



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS

(Demanda en b.c. hasta agosto 2023 y demanda en
consumo hasta mayo 2023)

IS/DE/012/23

28 de septiembre de 2023

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	15
Cobertura de la demanda	16
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
% 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
<hr/>	
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2023	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
<hr/>	
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. 1998-2023	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. Mayo 2023	86
Últimos 12 meses. Junio 2022 - mayo 2023	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 período 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.

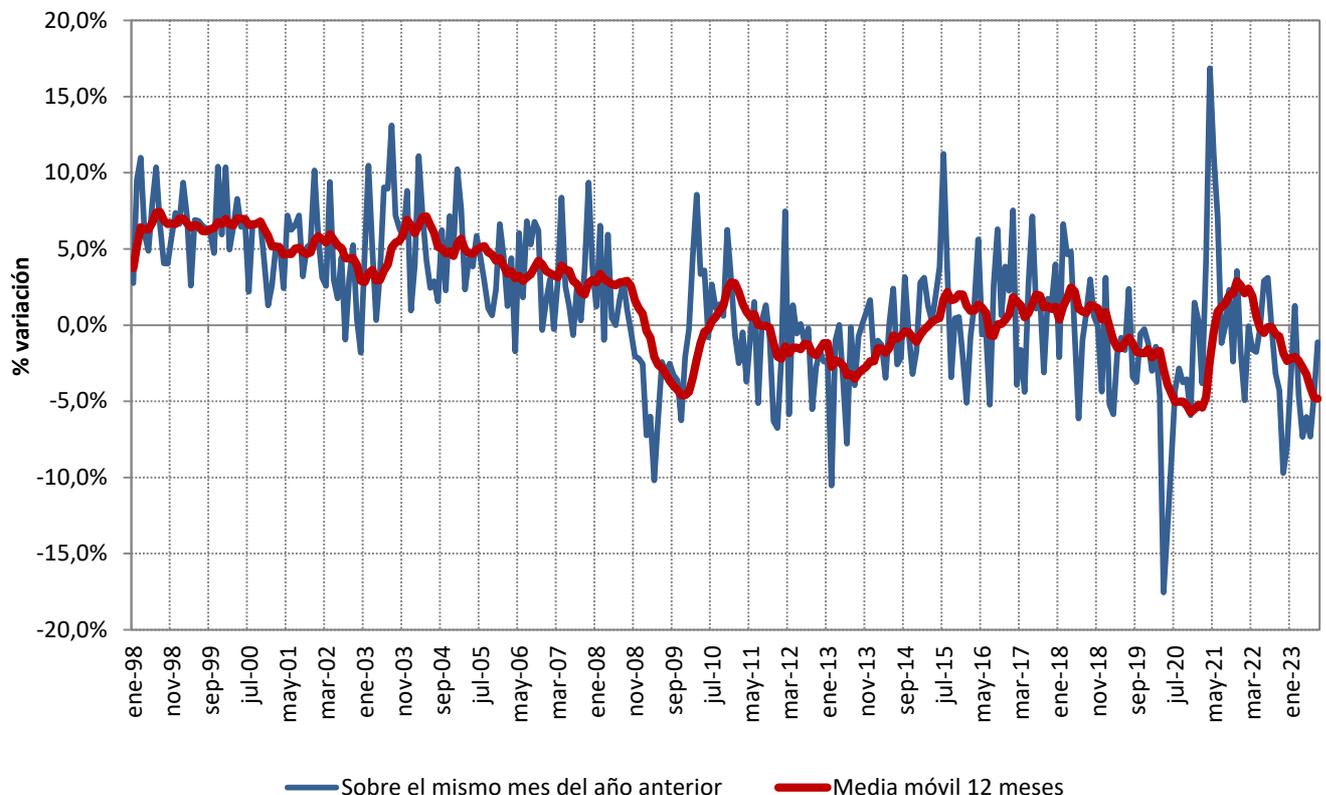
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción 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 año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	23.910	22.730	21.985	-4,94	-3,28	-4,94	-3,28	2,09
Febrero	20.183	20.169	20.426	-0,07	1,27	-2,71	-1,14	2,41	-2,09
Marzo	21.824	21.476	20.484	-1,59	-4,62	-2,34	-2,30	1,91	-2,34
Abril	19.941	19.590	18.150	-1,76	-7,35	-2,20	-3,48	0,61	-2,77
Mayo	20.348	20.302	19.080	-0,22	-6,02	-1,82	-3,97	-0,21	-3,23
Junio	20.728	21.330	19.769	2,90	-7,32	-1,05	-4,54	-0,51	-4,07
Julio	22.922	23.636	22.577	3,11	-4,48	-0,42	-4,53	-0,13	-4,76
Agosto	22.061	22.012	21.765	-0,22	-1,12	-0,39	-4,09	-0,14	-4,83
Septiembre	20.974	20.310	-	-3,16	-	-0,69	-	-0,59	-
Octubre	20.198	19.331	-	-4,29	-	-1,03	-	-0,73	-
Noviembre	21.434	19.352	-	-9,71	-	-1,83	-	-1,83	-
Diciembre	22.031	20.284	-	-7,93	-	-2,35	-	-2,35	-
Anual	256.552	250.522	164.236						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

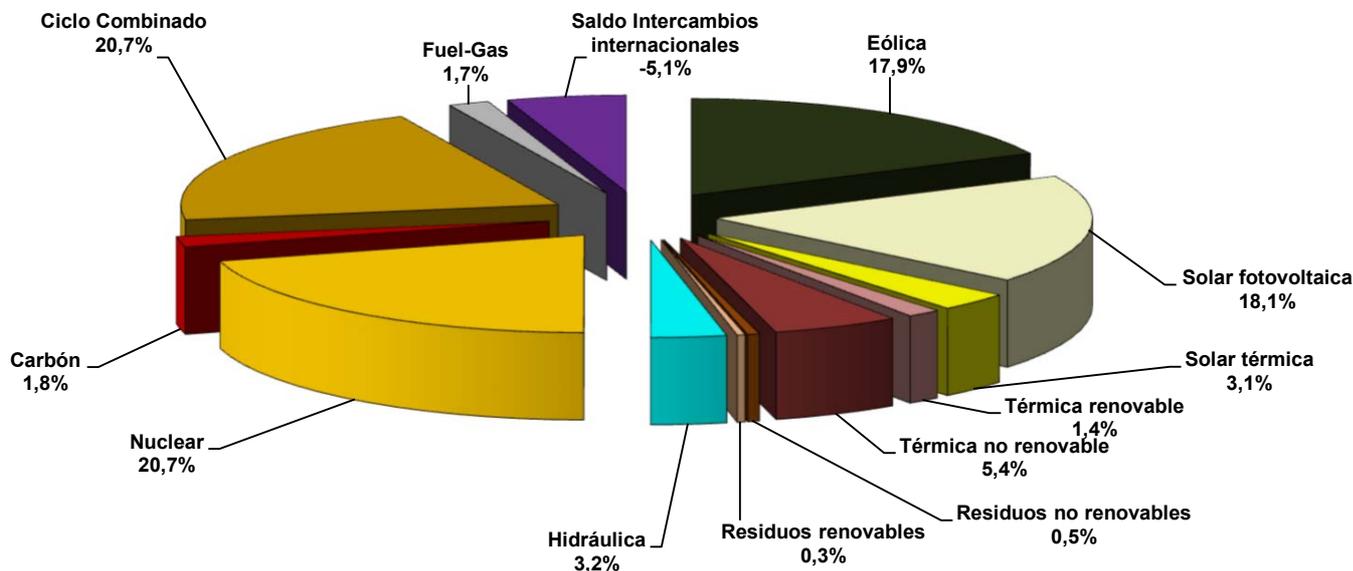
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2023

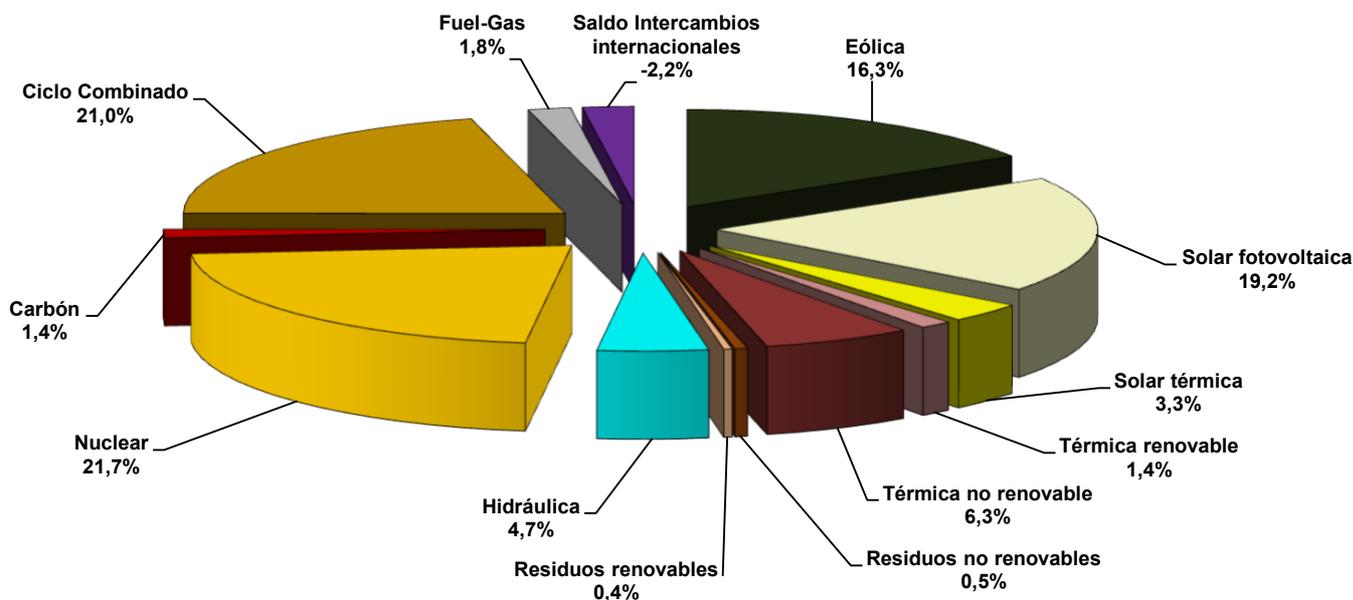


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 julio de 2023



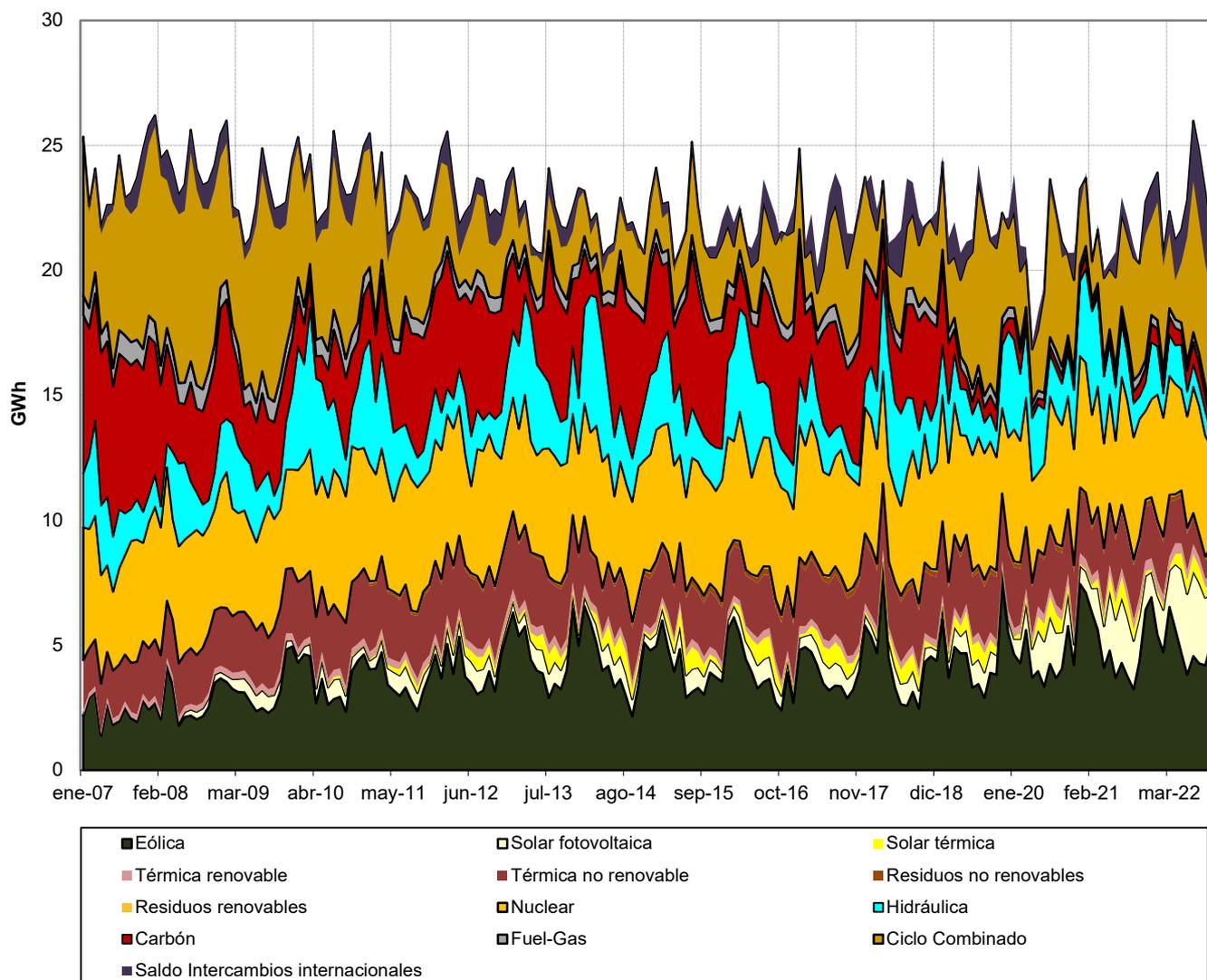
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2023



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

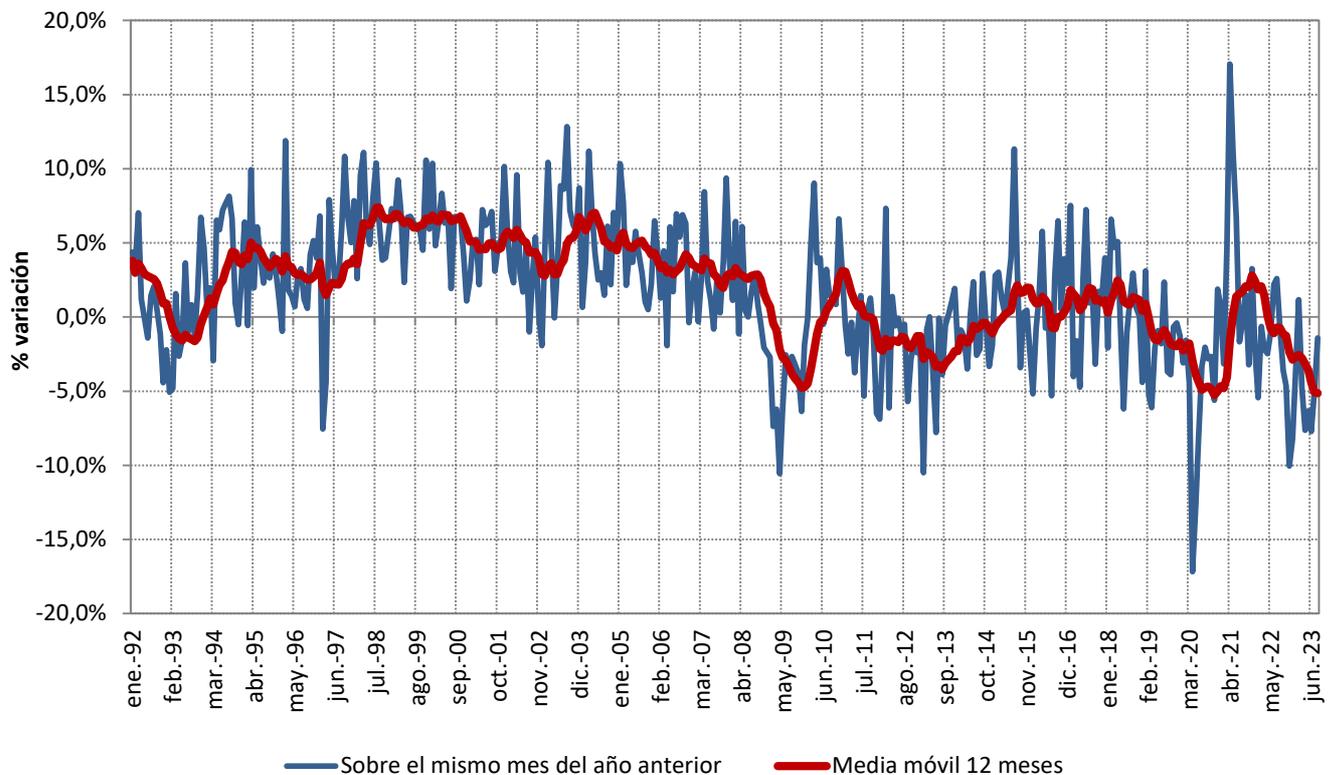
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	22.754	21.517	20.782	-5,44	-3,42	-5,44	-3,42	1,85
Febrero	19.214	19.091	19.312	-0,64	1,16	-3,24	-1,27	2,07	-2,55
Marzo	20.741	20.289	19.327	-2,18	-4,74	-2,89	-2,42	1,47	-2,77
Abril	18.915	18.449	17.042	-2,46	-7,63	-2,79	-3,63	0,12	-3,16
Mayo	19.296	19.097	17.890	-1,03	-6,32	-2,45	-4,15	-0,77	-3,59
Junio	19.598	20.029	18.480	2,20	-7,73	-1,70	-4,76	-1,09	-4,40
Julio	21.582	22.142	21.043	2,60	-4,96	-1,05	-4,79	-0,71	-5,08
Agosto	20.661	20.488	20.199	-0,83	-1,41	-1,02	-4,36	-0,75	-5,13
Septiembre	19.669	18.958	-	-3,62	-	-1,30	-	-1,16	-
Octubre	18.986	18.103	-	-4,65	-	-1,61	-	-1,27	-
Noviembre	20.290	18.250	-	-10,05	-	-2,39	-	-2,37	-
Diciembre	20.841	19.135	-	-8,19	-	-2,89	-	-2,89	-
Anual	242.546	235.548	154.075						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

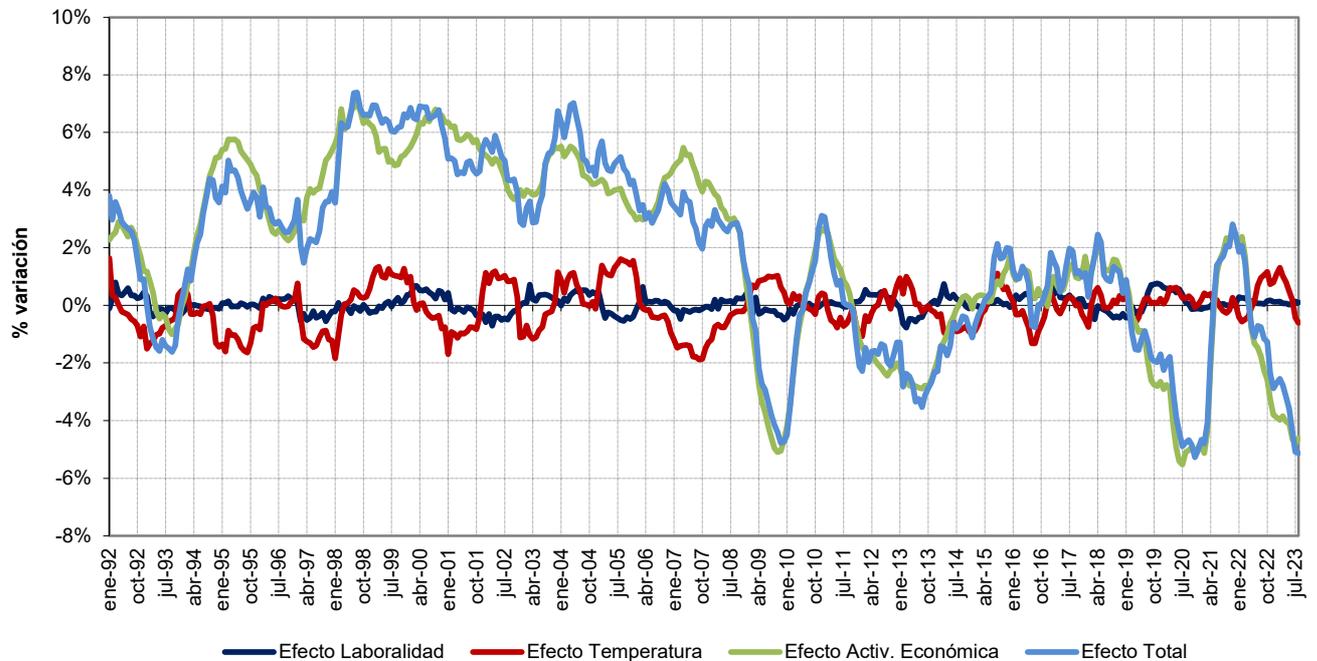
% Variación de la demanda peninsular



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)

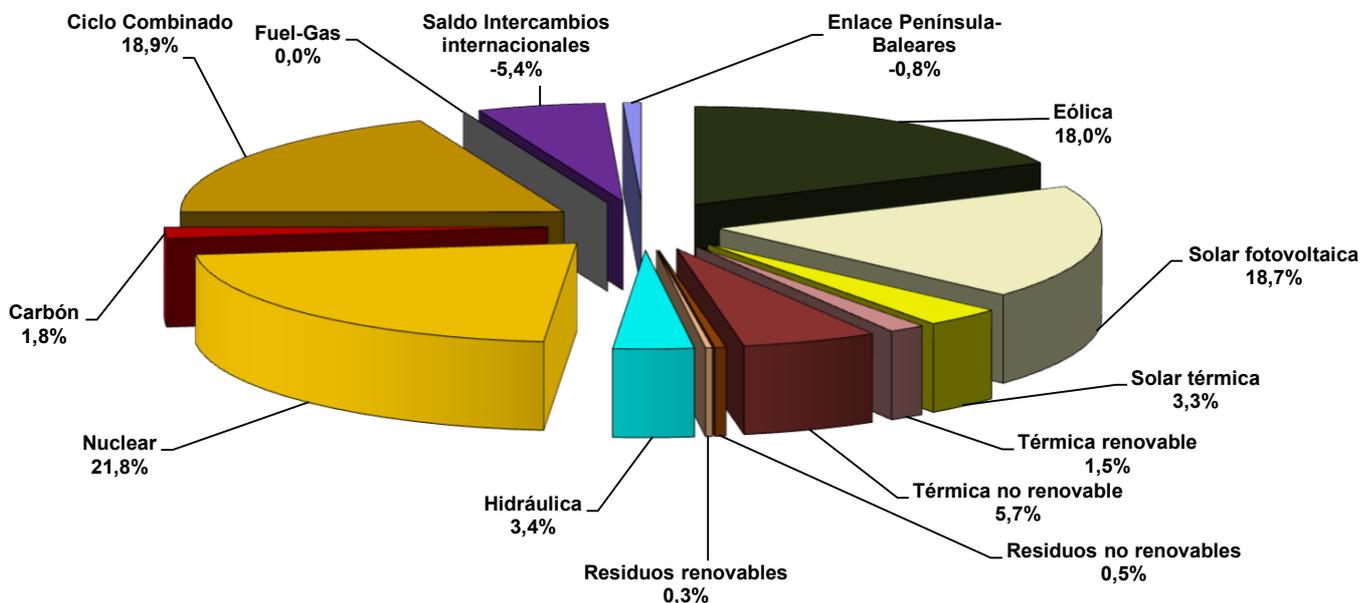
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2023			2024		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	20.782	-3,42	-2,69	21.443	3,18	-1,88
Febrero	19.312	1,16	-2,55	19.866	2,87	-1,74
Marzo	19.327	-4,74	-2,77	19.350	0,12	-1,32
Abril	17.042	-7,63	-3,16	17.863	4,81	-0,37
Mayo	17.890	-6,32	-3,59	18.069	1,00	0,22
Junio	18.480	-7,73	-4,40	18.368	-0,61	0,85
Julio	21.043	-4,96	-5,08	20.550	-2,34	1,12
Agosto	20.199	-1,41	-5,13	19.349	-4,21	0,87
Septiembre	18.368	-3,11	-5,10			
Octubre	18.135	0,18	-4,73			
Noviembre	18.978	3,99	-3,61			
Diciembre	20.178	5,45	-2,47			
Anual	229.735		- 2,47			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

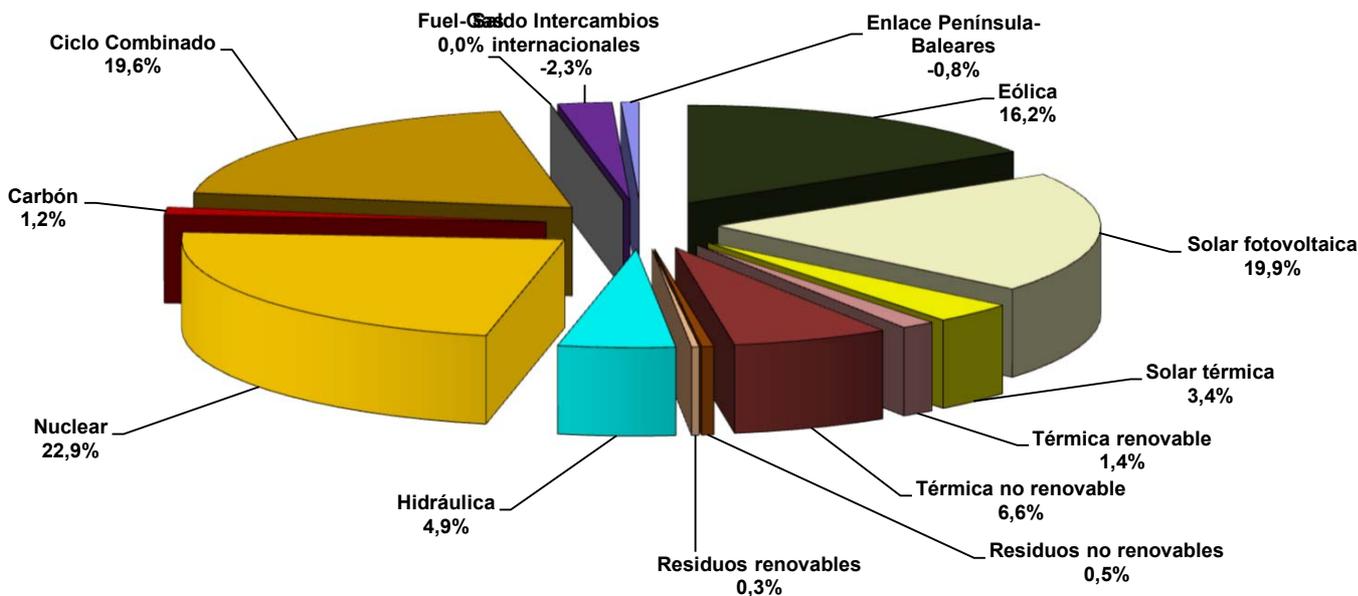
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2023



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 julio de 2023

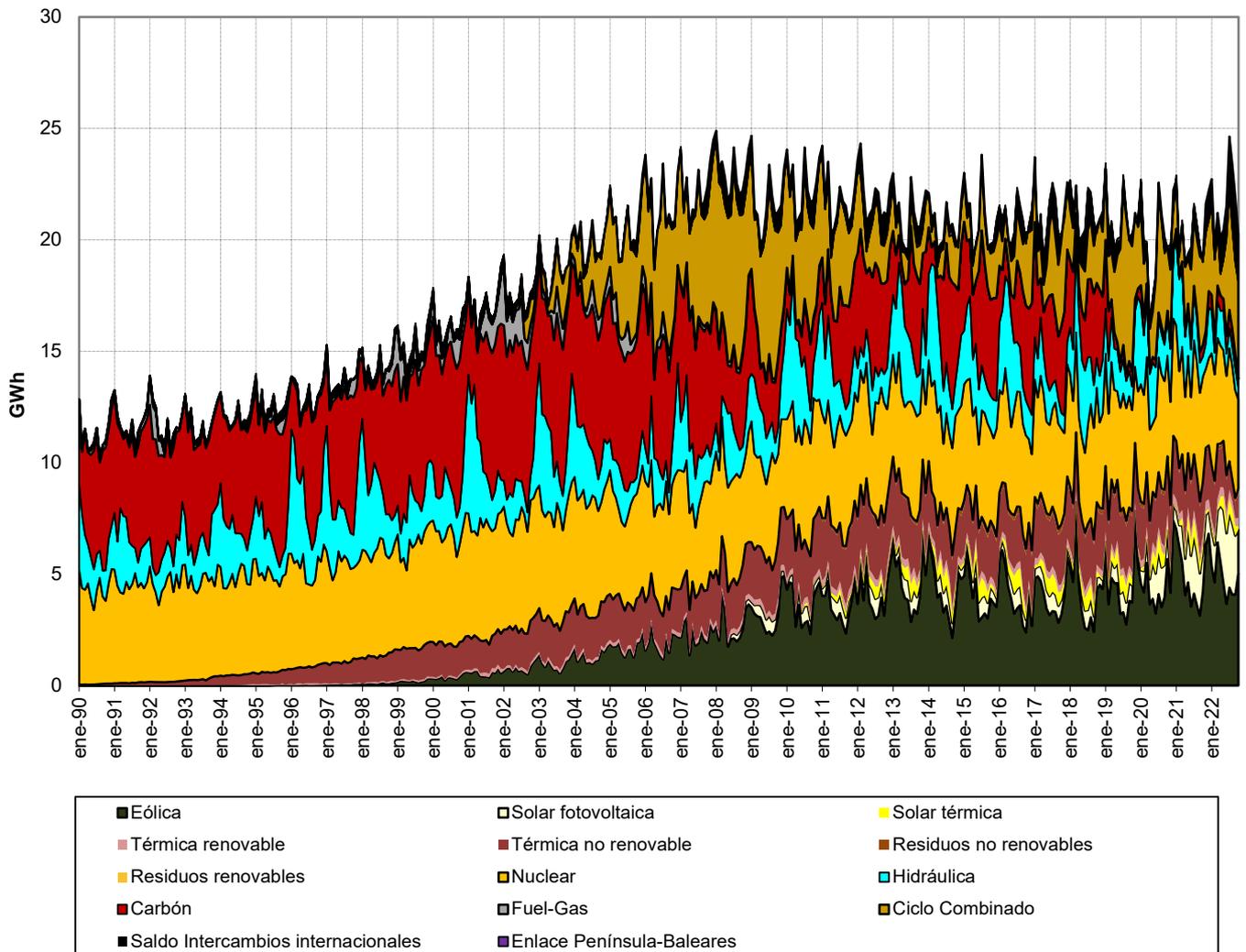


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2023



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

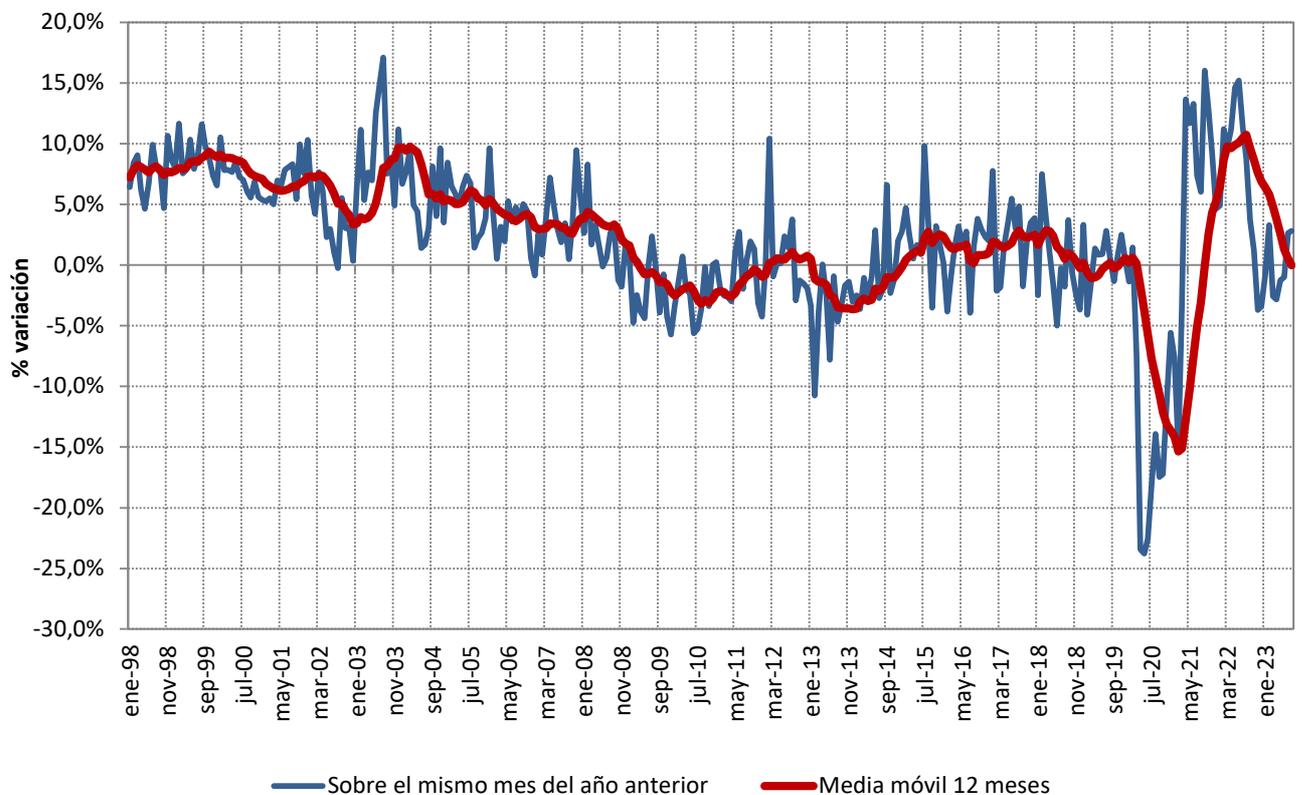
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	1.157	1.213	1.203	4,89	-0,82	4,89	-0,82	6,43
Febrero	969	1.078	1.113	11,22	3,31	7,78	1,12	8,68	5,84
Marzo	1.083	1.187	1.157	9,64	-2,57	8,41	-0,14	9,79	4,85
Abril	1.025	1.140	1.108	11,21	-2,84	9,09	-0,81	9,64	3,79
Mayo	1.052	1.206	1.190	14,63	-1,26	10,19	-0,90	9,89	2,59
Junio	1.130	1.302	1.289	15,20	-0,98	11,07	-0,92	10,08	1,30
Julio	1.341	1.494	1.533	11,42	2,64	11,13	-0,30	10,47	0,53
Agosto	1.400	1.523	1.567	8,82	2,83	10,78	0,17	10,73	-0,01
Septiembre	1.304	1.353	-	3,73	-	9,90	-	9,63	-
Octubre	1.213	1.227	-	1,22	-	9,00	-	8,66	-
Noviembre	1.145	1.102	-	-3,70	-	7,86	-	7,60	-
Diciembre	1.189	1.149	-	-3,42	-	6,91	-	6,91	-
Anual	14.007	14.974	10.160						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

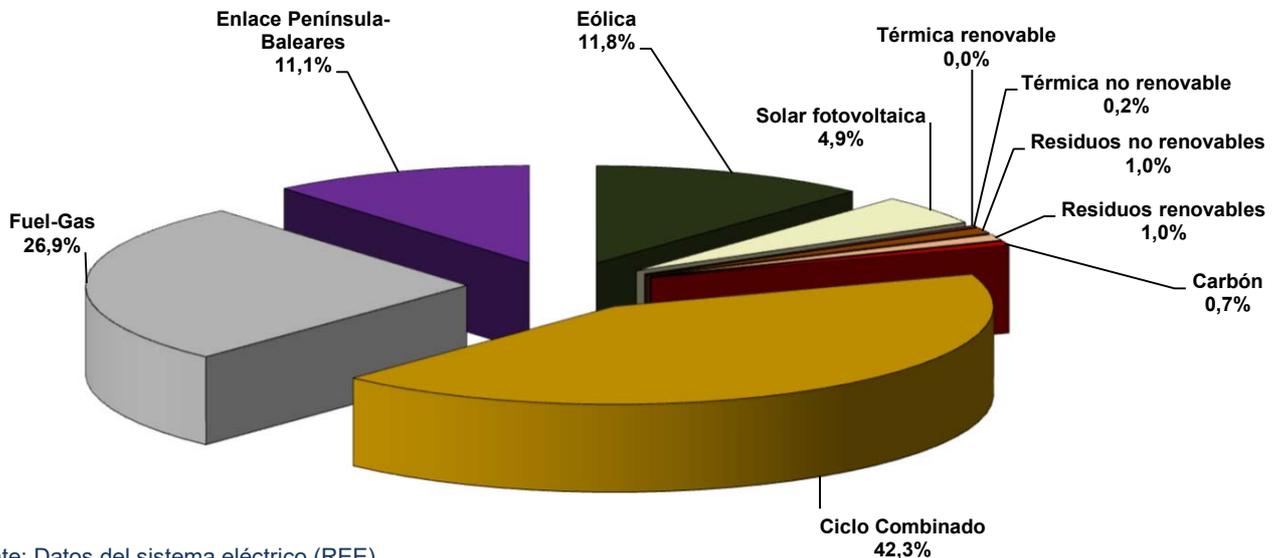
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2023

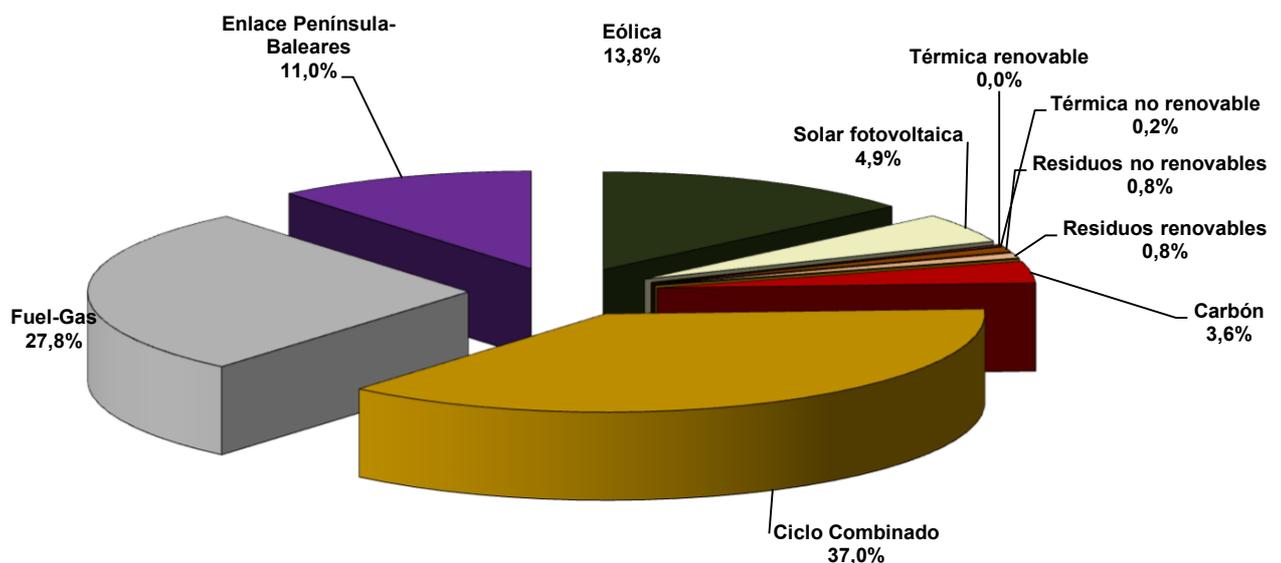


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 julio de 2023



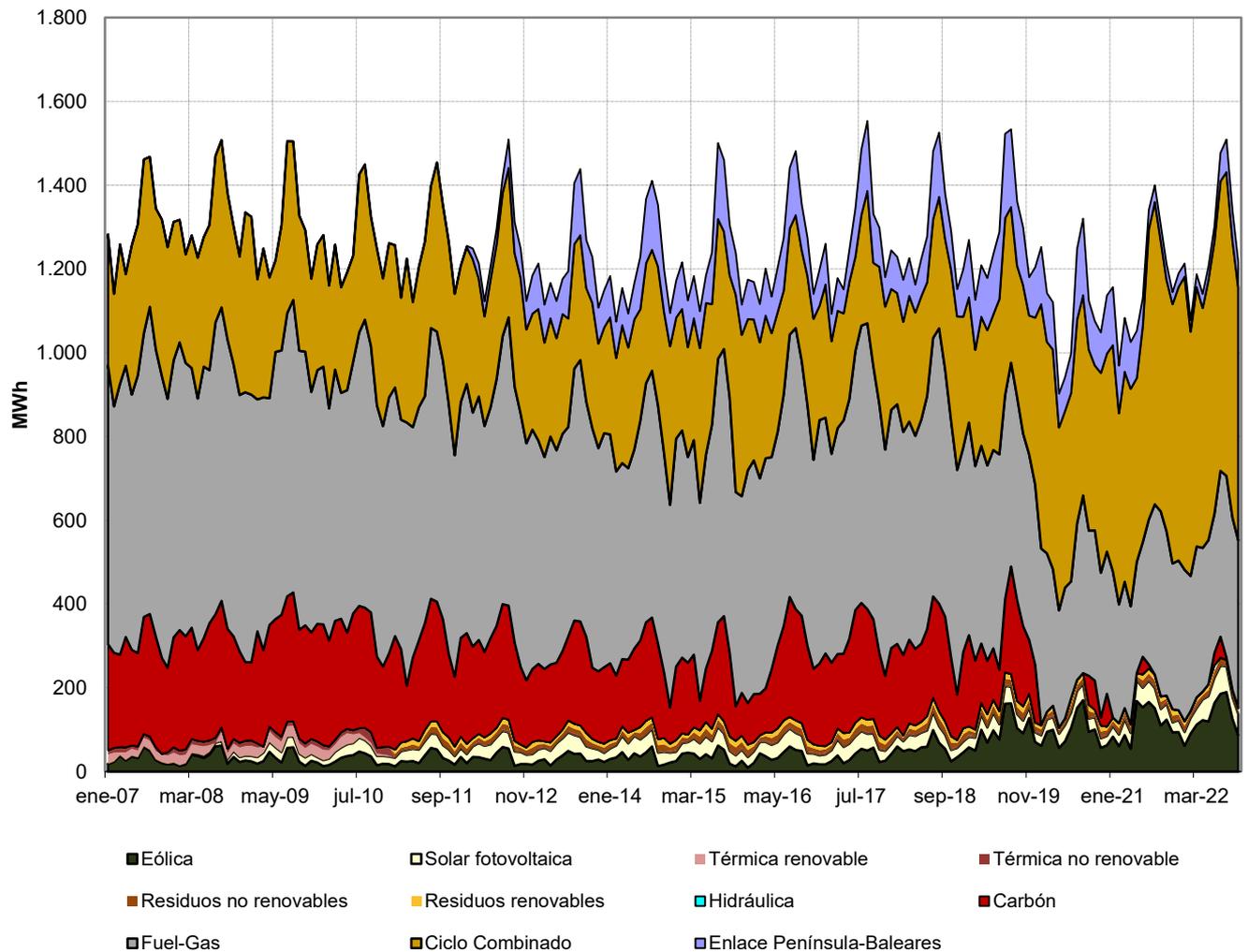
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2023



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

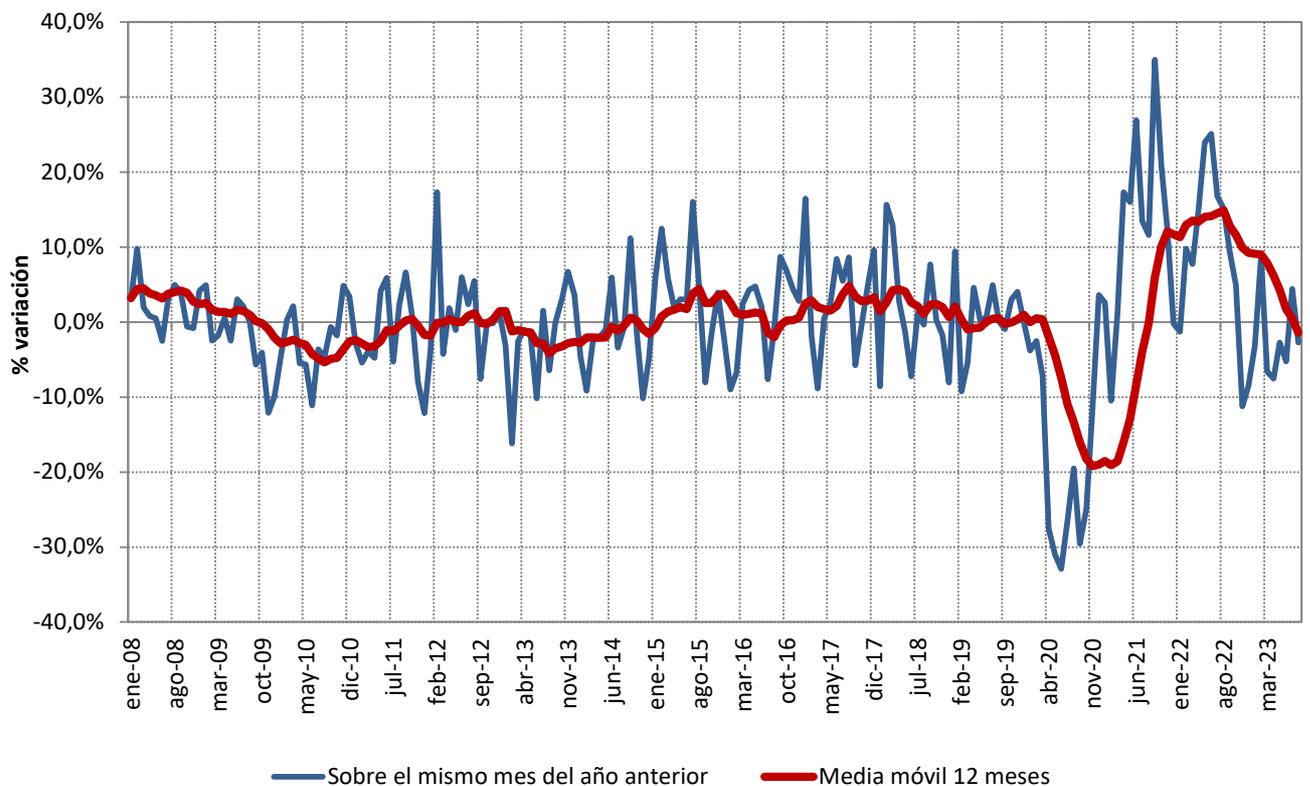
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	472	466	451	-1,27	-3,13	-1,27	-3,13	11,32
Febrero	362	398	433	9,78	8,75	3,53	2,34	12,99	9,04
Marzo	411	443	413	7,75	-6,59	4,92	-0,68	13,52	7,89
Abril	379	437	404	15,15	-7,52	7,31	-2,40	13,40	6,22
Mayo	382	473	460	23,96	-2,75	10,48	-2,47	14,03	4,30
Junio	460	575	545	25,12	-5,25	13,21	-3,05	14,11	1,73
Julio	601	702	733	16,81	4,41	13,91	-1,55	14,49	0,52
Agosto	633	729	709	15,09	-2,74	14,12	-1,75	14,87	-1,39
Septiembre	545	595	-	9,31	-	13,50	-	12,82	-
Octubre	445	467	-	4,95	-	12,69	-	11,63	-
Noviembre	409	363	-	-11,26	-	10,77	-	9,90	-
Diciembre	436	399	-	-8,49	-	9,25	-	9,25	-
Anual	5.535	6.047	4.148						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

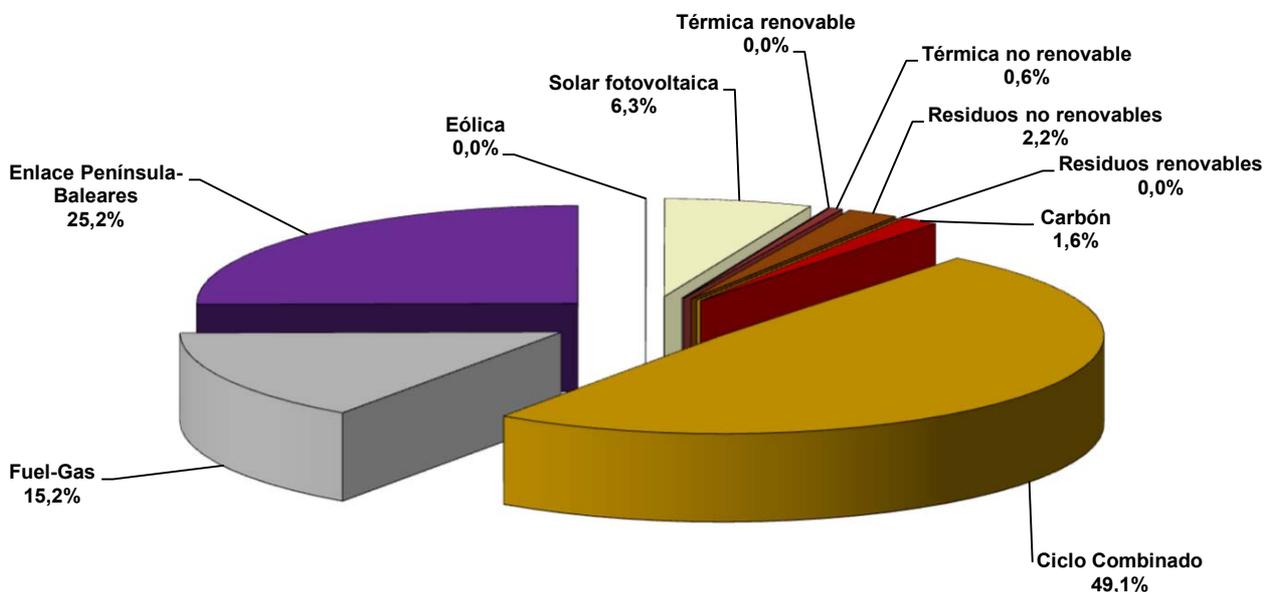
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

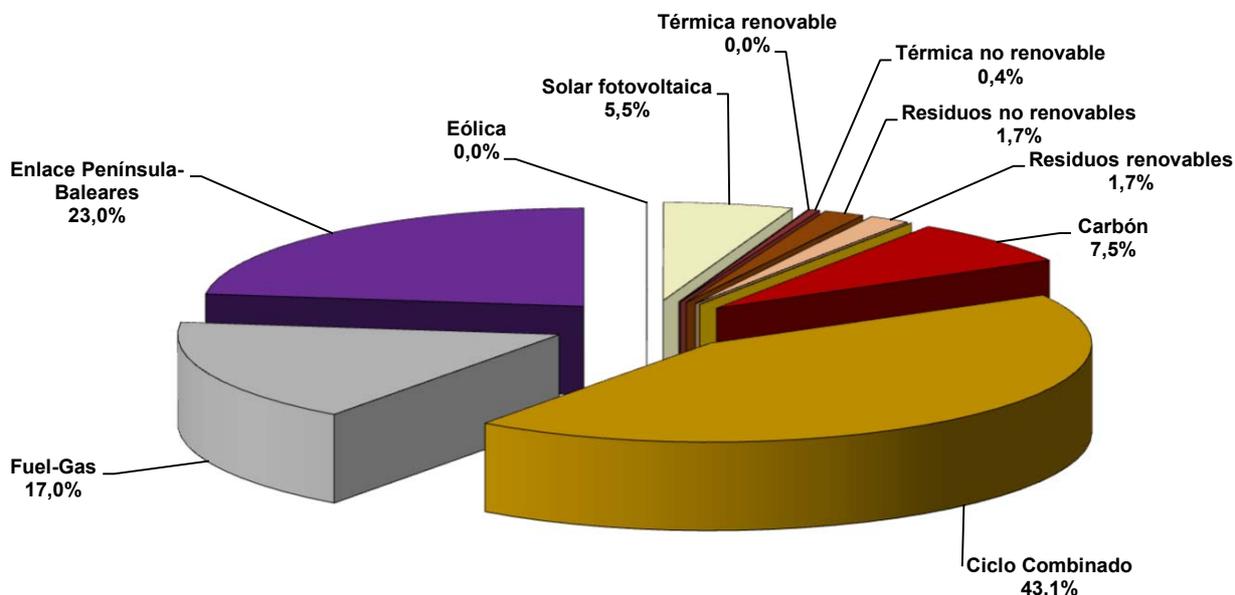
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2023



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 julio de 2023

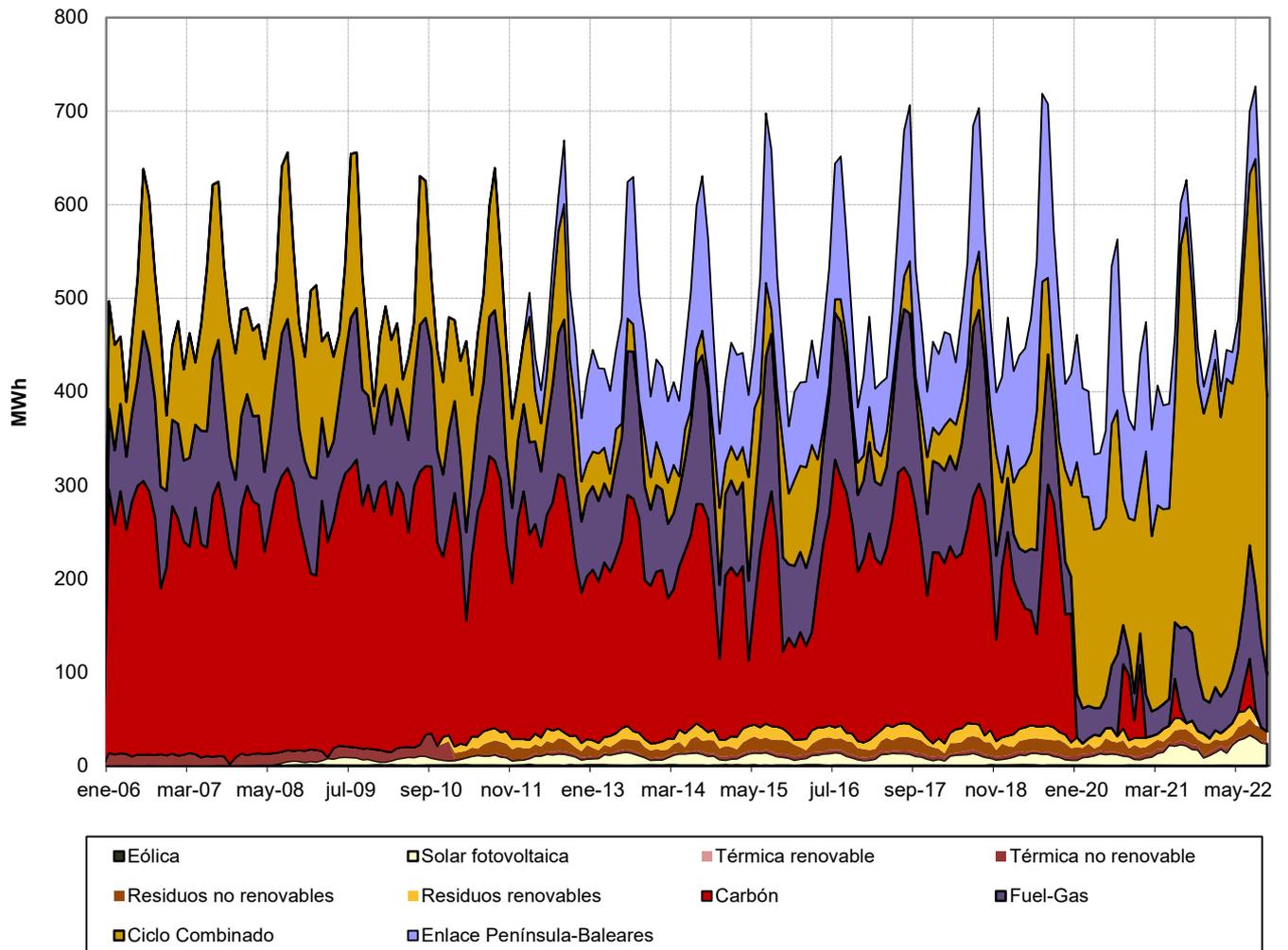


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2023



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

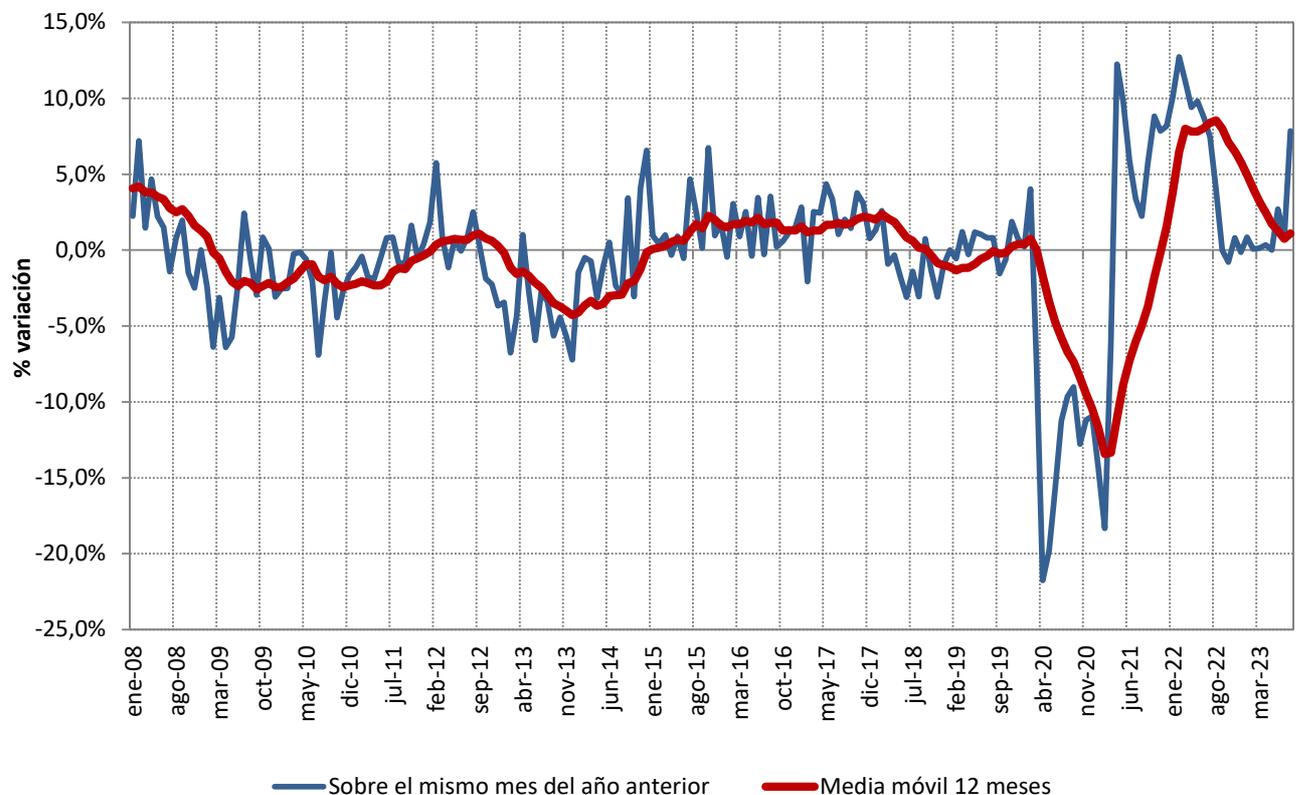
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	648	713	719	10,05	0,85	10,05	0,85	3,79
Febrero	576	650	650	12,74	0,06	11,32	0,47	6,48	4,06
Marzo	641	712	713	11,14	0,12	11,26	0,35	7,99	3,18
Abril	616	673	676	9,40	0,34	10,79	0,35	7,80	2,49
Mayo	638	701	701	9,80	0,00	10,59	0,28	7,81	1,73
Junio	638	694	712	8,73	2,69	10,27	0,68	8,04	1,28
Julio	702	754	761	7,44	0,87	9,83	0,71	8,39	0,73
Agosto	728	757	817	3,94	7,84	9,00	1,67	8,54	1,09
Septiembre	724	724	-	-0,01		7,90		7,99	
Octubre	734	729	-	-0,78		6,94		7,11	
Noviembre	704	709	-	0,81		6,35		6,50	
Diciembre	720	719	-	-0,14		5,77		5,77	
Anual	8.070	8.535	5.749						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

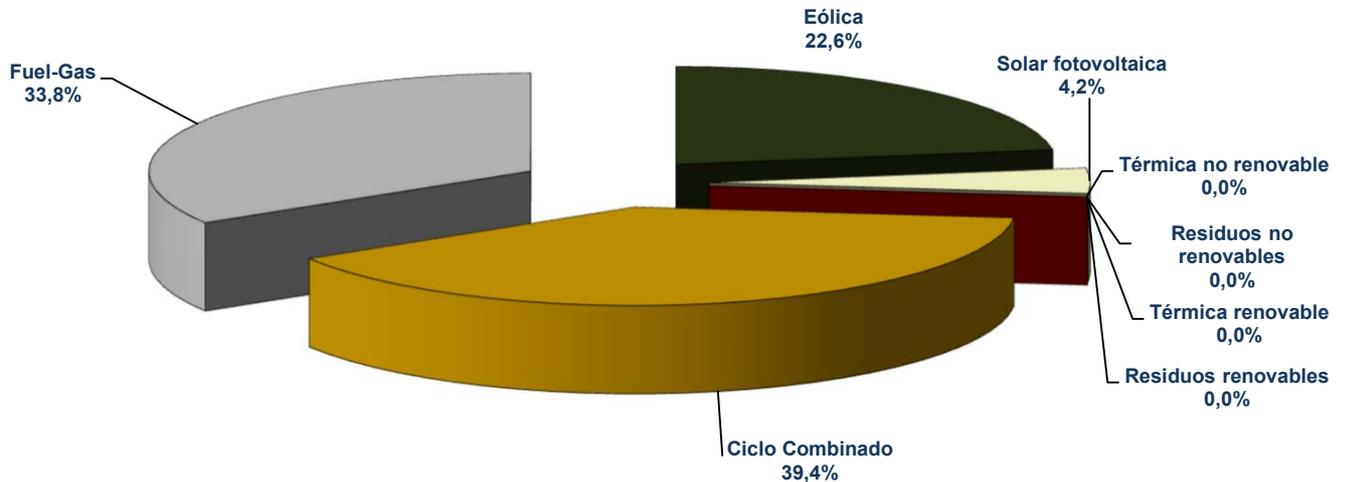
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2023

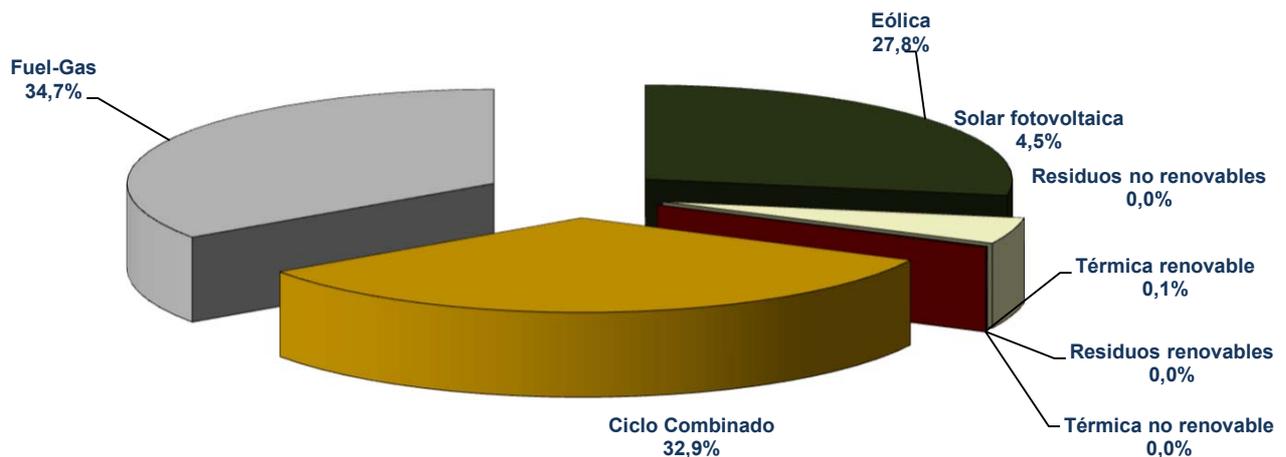


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 julio de 2023



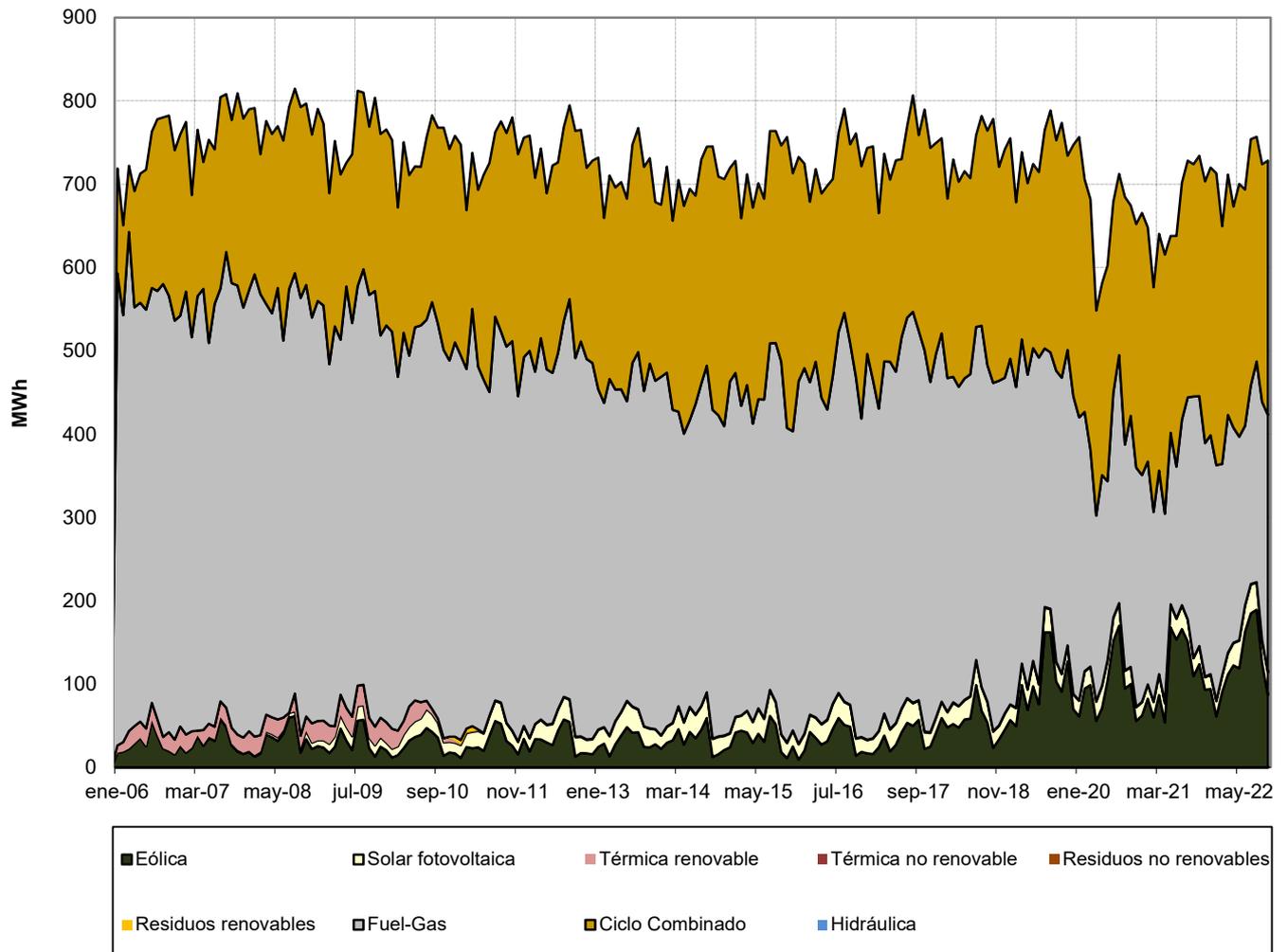
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2023



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

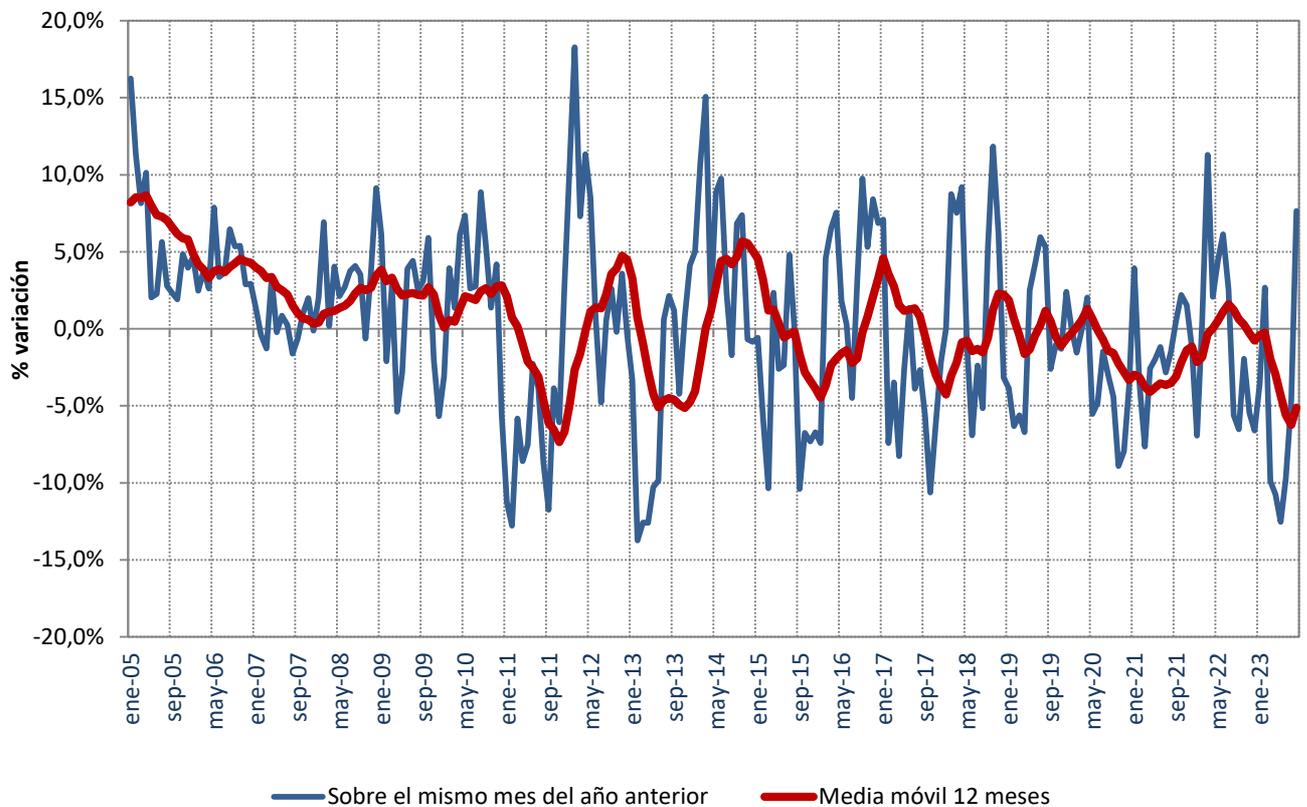
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceuti

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	18,54	17,25	16,64	-6,93	-3,54	-6,93	-3,54	-2,15
Febrero	15,22	15,29	15,70	0,49	2,68	-3,59	-0,62	-1,84	-0,24
Marzo	15,34	17,07	15,39	11,31	-9,89	1,07	-3,81	-0,34	-1,98
Abril	15,13	15,44	13,78	2,07	-10,75	1,30	-5,46	0,02	-2,97
Mayo	15,52	16,20	14,17	4,44	-12,54	1,91	-6,87	0,53	-4,33
Junio	15,65	16,61	15,00	6,14	-9,72	2,61	-7,35	1,11	-5,60
Julio	17,41	17,86	17,03	2,56	-4,64	2,60	-6,93	1,60	-6,23
Agosto	17,83	16,83	18,12	-5,62	7,66	1,48	-5,08	1,23	-5,11
Septiembre	16,92	15,82	-	-6,52		0,56		0,62	
Octubre	16,45	16,13	-	-1,95		0,31		0,28	
Noviembre	16,04	15,16	-	-5,48		-0,21		-0,29	
Diciembre	16,85	15,73	-	-6,61		-0,76		-0,76	
Anual	196,89	195,40	125,82						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceuti



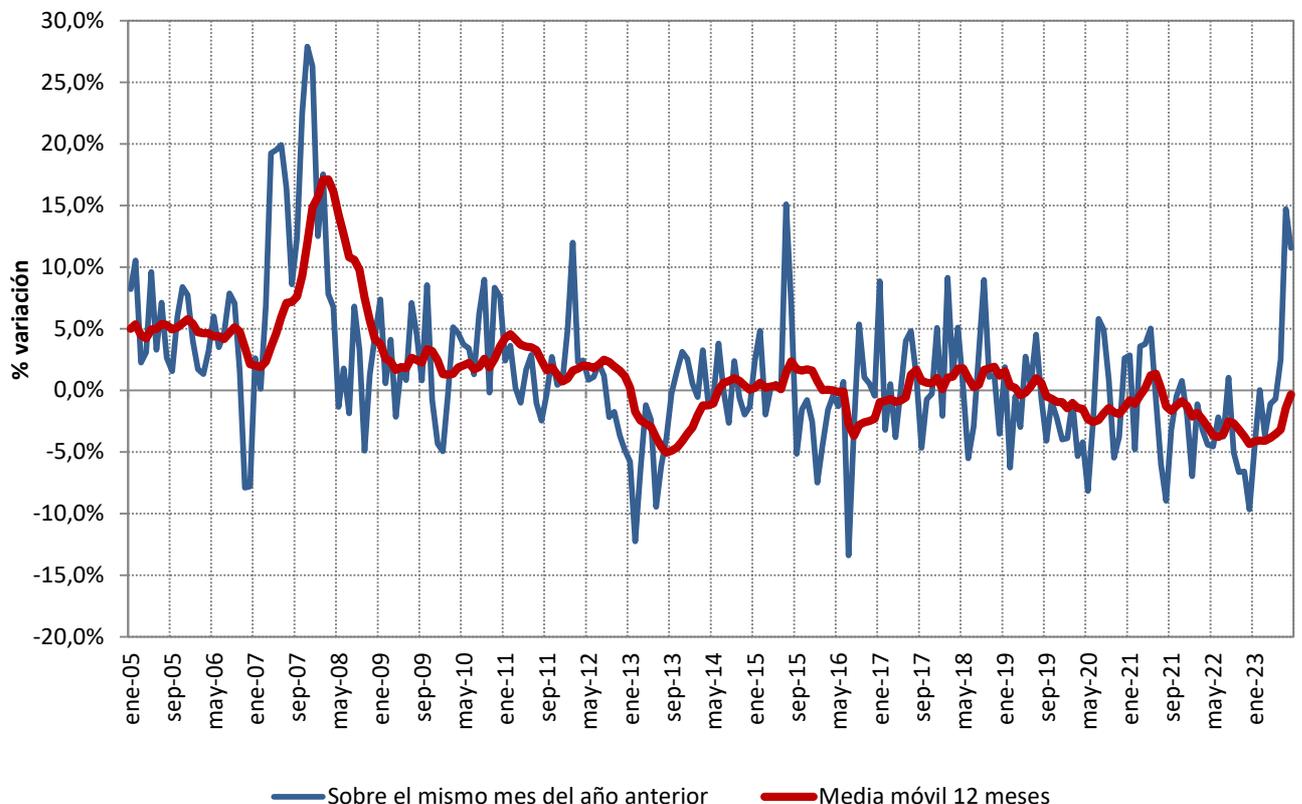
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	18,32	17,05	16,26	-6,97	-4,62	-6,97	-4,62	-2,11
Febrero	15,06	14,90	14,90	-1,10	0,04	-4,32	-2,45	-1,84	-4,06
Marzo	16,30	15,78	15,20	-3,21	-3,65	-3,96	-2,85	-2,35	-4,10
Abril	15,29	14,62	14,46	-4,41	-1,08	-4,06	-2,43	-2,94	-3,85
Mayo	16,36	15,61	15,50	-4,55	-0,69	-4,16	-2,08	-3,65	-3,55
Junio	16,60	16,24	16,65	-2,17	2,50	-3,82	-1,29	-3,78	-3,18
Julio	19,88	19,13	21,95	-3,74	14,72	-3,81	1,41	-3,55	-1,42
Agosto	20,34	20,55	22,93	1,05	11,57	-3,09	2,97	-2,51	-0,34
Septiembre	18,20	17,28	-	-5,03	-	-3,32	-	-2,67	-
Octubre	16,47	15,38	-	-6,62	-	-3,63	-	-3,16	-
Noviembre	15,76	14,72	-	-6,58	-	-3,88	-	-3,72	-
Diciembre	16,81	15,19	-	-9,65	-	-4,35	-	-4,35	-
Anual	205,38	196,44	137,85						

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

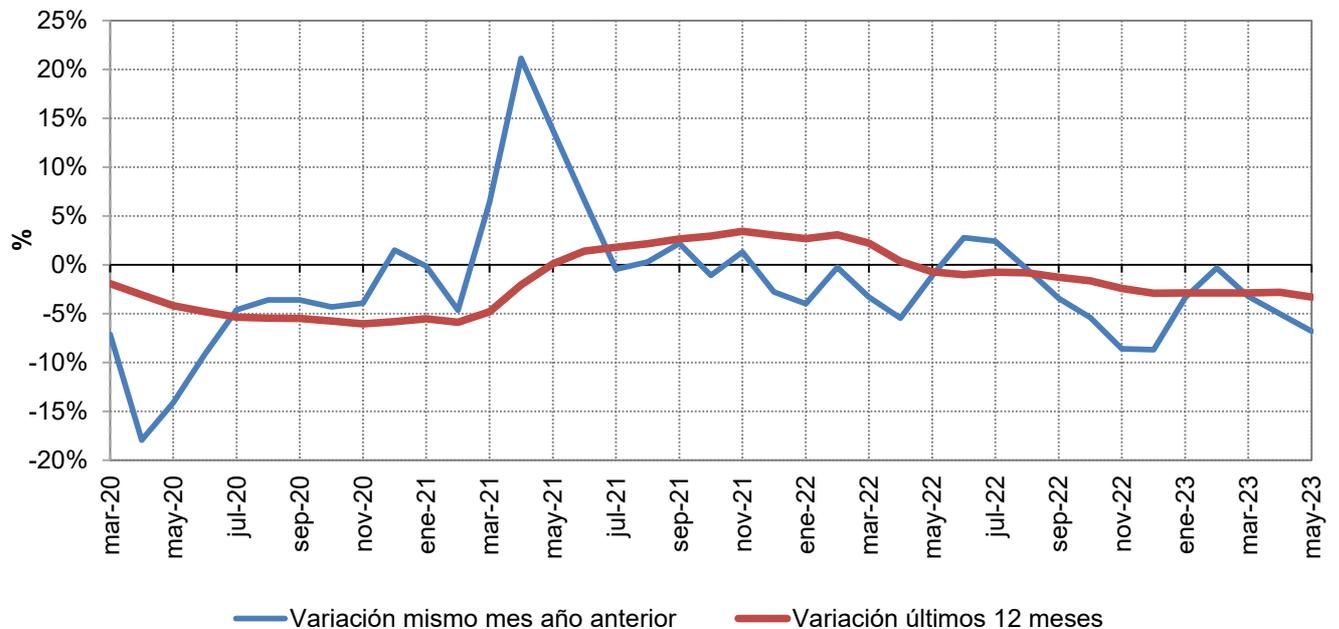
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	20.185	19.379	18.724	-4,00	-3,38	-4,00	-3,38	2,68
Febrero	17.655	17.606	17.547	-0,27	-0,34	-2,26	-1,93	3,06	-2,88
Marzo	19.226	18.591	17.990	-3,30	-3,24	-2,61	-2,37	2,23	-2,87
Abril	18.005	17.022	16.165	-5,46	-5,04	-3,29	-2,99	0,35	-2,83
Mayo	18.566	18.361	17.111	-1,10	-6,81	-2,86	-3,76	-0,74	-3,30
Junio	18.586	19.098	-	2,76	-	-1,93	-	-1,02	-
Julio	20.341	20.835	-	2,43	-	-1,26	-	-0,76	-
Agosto	19.540	19.451	-	-0,46	-	-1,16	-	-0,82	-
Septiembre	18.854	18.204	-	-3,44	-	-1,41	-	-1,28	-
Octubre	18.251	17.264	-	-5,41	-	-1,79	-	-1,63	-
Noviembre	18.595	16.996	-	-8,60	-	-2,40	-	-2,44	-
Diciembre	18.886	17.245	-	-8,69	-	-2,93	-	-2,93	-
Anual	226.690	220.053	87.536						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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



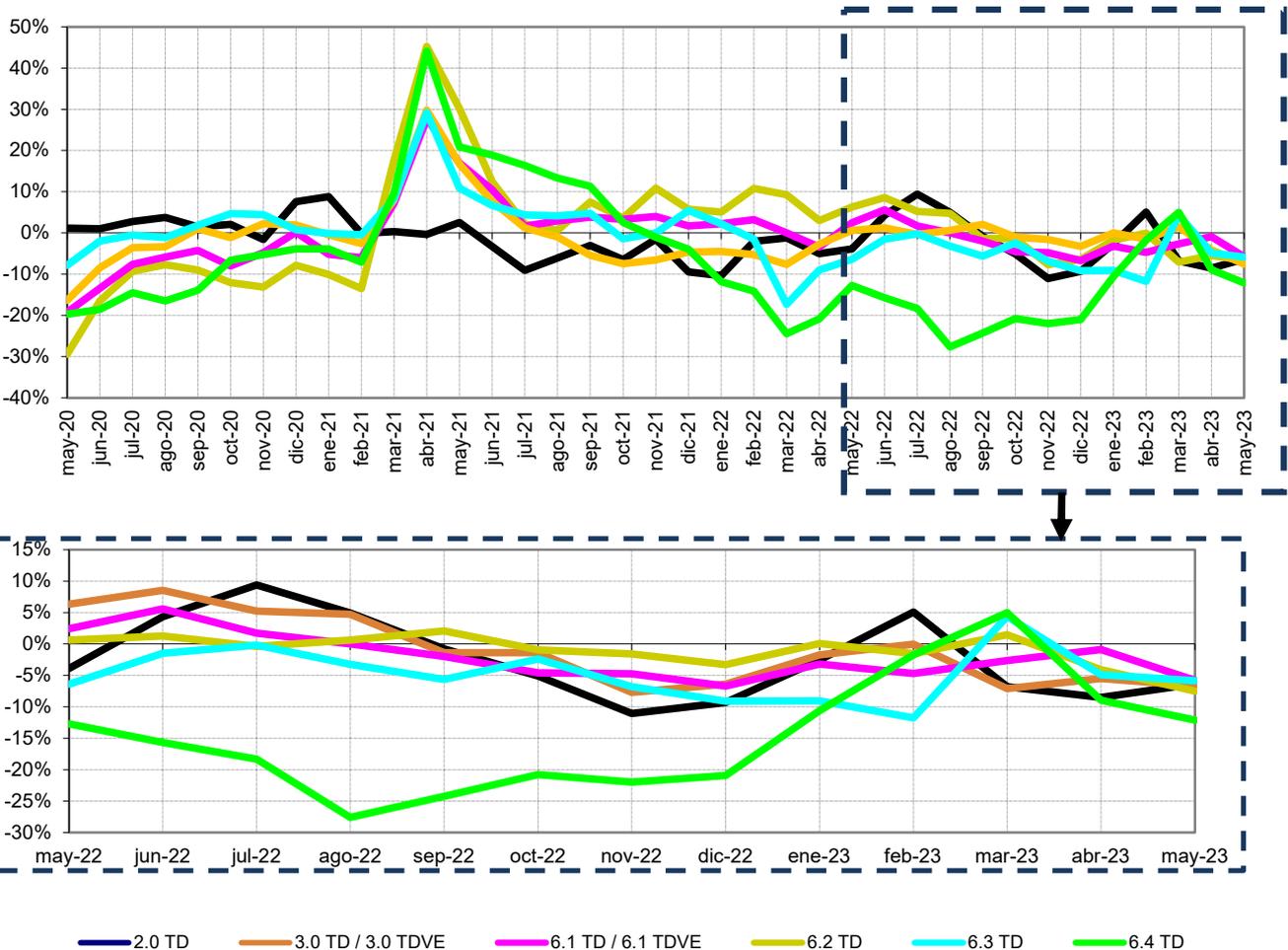
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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	6.4 TD	
2022	diciembre	-9,3%	-6,4%	-6,7%	-3,3%	-9,1%	-20,9%	-8,6%
2023	enero	-2,5%	-1,7%	-3,2%	0,1%	-9,0%	-10,6%	-3,3%
	febrero	5,1%	0,0%	-4,7%	-1,5%	-11,7%	-1,7%	-0,5%
	marzo	-6,8%	-7,1%	-2,6%	1,5%	4,4%	5,0%	-3,4%
	abril	-8,5%	-5,5%	-0,9%	-4,1%	-4,9%	-8,9%	-5,2%
	mayo	-6,3%	-6,6%	-5,8%	-7,5%	-5,8%	-12,1%	-6,8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

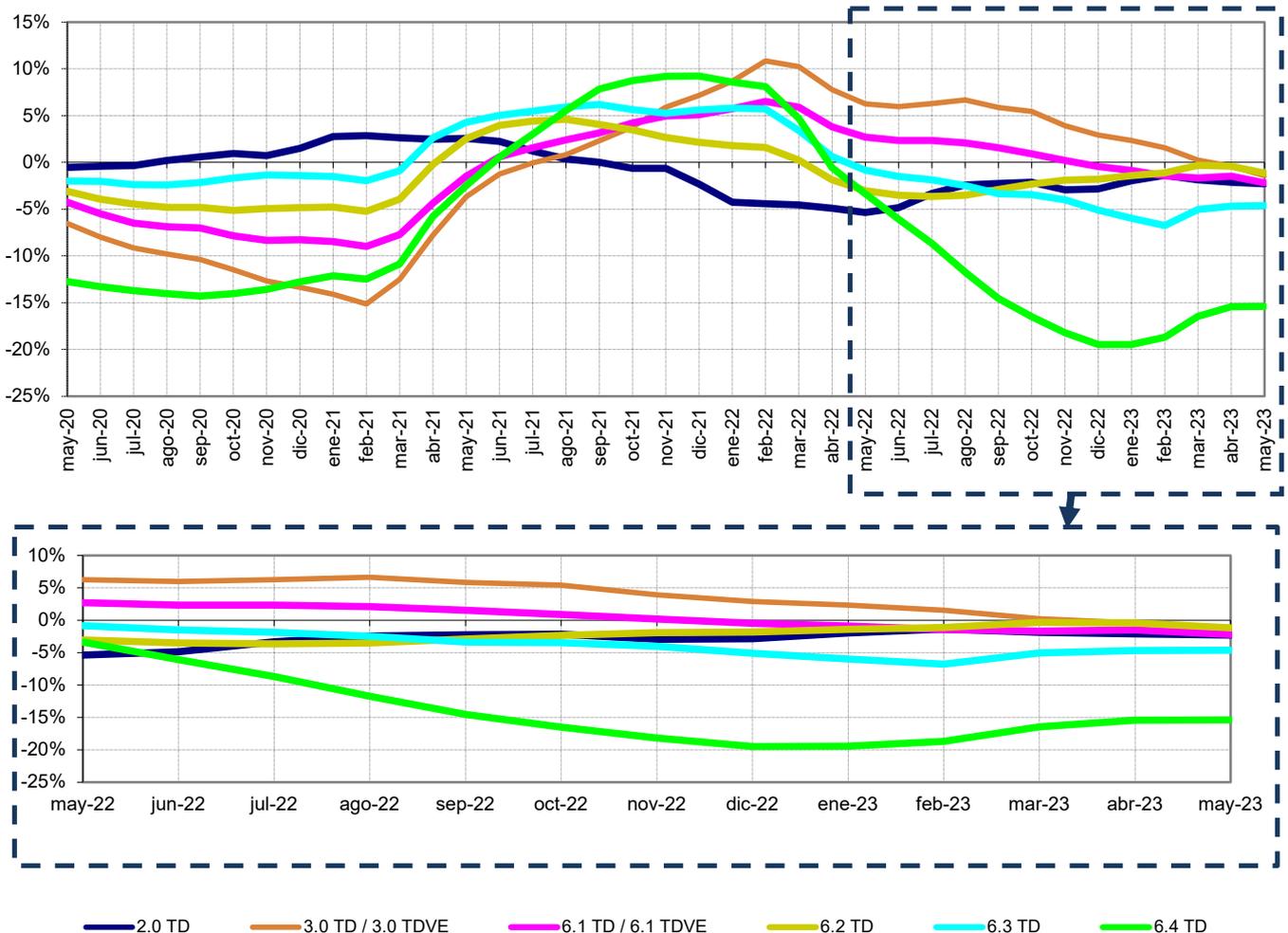
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2022	diciembre	-2,8%	2,9%	-0,4%	-1,8%	-5,1%	-19,5%	-2,9%
2023	enero	-2,0%	2,3%	-0,9%	-1,4%	-6,0%	-19,5%	-2,8%
	febrero	-1,4%	1,5%	-1,5%	-1,1%	-6,8%	-18,7%	-2,8%
	marzo	-1,9%	0,2%	-1,7%	-0,3%	-5,0%	-16,5%	-2,8%
	abril	-2,1%	-0,4%	-1,5%	-0,4%	-4,7%	-15,4%	-2,8%
	mayo	-2,3%	-1,4%	-2,2%	-1,2%	-4,6%	-15,4%	-3,3%



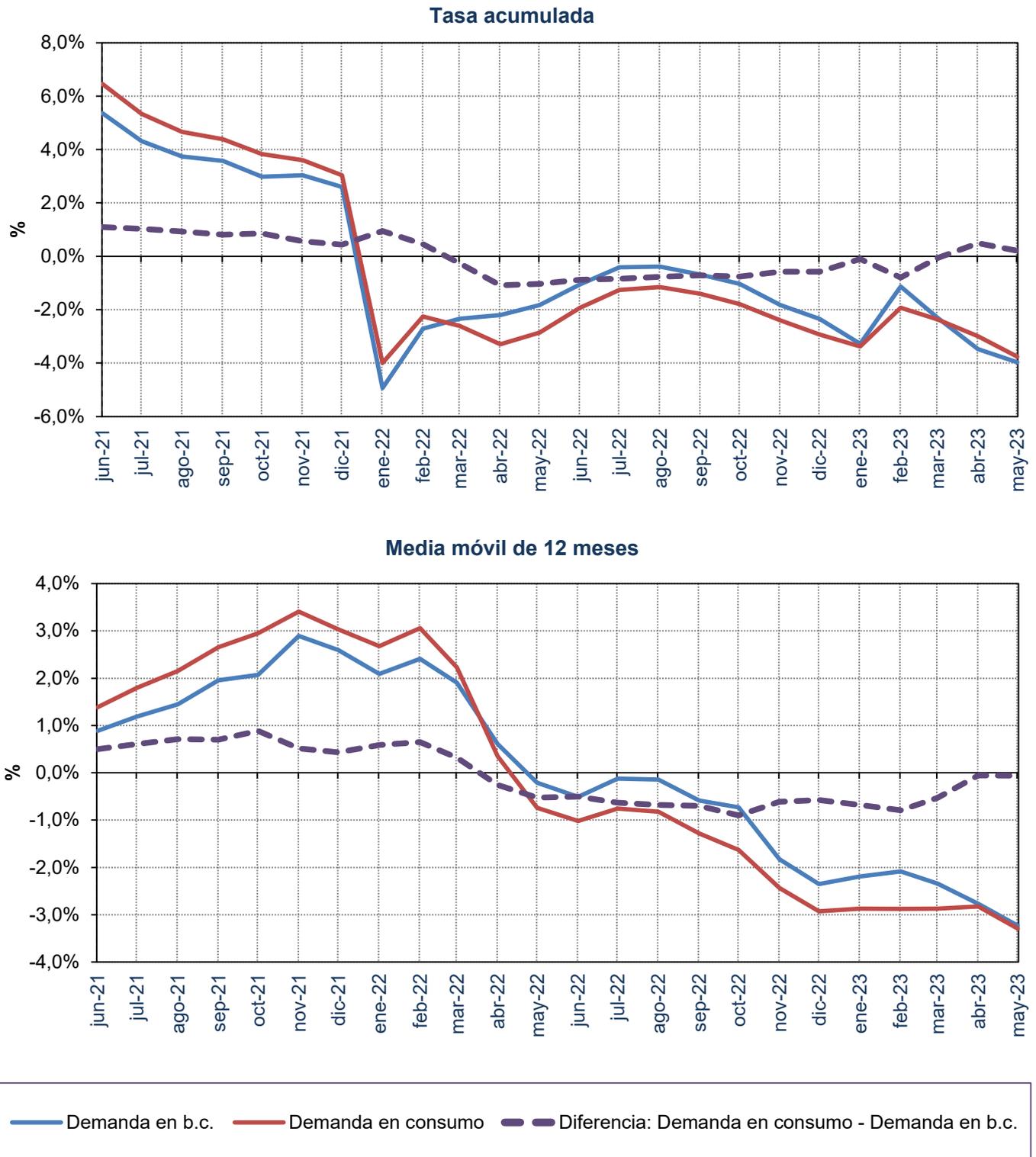
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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 7 de 2023)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

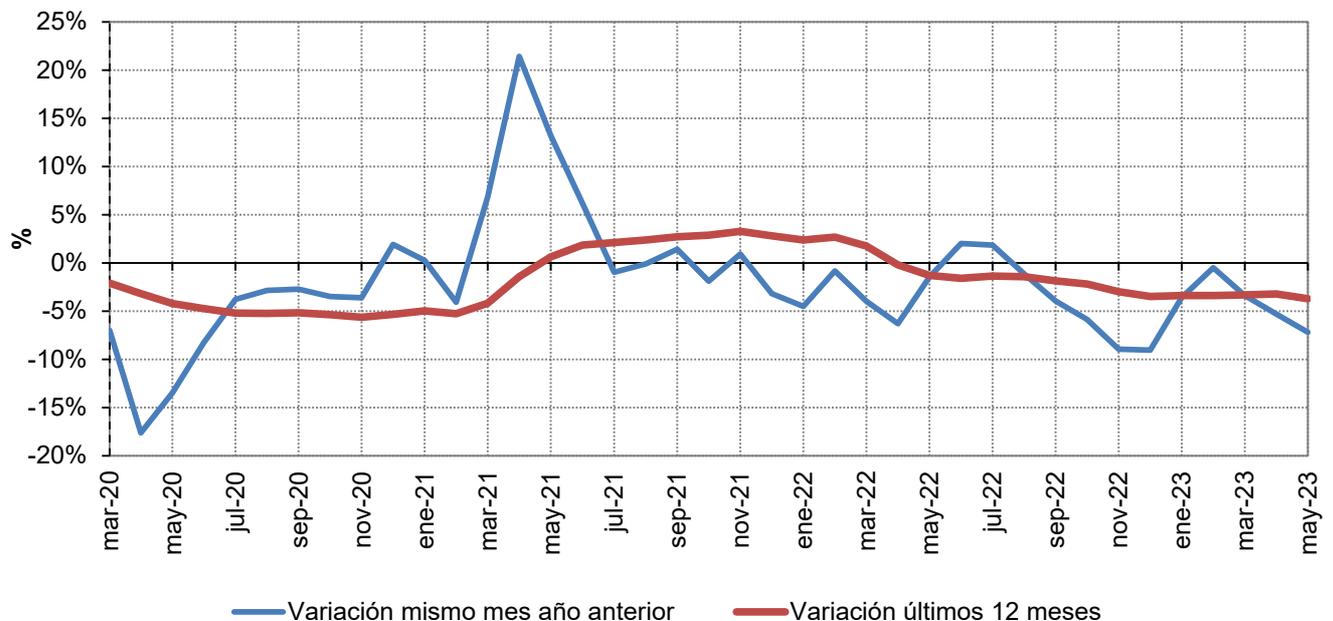
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
	Enero	19.177	18.313	17.661	-4,51	-3,56	-4,51	-3,56	2,39
Febrero	16.784	16.646	16.564	-0,83	-0,49	-2,79	-2,10	2,68	-3,36
Marzo	18.263	17.540	16.946	-3,96	-3,38	-3,18	-2,53	1,75	-3,31
Abril	17.079	16.003	15.156	-6,30	-5,29	-3,93	-3,17	-0,20	-3,22
Mayo	17.526	17.272	16.035	-1,45	-7,16	-3,44	-3,98	-1,28	-3,69
Junio	17.573	17.926	-	2,01	-	-2,54	-	-1,59	-
Julio	19.141	19.498	-	1,87	-	-1,87	-	-1,34	-
Agosto	18.293	18.088	-	-1,12	-	-1,77	-	-1,42	-
Septiembre	17.683	16.989	-	-3,93	-	-2,01	-	-1,86	-
Octubre	17.156	16.154	-	-5,84	-	-2,38	-	-2,18	-
Noviembre	17.578	16.006	-	-8,94	-	-2,96	-	-2,98	-
Diciembre	17.835	16.226	-	-9,02	-	-3,47	-	-3,47	-
Anual	214.088	206.662	82.363						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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



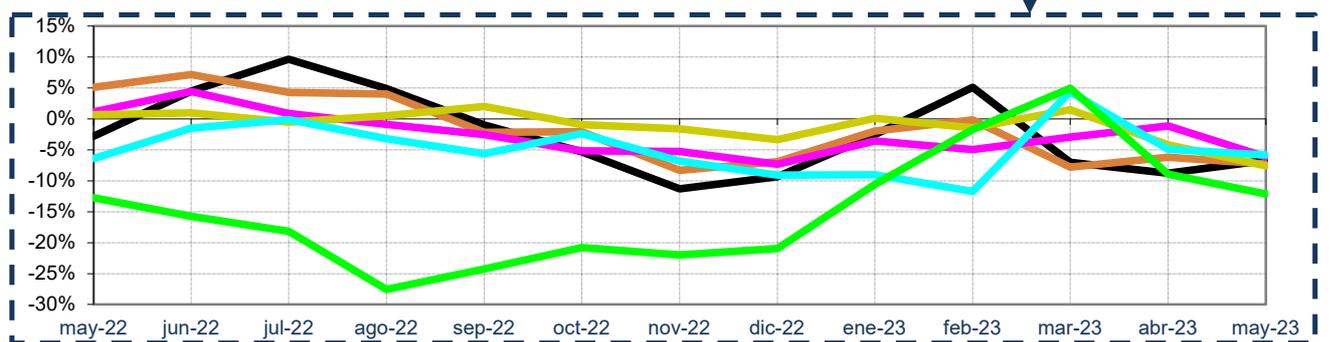
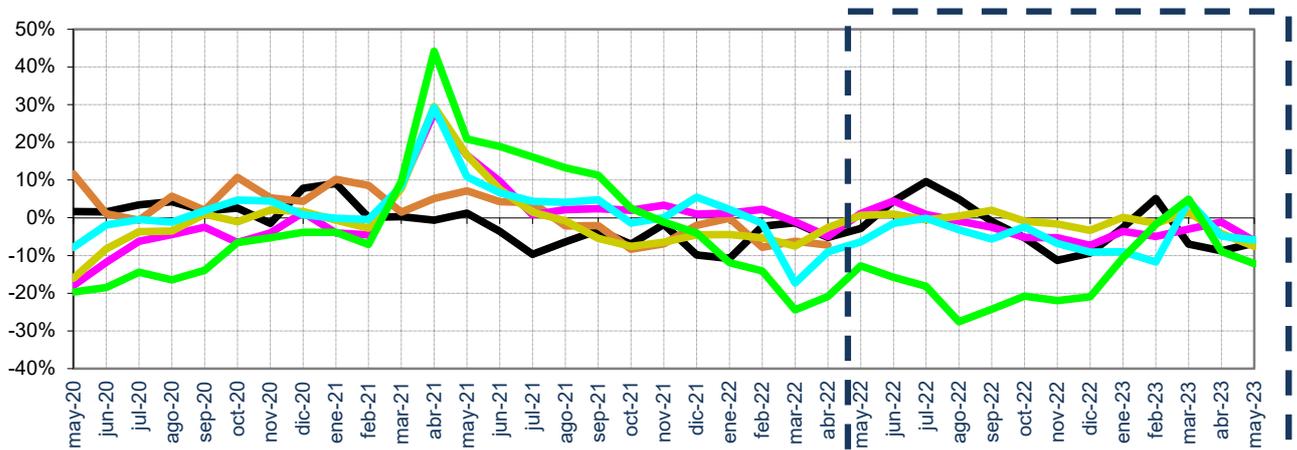
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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	
2022	diciembre	-9,4%	-6,9%	-7,3%	-3,4%	-9,1%	-20,9%	-8,9%
2023	enero	-2,5%	-2,0%	-3,6%	0,1%	-9,0%	-10,6%	-3,4%
	febrero	5,1%	-0,2%	-5,0%	-1,4%	-11,7%	-1,7%	-0,6%
	marzo	-7,0%	-7,8%	-3,0%	1,5%	4,4%	5,0%	-3,5%
	abril	-8,8%	-6,2%	-1,2%	-4,2%	-4,9%	-8,9%	-5,5%
	mayo	-6,7%	-7,3%	-6,1%	-7,6%	-5,8%	-12,1%	-7,2%



— 2.0 TD — 3.0 TD / 3.0 TDVE — 6.1 TD / 6.1 TDVE — 6.2 TD — 6.3 TD — 6.4 TD

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

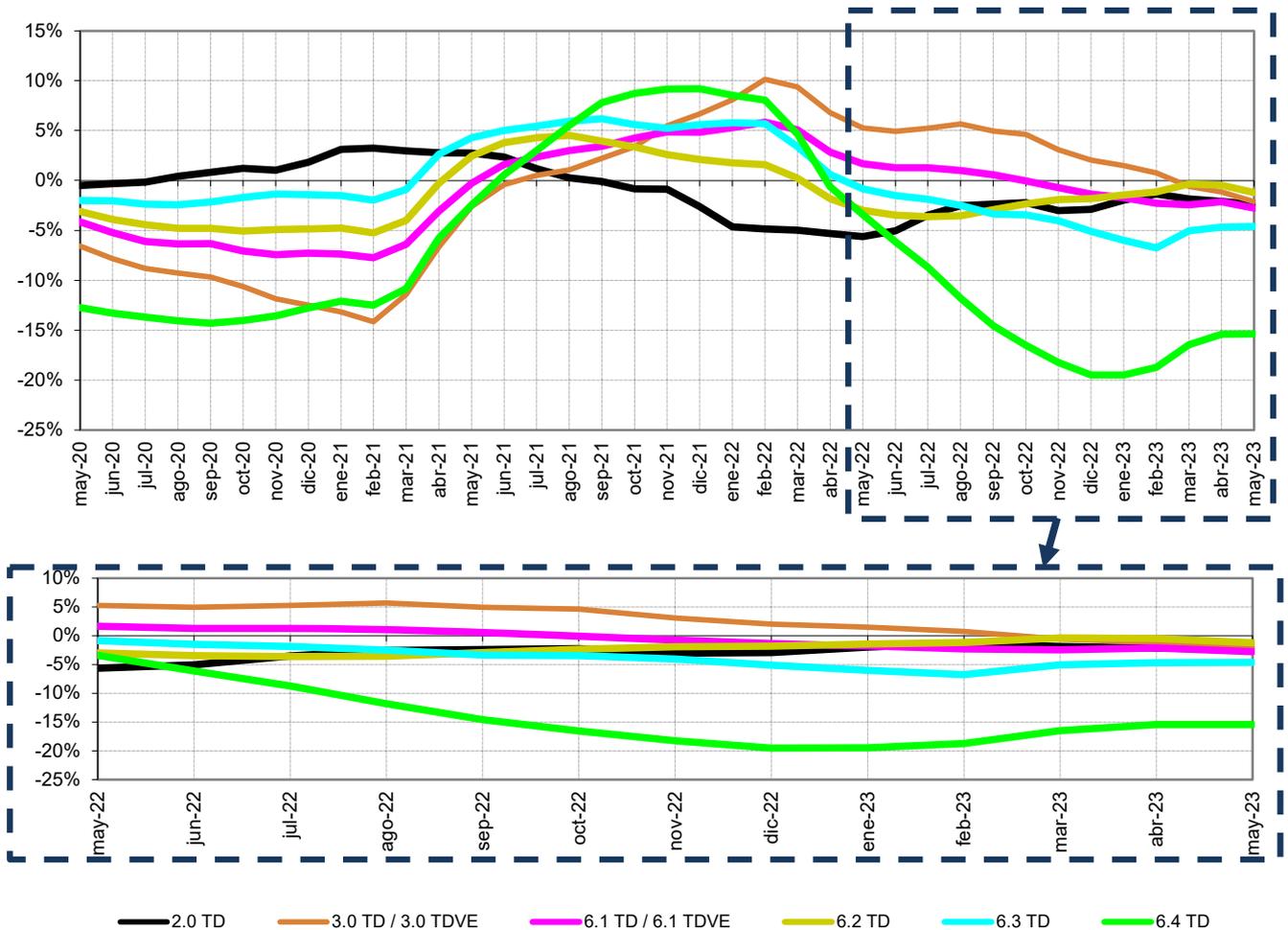
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y traspase 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	
2022	diciembre	-2,9%	2,0%	-1,4%	-1,8%	-5,1%	-19,5%	-3,4%
2023	enero	-2,0%	1,5%	-1,7%	-1,5%	-6,0%	-19,5%	-3,3%
	febrero	-1,4%	0,7%	-2,3%	-1,1%	-6,8%	-18,7%	-3,3%
	marzo	-1,9%	-0,6%	-2,4%	-0,4%	-5,0%	-16,5%	-3,3%
	abril	-2,1%	-1,2%	-2,1%	-0,5%	-4,7%	-15,4%	-3,2%
	mayo	-2,4%	-2,1%	-2,8%	-1,2%	-4,6%	-15,4%	-3,7%



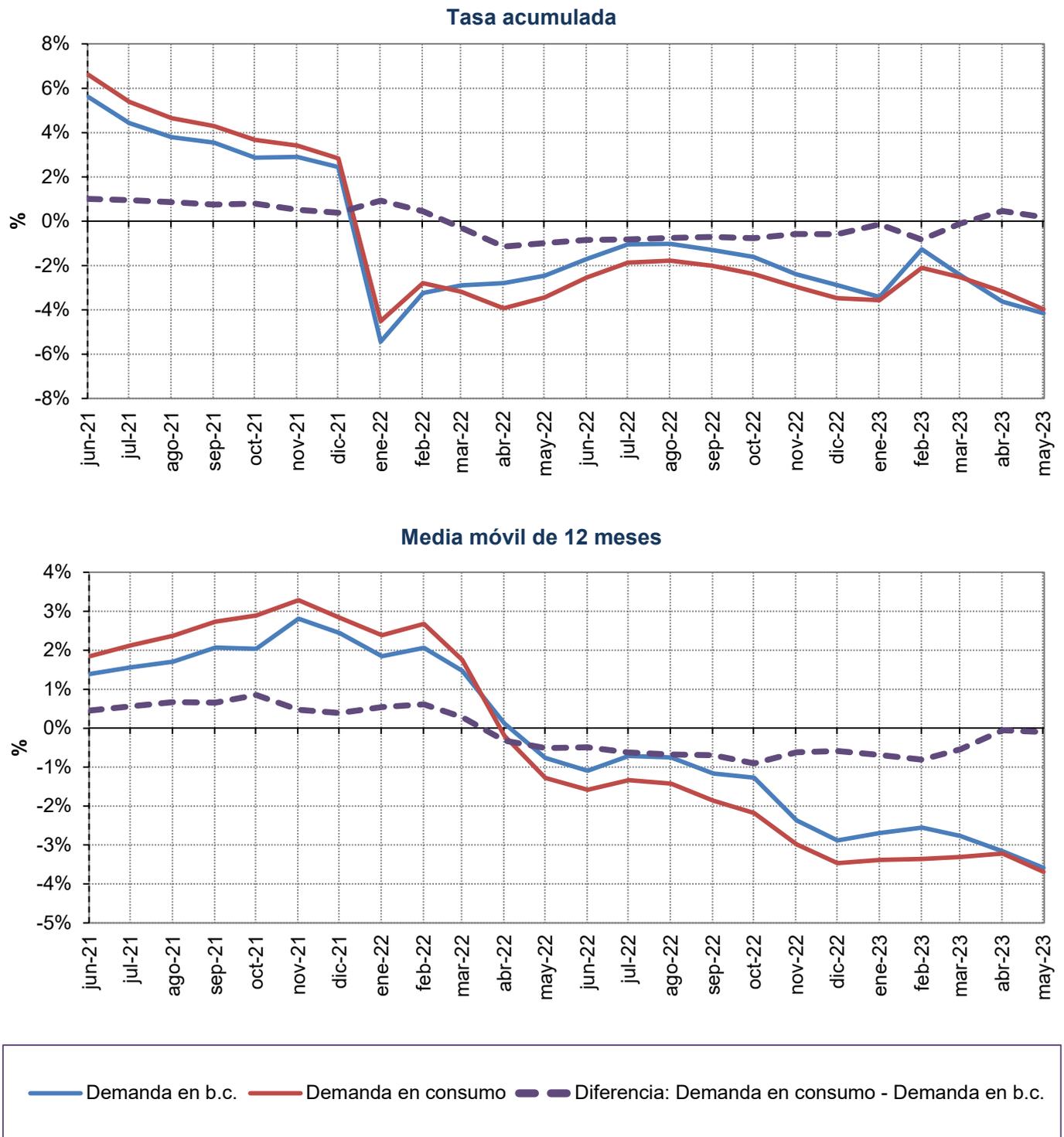
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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 7 de 2023)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

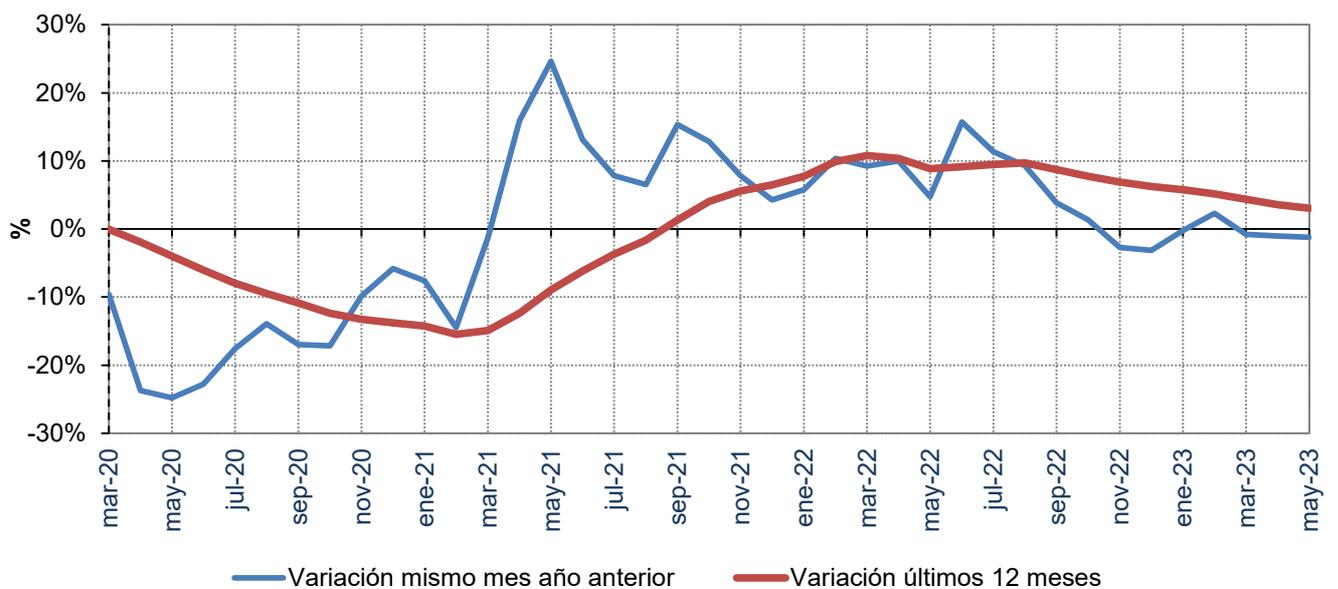
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2021	2022	2023	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22	22 s/ 21	23 s/ 22
Enero	1.008	1.066	1.063	5,76	-0,25	5,76	-0,25	7,74	5,75
Febrero	871	961	983	10,36	2,28	7,89	0,95	9,89	5,18
Marzo	963	1.052	1.043	9,24	-0,81	8,35	0,35	10,77	4,38
Abril	927	1.019	1.009	10,00	-1,04	8,76	0,00	10,36	3,55
Mayo	1.040	1.089	1.075	4,74	-1,23	7,89	-0,26	8,87	3,06
Junio	1.013	1.172	-	15,71		9,25		9,13	
Julio	1.200	1.337	-	11,35		9,61		9,47	
Agosto	1.247	1.363	-	9,27		9,56		9,73	
Septiembre	1.170	1.215	-	3,84		8,85		8,71	
Octubre	1.095	1.109	-	1,34		8,07		7,75	
Noviembre	1.018	990	-	-2,73		7,12		6,89	
Diciembre	1.051	1.018	-	-3,13		6,26		6,26	
Anual	12.602	13.391	5.174						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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



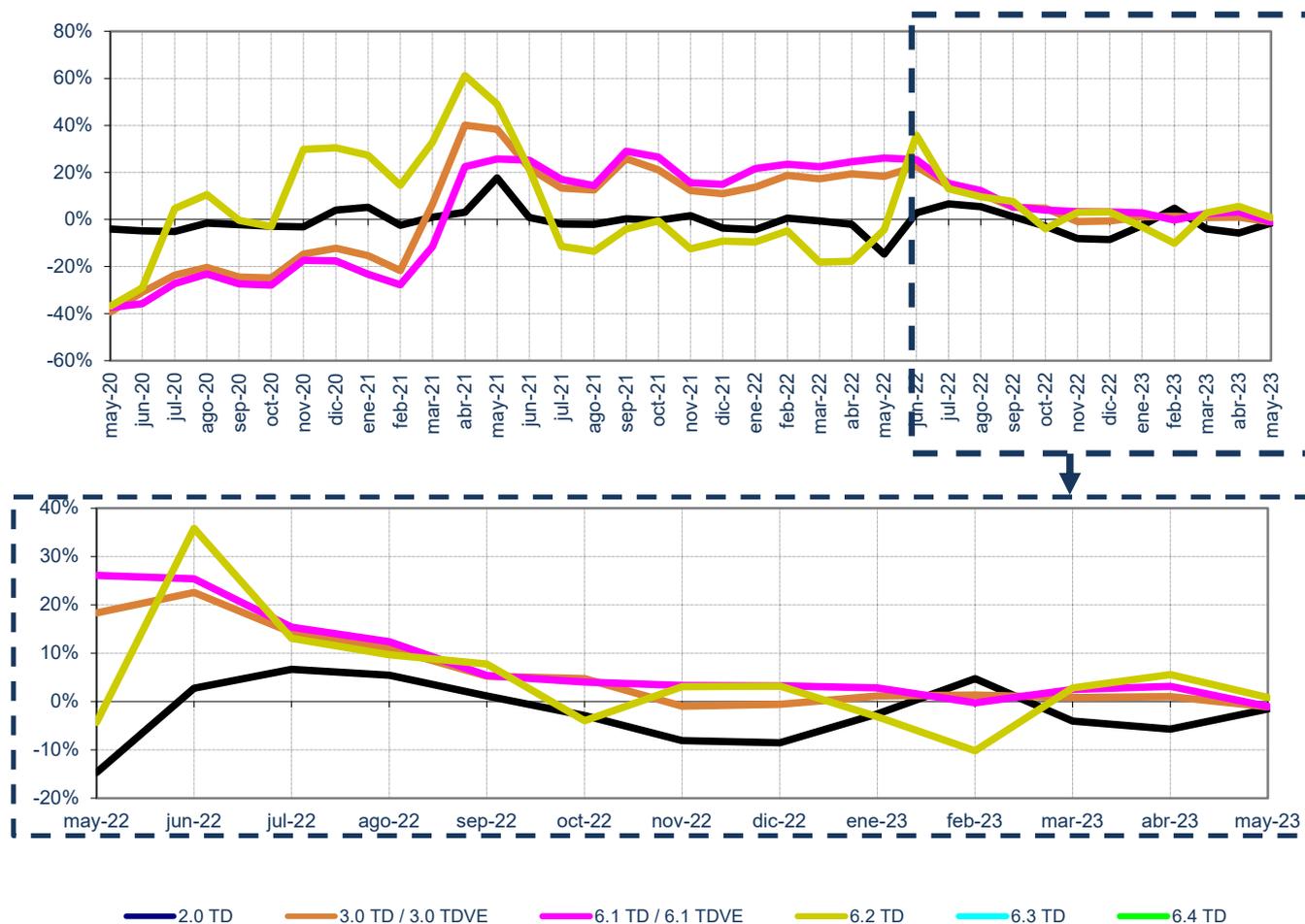
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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	
2022	diciembre	-8,5%	-0,6%	3,3%	3,2%	-42,3%	-9,7%	-3,1%
2023	enero	-2,6%	1,2%	2,8%	-3,1%	-56,0%	-18,1%	-0,2%
	febrero	4,8%	1,4%	-0,2%	-10,2%	4,5%	12,8%	2,3%
	marzo	-4,0%	0,9%	2,5%	2,8%	-17,9%	-11,5%	-0,8%
	abril	-5,7%	1,0%	3,2%	5,6%	-24,4%	29,8%	-1,0%
	mayo	-1,5%	-1,1%	-1,0%	0,9%	20,8%	-26,0%	-1,2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

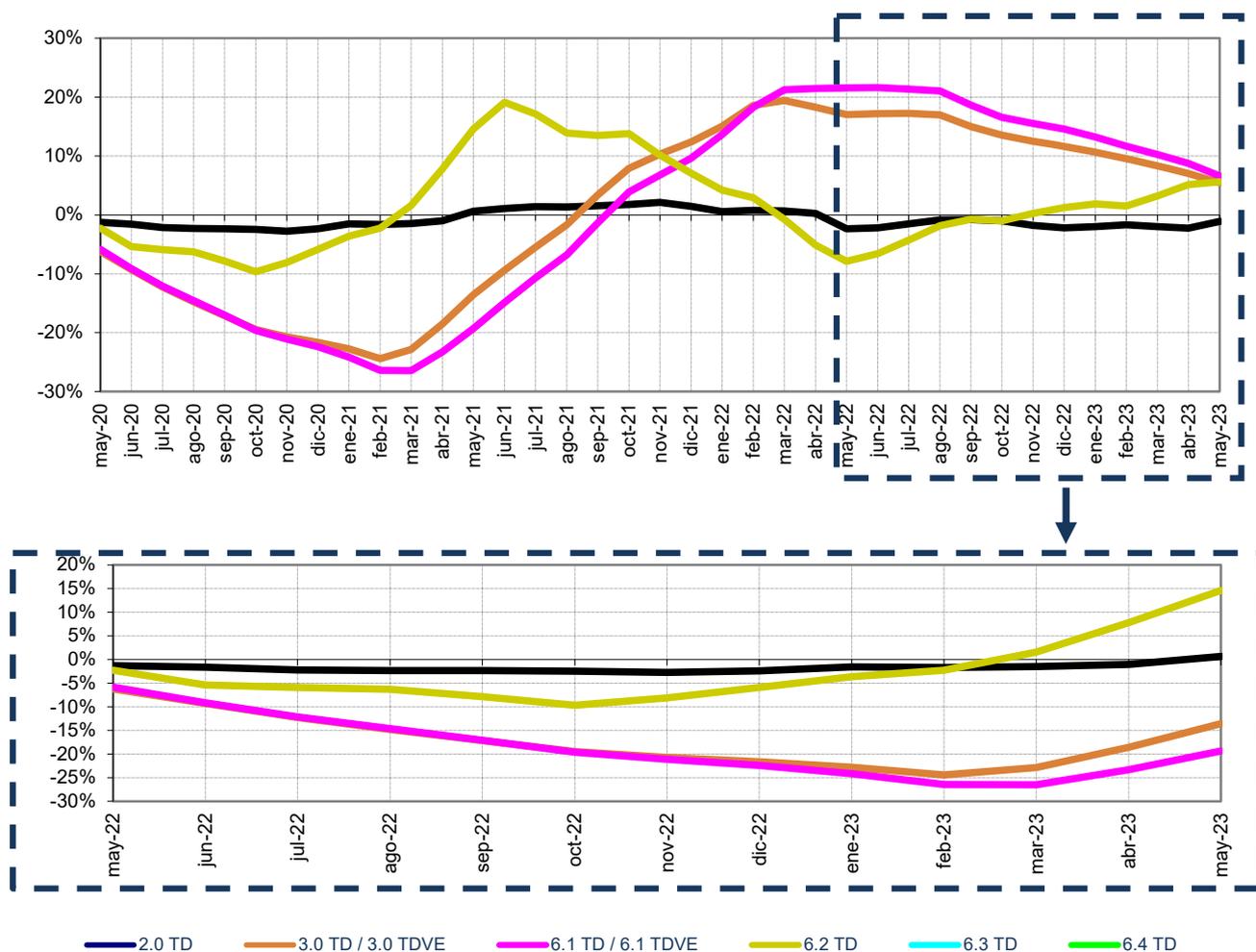
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2022	diciembre	-2,2%	11,6%	14,6%	1,3%	-30,1%	23,2%	6,3%
2023	enero	-2,0%	10,6%	13,2%	1,8%	-40,8%	8,8%	5,8%
	febrero	-1,7%	9,5%	11,7%	1,5%	-43,0%	1,3%	5,2%
	marzo	-2,0%	8,3%	10,2%	3,2%	-47,5%	-6,3%	4,4%
	abril	-2,3%	7,0%	8,7%	5,1%	-51,4%	-10,0%	3,6%
	mayo	-1,1%	5,5%	6,6%	5,6%	-52,5%	-22,1%	3,1%



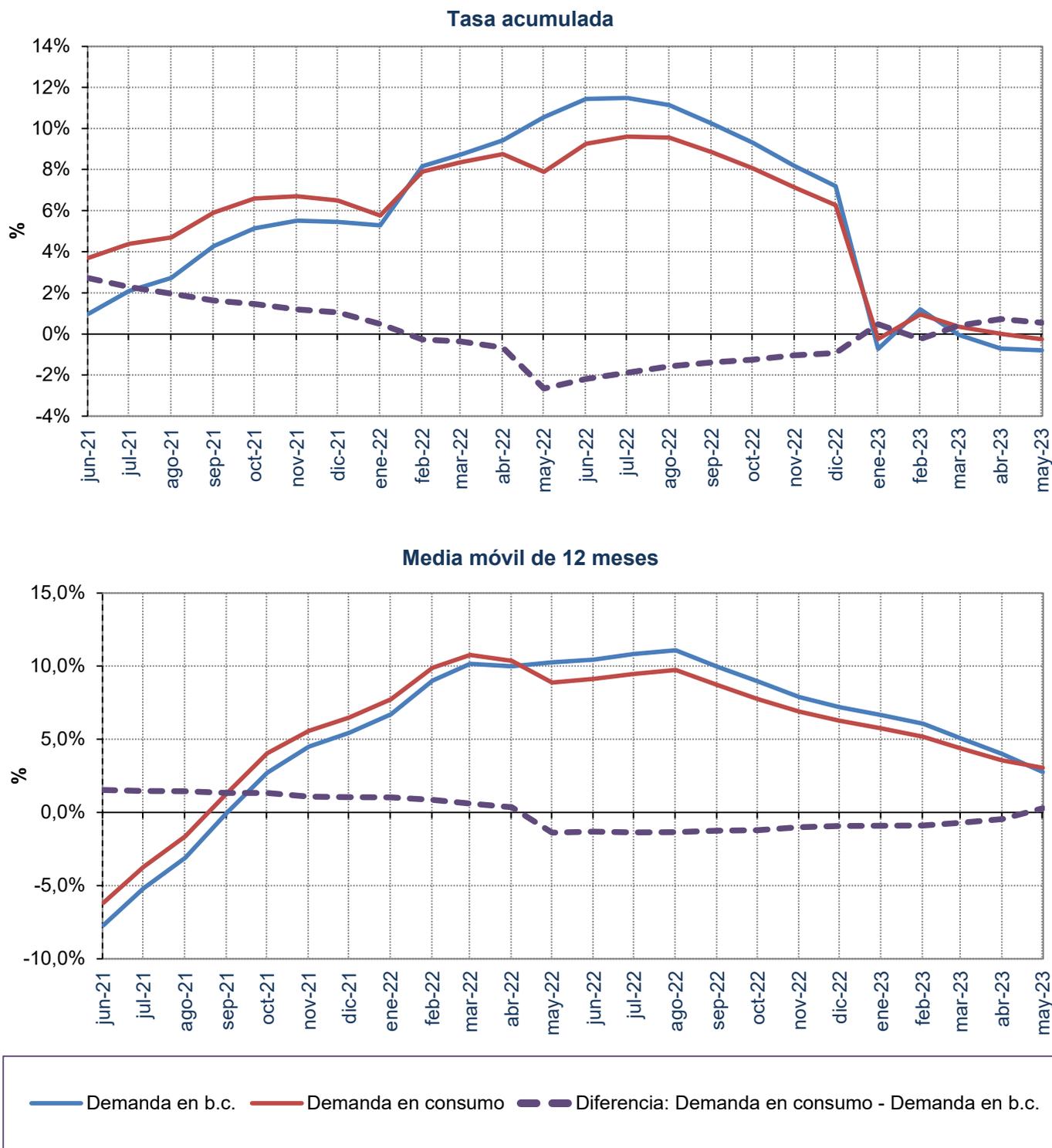
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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 7 de 2023)

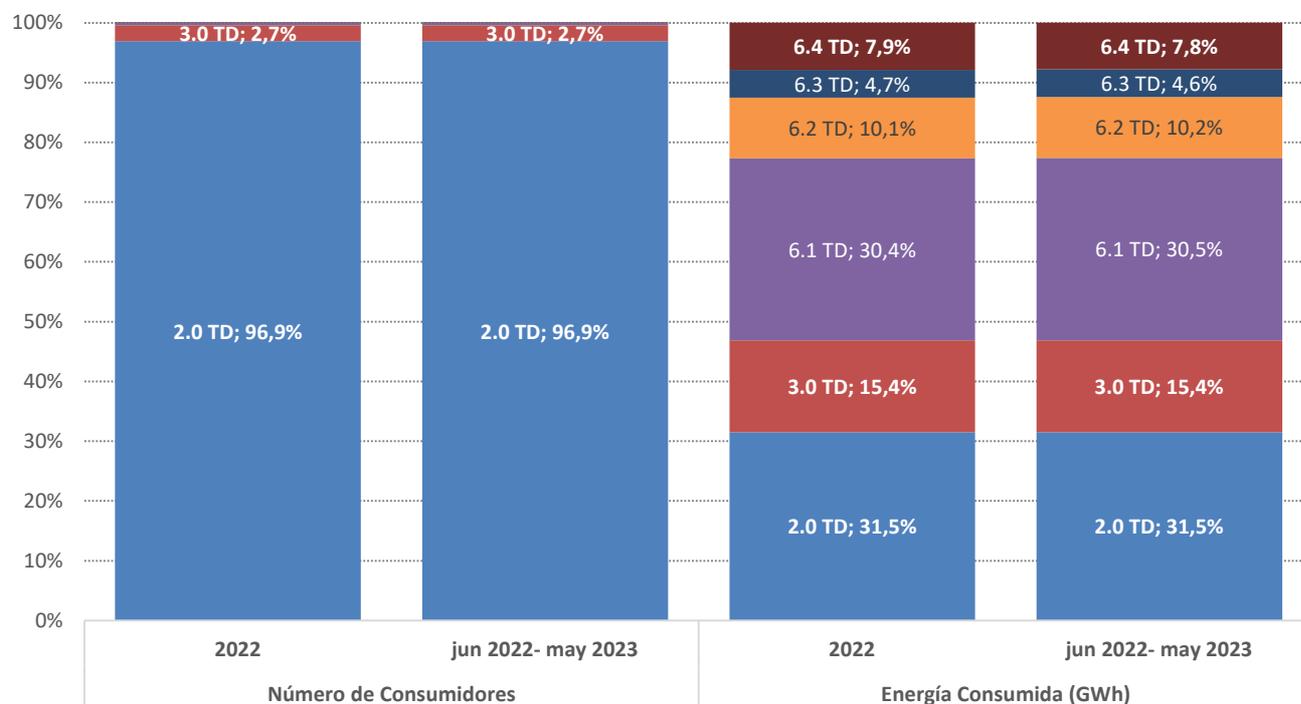
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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)	
	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	28.889.264	28.981.428	103.101	101.458	3,57	3,50
2.0 TD	28.104.477	28.196.295	69.250	68.177	2,46	2,42
3.0 TD	783.728	783.522	33.838	33.261	43,18	42,45
3.0 TDVE	1.059	1.611	13	19	11,88	11,92
Alta Tensión (>1 kV)	113.731	113.852	116.773	114.929	1.027	1.009
6.1 TD	108.238	108.299	66.950	66.013	618,55	609,55
6.1 TDVE	15	23	2	3	134,88	136,69
6.2 TD	3.837	3.840	22.293	22.071	5.809,73	5.748,26
6.3 TD	608	614	10.247	10.016	16.844,14	16.320,11
6.4 TD	1.034	1.077	17.280	16.825	16.720,16	15.619,73
Total	29.002.995	29.095.280	219.874	216.386	7,58	7,44

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (jun 2022- may 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

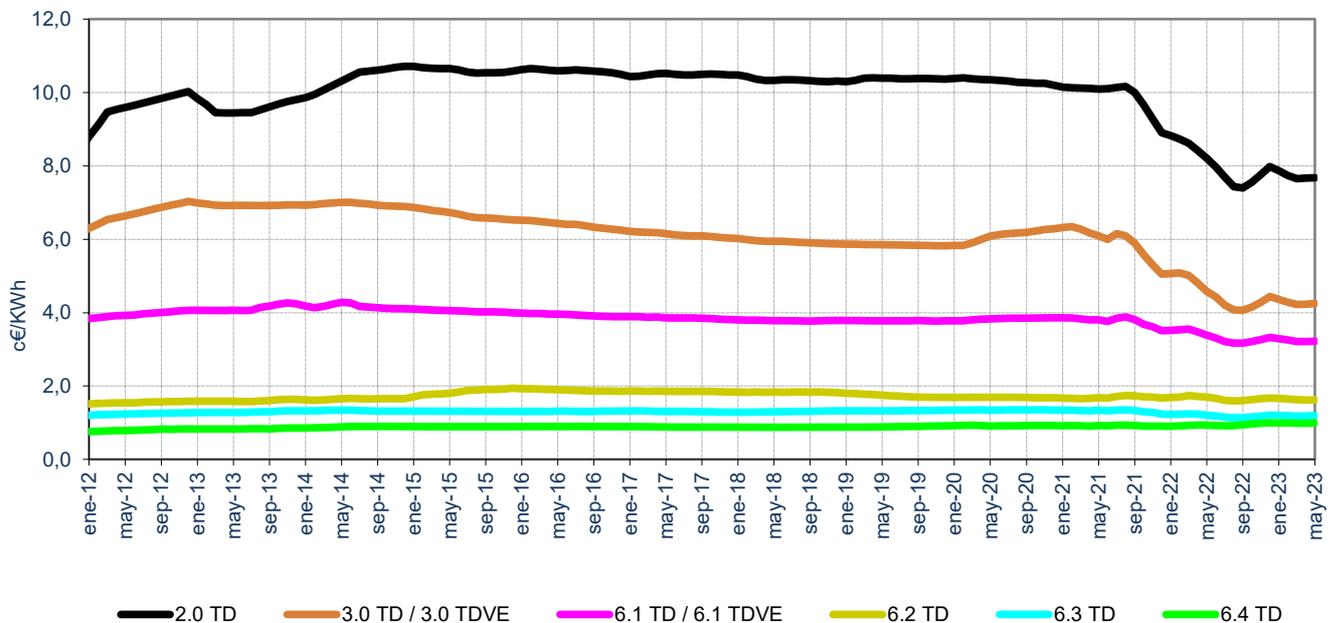
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	Últimos 12 meses. jun 2022- may 2023			2022 s/ 2021	jun 2022- may 2023 s/ jun 2021- may 2022		
		abr.-23	may.-23	abr 23 s/ abr 22		may 23 s/ may 22		
Baja Tensión (≤1 kV)	7,03	6,56	6,76	6,76	-21,0%	-6,7%	2,8%	2,7%
2.0 TD	8,21	7,68	8,35	8,49	-18,7%	-6,4%	3,5%	2,5%
3.0 TD	4,58	4,25	3,51	3,46	-24,8%	-7,2%	2,6%	3,6%
3.0 TDVE	8,48	9,15	5,98	6,33		7,9%	-1,7%	-2,6%
Alta Tensión (>1 kV)	2,47	2,41	1,74	1,72	-7,9%	-2,5%	0,9%	3,2%
6.1 TD	3,39	3,22	2,38	2,32	-11,1%	-4,8%	-0,1%	3,1%
6.1 TDVE	15,01	13,43	6,66	7,29		-10,5%	-40,5%	-41,3%
6.2 TD	1,69	1,62	1,18	1,12	1,0%	-4,2%	-3,4%	-3,6%
6.3 TD	1,20	1,19	0,89	0,86	-10,0%	-1,2%	9,9%	9,4%
6.4 TD	0,93	0,99	0,69	0,71	0,5%	6,4%	-2,4%	2,7%
Total	4,58	4,35	3,98	3,91	-18,1%	-4,9%	1,0%	3,1%

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 7 de 2023)

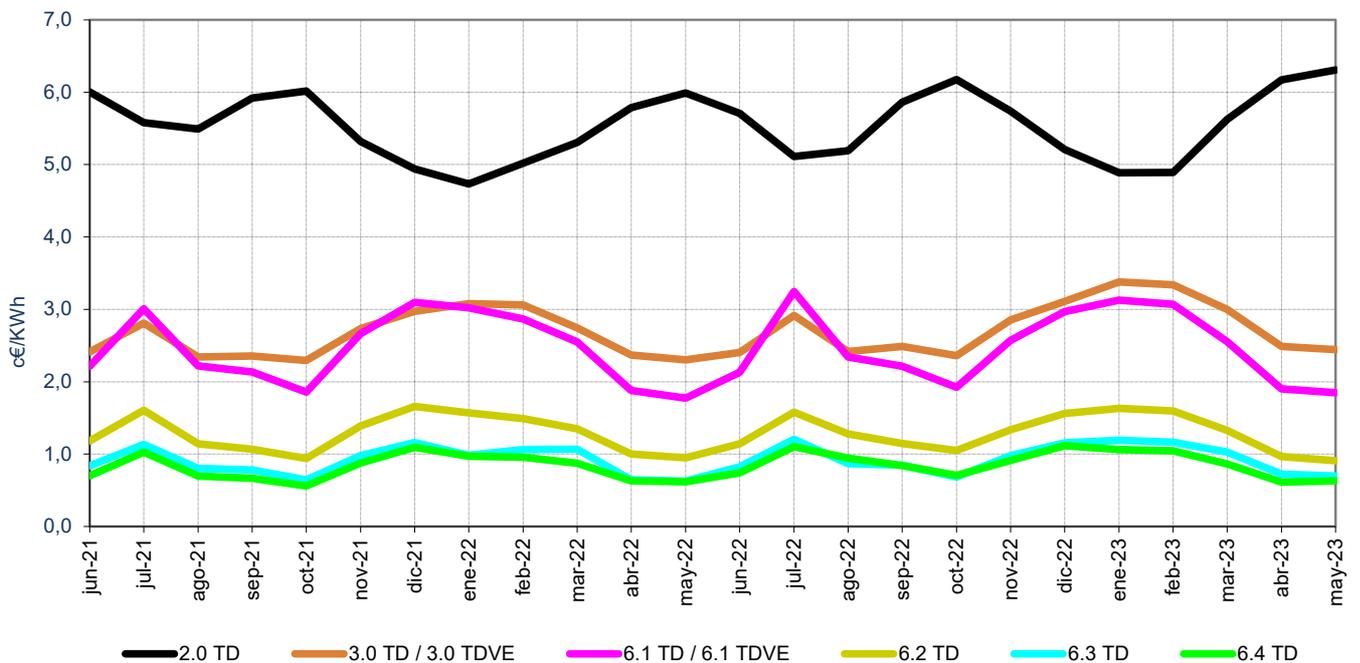
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	4,44	4,80	4,96	4,98	0,2%	6,6%	5,8%	5,5%
2.0 TD	4,89	5,62	6,17	6,31	-2,6%	5,9%	6,6%	5,3%
3.0 TD	3,33	2,99	2,48	2,44	9,0%	9,1%	5,0%	6,1%
3.0 TDVE	9,42	8,25	5,25	5,56	10,9%	9,0%	-0,4%	-2,4%
Alta Tensión (>1 kV)	2,30	1,91	1,41	1,38	7,2%	-1,4%	1,7%	3,9%
6.1 TD	3,07	2,55	1,90	1,85	7,1%	0,2%	1,0%	4,2%
6.1 TDVE	15,51	15,17	6,11	6,72	-27,7%	-29,6%	-42,3%	-43,1%
6.2 TD	1,60	1,33	0,96	0,91	7,2%	-1,6%	-3,6%	-4,4%
6.3 TD	1,16	1,03	0,72	0,70	9,6%	-3,5%	12,3%	11,3%
6.4 TD	1,05	0,87	0,61	0,63	9,5%	-0,7%	-3,0%	2,5%
Total	3,38	3,26	2,99	2,95	3,9%	2,5%	3,4%	5,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

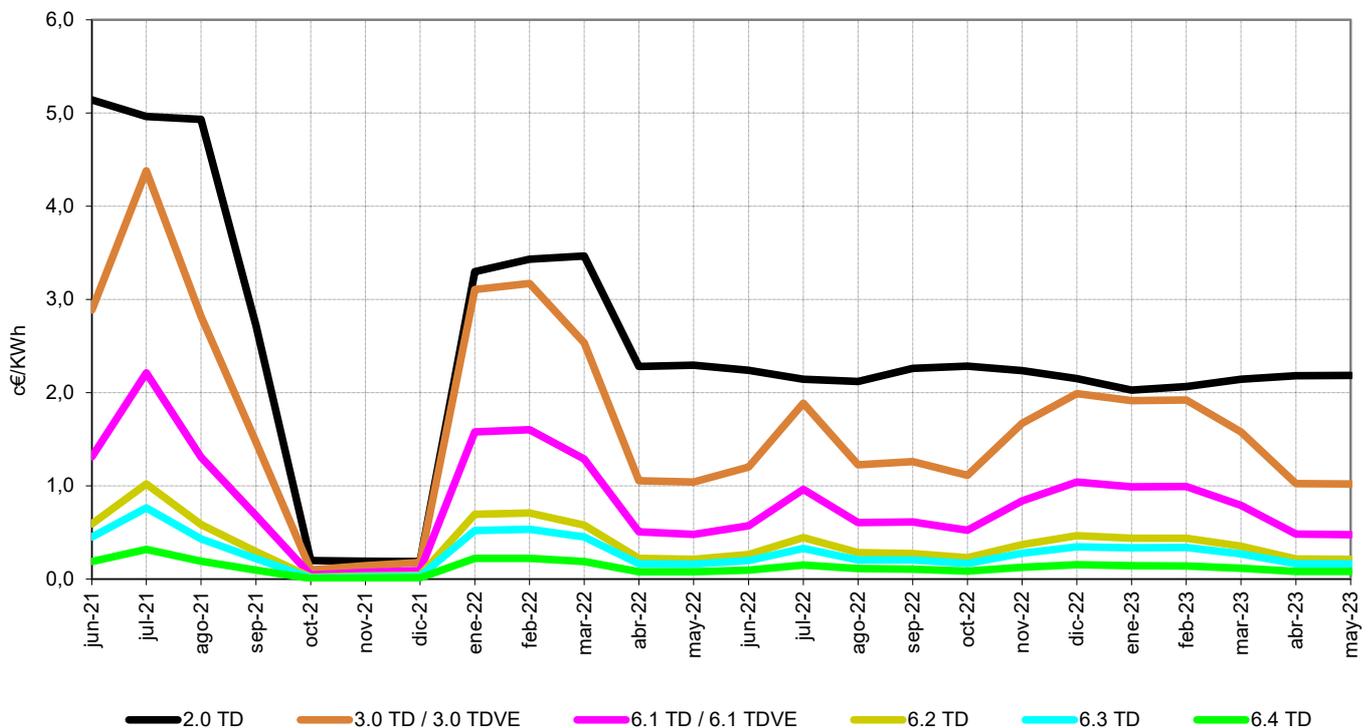
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	2,02	1,97	1,80	1,78	-39,7%	-38,0%	-4,6%	-4,2%
2.0 TD	2,06	2,14	2,18	2,18	-39,8%	-38,1%	-4,4%	-4,8%
3.0 TD	1,92	1,58	1,02	1,02	-39,5%	-37,7%	-2,8%	-1,9%
3.0 TDVE	3,02	2,20	0,73	0,77	-36,2%	-38,2%	-10,4%	-3,8%
Alta Tensión (>1 kV)	0,69	0,55	0,34	0,34	-38,2%	-39,6%	-2,3%	0,5%
6.1 TD	0,99	0,79	0,48	0,48	-38,2%	-38,5%	-4,5%	-0,9%
6.1 TDVE	2,38	1,82	0,54	0,56	-41,2%	-37,0%	-8,6%	-7,7%
6.2 TD	0,44	0,35	0,22	0,21	-37,9%	-38,9%	-2,4%	-0,3%
6.3 TD	0,34	0,27	0,16	0,16	-36,6%	-39,8%	0,6%	1,9%
6.4 TD	0,14	0,12	0,08	0,08	-36,7%	-38,4%	2,8%	4,7%
Total	1,36	1,21	0,99	0,97	-38,1%	-39,6%	-5,7%	-3,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

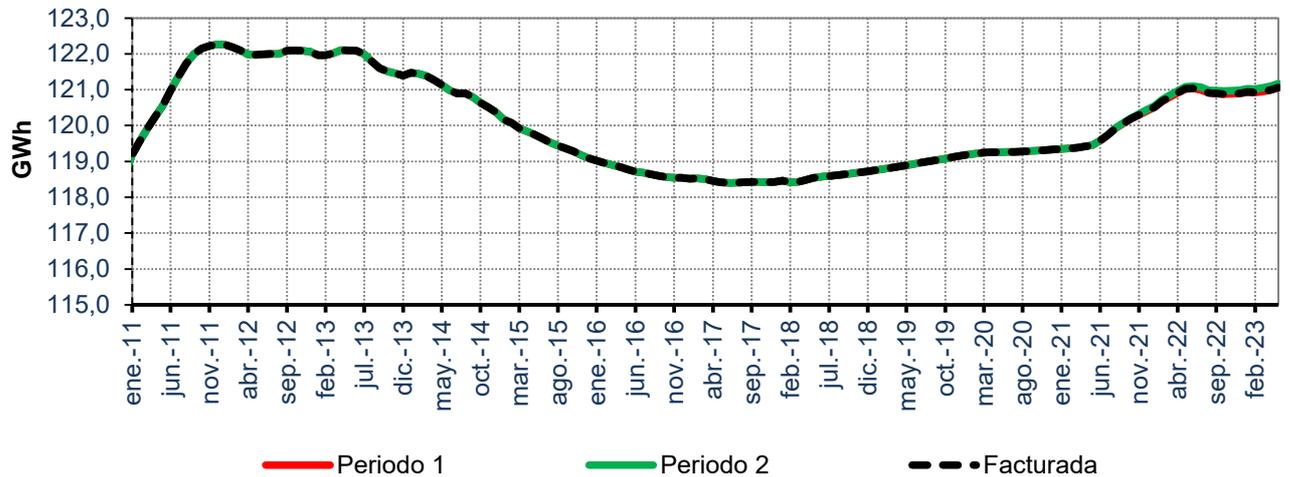
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

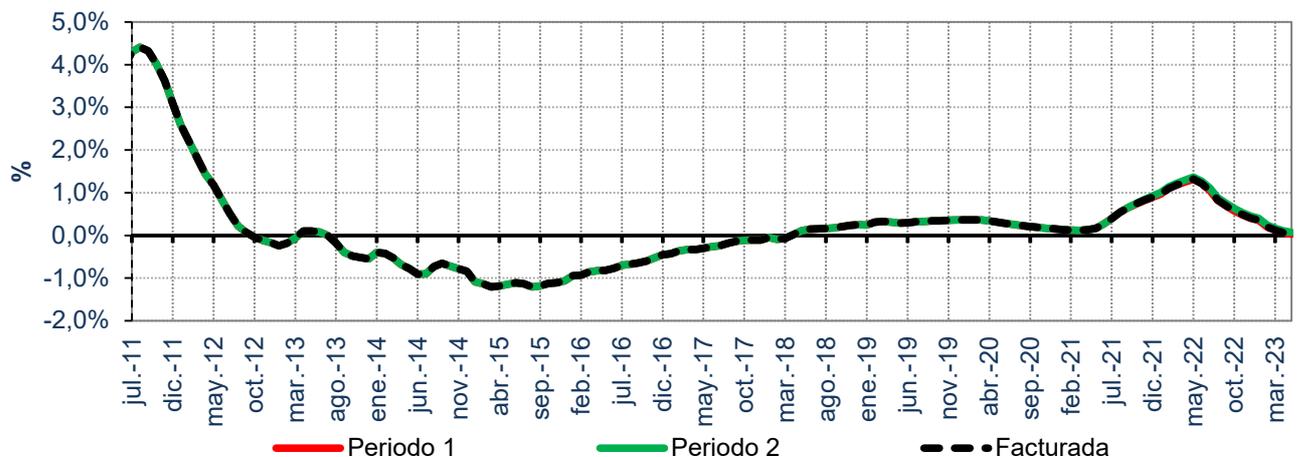
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior (may 23 s/ abr 23)	Acumulado anual (may 23 s/ may 22)	Últimos 12 meses (may 23 s/ may 22)
1	120.891	120.946	120.990	121.055	0,4%	0,1%	0,3%	0,0%
2	120.983	121.053	121.102	121.172	0,5%	0,1%	0,4%	0,1%
Facturada	120.895	120.951	120.995	121.060	0,4%	0,1%	0,3%	0,0%

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 7 de 2023)

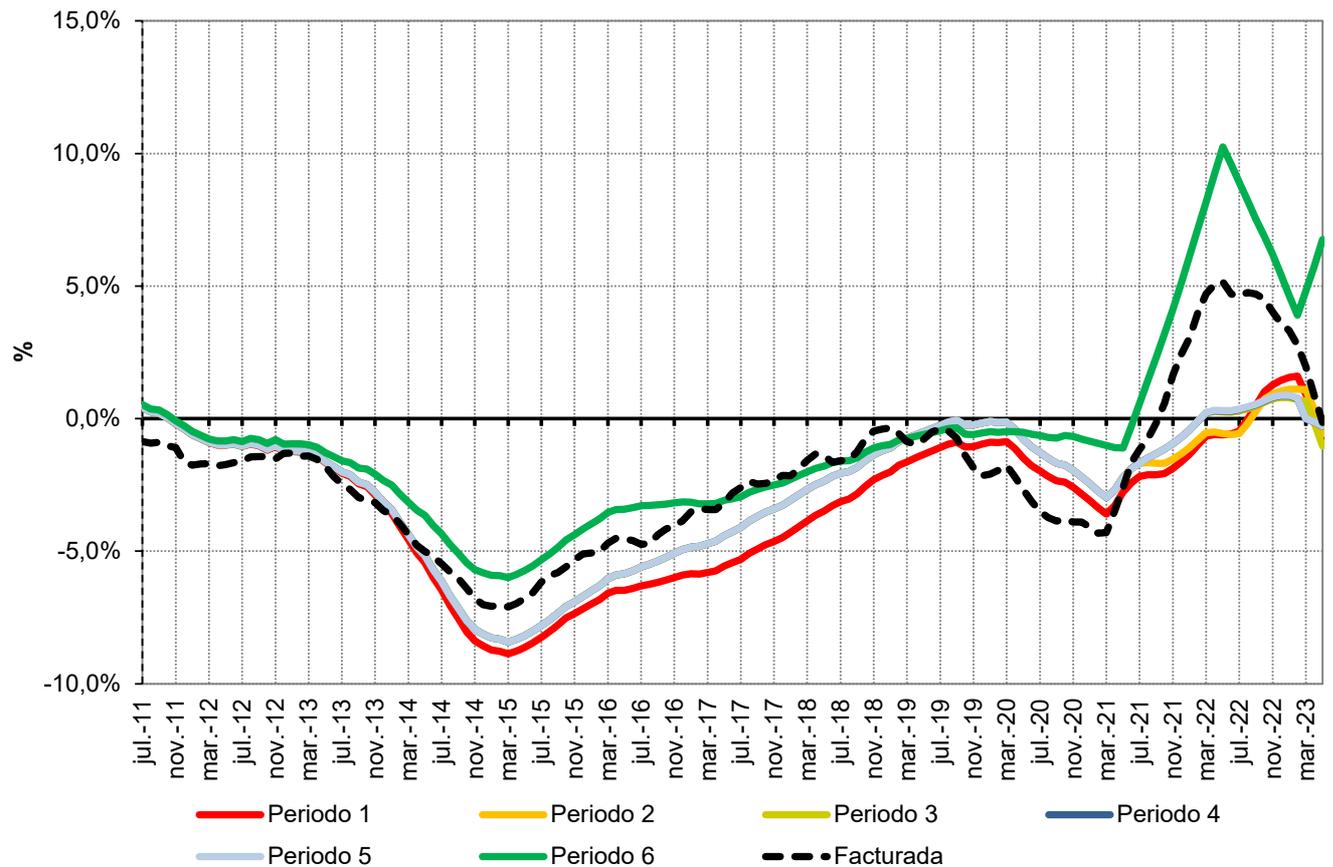
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior (may 23 s/ abr 23)	Acumulado anual (may 23 s/ may 22)	Últimos 12 meses (may 23 s/ may 22)
1	18.623	18.533	18.389	18.237	1,4%	-0,8%	-5,0%	-0,8%
2	19.742	19.756	19.615	19.445	1,0%	-0,9%	-3,6%	-0,6%
3	19.817	19.817	19.673	19.514	0,8%	-0,8%	-3,7%	-1,0%
4	19.830	19.686	19.679	19.668	0,9%	-0,1%	-2,0%	-0,3%
5	19.836	19.692	19.686	19.675	0,9%	-0,1%	-2,0%	-0,3%
6	24.384	24.874	25.309	25.770	5,4%	1,8%	13,7%	6,8%
Facturada	19.534	19.523	19.430	19.324	3,6%	-0,5%	-2,6%	-0,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

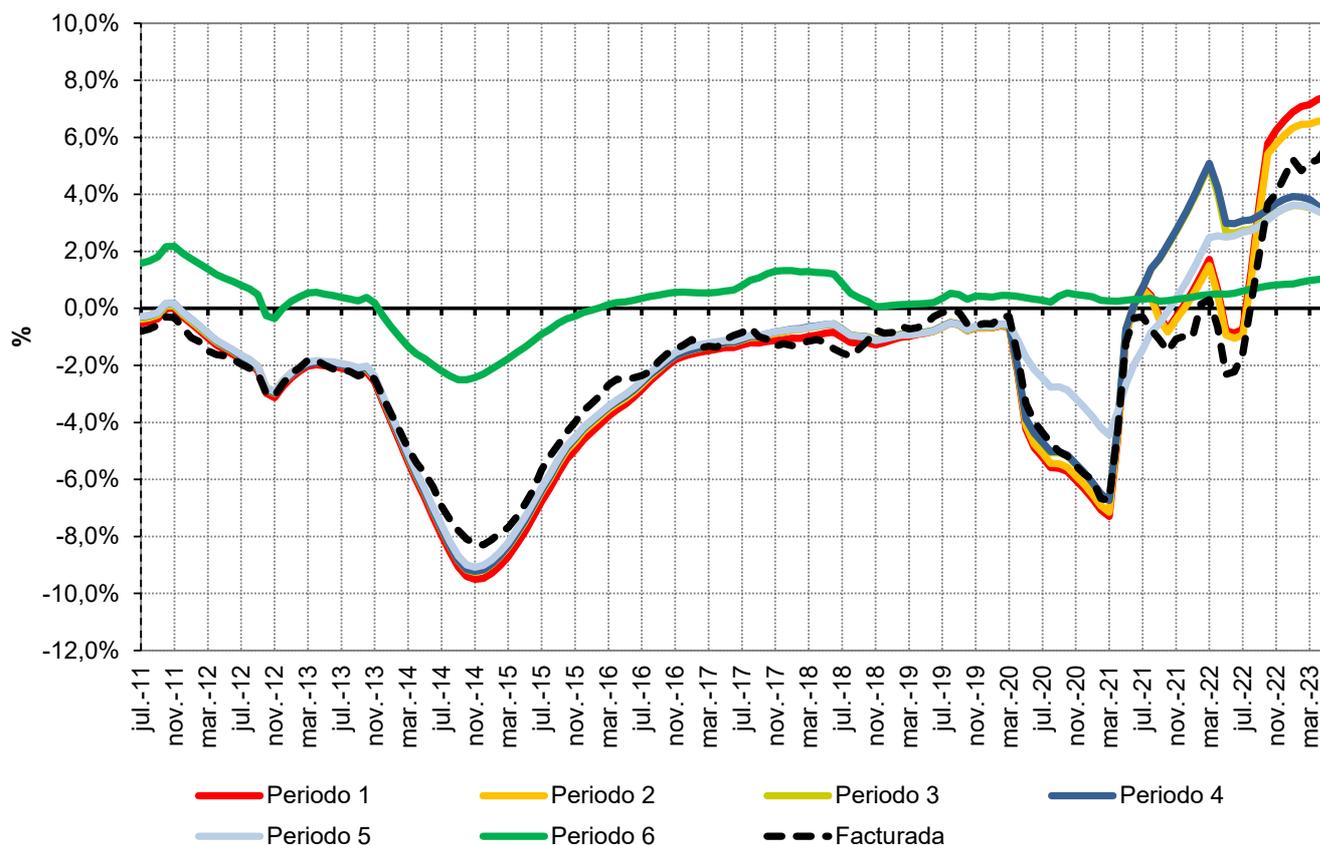
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior (may 23 s/ abr 23)	Acumulado anual (may 23 s/ may 22)	Últimos 12 meses (may 23 s/ may 22)
1	16.832	16.999	17.062	17.119	6,6%	0,3%	4,2%	7,4%
2	17.505	17.640	17.690	17.733	6,1%	0,2%	3,2%	6,6%
3	17.859	17.981	18.018	18.053	3,5%	0,2%	2,6%	3,3%
4	18.027	18.149	18.182	18.216	3,8%	0,2%	2,6%	3,4%
5	18.110	18.228	18.261	18.294	3,5%	0,2%	2,5%	3,3%
6	25.777	25.846	25.868	25.888	0,8%	0,1%	1,0%	1,0%
Facturada	17.498	17.635	17.683	17.726	4,6%	0,2%	3,2%	5,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

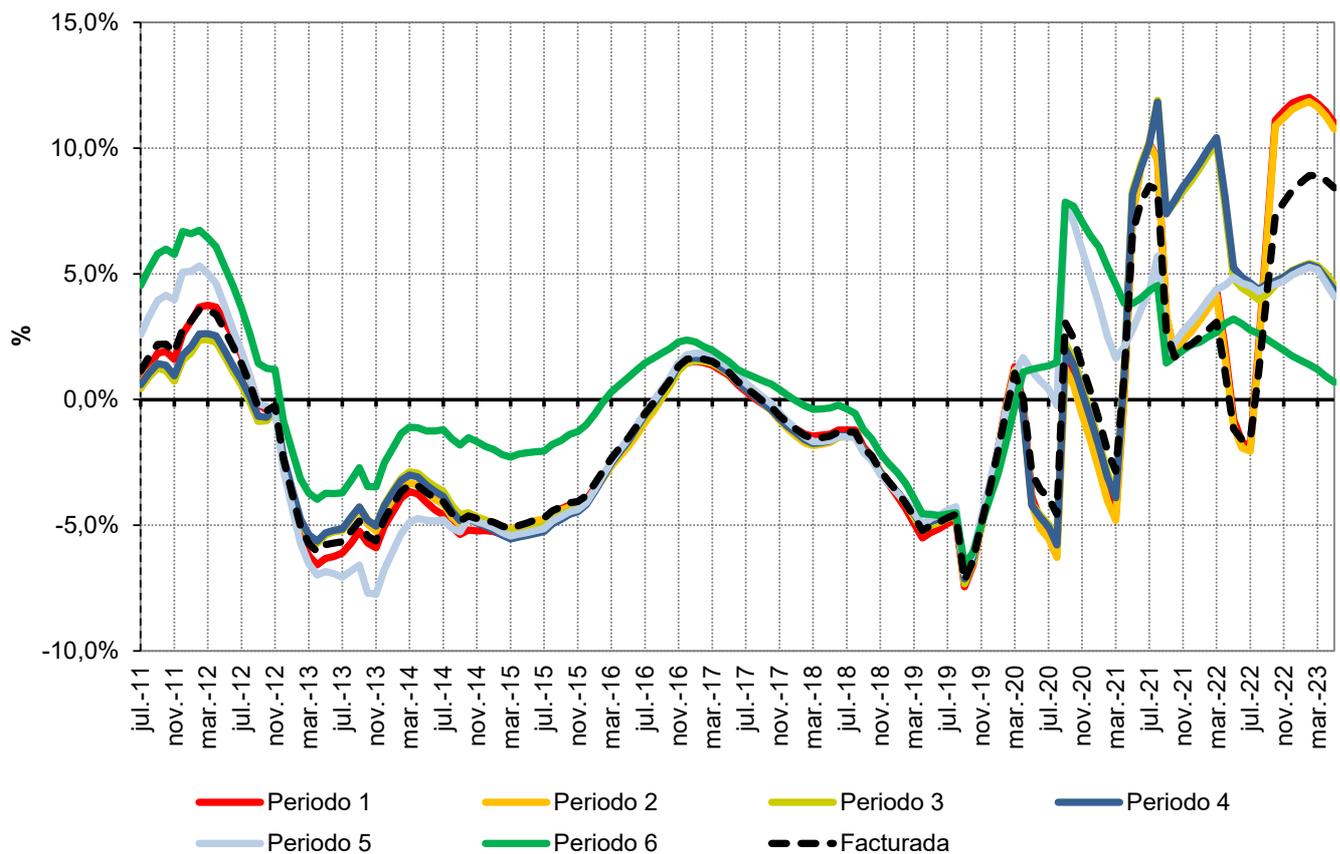
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior (may 23 s/ abr 23)	Acumulado anual (may 23 s/ may 22)	Últimos 12 meses (may 23 s/ may 22)
1	4.488	4.530	4.537	4.539	11,8%	0,0%	2,8%	11,0%
2	4.639	4.680	4.684	4.684	11,5%	0,0%	2,4%	10,8%
3	4.727	4.770	4.780	4.784	5,1%	0,1%	3,0%	4,6%
4	4.761	4.804	4.814	4.823	5,1%	0,2%	3,2%	4,4%
5	4.801	4.843	4.849	4.853	4,9%	0,1%	2,7%	4,1%
6	6.185	6.193	6.195	6.196	1,7%	0,0%	0,4%	0,7%
Facturada	4.639	4.678	4.683	4.684	8,3%	0,0%	2,4%	8,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

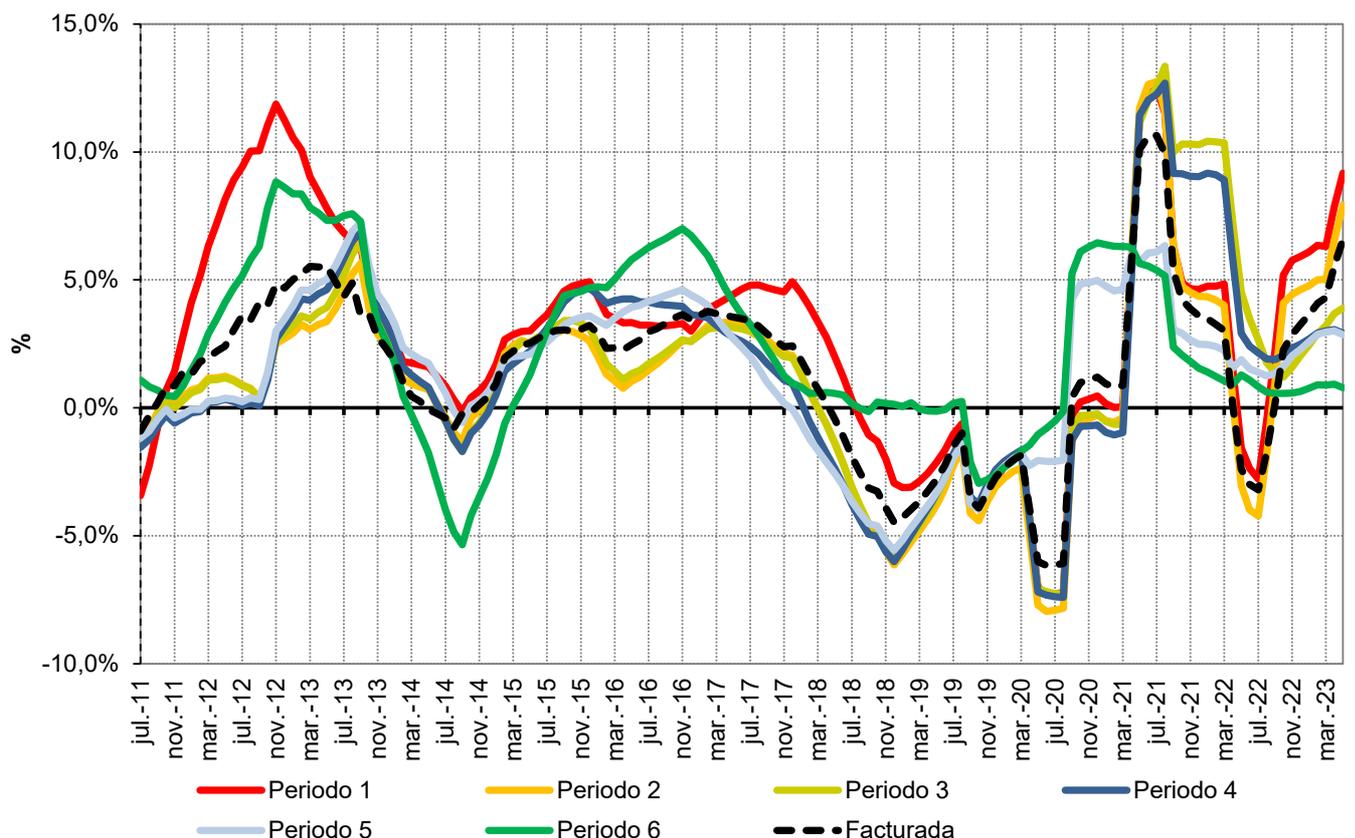
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior (may 23 s/ abr 23)	Acumulado anual (may 23 s/ may 22)	Últimos 12 meses (may 23 s/ may 22)
1	1.826	1.845	1.863	1.879	5,9%	0,9%	7,2%	9,2%
2	1.888	1.900	1.915	1.930	4,6%	0,8%	5,6%	7,9%
3	1.981	2.013	2.023	2.033	2,0%	0,5%	6,5%	3,9%
4	2.044	2.061	2.065	2.069	2,5%	0,2%	3,0%	2,9%
5	2.052	2.069	2.073	2.076	2,3%	0,1%	2,9%	2,9%
6	2.550	2.560	2.563	2.565	0,6%	0,1%	1,4%	0,8%
Facturada	1.919	1.937	1.950	1.962	3,3%	0,6%	5,6%	6,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

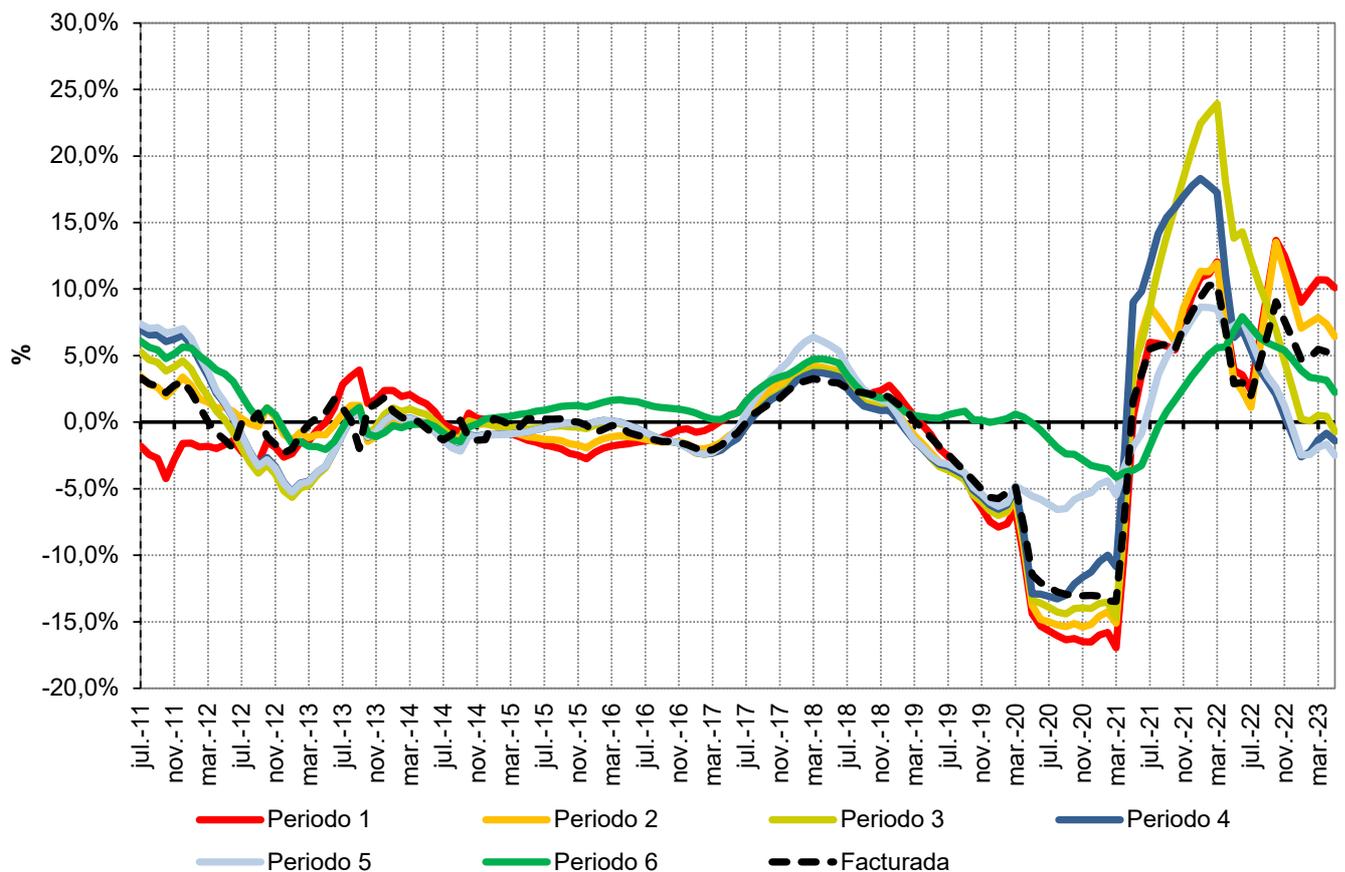
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	mar.-23	abr.-23	may.-23	22 s/ 21	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(may 23 s/ abr 23)	(may 23 s/ may 22)	(may 23 s/ may 22)
1	3.587	3.630	3.651	3.669	10,8%	0,5%	5,6%	10,1%
2	3.856	3.853	3.858	3.859	9,3%	0,0%	0,2%	6,4%
3	4.206	4.202	4.212	4.217	2,5%	0,1%	0,6%	-0,7%
4	4.230	4.217	4.228	4.235	-1,0%	0,2%	0,3%	-1,4%
5	4.295	4.256	4.261	4.261	-0,5%	0,0%	-1,9%	-2,5%
6	5.505	5.511	5.520	5.522	4,7%	0,0%	0,7%	2,2%
Facturada	3.883	3.897	3.910	3.919	6,2%	0,2%	2,3%	5,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

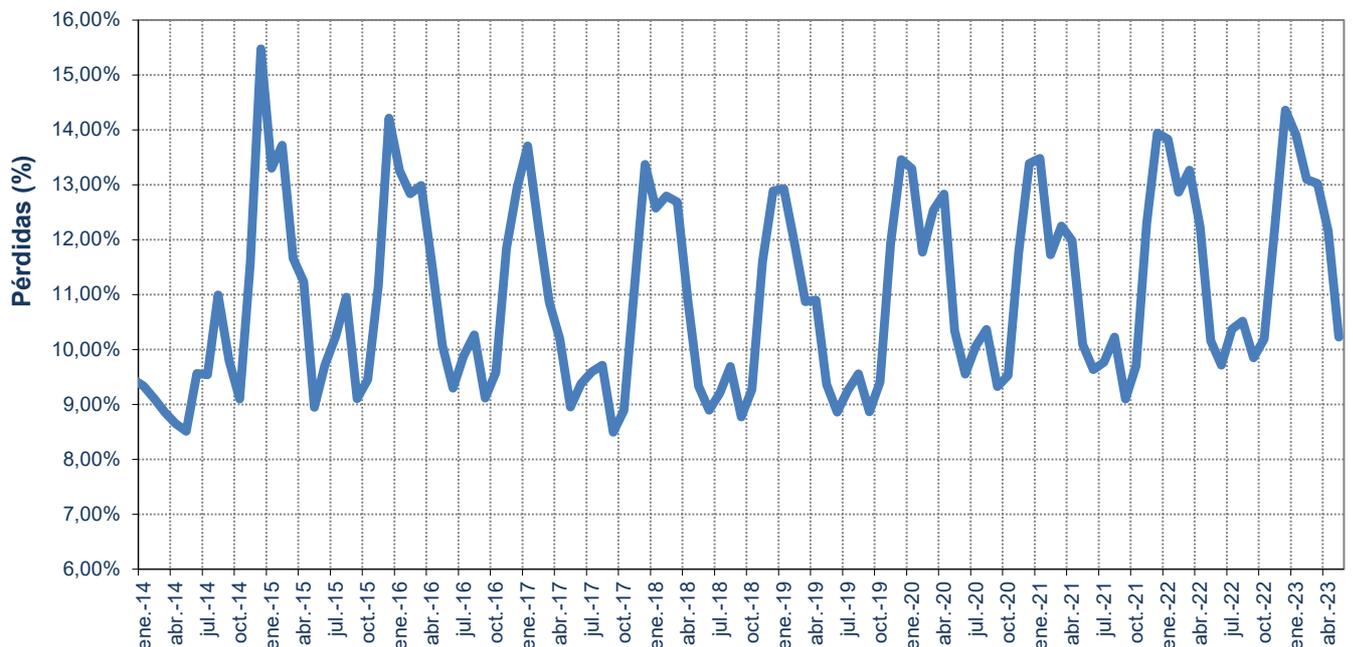
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	mar.-23	abr.-23	may.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23
Baja Tensión (≤ 1 kV)	20,3%	19,7%	16,8%	0,2%	0,2%	0,3%
2.0 TD	20,2%	19,9%	17,0%	0,2%	0,1%	0,3%
3.0 TD	20,4%	19,1%	16,3%	0,3%	0,4%	0,3%
3.0 TDVE	20,0%	18,6%	16,0%	0,8%	1,1%	0,9%
Alta Tensión (>1 kV)	6,7%	6,1%	5,2%	-0,7%	2,1%	0,9%
6.1 TD	8,4%	7,7%	6,5%	0,4%	1,3%	0,2%
6.1 TDVE	8,1%	7,3%	6,2%	0,0%	0,7%	0,4%
6.2 TD	6,3%	5,7%	4,8%	0,1%	0,3%	-0,1%
6.3 TD	5,1%	4,7%	4,0%	0,1%	0,3%	-0,1%
6.4 TD	2,0%	1,9%	1,6%	-0,1%	0,1%	-0,2%
Total	13,0%	12,2%	10,2%	-1,8%	-0,6%	0,7%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) y REE

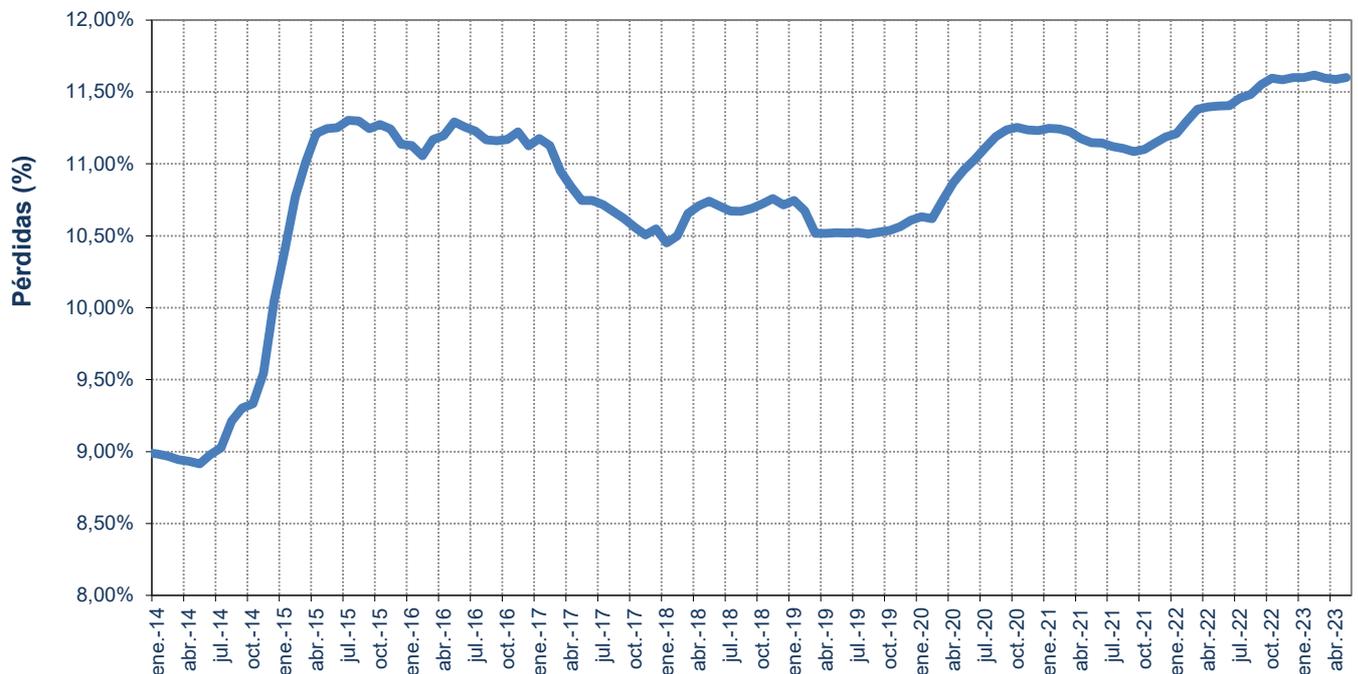
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	mar.-23	abr.-23	may.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23
Baja Tensión (≤ 1 kV)	18,1%	18,0%	18,1%	1,1%	0,7%	0,5%
2.0 TD	18,2%	18,1%	18,2%	1,3%	0,8%	0,4%
3.0 TD	17,8%	17,8%	17,8%	0,7%	0,6%	0,7%
3.0 TDVE	17,9%	18,0%	17,8%	-5,3%	-4,1%	-0,9%
Alta Tensión (>1 kV)	5,9%	5,9%	5,9%	1,2%	1,9%	2,6%
6.1 TD	7,3%	7,3%	7,3%	-1,0%	0,0%	0,9%
6.1 TDVE	7,2%	7,2%	7,1%	-2,4%	-1,9%	-0,6%
6.2 TD	5,4%	5,4%	5,5%	0,0%	0,4%	0,9%
6.3 TD	4,4%	4,4%	4,4%	2,4%	1,6%	0,8%
6.4 TD	1,8%	1,8%	1,8%	-1,8%	0,0%	1,6%
Total	11,6%	11,6%	11,6%	1,9%	1,7%	1,7%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) y REE

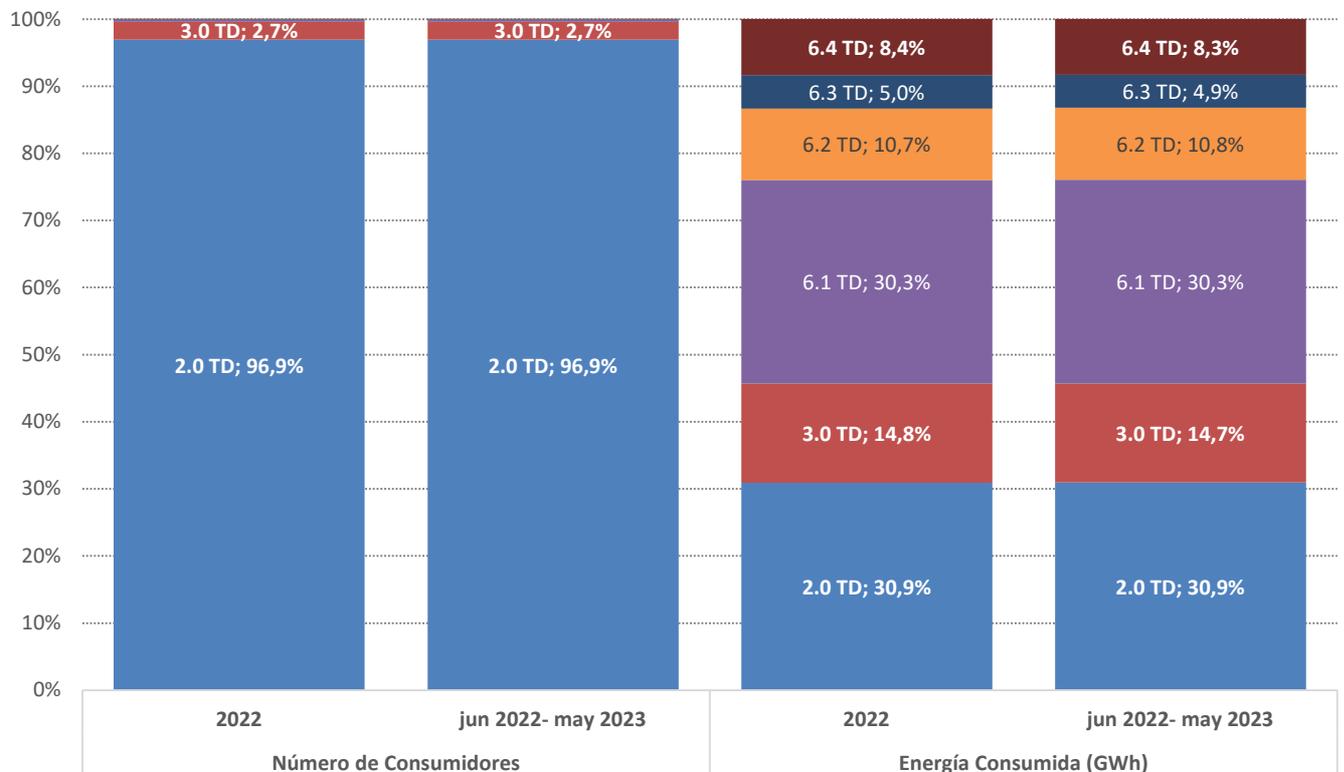
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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)	
	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	26.931.679	27.014.545	94.371	92.762	3,50	3,43
2.0 TD	26.209.923	26.292.847	63.836	62.805	2,44	2,39
3.0 TD	720.768	720.194	30.523	29.939	42,35	41,57
3.0 TDVE	988	1.505	12	18	12,22	12,14
Alta Tensión (>1 kV)	110.177	110.279	112.112	110.247	1.018	1.000
6.1 TD	104.772	104.818	62.543	61.583	596,94	587,52
6.1 TDVE	15	23	2	3	134,88	136,69
6.2 TD	3.761	3.760	22.051	21.830	5.863,30	5.806,39
6.3 TD	605	611	10.246	10.016	16.926,56	16.399,33
6.4 TD	1.025	1.068	17.270	16.815	16.856,72	15.742,94
Total	27.041.856	27.124.825	206.483	203.008	7,64	7,48

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jun 2022- may 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

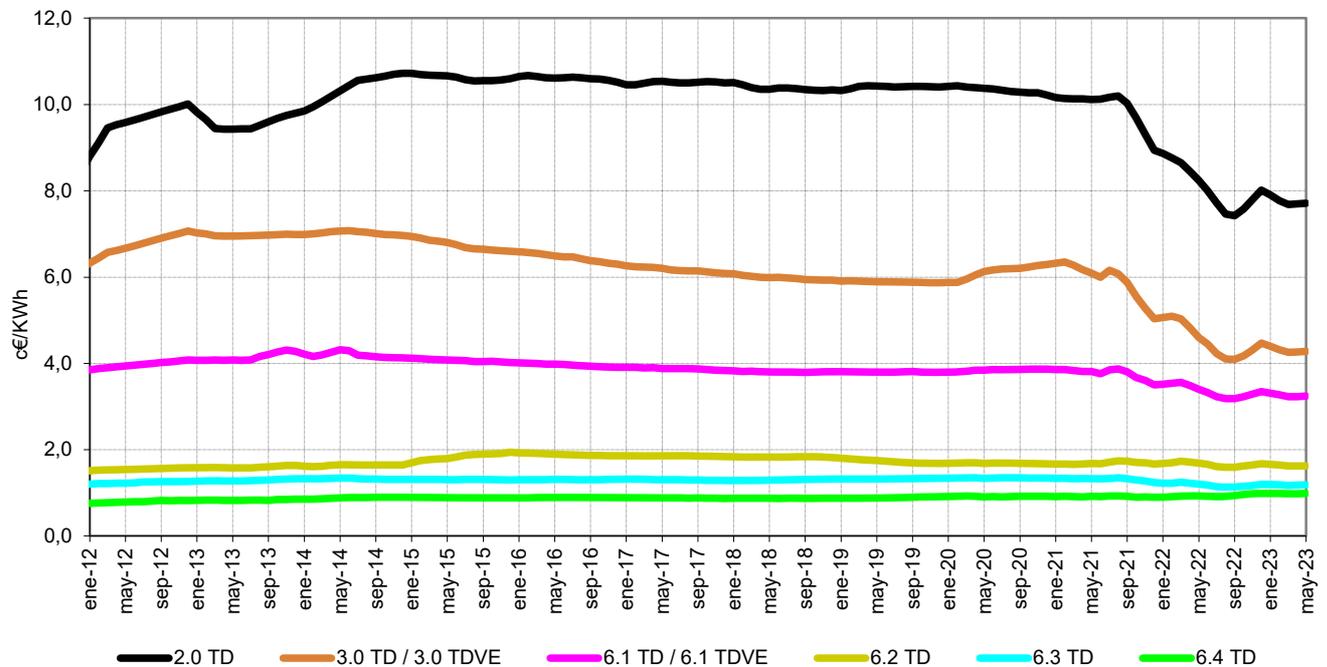
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	Últimos 12 meses. jun 2022- may 2023	abr.-23	may.-23	2022 s/ 2021	jun 2022- may 2023 s/ jun 2021- may 2022	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤1 kV)	7,06	6,61	6,84	6,83	-20,8%	-6,5%	3,2%	3,1%
2.0 TD	8,24	7,71	8,42	8,56	-18,6%	-6,3%	3,7%	2,8%
3.0 TD	4,60	4,28	3,56	3,45	-24,6%	-6,9%	3,0%	3,9%
3.0 TDVE	8,45	9,18	6,02	6,33		8,7%	0,0%	-0,7%
Alta Tensión (>1 kV)	2,45	2,39	1,73	1,69	-7,8%	-2,4%	0,9%	3,3%
6.1 TD	3,40	3,24	2,41	2,32	-10,9%	-4,6%	-0,1%	3,3%
6.1 TDVE	15,01	13,43	6,66	7,29		-10,5%	-40,5%	-41,3%
6.2 TD	1,69	1,62	1,18	1,12	0,8%	-4,2%	-3,3%	-3,6%
6.3 TD	1,20	1,19	0,89	0,86	-10,0%	-1,2%	9,9%	9,4%
6.4 TD	0,93	0,99	0,69	0,71	0,4%	6,3%	-2,4%	2,7%
Total	4,53	4,32	3,95	3,86	-17,8%	-4,7%	1,1%	3,3%

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 7 de 2023)

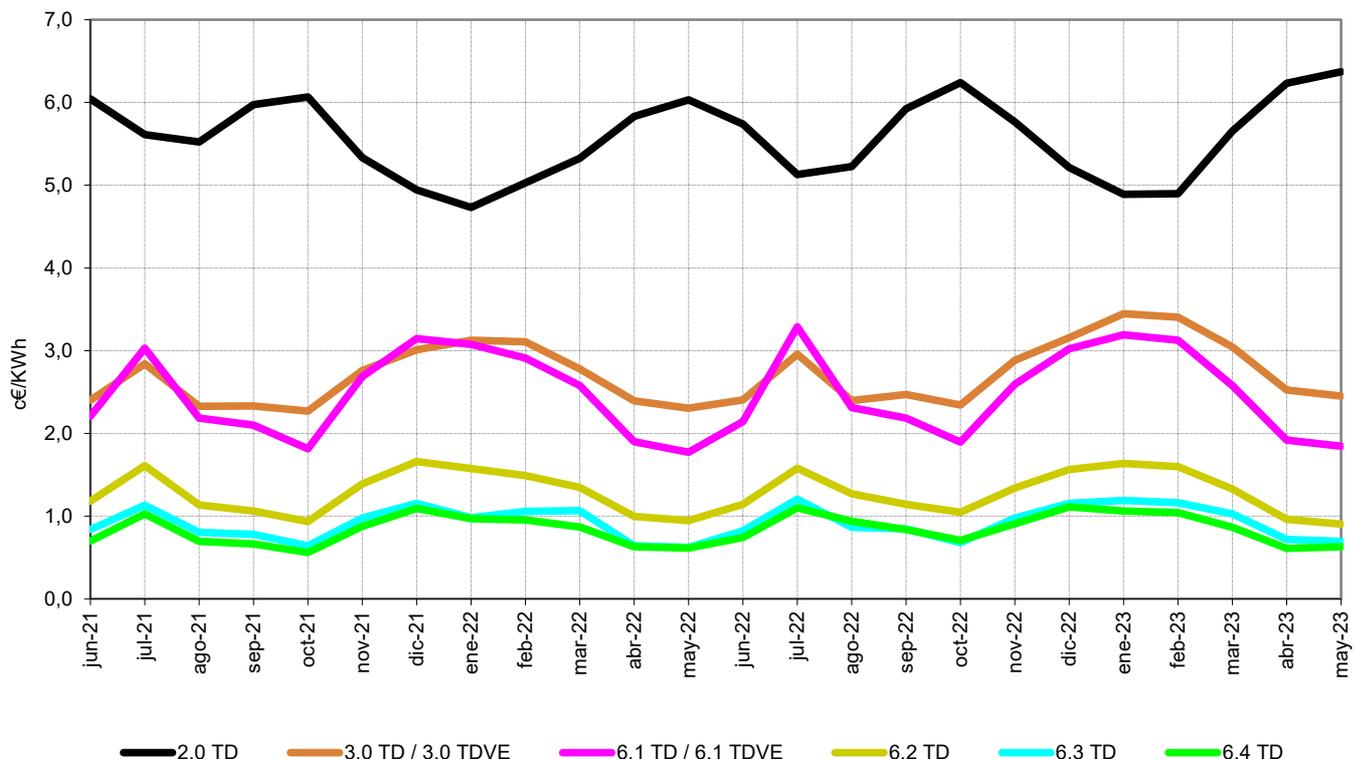
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤1 kV)	4,47	4,84	5,03	5,04	0,3%	6,9%	6,1%	5,8%
2.0 TD	4,90	5,65	6,23	6,37	-2,6%	6,1%	6,8%	5,6%
3.0 TD	3,40	3,04	2,52	2,45	9,4%	9,5%	5,3%	6,3%
3.0 TDVE	9,55	8,40	5,30	5,60	12,0%	11,0%	1,7%	0,0%
Alta Tensión (>1 kV)	2,30	1,90	1,40	1,36	7,3%	-1,7%	1,7%	3,9%
6.1 TD	3,12	2,58	1,92	1,85	7,3%	0,0%	1,1%	4,3%
6.1 TDVE	15,51	15,17	6,11	6,72	-27,7%	-29,6%	-42,3%	-43,1%
6.2 TD	1,60	1,33	0,96	0,91	7,2%	-1,4%	-3,5%	-4,3%
6.3 TD	1,16	1,03	0,72	0,70	9,6%	-3,5%	12,3%	11,3%
6.4 TD	1,05	0,86	0,61	0,63	9,5%	-0,8%	-3,0%	2,5%
Total	3,37	3,24	2,97	2,92	4,1%	2,4%	3,5%	5,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

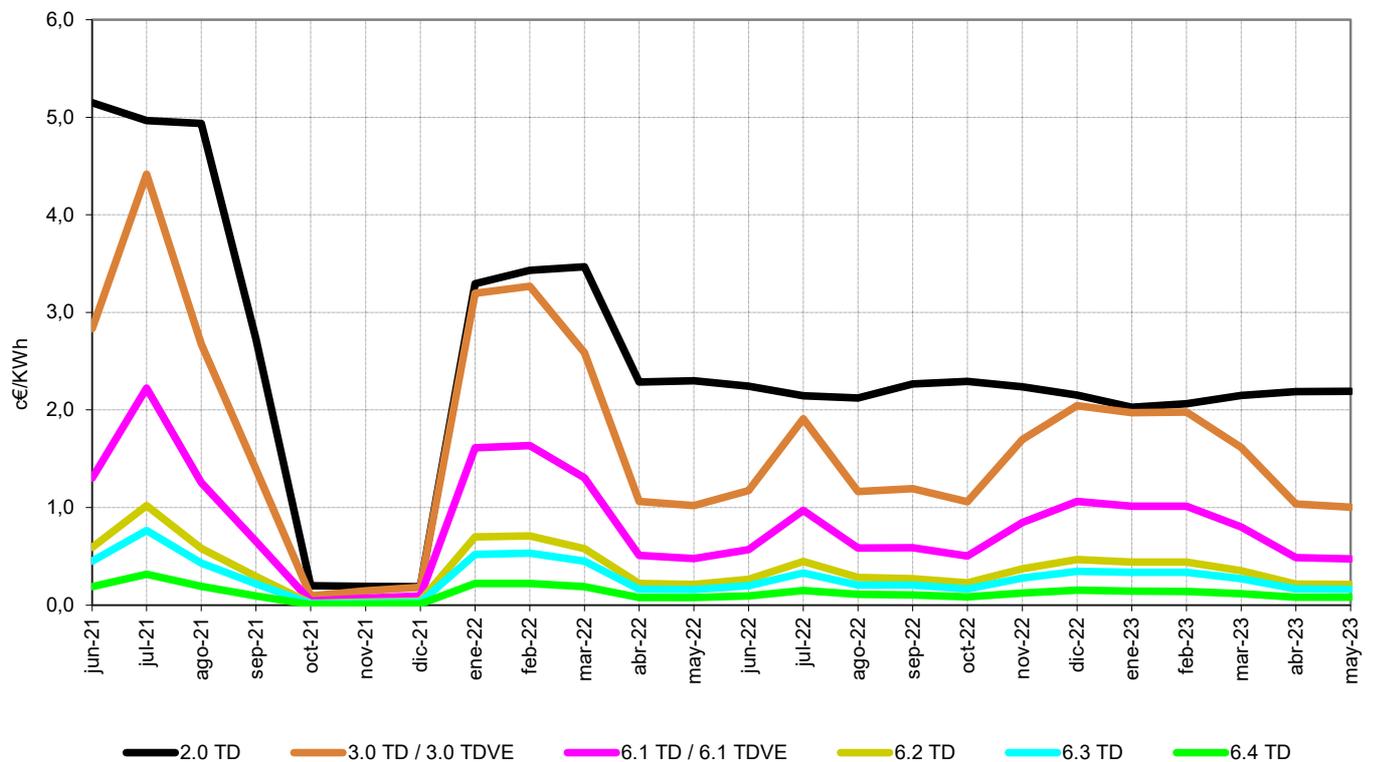
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤1 kV)	2,04	1,98	1,82	1,79	-39,7%	-37,9%	-4,3%	-4,0%
2.0 TD	2,06	2,15	2,19	2,19	-39,8%	-38,1%	-4,3%	-4,6%
3.0 TD	1,98	1,62	1,04	1,00	-39,4%	-37,6%	-2,4%	-1,5%
3.0 TDVE	3,10	2,26	0,72	0,73	-35,4%	-37,0%	-10,6%	-5,6%
Alta Tensión (>1 kV)	0,69	0,55	0,33	0,33	-38,2%	-39,7%	-2,2%	0,7%
6.1 TD	1,01	0,80	0,49	0,47	-38,1%	-38,5%	-4,4%	-0,6%
6.1 TDVE	2,38	1,82	0,54	0,56	-41,2%	-37,0%	-8,6%	-7,7%
6.2 TD	0,44	0,35	0,22	0,21	-37,9%	-38,9%	-2,4%	-0,3%
6.3 TD	0,34	0,27	0,16	0,16	-36,6%	-39,8%	0,6%	1,9%
6.4 TD	0,14	0,12	0,08	0,08	-36,7%	-38,4%	2,8%	4,8%
Total	1,36	1,20	0,98	0,95	-38,1%	-39,7%	-5,6%	-2,9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

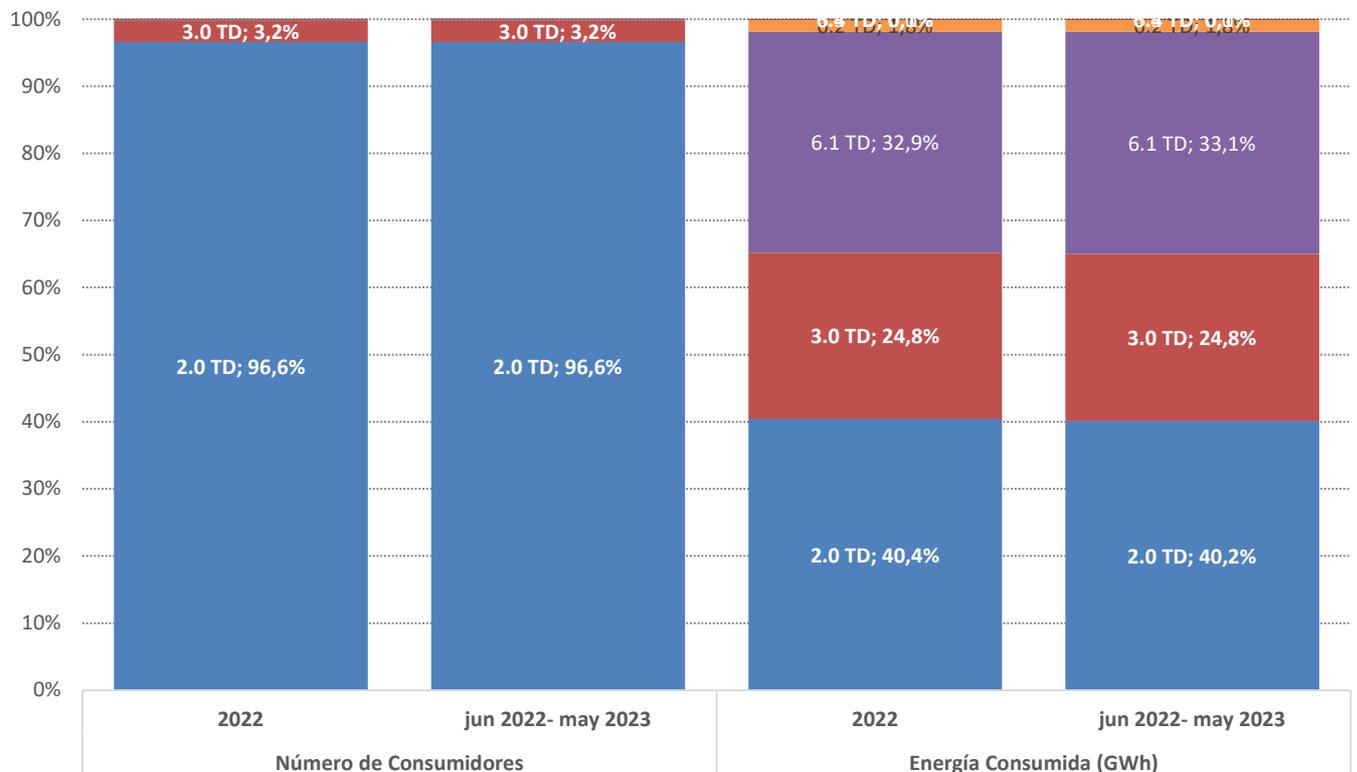
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023	2022	jun 2022- may 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.957.585	1.966.882	8.730	8.696	4,46	4,42
2.0 TD	1.894.554	1.903.448	5.414	5.372	2,86	2,82
3.0 TD	62.961	63.328	3.316	3.322	52,66	52,46
3.0 TDVE	71	106	0	1	7,07	8,93
Alta Tensión (>1 kV)	3.554	3.573	4.661	4.682	1.311	1.311
6.1 TD	3.466	3.480	4.408	4.430	1.271,67	1.272,83
6.1 TDVE						
6.2 TD	76	80	242	241	3.170,35	3.016,36
6.3 TD	3	3	1	1	213,32	191,50
6.4 TD	9	9	11	10	1.174,60	1.130,95
Total	1.961.139	1.970.455	13.391	13.378	6,83	6,79

Número de consumidores y energía consumida por peaje (jun 2022- may 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

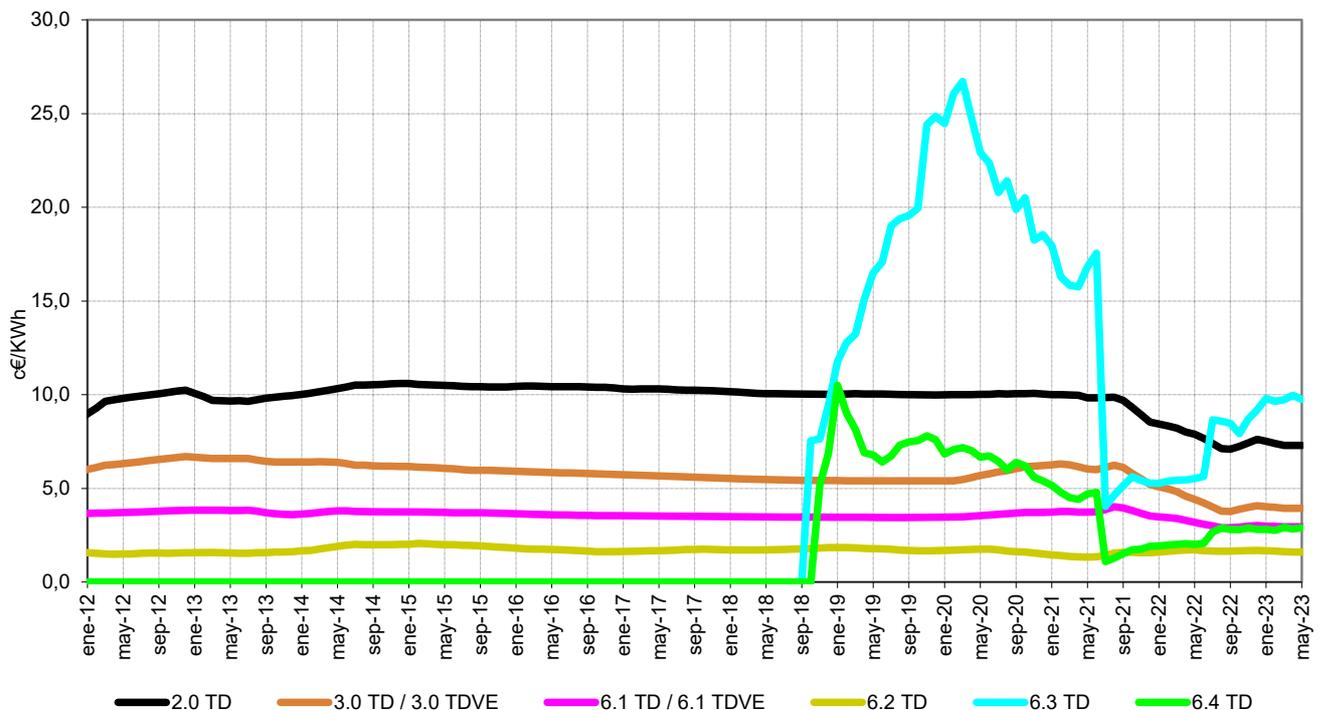
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2022	Últimos 12 meses. jun 2022- may 2023			2022 s/ 2021	jun 2021- may 2022		
		abr.-23	may.-23	abr 23 s/ abr 22		abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22	
Baja Tensión (≤1 kV)	6,61	6,01	5,90	6,04	-23,0%	-9,1%	-0,1%	-0,6%
2.0 TD	7,90	7,30	7,62	7,72	-19,7%	-7,6%	1,4%	-0,8%
3.0 TD	4,41	3,94	3,07	3,52	-27,0%	-10,6%	-0,1%	0,6%
3.0 TDVE	9,74	8,46	5,10	6,32		-13,1%	-41,4%	-40,5%
Alta Tensión (>1 kV)	3,11	2,88	2,01	2,28	-12,7%	-7,4%	-0,4%	0,7%
6.1 TD	3,19	2,95	2,05	2,33	-14,4%	-7,5%	0,0%	1,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,72	1,60	1,17	1,22	29,5%	-6,9%	-10,0%	-12,3%
6.3 TD	5,52	9,75	8,94	7,47	-67,2%	76,5%	24,6%	-19,7%
6.4 TD	2,01	2,90	1,75	1,86	-57,2%	44,3%	-31,5%	11,8%
Total	5,43	4,92	4,53	4,68	-23,0%	-9,4%	-1,4%	-0,4%

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 7 de 2023)

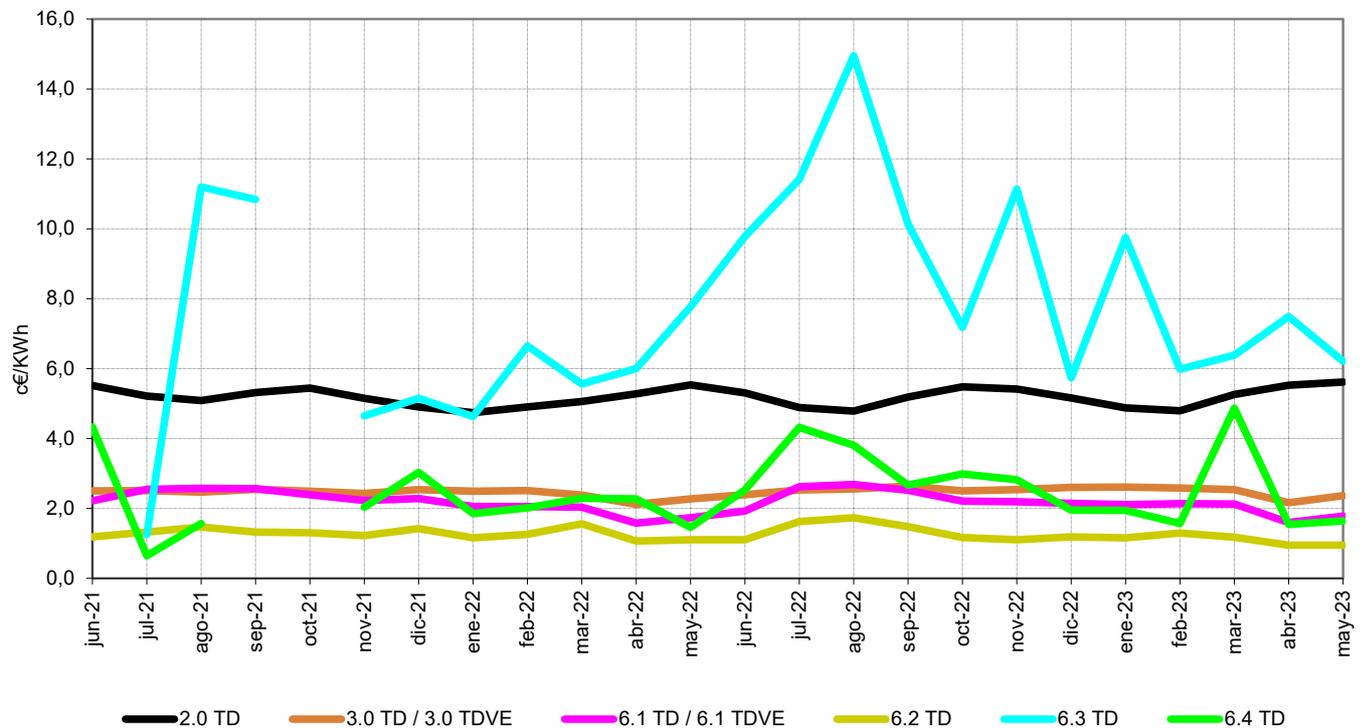
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤1 kV)	4,09	4,31	4,25	4,31	-0,7%	3,9%	2,9%	1,9%
2.0 TD	4,80	5,26	5,52	5,61	-2,1%	4,1%	4,6%	1,4%
3.0 TD	2,58	2,54	2,16	2,36	3,0%	6,7%	2,4%	4,2%
3.0 TDVE	6,87	5,68	4	4,96	-7,0%	-23,2%	-44,2%	-43,9%
Alta Tensión (>1 kV)	2,14	2,12	1,59	1,78	4,4%	4,4%	0,9%	2,3%
6.1 TD	2,18	2,16	1,62	1,82	4,3%	5,3%	1,4%	2,9%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,30	1,18	0,95	0,95	2,9%	-24,5%	-10,6%	-14,2%
6.3 TD	5,98	6,38	7,49	6,20	-10,0%	14,8%	24,9%	-20,1%
6.4 TD	1,57	4,87	1,54	1,64	-22,2%	112,8%	-32,2%	12,7%
Total	3,50	3,59	3,32	3,39	0,8%	3,3%	1,4%	2,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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

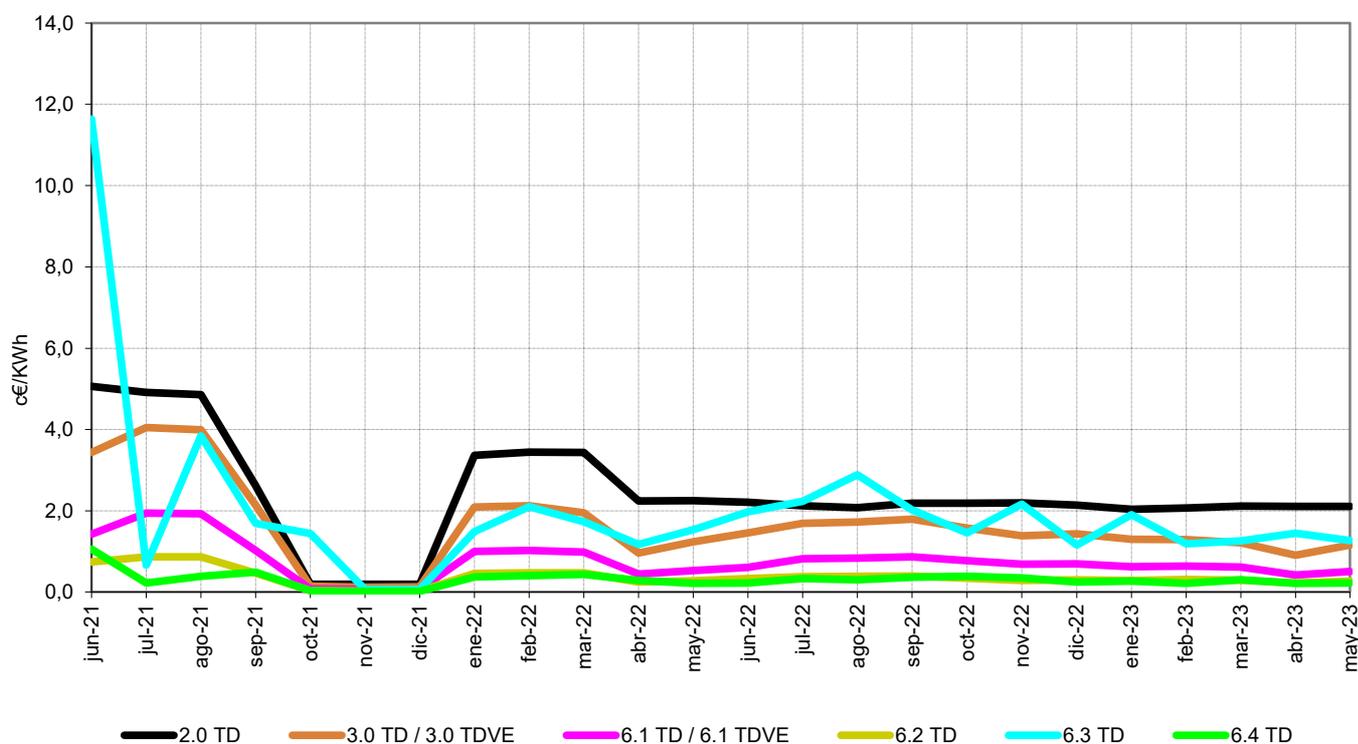
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Baja Tensión (≤1 kV)	1,82	1,80	1,65	1,73	-39,7%	-38,6%	-7,0%	-6,3%
2.0 TD	2,07	2,12	2,10	2,11	-40,0%	-38,3%	-6,0%	-6,3%
3.0 TD	1,29	1,21	0,90	1,16	-39,5%	-37,8%	-5,8%	-6,0%
3.0 TDVE	1,43	1,19	0,84	1,35	-41,3%	-48,2%	-21,4%	-23,6%
Alta Tensión (>1 kV)	0,63	0,62	0,42	0,50	-37,9%	-37,2%	-5,1%	-4,8%
6.1 TD	0,65	0,63	0,43	0,51	-38,1%	-37,2%	-5,0%	-4,8%
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,31	0,29	0,22	0,27	-35,9%	-38,7%	-7,3%	-4,9%
6.3 TD	1,19	1,26	1,45	1,27	-43,2%	-27,3%	23,3%	-17,4%
6.4 TD	0,22	0,30	0,21	0,22	-45,8%	-31,8%	-25,2%	5,3%
Total	1,46	1,41	1,22	1,28	-39,0%	-38,9%	-8,2%	-6,1%

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

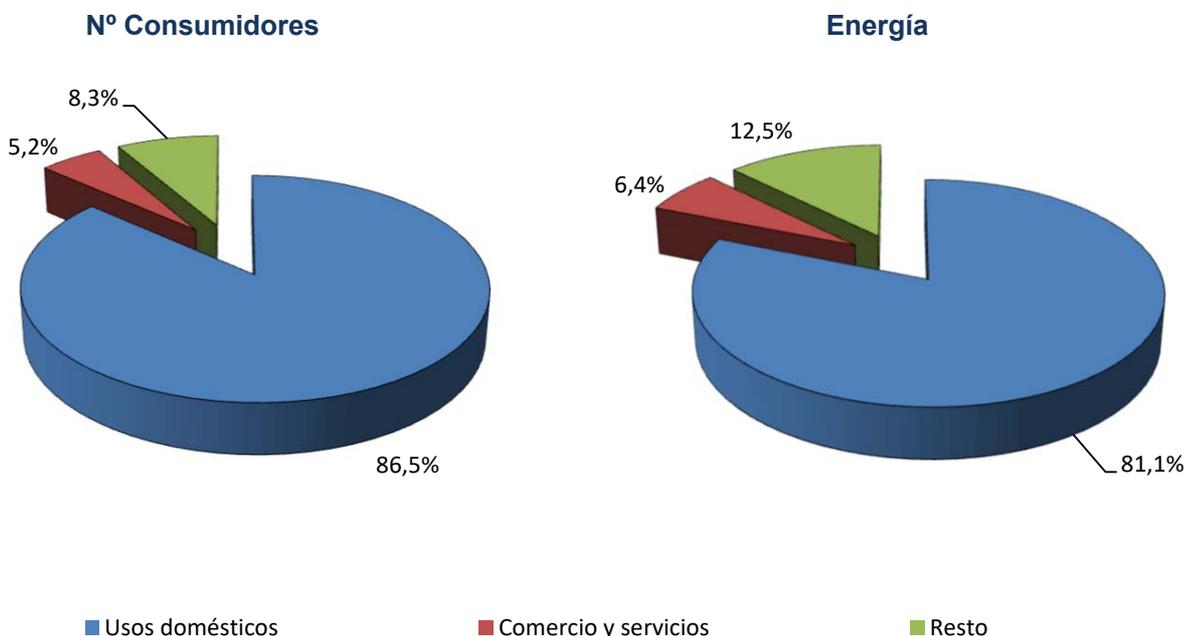


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

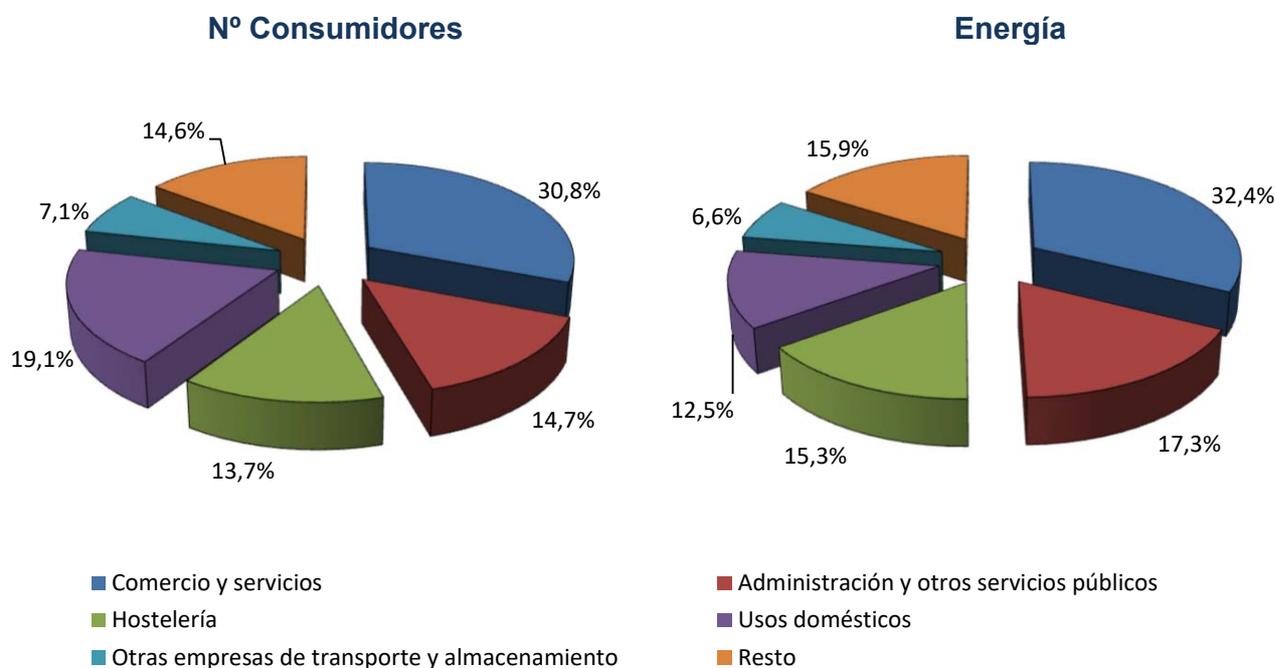
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

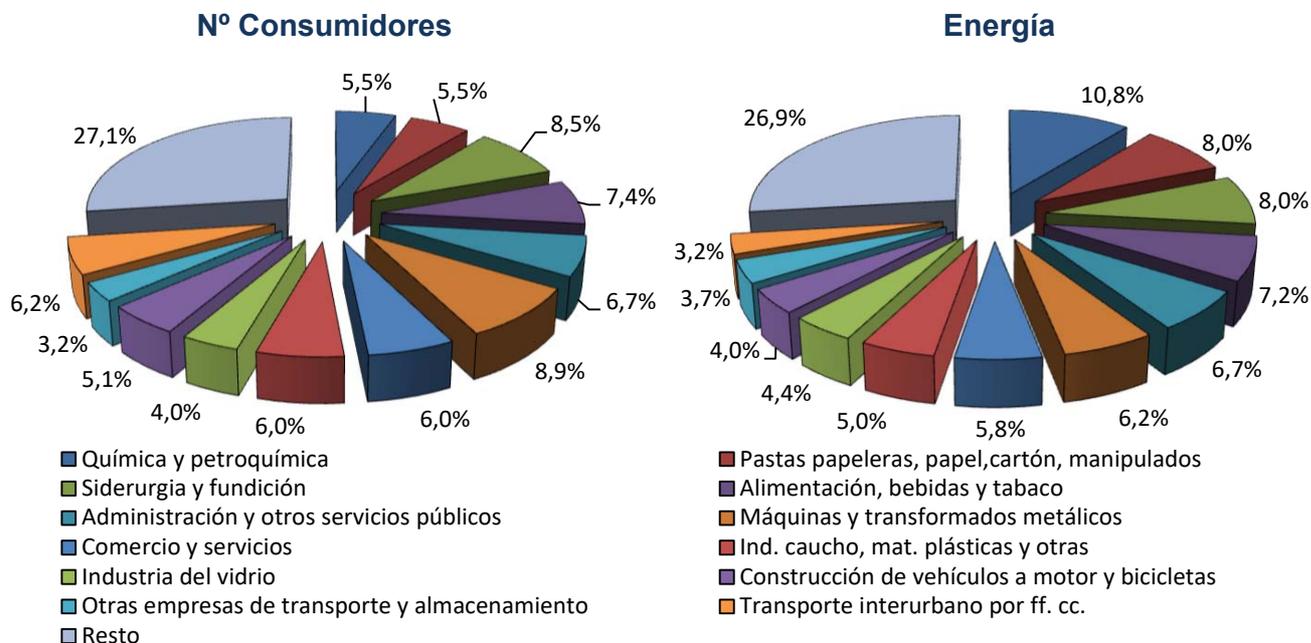


Fuente: CNMC (SINCRO)

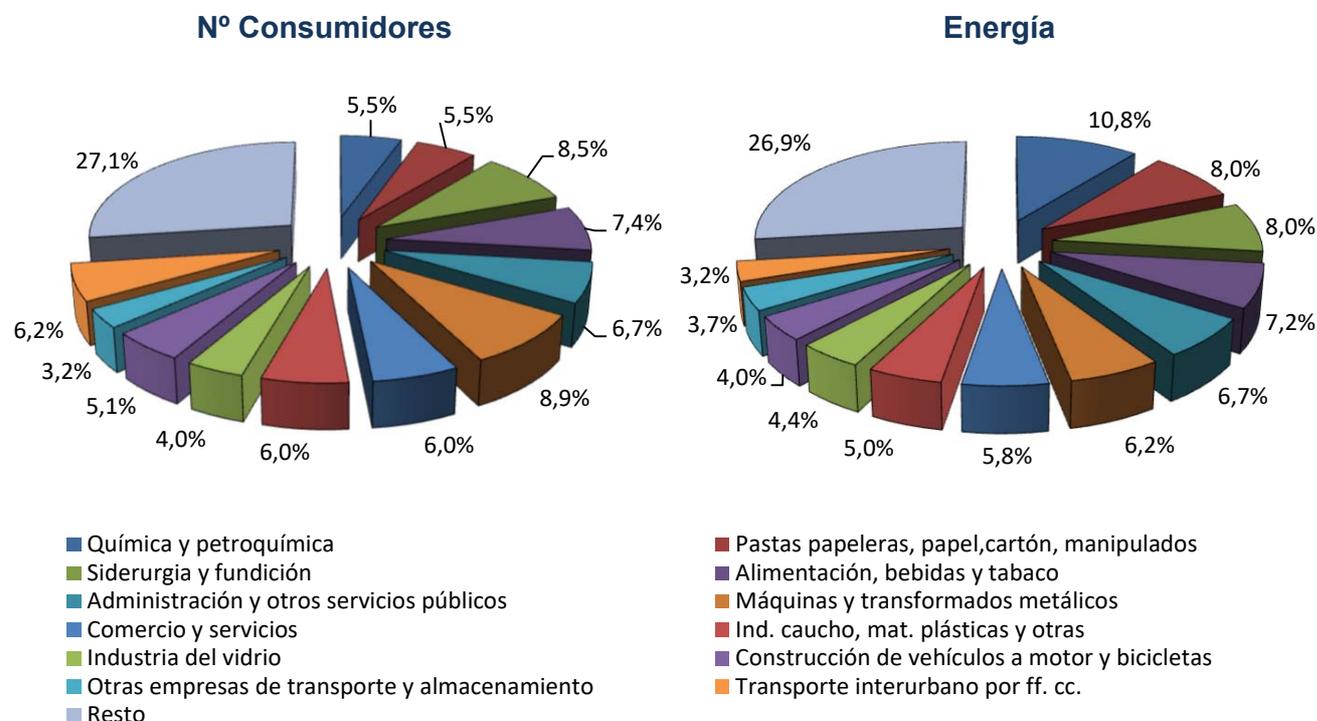
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

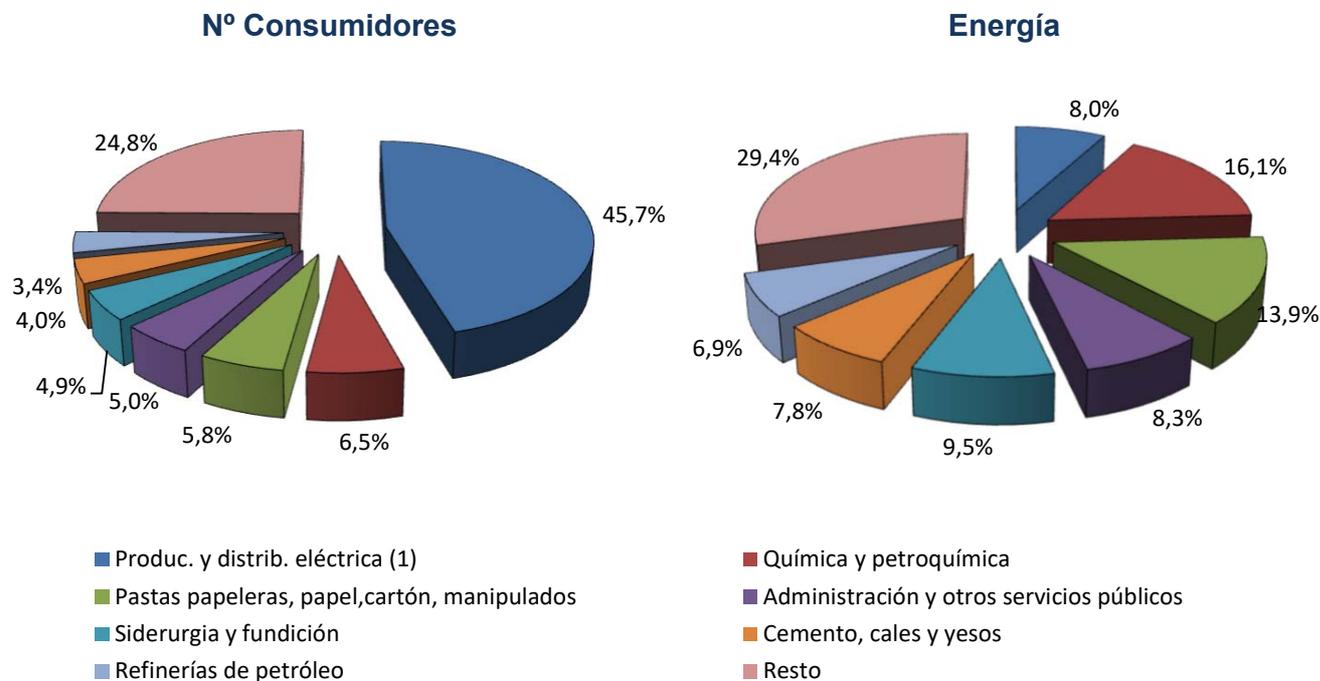


Fuente: CNMC (SINCRO)

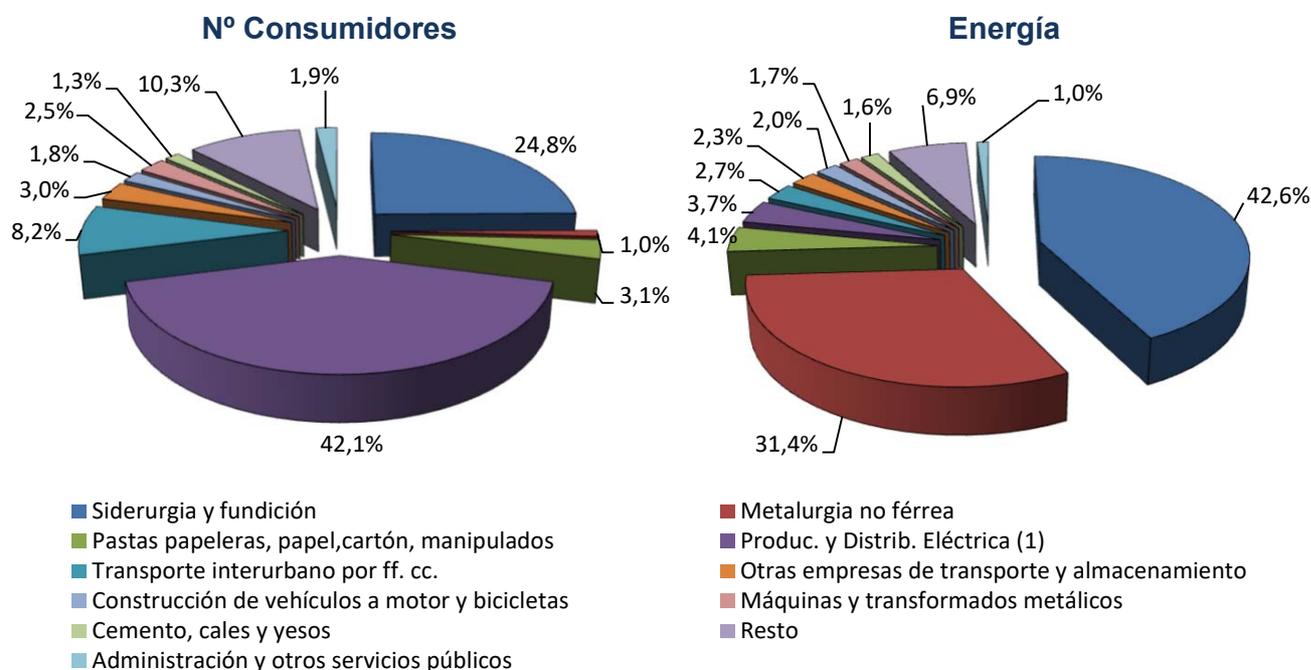
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del 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 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

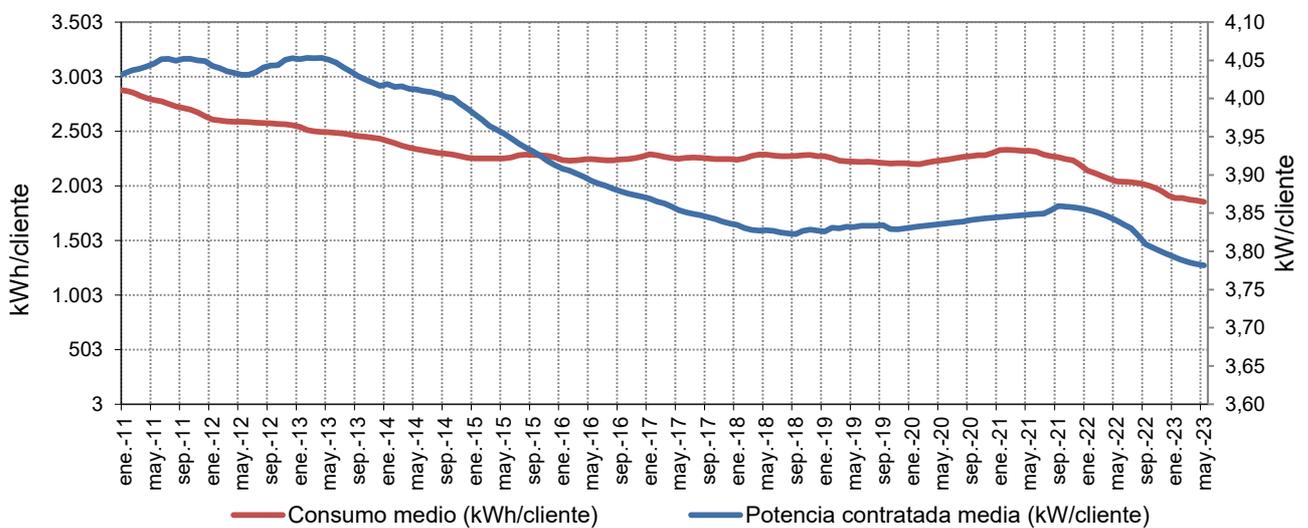
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

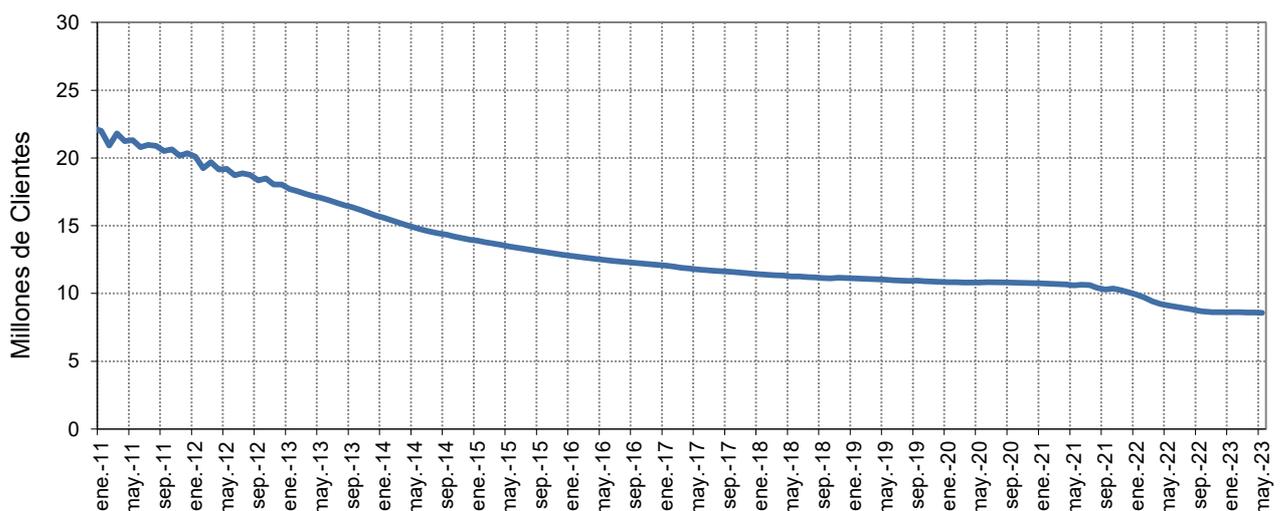
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2023

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.571.376	1.148	1.858	3,78
LIBRES	19.590.145	3.733	2.668	4,54
TOTAL	28.161.521	4.882	2.418	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 7 de 2023)

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.

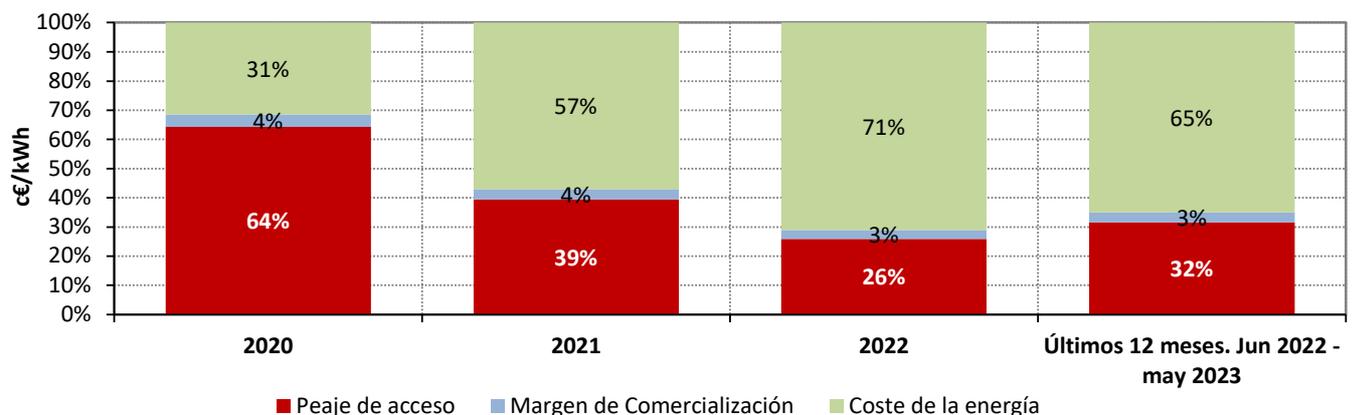
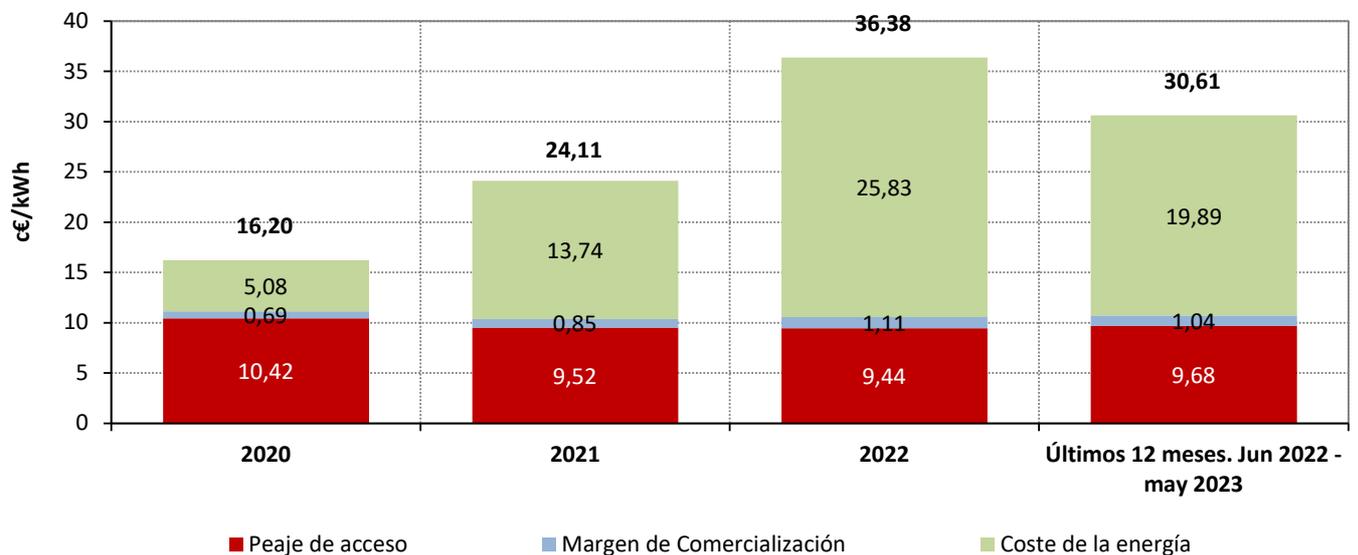
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023 s/ 2022
Peaje de acceso	10,42	9,52	9,44	9,68	-2,4%	-8,6%	-0,8%	2,5%
Margen de Comercialización	0,69	0,85	1,11	1,04	-6,1%	22,7%	29,8%	-6,0%
Coste de la energía	5,08	13,74	25,83	19,89	-24,0%	170,4%	88,0%	-23,0%
Total	16,20	24,11	36,38	30,61	-10,6%	48,9%	50,9%	-15,8%

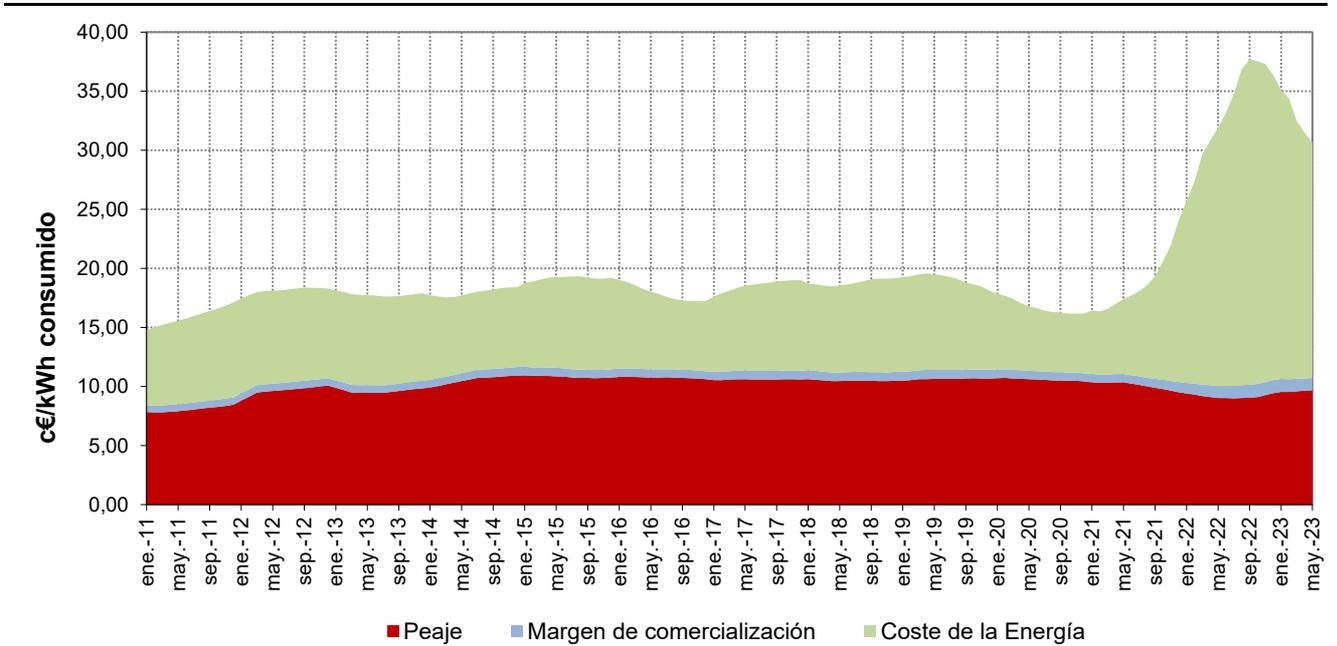


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) y REE

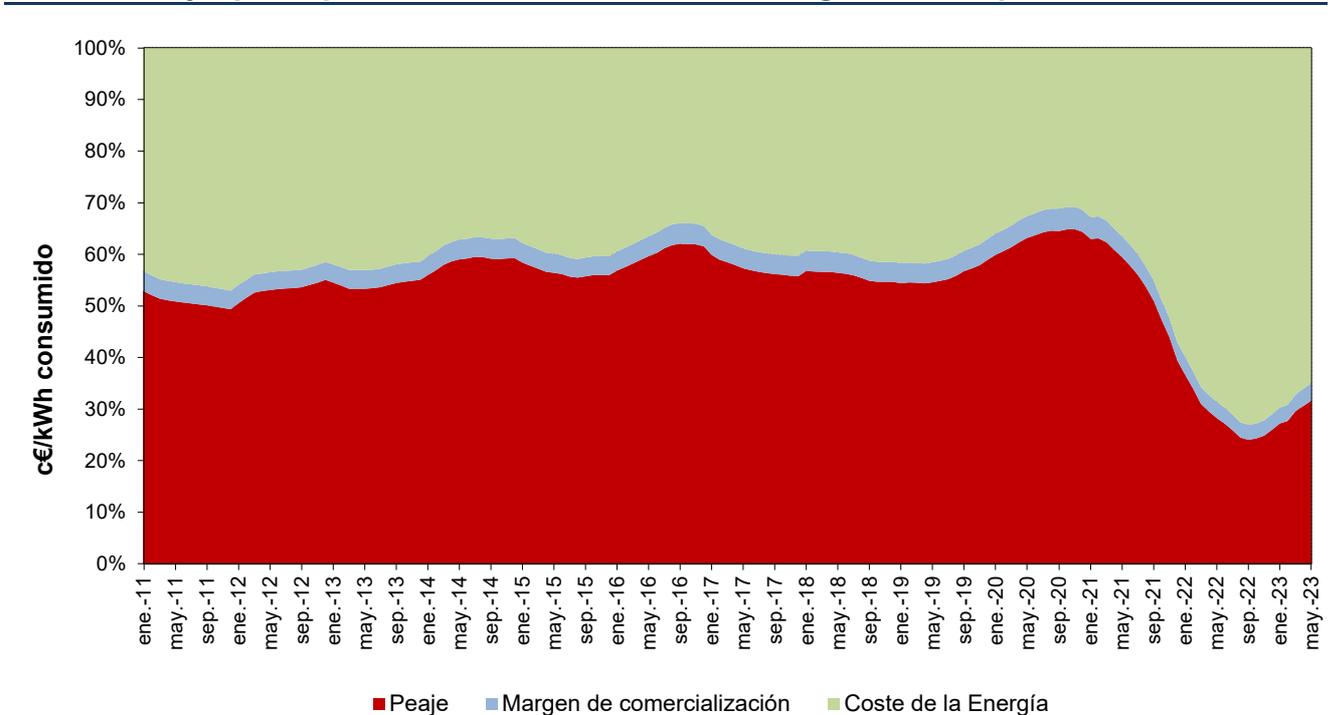
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 7 de 2023) y REE

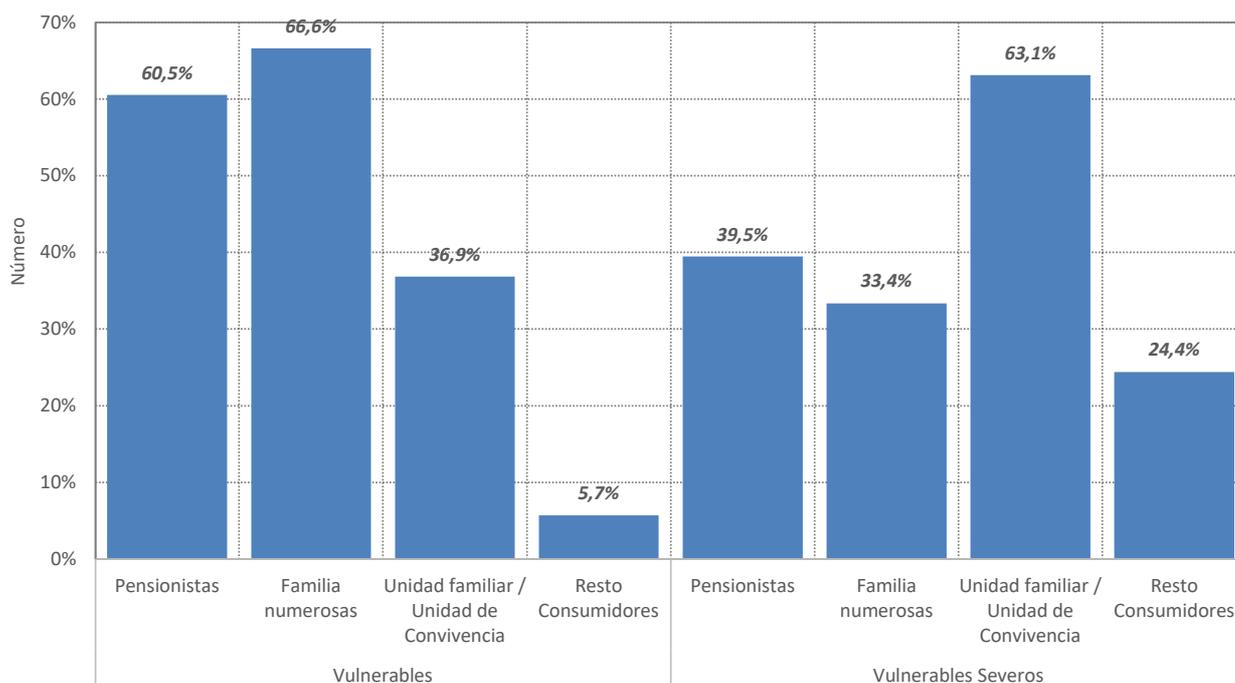
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	mar.-23	abr.-23	may.-23	abr 23 s/ mar 23	may 23 s/ abr 23
Consumidores vulnerables	678.223	690.990	699.561	1,9%	1,2%
Pensionistas	64.082	64.288	64.047	0,3%	-0,4%
Familia numerosas	249.982	251.730	252.977	0,7%	0,5%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	347.575	355.450	361.506	2,3%	1,7%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	1			-100,0%	
Ingreso mínimo vital	1.684	1.925	1.324	14,3%	-31,2%
Hogares con bajos ingresos	14.899	17.597	19.707	18,1%	12,0%
Consumidores vulnerables severos	765.548	781.629	794.713	2,1%	1,7%
Pensionistas	42.514	42.325	41.747	-0,4%	-1,4%
Familia numerosas	121.390	124.390	126.702	2,5%	1,9%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	595.955	608.615	619.479	2,1%	1,8%
Ingreso mínimo vital	5.689	6.299	6.785		7,7%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.443.771	1.472.619	1.494.274	2,0%	1,5%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en mayo 23



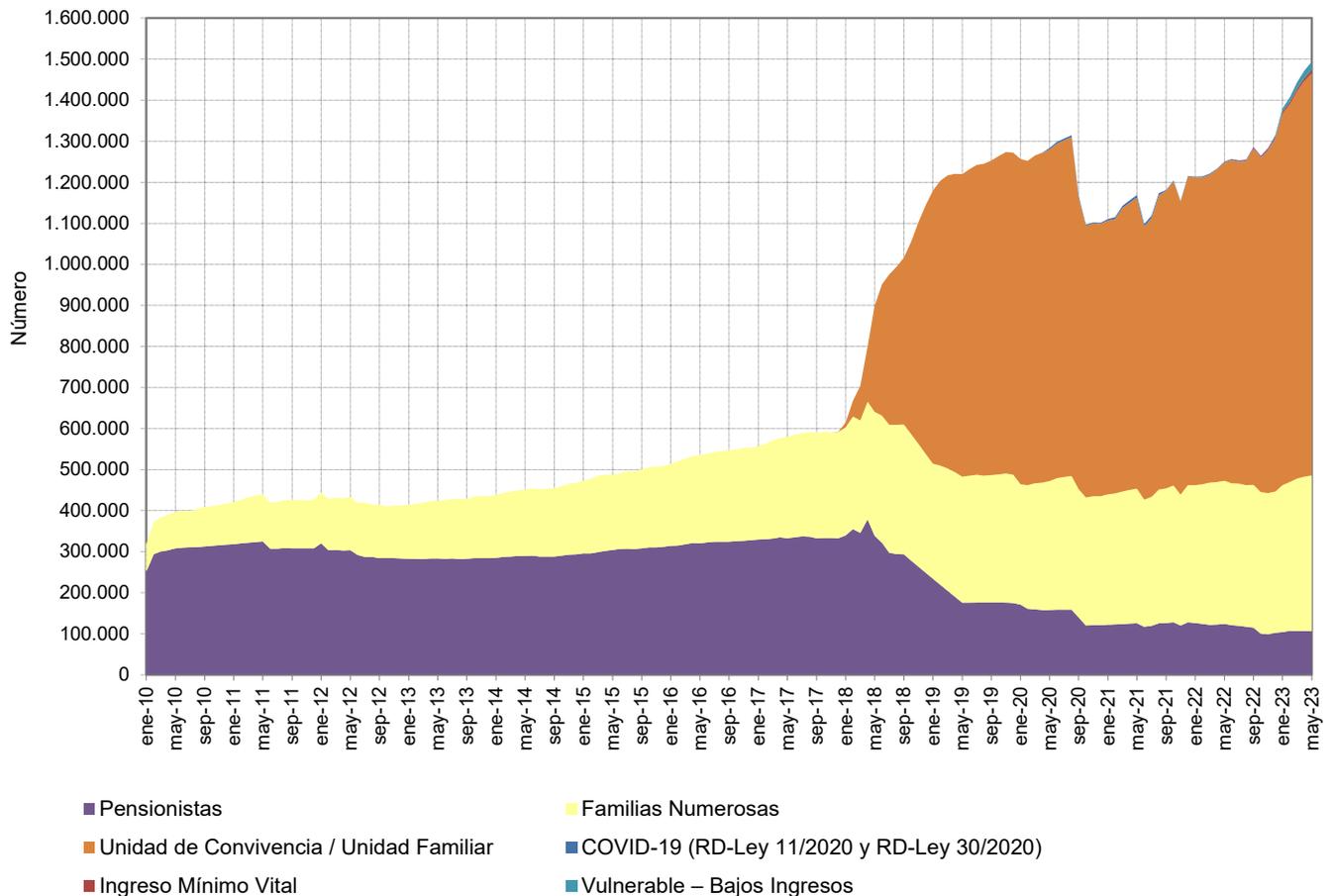
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jun 2022- May 2023	may.-23	Jun 2022- May 2023 s/ Jun 2021- May 2022	may 23 s/ abr 23
Pensionistas	108.388	105.794	-12,2%	-0,8%
Familias numerosas	355.734	379.679	7,2%	0,9%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	866.879	980.985	18,5%	1,8%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	1.108		-64,0%	
Ingreso mínimo vital	4.428	8.109	11086,1%	-1,4%
Hogares con bajos ingresos	6.236	19.707		12,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.342.773	1.494.274	12,8%	1,5%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros

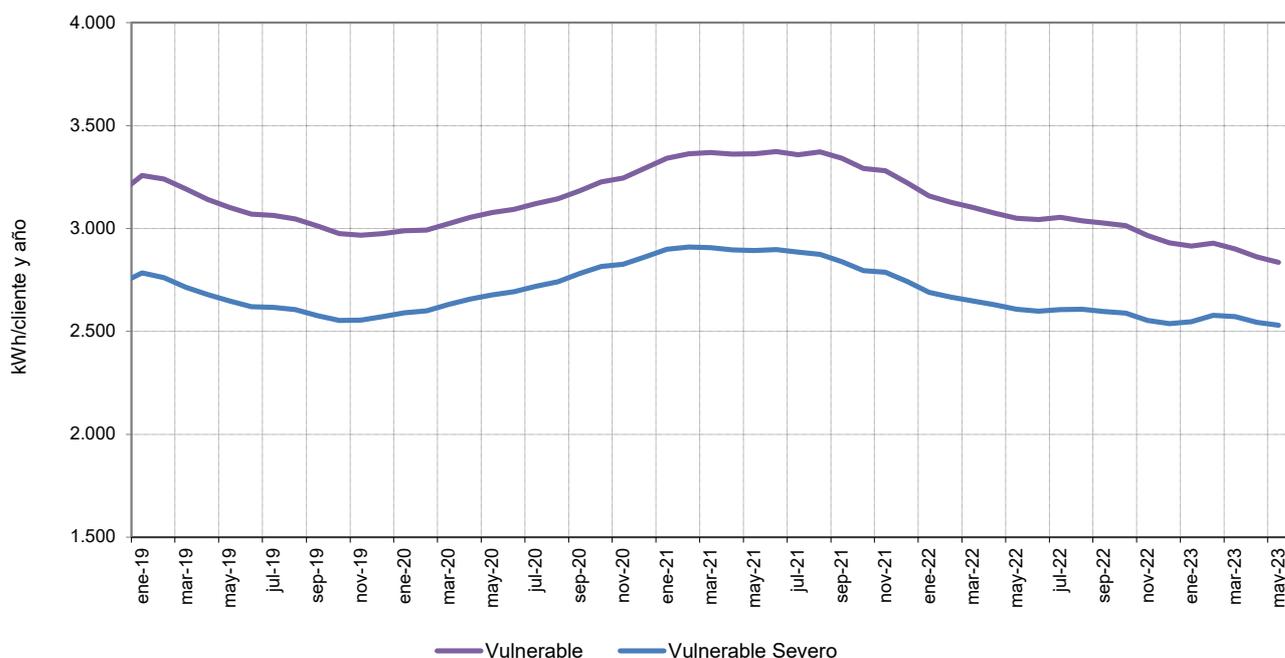


Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2022	abr 22 - mar 23	may 22 - abr 23	jun 22 - may 23	Año 2022 s/ Año 2021	may 22 - abr 23 s/ may 21 - abr 22	jun 22 - may 23 s/ jun 21 - may 22
Consumidores vulnerables	2.929	2.899	2.860	2.835	10,0%	-6,9%	-7,0%
Pensionistas	2.316	2.265	2.231	2.206	8,0%	-6,8%	-7,1%
Familia numerosas	3.857	3.852	3.816	3.791	8,3%	-4,4%	-4,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.289	2.275	2.247	2.233	10,1%	-6,3%	-6,0%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	2.657	2.348	2.351	2.387	123,3%	-64,9%	-67,0%
Ingreso mínimo vital	2.455	2.241	2.087	2.143			-43,7%
Hogares con bajos ingresos	2.347	2.593	2.379	2.271			
Consumidores vulnerables severos	2.536	2.570	2.543	2.528	8,1%	-3,2%	-3,0%
Pensionistas	2.324	2.265	2.230	2.224	7,1%	-6,5%	-6,1%
Familia numerosas	3.585	3.662	3.626	3.605	8,0%	-2,5%	-2,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.348	2.376	2.350	2.334	8,8%	-4,0%	-3,8%
Ingreso mínimo vital	2.812	3.097	2.980	2.905	-100,0%		56,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.726	2.727	2.693	2.673	9,5%	-5,6%	-5,6%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2023

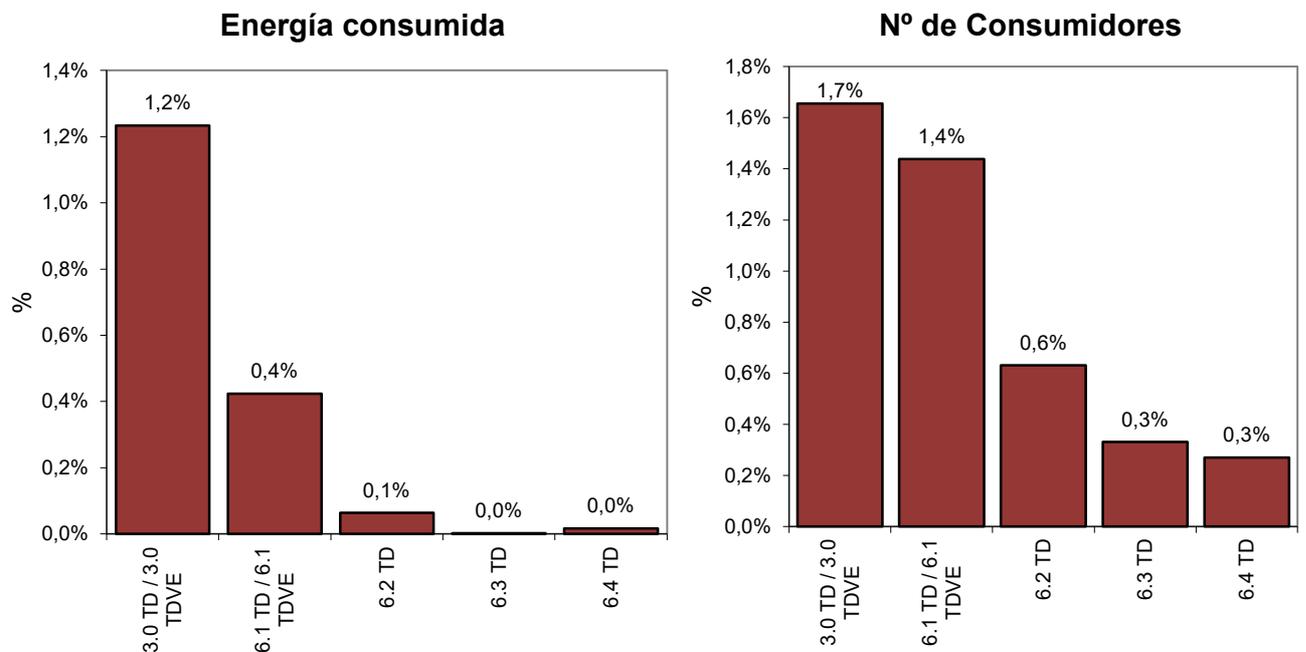
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	12.869	31.673	2.461
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.549	23.173	14.960
6.2 TD	24	1.189	49.532
6.3 TD	2	16	8.071
6.4 TD	3	282	94.138
TOTAL	14.447	56.333	3.899

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	764.601	2.535.619	3.316
6.1 TD / 6.1 TDVE	106.211	5.446.741	51.282
6.2 TD	3.780	1.859.554	491.945
6.3 TD	602	837.233	1.390.753
6.4 TD	1.107	1.688.764	1.525.532
TOTAL	876.301	12.367.912	14.114

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2023

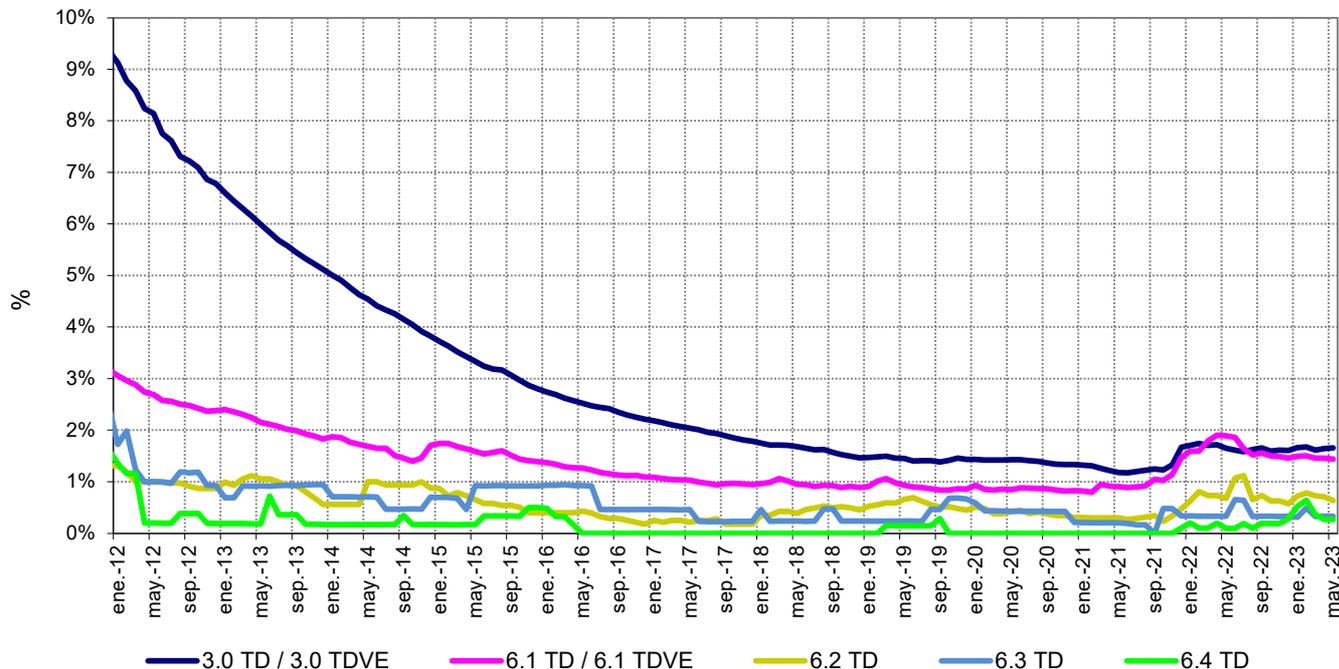


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

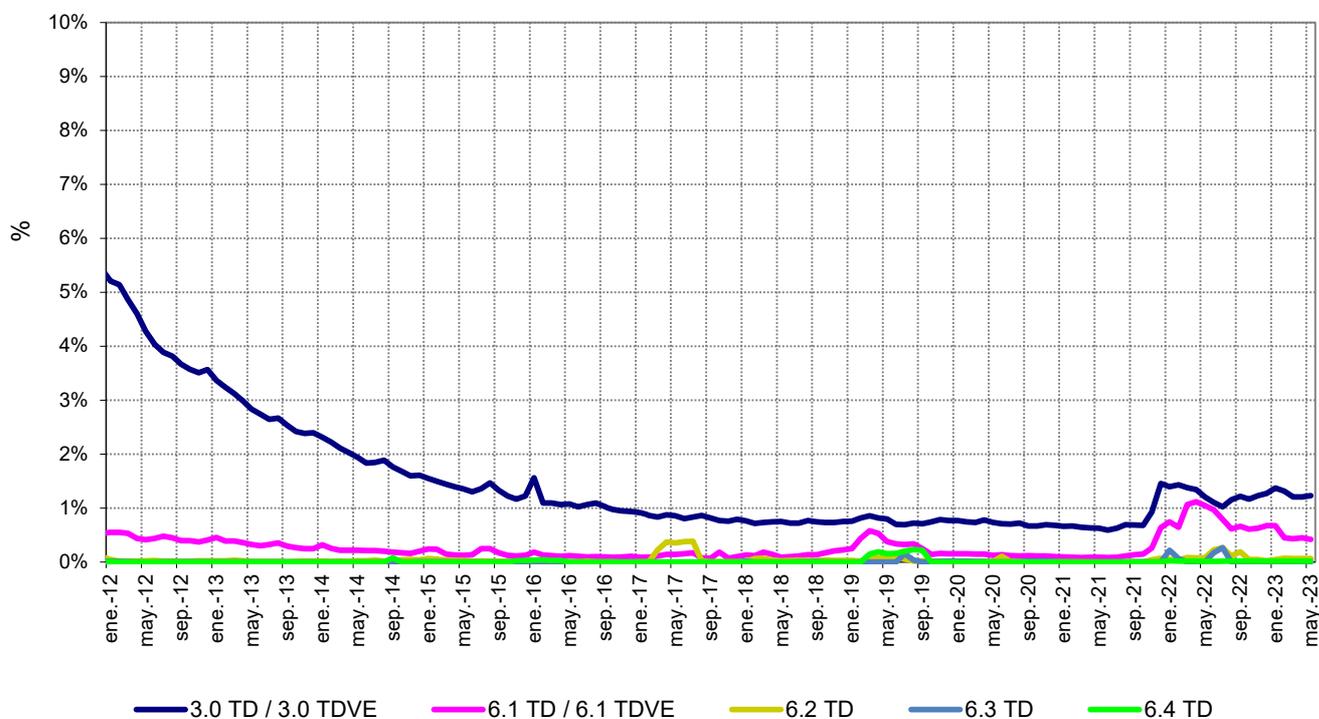
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



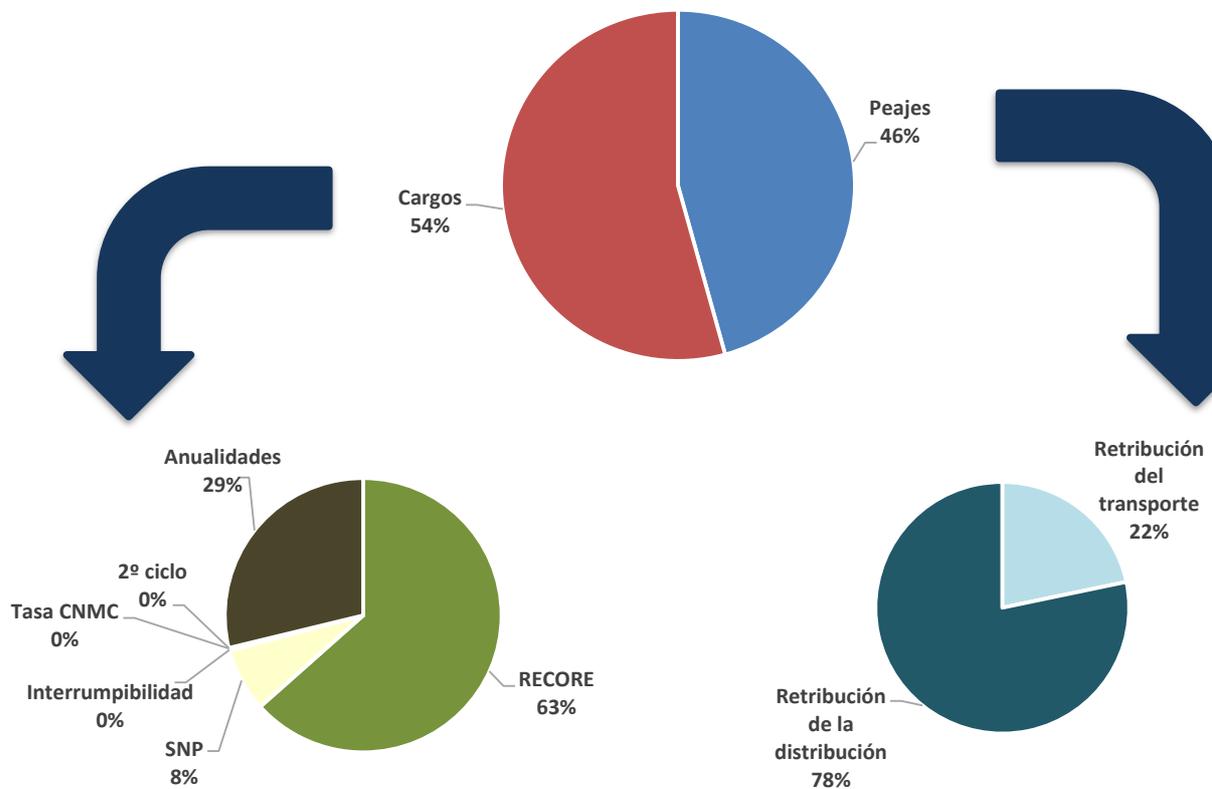
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023)

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 2023 vs Año 2022	
	Año 2022	Año 2023	miles de €	Tasa de variación
Peajes	6.757.196	6.881.601	124.404	1,8%
<i>Retribución del transporte</i>	<i>1.501.609</i>	<i>1.492.937</i>	<i>-8.672</i>	<i>-0,6%</i>
<i>Retribución de la distribución</i>	<i>5.255.587</i>	<i>5.388.663</i>	<i>133.076</i>	<i>2,5%</i>
Cargos	9.546.060	8.172.239	-1.373.821	-14,4%
<i>Retribución RECORE peninsular</i>	<i>6.636.000</i>	<i>5.179.142</i>	<i>-1.456.858</i>	<i>-22,0%</i>
<i>Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)</i>	<i>488.070</i>	<i>613.500</i>	<i>125.430</i>	<i>25,7%</i>
<i>Servicio de interrumpibilidad</i>	<i>7.852</i>	<i>8.253</i>	<i>401</i>	<i>5,1%</i>
<i>Tasa CNMC</i>	<i>17.136</i>	<i>17.107</i>	<i>-29</i>	<i>-0,2%</i>
<i>2ª parte del ciclo de combustible nuclear</i>	<i>114</i>	<i>114</i>		
<i>Anualidades déficit actividades reguladas</i>	<i>2.396.888</i>	<i>2.354.123</i>	<i>-42.765</i>	<i>-1,8%</i>
TOTAL	16.303.256	15.053.839	-1.249.417	-7,7%

Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2023

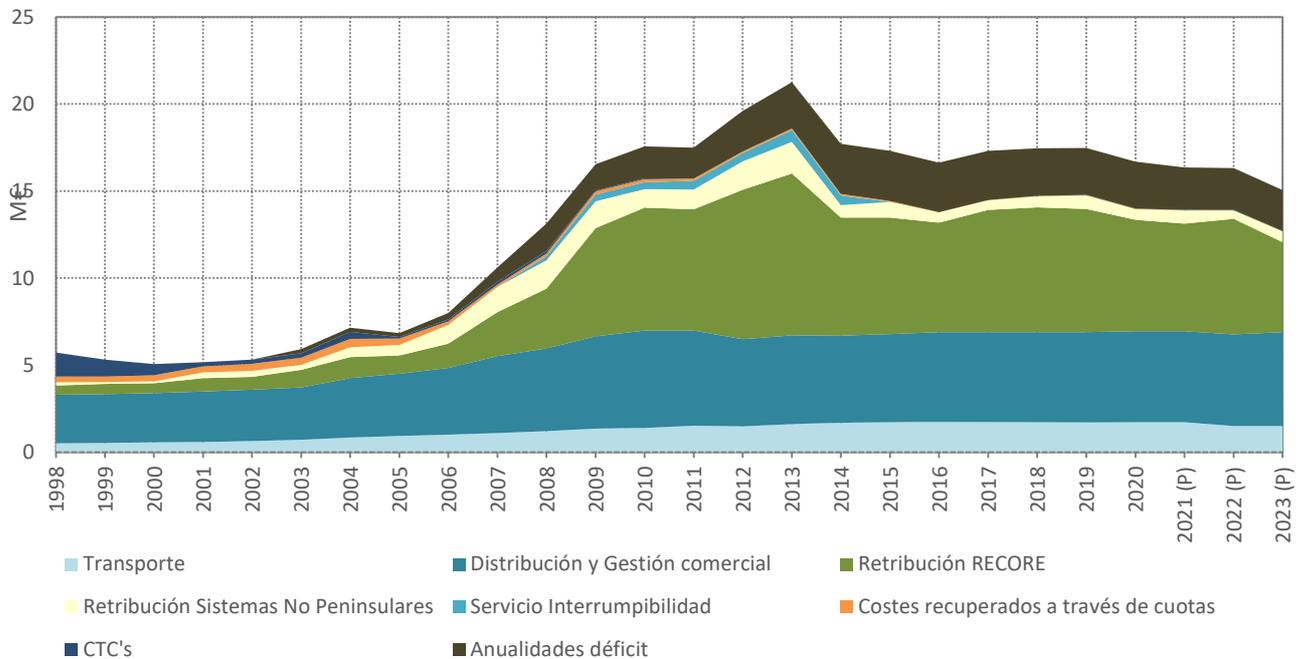


Fuentes: Orden TED/1484/2021, Orden TED/929/2022, Resolución de 16 de diciembre de 2021 y 15 de diciembre de 2022 de la CNMC

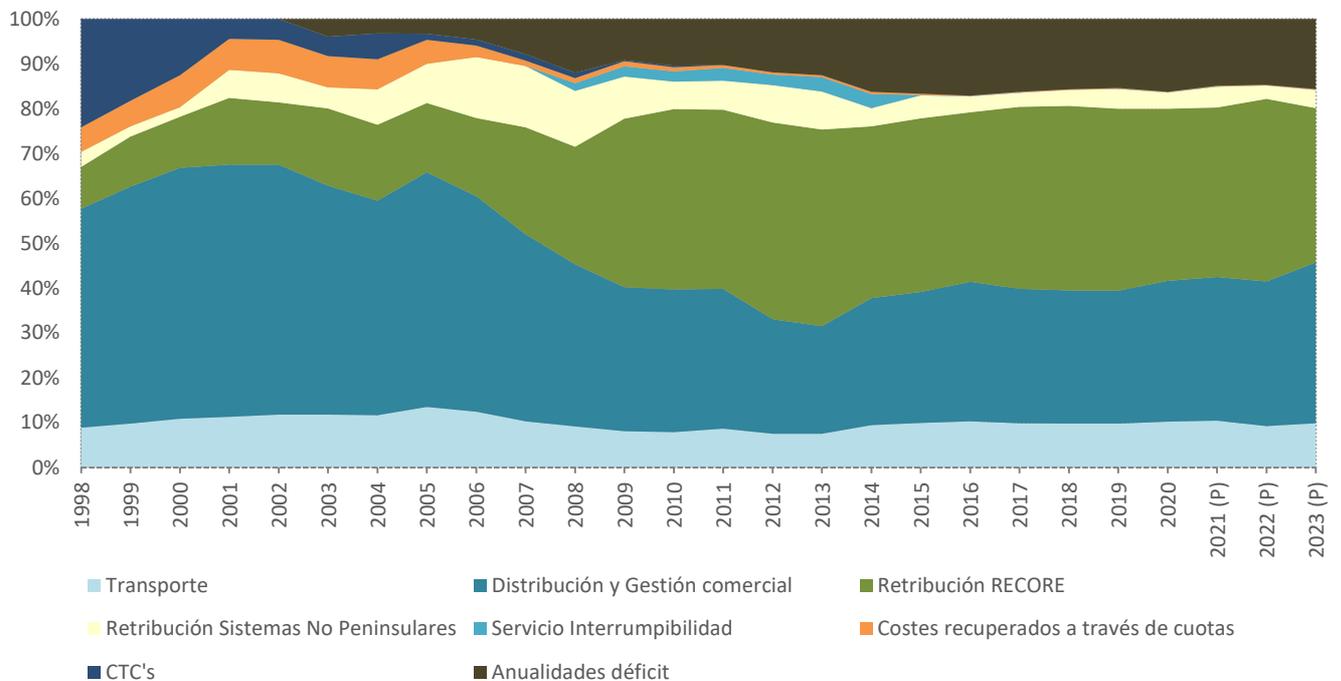
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2023



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2023



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

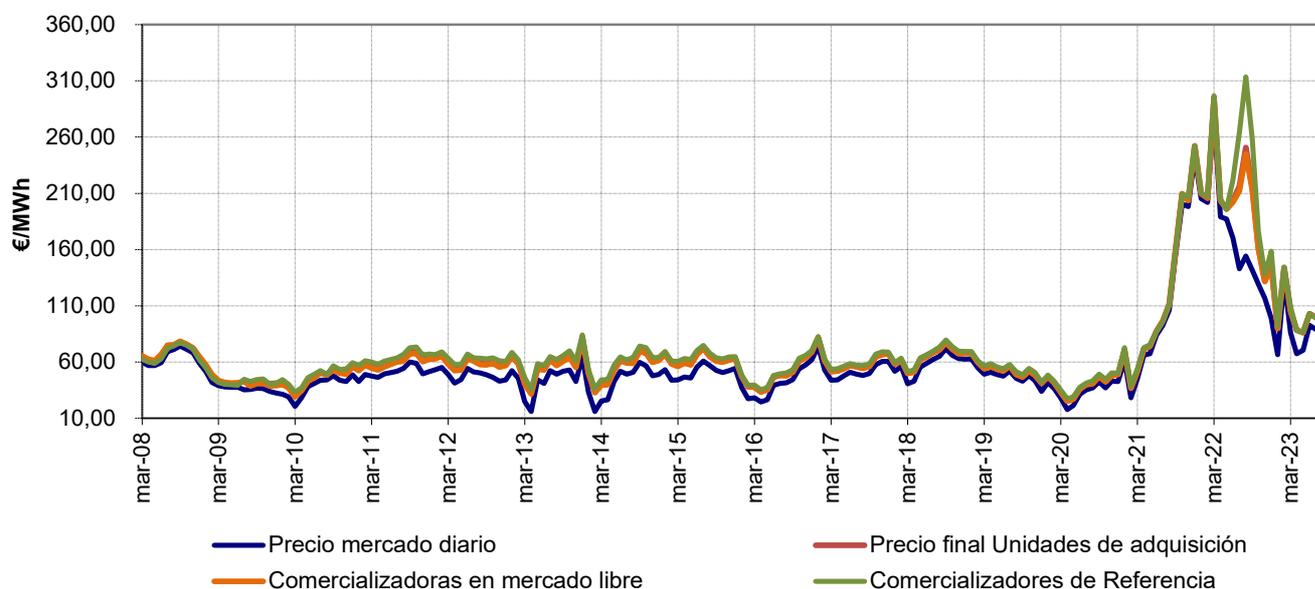
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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)
jun.-23	92,49	102,92	102,90	103,10	0,18	0,17	0,31
jul.-23	89,01	99,62	99,69	98,89	0,32	0,32	0,32
ago-23	94,96	105,19	105,13	105,76	0,19	0,18	0,32

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)
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
2022	168,35	204,48	202,79	222,14	0,32	0,31	0,44
Enero - Ago 2023	87,39	102,78	102,64	104,30	0,24	0,24	0,32

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

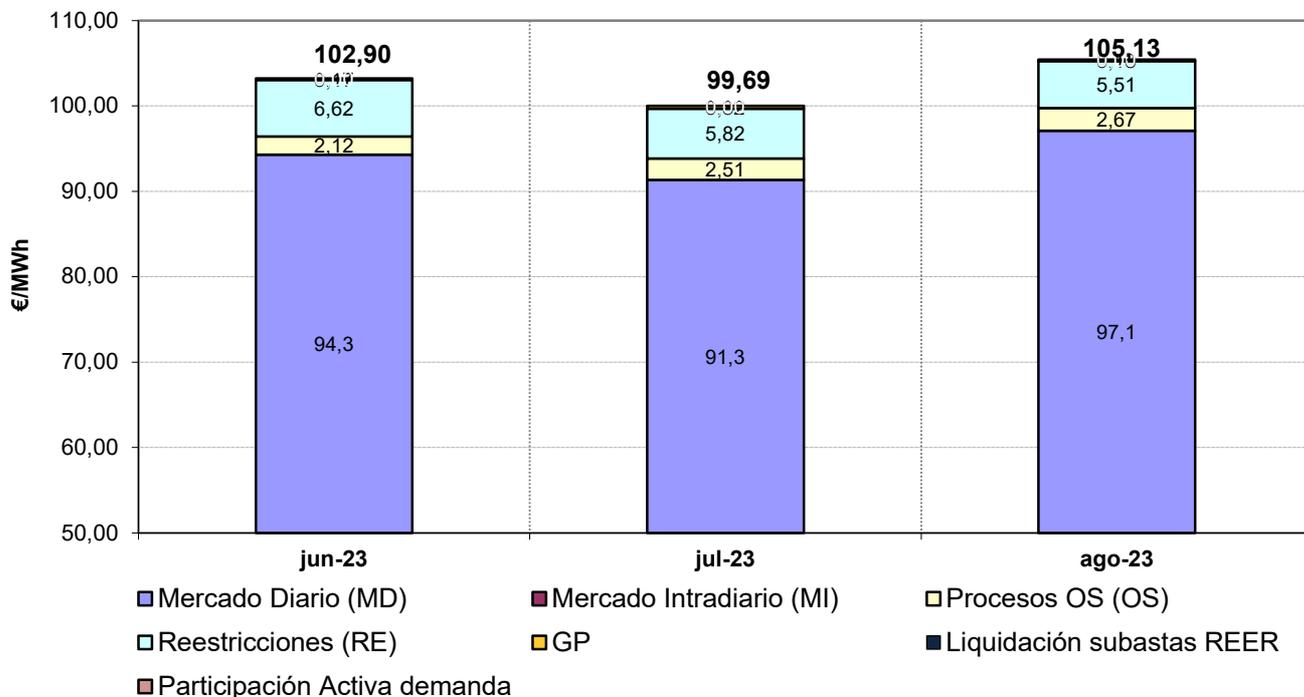
(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

(3) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

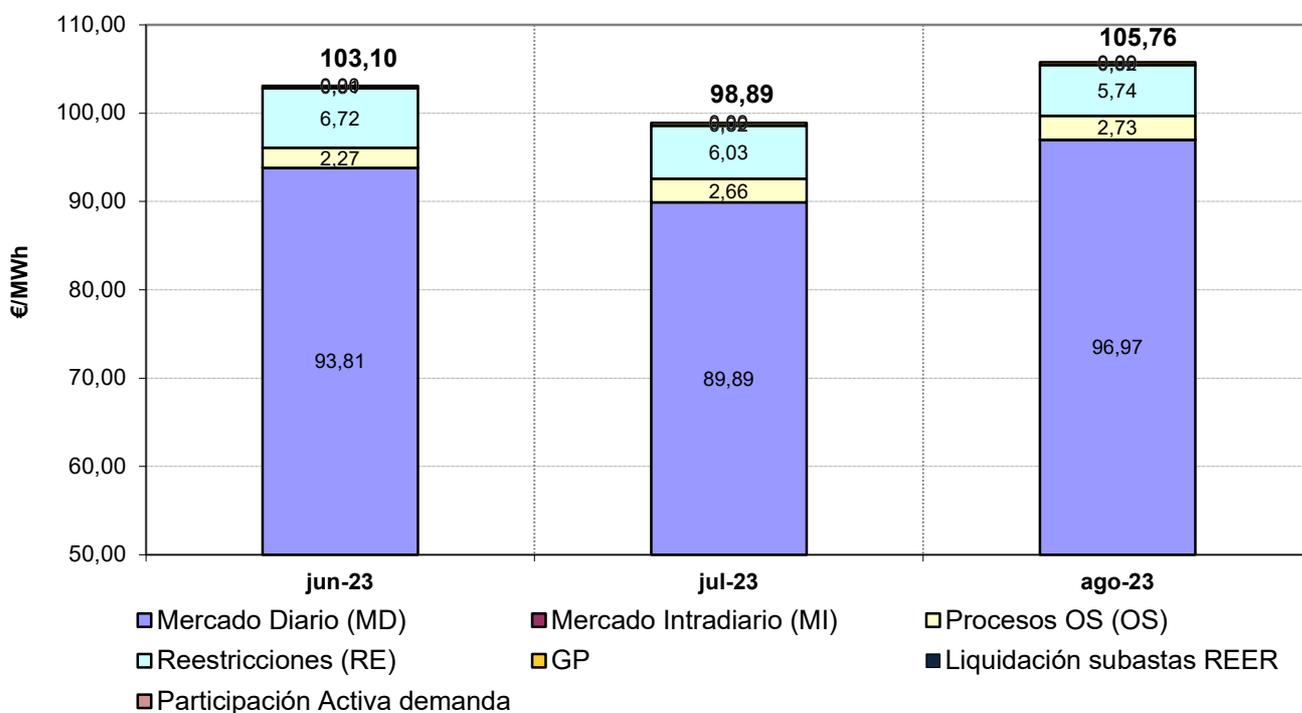
(4) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

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

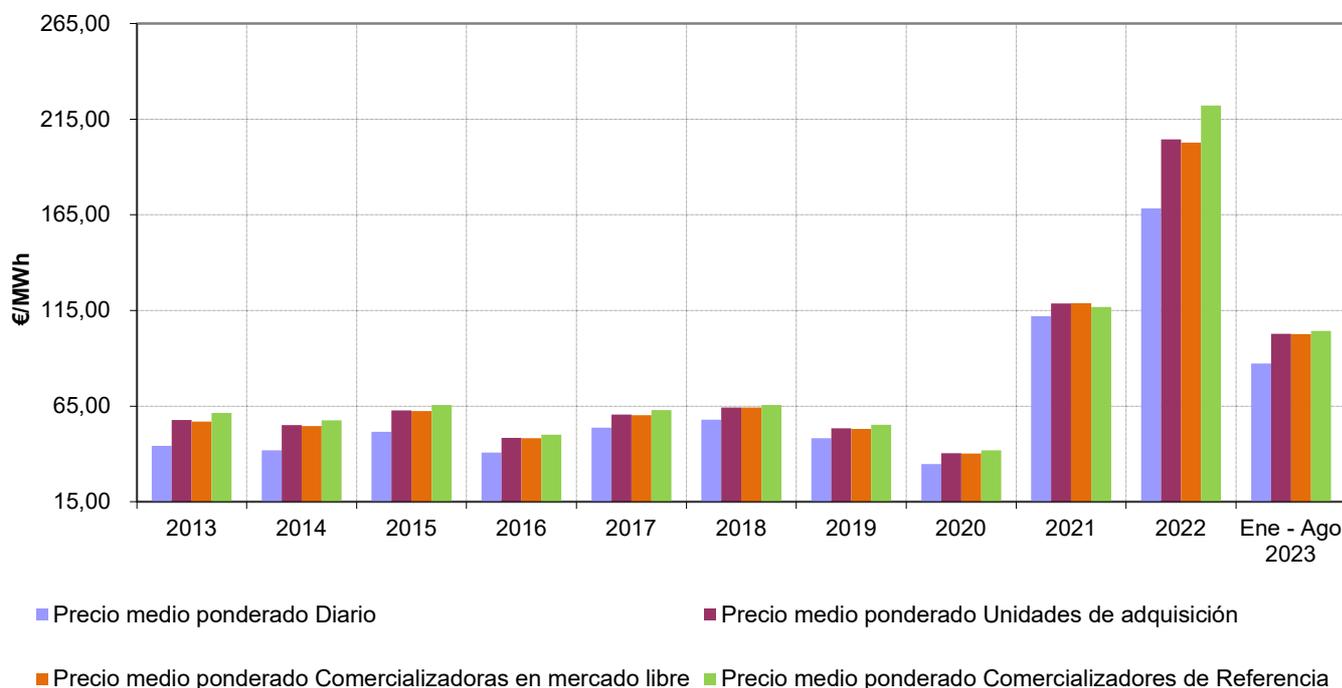
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

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)
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
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	204,48	202,79	222,14	0,32	0,31	0,44
Ene - Ago 2023	87,39	102,78	102,64	104,30	0,24	0,24	0,32

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 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

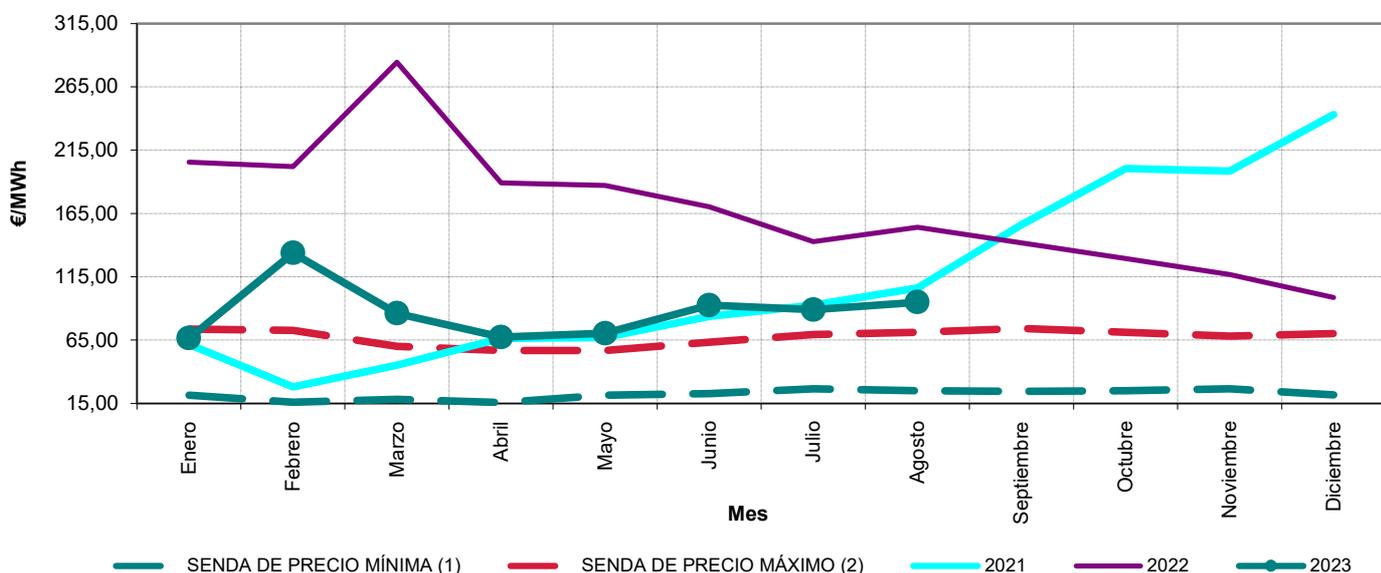
(3) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

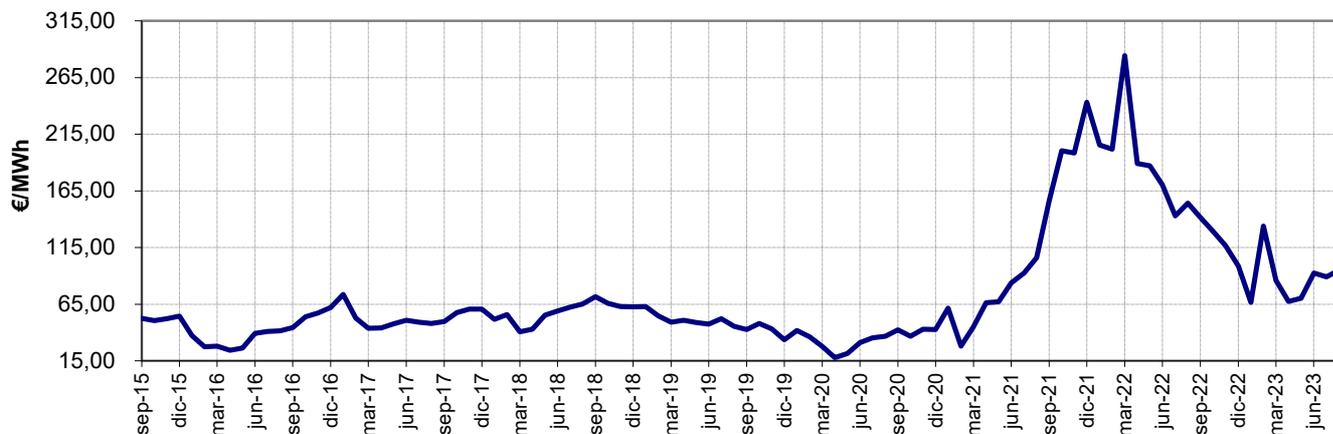
6.- Mercado de producción. España

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			
may-23	70,389			2020	34,79	
jun-23	92,49	31,4%	-45,6%	2021	112,05	222,1%
jul-23	89,01	-3,8%	-37,7%	2022	168,35	50,2%
ago-23	94,96	6,7%	-38,4%	2023	87,39	-48,1%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2015 - agosto 2023



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

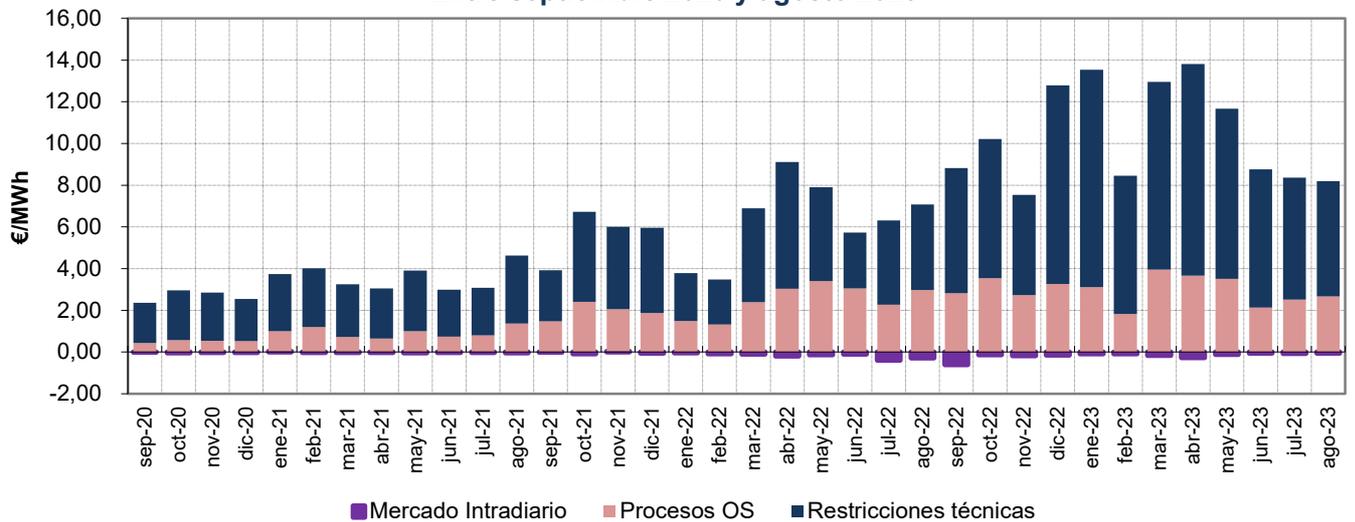
Notas: (1) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020
(2) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio mensual del mercado diario registrado en el periodo 1998 - 2020

6.- Mercado de producción. España

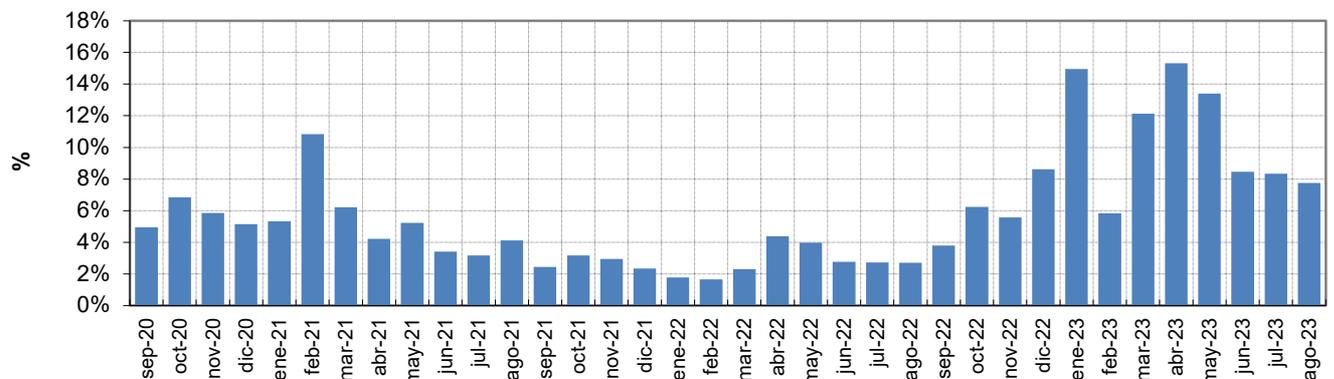
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

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		
may-23	-0,112	3,513	8,151	11,552		
jun-23	-0,048	2,129	6,632	8,712	-25%	55%
jul-23	-0,066	2,523	5,840	8,296	-5%	40%
ago-23	-0,053	2,671	5,528	8,145	-2%	20%

Entre septiembre 2020 y agosto 2023



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Septiembre 2020 - agosto 2023

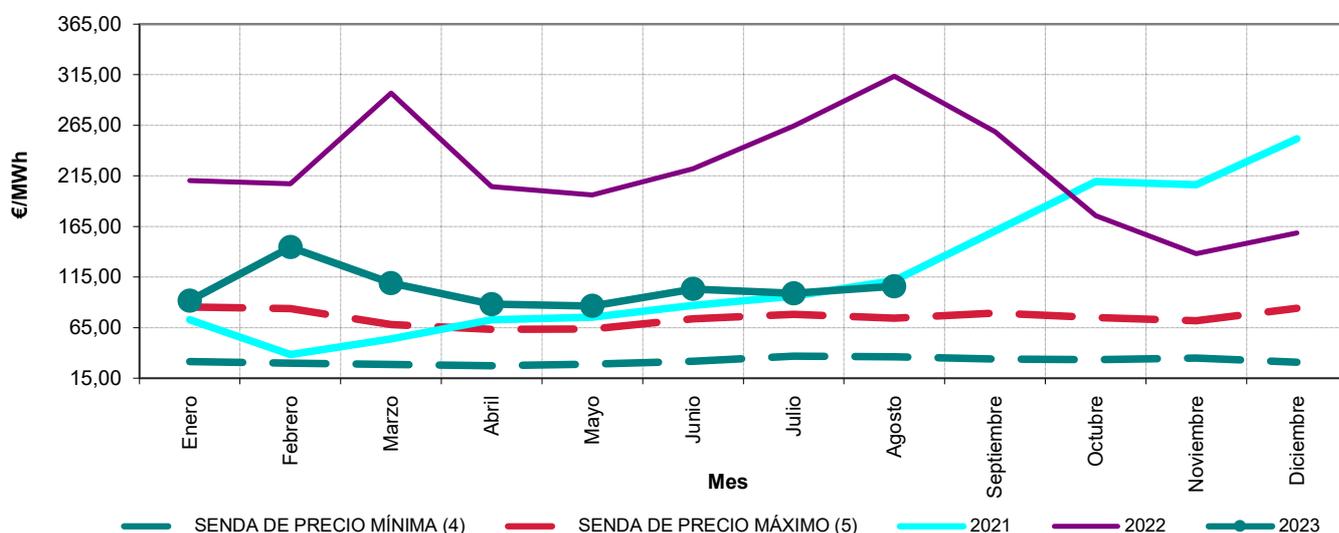


Fuente: OMEL, y CNMC

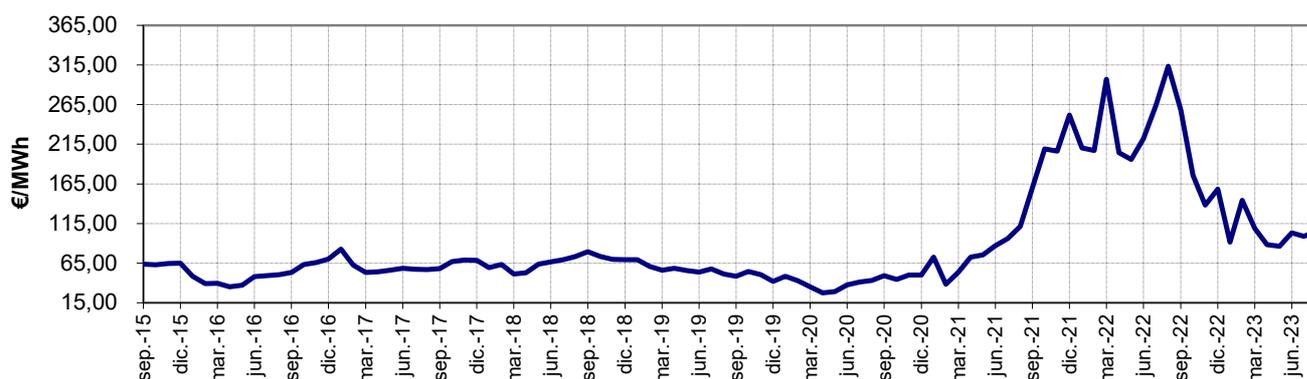
6.- Mercado de producción. España

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			
may-23	86,45			2020	34,79	
jun-23	103,10	19,3%	-53,6%	2021	116,78	235,7%
jul-23	98,89	-4,1%	-62,6%	2022	222,14	90,2%
ago-23	105,76	6,9%	-66,3%	2023	104,30	-53,0%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Septiembre 2015 - agosto 2023



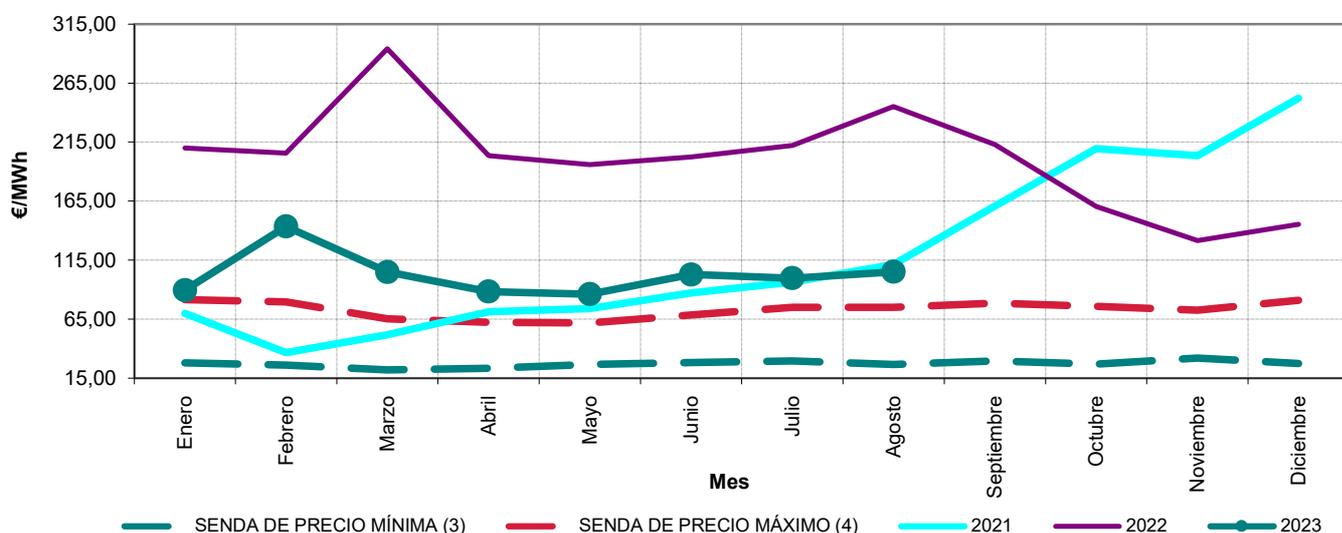
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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 - 2020
 - (5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

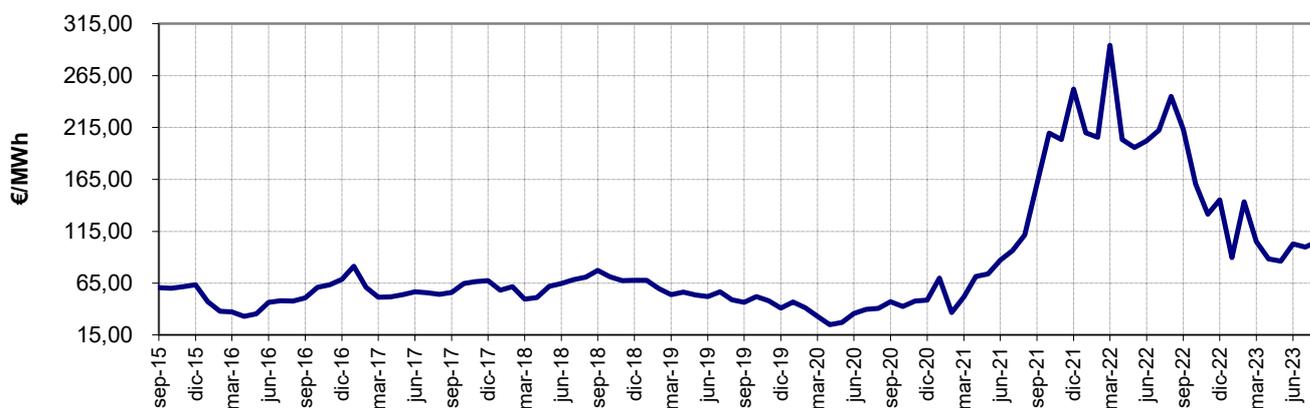
6.- Mercado de producción. España

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			
may-23	86,20			2020	34,79	
jun-23	102,90	19,4%	-49,1%	2021	118,85	241,6%
jul-23	99,69	-3,1%	-53,0%	2022	202,79	70,6%
ago-23	105,13	5,5%	-57,1%	2023	102,64	-49,4%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Septiembre 2015 - agosto 2023



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

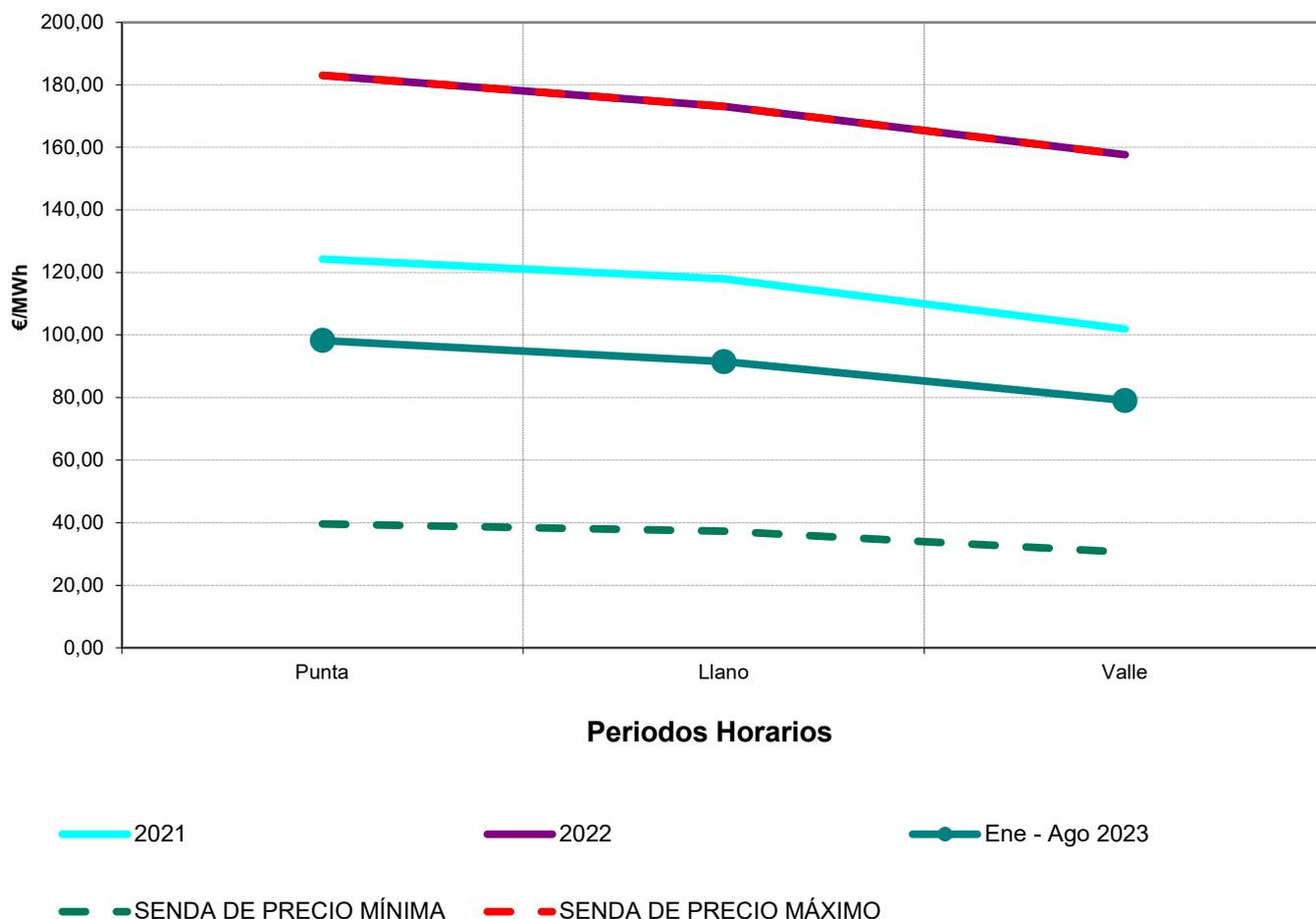
6.- Mercado de producción. España

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	Periodo 3 (Verde)								Periodo 2 (Amarillo)		Periodo 1 (Rojo)				Periodo 2 (Amarillo)				Periodo 1 (Rojo)				Periodo 2 (Amarillo)	
Fines de semana y festivos nacionales	Periodo 3 (Verde)																							

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)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

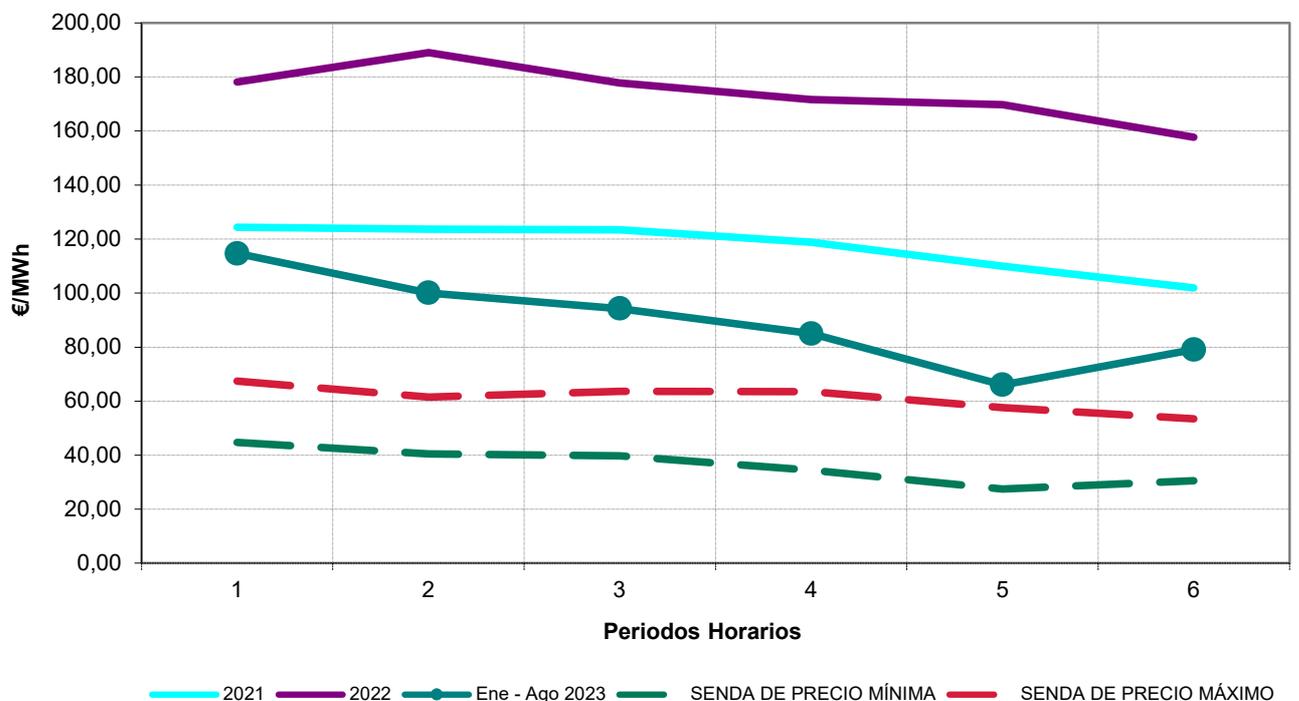
6.- Mercado de producción. España

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	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Alta	Febrero	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Media-Alta	Marzo	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Baja	Abril	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Baja	Mayo	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Media	Junio	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Alta	Julio	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Media	Agosto	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Media	Septiembre	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Baja	Octubre	Periodo 6								Periodo 5				Periodo 4				Periodo 3				Periodo 2			
Media-Alta	Noviembre	Periodo 6								Periodo 3				Periodo 2				Periodo 4				Periodo 5			
Alta	Diciembre	Periodo 6								Periodo 1				Periodo 2				Periodo 3				Periodo 4			
Fines de semana y festivos nacionales		Periodo 6																							

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

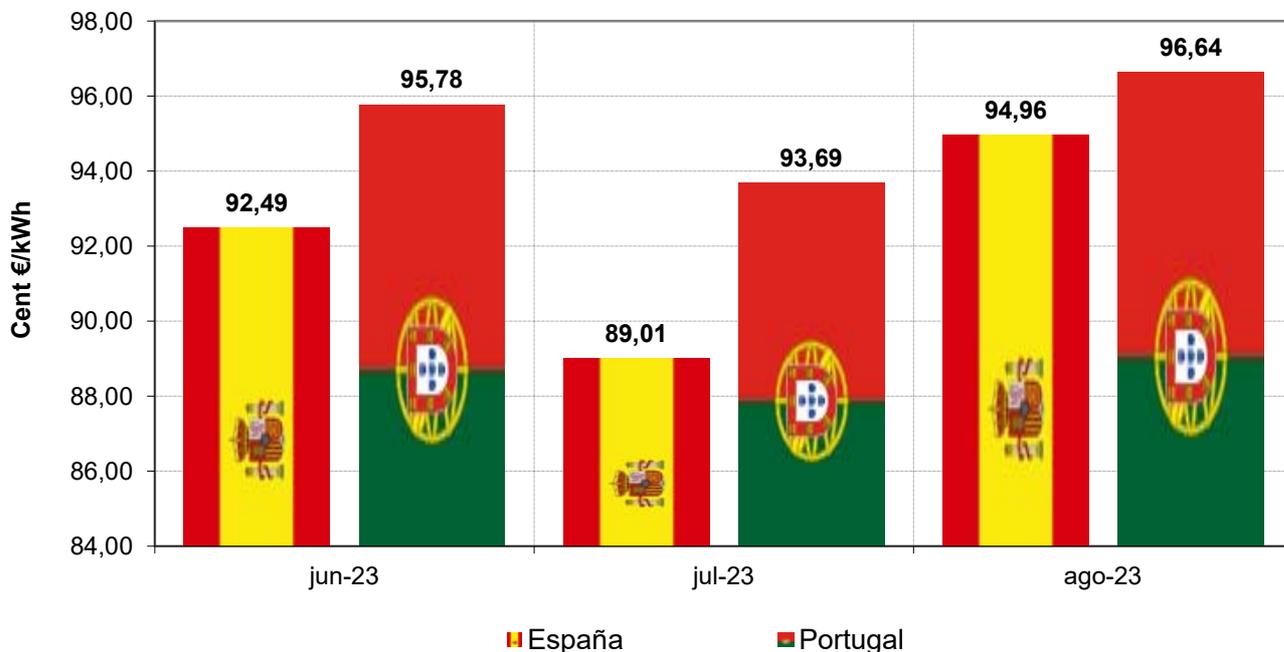
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

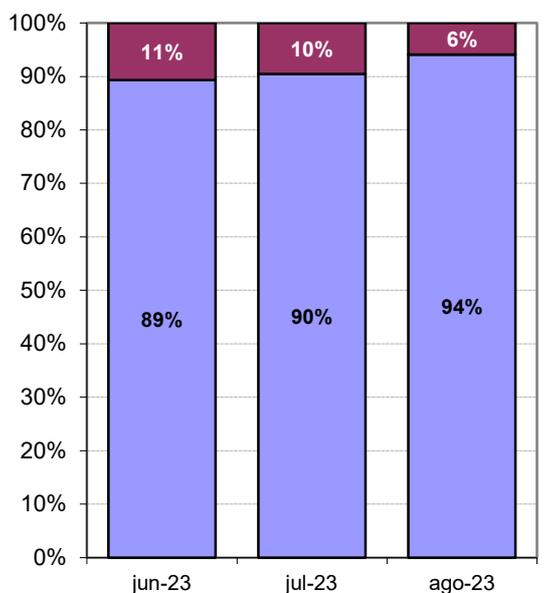
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

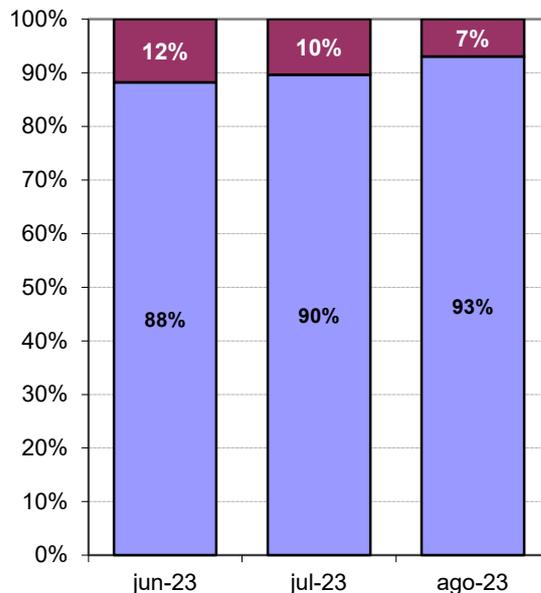


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



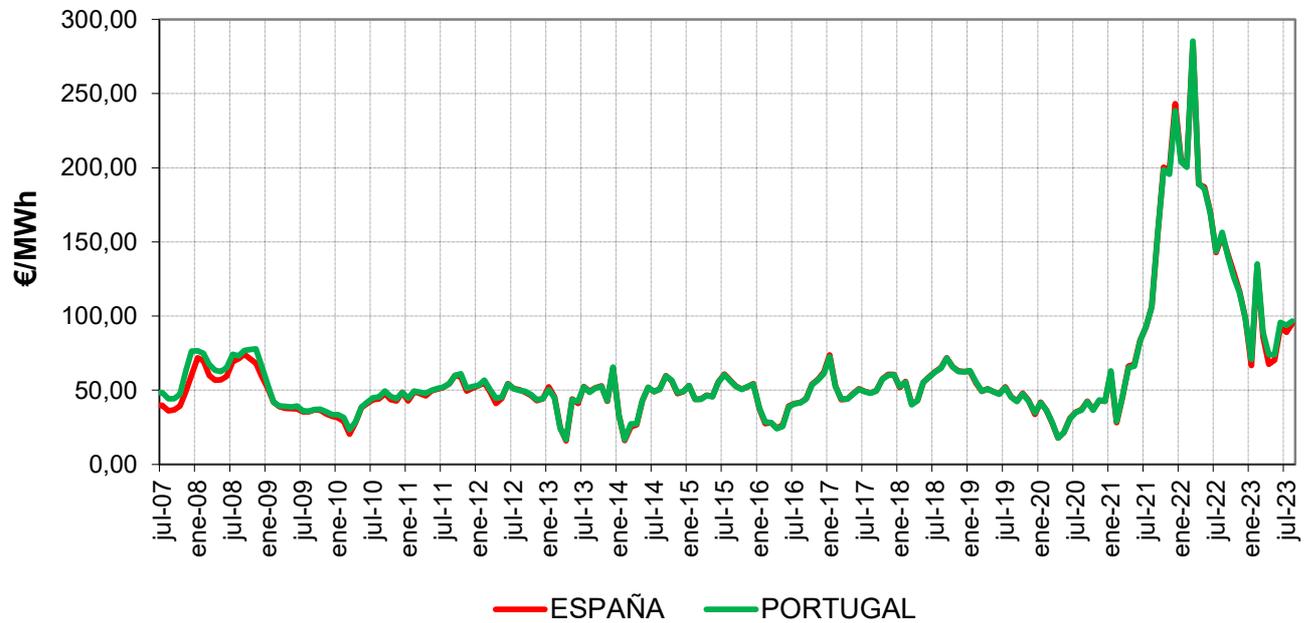
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

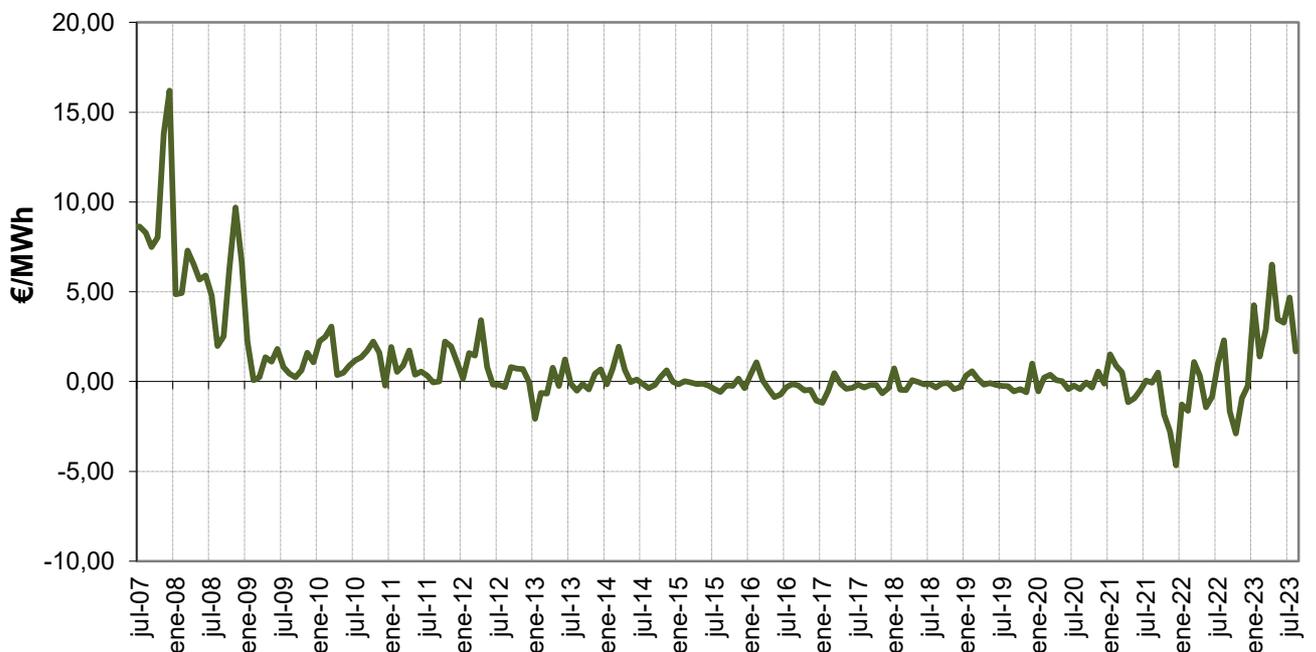
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

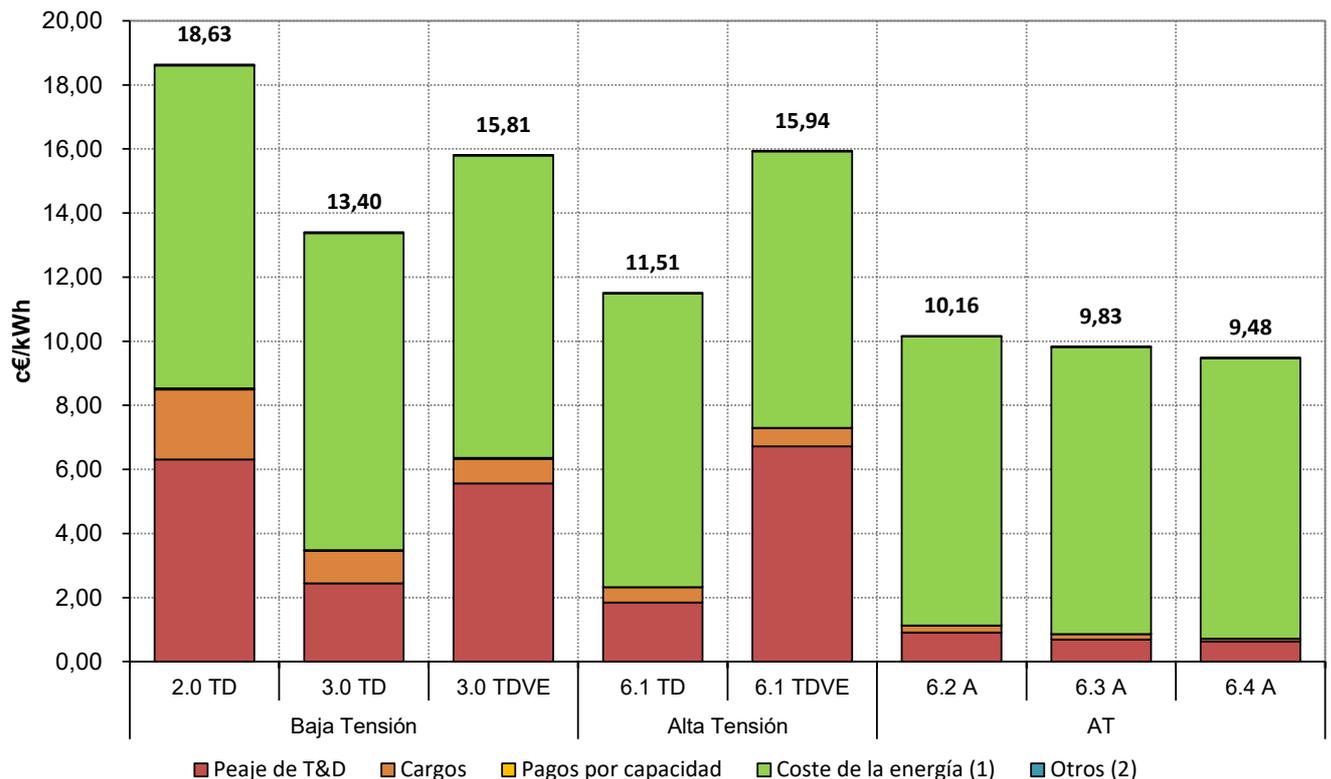
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Mayo 2023

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	6,76	4,98	1,78	0,03	10,01	0,02	16,83	3%	5%	-4%	-27%	-56%	18%	-43%
2.0 TD	8,49	6,31	2,18	0,04	10,08	0,02	18,63	2%	5%	-5%	-27%	-56%	18%	-40%
3.0 TD	3,46	2,44	1,02	0,02	9,90	0,02	13,40	4%	6%	-2%	-27%	-56%	18%	-49%
3.0 TDVE	6,33	5,56	0,77	0,02	9,43	0,02	15,81	-3%	-2%	-4%	-29%	-58%	18%	-45%
Alta Tensión	1,72	1,38	0,34	0,01	9,05	0,02	10,80	3%	4%	0%	-25%	-56%	18%	-51%
6.1 TD	2,32	1,85	0,48	0,01	9,16	0,02	11,51	3%	4%	-1%	-26%	-56%	18%	-50%
6.1 TDVE	7,29	6,72	0,56	0,01	8,62	0,02	15,94	-41%	-43%	-8%	-26%	-58%	18%	-51%
6.2 TD	1,12	0,91	0,21	0,01	9,02	0,02	10,16	-4%	-4%	0%	-25%	-56%	18%	-53%
6.3 TD	0,86	0,70	0,16	0,01	8,95	0,02	9,83	9%	11%	2%	-24%	-56%	18%	-53%
6.4 TD	0,71	0,63	0,08	0,01	8,74	0,02	9,48	3%	2%	5%	-24%	-56%	18%	-54%
Total	3,91	2,95	0,97	0,02	9,47	0,02	13,43	3%	5%	-3%	-26%	-56%	18%	-47%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) , 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

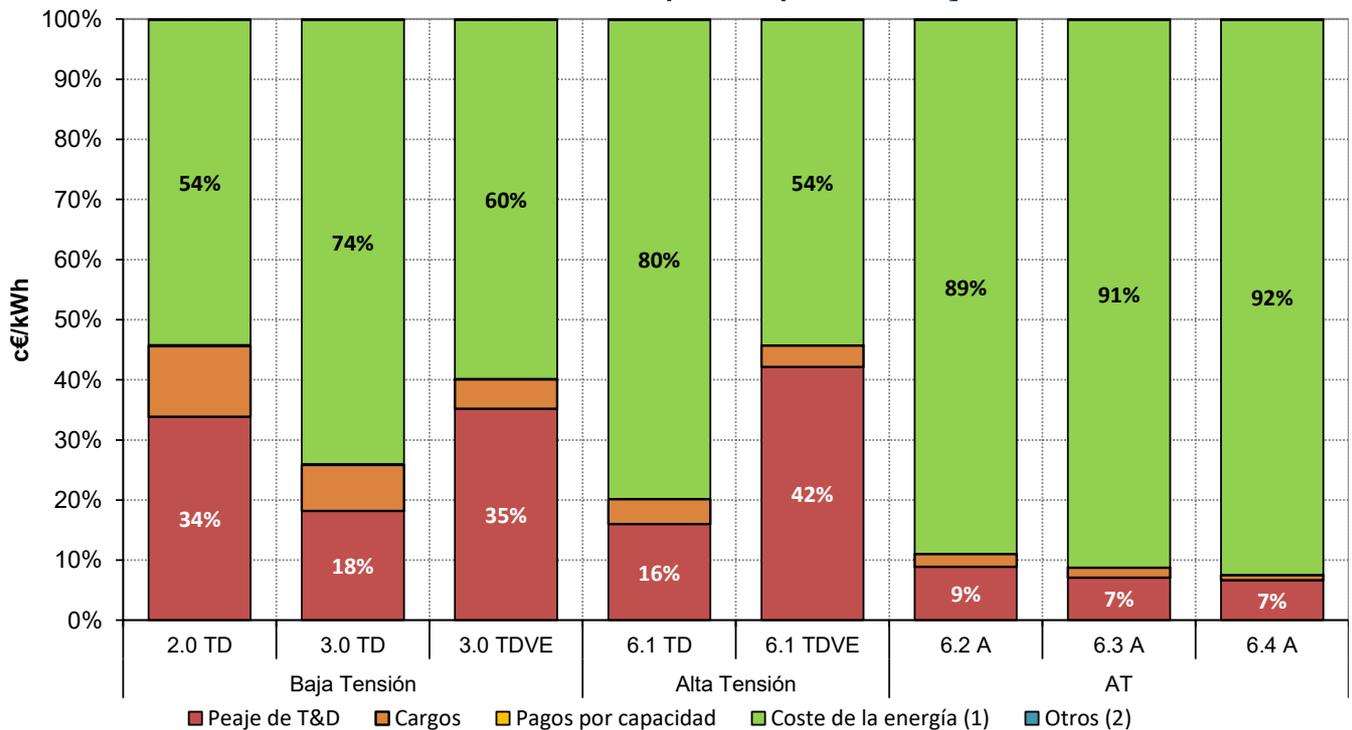
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Mayo 2023							Mayo 2022						
	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	40%	30%	11%	0%	60%	0%	100%	22%	16%	6%	0%	77%	0%	100%
2.0 TD	46%	34%	12%	0%	54%	0%	100%	27%	19%	7%	0%	73%	0%	100%
3.0 TD	26%	18%	8%	0%	74%	0%	100%	13%	9%	4%	0%	87%	0%	100%
3.0 TDVE	40%	35%	5%	0%	60%	0%	100%	23%	20%	3%	0%	77%	0%	100%
Alta Tensión	16%	13%	3%	0%	84%	0%	100%	7%	6%	2%	0%	92%	0%	100%
6.1 TD	20%	16%	4%	0%	80%	0%	100%	10%	8%	2%	0%	90%	0%	100%
6.1 TDVE	46%	42%	4%	0%	54%	0%	100%	38%	36%	2%	0%	62%	0%	100%
6.2 TD	11%	9%	2%	0%	89%	0%	100%	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%
6.3 TD	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%	4%	3%	1%	0%	96%	0%	100%
6.4 TD	8%	7%	1%	0%	92%	0%	100%	3%	3%	0%	0%	96%	0%	100%
Total	29%	22%	7%	0%	71%	0%	100%	15%	11%	4%	0%	85%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Mayo 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

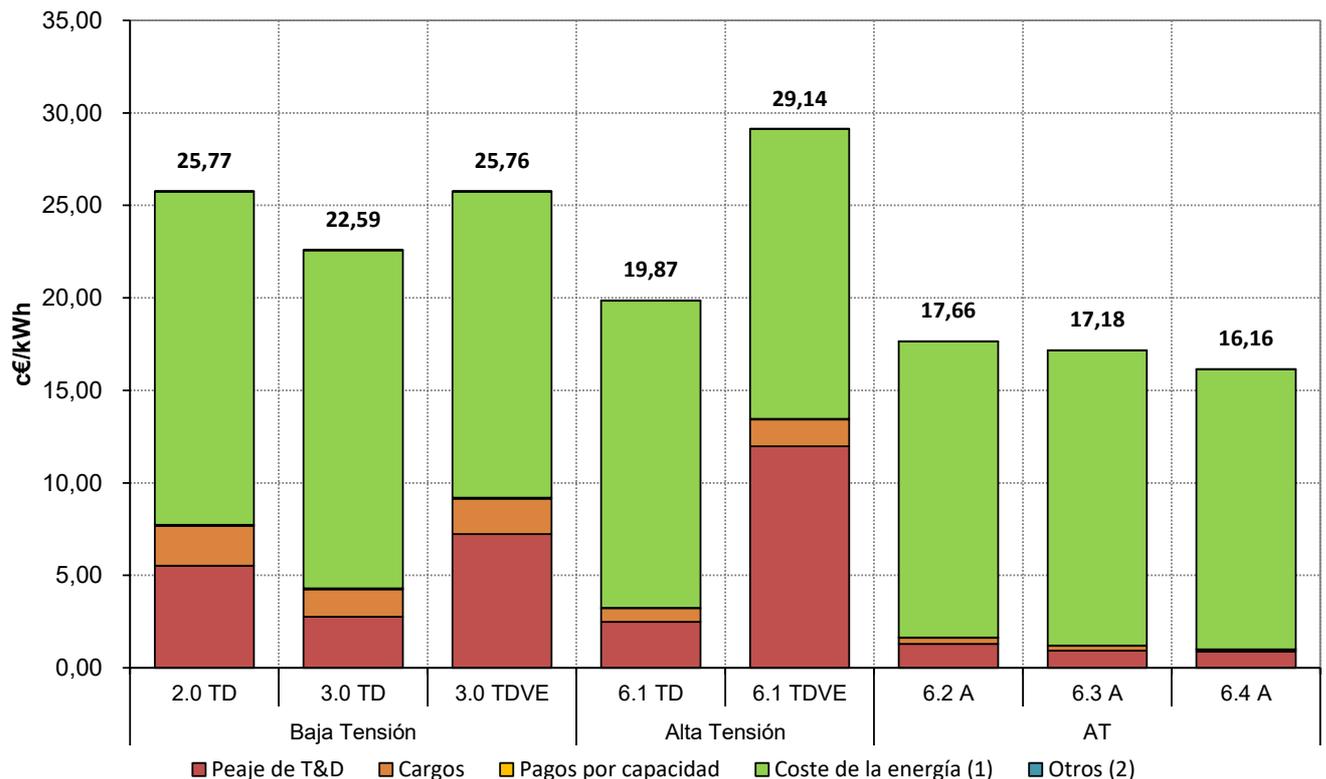
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-1 10/2022

(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. Junio 2022 - mayo 2023

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	6,56	4,61	1,94	0,05	18,10	0,02	24,73	-7%	2%	-22%	-22%	-18%	6%	-16%
2.0 TD	7,68	5,52	2,16	0,05	18,02	0,02	25,77	-6%	1%	-21%	-22%	-19%	6%	-16%
3.0 TD	4,25	2,76	1,49	0,05	18,27	0,02	22,59	-7%	5%	-24%	-22%	-16%	6%	-14%
3.0 TDVE	9,15	7,24	1,91	0,06	16,54	0,02	25,76	8%	10%	1%	-2%	-35%	8%	-25%
Alta Tensión	2,41	1,89	0,52	0,02	16,22	0,02	18,67	-3%	4%	-21%	-21%	-16%	6%	-14%
6.1 TD	3,22	2,49	0,73	0,02	16,61	0,02	19,87	-5%	2%	-23%	-23%	-15%	6%	-13%
6.1 TDVE	13,43	11,98	1,46	0,02	15,67	0,02	29,14	-11%	-10%	-13%	-14%	-27%	7%	-20%
6.2 TD	1,62	1,29	0,33	0,02	16,00	0,02	17,66	-4%	1%	-21%	-21%	-17%	6%	-16%
6.3 TD	1,19	0,94	0,25	0,02	15,95	0,02	17,18	-1%	6%	-21%	-22%	-15%	6%	-15%
6.4 TD	0,99	0,87	0,11	0,01	15,14	0,02	16,16	6%	10%	-13%	-19%	-17%	6%	-16%
Total	4,35	3,17	1,19	0,03	17,10	0,02	21,51	-5%	3%	-21%	-21%	-17%	6%	-15%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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-I 10/2022

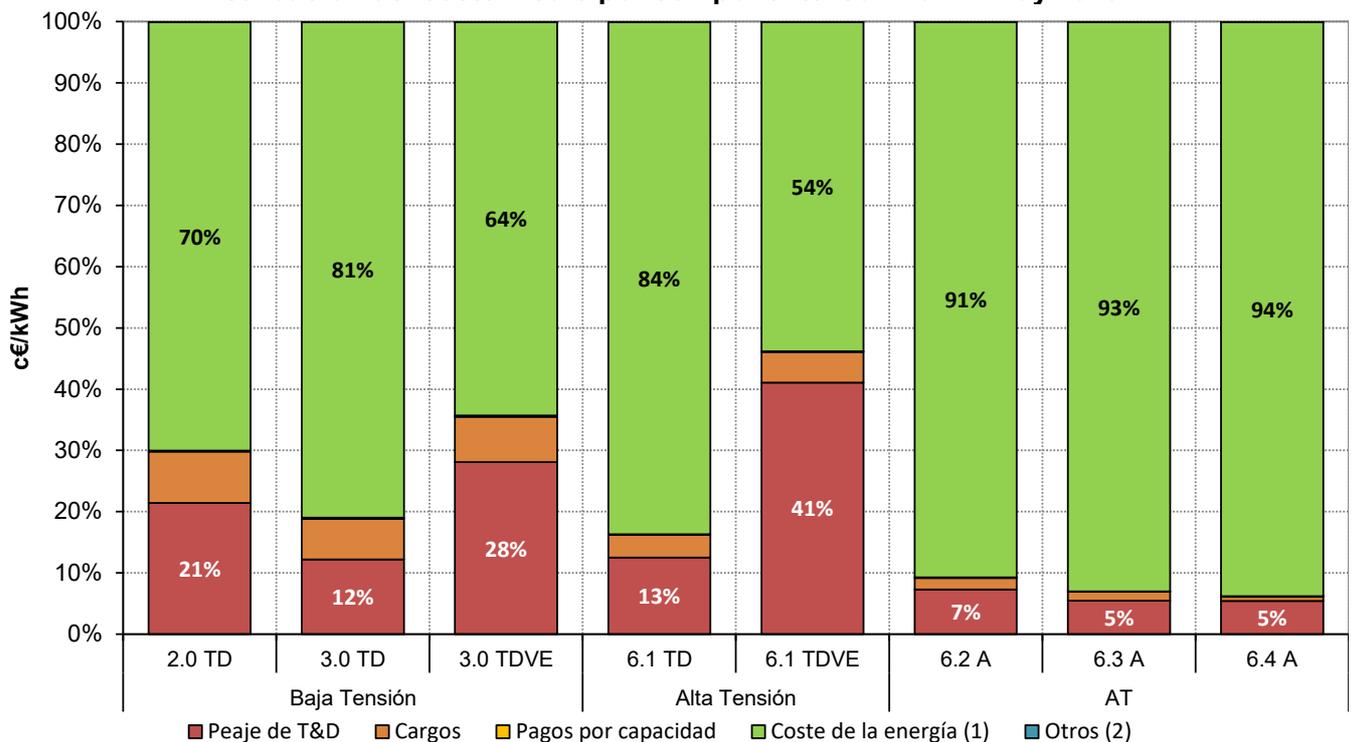
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jun 2022 - may 2023							Jun 2021 - may 2022						
	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	27%	19%	8%	0%	73%	0%	100%	24%	16%	8%	0%	76%	0%	100%
2.0 TD	30%	21%	8%	0%	70%	0%	100%	27%	18%	9%	0%	73%	0%	100%
3.0 TD	19%	12%	7%	0%	81%	0%	100%	17%	10%	7%	0%	82%	0%	100%
3.0 TDVE	36%	28%	7%	0%	64%	0%	100%	25%	19%	6%	0%	75%	0%	100%
Alta Tensión	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	11%	8%	3%	0%	88%	0%	100%
6.1 TD	16%	13%	4%	0%	84%	0%	100%	15%	11%	4%	0%	85%	0%	100%
6.1 TDVE	46%	41%	5%	0%	54%	0%	100%	41%	36%	5%	0%	59%	0%	100%
6.2 TD	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%	8%	6%	2%	0%	92%	0%	100%
6.3 TD	7%	5%	1%	0%	93%	0%	100%	6%	4%	2%	0%	94%	0%	100%
6.4 TD	6%	5%	1%	0%	94%	0%	100%	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%
Total	20%	15%	6%	0%	80%	0%	100%	18%	12%	6%	0%	82%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023) , OMEL y REE .

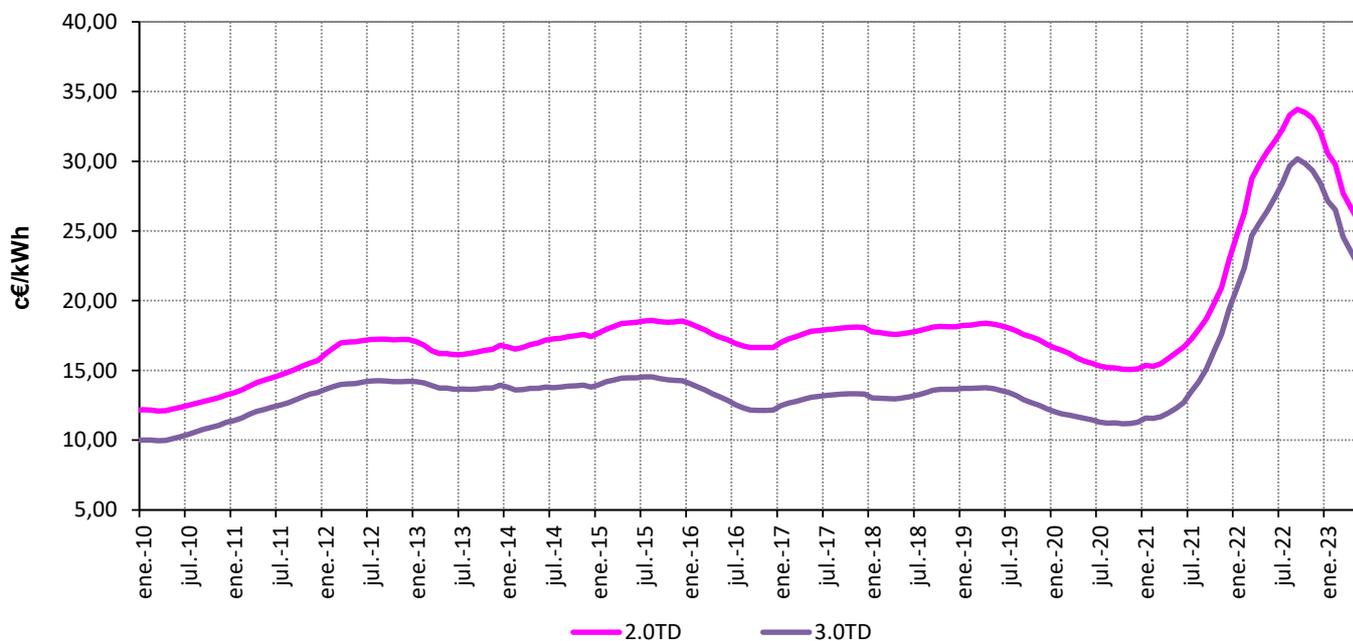
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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-I 10/2022

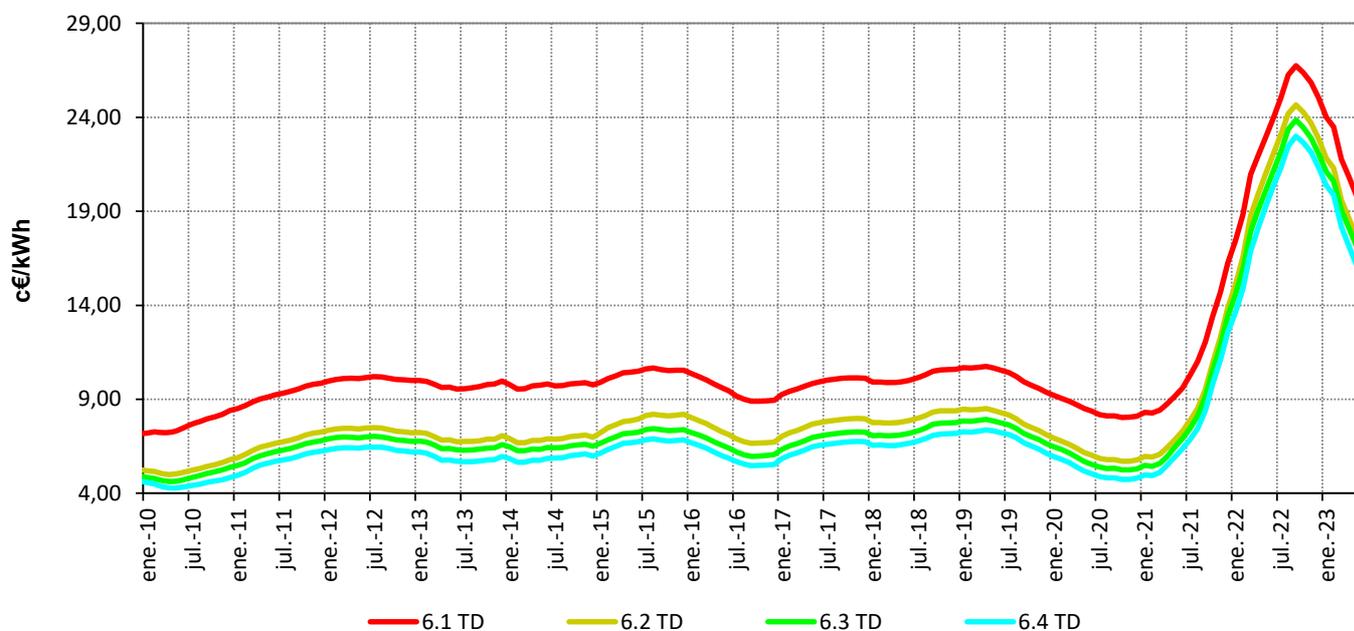
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

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 7 de 2023), 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			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	6,96	7,77	8,35	8,49	-18%	-12%	4%	2%
Peaje de T&D	4,89	5,62	6,17	6,31	-3%	6%	7%	5%
Cargos	2,06	2,14	2,18	2,18	-40%	-38%	-4%	-5%
Pagos por capacidad	0,04	0,04	0,04	0,04	-25%	-26%	-29%	-27%
Coste de la energía	17,19	12,76	10,55	10,08	-31%	-64%	-57%	-56%
Mercado Diario	16,26	11,21	8,91	8,71	-33%	-68%	-62%	-60%
SS.CC	1,01	1,55	1,64	1,40	150%	88%	53%	53%
Mecanismo de ajuste	-0,09							
Participación demanda				-0,04				
Cuota OMIE	0,019	0,019	0,019	0,019	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	24,21	20,59	18,96	18,63	-27%	-54%	-42%	-40%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	10,21	8,91	7,99	7,68	-2%	-13%	-10%	-6%
Peaje de T&D		3,14	5,44	5,52			73%	1%
Cargos		1,44	2,54	2,16			77%	-21%
Pagos por capacidad	0,44	0,22	0,05	0,05	-3%	-49%	-76%	-22%
Coste de la energía	4,44	13,79	24,05	18,02	-25%	211%	74%	-19%
Mercado Diario	4,14	13,29	20,33	13,93	-27%	221%	53%	-36%
SS.CC	0,30	0,50	0,86	1,17	76%	70%	71%	86%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,85	2,92				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,016	0,017	0,017	0,018	23%	5%	-2%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	1%	0%	-1%	17%
Total	15,11	22,95	32,11	25,77	-10%	52%	40%	-16%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	5,25	4,57	3,51	3,46	-16%	-13%	3%	4%
Peaje de T&D	3,33	2,99	2,48	2,44	9%	9%	5%	6%
Cargos	1,92	1,58	1,02	1,02	-39%	-38%	-3%	-2%
Pagos por capacidad	0,08	0,04	0,02	0,02	-25%	-28%	-30%	-27%
Coste de la energía	17,16	12,52	10,38	9,90	-30%	-65%	-57%	-56%
Mercado Diario	16,27	11,00	8,79	8,57	-33%	-68%	-62%	-61%
SS.CC	0,97	1,52	1,60	1,35	150%	92%	54%	53%
Mecanismo de ajuste	-0,08							
Participación demanda				-0,03				
Cuota OMIE	0,019	0,019	0,019	0,019	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	22,52	17,15	13,94	13,40	-27%	-58%	-50%	-49%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	6,29	5,06	4,44	4,25	8%	-20%	-12%	-7%
Peaje de T&D		1,58	2,67	2,76			69%	5%
Cargos		1,10	1,76	1,49			60%	-24%
Pagos por capacidad	0,47	0,22	0,06	0,05	-1%	-52%	-74%	-22%
Coste de la energía	4,51	14,11	23,91	18,27	-24%	212%	70%	-16%
Mercado Diario	4,23	13,62	20,03	14,03	-26%	222%	47%	-34%
SS.CC	0,28	0,49	0,83	1,11	76%	73%	70%	84%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			3,05	3,13				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,016	0,017	0,017	0,017	23%	5%	-2%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	1%	0%	-1%	15%
Total	11,29	19,41	28,43	22,59	-8%	72%	46%	-14%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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

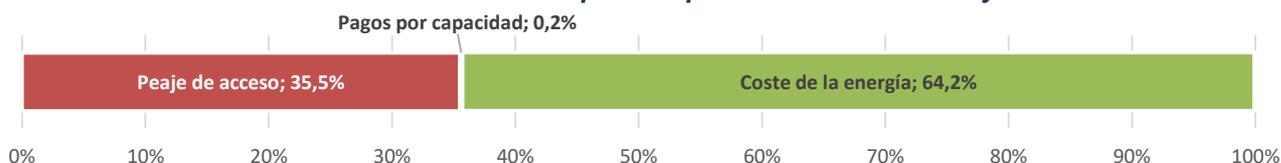
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	12,44	10,45	5,98	6,33	-6%	-6%	-2%	-3%
Peaje de T&D	9,42	8,25	5,25	5,56	11%	9%	0%	-2%
Cargos	3,02	2,20	0,73	0,77	-36%	-38%	-10%	-4%
Pagos por capacidad	0,08	0,05	0,02	0,02	-21%	-26%	-32%	-29%
Coste de la energía	17,03	12,24	9,41	9,47	-31%	-65%	-60%	-57%
Mercado Diario	16,13	10,71	7,74	8,09	-34%	-69%	-65%	-62%
SS.CC	0,98	1,53	1,67	1,39	170%	110%	65%	58%
Mecanismo de ajuste	-0,08							
Participación demanda				-0,04				
Cuota OMIE	0,019	0,019	0,019	0,019	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	29,58	22,76	15,43	15,85	-22%	-51%	-48%	-45%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso		8,55	8,99	9,15			5%	8%
Peaje de T&D		7,36	6,98	7,24			-5%	10%
Cargos		1,19	2,01	1,91			70%	1%
Pagos por capacidad		0,08	0,06	0,06			-28%	-2%
Coste de la energía		23,26	22,62	16,54			-3%	-35%
Mercado Diario		22,65	18,04	12,92			-20%	-48%
SS.CC		0,61	0,94	1,21			54%	56%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste			3,65	2,41				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS		0,017	0,016	0,018			-3%	6%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,004			-1%	20%
Total		31,91	31,69	25,77			-1%	-25%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	4,06	3,34	2,38	2,32	-9%	-13%	0%	3%
Peaje de T&D	3,07	2,55	1,90	1,85	7%	0%	1%	4%
Cargos	0,99	0,79	0,48	0,48	-38%	-39%	-4%	-1%
Pagos por capacidad	0,03	0,01	0,01	0,01	-25%	-28%	-31%	-26%
Coste de la energía	15,43	11,19	9,47	9,19	-30%	-65%	-57%	-56%
Mercado Diario	14,61	9,78	7,99	7,93	-33%	-68%	-62%	-60%
SS.CC	0,90	1,41	1,48	1,26	141%	90%	51%	53%
Mecanismo de ajuste	-0,08							
Participación demanda				-0,03				
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	19,54	14,57	11,88	11,54	-27%	-59%	-51%	-50%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	3,87	3,53	3,33	3,22	2%	-9%	-6%	-5%
Peaje de T&D		1,49	2,46	2,49			64%	2%
Cargos		0,53	0,87	0,73			65%	-23%
Pagos por capacidad	0,18	0,08	0,02	0,02	1%	-52%	-75%	-23%
Coste de la energía	4,04	12,62	21,68	16,61	-25%	213%	72%	-15%
Mercado Diario	3,76	12,16	18,13	12,75	-27%	223%	49%	-33%
SS.CC	0,27	0,46	0,78	1,03	76%	68%	69%	80%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,78	2,83				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,016	22%	5%	-3%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	15%
Total	8,10	16,25	25,05	19,87	-14%	100%	54%	-13%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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

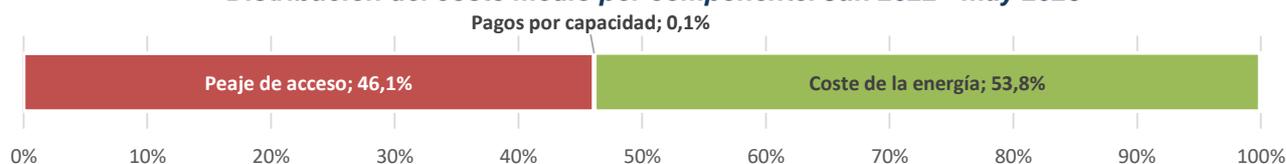
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	17,89	16,98	6,66	7,29	-30%	-31%	-40%	-41%
Peaje de T&D	15,51	15,17	6,11	6,72	-28%	-30%	-42%	-43%
Cargos	2,38	1,82	0,54	0,56	-41%	-37%	-9%	-8%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,01	0,01	-28%	-22%	-29%	-26%
Coste de la energía	15,36	11,02	8,44	8,66	-32%	-65%	-60%	-57%
Mercado Diario	14,54	9,65	6,92	7,39	-34%	-69%	-65%	-62%
SS.CC	0,89	1,37	1,52	1,27	173%	104%	61%	56%
Mecanismo de ajuste	-0,08							
Participación demanda				-0,04				
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	33,30	28,04	15,13	15,98	-31%	-50%	-53%	-51%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso		12,03	14,41	13,43			20%	-11%
Peaje de T&D		10,71	12,82	11,98			20%	-10%
Cargos		1,33	1,58	1,46			19%	-13%
Pagos por capacidad		0,03	0,02	0,02			-14%	-14%
Coste de la energía		19,29	20,57	15,67			7%	-27%
Mercado Diario		18,75	15,66	11,97			-16%	-43%
SS.CC		0,53	0,86	1,08			62%	74%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste			4,05	2,62				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS		0,015	0,015	0,016			-3%	5%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,003			-1%	18%
Total		31,37	35,01	29,15			12%	-20%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	2,04	1,68	1,18	1,12	-7%	-13%	-3%	-4%
Peaje de T&D	1,60	1,33	0,96	0,91	7%	-2%	-4%	-4%
Cargos	0,44	0,35	0,22	0,21	-38%	-39%	-2%	0%
Pagos por capacidad	0,03	0,01	0,01	0,01	-25%	-27%	-28%	-25%
Coste de la energía	15,06	10,94	9,28	9,04	-31%	-65%	-56%	-56%
Mercado Diario	14,25	9,56	7,83	7,79	-33%	-68%	-61%	-60%
SS.CC	0,89	1,39	1,46	1,25	137%	87%	48%	51%
Mecanismo de ajuste	-0,08							
Participación demanda				-0,03				
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	17,14	12,66	10,49	10,19	-28%	-62%	-53%	-53%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	1,69	1,67	1,67	1,62	0%	-1%	0%	-4%
Peaje de T&D		0,75	1,28	1,29			72%	1%
Cargos		0,22	0,39	0,33			77%	-21%
Pagos por capacidad	0,13	0,07	0,02	0,02	3%	-48%	-73%	-21%
Coste de la energía	3,93	12,12	21,15	16,00	-26%	208%	75%	-17%
Mercado Diario	3,66	11,67	17,79	12,35	-28%	219%	53%	-34%
SS.CC	0,27	0,45	0,77	1,02	74%	67%	70%	78%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,59	2,63				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,014	0,015	0,015	0,016	22%	5%	-3%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	16%
Total	5,77	13,88	22,86	17,66	-19%	141%	65%	-16%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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

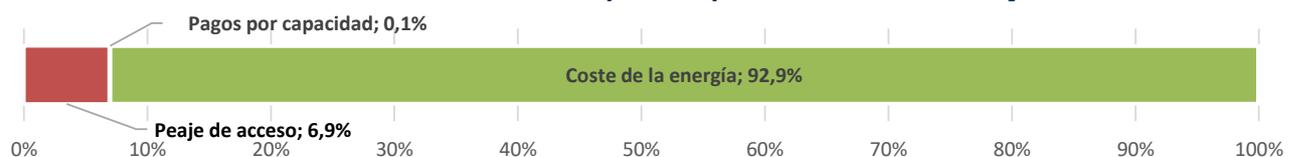
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	1,50	1,30	0,89	0,86	-6%	-14%	10%	9%
Peaje de T&D	1,16	1,03	0,72	0,70	10%	-4%	12%	11%
Cargos	0,34	0,27	0,16	0,16	-37%	-40%	1%	2%
Pagos por capacidad	0,02	0,01	0,01	0,01	-26%	-27%	-29%	-24%
Coste de la energía	14,78	10,82	9,18	8,97	-31%	-65%	-56%	-56%
Mercado Diario	13,97	9,43	7,72	7,72	-33%	-68%	-61%	-60%
SS.CC	0,89	1,39	1,46	1,25	132%	84%	47%	50%
Mecanismo de ajuste	-0,09							
Participación demanda				-0,03				
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	16,32	12,15	10,09	9,86	-29%	-62%	-54%	-53%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	1,34	1,32	1,20	1,19	0%	-2%	-9%	-1%
Peaje de T&D		0,53	0,91	0,94			71%	6%
Cargos		0,17	0,29	0,25			76%	-21%
Pagos por capacidad	0,12	0,06	0,02	0,02	2%	-48%	-72%	-22%
Coste de la energía	3,82	12,03	20,83	15,96	-26%	214%	73%	-15%
Mercado Diario	3,55	11,57	17,42	12,23	-28%	226%	51%	-33%
SS.CC	0,27	0,46	0,77	1,01	74%	67%	68%	75%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,64	2,72				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,014	0,015	0,015	0,015	22%	5%	-2%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	15%
Total	5,30	13,43	22,07	17,18	-20%	153%	64%	-14%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), 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			
	feb.-23	mar.-23	abr.-23	may.-23	feb 23 s/ feb 22	mar 23 s/ mar 22	abr 23 s/ abr 22	may 23 s/ may 22
Peaje de acceso	1,19	0,98	0,69	0,71	1%	-8%	-2%	3%
Peaje de T&D	1,05	0,87	0,61	0,63	9%	-1%	-3%	2%
Cargos	0,14	0,12	0,08	0,08	-37%	-38%	3%	5%
Pagos por capacidad	0,02	0,01	0,01	0,01	-22%	-24%	-27%	-24%
Coste de la energía	14,30	10,48	8,93	8,74	-31%	-64%	-56%	-56%
Mercado Diario	13,52	9,14	7,51	7,54	-33%	-68%	-61%	-60%
SS.CC	0,87	1,35	1,42	1,23	127%	81%	46%	50%
Mecanismo de ajuste	-0,09							
Participación demanda				-0,02				
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,004	41%	41%	41%	41%
Total	15,53	11,50	9,65	9,48	-29%	-62%	-54%	-54%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Jun 2022 - may 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Jun 2022 - may 2023 s/ Jun 2021 - may 2022
Peaje de acceso	0,93	0,91	0,99	0,99	1%	-2%	9%	6%
Peaje de T&D		0,46	0,86	0,87			87%	10%
Cargos		0,07	0,13	0,11			96%	-13%
Pagos por capacidad	0,11	0,06	0,02	0,01	2%	-47%	-72%	-19%
Coste de la energía	3,75	11,58	20,32	15,14	-26%	209%	75%	-17%
Mercado Diario	3,47	11,13	17,23	11,73	-29%	221%	55%	-34%
SS.CC	0,27	0,45	0,75	1,00	74%	64%	68%	76%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,33	2,41				
Participación demanda				0,00				
Cuota OS	0,014	0,015	0,014	0,015	22%	5%	-3%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	17%
Total	4,80	12,57	21,34	16,16	-22%	162%	70%	-16%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2022 - may 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 7 de 2023), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización