



COMISIÓN NACIONAL DE LOS
MERCADOS Y LA COMPETENCIA

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS

(Demanda en b.c. hasta marzo 2024 y demanda en
consumo hasta diciembre 2023)

IS/DE/012/24

30 de abril de 2024

www.cnmc.es

Índice

Glosario	6
1. Demanda en barras de central	10
1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional	10
Demanda en barras de central nacional	10
% Variación de la demanda nacional	10
Cobertura de la demanda	11
1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular	13
Demanda en barras de central peninsular	13
% Variación de la demanda peninsular	13
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	13
Previsión REE de la demanda peninsular	14
Cobertura de la demanda	15
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	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. Diciembre 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. Diciembre 2023	86
Últimos 12 meses. Enero 2023 - diciembre 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 suministros 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.

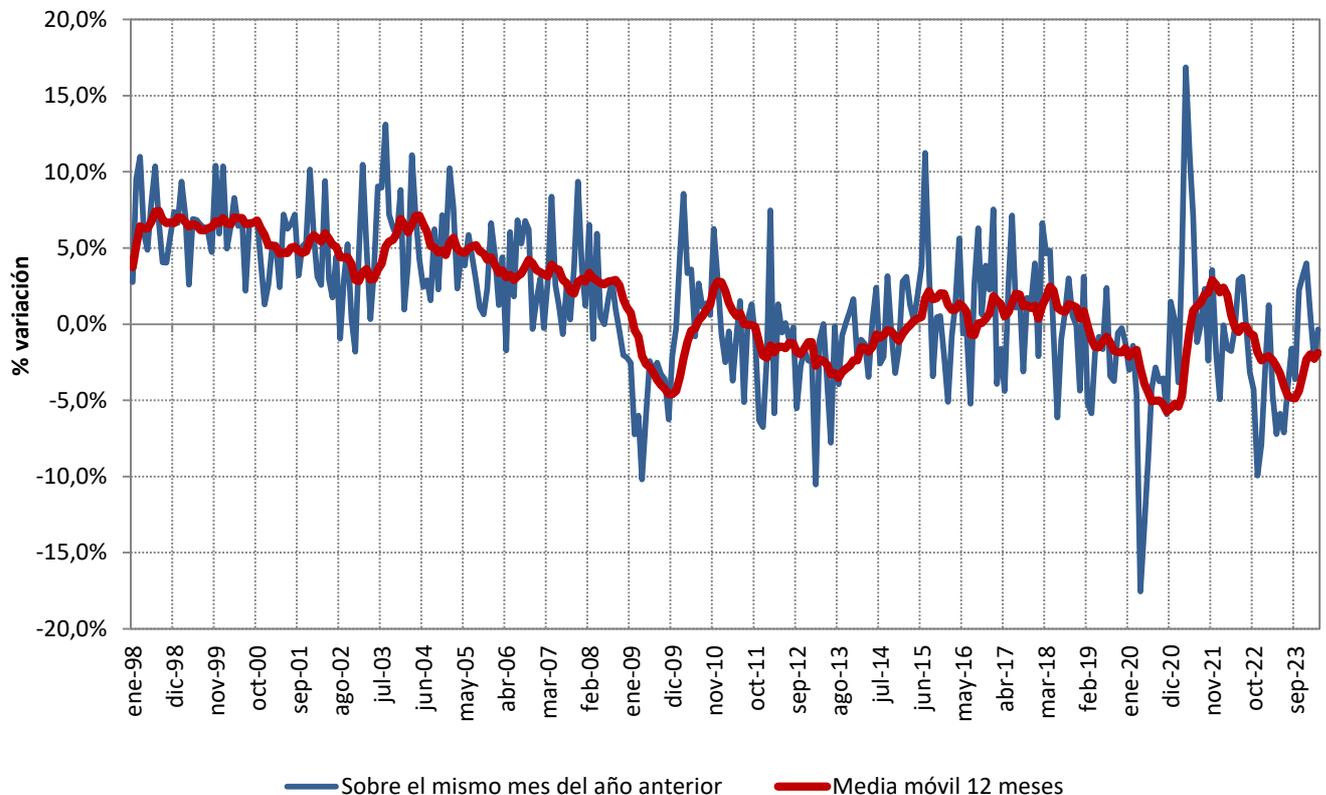
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción 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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	22.730	21.987	22.129	-3,27	0,64	-3,27	0,64	-2,21
Febrero	20.169	20.421	19.943	1,25	-2,34	-1,14	-0,79	-2,10	-2,26
Marzo	21.476	20.484	20.413	-4,62	-0,35	-2,30	-0,65	-2,36	-1,90
Abril	19.590	18.175	-	-7,22	-	-3,45	-	-2,78	-
Mayo	20.302	19.110	-	-5,87	-	-3,92	-	-3,23	-
Junio	21.330	19.815	-	-7,11	-	-4,46	-	-4,05	-
Julio	23.636	22.658	-	-4,14	-	-4,41	-	-4,70	-
Agosto	22.010	21.656	-	-1,60	-	-4,05	-	-4,82	-
Septiembre	20.313	19.578	-	-3,62	-	-4,00	-	-4,86	-
Octubre	19.331	19.764	-	2,24	-	-3,43	-	-4,37	-
Noviembre	19.302	19.922	-	3,21	-	-2,87	-	-3,31	-
Diciembre	20.288	21.101	-	4,01	-	-2,32	-	-2,32	-
Anual	250.477	244.672	62.485						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

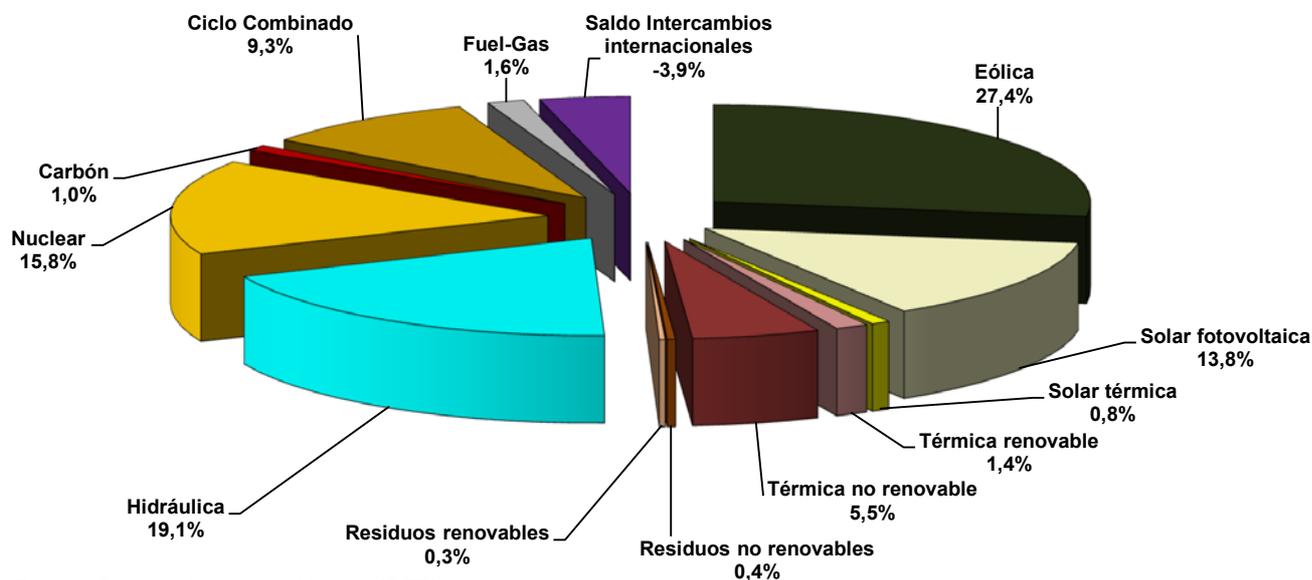
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2024

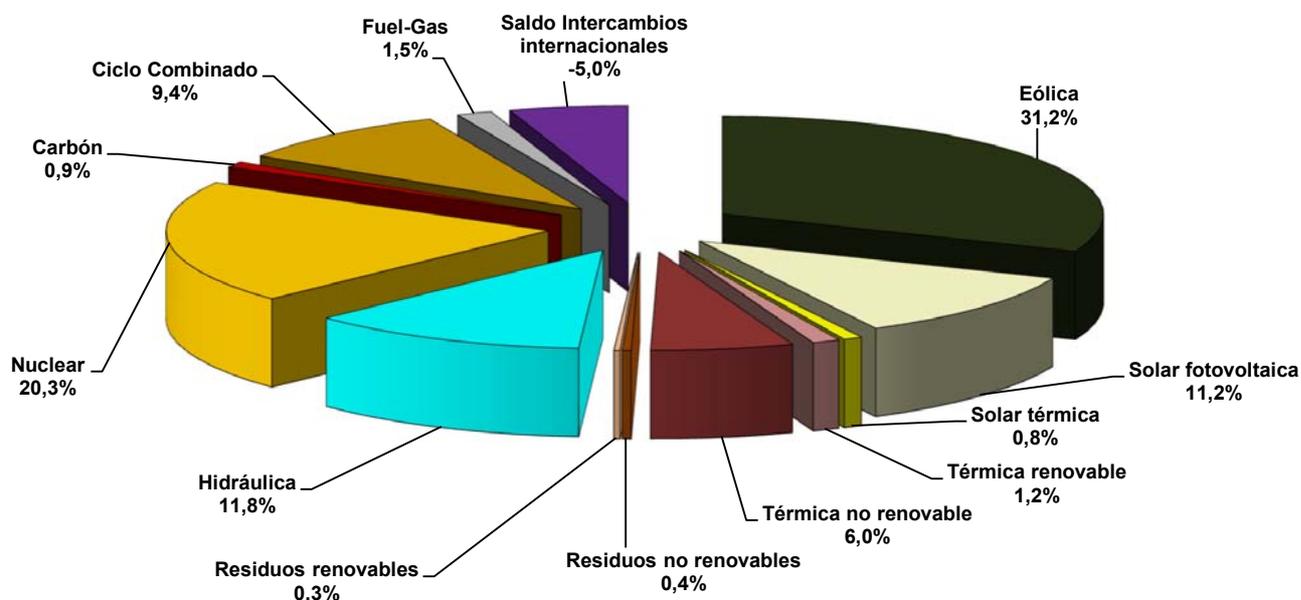


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2024



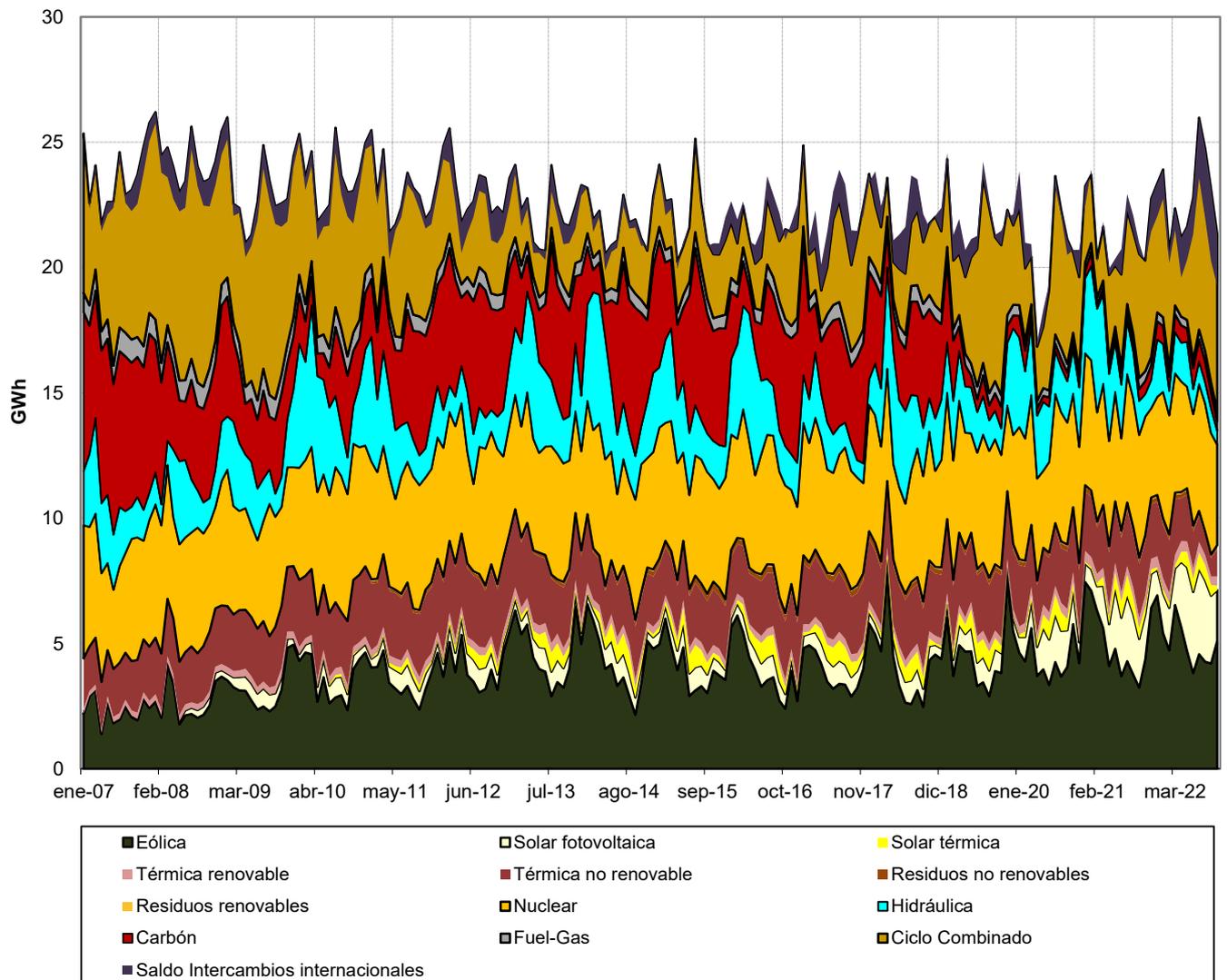
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

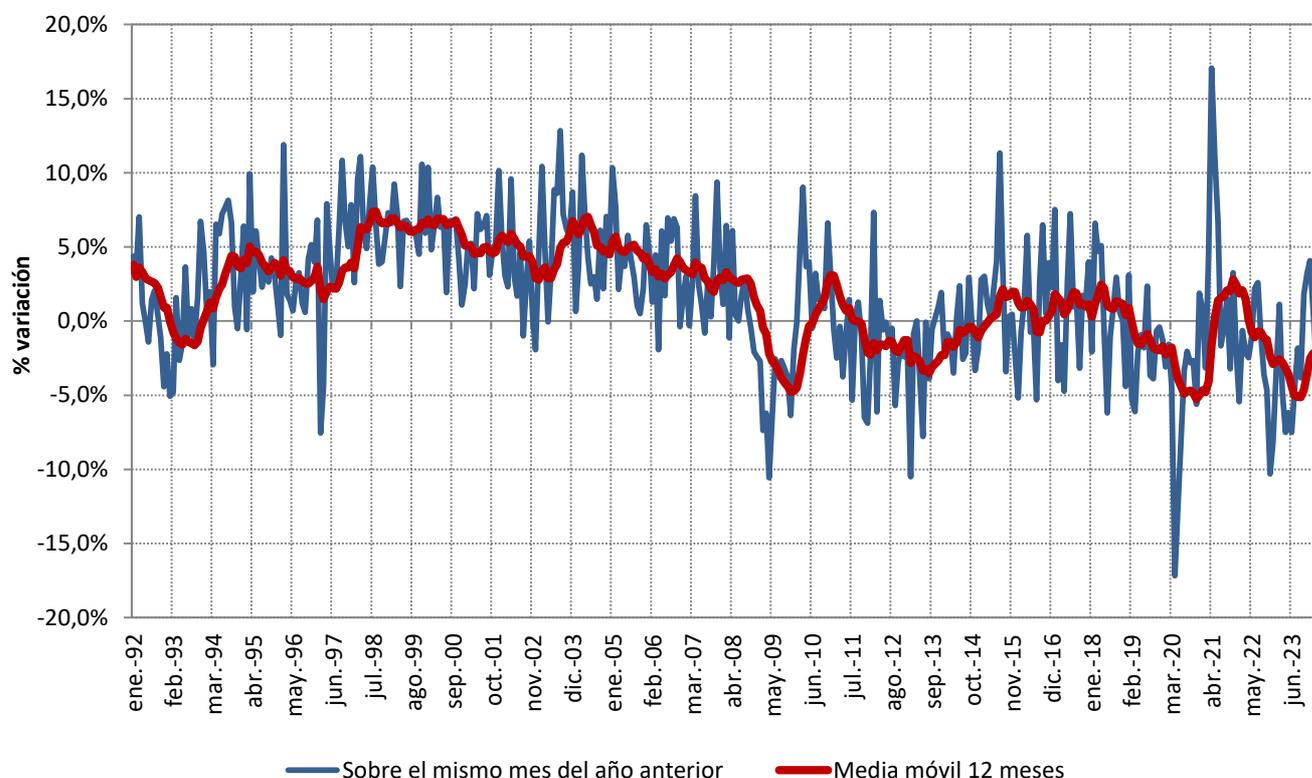
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	21.517	20.784	20.910	-3,41	0,61	-3,41	0,61	-2,71
Febrero	19.091	19.307	18.816	1,13	-2,54	-1,27	-0,91	-2,57	-2,48
Marzo	20.289	19.327	19.209	-4,74	-0,61	-2,43	-0,81	-2,79	-2,13
Abril	18.449	17.064	-	-7,51	-	-3,61	-	-3,18	-
Mayo	19.097	17.919	-	-6,17	-	-4,11	-	-3,59	-
Junio	20.029	18.524	-	-7,51	-	-4,68	-	-4,38	-
Julio	22.142	21.122	-	-4,61	-	-4,67	-	-5,03	-
Agosto	20.486	20.111	-	-1,83	-	-4,31	-	-5,12	-
Septiembre	18.960	18.234	-	-3,83	-	-4,26	-	-5,14	-
Octubre	18.102	18.432	-	1,82	-	-3,70	-	-4,65	-
Noviembre	18.200	18.788	-	3,23	-	-3,12	-	-3,56	-
Diciembre	19.139	19.918	-	4,07	-	-2,54	-	-2,54	-
Anual	235.501	229.527	58.935						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

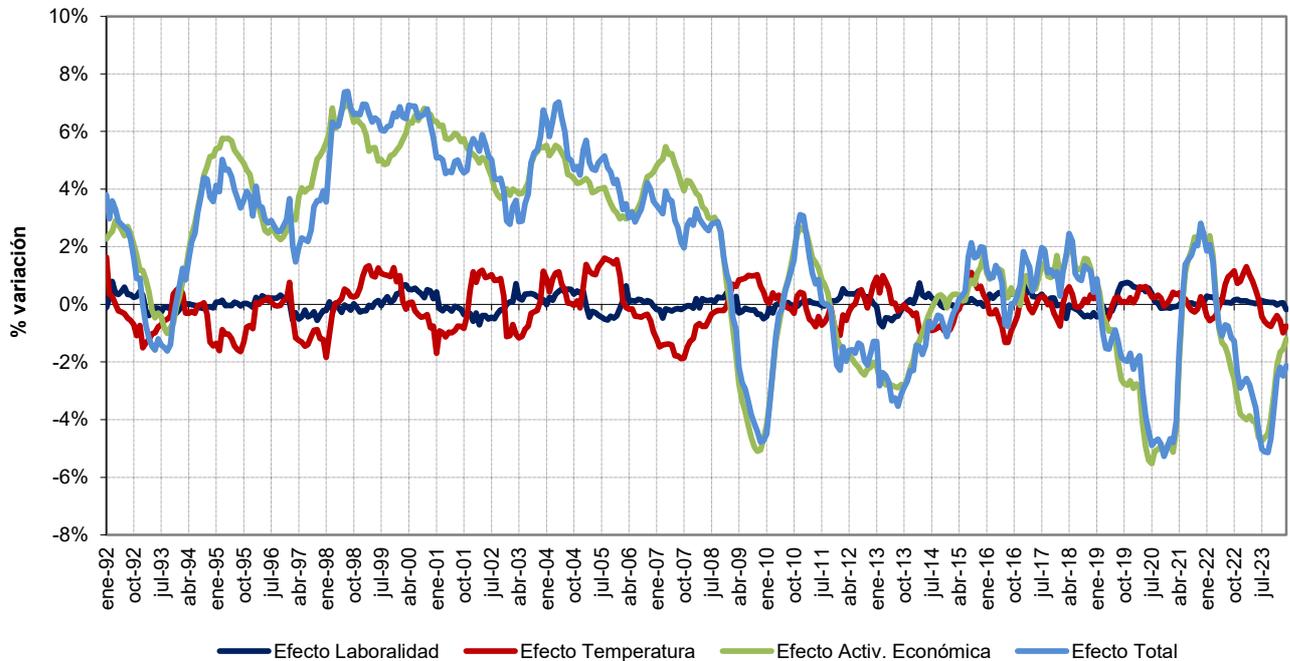
% Variación de la demanda peninsular



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)

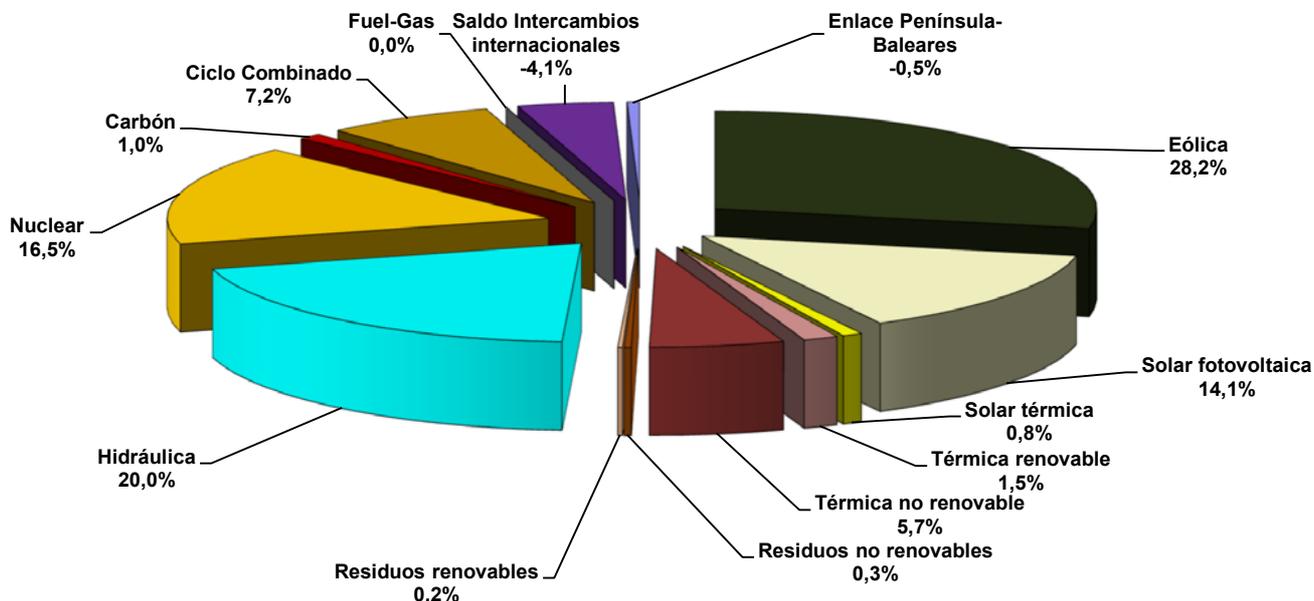
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2024			2025		
	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	20.910	0,61	-2,18	21.574	3,18	0,85
Febrero	18.816	-2,54	-2,48	19.251	2,31	1,25
Marzo	19.209	-0,61	-2,13	19.660	2,35	1,50
Abril	17.961	5,26	-1,16			
Mayo	18.316	2,22	-0,48			
Junio	18.673	0,80	0,23			
Julio	20.844	-1,31	0,56			
Agosto	19.637	-2,36	0,52			
Septiembre	18.573	1,86	0,99			
Octubre	18.696	1,43	0,96			
Noviembre	19.095	1,63	0,83			
Diciembre	20.204	1,44	0,61			
Anual	230.934		0,61			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

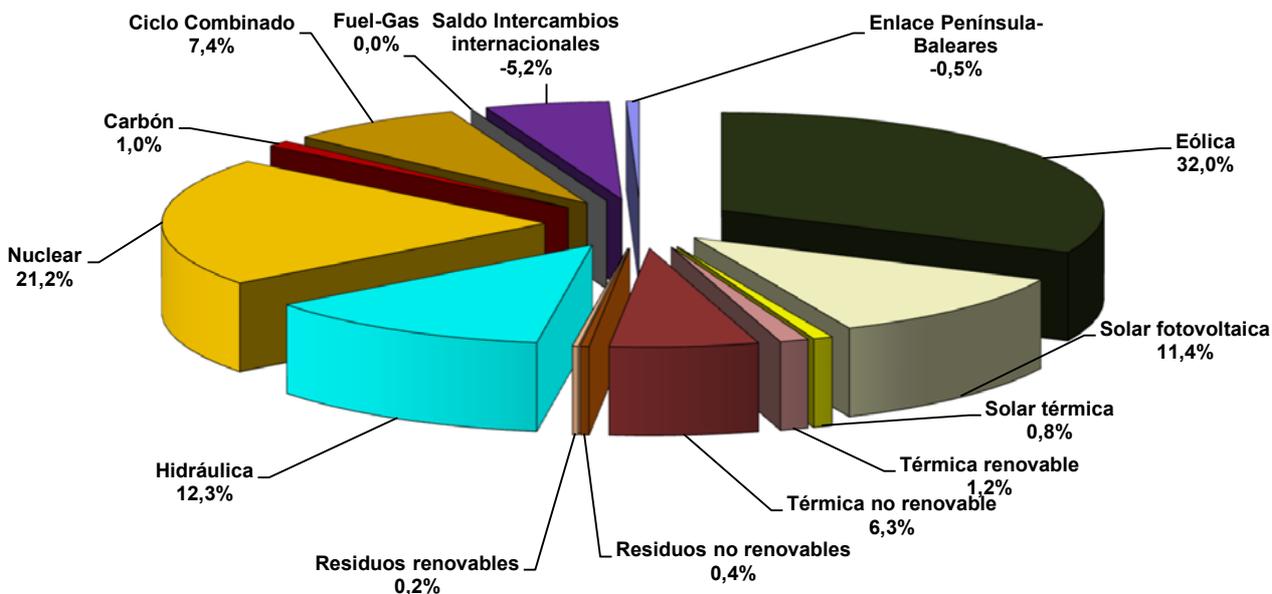
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2024



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 febrero de 2024

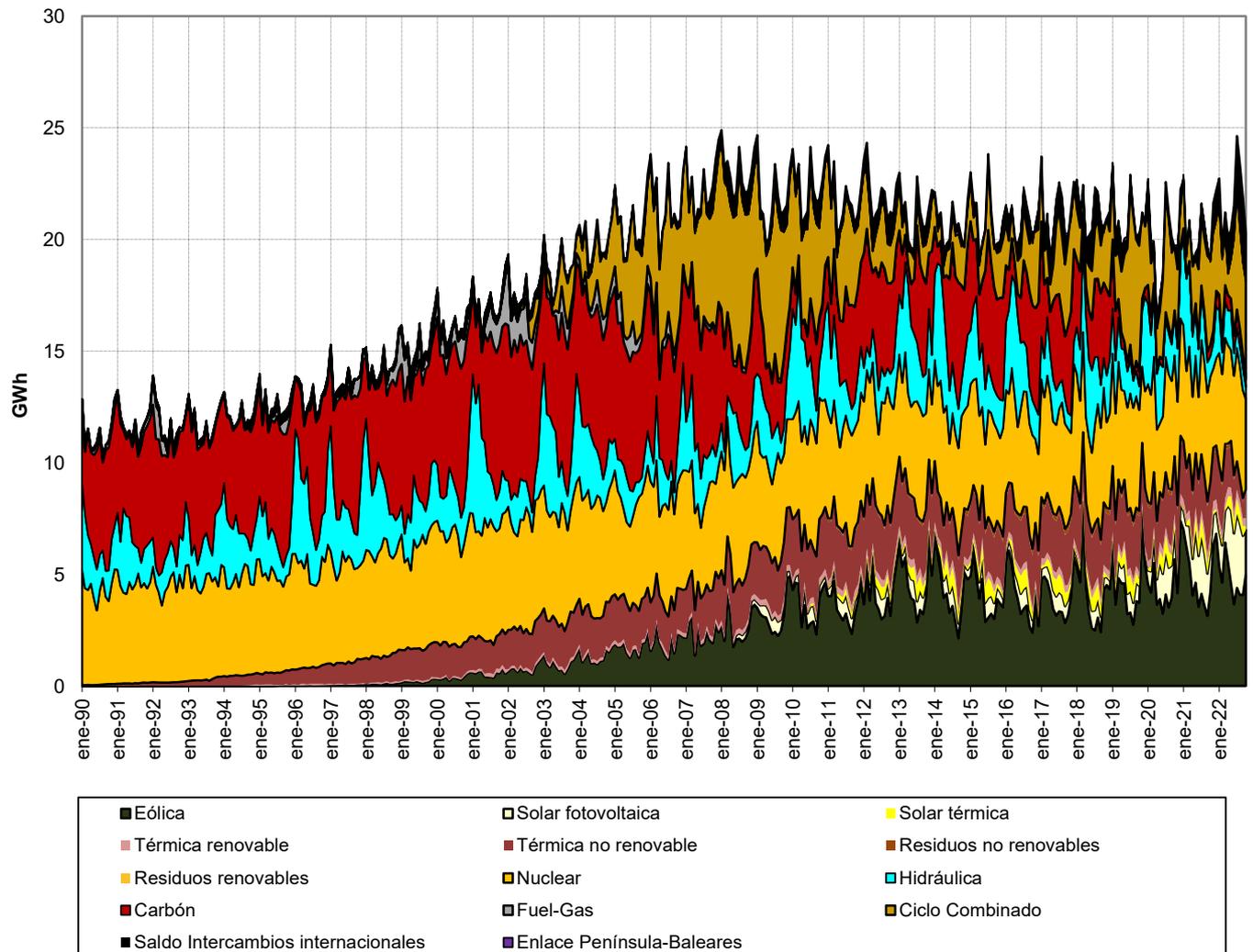


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

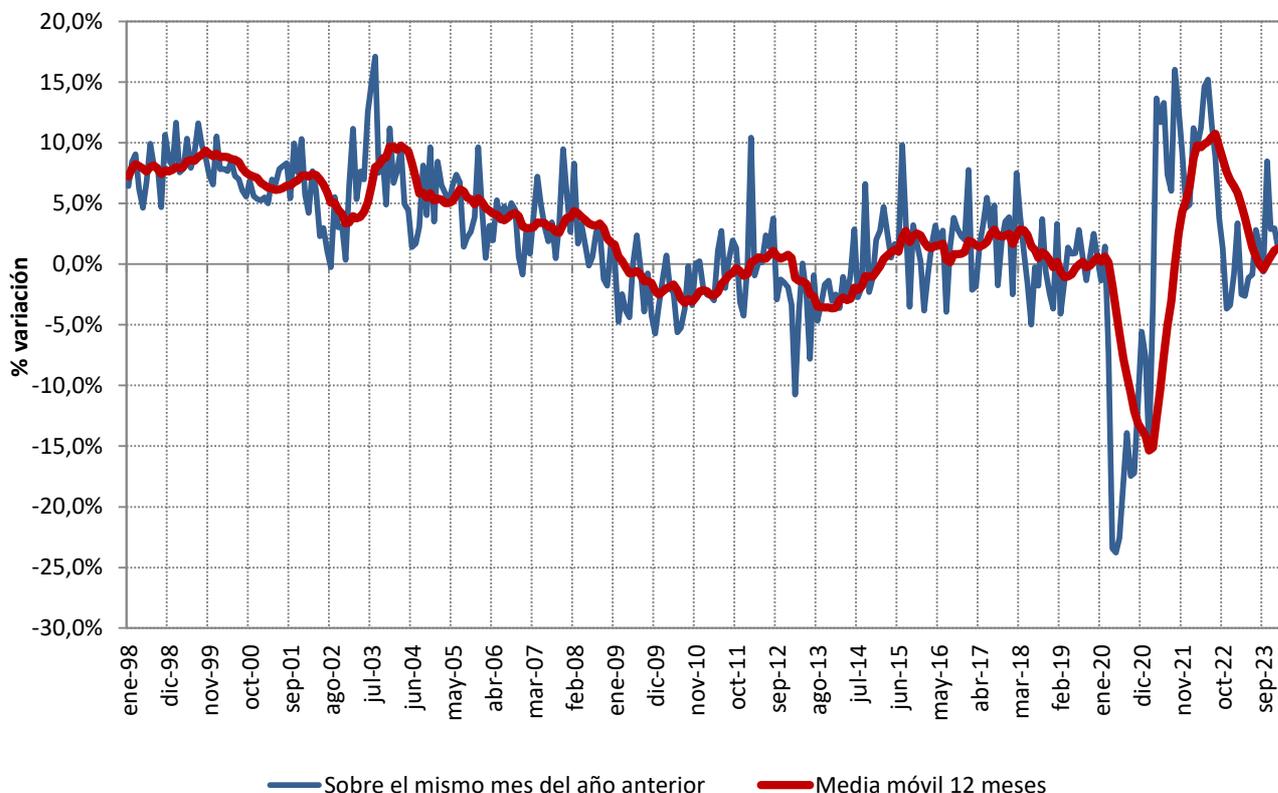
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	1.213	1.204	1.219	-0,78	1,31	-0,78	1,31	6,42
Febrero	1.078	1.114	1.127	3,36	1,20	1,17	1,26	5,86	1,14
Marzo	1.187	1.158	1.204	-2,50	3,98	-0,09	2,17	4,88	1,65
Abril	1.140	1.110	-	-2,63	-	-0,71	-	3,83	-
Mayo	1.206	1.192	-	-1,13	-	-0,80	-	2,64	-
Junio	1.302	1.291	-	-0,86	-	-0,81	-	1,37	-
Julio	1.494	1.536	-	2,83	-	-0,18	-	0,61	-
Agosto	1.524	1.546	-	1,46	-	0,07	-	-0,07	-
Septiembre	1.353	1.344	-	-0,62	-	-0,01	-	-0,45	-
Octubre	1.228	1.332	-	8,47	-	0,81	-	0,13	-
Noviembre	1.102	1.134	-	2,89	-	0,97	-	0,63	-
Diciembre	1.149	1.183	-	2,96	-	1,12	-	1,12	-
Anual	14.976	15.144	3.551						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

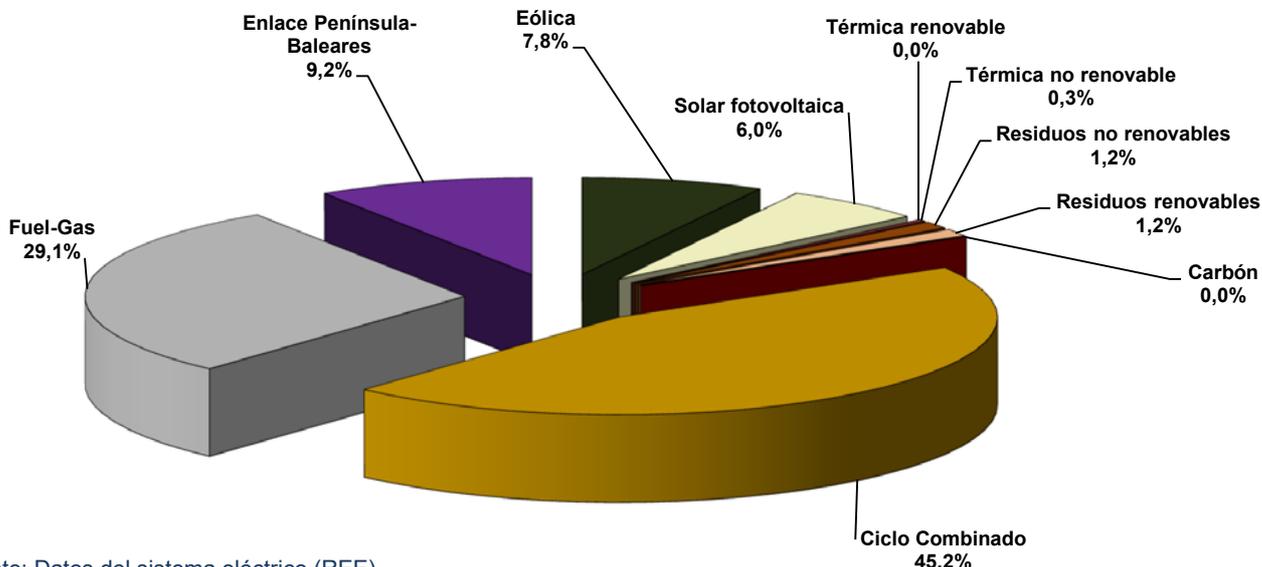
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2024

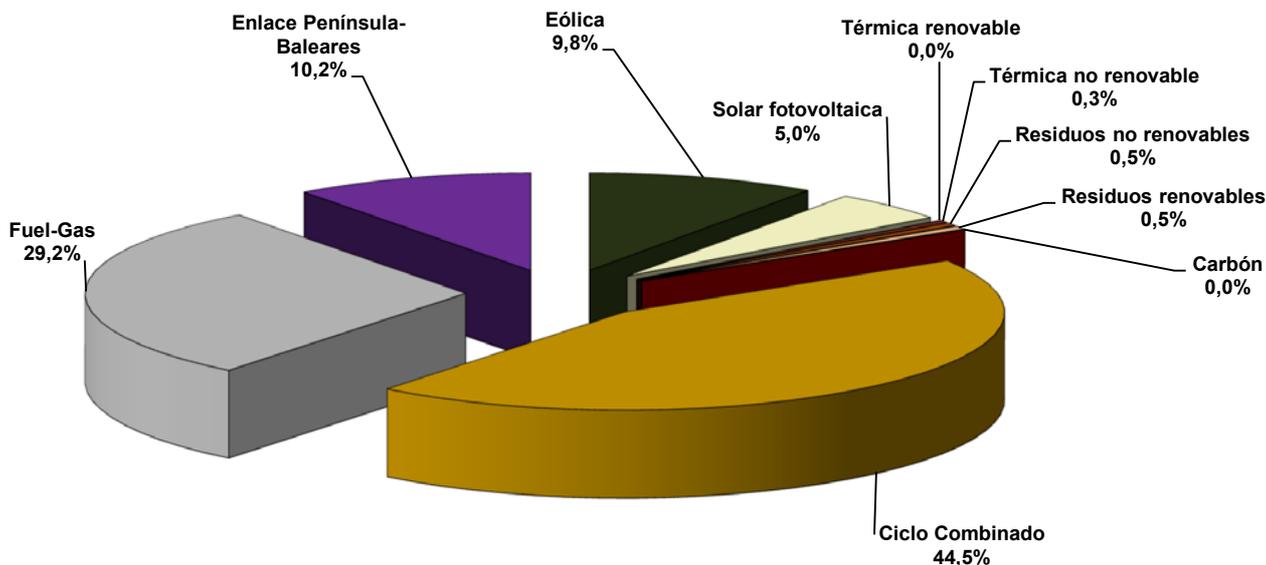


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2024



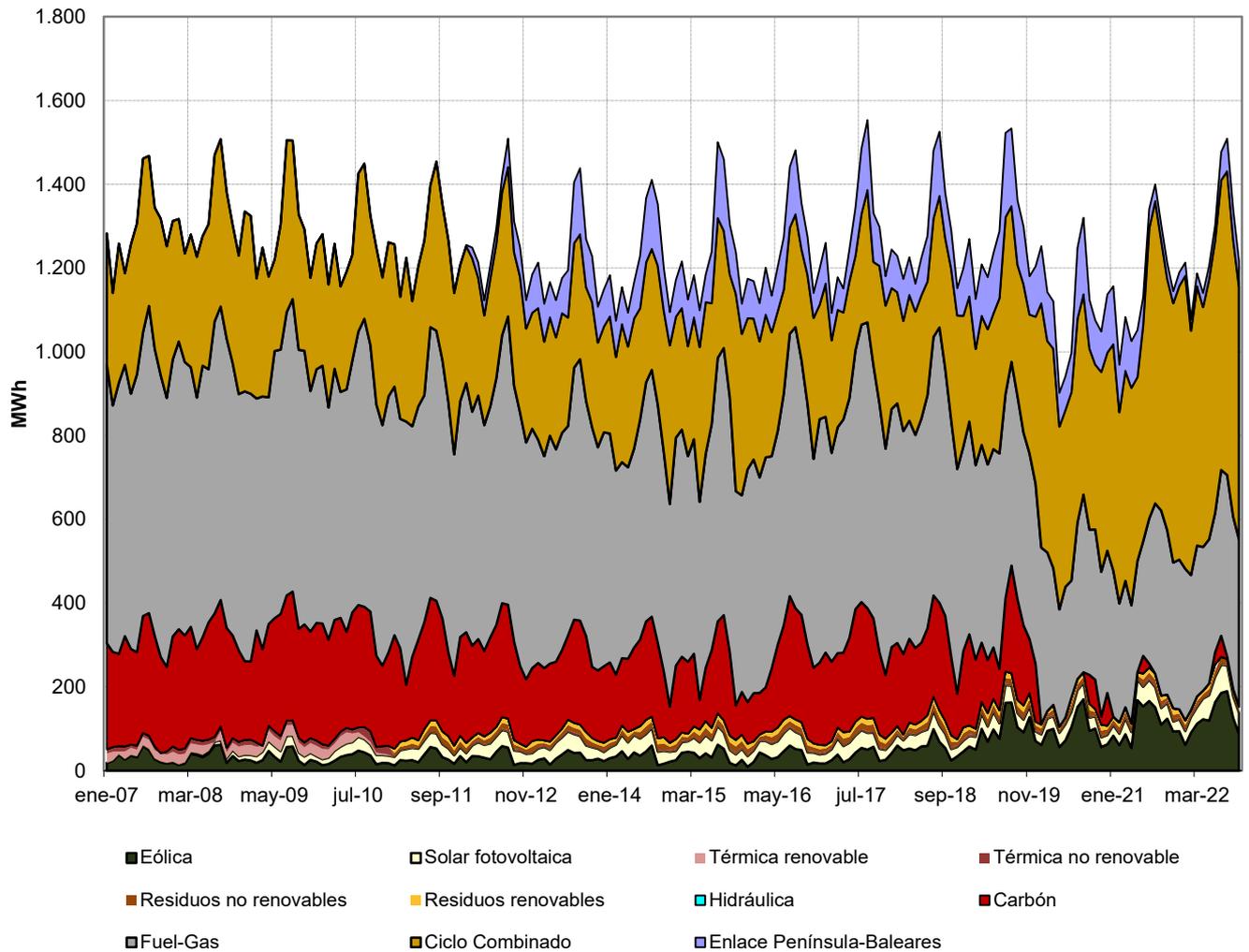
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

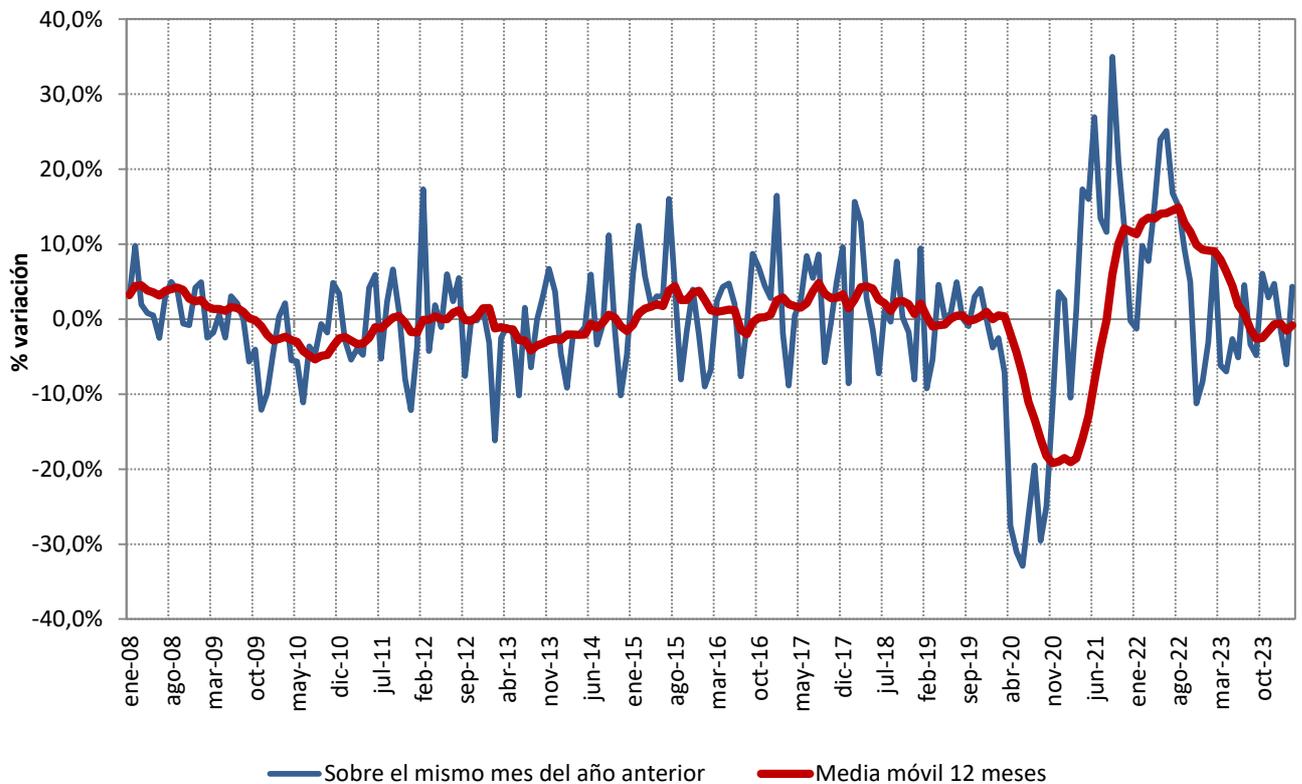
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	466	451	446	-3,06	-1,18	-3,06	-1,18	9,12
Febrero	398	433	407	8,88	-6,05	2,44	-3,56	9,06	-1,56
Marzo	443	415	433	-6,19	4,33	-0,49	-1,04	7,95	-0,82
Abril	437	406	-	-6,99	-	-2,12	-	6,32	-
Mayo	473	460	-	-2,64	-	-2,23	-	4,41	-
Junio	575	546	-	-5,11	-	-2,82	-	1,85	-
Julio	702	734	-	4,55	-	-1,34	-	0,66	-
Agosto	729	704	-	-3,37	-	-1,69	-	-1,34	-
Septiembre	595	567	-	-4,80	-	-2,07	-	-2,62	-
Octubre	467	496	-	6,09	-	-1,35	-	-2,51	-
Noviembre	363	374	-	2,87	-	-1,08	-	-1,60	-
Diciembre	399	418	-	4,72	-	-0,70	-	-0,70	-
Anual	6.048	6.005	1.286						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

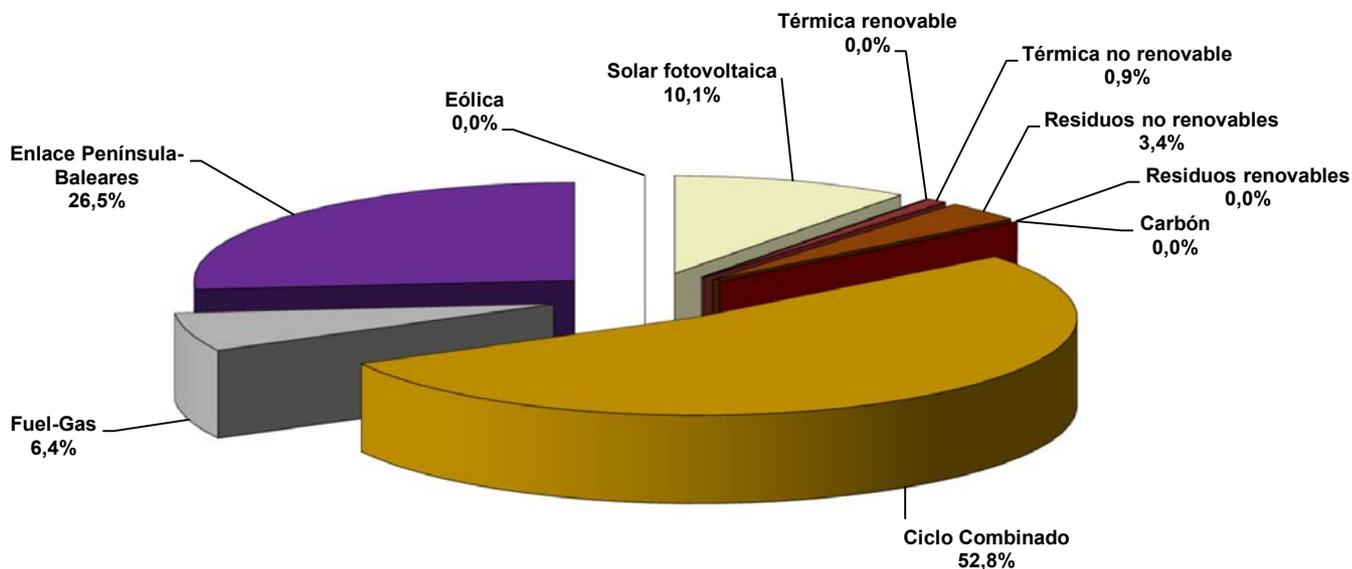
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

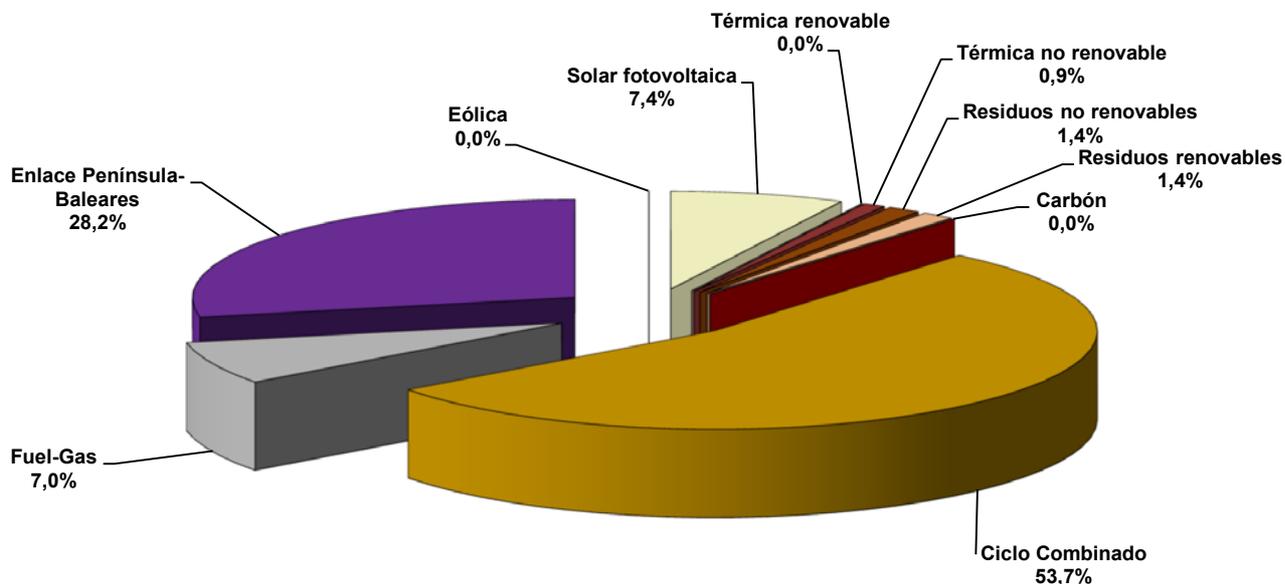
Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2024



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 febrero de 2024

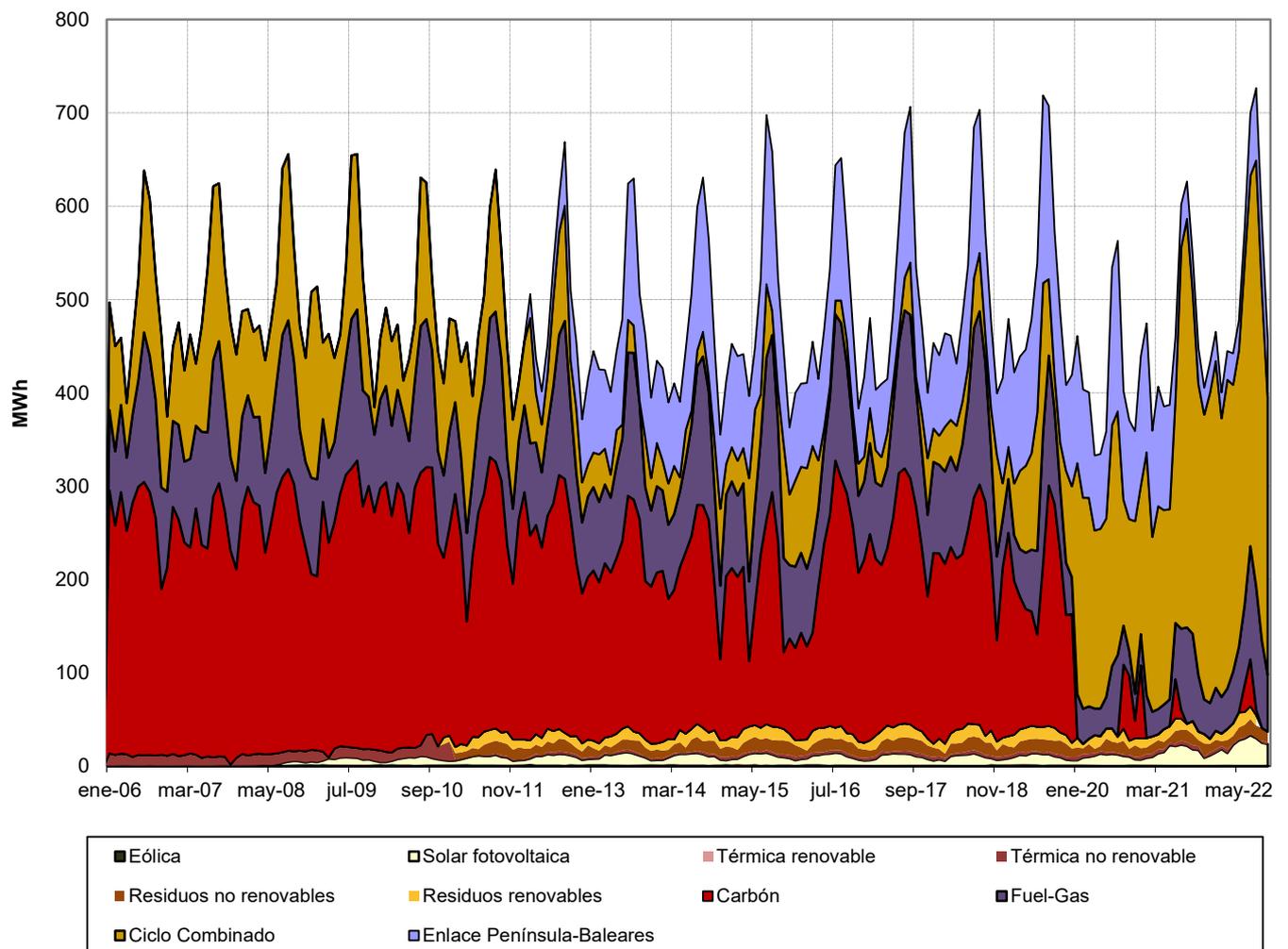


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

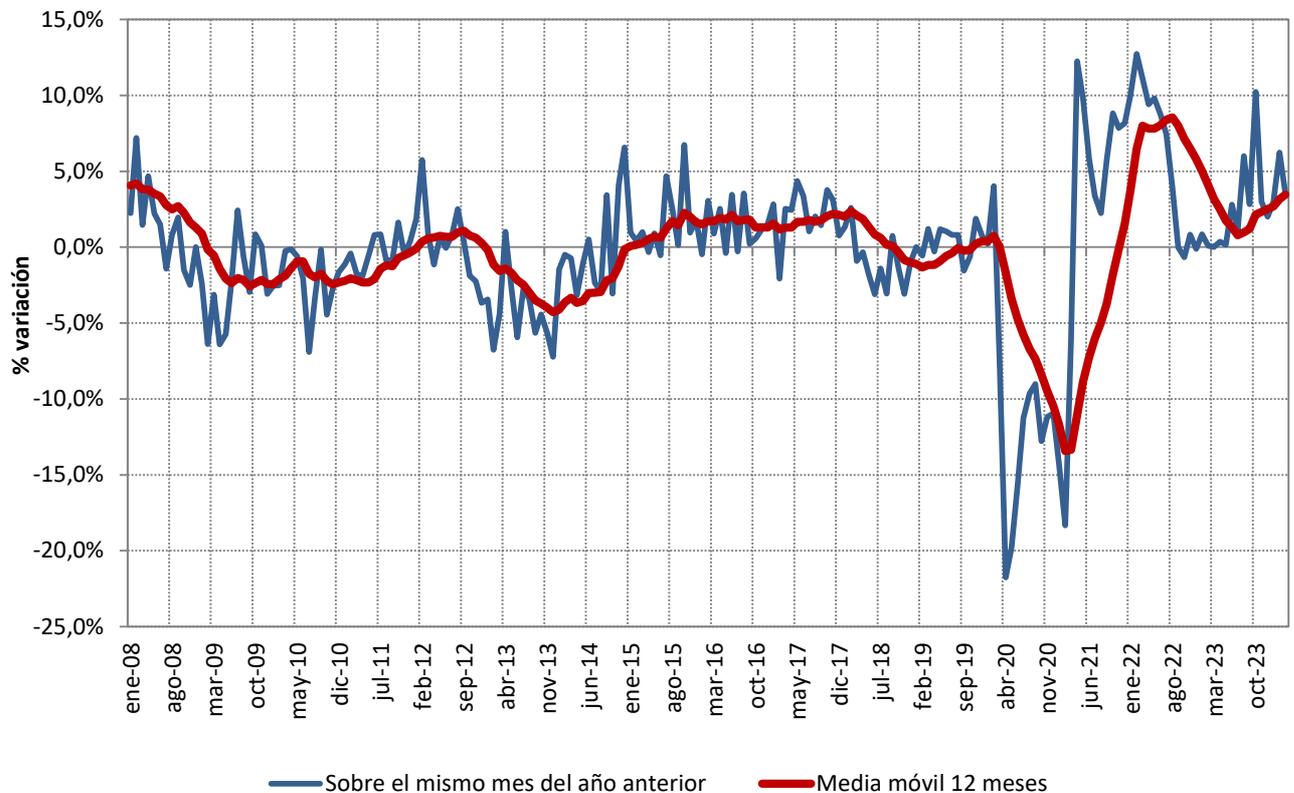
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	713	719	741	0,86	2,98	0,86	2,98	5,01
Febrero	650	650	691	0,08	6,23	0,49	4,53	4,08	3,15
Marzo	712	712	737	0,00	3,56	0,32	4,20	3,18	3,45
Abril	673	676	-	0,36	-	0,33	-	2,50	-
Mayo	701	702	-	0,15	-	0,29	-	1,74	-
Junio	694	713	-	2,80	-	0,71	-	1,30	-
Julio	754	763	-	1,11	-	0,77	-	0,78	-
Agosto	757	803	-	5,99	-	1,47	-	0,97	-
Septiembre	724	745	-	2,82	-	1,62	-	1,21	-
Octubre	729	804	-	10,23	-	2,51	-	2,14	-
Noviembre	709	731	-	3,00	-	2,55	-	2,33	-
Diciembre	719	733	-	2,01	-	2,51	-	2,51	-
Anual	8.536	8.750	2.169						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

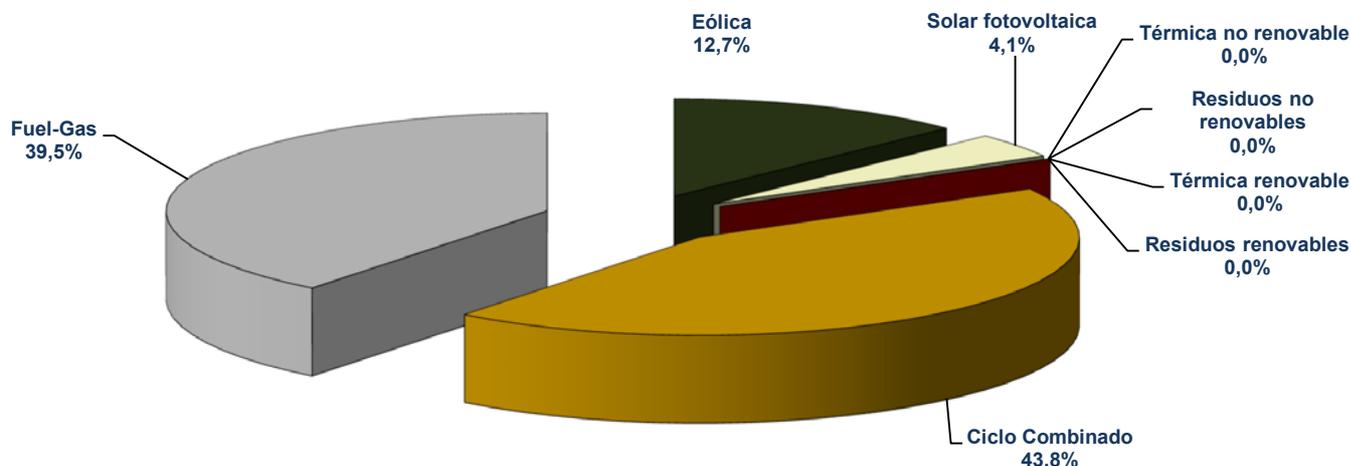
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de marzo de 2024

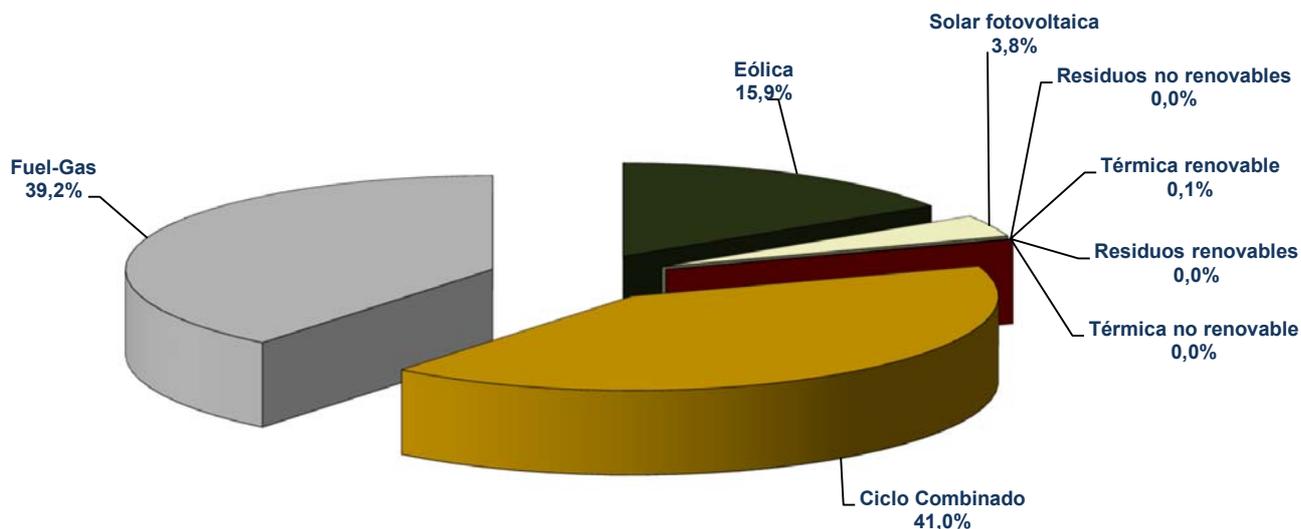


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 febrero de 2024



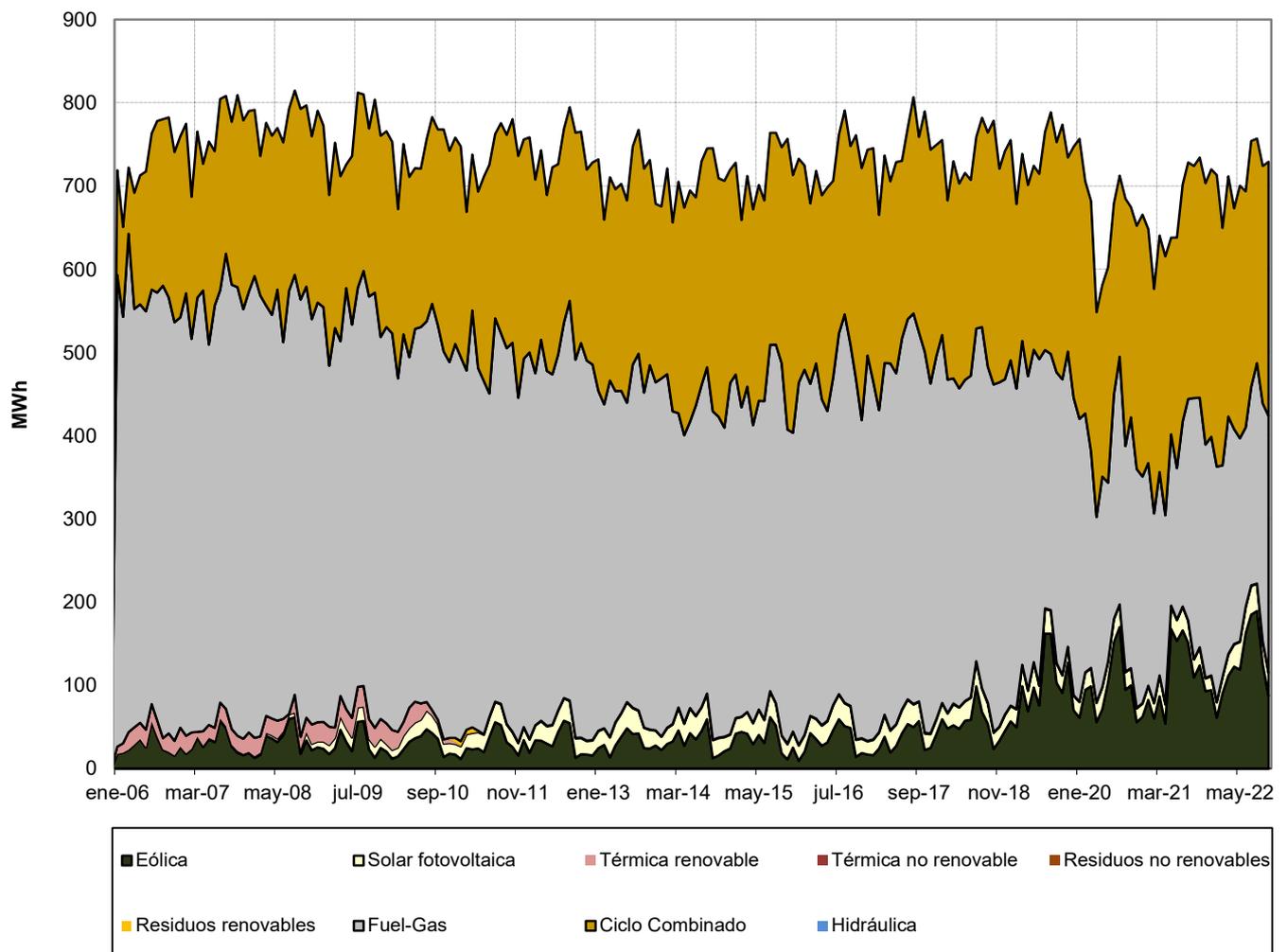
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2024



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

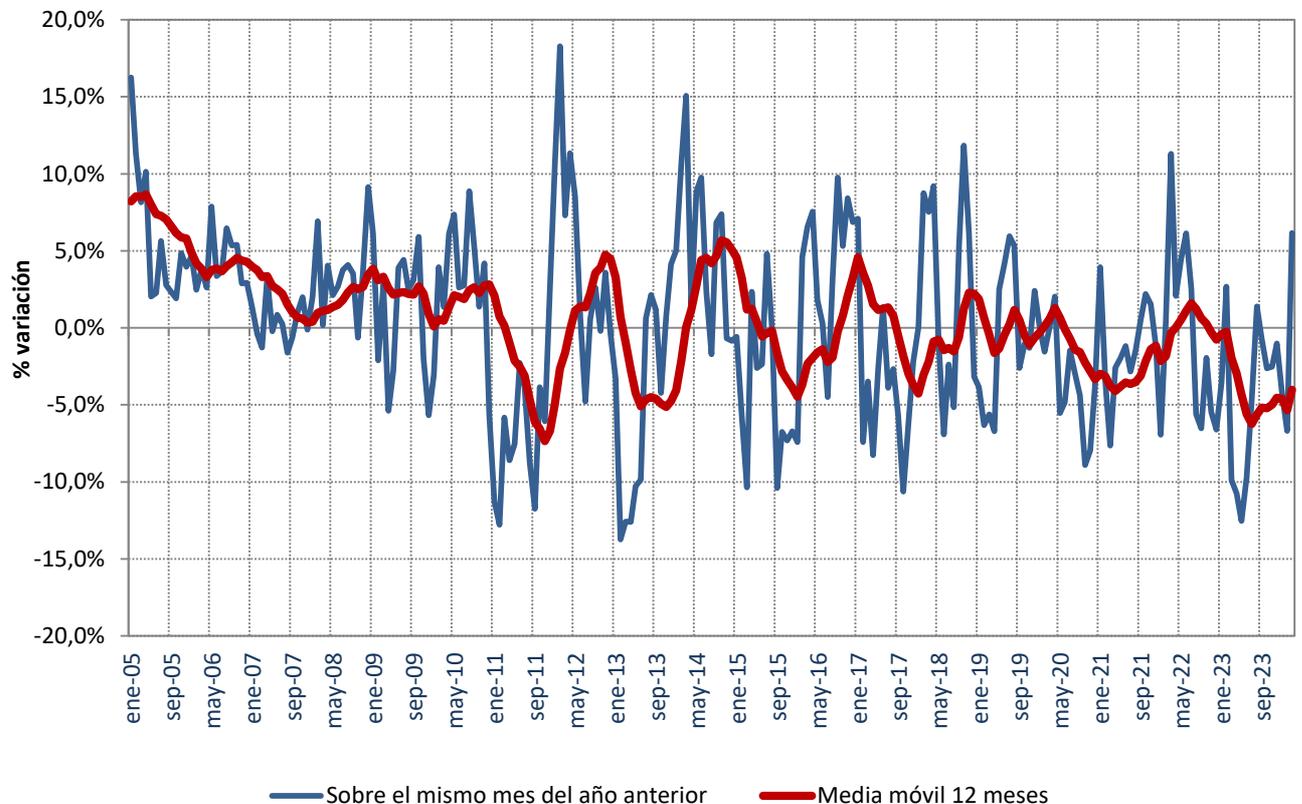
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	17,25	16,64	15,93	-3,54	-4,25	-3,54	-4,25	-0,42
Febrero	15,29	15,70	14,65	2,68	-6,69	-0,62	-5,43	-0,24	-5,34
Marzo	17,07	15,39	16,33	-9,89	6,16	-3,81	-1,70	-1,98	-4,03
Abril	15,44	13,78	-	-10,75	-	-5,46	-	-2,97	-
Mayo	16,20	14,17	-	-12,54	-	-6,87	-	-4,33	-
Junio	16,61	15,00	-	-9,72	-	-7,35	-	-5,60	-
Julio	17,86	17,03	-	-4,64	-	-6,93	-	-6,23	-
Agosto	16,83	17,06	-	1,39	-	-5,88	-	-5,64	-
Septiembre	15,82	15,70	-	-0,72	-	-5,33	-	-5,17	-
Octubre	16,13	15,70	-	-2,63	-	-5,06	-	-5,23	-
Noviembre	15,16	14,78	-	-2,52	-	-4,85	-	-5,00	-
Diciembre	15,73	15,58	-	-1,02	-	-4,54	-	-4,54	-
Anual	195,40	186,53	46,92						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceuti



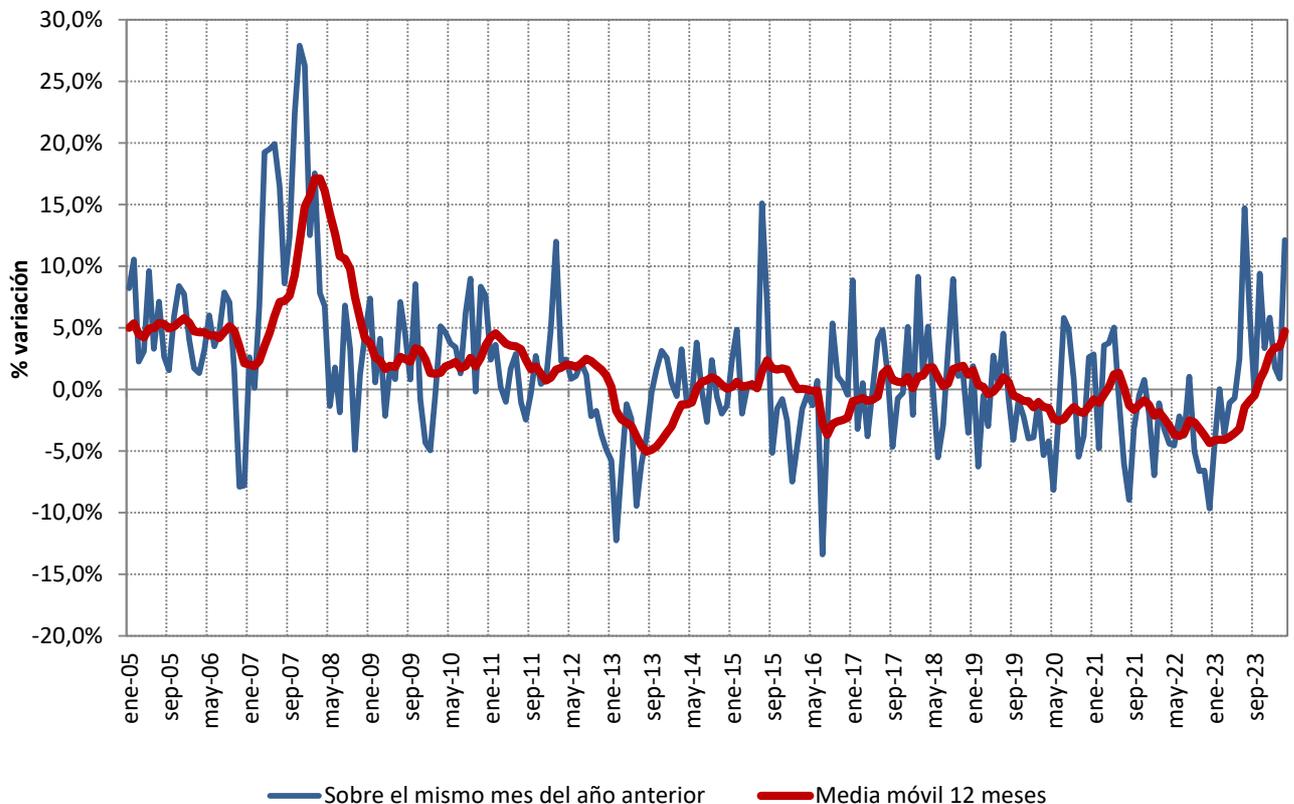
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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	
	2022	2023	2024	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23	23 s/ 22	24 s/ 23
	Enero	17,05	16,26	16,55	-4,62	1,79	-4,62	1,79	-4,14
Febrero	14,90	14,90	15,03	0,04	0,88	-2,45	1,36	-4,06	3,47
Marzo	15,78	15,20	17,04	-3,65	12,12	-2,85	4,88	-4,10	4,72
Abril	14,62	14,46	-	-1,08	-	-2,43	-	-3,85	-
Mayo	15,61	15,50	-	-0,69	-	-2,08	-	-3,55	-
Junio	16,24	16,65	-	2,50	-	-1,29	-	-3,18	-
Julio	19,13	21,95	-	14,72	-	1,41	-	-1,42	-
Agosto	20,55	21,79	-	6,05	-	2,12	-	-0,91	-
Septiembre	17,28	17,21	-	-0,41	-	1,83	-	-0,49	-
Octubre	15,38	16,83	-	9,41	-	2,53	-	0,78	-
Noviembre	14,72	15,21	-	3,33	-	2,60	-	1,56	-
Diciembre	15,19	16,07	-	5,84	-	2,85	-	2,85	-
Anual	196,44	202,03	48,62						

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

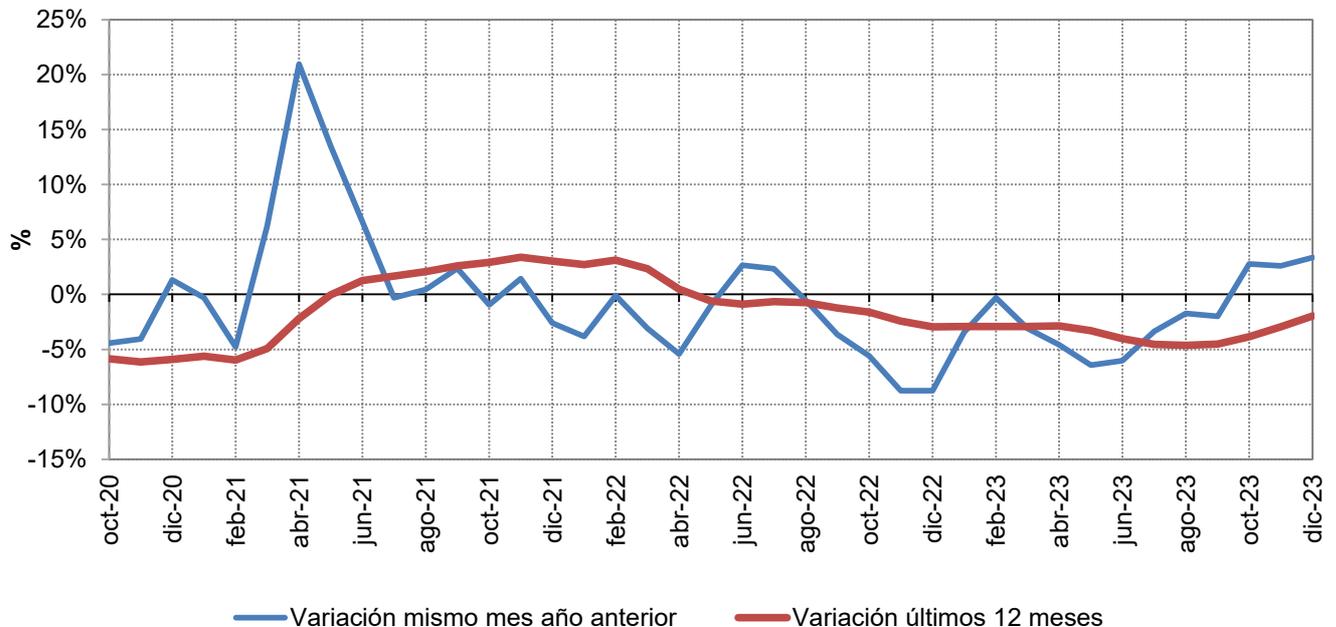
Energía consumida

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	20.157	19.389	18.724	-3,81	-3,43	-3,81	-3,43	2,72
Febrero	17.635	17.618	17.566	-0,09	-0,29	-2,08	-1,94	3,13	-2,92
Marzo	19.199	18.606	18.031	-3,09	-3,09	-2,42	-2,32	2,33	-2,92
Abril	17.979	17.005	16.227	-5,42	-4,58	-3,14	-2,85	0,47	-2,85
Mayo	18.529	18.341	17.163	-1,01	-6,42	-2,72	-3,57	-0,60	-3,29
Junio	18.592	19.088	17.936	2,67	-6,03	-1,82	-4,00	-0,89	-4,02
Julio	20.355	20.831	20.133	2,34	-3,35	-1,18	-3,89	-0,65	-4,53
Agosto	19.554	19.447	19.108	-0,55	-1,74	-1,10	-3,62	-0,73	-4,64
Septiembre	18.870	18.181	17.819	-3,65	-1,99	-1,38	-3,44	-1,23	-4,51
Octubre	18.261	17.238	17.717	-5,60	2,78	-1,79	-2,86	-1,60	-3,85
Noviembre	18.605	16.977	17.420	-8,75	2,61	-2,41	-2,41	-2,43	-2,95
Diciembre	18.896	17.238	17.814	-8,77	3,34	-2,94	-1,95	-2,94	-1,95
Anual	226.631	219.958	215.659						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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



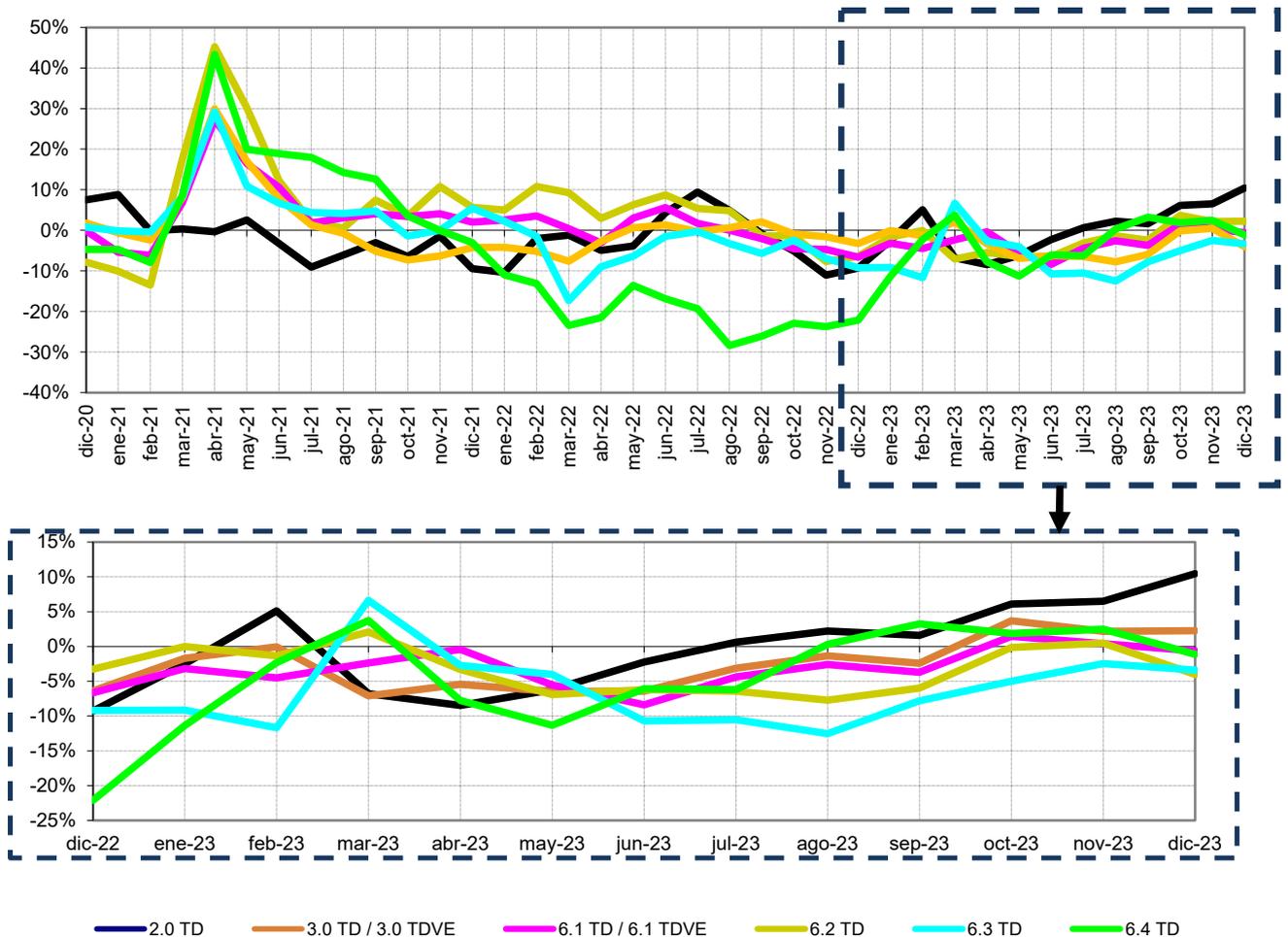
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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	
2023	julio	0,6%	-3,1%	-4,4%	-6,4%	-10,5%	-6,2%	-3,2%
	agosto	2,2%	-1,3%	-2,6%	-7,7%	-12,5%	0,3%	-1,6%
	septiembre	1,6%	-2,4%	-3,7%	-6,0%	-7,8%	3,2%	-1,9%
	octubre	6,1%	3,7%	1,5%	-0,1%	-5,0%	1,9%	2,7%
	noviembre	6,5%	2,2%	0,4%	0,5%	-2,5%	2,5%	2,6%
	diciembre	10,5%	2,3%	-0,6%	-4,0%	-3,4%	-1,1%	3,3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

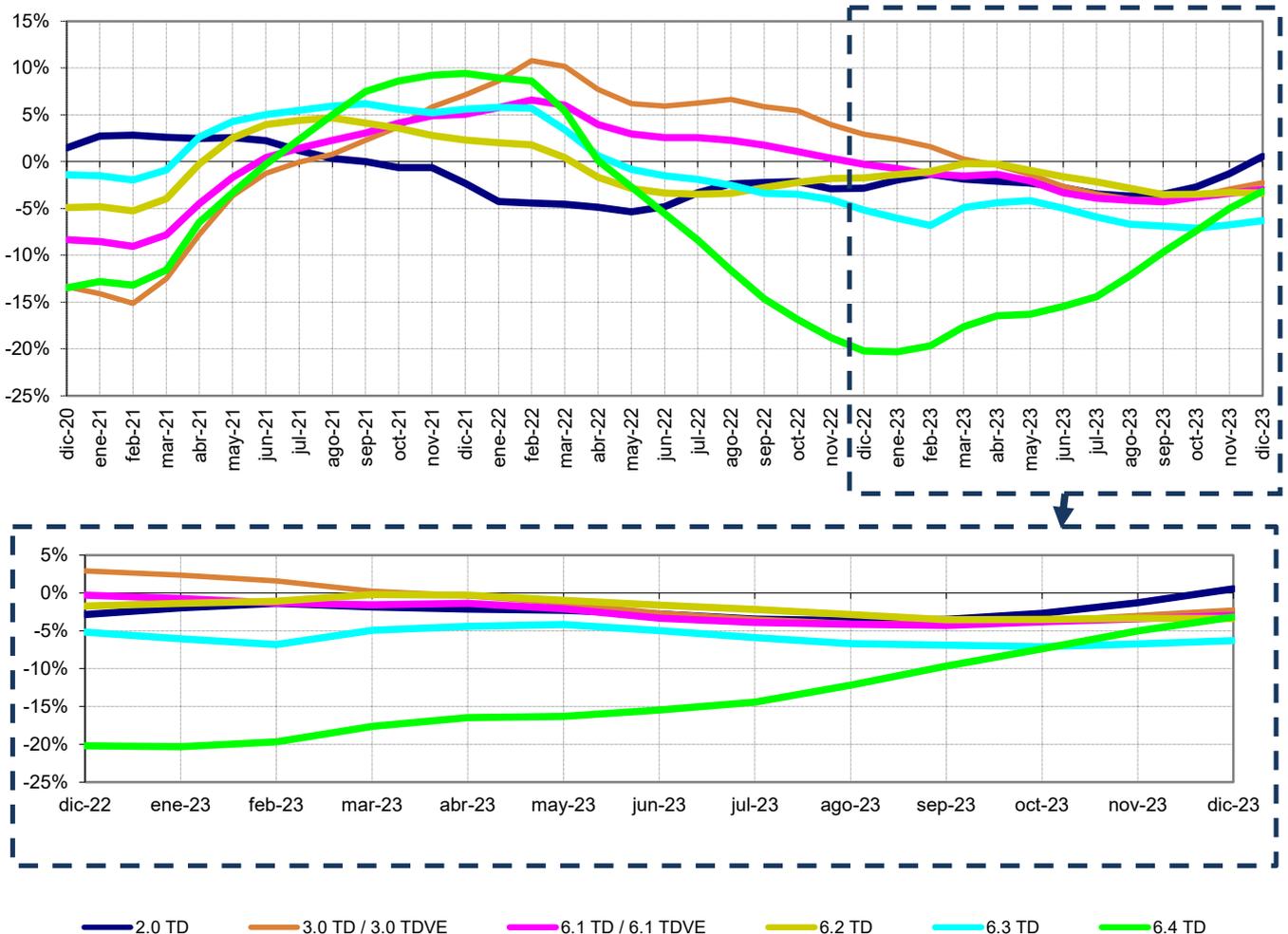
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
2023	julio	-3,5%	-3,5%	-3,9%	-2,2%	-5,9%	-14,4%	-4,5%
	agosto	-3,7%	-4,0%	-4,1%	-2,8%	-6,7%	-12,2%	-4,6%
	septiembre	-3,5%	-4,1%	-4,3%	-3,5%	-6,9%	-9,7%	-4,5%
	octubre	-2,7%	-3,7%	-3,8%	-3,5%	-7,1%	-7,4%	-3,9%
	noviembre	-1,3%	-3,0%	-3,4%	-3,3%	-6,8%	-5,0%	-2,9%
	diciembre	0,5%	-2,3%	-3,0%	-3,4%	-6,3%	-3,2%	-2,0%



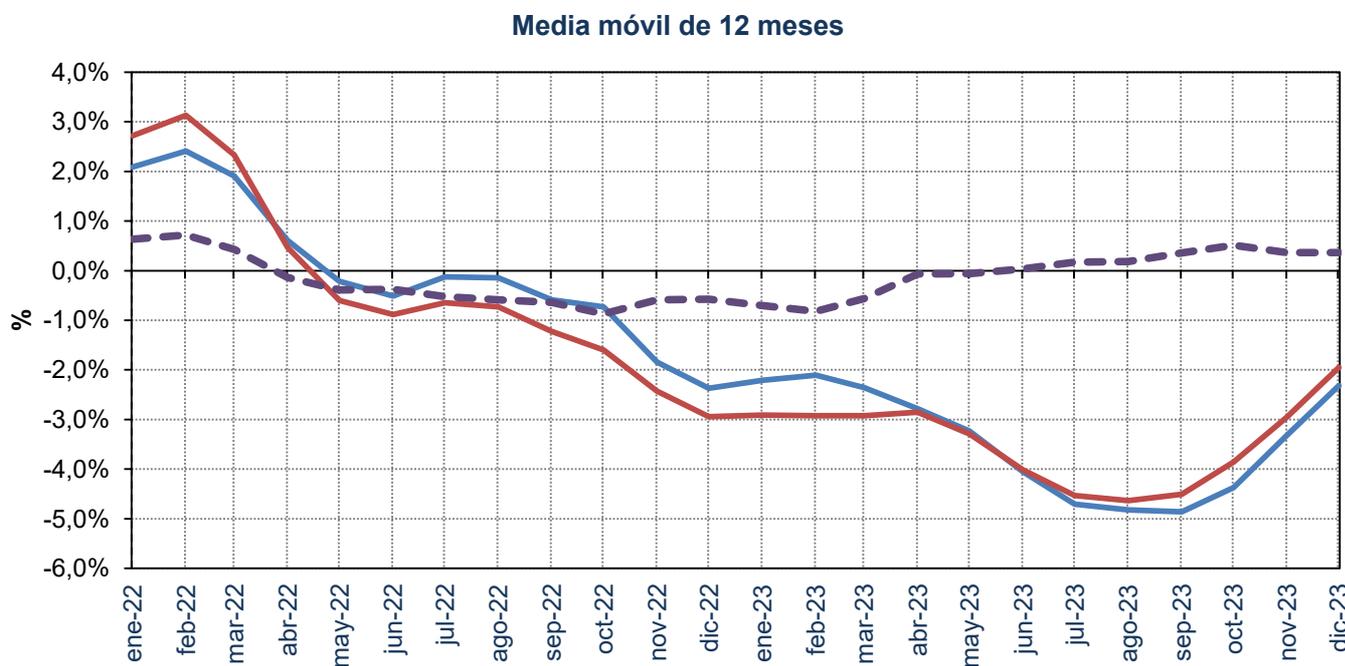
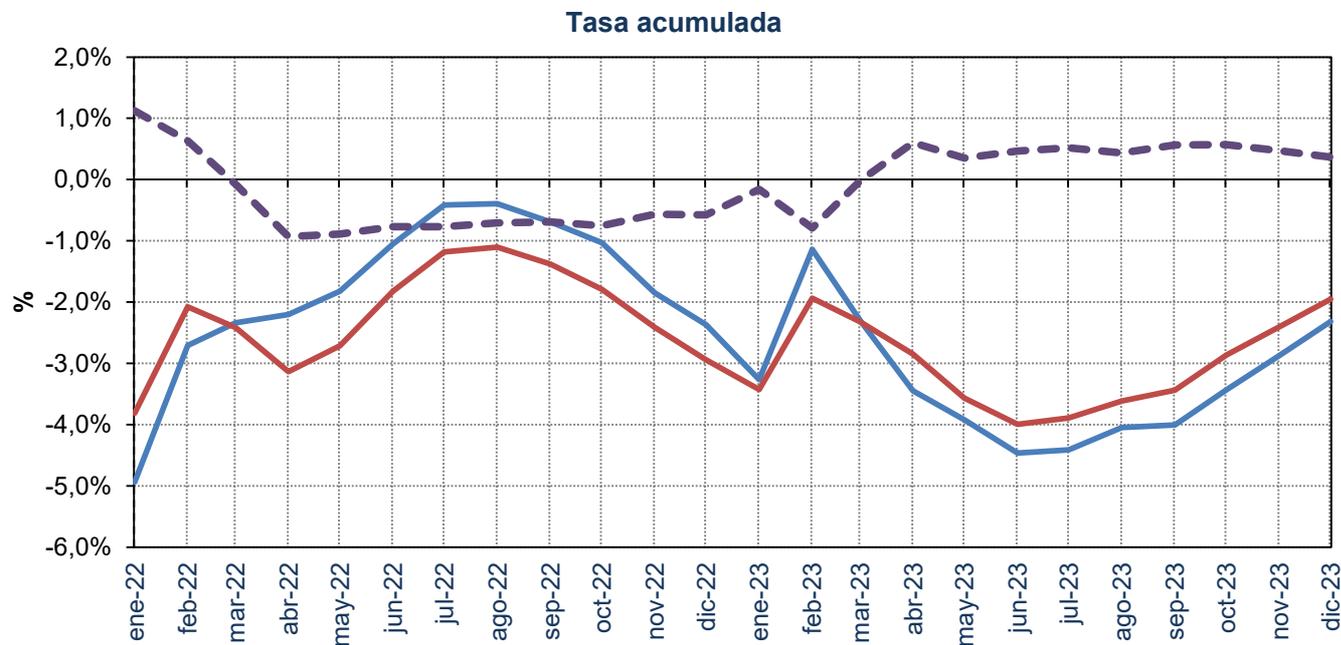
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo — Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

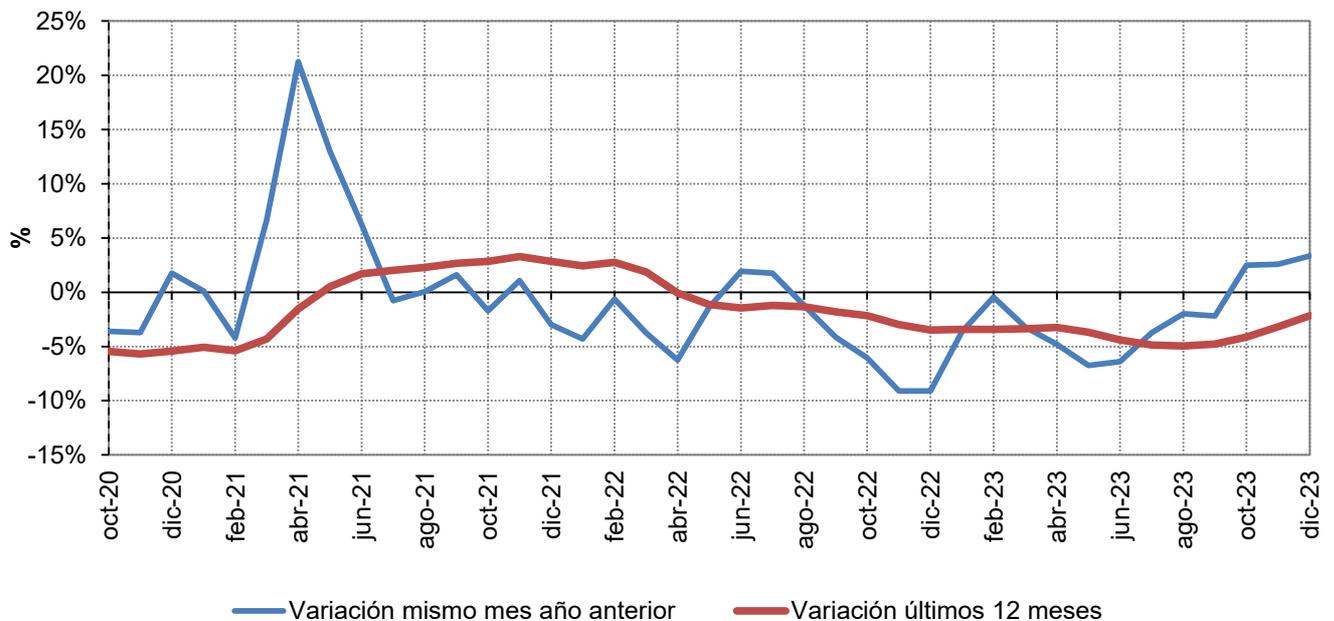
Energía consumida

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	19.150	18.322	17.659	-4,32	-3,62	-4,32	-3,62	2,44
Febrero	16.765	16.657	16.583	-0,64	-0,45	-2,61	-2,11	2,75	-3,41
Marzo	18.237	17.554	16.988	-3,75	-3,22	-2,99	-2,48	1,86	-3,37
Abril	17.053	15.986	15.218	-6,26	-4,80	-3,77	-3,02	-0,08	-3,25
Mayo	17.496	17.252	16.086	-1,39	-6,76	-3,30	-3,77	-1,13	-3,69
Junio	17.579	17.916	16.769	1,92	-6,40	-2,44	-4,23	-1,45	-4,38
Julio	19.156	19.494	18.767	1,76	-3,73	-1,80	-4,15	-1,23	-4,88
Agosto	18.308	18.085	17.726	-1,22	-1,98	-1,72	-3,87	-1,33	-4,95
Septiembre	17.699	16.966	16.595	-4,14	-2,18	-1,99	-3,69	-1,80	-4,79
Octubre	17.166	16.129	16.530	-6,04	2,49	-2,38	-3,12	-2,15	-4,13
Noviembre	17.587	15.987	16.397	-9,10	2,56	-2,98	-2,64	-2,98	-3,20
Diciembre	17.844	16.220	16.763	-9,10	3,35	-3,49	-2,17	-3,49	-2,17
Anual	214.042	206.568	202.079						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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



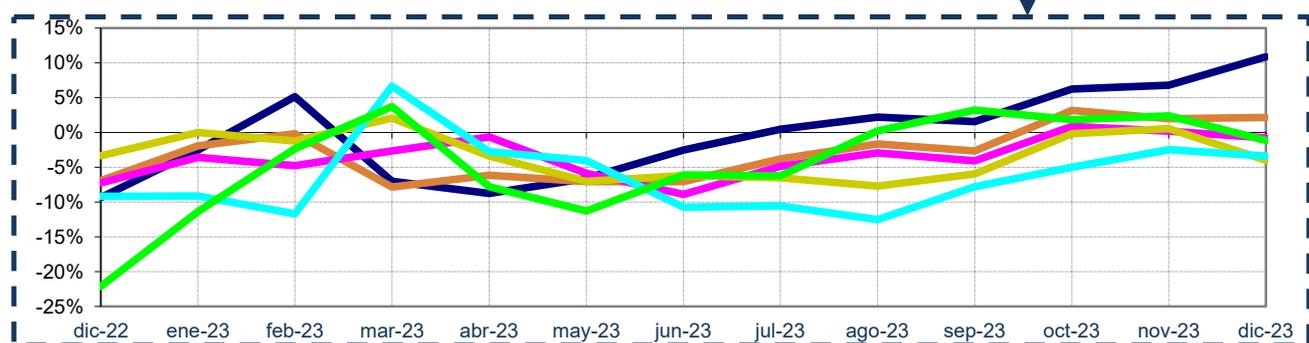
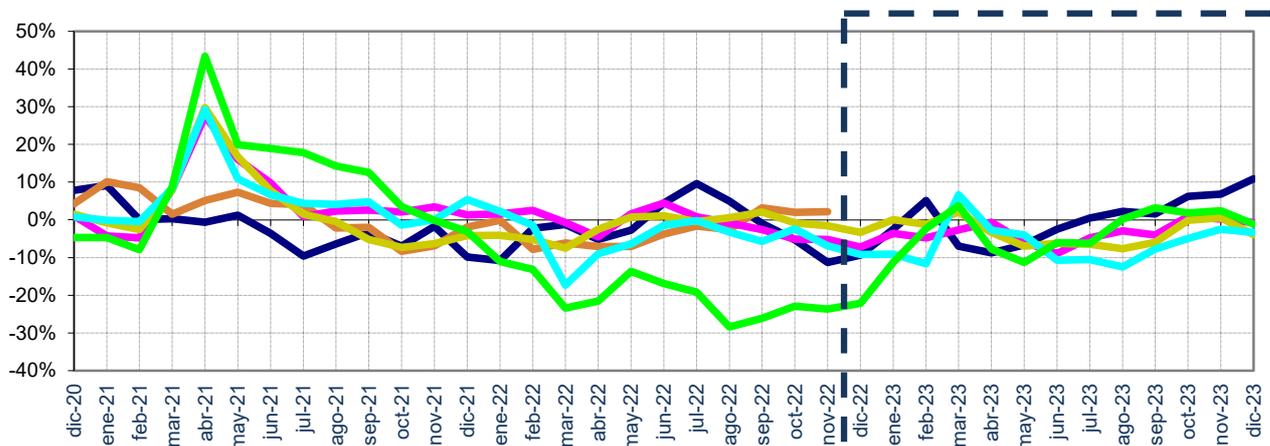
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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	
2023	julio	0,5%	-3,8%	-4,8%	-6,5%	-10,5%	-6,2%	-3,6%
	agosto	2,2%	-1,6%	-2,9%	-7,7%	-12,5%	0,2%	-1,8%
	septiembre	1,6%	-2,6%	-4,1%	-6,0%	-7,8%	3,2%	-2,1%
	octubre	6,2%	3,2%	0,9%	-0,2%	-5,0%	1,8%	2,4%
	noviembre	6,8%	2,0%	0,2%	0,5%	-2,5%	2,4%	2,6%
	diciembre	10,9%	2,2%	-0,8%	-4,0%	-3,4%	-1,1%	3,3%



— 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 2 de 2024)

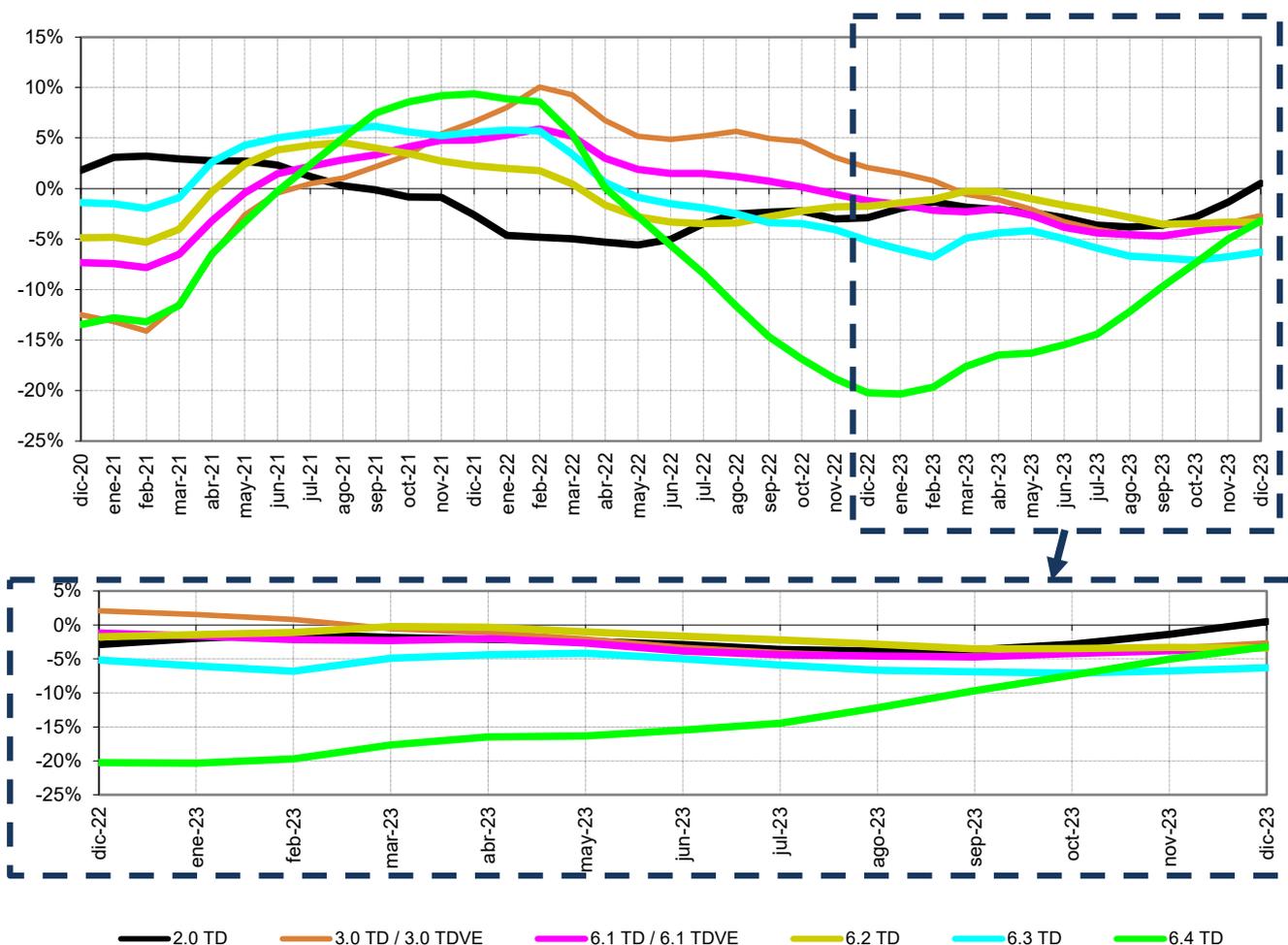
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2023	julio	-3,6%	-4,1%	-4,4%	-2,2%	-5,9%	-14,4%	-4,9%
	agosto	-3,8%	-4,6%	-4,6%	-2,9%	-6,7%	-12,2%	-4,9%
	septiembre	-3,6%	-4,6%	-4,7%	-3,5%	-6,9%	-9,7%	-4,8%
	octubre	-2,8%	-4,2%	-4,2%	-3,5%	-7,1%	-7,4%	-4,1%
	noviembre	-1,4%	-3,4%	-3,8%	-3,3%	-6,8%	-5,0%	-3,2%
	diciembre	0,5%	-2,7%	-3,3%	-3,4%	-6,3%	-3,2%	-2,2%



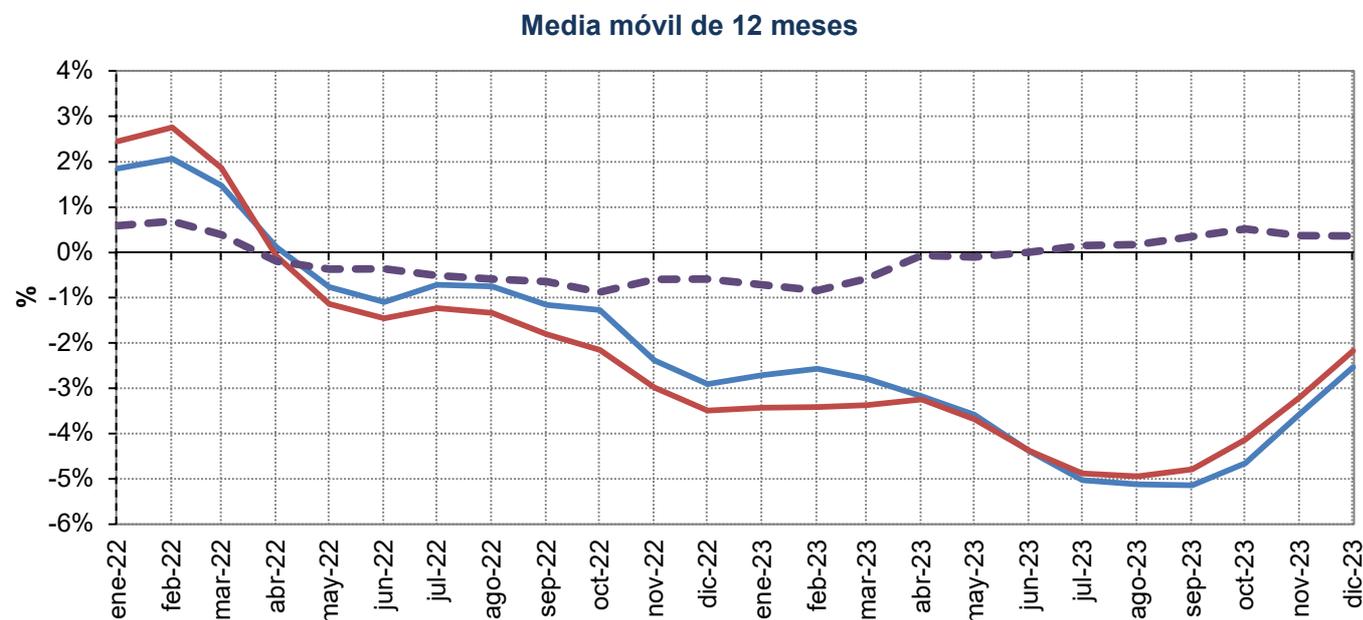
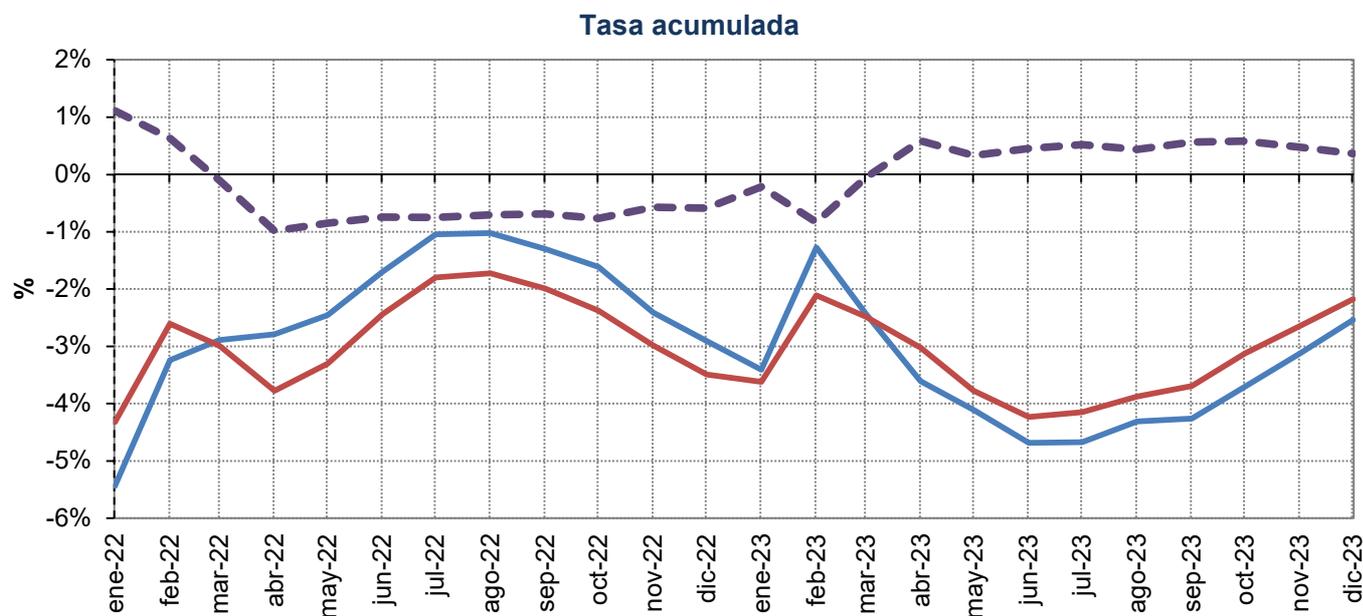
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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



— Demanda en b.c. — Demanda en consumo - - Diferencia: Demanda en consumo - Demanda en b.c.

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

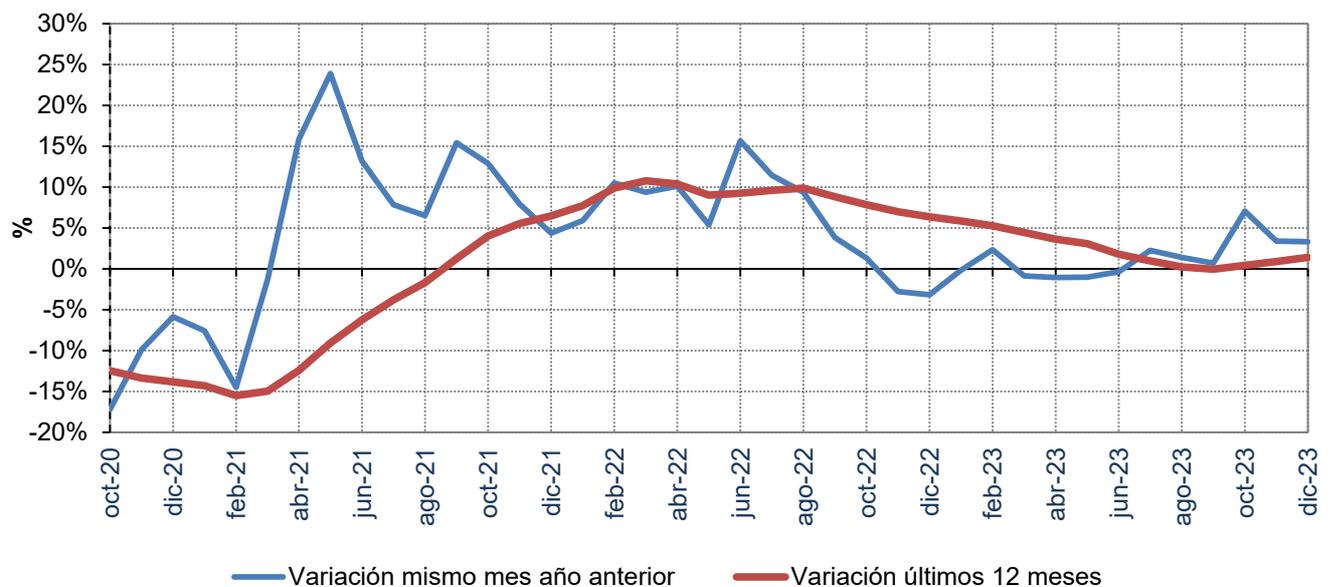
Energía consumida

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	1.007	1.067	1.065	5,90	-0,14	5,90	-0,14	7,74
Febrero	870	961	984	10,51	2,35	8,04	1,04	9,90	5,27
Marzo	962	1.052	1.043	9,37	-0,88	8,49	0,38	10,79	4,46
Abril	926	1.019	1.008	10,10	-1,04	8,89	0,03	10,39	3,62
Mayo	1.033	1.089	1.078	5,41	-1,02	8,14	-0,19	9,01	3,09
Junio	1.013	1.172	1.168	15,66	-0,35	9,45	-0,22	9,26	1,81
Julio	1.199	1.336	1.367	11,46	2,25	9,79	0,21	9,61	0,99
Agosto	1.246	1.363	1.382	9,38	1,40	9,73	0,39	9,88	0,25
Septiembre	1.170	1.215	1.224	3,85	0,69	9,00	0,42	8,85	-0,02
Octubre	1.095	1.109	1.188	1,34	7,07	8,20	1,07	7,87	0,45
Noviembre	1.018	990	1.023	-2,76	3,38	7,24	1,26	7,01	0,91
Diciembre	1.051	1.018	1.052	-3,17	3,31	6,37	1,41	6,37	1,41
Anual	12.589	13.391	13.580						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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



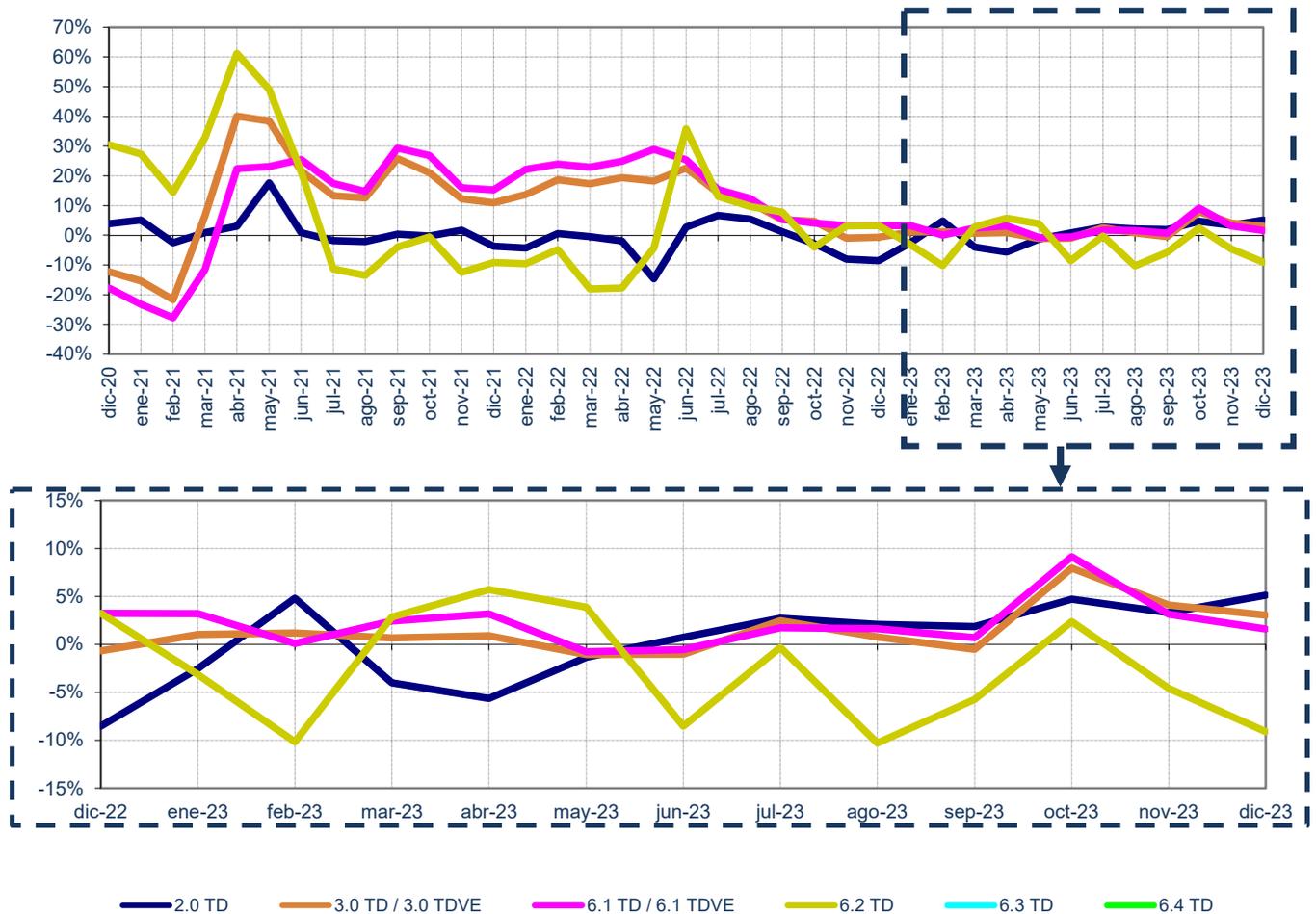
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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	
2023	julio	2,7%	2,5%	1,7%	-0,3%	-44,5%	9,0%	2,3%
	agosto	2,1%	0,8%	1,6%	-10,3%	9,4%	103,3%	1,4%
	septiembre	1,9%	-0,5%	0,7%	-5,7%	9,4%	36,6%	0,7%
	octubre	4,7%	7,9%	9,1%	2,4%	-8,8%	77,9%	7,1%
	noviembre	3,3%	4,1%	3,1%	-4,6%	47,9%	161,5%	3,4%
	diciembre	5,1%	3,0%	1,6%	-9,1%	-7,6%	13,6%	3,3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

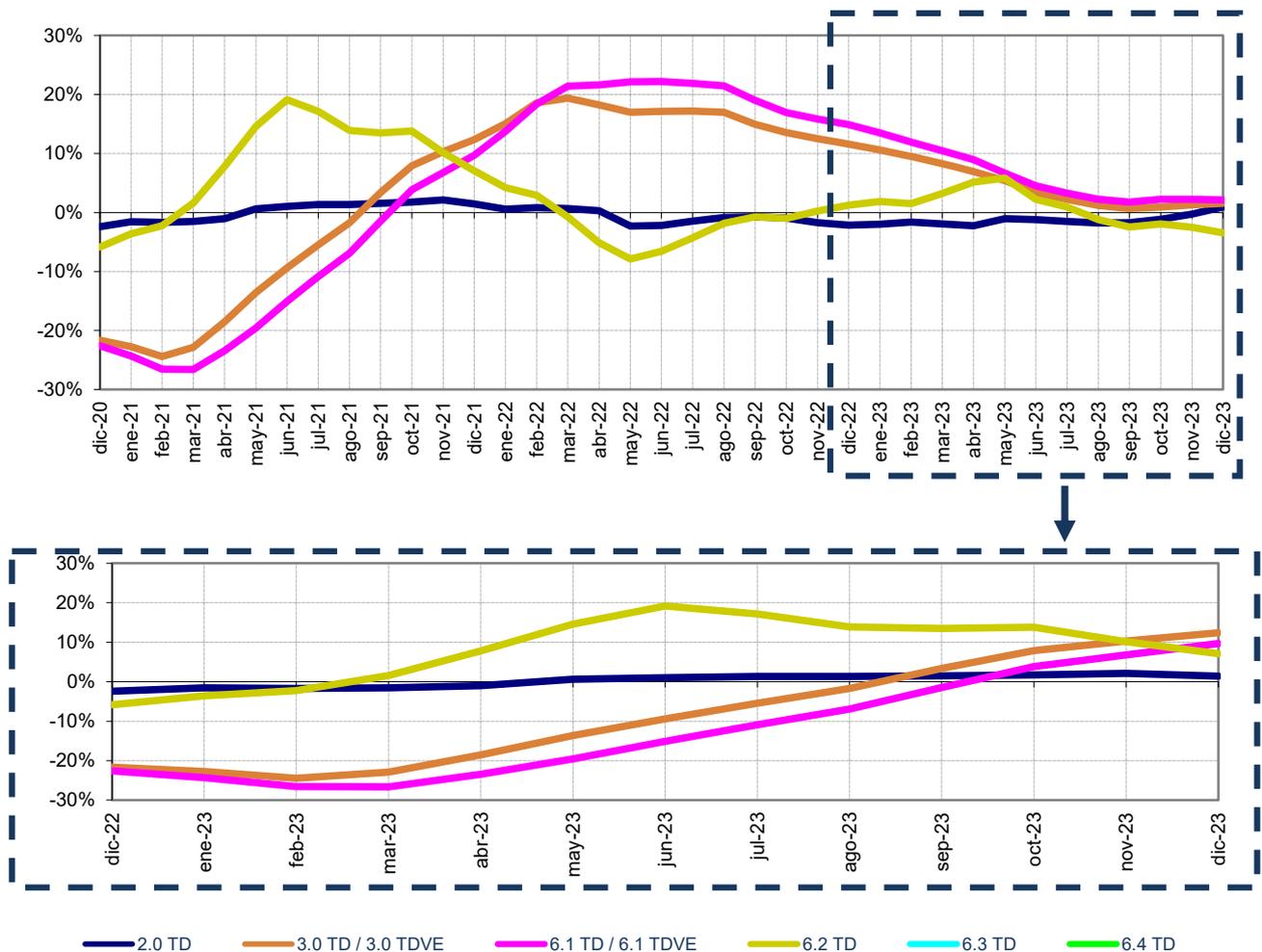
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2023	julio	-1,5%	2,2%	3,2%	0,9%	-25,2%	5,4%	1,0%
	agosto	-1,8%	1,2%	2,2%	-1,2%	-22,7%	5,6%	0,2%
	septiembre	-1,7%	0,6%	1,8%	-2,5%	-20,4%	6,9%	0,0%
	octubre	-1,2%	0,9%	2,2%	-1,9%	-26,5%	11,4%	0,4%
	noviembre	-0,3%	1,3%	2,2%	-2,5%	-16,1%	25,3%	0,9%
	diciembre	0,9%	1,5%	2,1%	-3,4%	-10,1%	27,8%	1,4%



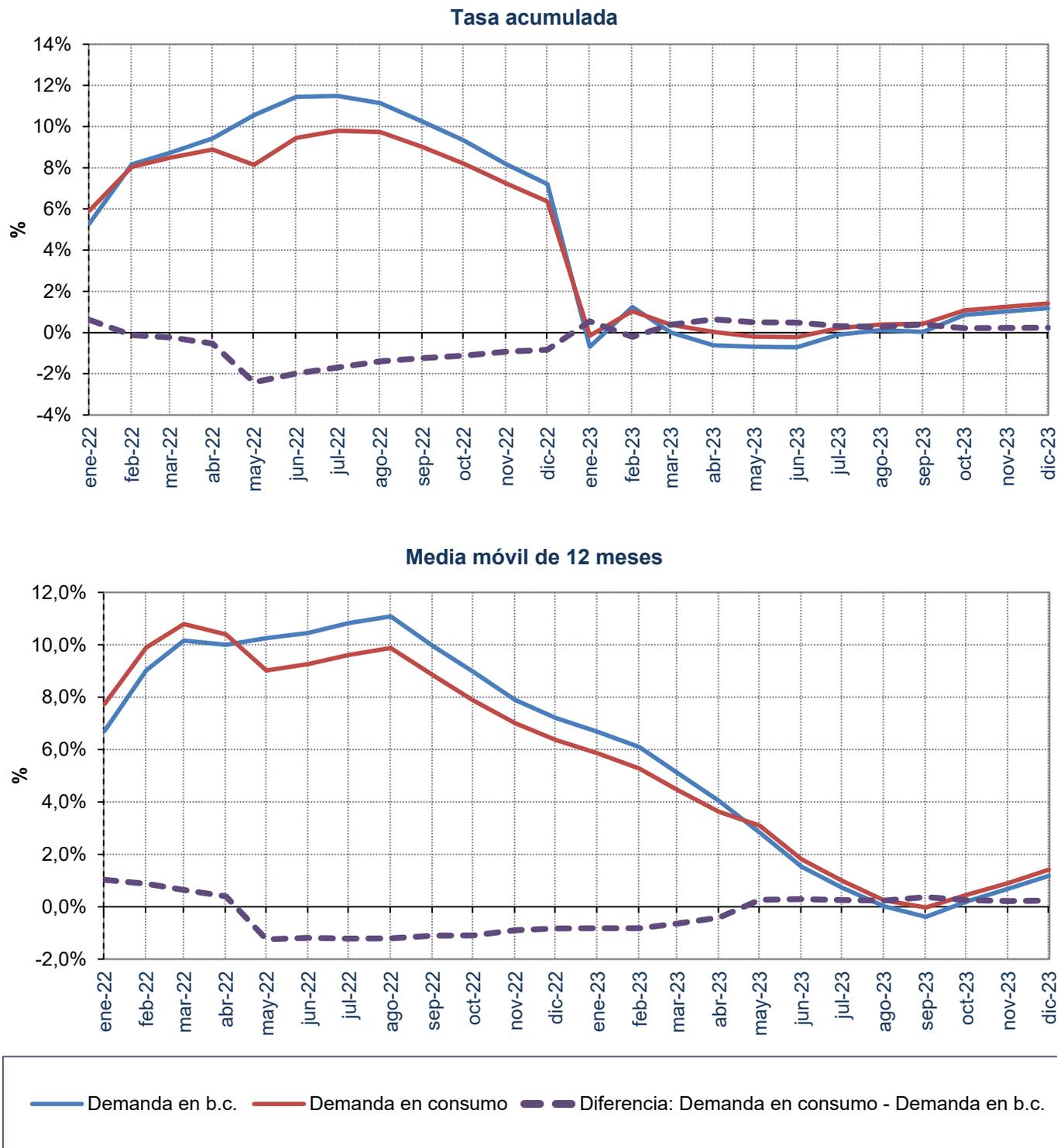
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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 2 de 2024)

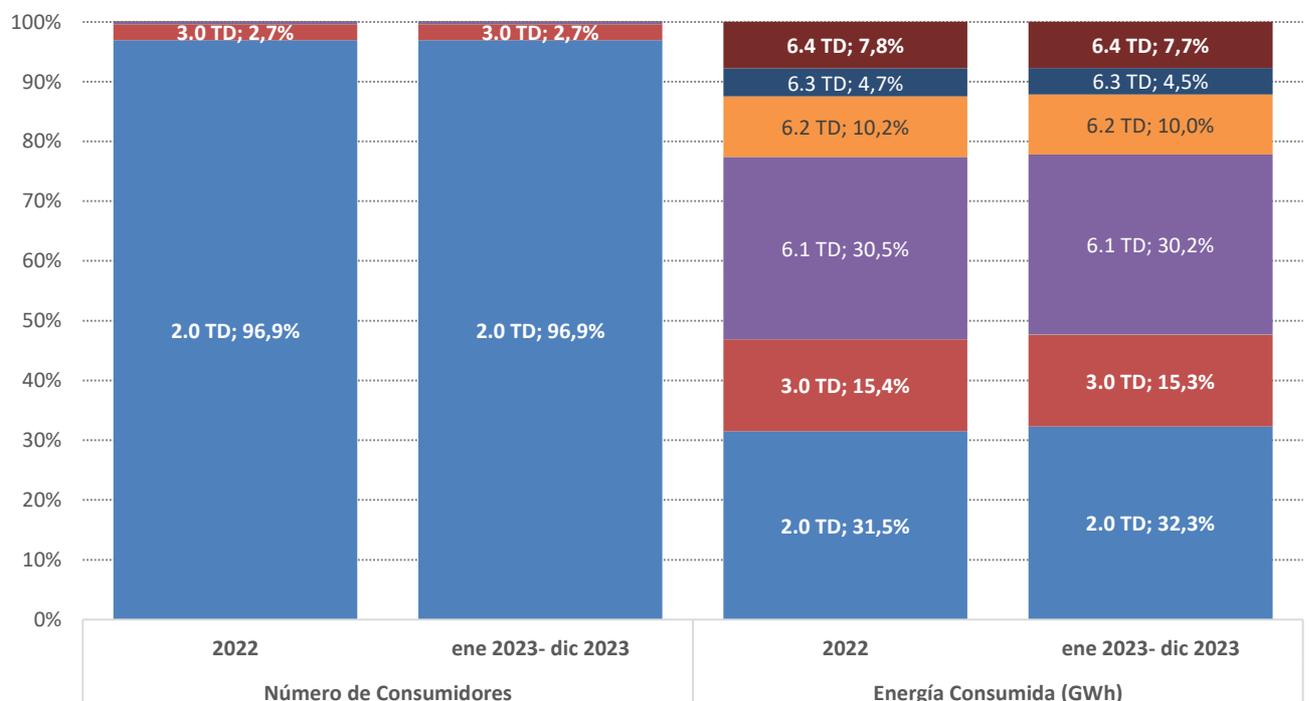
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	28.902.578	29.133.883	103.082	102.687	3,57	3,52
2.0 TD	28.117.087	28.344.027	69.242	69.614	2,46	2,46
3.0 TD	784.431	787.412	33.828	33.040	43,12	41,96
3.0 TDVE	1.060	2.444	13	32	11,87	13,25
Alta Tensión (>1 kV)	113.907	115.232	116.697	112.774	1.024	979
6.1 TD	108.389	109.552	66.982	64.996	617,97	593,29
6.1 TDVE	15	39	2	6	134,88	146,41
6.2 TD	3.848	3.858	22.336	21.584	5.804,55	5.594,14
6.3 TD	610	628	10.243	9.597	16.796,51	15.282,57
6.4 TD	1.046	1.155	17.135	16.591	16.382,32	14.368,73
Total	29.016.485	29.249.114	219.779	215.461	7,57	7,37

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (ene 2023- dic 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

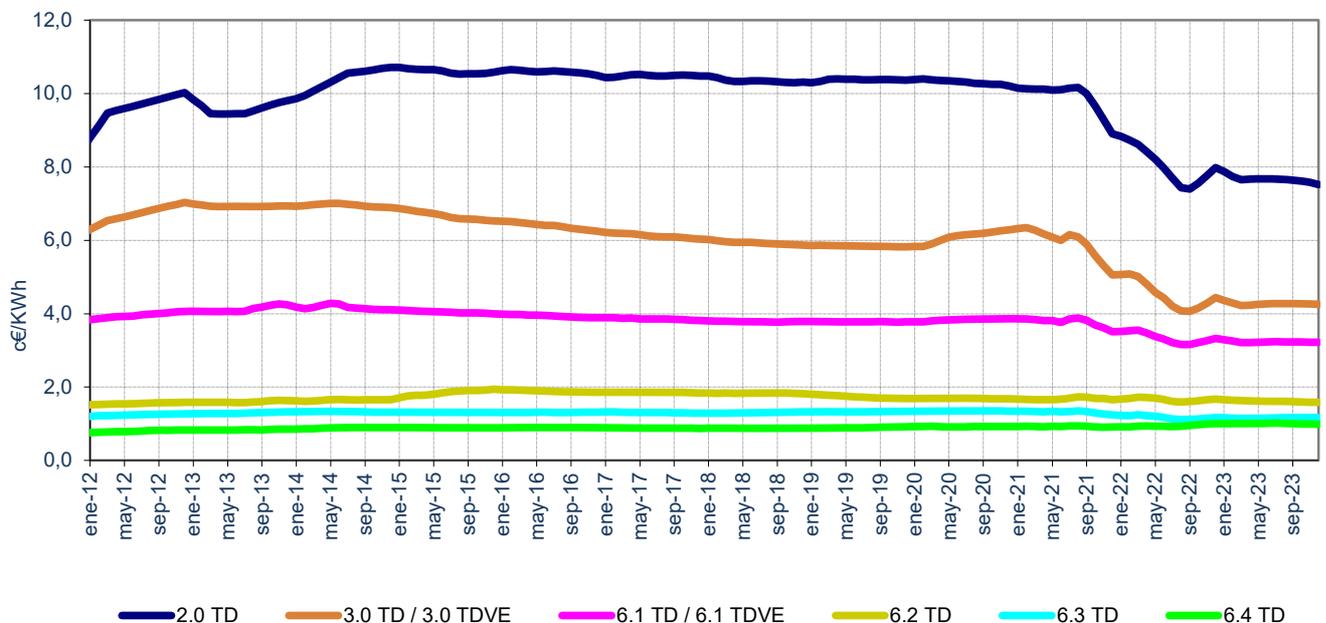
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. ene 2023- dic 2023			2022 s/ 2021	ene 2023- dic 2023 s/ ene 2022- dic 2022		
		nov.-23	dic.-23			nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22	
Baja Tensión (≤1 kV)	6,82	6,47	6,59	6,23	-11,3%	-5,2%	-3,9%	-6,8%
2.0 TD	7,99	7,52	7,57	6,71	-10,4%	-5,8%	-5,1%	-8,9%
3.0 TD	4,44	4,25	4,44	5,02	-12,2%	-4,1%	-1,7%	-1,4%
3.0 TDVE	8,98	8,71	9,33	10,28	5,1%	-3,0%	-8,5%	-10,7%
Alta Tensión (>1 kV)	2,48	2,40	2,47	3,00	-1,0%	-3,1%	-2,3%	0,0%
6.1 TD	3,33	3,22	3,35	4,00	-5,2%	-3,2%	-1,8%	-0,1%
6.1 TDVE	14,40	11,91	14,19	15,70	19,7%	-17,3%	-8,0%	-16,3%
6.2 TD	1,67	1,59	1,64	2,02	1,1%	-5,3%	-3,9%	-0,7%
6.3 TD	1,17	1,17	1,21	1,40	-5,4%	-0,4%	0,6%	-3,5%
6.4 TD	1,00	0,99	1,00	1,27	10,8%	-1,7%	-6,1%	-1,2%
Total	4,52	4,34	4,42	4,72	-7,7%	-3,9%	-2,4%	-3,2%

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 2 de 2024)

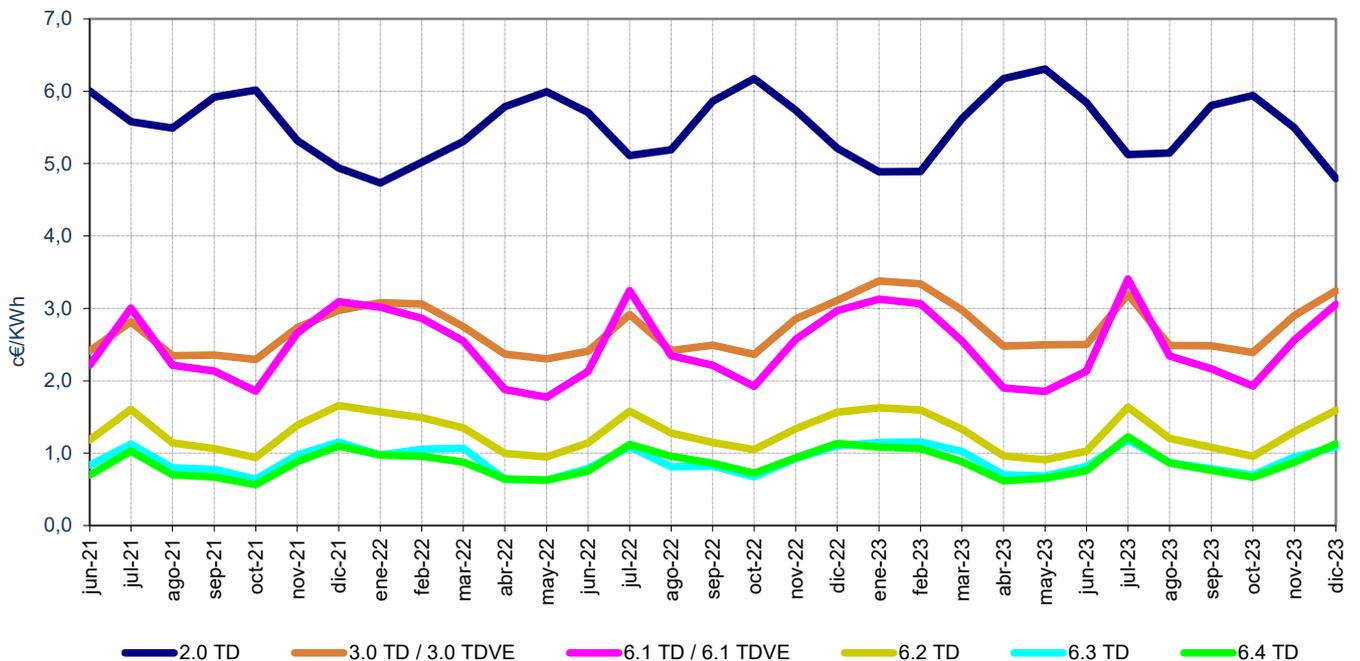
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	4,64	4,72	4,68	4,35	-0,2%	-2,6%	-2,6%	-5,0%
2.0 TD	5,80	5,94	5,50	4,79	-1,0%	-3,8%	-4,2%	-8,0%
3.0 TD	2,48	2,39	2,89	3,23	-0,4%	1,0%	1,5%	4,1%
3.0 TDVE	5,82	5,22	7,27	7,70	-15,0%	-8,9%	-8,5%	-9,1%
Alta Tensión (>1 kV)	1,65	1,45	1,92	2,32	-3,5%	-1,1%	-1,2%	2,7%
6.1 TD	2,17	1,93	2,56	3,05	-2,1%	0,2%	-0,5%	2,9%
6.1 TDVE	8,12	6,67	12,45	13,59	-22,8%	1,9%	-9,0%	-16,4%
6.2 TD	1,08	0,96	1,30	1,59	-6,0%	-8,8%	-3,2%	1,6%
6.3 TD	0,79	0,70	0,95	1,09	-3,9%	3,2%	2,3%	-1,7%
6.4 TD	0,76	0,67	0,87	1,13	-11,0%	-7,7%	-6,3%	-0,5%
Total	3,01	2,93	3,23	3,40	-0,3%	-0,9%	-1,2%	-1,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

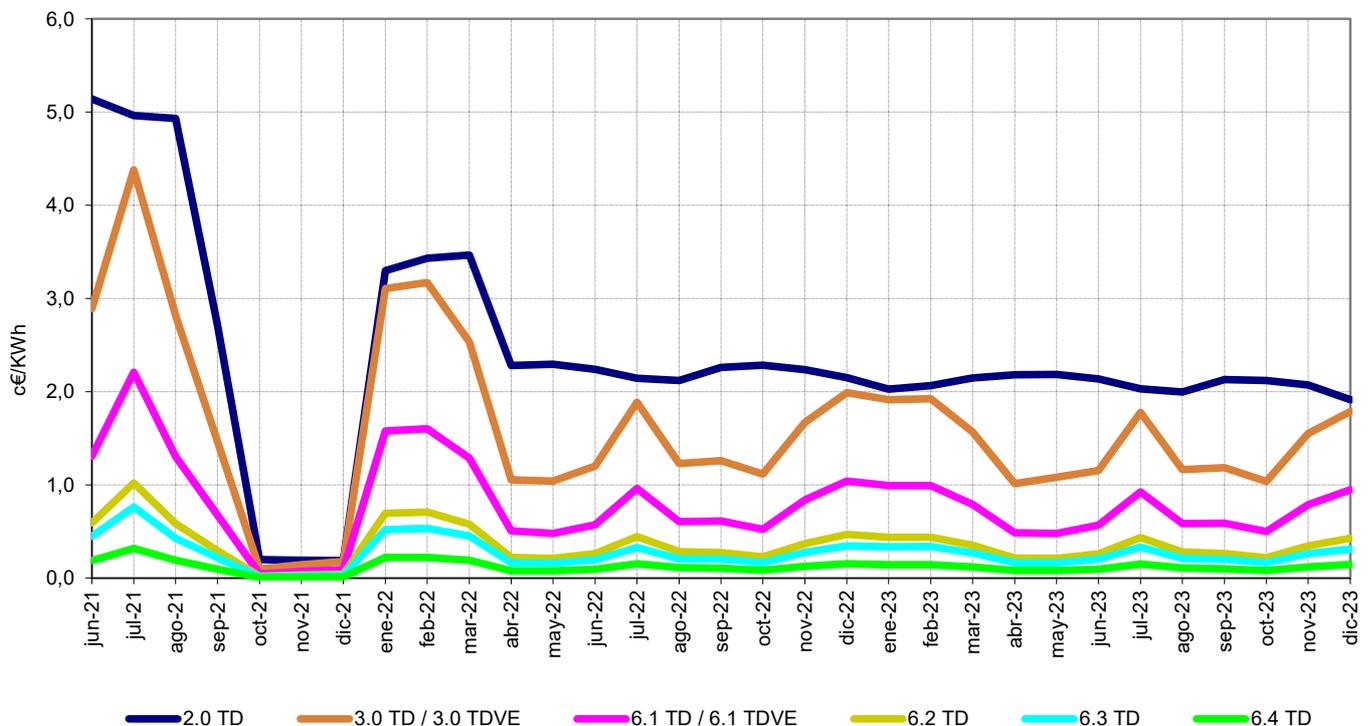
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1,80	1,75	1,91	1,88	-5,4%	-6,9%	-7,0%	-10,7%
2.0 TD	2,13	2,12	2,07	1,91	-5,8%	-7,3%	-7,3%	-11,0%
3.0 TD	1,18	1,04	1,55	1,79	-6,0%	-7,0%	-7,2%	-10,1%
3.0 TDVE	1,27	0,81	2,06	2,58	-13,0%	-10,0%	-8,5%	-15,3%
Alta Tensión (>1 kV)	0,42	0,35	0,55	0,68	-4,4%	-4,0%	-6,0%	-8,4%
6.1 TD	0,59	0,50	0,79	0,95	-4,1%	-4,4%	-5,9%	-8,9%
6.1 TDVE	0,95	0,55	1,74	2,12	-8,4%	-3,6%	0,4%	-15,6%
6.2 TD	0,26	0,22	0,35	0,43	-3,9%	-5,4%	-6,3%	-8,6%
6.3 TD	0,20	0,17	0,26	0,31	-1,3%	-0,9%	-5,0%	-9,4%
6.4 TD	0,10	0,08	0,12	0,14	-7,0%	-4,6%	-4,9%	-6,2%
Total	1,05	0,98	1,19	1,32	-4,0%	-4,8%	-5,6%	-8,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

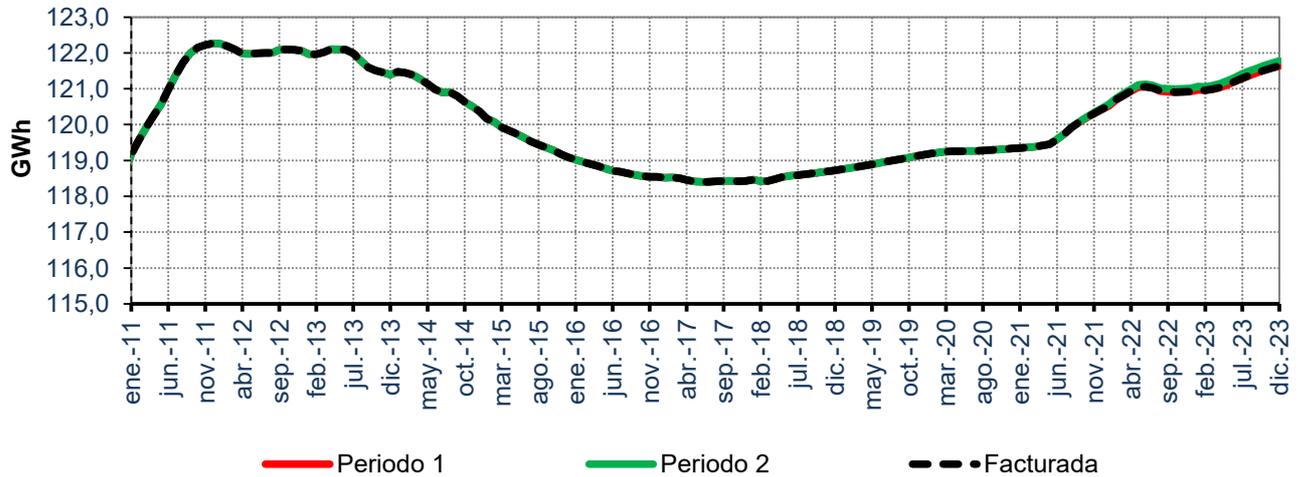
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

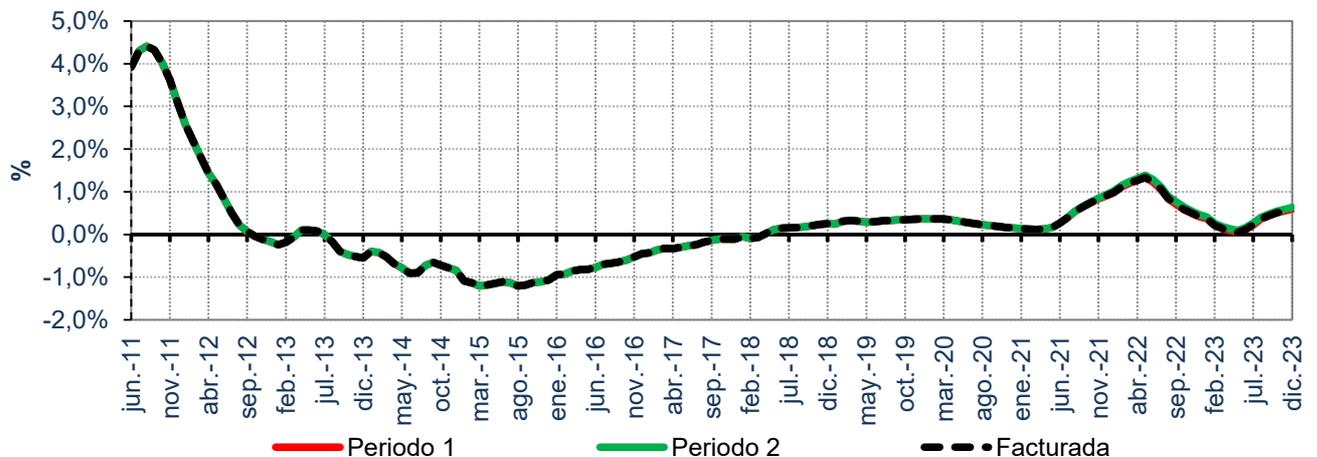
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(dic 23 s/ nov 23)	(dic 23 s/ dic 22)	(dic 23 s/ dic 22)
1	121.637	121.514	121.577	121.637	0,6%	0,0%	0,6%	0,6%
2	121.777	121.648	121.714	121.777	0,6%	0,1%	0,6%	0,6%
Facturada	121.644	121.521	121.584	121.644	0,6%	0,0%	0,6%	0,6%

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

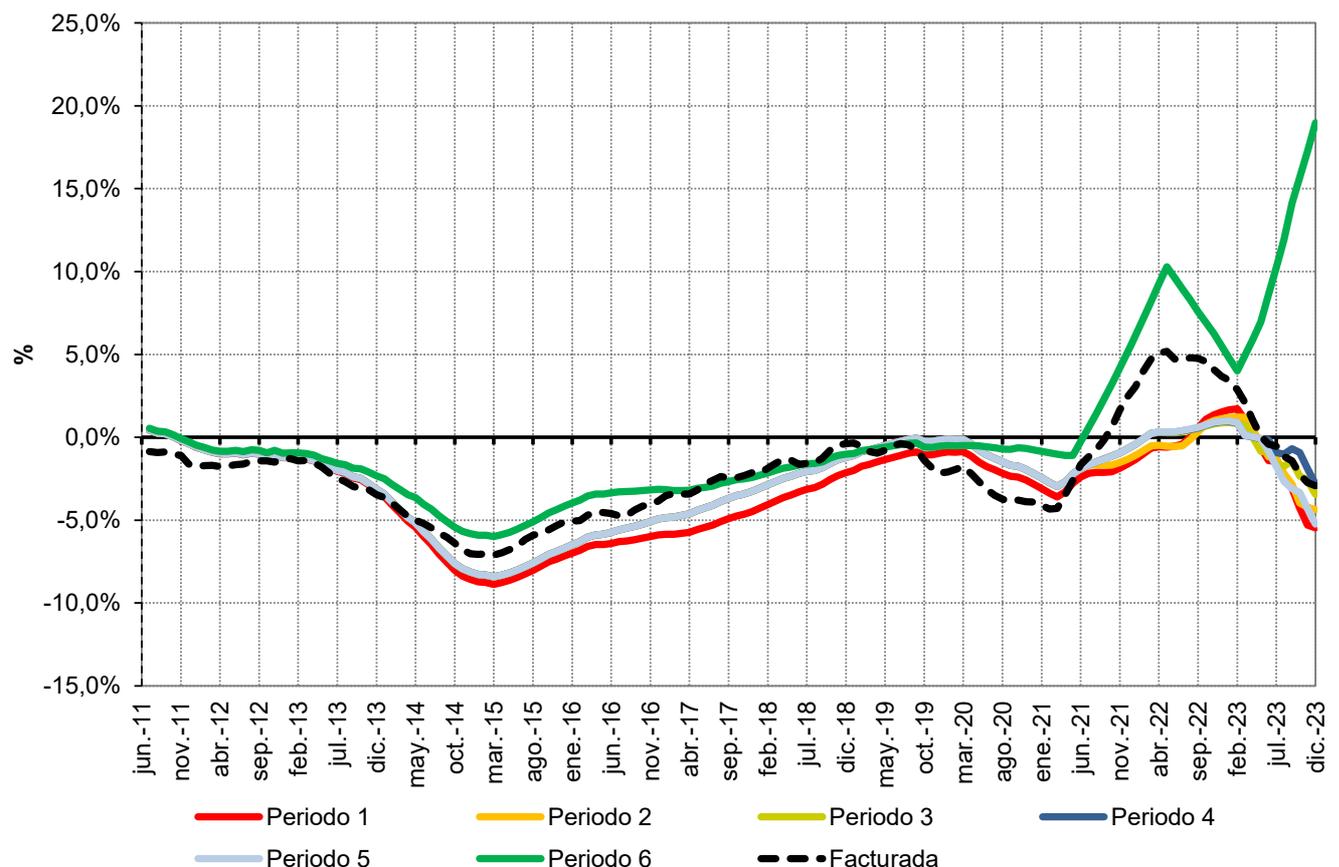
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior (dic 23 s/ nov 23)	Acumulado anual (dic 23 s/ dic 22)	Últimos 12 meses (dic 23 s/ dic 22)
1	17.619	17.784	17.627	17.619	-5,5%	0,0%	-5,5%	-5,5%
2	18.893	18.932	18.910	18.893	-4,4%	-0,1%	-4,4%	-4,4%
3	19.148	19.332	19.311	19.148	-3,5%	-0,8%	-3,5%	-3,5%
4	19.284	19.624	19.458	19.284	-2,8%	-0,9%	-2,8%	-2,8%
5	18.814	19.154	18.988	18.814	-5,2%	-0,9%	-5,2%	-5,2%
6	29.039	28.149	28.577	29.039	19,0%	1,6%	19,0%	19,0%
Facturada	18.979	19.063	18.999	18.979	-2,9%	-0,1%	-2,9%	-2,9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

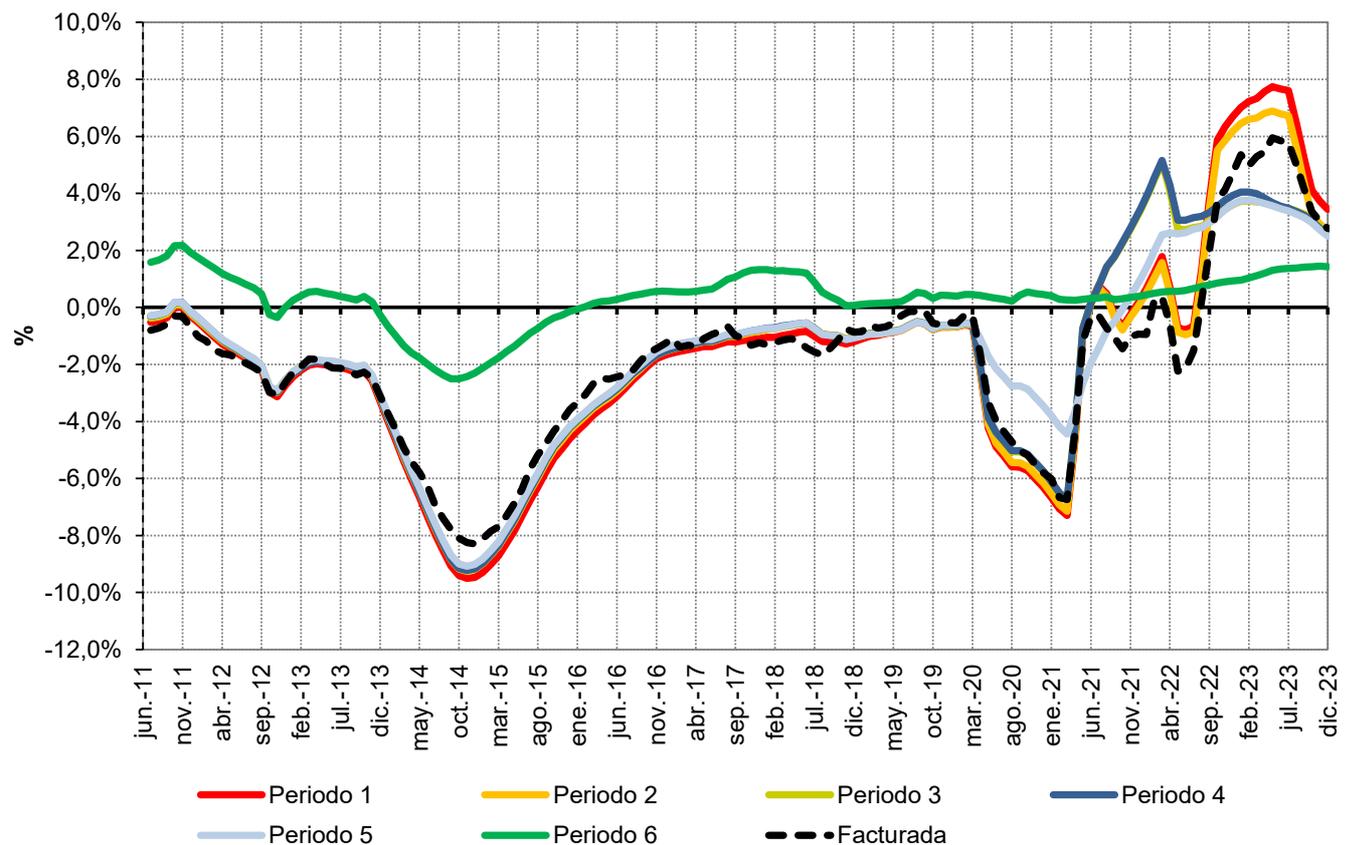
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior (dic 23 s/ nov 23)	Acumulado anual (dic 23 s/ dic 22)	Últimos 12 meses (dic 23 s/ dic 22)
1	17.438	17.388	17.412	17.438	3,4%	0,1%	3,4%	3,4%
2	17.998	17.958	17.980	17.998	2,7%	0,1%	2,7%	2,7%
3	18.350	18.307	18.330	18.350	2,6%	0,1%	2,6%	2,6%
4	18.515	18.472	18.495	18.515	2,6%	0,1%	2,6%	2,6%
5	18.591	18.549	18.571	18.591	2,5%	0,1%	2,5%	2,5%
6	26.176	26.131	26.159	26.176	1,4%	0,1%	1,4%	1,4%
Facturada	18.009	17.967	17.989	18.009	2,8%	0,1%	2,8%	2,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

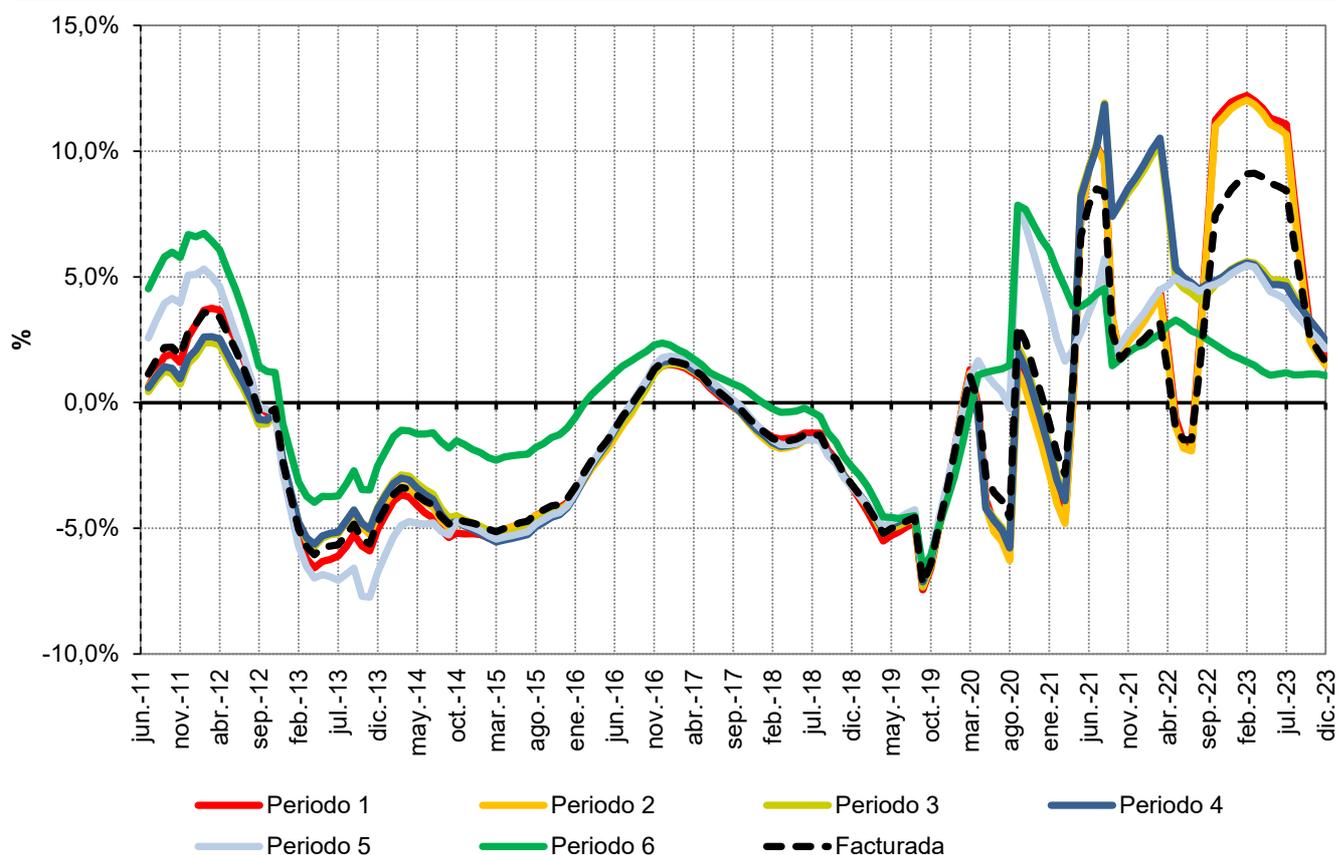
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior (dic 23 s/ nov 23)	Acumulado anual (dic 23 s/ dic 22)	Últimos 12 meses (dic 23 s/ dic 22)
1	4.581	4.578	4.580	4.581	1,9%	0,0%	1,9%	1,9%
2	4.718	4.712	4.715	4.718	1,5%	0,1%	1,5%	1,5%
3	4.845	4.841	4.844	4.845	2,3%	0,0%	2,3%	2,3%
4	4.889	4.883	4.887	4.889	2,5%	0,0%	2,5%	2,5%
5	4.914	4.906	4.911	4.914	2,1%	0,1%	2,1%	2,1%
6	6.264	6.258	6.263	6.264	1,1%	0,0%	1,1%	1,1%
Facturada	4.723	4.720	4.721	4.723	1,6%	0,0%	1,6%	1,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

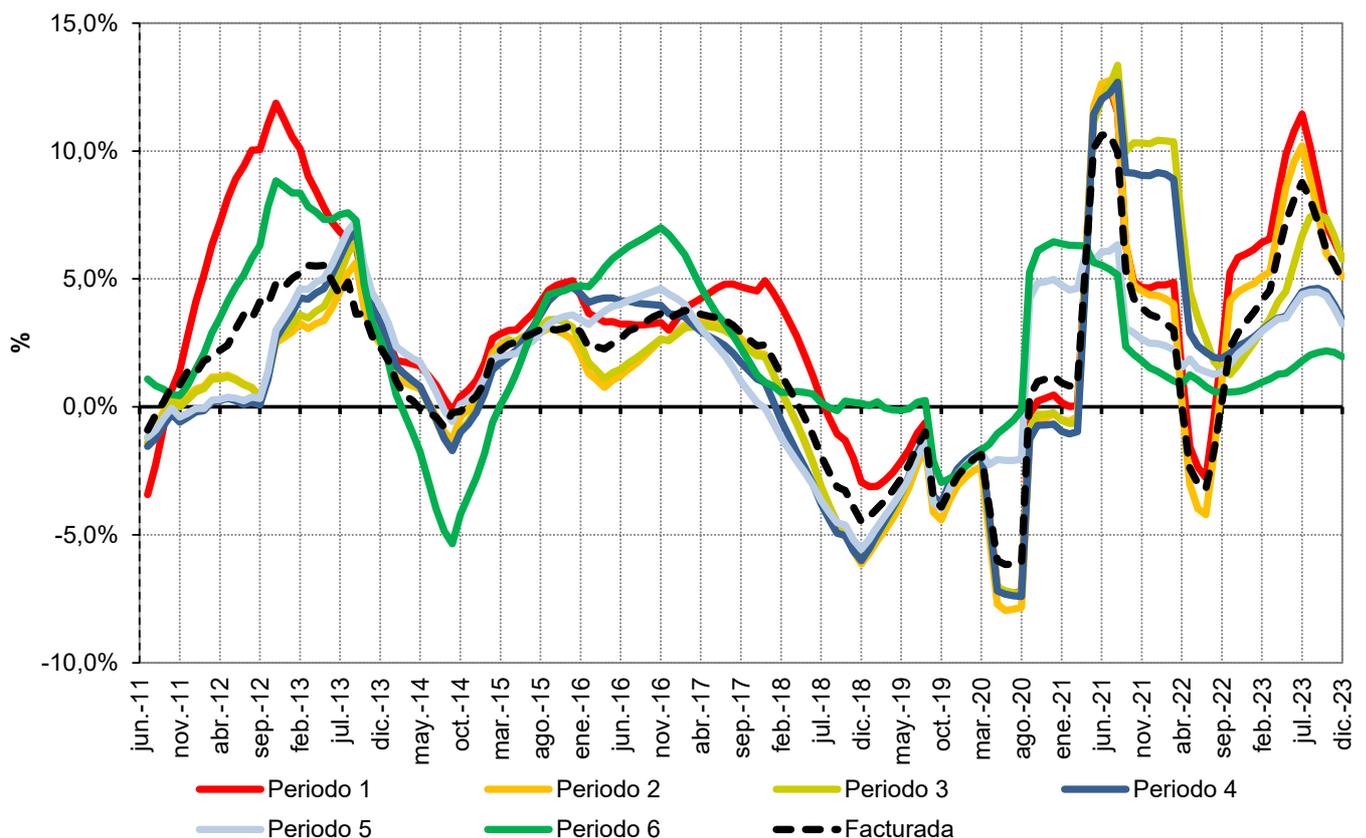
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior (dic 23 s/ nov 23)	Acumulado anual (dic 23 s/ dic 22)	Últimos 12 meses (dic 23 s/ dic 22)
1	1.934	1.938	1.938	1.934	5,8%	-0,2%	5,8%	5,8%
2	1.985	1.989	1.989	1.985	5,1%	-0,2%	5,1%	5,1%
3	2.096	2.103	2.101	2.096	5,8%	-0,2%	5,8%	5,8%
4	2.115	2.121	2.120	2.115	3,4%	-0,2%	3,4%	3,4%
5	2.120	2.127	2.125	2.120	3,2%	-0,2%	3,2%	3,2%
6	2.600	2.602	2.602	2.600	2,0%	-0,1%	2,0%	2,0%
Facturada	2.015	2.020	2.019	2.015	5,0%	-0,2%	5,0%	5,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

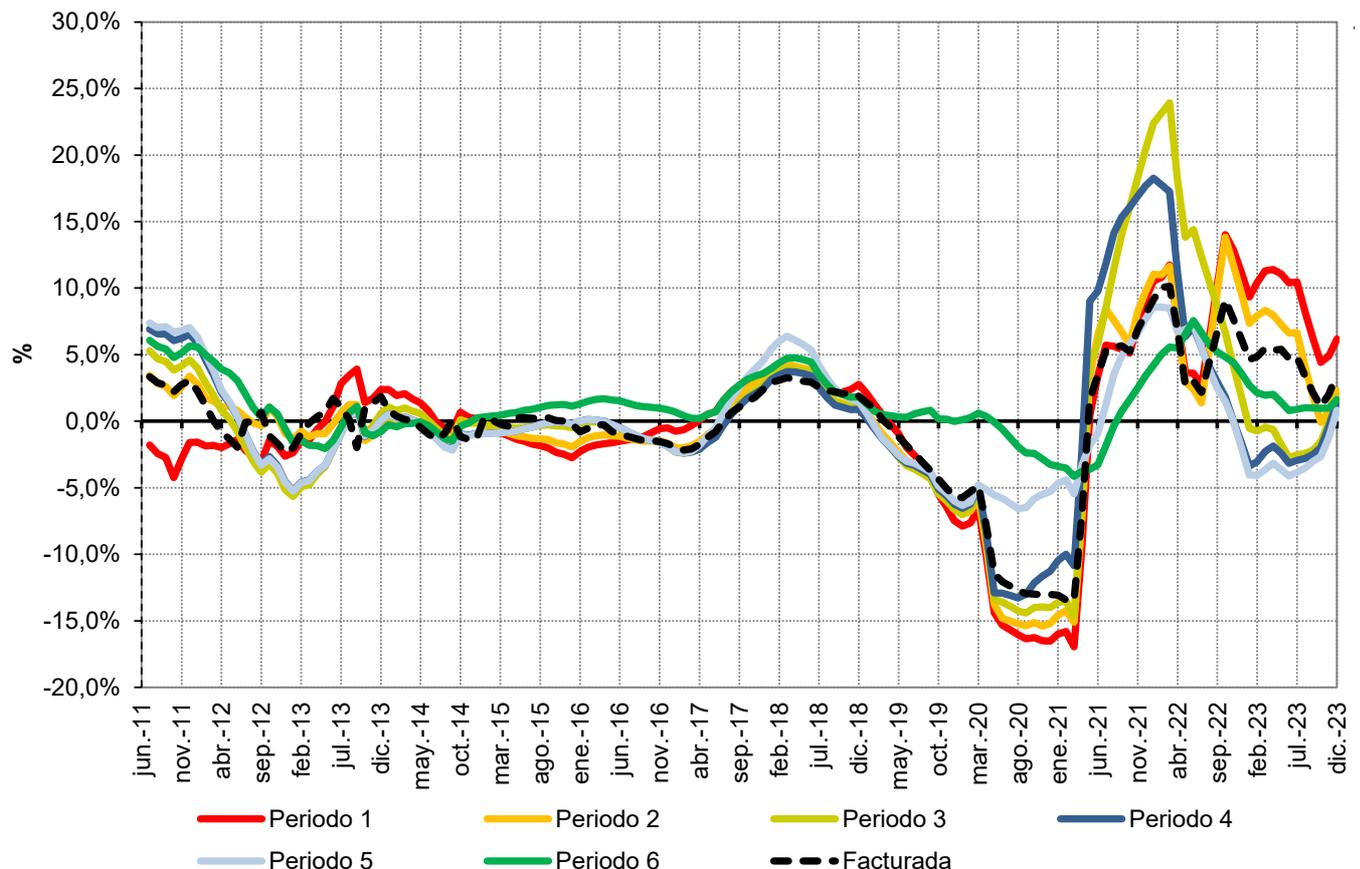
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2023	oct.-23	nov.-23	dic.-23	23 s/ 22	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(dic 23 s/ nov 23)		
1	3.809	3.762	3.781	3.809	6,2%	0,8%	6,2%	6,2%
2	3.944	3.903	3.920	3.944	2,3%	0,6%	2,3%	2,3%
3	4.254	4.194	4.221	4.254	1,8%	0,8%	1,8%	1,8%
4	4.265	4.206	4.232	4.265	1,5%	0,8%	1,5%	1,5%
5	4.267	4.208	4.233	4.267	0,8%	0,8%	0,8%	0,8%
6	5.533	5.504	5.513	5.533	1,6%	0,4%	1,6%	1,6%
Facturada	4.011	3.963	3.983	4.011	3,5%	0,7%	3,5%	3,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

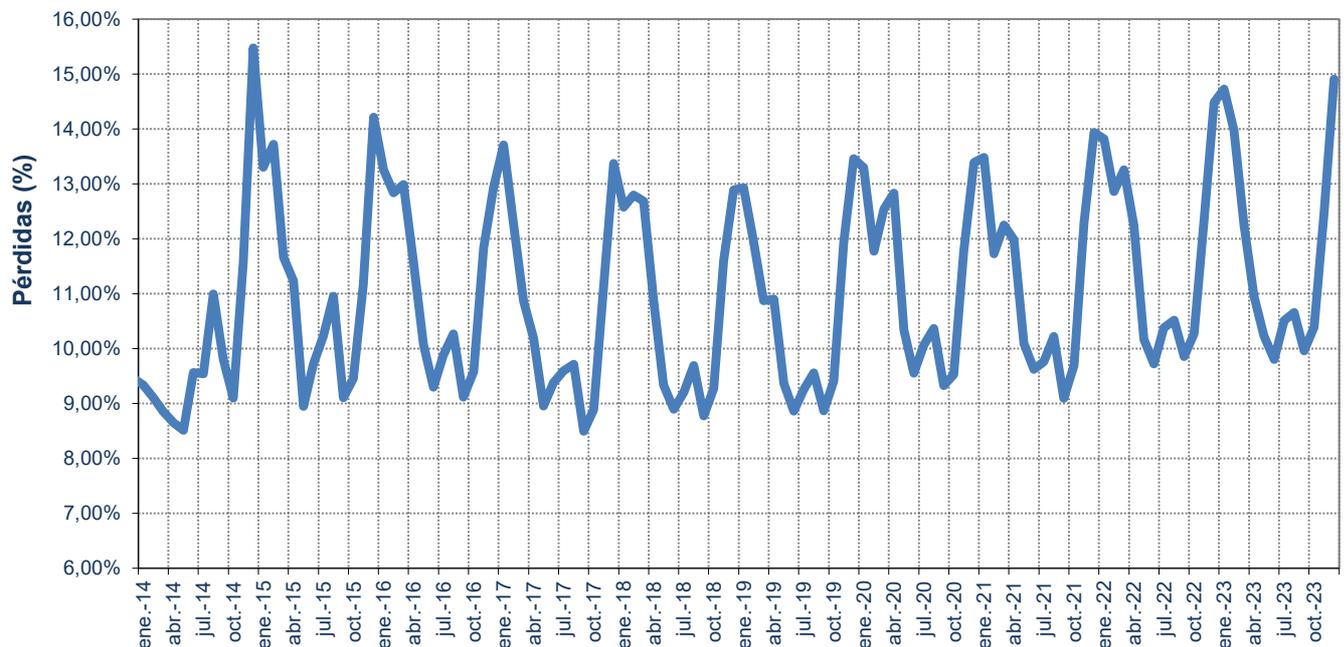
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	oct.-23	nov.-23	dic.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23
Baja Tensión (≤ 1 kV)	16,7%	19,2%	21,6%	0,0%	-0,1%	0,6%
2.0 TD	16,9%	19,2%	21,5%	0,1%	-0,1%	0,6%
3.0 TD	16,2%	19,4%	21,7%	-0,2%	-0,2%	0,7%
3.0 TDVE	15,9%	19,1%	21,3%	-0,1%	0,2%	1,3%
Alta Tensión (>1 kV)	5,2%	6,4%	7,3%	-0,4%	0,0%	0,9%
6.1 TD	6,5%	8,0%	9,1%	-0,5%	0,2%	0,8%
6.1 TDVE	6,3%	7,7%	8,8%	-0,6%	-0,9%	2,1%
6.2 TD	4,8%	5,9%	6,7%	-0,5%	0,1%	0,3%
6.3 TD	4,0%	4,8%	5,5%	-0,4%	0,1%	0,3%
6.4 TD	1,6%	1,9%	2,1%	-0,2%	0,2%	0,6%
Total	10,4%	12,5%	14,9%	1,1%	1,1%	2,9%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) y REE

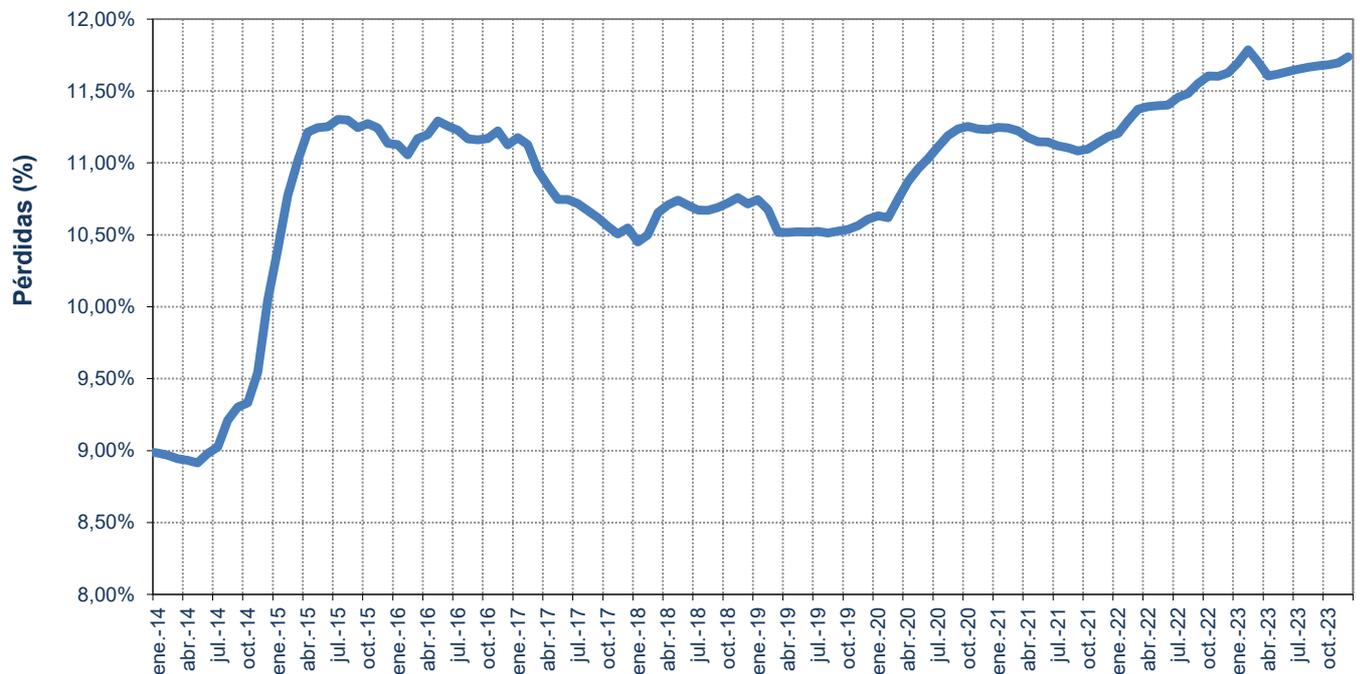
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) y REE

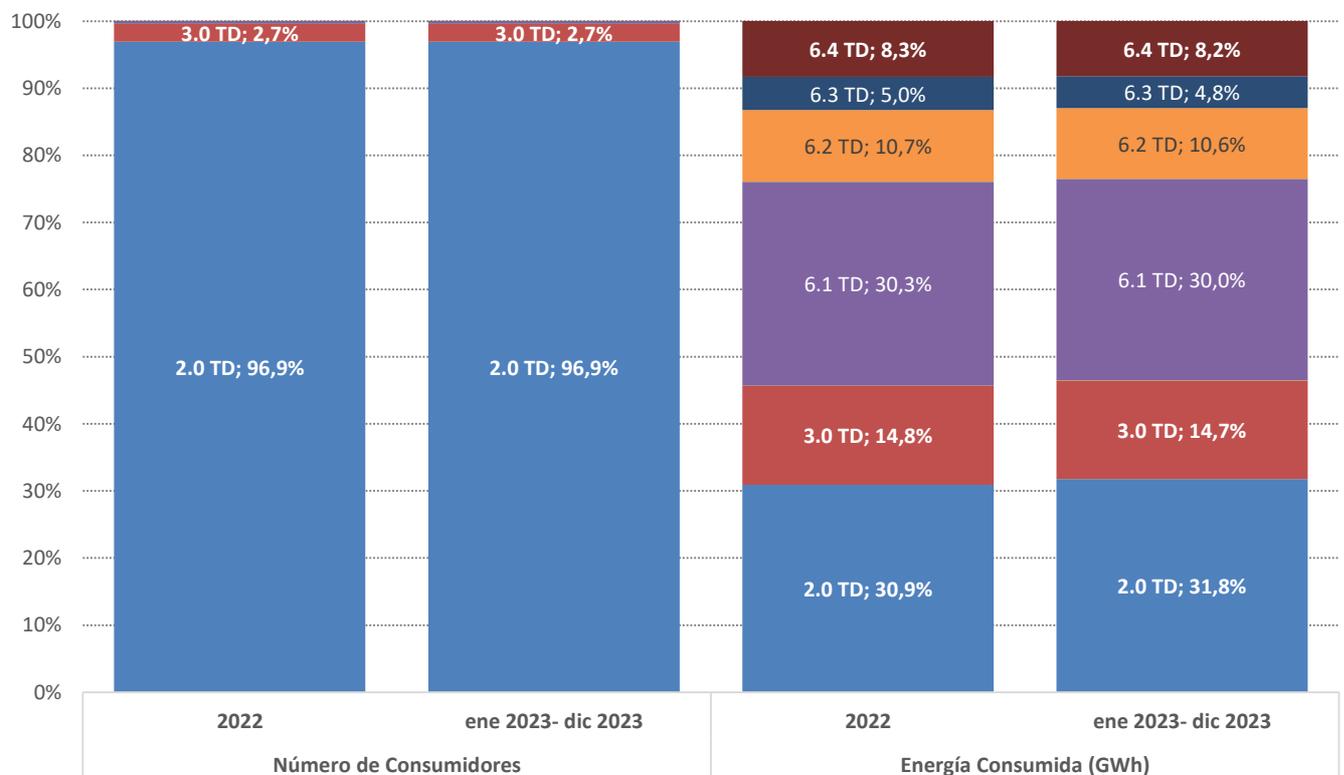
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	26.943.448	27.150.958	94.353	93.855	3,50	3,46
2.0 TD	26.221.069	26.425.566	63.827	64.149	2,43	2,43
3.0 TD	721.389	723.087	30.513	29.675	42,30	41,04
3.0 TDVE	990	2.305	12	31	12,21	13,40
Alta Tensión (>1 kV)	110.352	111.619	112.036	108.026	1.015	968
6.1 TD	104.921	106.033	62.573	60.495	596,39	570,53
6.1 TDVE	15	39	2	6	134,88	146,41
6.2 TD	3.772	3.776	22.094	21.350	5.857,87	5.654,61
6.3 TD	607	625	10.242	9.597	16.878,49	15.355,00
6.4 TD	1.038	1.147	17.124	16.578	16.498,83	14.457,68
Total	27.053.800	27.262.577	206.389	201.881	7,63	7,41

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2023- dic 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

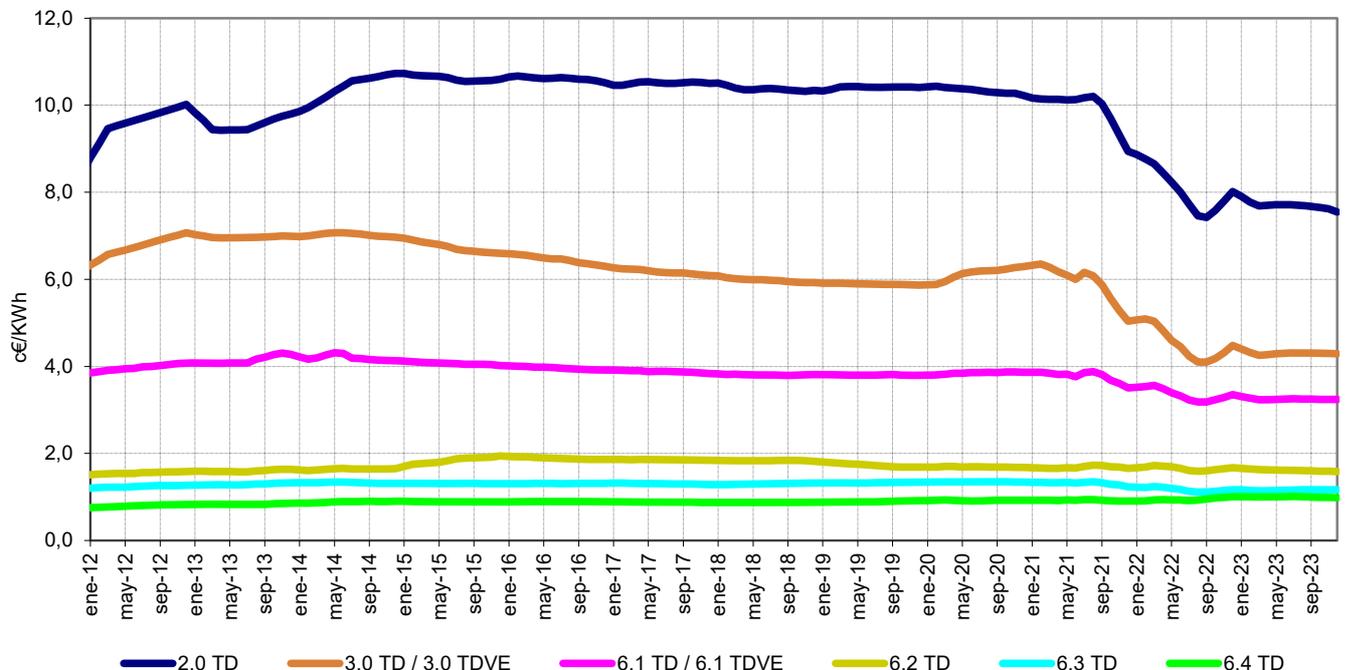
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. ene 2023- dic 2023			2022 s/ 2021	ene 2023- dic 2023 s/ ene 2022- dic 2022	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
		nov.-23	dic.-23					
Baja Tensión (≤1 kV)	6,87	6,52	6,64	6,26	-11,0%	-5,1%	-4,0%	-6,9%
2.0 TD	8,02	7,55	7,58	6,69	-10,3%	-5,8%	-5,2%	-9,1%
3.0 TD	4,48	4,29	4,51	5,14	-11,2%	-4,2%	-1,6%	-1,1%
3.0 TDVE	8,92	8,70	9,42	10,45	4,2%	-2,4%	-8,2%	-10,1%
Alta Tensión (>1 kV)	2,46	2,38	2,46	3,01	-0,6%	-3,2%	-2,3%	0,2%
6.1 TD	3,35	3,24	3,38	4,09	-4,5%	-3,3%	-1,7%	0,2%
6.1 TDVE	14,40	11,91	14,19	15,70	19,7%	-17,3%	-8,0%	-16,3%
6.2 TD	1,67	1,59	1,65	2,02	1,0%	-5,3%	-3,9%	-0,7%
6.3 TD	1,17	1,16	1,21	1,40	-5,4%	-0,4%	0,6%	-3,5%
6.4 TD	1,00	0,99	1,00	1,27	10,8%	-1,7%	-6,0%	-1,2%
Total	4,48	4,31	4,39	4,71	-7,1%	-3,8%	-2,4%	-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 2 de 2024)

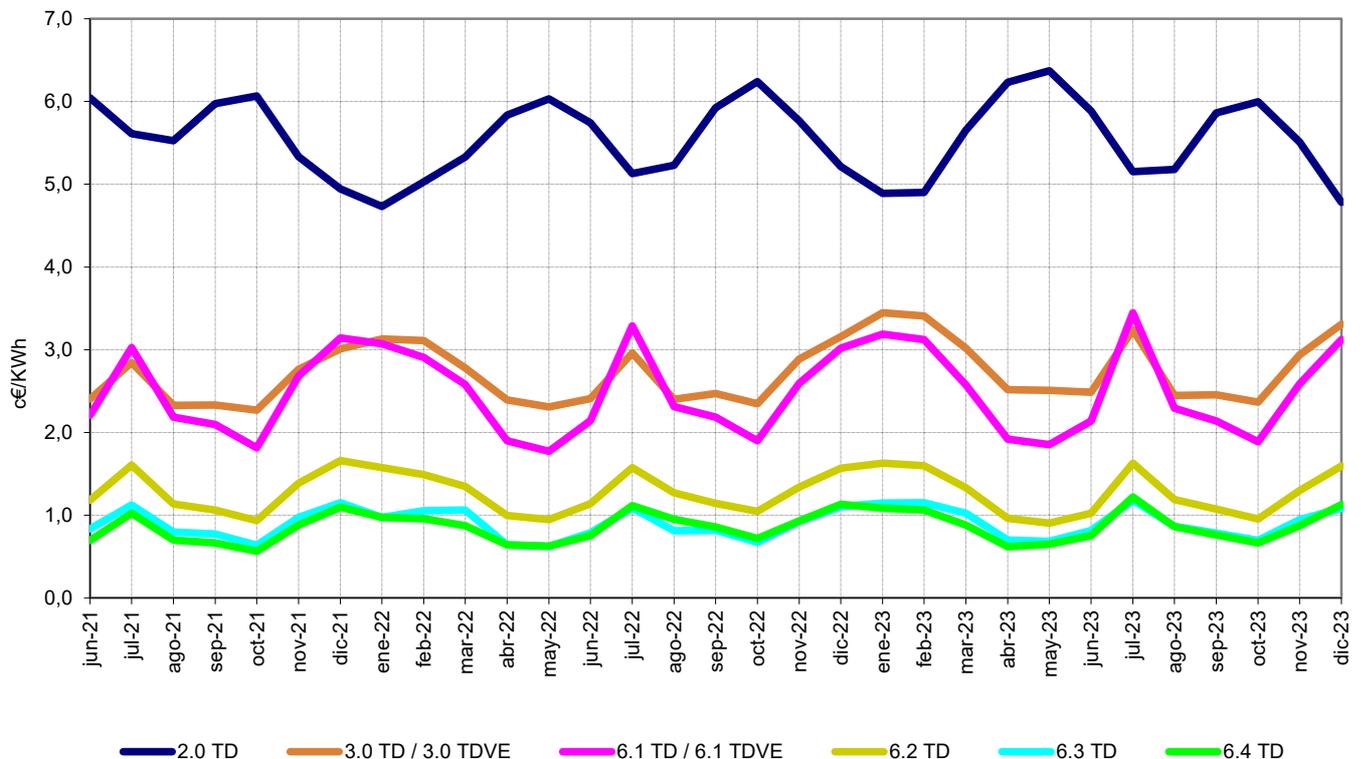
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	4,70	4,78	4,72	4,37	-0,3%	-2,6%	-2,7%	-5,1%
2.0 TD	5,86	6,00	5,51	4,78	-1,0%	-3,9%	-4,4%	-8,3%
3.0 TD	2,45	2,36	2,93	3,30	-0,7%	0,8%	1,6%	4,7%
3.0 TDVE	5,71	5,14	7,32	7,82	-15,4%	-8,6%	-8,1%	-8,3%
Alta Tensión (>1 kV)	1,61	1,40	1,91	2,33	-3,6%	-1,9%	-1,2%	3,0%
6.1 TD	2,14	1,89	2,58	3,12	-2,2%	-0,6%	-0,4%	3,3%
6.1 TDVE	8,12	6,67	12,45	13,59	-22,8%	1,9%	-9,0%	-16,4%
6.2 TD	1,08	0,96	1,30	1,60	-6,0%	-8,9%	-3,2%	1,7%
6.3 TD	0,79	0,70	0,95	1,09	-3,9%	3,3%	2,3%	-1,7%
6.4 TD	0,76	0,67	0,87	1,13	-11,0%	-7,6%	-6,2%	-0,5%
Total	2,97	2,88	3,20	3,40	-0,3%	-1,1%	-1,2%	-1,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

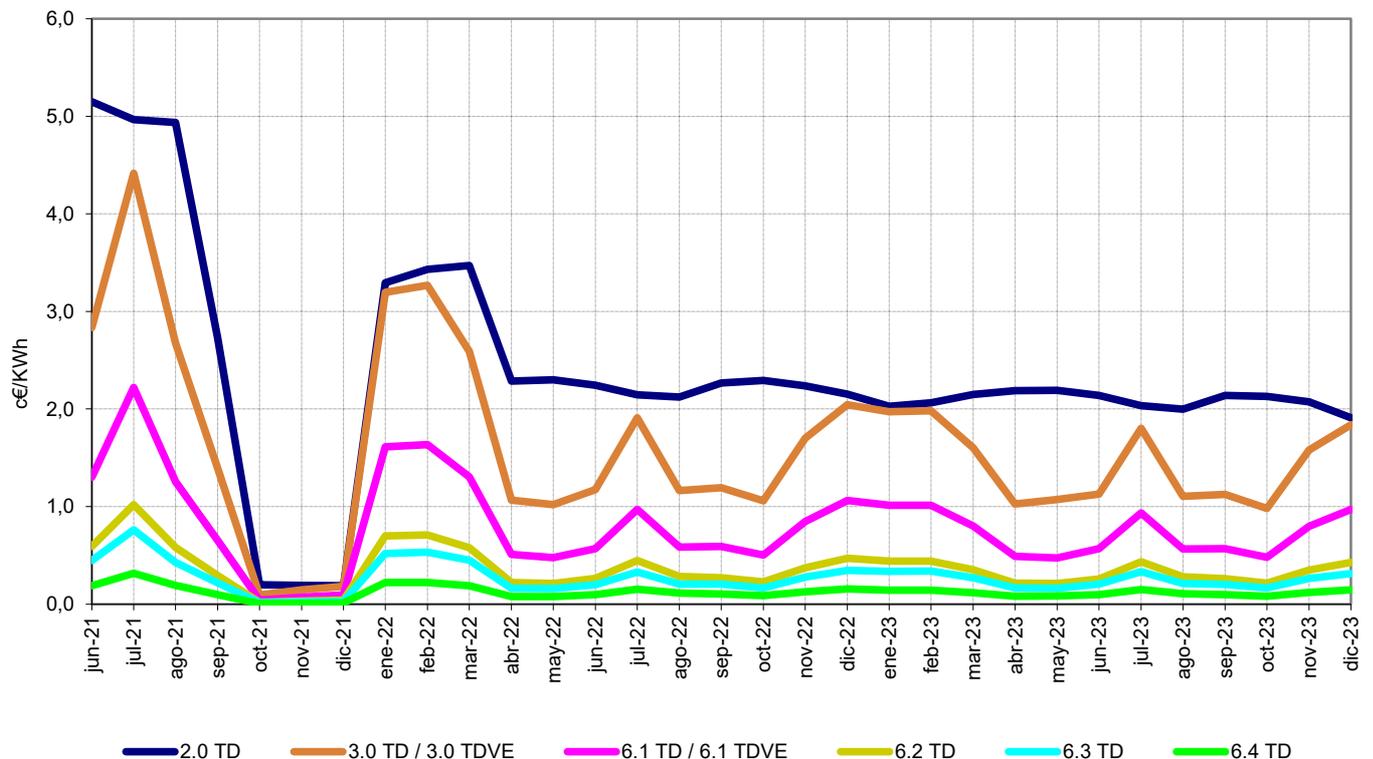
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	1,79	1,74	1,92	1,89	-5,2%	-6,9%	-7,0%	-10,8%
2.0 TD	2,14	2,13	2,07	1,91	-5,7%	-7,3%	-7,4%	-11,1%
3.0 TD	1,13	0,98	1,58	1,84	-5,7%	-7,5%	-7,1%	-10,1%
3.0 TDVE	1,19	0,74	2,10	2,64	-12,4%	-11,5%	-8,8%	-15,0%
Alta Tensión (>1 kV)	0,41	0,34	0,55	0,68	-4,2%	-4,3%	-6,0%	-8,4%
6.1 TD	0,57	0,48	0,80	0,97	-3,7%	-4,6%	-5,8%	-8,9%
6.1 TDVE	0,95	0,55	1,74	2,12	-8,4%	-3,6%	0,4%	-15,6%
6.2 TD	0,26	0,22	0,35	0,43	-3,8%	-5,4%	-6,3%	-8,7%
6.3 TD	0,20	0,17	0,26	0,31	-1,3%	-0,9%	-5,0%	-9,4%
6.4 TD	0,10	0,08	0,12	0,14	-7,0%	-4,6%	-4,9%	-6,2%
Total	1,02	0,95	1,18	1,31	-3,7%	-4,7%	-5,5%	-8,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

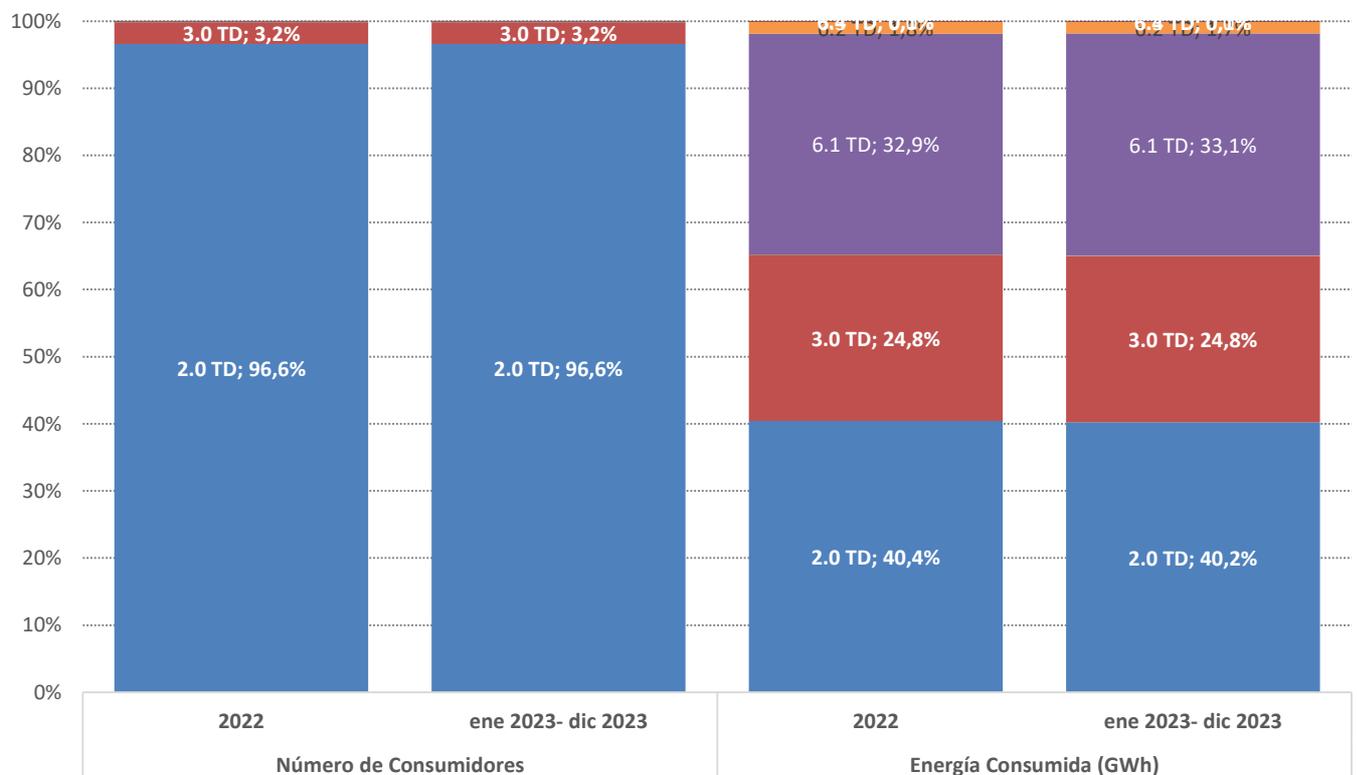
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023	2022	ene 2023- dic 2023
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.959.130	1.982.925	8.730	8.832	4,46	4,45
2.0 TD	1.896.018	1.918.461	5.414	5.465	2,86	2,85
3.0 TD	63.042	64.325	3.315	3.365	52,58	52,31
3.0 TDVE	71	139	0	1	7,07	10,72
Alta Tensión (>1 kV)	3.556	3.612	4.661	4.748	1.311	1.314
6.1 TD	3.468	3.519	4.408	4.501	1.271,09	1.279,09
6.1 TDVE						
6.2 TD	76	83	242	234	3.170,35	2.829,49
6.3 TD	3	3	1	1	213,32	191,83
6.4 TD	8	8	10	13	1.266,05	1.618,38
Total	1.962.686	1.986.537	13.391	13.580	6,82	6,84

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ene 2023- dic 2023)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

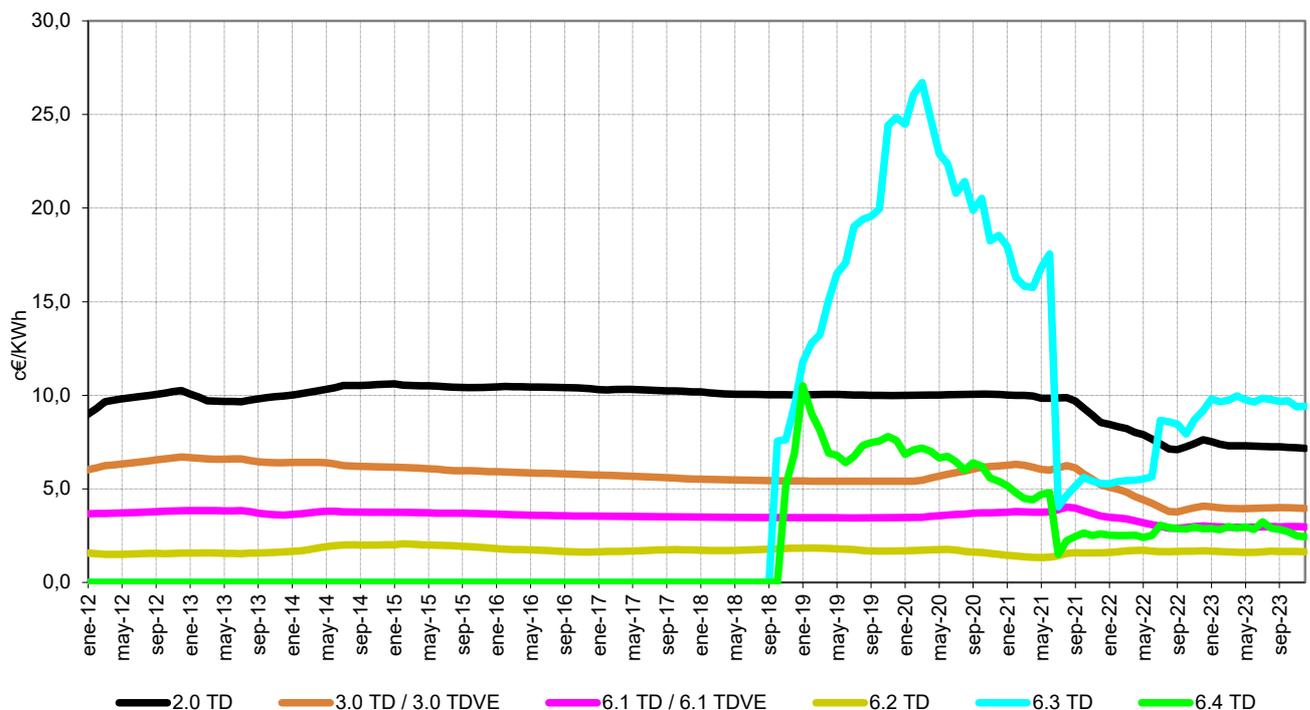
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. ene 2023- dic 2023			2022 s/ 2021	ene 2022- dic 2022 s/ nov 22 dic 22		
		ene 2023- dic 2023	nov.-23	dic.-23		ene 2022- dic 2022	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	6,28	5,94	6,09	5,87	-14,9%	-5,4%	-3,1%	-5,3%
2.0 TD	7,63	7,17	7,38	6,89	-10,7%	-6,0%	-3,1%	-5,5%
3.0 TD	4,08	3,96	3,82	3,81	-21,8%	-3,0%	-2,7%	-5,6%
3.0 TDVE	10,43	8,88	7,63	6,98	62,8%	-14,9%	-12,9%	-22,1%
Alta Tensión (>1 kV)	2,95	2,90	2,78	2,69	-13,9%	-1,5%	-3,4%	-5,0%
6.1 TD	3,01	2,97	2,86	2,76	-14,8%	-1,5%	-3,3%	-5,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,68	1,64	1,34	1,37	6,5%	-2,4%	-3,6%	-7,2%
6.3 TD	9,18	9,41	8,54	7,00	73,8%	2,6%	-35,8%	1,7%
6.4 TD	2,86	2,45	1,09	1,60	10,5%	-14,5%	-64,7%	-25,1%
Total	5,12	4,88	4,93	4,84	-16,0%	-4,7%	-3,1%	-4,8%

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 2 de 2024)

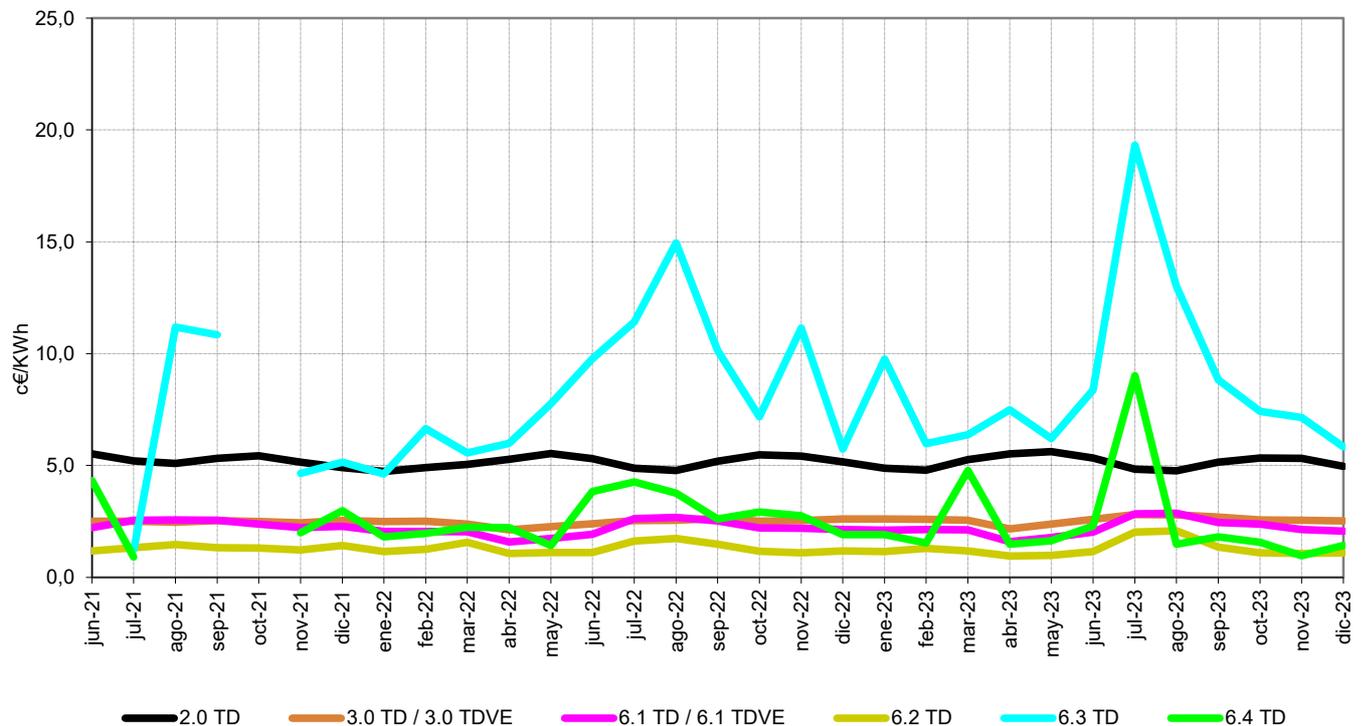
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	4,12	4,20	4,32	4,15	0,4%	-2,0%	-1,4%	-3,4%
2.0 TD	5,15	5,33	5,32	4,96	-0,7%	-2,7%	-1,6%	-3,9%
3.0 TD	2,69	2,57	2,54	2,53	2,2%	2,4%	0,1%	-2,9%
3.0 TDVE	8,12	6,76	6	5,53	-3,5%	-10,9%	-16,1%	-24,4%
Alta Tensión (>1 kV)	2,45	2,38	2,13	2,06	-2,6%	7,5%	-2,4%	-3,6%
6.1 TD	2,51	2,44	2,20	2,11	-2,5%	7,8%	-2,3%	-3,7%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,35	1,10	1,06	1,09	-8,4%	-5,5%	-3,5%	-7,5%
6.3 TD	8,83	7,42	7,14	5,84	-12,9%	3,3%	-35,9%	1,8%
6.4 TD	1,80	1,57	0,96	1,42	-30,8%	-46,3%	-65,0%	-25,5%
Total	3,50	3,51	3,56	3,47	-0,3%	-0,1%	-1,5%	-3,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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

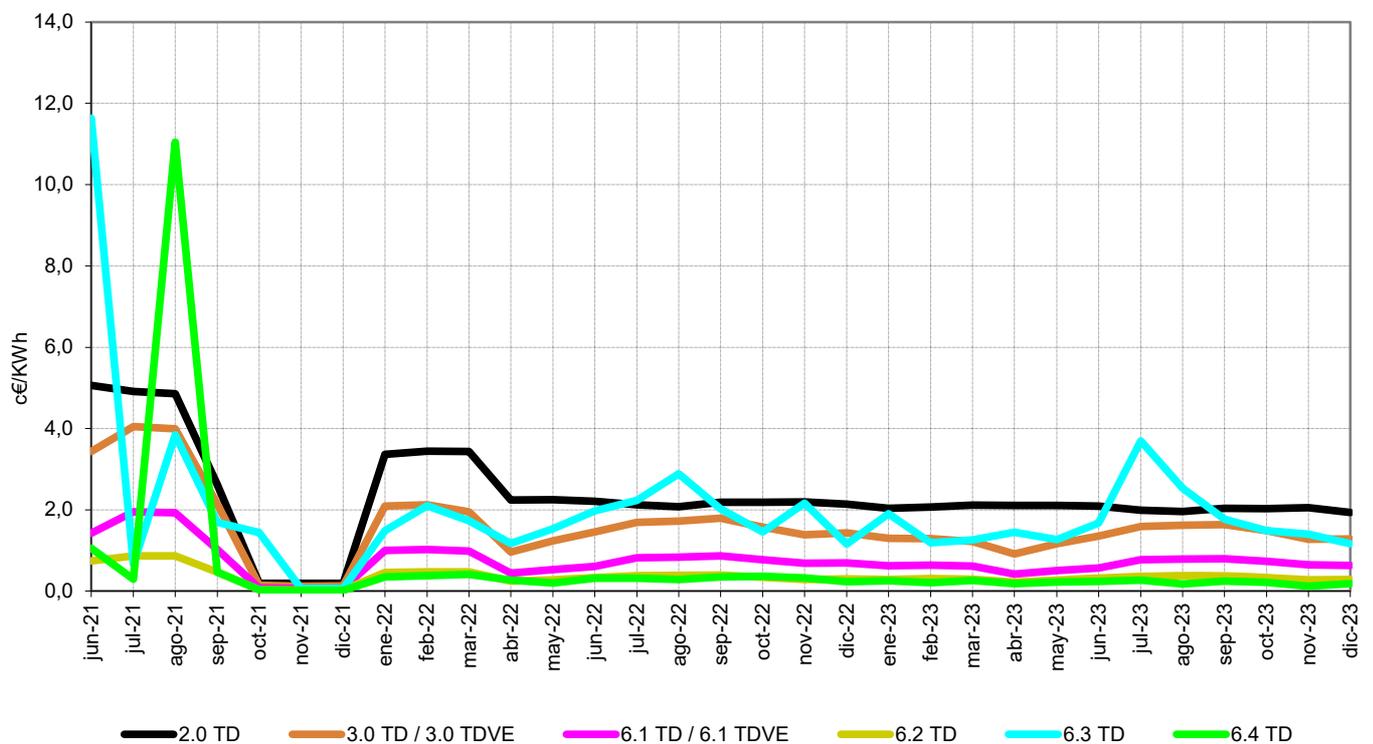
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Baja Tensión (≤1 kV)	1,87	1,81	1,77	1,72	-7,2%	-6,7%	-7,0%	-9,6%
2.0 TD	2,04	2,03	2,05	1,93	-6,6%	-7,1%	-6,6%	-9,5%
3.0 TD	1,64	1,49	1,27	1,28	-8,6%	-5,3%	-7,9%	-10,5%
3.0 TDVE	2,84	2,25	1,43	1,45	-7,5%	4,9%	5,0%	-11,8%
Alta Tensión (>1 kV)	0,79	0,73	0,64	0,63	-8,0%	-5,5%	-6,5%	-9,1%
6.1 TD	0,82	0,75	0,67	0,65	-8,2%	-5,6%	-6,5%	-9,5%
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,37	0,33	0,28	0,28	-7,2%	-3,4%	-3,6%	-5,9%
6.3 TD	1,77	1,48	1,40	1,17	-12,4%	1,8%	-35,3%	0,9%
6.4 TD	0,25	0,21	0,12	0,18	-28,7%	-42,1%	-62,2%	-21,6%
Total	1,47	1,40	1,38	1,37	-7,3%	-7,0%	-6,8%	-9,0%

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

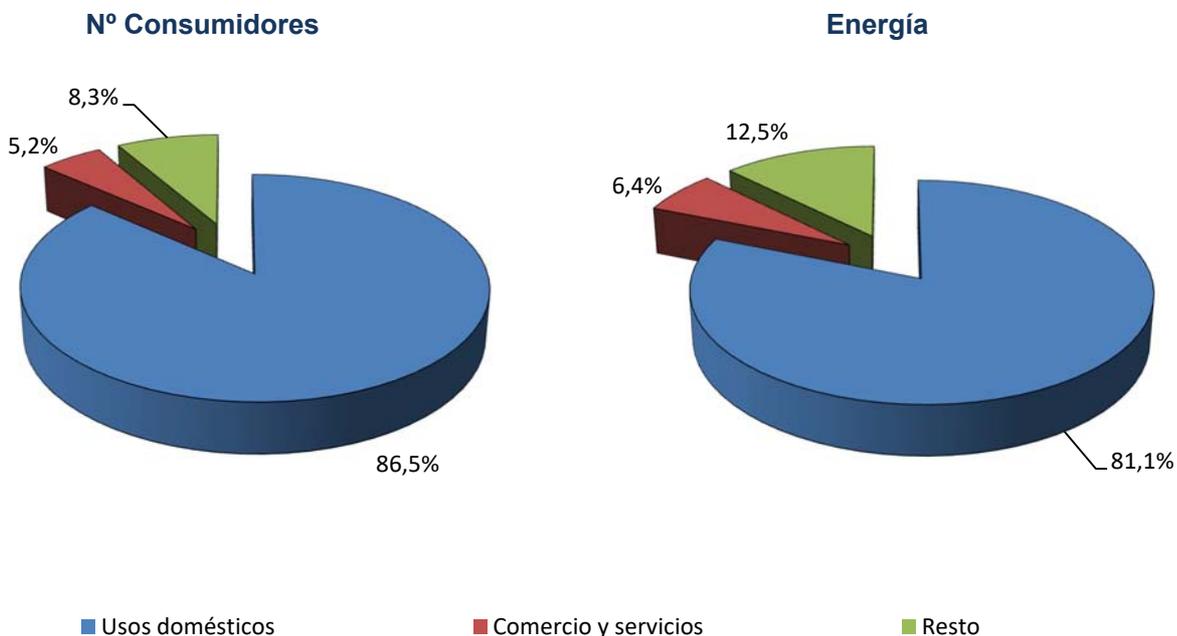


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

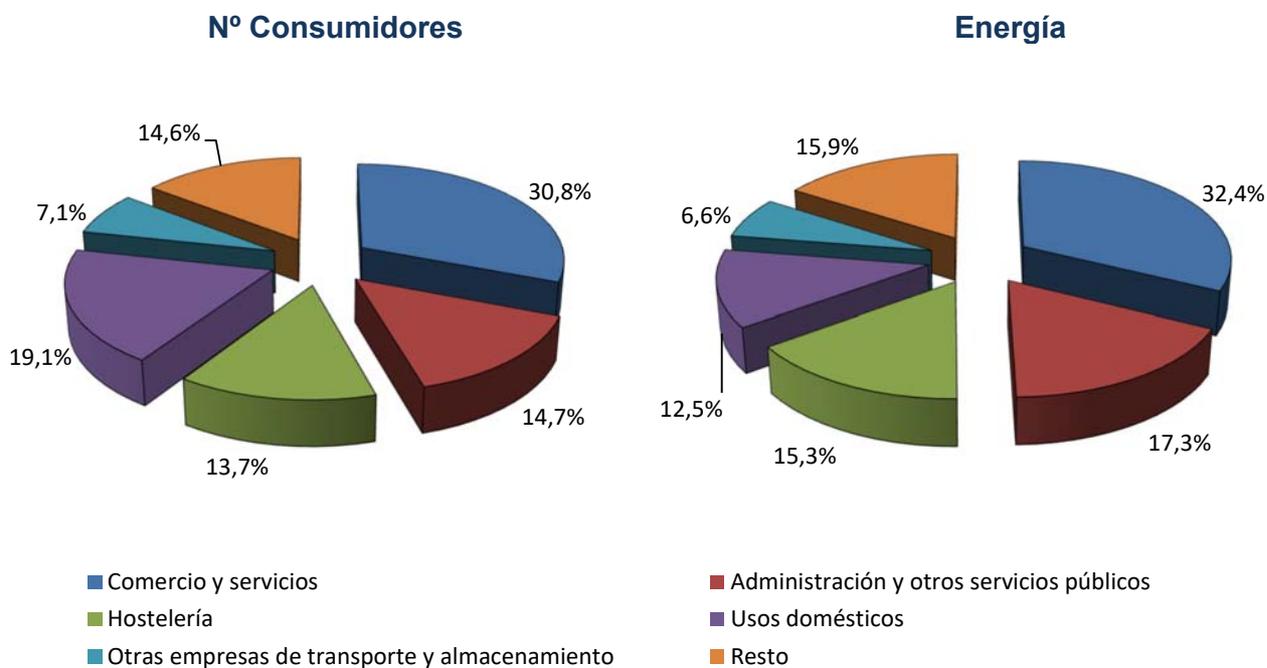
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

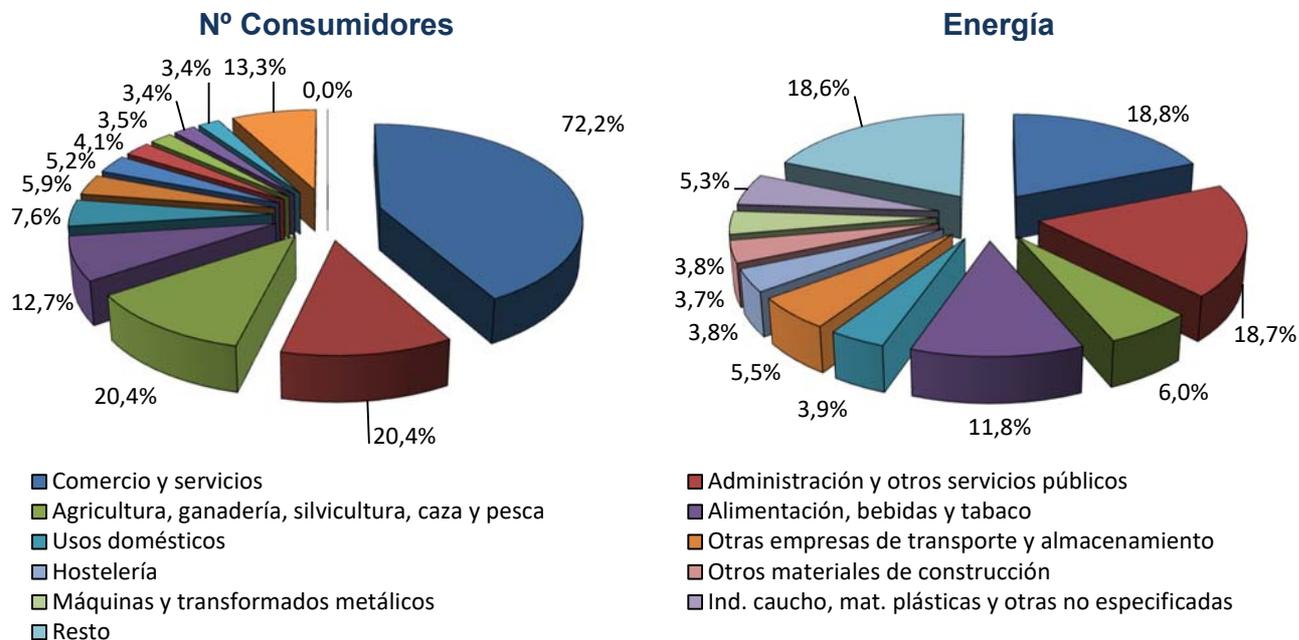


Fuente: CNMC (SINCRO)

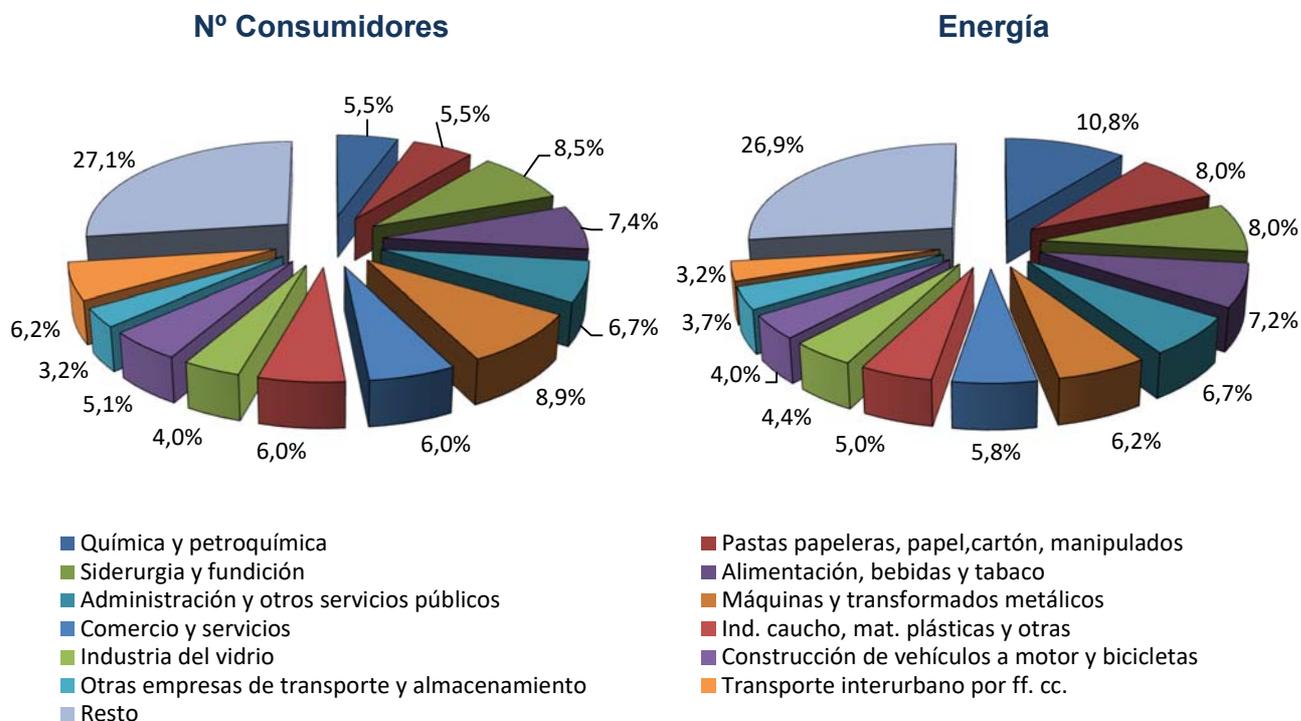
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

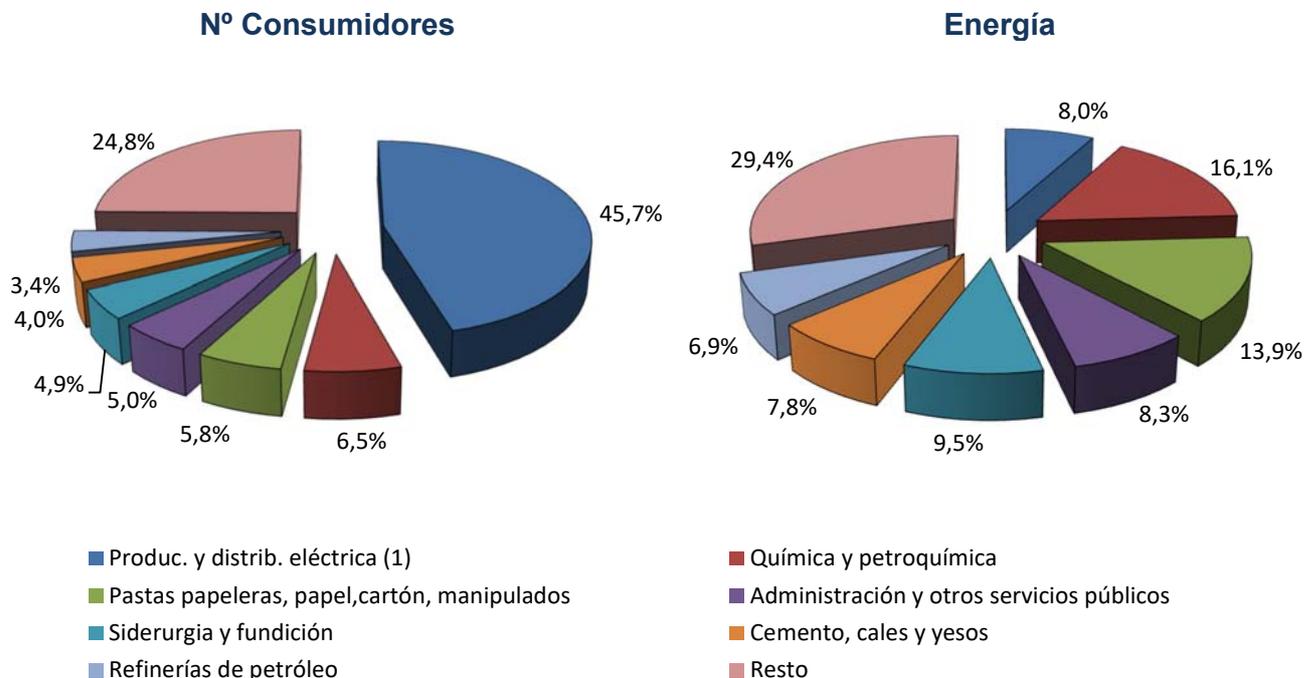


Fuente: CNMC (SINCRO)

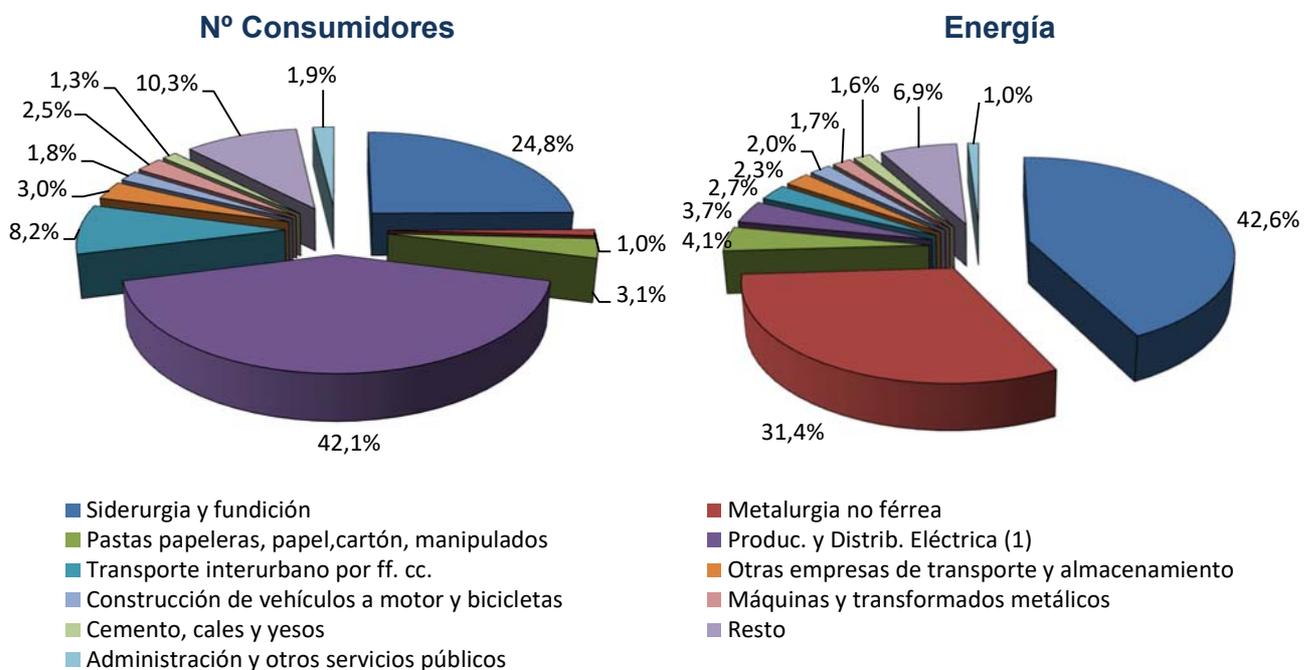
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

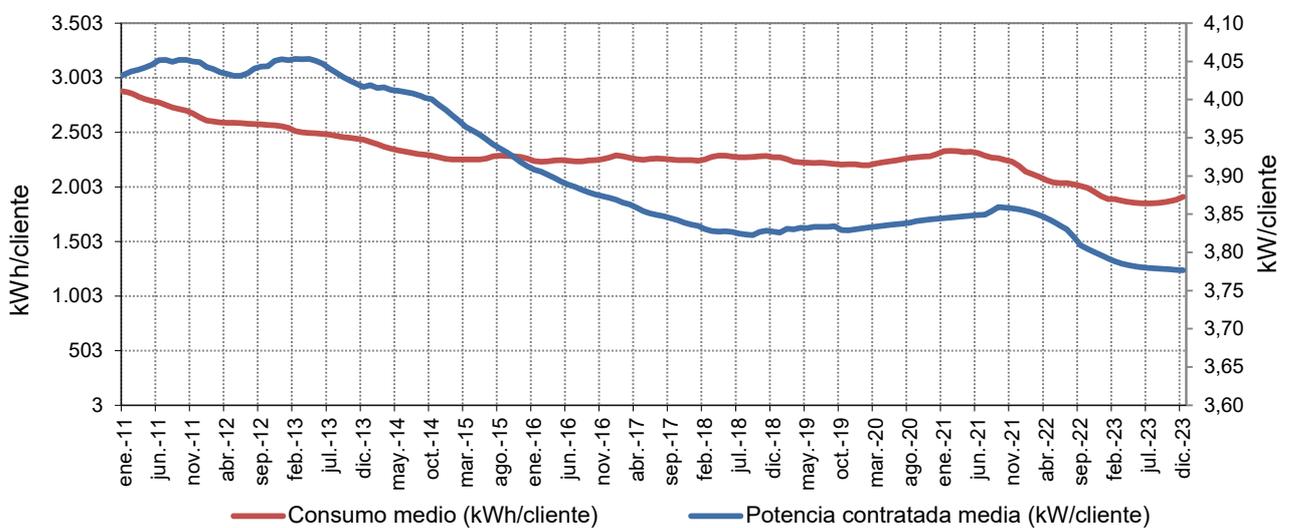
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

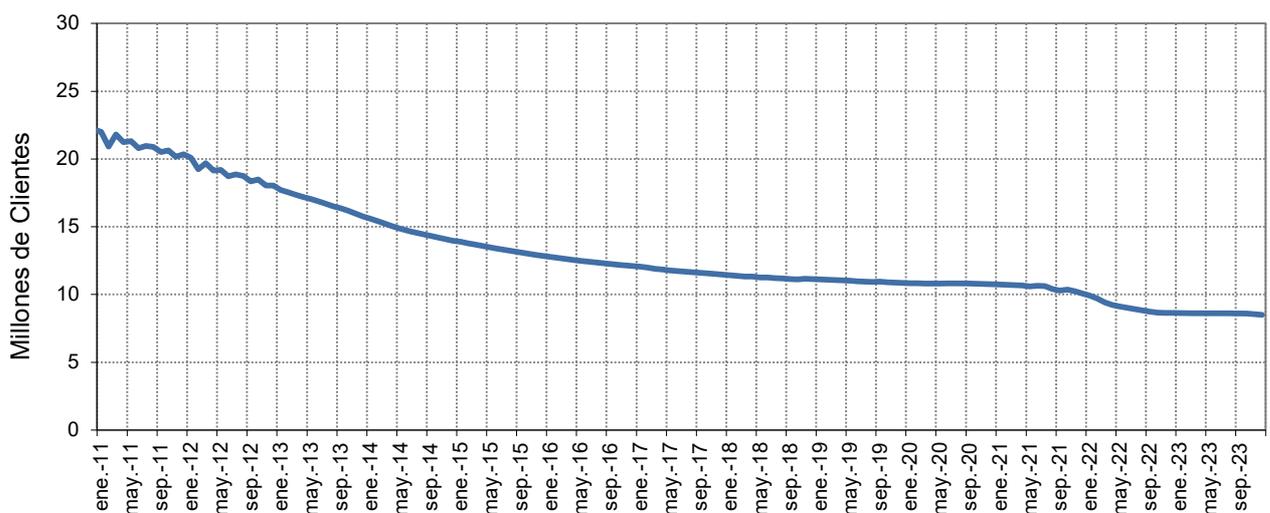
Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2023

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.500.056	1.628	1.911	3,78
LIBRES	19.841.256	5.170	2.694	4,53
TOTAL	28.341.312	6.797	2.456	4,30

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 2 de 2024)

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.

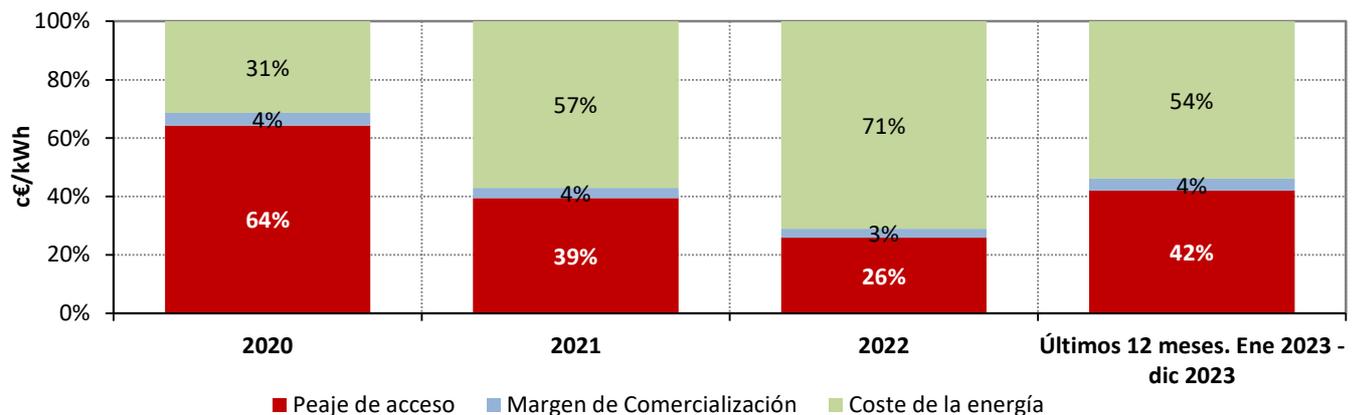
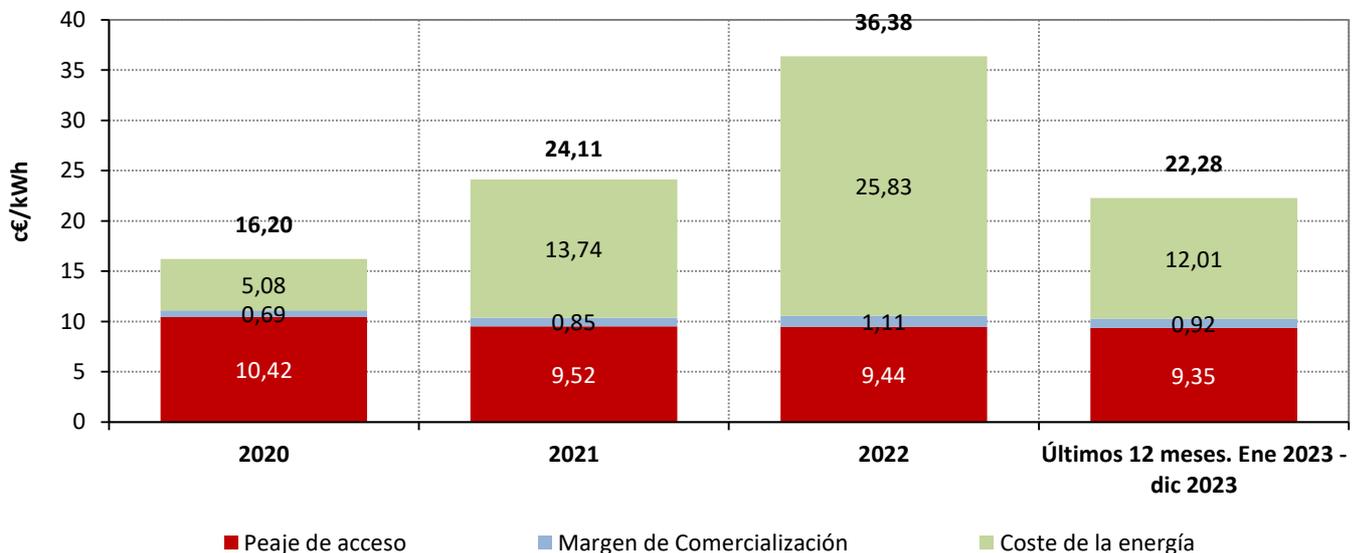
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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

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. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023 s/ 2022
Peaje de acceso	10,42	9,52	9,44	9,35	-2,4%	-8,6%	-0,8%	-1,0%
Margen de Comercialización	0,69	0,85	1,11	0,92	-6,1%	22,7%	29,8%	-16,6%
Coste de la energía	5,08	13,74	25,83	12,01	-24,0%	170,4%	88,0%	-53,5%
Total	16,20	24,11	36,38	22,28	-10,6%	48,9%	50,9%	-38,7%

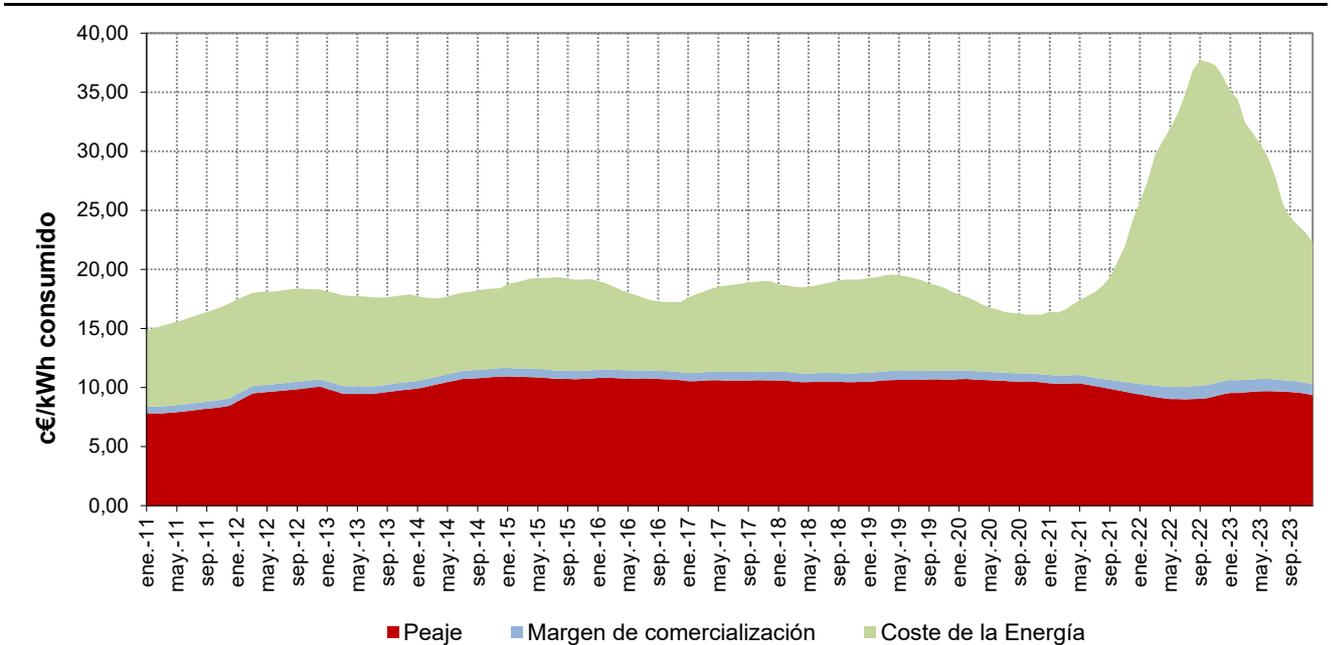


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) y REE

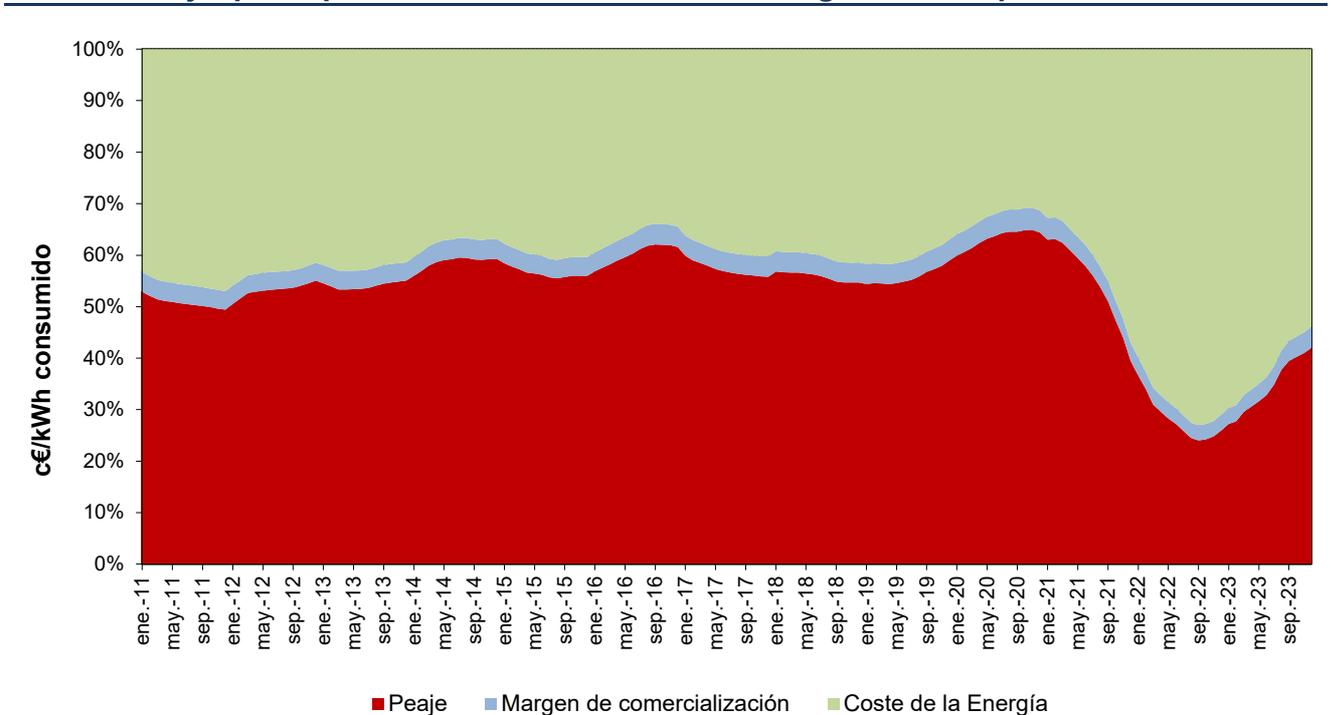
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 2 de 2024) y REE

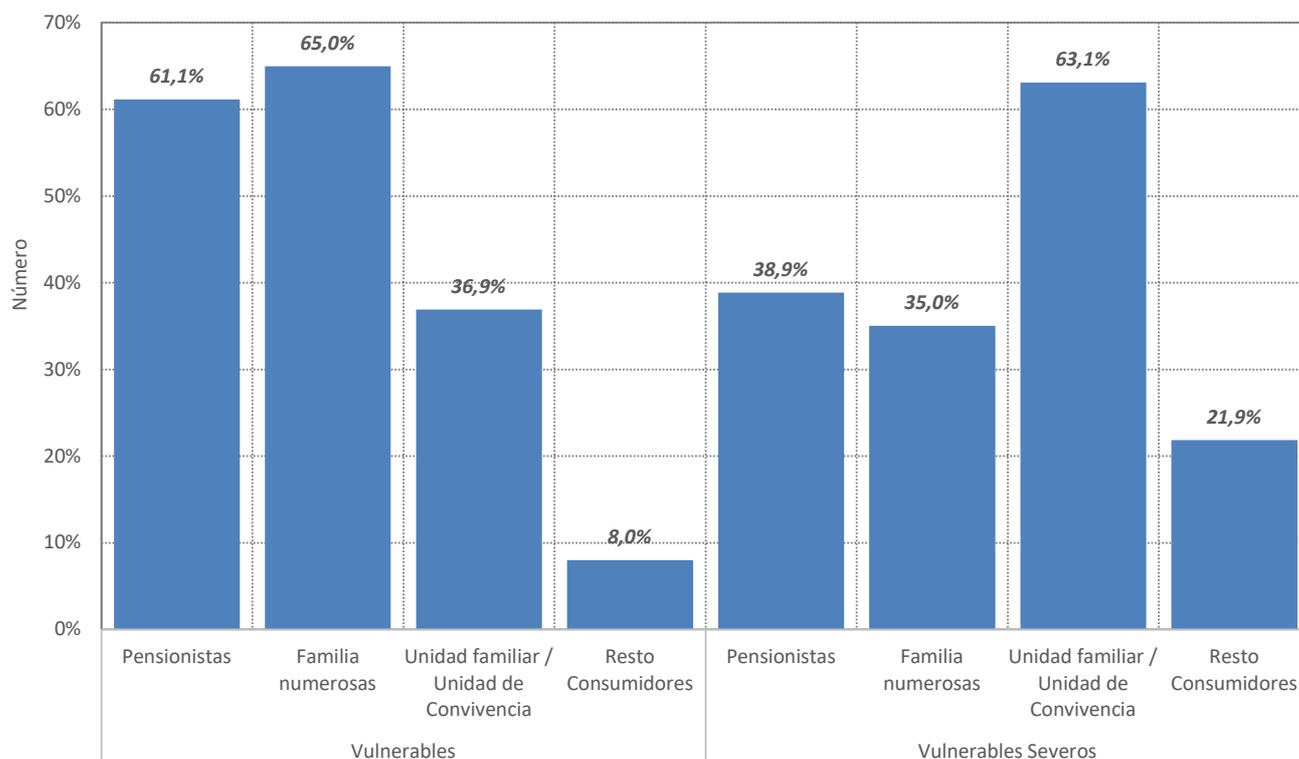
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	oct.-23	nov.-23	dic.-23	nov 23 s/ oct 23	dic 23 s/ nov 23
Consumidores vulnerables	733.293	737.598	730.923	0,6%	-0,9%
Pensionistas	63.711	63.297	62.063	-0,6%	-1,9%
Familia numerosas	253.115	250.660	247.361	-1,0%	-1,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	387.126	392.350	389.645	1,3%	-0,7%
Ingreso mínimo vital	1.773	1.900	2.035	7,2%	7,1%
Hogares con bajos ingresos	27.568	29.391	29.819	6,6%	1,5%
Consumidores vulnerables severos	841.510	850.157	847.514	1,0%	-0,3%
Pensionistas	40.745	40.400	39.437	-0,8%	-2,4%
Familia numerosas	133.240	133.412	133.346	0,1%	0,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	659.472	667.860	665.822	1,3%	-0,3%
Ingreso mínimo vital	8.053	8.485	8.909		5,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.574.803	1.587.755	1.578.437	0,8%	-0,6%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en diciembre 23



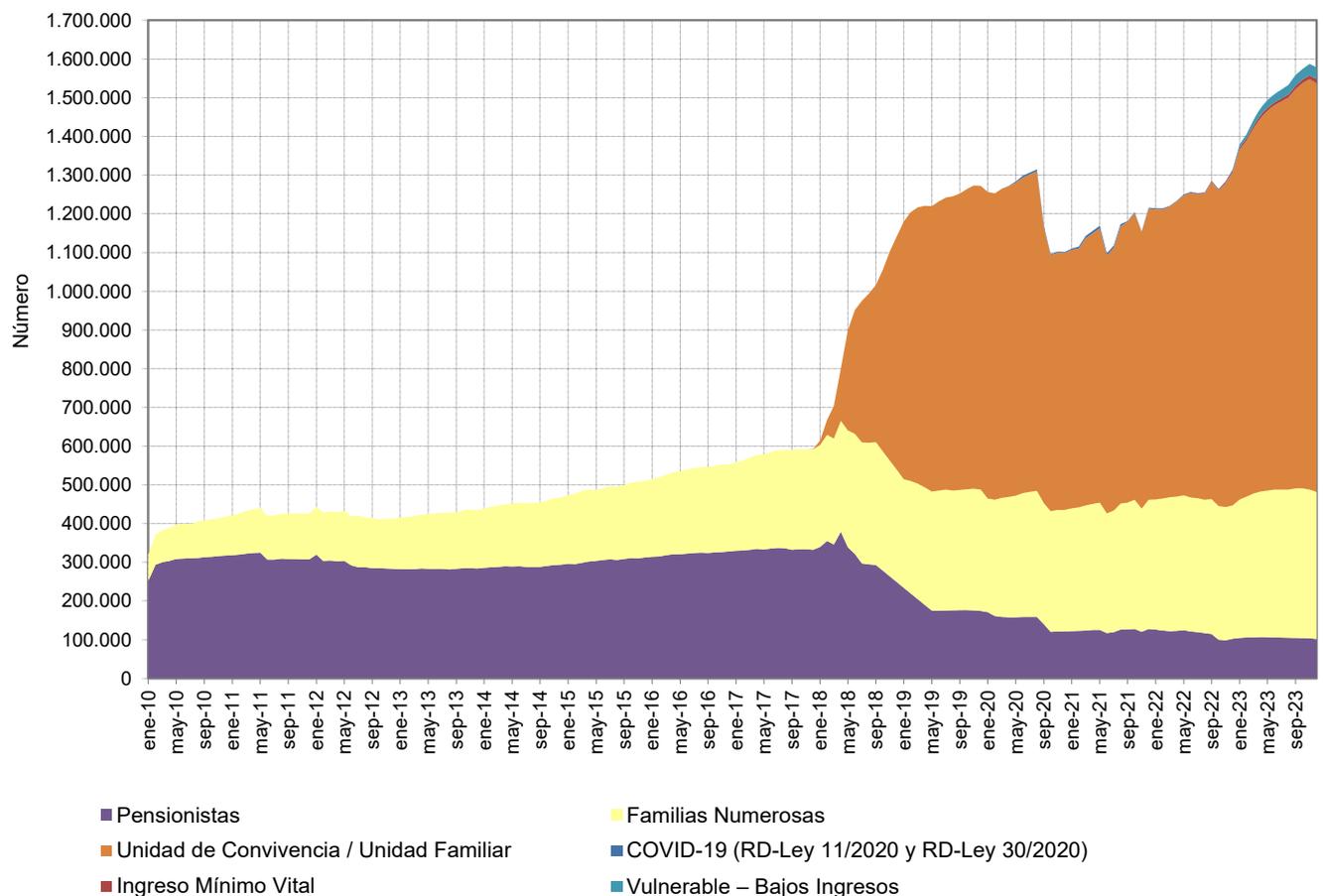
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Ene 2023- Dic 2023	dic.-23	Ene 2023- Dic 2023 s/ Ene 2022- Dic 2022	dic 23 s/ nov 23
Pensionistas	104.898	101.500	-9,4%	-2,1%
Familias numerosas	377.818	380.707	9,5%	-0,9%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	992.828	1.055.467	25,7%	-0,4%
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)	0		-100,0%	
Ingreso mínimo vital	8.413	10.944	455,2%	5,4%
Hogares con bajos ingresos	21.158	29.819	6544,8%	1,5%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.505.116	1.578.437	20,0%	-0,6%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros

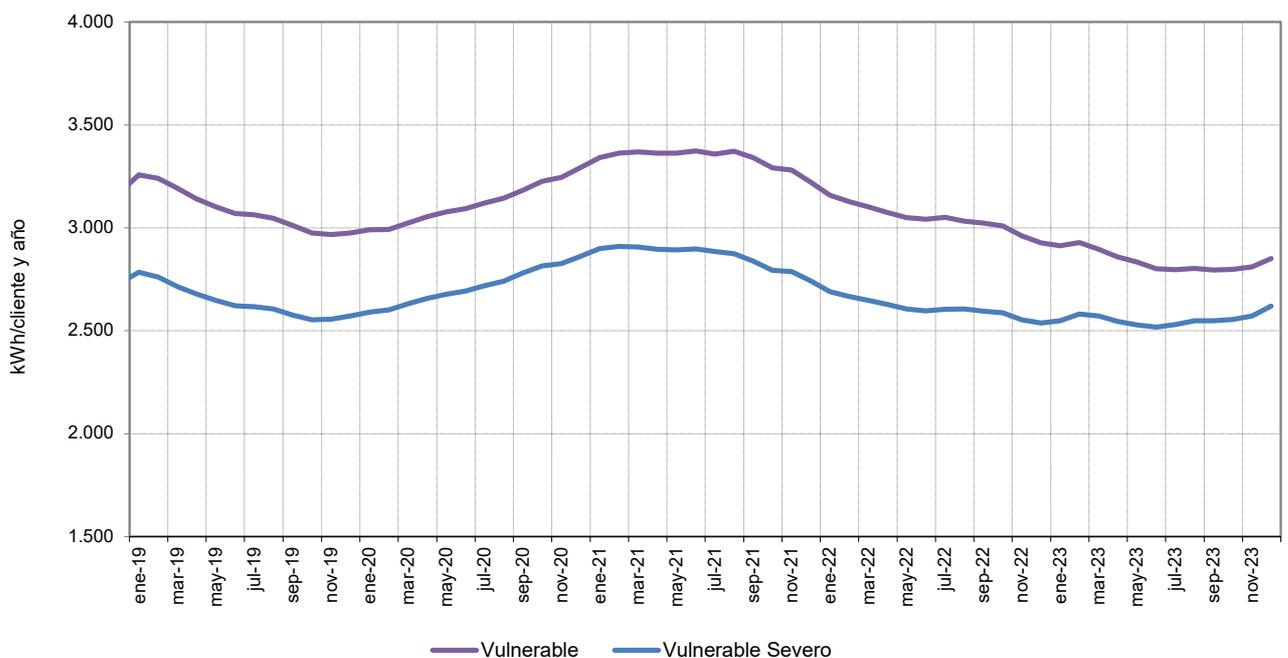


Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2022	nov 22 - oct 23	dic 22 - nov 23	ene 23 - dic 23	Año 2022 s/ Año 2021	dic 22 - nov 23 s/ dic 21 - nov 22	ene 23 - dic 23 s/ ene 22 - dic 22
Consumidores vulnerables	2.925	2.797	2.809	2.849	10,1%	-5,1%	-2,6%
Pensionistas	2.287	2.167	2.177	2.206	9,3%	-6,5%	-3,5%
Familia numerosas	3.863	3.774	3.797	3.844	8,1%	-2,5%	-0,5%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.284	2.242	2.260	2.302	10,3%	-2,2%	0,8%
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)	2.659	2.593	2.928	15.158	123,1%	8,5%	470,1%
Ingreso mínimo vital	2.461	2.550	2.646	2.807		6,6%	14,0%
Hogares con bajos ingresos	2.356	2.323	2.337	2.448			
Consumidores vulnerables severos	2.537	2.554	2.571	2.618	8,1%	0,8%	3,2%
Pensionistas	2.326	2.208	2.213	2.236	7,0%	-6,4%	-3,8%
Familia numerosas	3.589	3.645	3.674	3.737	7,8%	2,1%	4,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.348	2.352	2.367	2.411	8,8%	0,1%	2,7%
Ingreso mínimo vital	2.824	3.002	3.040	3.137	-100,0%	15,8%	11,1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.725	2.667	2.682	2.726	9,6%	-2,5%	0,0%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Diciembre 2023

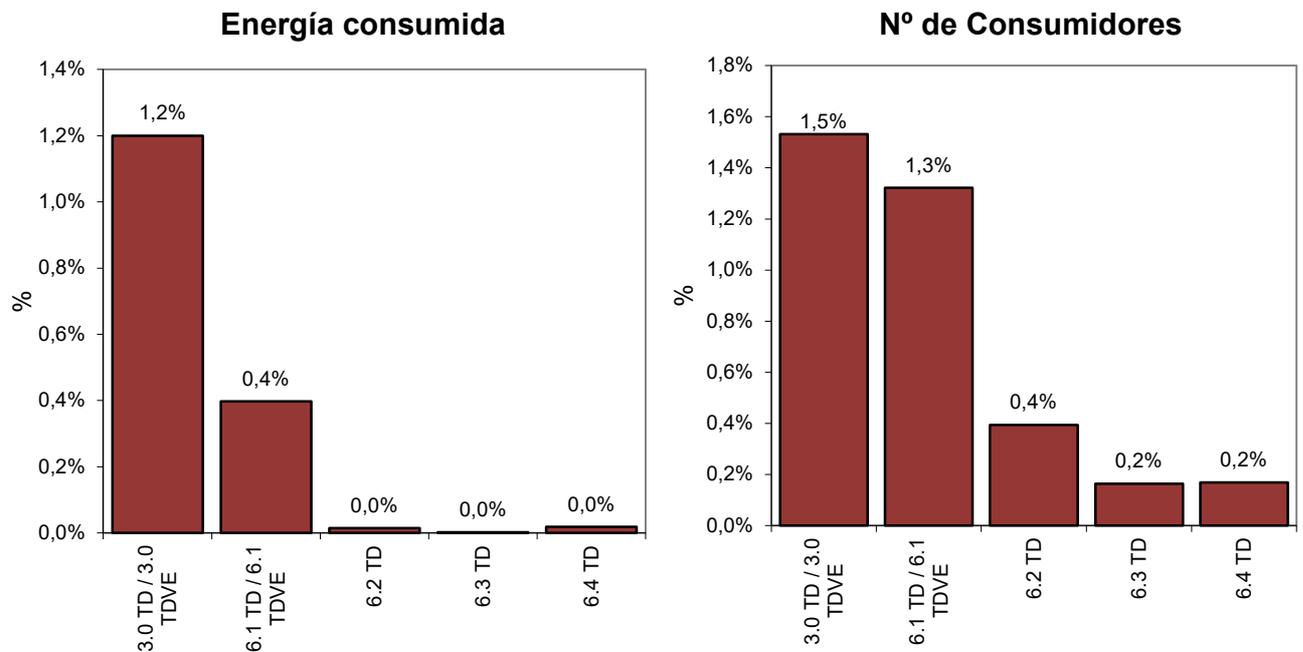
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	11.996	32.152	2.680
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.432	19.063	13.312
6.2 TD	15	228	15.174
6.3 TD	1	15	15.355
6.4 TD	2	275	137.430
TOTAL	13.446	51.732	3.847

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	771.221	2.648.412	3.434
6.1 TD / 6.1 TDVE	106.930	4.780.582	44.708
6.2 TD	3.797	1.584.196	417.223
6.3 TD	608	739.365	1.216.062
6.4 TD	1.178	1.452.249	1.232.809
TOTAL	883.734	11.204.804	12.679

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en diciembre 2023

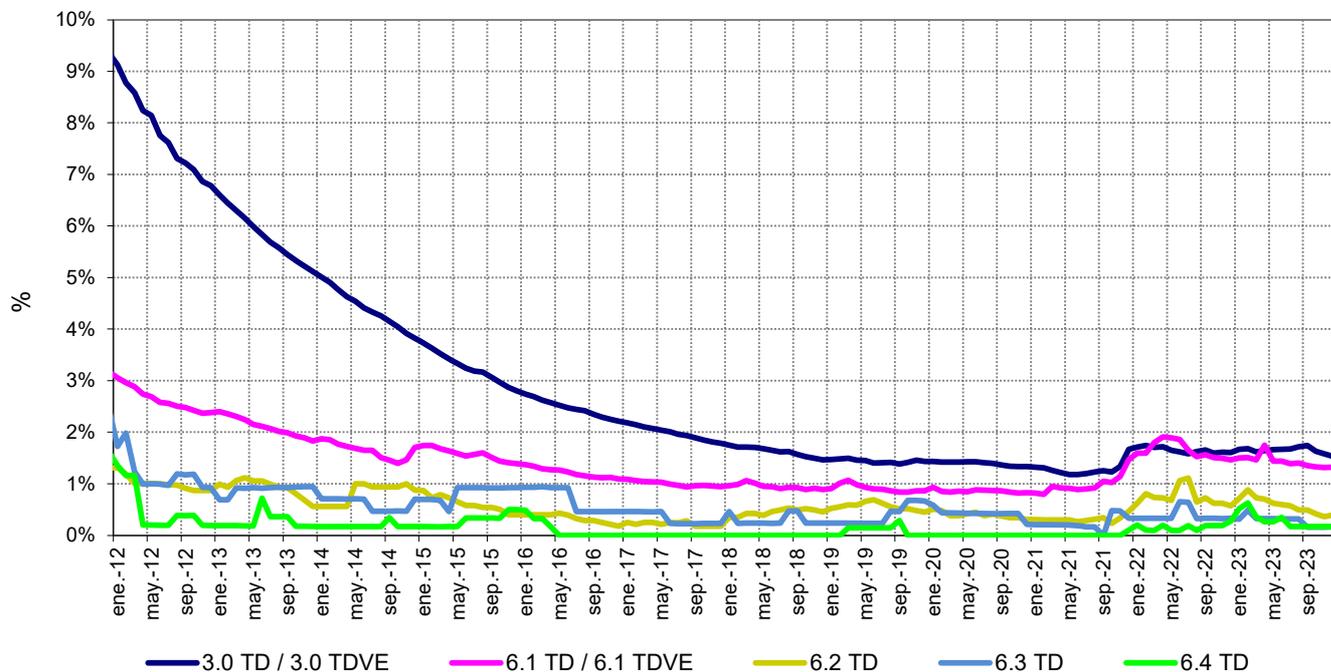


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

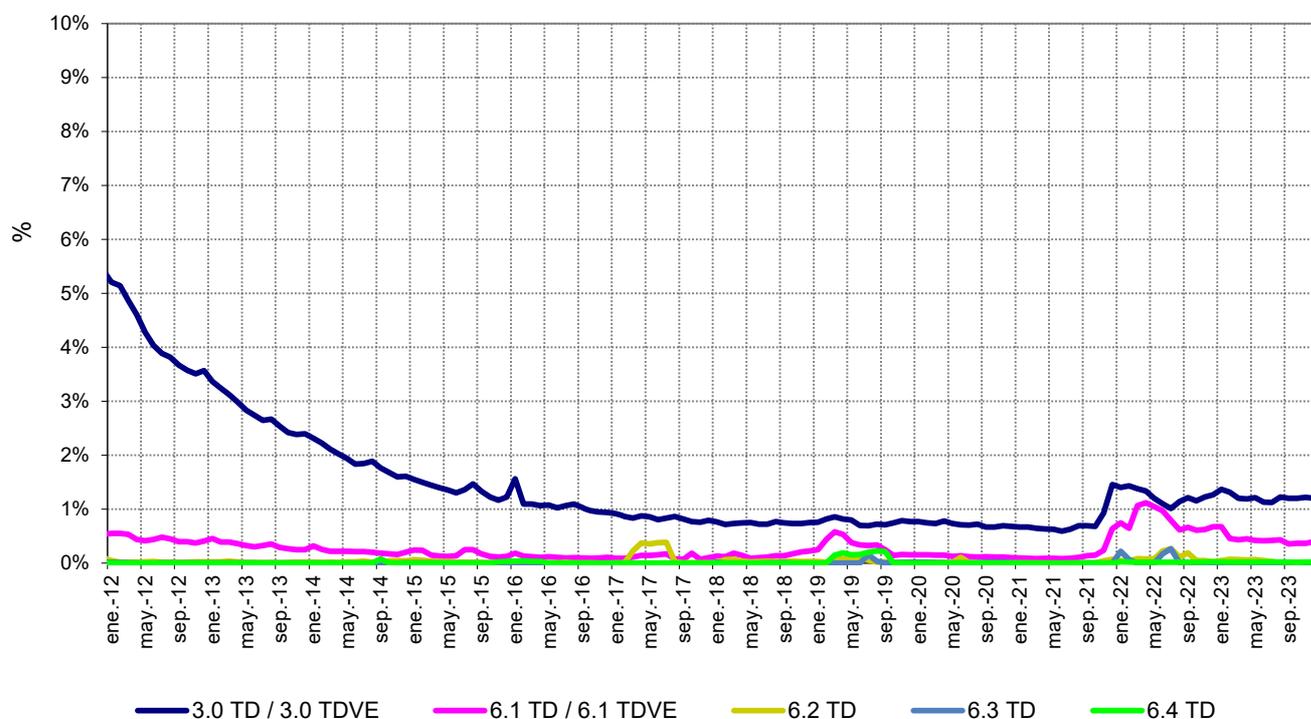
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



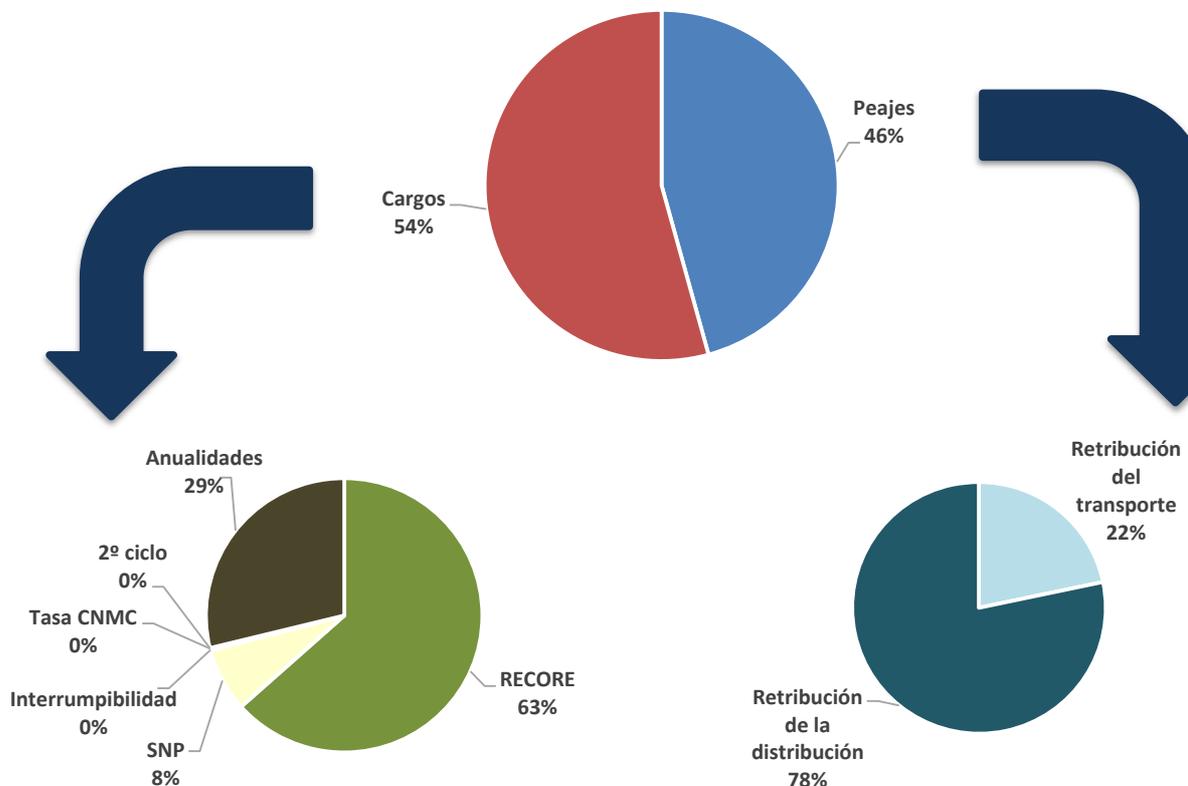
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024)

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

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

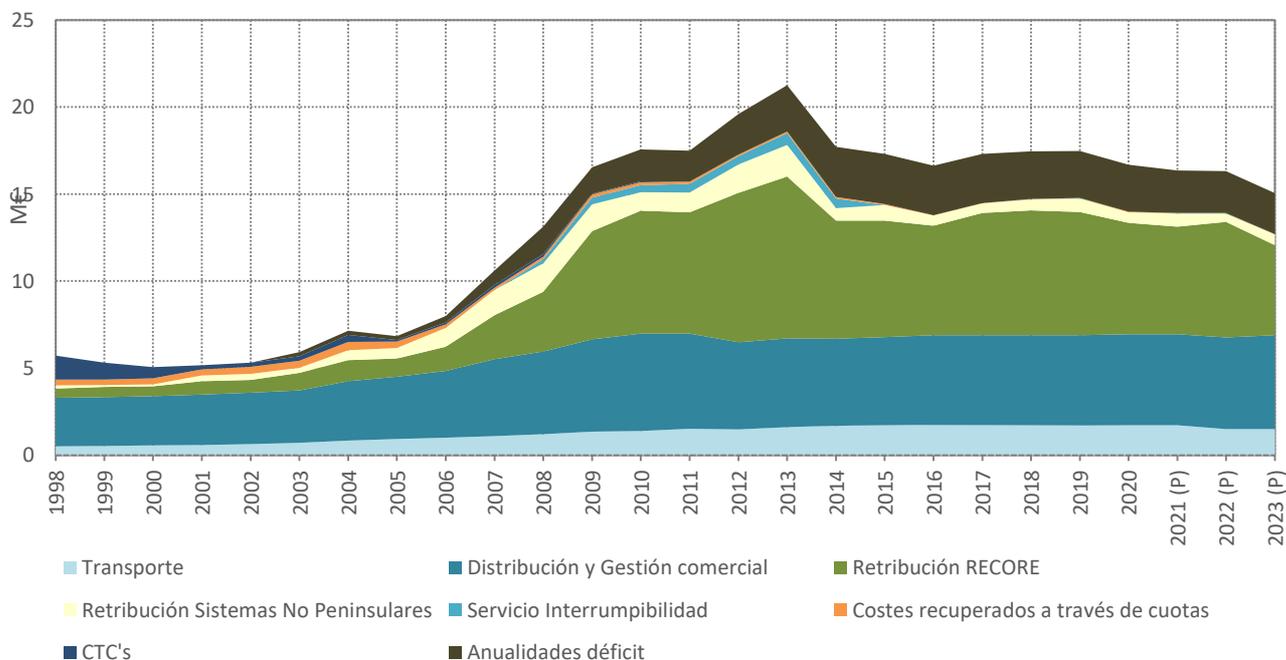


Fuentes: Orden TED/1484/2021, Orden TED/929/2022, Resolución de 16 de diciembre de 2021 y 15 de diciembre de 2022 de la CNMC

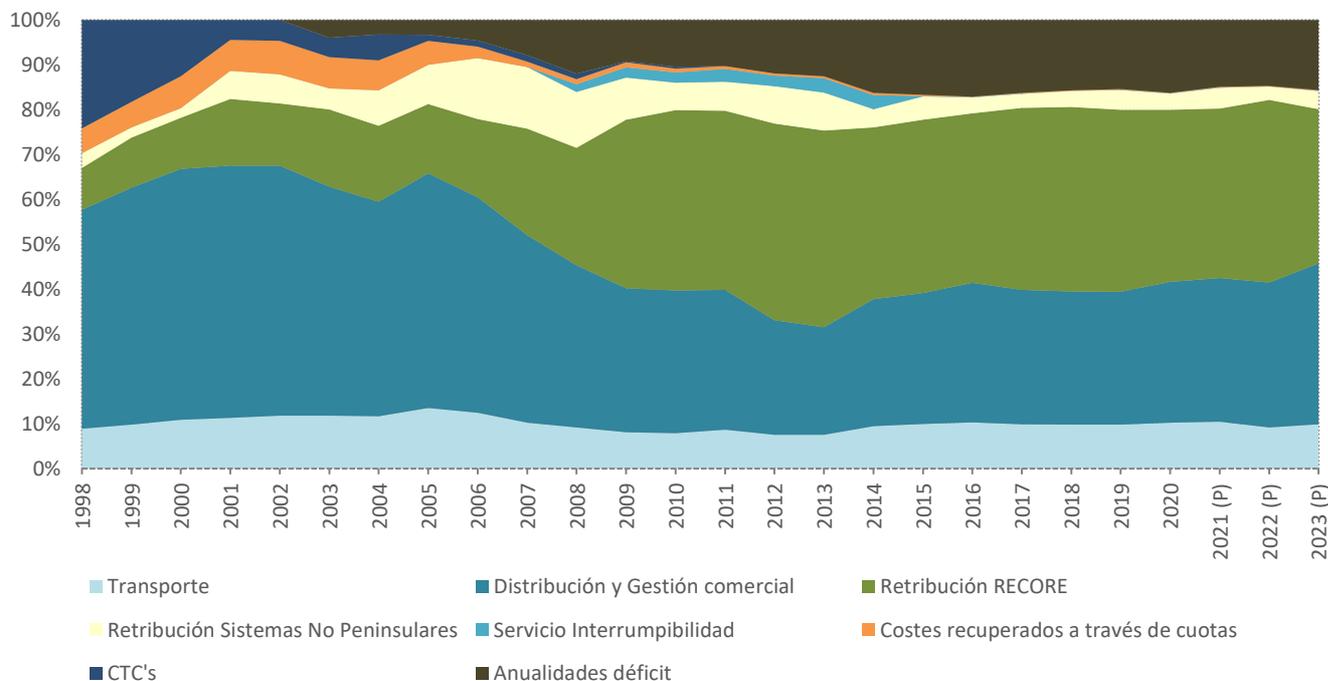
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

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

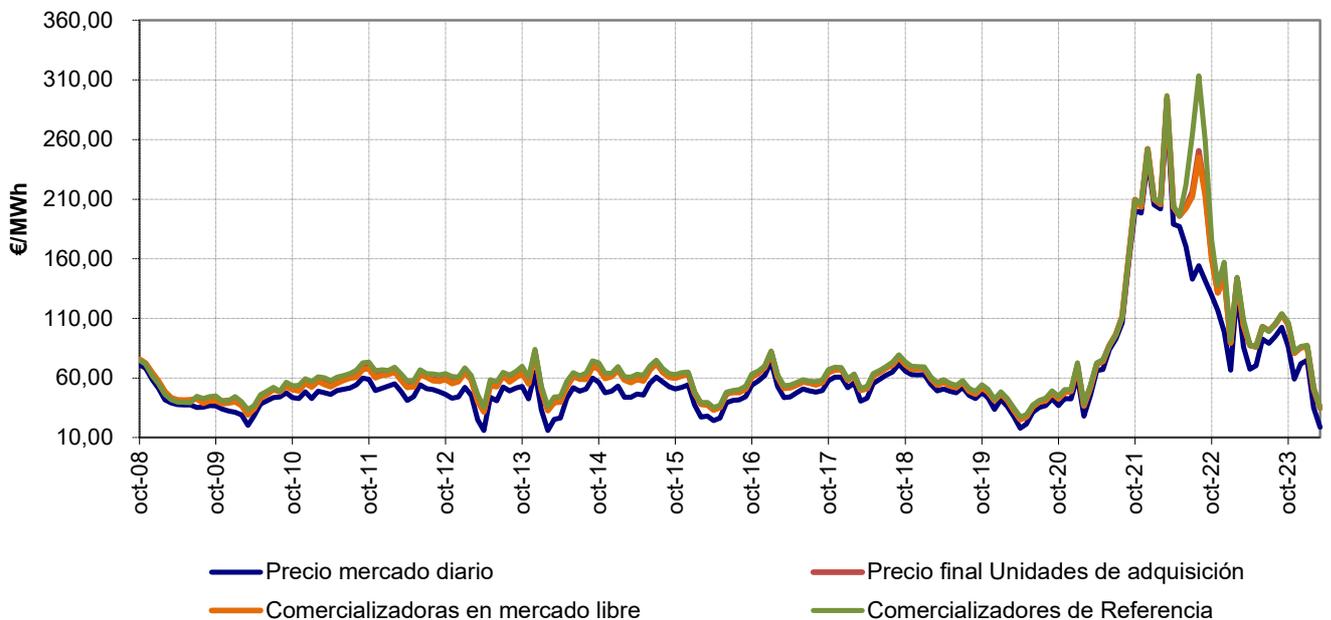
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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)
ene.-24	74,80	86,27	86,14	87,45	0,35	0,35	0,35
feb.-24	35,10	50,95	50,82	52,32	0,32	0,32	0,33
mar-24	18,56	34,81	34,76	35,37	0,19	0,18	0,28

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)
2022	168,35	204,28	202,58	222,57	0,32	0,31	0,44
2023	84,94	100,33	100,27	101,31	0,24	0,23	0,32
Enero - Mar 2024	40,40	58,21	57,97	60,49	0,29	0,29	0,32

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

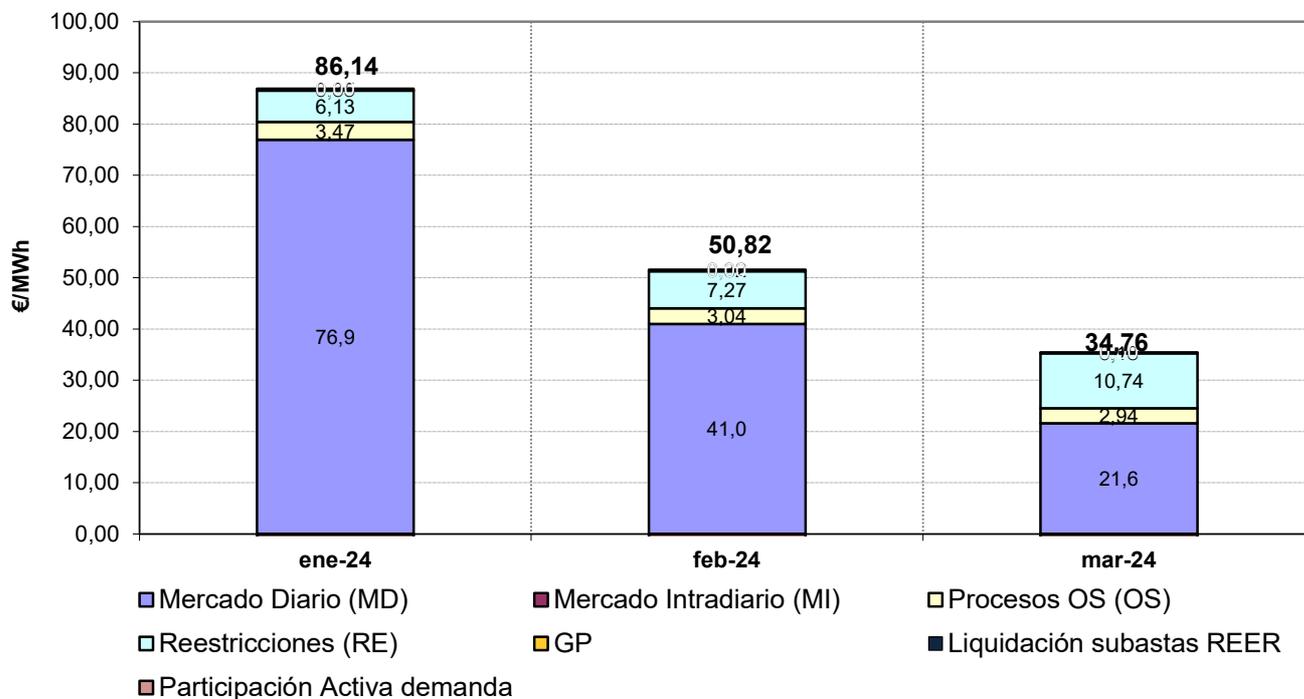
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

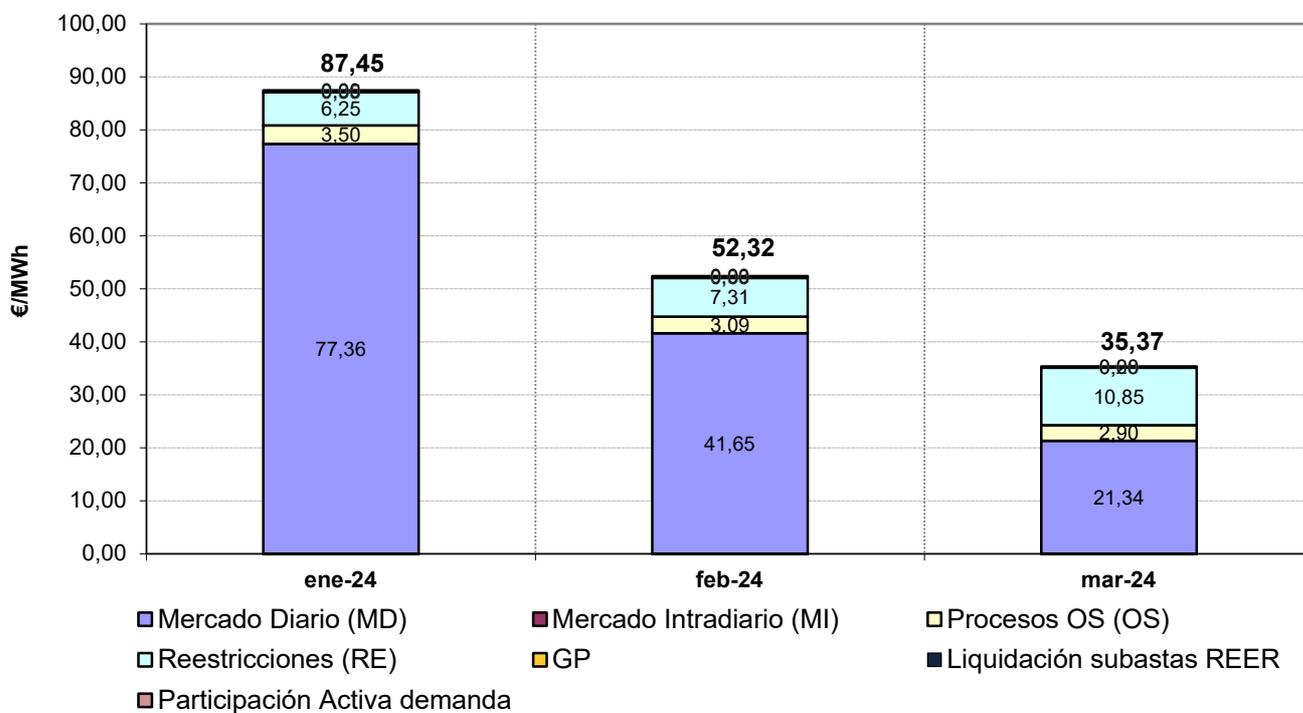
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

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

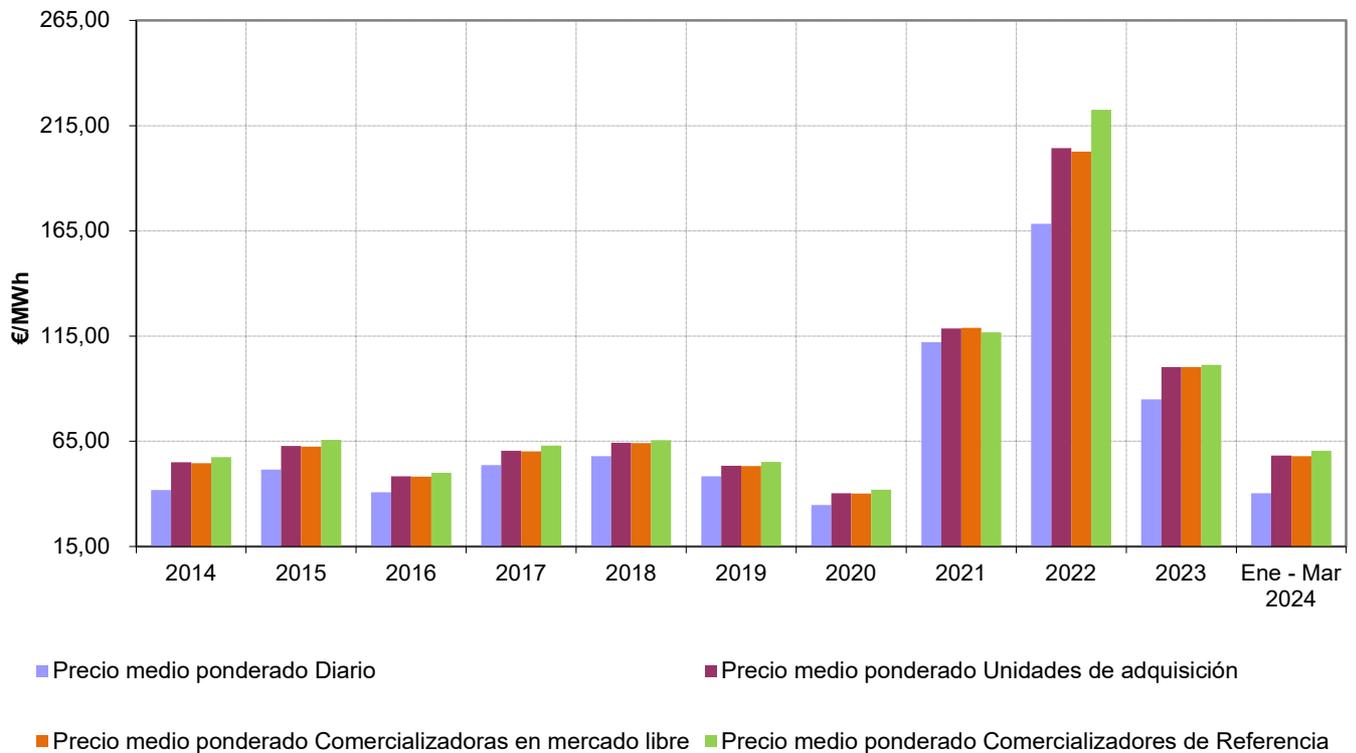
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

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)
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	204,28	202,58	222,57	0,32	0,31	0,44
2023	84,94	100,33	100,27	101,31	0,24	0,23	0,32
Ene - Mar 2024	40,40	58,21	57,97	60,49	0,29	0,29	0,32

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

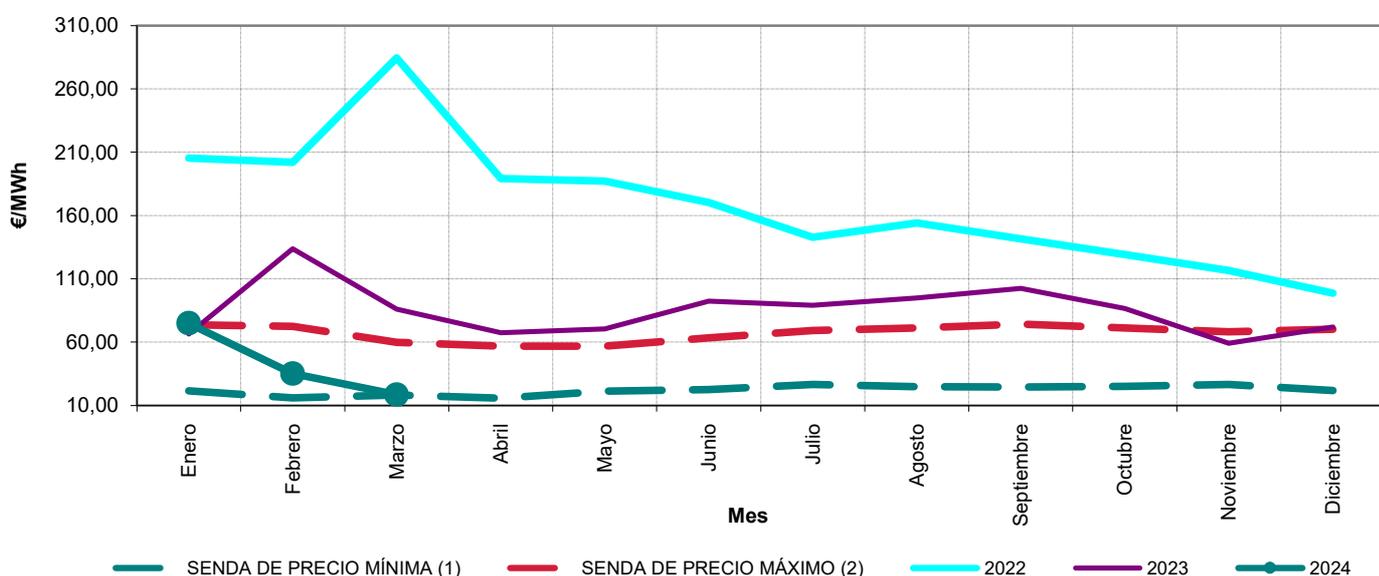
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

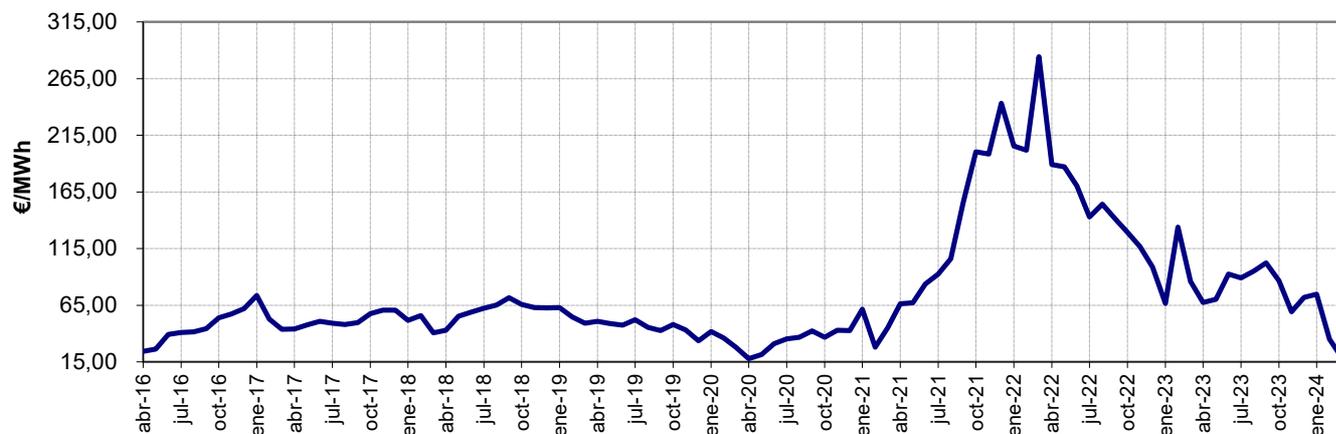
6.- Mercado de producción. España

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			
dic-23	72,021			2021	112,05	
ene-24	74,80	3,9%	12,4%	2022	168,35	50,2%
feb-24	35,10	-53,1%	-73,8%	2023	84,94	-49,5%
mar-24	18,56	-47,1%	-78,4%	2024	40,40	-52,4%



Precios medios ponderados diarios. Abril 2016 - marzo 2024



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

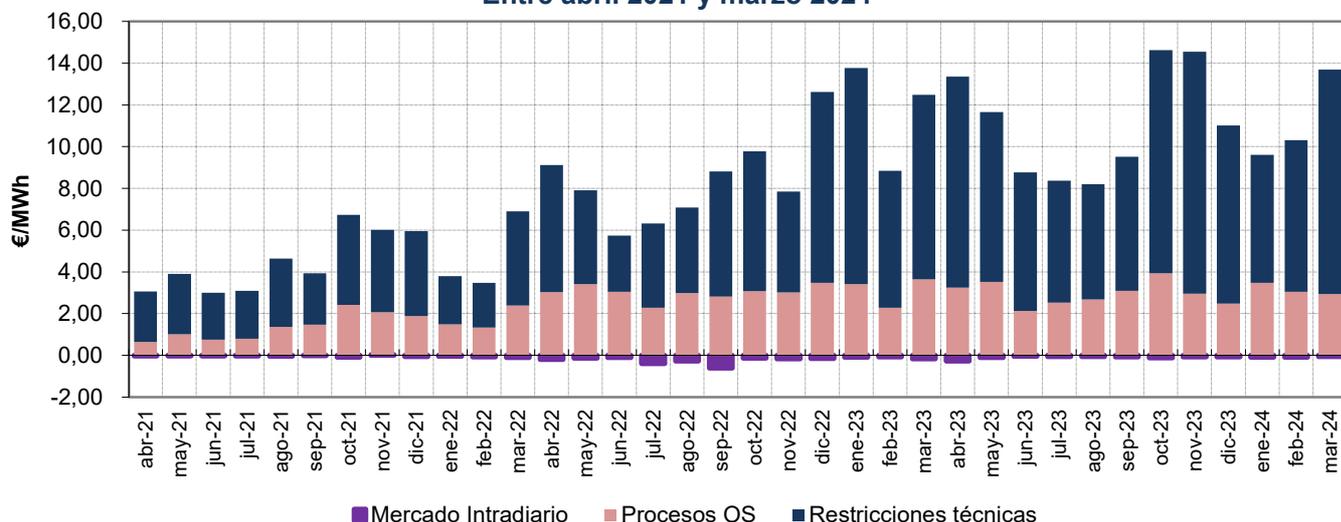
6.- Mercado de producción. España

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

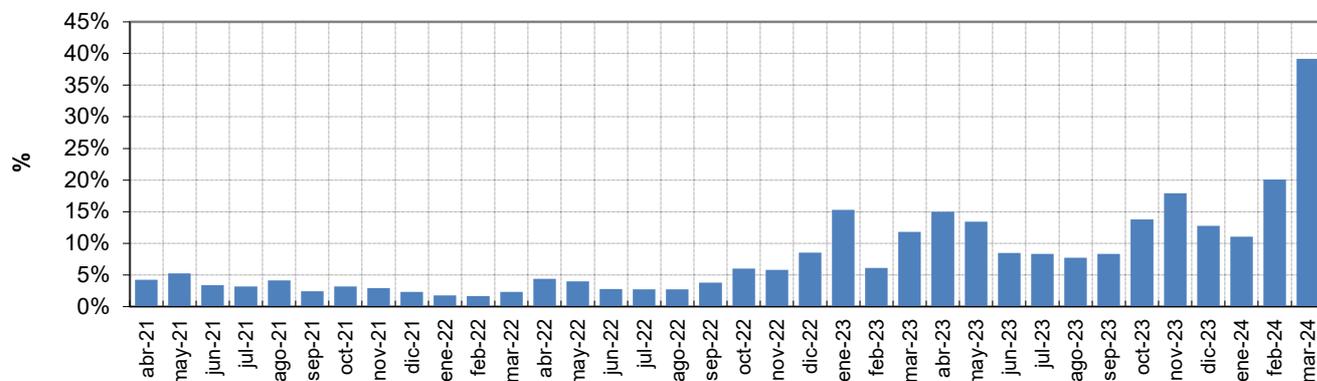
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
dic-23	-0,077	2,476	8,535	10,934		
ene-24	-0,086	3,468	6,140	9,523	-13%	-30%
feb-24	-0,092	3,041	7,273	10,223	7%	17%
mar-24	-0,054	2,938	10,753	13,637	33%	11%

Entre abril 2021 y marzo 2024



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Abril 2021 - marzo 2024

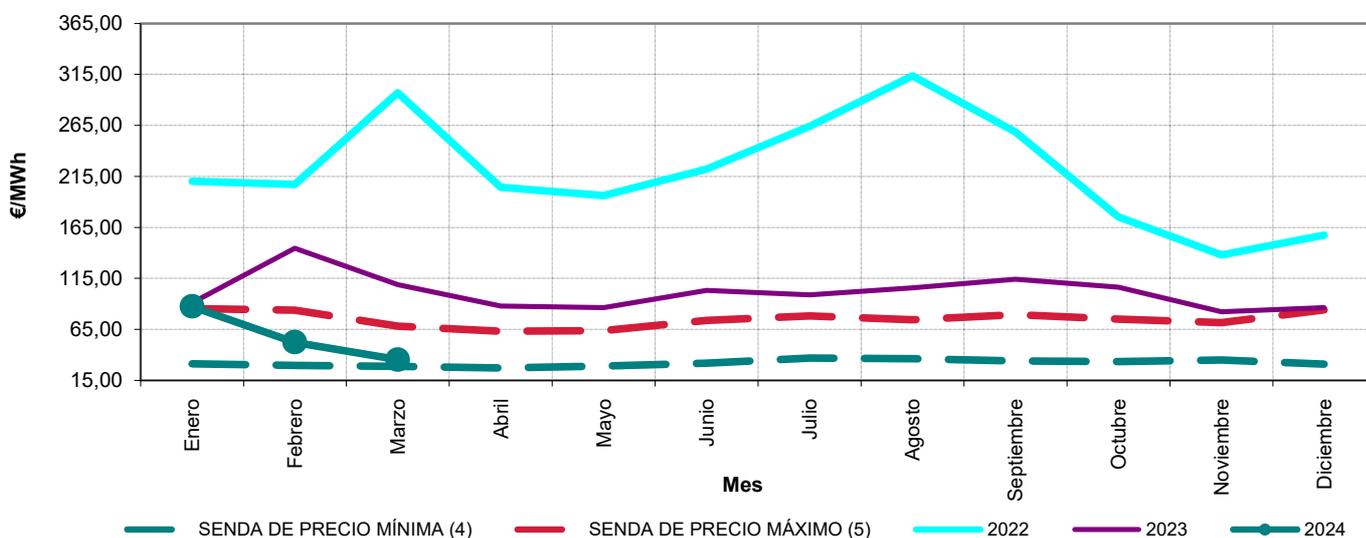


Fuente: OMEL, y CNMC

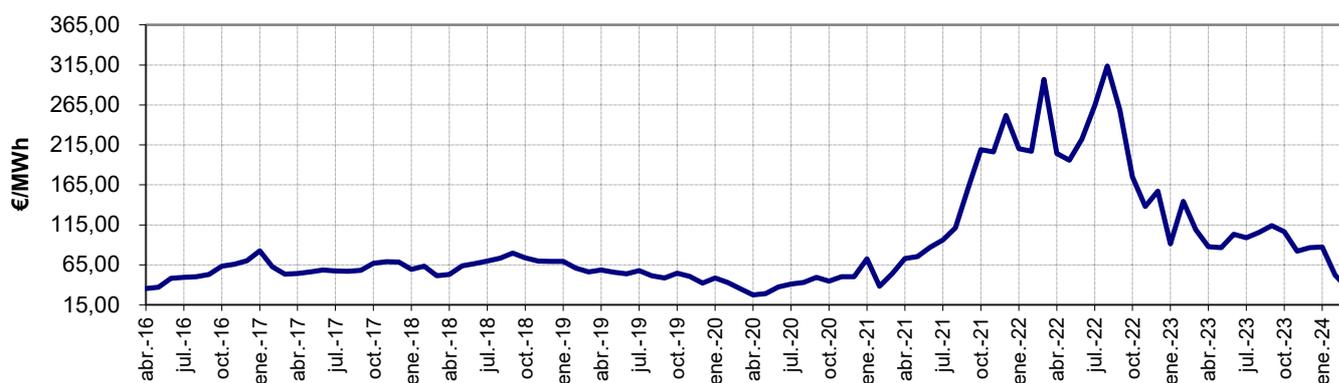
6.- Mercado de producción. España

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			
dic-23	86,42			2021	112,05	
ene-24	87,45	1,2%	-4,1%	2022	222,57	98,6%
feb-24	52,32	-40,2%	-63,8%	2023	101,31	-54,5%
mar-24	35,37	-32,4%	-67,5%	2024	60,49	-40,3%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Abril 2016 - marzo 2024



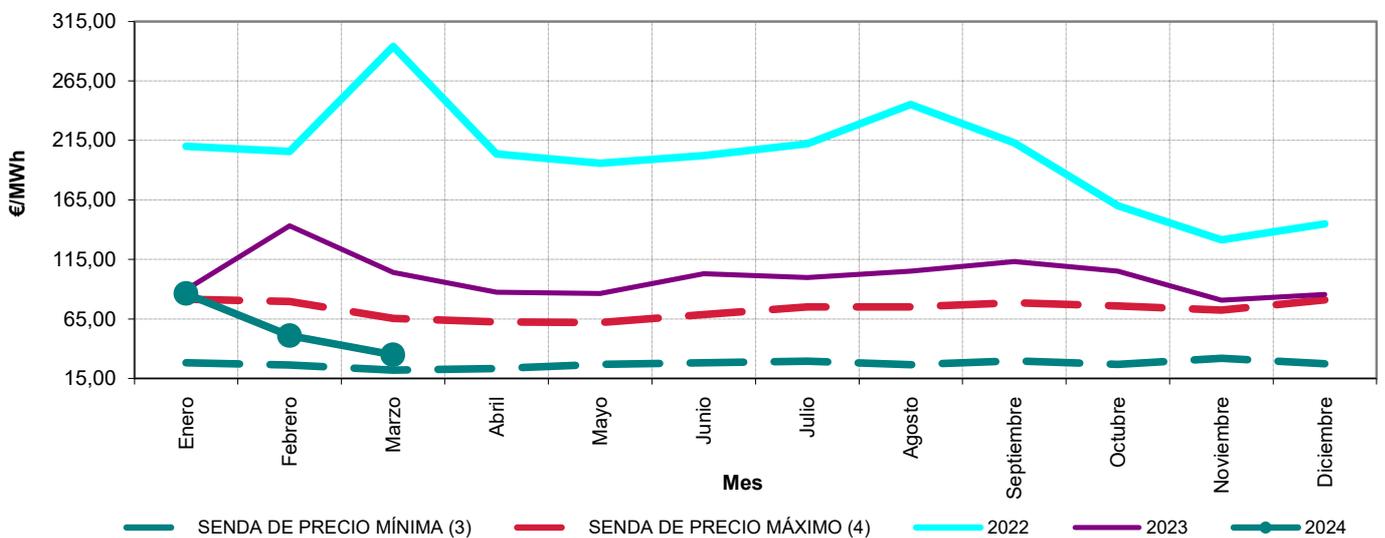
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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 202, 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

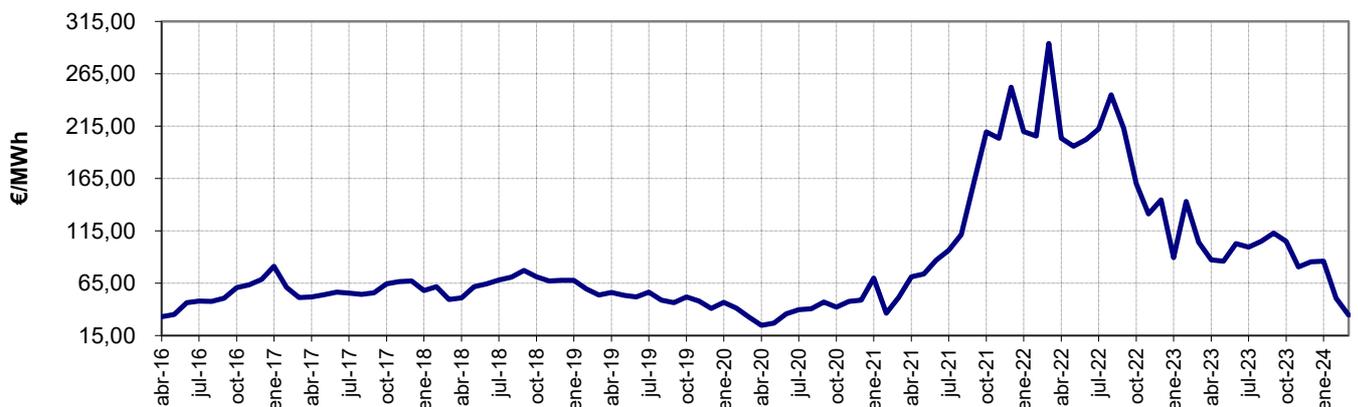
6.- Mercado de producción. España

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			
dic-23	85,63			2021	112,05	
ene-24	86,14	0,6%	-3,7%	2022	202,58	80,8%
feb-24	50,82	-41,0%	-64,5%	2023	100,27	-50,5%
mar-24	34,76	-31,6%	-66,6%	2024	57,97	-42,2%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Abril 2016 - marzo 2024



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

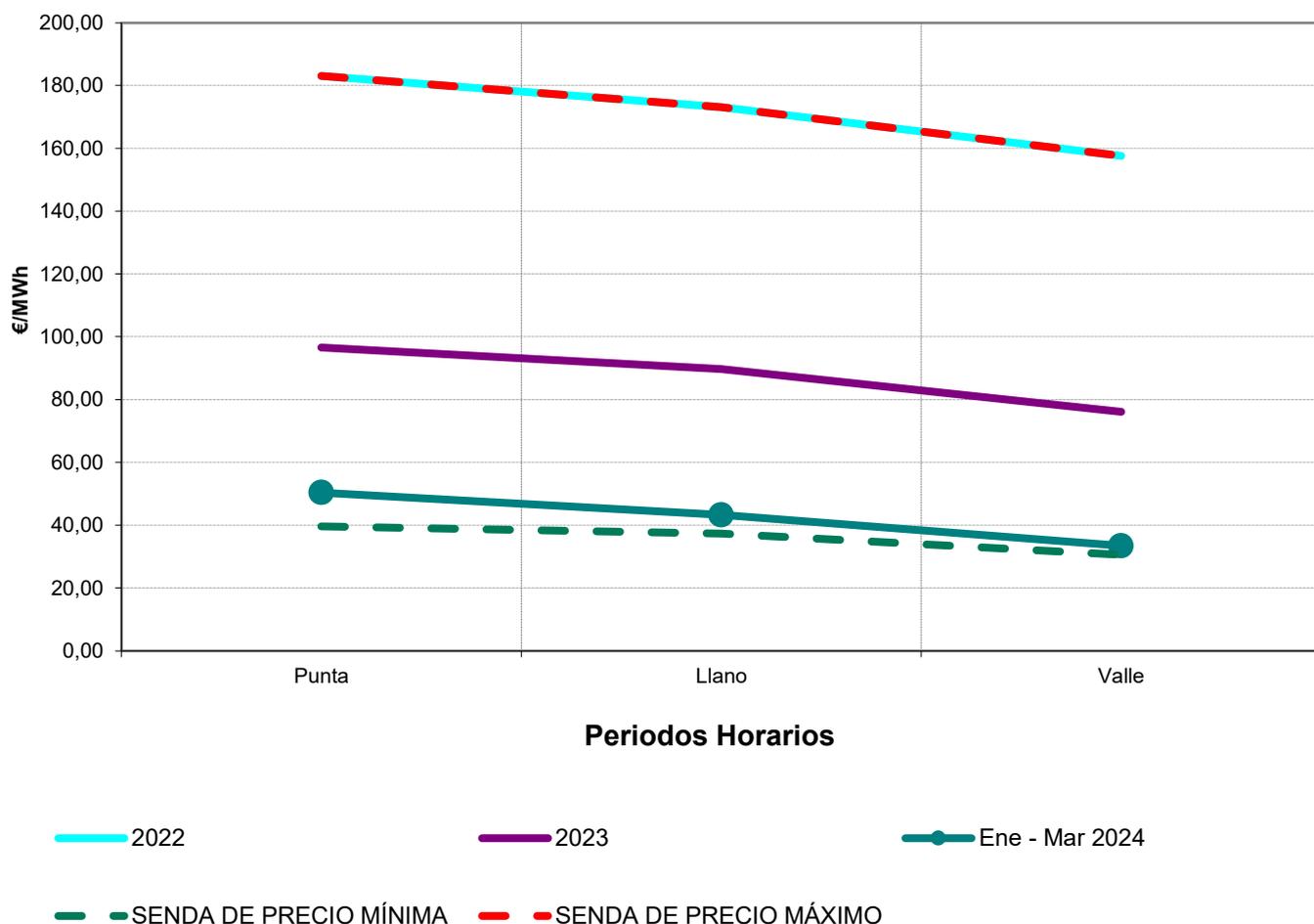
6.- Mercado de producción. España

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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2
Fines de semana y festivos nacionales	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3

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

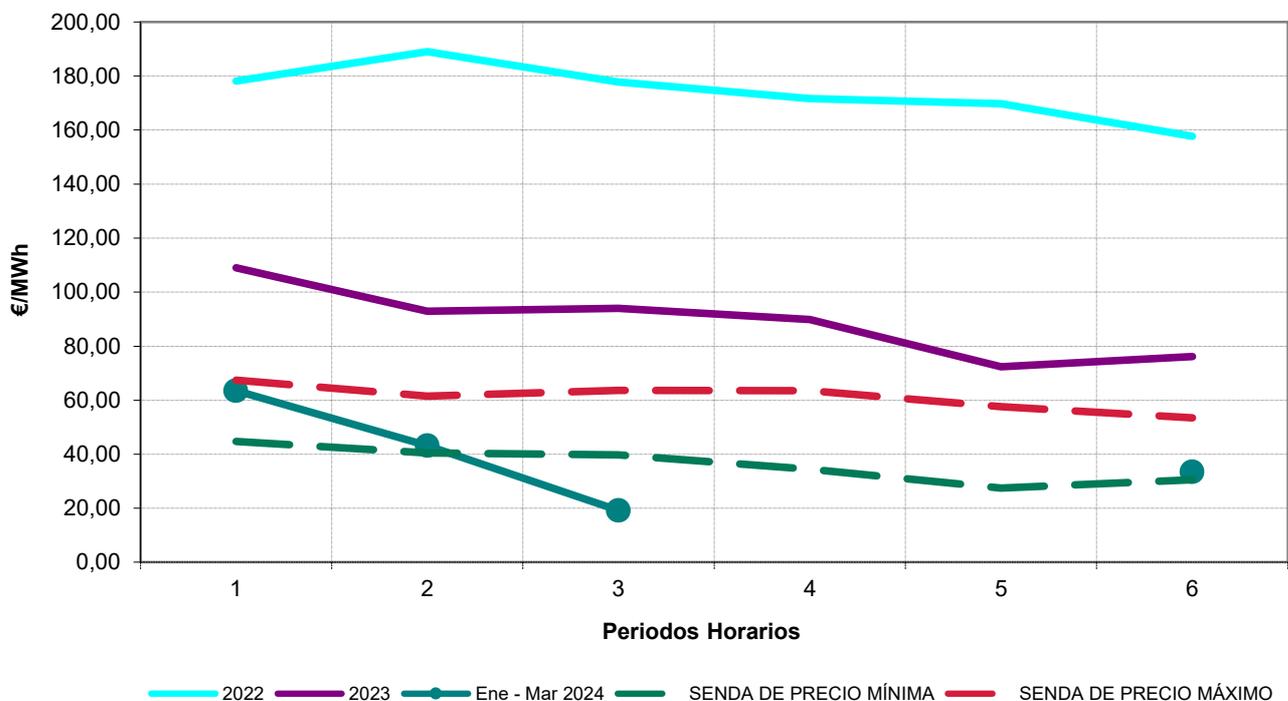
6.- Mercado de producción. España

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	[Green]								[Red]	[Red]														
Alta	Febrero	[Green]								[Red]	[Red]														
Media-Alta	Marzo	[Green]								[Yellow]															
Baja	Abril	[Green]								[Light Blue]															
Baja	Mayo	[Green]								[Light Blue]															
Media	Junio	[Green]								[Yellow]															
Alta	Julio	[Green]								[Red]															
Media	Agosto	[Green]								[Yellow]															
Media	Septiembre	[Green]								[Yellow]															
Baja	Octubre	[Green]								[Light Blue]															
Media-Alta	Noviembre	[Green]								[Yellow]															
Alta	Diciembre	[Green]								[Red]															
Fines de semana y festivos nacionales		[Green]																							

Periodo 1 [Red] Periodo 2 [Light Red] Periodo 3 [Yellow] Periodo 4 [Light Yellow] Periodo 5 [Light Blue] Periodo 6 [Green]

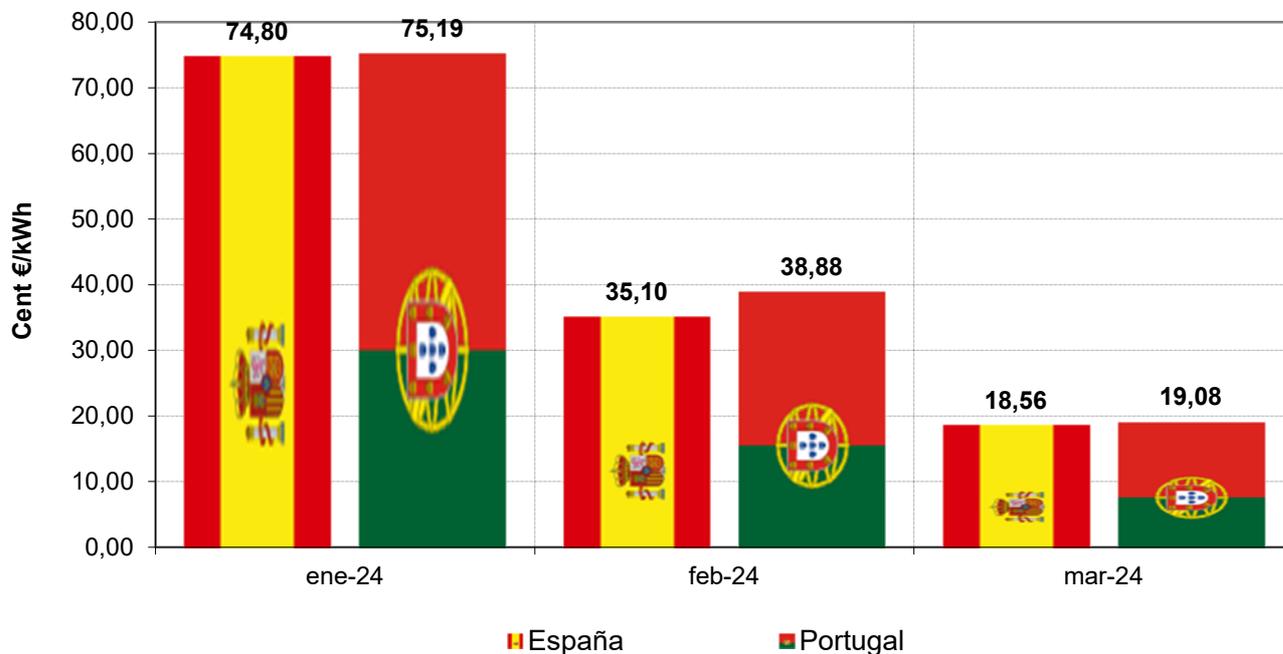
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

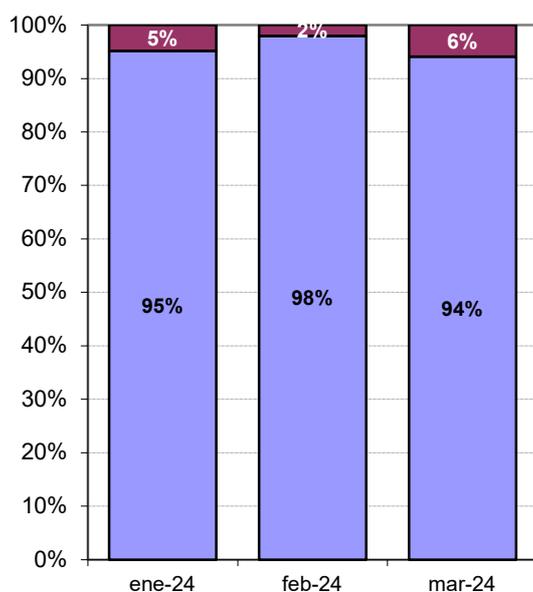
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

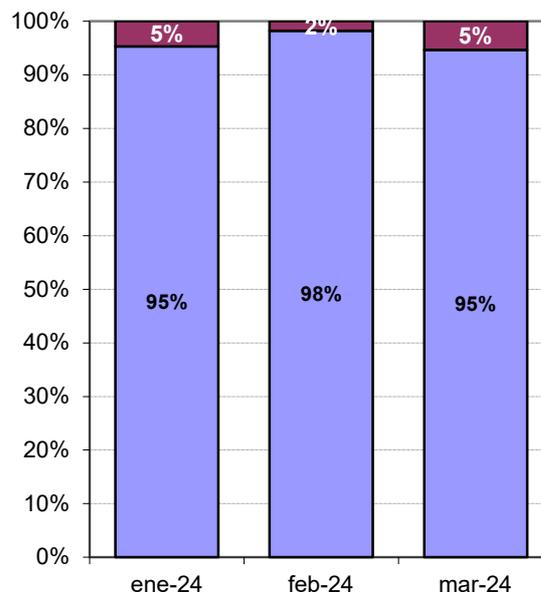


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



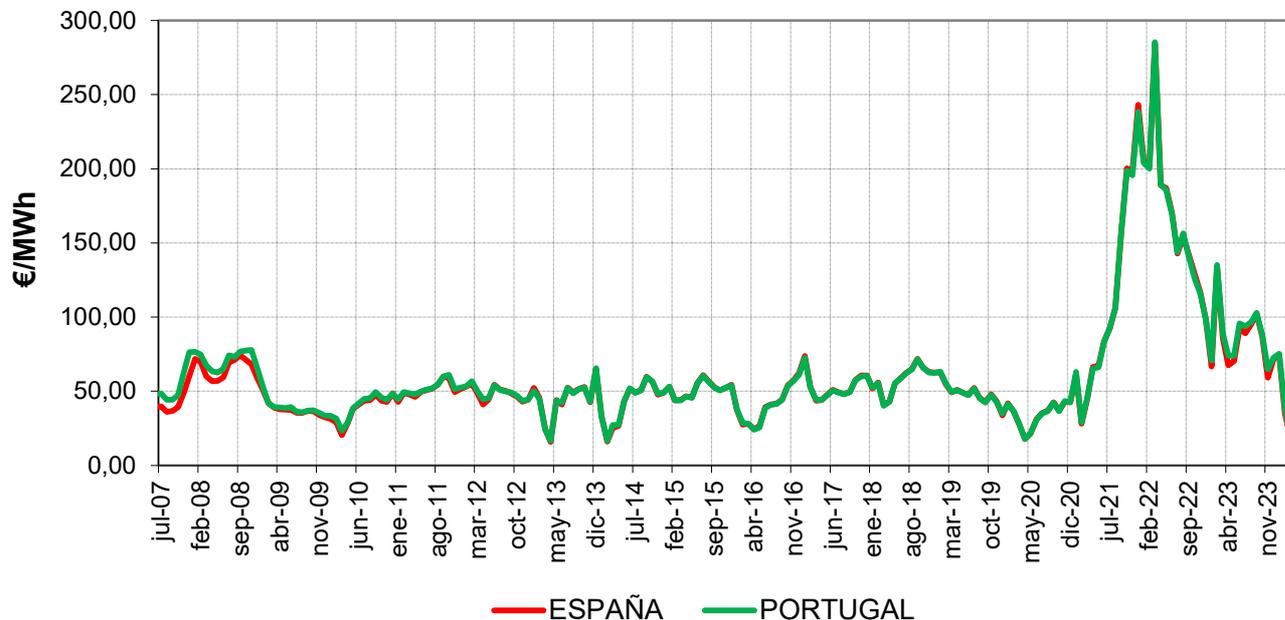
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

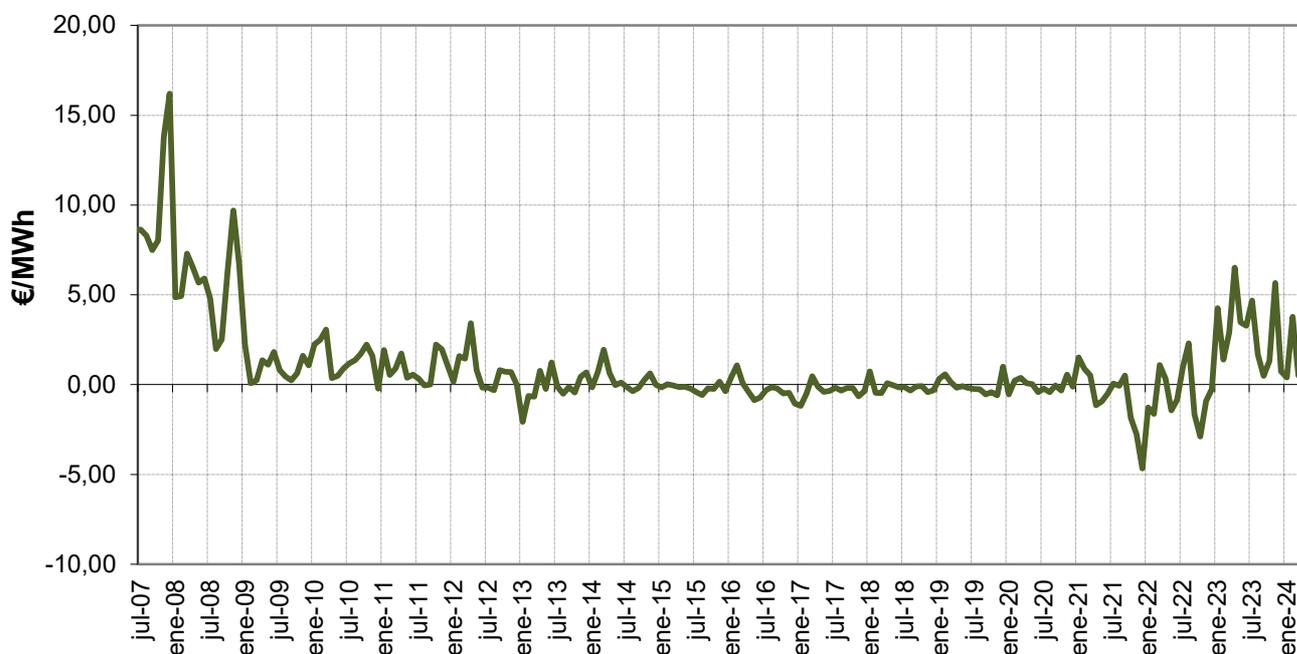
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

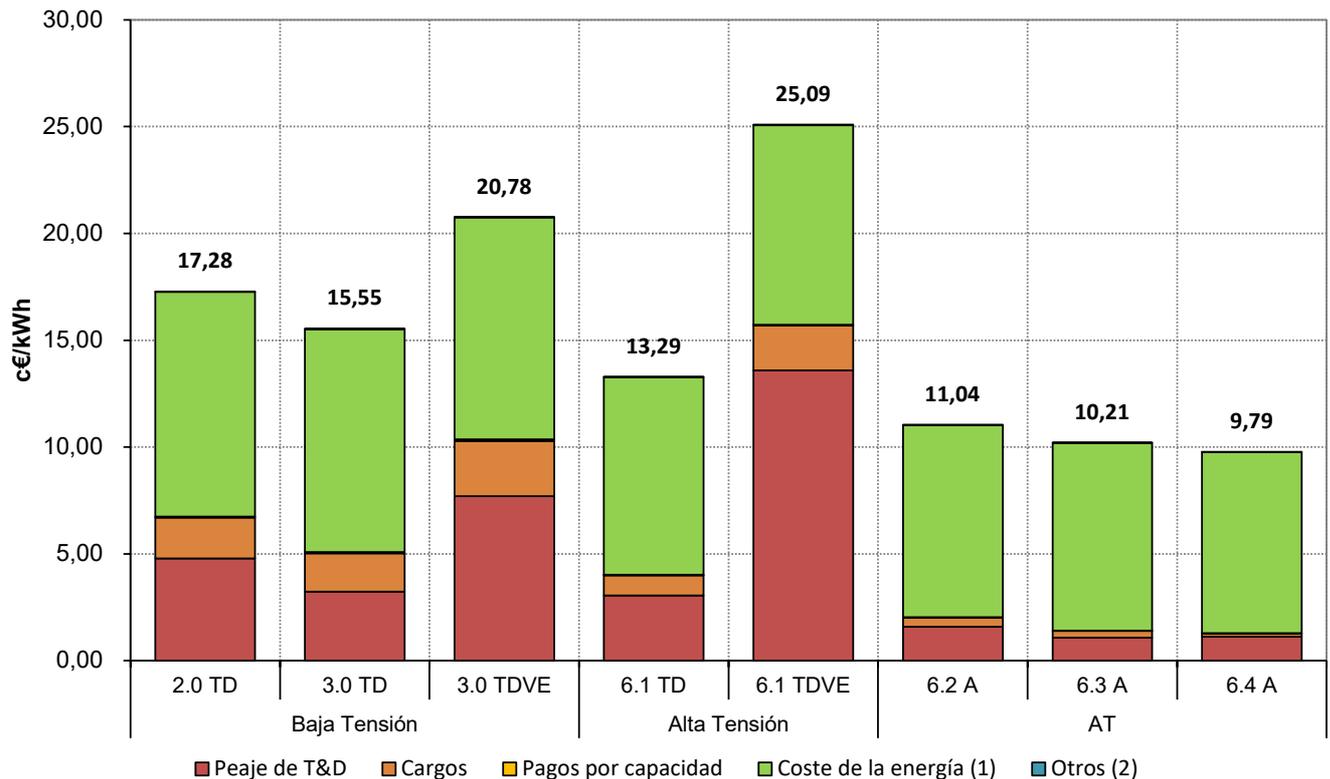
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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. Diciembre 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	6,23	4,35	1,88	0,04	10,49	0,02	16,79	-7%	-5%	-11%	-32%	-41%	18%	-31%
2.0 TD	6,71	4,79	1,91	0,04	10,52	0,02	17,28	-9%	-8%	-11%	-31%	-41%	18%	-31%
3.0 TD	5,02	3,23	1,79	0,07	10,44	0,02	15,55	-1%	4%	-10%	-32%	-40%	18%	-31%
3.0 TDVE	10,28	7,70	2,58	0,07	10,40	0,02	20,78	-11%	-9%	-15%	-36%	-41%	18%	-29%
Alta Tensión	3,00	2,32	0,68	0,02	9,04	0,02	12,09	0%	3%	-8%	-32%	-40%	18%	-33%
6.1 TD	4,00	3,05	0,95	0,02	9,25	0,02	13,29	0%	3%	-9%	-32%	-39%	18%	-31%
6.1 TDVE	15,70	13,59	2,12	0,03	9,34	0,02	25,09	-16%	-16%	-16%	-36%	-41%	18%	-28%
6.2 TD	2,02	1,59	0,43	0,02	8,98	0,02	11,04	-1%	2%	-9%	-32%	-40%	18%	-35%
6.3 TD	1,40	1,09	0,31	0,02	8,77	0,02	10,21	-4%	-2%	-9%	-32%	-40%	18%	-37%
6.4 TD	1,27	1,13	0,14	0,02	8,48	0,02	9,79	-1%	-1%	-6%	-34%	-41%	18%	-37%
Total	4,72	3,40	1,32	0,03	9,82	0,02	14,59	-3%	-1%	-8%	-31%	-40%	18%	-32%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) , 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

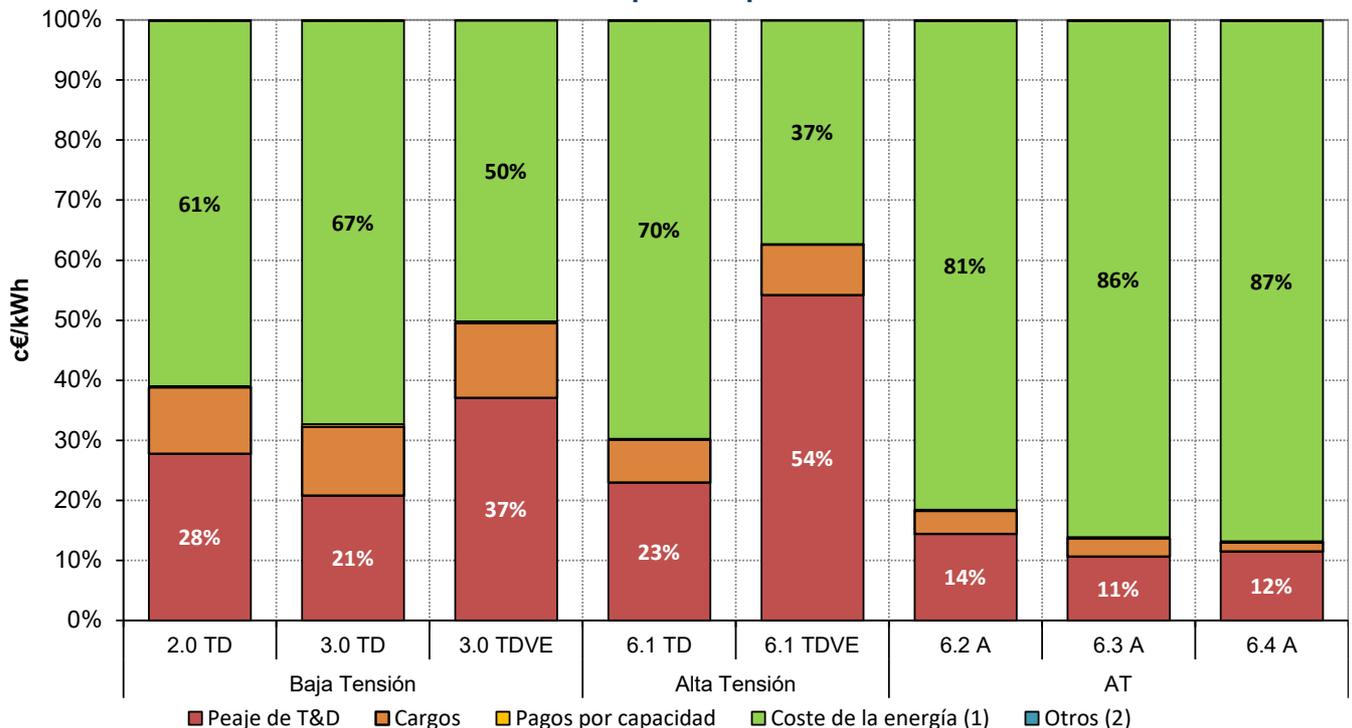
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Diciembre 2023							Diciembre 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	37%	26%	11%	0%	62%	0%	100%	27%	19%	9%	0%	72%	0%	100%
2.0 TD	39%	28%	11%	0%	61%	0%	100%	29%	21%	9%	0%	70%	0%	100%
3.0 TD	32%	21%	11%	0%	67%	0%	100%	22%	14%	9%	0%	77%	0%	100%
3.0 TDVE	50%	37%	12%	0%	50%	0%	100%	39%	29%	10%	0%	60%	0%	100%
Alta Tensión	25%	19%	6%	0%	75%	0%	100%	17%	13%	4%	0%	83%	0%	100%
6.1 TD	30%	23%	7%	0%	70%	0%	100%	21%	15%	5%	0%	79%	0%	100%
6.1 TDVE	63%	54%	8%	0%	37%	0%	100%	54%	47%	7%	0%	46%	0%	100%
6.2 TD	18%	14%	4%	0%	81%	0%	100%	12%	9%	3%	0%	88%	0%	100%
6.3 TD	14%	11%	3%	0%	86%	0%	100%	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%
6.4 TD	13%	12%	1%	0%	87%	0%	100%	8%	7%	1%	0%	91%	0%	100%
Total	32%	23%	9%	0%	67%	0%	100%	23%	16%	7%	0%	77%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Diciembre 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

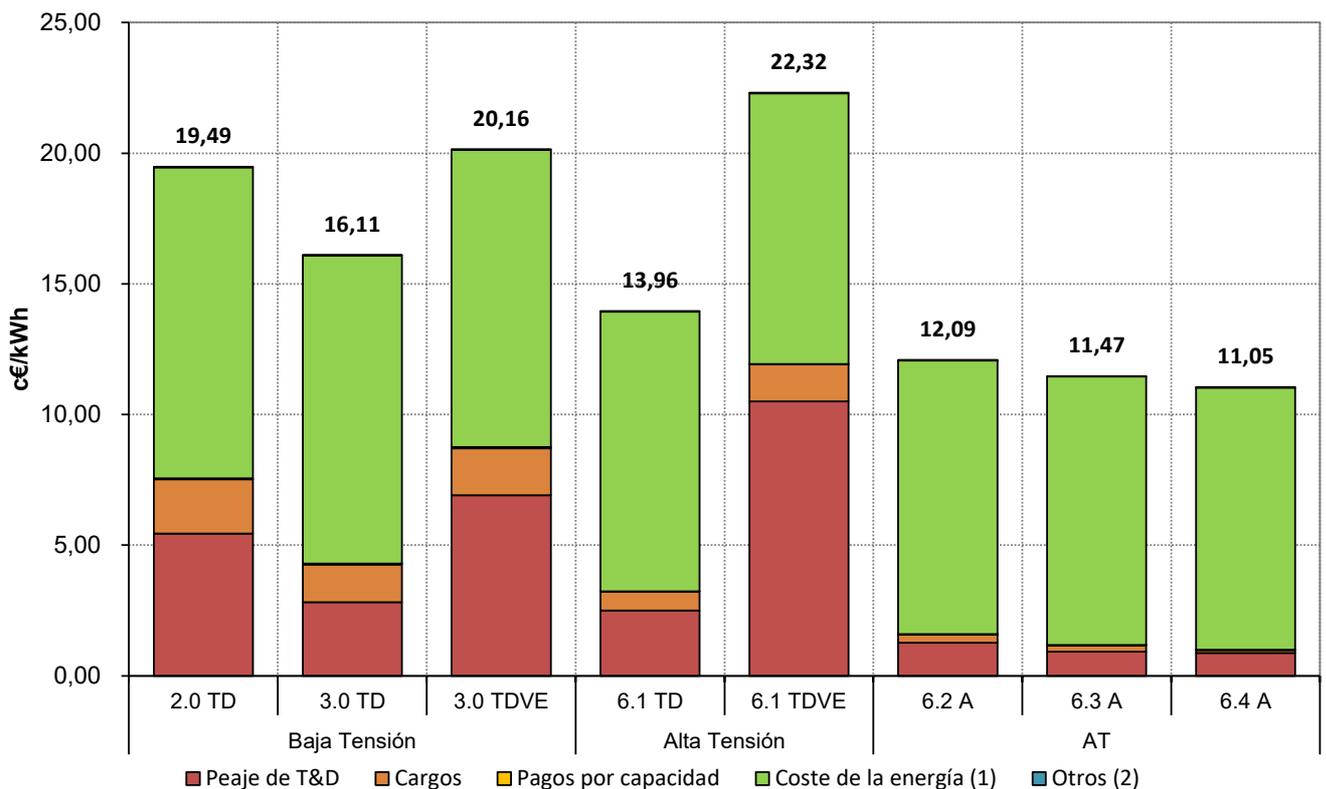
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, liquidación subastas REER, participación activa demanda y, a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

(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

Últimos 12 meses. Enero 2023 - diciembre 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	6,47	4,60	1,87	0,04	11,87	0,02	18,40	-5%	1%	-18%	-26%	-51%	18%	-40%
2.0 TD	7,52	5,44	2,07	0,04	11,90	0,02	19,49	-6%	0%	-18%	-26%	-50%	18%	-39%
3.0 TD	4,25	2,82	1,43	0,04	11,79	0,02	16,11	-4%	6%	-19%	-26%	-51%	18%	-43%
3.0 TDVE	8,71	6,91	1,80	0,05	11,38	0,02	20,16	-3%	-1%	-11%	-25%	-50%	18%	-36%
Alta Tensión	2,40	1,89	0,51	0,01	10,52	0,02	12,96	-3%	2%	-18%	-26%	-51%	18%	-46%
6.1 TD	3,22	2,50	0,72	0,02	10,71	0,02	13,96	-3%	2%	-18%	-27%	-51%	18%	-44%
6.1 TDVE	11,91	10,50	1,41	0,02	10,37	0,02	22,32	-17%	-18%	-11%	-26%	-50%	18%	-36%
6.2 TD	1,59	1,26	0,32	0,01	10,47	0,02	12,09	-5%	-2%	-18%	-26%	-50%	18%	-47%
6.3 TD	1,17	0,92	0,24	0,01	10,27	0,02	11,47	0%	5%	-16%	-26%	-51%	18%	-48%
6.4 TD	0,99	0,87	0,11	0,01	10,03	0,02	11,05	-2%	0%	-16%	-25%	-51%	18%	-48%
Total	4,34	3,18	1,16	0,03	11,17	0,02	15,56	-4%	2%	-17%	-26%	-51%	18%	-43%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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

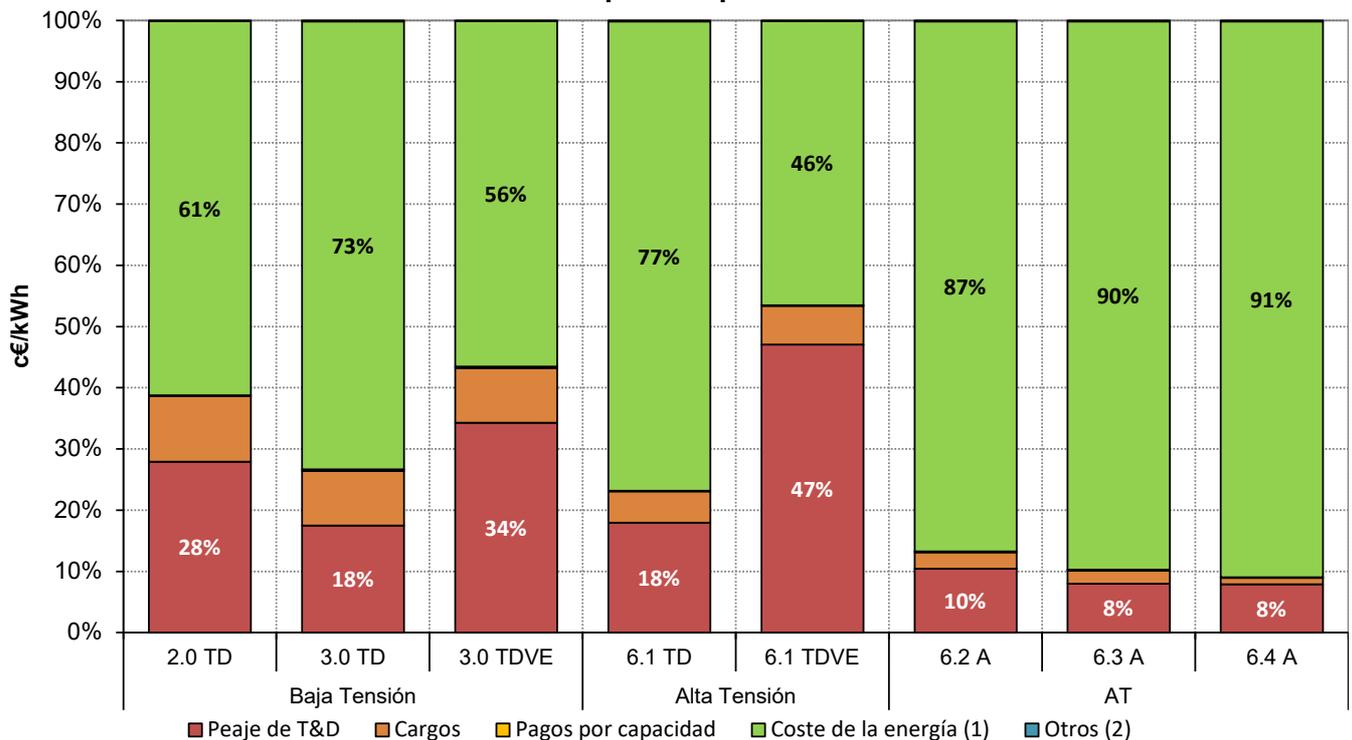
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Ene 2023 - dic 2023							Ene 2022 - dic 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	35%	25%	10%	0%	64%	0%	100%	22%	15%	7%	0%	78%	0%	100%
2.0 TD	39%	28%	11%	0%	61%	0%	100%	25%	17%	8%	0%	75%	0%	100%
3.0 TD	26%	18%	9%	0%	73%	0%	100%	16%	9%	6%	0%	84%	0%	100%
3.0 TDVE	43%	34%	9%	0%	56%	0%	100%	28%	22%	6%	0%	71%	0%	100%
Alta Tensión	19%	15%	4%	0%	81%	0%	100%	10%	8%	3%	0%	89%	0%	100%
6.1 TD	23%	18%	5%	0%	77%	0%	100%	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%
6.1 TDVE	53%	47%	6%	0%	46%	0%	100%	41%	37%	5%	0%	59%	0%	100%
6.2 TD	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	7%	6%	2%	0%	93%	0%	100%
6.3 TD	10%	8%	2%	0%	90%	0%	100%	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%
6.4 TD	9%	8%	1%	0%	91%	0%	100%	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%
Total	28%	20%	7%	0%	72%	0%	100%	17%	11%	5%	0%	83%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024) , OMEL y REE .

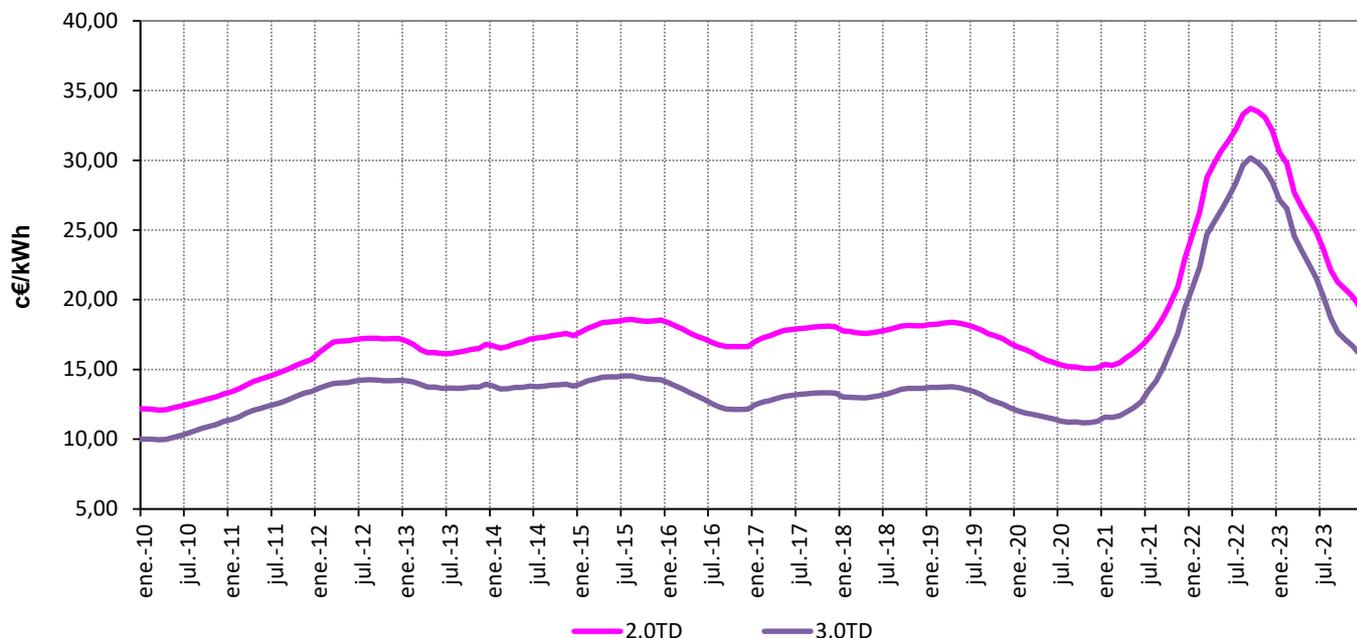
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(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

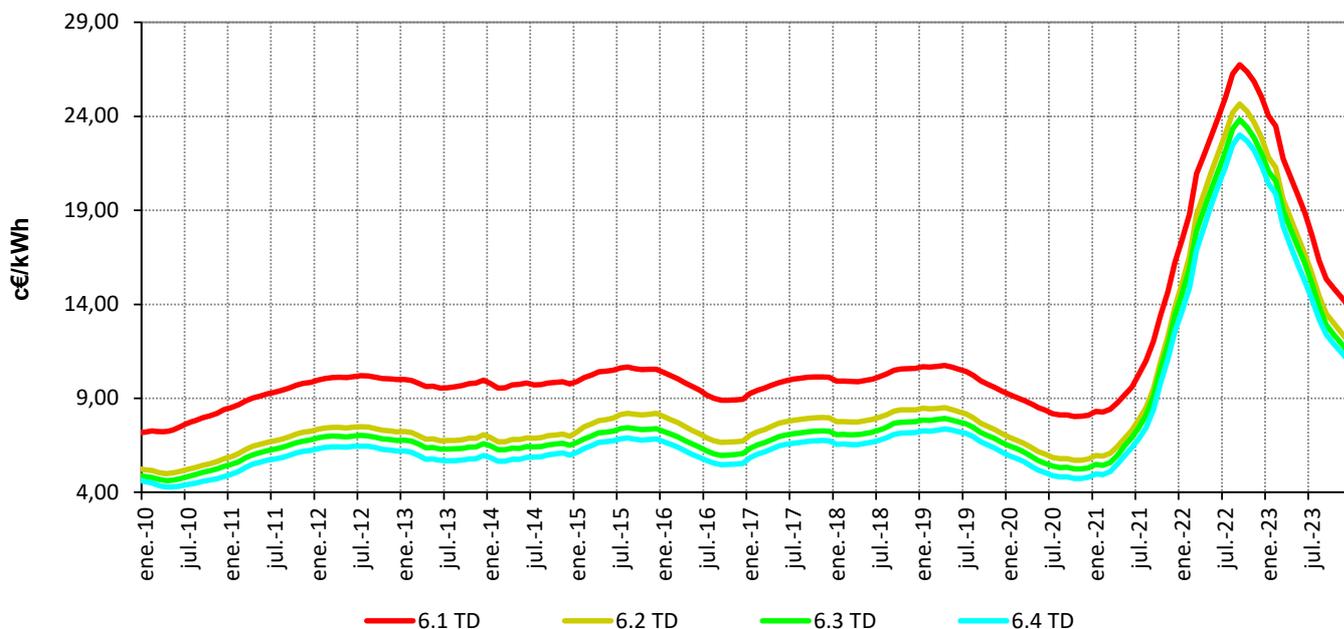
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

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 2 de 2024), 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

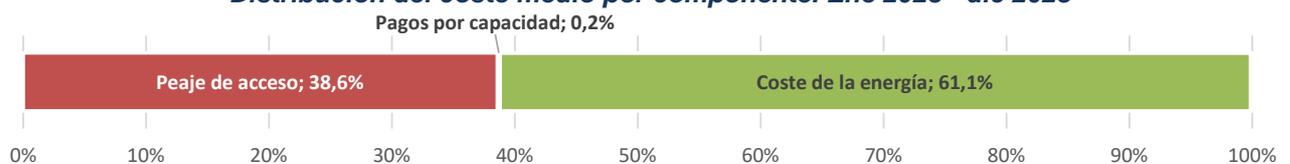
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	7,93	8,06	7,57	6,71	-2%	-5%	-5%	-9%
Peaje de T&D	5,80	5,94	5,50	4,79	-1%	-4%	-4%	-8%
Cargos	2,13	2,12	2,07	1,91	-6%	-7%	-7%	-11%
Pagos por capacidad	0,04	0,04	0,04	0,04	-27%	-25%	-26%	-31%
Coste de la energía	13,10	12,39	9,64	10,52	-47%	-34%	-39%	-41%
Mercado Diario	12,04	10,74	7,91	9,18	-27%	-30%	-44%	-27%
SS.CC	1,14	1,73	1,73	1,33	16%	47%	86%	-14%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,08	-0,08						
Cuota OMIE	0,018	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	21,09	20,51	17,27	17,28	-36%	-25%	-28%	-32%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	10,21	8,91	7,99	7,52	-2%	-13%	-10%	-6%
Peaje de T&D		3,14	5,44	5,44			73%	0%
Cargos		1,44	2,54	2,07			77%	-18%
Pagos por capacidad	0,44	0,22	0,05	0,04	-3%	-49%	-76%	-26%
Coste de la energía	4,44	13,79	24,04	11,90	-25%	211%	74%	-51%
Mercado Diario	4,14	13,29	20,34	10,58	-27%	221%	53%	-48%
SS.CC	0,30	0,50	0,86	1,34	76%	70%	71%	56%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,85	0,03				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,04				226%
Cuota OS	0,016	0,017	0,017	0,019	23%	5%	-2%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	1%	0%	-1%	41%
Total	15,11	22,95	32,10	19,49	-10%	52%	40%	-39%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	3,66	3,42	4,44	5,02	-2%	-2%	-2%	-1%
Peaje de T&D	2,48	2,39	2,89	3,23	0%	1%	1%	4%
Cargos	1,18	1,04	1,55	1,79	-6%	-7%	-7%	-10%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,04	0,07	-29%	-23%	-26%	-32%
Coste de la energía	13,00	12,19	9,67	10,44	-47%	-34%	-39%	-40%
Mercado Diario	12,00	10,58	7,95	9,11	-27%	-29%	-43%	-26%
SS.CC	1,08	1,68	1,72	1,32	18%	50%	88%	-12%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,08	-0,08						
Cuota OMIE	0,018	0,019	0,019	0,019	14%	14%	14%	14%
Cuota OS	0,004	0,004	0,004	0,005	41%	41%	41%	41%
Total	16,71	15,65	14,17	15,55	-41%	-29%	-30%	-32%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	6,29	5,06	4,44	4,25	8%	-20%	-12%	-4%
Peaje de T&D		1,58	2,67	2,82			69%	6%
Cargos		1,10	1,77	1,43			60%	-19%
Pagos por capacidad	0,47	0,22	0,06	0,04	-1%	-52%	-74%	-26%
Coste de la energía	4,51	14,10	23,91	11,79	-24%	212%	69%	-51%
Mercado Diario	4,23	13,62	20,03	10,51	-26%	222%	47%	-48%
SS.CC	0,28	0,49	0,83	1,30	76%	73%	70%	56%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			3,05	0,02				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,04				
Cuota OS	0,016	0,017	0,017	0,019	23%	5%	-2%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	1%	0%	-1%	41%
Total	11,29	19,41	28,42	16,11	-8%	72%	46%	-43%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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

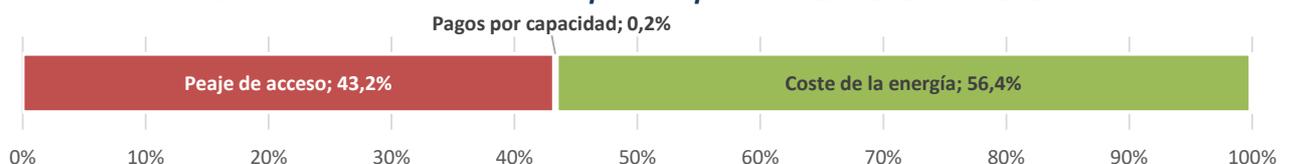
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	7,09	6,03	9,33	10,28	-15%	-9%	-8%	-11%
Peaje de T&D	5,82	5,22	7,27	7,70	-15%	-9%	-8%	-9%
Cargos	1,27	0,81	2,06	2,58	-13%	-10%	-9%	-15%
Pagos por capacidad	0,03	0,02	0,04	0,07	-30%	-24%	-28%	-36%
Coste de la energía	12,93	11,95	9,58	10,40	-46%	-35%	-40%	-42%
Mercado Diario	11,85	10,31	7,90	9,11	-27%	-30%	-44%	-28%
SS.CC	1,18	1,72	1,69	1,29	23%	53%	84%	-14%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,09	-0,09						
Cuota OMIE	0,018	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	20,07	18,02	18,98	20,78	-38%	-28%	-27%	-30%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso		8,54	8,98	8,71				5% -3%
Peaje de T&D		7,36	6,97	6,91				-5% -1%
Cargos		1,19	2,01	1,80				70% -11%
Pagos por capacidad		0,08	0,06	0,05				-28% -25%
Coste de la energía		23,26	22,61	11,38				-3% -50%
Mercado Diario		22,66	18,05	10,07				-20% -44%
SS.CC		0,61	0,94	1,33				55% 42%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste			3,65	0,01				-100%
Participación demanda			-0,02	-0,04				
Cuota OS		0,017	0,016	0,019				-3% 14%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,004				-1% 41%
Total		31,91	31,67	20,16				-1% -36%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	2,75	2,43	3,35	4,00	-3%	-1%	-2%	0%
Peaje de T&D	2,17	1,93	2,56	3,05	-2%	0%	-1%	3%
Cargos	0,59	0,50	0,79	0,95	-4%	-4%	-6%	-9%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,02	-29%	-23%	-27%	-32%
Coste de la energía	12,09	11,21	8,61	9,25	-46%	-34%	-39%	-40%
Mercado Diario	11,08	9,67	7,05	8,05	-27%	-30%	-44%	-25%
SS.CC	1,01	1,55	1,56	1,20	16%	50%	90%	-15%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,07	-0,07						
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	14,87	13,67	12,00	13,29	-41%	-30%	-32%	-31%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	3,87	3,52	3,33	3,22	2%	-9%	-6%	-3%
Peaje de T&D		1,49	2,46	2,50			65%	2%
Cargos		0,53	0,87	0,72			66%	-18%
Pagos por capacidad	0,18	0,08	0,02	0,02	1%	-53%	-75%	-27%
Coste de la energía	4,04	12,62	21,67	10,71	-25%	213%	72%	-51%
Mercado Diario	3,76	12,16	18,13	9,52	-27%	223%	49%	-48%
SS.CC	0,27	0,46	0,78	1,21	76%	68%	69%	55%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,78	0,02				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,04				
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,017	22%	5%	-3%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	0%	0%	-1%	41%
Total	8,10	16,25	25,04	13,96	-14%	100%	54%	-44%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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

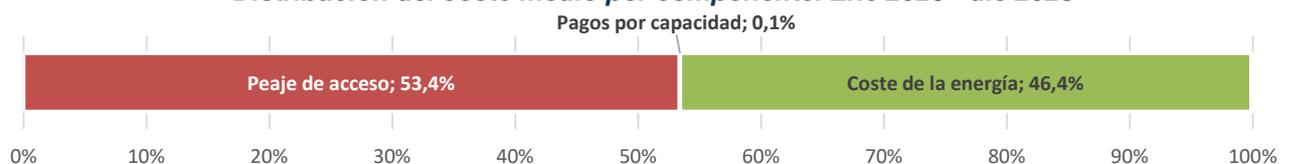
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	9,06	7,23	14,19	15,70	-22%	1%	-8%	-16%
Peaje de T&D	8,12	6,67	12,45	13,59	-23%	2%	-9%	-16%
Cargos	0,95	0,55	1,74	2,12	-8%	-4%	0%	-16%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,02	0,03	-29%	-23%	-21%	-36%
Coste de la energía	11,98	11,01	8,75	9,34	-46%	-34%	-39%	-42%
Mercado Diario	10,90	9,43	7,22	8,18	-27%	-30%	-43%	-28%
SS.CC	1,08	1,57	1,53	1,15	23%	54%	85%	-14%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,09	-0,08						
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	21,08	18,27	22,97	25,09	-37%	-23%	-23%	-28%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso		12,03	14,41	11,91				20% -17%
Peaje de T&D		10,71	12,82	10,50				20% -18%
Cargos		1,33	1,58	1,41				19% -11%
Pagos por capacidad		0,03	0,02	0,02				-14% -26%
Coste de la energía		19,29	20,55	10,37				7% -50%
Mercado Diario		18,75	15,66	9,21				-16% -41%
SS.CC		0,53	0,86	1,19				62% 38%
S. Interrumpibilidad								
Mecanismo de ajuste			4,05	0,01				-100%
Participación demanda			-0,02	-0,04				
Cuota OS		0,015	0,015	0,017				-3% 14%
Cuota OMIE		0,003	0,003	0,004				-1% 41%
Total		31,37	35,00	22,32				12% -36%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	1,34	1,17	1,64	2,02	-6%	-8%	-4%	-1%
Peaje de T&D	1,08	0,96	1,30	1,59	-6%	-9%	-3%	2%
Cargos	0,26	0,22	0,35	0,43	-4%	-5%	-6%	-9%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,02	-29%	-23%	-27%	-32%
Coste de la energía	11,86	11,01	8,36	8,98	-46%	-34%	-40%	-40%
Mercado Diario	10,87	9,49	6,82	7,81	-27%	-29%	-45%	-25%
SS.CC	0,99	1,52	1,53	1,18	17%	50%	90%	-15%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,07	-0,07						
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	13,23	12,21	10,03	11,04	-44%	-32%	-36%	-35%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	1,69	1,67	1,67	1,59	0%	-1%	0%	-5%
Peaje de T&D		0,75	1,28	1,26			72%	-2%
Cargos		0,22	0,39	0,32			77%	-18%
Pagos por capacidad	0,13	0,07	0,02	0,01	3%	-48%	-73%	-26%
Coste de la energía	3,93	12,12	21,14	10,47	-26%	208%	74%	-51%
Mercado Diario	3,66	11,67	17,80	9,28	-28%	219%	52%	-48%
SS.CC	0,27	0,45	0,77	1,20	74%	67%	69%	56%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,59	0,02				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,03				
Cuota OS	0,014	0,015	0,015	0,017	22%	5%	-3%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	0%	0%	-1%	41%
Total	5,77	13,88	22,85	12,09	-19%	141%	65%	-47%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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

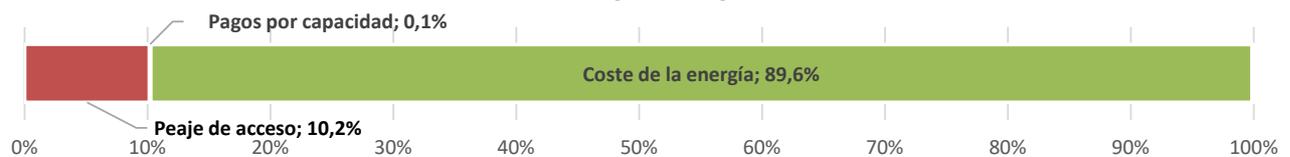
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	0,99	0,86	1,21	1,40	-3%	2%	1%	-4%
Peaje de T&D	0,79	0,70	0,95	1,09	-4%	3%	2%	-2%
Cargos	0,20	0,17	0,26	0,31	-1%	-1%	-5%	-9%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,02	-29%	-22%	-26%	-32%
Coste de la energía	11,72	10,87	8,14	8,77	-46%	-34%	-40%	-41%
Mercado Diario	10,74	9,37	6,63	7,60	-27%	-29%	-45%	-25%
SS.CC	0,98	1,50	1,52	1,17	18%	52%	90%	-14%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,07	-0,06						
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	12,74	11,76	9,39	10,21	-44%	-32%	-37%	-37%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	1,34	1,32	1,17	1,17	0%	-2%	-11%	0%
Peaje de T&D		0,53	0,88	0,92			66%	5%
Cargos		0,17	0,29	0,24			76%	-16%
Pagos por capacidad	0,12	0,06	0,02	0,01	2%	-48%	-72%	-26%
Coste de la energía	3,82	12,03	20,82	10,27	-26%	214%	73%	-51%
Mercado Diario	3,55	11,57	17,42	9,10	-28%	226%	51%	-48%
SS.CC	0,27	0,46	0,76	1,19	74%	67%	67%	56%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,64	0,02				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,03				
Cuota OS	0,014	0,015	0,015	0,017	22%	5%	-2%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	0%	0%	-1%	41%
Total	5,30	13,42	22,03	11,47	-20%	153%	64%	-48%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), 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			
	sep.-23	oct.-23	nov.-23	dic.-23	sep 23 s/ sep 22	oct 23 s/ oct 22	nov 23 s/ nov 22	dic 23 s/ dic 22
Peaje de acceso	0,86	0,75	1,00	1,27	-11%	-7%	-6%	-1%
Peaje de T&D	0,76	0,67	0,87	1,13	-11%	-8%	-6%	-1%
Cargos	0,10	0,08	0,12	0,14	-7%	-5%	-5%	-6%
Pagos por capacidad	0,01	0,01	0,01	0,02	-29%	-23%	-27%	-34%
Coste de la energía	11,38	10,55	7,88	8,48	-47%	-34%	-40%	-41%
Mercado Diario	10,49	9,15	6,40	7,34	-27%	-29%	-45%	-26%
SS.CC	0,95	1,46	1,47	1,13	18%	52%	91%	-14%
Mecanismo de ajuste					-100%	-100%	-100%	-100%
Participación demanda	-0,06	-0,06						
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	12,27	11,32	8,90	9,79	-45%	-33%	-38%	-37%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2020	2021	2022	Últimos 12 meses. Ene 2023 - dic 2023	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	2022 s/ 2021	Ene 2023 - dic 2023 s/ Ene 2022 - dic 2022
Peaje de acceso	0,93	0,91	1,00	0,99	1%	-2%	10%	-2%
Peaje de T&D		0,46	0,87	0,87			90%	0%
Cargos		0,07	0,13	0,11			98%	-16%
Pagos por capacidad	0,11	0,06	0,02	0,01	2%	-48%	-72%	-25%
Coste de la energía	3,75	11,59	20,33	10,03	-26%	209%	75%	-51%
Mercado Diario	3,47	11,15	17,27	8,88	-29%	221%	55%	-49%
SS.CC	0,27	0,45	0,75	1,16	74%	64%	67%	56%
S. Interrumpibilidad	0,002				-98%	-100%		
Mecanismo de ajuste			2,32	0,02				-99%
Participación demanda			-0,01	-0,03				
Cuota OS	0,014	0,015	0,014	0,016	22%	5%	-3%	14%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,004	0%	0%	-1%	41%
Total	4,80	12,58	21,37	11,05	-22%	162%	70%	-48%

Distribución del coste medio por componente. Ene 2023 - dic 2023



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 2 de 2024), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización