

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS

(Demanda en b.c. hasta septiembre 2025 y
demanda en consumo hasta junio 2025)

IS/DE/012/25

6 de noviembre de 2025

www.cnmc.es

Índice

Glosario

6

1. Demanda en barras de central	10
1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional	10
Demanda en barras de central nacional	10
% Variación de la demanda nacional	10
Cobertura de la demanda	11
1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular	13
Demanda en barras de central peninsular	13
% Variación de la demanda peninsular	13
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	13
Previsión REE de la demanda peninsular	14
Cobertura de la demanda	15
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	16
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	16
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	17
Cobertura de la demanda	18
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
% Variación de la demanda del Sistema Balear	20
Cobertura de la demanda	21
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
% Variación de la demanda del Sistema Canario	23
Cobertura de la demanda	24
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	26
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	27

2. Demanda en consumo	28
2.1 Demanda de consumidores nacionales	28
Energía consumida	28
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	29
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	30
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	31
2.2 Demanda de consumidores peninsulares	32
Energía consumida	32
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	33
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	34
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	35
2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	36
Energía consumida	36
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	37
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	38
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	39
3. Estructura de la demanda en consumo	40
3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario	40
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	40
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	40
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	41
Facturación media de peajes de T&D	42
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	43
3.2 - Potencias contratadas y potencia facturada por peaje de acceso	44
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD	44
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD	45
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD	46
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD	47
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD	48
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD	49
3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas	50
Pérdidas mensuales	50
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	51

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario	52
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	53
Facturación media de peajes de T&D	54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	55
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario	56
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	57
Facturación media de peajes de T&D	58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	59
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
4. Suministro de último recurso	61
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2025	61
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	64
Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	65
4.3- Bono Social	67
Consumidores acogidos al Bono social	67
Consumo medio anual	69
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	70
Consumidores abastecidos por COR	70
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	70
5. Costes previstos del sistema	72
5.1- Costes previstos del sistema	72
Escandallo de costes	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. 1998-2025	73

6.- Mercado de producción. España	74
Evolución del mercado de electricidad	74
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	75
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	77
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	78
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	79
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	80
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (2.0 TD) de la Circular 3/2020	81
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos de la Circular 3/2020	82
7.- Mercado de producción. MIBEL	83
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	83
Aplicación del "Market Splitting"	83
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	84
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	84
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	85
Último mes disponible. Junio 2025	86
Últimos 12 meses. Julio 2024 - junio 2025	88
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	90
Peaje 2.0 TD	91
Peaje 3.0 TD	92
Peaje 3.0 TDVE	93
Peaje 6.1 TD	94
Peaje 6.1 TDVE	95
Peaje 6.2 TD	96
Peaje 6.3 TD	97
Peaje 6.4 TD	98

Glosario

Coste de producción de la energía (Coste de la Energía): Coste de la Energía incorporado al PVPC, resultado de aplicar la fórmula descrita en el Real Decreto 216/2014. Incluye los siguiente componentes:

Pmh: Precio medio horario obtenido a partir de los resultados del mercado diario e intradía

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

- Pagos de los comercializadores para la financiación del OS
- Pagos de los comercializadores para la financiación del OM
- Pagos para la financiación de los mecanismos de capacidad
- Pagos para la financiación del servicio de interrumpibilidad

Curva de carga horaria: Demanda horaria en barras de central a lo largo de un periodo, por ejemplo, en un año.

Demanda en barras de central (Demanda en b.c.): Energía inyectada en la red procedente de las centrales de generación y de los intercambios internacionales, una vez deducidos los consumos propios de las centrales.

Demanda en consumo: Energía adquirida por los consumidores, medida en los puntos de consumo utilizando los correspondientes equipos de medida.

Discriminación horaria: Diferenciación de las horas del año en periodos horarios de cada peaje de transporte y distribución.

Escandallo de costes: Enumeración de los costes necesarios para retribuir las actividades destinadas a realizar el suministro de energía eléctrica.

Gestión de desvíos: Mecanismo que tiene por objeto resolver los desvíos entre generación y consumo que pudieran aparecer con posterioridad al cierre de cada sesión del mercado intradiario y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

Grupo Tarifario: Agrupación de sumistros con las mismas características de conexión a un mismo nivel de tensión tarifario y con una misma discriminación horaria (véase Circular 3/2020, de 15 de enero (https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2020-1066)).

Intercambios internacionales: Movimientos de energía que se realizan a través de las conexiones internacional durante un periodo determinado de tiempo. El saldo importador se presenta con signo positivo y el saldo exportador con signo negativo.

Market Splitting: Método de resolución de congestiones, que se aplica cuando se detectan congestiones en las interconexiones entre dos mercados organizados. Consiste en dividir el sistema en dos áreas, y realizar una casación por separado para cada una de éstas, ajustándolas para que el flujo por la línea sea igual a su capacidad máxima, lo que da lugar a precios de mercado diferentes en cada zona.

Mercado diario: Mercado en el que se llevan a cabo las transacciones de compra y venta de energía eléctrica para el día siguiente.

Mercado intradiario: Mercado que tiene por objeto atender los ajustes que en la oferta y demanda de energía se puedan producir con posterioridad al cierre del mercado diario.

Mercados de operación: Mercados que tienen por objeto adaptar los programas de producción resultantes de los mercados diarios e intradiarios a las necesidades técnicas de calidad y seguridad requeridas por el suministro de energía eléctrica. Están compuestos por la solución de restricciones técnicas, la asignación de los servicios complementarios y la gestión de desvíos.

Niveles de tensión tarifarios: Niveles de tensión que definen cada peaje de transporte y distribución, esto es NT0 (tensiones iguales o inferiores a 1 kV), NT1 (tensiones superiores a 1 kV e inferiores a 30 kV), NT2 (tensiones iguales o superiores a 30 kV e inferiores a 72,5 kV), NT3 (tensiones iguales o superiores de 72,5 kV e inferiores a 145 kV) y NT4 (tensiones iguales o superiores a 145 kV)

Pagos por capacidad: Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura de la demanda de energía eléctrica.

Pérdidas estándar: pérdidas que resultan de la aplicación de los coeficientes de pérdidas estándares, valores teóricos empleados para elevar la energía medida en contador a energía en barras de central.

Pérdidas estándar ajustadas: resultado de multiplicar los coeficientes de pérdidas estándares por el factor k, determinado por el Operador del Sistema, a efectos de asegurar que la energía generada sea igual a la demanda elevada a barras de central.

Pérdidas medias reales: Resultado de comparar la demanda en barras de central y la demanda en consumo.

Periodo horario: agrupación de las horas del año con las mismas características, a efectos de la discriminación horaria de los peajes de transporte y distribución.

Potencia facturada: resultado de dividir la facturación de potencia entre los términos de potencia utilizados en su cálculo, en consecuencia, es la potencia contratada promediada por los términos de potencia. A partir de junio de 2021, se consideran, únicamente, los peajes de transporte y distribución.

Precio medio: Cociente entre la facturación total y la demanda en consumo.

Precio medio ponderado: Resultado de multiplicar cada uno de los distintos precios medios por la energía correspondiente, sumar las cantidades así obtenidas y dividir dicha cantidad por la suma de las energías consideradas.

Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC): precios máximos y únicos en todo el territorio nacional que podrán cobrar los comercializadores de referencia a los consumidores conectados en baja tensión con potencia contratada igual o inferior a 10 kW. El PVPC incluye de forma aditiva los peajes de acceso a las redes de transporte y distribución, los cargos, el coste de comercialización y el coste de producción.

Restricciones técnicas: Mecanismo integrado en el mercado de producción de energía eléctrica realizado por el Operador del Sistema, consistente en la resolución de las restricciones técnicas identificadas en el programa resultante del mercado diario, mediante la modificación de los programas de los grupos de generación y el posterior proceso de reequilibrio generación-demanda.

Senda de precios mínima: para cada uno de los meses refleja el precio mínimo registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

Senda de precios máxima: para cada uno de los meses refleja el máximo precio registrado en el mercado de referencia durante un ámbito temporal determinado.

Servicios complementarios: Servicios necesarios para asegurar el suministro de energía en las condiciones de seguridad, calidad y fiabilidad requeridas. Incluyen: regulación primaria, regulación secundaria, regulación terciaria y control de tensión de la red de transporte.

Fuentes de información

Base de Datos de Liquidaciones del Sector Eléctrico (SINCRO)

Información disponible en la CNMC sobre el número de consumidores, potencias contratadas y consumos, así como la facturación por peajes de acceso, peajes de transporte y distribución y cargos desagregada por peaje que remiten mensualmente las empresas distribuidoras a efectos de realizar las liquidaciones del sector eléctrico.

Existe un desfase temporal entre el mes en que se consume una determinada energía y el periodo de facturación de dicha energía. Dicho desfase varía según el tipo de consumidor. Hasta ahora, generalmente la información de consumo relativa a un mes podía considerarse prácticamente completa una vez transcurridos dos meses.

La información contenida en el presente Boletín no incluye información sobre los suministros conectados a distribuidores con menos de 100.000 clientes.

Información estadística del operador del sistema

La fuente de información relativa a la demanda en barras de central y la estructura de generación es el servicio REData de REE (<https://www.ree.es/es/datos/aldia>).

La fuente de información de las previsiones de la demanda peninsular y de los factores k utilizados en el cálculo de las pérdidas estándar ajustadas es el Sistema de Información del Operador del Sistema (esios) (www.esios.ree.es/es).

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE

2007 y siguientes: CNE y CNMC

Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

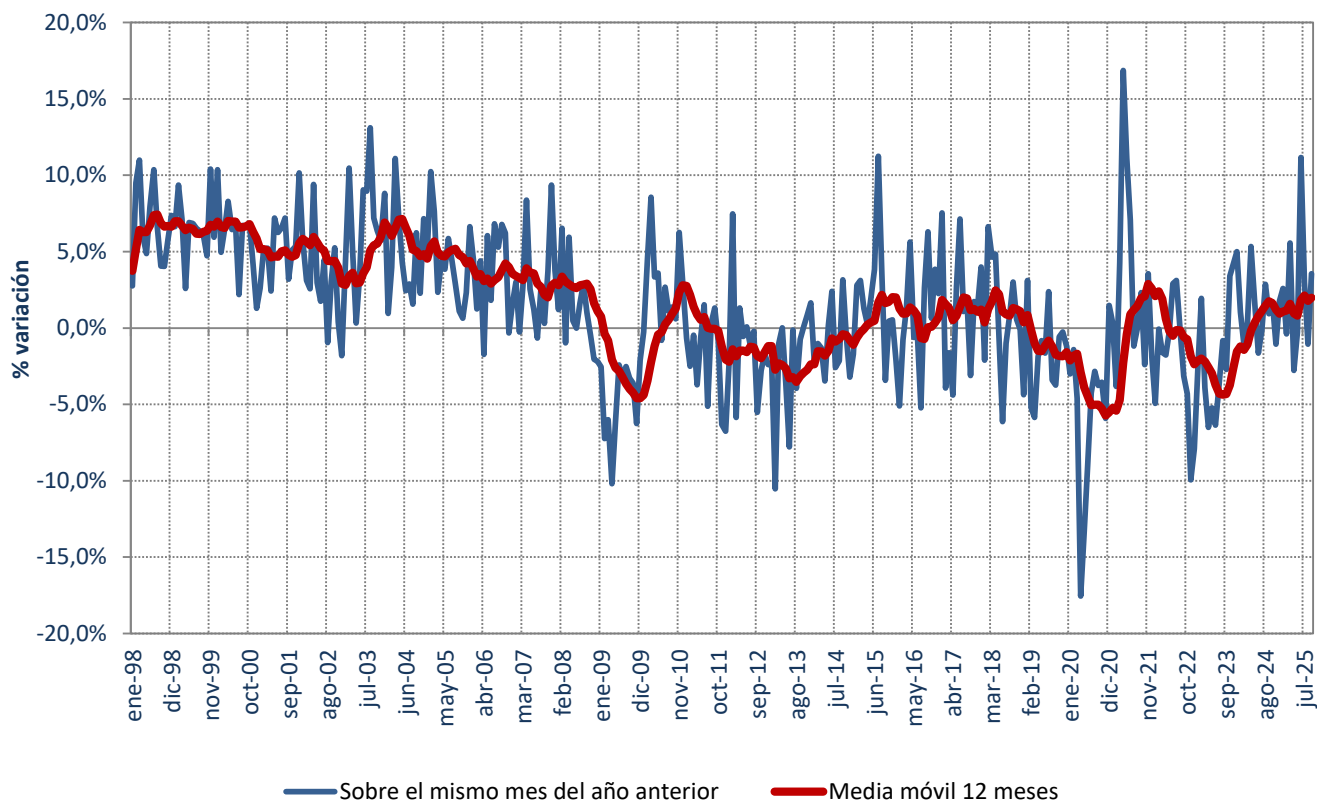
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción del precio de la electricidad en el mercado mayorista.

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes		% Variación s/acumulado		% Variación s/últimos 12	
	2023	2024	2025	año anterior		anual		meses	
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	22.123	22.354	22.935	1,04	2,60	1,04	2,60	-1,19	1,08
Febrero	20.560	20.336	20.256	-1,09	-0,39	0,01	1,18	-1,44	1,14
Marzo	20.640	20.715	21.867	0,36	5,56	0,13	2,61	-1,08	1,58
Abril	18.317	19.295	18.759	5,34	-2,78	1,30	1,35	-0,18	0,96
Mayo	19.243	19.539	19.483	1,54	-0,29	1,34	1,04	0,37	0,82
Junio	19.973	19.645	21.836	-1,64	11,15	0,85	2,67	0,79	1,84
Julio	22.800	22.774	23.455	-0,11	2,99	0,70	2,72	1,13	2,12
Agosto	21.830	22.455	22.218	2,87	-1,06	0,98	2,21	1,46	1,77
Septiembre	19.763	19.949	20.657	0,94	3,55	0,98	2,35	1,76	1,98
Octubre	19.990	20.333	-	1,72		1,05		1,63	
Noviembre	20.113	19.902	-	-1,05		0,86		1,20	
Diciembre	21.302	21.681	-	1,78		0,94		0,94	
Anual	246.654	248.977	191.466						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

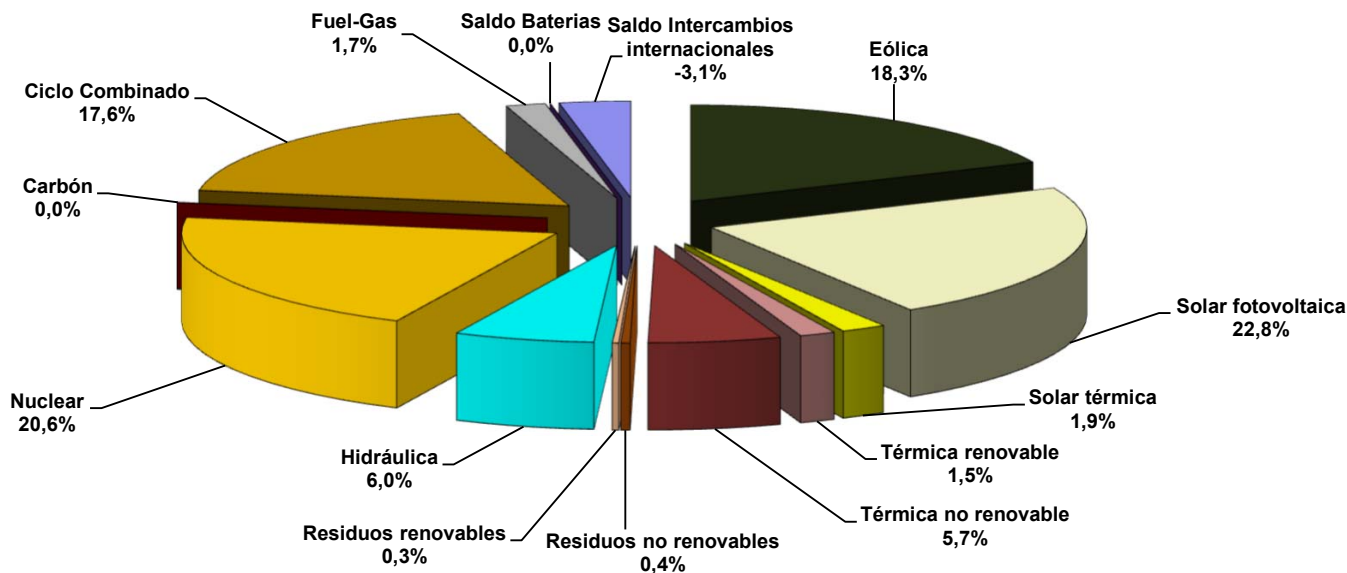
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2025

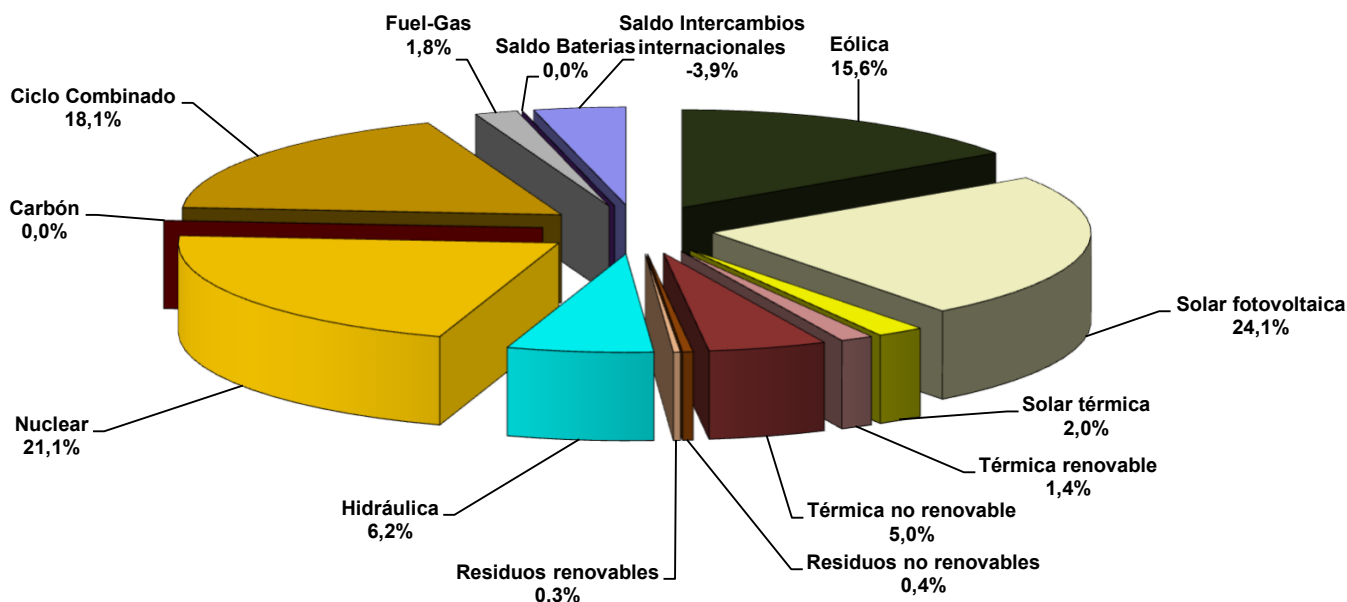


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2025



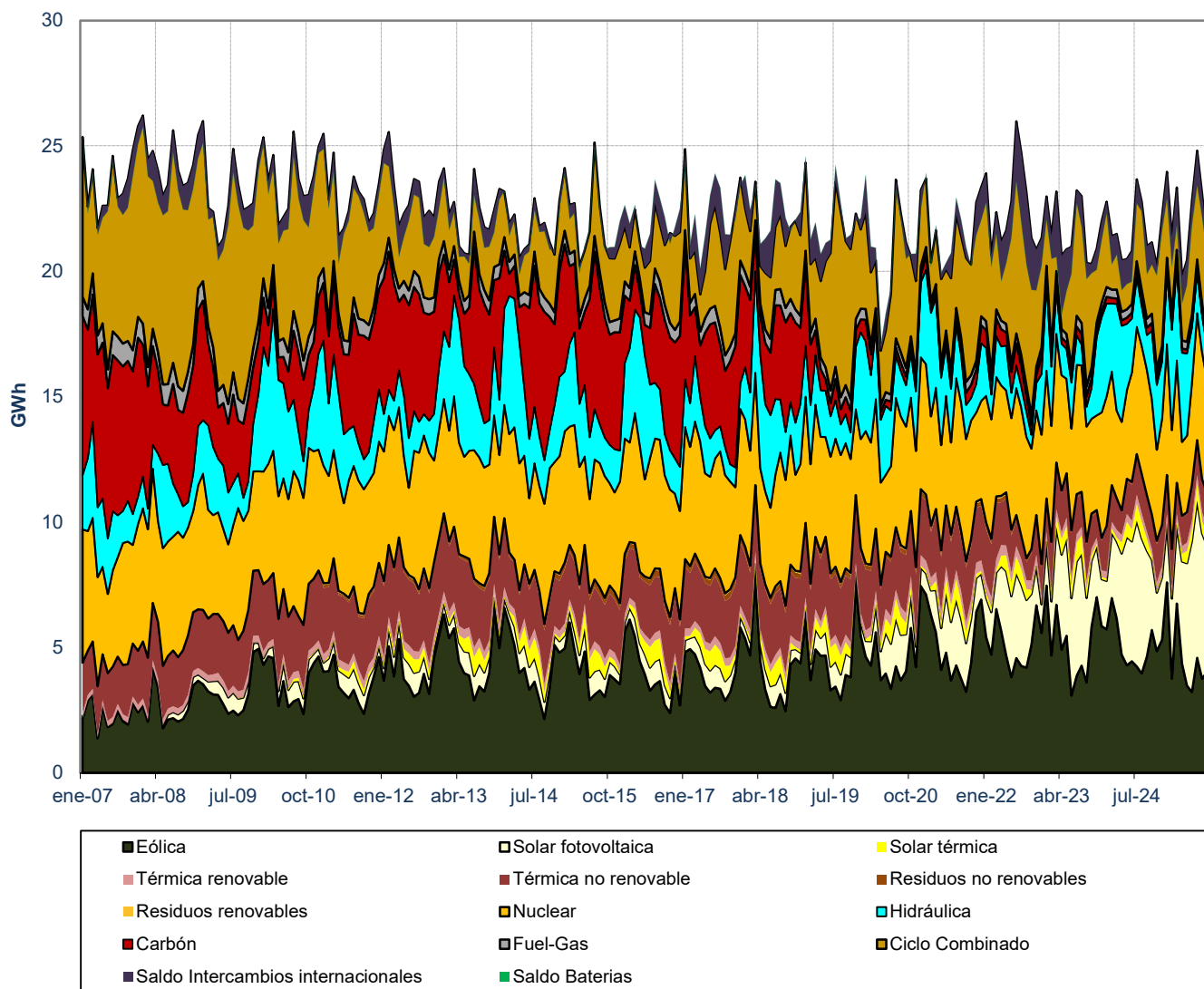
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda. 2007 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

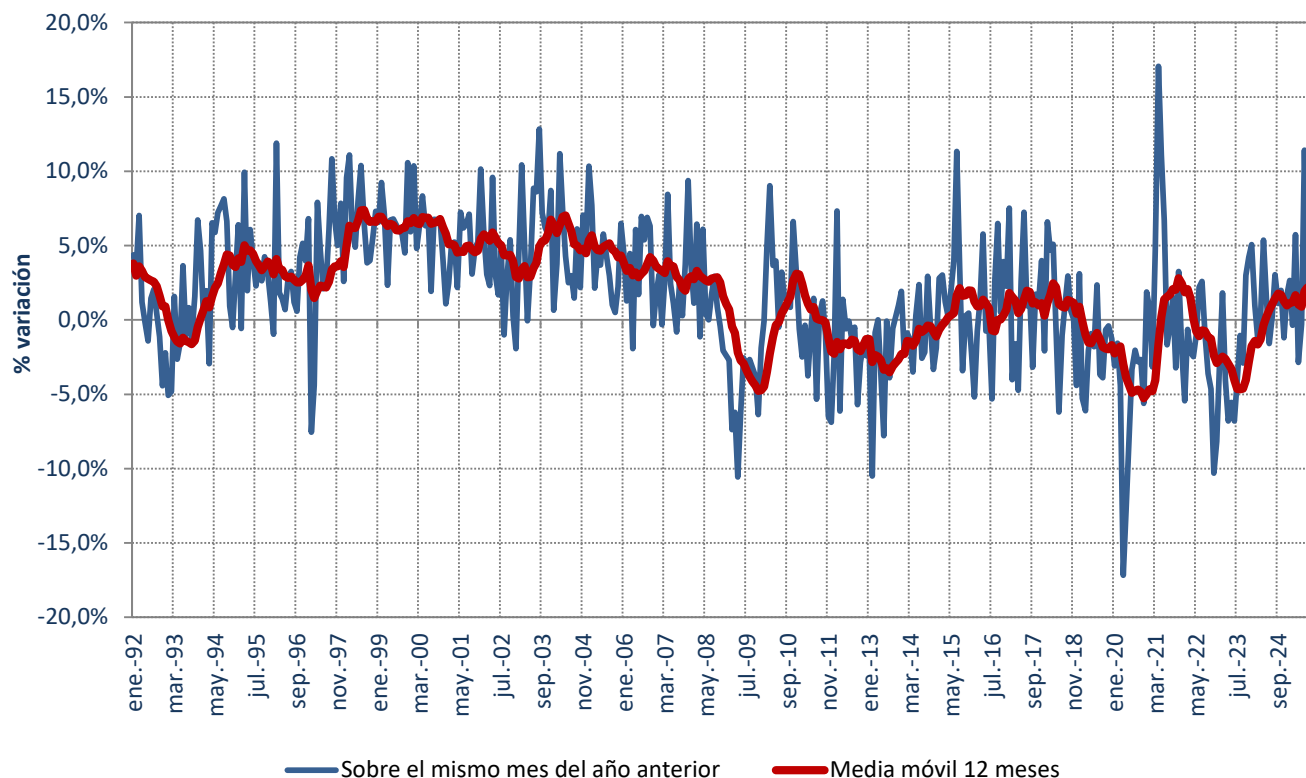
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	20.919	21.123	21.684	0,97	2,66	0,97	2,66	-1,41	1,13
Febrero	19.437	19.198	19.127	-1,23	-0,37	-0,09	1,22	-1,66	1,20
Marzo	19.470	19.520	20.641	0,26	5,74	0,02	2,69	-1,30	1,66
Abril	17.197	18.119	17.602	5,37	-2,85	1,22	1,40	-0,37	1,04
Mayo	18.039	18.313	18.262	1,52	-0,28	1,27	1,08	0,20	0,90
Junio	18.668	18.373	20.470	-1,58	11,41	0,81	2,74	0,66	1,93
Julio	21.248	21.283	21.907	0,17	2,93	0,71	2,77	1,07	2,18
Agosto	20.272	20.890	20.630	3,05	-1,25	1,01	2,23	1,44	1,80
Septiembre	18.409	18.611	19.229	1,10	3,32	1,02	2,35	1,77	1,97
Octubre	18.647	19.018	-	1,99		1,12		1,69	
Noviembre	18.966	18.738	-	-1,20		0,91		1,25	
Diciembre	20.107	20.440	-	1,66		0,97		0,97	
Anual	231.377	233.627	179.553						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

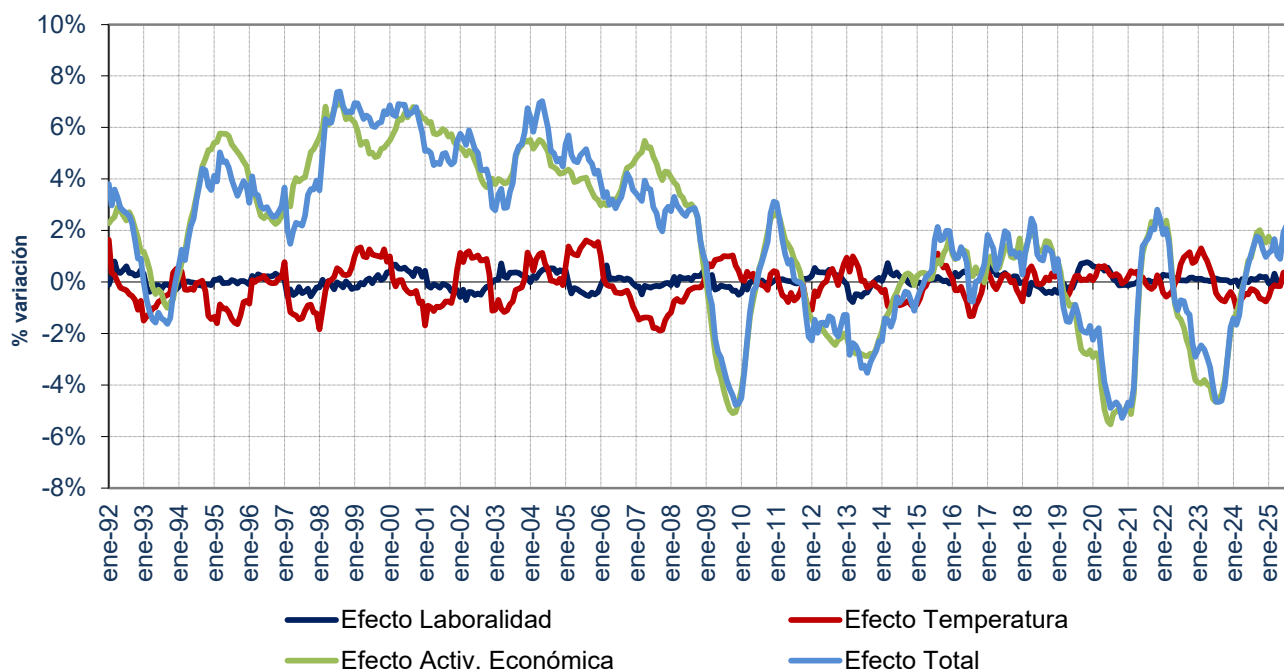
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

**% Variación s/últimos 12 meses de la demanda en barras de central peninsular :
Descomposición del crecimiento**



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Previsión REE de la demanda peninsular

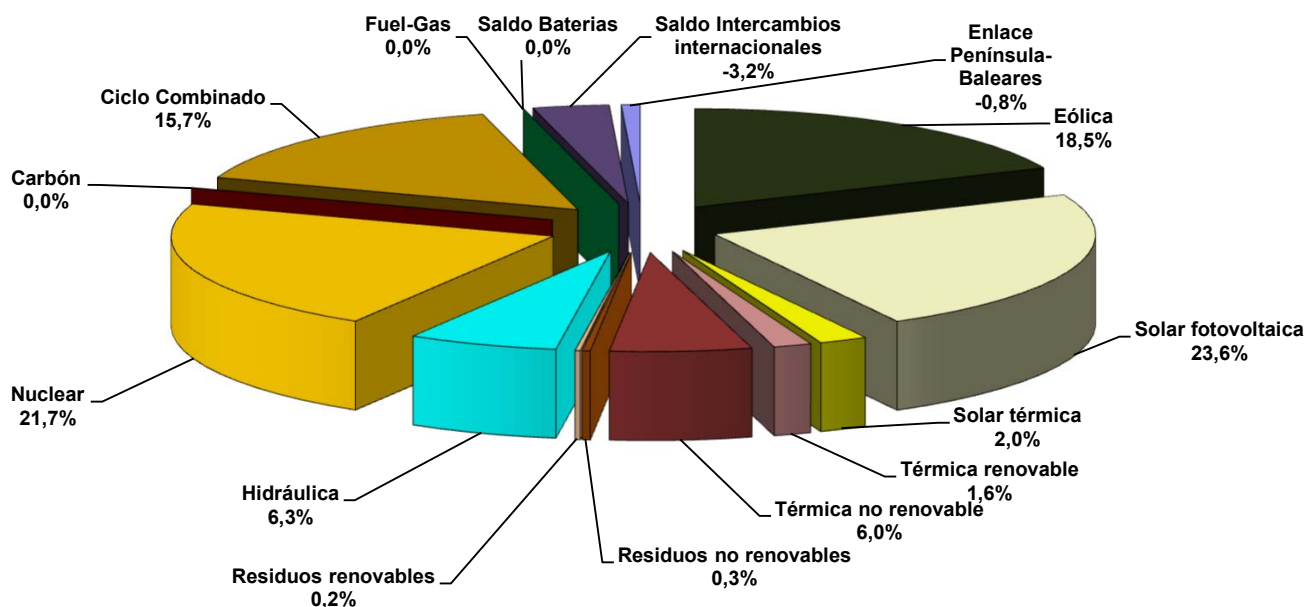
Mes	2025		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.684	2,66	1,13
Febrero	19.127	-0,37	1,20
Marzo	20.641	5,74	1,66
Abril	17.602	-2,85	1,04
Mayo	18.262	-0,28	0,90
Junio	20.470	11,41	1,93
Julio	21.907	2,93	2,18
Agosto	20.630	-1,25	1,80
Septiembre	19.229	3,32	1,97
Octubre	19.389	1,95	1,97
Noviembre	19.841	5,88	2,54
Diciembre	21.374	4,57	2,79
Anual	240.157		2,79

2026		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
22.431	3,44	2,87
20.183	5,52	3,35
20.660	0,09	2,87
18.333	4,15	3,40
18.409	0,80	3,49
19.176	-6,32	2,03
21.330	-2,63	1,51
20.164	-2,26	1,43
19.505	1,43	1,28

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

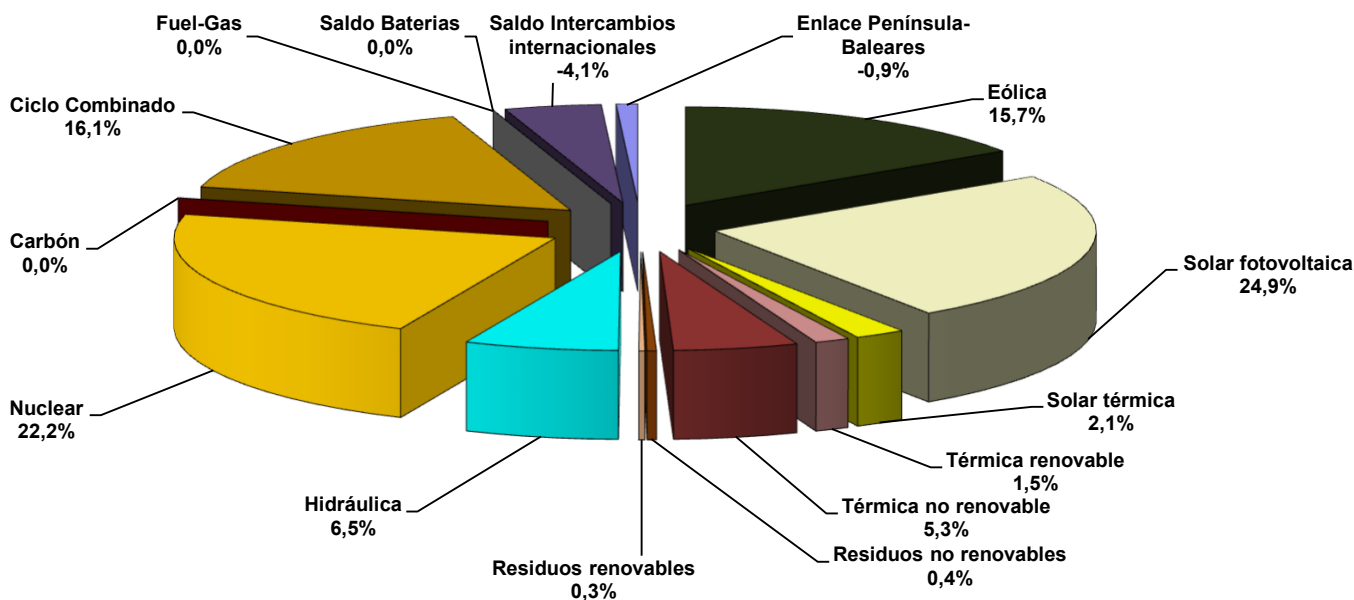
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2025

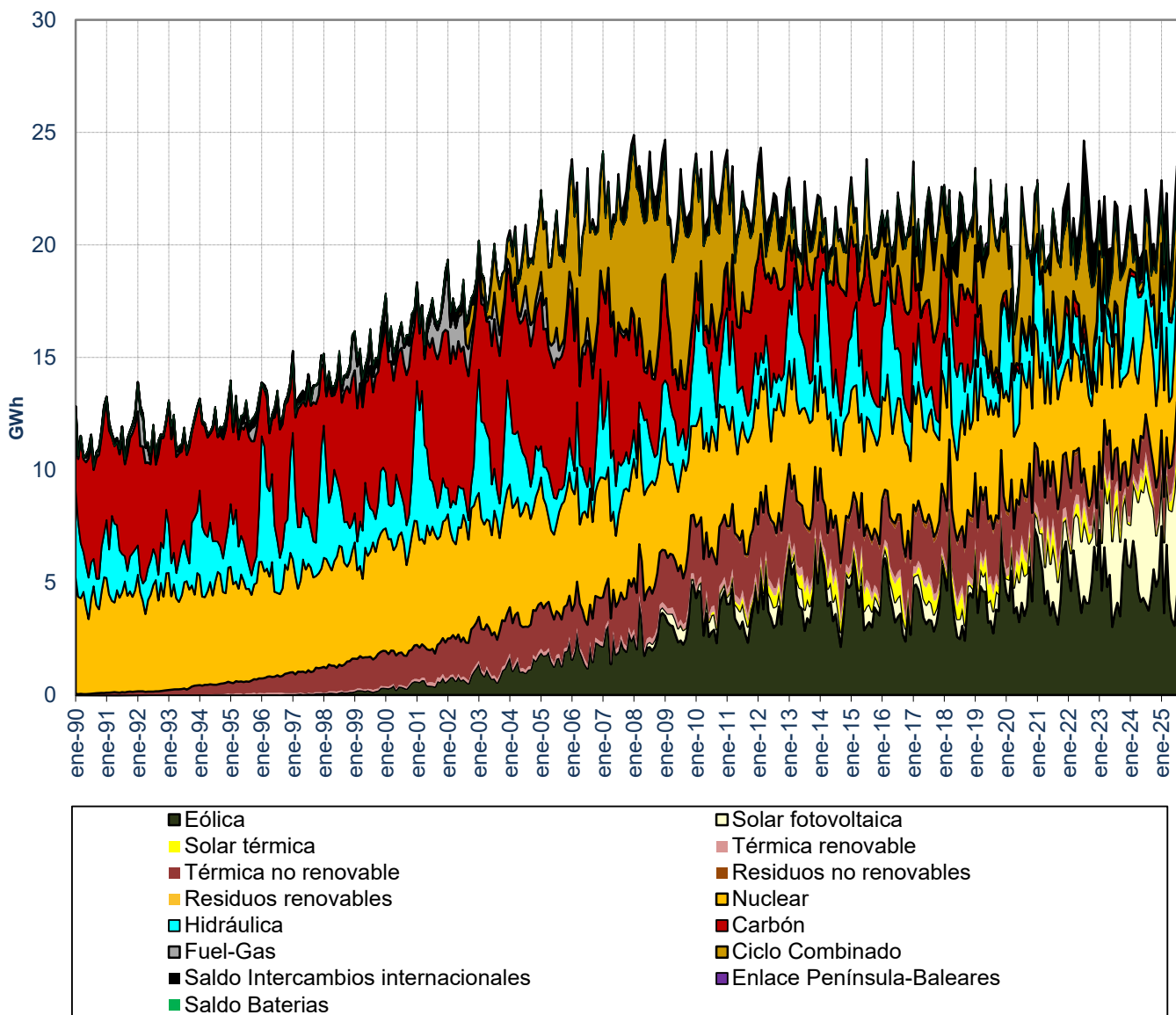


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

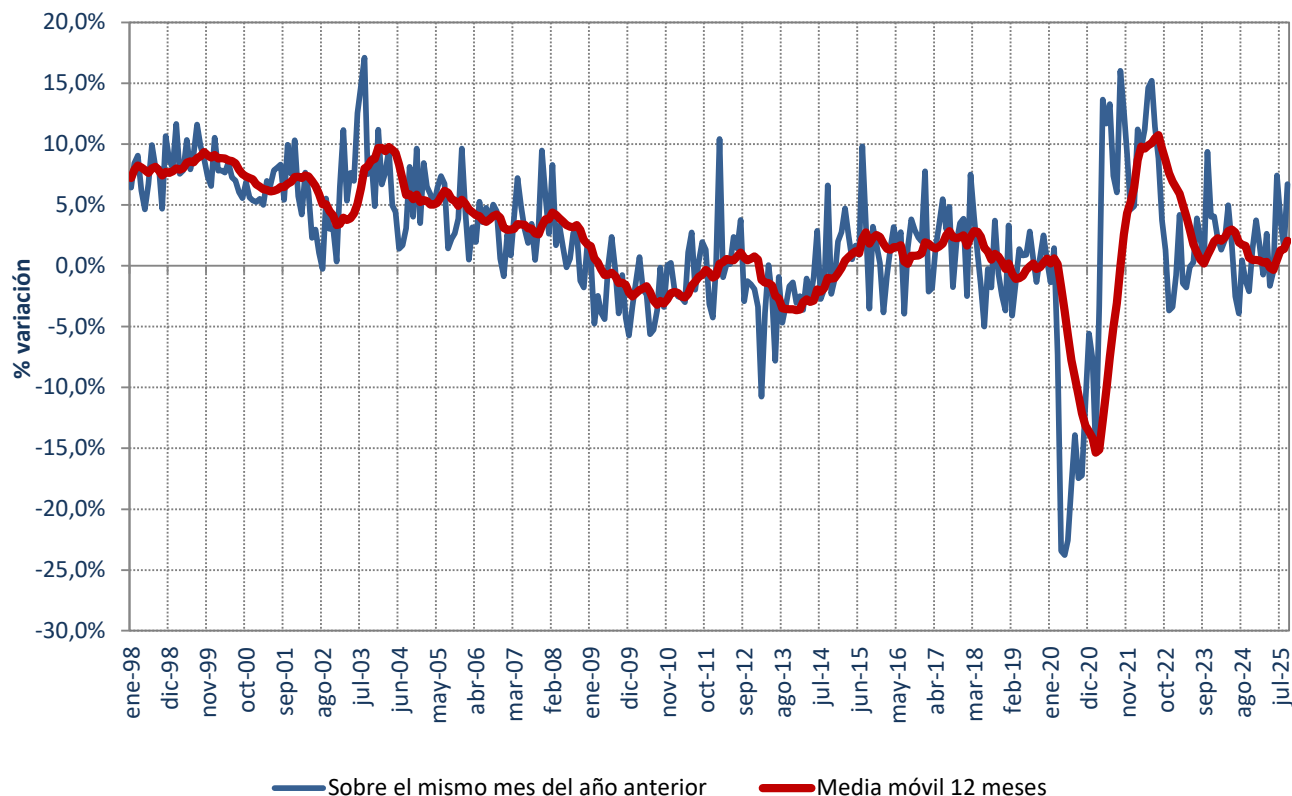
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	1.204	1.231	1.251	2,26	1,64	2,26	1,64	2,26	0,43
Febrero	1.123	1.138	1.129	1,33	-0,74	1,81	0,50	2,05	0,28
Marzo	1.170	1.194	1.226	2,07	2,62	1,90	1,21	2,33	0,33
Abril	1.120	1.176	1.156	4,97	-1,66	2,64	0,50	2,84	-0,16
Mayo	1.205	1.226	1.221	1,77	-0,45	2,46	0,30	2,98	-0,34
Junio	1.305	1.272	1.367	-2,52	7,43	1,55	1,56	2,74	0,49
Julio	1.552	1.491	1.548	-3,92	3,80	0,57	1,94	1,94	1,26
Agosto	1.558	1.565	1.588	0,45	1,49	0,55	1,87	1,75	1,36
Septiembre	1.354	1.338	1.427	-1,23	6,72	0,34	2,43	1,63	2,06
Octubre	1.343	1.315	-	-2,10		0,09		0,68	
Noviembre	1.147	1.164	-	1,45		0,20		0,49	
Diciembre	1.196	1.241	-	3,75		0,48		0,48	
Anual	15.277	15.350	11.913						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

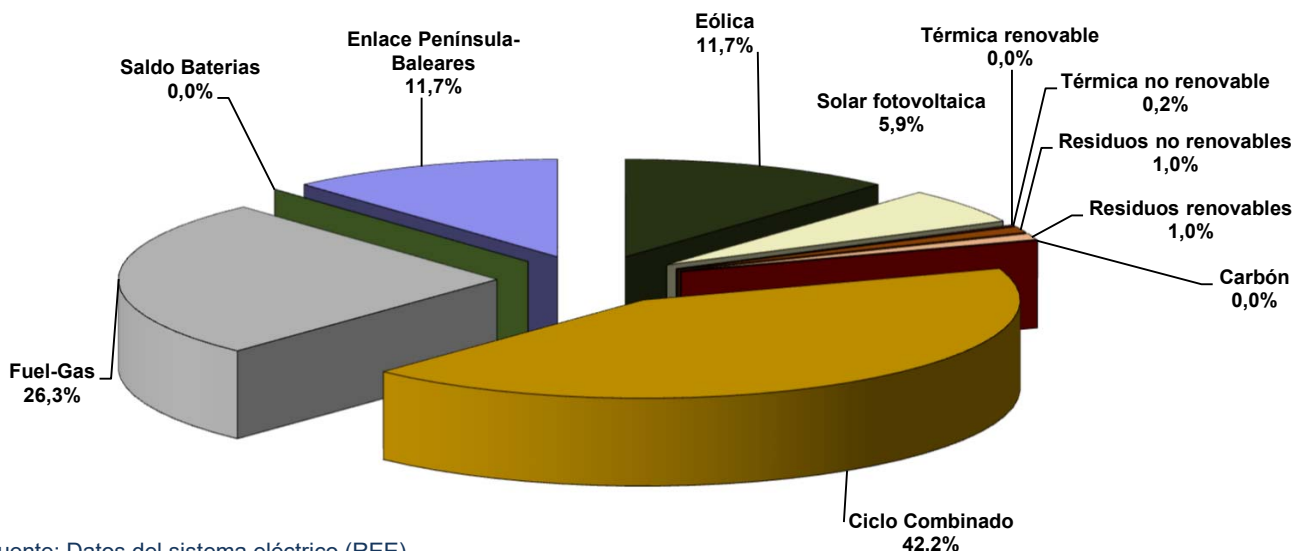
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2025

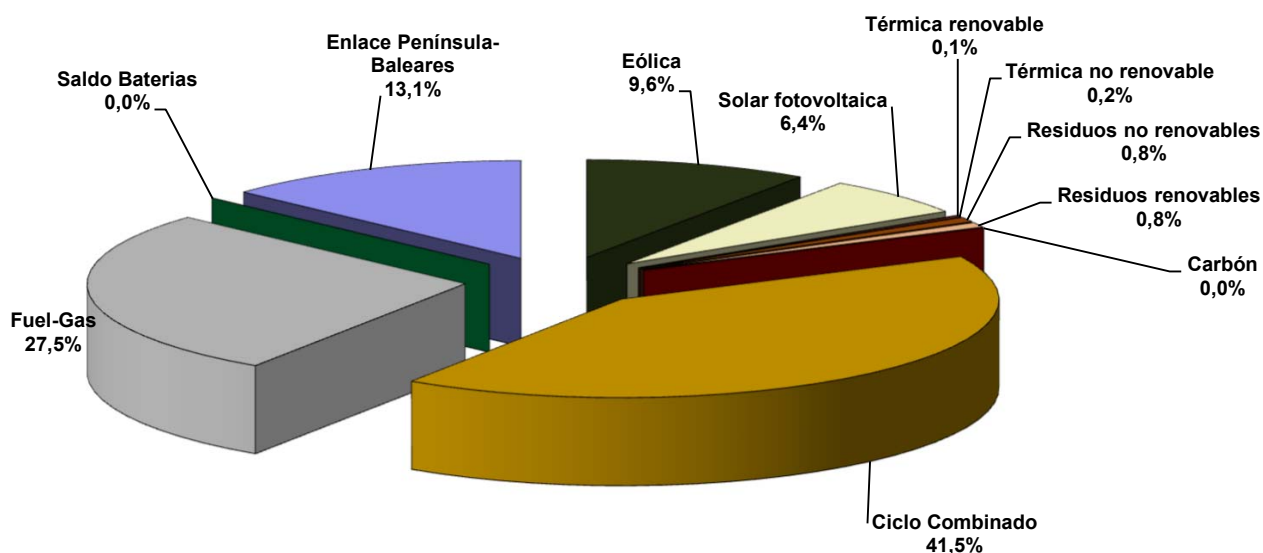


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2025



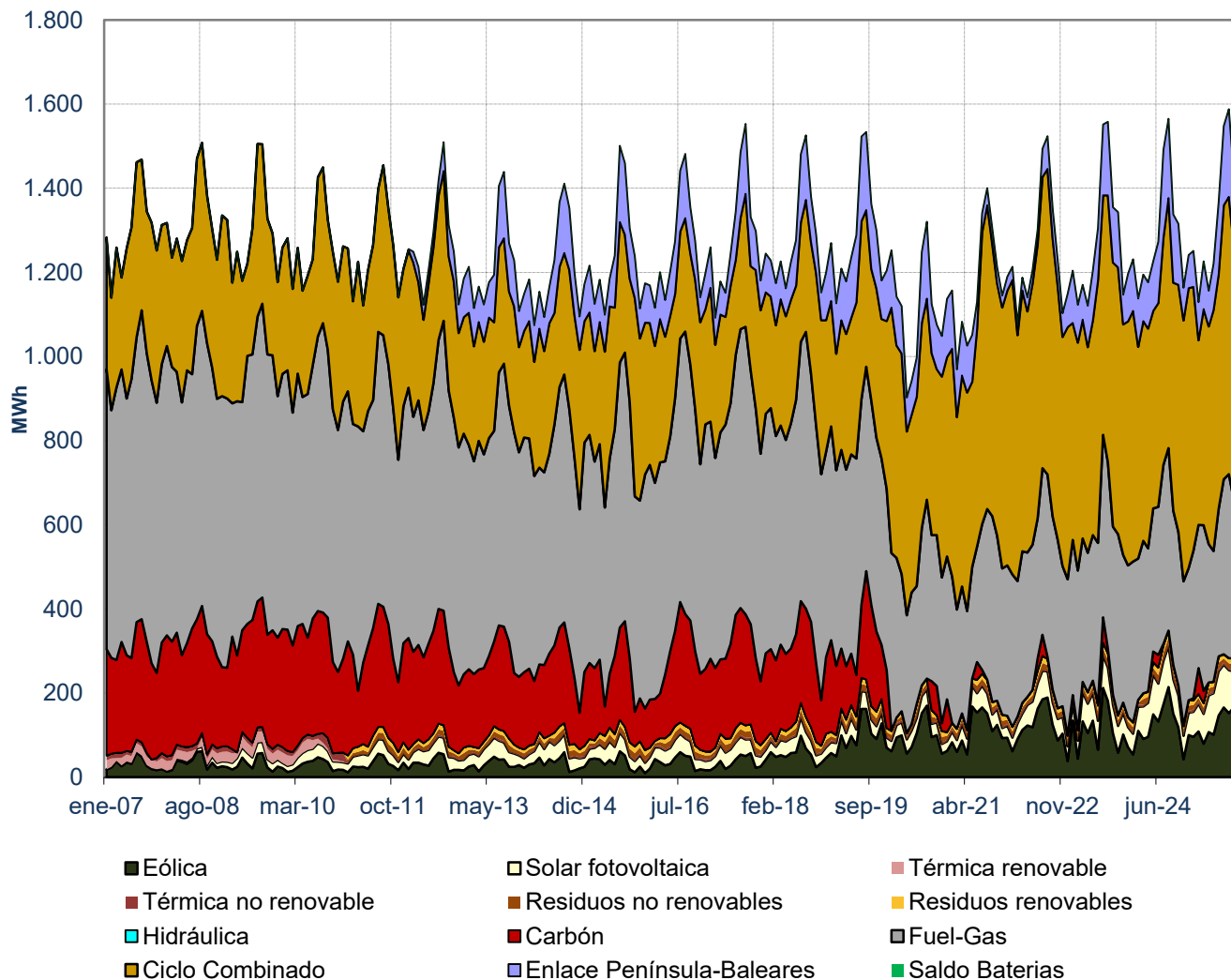
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

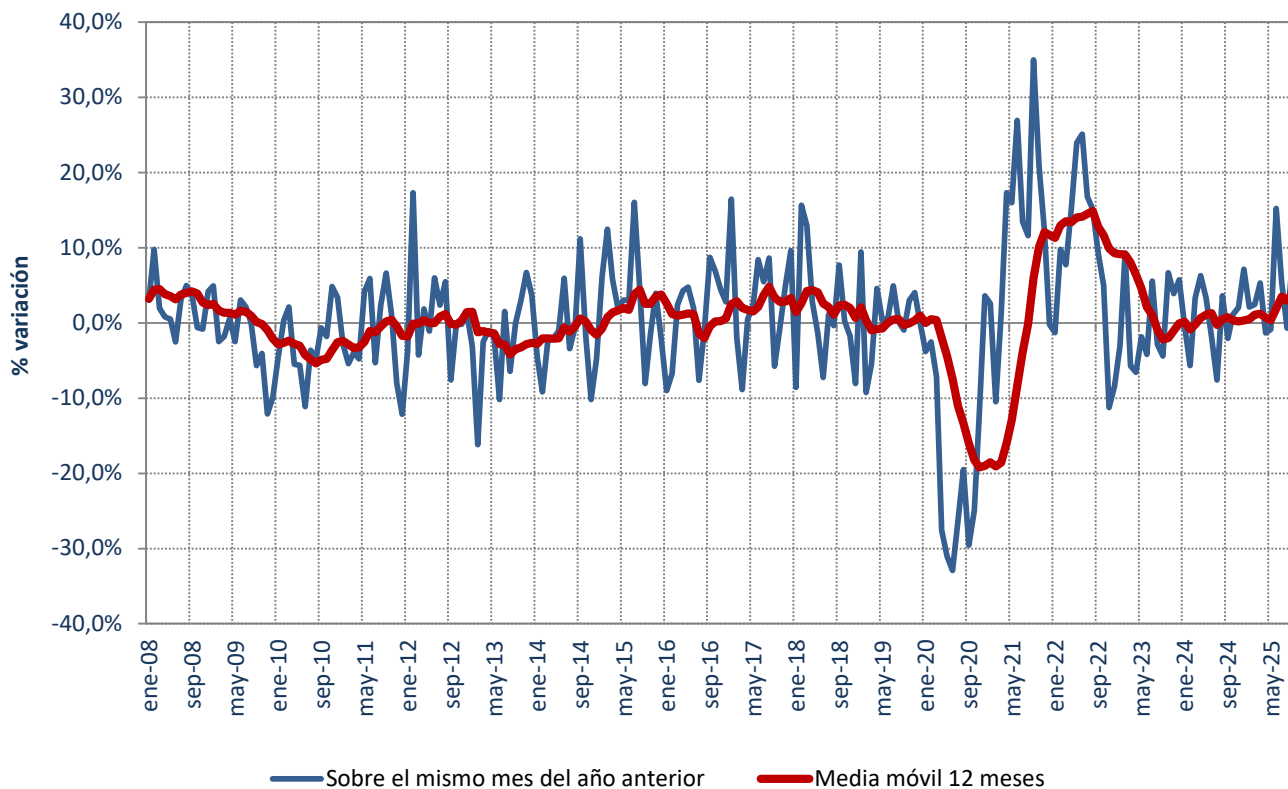
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025						
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	451	449	459	-0,44	2,11	-0,44	2,11	0,15	0,51
Febrero	435	410	420	-5,66	2,47	-3,00	2,28	-0,86	1,09
Marzo	417	431	454	3,36	5,32	-0,96	3,30	-0,22	1,24
Abril	408	434	428	6,30	-1,31	0,77	2,14	0,68	0,71
Mayo	464	480	476	3,30	-0,87	1,31	1,49	1,08	0,39
Junio	551	541	623	-1,85	15,23	0,67	4,19	1,32	1,92
Julio	742	685	723	-7,59	5,45	-1,09	4,45	-0,28	3,50
Agosto	708	734	729	3,61	-0,68	-0,30	3,54	0,50	2,97
Septiembre	569	557	606	-2,06	8,72	-0,51	4,15	0,74	3,98
Octubre	499	504	-	1,16		-0,35		0,31	
Noviembre	377	385	-	2,04		-0,19		0,20	
Diciembre	422	453	-	7,15		0,32		0,32	
Anual	6.044	6.064	4.918						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

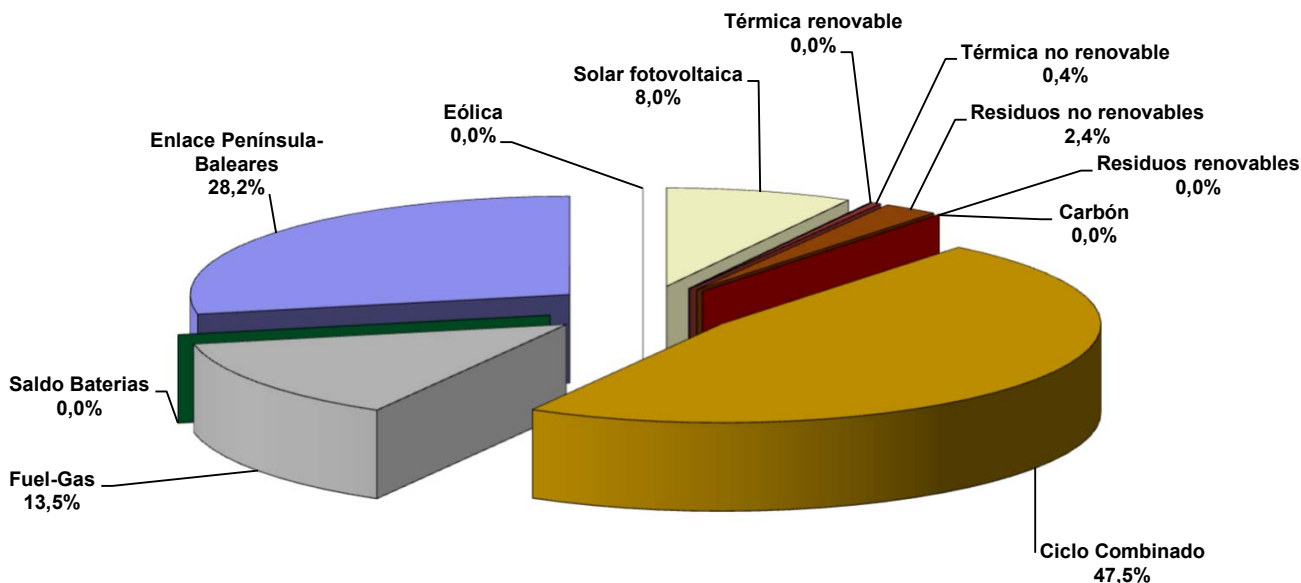
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

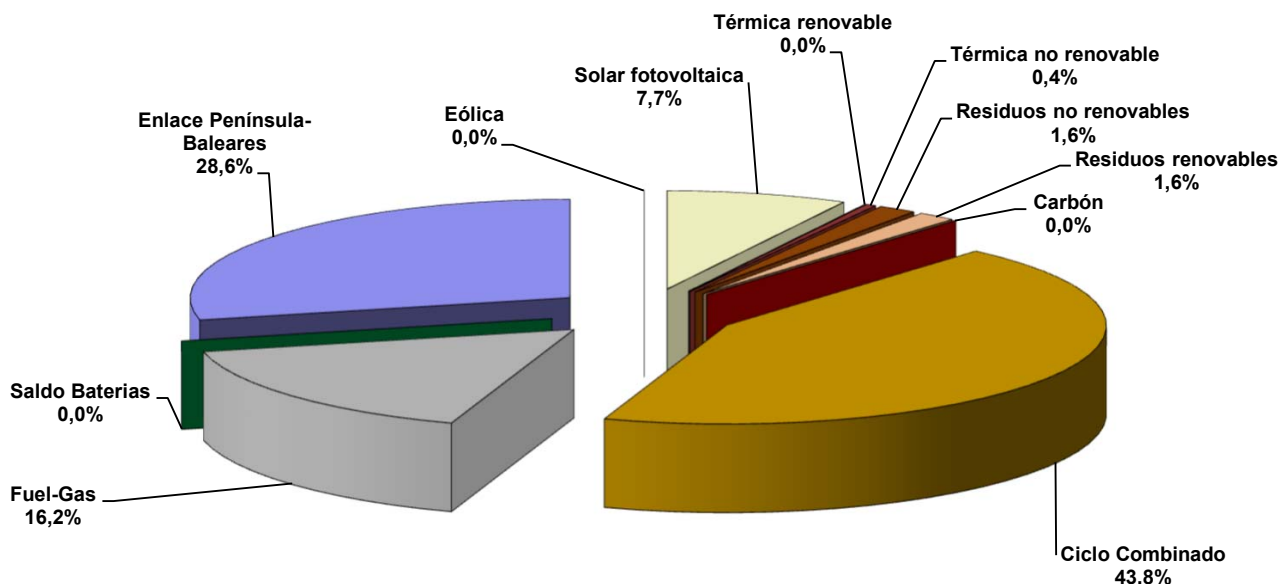
Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2025

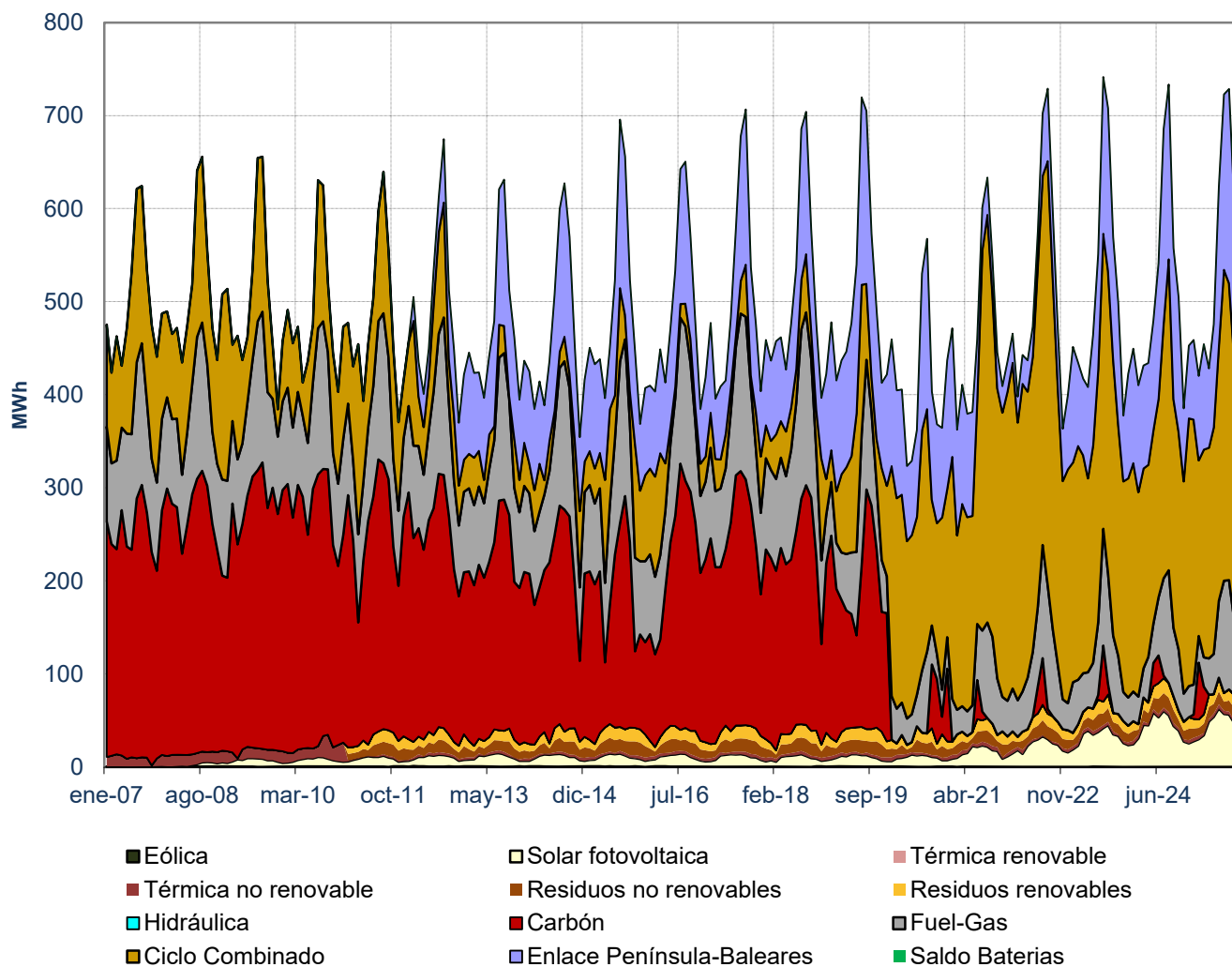


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

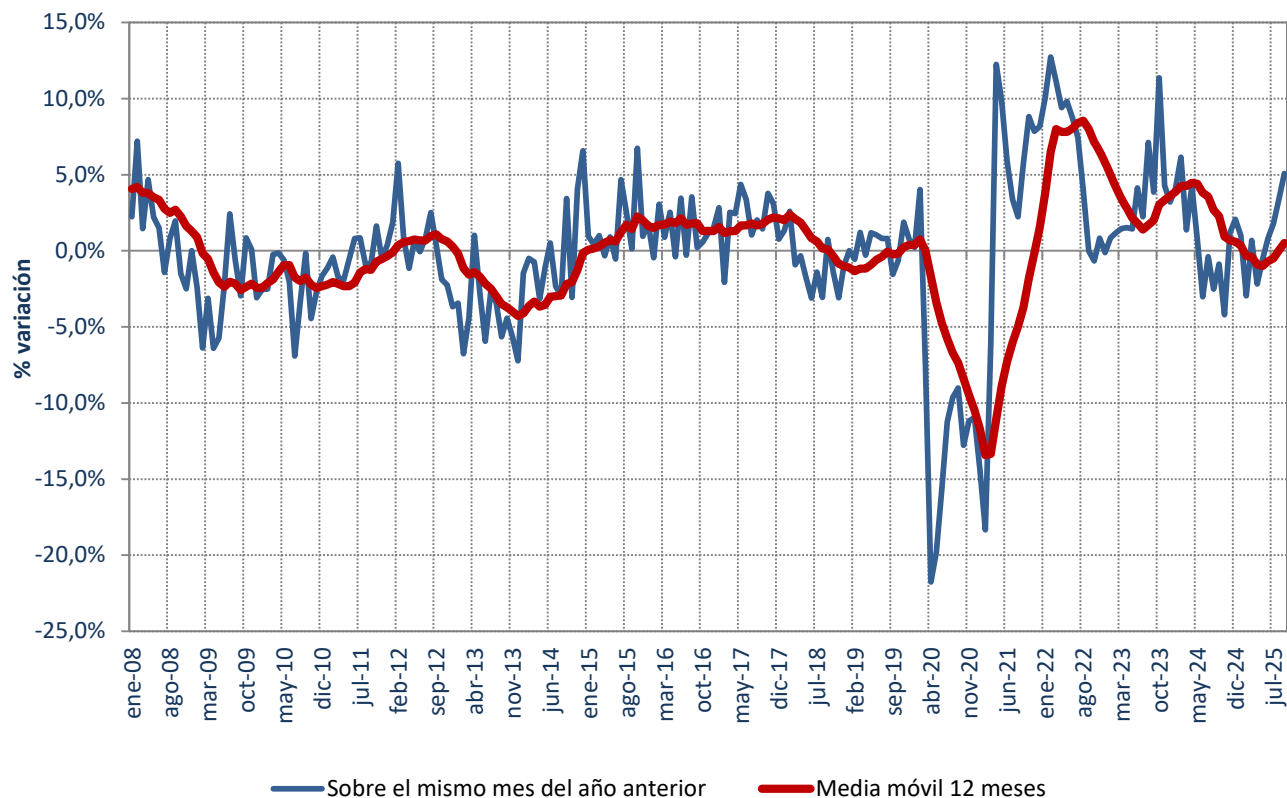
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025						
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	719	749	756	4,11	0,99	4,11	0,99	3,88	0,34
Febrero	658	698	677	6,14	-2,96	5,08	-0,91	4,26	-0,35
Marzo	722	732	737	1,38	0,69	3,81	-0,38	4,25	-0,40
Abril	684	713	697	4,25	-2,18	3,92	-0,82	4,46	-0,90
Mayo	711	716	712	0,76	-0,56	3,27	-0,77	4,40	-1,00
Junio	722	701	706	-3,01	0,84	2,20	-0,51	3,80	-0,69
Julio	771	768	782	-0,38	1,79	1,80	-0,16	3,56	-0,51
Agosto	811	791	817	-2,51	3,38	1,19	0,32	2,69	0,02
Septiembre	752	745	783	-0,89	5,07	0,96	0,85	2,28	0,52
Octubre	812	778	-	-4,20		0,39		0,93	
Noviembre	740	748	-	1,18		0,46		0,68	
Diciembre	742	757	-	2,06		0,59		0,59	
Anual	8.844	8.896	6.669						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

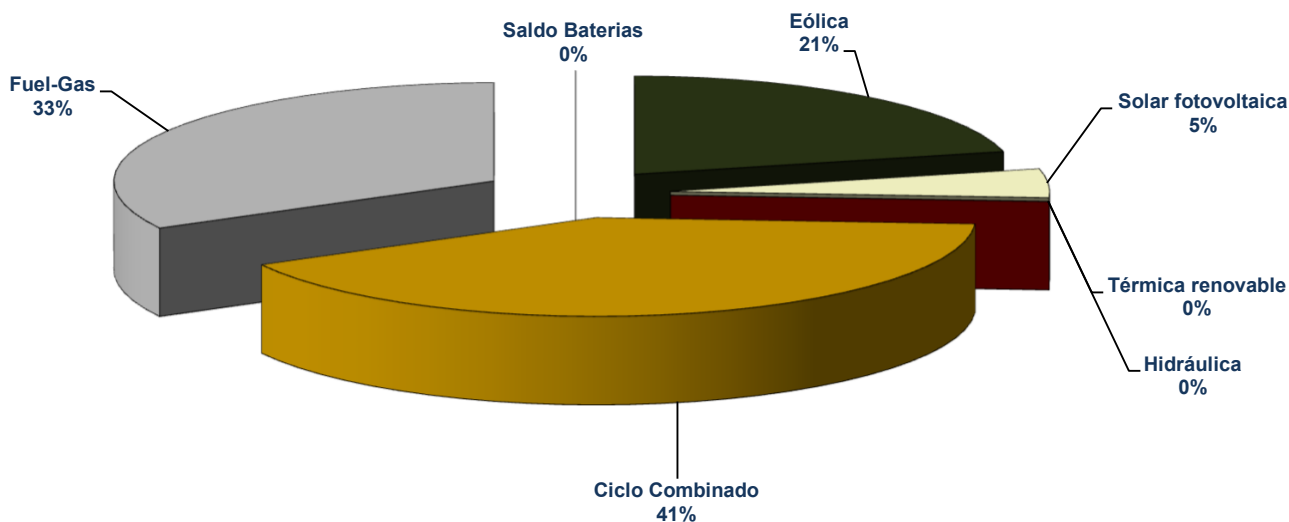
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de septiembre de 2025

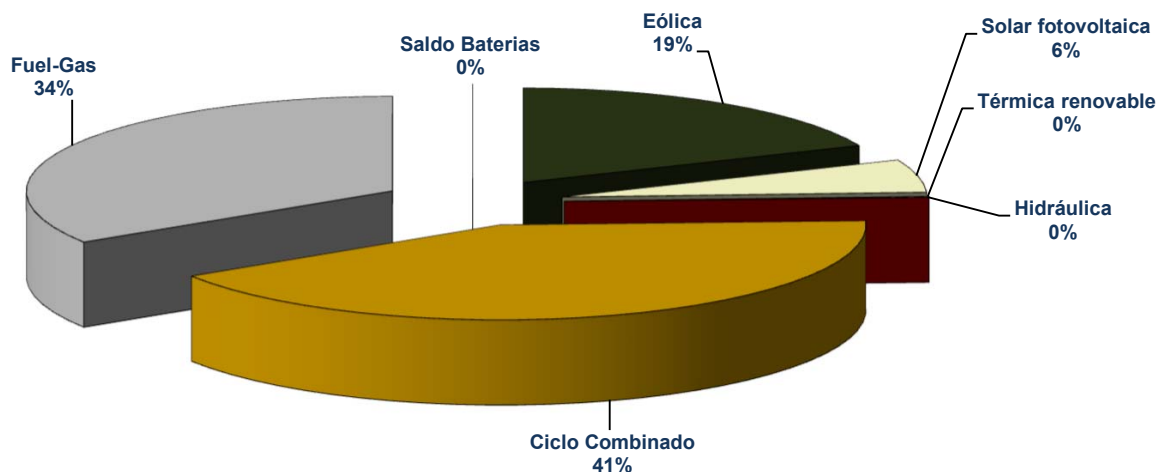


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2025



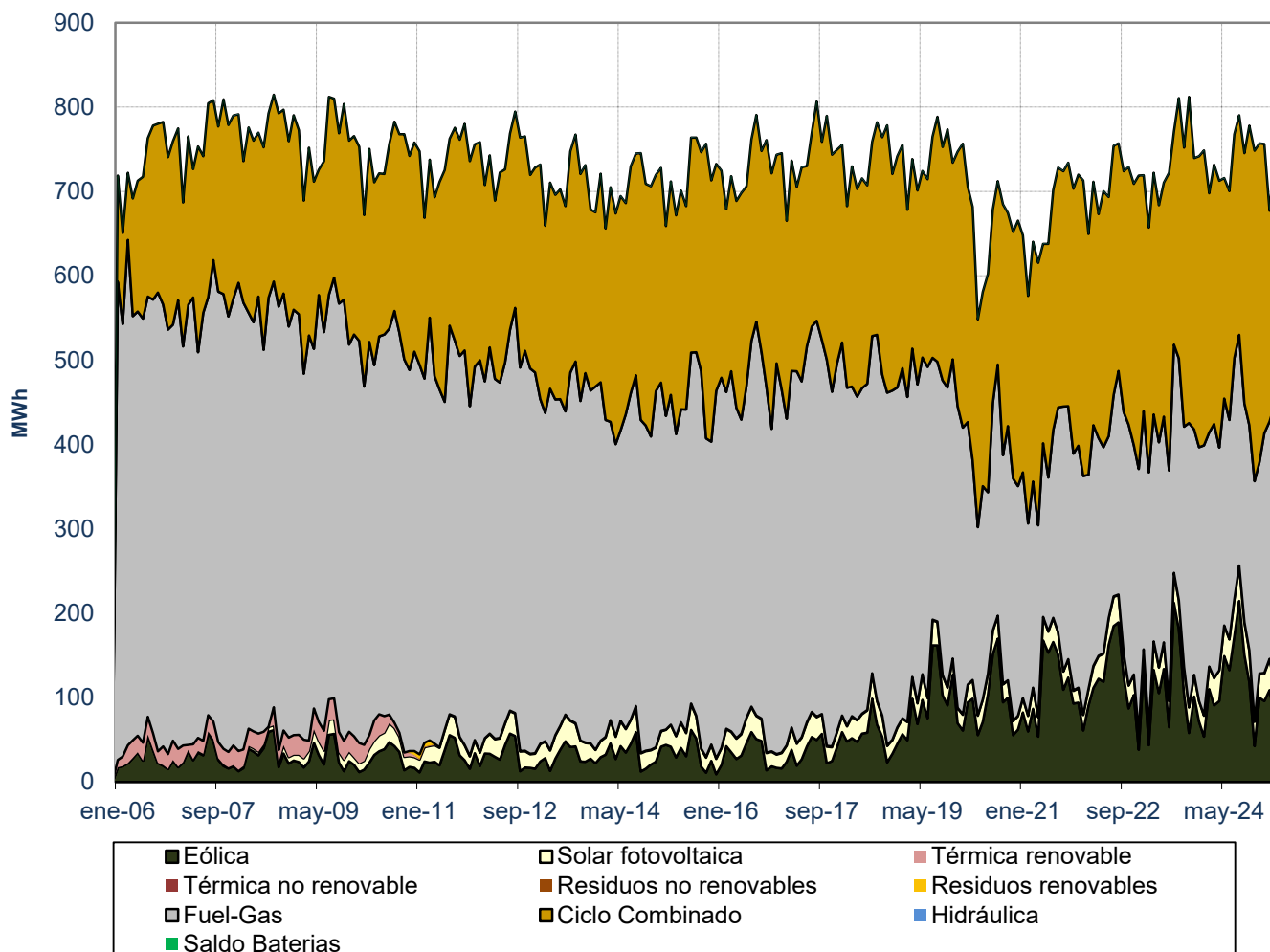
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda. 2006 - 2025



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

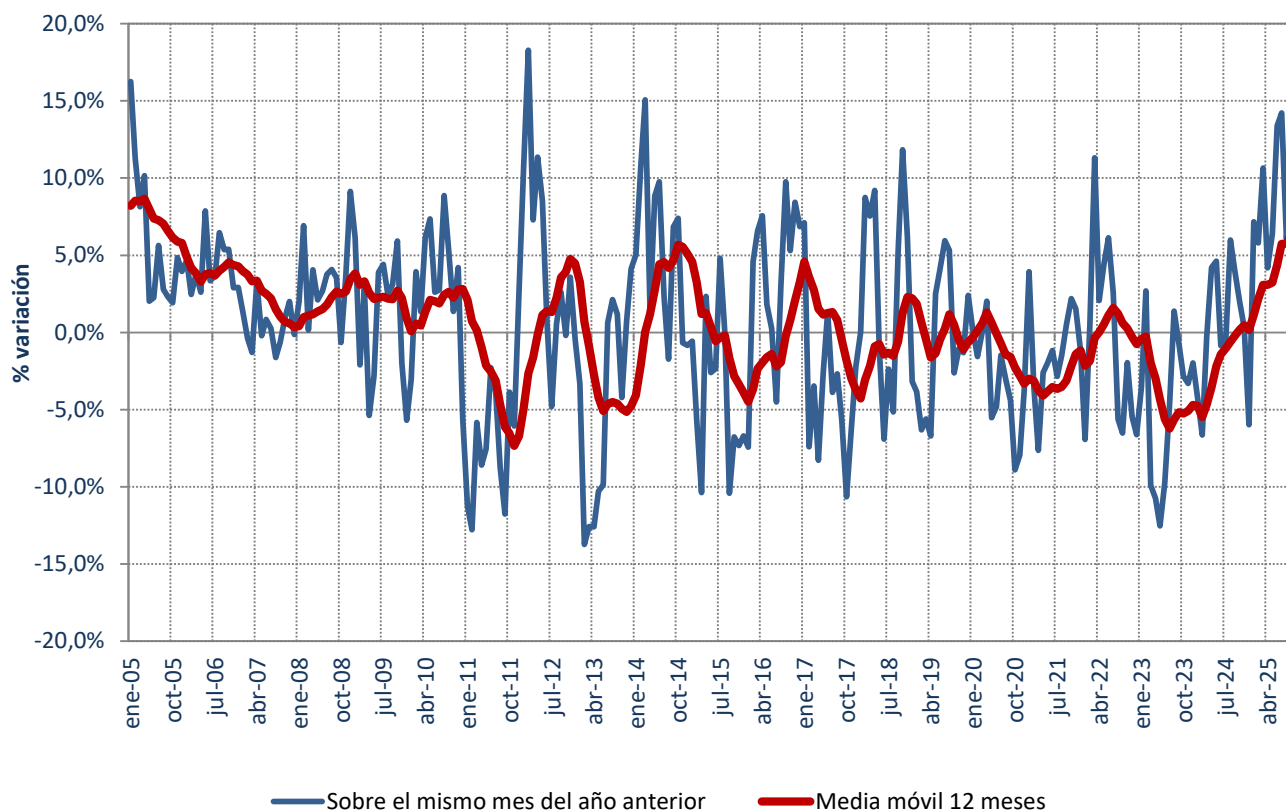
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	16,64	15,95	17,09	-4,17	7,17	-4,17	7,17	-4,75	1,14
Febrero	15,70	14,66	15,51	-6,64	5,80	-5,37	6,52	-5,48	2,18
Marzo	15,39	15,35	16,98	-0,24	10,66	-3,71	7,90	-4,68	3,08
Abril	13,78	14,36	14,96	4,20	4,19	-1,94	7,02	-3,55	3,09
Mayo	14,17	14,83	15,78	4,61	6,40	-0,71	6,89	-2,18	3,23
Junio	15,00	14,87	16,86	-0,85	13,39	-0,74	7,97	-1,40	4,38
Julio	17,03	16,90	19,30	-0,74	14,22	-0,74	8,96	-1,03	5,75
Agosto	17,06	18,08	19,18	5,99	6,06	0,18	8,54	-0,61	5,75
Septiembre	15,70	16,33	17,91	3,96	9,72	0,61	8,67	-0,22	6,25
Octubre	15,67	15,98	-	1,97		0,74		0,19	
Noviembre	14,66	14,71	-	0,33		0,71		0,48	
Diciembre	15,42	14,50	-	-5,98		0,15		0,15	
Anual	186,23	186,52	153,58						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



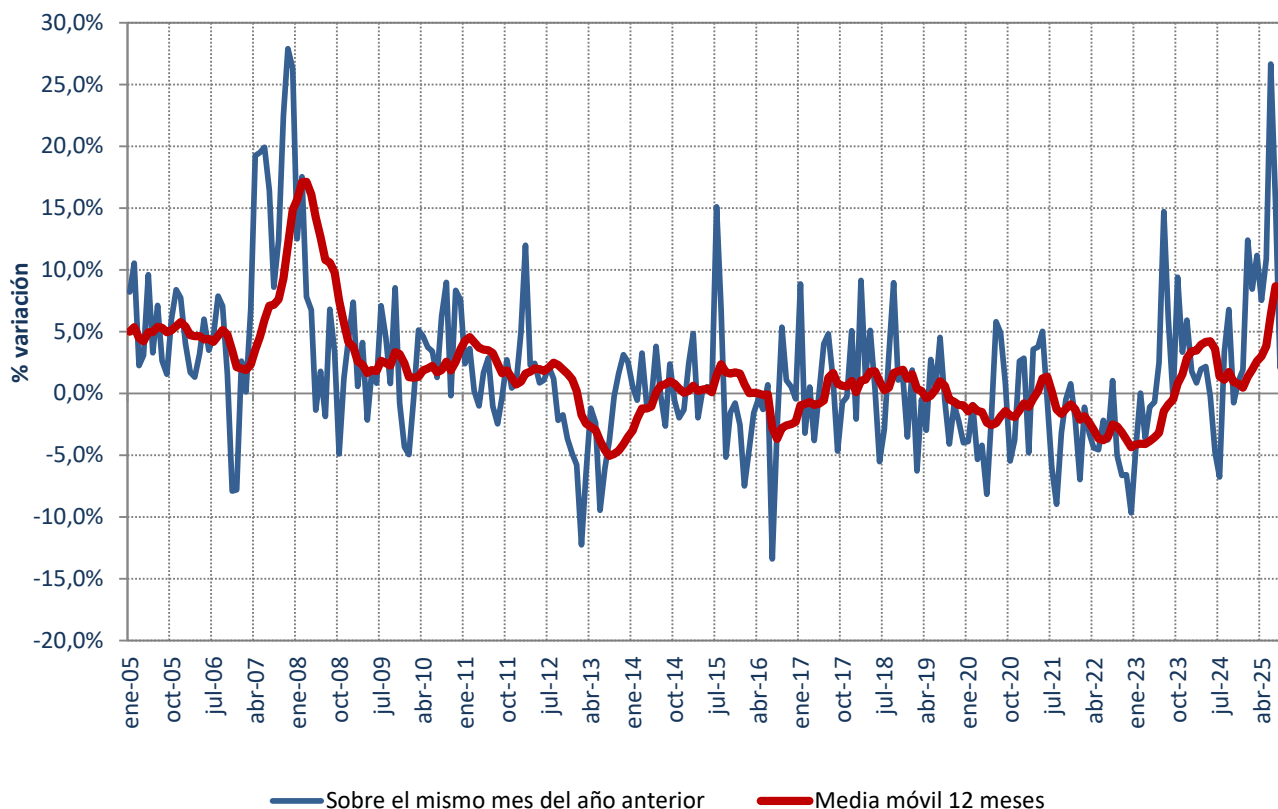
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025						
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	16,26	16,55	18,61	1,79	12,43	1,79	12,43	3,42	1,35
Febrero	14,90	15,03	16,30	0,87	8,46	1,35	10,54	3,48	1,91
Marzo	15,20	15,50	17,23	1,98	11,18	1,56	10,75	3,94	2,62
Abril	14,46	14,78	15,89	2,19	7,54	1,71	9,98	4,19	3,01
Mayo	15,50	15,47	17,16	-0,20	10,88	1,32	10,16	4,23	3,85
Junio	16,65	15,85	20,08	-4,77	26,66	0,23	12,97	3,61	6,35
Julio	21,95	20,46	23,60	-6,77	15,31	-1,11	13,39	1,38	8,70
Agosto	21,79	22,53	23,00	3,36	2,09	-0,40	11,52	1,12	8,53
Septiembre	17,21	18,38	20,28	6,80	10,32	0,41	11,38	1,74	8,84
Octubre	16,83	16,70	-	-0,73		0,30		0,95	
Noviembre	15,21	15,37	-	1,00		0,35		0,77	
Diciembre	16,09	16,40	-	1,93		0,48		0,48	
Anual	202,05	203,02	172,14						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

2.1 Demanda de consumidores nacionales

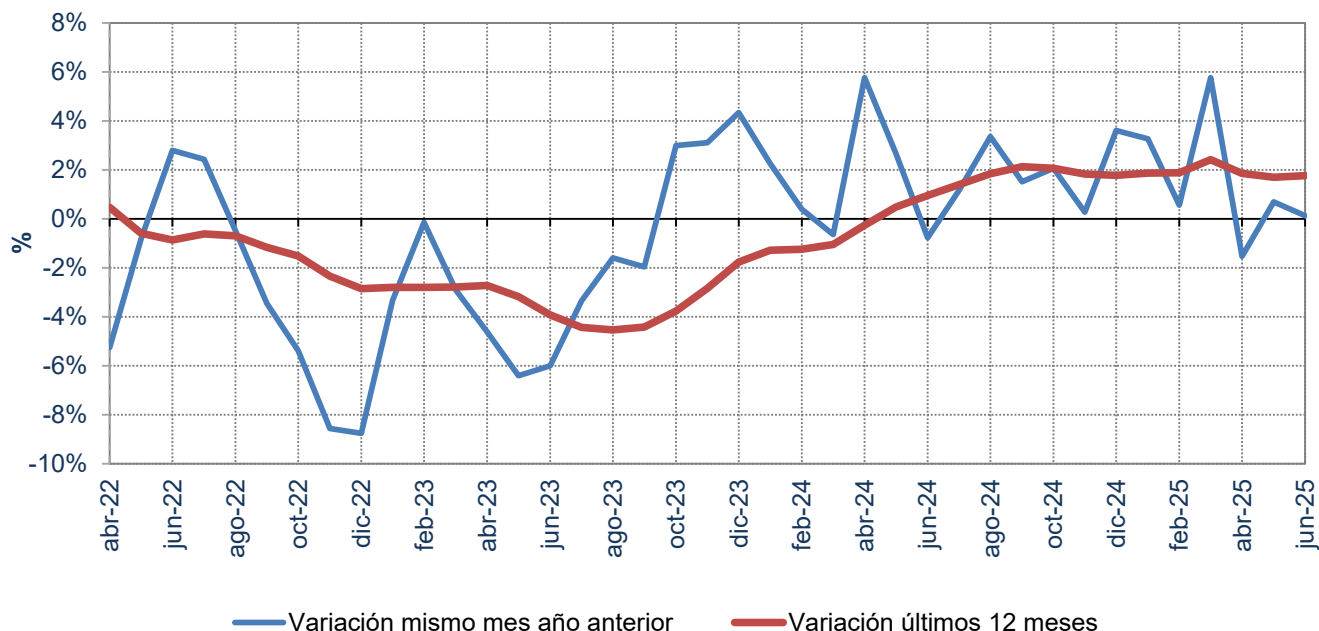
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025						
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	18.740	19.164	19.790	2,26	3,27	2,26	3,27	-1,29	1,87
Febrero	17.590	17.660	17.758	0,40	0,55	1,36	1,97	-1,24	1,88
Marzo	18.063	17.946	18.979	-0,65	5,76	0,69	3,21	-1,05	2,41
Abril	16.250	17.188	16.926	5,77	-1,53	1,86	2,08	-0,27	1,85
Mayo	17.196	17.654	17.776	2,66	0,69	2,02	1,80	0,48	1,69
Junio	17.965	17.827	17.849	-0,77	0,13	1,54	1,53	0,95	1,77
Julio	20.151	20.384	-	1,16		1,48		1,39	
Agosto	19.147	19.790	-	3,36		1,73		1,84	
Septiembre	17.859	18.131	-	1,52		1,71		2,13	
Octubre	17.793	18.159	-	2,06		1,74		2,06	
Noviembre	17.538	17.585	-	0,27		1,61		1,83	
Diciembre	17.985	18.635	-	3,61		1,78		1,78	
Anual	216.279	220.123	109.078						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



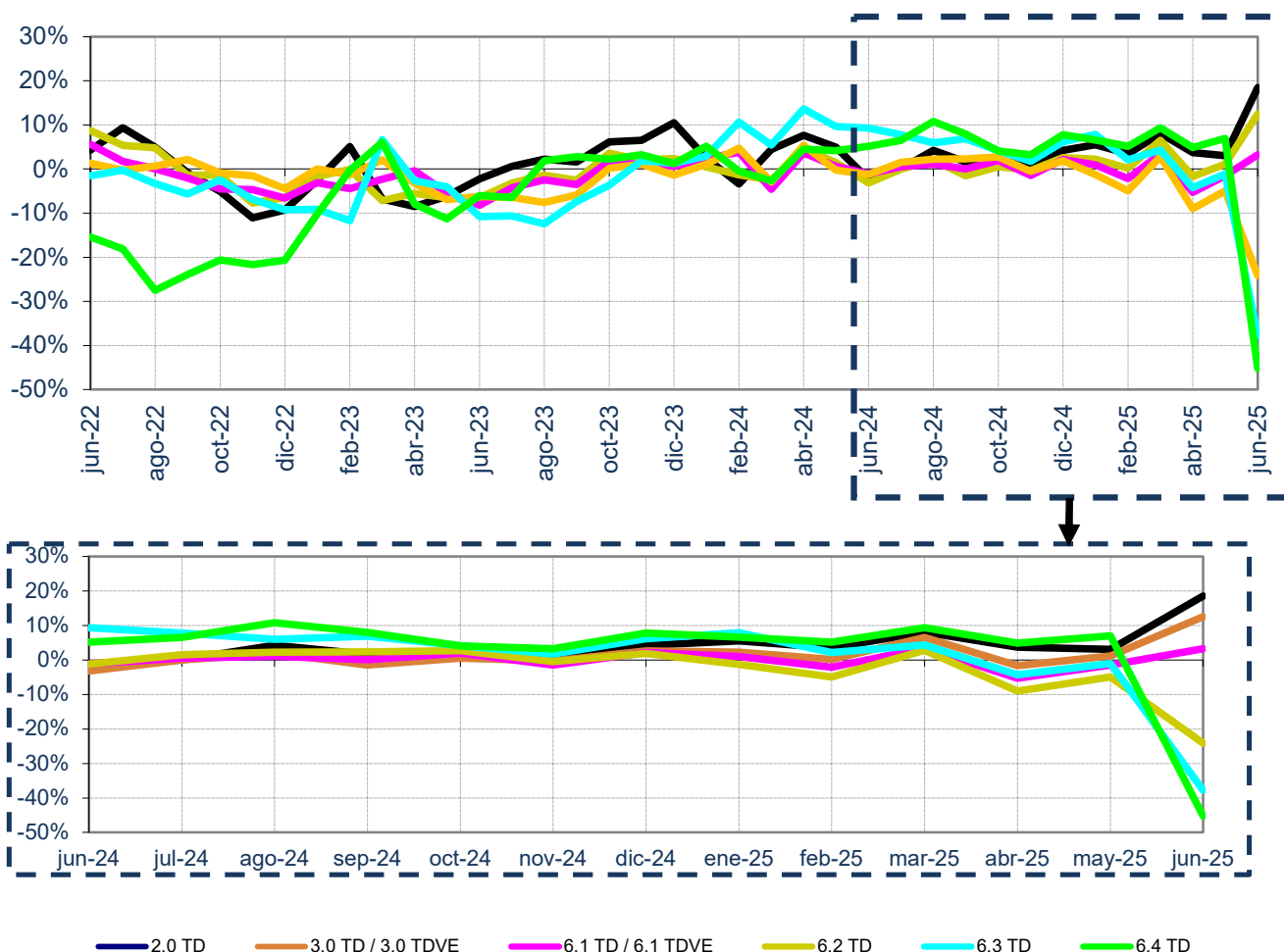
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	
2025	enero	5,5%	2,2%	0,9%	-1,3%	7,8%	3,3%
	febrero	3,5%	0,1%	-2,2%	-4,9%	2,1%	0,6%
	marzo	8,1%	6,5%	3,4%	2,8%	4,3%	5,9%
	abril	3,7%	-1,7%	-5,3%	-9,0%	-4,3%	-1,5%
	mayo	3,0%	1,1%	-1,5%	-4,9%	-1,1%	0,6%
	junio	18,5%	12,5%	3,2%	-24,2%	-37,8%	0,0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

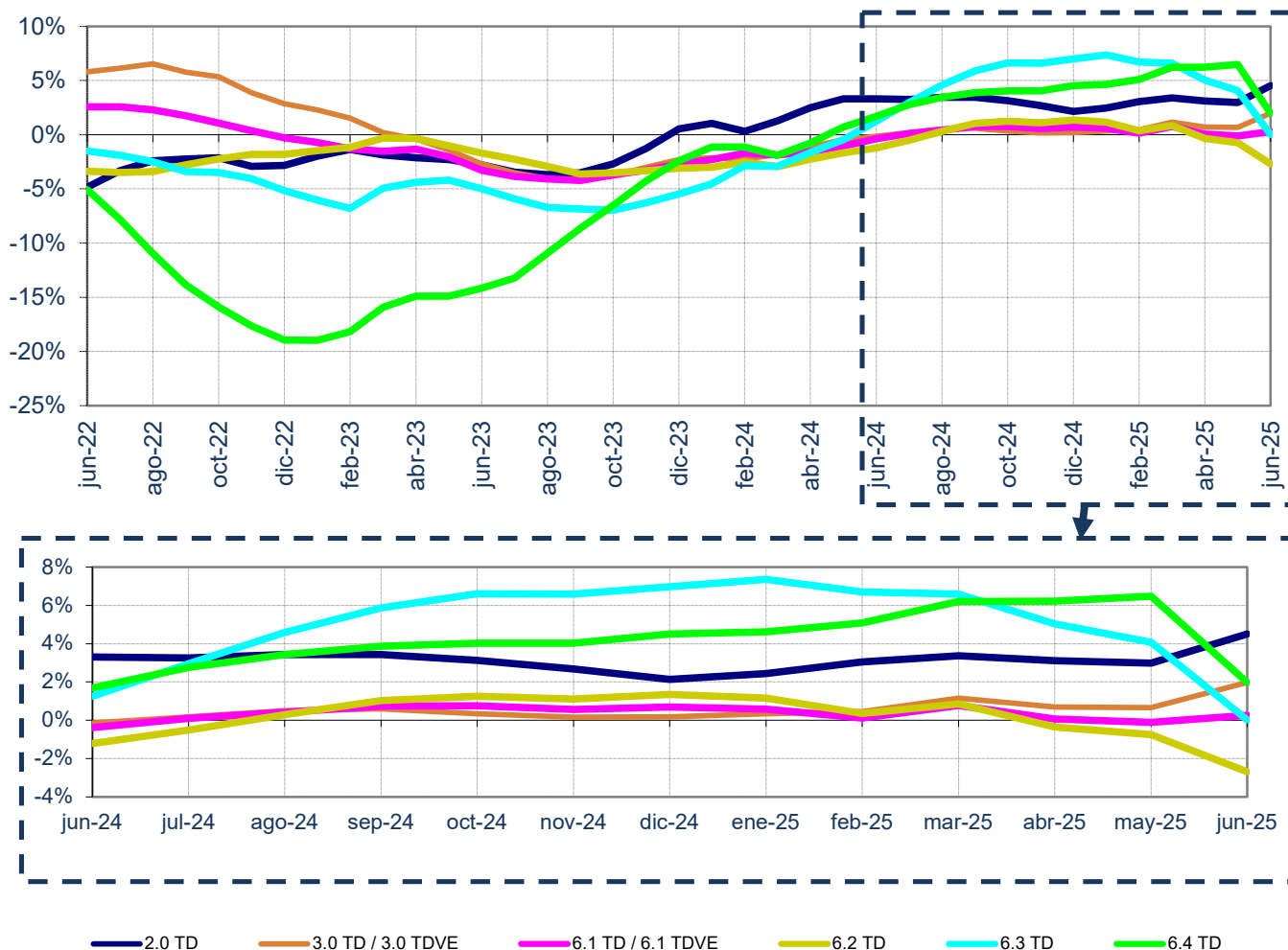
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2025	enero	2,4%	0,3%	0,6%	1,2%	7,4%	4,6%	1,8%
	febrero	3,1%	0,4%	0,1%	0,4%	6,7%	5,1%	1,8%
	marzo	3,4%	1,2%	0,8%	0,9%	6,6%	6,2%	2,4%
	abril	3,1%	0,7%	0,1%	-0,3%	5,0%	6,2%	1,8%
	mayo	3,0%	0,7%	-0,1%	-0,7%	4,1%	6,5%	1,6%
	junio	4,5%	2,0%	0,3%	-2,7%	0,0%	2,0%	1,7%



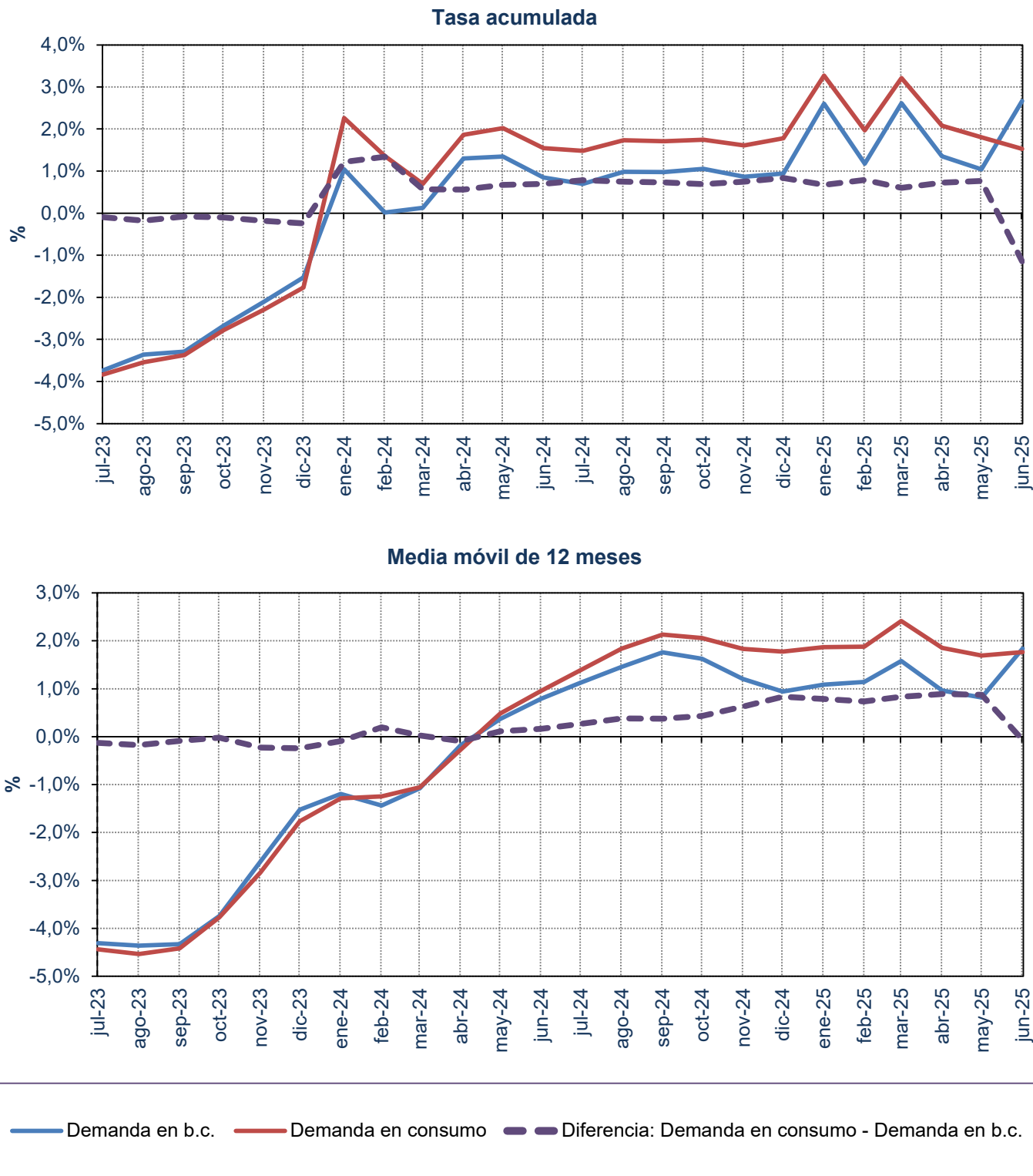
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.1 Demanda de consumidores nacionales

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

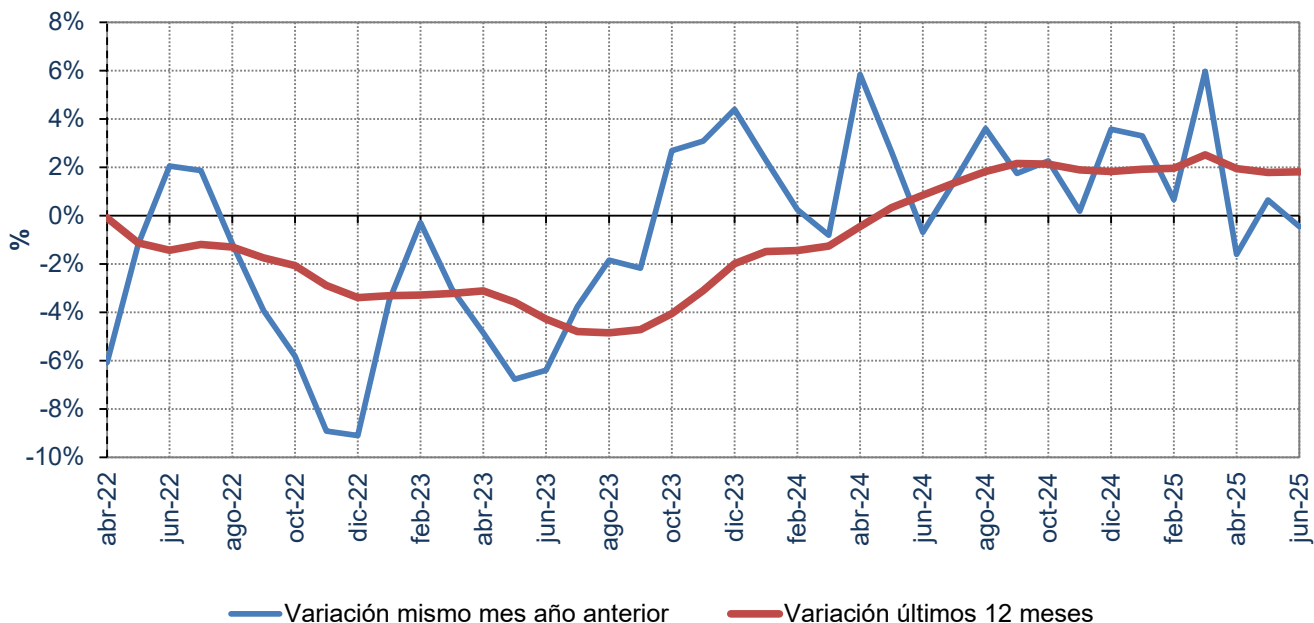
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025						
				24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	17.674	18.080	18.675	2,29	3,29	2,29	3,29	-1,48	1,92
Febrero	16.606	16.647	16.757	0,25	0,66	1,30	2,03	-1,44	1,96
Marzo	17.019	16.882	17.892	-0,80	5,98	0,60	3,32	-1,25	2,52
Abril	15.241	16.131	15.873	5,84	-1,60	1,80	2,15	-0,44	1,95
Mayo	16.117	16.544	16.651	2,65	0,65	1,97	1,86	0,34	1,79
Junio	16.794	16.678	16.602	-0,69	-0,45	1,52	1,47	0,85	1,81
Julio	18.780	19.044	-	1,41		1,50		1,35	
Agosto	17.762	18.401	-	3,60		1,77		1,83	
Septiembre	16.632	16.923	-	1,75		1,77		2,16	
Octubre	16.602	16.979	-	2,27		1,82		2,13	
Noviembre	16.514	16.545	-	0,19		1,68		1,89	
Diciembre	16.932	17.538	-	3,58		1,83		1,83	
Anual	202.674	206.392	102.450						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



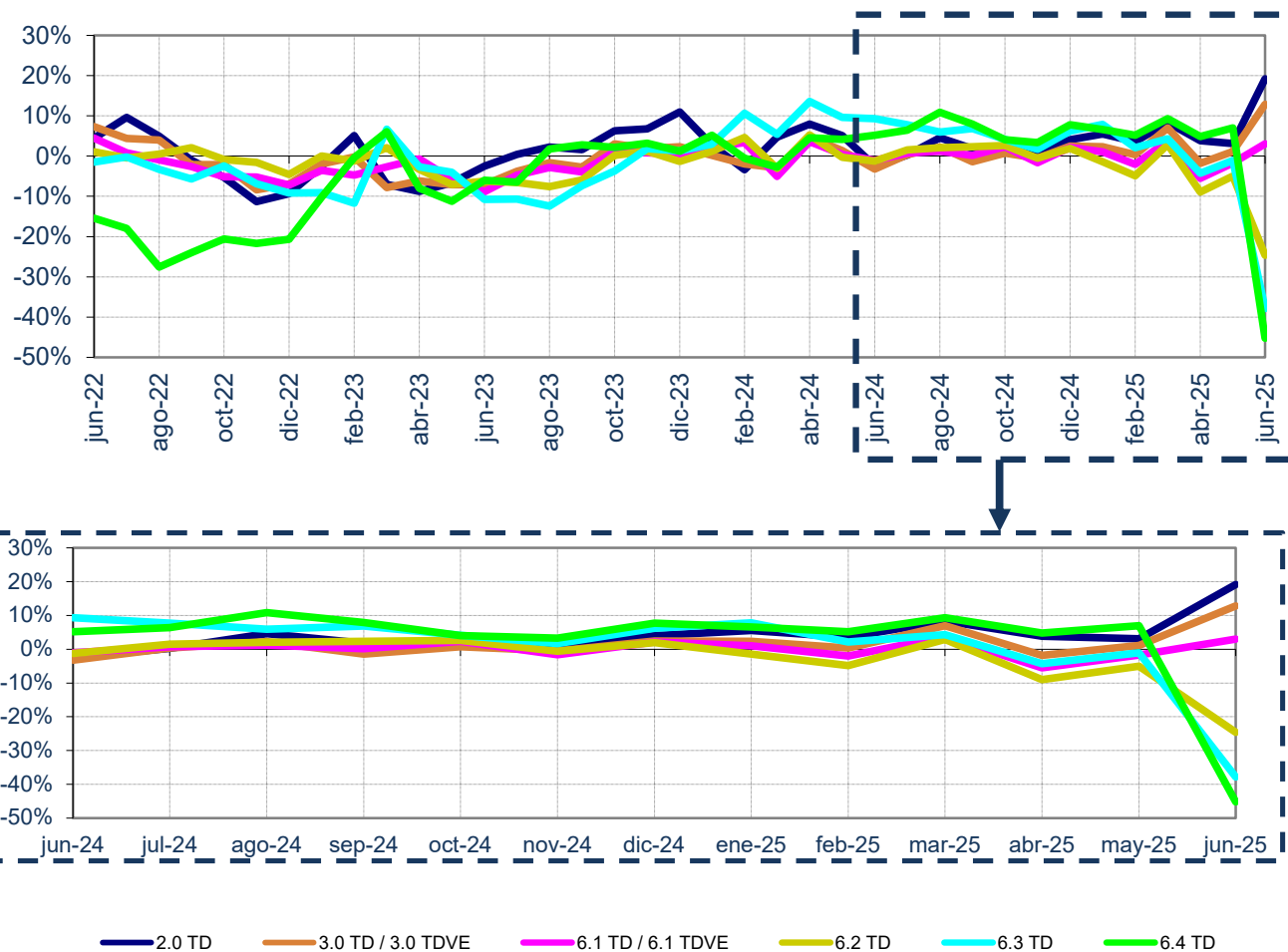
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL	
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD		6.4 TD
2025	enero	5,5%	2,3%	1,0%	-1,4%	7,8%	6,6%	3,3%
	febrero	3,6%	0,4%	-2,0%	-4,9%	2,1%	5,2%	0,7%
	marzo	8,3%	7,0%	3,7%	2,9%	4,3%	9,3%	6,1%
	abril	3,8%	-1,8%	-5,5%	-9,0%	-4,3%	4,8%	-1,5%
	mayo	3,1%	1,1%	-1,7%	-5,0%	-1,1%	7,0%	0,5%
	junio	19,2%	12,8%	3,0%	-24,6%	-37,8%	-45,2%	-0,6%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

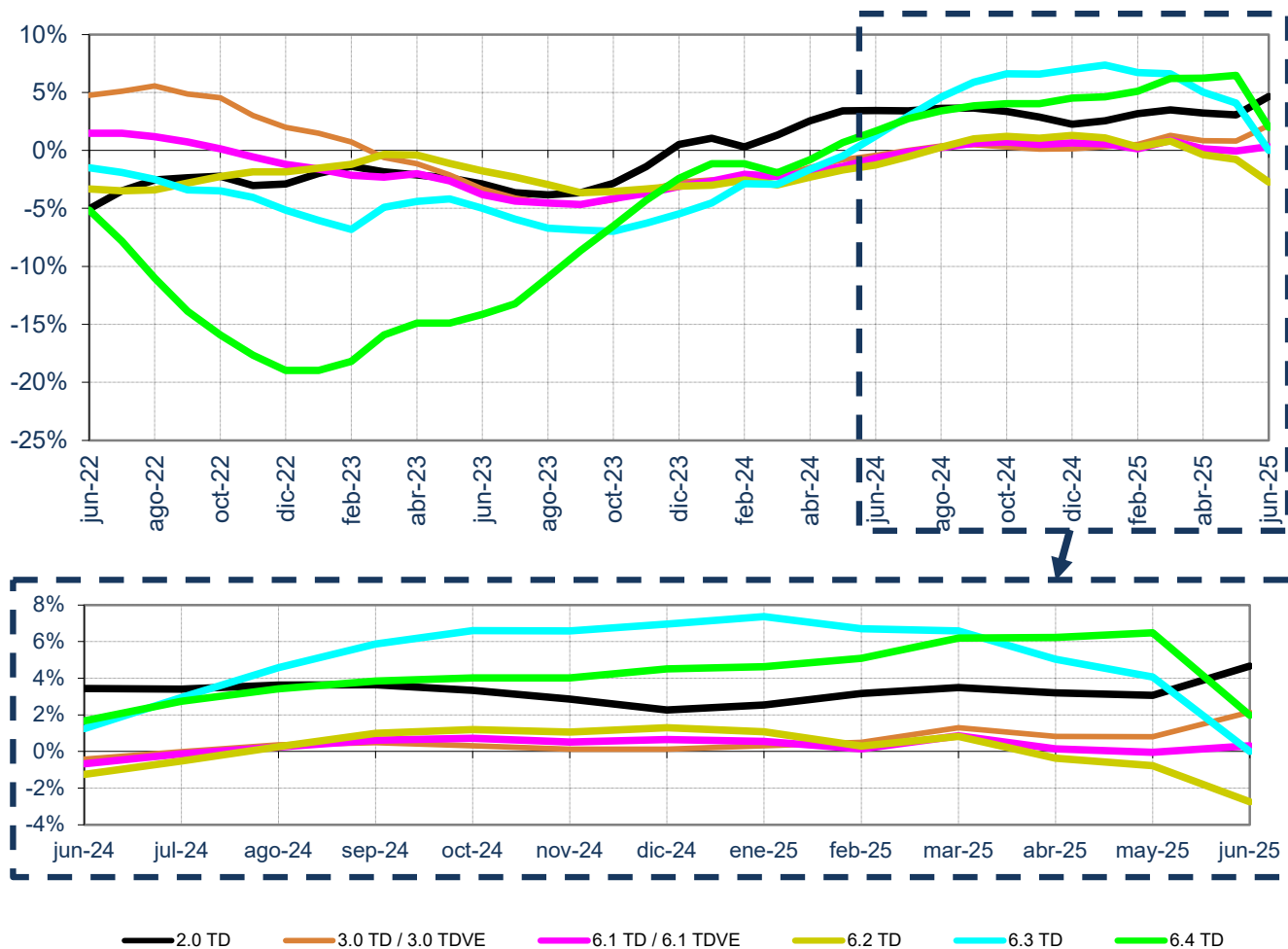
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2025	enero	2,5%	0,3%	0,6%	1,1%	7,4%	4,6%	1,9%
	febrero	3,2%	0,5%	0,1%	0,3%	6,7%	5,1%	1,9%
	marzo	3,5%	1,3%	0,9%	0,8%	6,6%	6,2%	2,5%
	abril	3,2%	0,8%	0,1%	-0,4%	5,0%	6,2%	1,9%
	mayo	3,1%	0,8%	0,0%	-0,8%	4,1%	6,5%	1,7%
	junio	4,7%	2,1%	0,3%	-2,7%	0,0%	2,0%	1,8%



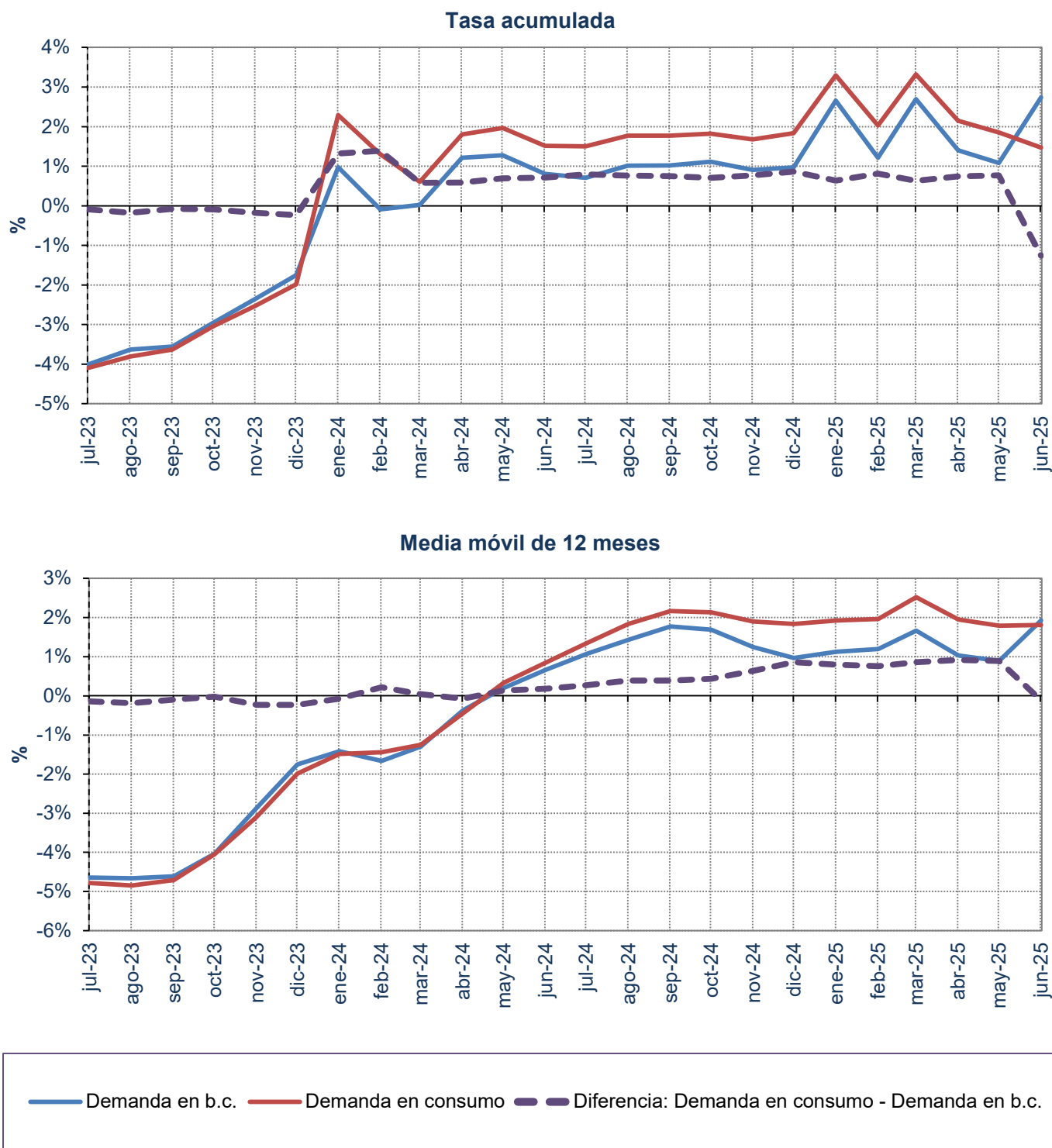
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

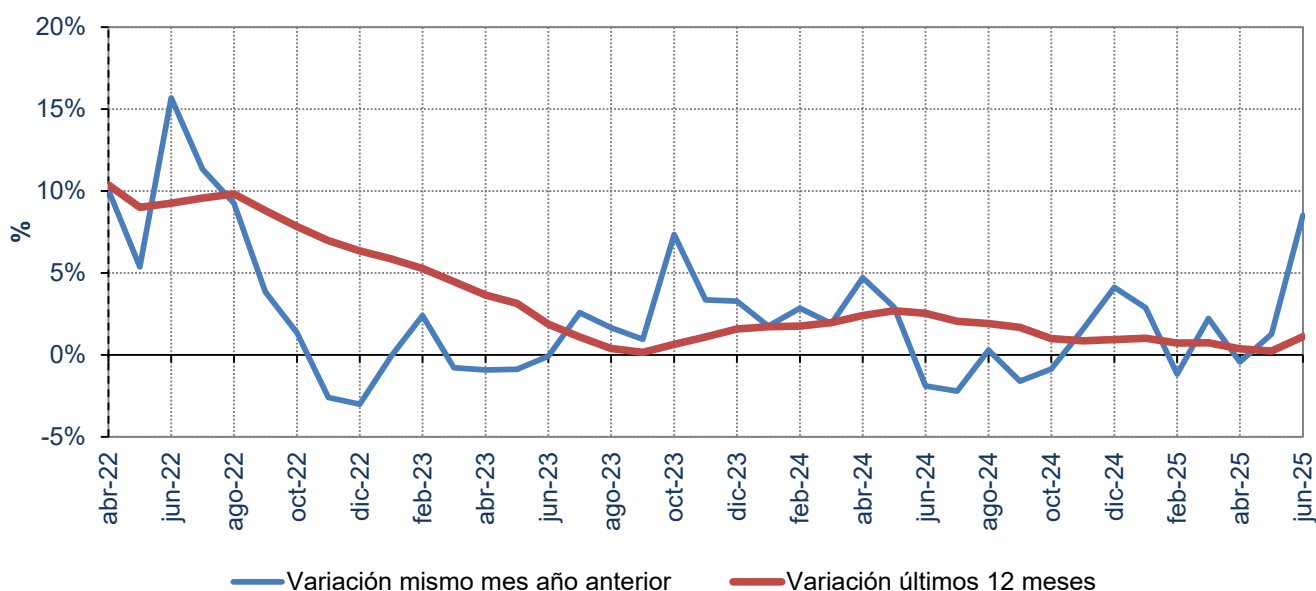
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2023	2024	2025	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24	24 s/ 23	25 s/ 24
Enero	1.066	1.084	1.116	1,75	2,87	1,75	2,87	1,72	1,02
Febrero	984	1.012	1.001	2,85	-1,17	2,28	0,92	1,76	0,72
Marzo	1.044	1.064	1.087	1,92	2,22	2,16	1,36	1,97	0,75
Abril	1.010	1.057	1.053	4,70	-0,42	2,79	0,91	2,39	0,37
Mayo	1.079	1.110	1.125	2,91	1,28	2,81	0,99	2,70	0,24
Junio	1.171	1.149	1.247	-1,90	8,52	1,94	2,33	2,54	1,12
Julio	1.371	1.340	-	-2,21		1,21		2,06	
Agosto	1.385	1.389	-	0,29		1,07		1,91	
Septiembre	1.227	1.207	-	-1,61		0,75		1,68	
Octubre	1.191	1.181	-	-0,86		0,58		0,99	
Noviembre	1.025	1.041	-	1,55		0,66		0,86	
Diciembre	1.053	1.097	-	4,12		0,93		0,93	
Anual	13.605	13.731	6.627						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

% Variación de la demanda en consumo



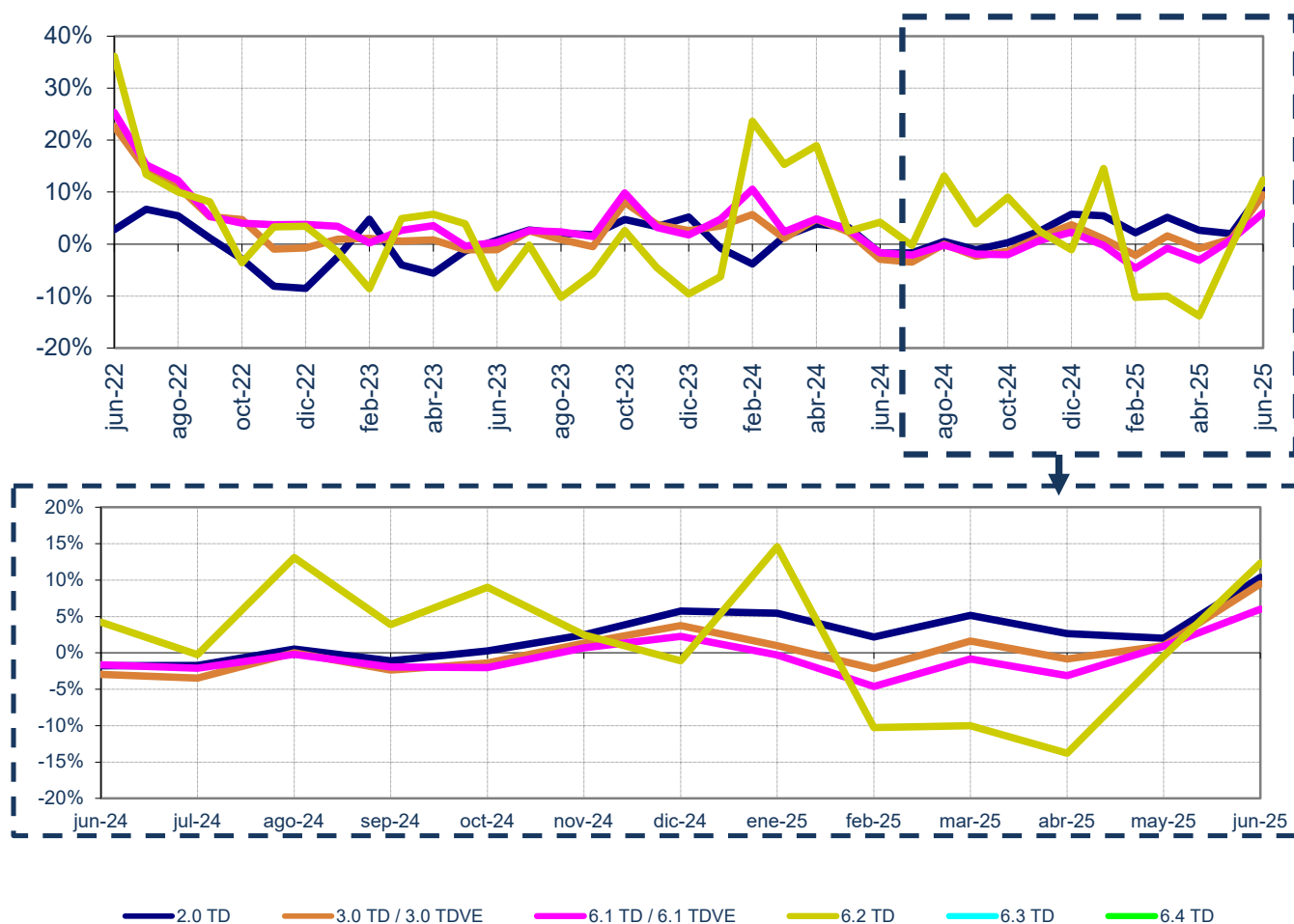
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2025	enero	5,5%	1,0%	-0,3%	14,6%	36,7%	24,5%	2,9%
	febrero	2,2%	-2,1%	-4,6%	-10,3%	13,9%	-34,0%	-1,2%
	marzo	5,1%	1,6%	-0,8%	-10,0%	25,3%	77,9%	2,2%
	abril	2,7%	-0,8%	-3,1%	-13,8%	17,6%	21,9%	-0,4%
	mayo	2,0%	1,0%	0,9%	-0,4%	-5,3%	-30,7%	1,3%
	junio	10,4%	9,5%	6,0%	12,3%	-34,6%	-97,5%	8,5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

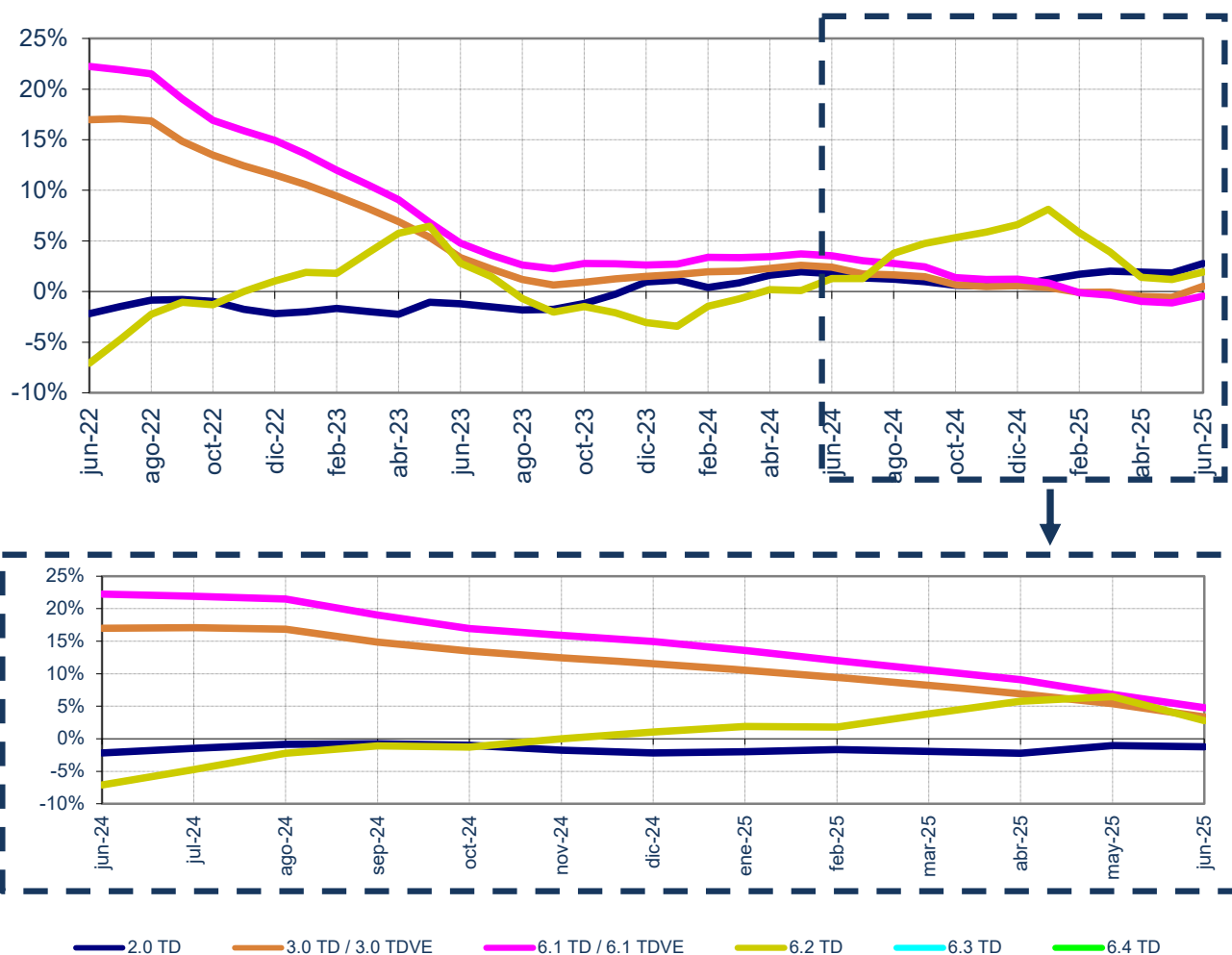
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2025	enero	1,2%	0,4%	0,9%	8,1%	55,2%	3,9%	1,0%
	febrero	1,7%	-0,1%	-0,1%	5,8%	49,7%	3,0%	0,7%
	marzo	2,0%	-0,1%	-0,3%	3,9%	45,5%	6,7%	0,7%
	abril	1,9%	-0,5%	-0,9%	1,4%	40,7%	6,1%	0,4%
	mayo	1,8%	-0,6%	-1,1%	1,2%	34,3%	-0,8%	0,2%
	junio	2,8%	0,5%	-0,4%	1,9%	27,6%	-12,2%	1,1%



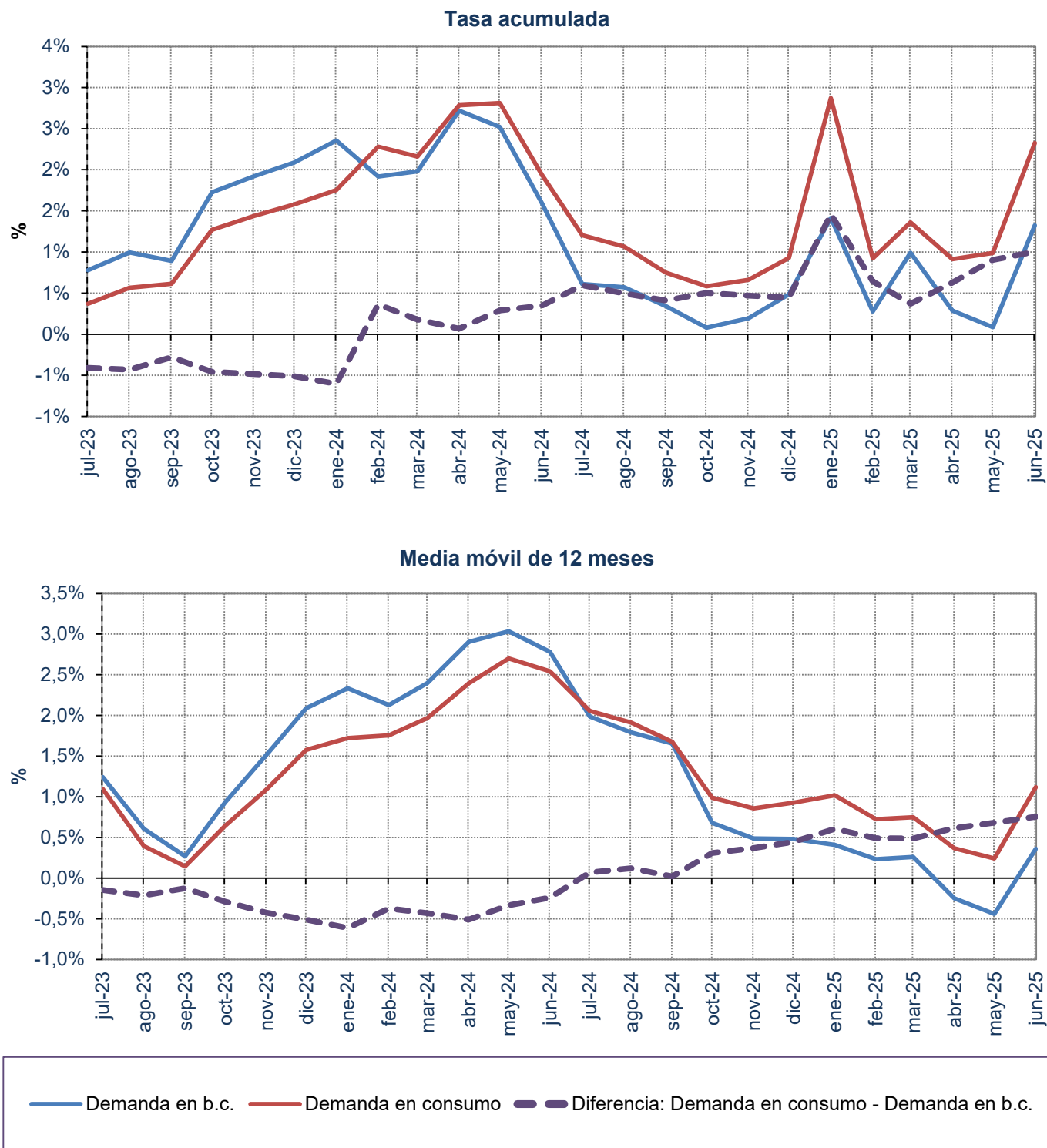
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

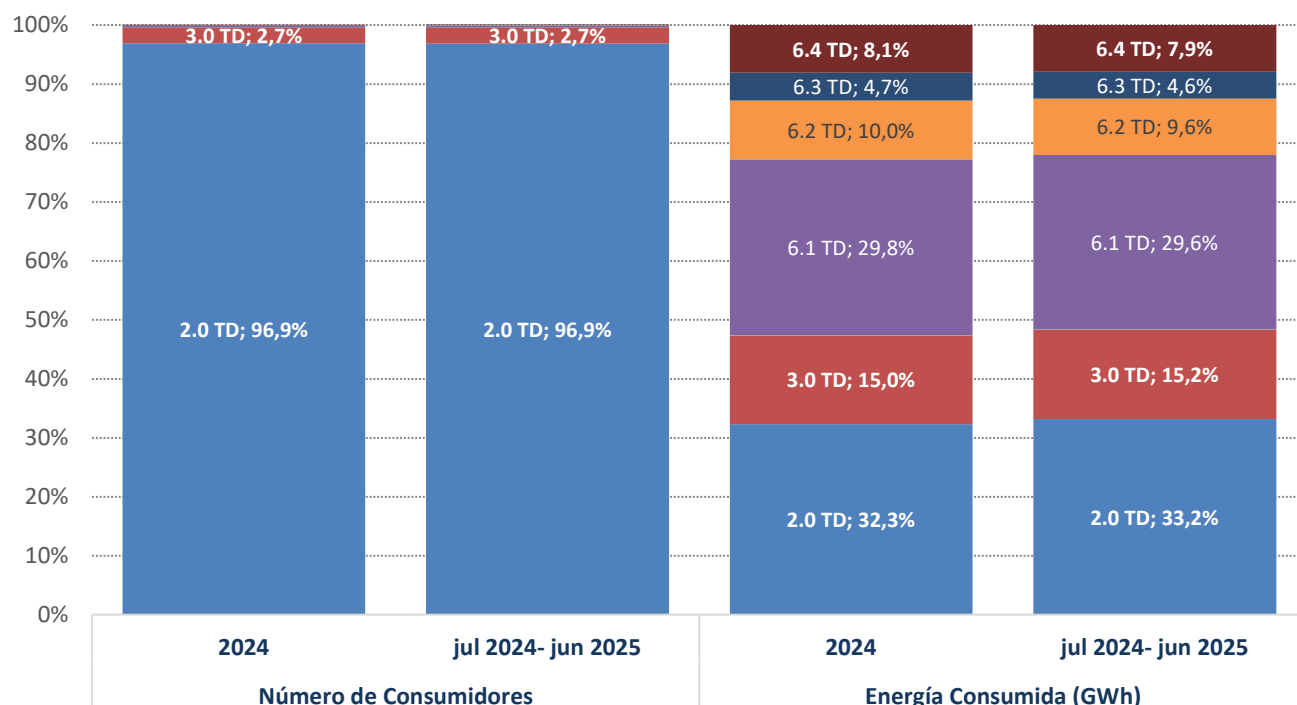
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025
Baja Tensión (≤ 1 kV)	29.337.762	29.400.722	104.179	107.119	3,55	3,64
2.0 TD	28.542.465	28.599.771	71.084	73.461	2,49	2,57
3.0 TD	791.357	796.217	33.040	33.588	41,75	42,18
3.0 TDVE	3.939	4.734	55	70	14,02	14,83
Alta Tensión (>1 kV)	118.231	115.945	115.631	114.335	978	986
6.1 TD	112.197	109.854	65.586	65.511	584,56	596,35
6.1 TDVE	92	138	17	27	179,37	196,70
6.2 TD	3.962	3.931	21.918	21.152	5.532,10	5.381,46
6.3 TD	675	671	10.357	10.093	15.347,56	15.032,04
6.4 TD	1.305	1.352	17.754	17.552	13.605,17	12.980,71
Total	29.455.992	29.516.668	219.810	221.454	7,46	7,50

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (jul 2024- jun 2025)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

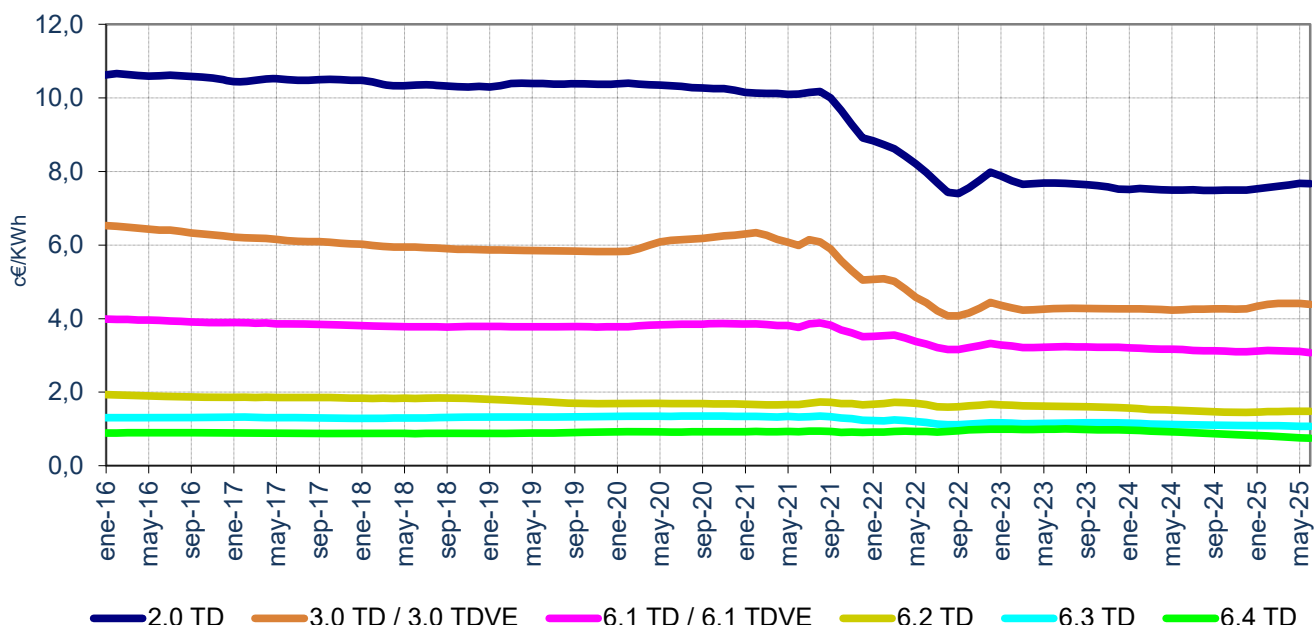
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico

Grupo tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	2024	Últimos 12 meses. jul 2024- jun 2025	may.-25	jun.-25	2024 s/ 2023	jul 2024- jun 2025 s/ jul 2023- jun 2024	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	6,47	6,64	6,99	6,45	-0,1%	2,8%	5,4%	-1,5%
2.0 TD	7,49	7,67	8,80	7,97	-0,4%	2,3%	6,5%	-1,5%
3.0 TD	4,26	4,38	3,38	3,47	0,1%	3,5%	-1,8%	-5,6%
3.0 TDVE	8,73	8,34	4,71	5,83	-1,5%	-5,5%	-25,0%	-21,6%
Alta Tensión (>1 kV)	2,26	2,25	1,50	1,86	-5,7%	-3,4%	-9,6%	-2,4%
6.1 TD	3,10	3,07	2,10	2,29	-3,7%	-2,7%	-8,2%	-11,9%
6.1 TDVE	10,16	8,50	4,62	4,49	-14,6%	-20,6%	-29,3%	-44,1%
6.2 TD	1,44	1,48	1,06	1,24	-9,2%	-1,3%	-0,3%	1,3%
6.3 TD	1,09	1,07	0,69	0,85	-6,4%	-3,8%	-13,9%	-10,2%
6.4 TD	0,84	0,75	0,42	0,57	-13,8%	-17,9%	-32,2%	-22,5%
Total	4,25	4,37	3,95	4,23	-1,8%	2,0%	2,8%	6,7%

Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/ kWh) Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

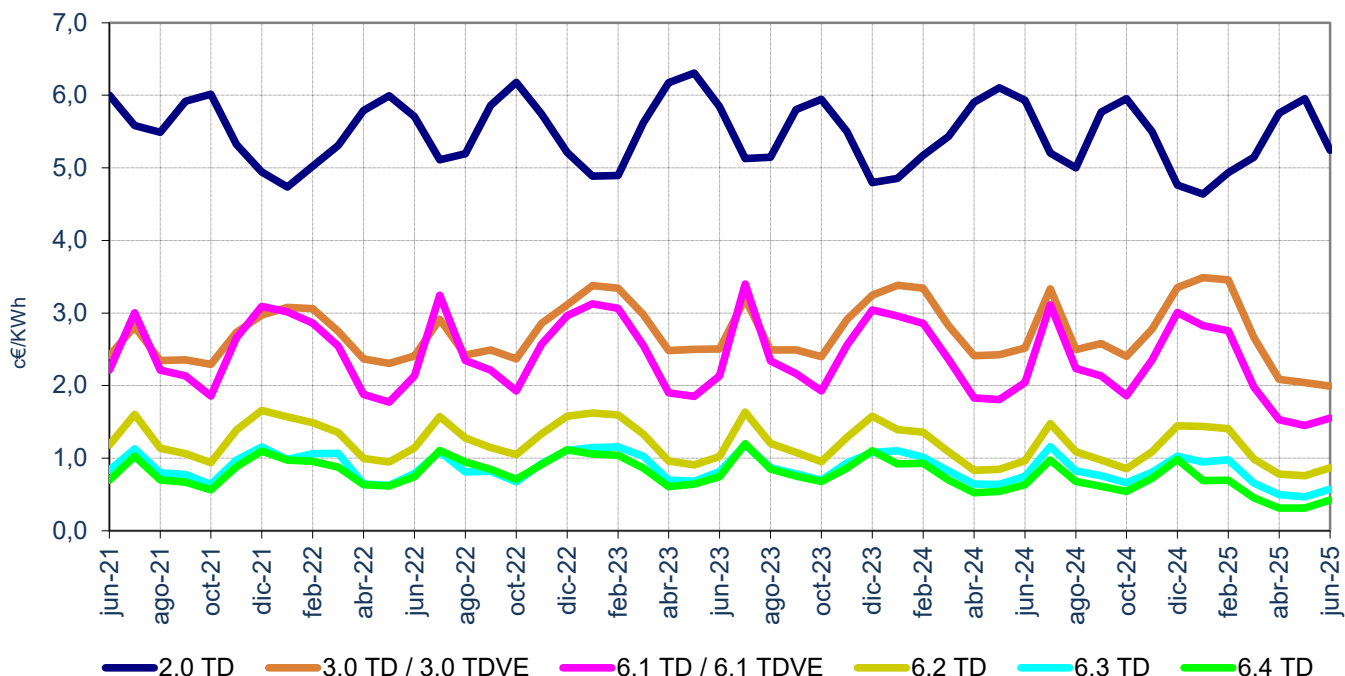
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Facturación media de peajes de T&D

Grupo tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	4,41	4,61	4,65	4,15	-5,1%	-3,5%	-4,4%	-12,5%
2.0 TD	5,15	5,75	5,95	5,24	-5,2%	-2,6%	-2,4%	-11,6%
3.0 TD	2,66	2,08	2,04	1,99	-5,8%	-13,4%	-15,8%	-20,8%
3.0 TDVE	6,38	3,52	3,71	4,18	-9,3%	-37,9%	-32,6%	-32,9%
Alta Tensión (>1 kV)	1,40	1,07	1,04	1,27	-17,4%	-17,9%	-21,1%	-15,9%
6.1 TD	1,98	1,53	1,45	1,55	-16,3%	-16,4%	-19,9%	-24,0%
6.1 TDVE	6,80	3,37	3,76	3,34	-20,4%	-44,5%	-37,1%	-53,0%
6.2 TD	0,99	0,78	0,76	0,87	-9,4%	-6,3%	-10,1%	-9,9%
6.3 TD	0,66	0,50	0,47	0,57	-20,7%	-22,7%	-26,8%	-23,5%
6.4 TD	0,45	0,31	0,31	0,42	-35,2%	-40,4%	-42,2%	-33,8%
Total	2,86	2,71	2,65	2,75	-7,9%	-5,2%	-7,7%	-6,4%

Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

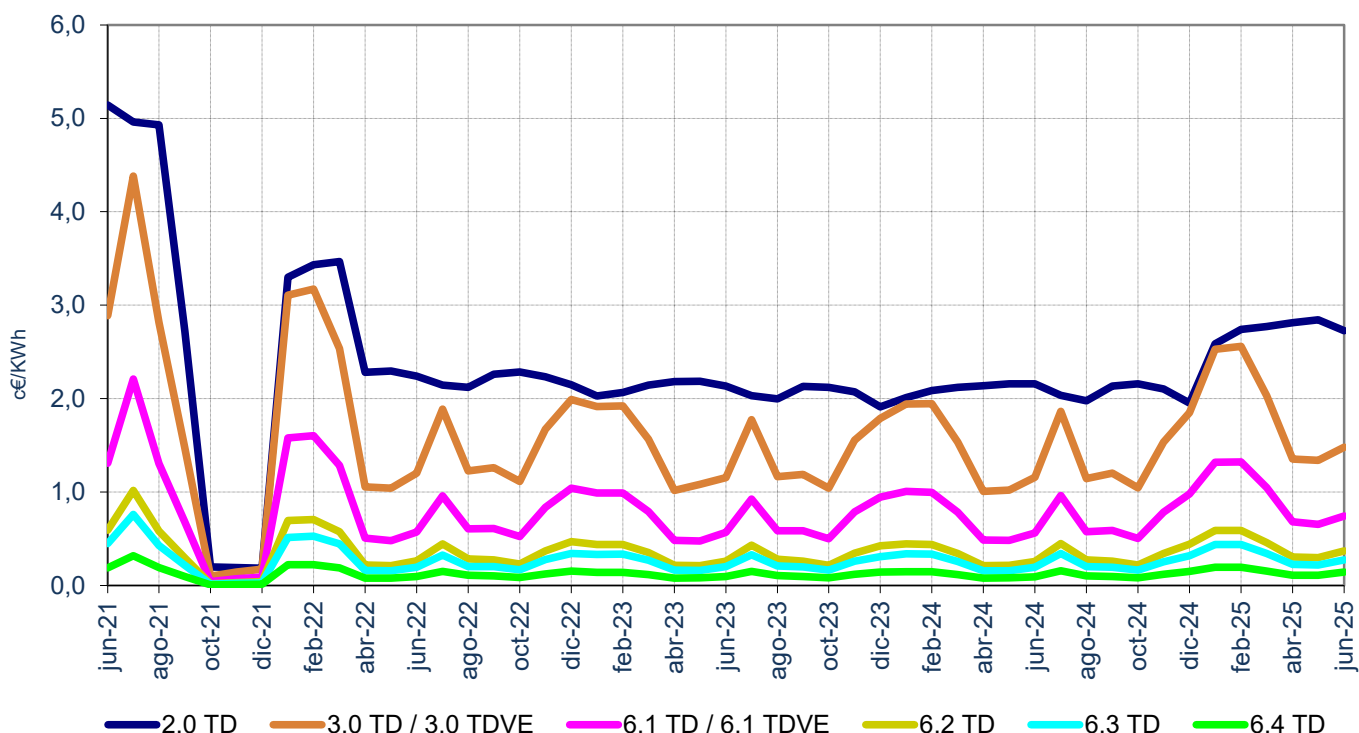
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.

Grupo tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤ 1 kV)	2,55	2,36	2,34	2,31	31,3%	33,0%	31,9%	27,4%
2.0 TD	2,77	2,81	2,84	2,73	30,8%	31,6%	31,7%	26,4%
3.0 TD	2,03	1,35	1,34	1,48	32,2%	34,4%	31,2%	27,5%
3.0 TDVE	2,68	0,99	1,00	1,65	31,5%	29,0%	29,4%	36,0%
Alta Tensión (>1 kV)	0,72	0,47	0,46	0,59	32,7%	38,7%	34,6%	48,2%
6.1 TD	1,05	0,68	0,65	0,74	33,8%	39,9%	35,4%	31,8%
6.1 TDVE	2,06	0,76	0,87	1,16	34,1%	31,7%	50,9%	23,6%
6.2 TD	0,46	0,31	0,30	0,37	33,6%	43,0%	37,9%	43,0%
6.3 TD	0,34	0,23	0,22	0,27	32,6%	42,7%	37,8%	41,1%
6.4 TD	0,16	0,11	0,11	0,14	32,1%	36,7%	33,6%	54,8%
Total	1,61	1,34	1,30	1,48	32,8%	37,1%	34,0%	44,1%

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

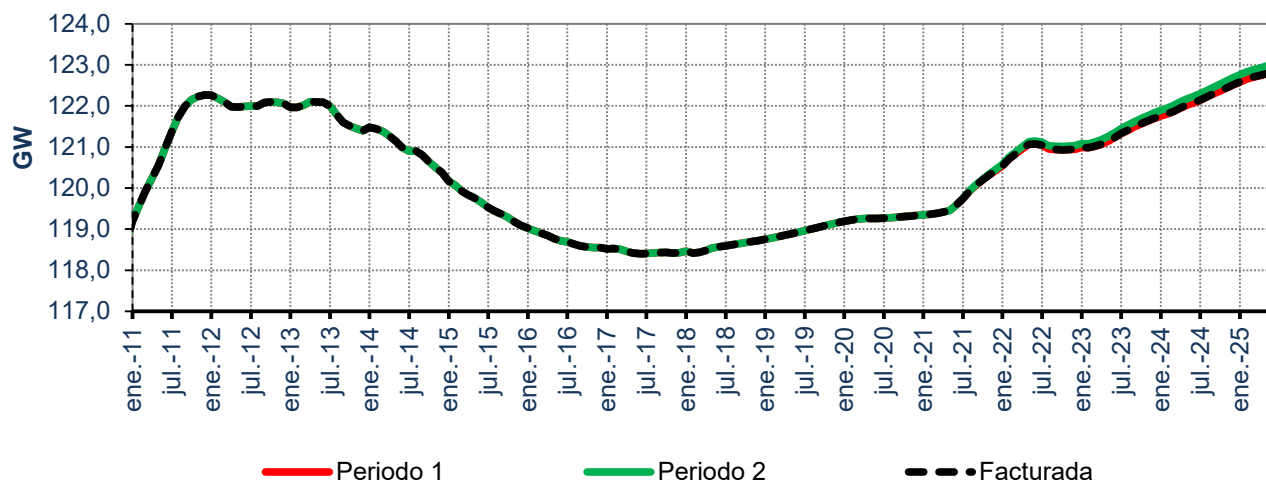
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

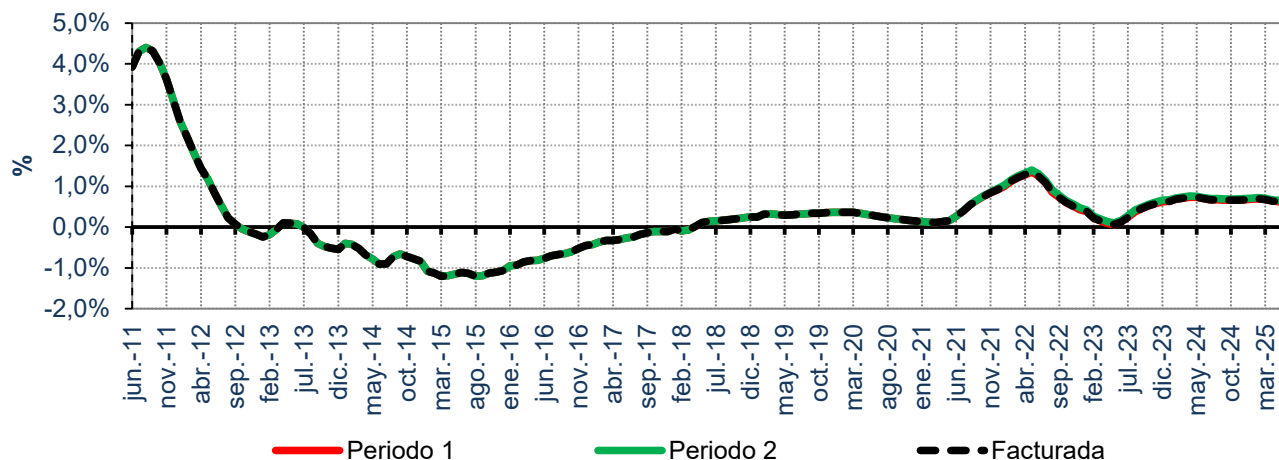
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior (jun 25 s/ may 25)	Acumulado anual (jun 25 s/ jun 24)	Últimos 12 meses (jun 25 s/ jun 24)
1	122.509	122.733	122.774	122.812	0,7%	0,0%	0,5%	0,6%
2	122.685	122.921	122.966	123.007	0,7%	0,0%	0,5%	0,6%
Facturada	122.515	122.738	122.779	122.817	0,7%	0,0%	0,5%	0,6%

Evolución de la potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Tasa de variación de la potencia contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

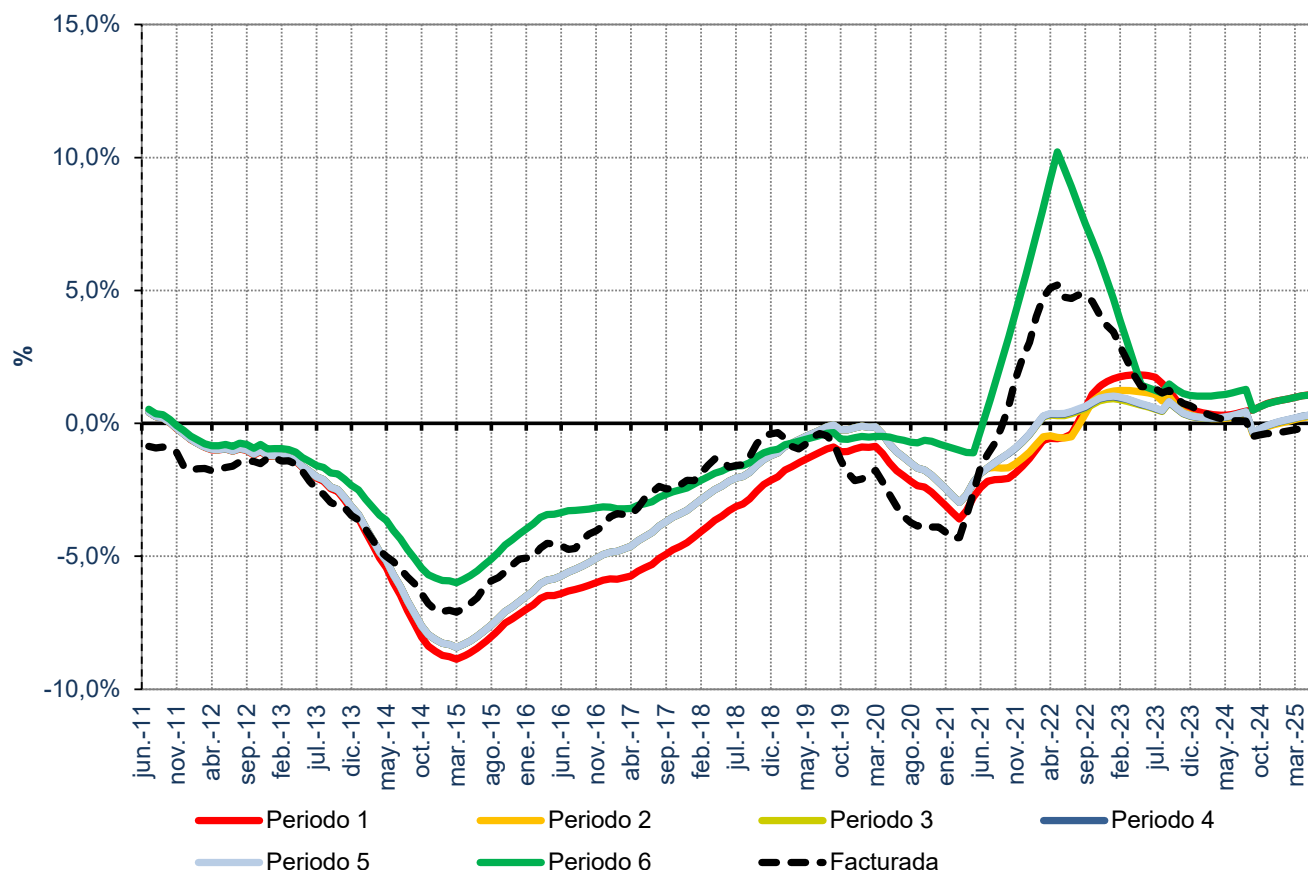
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior (jun 25 s/ may 25)	Acumulado anual (jun 25 s/ jun 24)	Últimos 12 meses (jun 25 s/ jun 24)
1	18.896	18.970	18.989	19.002	0,8%	0,1%	1,1%	1,1%
2	19.817	19.870	19.884	19.892	-0,1%	0,0%	0,8%	0,3%
3	19.893	19.948	19.962	19.970	0,0%	0,0%	0,8%	0,3%
4	19.914	19.970	19.984	19.992	0,0%	0,0%	0,8%	0,3%
5	19.926	19.982	19.996	20.004	0,0%	0,0%	0,8%	0,3%
6	24.843	24.974	25.006	25.031	0,8%	0,1%	1,5%	1,1%
Facturada	19.610	19.620	19.623	19.620	-0,4%	0,0%	0,1%	-0,2%

Tasa de variación de la potencia contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

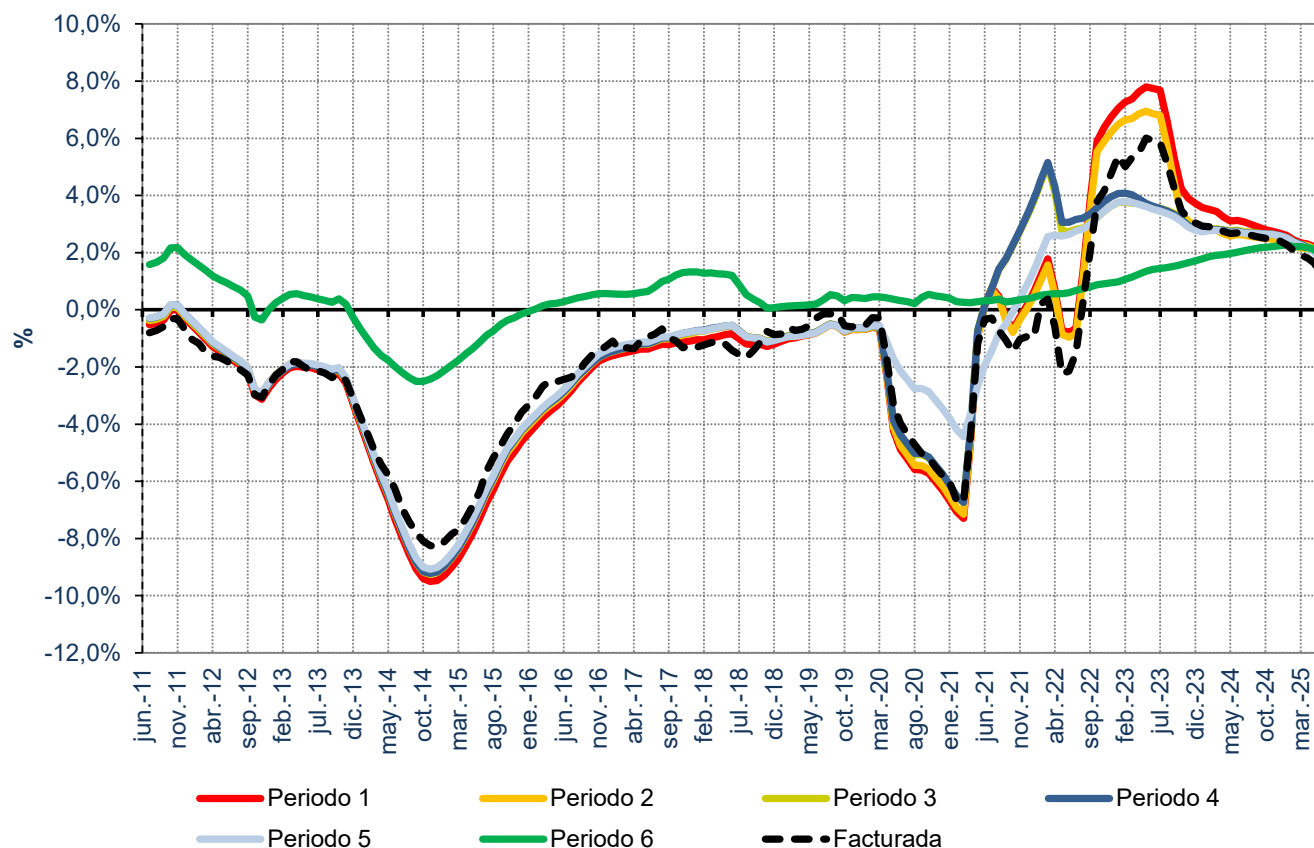
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior (jun 25 s/ may 25)	Acumulado anual (jun 25 s/ jun 24)	Últimos 12 meses (jun 25 s/ jun 24)
1	17.958	18.085	18.116	18.097	2,7%	-0,1%	1,6%	1,8%
2	18.493	18.613	18.644	18.625	2,4%	-0,1%	1,4%	1,7%
3	18.881	18.999	19.027	18.995	2,6%	-0,2%	1,2%	1,7%
4	19.052	19.161	19.180	19.148	2,6%	-0,2%	1,0%	1,7%
5	19.128	19.234	19.251	19.218	2,6%	-0,2%	0,9%	1,6%
6	26.846	27.020	27.051	27.026	2,2%	-0,1%	1,4%	1,8%
Facturada	18.496	18.560	18.573	18.535	2,4%	-0,2%	0,4%	1,2%

Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

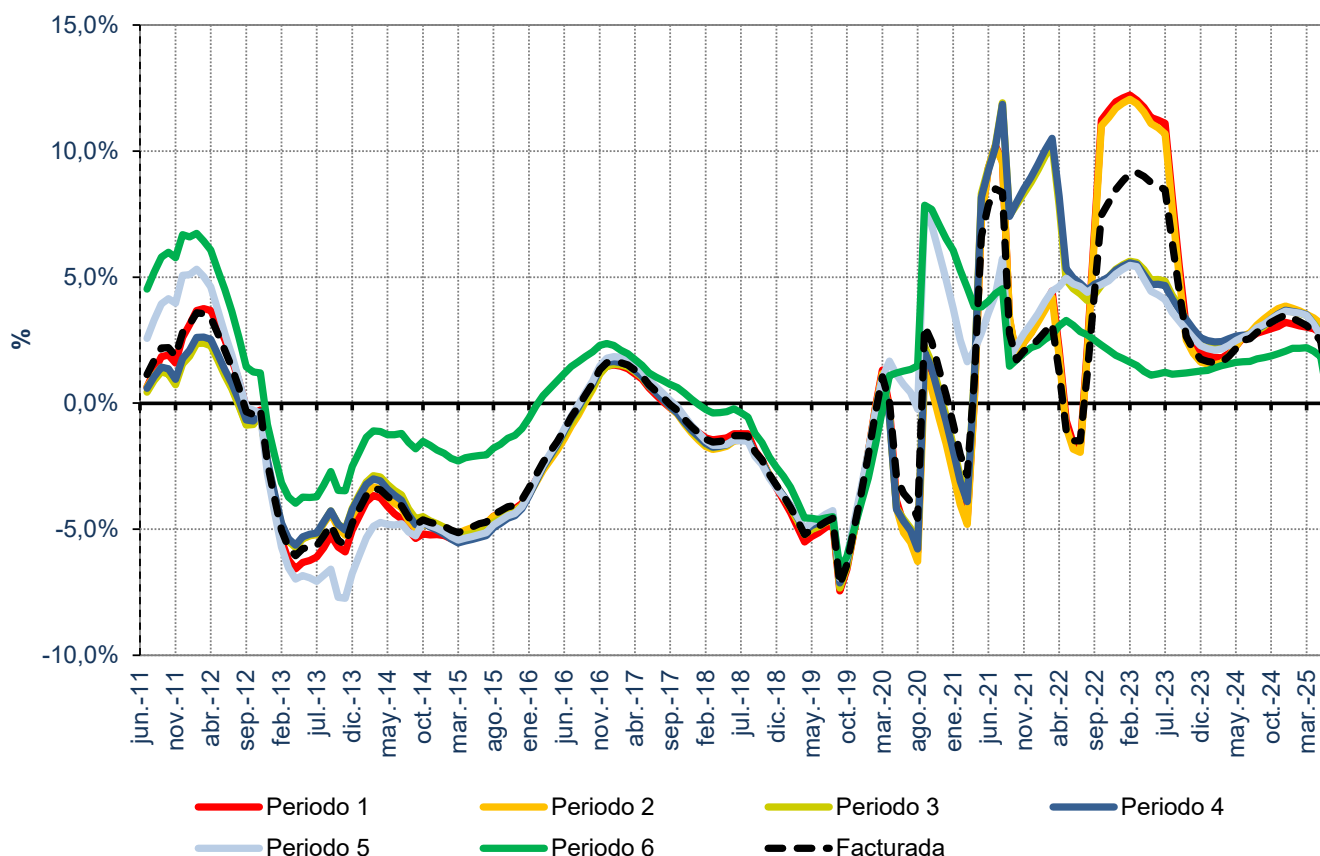
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior (jun 25 s/ may 25)	Acumulado anual (jun 25 s/ jun 24)	Últimos 12 meses (jun 25 s/ jun 24)
1	4.734	4.779	4.791	4.730	3,2%	-1,3%	-0,2%	1,1%
2	4.906	4.950	4.961	4.896	3,9%	-1,3%	-0,4%	1,4%
3	5.030	5.066	5.068	4.986	3,7%	-1,6%	-1,8%	0,9%
4	5.076	5.109	5.105	5.023	3,7%	-1,6%	-2,1%	0,7%
5	5.100	5.134	5.129	5.046	3,7%	-1,6%	-2,1%	0,7%
6	6.406	6.446	6.445	6.350	2,1%	-1,5%	-1,7%	0,2%
Facturada	4.895	4.921	4.924	4.852	3,5%	-1,5%	-1,8%	0,6%

Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

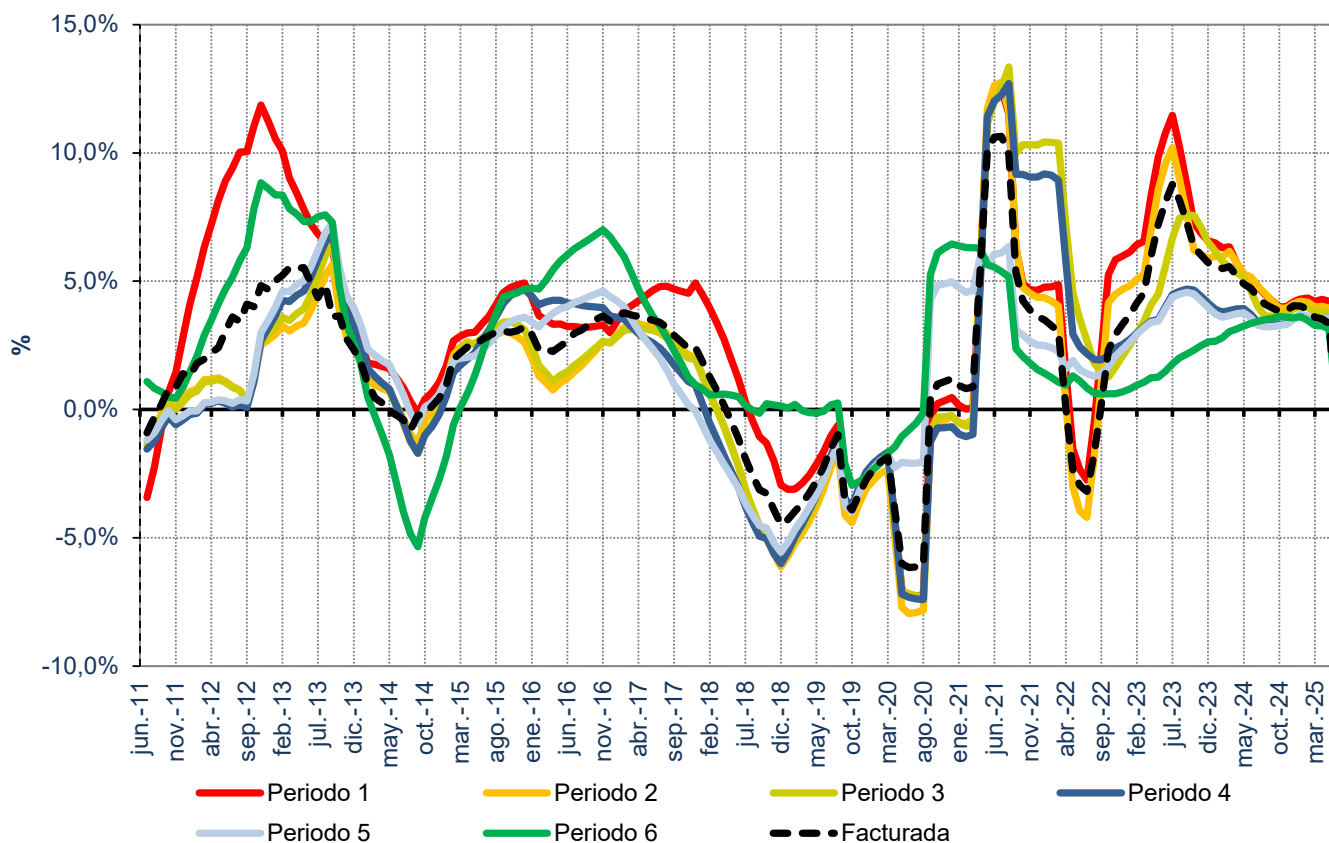
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior (jun 25 s/ may 25)	Acumulado anual (jun 25 s/ jun 24)	Últimos 12 meses (jun 25 s/ jun 24)
1	2.030	2.063	2.074	2.019	4,2%	-2,7%	-1,1%	0,9%
2	2.083	2.116	2.126	2.070	4,1%	-2,6%	-1,3%	0,7%
3	2.195	2.222	2.231	2.171	3,9%	-2,7%	-2,2%	0,6%
4	2.205	2.231	2.240	2.179	3,5%	-2,7%	-2,4%	0,4%
5	2.210	2.235	2.245	2.183	3,5%	-2,7%	-2,5%	0,4%
6	2.712	2.738	2.745	2.677	3,6%	-2,5%	-2,6%	0,3%
Facturada	2.112	2.133	2.141	2.081	4,0%	-2,8%	-3,0%	0,0%

Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

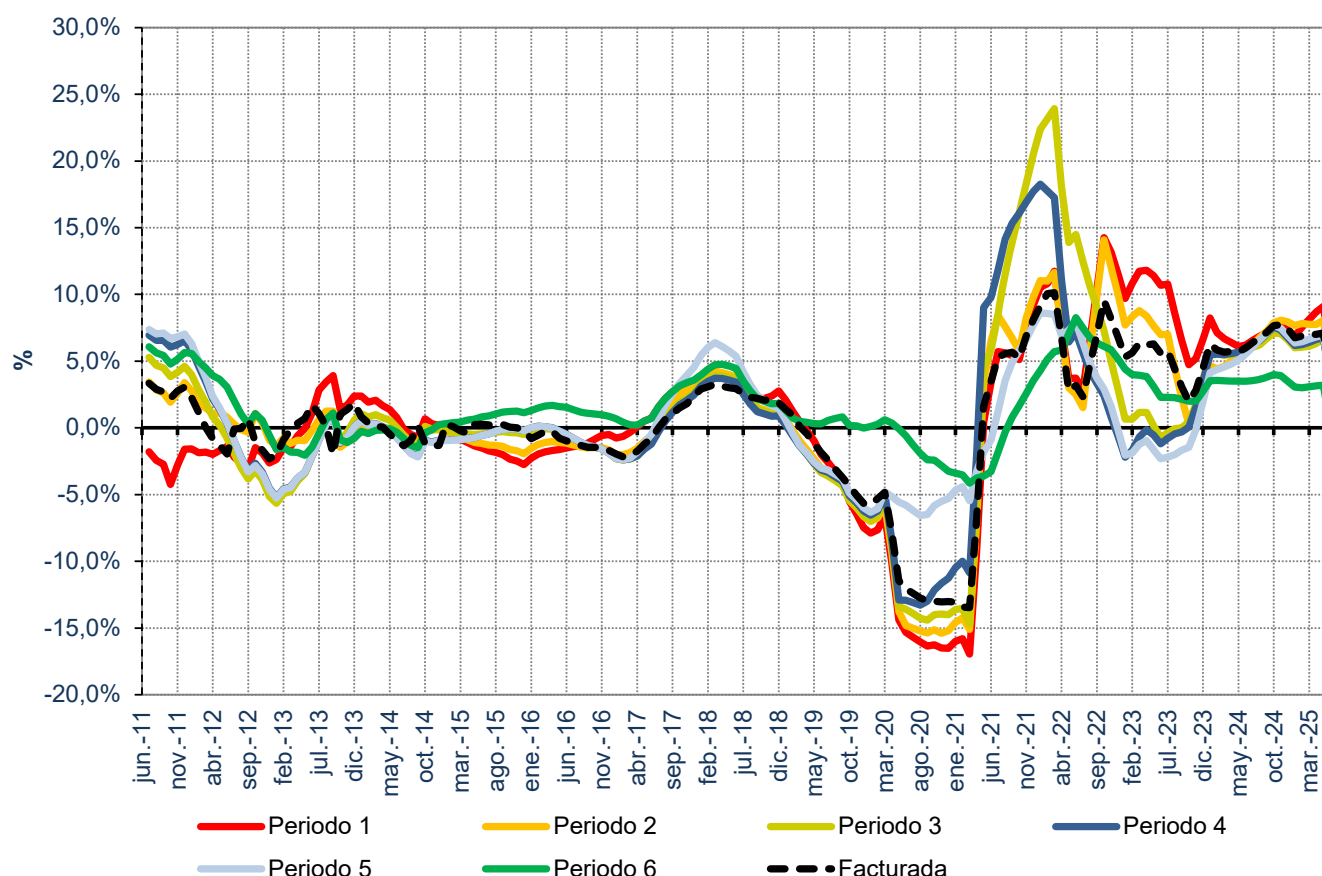
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD

Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2024	abr.-25	may.-25	jun.-25	24 s/ 23	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(jun 25 s/ may 25)	(jun 25 s/ jun 24)	(jun 25 s/ jun 24)
1	4.118	4.255	4.289	4.180	7,3%	-2,6%	3,0%	5,8%
2	4.292	4.399	4.431	4.313	7,9%	-2,7%	1,0%	4,6%
3	4.662	4.760	4.792	4.673	6,6%	-2,5%	0,5%	3,6%
4	4.689	4.795	4.822	4.699	6,7%	-2,5%	0,4%	3,6%
5	4.699	4.806	4.833	4.707	6,9%	-2,6%	0,4%	3,7%
6	5.882	5.943	5.959	5.797	3,5%	-2,7%	-2,9%	0,2%
Facturada	4.372	4.457	4.480	4.354	7,4%	-2,8%	-0,8%	3,6%

Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

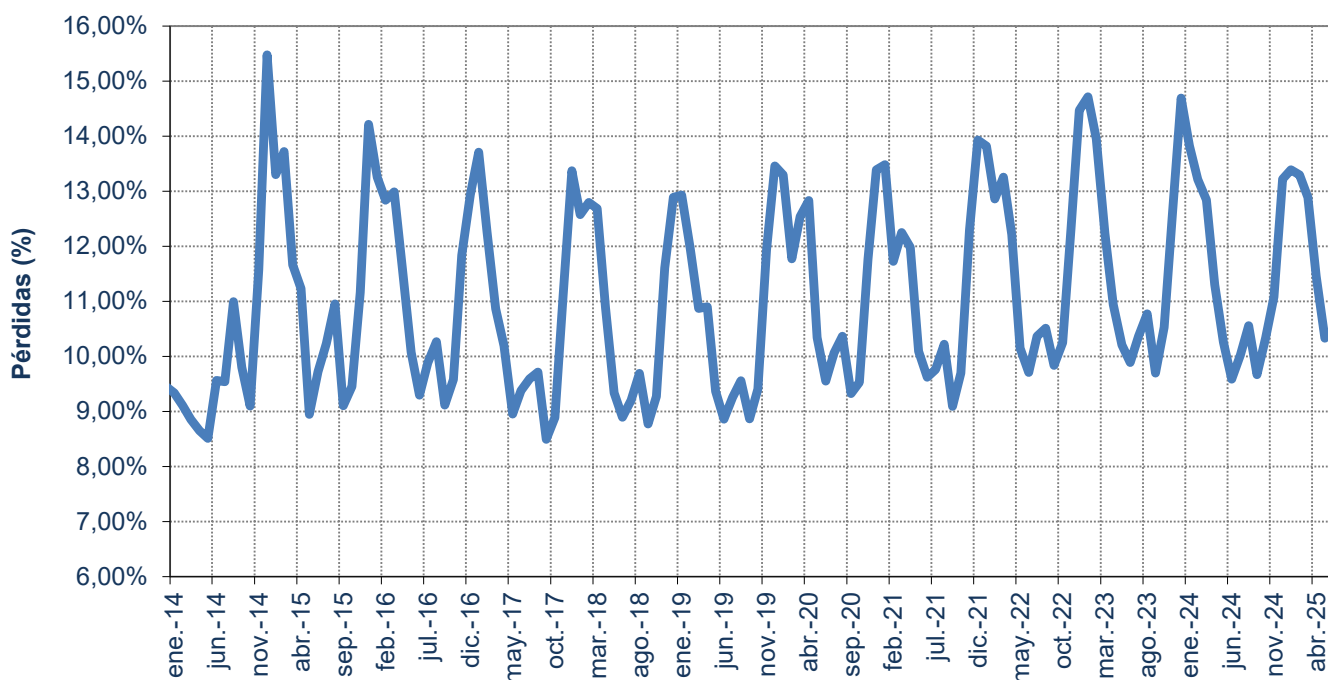
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

Pérdidas mensuales

Grupo tarifario	Pérdidas medias			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	abr.-25	may.-25	jun.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25
Baja Tensión (≤ 1 kV)	18,3%	16,8%	15,3%	-0,2%	-0,1%	-0,1%
2.0 TD	18,6%	17,0%	15,3%	-0,3%	-0,2%	0,0%
3.0 TD	17,7%	16,3%	15,2%	-0,1%	0,1%	-0,2%
3.0 TDVE	17,0%	15,9%	14,9%	0,0%	0,2%	-0,1%
Alta Tensión (>1 kV)	5,5%	5,1%	5,4%	-1,0%	-0,5%	7,4%
6.1 TD	7,1%	6,5%	6,3%	0,1%	0,4%	-0,2%
6.1 TDVE	6,7%	6,3%	6,2%	0,6%	1,3%	0,7%
6.2 TD	5,3%	4,8%	4,6%	0,2%	0,4%	-0,1%
6.3 TD	4,4%	4,0%	3,8%	0,2%	0,3%	-0,1%
6.4 TD	1,8%	1,6%	1,5%	-0,3%	0,0%	-0,1%
Total	11,5%	10,3%	10,5%	1,3%	0,7%	9,6%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) y REE

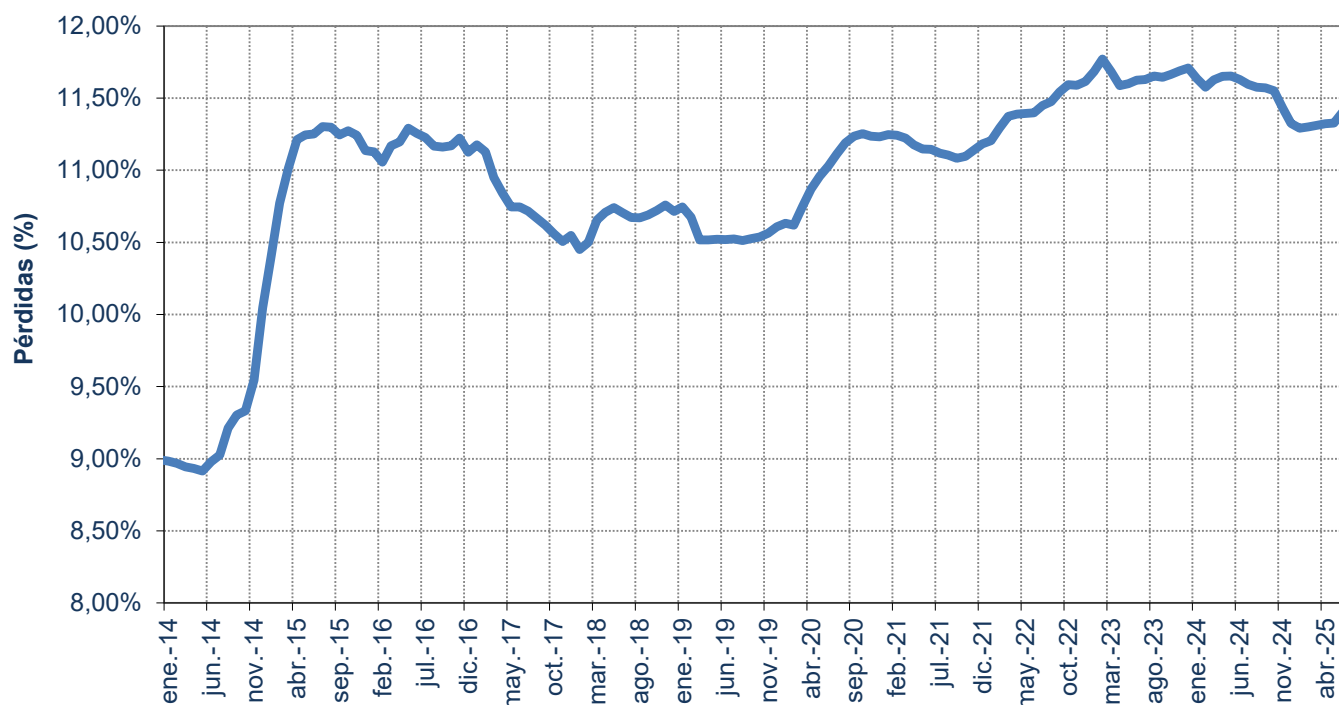
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Grupo tarifario	Pérdidas medias			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	abr.-25	may.-25	jun.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25
Baja Tensión (≤ 1 kV)	17,5%	17,5%	17,5%	-2,9%	-2,9%	-3,0%
2.0 TD	17,6%	17,6%	17,6%	-2,9%	-2,9%	-3,0%
3.0 TD	17,3%	17,3%	17,3%	-2,9%	-2,9%	-2,9%
3.0 TDVE	17,0%	17,0%	16,9%	-4,2%	-3,9%	-3,6%
Alta Tensión (> 1 kV)	5,7%	5,7%	5,7%	-3,6%	-3,5%	-2,8%
6.1 TD	7,1%	7,1%	7,1%	-2,8%	-2,8%	-2,8%
6.1 TDVE	6,9%	6,9%	6,8%	-3,8%	-3,4%	-3,4%
6.2 TD	5,3%	5,3%	5,3%	-2,9%	-2,9%	-2,5%
6.3 TD	4,3%	4,3%	4,3%	-3,0%	-2,9%	-2,3%
6.4 TD	1,7%	1,7%	1,7%	-2,9%	-2,9%	-2,2%
Total	11,3%	11,3%	11,4%	-2,8%	-2,8%	-2,0%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) y REE

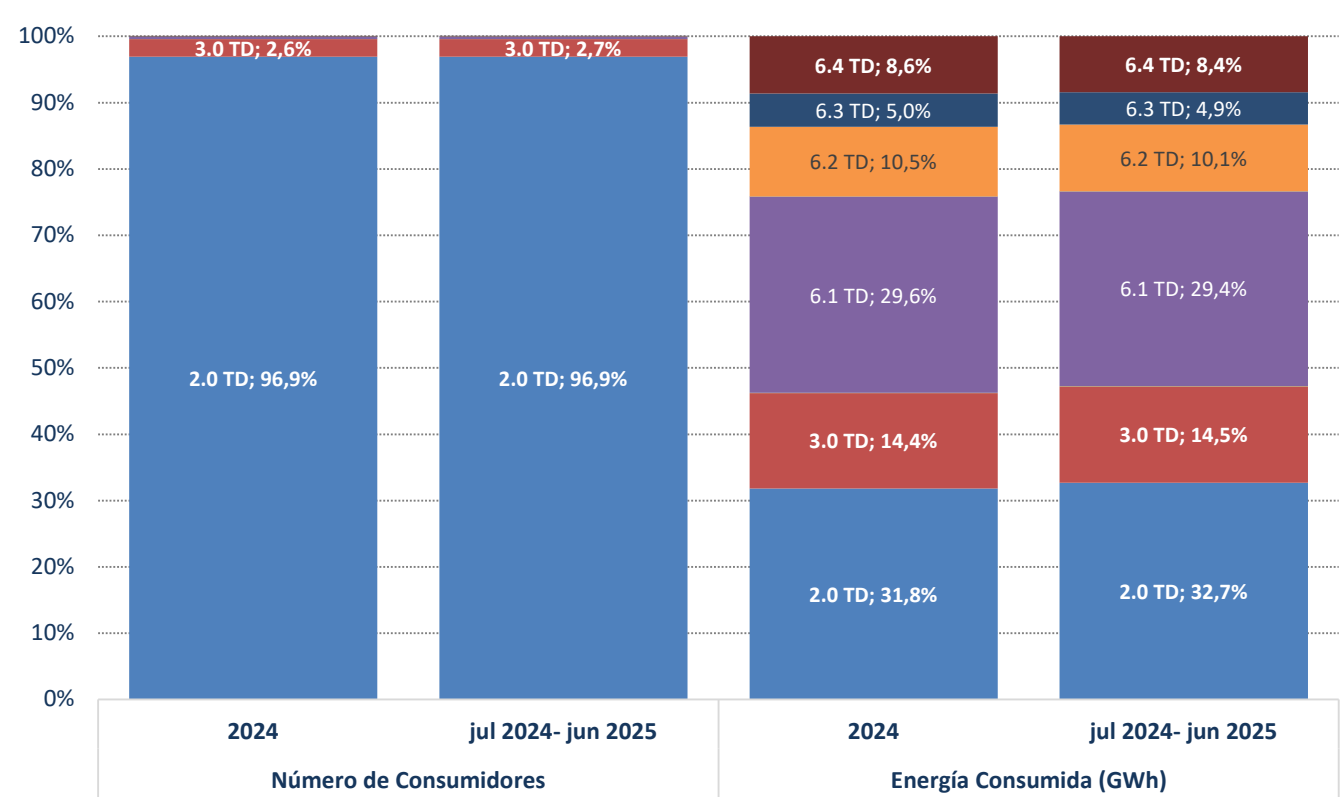
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por grupo tarifario

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025
Baja Tensión (≤1 kV)	27.349.174	27.411.292	95.297	98.082	3,48	3,58
2.0 TD	26.618.643	26.675.587	65.584	67.837	2,46	2,54
3.0 TD	726.801	731.217	29.660	30.179	40,81	41,27
3.0 TDVE	3.730	4.489	52	66	14,06	14,81
Alta Tensión (>1 kV)	114.508	112.185	110.782	109.490	967	976
6.1 TD	108.584	106.213	61.001	60.928	561,79	573,64
6.1 TDVE	91	135	16	27	180,23	197,97
6.2 TD	3.867	3.828	21.669	20.904	5.603,10	5.461,32
6.3 TD	671	668	10.356	10.092	15.437,38	15.116,56
6.4 TD	1.295	1.342	17.740	17.539	13.699,85	13.066,42
Total	27.463.682	27.523.477	206.079	207.572	7,50	7,54

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jul 2024- jun 2025)



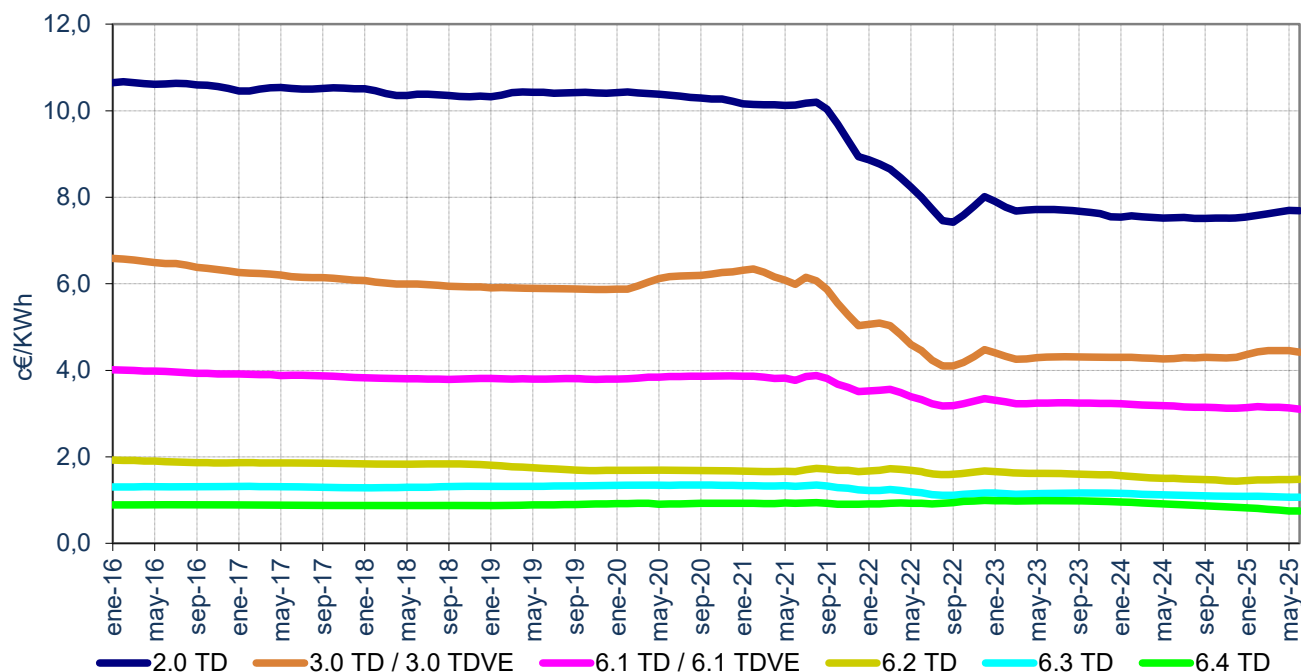
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2024	Últimos 12 meses. jul 2024-jun 2025	may.-25	jun.-25	2024 s/ 2023	jul 2024-jun 2025 s/ jul 2023-jun 2024	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	6,51	6,68	7,06	6,47	-0,1%	2,7%	5,3%	-2,1%
2.0 TD	7,52	7,69	8,85	7,99	-0,5%	2,2%	6,4%	-1,9%
3.0 TD	4,29	4,41	3,37	3,38	0,0%	3,4%	-2,1%	-7,4%
3.0 TDVE	8,71	8,33	4,63	5,65	-1,9%	-5,8%	-25,4%	-23,8%
Alta Tensión (>1 kV)	2,24	2,23	1,47	1,83	-5,7%	-3,3%	-9,7%	-3,0%
6.1 TD	3,12	3,10	2,11	2,28	-3,5%	-2,6%	-8,2%	-12,9%
6.1 TDVE	10,15	8,48	4,56	4,38	-14,8%	-20,8%	-29,9%	-45,1%
6.2 TD	1,44	1,48	1,06	1,23	-9,2%	-1,3%	-0,3%	1,1%
6.3 TD	1,09	1,07	0,69	0,85	-6,5%	-3,9%	-13,9%	-10,2%
6.4 TD	0,84	0,75	0,42	0,56	-13,8%	-17,9%	-32,2%	-22,3%
Total	4,22	4,33	3,90	4,18	-1,9%	2,0%	2,8%	6,7%

Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh)
Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

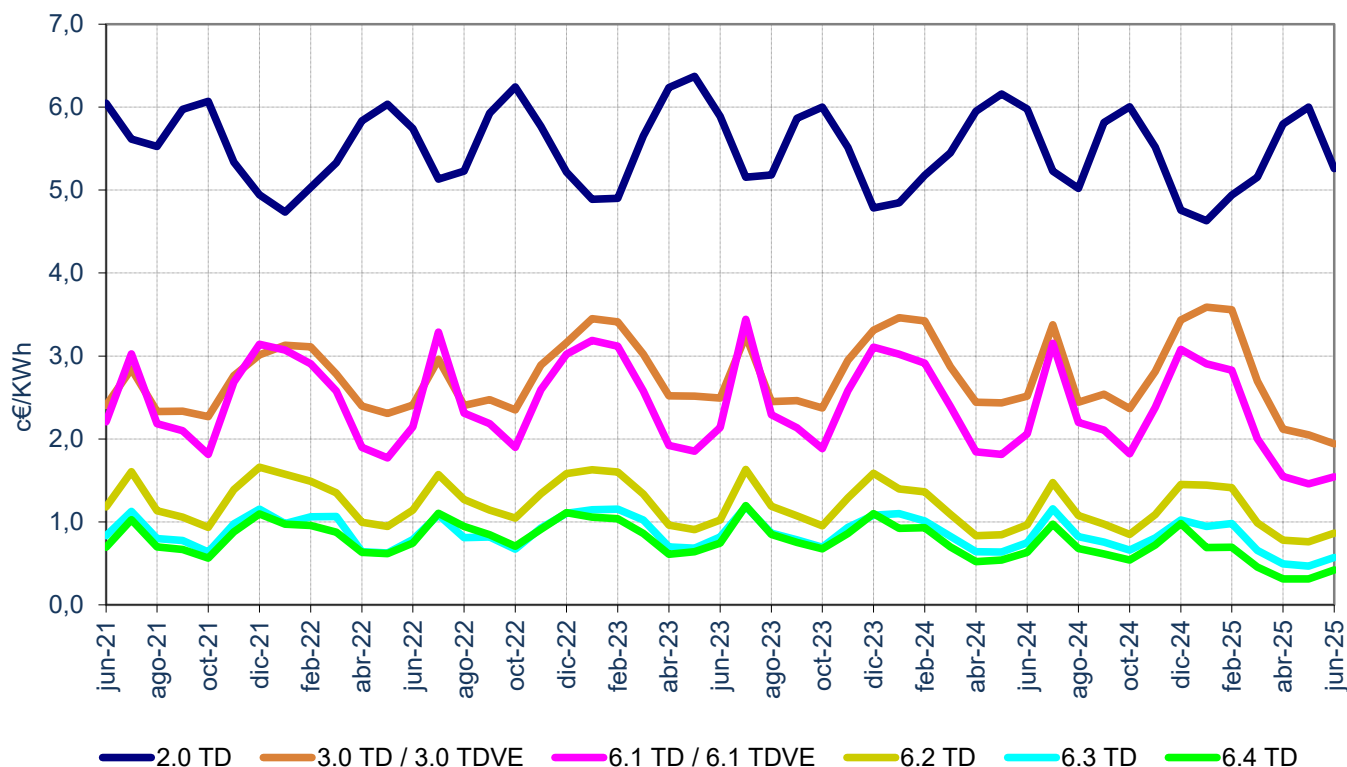
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	4,44	4,67	4,71	4,16	-5,3%	-3,4%	-4,4%	-13,1%
2.0 TD	5,16	5,79	6,00	5,26	-5,4%	-2,6%	-2,5%	-12,0%
3.0 TD	2,69	2,11	2,05	1,94	-6,0%	-13,3%	-15,8%	-22,8%
3.0 TDVE	6,41	3,53	3,68	4,06	-9,2%	-37,7%	-32,7%	-34,8%
Alta Tensión (>1 kV)	1,39	1,07	1,03	1,25	-17,5%	-17,8%	-21,1%	-16,6%
6.1 TD	2,00	1,55	1,46	1,54	-16,4%	-16,2%	-19,8%	-25,1%
6.1 TDVE	6,82	3,36	3,71	3,25	-20,4%	-44,7%	-37,5%	-54,0%
6.2 TD	0,99	0,78	0,76	0,87	-9,5%	-6,3%	-10,1%	-10,2%
6.3 TD	0,66	0,50	0,47	0,57	-20,7%	-22,7%	-26,8%	-23,5%
6.4 TD	0,45	0,31	0,31	0,42	-35,2%	-40,3%	-42,2%	-33,6%
Total	2,84	2,69	2,62	2,73	-8,1%	-5,2%	-7,7%	-6,5%

Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

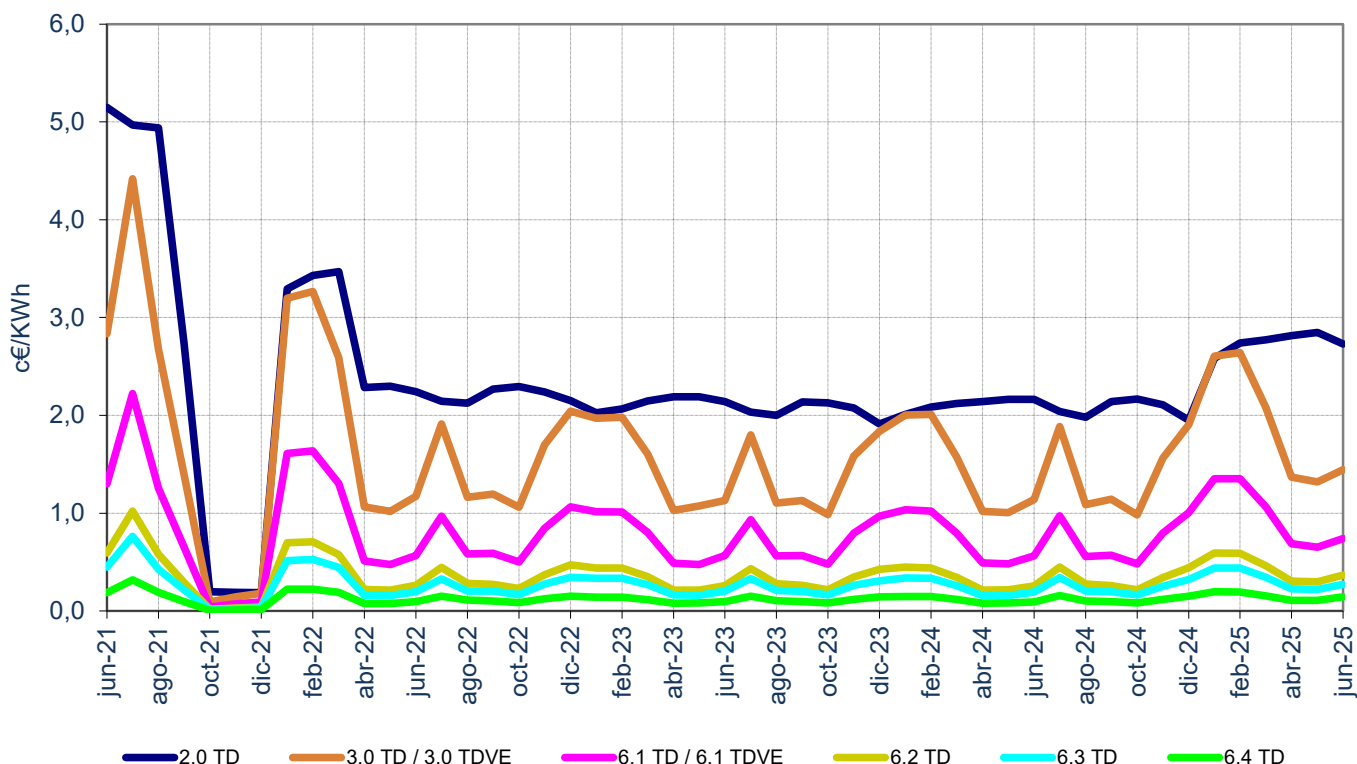
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	2,57	2,37	2,35	2,31	31,2%	32,9%	31,9%	27,1%
2.0 TD	2,77	2,82	2,85	2,73	30,8%	31,5%	31,6%	26,1%
3.0 TD	2,08	1,37	1,32	1,44	32,0%	34,4%	31,2%	26,6%
3.0 TDVE	2,72	0,99	0,95	1,59	31,8%	28,9%	28,6%	33,8%
Alta Tensión (>1 kV)	0,71	0,46	0,45	0,59	32,6%	38,7%	34,8%	48,6%
6.1 TD	1,06	0,69	0,65	0,74	33,6%	40,1%	35,7%	31,5%
6.1 TDVE	2,08	0,76	0,84	1,14	34,5%	31,7%	49,3%	23,2%
6.2 TD	0,46	0,31	0,30	0,37	33,5%	43,0%	38,0%	43,2%
6.3 TD	0,34	0,23	0,22	0,27	32,6%	42,7%	37,8%	41,1%
6.4 TD	0,16	0,11	0,11	0,14	32,2%	36,7%	33,6%	54,7%
Total	1,59	1,32	1,27	1,46	32,7%	37,2%	34,1%	44,9%

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/ kWh).



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

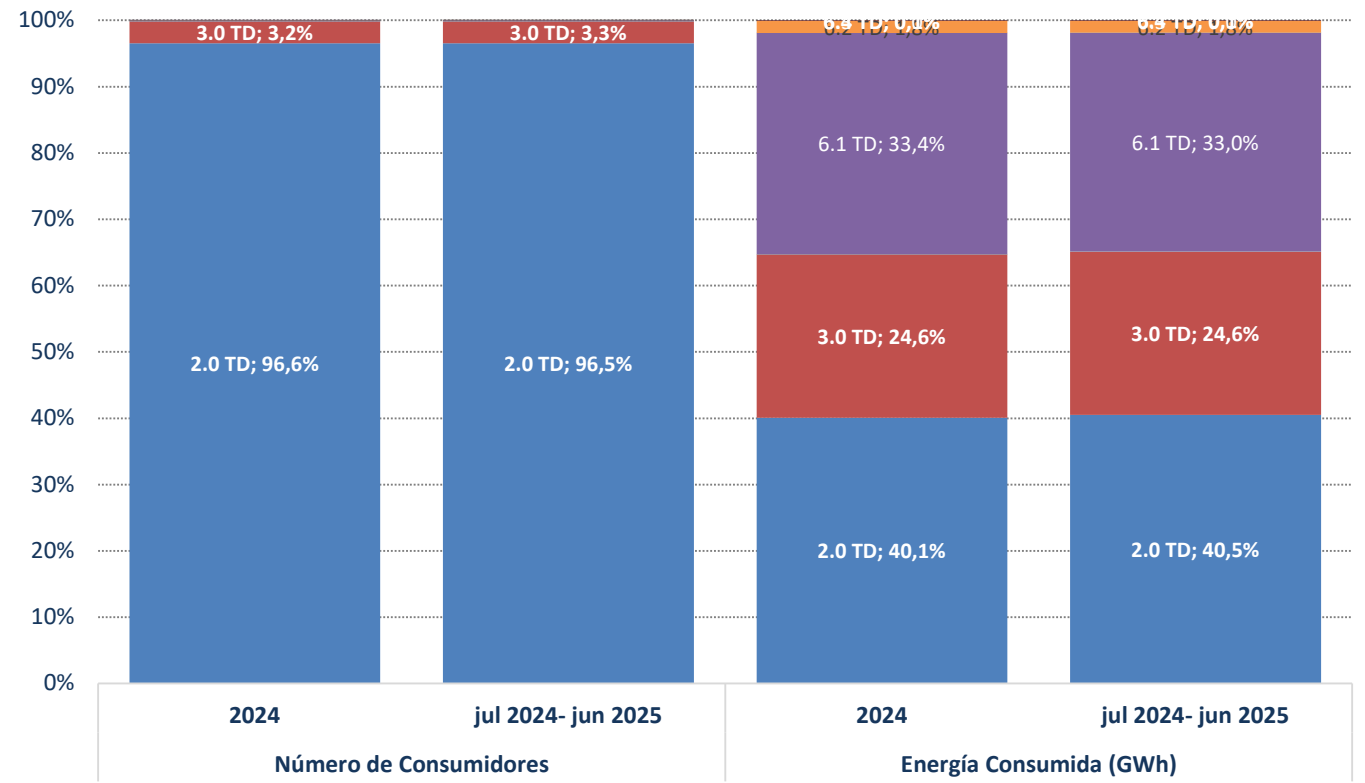
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025	2024	jul 2024- jun 2025
Baja Tensión (≤1 kV)	1.988.588	1.989.431	8.882	9.037	4,47	4,54
2.0 TD	1.923.823	1.924.185	5.500	5.624	2,86	2,92
3.0 TD	64.556	65.001	3.380	3.410	52,36	52,46
3.0 TDVE	209	245	3	4	13,22	15,22
Alta Tensión (>1 kV)	3.722	3.760	4.849	4.845	1.303	1.288
6.1 TD	3.612	3.641	4.585	4.583	1.269,25	1.258,67
6.1 TDVE	2	3	0	0	127,08	134,52
6.2 TD	95	103	249	248	2.631,51	2.408,78
6.3 TD	4	4	1	1	284,67	312,48
6.4 TD	10	10	13	13	1.345,18	1.280,81
Total	1.992.310	1.993.191	13.731	13.882	6,89	6,96

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jul 2024- jun 2025)



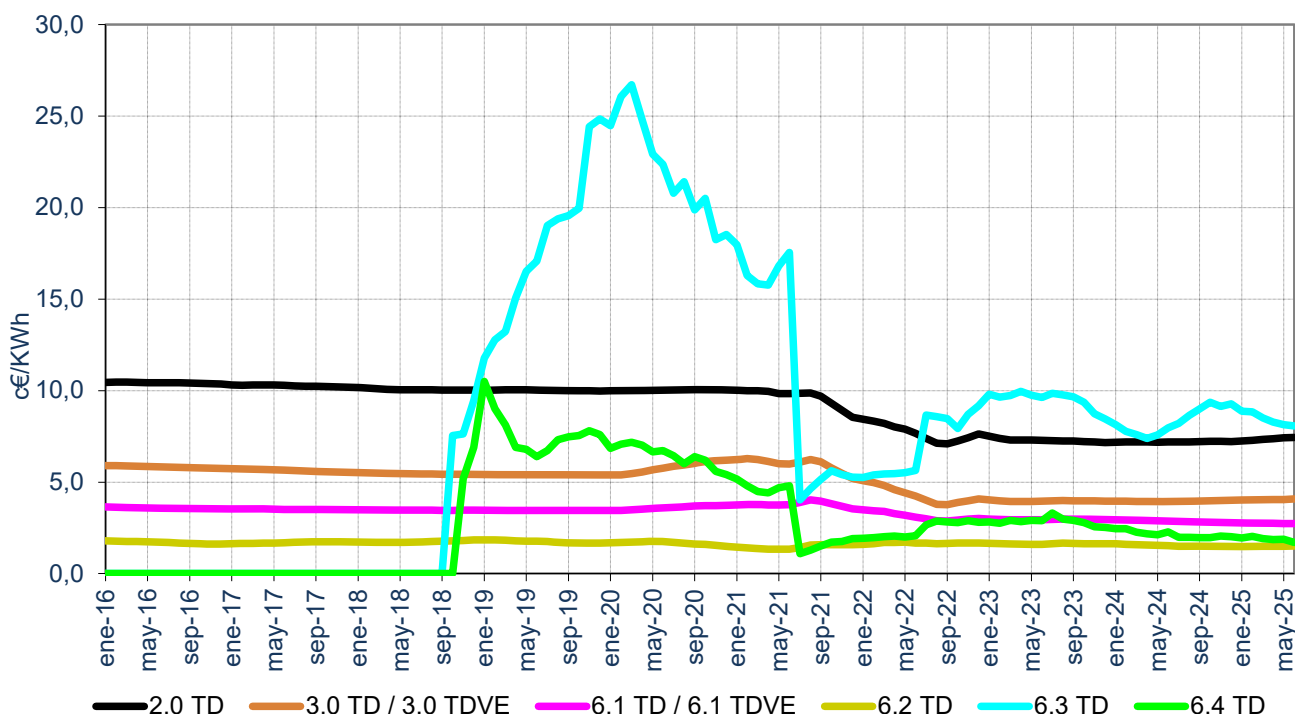
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2024	Últimos 12 meses. jul 2024- jun 2025	may.-25	jun.-25	2024 s/ 2023	jul 2023- jun 2024 s/ jul 2023- jun 2024	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	5,99	6,17	6,34	6,28	0,6%	3,9%	6,2%	4,7%
2.0 TD	7,21	7,44	8,20	7,75	0,6%	3,5%	7,7%	3,0%
3.0 TD	3,98	4,08	3,49	4,19	0,5%	4,0%	0,2%	8,9%
3.0 TDVE	9,19	8,43	5,93	8,51	6,1%	0,2%	-19,9%	5,2%
Alta Tensión (>1 kV)	2,72	2,67	1,97	2,38	-6,2%	-4,9%	-8,7%	2,4%
6.1 TD	2,79	2,74	2,01	2,43	-6,0%	-4,9%	-9,0%	2,4%
6.1 TDVE	11,42	10,07	8,07	12,25		10,5%	-22,5%	-8,1%
6.2 TD	1,49	1,51	1,15	1,41	-9,1%	-1,8%	-0,1%	10,5%
6.3 TD	9,29	8,07	7,58	15,06	9,9%	1,4%	-18,7%	8,6%
6.4 TD	2,02	1,71	1,64	27,33	-19,9%	-24,8%	6,5%	575,1%
Total	4,83	4,95	4,76	4,87	-0,9%	2,5%	3,8%	5,0%

Facturación media de peajes de los T&D y cargos del sistema eléctrico (c€/kWh)
Últimos 12 meses a cada fecha.



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

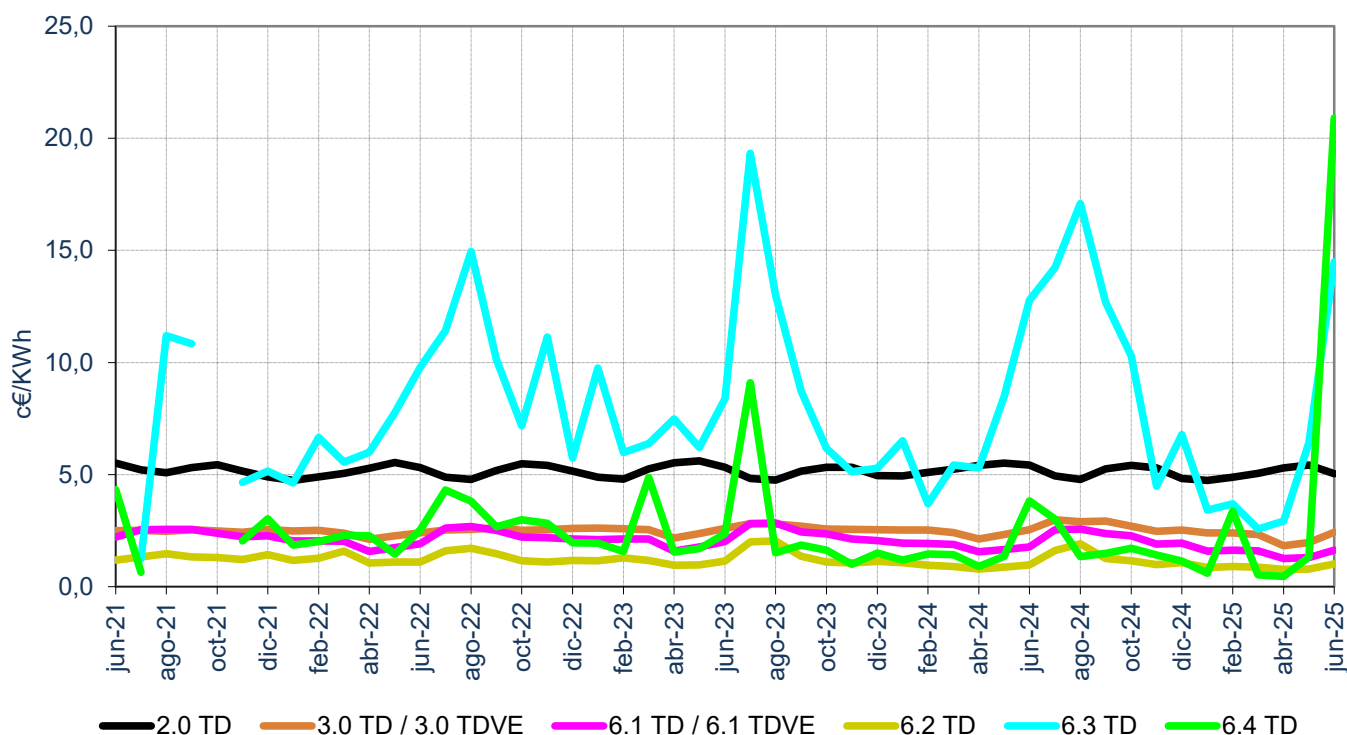
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

Facturación media de peajes de T&D (c€/kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	4,13	4,01	4,06	3,96	-3,0%	-3,7%	-4,4%	-6,4%
2.0 TD	5,05	5,30	5,42	5,04	-3,5%	-2,0%	-1,7%	-7,2%
3.0 TD	2,32	1,82	1,97	2,43	-3,8%	-14,5%	-15,3%	-4,4%
3.0 TDVE	5,80	3,33	4	5,97	-10,2%	-43,0%	-31,2%	-7,1%
Alta Tensión (>1 kV)	1,60	1,25	1,30	1,63	-15,5%	-19,5%	-21,1%	-8,1%
6.1 TD	1,64	1,28	1,33	1,66	-15,8%	-20,0%	-21,5%	-8,1%
6.1 TDVE	5,23	4,48	5,96	9,62	-11,4%	-23,0%	-32,6%	-12,5%
6.2 TD	0,88	0,77	0,79	1,01	-3,1%	-3,1%	-10,0%	4,7%
6.3 TD	2,57	2,92	6,42	14,49	-52,7%	-44,8%	-24,3%	13,4%
6.4 TD	0,53	0,46	1,34	20,90	-62,8%	-48,7%	-1,9%	445,1%
Total	3,30	3,06	3,06	3,11	-4,5%	-5,5%	-7,3%	-6,1%

Facturación media de peajes de T&D (c€/ kWh) ⁽¹⁾



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

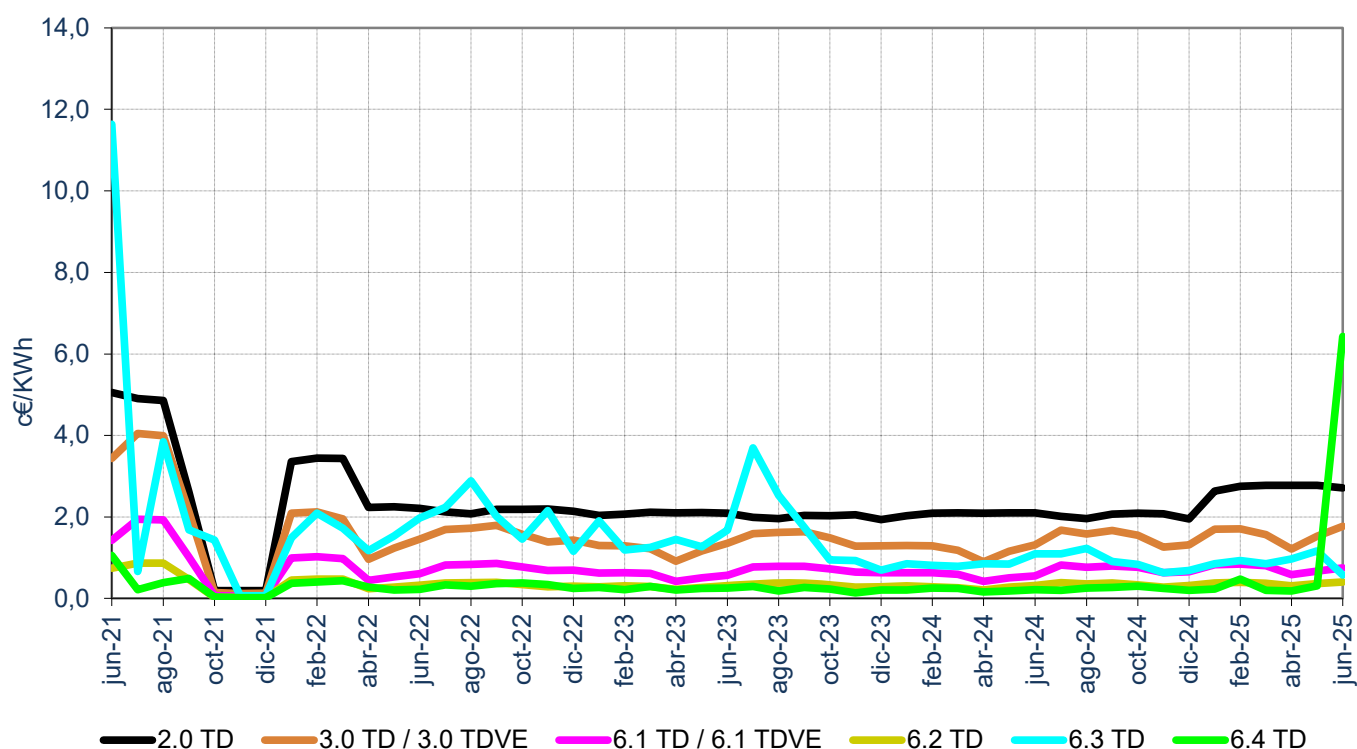
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Baja Tensión (≤1 kV)	2,36	2,20	2,28	2,32	32,6%	34,0%	32,3%	31,1%
2.0 TD	2,77	2,78	2,78	2,71	31,8%	32,8%	32,4%	29,3%
3.0 TD	1,56	1,21	1,52	1,77	32,8%	35,0%	31,4%	34,5%
3.0 TDVE	1,87	0,97	1,72	2,54	39,2%	31,4%	34,3%	53,0%
Alta Tensión (>1 kV)	0,80	0,58	0,67	0,75	34,5%	38,1%	32,1%	35,7%
6.1 TD	0,83	0,60	0,68	0,77	34,2%	37,6%	31,9%	35,8%
6.1 TDVE	0,74	0,78	2,11	2,63	31,3%	35,7%	35,1%	12,6%
6.2 TD	0,37	0,31	0,36	0,40	42,6%	47,9%	31,6%	28,1%
6.3 TD	0,85	0,97	1,17	0,58	8,7%	14,6%	38,2%	-47,4%
6.4 TD	0,20	0,18	0,31	6,43	-19,4%	12,9%	69,1%	2903,6%
Total	1,85	1,64	1,70	1,75	34,1%	36,0%	32,5%	32,8%

Facturación media de los cargos del sistema eléctrico (c€/kWh).

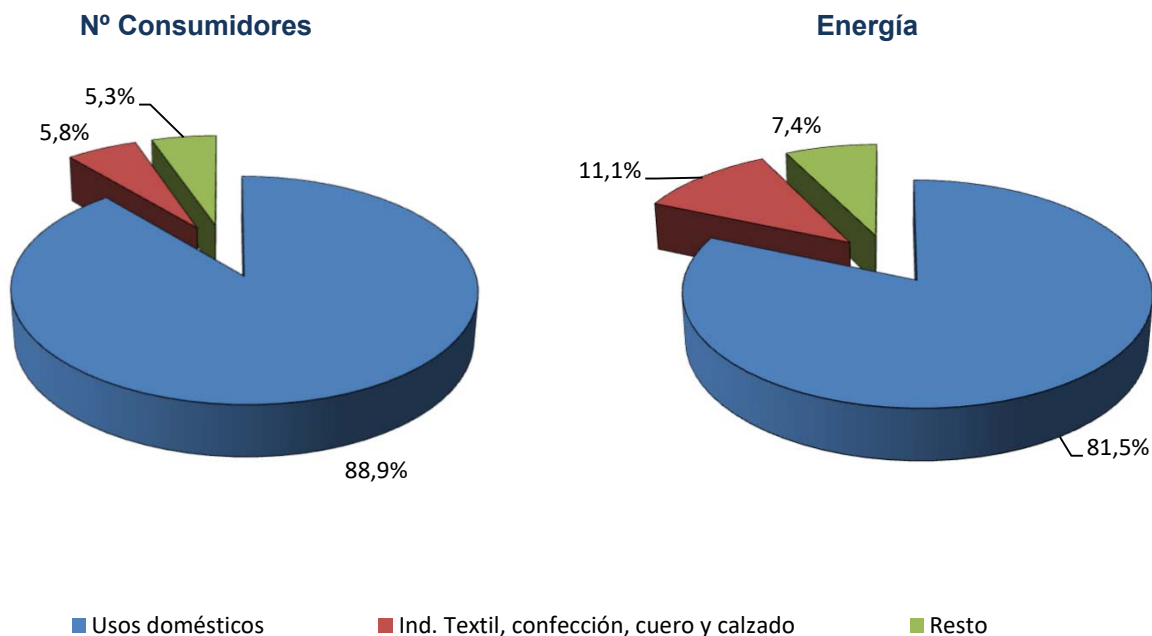


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

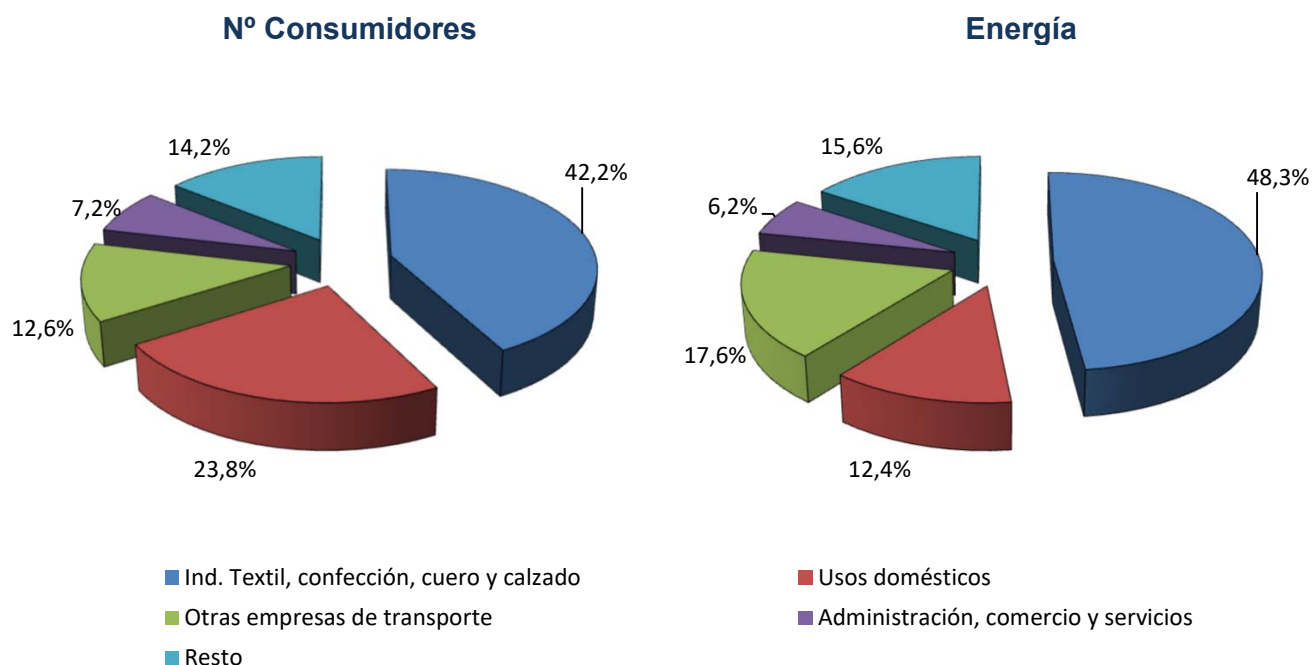
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW



Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c > 15$ kW

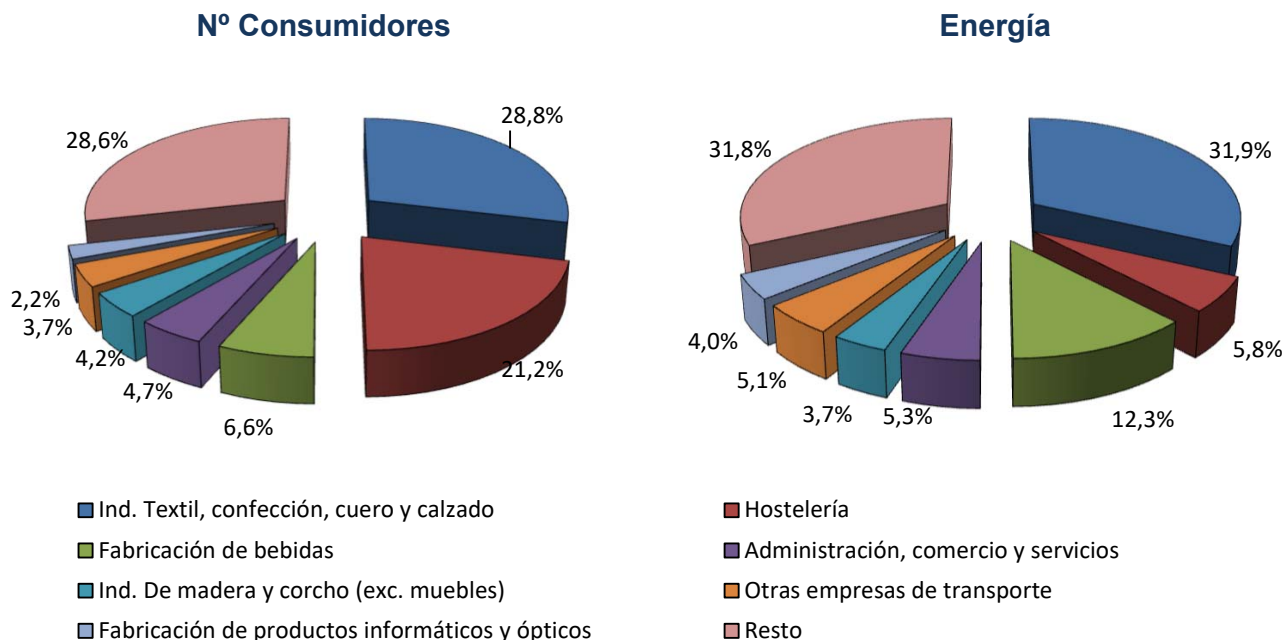


Fuente: CNMC (SINCRO)

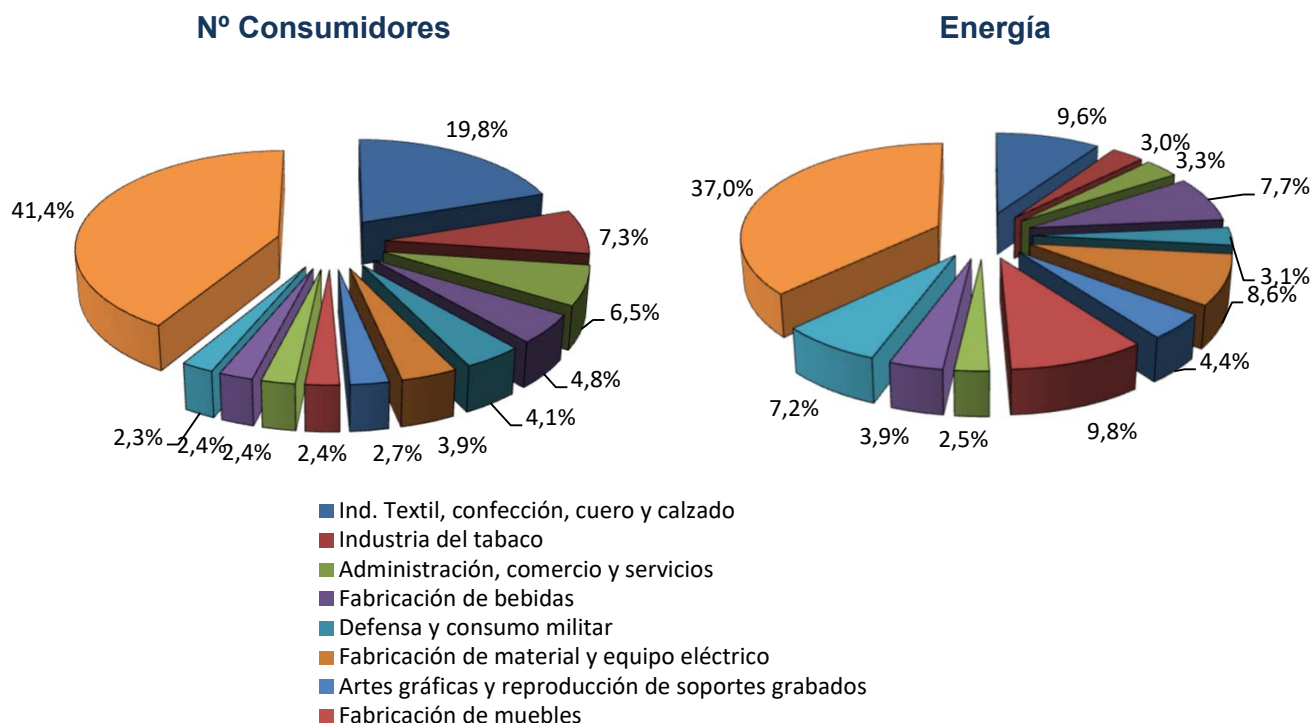
Nota: Datos correspondientes al año 2024. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 (> 1 kV y < 30 kV)



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)

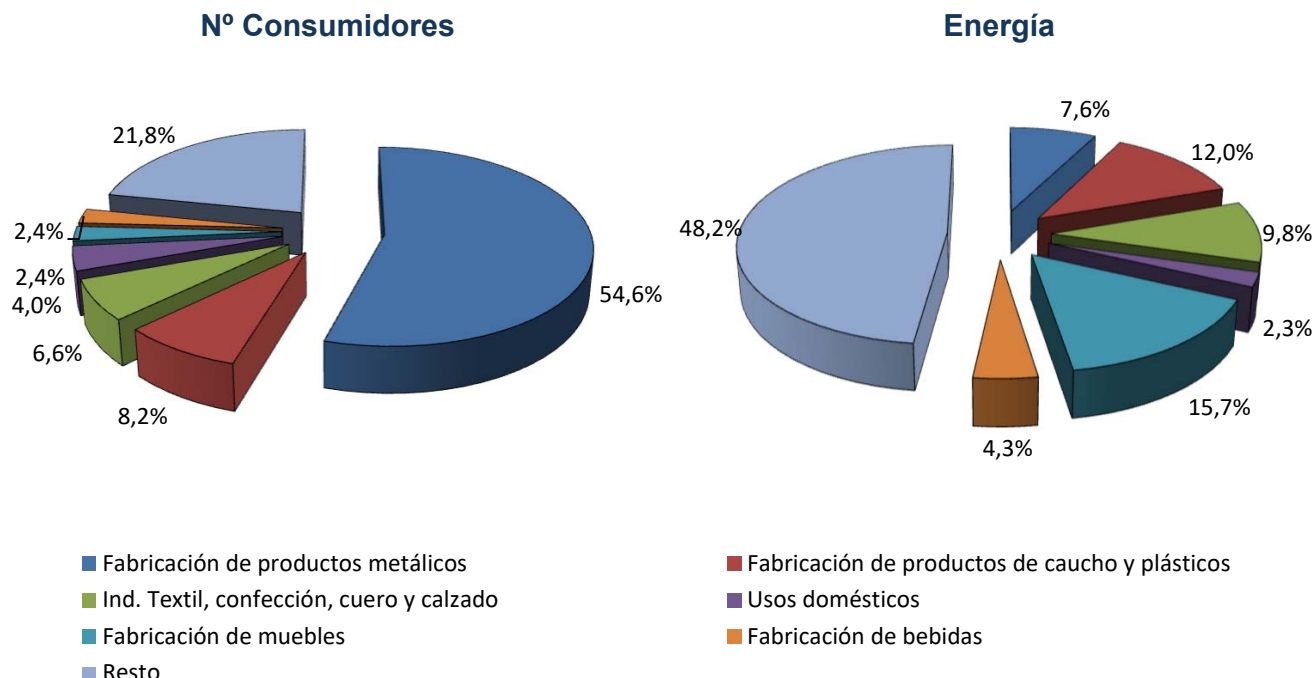


Fuente: CNMC (SINCRO)

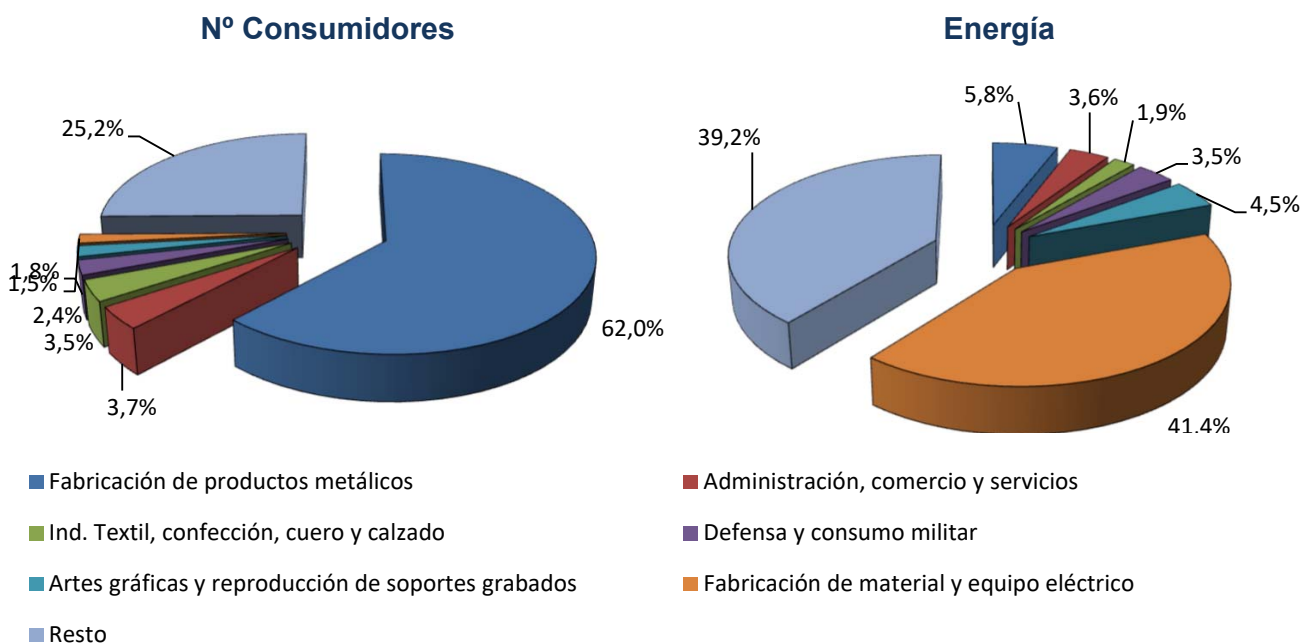
Nota: Datos correspondientes al año 2024. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 2% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV)



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)



Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2024. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 2% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

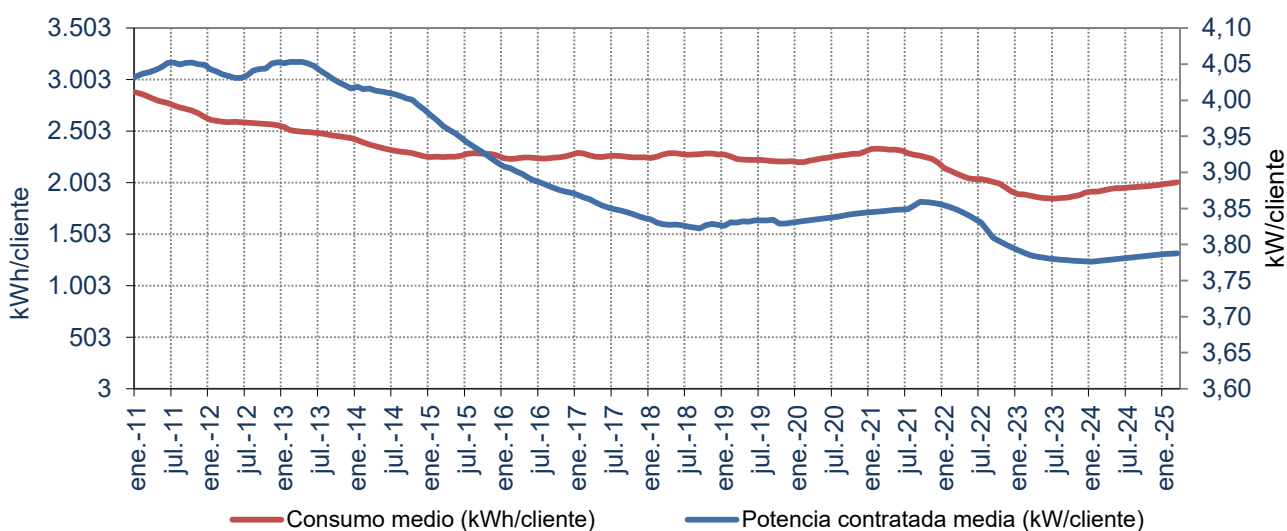
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW

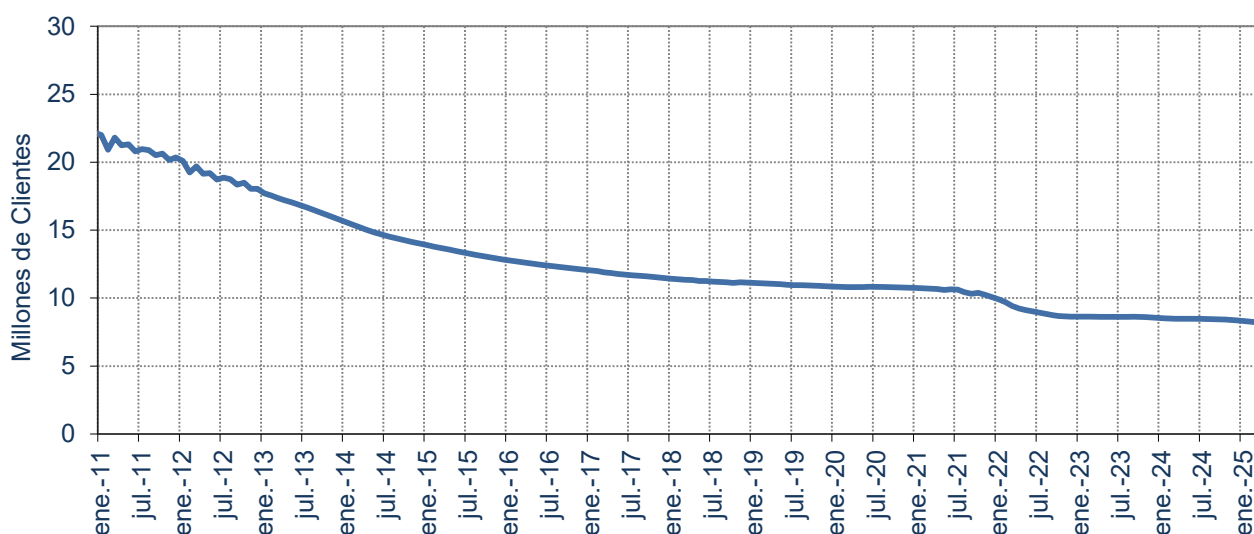
Número de consumidores y energía consumida. Junio 2025

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.122.276	1.361	2.043	3,79
LIBRES	20.428.160	4.721	2.787	4,52
TOTAL	28.550.436	6.082	2.570	4,31

Consumo y potencia facturada promedio en el periodo de punta por cliente durante los doce meses anteriores a cada fecha



Número de consumidores suministrados por COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

En la presente sección se estima, la facturación por el suministro de electricidad de los consumidores acogidos al PVPC ($P_c \leq 10$), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

- Hasta el 31 de diciembre de 2013, el Real Decreto 485/2009, de 3 de abril, por el que se regula la puesta en marcha del suministro de último recurso en el sector de la energía eléctrica
- Entre el 1 de enero de 2014 y el 31 de marzo de 2014, el Real Decreto-ley 17/2013, de 27 de diciembre, por el que se determina el precio de la energía eléctrica en los contratos sujetos al precio voluntario para el pequeño consumidor en el primer trimestre de 2014.
- A partir del 1 de abril de 2014, el Real Decreto 216/2014, de 28 de marzo, por el que se establece la metodología de cálculo de los precios voluntarios para el pequeño consumidor de energía eléctrica y su régimen jurídico de contratación, considerando que el consumidor no tiene instalado un equipo de medida con capacidad para telemedida y telegestión, efectivamente integrados en los correspondientes sistemas.

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

- Facturación media de acceso, y de peajes de transporte y distribución y cargos del sistema eléctrico a partir del 1 de junio de 2021, según la base de datos de liquidaciones eléctricas, que incluye la facturación asociada al término de potencia, término de energía activa y reactiva.
- Margen de comercialización establecido en la normativa vigente.
- Coste de energía, que incluye el coste de producción de la energía (mercado diario, intradiario, servicios de ajuste y desvíos horarios), pago de los mecanismos de capacidad, pagos correspondientes a la financiación de la retribución del Operador del Mercado Ibérico de Energía y del Operador del Sistema, y pagos correspondientes a la financiación del servicio de interrumpibilidad.

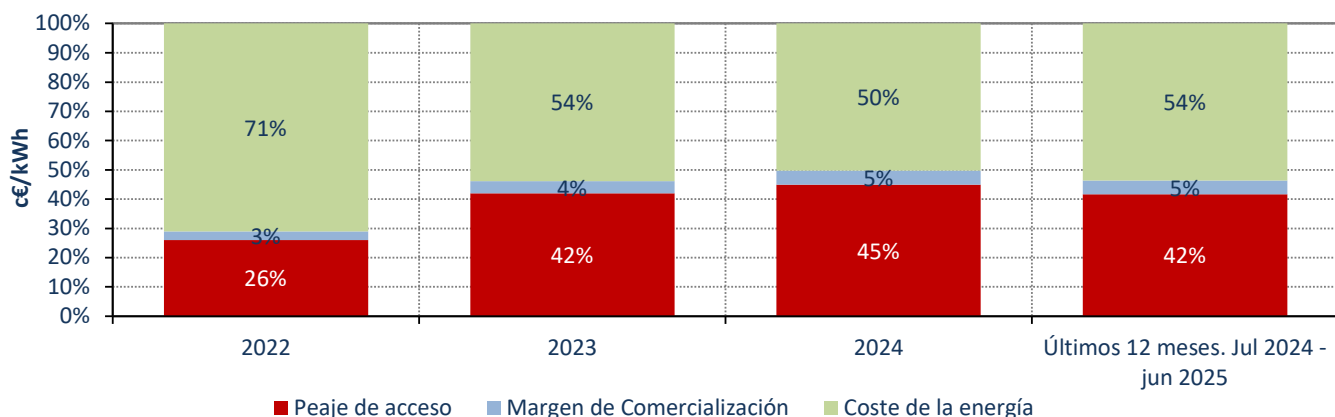
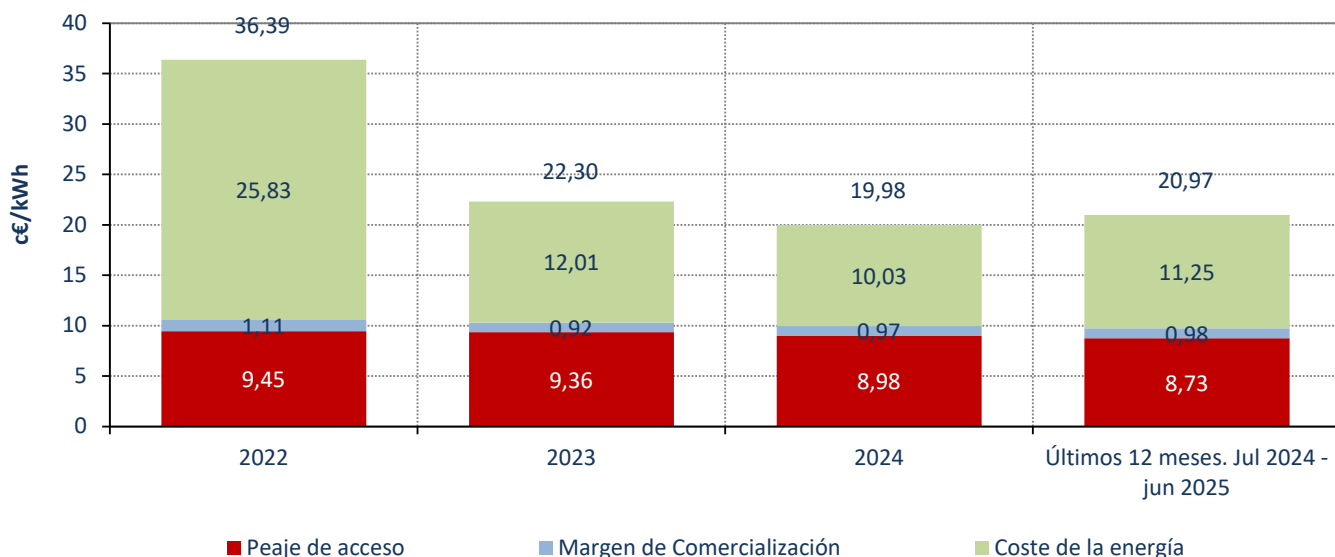
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes depende tanto de los PVPC aplicables como de las características de los consumidores acogidos efectivamente al PVPC en ese mes

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025 s/ 2024
Peaje de acceso	9,45	9,36	8,98	8,73	-0,8%	-0,9%	-4,1%	-2,8%
Margen de Comercialización	1,11	0,92	0,97	0,98	29,9%	-16,5%	5,1%	1,4%
Coste de la energía	25,83	12,01	10,03	11,25	88,0%	-53,5%	-16,5%	12,1%
Total	36,39	22,30	19,98	20,97	50,9%	-38,7%	-10,4%	4,9%

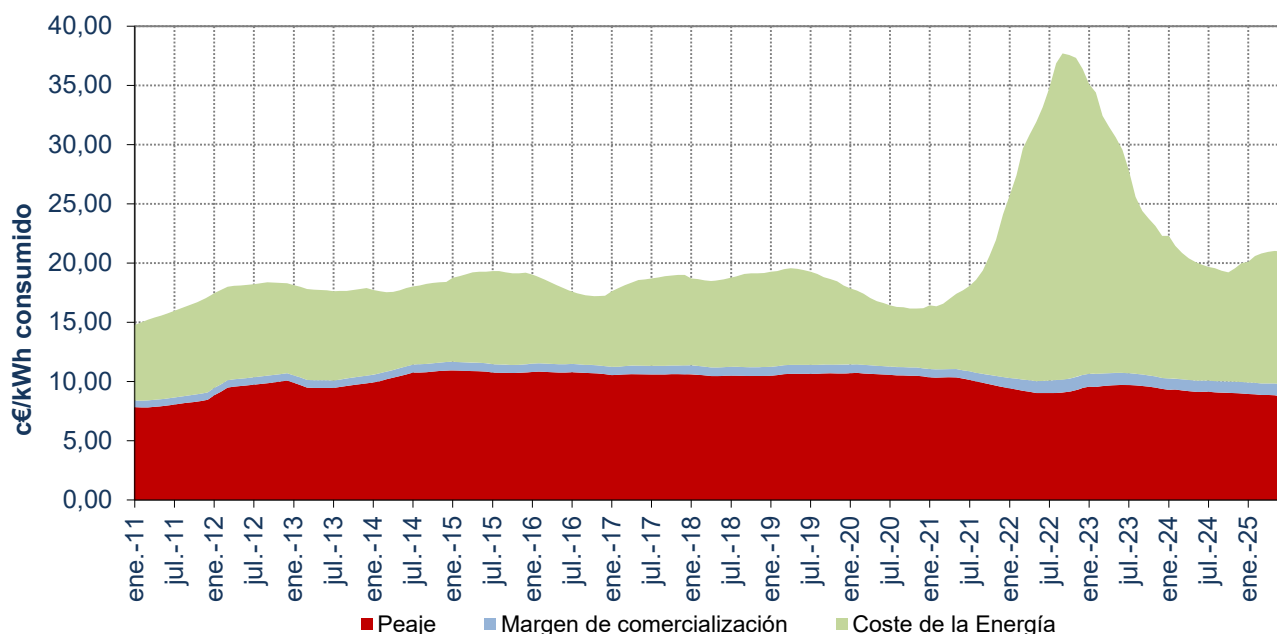


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) y REE

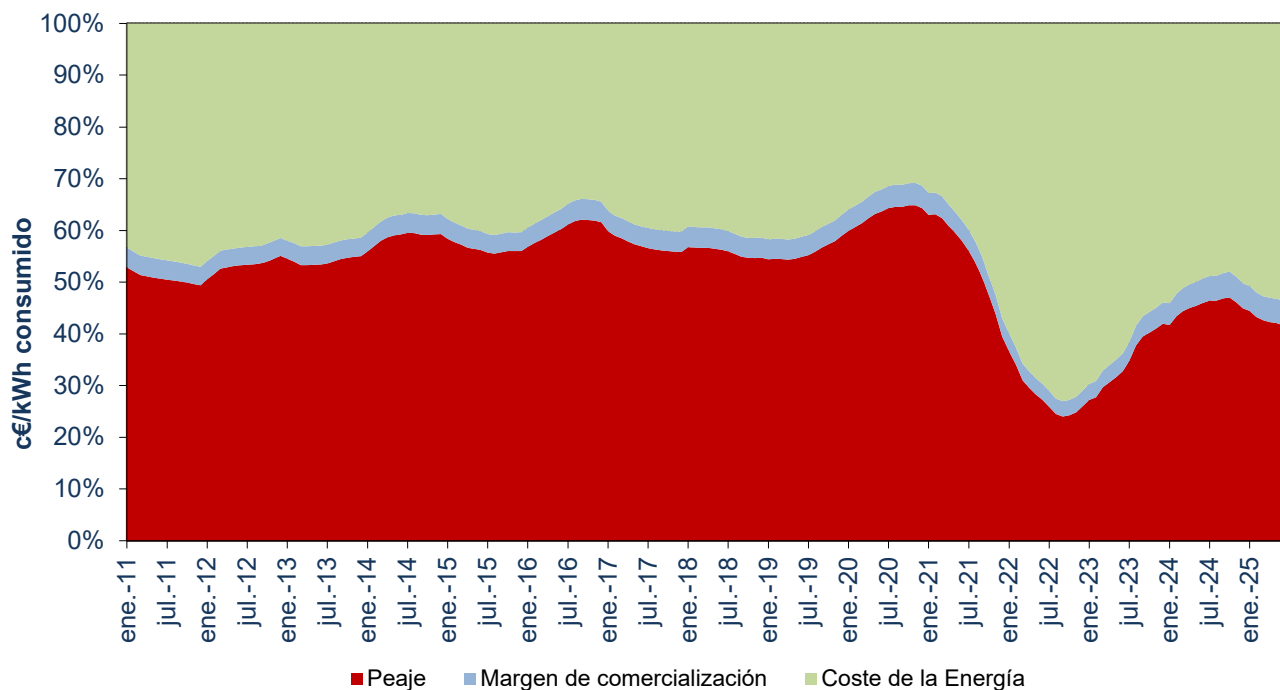
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) y REE

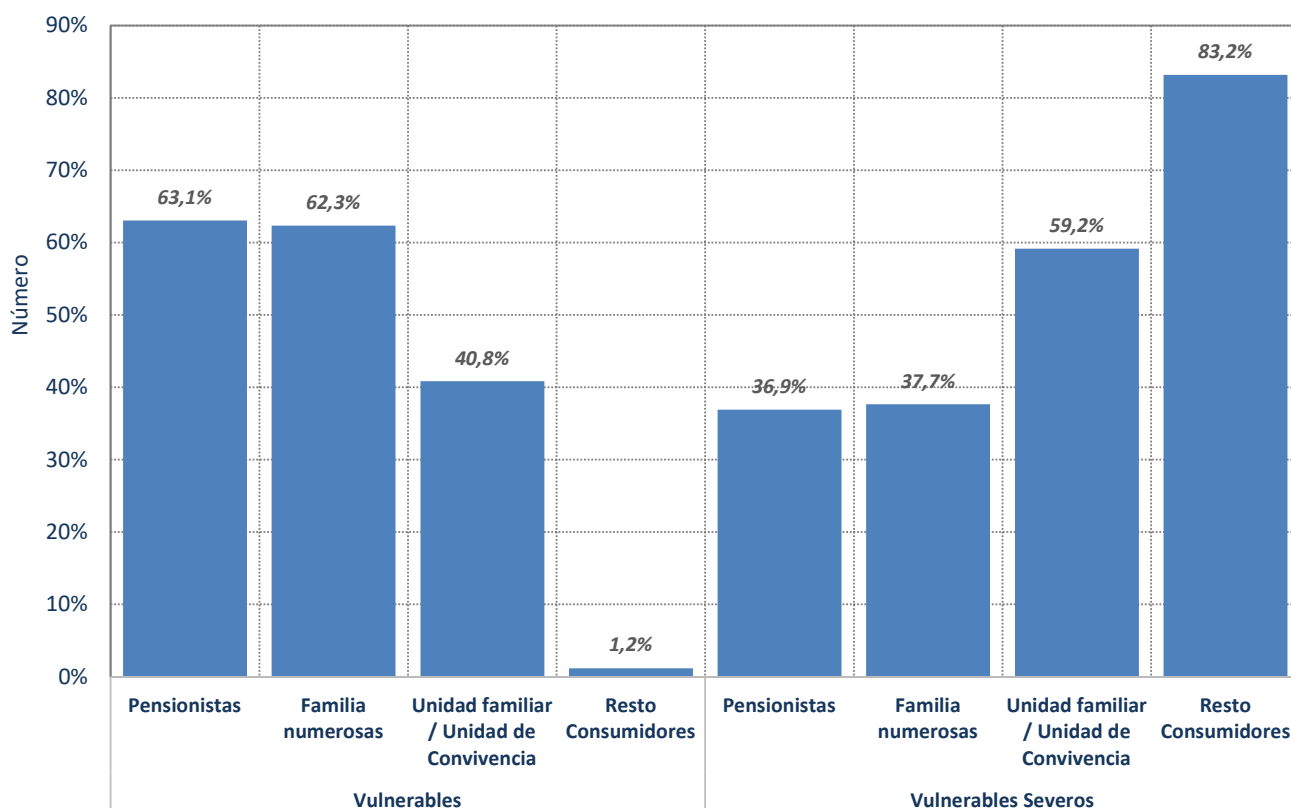
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	abr.-25	may.-25	jun.-25	may 25 s/ abr 25	jun 25 s/ may 25
Consumidores vulnerables	794.058	797.476	799.099	0,4%	0,2%
Pensionistas	49.009	49.079	49.009	0,1%	-0,1%
Familia numerosas	275.279	275.538	275.276	0,1%	-0,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	464.160	467.125	468.998	0,6%	0,4%
Ingreso mínimo vital	5.610	5.734	5.816	2,2%	1,4%
Consumidores vulnerables severos	900.471	903.209	903.099	0,3%	0,0%
Pensionistas	28.700	28.755	28.695	0,2%	-0,2%
Familia numerosas	164.671	165.753	166.251	0,7%	0,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	679.628	680.551	679.377	0,1%	-0,2%
Ingreso mínimo vital	27.472	28.150	28.776		2,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.694.529	1.700.685	1.702.198	0,4%	0,1%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en junio 25



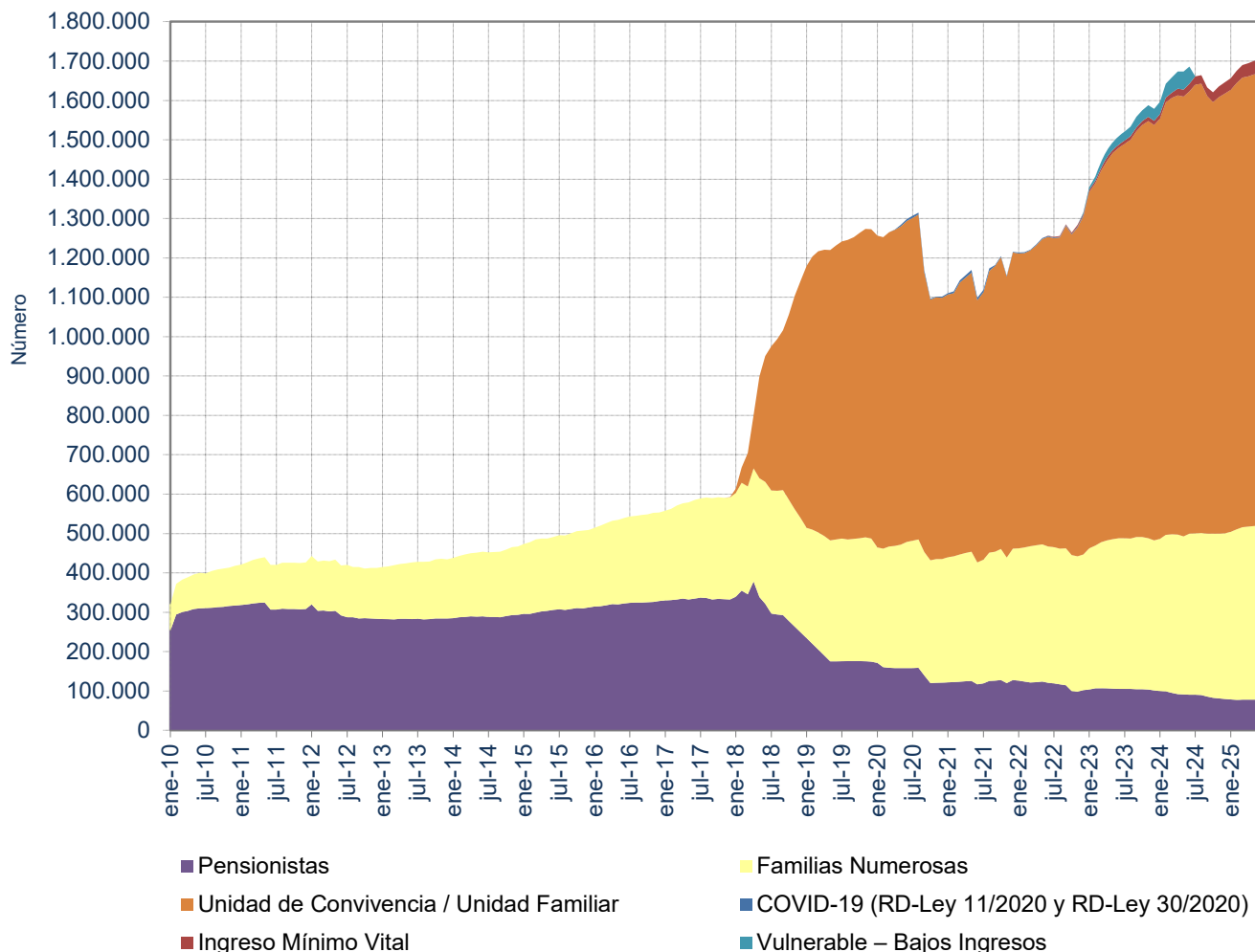
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jul 2024- Jun 2025	jun.-25	Jul 2024- Jun 2025 s/ Jul 2023- Jun 2024	jun 25 s/ may 25
Pensionistas	81.317	77.704	-18,2%	-0,2%
Familias numerosas	426.003	441.527	8,7%	0,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	1.129.448	1.148.375	5,6%	0,1%
Ingreso mínimo vital	28.270	34.592	127,4%	2,1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.665.038	1.702.198	5,8%	0,1%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros

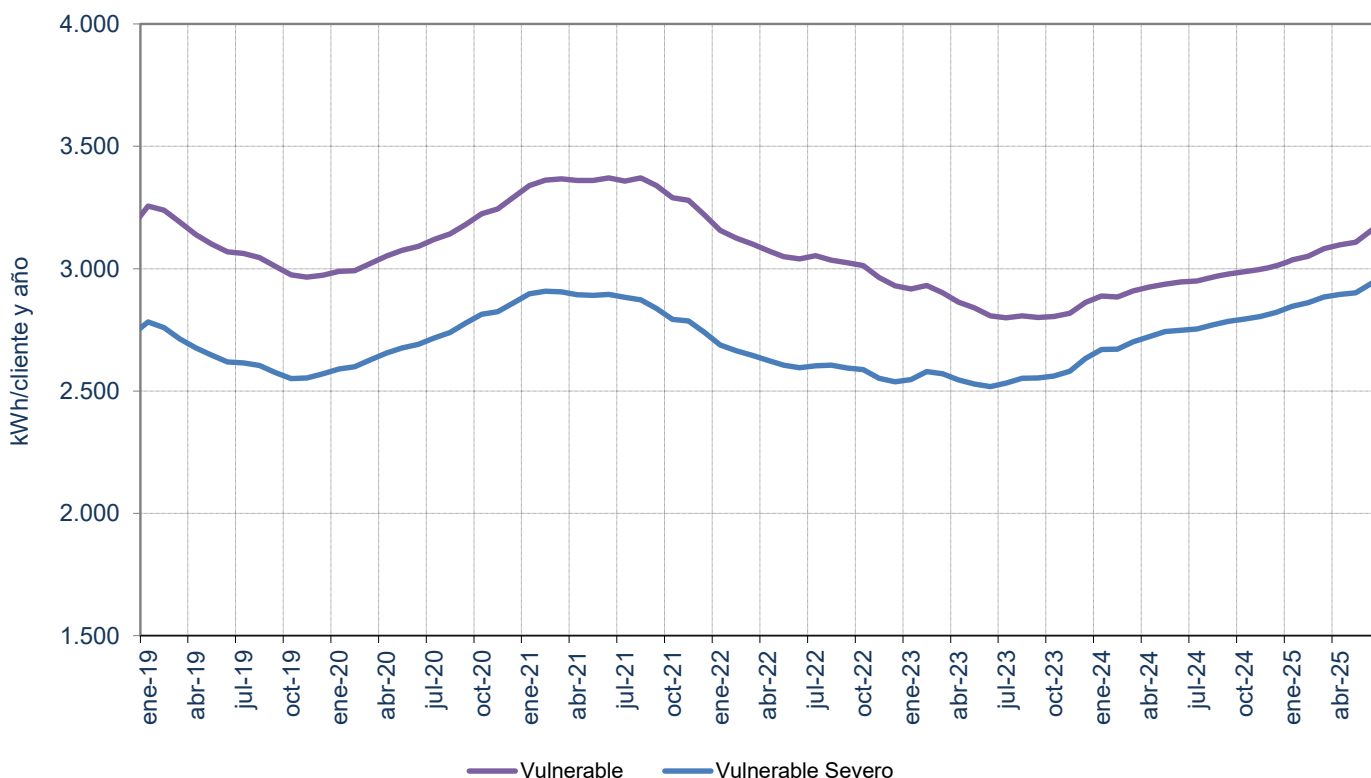


Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2024	may 24 - abr 25	jun 24 - may 25	jul 24 - jun 25	Año 2024 s/ Año 2023	jun 24 - may 25 s/ jun 23 - may 24	jul 24 - jun 25 s/ jul 23 - jun 24
Consumidores vulnerables	3.012	3.097	3.108	3.158	-5,0%	5,8%	7,2%
Pensionistas	2.321	2.333	2.342	2.376	-4,7%	2,7%	3,2%
Familia numerosas	4.099	4.203	4.207	4.277	-5,8%	5,7%	6,7%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.461	2.538	2.544	2.579	-6,1%	6,2%	7,8%
Ingreso mínimo vital	3.031	3.120	3.118	3.166	-6,6%	-3,4%	1,0%
Consumidores vulnerables severos	2.821	2.896	2.902	2.941	-6,6%	5,8%	7,0%
Pensionistas	2.287	2.250	2.252	2.275	-1,9%	-2,3%	-1,2%
Familia numerosas	4.001	4.108	4.109	4.163	-5,6%	4,9%	6,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.590	2.647	2.652	2.686	-6,5%	5,1%	6,3%
Ingreso mínimo vital	2.986	3.019	2.994	3.022	6,3%	-8,0%	-4,6%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.911	2.990	2.998	3.042	-5,8%	5,8%	7,1%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Junio 2025

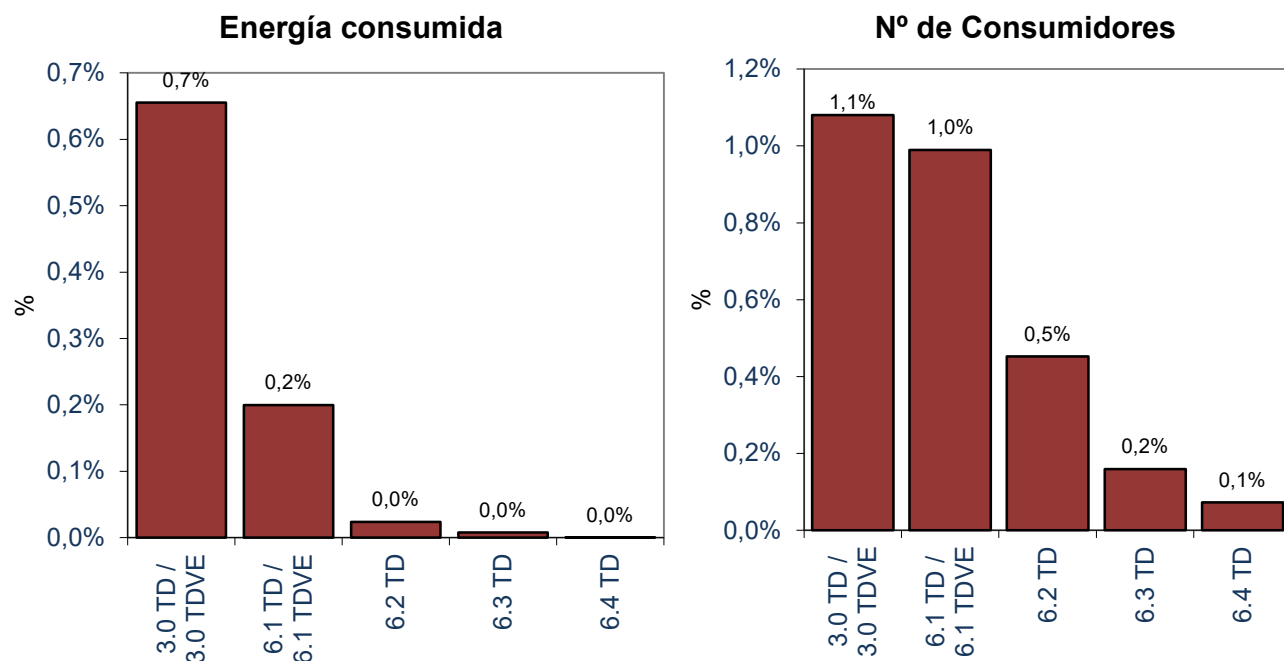
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	8.652	20.296	2.346
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.082	11.628	10.747
6.2 TD	17	334	19.656
6.3 TD	1	42	42.327
6.4 TD	1	8	7.767
TOTAL	9.753	32.309	3.313

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	792.370	3.076.670	3.883
6.1 TD / 6.1 TDVE	108.248	5.810.492	53.678
6.2 TD	3.742	1.399.825	374.085
6.3 TD	628	545.414	868.493
6.4 TD	1.375	1.256.130	913.549
TOTAL	906.363	12.088.530	13.337

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en junio 2025

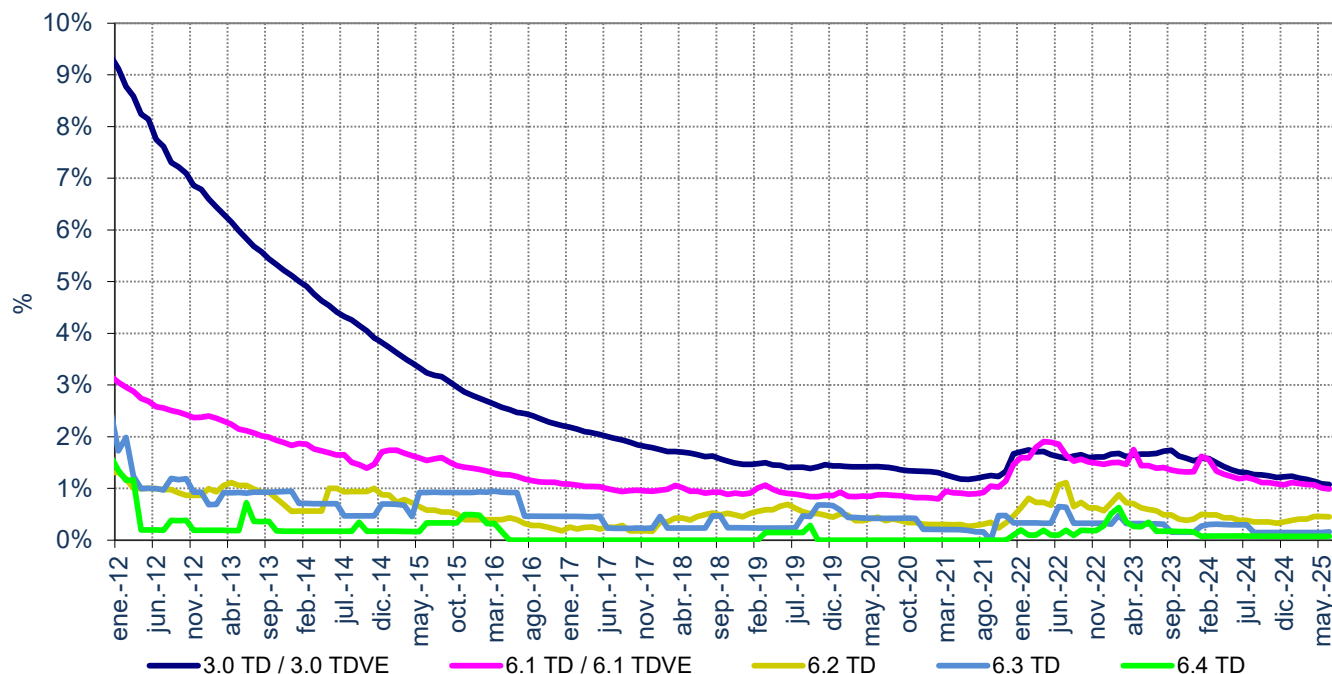


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

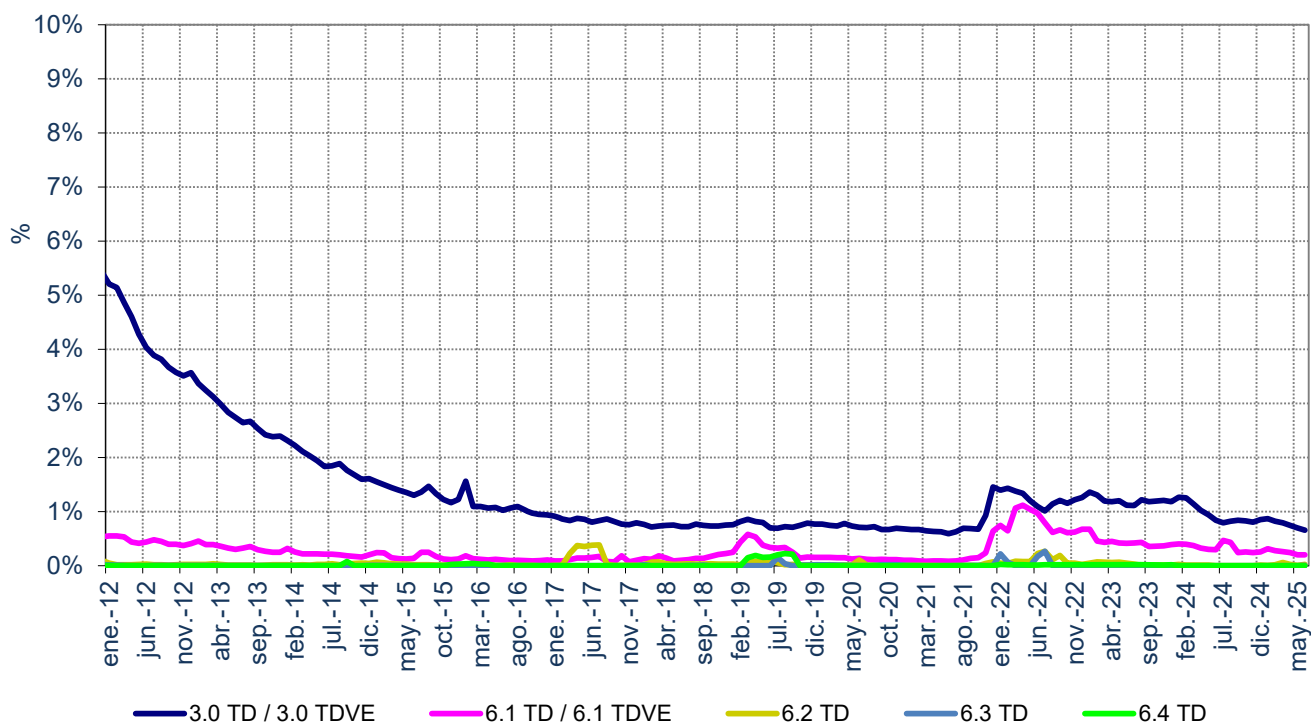
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR/COR



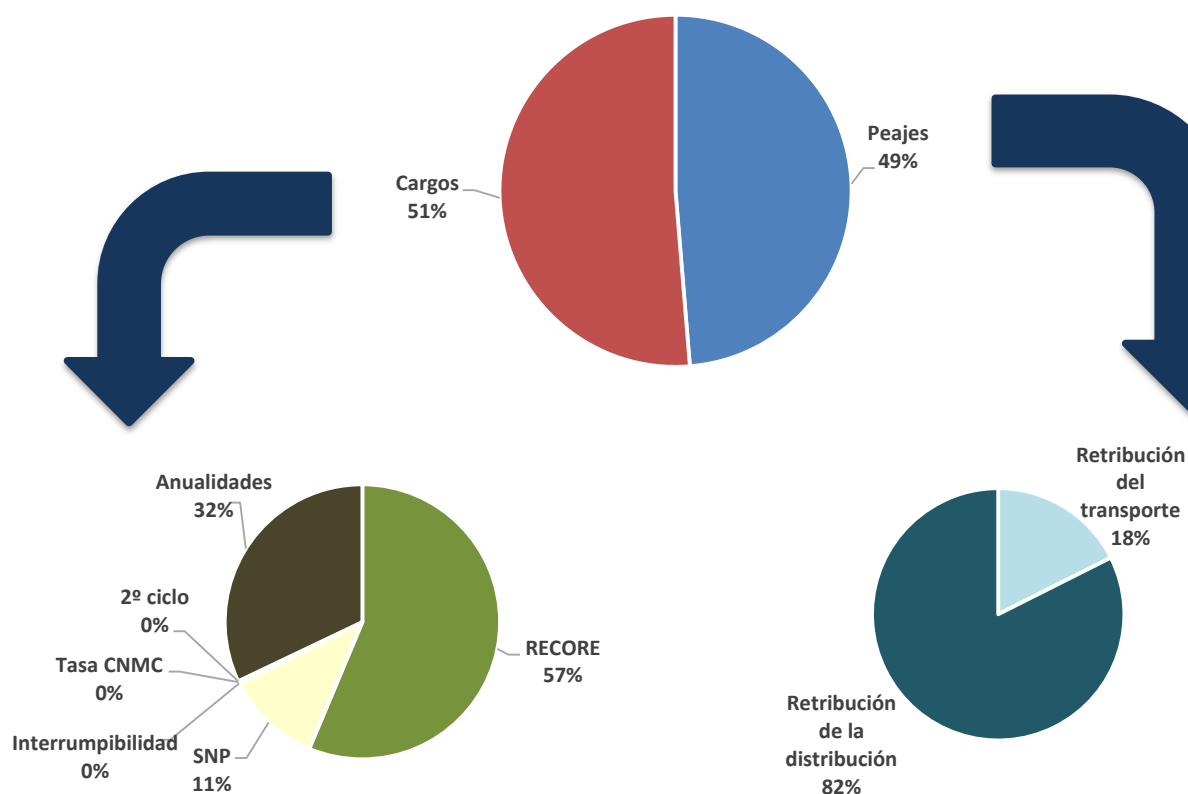
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025)

Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

5.1- Costes previstos del sistema ⁽¹⁾

	Miles de €		Año 2025 vs Año 2024	
	Año 2024	Año 2025	miles de €	Tasa de variación
Peajes	6.859.752	7.071.639	211.887	3,1%
Retribución del transporte	1.250.061	1.245.265	-4.796	-0,4%
Retribución de la distribución	5.609.691	5.826.374	216.683	3,9%
Cargos	7.805.305	7.443.474	-361.831	-4,6%
Retribución RECORE peninsular	4.490.000	4.192.240	-297.760	-6,6%
Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)	922.000	836.187	-85.813	-9,3%
Servicio de interrumpibilidad	8.325	9.957	1.632	19,6%
Tasa CNMC	13.465	14.595	1.130	8,4%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear	90	97	7	7,8%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.371.425	2.390.397	18.973	0,8%
TOTAL	14.665.057	14.515.112	-149.944	-1,0%

Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2025

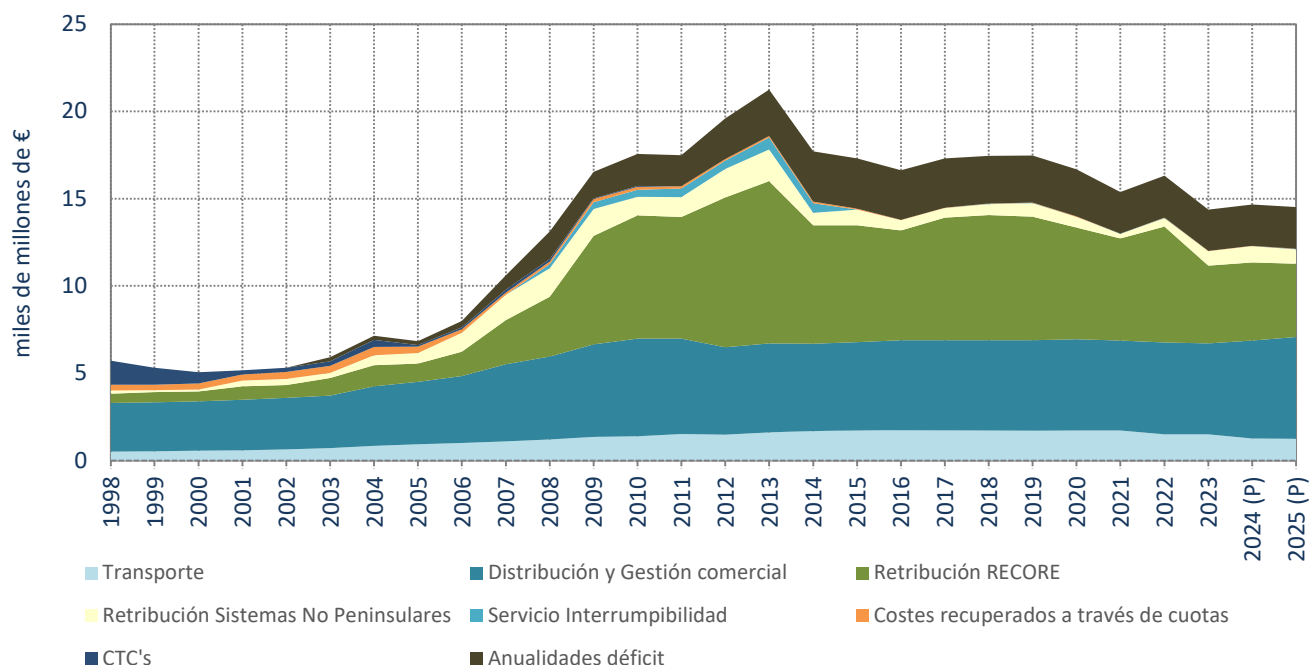


Fuentes: Orden TED/929/2022, Orden TED/113/2024, Resolución de 15 de diciembre de 2022 y 21 de diciembre de 2023 de la CNMC

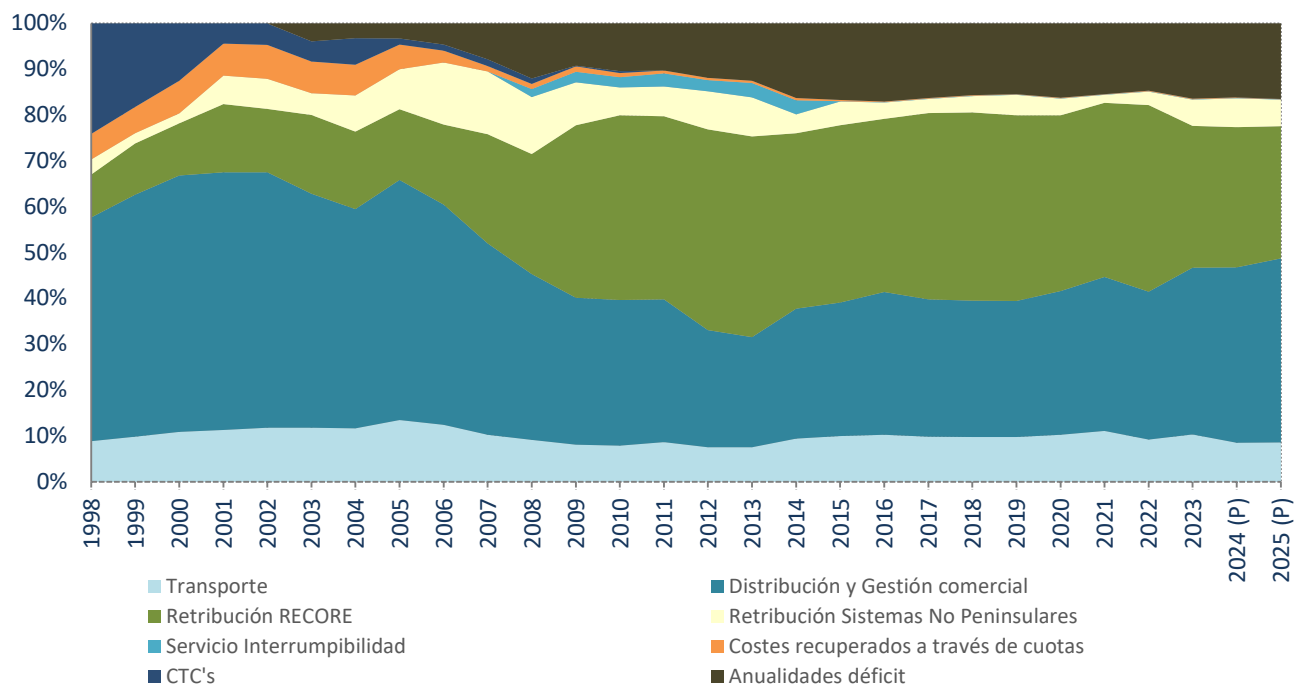
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2025



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2024



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

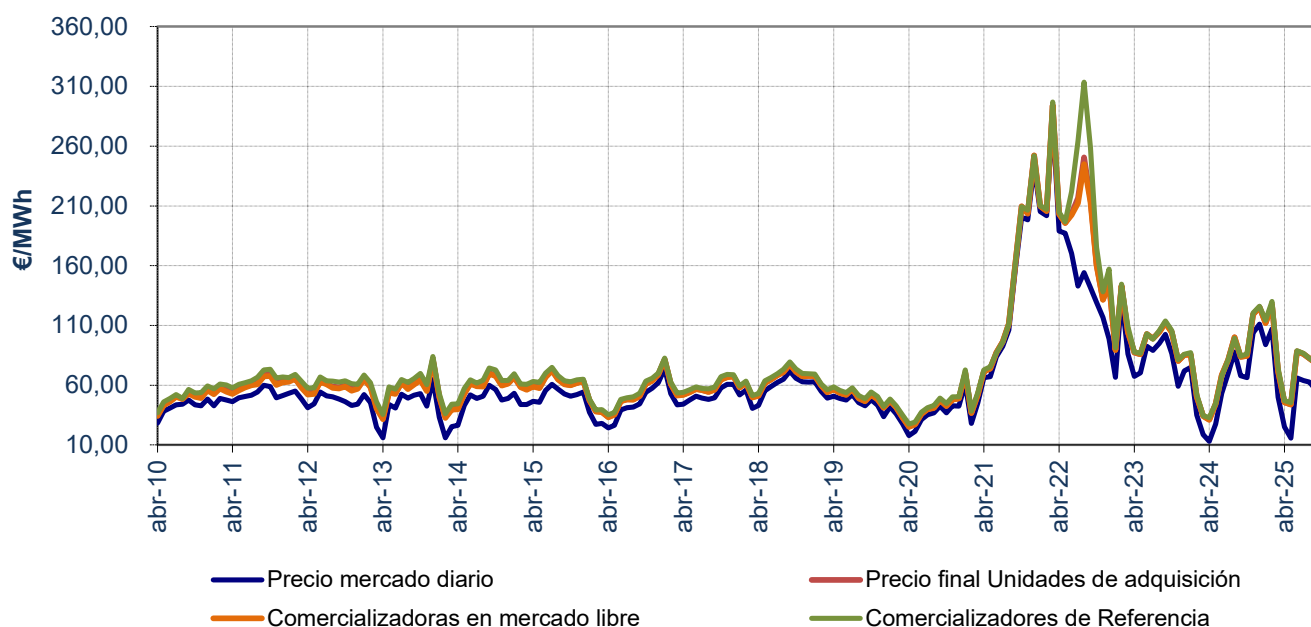
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
jul.-25	64,04	86,19	86,14	86,79	0,27	0,27	0,27
ago.-25	62,61	82,36	82,35	82,40	0,14	0,13	0,23
sep-25	56,12	78,43	78,39	78,99	0,15	0,14	0,27

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años (€/MWh)

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
2023	84,94	99,96	99,92	101,13	0,24	0,23	0,32
2024	59,38	76,27	76,15	77,89	0,22	0,21	0,29
Enero - Sep 2025	59,73	82,71	82,45	85,69	0,19	0,18	0,26

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

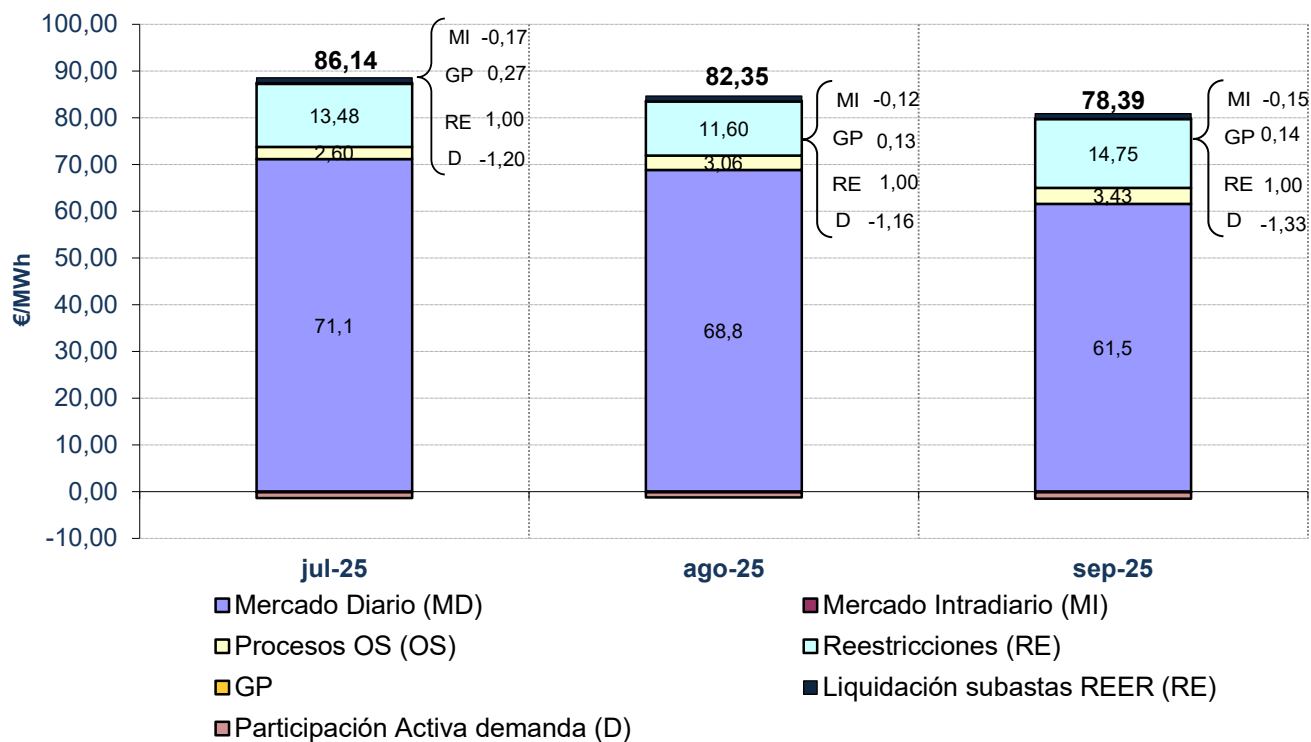
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

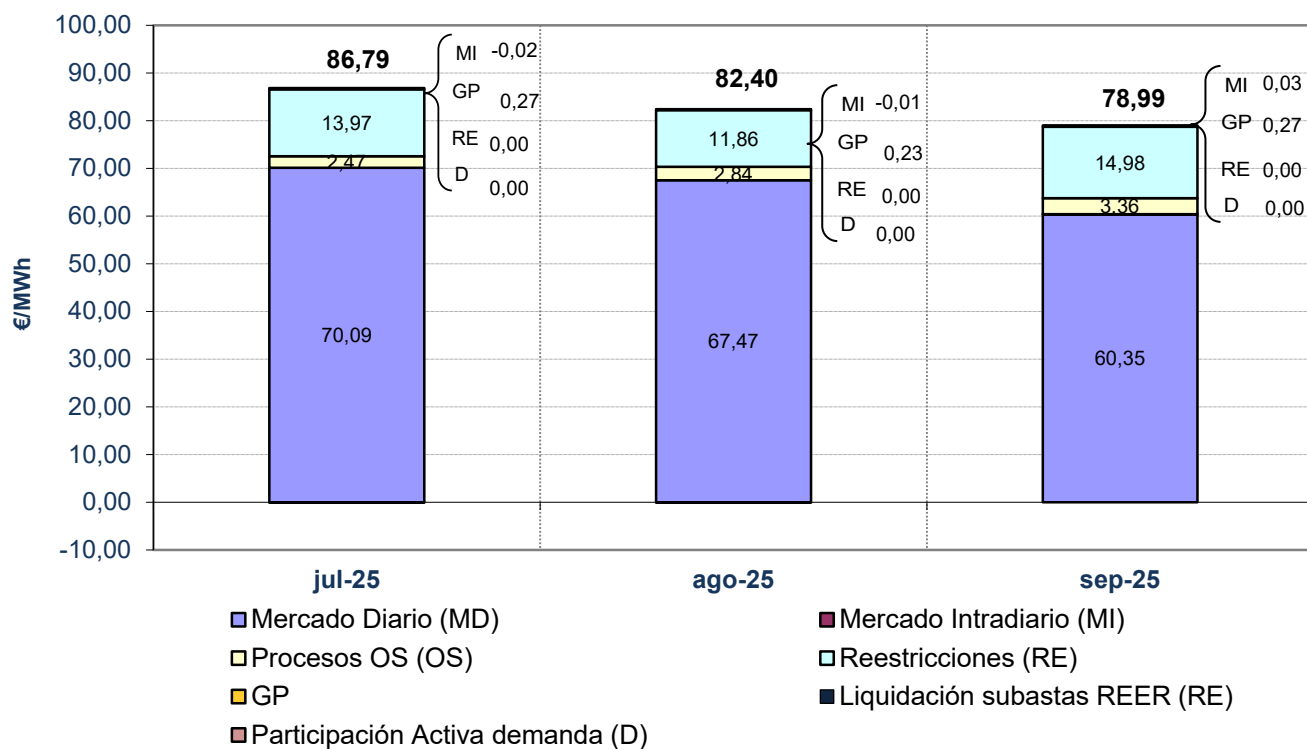
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



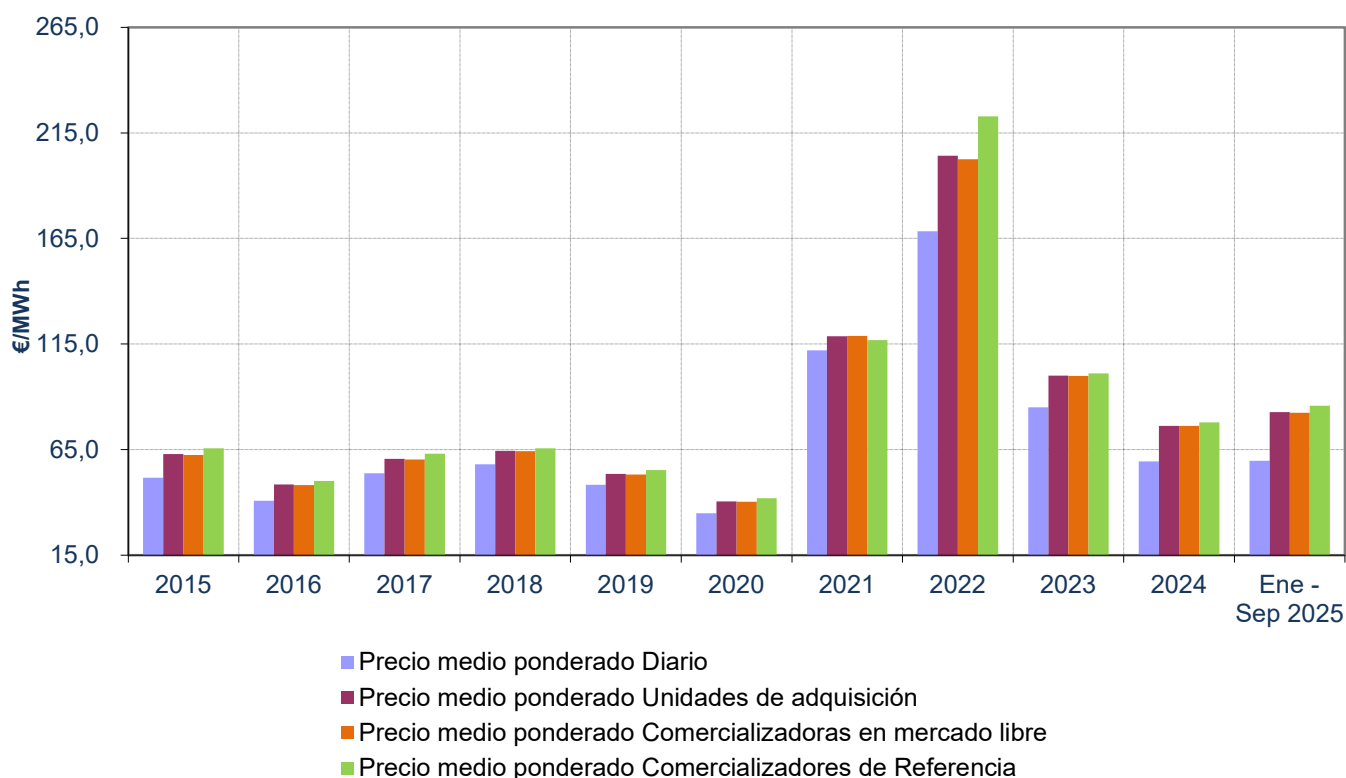
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales (€/MWh)

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,18	55,22	2,64	2,45	4,21
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
2022	168,35	204,22	202,52	222,77	0,32	0,31	0,43
2023	84,94	99,96	99,92	101,13	0,24	0,23	0,32
2024	59,38	76,27	76,15	77,89	0,22	0,21	0,29
Ene - Sep 2025	59,73	82,71	82,45	85,69	0,19	0,18	0,26

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

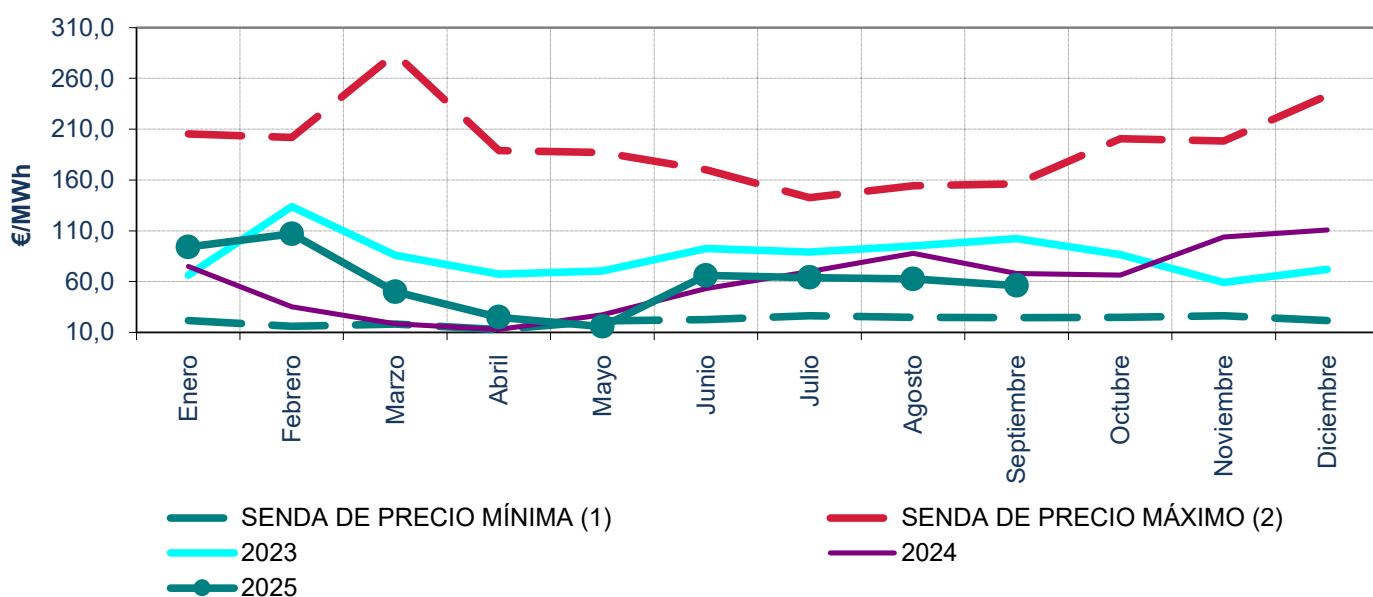
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

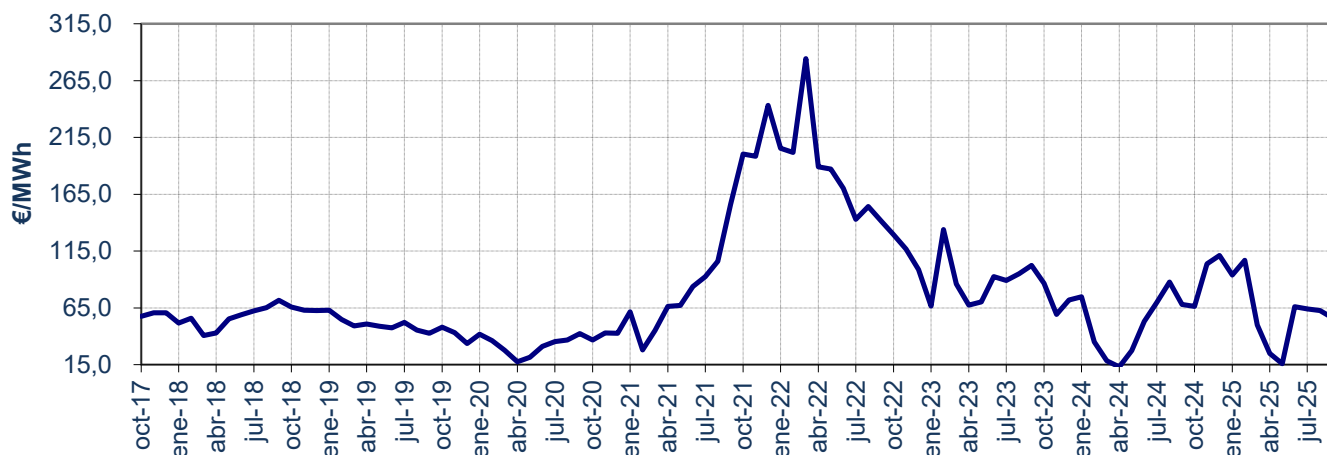
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
jun-25	66,010			2022	168,35	
jul-25	64,04	-3,0%	-8,3%	2023	84,94	-49,5%
ago-25	62,61	-2,2%	-28,6%	2024	59,38	-30,1%
sep-25	56,12	-10,4%	-17,4%	2025	59,73	0,6%



Precios medios ponderados diarios. Octubre 2017 - septiembre 2025



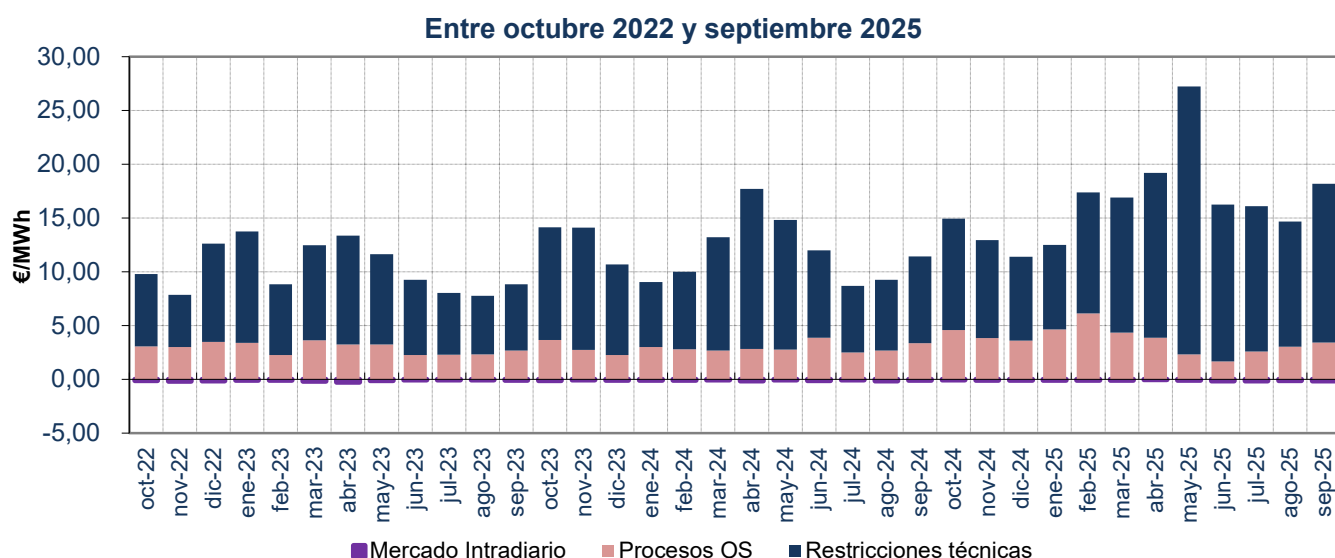
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2024
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2024

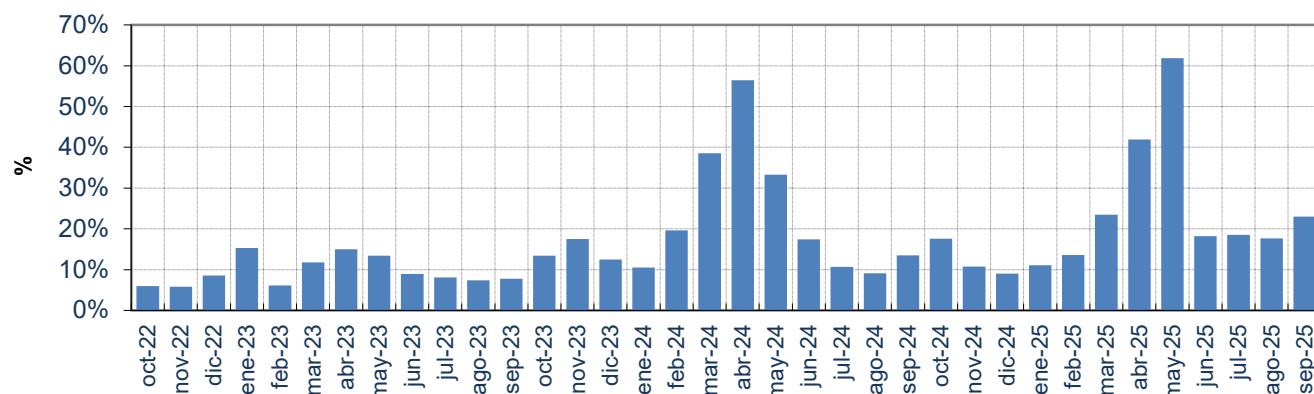
6.- Mercado de producción. España

Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

Mes	En los últimos tres meses				Tasa de variación de los SS.CC	
	€/MWh				sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC		
jun-25	-0,137	1,677	14,588	16,127		
jul-25	-0,156	2,594	13,515	15,953	-1%	85%
ago-25	-0,106	3,044	11,624	14,561	-9%	60%
sep-25	-0,142	3,423	14,765	18,046	24%	59%



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Octubre 2022 - septiembre 2025

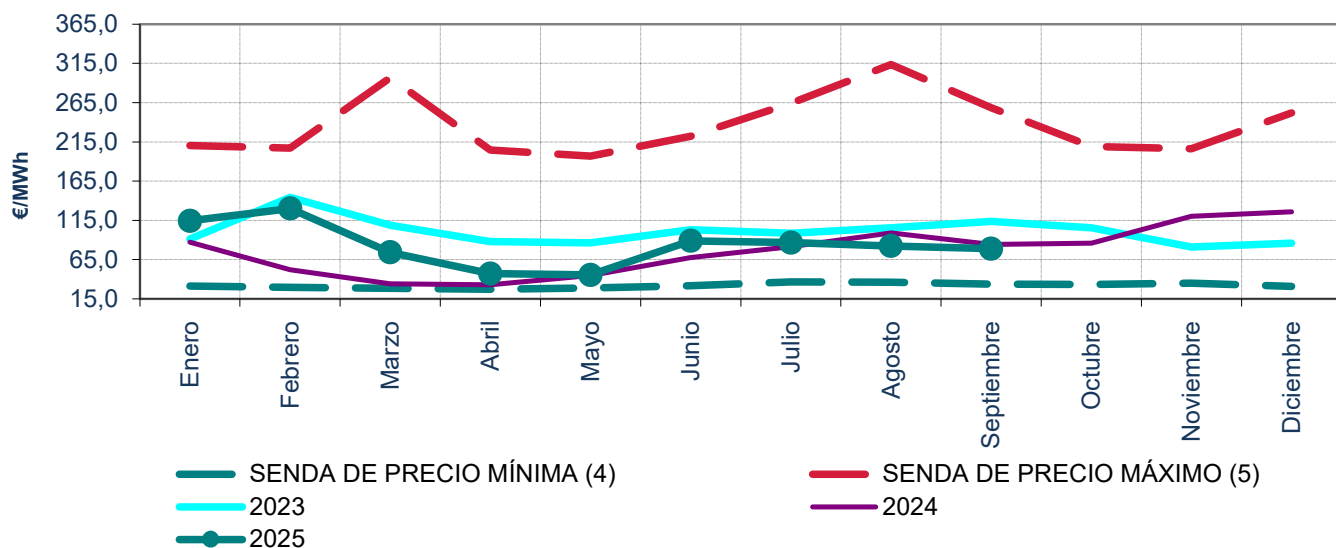


Fuente: OMEL, y CNMC

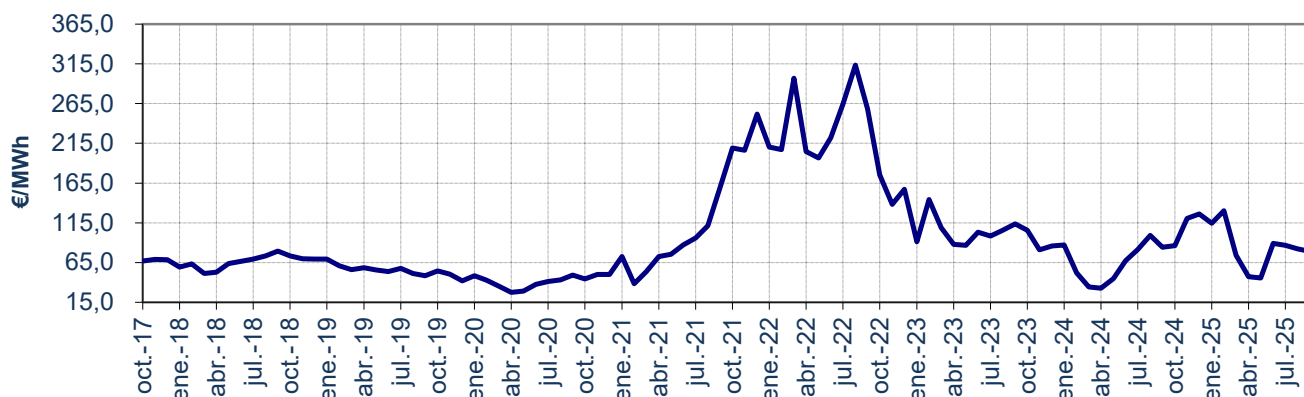
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ^{(1) (2) (3)}

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
jun-25	88,95			2022	168,35	
jul-25	86,79	-2,4%	6,7%	2023	101,13	-39,9%
ago-25	82,40	-5,1%	-17,0%	2024	77,89	-23,0%
sep-25	78,99	-4,1%	-6,2%	2025	85,69	10,0%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Octubre 2017 - septiembre 2025



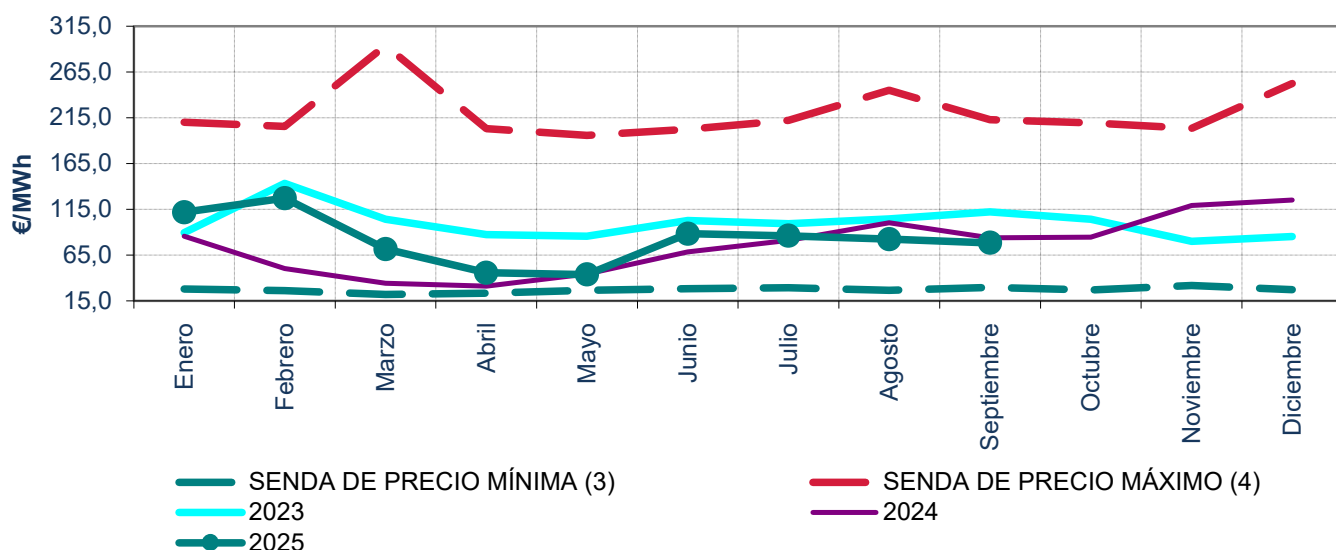
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
 - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (3) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2024
 - (5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2024

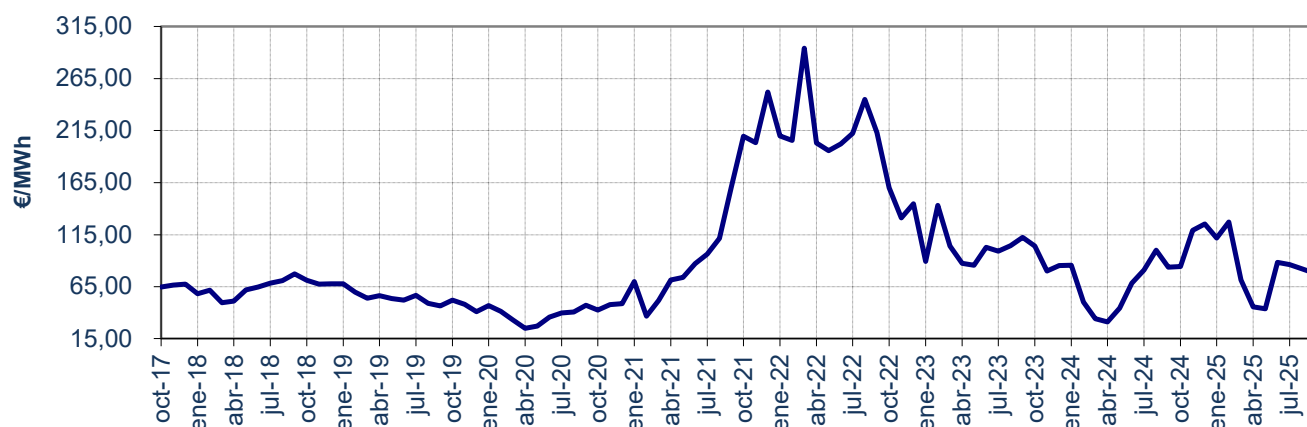
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ^{(1) (2)}

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
jun-25	88,37			2022	168,35	
jul-25	86,14	-2,5%	6,4%	2023	99,92	-40,6%
ago-25	82,35	-4,4%	-17,8%	2024	76,15	-23,8%
sep-25	78,39	-4,8%	-6,4%	2025	82,45	8,3%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Octubre 2017 - septiembre 2025



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

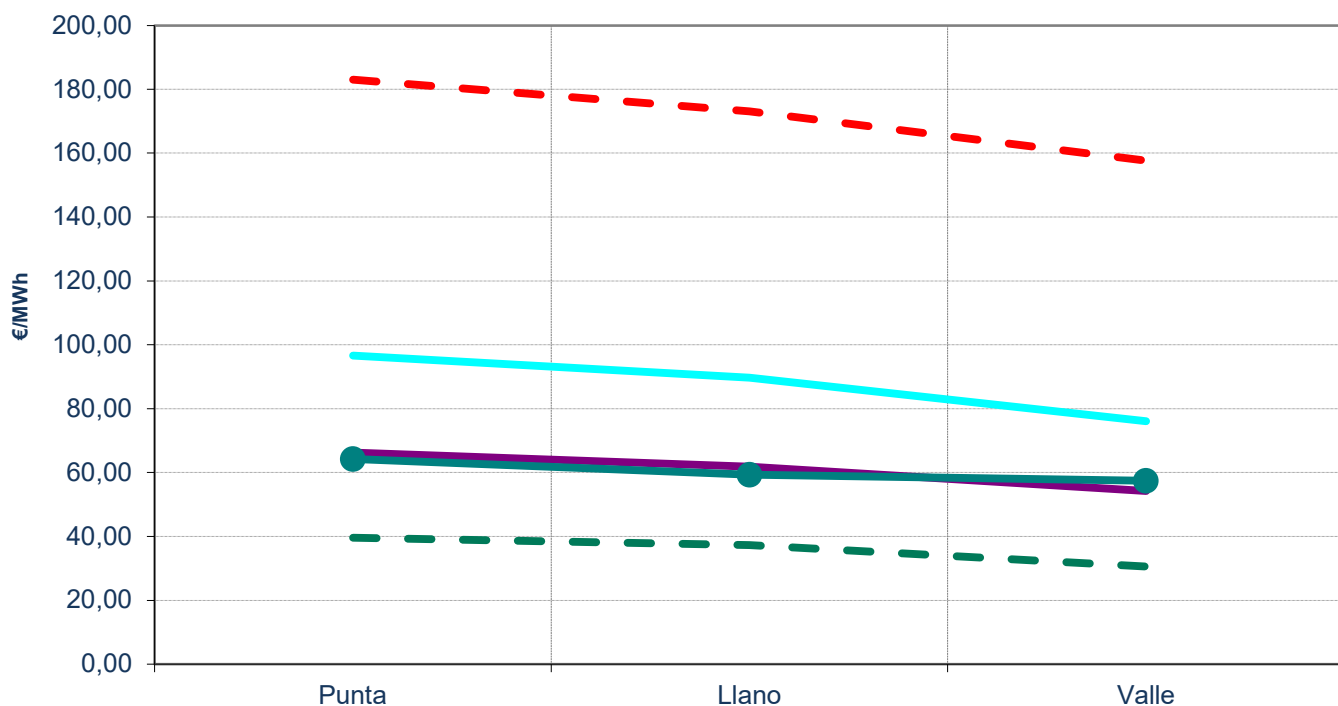
6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos del peaje 2.0 TD de la Circular 3/2020 de la CNMC. Zona Peninsular

Tipo de día	Hora del día																							
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Laborables de lunes a viernes																								
Fines de semana y festivos nacionales																								

Periodo 1 ■ Periodo 2 ■ Periodo 3 ■

Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de la 2.0 TD de la Circular 3/2020 (€/MWh)



— 2023
—●— Ene - Sep 2025
- - - SENDA DE PRECIO MÁXIMO
— 2024
- - - SENDA DE PRECIO MÍNIMA

Fuente: OMEL, REE Y CNMC

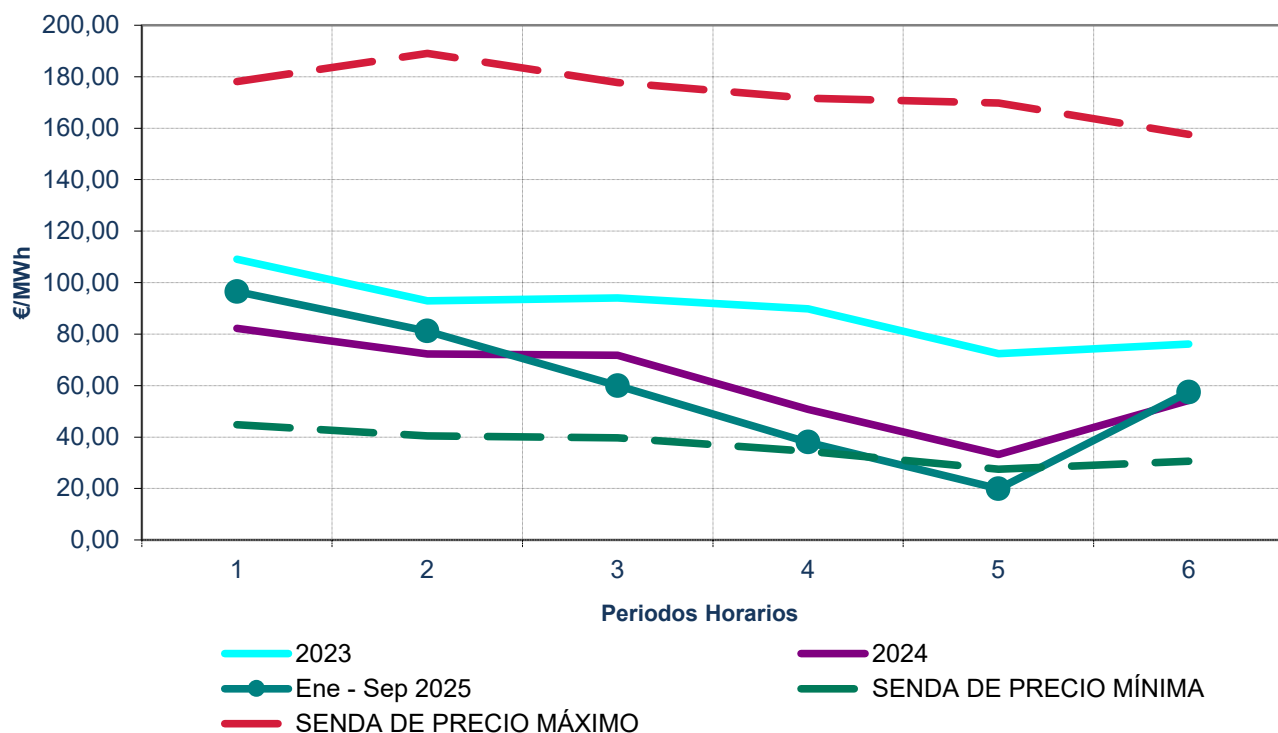
6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en seis periodos de la Circular 3/2020 Zona Peninsular

TEMPORADA	MES	Hora del día																							
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Alta	Enero																								
Alta	Febrero																								
Media-Alta	Marzo																								
Baja	Abril																								
Baja	Mayo																								
Media	Junio																								
Alta	Julio																								
Media	Agosto																								
Media	Septiembre																								
Baja	Octubre																								
Media-Alta	Noviembre																								
Alta	Diciembre																								
Fines de semana y festivos nacionales																									

Periodo 1 ■ Periodo 2 ■ Periodo 3 ■ Periodo 4 ■ Periodo 5 ■ Periodo 6 ■

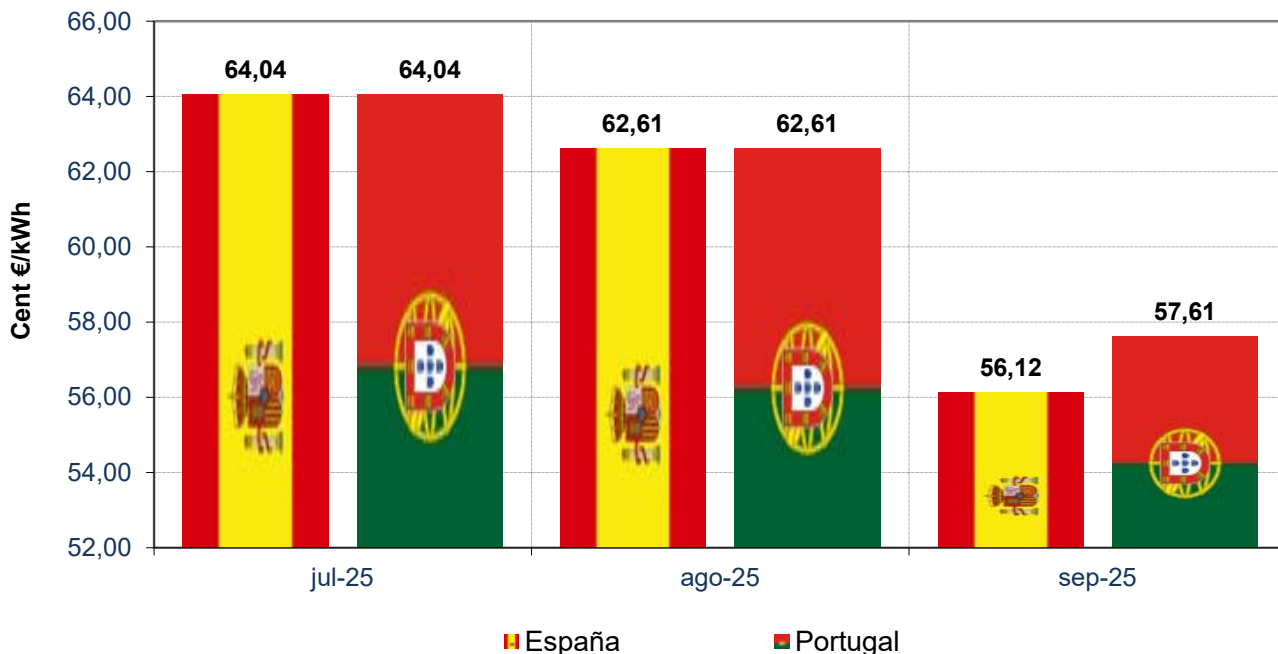
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



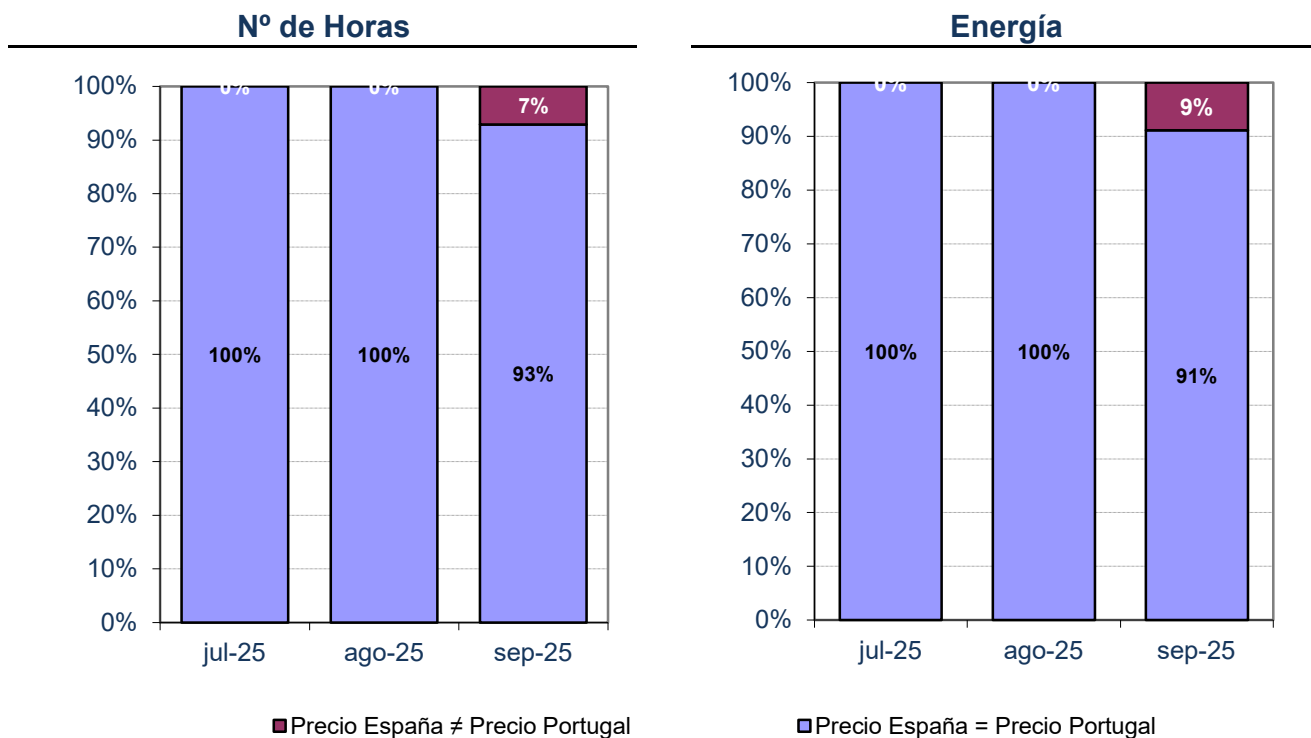
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses



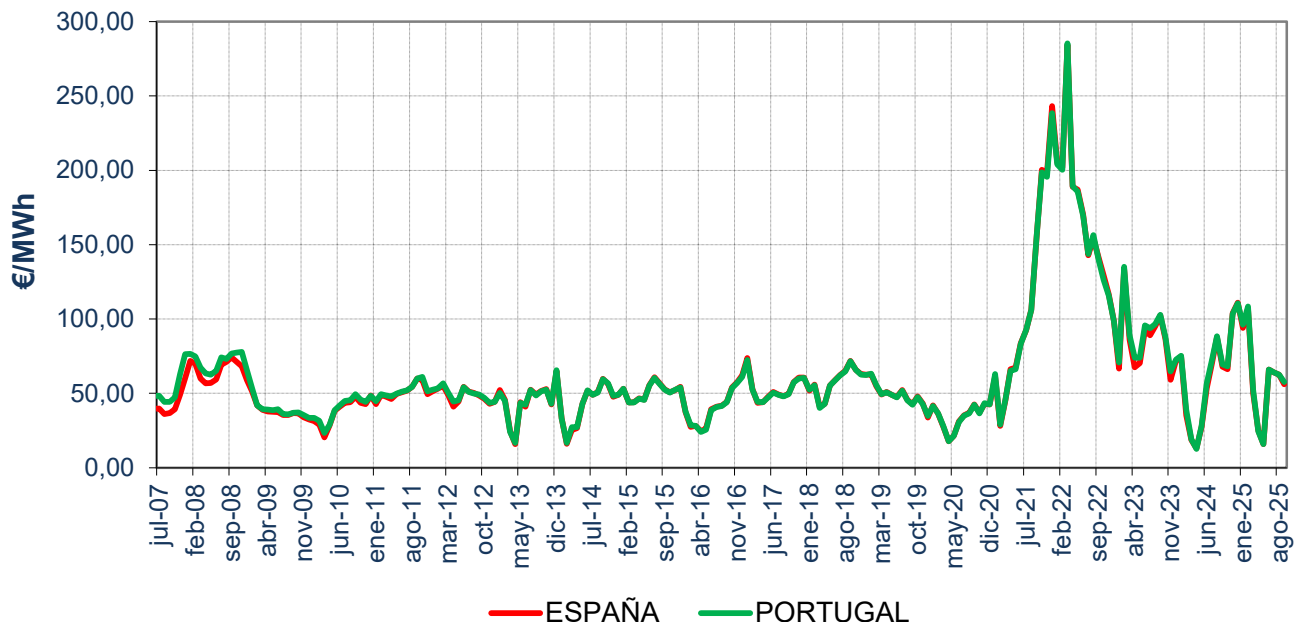
Aplicación del "Market Splitting"



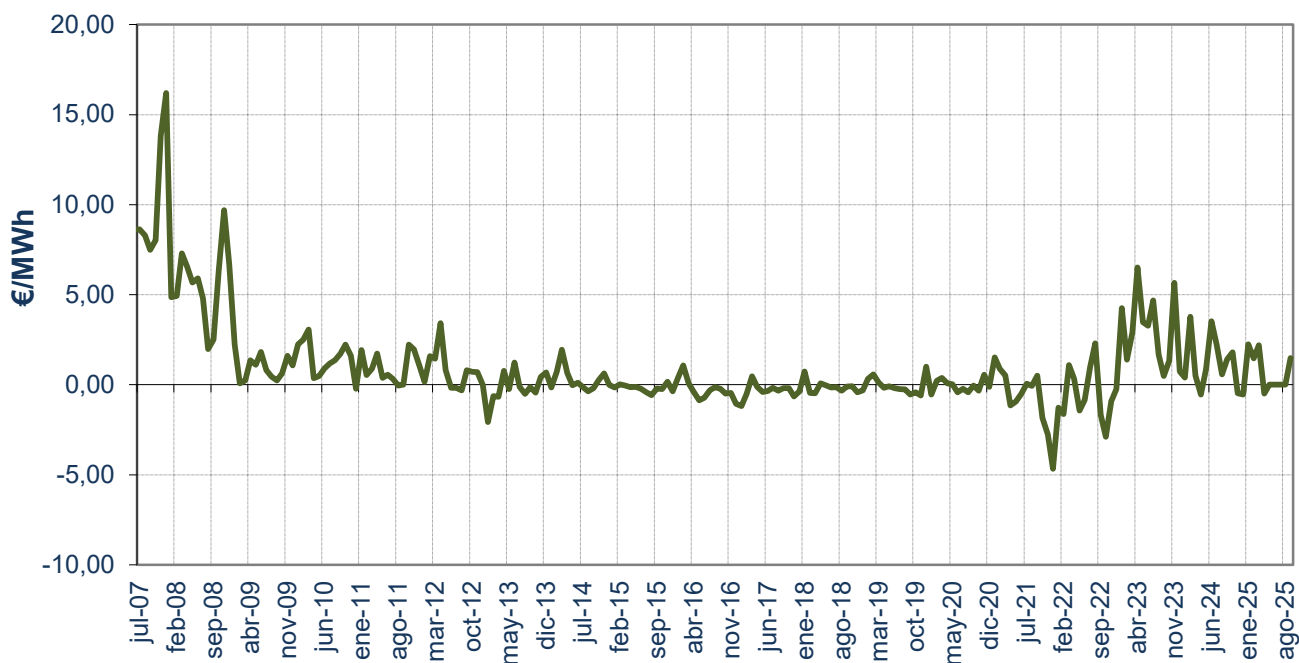
Fuente: OMEL, Y CNMC

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007



Fuente: OMEL, Y CNMC

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

En la presente sección se estima la facturación por el suministro de electricidad, en adelante FSE, que hubiera tenido el consumidor medio (de cada peaje de acceso), por la adquisición de la energía en el mercado spot.

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

- Facturación media de acceso por peaje, peaje de transporte y distribución y cargos del sistema eléctrico a partir del 1 de junio de 2021, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en b.c por peaje de acceso.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNMC, a la curva de carga horaria en b.c. del peaje correspondiente. A partir del 1 de enero de 2015 incluye el coste del Servicio de Interrumpibilidad.
- Facturación en concepto de financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema.
- A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

A los efectos anteriores la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que se han considerado los perfiles finales publicados por REE en su página web.

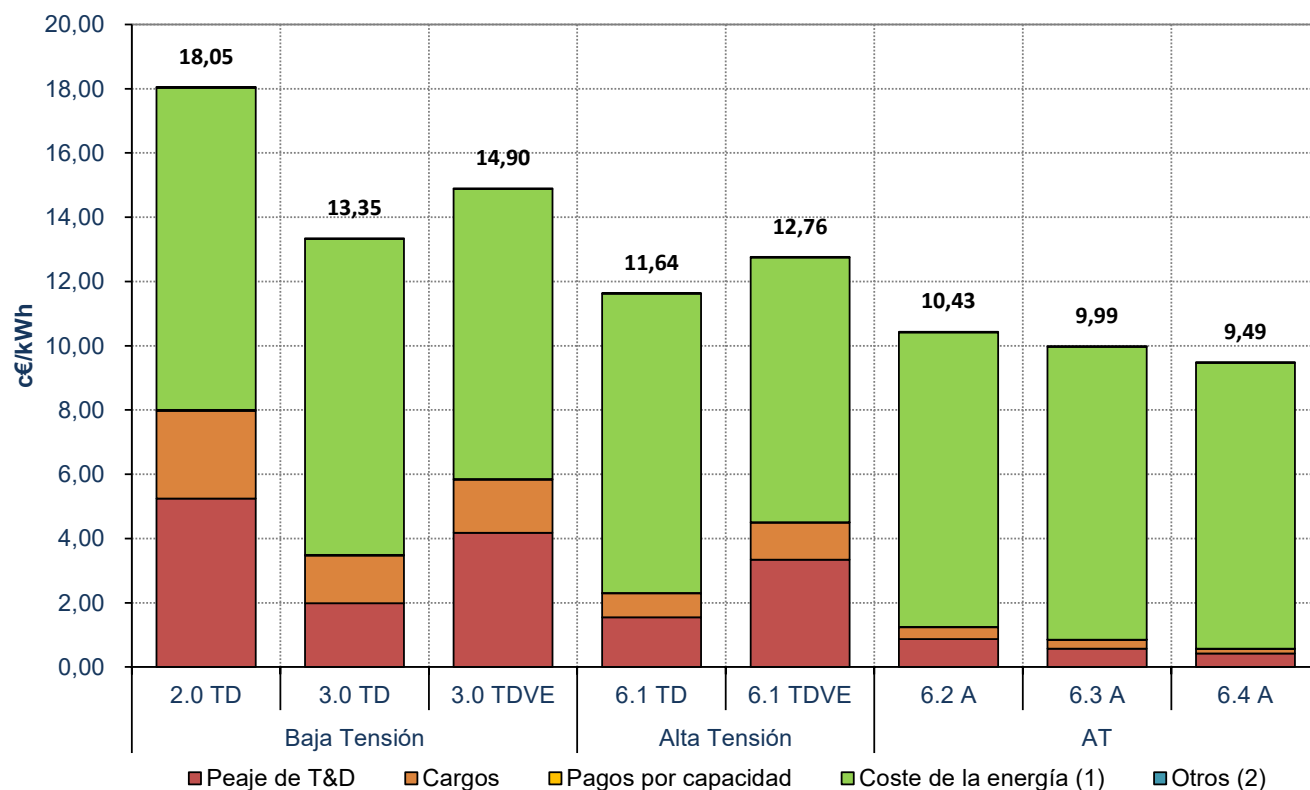
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, etc... por lo que no tiene por qué coincidir con el mostrado en el presente apartado.

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Último mes disponible. Junio 2025

Peaje	c€/kWh							Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	6,45	4,15	2,31	0,03	9,96	0,02	16,47	-1%	-13%	27%	-7%	28%	-3%	15%
2.0 TD	7,97	5,24	2,73	0,03	10,03	0,02	18,05	-1%	-12%	26%	-8%	28%	-3%	13%
3.0 TD	3,47	1,99	1,48	0,02	9,84	0,02	13,35	-6%	-21%	28%	-5%	28%	-3%	17%
3.0 TDVE	5,83	4,18	1,65	0,02	9,02	0,02	14,90	-22%	-33%	36%	-8%	27%	-3%	2%
Alta Tensión	1,86	1,27	0,59	0,01	9,24	0,02	11,13	-2%	-16%	48%	-3%	30%	-3%	23%
6.1 TD	2,29	1,55	0,74	0,01	9,32	0,02	11,64	-12%	-24%	32%	-5%	29%	-3%	18%
6.1 TDVE	4,49	3,34	1,16	0,01	8,24	0,02	12,76	-44%	-53%	24%	-15%	27%	-3%	-12%
6.2 TD	1,24	0,87	0,37	0,01	9,17	0,02	10,43	1%	-10%	43%	-3%	29%	-3%	25%
6.3 TD	0,85	0,57	0,27	0,01	9,11	0,02	9,99	-10%	-23%	41%	-4%	30%	-3%	25%
6.4 TD	0,57	0,42	0,14	0,01	8,90	0,02	9,49	-22%	-34%	55%	1%	30%	-3%	25%
Total	4,23	2,75	1,48	0,02	9,61	0,02	13,88	7%	-6%	44%	3%	30%	-2%	22%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-10/2022

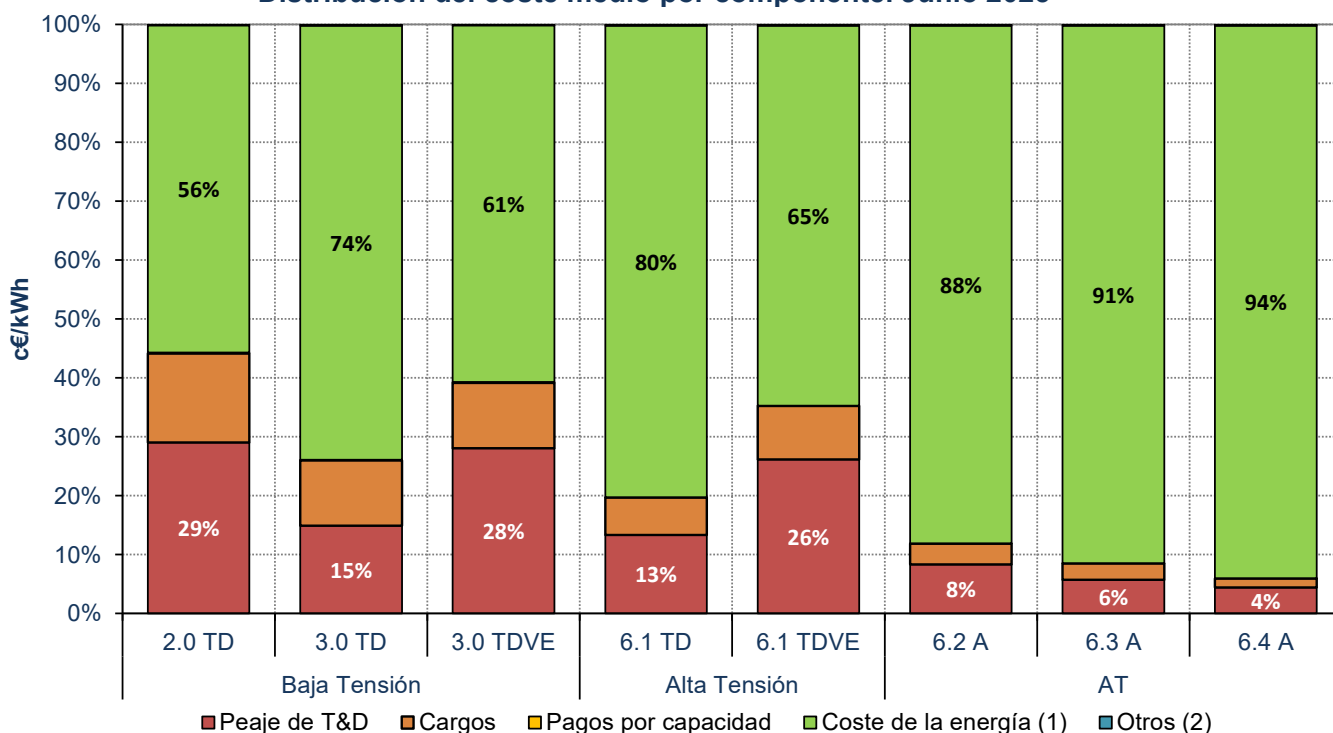
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Junio 2025						Total	Junio 2024						Total
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)		Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	
Baja Tensión	39%	25%	14%	0%	61%	0%	100%	46%	33%	13%	0%	54%	0%	100%
2.0 TD	44%	29%	15%	0%	56%	0%	100%	51%	37%	14%	0%	49%	0%	100%
3.0 TD	26%	15%	11%	0%	74%	0%	100%	32%	22%	10%	0%	67%	0%	100%
3.0 TDVE	39%	28%	11%	0%	61%	0%	100%	51%	43%	8%	0%	49%	0%	100%
Alta Tensión	17%	11%	5%	0%	83%	0%	100%	21%	17%	4%	0%	79%	0%	100%
6.1 TD	20%	13%	6%	0%	80%	0%	100%	26%	21%	6%	0%	73%	0%	100%
6.1 TDVE	35%	26%	9%	0%	65%	0%	100%	55%	49%	6%	0%	44%	0%	100%
6.2 TD	12%	8%	4%	0%	88%	0%	100%	15%	12%	3%	0%	85%	0%	100%
6.3 TD	8%	6%	3%	0%	91%	0%	100%	12%	9%	2%	0%	88%	0%	100%
6.4 TD	6%	4%	2%	0%	94%	0%	100%	10%	8%	1%	0%	90%	0%	100%
Total	30%	20%	11%	0%	69%	0%	100%	35%	26%	9%	0%	65%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Junio 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

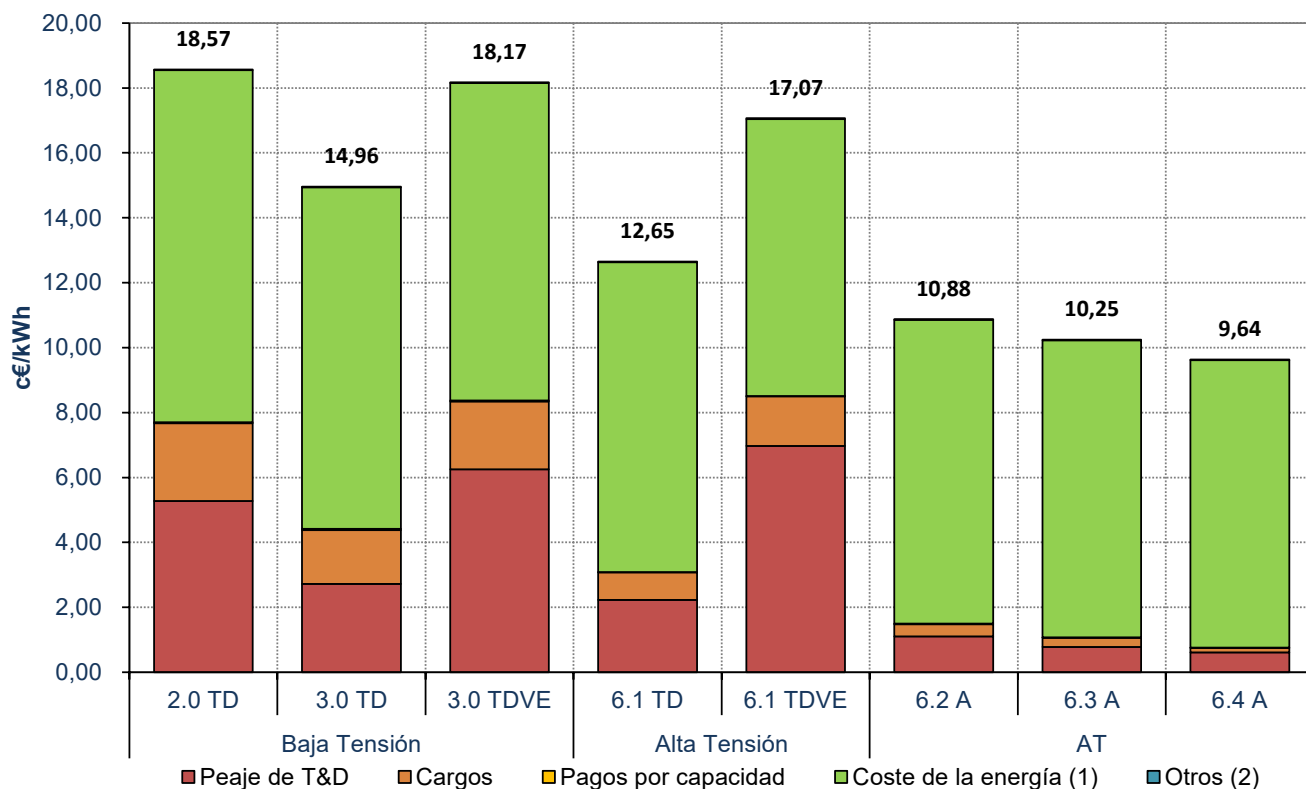
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-L 10/2022

(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Últimos 12 meses. Julio 2024 - junio 2025

Peaje	c€/kWh							Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	6,64	4,48	2,17	0,03	10,74	0,02	17,44	3%	-3%	16%	-13%	20%	3%	13%
2.0 TD	7,67	5,28	2,40	0,03	10,84	0,03	18,57	2%	-3%	15%	-13%	21%	3%	12%
3.0 TD	4,38	2,72	1,66	0,04	10,52	0,02	14,96	3%	-3%	16%	-13%	18%	3%	13%
3.0 TDVE	8,34	6,25	2,09	0,04	9,77	0,02	18,17	-6%	-11%	15%	-15%	17%	2%	5%
Alta Tensión	2,25	1,65	0,60	0,01	9,37	0,02	11,65	-4%	-10%	17%	-12%	19%	3%	14%
6.1 TD	3,07	2,23	0,84	0,01	9,54	0,02	12,65	-3%	-9%	17%	-12%	18%	3%	12%
6.1 TDVE	8,50	6,97	1,53	0,01	8,53	0,02	17,07	-21%	-26%	12%	-18%	19%	2%	-5%
6.2 TD	1,48	1,10	0,38	0,01	9,36	0,02	10,88	-2%	-7%	18%	-12%	20%	3%	17%
6.3 TD	1,07	0,78	0,28	0,01	9,15	0,02	10,25	-4%	-10%	18%	-10%	21%	3%	17%
6.4 TD	0,75	0,61	0,13	0,01	8,86	0,02	9,64	-18%	-23%	19%	-9%	20%	3%	16%
Total	4,37	3,02	1,36	0,02	10,03	0,02	14,45	2%	-4%	17%	-12%	20%	3%	14%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

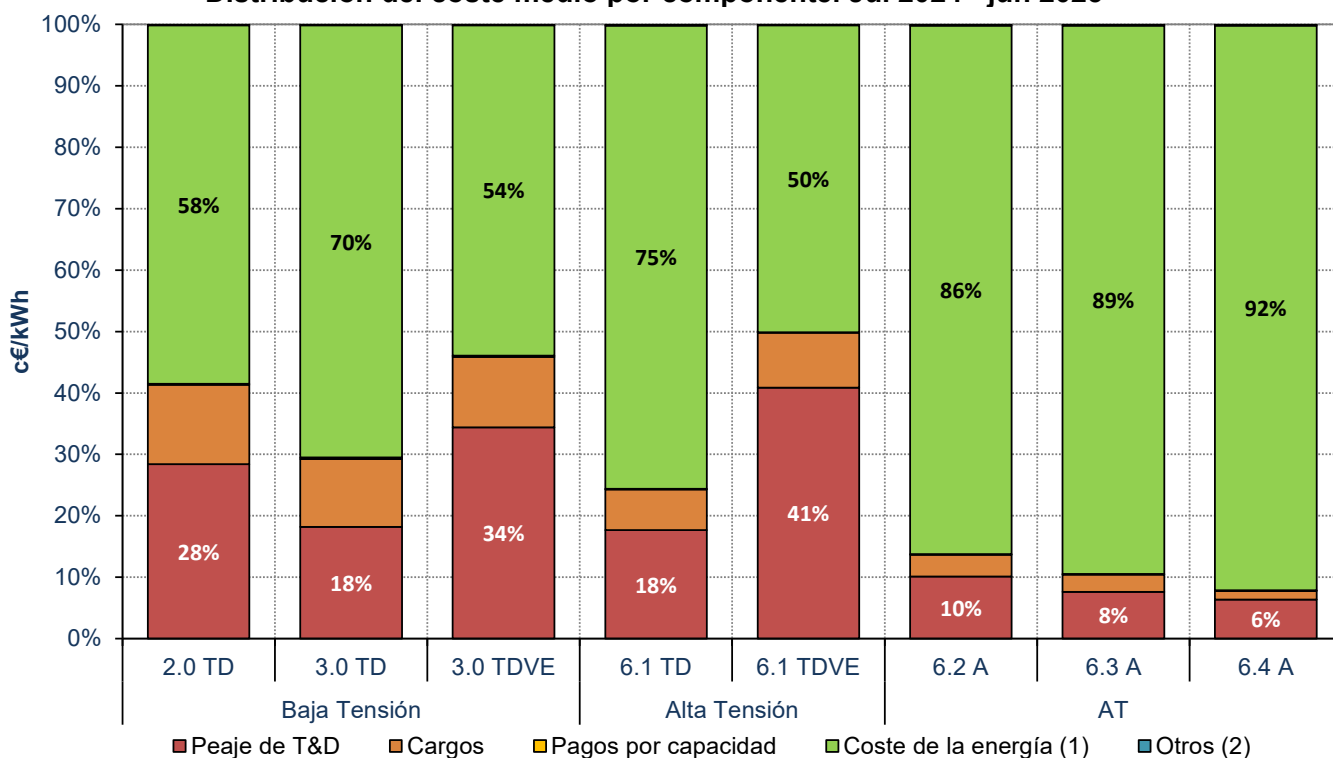
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jul 2024 - jun 2025							Jul 2023 - jun 2024						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	38%	26%	12%	0%	62%	0%	100%	42%	30%	12%	0%	58%	0%	100%
2.0 TD	41%	28%	13%	0%	58%	0%	100%	46%	33%	13%	0%	54%	0%	100%
3.0 TD	29%	18%	11%	0%	70%	0%	100%	32%	21%	11%	0%	67%	0%	100%
3.0 TDVE	46%	34%	11%	0%	54%	0%	100%	51%	41%	11%	0%	48%	0%	100%
Alta Tensión	19%	14%	5%	0%	80%	0%	100%	23%	18%	5%	0%	77%	0%	100%
6.1 TD	24%	18%	7%	0%	75%	0%	100%	28%	22%	6%	0%	72%	0%	100%
6.1 TDVE	50%	41%	9%	0%	50%	0%	100%	60%	52%	8%	0%	40%	0%	100%
6.2 TD	14%	10%	4%	0%	86%	0%	100%	16%	13%	3%	0%	83%	0%	100%
6.3 TD	10%	8%	3%	0%	89%	0%	100%	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%
6.4 TD	8%	6%	1%	0%	92%	0%	100%	11%	10%	1%	0%	89%	0%	100%
Total	30%	21%	9%	0%	69%	0%	100%	34%	25%	9%	0%	66%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025) , OMEL y REE .

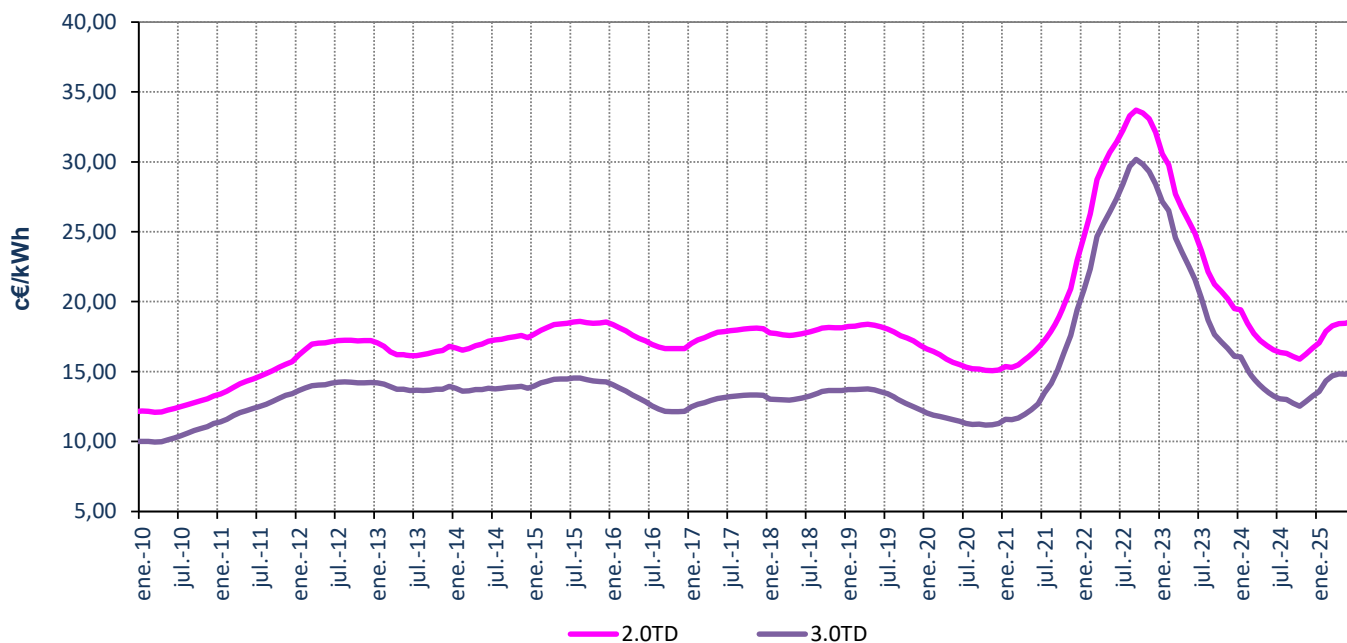
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-L 10/2022

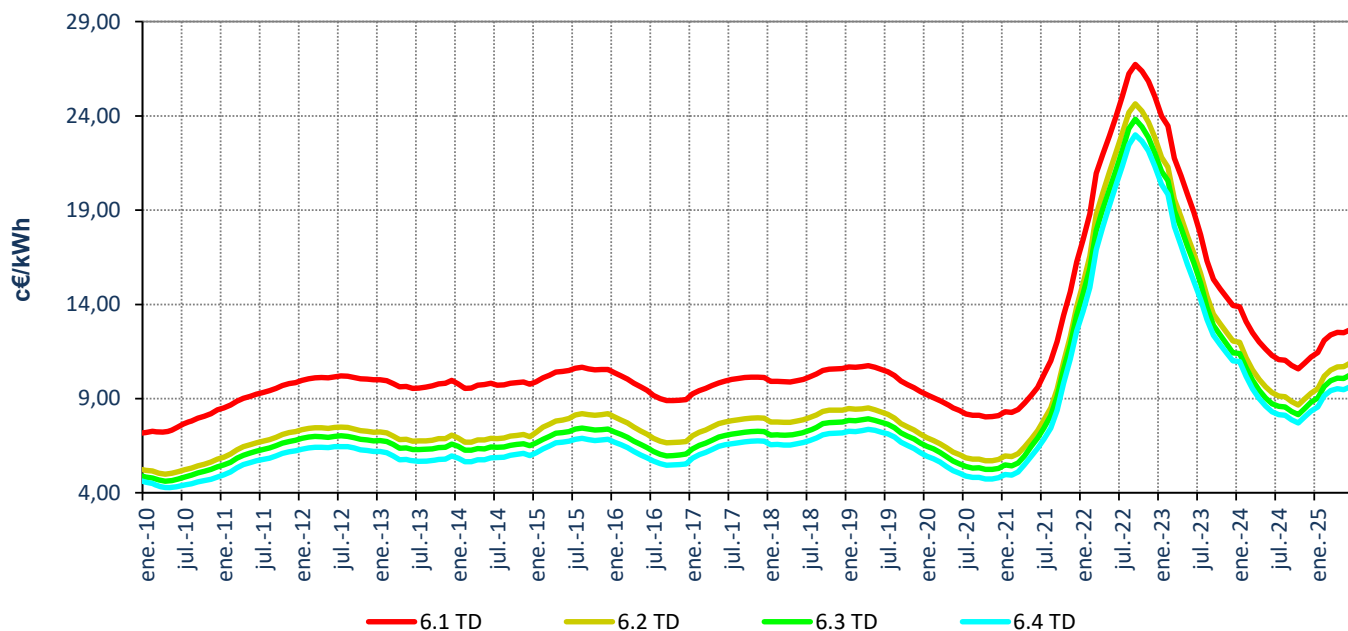
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha
para los consumidores conectados a redes de baja tensión (≤ 1 kV) ⁽¹⁾**



**Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha
para los consumidores conectados a redes de alta tensión (> 1 kV)**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 2.0 TD

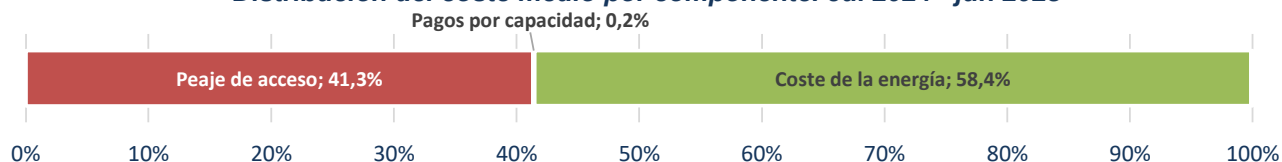
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	7,93	8,57	8,80	7,97	5%	6%	6%	-1%
Peaje de T&D	5,15	5,75	5,95	5,24	-5%	-3%	-2%	-12%
Cargos	2,78	2,81	2,84	2,73	31%	32%	32%	26%
Pagos por capacidad	0,03	0,03	0,03	0,03	-9%	-9%	-11%	-8%
Coste de la energía	8,73	5,45	5,14	10,03	106%	41%	-3%	27%
Mercado Diario	6,86	3,31	2,13	8,28	159%	90%	-40%	27%
SS.CC	2,02	2,29	3,17	1,88	27%	8%	82%	36%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,15	-0,15	-0,15	-0,14	101%	76%	82%	76%
Cuota OMIE	0,020	0,020	0,020	0,019	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	0%	0%	0%	0%
Total	16,72	14,08	13,99	18,05	41%	18%	3%	13%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	7,99	7,55	7,49	7,67	-10%	-6%	-1%	2%
Peaje de T&D	5,45	5,46	5,42	5,28		0%	-1%	-3%
Cargos	2,54	2,08	2,08	2,40		-18%	0%	15%
Pagos por capacidad	0,05	0,04	0,04	0,03	-76%	-26%	-11%	-13%
Coste de la energía	24,03	11,87	9,12	10,84	74%	-51%	-23%	20%
Mercado Diario	20,34	10,57	7,79	9,24	53%	-48%	-26%	21%
SS.CC	0,85	1,31	1,40	1,71	69%	54%	7%	25%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	2,85	0,03				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,04	-0,08	-0,11		225%	84%	97%
Cuota OS	0,017	0,019	0,021	0,020	-2%	14%	9%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,005	0,005	-1%	41%	9%	6%
Total	32,10	19,48	16,67	18,57	40%	-39%	-14%	12%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 3.0 TD

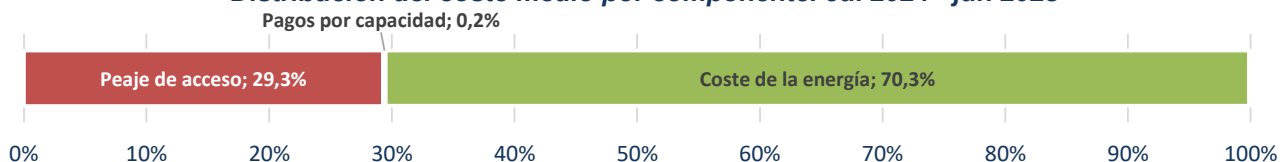
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	4,69	3,44	3,38	3,47	8%	1%	-2%	-6%
Peaje de T&D	2,66	2,08	2,04	1,99	-6%	-13%	-16%	-21%
Cargos	2,03	1,35	1,34	1,48	32%	34%	31%	28%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,02	0,02	-6%	-10%	-12%	-5%
Coste de la energía	8,45	5,21	4,93	9,84	108%	41%	-4%	27%
Mercado Diario	6,61	3,11	1,94	8,10	164%	90%	-43%	26%
SS.CC	1,98	2,25	3,14	1,87	27%	10%	85%	38%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,15	-0,15	-0,15	-0,14	101%	72%	79%	76%
Cuota OMIE	0,020	0,020	0,020	0,019	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	0%	0%	0%	0%
Total	13,19	8,69	8,35	13,35	55%	22%	-3%	16%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	4,44	4,27	4,26	4,38	-12%	-4%	0%	3%
Peaje de T&D	2,67	2,83	2,82	2,72		6%	0%	-3%
Cargos	1,77	1,44	1,44	1,66		-19%	0%	16%
Pagos por capacidad	0,06	0,04	0,04	0,04	-74%	-26%	-10%	-13%
Coste de la energía	23,90	11,76	8,93	10,52	69%	-51%	-24%	17%
Mercado Diario	20,04	10,51	7,62	8,94	47%	-48%	-27%	17%
SS.CC	0,82	1,27	1,38	1,69	69%	54%	9%	27%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	3,05	0,02				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,04	-0,08	-0,11		219%	92%	
Cuota OS	0,017	0,019	0,021	0,020	-2%	14%	9%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,005	0,005	-1%	41%	9%	6%
Total	28,42	16,10	13,25	14,96	46%	-43%	-18%	12%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 3.0 TDVE

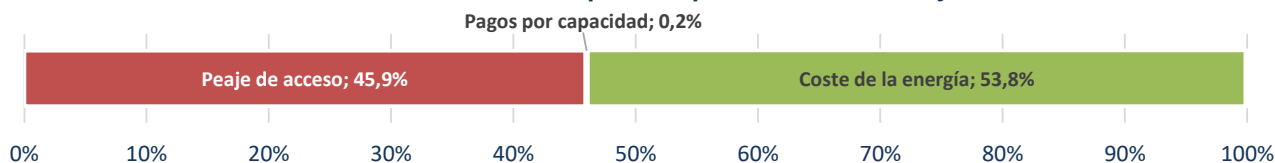
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	9,06	4,51	4,71	5,83	0%	-30%	-25%	-22%
Peaje de T&D	6,38	3,52	3,71	4,18	-9%	-38%	-33%	-33%
Cargos	2,68	0,99	1,00	1,65	32%	29%	29%	36%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,02	0,02	-11%	-12%	-15%	-8%
Coste de la energía	8,16	4,65	4,59	9,02	105%	33%	-1%	26%
Mercado Diario	6,33	2,61	1,58	7,16	161%	80%	-46%	24%
SS.CC	1,97	2,17	3,15	1,99	26%	6%	85%	45%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,14	-0,13	-0,14	-0,13	86%	56%	67%	67%
Cuota OMIE	0,020	0,020	0,020	0,019	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,005	0,005	0,005	0,005	0%	0%	0%	0%
Total	17,28	9,20	9,34	14,90	32%	-8%	-15%	2%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	8,98	8,91	8,73	8,34	5%	-1%	-2%	-6%
Peaje de T&D	6,97	7,09	6,88	6,25		2%	-3%	-11%
Cargos	2,01	1,82	1,85	2,09		-10%	2%	15%
Pagos por capacidad	0,06	0,05	0,04	0,04	-28%	-25%	-8%	-15%
Coste de la energía	22,61	11,35	8,87	9,77	-3%	-50%	-22%	16%
Mercado Diario	18,05	10,08	7,56	8,12	-20%	-44%	-25%	16%
SS.CC	0,93	1,30	1,38	1,76	53%	39%	7%	27%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	3,65	0,01				-100%	-100%	
Participación demanda	-0,02	-0,04	-0,07	-0,10		98%	74%	
Cuota OS	0,016	0,019	0,020	0,020	-3%	14%	9%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,005	0,005	-1%	41%	9%	5%
Total	31,66	20,33	17,67	18,17	-1%	-36%	-13%	5%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 6.1 TD

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	3,03	2,21	2,10	2,29	-4%	-5%	-8%	-12%
Peaje de T&D	1,98	1,53	1,45	1,55	-16%	-16%	-20%	-24%
Cargos	1,05	0,68	0,65	0,74	34%	40%	35%	32%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-7%	-10%	-12%	-5%
Coste de la energía	7,75	4,93	4,73	9,45	109%	47%	-1%	30%
Mercado Diario	5,92	2,83	1,81	7,71	160%	92%	-44%	28%
SS.CC	1,83	2,11	2,93	1,73	28%	12%	85%	36%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,14	-0,13	-0,14	-0,13	105%	72%	83%	83%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,018	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	0%	0%	0%	0%
Total	10,81	7,17	6,86	11,77	57%	26%	-4%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	3,33	3,23	3,10	3,07	-6%	-3%	-4%	-3%
Peaje de T&D	2,45	2,51	2,38	2,23		2%	-5%	-9%
Cargos	0,87	0,72	0,72	0,84		-18%	1%	17%
Pagos por capacidad	0,02	0,02	0,01	0,01	-75%	-27%	-9%	-12%
Coste de la energía	21,67	10,67	8,07	9,54	72%	-51%	-24%	17%
Mercado Diario	18,13	9,51	6,85	8,06	49%	-48%	-28%	17%
SS.CC	0,77	1,18	1,29	1,58	67%	53%	9%	27%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	2,78	0,02				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,04	-0,07	-0,10		240%	89%	
Cuota OS	0,015	0,017	0,019	0,018	-3%	14%	9%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,004	0,004	-1%	41%	9%	6%
Total	25,03	13,94	11,21	12,65	54%	-44%	-20%	12%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 6.1 TDVE

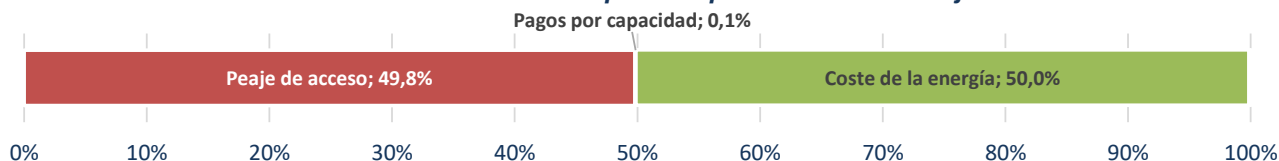
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	8,87	4,13	4,62	4,49	-12%	-38%	-29%	-44%
Peaje de T&D	6,81	3,37	3,76	3,34	-20%	-44%	-37%	-53%
Cargos	2,06	0,76	0,87	1,16	34%	32%	51%	24%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-9%	-13%	-18%	-15%
Coste de la energía	7,39	4,33	4,33	8,35	110%	37%	3%	28%
Mercado Diario	5,61	2,35	1,42	6,50	167%	81%	-47%	23%
SS.CC	1,78	1,99	2,92	1,85	26%	7%	86%	46%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,12	-0,12	-0,12	-0,11	87%	55%	65%	62%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,018	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	0%	0%	0%	0%
Total	16,29	8,50	8,98	12,88	19%	-14%	-17%	-12%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	14,41	11,96	10,16	8,50	20%	-17%	-15%	-21%
Peaje de T&D	12,82	10,55	8,76	6,97		-18%	-17%	-26%
Cargos	1,58	1,42	1,41	1,53		-10%	-1%	12%
Pagos por capacidad	0,02	0,02	0,02	0,01	-14%	-26%	-13%	-18%
Coste de la energía	20,55	10,32	8,29	8,53	7%	-50%	-20%	18%
Mercado Diario	15,66	9,20	7,11	6,95	-16%	-41%	-23%	17%
SS.CC	0,86	1,15	1,25	1,67	61%	34%	8%	31%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	4,05	0,01				-100%	-100%	
Participación demanda	-0,02	-0,04	-0,07	-0,10		90%	77%	
Cuota OS	0,015	0,017	0,019	0,018	-3%	14%	9%	1%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,004	0,004	-1%	41%	10%	5%
Total	35,00	22,32	18,49	17,07	12%	-36%	-17%	-5%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 6.2 TD

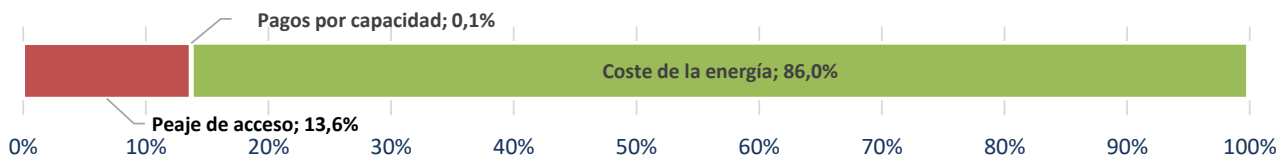
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	1,45	1,09	1,06	1,24	1%	4%	0%	1%
Peaje de T&D	0,99	0,78	0,76	0,87	-9%	-6%	-10%	-10%
Cargos	0,46	0,31	0,30	0,37	34%	43%	38%	43%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-8%	-10%	-13%	-3%
Coste de la energía	7,52	4,86	4,67	9,29	109%	48%	-1%	30%
Mercado Diario	5,73	2,78	1,78	7,59	161%	92%	-44%	28%
SS.CC	1,79	2,08	2,89	1,70	28%	13%	86%	36%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,13	-0,13	-0,13	-0,13	104%	72%	82%	85%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,018	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	0%	0%	0%	0%
Total	9,00	5,97	5,76	10,56	78%	37%	-1%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	1,67	1,59	1,44	1,48	0%	-5%	-9%	-2%
Peaje de T&D	1,28	1,27	1,11	1,10		-1%	-12%	-7%
Cargos	0,39	0,32	0,32	0,38		-17%	0%	18%
Pagos por capacidad	0,02	0,01	0,01	0,01	-73%	-26%	-9%	-12%
Coste de la energía	21,14	10,44	7,81	9,36	74%	-51%	-25%	20%
Mercado Diario	17,80	9,28	6,61	7,89	53%	-48%	-29%	20%
SS.CC	0,76	1,17	1,28	1,56	68%	54%	9%	27%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	2,59	0,02				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,03	-0,07	-0,10		238%	94%	
Cuota OS	0,015	0,017	0,018	0,018	-3%	14%	9%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,004	0,004	-1%	41%	9%	6%
Total	22,85	12,06	9,29	10,88	65%	-47%	-23%	16%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 6.3 TD

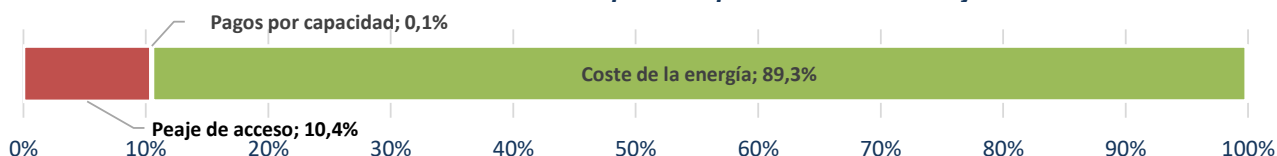
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	1,00	0,72	0,69	0,85	-8%	-10%	-14%	-10%
Peaje de T&D	0,66	0,50	0,47	0,57	-21%	-23%	-27%	-23%
Cargos	0,34	0,23	0,22	0,27	33%	43%	38%	41%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-9%	-11%	-12%	-4%
Coste de la energía	7,34	4,83	4,65	9,23	109%	48%	-1%	31%
Mercado Diario	5,57	2,76	1,76	7,55	163%	93%	-44%	30%
SS.CC	1,77	2,07	2,89	1,69	27%	13%	87%	37%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,12	-0,12	-0,13	-0,12	105%	73%	84%	86%
Cuota OMIE	0,018	0,018	0,018	0,017	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	0%	0%	0%	0%
Total	8,37	5,58	5,36	10,11	81%	36%	-3%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	1,17	1,17	1,09	1,07	-11%	0%	-7%	-4%
Peaje de T&D	0,88	0,92	0,85	0,78		5%	-8%	-10%
Cargos	0,29	0,24	0,24	0,28		-16%	-1%	18%
Pagos por capacidad	0,02	0,01	0,01	0,01	-72%	-27%	-9%	-10%
Coste de la energía	20,82	10,23	7,69	9,15	73%	-51%	-25%	20%
Mercado Diario	17,43	9,08	6,48	7,68	51%	-48%	-29%	20%
SS.CC	0,76	1,17	1,27	1,56	66%	54%	9%	27%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	2,64	0,02				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,03	-0,06	-0,09		243%	107%	
Cuota OS	0,015	0,017	0,018	0,018	-2%	14%	9%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,004	0,004	-1%	41%	9%	6%
Total	22,02	11,43	8,81	10,25	64%	-48%	-23%	17%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 6.4 TD

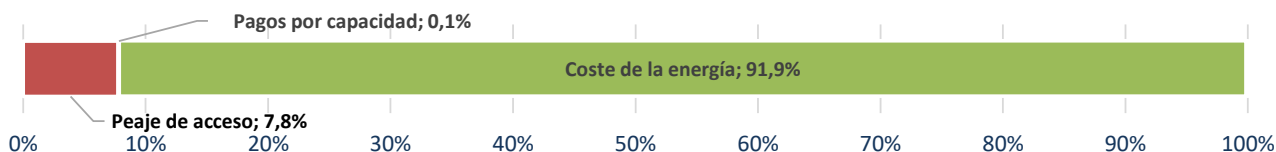
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	mar.-25	abr.-25	may.-25	jun.-25	mar 25 s/ mar 24	abr 25 s/ abr 24	may 25 s/ may 24	jun 25 s/ jun 24
Peaje de acceso	0,61	0,42	0,42	0,57	-26%	-30%	-32%	-22%
Peaje de T&D	0,46	0,31	0,31	0,42	-35%	-40%	-42%	-34%
Cargos	0,16	0,11	0,11	0,14	32%	37%	34%	55%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,01	-10%	-8%	-13%	1%
Coste de la energía	6,99	4,58	4,41	8,90	105%	44%	-4%	29%
Mercado Diario	5,39	2,68	1,72	7,36	162%	93%	-44%	29%
SS.CC	1,72	2,02	2,82	1,65	27%	13%	87%	37%
Mecanismo de ajuste								
Participación demanda	-0,12	-0,12	-0,13	-0,12	104%	74%	83%	89%
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	-4%	-4%	-4%	-4%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	0%	0%	0%	0%
Total	7,63	5,03	4,86	9,49	79%	32%	-7%	24%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2022	2023	2024	Últimos 12 meses. Jul 2024 - jun 2025	2022 s/ 2021	2023 s/ 2022	2024 s/ 2023	Jul 2024 - jun 2025 s/ Jul 2023 - jun 2024
Peaje de acceso	0,99	0,97	0,84	0,75	9%	-2%	-14%	-18%
Peaje de T&D	0,86	0,86	0,72	0,61		0%	-16%	-23%
Cargos	0,13	0,11	0,11	0,13		-16%	1%	19%
Pagos por capacidad	0,02	0,01	0,01	0,01	-72%	-25%	-7%	-9%
Coste de la energía	20,30	10,00	7,47	8,86	75%	-51%	-25%	20%
Mercado Diario	17,24	8,87	6,29	7,41	55%	-49%	-29%	20%
SS.CC	0,74	1,14	1,24	1,54	66%	54%	9%	28%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste	2,33	0,02				-99%	-100%	
Participación demanda	-0,01	-0,03	-0,06	-0,09		263%	108%	
Cuota OS	0,014	0,016	0,018	0,017	-3%	14%	10%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,004	0,004	-1%	41%	9%	6%
Total	21,33	11,00	8,34	9,64	69%	-48%	-24%	15%

Distribución del coste medio por componente. Jul 2024 - jun 2025



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 8 de 2025), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización