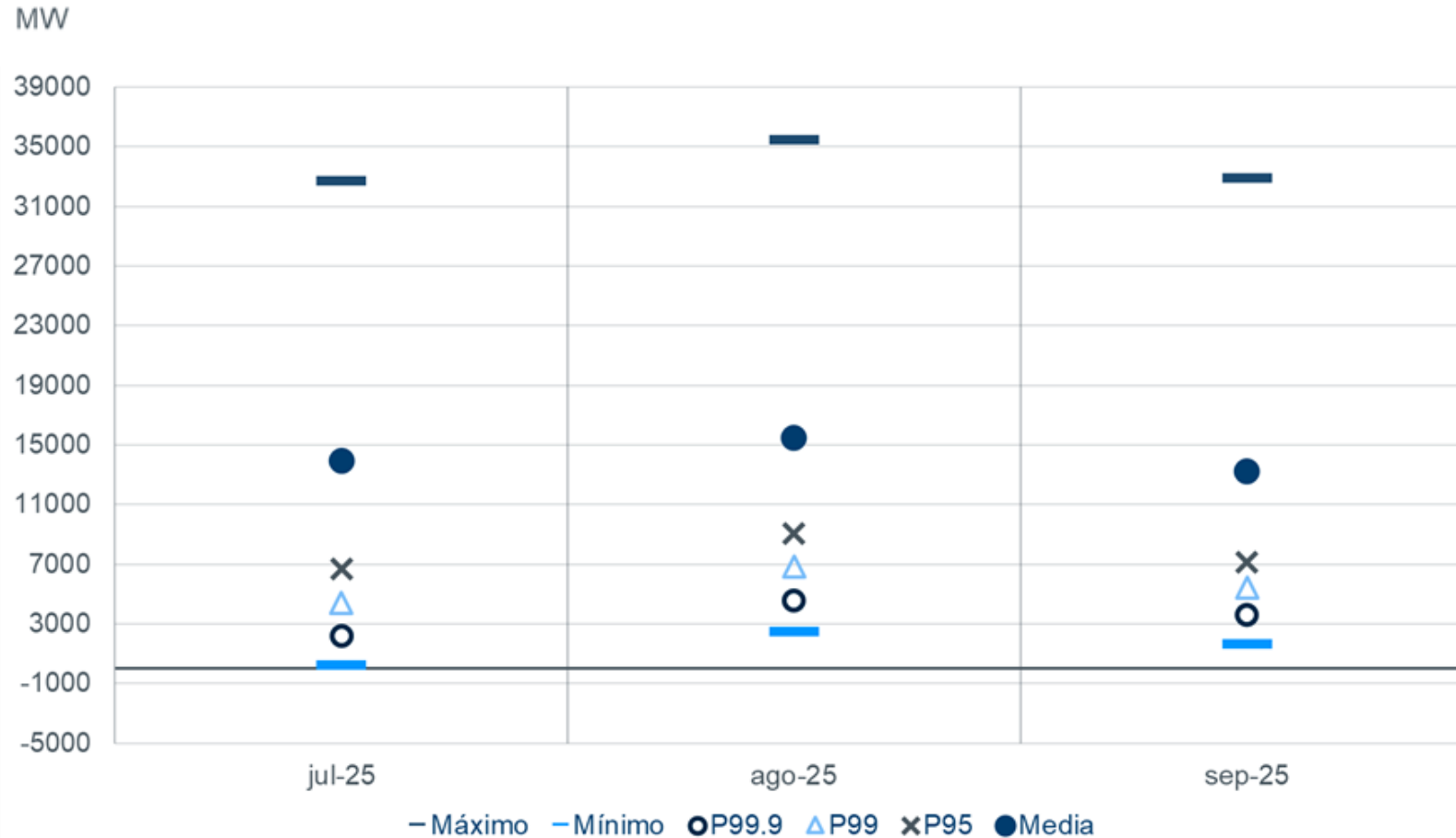
red eléctrica



1. Evolución cobertura puntas demanda 2025

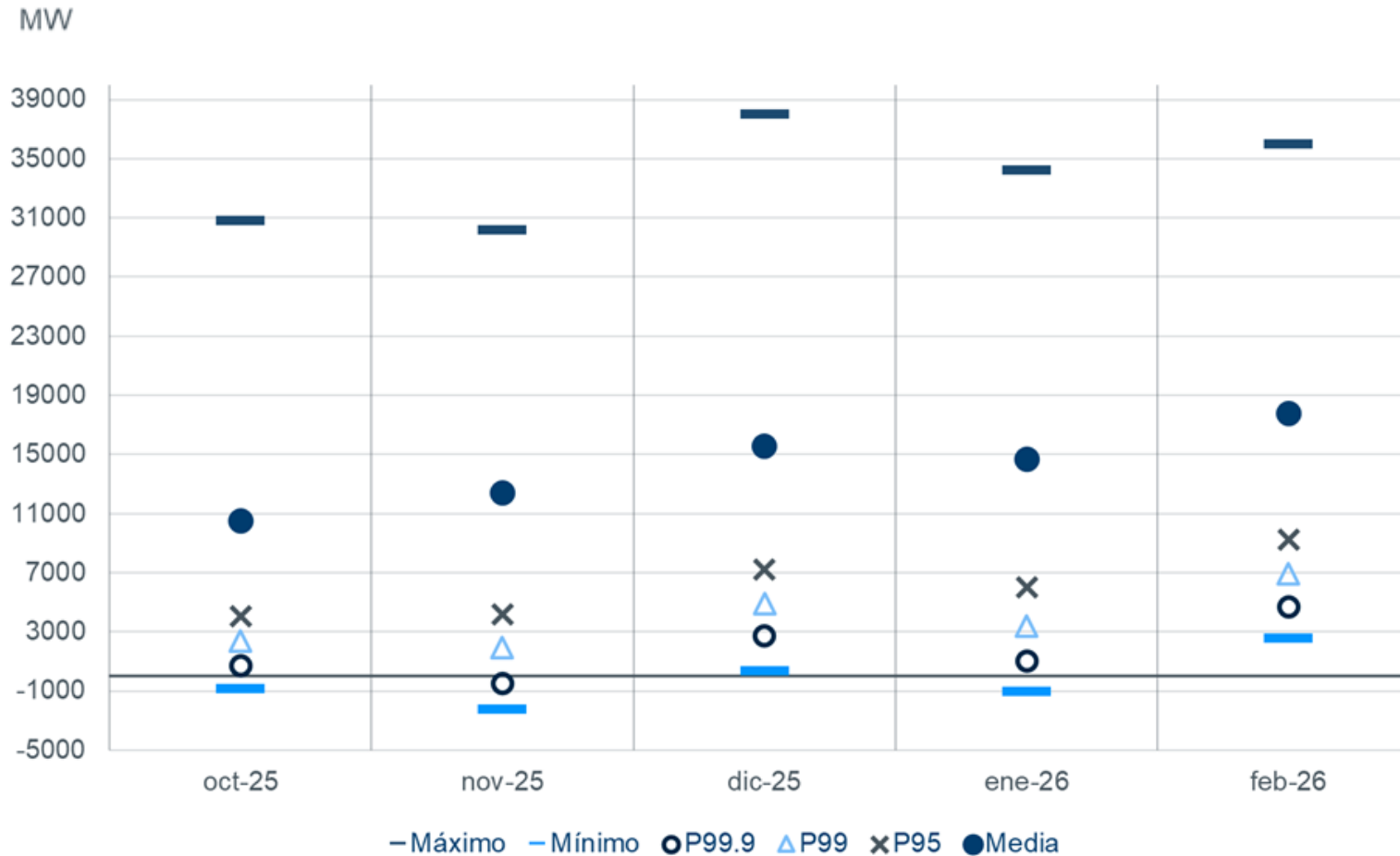
Estudio probabilístico de la cobertura. Márgenes de cobertura simulados **VERANO 25**

red eléctrica

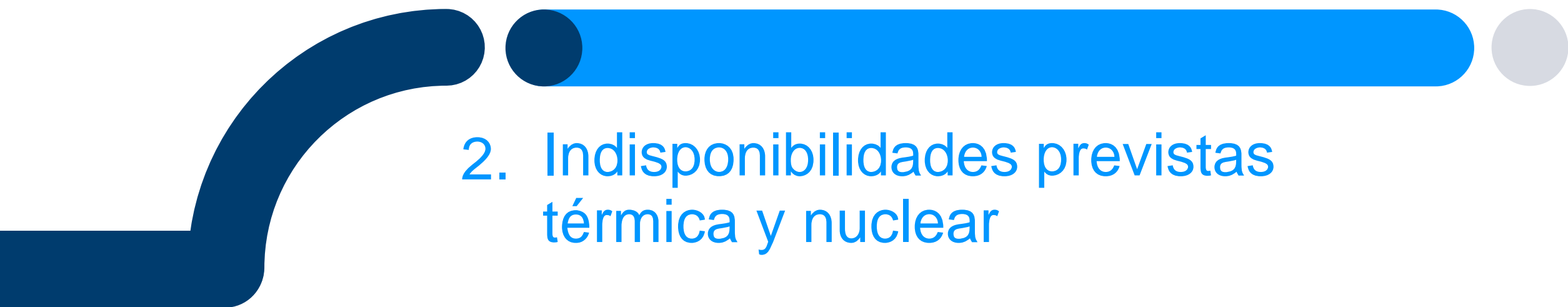


Estudio probabilístico de la cobertura. Márgenes de cobertura simulados **INVIERNO 25**

red eléctrica



red eléctrica

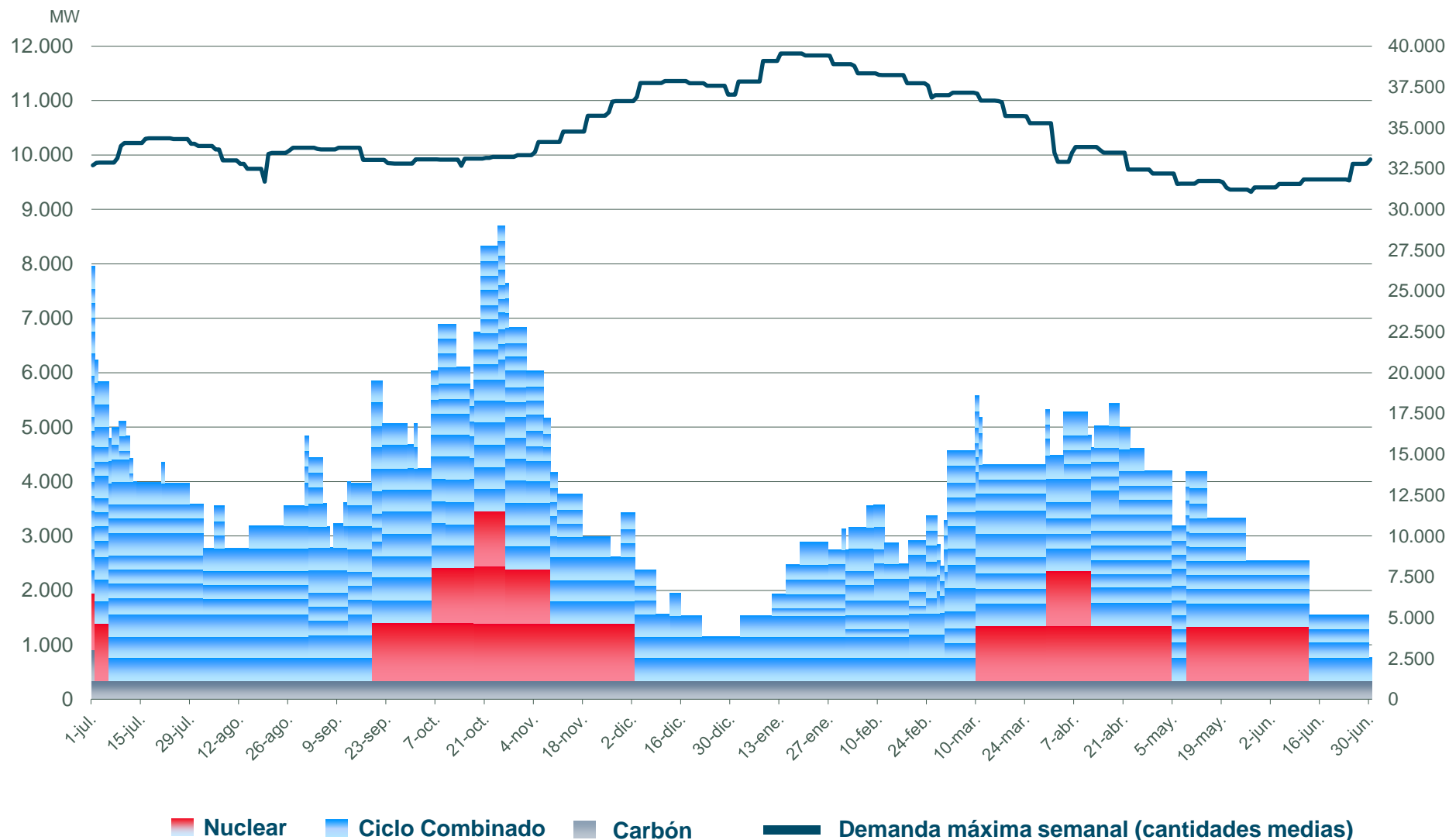


2. Indisponibilidades previstas térmica y nuclear

Indisponibilidades previstas de grupos térmicos y nucleares

red eléctrica

JULIO 2025 – JUNIO 2026



red eléctrica

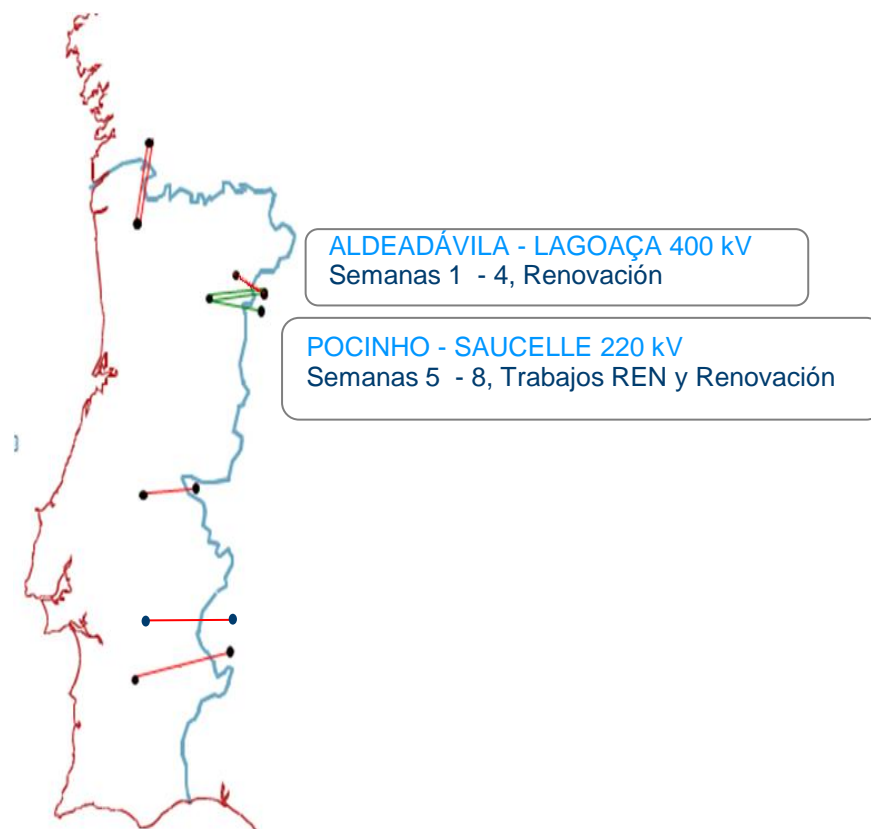


3. Indisponibilidades RdT influencia NTC

Indisponibilidades de red planificadas con posible influencia en la capacidad de intercambio

red eléctrica

(JULIO 2025 – 30 DE SEPTIEMBRE DEL 2025)



Reducción prevista	
	Reducción prevista <10%
	Reducción prevista < 30% y > 10%
	Reducción prevista > 30%

Semanas	P->E	E-> P
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		
11		
12		

NOTA: Análisis realizado de acuerdo a los cálculos de NTC mensual y trimestral.

red eléctrica



4. Previsión Nuevas instalaciones

Líneas/Reactancias	Provincia	Fecha
SE 220 kV DOS HERMANAS: nueva posición renovable (1)	Sevilla	Jul-25
SE 400 kV CARIÑENA: pos. EVRE (1)	Zaragoza	Jul-25
SE 220 kV LOS ARENALES: nueva posición TRP1	Cáceres	Jul-25
SE 400 kV PESOZ: pos. ATP-3 400/132 kV	Asturias	Jul-25
SE 400 kV GRIJOTA: pos. HUSILLOS (1)	Palencia	Jul-25
SE 400 kV HERRERA: pos. HERRERA RENOVABLES (1)	Palencia	Jul-25
SE 400 kV OLMEDO: pos. OLMEDO RENOVABLES (1)	Valladolid	Jul-25
SE 220 kV TABERNAS: STATCOM 150 MVar	Almería	Jul-25
SE 220 kV PUEBLA DE GUZMÁN: nueva posición futuro trafo distribución	Huelva	Jul-25
SE 220 kV CARMONA: Nueva reactancia	Sevilla	Jul-25
SE 220 kV CALERA y CHOZAS: (4) E/S ET ALMARAZ-TALAVERA	Toledo	Jul-25
SE 400 kV CAMPOS DEL RIO pos. L/ COLECTORA 1 CAMPOS (1)	Murcia	Jul-25
SE 400 kV TOTANA pos. L/ INTERCONEXIÓN (1)	Murcia	Jul-25
SE 220 kV BOLARQUE: pos. COLECTORA 1 BOLARQUE (2)	Guadalajara	Jul-25
SE 400 kV ANTAS: pos. L/ CARRIL y pos. L/ LITORAL (3)	Almería	Jul-25
L-400 kV FONTEFRIA-BEARIZ 1 y 2	Orense	Sep-25

(1) Evacuación renovables

(2) Entrada/Salida en L/ BOLARQUE-EL LLANO

(3) Entrada/Salida en L/ 400 kV CARRIL-LITORAL 1

(4) Nueva SE 220 kV Calera y Chozas

Transformadores RdT	Potencia (MVA)	Provincia	Fecha
SE 400/220 kV FONTEFRÍA: ATP-1	600	Orense	Sep-25
SE 400/220 kV SAN FERNANDO: ATP-1	600	Madrid	Sep-25

(5) Sustitución (actual 120 MVA)
(6) Baja del trafo para añadir una posición EVRE

Transformadores RdD	Potencia (MVA)	Provincia	Fecha
SE 220 kV CERDÁ: TRP-1 220/25 kV	50	Barcelona	Jul-25
SE LA PALOMA: ATP1 220/132 kV (5)	240	Ciudad Real	Jul-25
SE 220 kV PUERTOLLANO: ATP3 220/132 kV	150	Ciudad Real	-
SE 220 kV BENAHAVÍS: TRP-1 220/66 kV	120	Málaga	-
SE 400 kV BENEJAMA: ATP5 400/132 kV	450	Alicante	-
SE 400 kV REQUENA: ATP1 220/132 kV	-	Valencia	-
SE 220 kV EL PALMAR: ATP2 220/132 kV (6)	-	Murcia	-
SE 220 kV TORRIJOS: TRP5 220/45 kV	100	Toledo	-
SE 220 kV BENAHADUX: ATP2 220/132 kV	150	Almería	-

redeia

El valor de lo esencial

red eléctrica

reintel

redinter

elewit