

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE FEBRERO DE 2023

(Demanda en b.c. hasta diciembre 2022 y demanda
en consumo hasta septiembre 2022)

IS/DE/012/23

2 de febrero de 2023

www.cnmc.es

Índice

Glosario	6
1. Demanda en barras de central	10
1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional	10
Demanda en barras de central nacional	10
% Variación de la demanda nacional	10
Cobertura de la demanda	11
1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular	13
Demanda en barras de central peninsular	13
% Variación de la demanda peninsular	13
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	13
Previsión REE de la demanda peninsular	15
Cobertura de la demanda	16
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	17
Cobertura de la demanda	18
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
% Variación de la demanda del Sistema Balear	20
Cobertura de la demanda	21
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
% Variación de la demanda del Sistema Canario	23
Cobertura de la demanda	24
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	26
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	27

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

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario	52
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	53
Facturación media de peajes de T&D	54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	55
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario	56
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	57
Facturación media de peajes de T&D	58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	59
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
4. Suministro de último recurso	61
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2022	61
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	64
Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	65
4.3- Bono Social	67
Consumidores acogidos al Bono social	67
Consumo medio anual	69
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	70
Consumidores abastecidos por COR	70
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	70
5. Costes previstos del sistema	72
5.1- Costes previstos del sistema	72
Escandallo de costes	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. 1998-2023	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. Septiembre 2022	86
Últimos 12 meses. Octubre 2021 - septiembre 2022	88
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	90
Peaje 2.0 TD	91
Peaje 3.0 TD	92
Peaje 3.0 TDVE	93
Peaje 6.1 TD	94
Peaje 6.1 TDVE	95
Peaje 6.2 TD	96
Peaje 6.3 TD	97
Peaje 6.4 TD	98

Glosario

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

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

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Fuentes de información

Base de Datos de Liquidaciones del Sector Eléctrico (SINCRO)

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

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

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

Información estadística del operador del sistema

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

- 1998 - 2005: OMEL
- 2006: Elaboración propia a partir de información de OMEL y REE
- 2007 y siguientes: CNE y CNMC

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

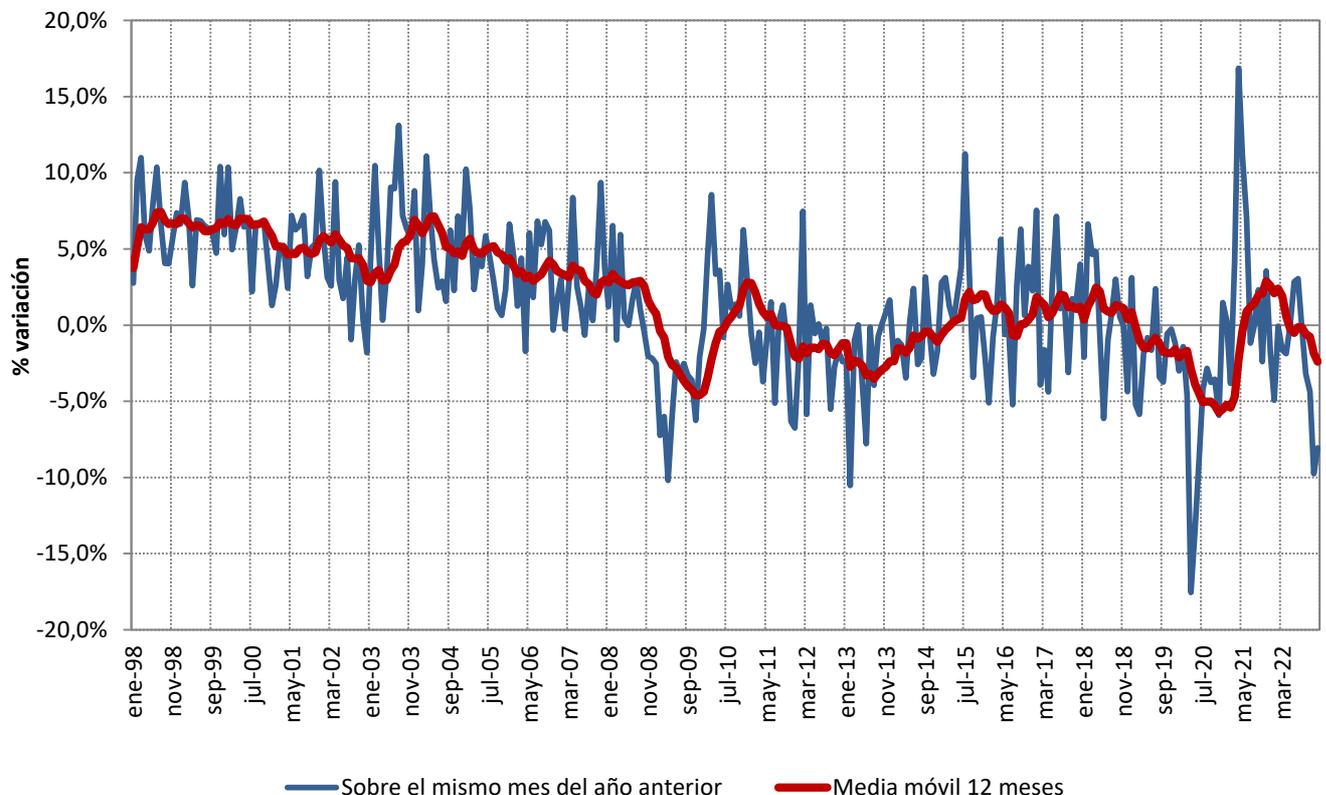
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción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

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	23.829	23.910	22.730	0,34	-4,94	0,34	-4,94	-5,22
Febrero	20.982	20.183	20.169	-3,81	-0,07	-1,60	-2,71	-5,42	2,41
Marzo	20.928	21.824	21.467	4,28	-1,63	0,27	-2,35	-4,71	1,90
Abril	17.063	19.941	19.568	16,87	-1,87	3,69	-2,24	-2,27	0,60
Mayo	18.310	20.348	20.328	11,13	-0,10	5,04	-1,83	-0,39	-0,21
Junio	19.360	20.728	21.316	7,07	2,84	5,36	-1,07	0,89	-0,52
Julio	23.196	22.922	23.620	-1,18	3,05	4,31	-0,44	1,19	-0,14
Agosto	22.066	22.061	22.009	-0,03	-0,24	3,73	-0,41	1,45	-0,16
Septiembre	20.499	20.973	20.305	2,32	-3,19	3,57	-0,71	1,96	-0,60
Octubre	20.693	20.198	19.316	-2,39	-4,37	2,98	-1,06	2,07	-0,75
Noviembre	20.699	21.434	19.344	3,55	-9,75	3,03	-1,85	2,89	-1,85
Diciembre	22.439	22.031	20.255	-1,82	-8,06	2,59	-2,39	2,59	-2,39
Anual	250.064	256.552	250.427						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

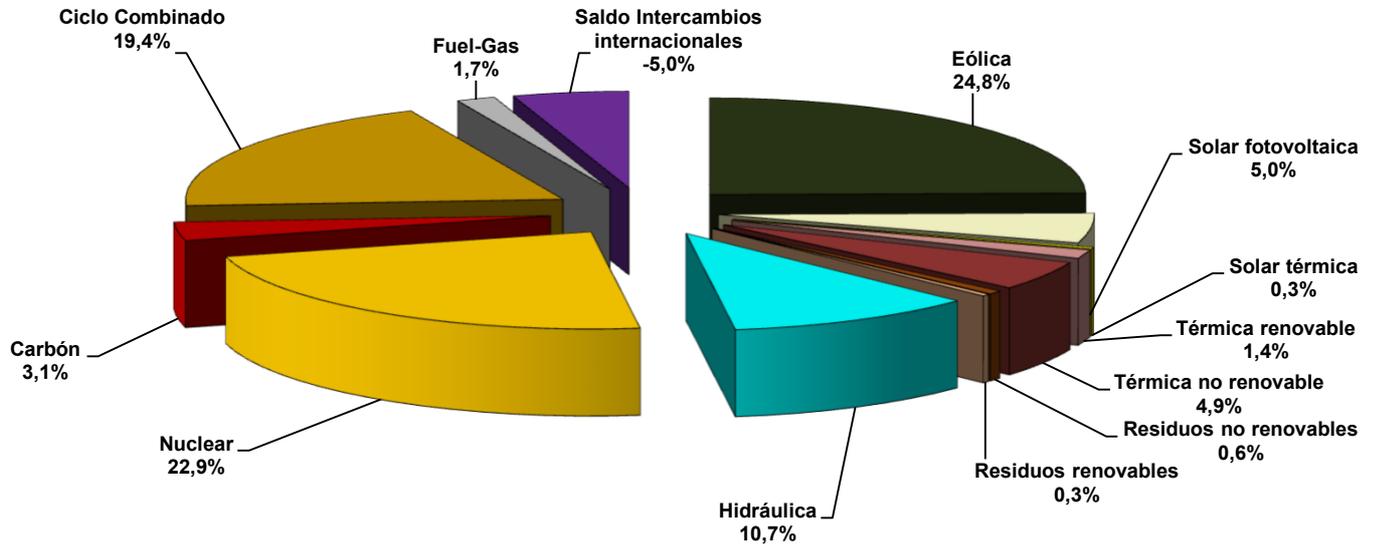
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2022

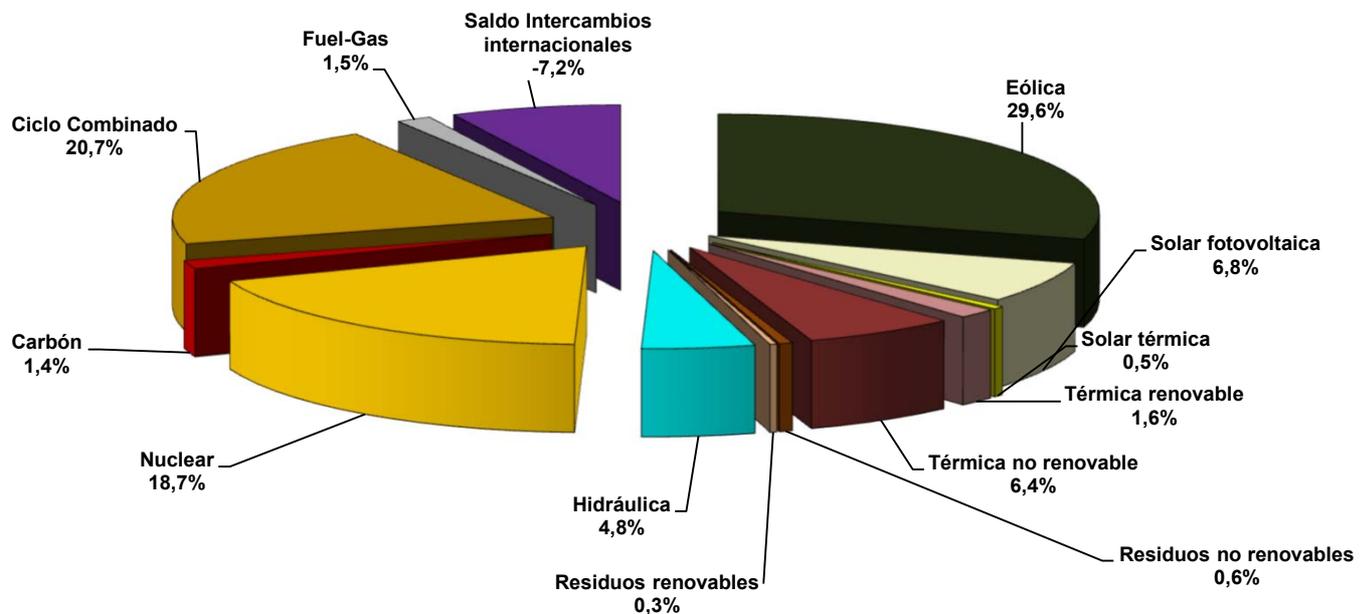


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 noviembre de 2022



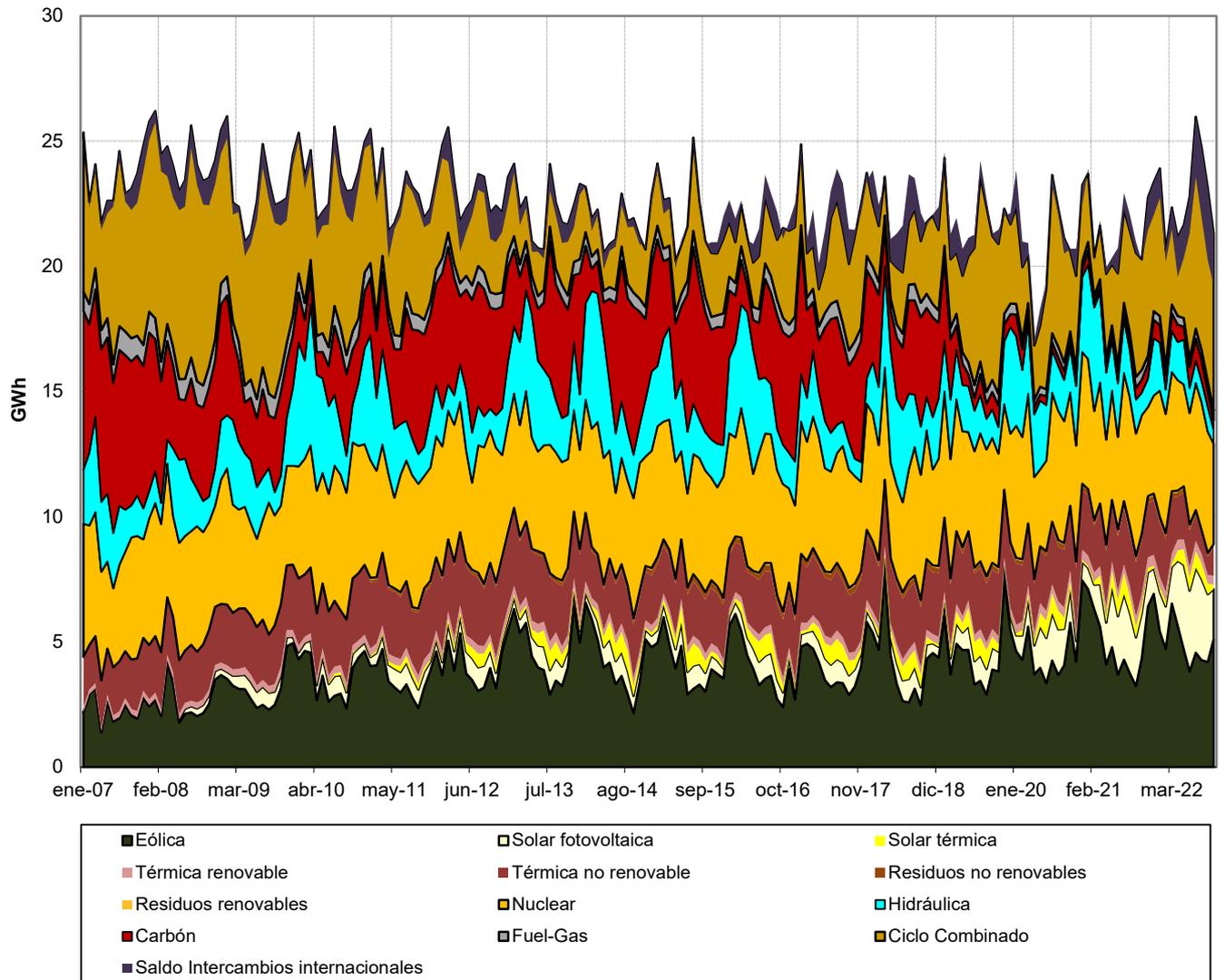
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

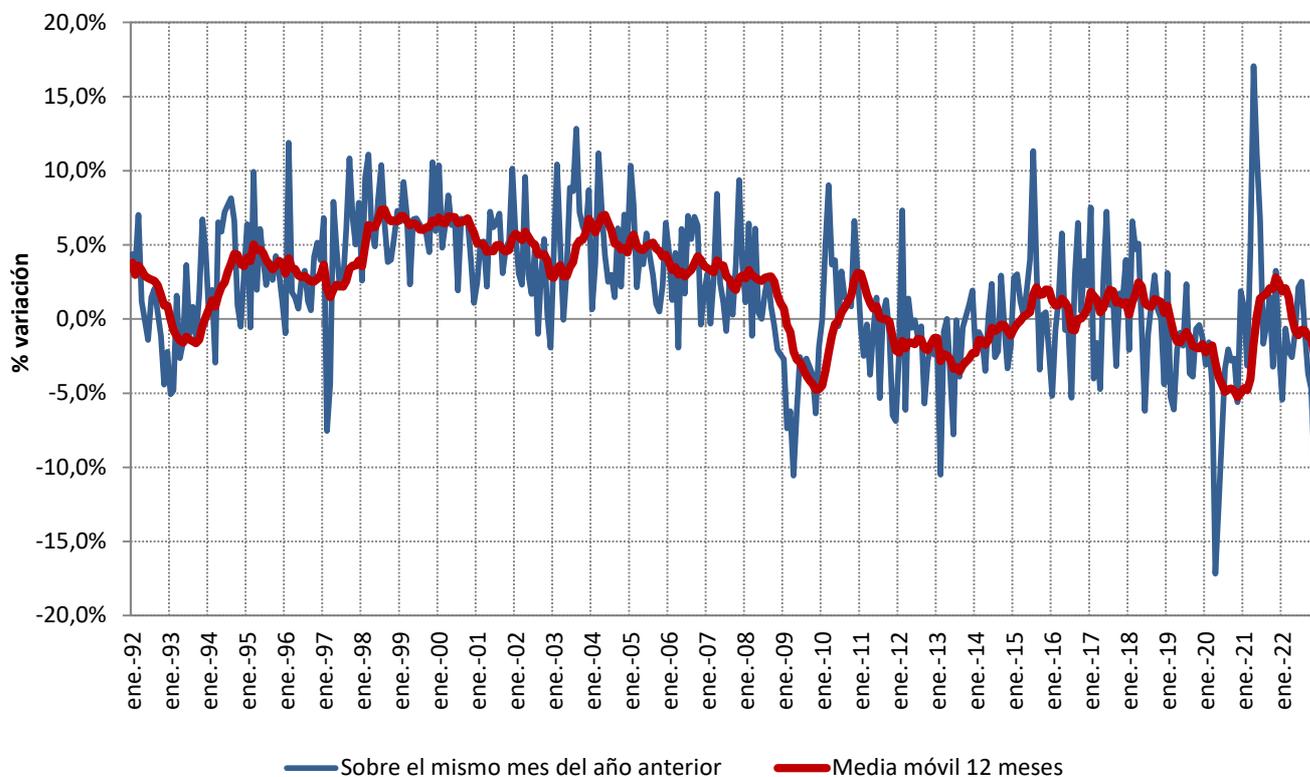
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	22.577	22.754	21.517	0,78	-5,44	0,78	-5,44	-4,67
Febrero	19.840	19.214	19.091	-3,16	-0,64	-1,06	-3,24	-4,80	2,07
Marzo	19.808	20.741	20.280	4,71	-2,22	0,78	-2,90	-4,07	1,47
Abril	16.160	18.915	18.428	17,05	-2,58	4,13	-2,83	-1,62	0,10
Mayo	17.368	19.296	19.123	11,10	-0,90	5,39	-2,46	0,21	-0,77
Junio	18.362	19.598	20.016	6,73	2,13	5,61	-1,71	1,39	-1,10
Julio	21.947	21.582	22.128	-1,67	2,53	4,44	-1,07	1,56	-0,73
Agosto	20.746	20.661	20.487	-0,41	-0,84	3,79	-1,04	1,71	-0,76
Septiembre	19.375	19.669	18.952	1,52	-3,65	3,54	-1,32	2,07	-1,18
Octubre	19.618	18.986	18.089	-3,22	-4,72	2,87	-1,64	2,04	-1,29
Noviembre	19.650	20.290	18.242	3,25	-10,09	2,90	-2,41	2,81	-2,39
Diciembre	21.302	20.841	19.107	-2,16	-8,32	2,45	-2,92	2,45	-2,92
Anual	236.755	242.546	235.459						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

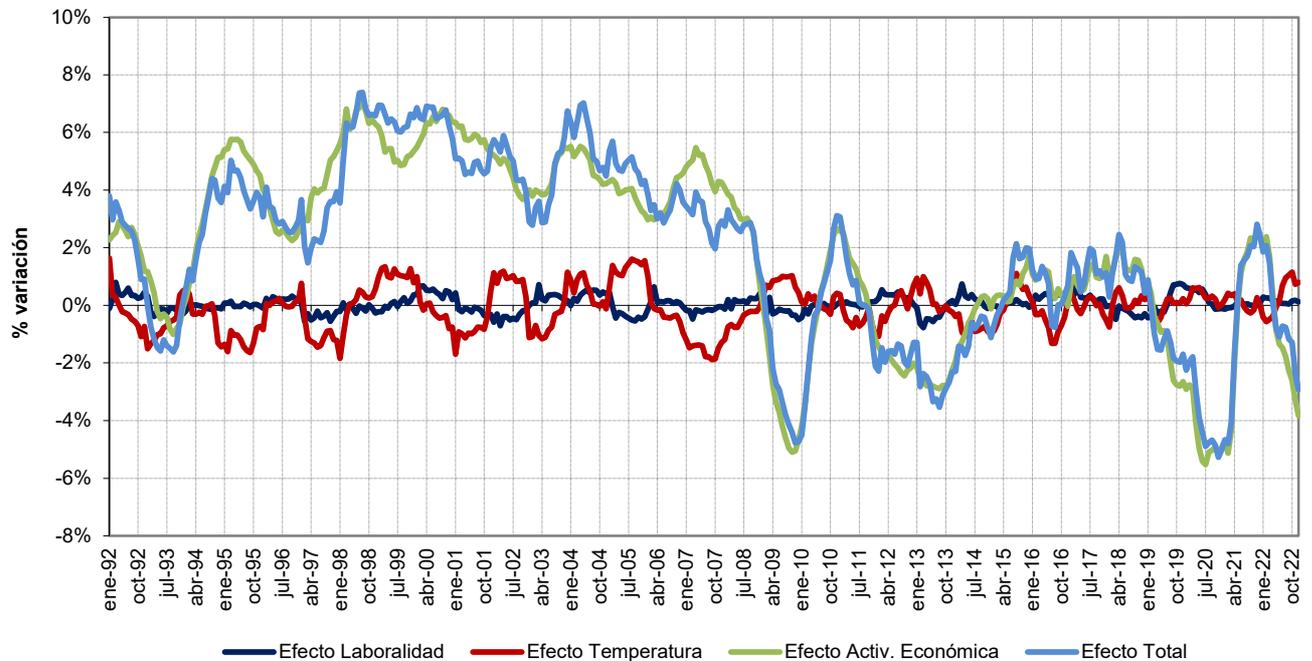
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

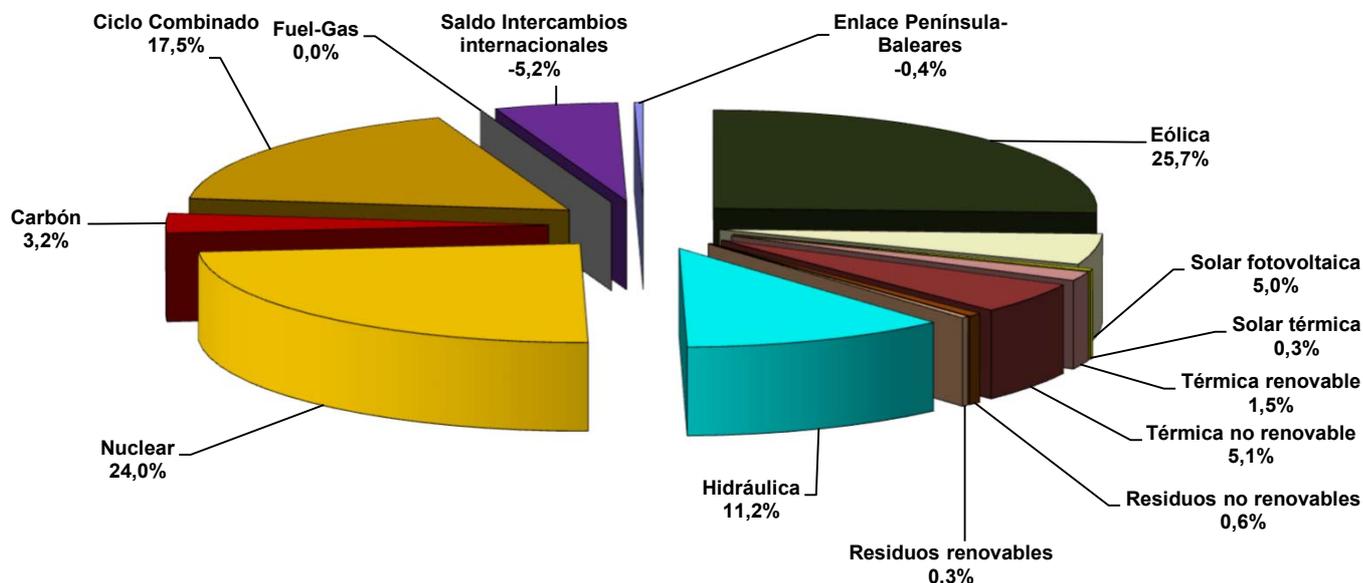
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2023			2024		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.770	1,17	-2,32	21.671	-0,45	2,06
Febrero	19.681	3,09	-2,03			
Marzo	20.687	2,01	-1,67			
Abril	18.313	-0,62	-1,52			
Mayo	19.136	0,07	-1,44			
Junio	19.655	-1,80	-1,76			
Julio	21.430	-3,15	-2,27			
Agosto	20.481	-0,03	-2,21			
Septiembre	19.462	2,69	-1,70			
Octubre	19.126	5,74	-0,90			
Noviembre	19.848	8,81	0,63			
Diciembre	21.072	10,28	2,21			
Anual	240.661		2,21			

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

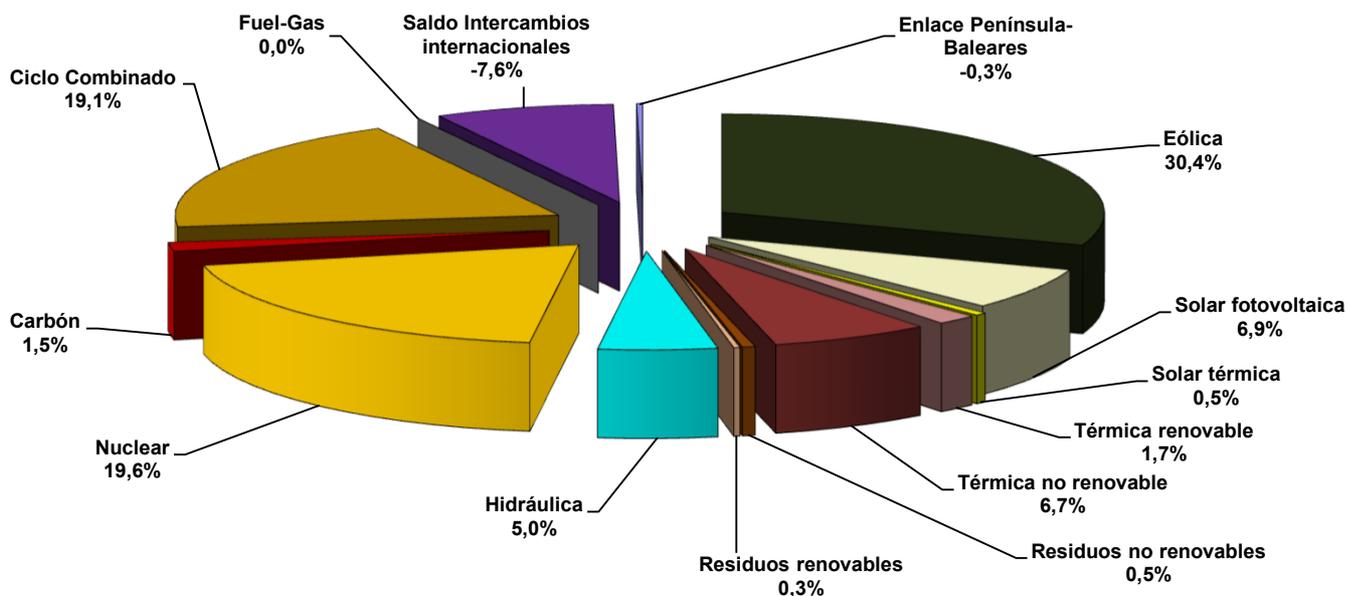
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2022



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 noviembre de 2022

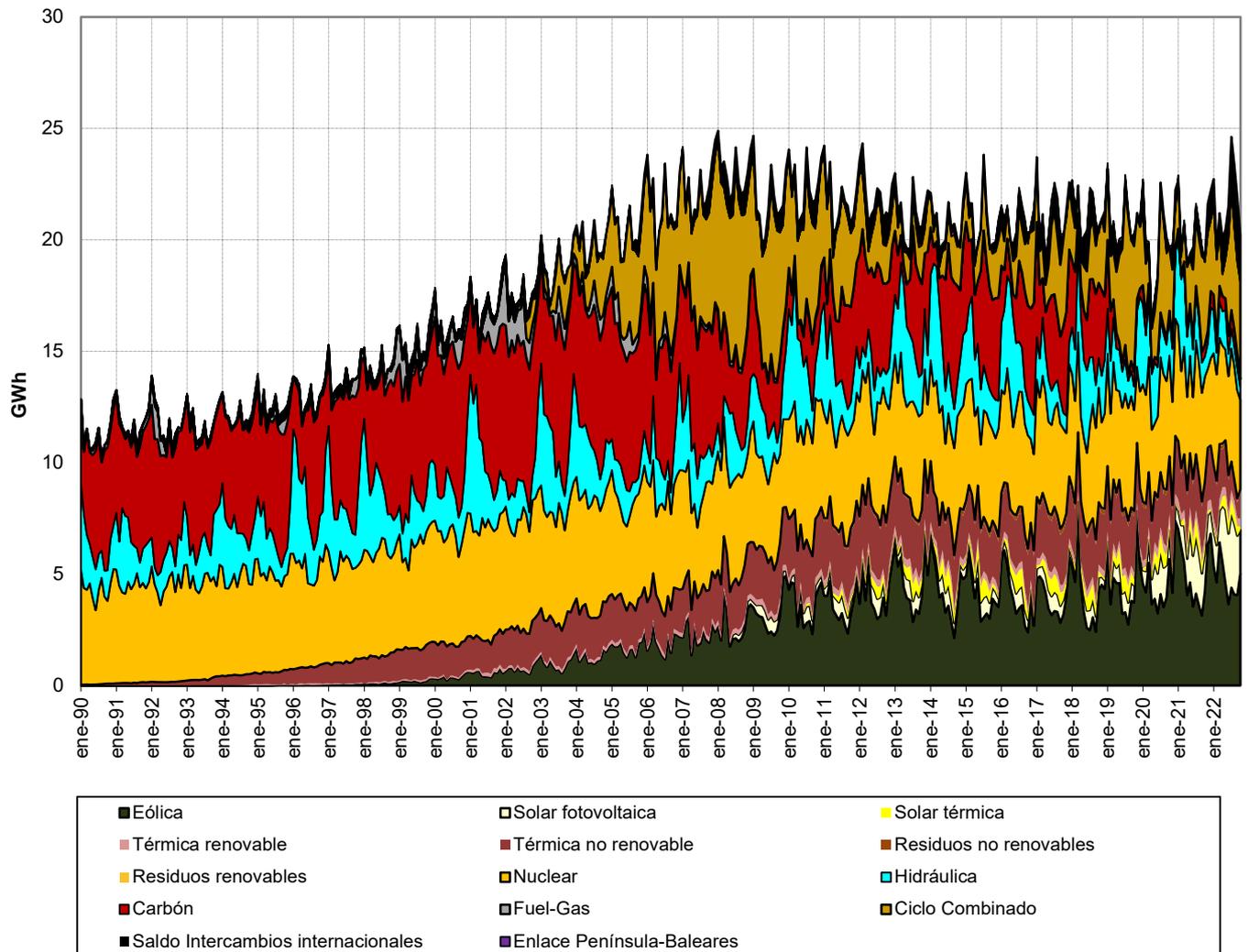


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

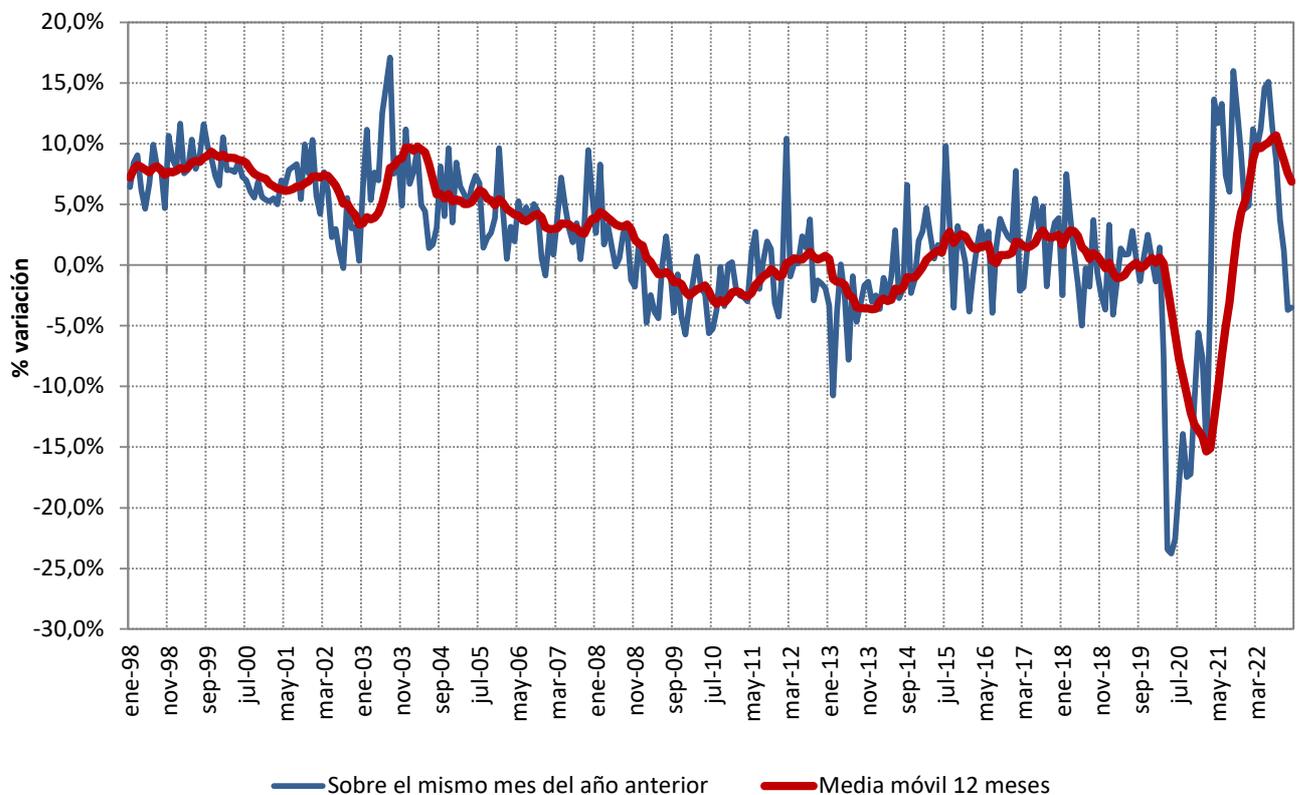
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	1.252	1.157	1.213	-7,64	4,89	-7,64	4,89	-14,14
Febrero	1.142	969	1.078	-15,16	11,22	-11,23	7,78	-15,36	8,68
Marzo	1.120	1.083	1.187	-3,31	9,63	-8,71	8,40	-15,11	9,79
Abril	902	1.025	1.140	13,66	11,21	-4,14	9,08	-12,73	9,64
Mayo	941	1.052	1.205	11,70	14,62	-1,35	10,18	-10,25	9,89
Junio	997	1.130	1.301	13,29	15,12	0,94	11,05	-7,53	10,07
Julio	1.248	1.341	1.493	7,40	11,36	2,00	11,11	-5,09	10,45
Agosto	1.320	1.400	1.521	6,02	8,67	2,60	10,73	-3,07	10,70
Septiembre	1.124	1.304	1.353	16,01	3,74	4,10	9,86	-0,08	9,60
Octubre	1.076	1.213	1.227	12,73	1,19	4,93	8,96	2,59	8,62
Noviembre	1.048	1.145	1.102	9,19	-3,70	5,30	7,83	4,32	7,57
Diciembre	1.137	1.189	1.148	4,64	-3,50	5,24	6,87	5,24	6,87
Anual	13.309	14.007	14.969						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

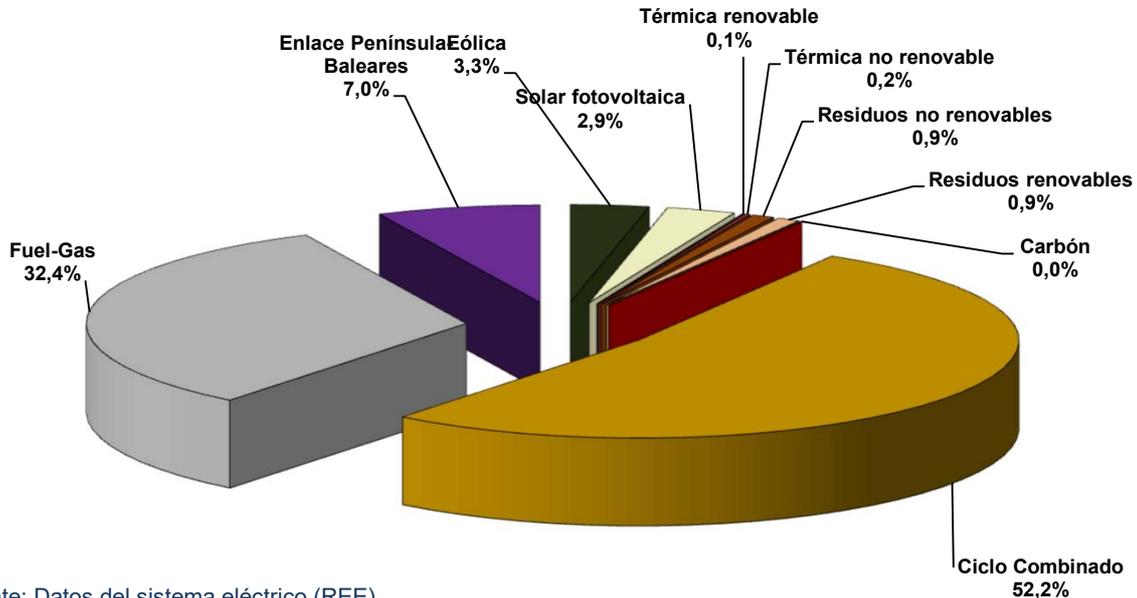
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2022

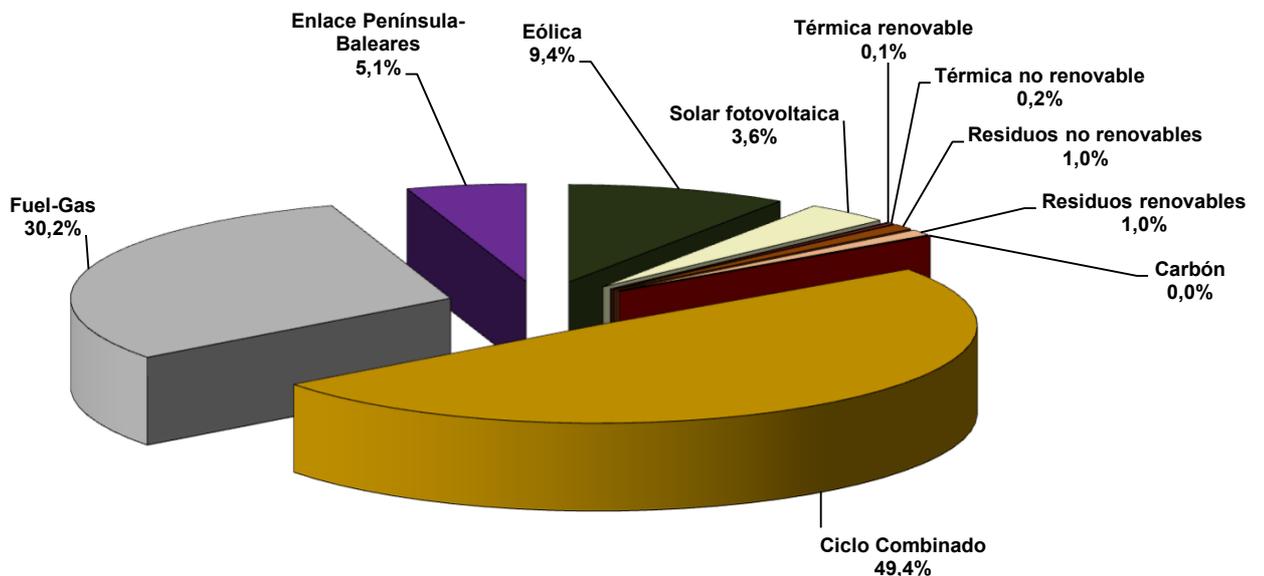


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 noviembre de 2022



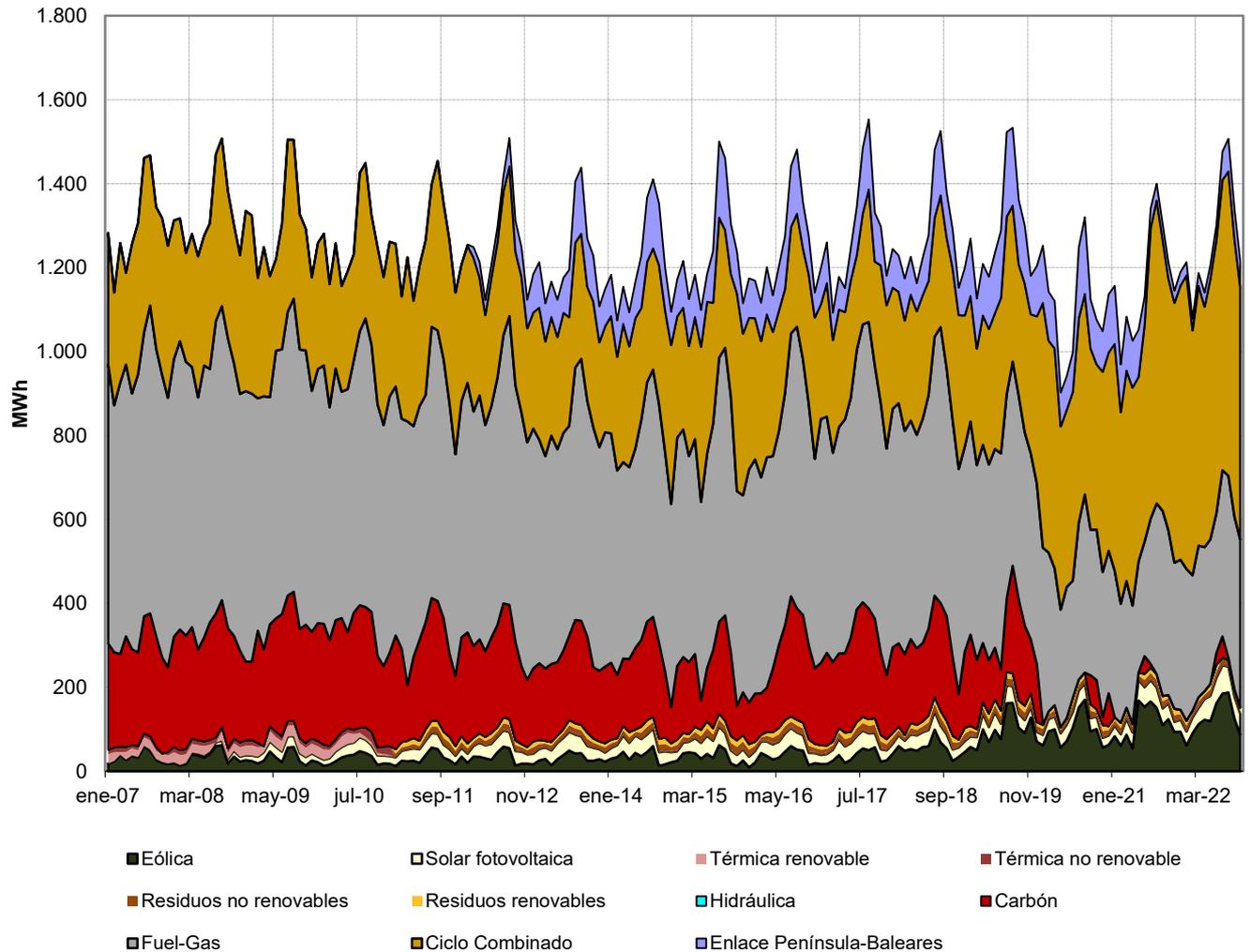
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

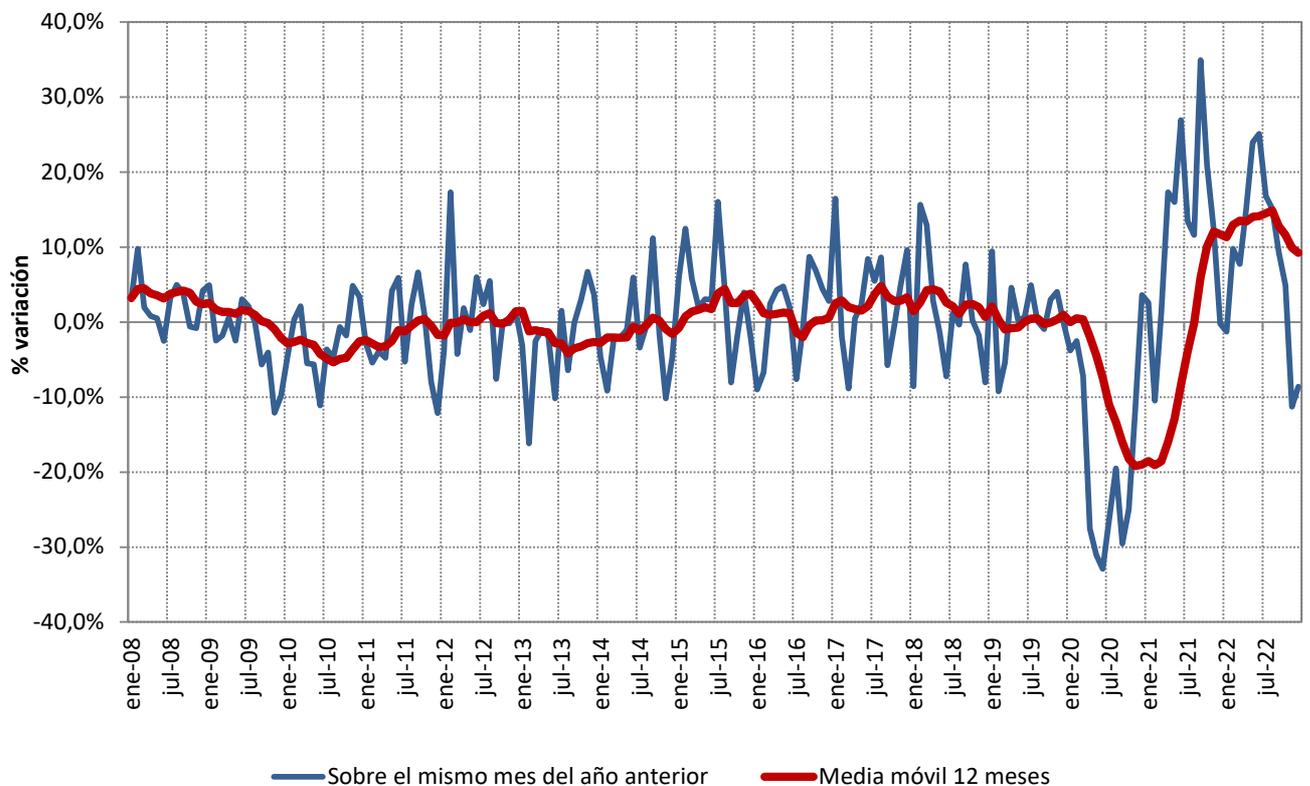
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	460	472	466	2,59	-1,27	2,59	-1,27	-18,54
Febrero	405	362	398	-10,49	9,78	-3,53	3,53	-19,09	12,99
Marzo	406	411	443	1,29	7,75	-1,99	4,92	-18,59	13,52
Abril	323	379	437	17,32	15,15	1,93	7,31	-15,96	13,40
Mayo	329	382	473	15,98	23,96	4,33	10,48	-12,90	14,03
Junio	362	460	575	26,95	25,11	7,92	13,21	-8,40	14,11
Julio	530	601	702	13,44	16,81	8,96	13,91	-3,88	14,49
Agosto	567	633	729	11,61	15,09	9,40	14,11	-0,13	14,87
Septiembre	403	544	595	34,94	9,34	12,12	13,50	5,94	12,82
Octubre	368	445	467	20,96	4,87	12,91	12,68	10,08	11,63
Noviembre	364	409	363	12,28	-11,30	12,86	10,76	12,07	9,89
Diciembre	437	436	398	-0,24	-8,62	11,70	9,23	11,70	9,23
Anual	4.955	5.535	6.046						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

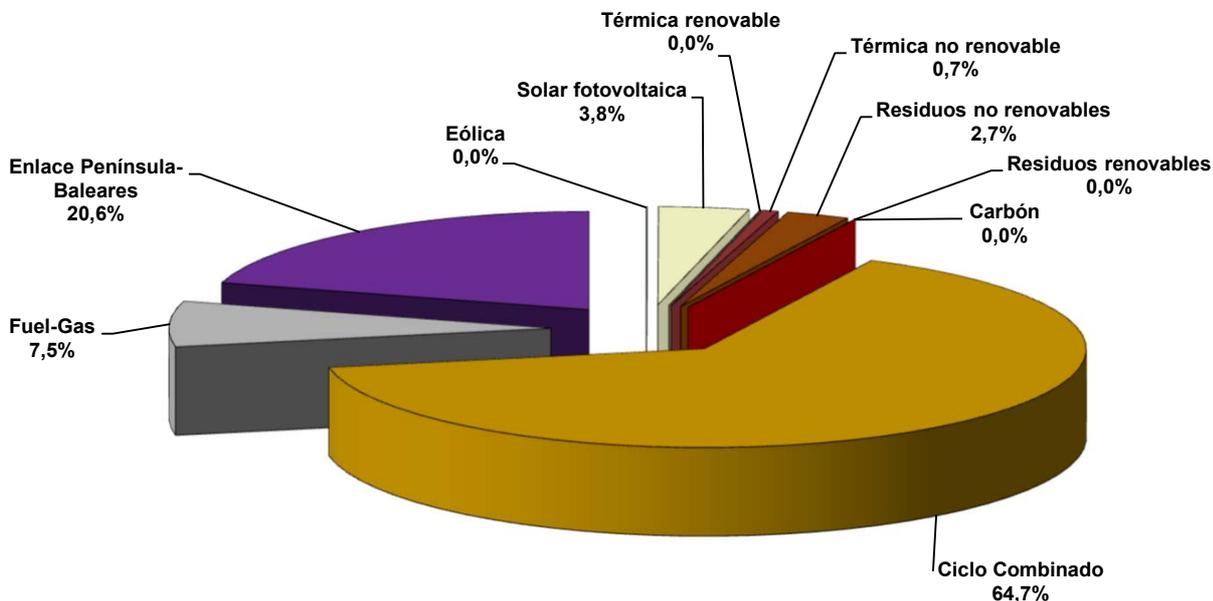
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

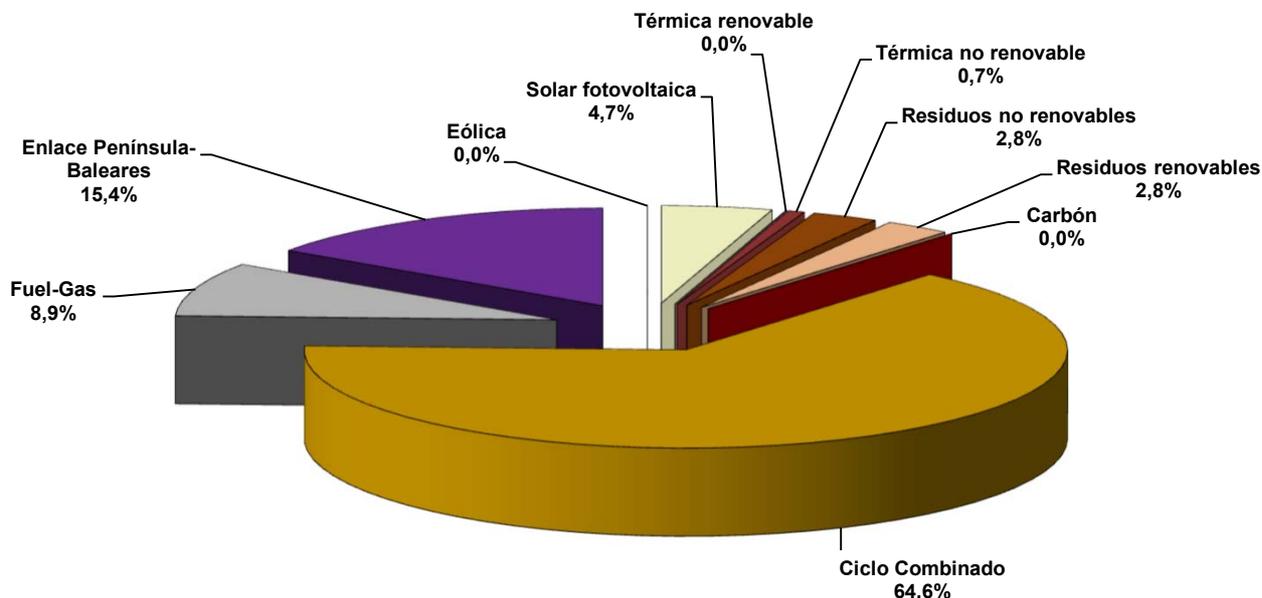
Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2022



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 noviembre de 2022

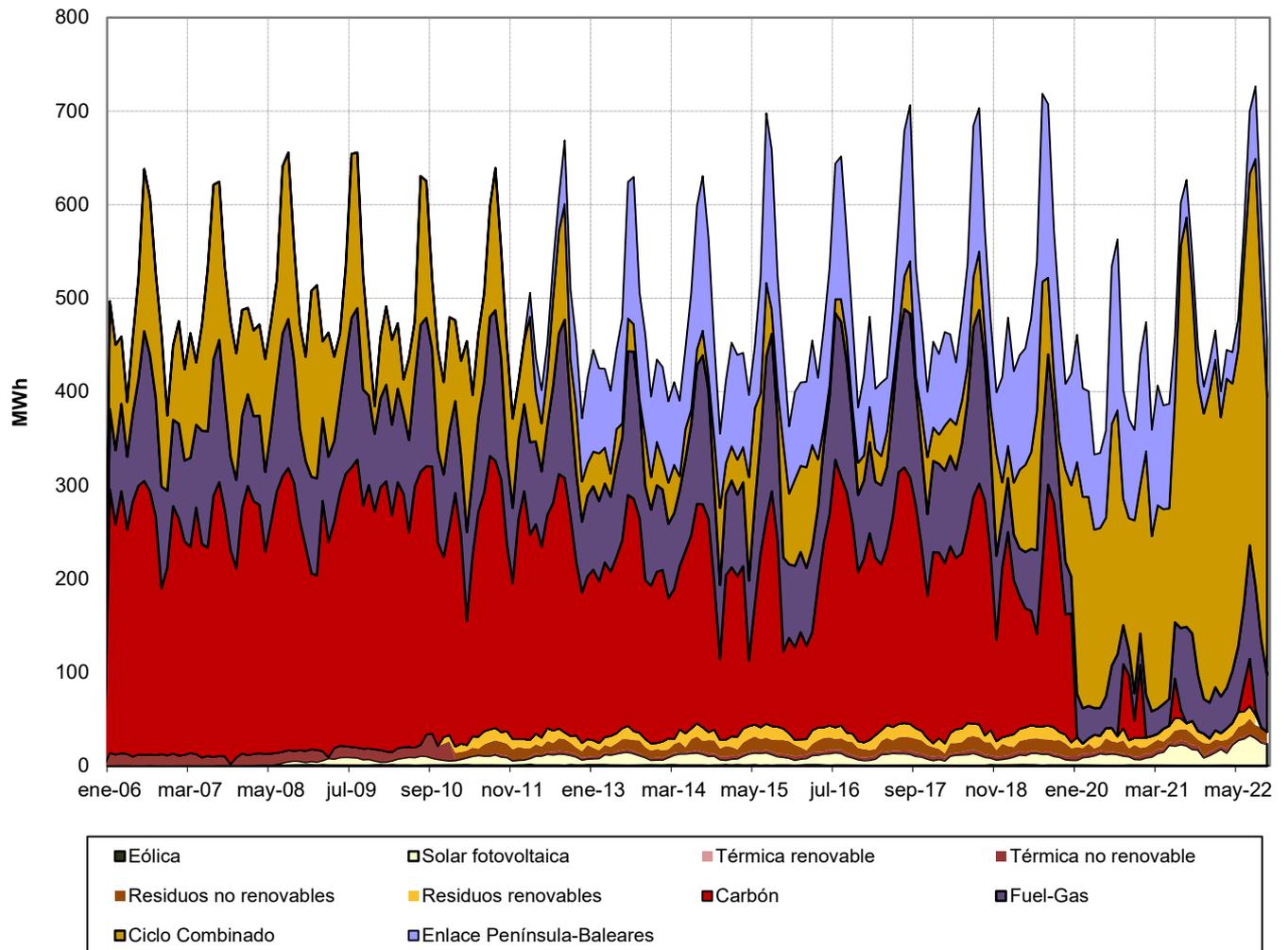


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

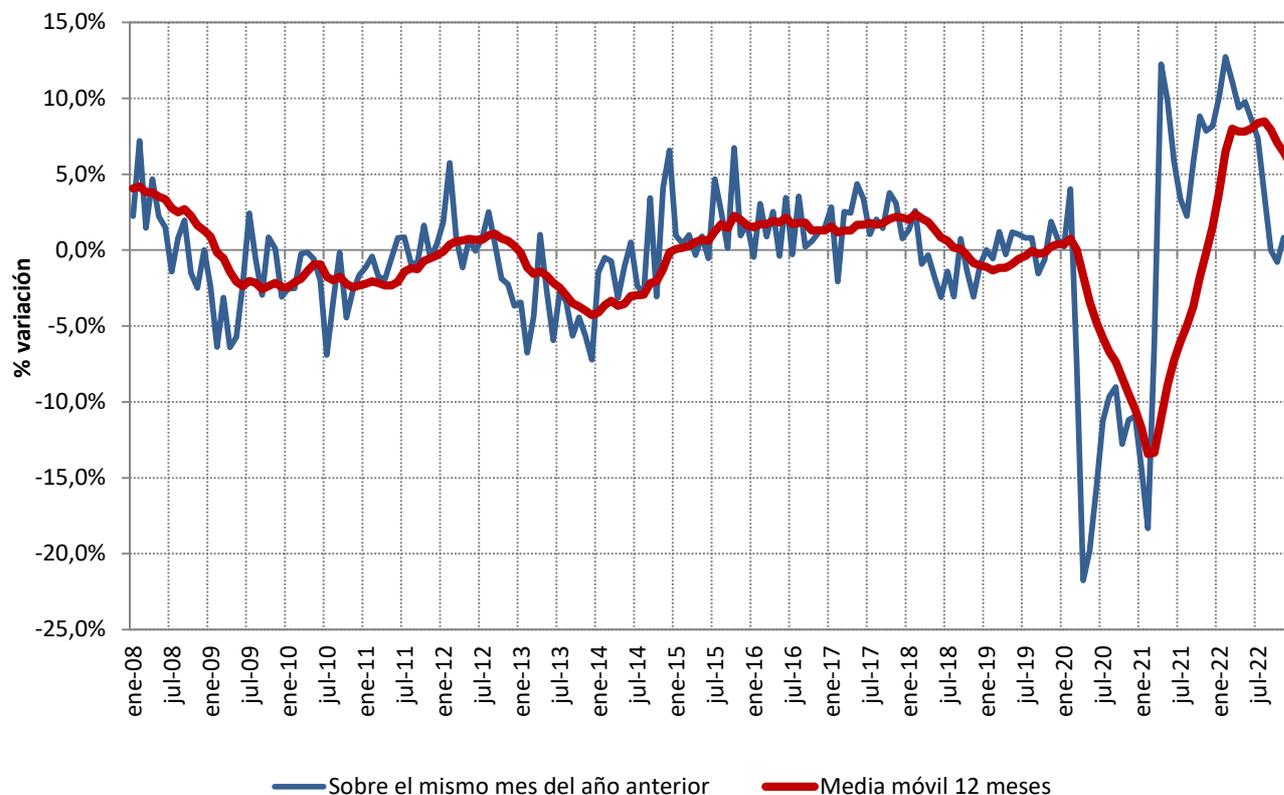
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	757	648	713	-14,37	10,05	-14,37	10,05	-11,70
Febrero	706	576	650	-18,34	12,74	-16,29	11,32	-13,43	6,48
Marzo	682	641	712	-6,10	11,12	-13,05	11,25	-13,34	7,99
Abril	548	616	673	12,24	9,40	-7,90	10,79	-11,05	7,80
Mayo	581	638	701	9,83	9,77	-4,75	10,58	-8,89	7,81
Junio	603	638	693	5,86	8,59	-3,10	10,24	-7,27	8,02
Julio	679	702	754	3,37	7,34	-2,14	9,79	-6,04	8,37
Agosto	713	728	755	2,24	3,65	-1,55	8,92	-4,98	8,48
Septiembre	685	724	724	5,76	-0,02	-0,71	7,83	-3,72	7,94
Octubre	675	734	728	8,81	-0,80	0,26	6,88	-1,81	7,06
Noviembre	652	704	709	7,85	0,82	0,94	6,30	-0,17	6,45
Diciembre	666	720	719	8,16	-0,18	1,55	5,72	1,55	5,72
Anual	7.947	8.070	8.531						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

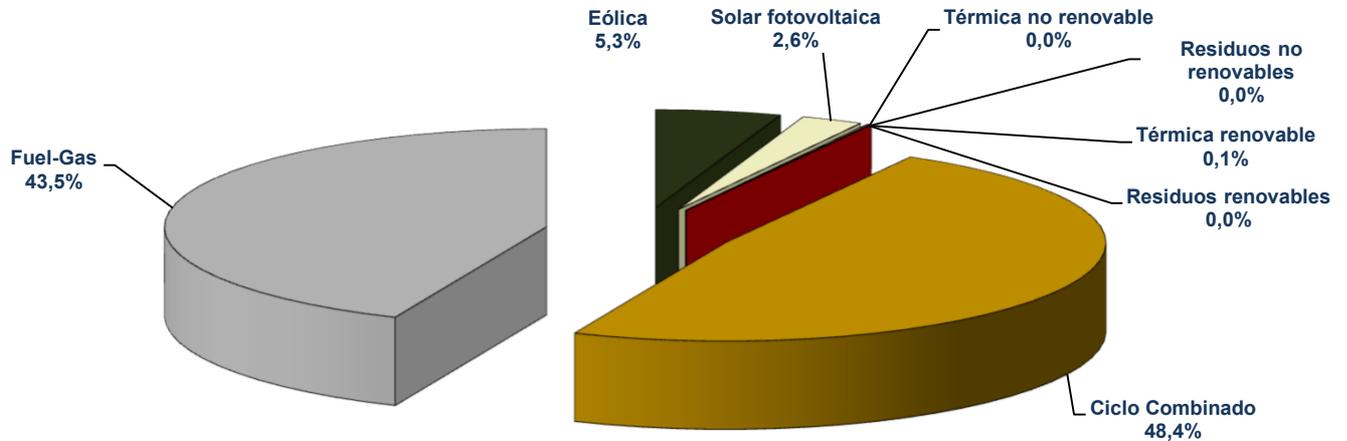
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2022

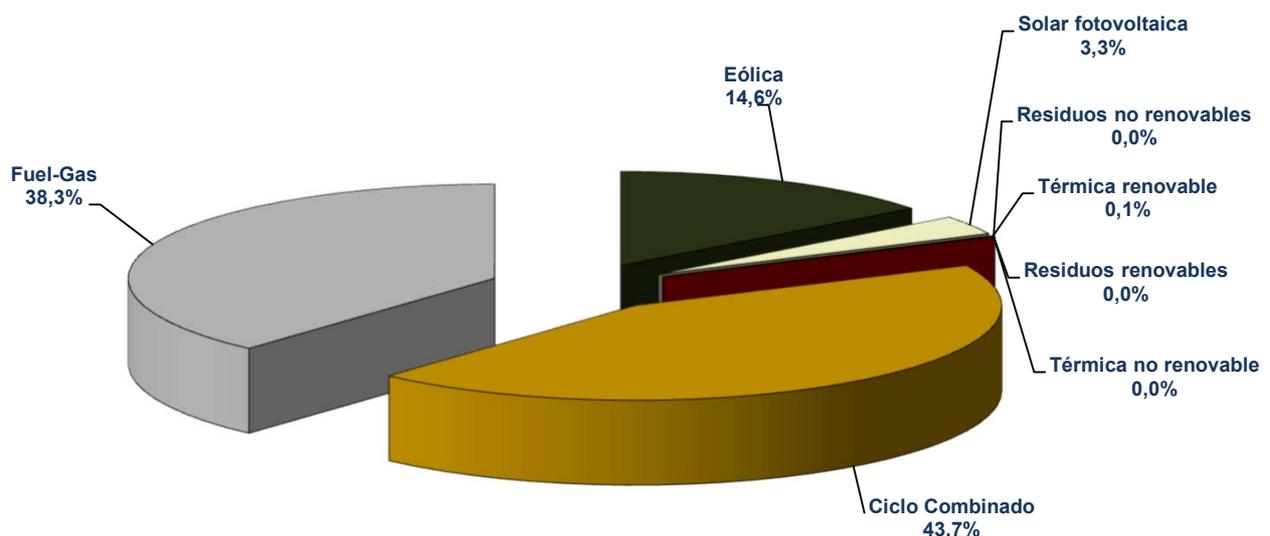


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 noviembre de 2022



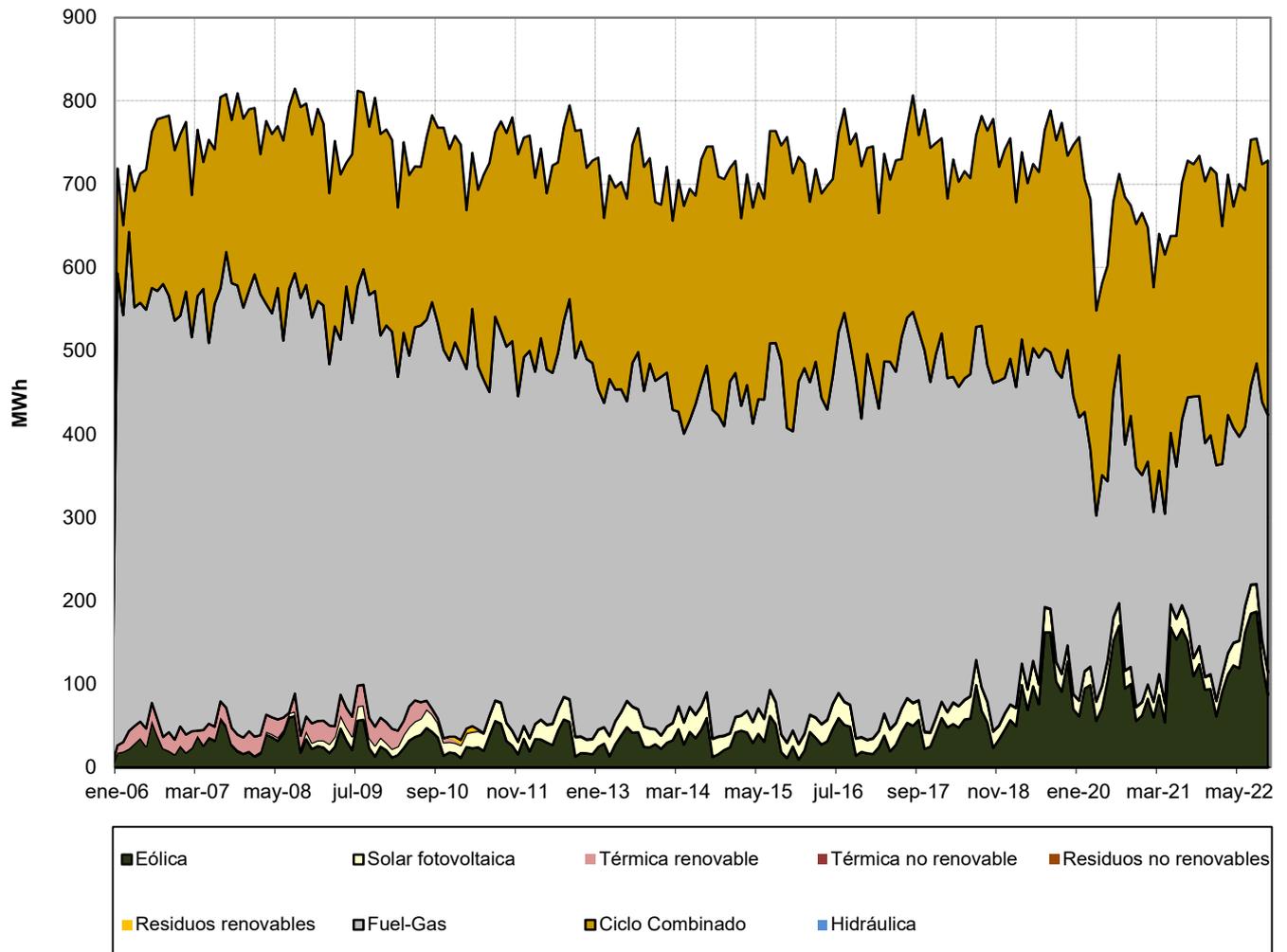
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

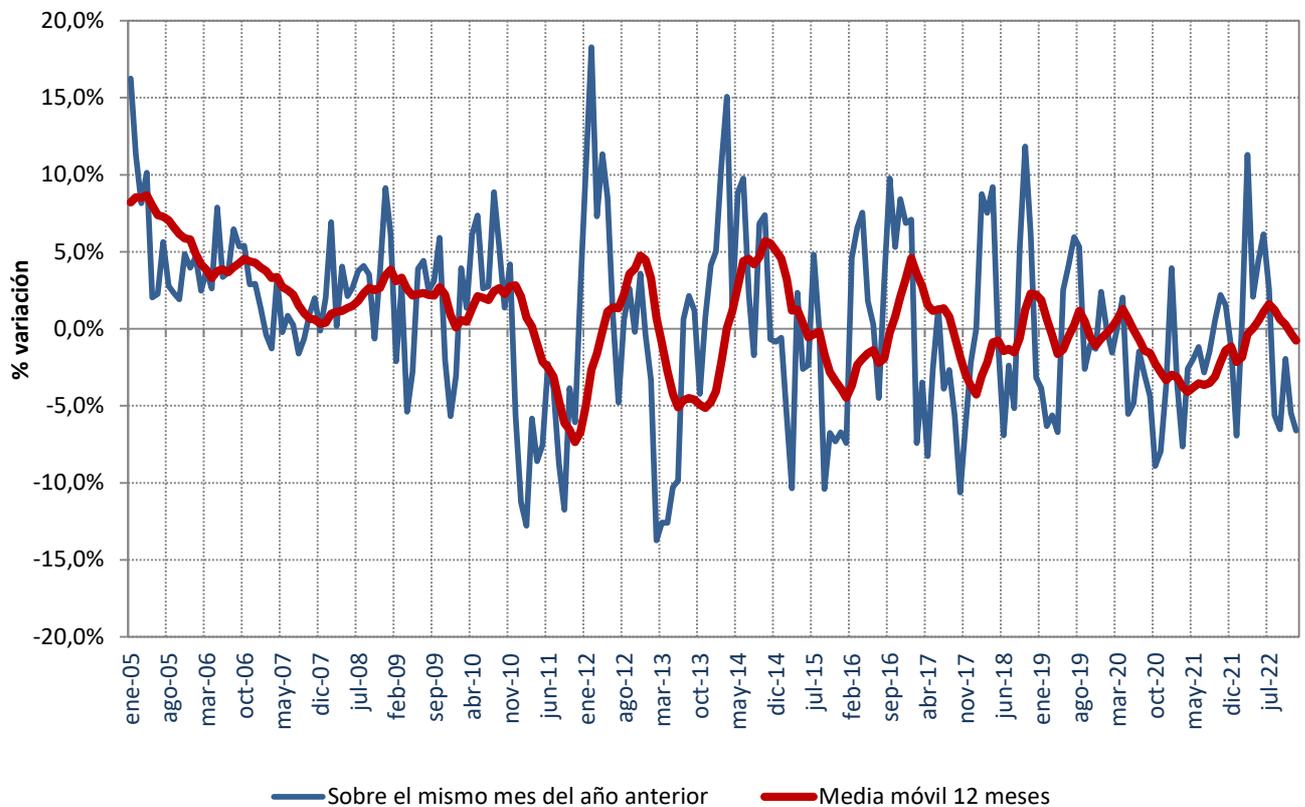
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	17,84	18,54	17,25	3,94	-6,93	3,94	-6,93	-2,99
Febrero	15,77	15,22	15,29	-3,52	0,49	0,44	-3,59	-3,14	-1,84
Marzo	16,61	15,34	17,07	-7,63	11,31	-2,23	1,07	-3,76	-0,34
Abril	15,53	15,13	15,44	-2,59	2,07	-2,31	1,30	-4,10	0,02
Mayo	15,83	15,52	16,20	-1,97	4,44	-2,25	1,91	-3,82	0,53
Junio	15,84	15,65	16,61	-1,17	6,14	-2,07	2,61	-3,53	1,11
Julio	17,92	17,41	17,86	-2,84	2,56	-2,19	2,60	-3,65	1,60
Agosto	18,10	17,83	16,83	-1,47	-5,62	-2,09	1,48	-3,52	1,23
Septiembre	16,83	16,92	15,82	0,54	-6,52	-1,80	0,56	-3,11	0,62
Octubre	16,10	16,45	16,13	2,19	-1,95	-1,41	0,31	-2,17	0,28
Noviembre	15,79	16,04	15,16	1,54	-5,48	-1,16	-0,21	-1,38	-0,29
Diciembre	17,05	16,85	15,73	-1,20	-6,61	-1,16	-0,76	-1,16	-0,76
Anual	199,20	196,89	195,40						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceuti



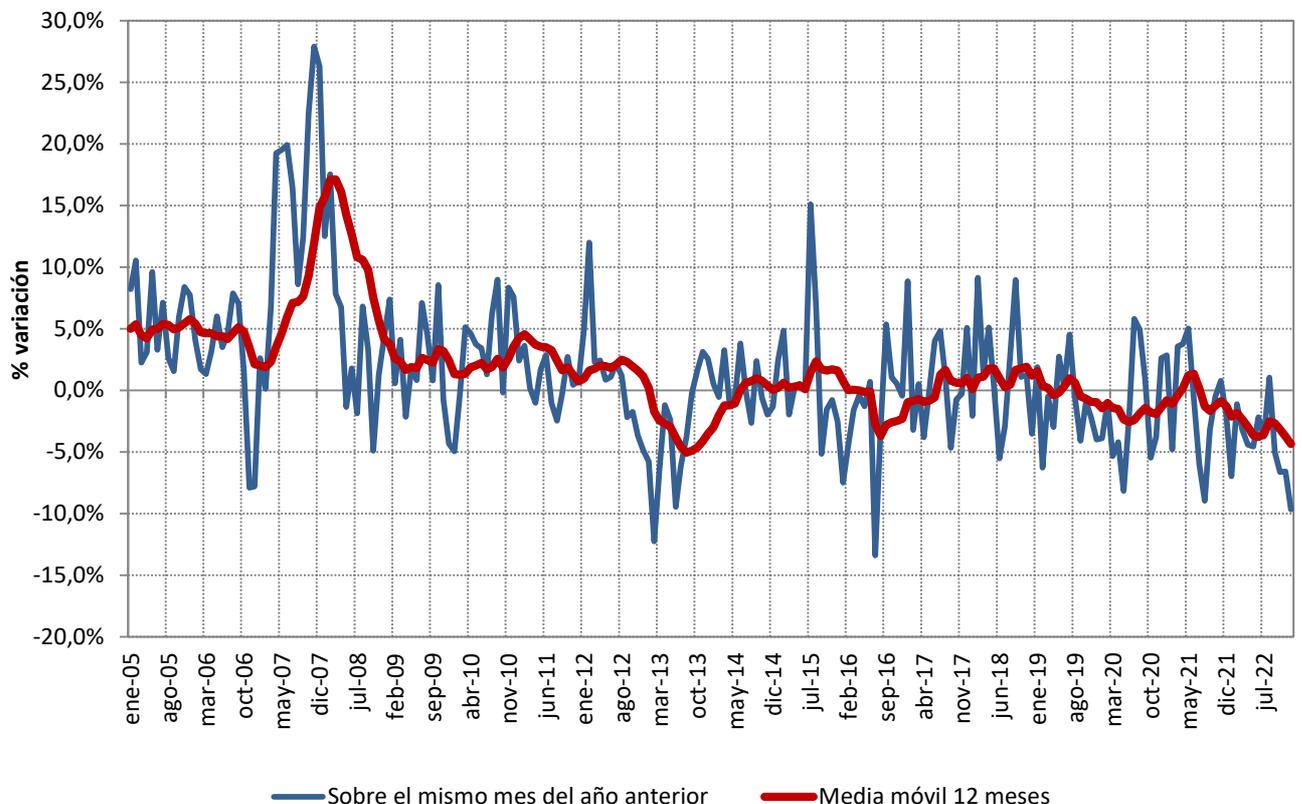
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	17,81	18,32	17,05	2,86	-6,97	2,86	-6,97	-0,80
Febrero	15,82	15,06	14,90	-4,78	-1,10	-0,74	-4,32	-1,09	-1,84
Marzo	15,74	16,30	15,78	3,59	-3,21	0,64	-3,95	-0,40	-2,35
Abril	14,74	15,29	14,62	3,77	-4,41	1,36	-4,06	0,17	-2,94
Mayo	15,57	16,36	15,61	5,03	-4,55	2,08	-4,16	1,22	-3,65
Junio	16,71	16,60	16,24	-0,64	-2,17	1,61	-3,82	1,35	-3,78
Julio	21,14	19,88	19,13	-5,99	-3,74	0,24	-3,81	0,17	-3,55
Agosto	22,34	20,34	20,55	-8,95	1,05	-1,23	-3,09	-1,29	-2,51
Septiembre	18,79	18,20	17,28	-3,18	-5,03	-1,46	-3,32	-1,65	-2,67
Octubre	16,55	16,47	15,38	-0,50	-6,62	-1,37	-3,63	-1,24	-3,16
Noviembre	15,64	15,76	14,72	0,79	-6,58	-1,19	-3,88	-0,88	-3,72
Diciembre	17,15	16,81	15,19	-2,02	-9,65	-1,26	-4,35	-1,26	-4,35
Anual	208,00	205,38	196,44						

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

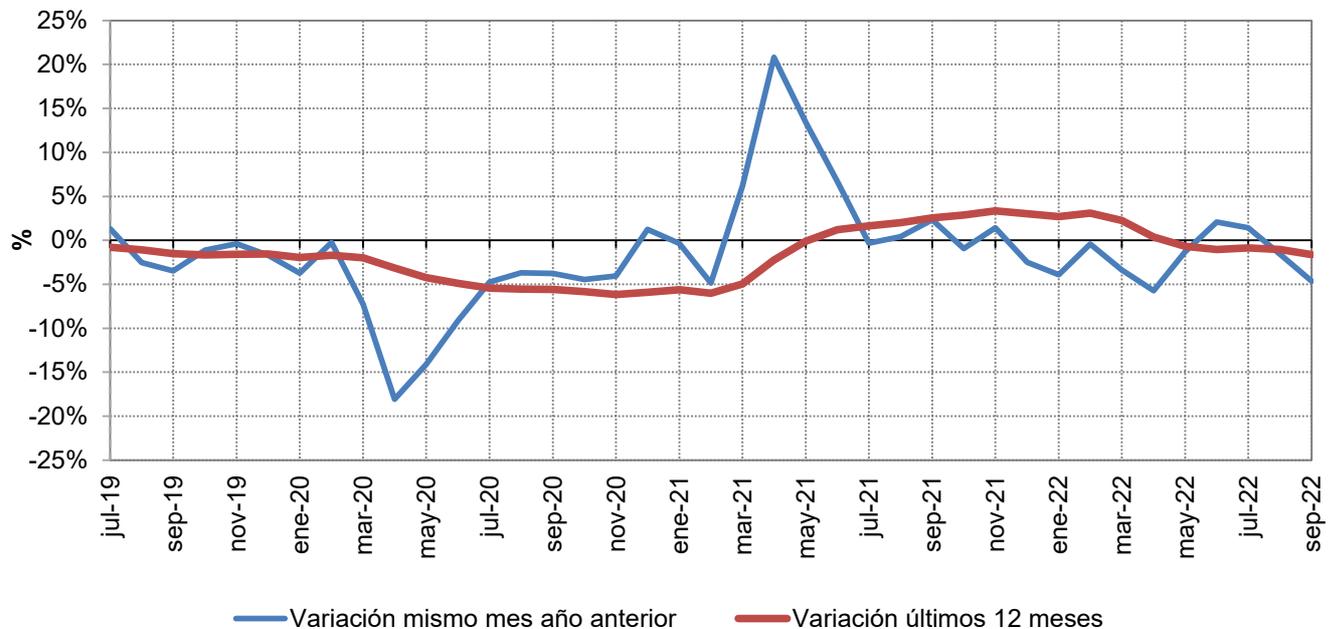
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	20.219	20.148	19.359	-0,35	-3,91	-0,35	-3,91	-5,63
Febrero	18.521	17.620	17.546	-4,87	-0,42	-2,51	-2,28	-6,00	3,08
Marzo	18.071	19.180	18.532	6,14	-3,38	0,24	-2,65	-4,95	2,27
Abril	14.863	17.957	16.928	20,82	-5,73	4,51	-3,39	-2,23	0,39
Mayo	16.320	18.509	18.268	13,41	-1,30	6,16	-2,98	-0,10	-0,70
Junio	17.438	18.603	18.993	6,68	2,09	6,25	-2,14	1,21	-1,03
Julio	20.417	20.353	20.644	-0,32	1,43	5,18	-1,59	1,64	-0,88
Agosto	19.468	19.547	19.239	0,41	-1,58	4,54	-1,59	2,02	-1,05
Septiembre	18.432	18.860	17.986	2,32	-4,64	4,29	-1,92	2,54	-1,62
Octubre	18.433	18.260	-	-0,94	-	3,76	-	2,87	-
Noviembre	18.341	18.603	-	1,43	-	3,55	-	3,35	-
Diciembre	19.387	18.906	-	-2,48	-	3,02	-	3,02	-
Anual	219.911	226.545	167.495						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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



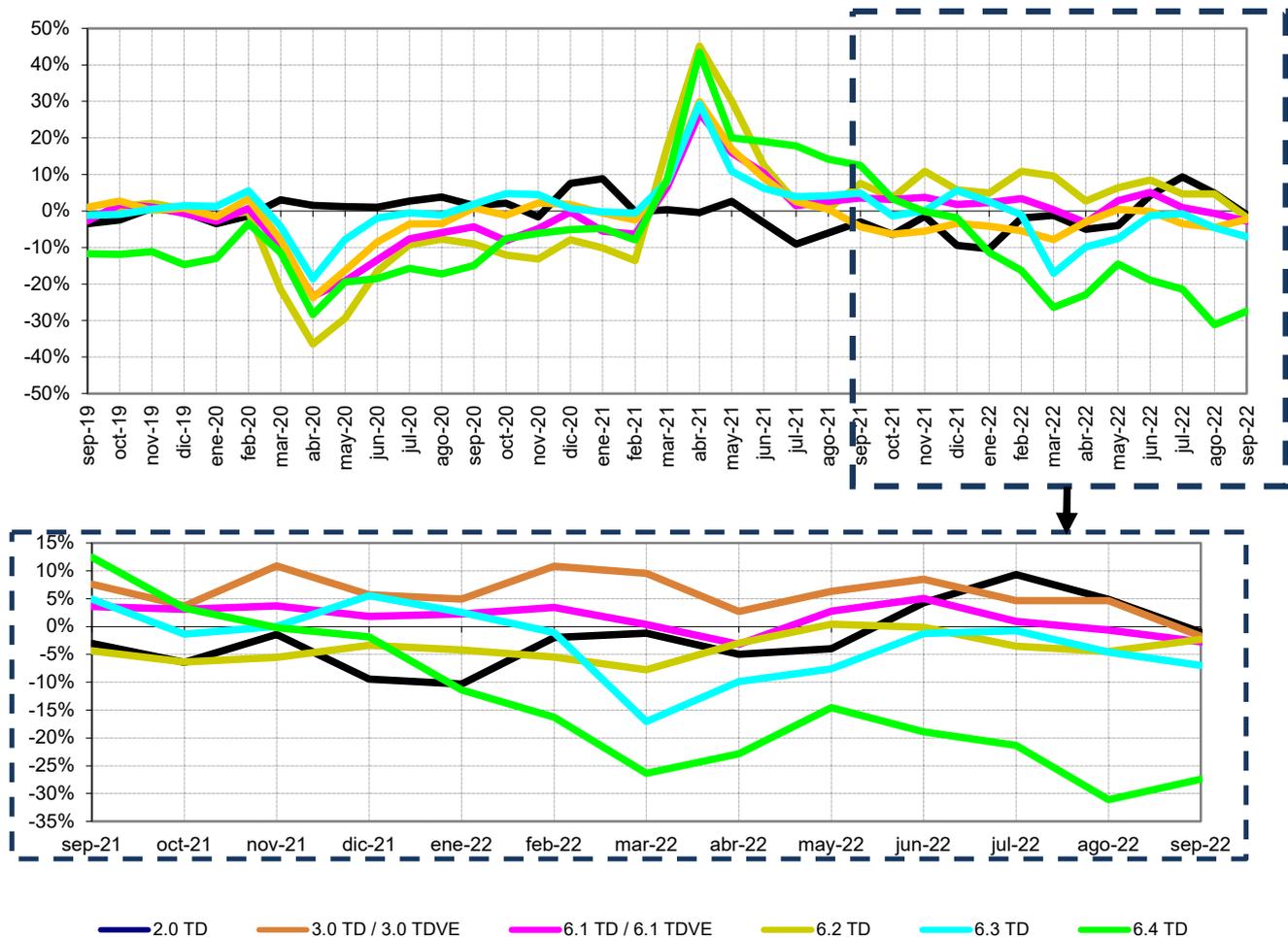
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	abril	-5,0%	2,7%	-3,2%	-3,0%	-9,9%	-22,9%	-5,5%
	mayo	-4,0%	6,3%	2,8%	0,4%	-7,6%	-14,5%	-1,3%
	junio	4,3%	8,5%	5,1%	-0,1%	-1,3%	-18,9%	2,1%
	julio	9,3%	4,7%	0,9%	-3,5%	-0,7%	-21,4%	1,5%
	agosto	4,9%	4,7%	-0,7%	-4,5%	-4,6%	-31,1%	-1,4%
	septiembre	-1,0%	-1,8%	-2,8%	-2,3%	-7,0%	-27,4%	-4,7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

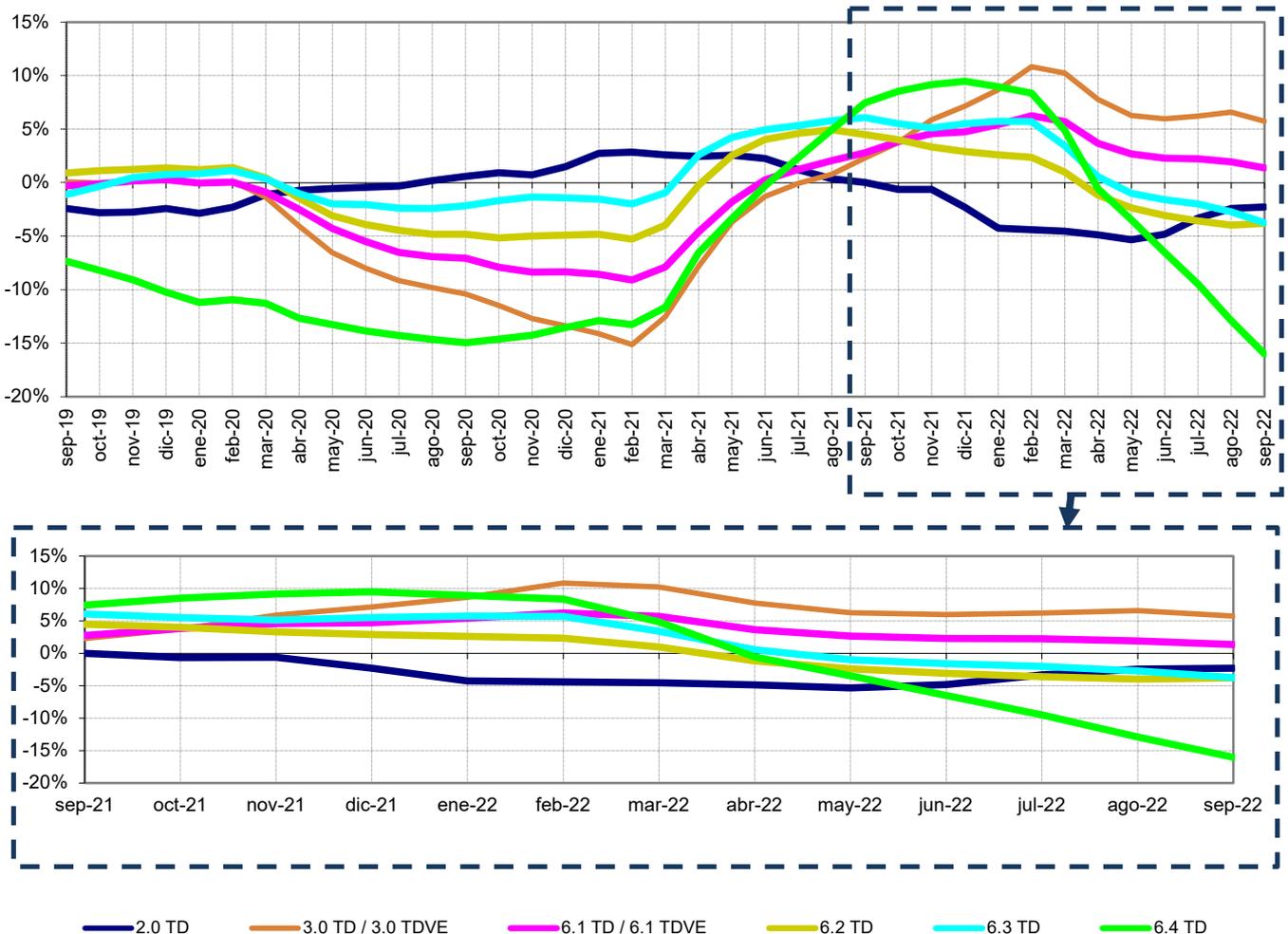
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año	Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
	2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	abril	-4,9%	7,8%	3,7%	-1,2%	0,6%	-0,6%
	mayo	-5,3%	6,3%	2,7%	-2,4%	-1,0%	-3,5%
	junio	-4,8%	6,0%	2,3%	-3,1%	-1,6%	-6,5%
	julio	-3,3%	6,2%	2,2%	-3,6%	-2,0%	-9,5%
	agosto	-2,4%	6,6%	1,9%	-4,0%	-2,7%	-12,9%
	septiembre	-2,3%	5,7%	1,4%	-3,8%	-3,7%	-16,0%



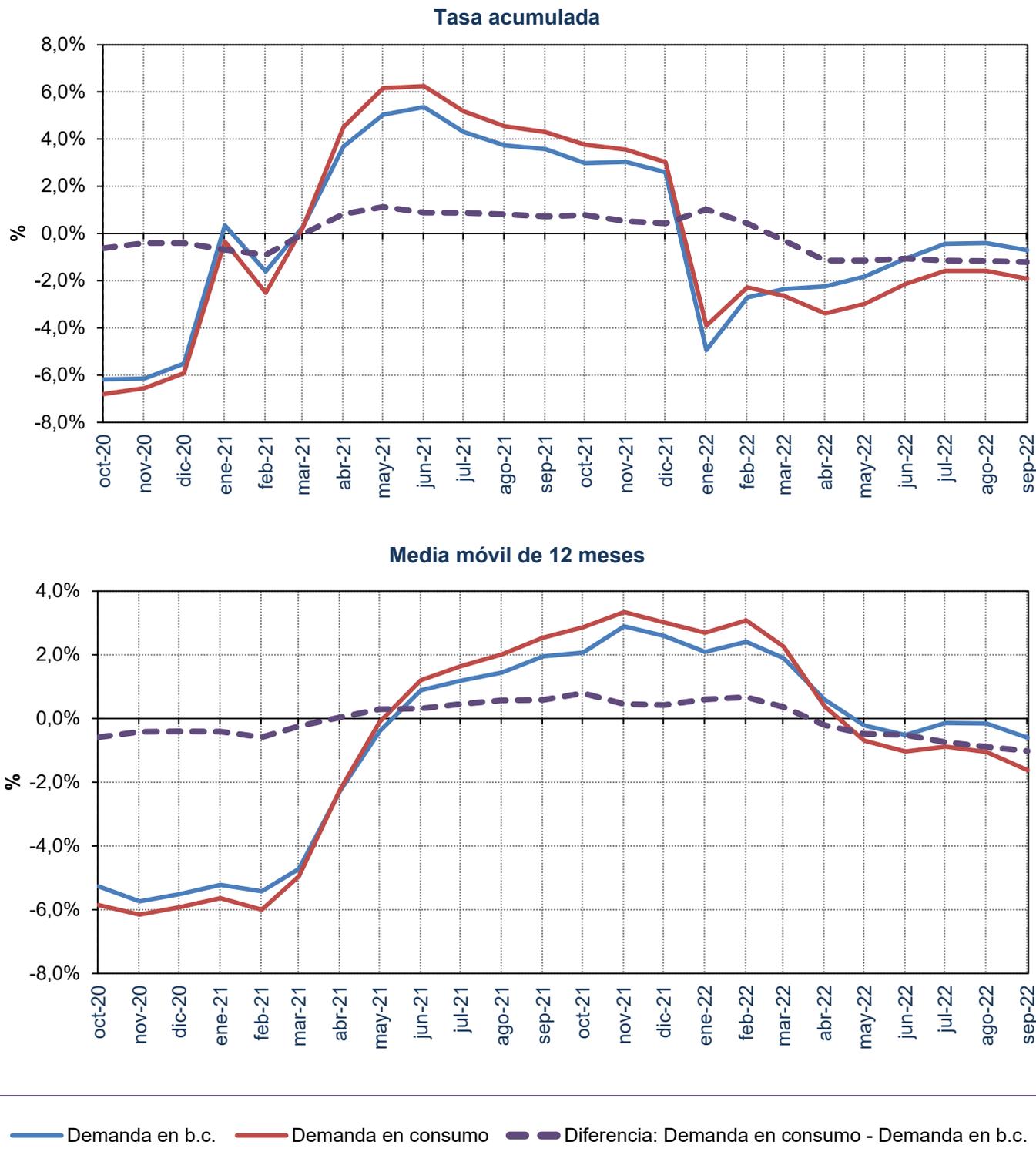
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

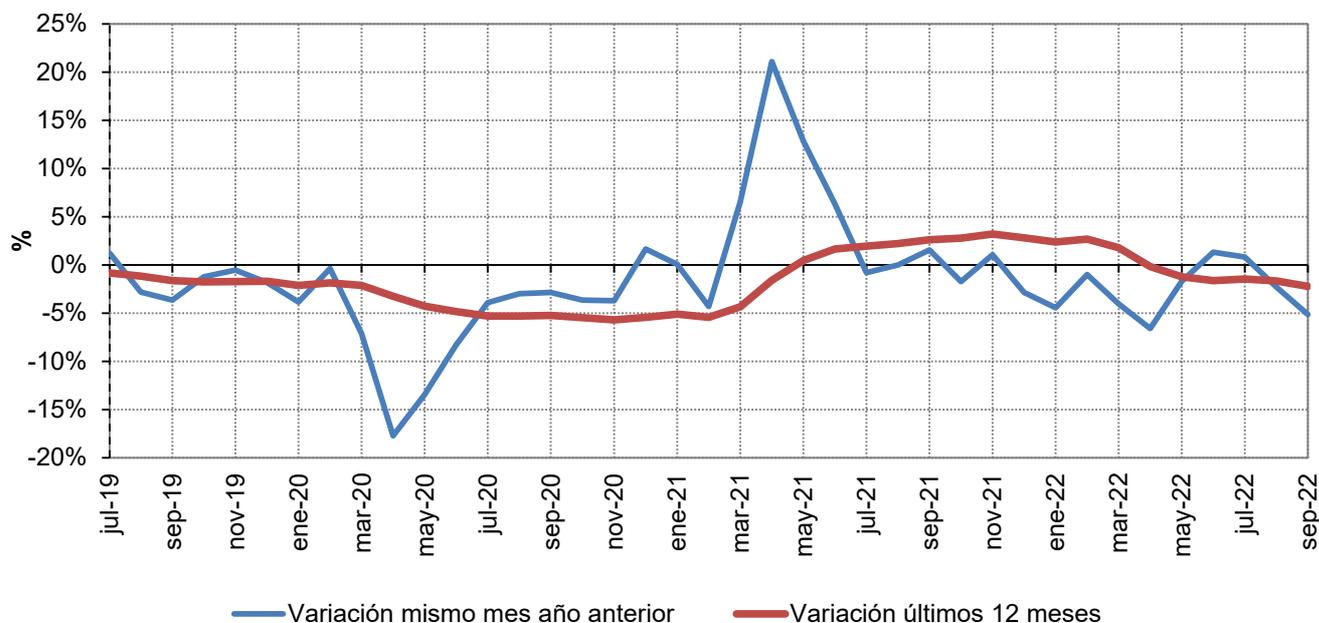
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	19.129	19.141	18.295	0,06	-4,42	0,06	-4,42	-5,09
Febrero	17.504	16.750	16.587	-4,31	-0,98	-2,02	-2,81	-5,41	2,70
Marzo	17.097	18.219	17.482	6,56	-4,05	0,71	-3,23	-4,32	1,79
Abril	14.065	17.033	15.912	21,10	-6,58	4,94	-4,03	-1,59	-0,17
Mayo	15.486	17.475	17.183	12,84	-1,67	6,41	-3,57	0,45	-1,23
Junio	16.543	17.590	17.825	6,33	1,33	6,40	-2,75	1,66	-1,61
Julio	19.306	19.153	19.316	-0,79	0,85	5,23	-2,20	1,97	-1,46
Agosto	18.299	18.301	17.885	0,01	-2,27	4,54	-2,21	2,24	-1,65
Septiembre	17.418	17.688	16.779	1,55	-5,14	4,20	-2,53	2,62	-2,20
Octubre	17.464	17.164	-	-1,72	-	3,60	-	2,80	-
Noviembre	17.398	17.584	-	1,07	-	3,37	-	3,22	-
Diciembre	18.379	17.855	-	-2,85	-	2,82	-	2,82	-
Anual	208.089	213.953	157.263						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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



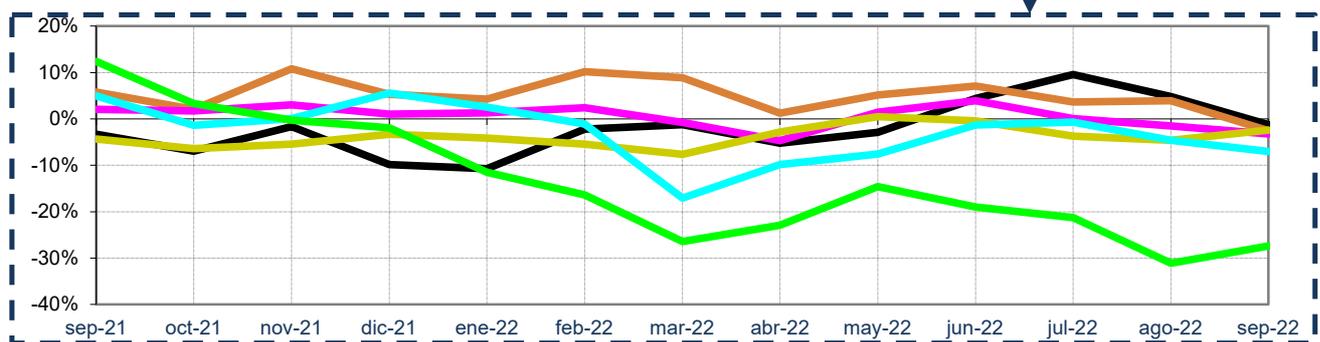
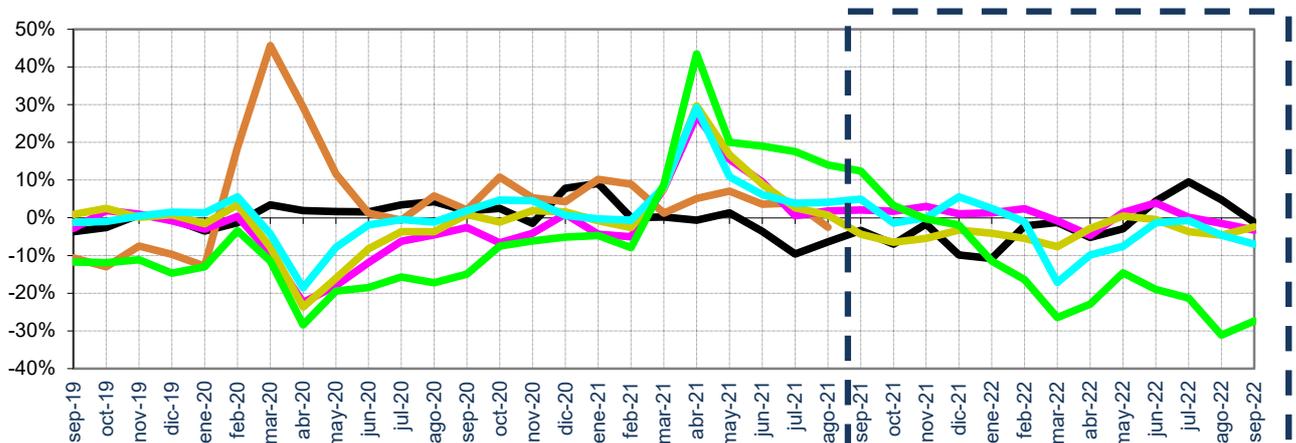
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	abril	-5,2%	1,2%	-4,7%	-2,8%	-9,9%	-22,9%	-6,3%
	mayo	-2,9%	5,2%	1,4%	0,5%	-7,6%	-14,6%	-1,6%
	junio	4,4%	7,1%	3,9%	-0,4%	-1,3%	-19,0%	1,4%
	julio	9,6%	3,6%	0,1%	-3,7%	-0,7%	-21,2%	0,9%
	agosto	4,8%	3,9%	-1,5%	-4,6%	-4,6%	-31,1%	-2,1%
	septiembre	-1,2%	-2,5%	-3,2%	-2,4%	-7,0%	-27,4%	-5,2%



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

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

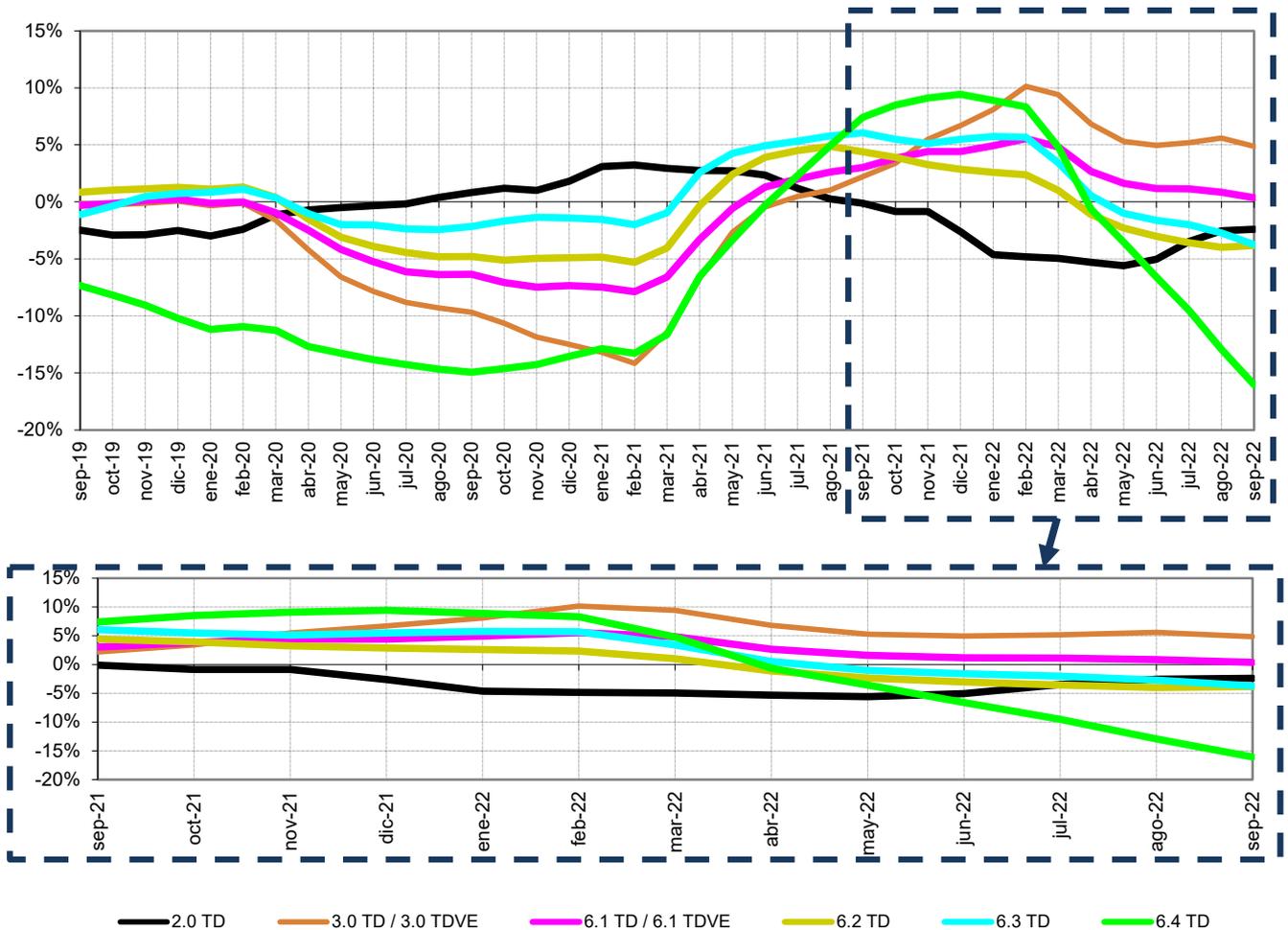
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2022	abril	-5,3%	6,8%	2,7%	-1,1%	0,5%	-0,2%
	mayo	-5,6%	5,3%	1,6%	-2,3%	-1,0%	-1,2%
	junio	-5,0%	4,9%	1,2%	-3,0%	-1,6%	-1,6%
	julio	-3,5%	5,2%	1,1%	-3,6%	-2,0%	-9,5%
	agosto	-2,6%	5,6%	0,8%	-4,0%	-2,7%	-12,9%
	septiembre	-2,4%	4,9%	0,4%	-3,8%	-3,7%	-16,0%



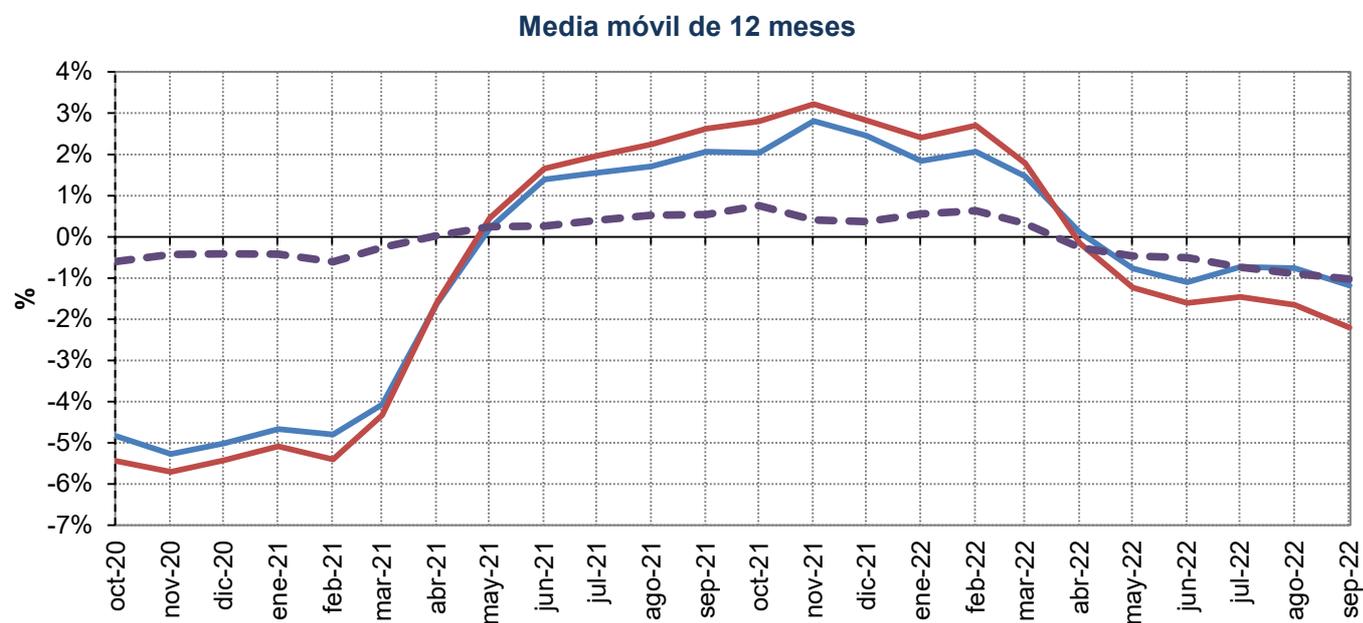
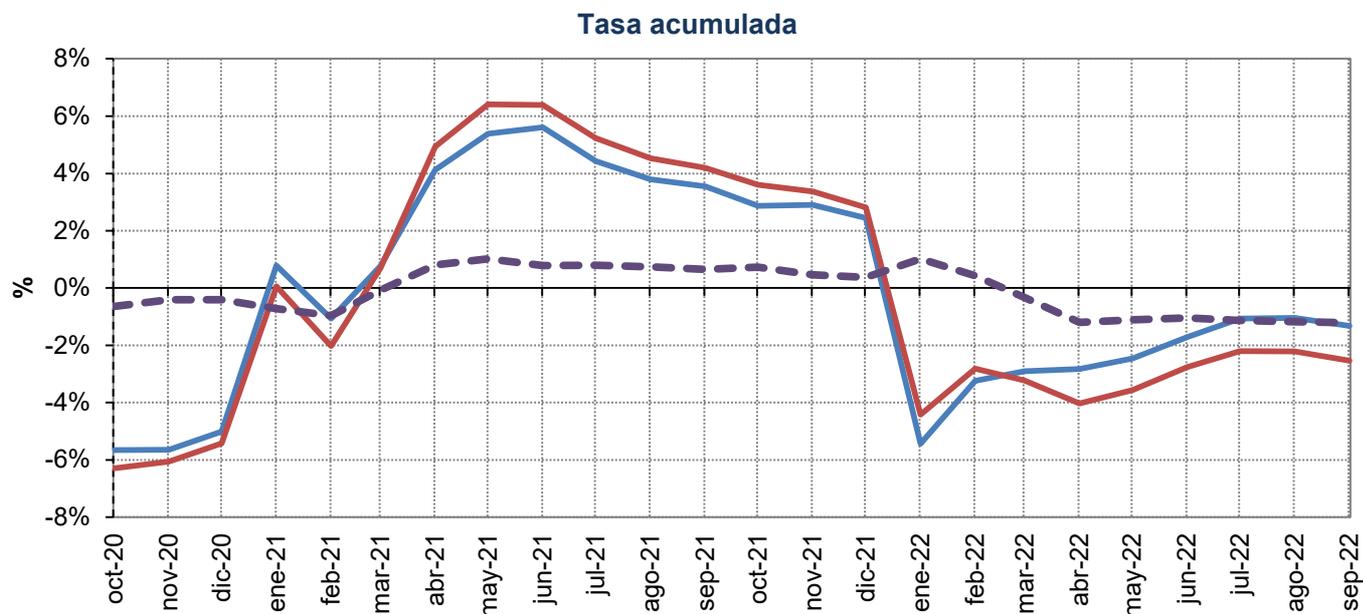
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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 11 de 2022)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

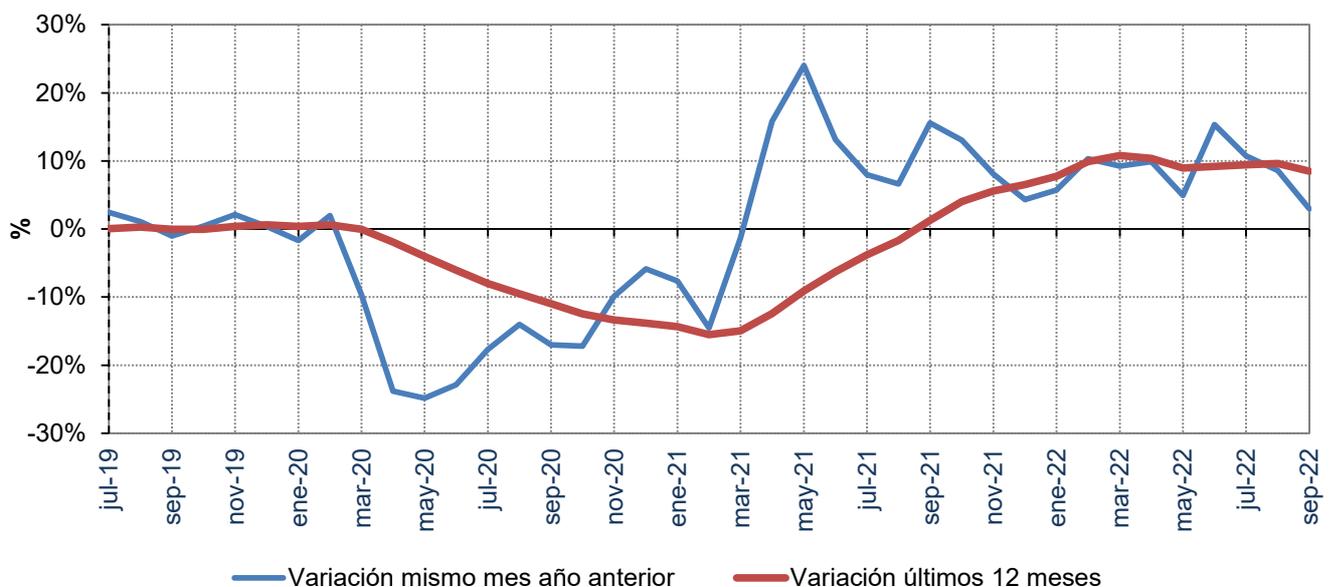
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
	Enero	1.090	1.007	1.064	-7,62	5,71	-7,62	5,71	-14,33
Febrero	1.017	870	959	-14,52	10,30	-10,95	7,84	-15,53	9,91
Marzo	974	961	1.050	-1,31	9,22	-7,90	8,31	-14,97	10,79
Abril	799	925	1.016	15,81	9,90	-3,02	8,70	-12,44	10,38
Mayo	834	1.034	1.085	24,00	4,93	1,76	7,89	-9,07	8,95
Junio	895	1.013	1.168	13,15	15,35	3,57	9,19	-6,27	9,18
Julio	1.111	1.200	1.329	7,97	10,74	4,30	9,45	-3,79	9,44
Agosto	1.169	1.247	1.354	6,64	8,60	4,65	9,32	-1,69	9,63
Septiembre	1.014	1.172	1.206	15,58	2,95	5,89	8,53	1,29	8,50
Octubre	969	1.096	-	13,05	-	6,60	-	4,04	-
Noviembre	943	1.019	-	8,05	-	6,72	-	5,59	-
Diciembre	1.007	1.051	-	4,30	-	6,52	-	6,52	-
Anual	11.822	12.592	10.231						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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



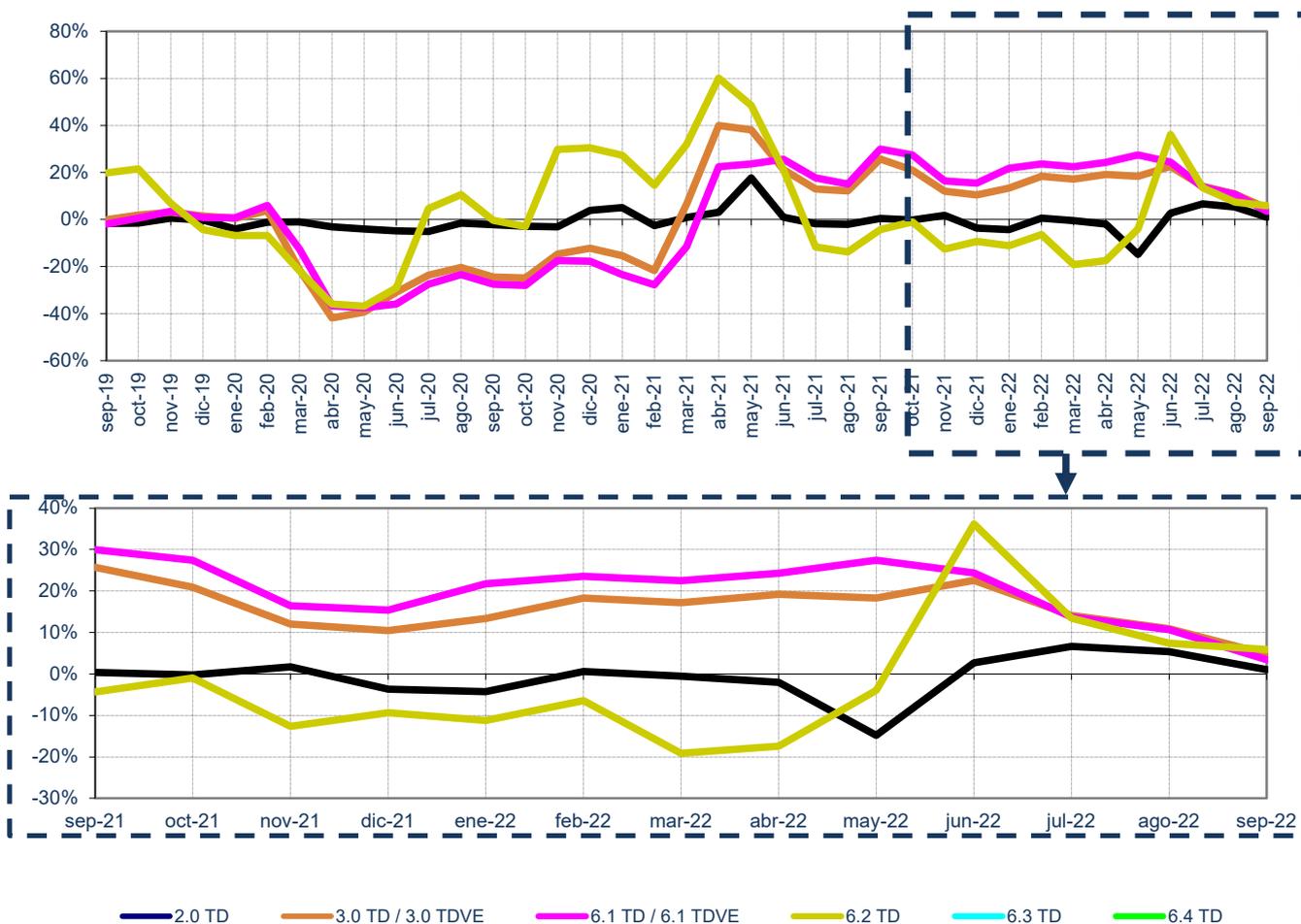
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año	Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL	
	2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD		
2022	abril	-2,0%	19,2%	24,3%	-17,4%	782,1%	1724,4%	9,9%
	mayo	-14,8%	18,3%	27,4%	-4,0%	2187,9%	13022,7%	4,9%
	junio	2,7%	22,6%	24,4%	36,1%	1436,5%	10677,3%	15,3%
	julio	6,6%	14,1%	13,7%	13,4%	-93,3%	-79,4%	10,7%
	agosto	5,4%	10,9%	10,7%	7,4%	-43,4%	-26,3%	8,6%
	septiembre	1,0%	4,8%	3,4%	5,9%	-30,4%	15,8%	2,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

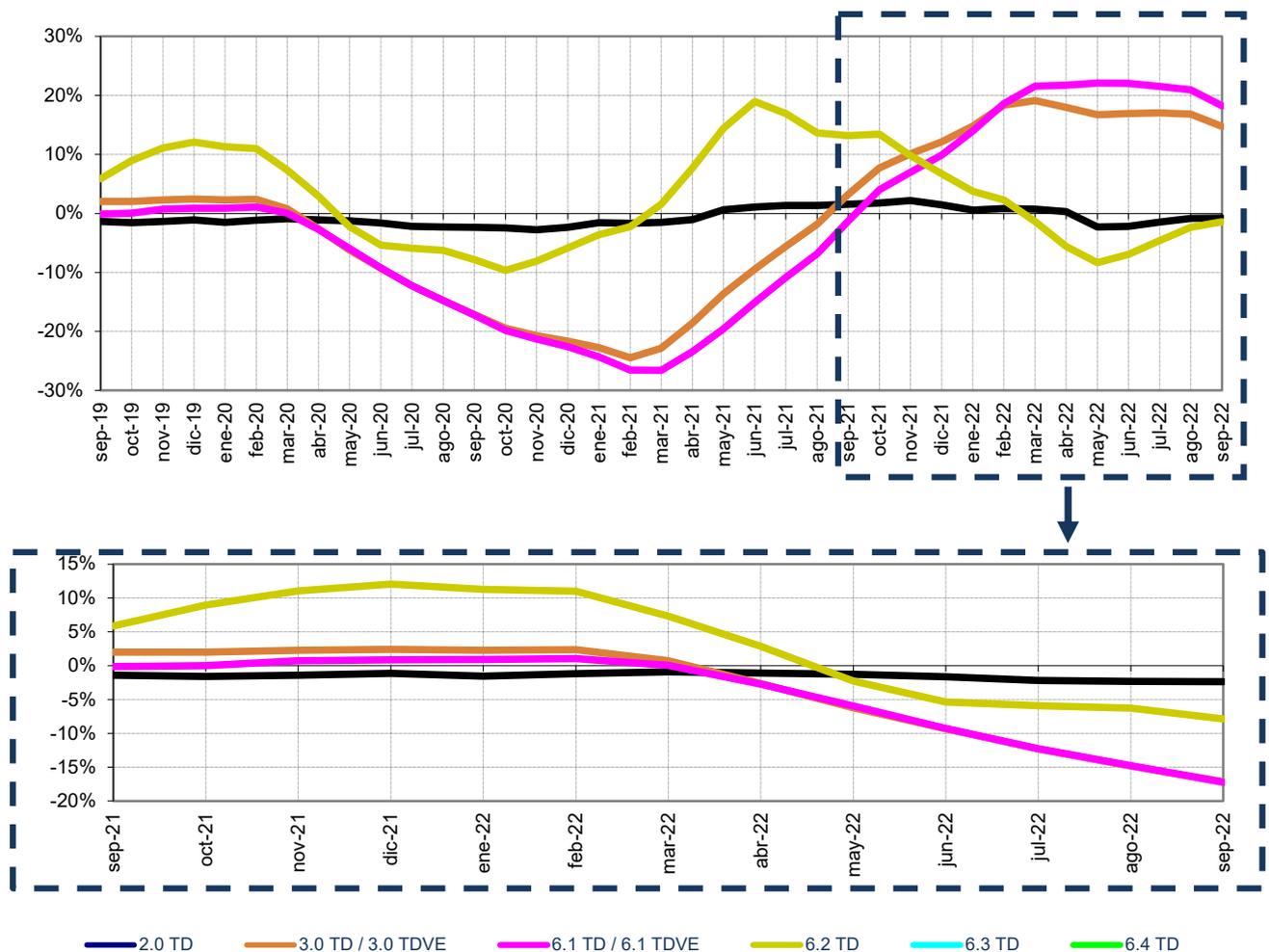
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)			Alta Tensión (> 1 kV)			TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	abril	0,3%	18,0%	21,7%	-5,6%	1023,8%	4110,5%	10,4%
	mayo	-2,3%	16,7%	22,1%	-8,3%	1150,4%	4894,2%	9,0%
	junio	-2,2%	16,9%	22,0%	-7,0%	1258,1%	5542,5%	9,2%
	julio	-1,5%	17,0%	21,5%	-4,6%	21,9%	172,2%	9,4%
	agosto	-0,9%	16,8%	20,9%	-2,4%	10,7%	103,0%	9,6%
	septiembre	-0,8%	14,7%	18,2%	-1,4%	1,4%	84,8%	8,5%



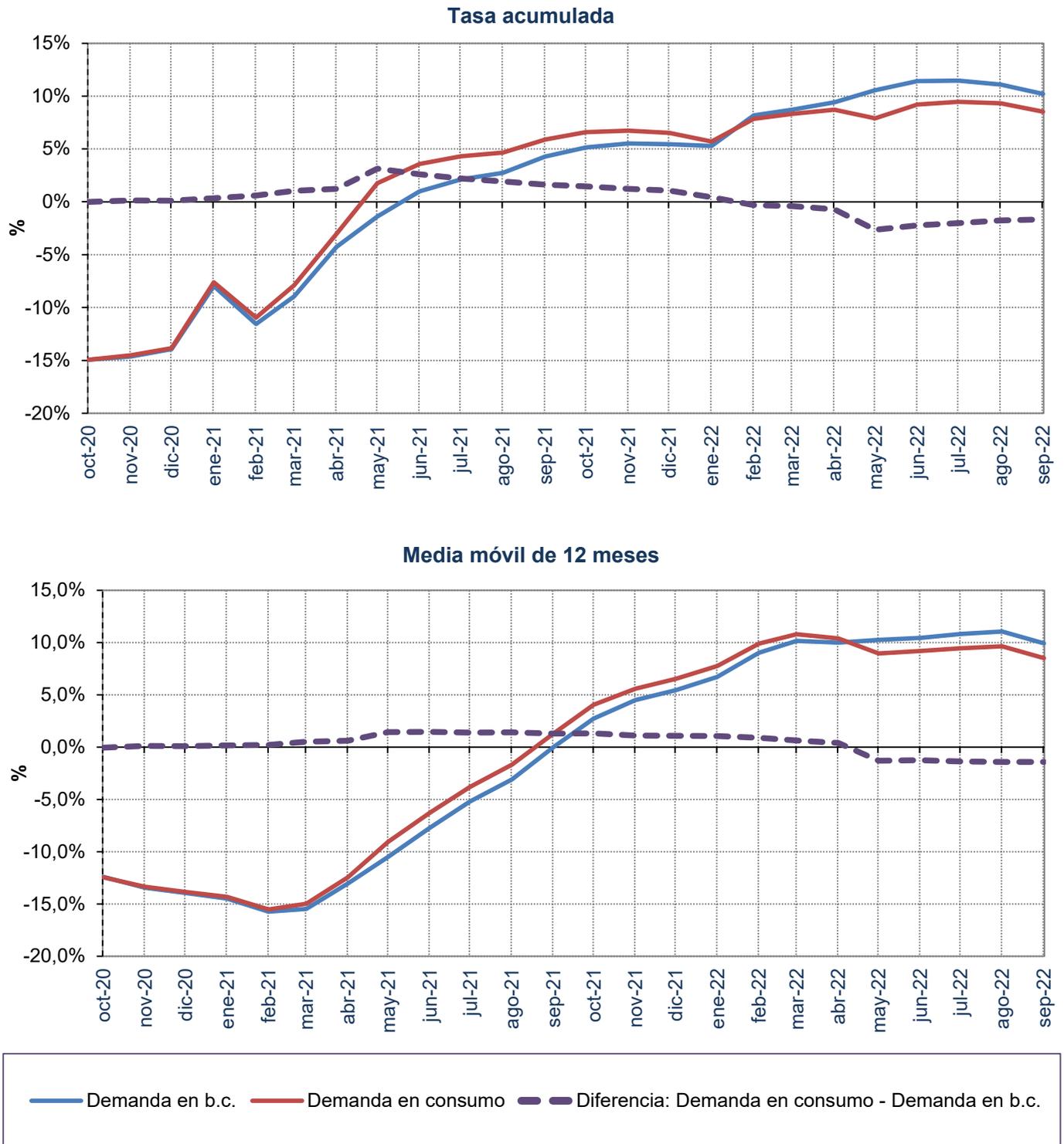
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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 11 de 2022)

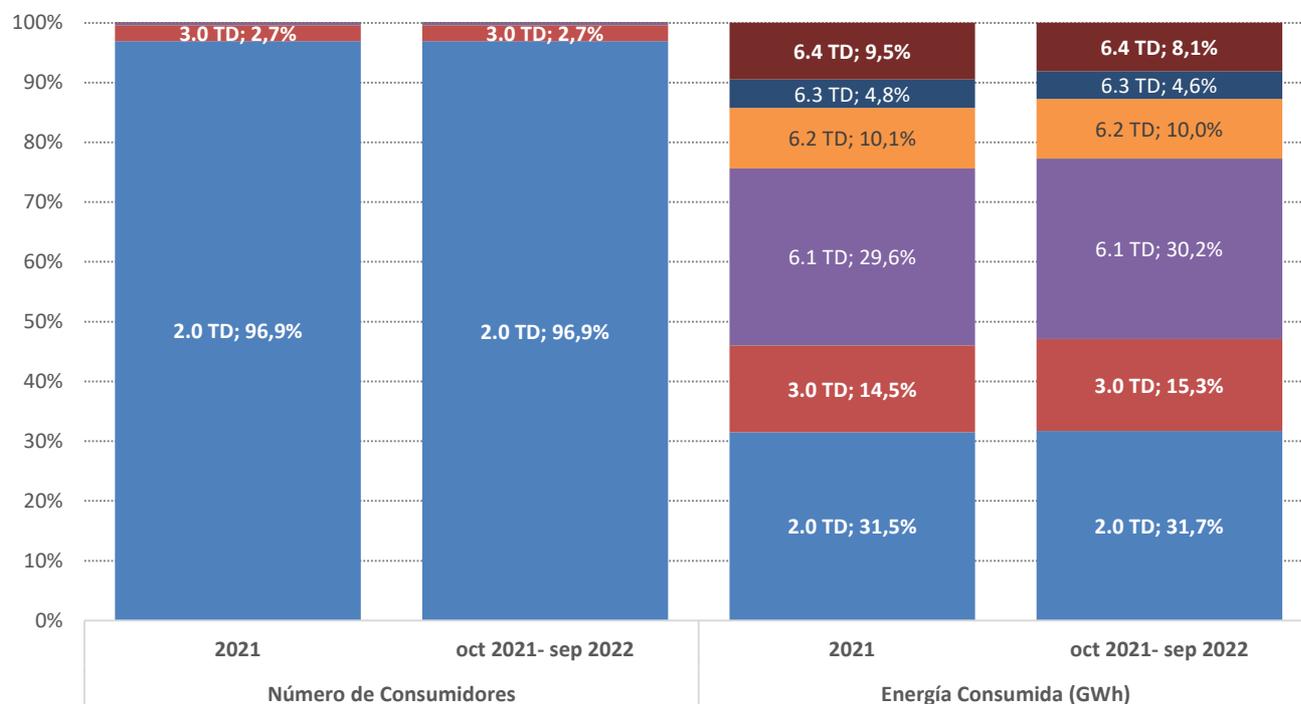
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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)	
	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	28.586.589	28.789.413	104.163	105.007	3,64	3,65
2.0 TD	27.818.309	28.013.070	71.278	70.780	2,56	2,53
3.0 TD	768.216	775.629	32.885	34.218	42,81	44,12
3.0 TDVE	64	714	1	9	10,12	12,97
Alta Tensión (>1 kV)	112.233	113.075	122.082	118.049	1.088	1.044
6.1 TD	107.252	107.708	66.965	67.410	624,37	625,86
6.1 TDVE	3	11	0	1	78,15	127,99
6.2 TD	3.501	3.790	22.860	22.275	6.529,58	5.877,41
6.3 TD	563	591	10.790	10.355	19.153,03	17.520,68
6.4 TD	914	975	21.468	18.007	23.483,60	18.464,20
Total	28.698.822	28.902.487	226.245	223.056	7,88	7,72

Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje (oct 2021- sep 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

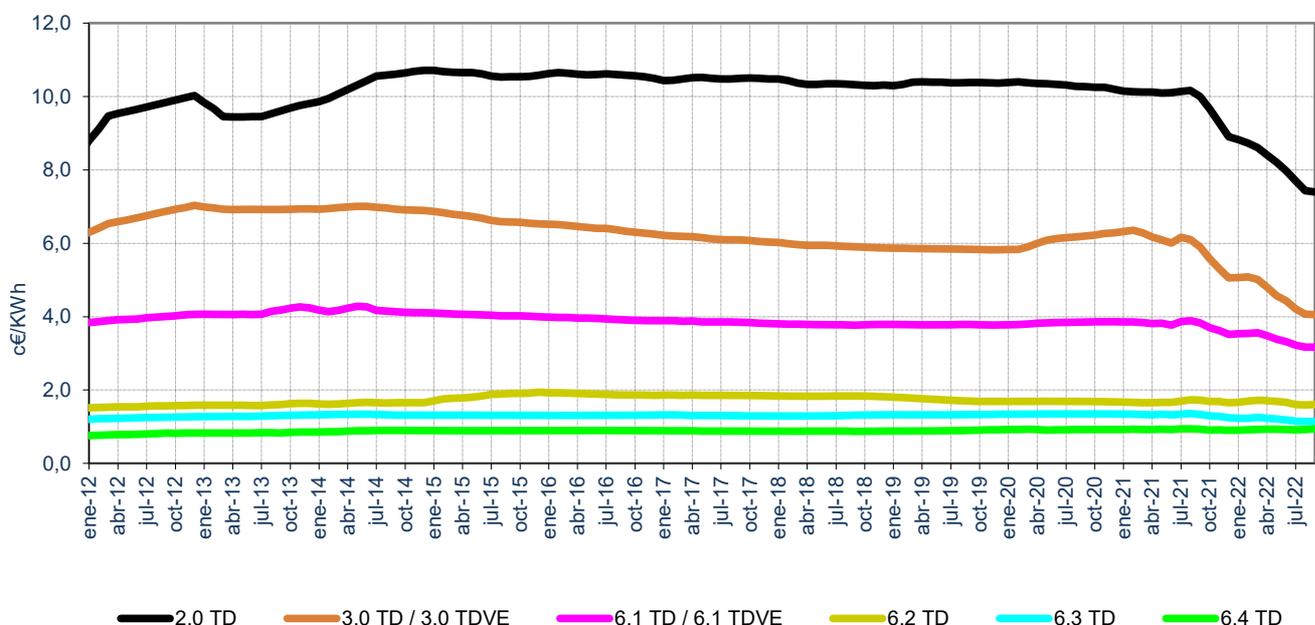
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	Últimos 12 meses. oct 2021- sep 2022			2021 s/ 2020	oct 2021- sep 2022 s/ oct 2020- sep 2021		
		ago.-22	sep.-22	ago 22 s/ ago 21		sep 22 s/ sep 21		
Baja Tensión (≤1 kV)	8,74	6,31	6,06	6,55	-3,3%	-27,8%	-29,8%	-5,1%
2.0 TD	10,01	7,39	7,31	8,12	-2,6%	-26,1%	-29,8%	-6,0%
3.0 TD	5,90	4,06	3,62	3,73	-4,7%	-31,2%	-29,7%	-2,3%
3.0 TDVE	11,10	8,19	6,84	7,68		-26,2%	-35,1%	-4,7%
Alta Tensión (>1 kV)	2,70	2,36	2,32	2,15	-1,0%	-12,7%	-10,2%	5,2%
6.1 TD	3,83	3,17	2,96	2,83	-0,6%	-17,2%	-16,2%	0,3%
6.1 TDVE	14,28	14,48	9,92	11,81		1,3%	-14,1%	-1,0%
6.2 TD	1,72	1,60	1,59	1,43	2,1%	-6,9%	-7,2%	4,9%
6.3 TD	1,34	1,14	1,09	1,05	-1,1%	-14,4%	-11,9%	4,4%
6.4 TD	0,93	0,94	1,05	0,94	0,4%	1,4%	18,9%	23,2%
Total	5,49	4,22	4,16	4,13	-3,6%	-23,2%	-22,7%	-0,6%

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 11 de 2022)

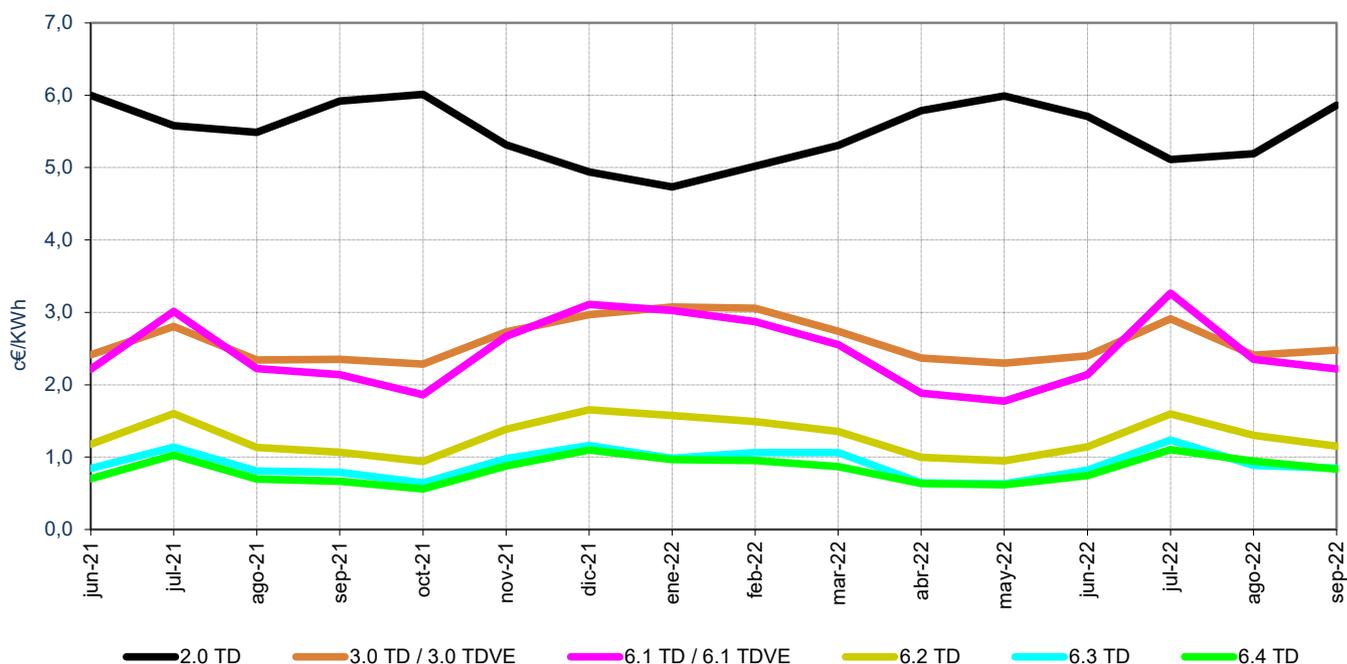
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	4,51	4,35	4,25	4,65	-4,7%	-5,3%	-3,9%	0,4%
2.0 TD	5,71	5,11	5,19	5,86	-4,9%	-8,4%	-5,4%	-0,9%
3.0 TD	2,40	2,91	2,40	2,48	-0,5%	3,7%	2,7%	5,4%
3.0 TDVE	6,11	7,44	5,45	6,25	-68,4%	-24,5%	-27,5%	-5,3%
Alta Tensión (>1 kV)	1,64	2,51	1,87	1,71	0,0%	9,7%	12,4%	8,5%
6.1 TD	2,14	3,26	2,35	2,22	-3,5%	8,3%	5,9%	3,7%
6.1 TDVE	12,62	18,99	8,91	10,77		17,7%	-3,6%	0,3%
6.2 TD	1,14	1,60	1,30	1,15	-3,1%	-0,1%	15,0%	8,0%
6.3 TD	0,82	1,23	0,88	0,85	-2,8%	8,3%	9,8%	7,5%
6.4 TD	0,75	1,10	0,94	0,83	6,1%	7,3%	35,6%	25,4%
Total	2,92	3,38	3,03	3,03	-1,8%	1,9%	3,4%	4,4%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

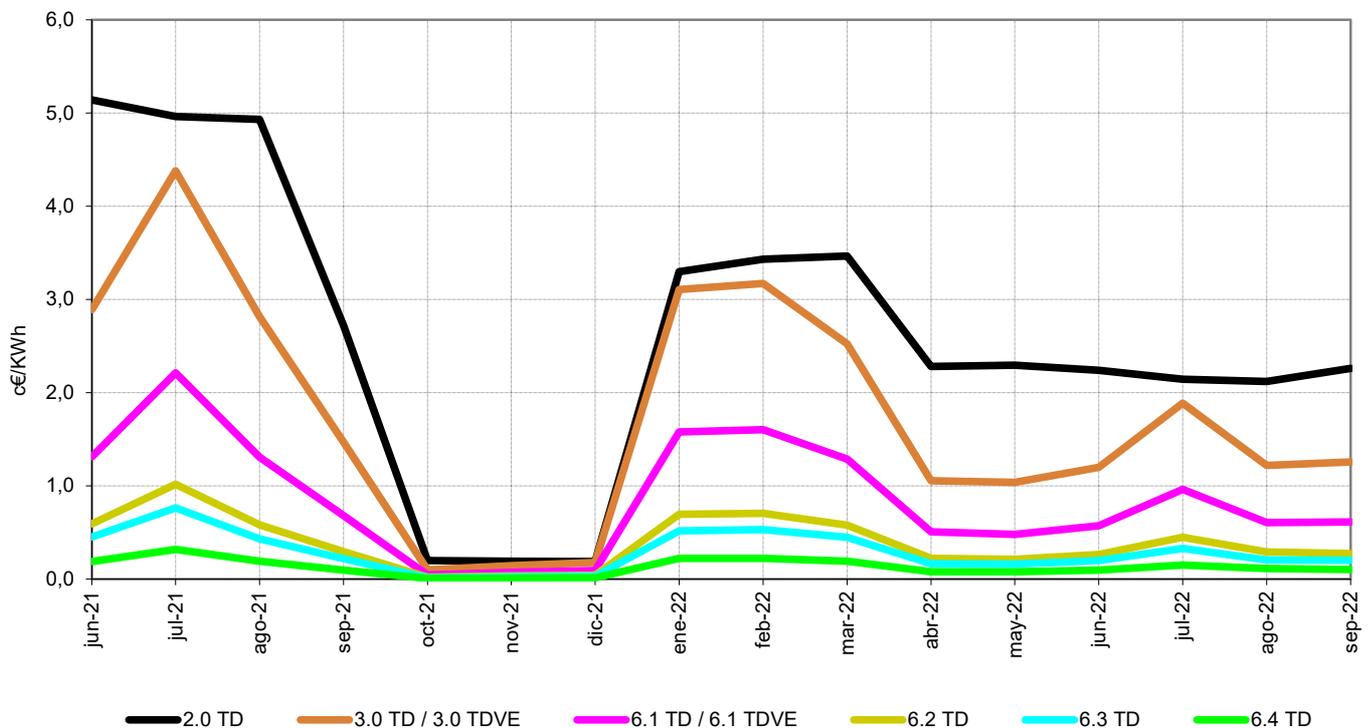
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1,86	2,05	1,81	1,90	-57,1%	-56,8%	-56,9%	-16,2%
2.0 TD	2,24	2,14	2,12	2,26	-56,4%	-56,8%	-57,0%	-16,9%
3.0 TD	1,20	1,89	1,22	1,25	-58,5%	-56,9%	-56,7%	-14,6%
3.0 TDVE	1,40	2,99	1,39	1,43	-66,1%	-61,7%	-54,0%	-2,4%
Alta Tensión (>1 kV)	0,41	0,71	0,45	0,44	-54,4%	-55,0%	-50,8%	-5,6%
6.1 TD	0,57	0,96	0,61	0,61	-56,5%	-56,5%	-53,7%	-10,1%
6.1 TDVE	1,04	2,45	1,01	1,03	-57,2%	-57,2%	-56,2%	-12,9%
6.2 TD	0,26	0,45	0,29	0,27	-55,5%	-56,0%	-50,3%	-6,5%
6.3 TD	0,20	0,33	0,20	0,20	-56,4%	-57,0%	-52,6%	-7,1%
6.4 TD	0,09	0,15	0,11	0,10	-49,6%	-52,3%	-41,5%	8,1%
Total	1,06	1,35	1,12	1,10	-55,6%	-55,0%	-54,1%	-12,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

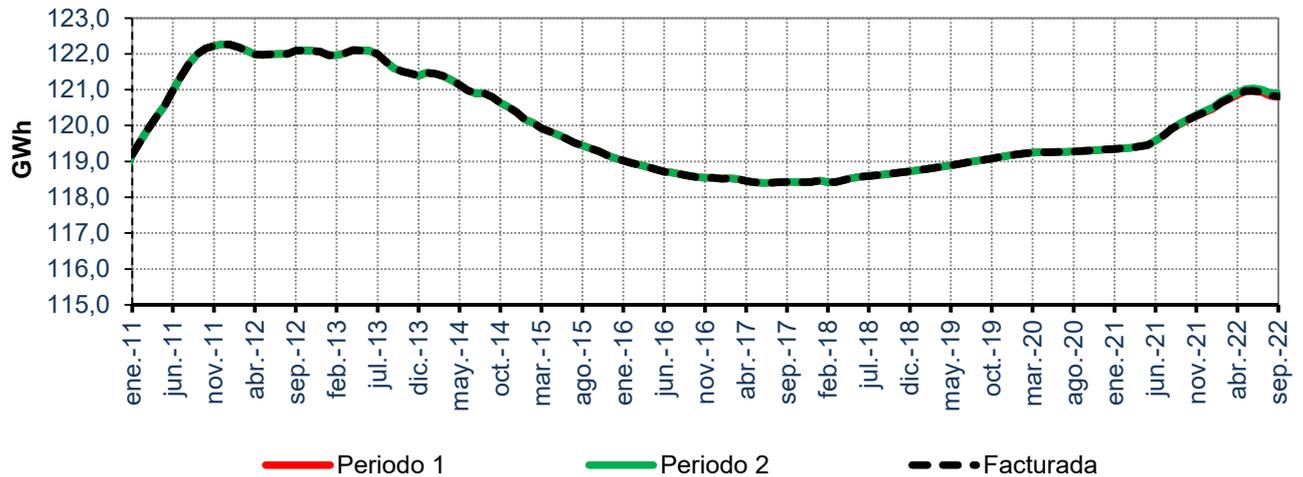
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

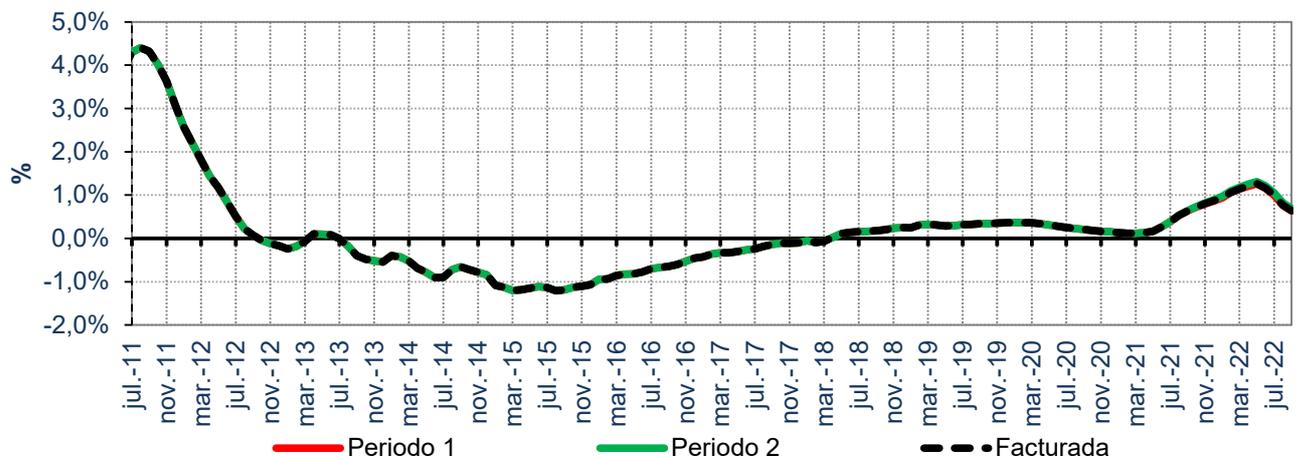
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (sep 22 s/ ago 22)	Acumulado anual (sep 22 s/ sep 21)	Últimos 12 meses (sep 22 s/ sep 21)
1	120.371	120.926	120.832	120.809	0,9%	0,0%	0,5%	0,6%
2	120.403	121.000	120.911	120.892	0,9%	0,0%	0,5%	0,7%
Facturada	120.372	120.929	120.835	120.812	0,9%	0,0%	0,5%	0,6%

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

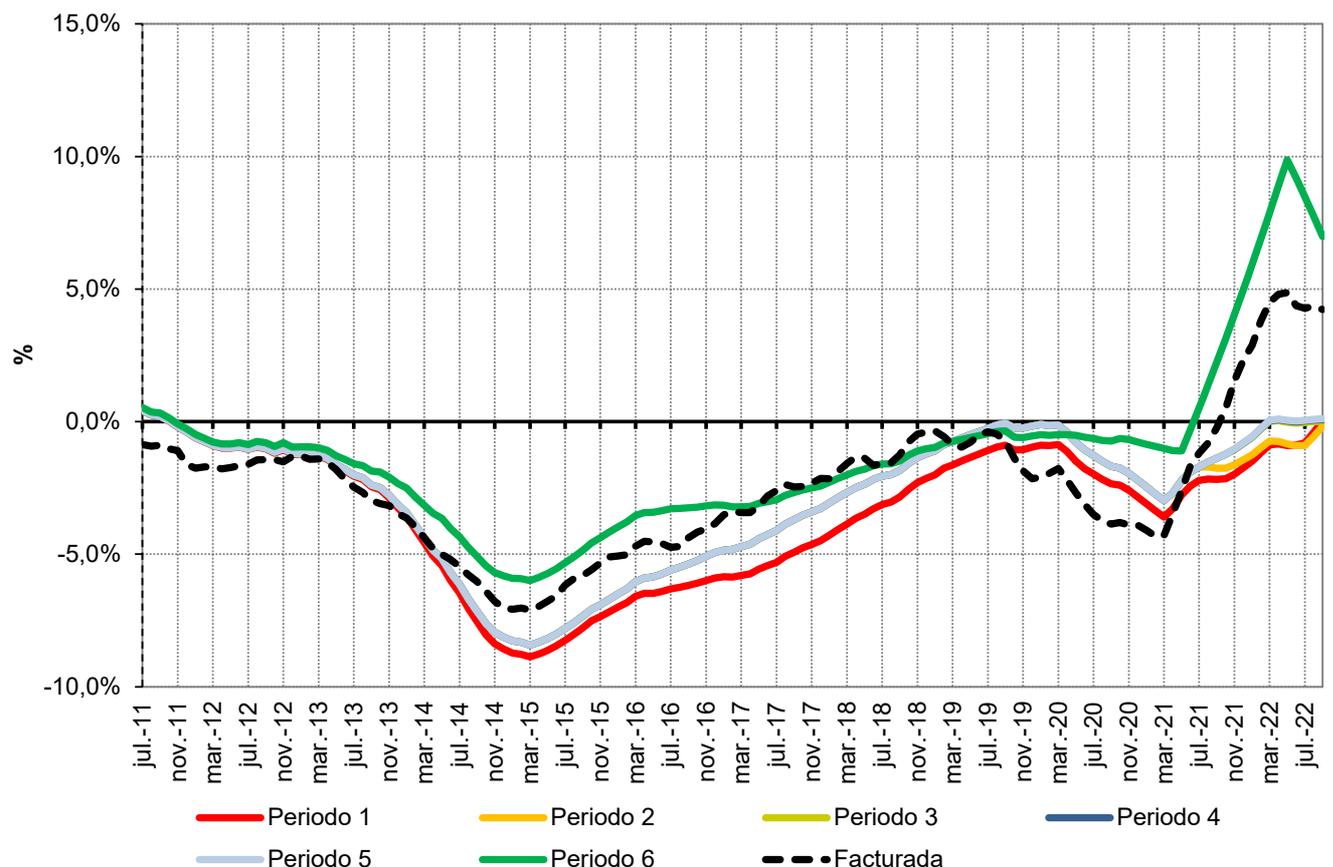
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(sep 22 s/ ago 22)	(sep 22 s/ sep 21)	(sep 22 s/ sep 21)
1	18.335	18.344	18.377	18.410	-1,7%	0,2%	0,5%	0,0%
2	19.514	19.495	19.521	19.547	-1,4%	0,1%	0,2%	-0,2%
3	19.636	19.666	19.666	19.659	-0,8%	0,0%	0,2%	0,0%
4	19.638	19.677	19.678	19.672	-0,8%	0,0%	0,2%	0,1%
5	19.640	19.683	19.684	19.679	-0,8%	0,0%	0,3%	0,1%
6	23.093	24.104	24.123	24.132	5,0%	0,0%	6,1%	7,0%
Facturada	18.831	19.300	19.321	19.341	2,3%	0,1%	3,6%	4,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

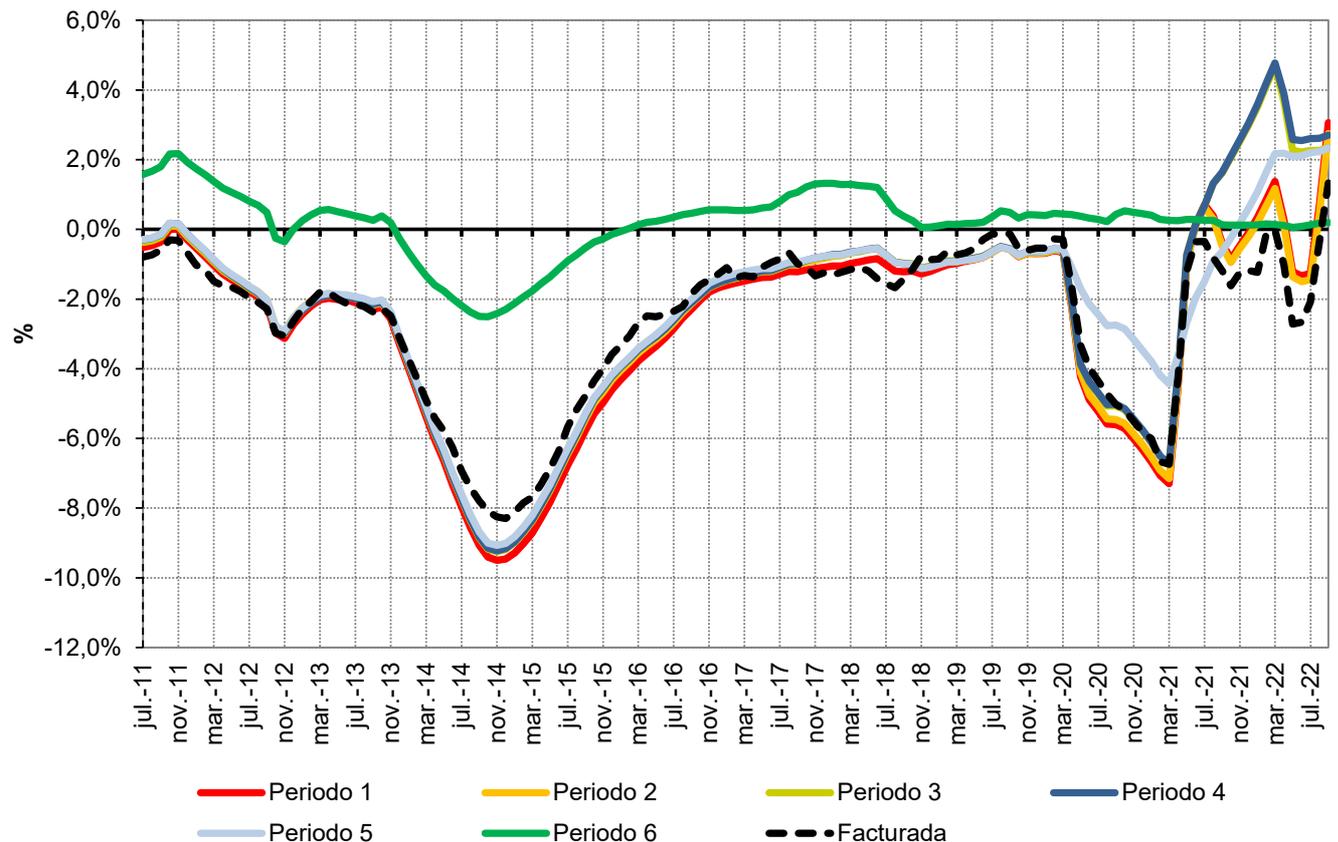
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(sep 22 s/ ago 22)	(sep 22 s/ sep 21)	(sep 22 s/ sep 21)
1	15.756	15.944	16.138	16.358	-0,1%	1,4%	5,1%	3,1%
2	16.467	16.636	16.827	17.047	-0,2%	1,3%	4,7%	2,8%
3	17.219	17.483	17.524	17.565	3,0%	0,2%	2,7%	2,4%
4	17.327	17.644	17.687	17.730	3,0%	0,2%	3,1%	2,7%
5	17.459	17.732	17.774	17.815	0,6%	0,2%	2,7%	2,3%
6	25.501	25.526	25.537	25.542	0,1%	0,0%	0,2%	0,2%
Facturada	16.689	16.786	16.929	17.089	-1,2%	0,9%	3,2%	1,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

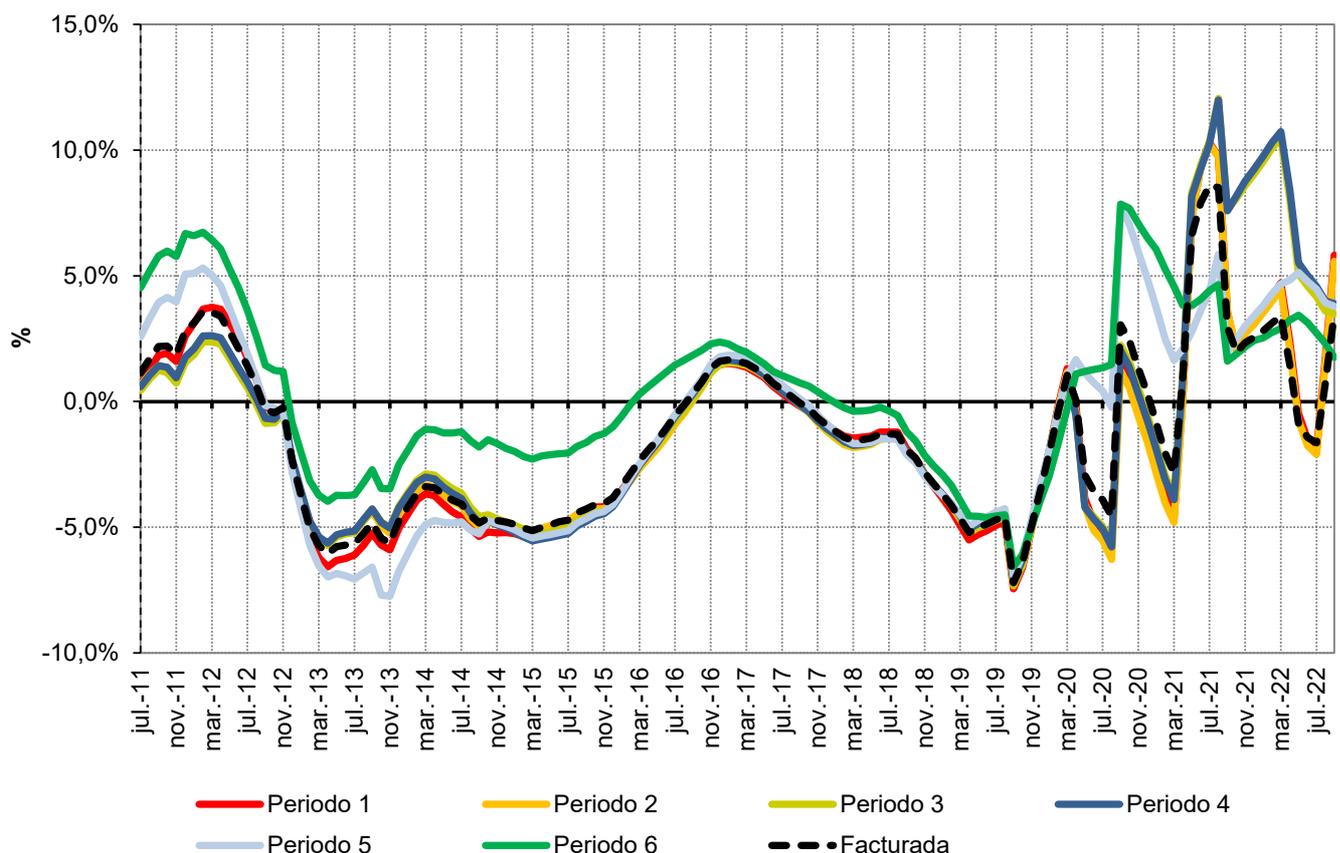
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(sep 22 s/ ago 22)	(sep 22 s/ sep 21)	(sep 22 s/ sep 21)
1	4.029	4.110	4.210	4.311	3,1%	2,4%	9,3%	5,8%
2	4.175	4.253	4.356	4.459	3,1%	2,4%	9,1%	5,6%
3	4.510	4.604	4.620	4.631	9,0%	0,2%	3,6%	3,5%
4	4.544	4.649	4.665	4.676	9,3%	0,2%	3,9%	3,9%
5	4.588	4.695	4.710	4.719	3,4%	0,2%	3,8%	3,8%
6	6.095	6.165	6.159	6.146	2,4%	-0,2%	1,1%	1,8%
Facturada	4.297	4.345	4.418	4.489	2,6%	1,6%	5,9%	3,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

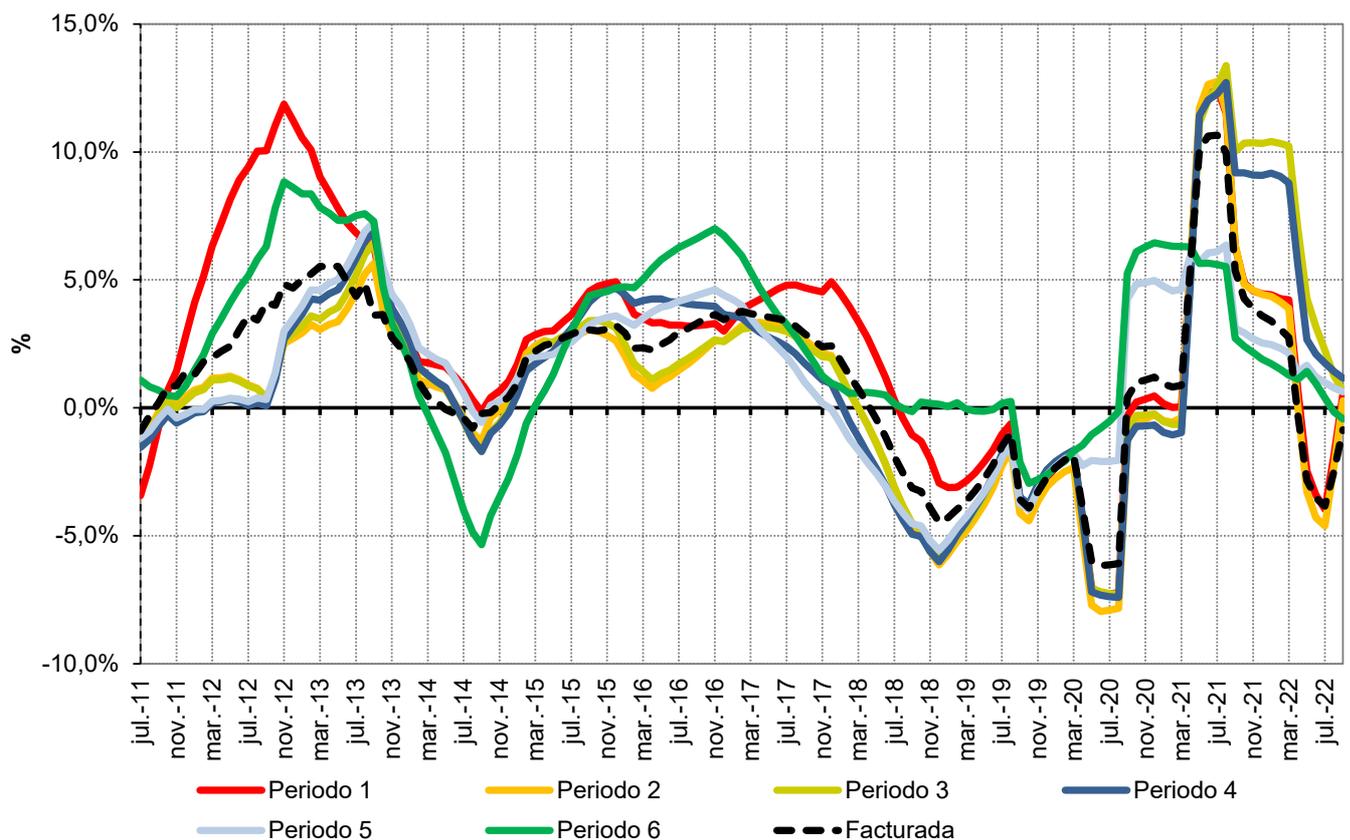
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (sep 22 s/ ago 22)	Acumulado anual (sep 22 s/ sep 21)	Últimos 12 meses (sep 22 s/ sep 21)
1	1.721	1.698	1.722	1.747	4,5%	1,5%	2,0%	0,5%
2	1.806	1.777	1.803	1.830	4,4%	1,5%	1,8%	0,3%
3	1.943	1.942	1.938	1.938	10,3%	0,0%	-0,3%	0,6%
4	1.995	2.006	2.008	2.009	9,1%	0,0%	0,9%	1,2%
5	2.007	2.014	2.016	2.017	2,5%	0,0%	0,6%	0,6%
6	2.543	2.538	2.532	2.527	1,9%	-0,2%	-0,8%	-0,4%
Facturada	1.858	1.826	1.843	1.860	3,6%	0,9%	0,1%	-0,9%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

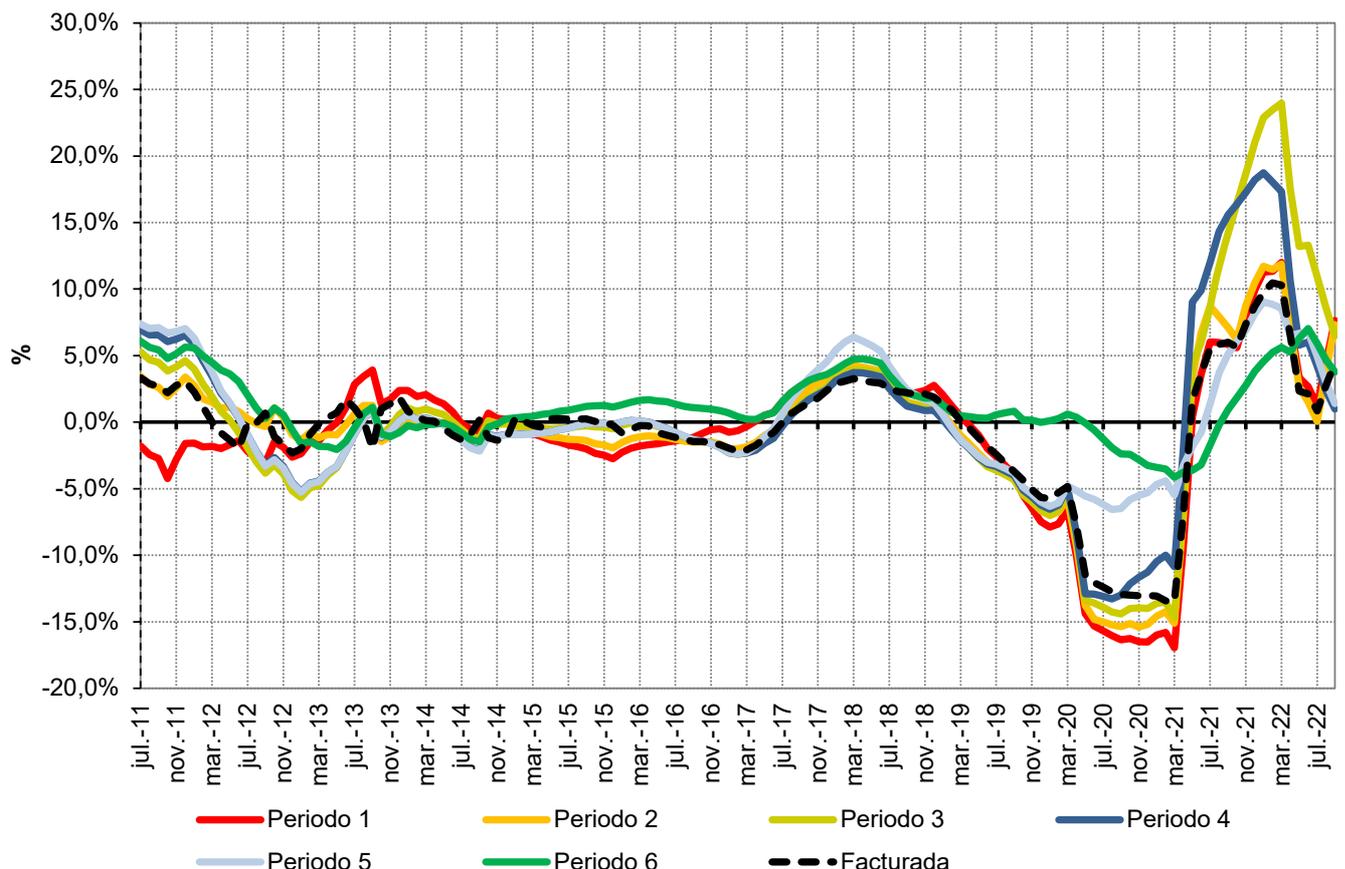
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	jul.-22	ago.-22	sep.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(sep 22 s/ ago 22)	(sep 22 s/ sep 21)	(sep 22 s/ sep 21)
1	3.249	3.330	3.396	3.459	9,9%	1,8%	8,7%	7,6%
2	3.540	3.607	3.685	3.755	10,5%	1,9%	8,2%	7,3%
3	4.121	4.236	4.222	4.206	21,0%	-0,4%	2,8%	6,5%
4	4.290	4.272	4.254	4.234	18,2%	-0,5%	-1,8%	1,0%
5	4.335	4.347	4.326	4.298	8,2%	-0,7%	-1,2%	1,4%
6	5.276	5.402	5.390	5.379	3,8%	-0,2%	2,6%	3,8%
Facturada	3.670	3.714	3.759	3.800	8,7%	1,1%	4,8%	4,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

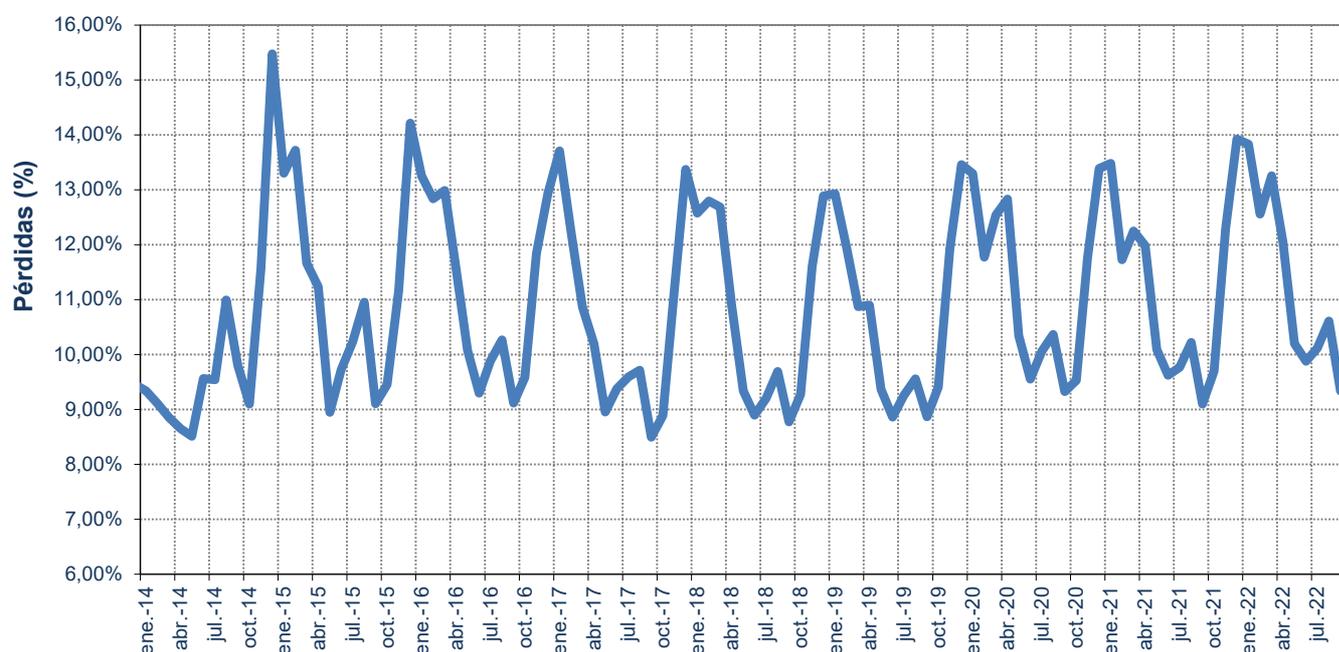
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	15,5%	16,0%	14,7%	-0,1%	-0,3%	0,0%
2.0 TD	15,4%	16,0%	14,7%	-0,1%	-0,3%	0,0%
3.0 TD	15,6%	15,9%	14,7%	0,0%	-0,3%	0,0%
3.0 TDVE	15,4%	15,7%	14,5%	0,5%	0,0%	0,4%
Alta Tensión (>1 kV)	5,3%	5,4%	4,9%	2,8%	3,6%	3,3%
6.1 TD	6,5%	6,6%	6,1%	0,2%	-0,2%	0,1%
6.1 TDVE	6,3%	6,4%	5,9%	0,2%	-0,3%	-0,2%
6.2 TD	4,8%	4,8%	4,5%	0,0%	-0,3%	0,0%
6.3 TD	3,9%	3,9%	3,6%	-0,1%	-0,4%	-0,1%
6.4 TD	1,5%	1,5%	1,4%	-0,2%	-0,2%	0,2%
Total	10,1%	10,6%	9,3%	3,6%	3,8%	2,6%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022) y REE

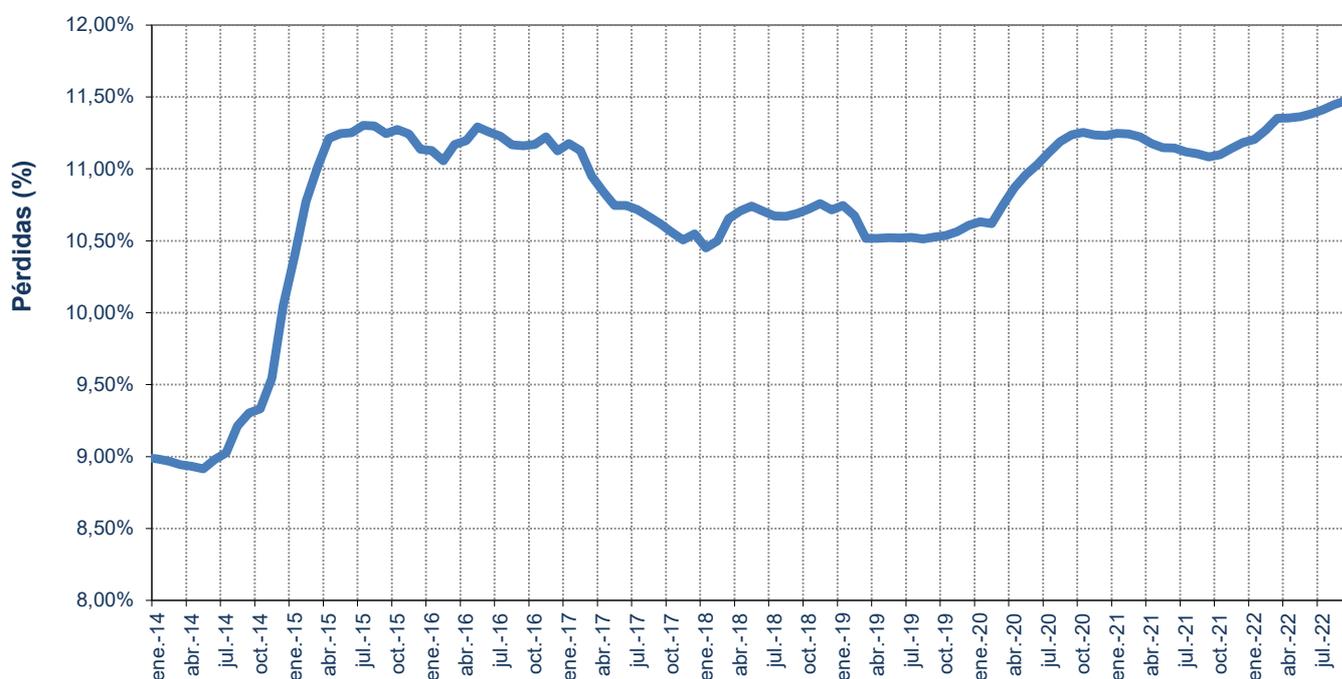
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	17,9%	17,8%	17,9%	3,9%	3,7%	3,7%
2.0 TD	18,0%	18,0%	18,0%	4,2%	4,0%	3,9%
3.0 TD	17,6%	17,6%	17,6%	3,1%	3,1%	3,2%
3.0 TDVE	16,8%	16,6%	16,3%	9,7%	6,7%	8,4%
Alta Tensión (>1 kV)	5,8%	5,8%	5,8%	-0,9%	-0,5%	0,4%
6.1 TD	7,2%	7,2%	7,2%	-3,5%	-3,5%	-2,9%
6.1 TDVE	6,8%	6,7%	6,6%	7,8%	5,1%	6,0%
6.2 TD	5,4%	5,4%	5,4%	0,4%	0,1%	0,3%
6.3 TD	4,4%	4,4%	4,4%	12,9%	11,3%	10,6%
6.4 TD	1,7%	1,7%	1,7%	-12,1%	-11,2%	-9,5%
Total	11,4%	11,4%	11,5%	2,6%	3,1%	3,5%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022) y REE

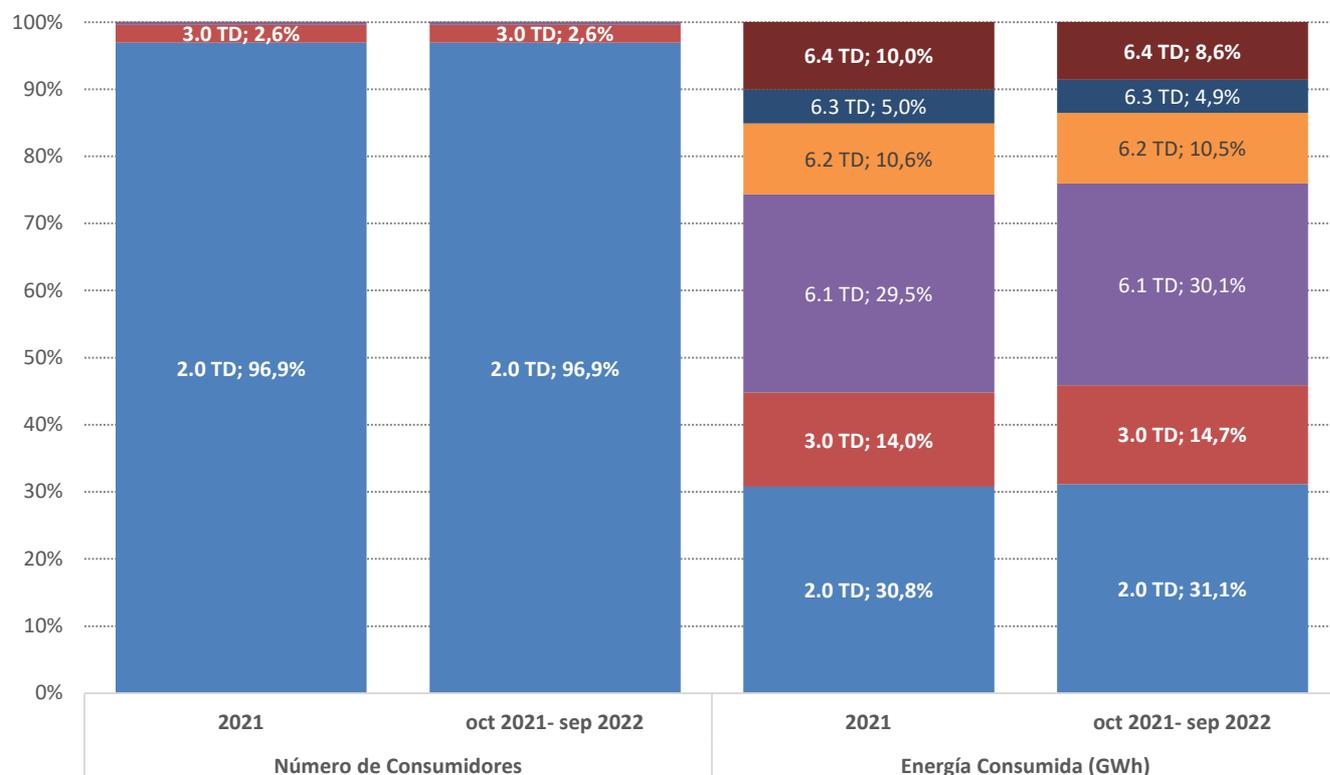
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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)	
	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	26.653.037	26.845.269	95.663	96.210	3,59	3,58
2.0 TD	25.945.172	26.130.645	65.742	65.277	2,53	2,50
3.0 TD	707.802	713.954	29.920	30.924	42,27	43,31
3.0 TDVE	63	670	1	9	10,12	13,18
Alta Tensión (>1 kV)	108.794	109.557	117.989	113.449	1.085	1.036
6.1 TD	103.865	104.270	63.120	63.062	607,71	604,80
6.1 TDVE	3	11	0	1	78,15	127,99
6.2 TD	3.457	3.722	22.621	22.035	6.544,10	5.920,86
6.3 TD	561	588	10.789	10.354	19.222,49	17.608,86
6.4 TD	909	967	21.459	17.996	23.609,76	18.610,25
Total	26.761.831	26.954.826	213.653	209.660	7,98	7,78

Número de consumidores y energía consumida por peaje (oct 2021- sep 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

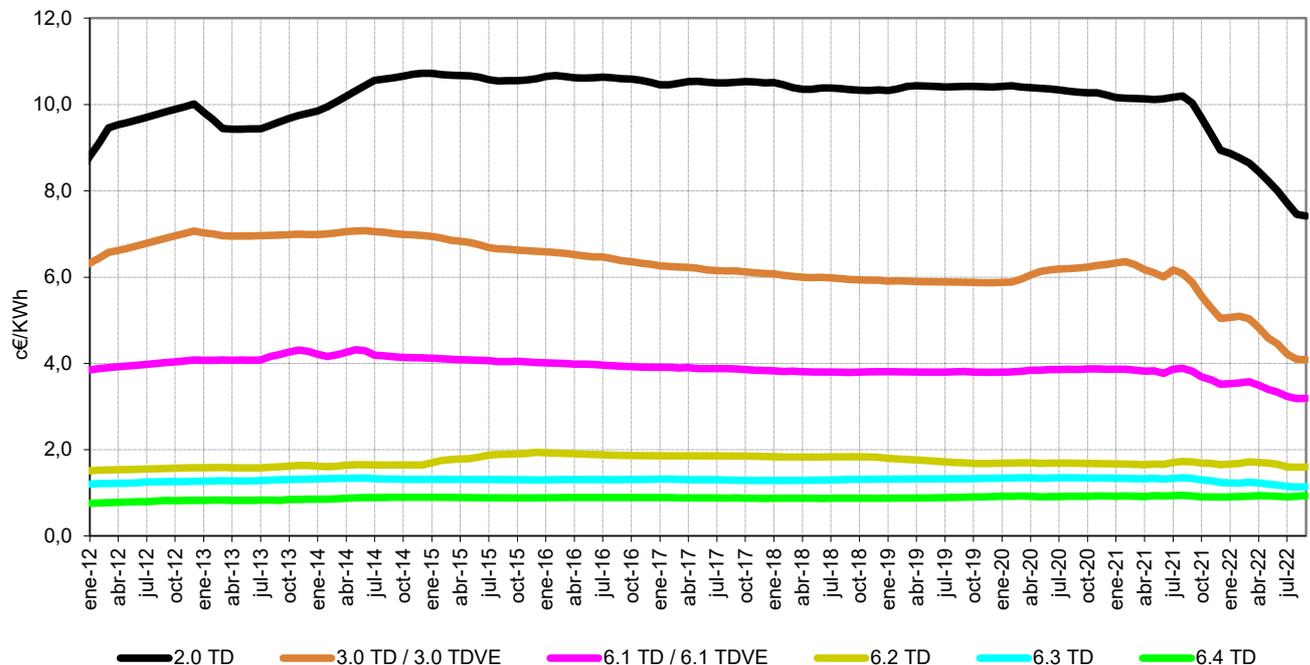
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	Últimos 12 meses. oct 2021- sep 2022			2021 s/ 2020	oct 2021- sep 2022 s/ oct 2020- sep 2021		
		ago.-22	sep.-22	ago 22 s/ ago 21		sep 22 s/ sep 21		
Baja Tensión (≤1 kV)	8,76	6,35	6,09	6,60	-3,3%	-27,5%	-29,5%	-4,9%
2.0 TD	10,03	7,42	7,35	8,19	-2,5%	-26,0%	-29,7%	-5,8%
3.0 TD	5,88	4,09	3,54	3,65	-5,3%	-30,5%	-29,2%	-1,9%
3.0 TDVE	11,10	8,13	6,63	7,53		-26,8%	-37,1%	-6,7%
Alta Tensión (>1 kV)	2,66	2,34	2,25	2,09	-1,3%	-12,1%	-9,7%	5,7%
6.1 TD	3,82	3,19	2,90	2,78	-1,0%	-16,5%	-15,8%	0,8%
6.1 TDVE	14,28	14,48	9,92	11,81		1,3%	-14,1%	-1,0%
6.2 TD	1,72	1,60	1,58	1,42	2,2%	-7,0%	-7,1%	4,9%
6.3 TD	1,33	1,14	1,09	1,05	-1,1%	-14,4%	-11,9%	4,4%
6.4 TD	0,93	0,94	1,05	0,93	0,4%	1,3%	18,8%	23,2%
Total	5,40	4,18	4,09	4,06	-3,8%	-22,7%	-22,2%	-0,2%

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 11 de 2022)

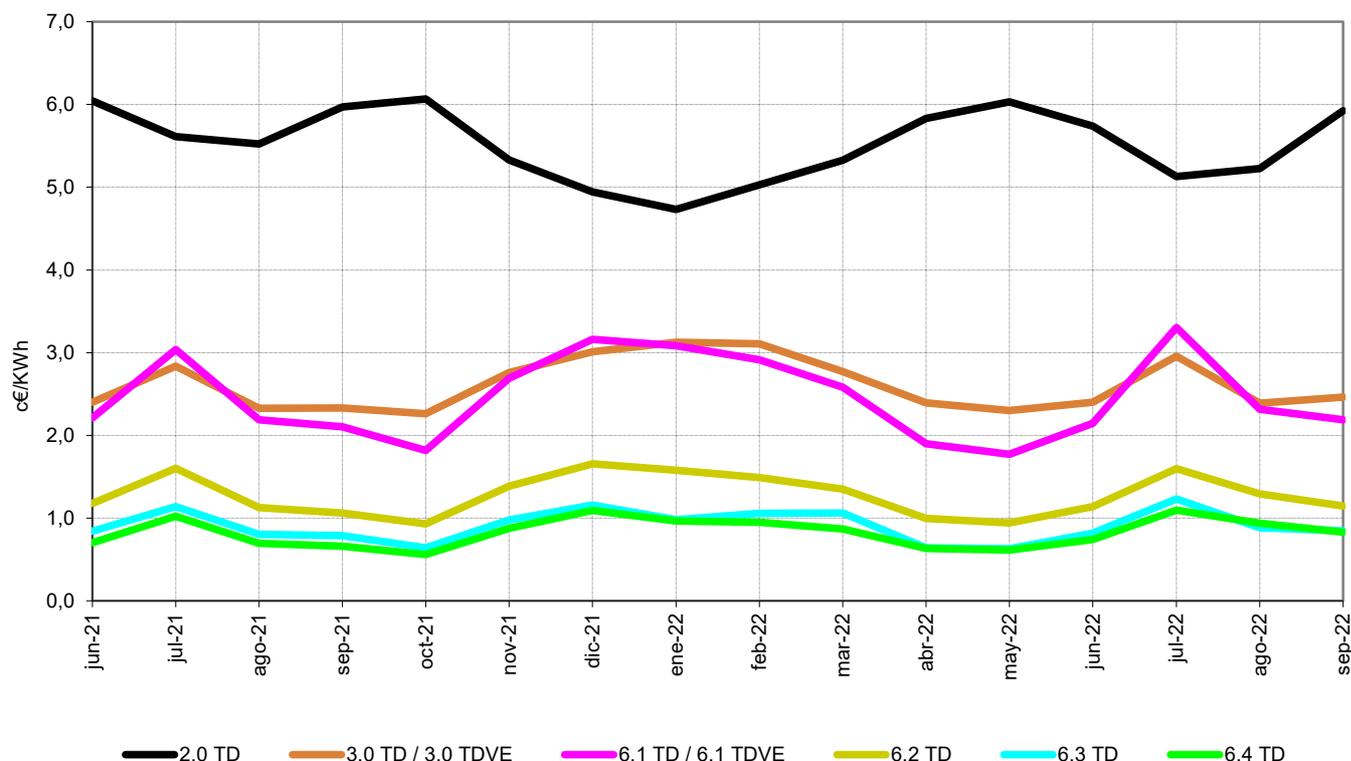
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,55	4,39	4,29	4,71	-4,5%	-5,2%	-3,9%	0,6%
2.0 TD	5,74	5,13	5,23	5,92	-5,0%	-8,6%	-5,4%	-0,8%
3.0 TD	2,40	2,96	2,39	2,46	0,0%	4,1%	2,6%	5,6%
3.0 TDVE	6,10	7,44	5,33	6,22	-68,5%	-24,4%	-29,2%	-5,8%
Alta Tensión (>1 kV)	1,63	2,50	1,82	1,67	0,4%	9,9%	12,5%	8,9%
6.1 TD	2,15	3,30	2,32	2,19	-2,9%	8,8%	5,8%	4,0%
6.1 TDVE	12,62	18,99	8,91	10,77		17,7%	-3,6%	0,3%
6.2 TD	1,14	1,60	1,30	1,15	-3,1%	-0,3%	15,0%	8,0%
6.3 TD	0,82	1,23	0,88	0,85	-2,8%	8,3%	9,8%	7,6%
6.4 TD	0,74	1,10	0,94	0,83	5,9%	7,0%	35,4%	25,4%
Total	2,89	3,38	3,00	3,00	-1,3%	2,3%	3,7%	4,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

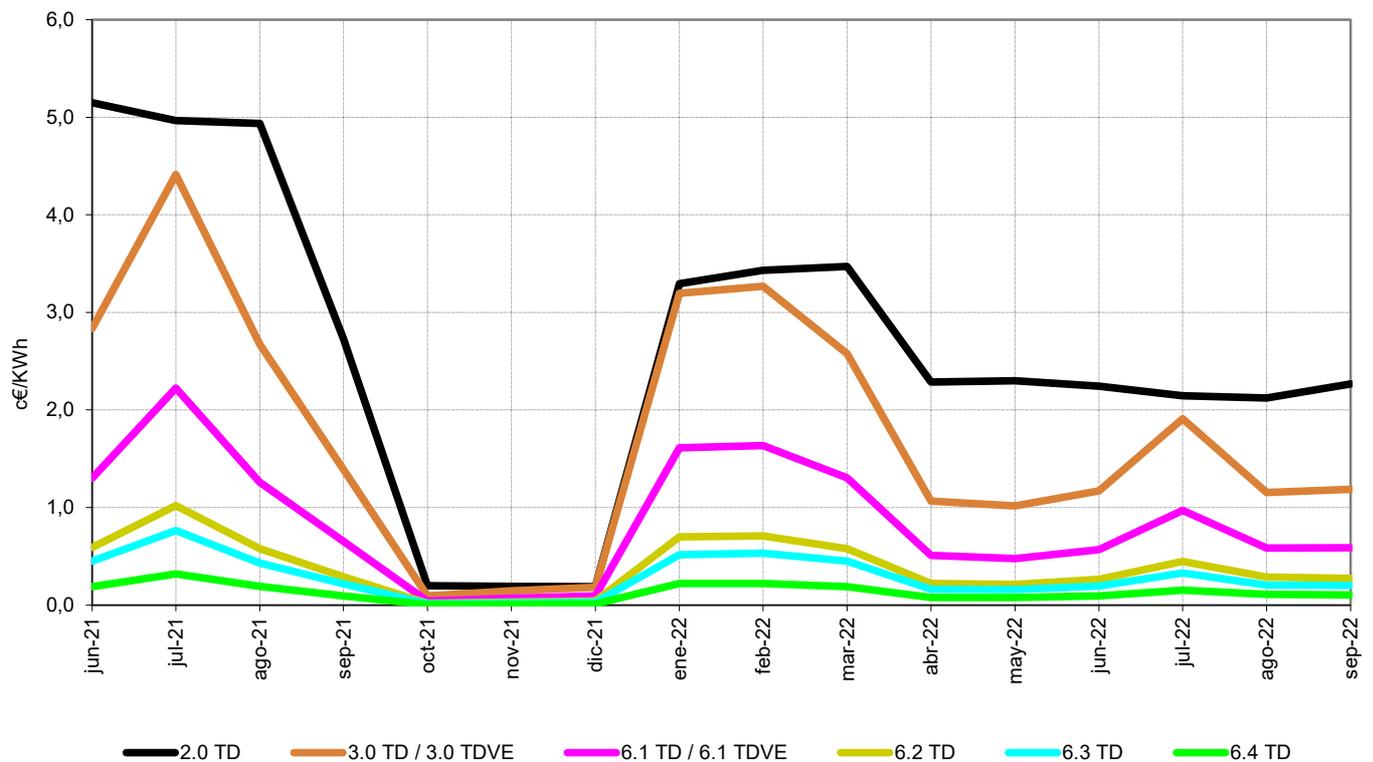
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤1 kV)	1,86	2,07	1,80	1,89	-57,1%	-56,7%	-56,9%	-16,2%
2.0 TD	2,24	2,14	2,12	2,27	-56,4%	-56,8%	-57,0%	-16,9%
3.0 TD	1,17	1,91	1,15	1,19	-58,7%	-56,7%	-56,8%	-14,6%
3.0 TDVE	1,35	2,99	1,31	1,31	-67,3%	-61,7%	-56,8%	-10,5%
Alta Tensión (>1 kV)	0,41	0,71	0,43	0,42	-54,5%	-54,9%	-50,6%	-5,2%
6.1 TD	0,57	0,97	0,58	0,59	-56,4%	-56,4%	-53,5%	-9,7%
6.1 TDVE	1,04	2,45	1,01	1,03		-57,2%	-56,2%	-12,9%
6.2 TD	0,26	0,45	0,29	0,27	-55,5%	-56,0%	-50,2%	-6,4%
6.3 TD	0,20	0,33	0,20	0,20	-56,4%	-57,0%	-52,6%	-7,1%
6.4 TD	0,09	0,15	0,11	0,10	-49,6%	-52,4%	-41,6%	8,1%
Total	1,03	1,33	1,09	1,06	-55,5%	-54,9%	-53,9%	-12,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

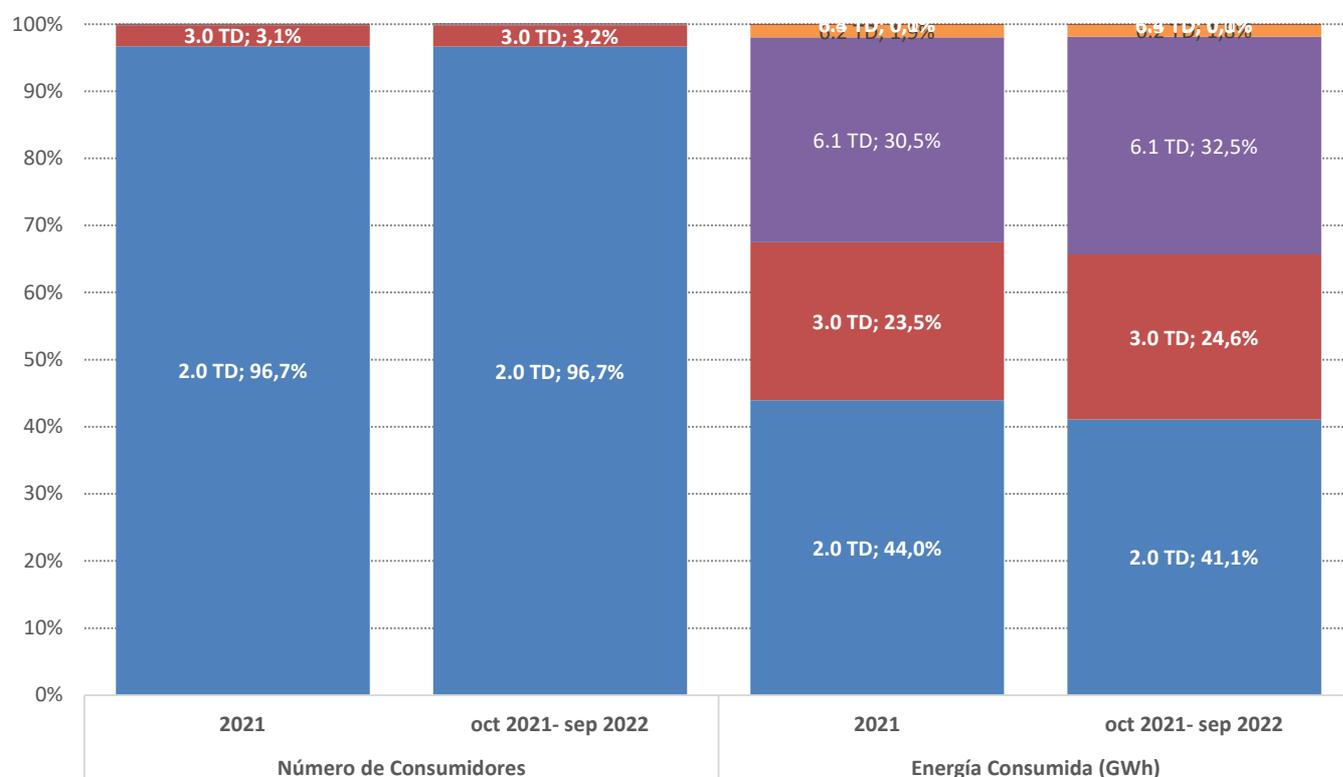
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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)	
	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022	2021	oct 2021- sep 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.933.553	1.944.144	8.500	8.797	4,40	4,52
2.0 TD	1.873.137	1.882.424	5.535	5.503	2,96	2,92
3.0 TD	60.415	61.675	2.964	3.294	49,07	53,40
3.0 TDVE	1	44	0	0	8,91	9,74
Alta Tensión (>1 kV)	3.439	3.518	4.093	4.599	1.190	1.307
6.1 TD	3.387	3.438	3.845	4.348	1.135,10	1.264,60
6.1 TDVE						
6.2 TD	44	68	238	239	5.393,41	3.508,13
6.3 TD	2	3	1	1	439,74	238,22
6.4 TD	5	8	9	11	1.641,85	1.345,44
Total	1.936.991	1.947.661	12.592	13.396	6,50	6,88

Número de consumidores y energía consumida por peaje (oct 2021- sep 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

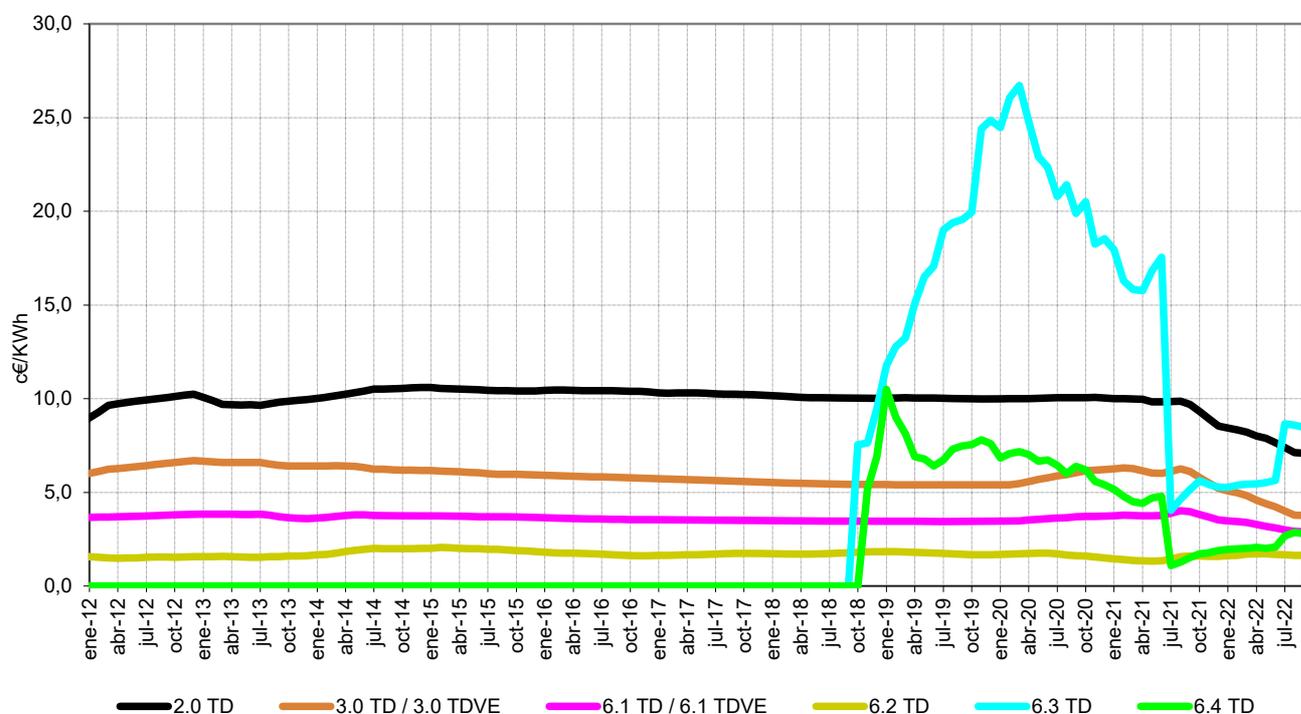
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	2021	Últimos 12 meses. oct 2021- sep 2022			2021 s/ 2020	oct 2020- sep 2021 s/ oct 2020- sep 2021		
		ago.-22	sep.-22	ago 22 s/ ago 21		sep 22 s/ sep 21		
Baja Tensión (≤1 kV)	8,48	5,84	5,77	6,11	-2,6%	-31,1%	-32,3%	-7,0%
2.0 TD	9,69	7,08	6,86	7,37	-3,6%	-26,9%	-31,0%	-7,1%
3.0 TD	6,12	3,76	4,26	4,41	1,1%	-38,6%	-34,0%	-5,7%
3.0 TDVE		9,58	10,89	9,53				
Alta Tensión (>1 kV)	3,82	2,83	3,54	3,39	6,7%	-26,0%	-21,1%	-5,2%
6.1 TD	3,97	2,89	3,62	3,47	7,5%	-27,1%	-21,6%	-5,3%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,60	1,65	2,11	1,85	-1,2%	2,7%	-10,8%	1,7%
6.3 TD	5,15	8,47	17,83	12,16	-74,1%	64,5%	18,6%	-3,0%
6.4 TD	1,52	2,80	3,98	2,86	-76,2%	84,3%	102,8%	-30,2%
Total	6,99	4,80	4,96	5,11	-0,7%	-31,3%	-30,0%	-6,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

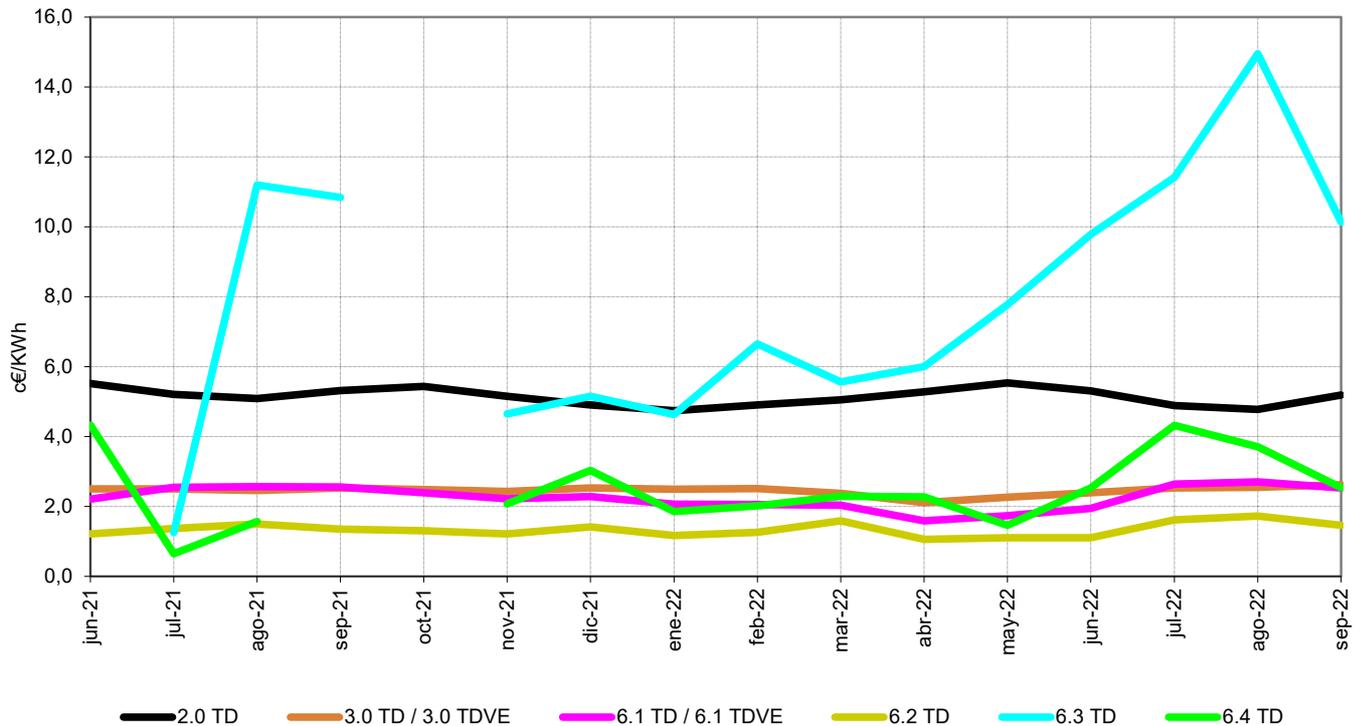
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,07	3,89	3,84	4,10	-6,7%	-5,5%	-4,3%	-1,5%
2.0 TD	5,31	4,88	4,78	5,19	-3,7%	-6,3%	-6,0%	-2,4%
3.0 TD	2,39	2,52	2,54	2,62	-4,5%	0,8%	3,5%	3,3%
3.0 TDVE	6,33	7,36	8	6,68				
Alta Tensión (>1 kV)	1,94	2,64	2,70	2,52	-12,3%	3,6%	5,2%	-1,2%
6.1 TD	1,98	2,69	2,76	2,58	-12,4%	2,2%	4,7%	-1,4%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,11	1,62	1,72	1,46	-8,7%	18,5%	15,2%	8,0%
6.3 TD	9,78	11,42	14,95	10,14	-70,3%	816,5%	33,5%	-6,5%
6.4 TD	2,53	4,31	3,71	2,54	-41,6%	567,6%	135,8%	-29,9%
Total	3,29	3,44	3,43	3,52	-9,6%	-3,4%	-2,0%	-1,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

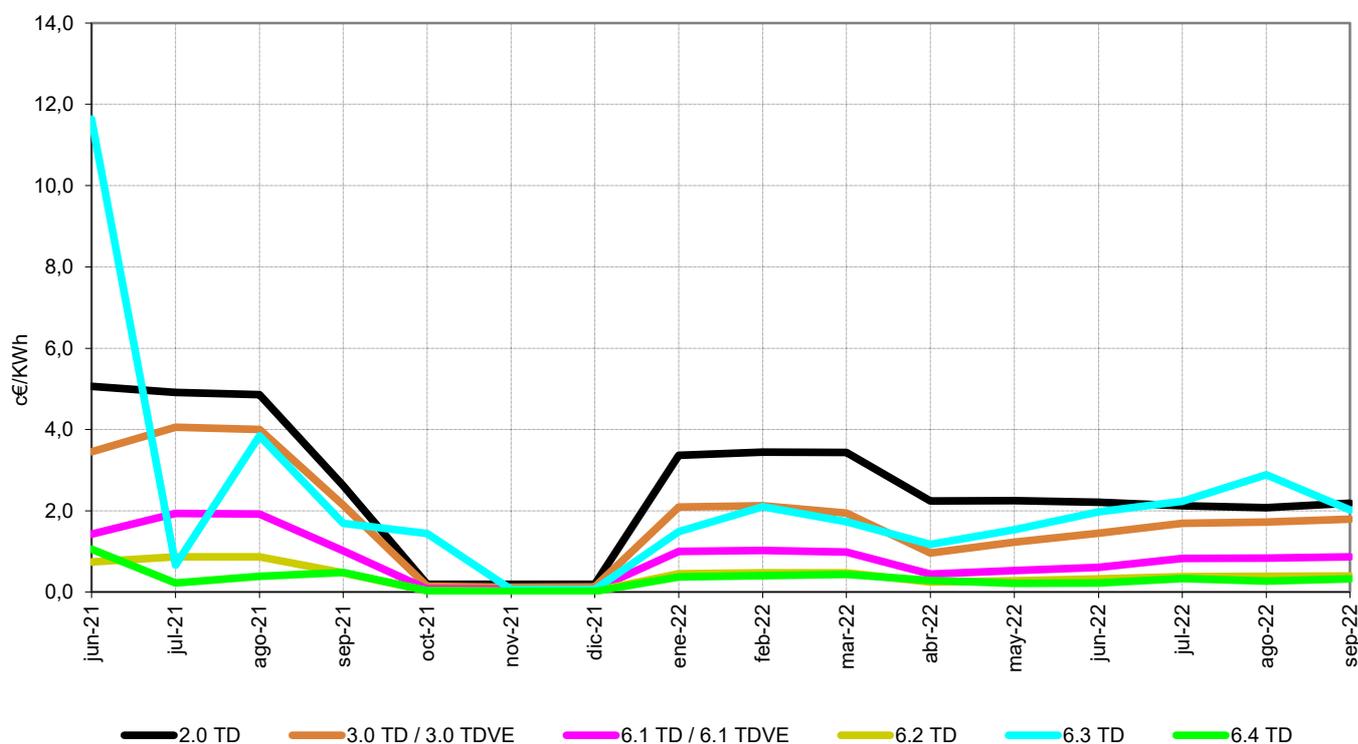
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Baja Tensión (≤1 kV)	1,89	1,94	1,93	2,02	-57,5%	-57,5%	-57,2%	-16,6%
2.0 TD	2,21	2,12	2,08	2,18	-56,3%	-56,8%	-57,2%	-16,5%
3.0 TD	1,45	1,69	1,72	1,79	-57,9%	-58,3%	-57,0%	-16,3%
3.0 TDVE	2,23	2,94	3,02	2,85				
Alta Tensión (>1 kV)	0,61	0,82	0,84	0,86	-57,4%	-57,5%	-56,4%	-15,2%
6.1 TD	0,62	0,85	0,86	0,89	-57,3%	-57,9%	-56,5%	-15,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,33	0,38	0,38	0,39	-55,7%	-56,1%	-55,6%	-16,4%
6.3 TD	1,97	2,24	2,89	2,02	-83,0%	238,9%	-24,9%	19,6%
6.4 TD	0,22	0,33	0,27	0,33	-79,0%	53,2%	-30,6%	-32,5%
Total	1,42	1,54	1,53	1,59	-58,6%	-57,7%	-57,2%	-16,4%

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

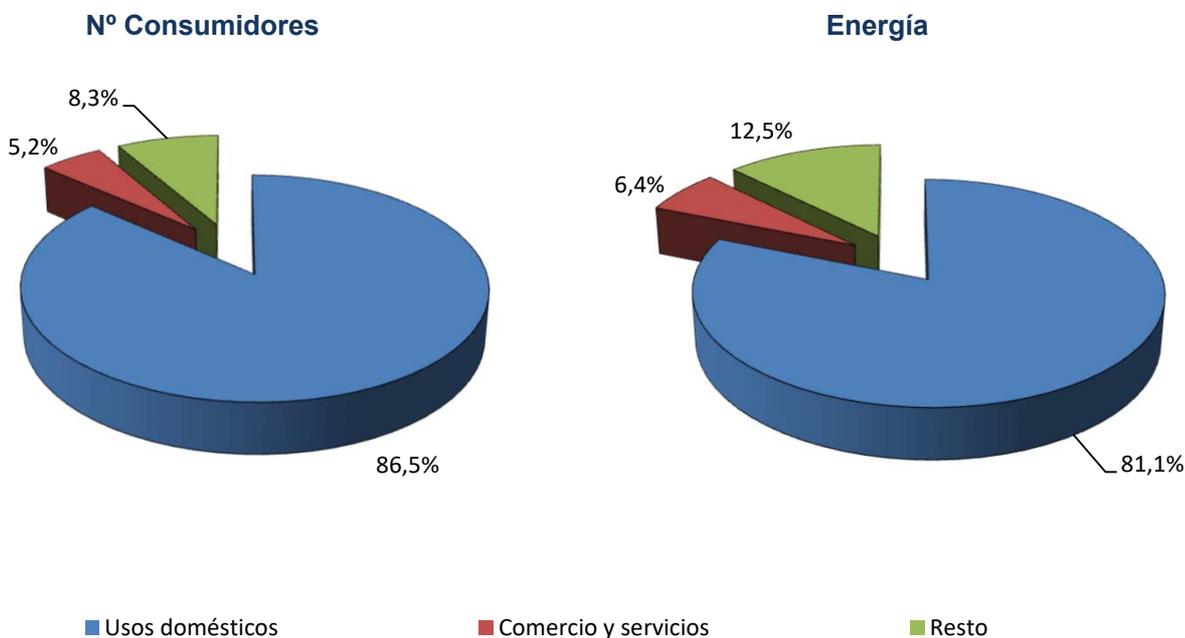


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

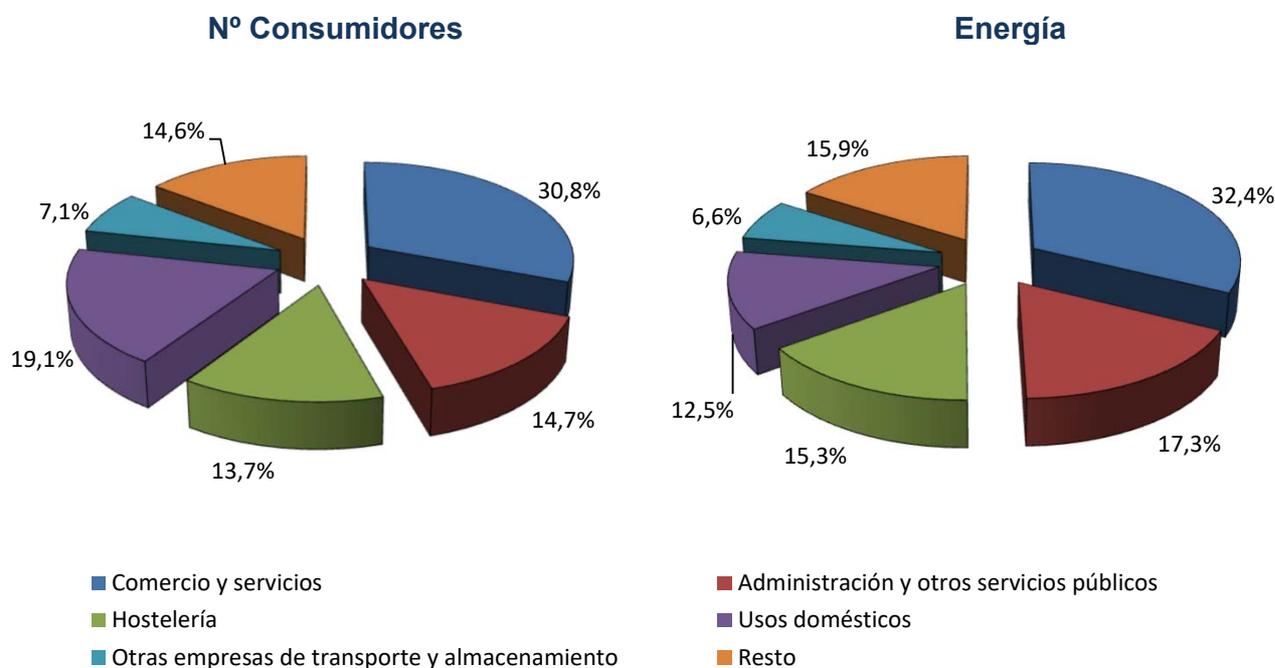
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

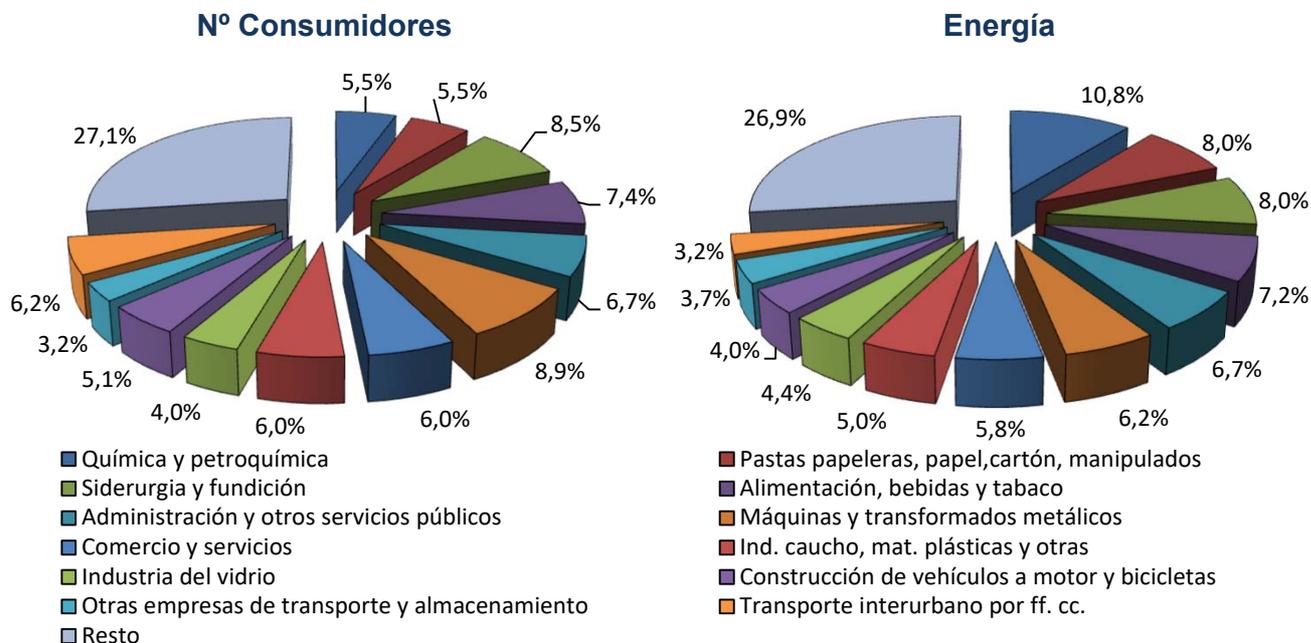


Fuente: CNMC (SINCRO)

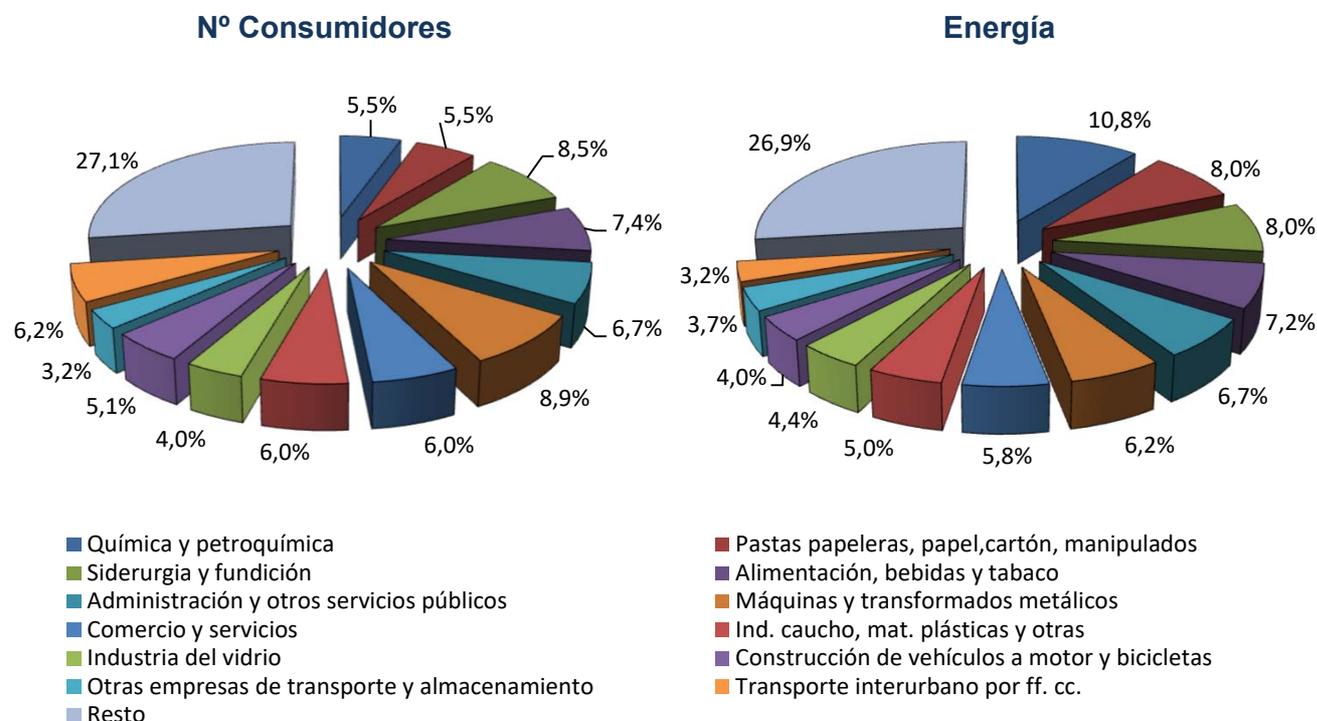
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

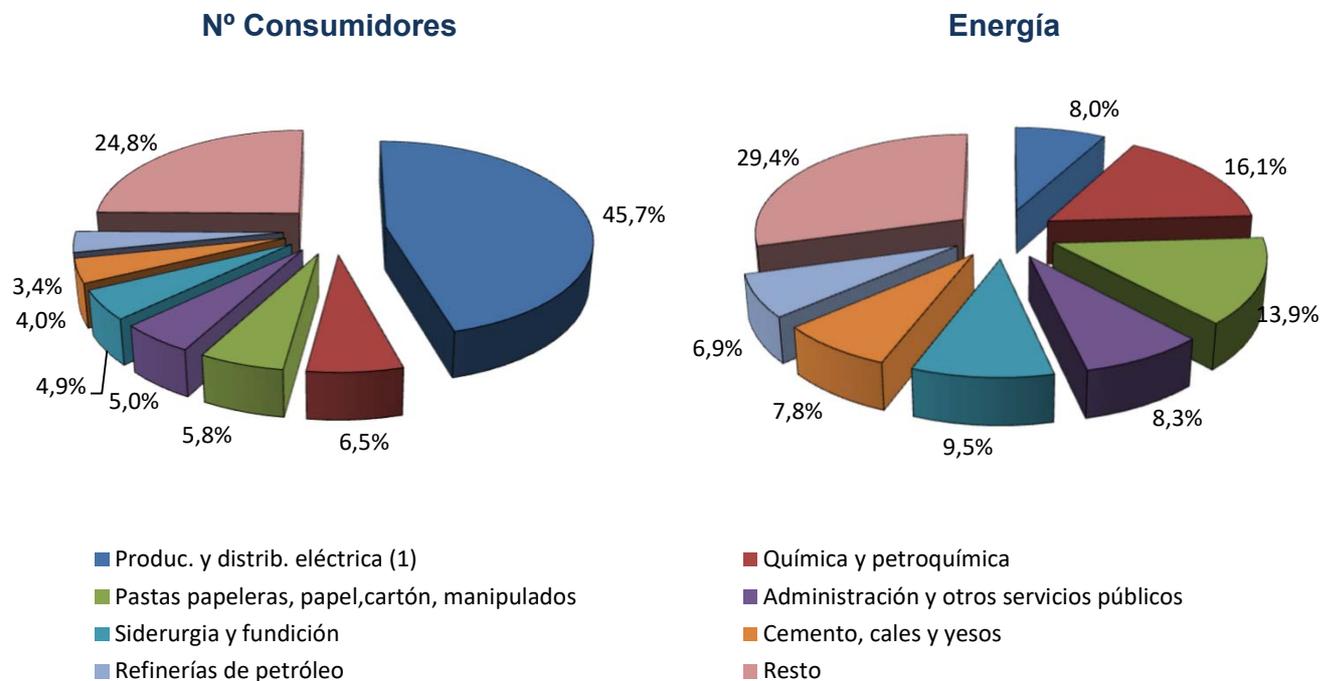


Fuente: CNMC (SINCRO)

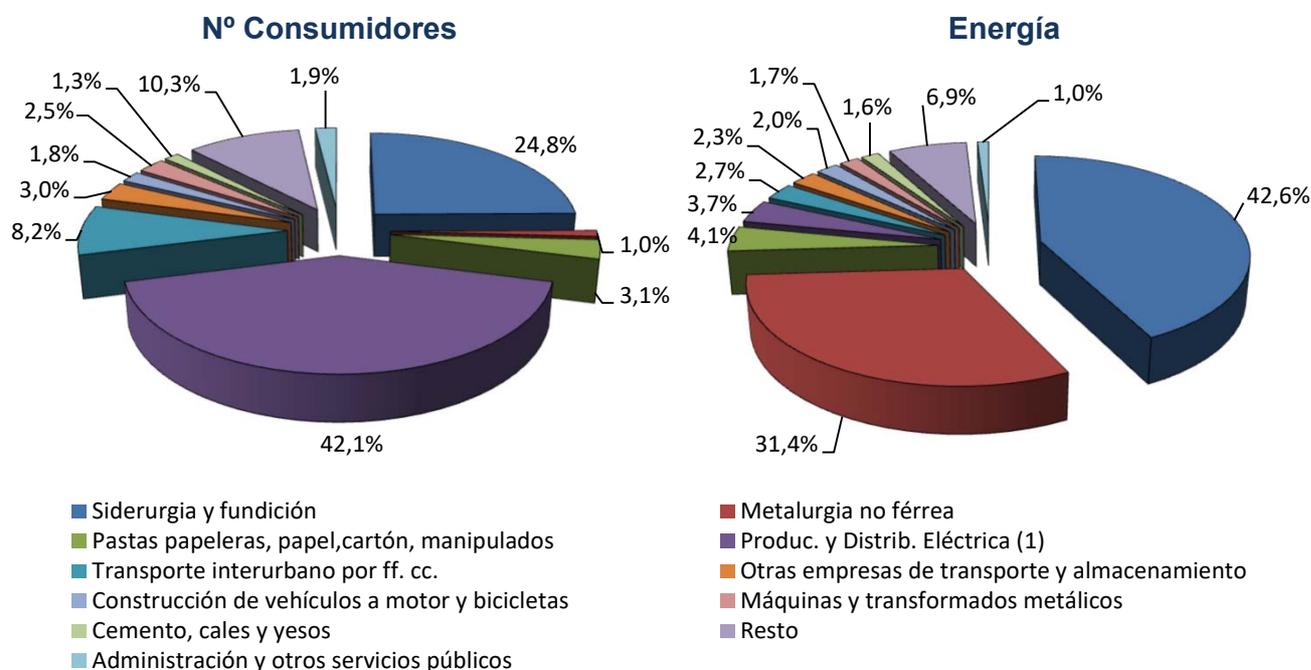
Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

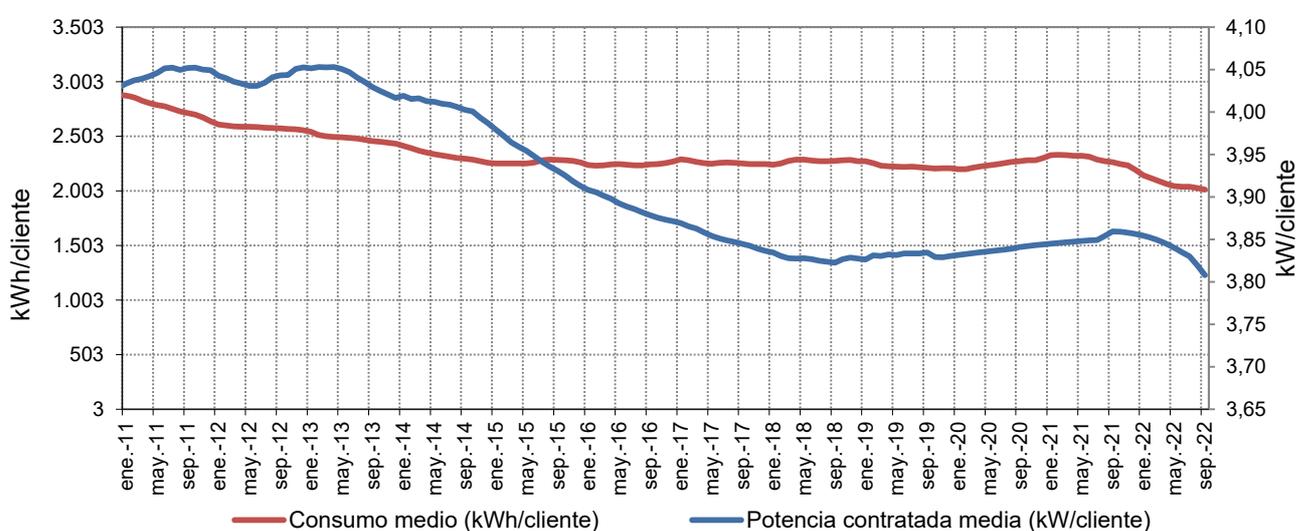
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

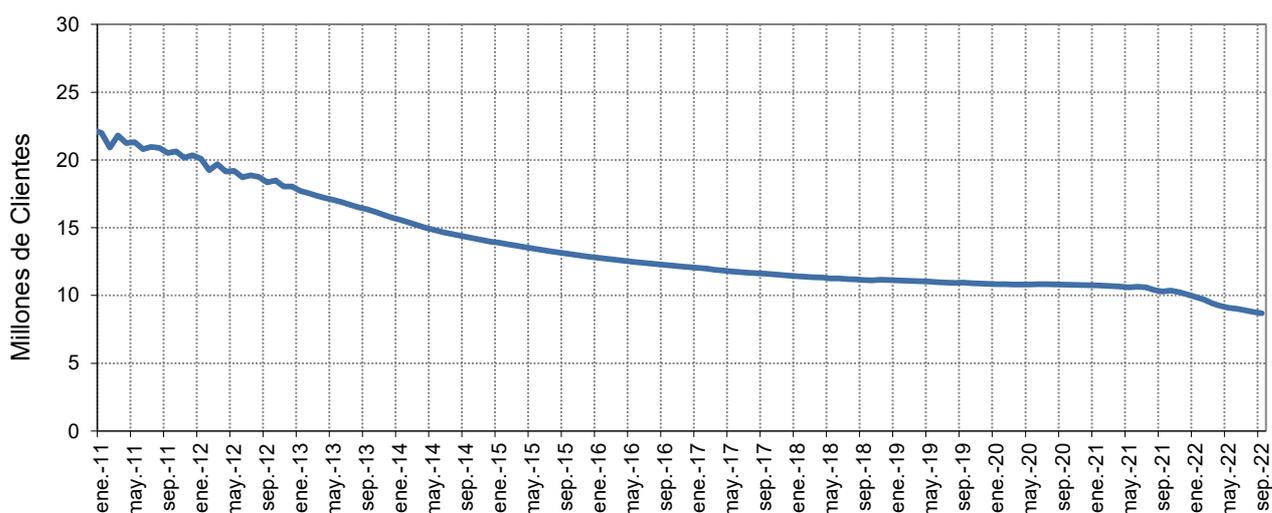
Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2022

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.677.022	1.224	2.015	3,81
LIBRES	19.322.162	3.963	2.787	4,56
TOTAL	27.999.184	5.187	2.527	4,31

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



Número de consumidores suministrados por COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

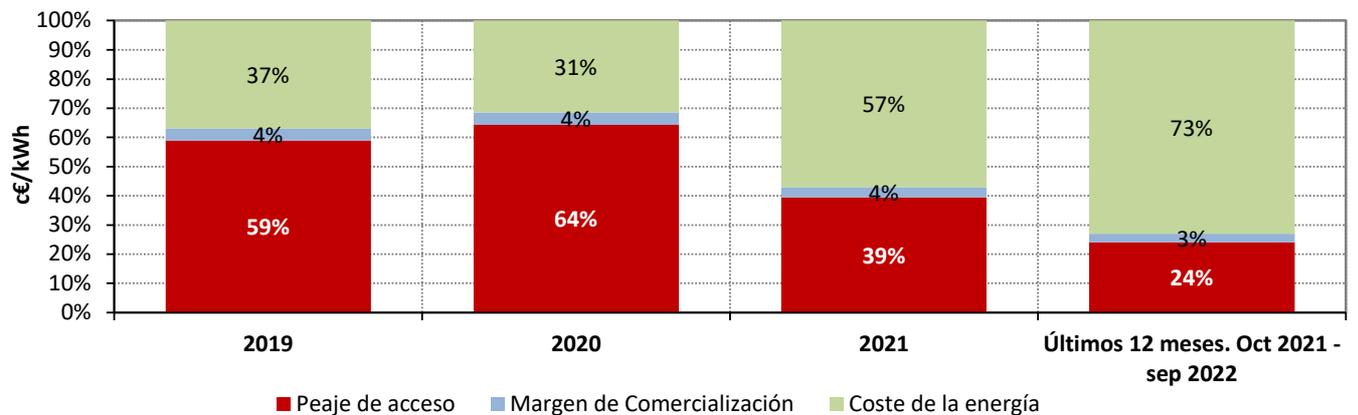
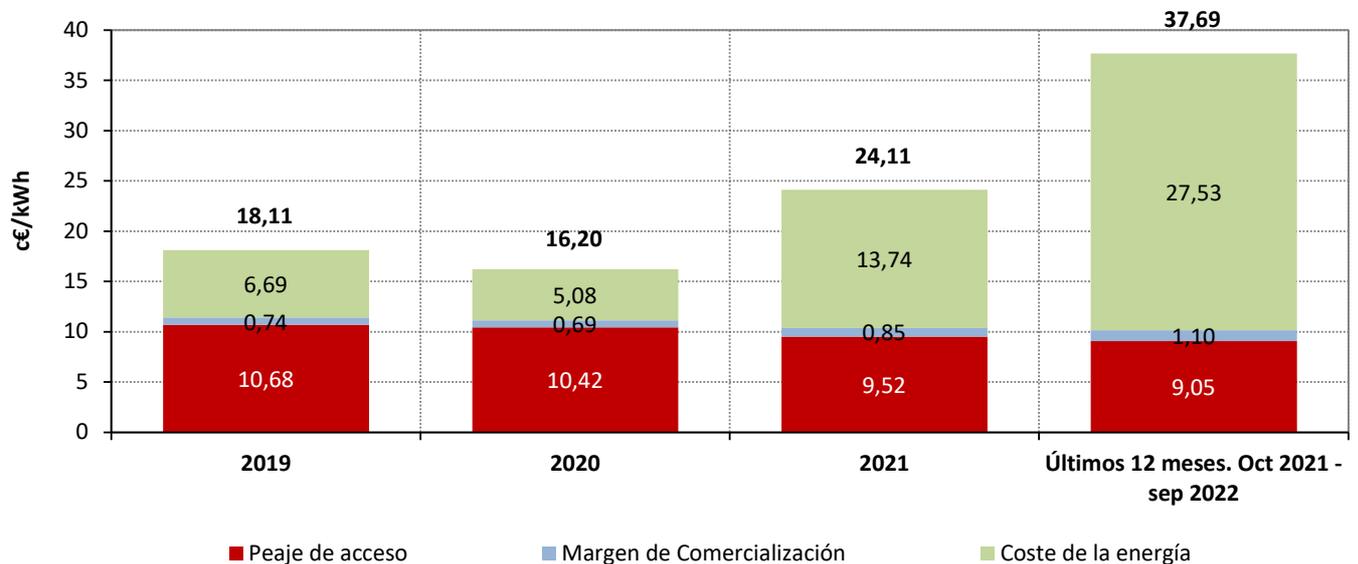
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022 s/ 2021
Peaje de acceso	10,68	10,42	9,52	9,05	1,9%	-2,4%	-8,7%	-4,9%
Margen de Comercialización	0,74	0,69	0,85	1,10	-0,6%	-6,1%	22,7%	29,5%
Coste de la energía	6,69	5,08	13,74	27,53	-15,7%	-24,0%	170,4%	100,4%
Total	18,11	16,20	24,11	37,69	-5,5%	-10,6%	48,9%	56,3%

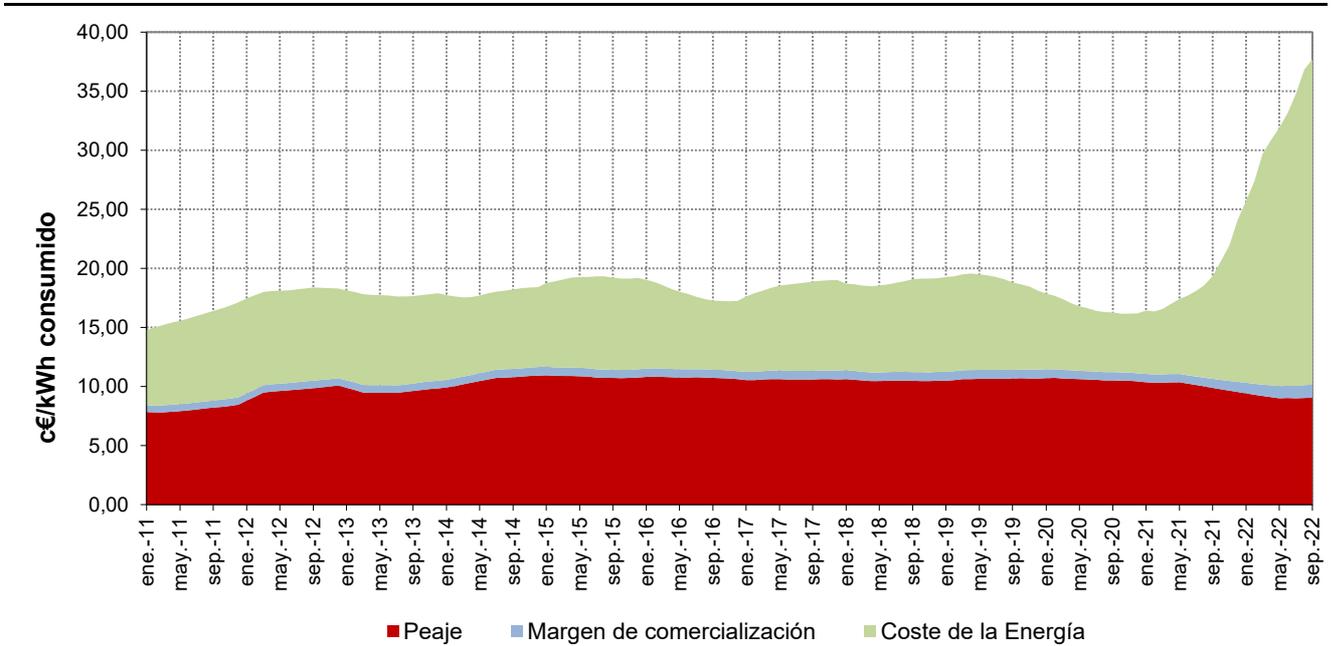


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022) y REE

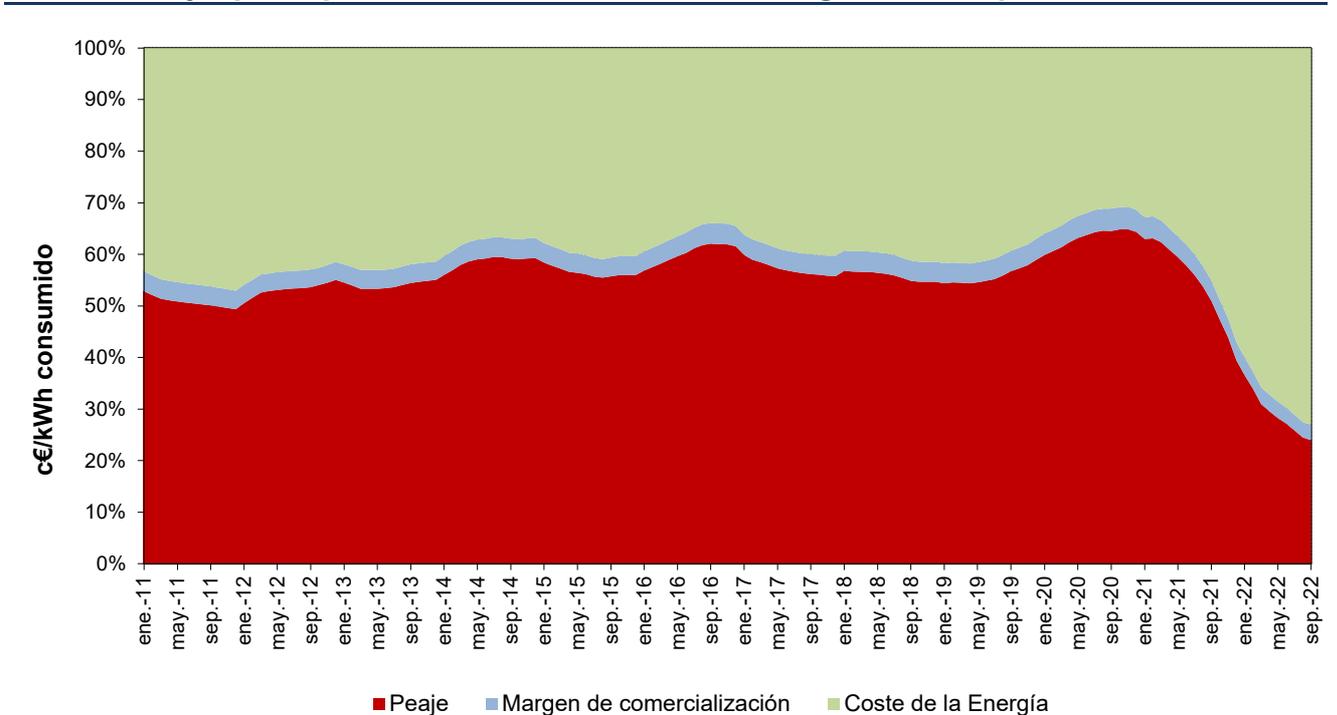
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 11 de 2022) y REE

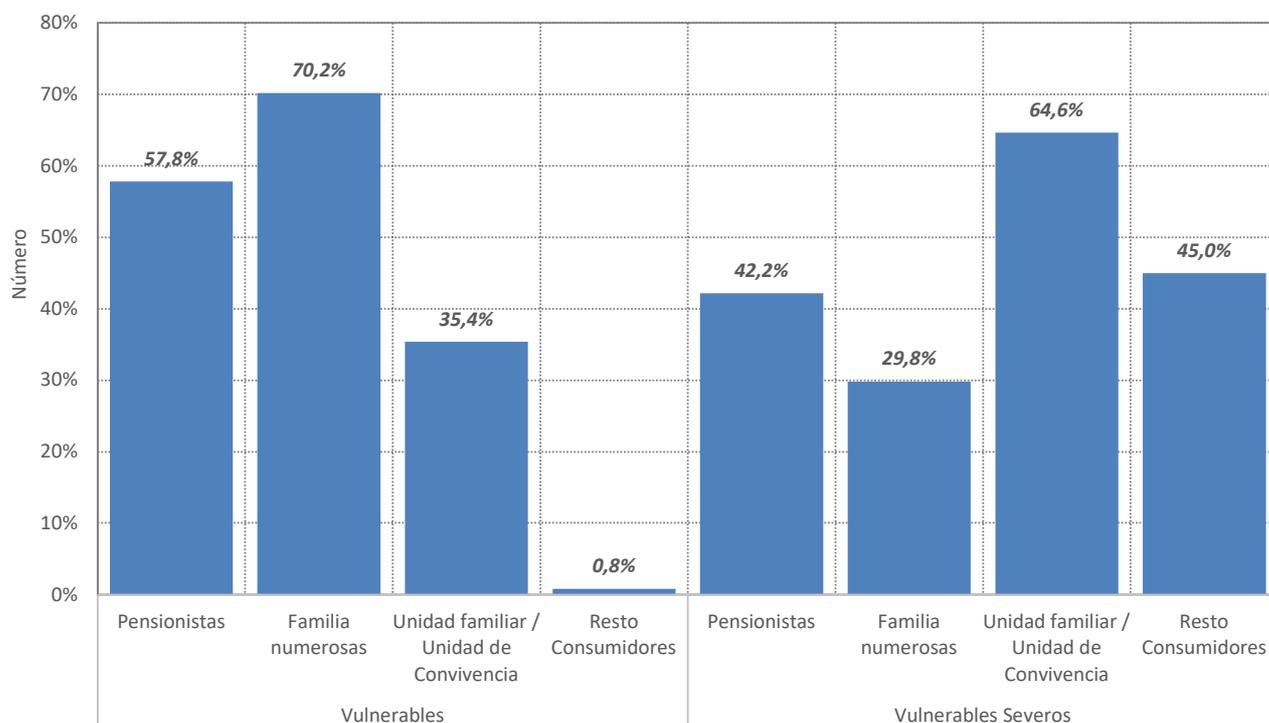
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	jul.-22	ago.-22	sep.-22	ago 22 s/ jul 22	sep 22 s/ ago 22
Consumidores vulnerables	597.452	590.765	602.460	-1,1%	2,0%
Pensionistas	69.073	67.387	66.374	-2,4%	-1,5%
Familia numerosas	245.345	243.631	244.141	-0,7%	0,2%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	280.985	277.572	289.667	-1,2%	4,4%
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)	1.898	1.928	1.947	1,6%	1,0%
Ingreso mínimo vital	151	247	331	63,6%	34,0%
Consumidores vulnerables severos	656.086	664.770	683.336	1,3%	2,8%
Pensionistas	50.167	49.327	48.416	-1,7%	-1,8%
Familia numerosas	101.226	101.425	103.722	0,2%	2,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	503.440	512.458	529.336	1,8%	3,3%
Ingreso mínimo vital	1.253	1.560	1.862		19,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.253.538	1.255.535	1.285.796	0,2%	2,4%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en septiembre 22



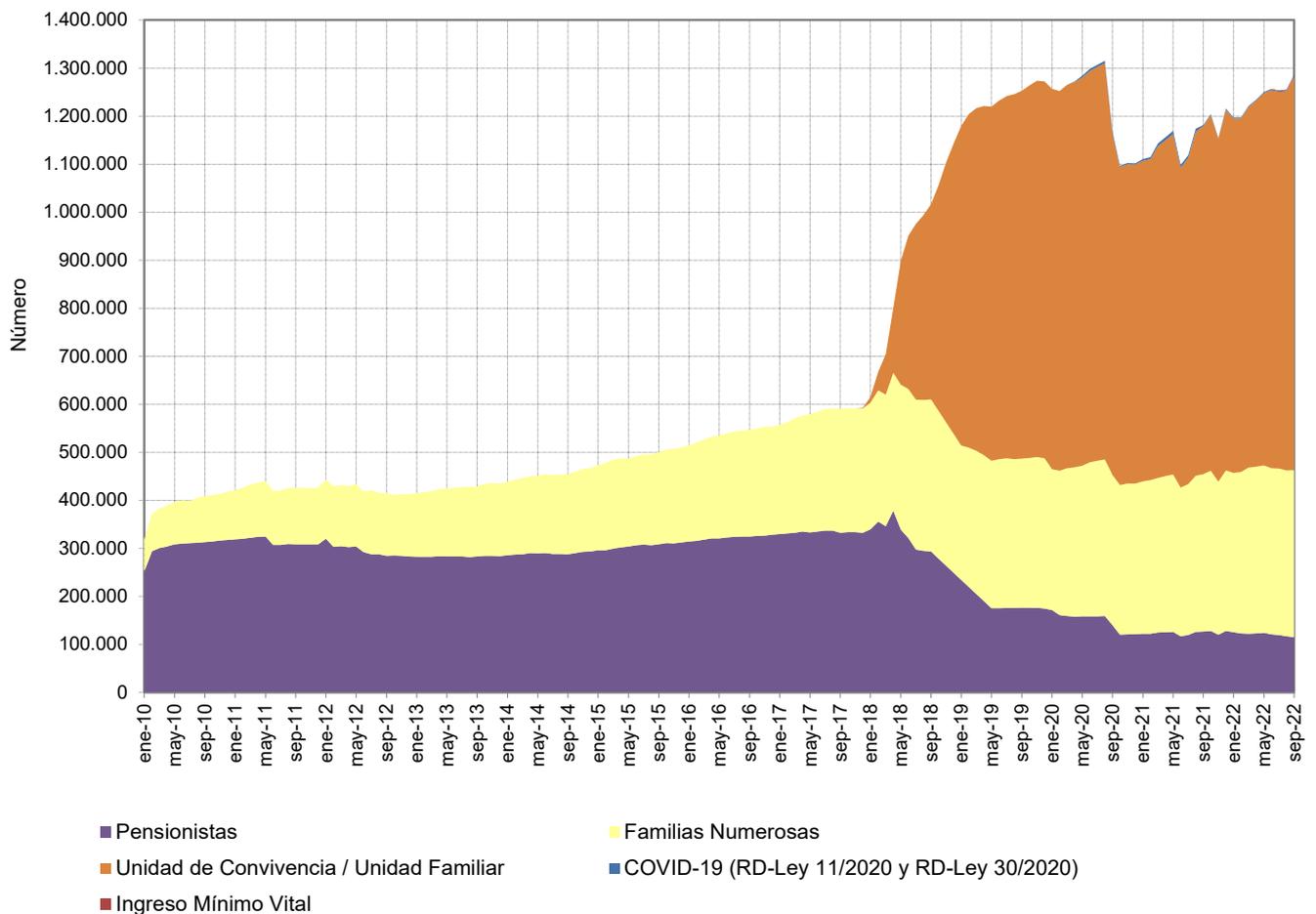
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Oct 2021- Sep 2022	sep.-22	Oct 2021- Sep 2022 s/ Oct 2020- Sep 2021	sep 22 s/ ago 22
Pensionistas	121.877	114.790	-0,4%	-1,6%
Familias numerosas	340.182	347.863	6,5%	0,8%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	762.532	819.003	11,4%	3,7%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	2.003	1.947	-55,9%	1,0%
Ingreso mínimo vital	578	2.193		21,4%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.227.170	1.285.796	8,5%	2,4%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros

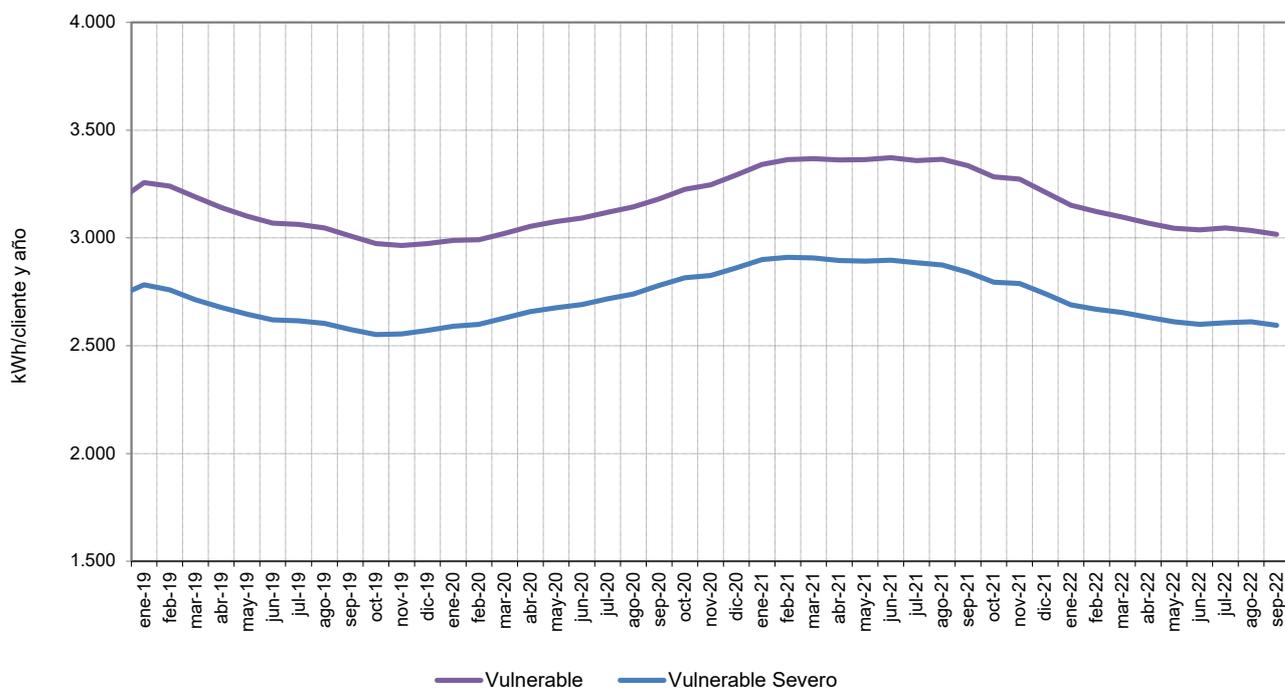


Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumo medio anual

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2021	ago 21 - jul 22	sep 21 - ago 22	oct 21 - sep 22	Año 2021 s/ Año 2020	sep 21 - ago 22 s/ sep 20 - ago 21	oct 21 - sep 22 s/ oct 20 - sep 21
Consumidores vulnerables	3.212	3.046	3.033	3.017	2,5%	-9,9%	-9,5%
Pensionistas	2.499	2.381	2.390	2.389	4,2%	-9,2%	-8,4%
Familia numerosas	4.175	3.968	3.967	3.949	6,2%	-8,6%	-8,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.519	2.380	2.383	2.366	5,6%	-10,8%	-10,0%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	5.020	6.841	2.816	2.793	-30,1%	-45,0%	-46,5%
Ingreso mínimo vital		3.879	3.614	3.182			
Consumidores vulnerables severos	2.741	2.607	2.611	2.595	4,4%	-9,2%	-8,6%
Pensionistas	2.487	2.374	2.386	2.385	2,9%	-8,2%	-7,3%
Familia numerosas	3.870	3.693	3.687	3.661	4,7%	-8,0%	-7,8%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.556	2.423	2.428	2.410	4,8%	-9,7%	-9,1%
Ingreso mínimo vital		2.455	2.693	2.660			
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.982	2.826	2.821	2.803	3,5%	-9,8%	-9,4%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Septiembre 2022

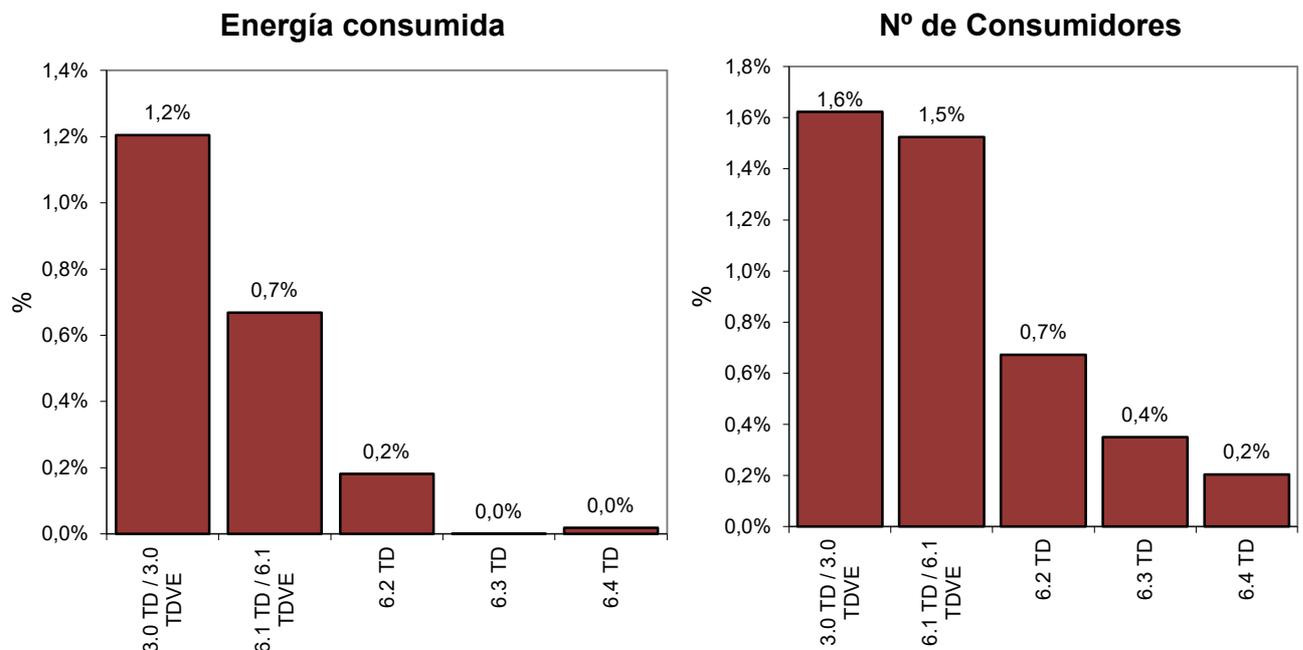
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	12.570	34.823	2.770
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.639	38.864	23.712
6.2 TD	25	3.399	135.958
6.3 TD	2	13	6.599
6.4 TD	2	302	151.020
TOTAL	14.238	77.401	5.436

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	762.137	2.856.013	3.747
6.1 TD / 6.1 TDVE	105.885	5.777.972	54.568
6.2 TD	3.696	1.869.487	505.814
6.3 TD	569	879.638	1.545.936
6.4 TD	978	1.583.296	1.618.912
TOTAL	873.265	12.966.406	14.848

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en septiembre 2022

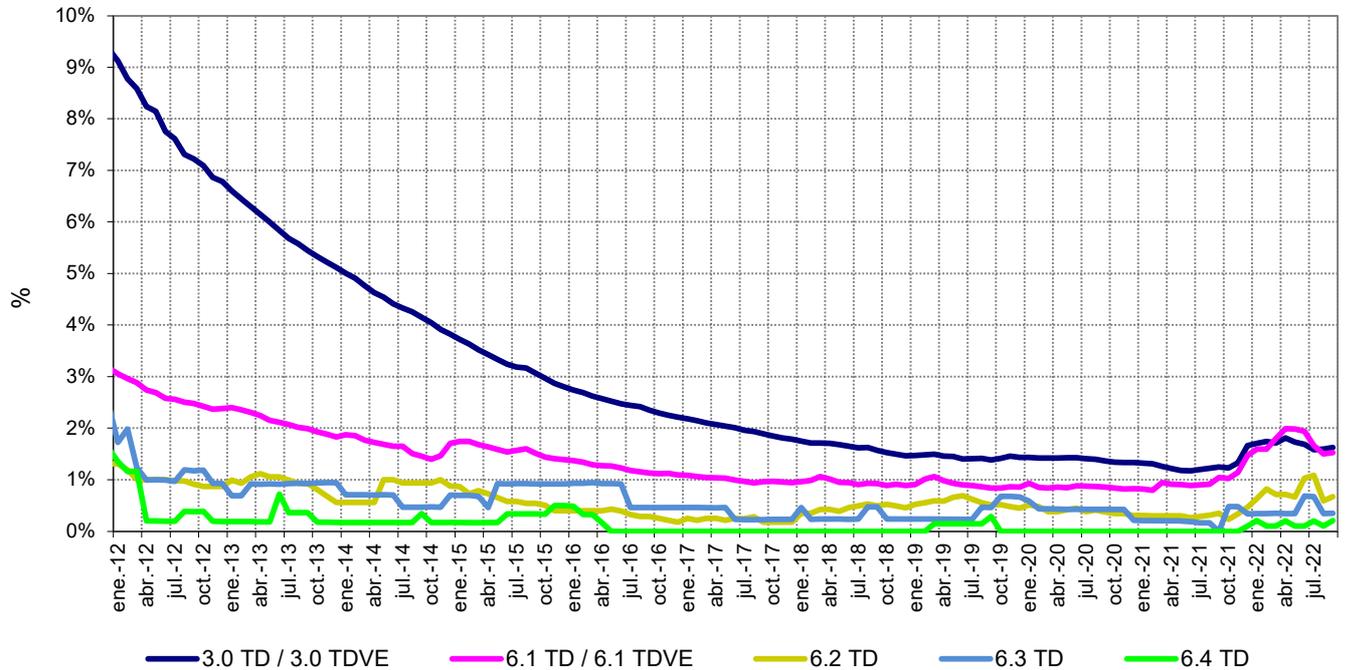


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

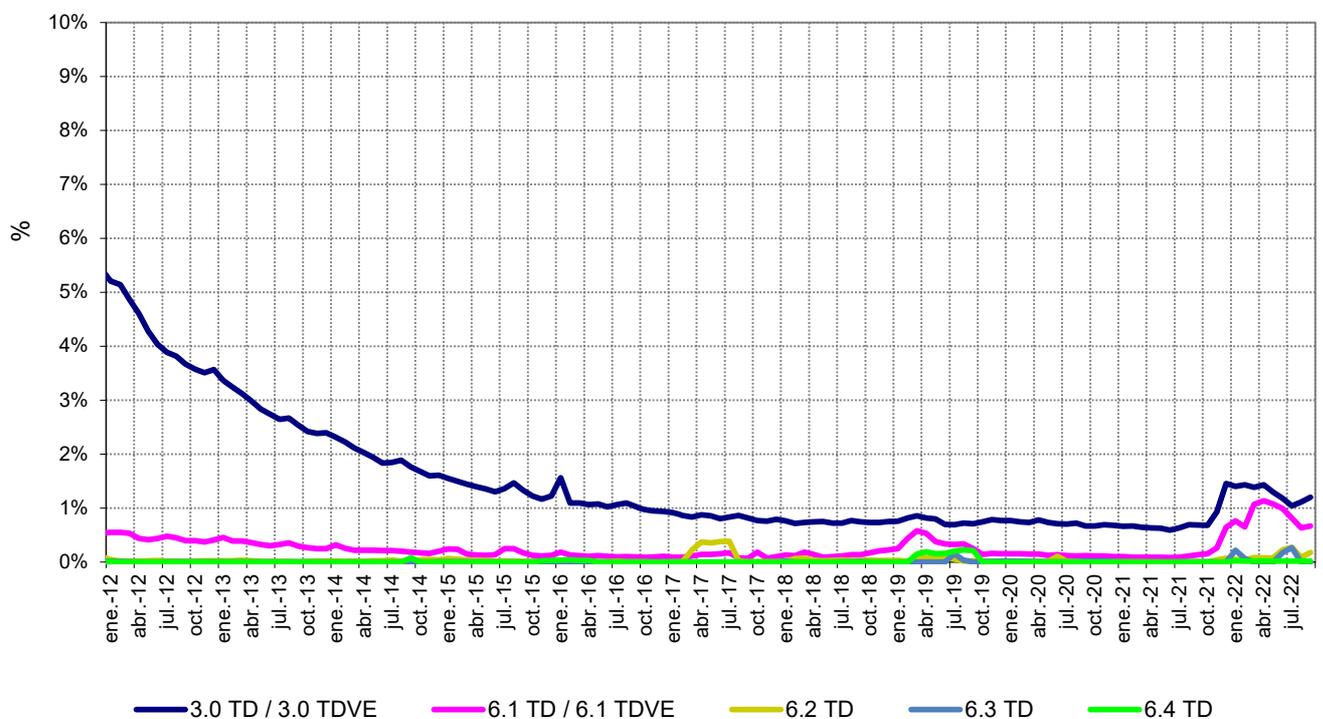
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



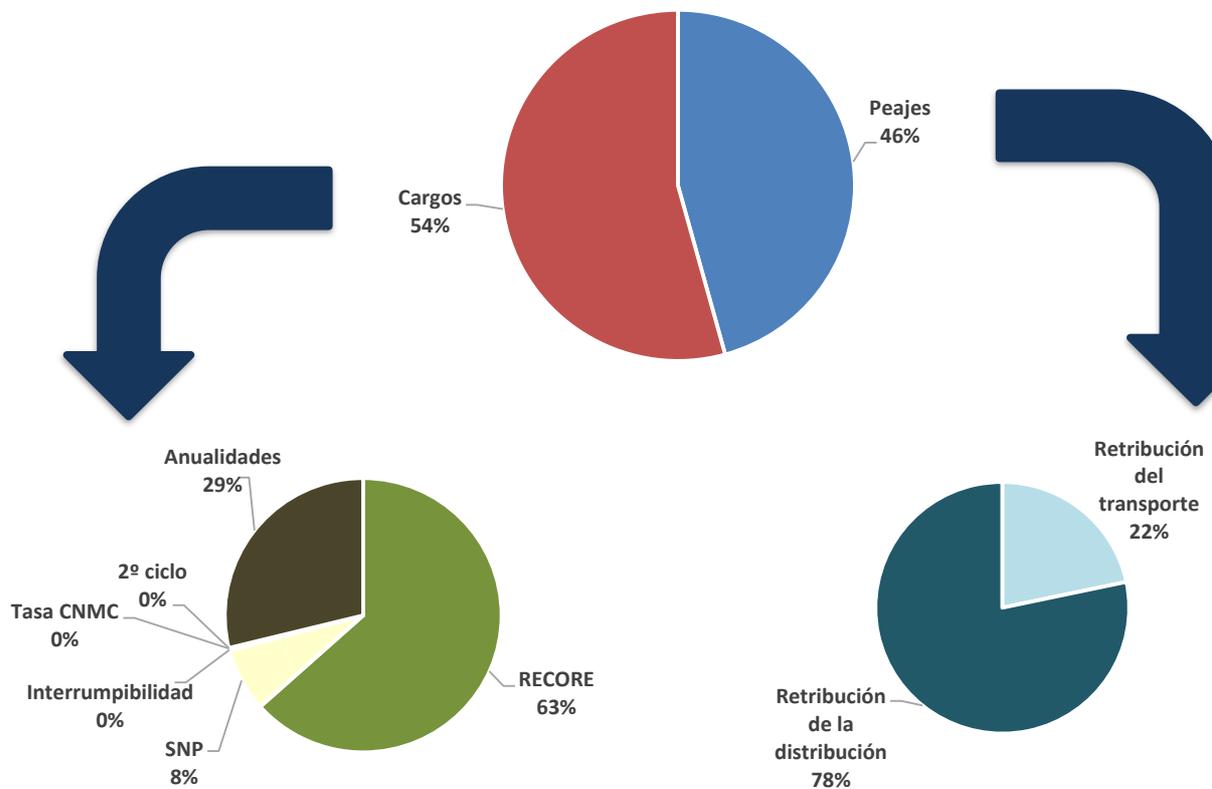
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022)

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

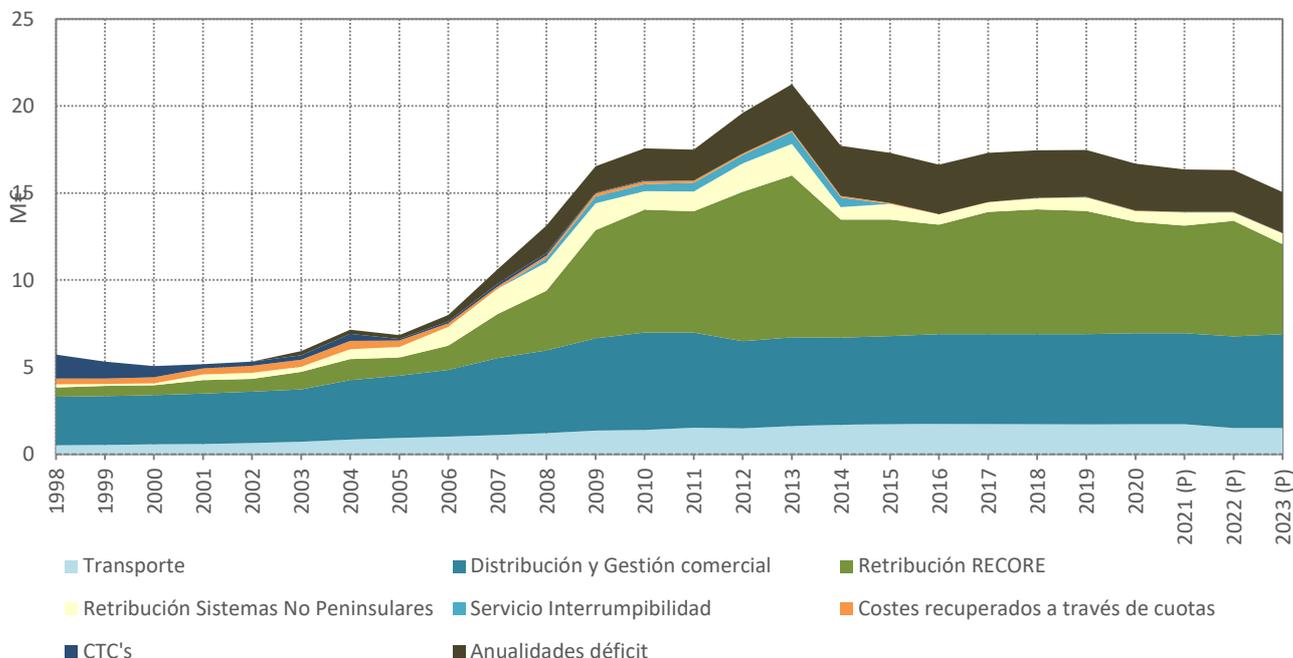


Fuentes: Orden TED/1484/2021, Orden TED/929/2022, Resolución de 16 de diciembre de 2021 y 15 de diciembre de 2022 de la CNMC

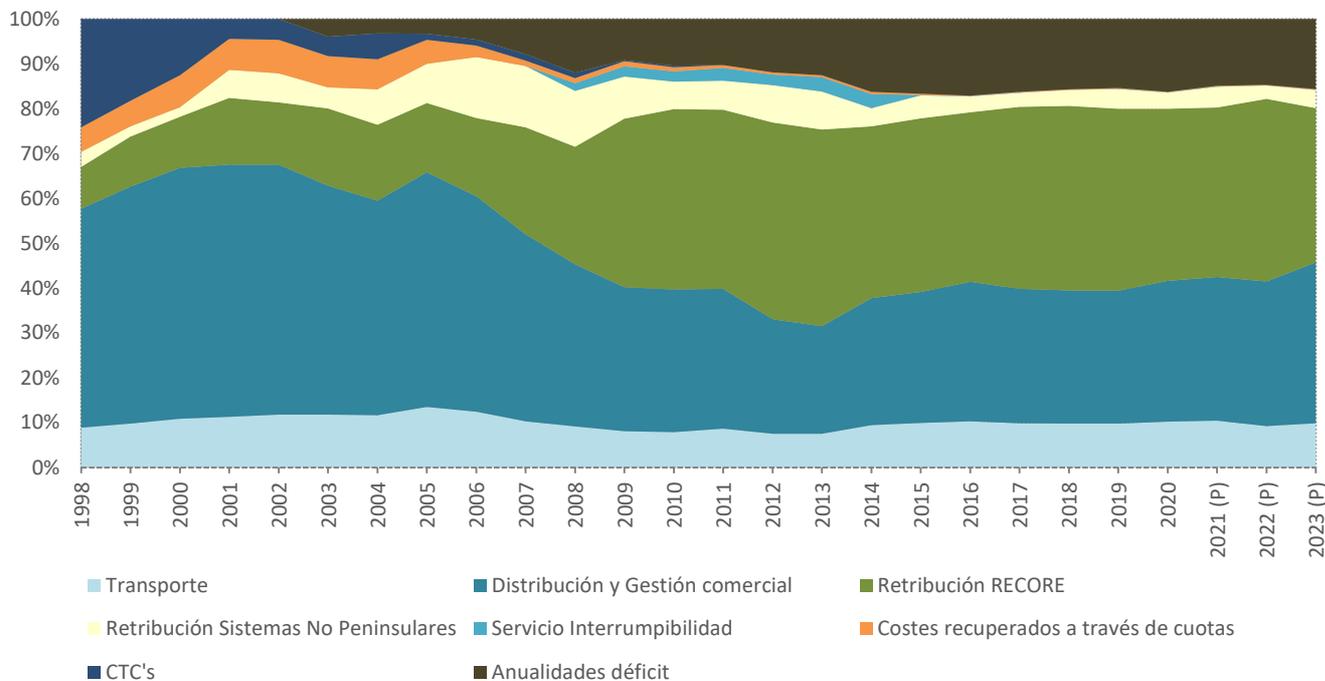
Nota: (1) No se incluyen desvíos de ejercicios anteriores

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

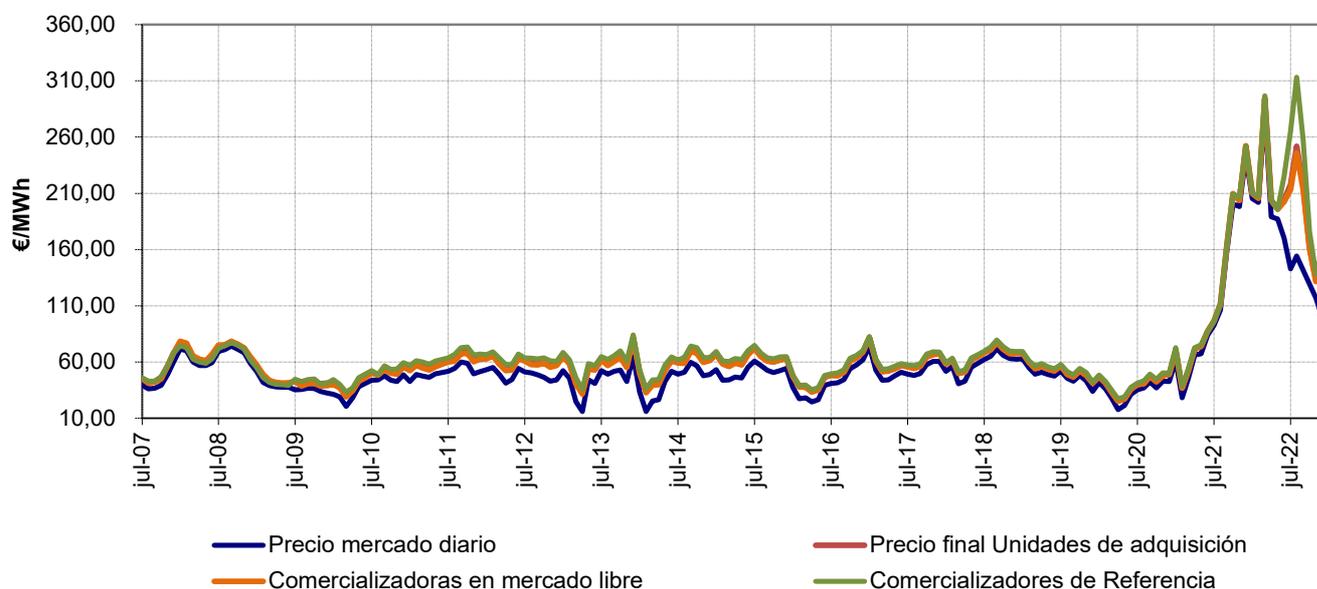
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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)
oct.-22	129,28	161,76	160,61	175,71	0,21	0,19	0,41
nov.-22	116,68	132,15	131,62	138,14	0,31	0,29	0,46
dic-22	98,78	146,70	145,43	158,59	0,42	0,42	0,43

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)
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
Enero - Dic 2022	168,35	204,81	202,98	223,13	0,32	0,31	0,44

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

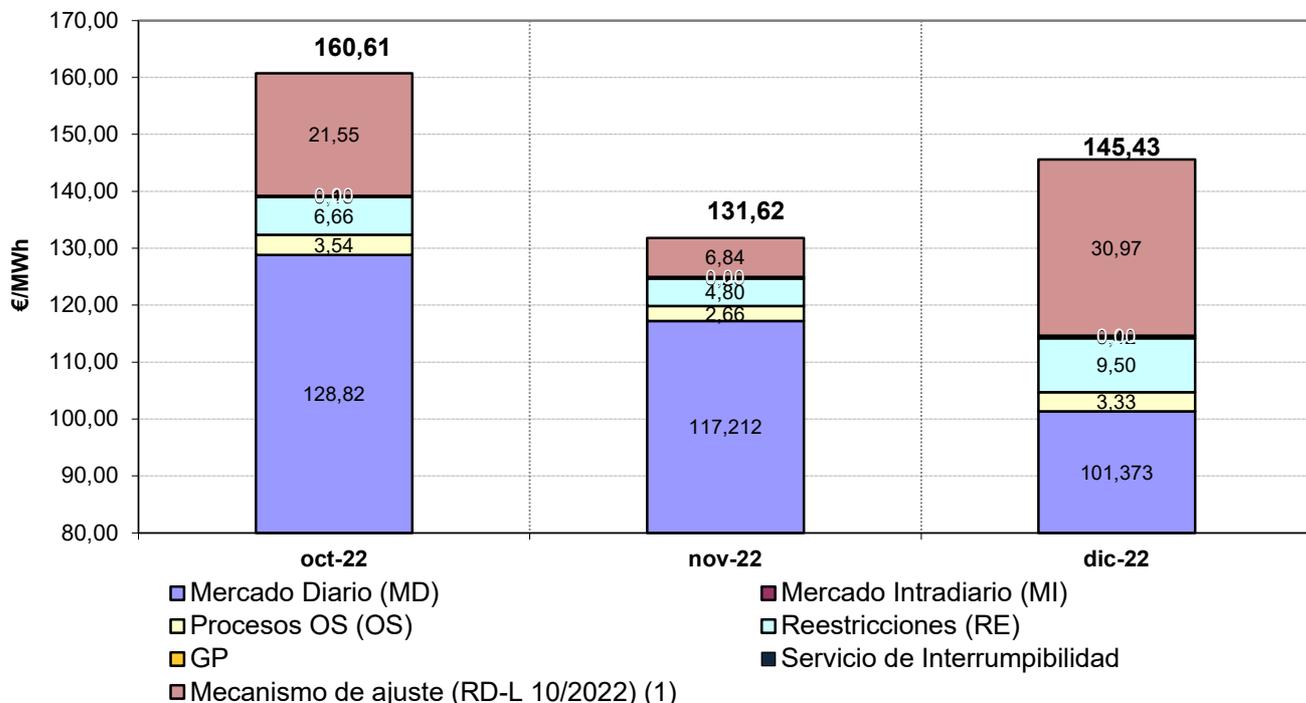
(2) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022

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

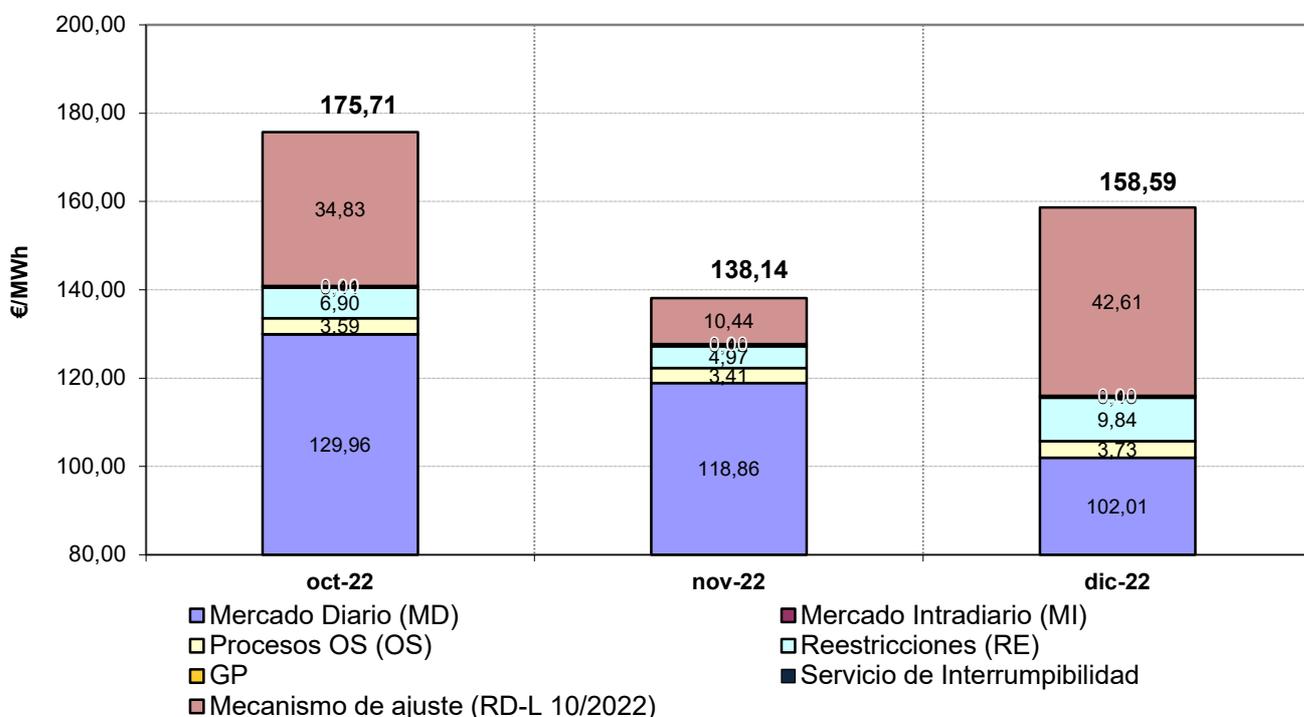
(4) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

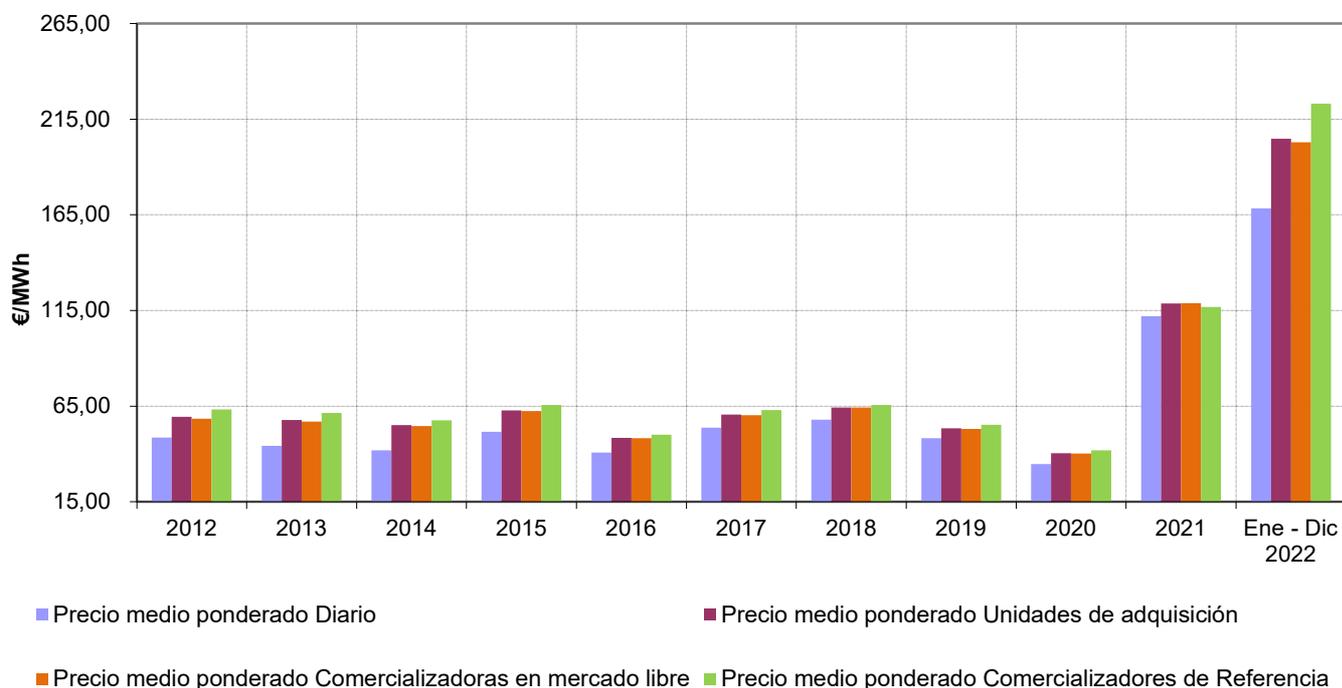
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

6.- Mercado de producción. España

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,18	55,22	2,64	2,45	4,21
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
Ene - Dic 2022	168,35	204,81	202,98	223,13	0,32	0,31	0,44

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

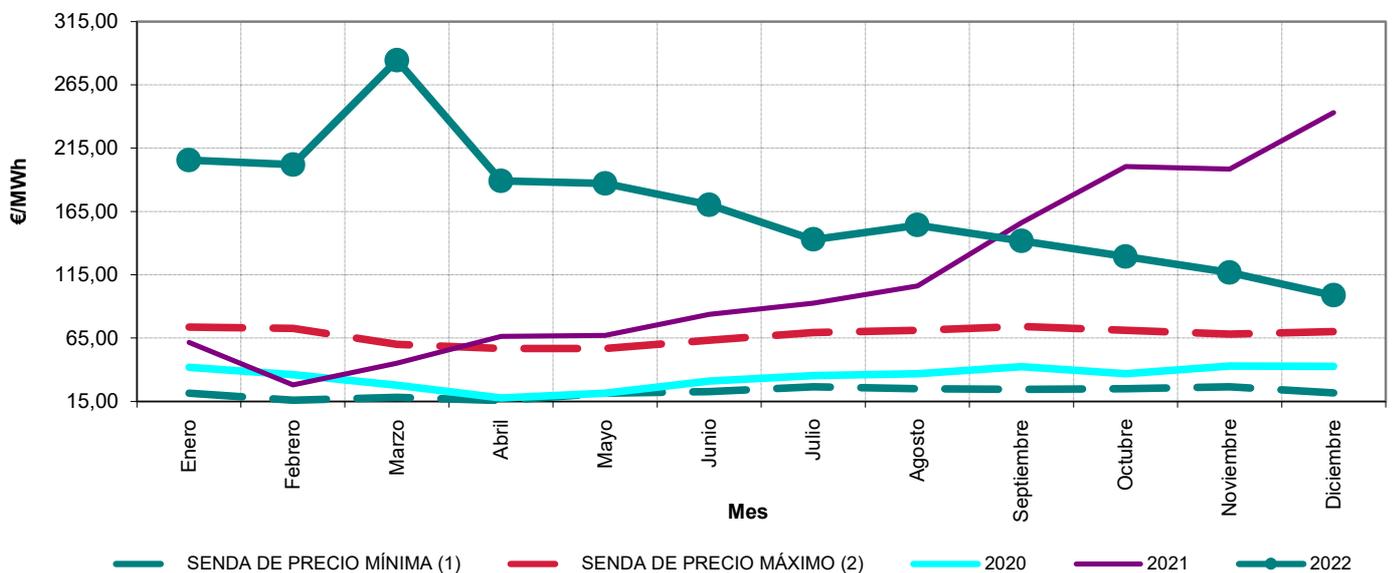
(3) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

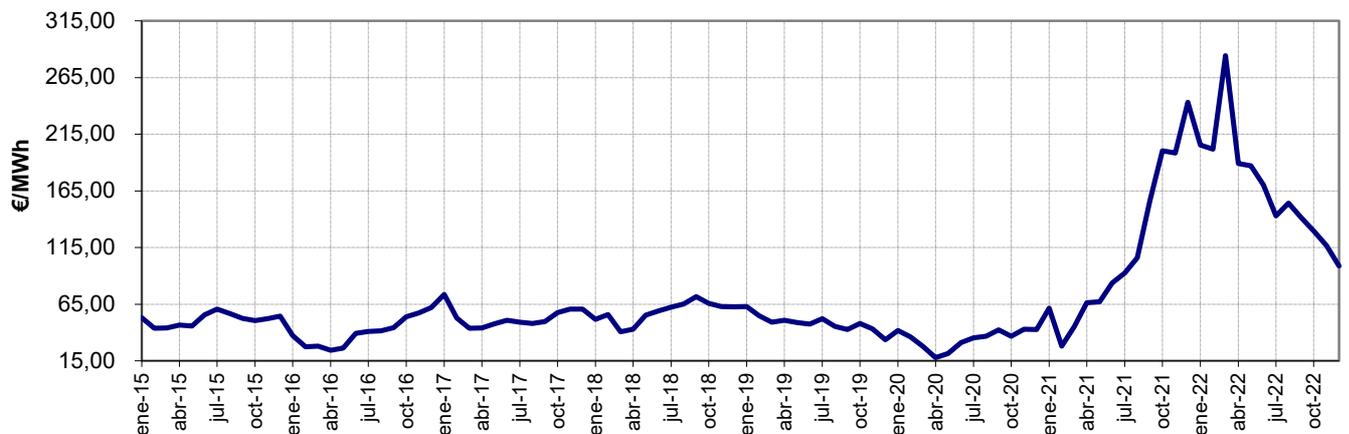
6.- Mercado de producción. España

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			
sep-22	141,635			2019	48,33	
oct-22	129,28	-8,7%	-35,5%	2020	34,79	-28,0%
nov-22	116,68	-9,8%	-41,2%	2021	112,05	222,1%
dic-22	98,78	-15,3%	-59,4%	2022	168,35	50,2%



Precios medios ponderados diarios. Enero 2015 - diciembre 2022



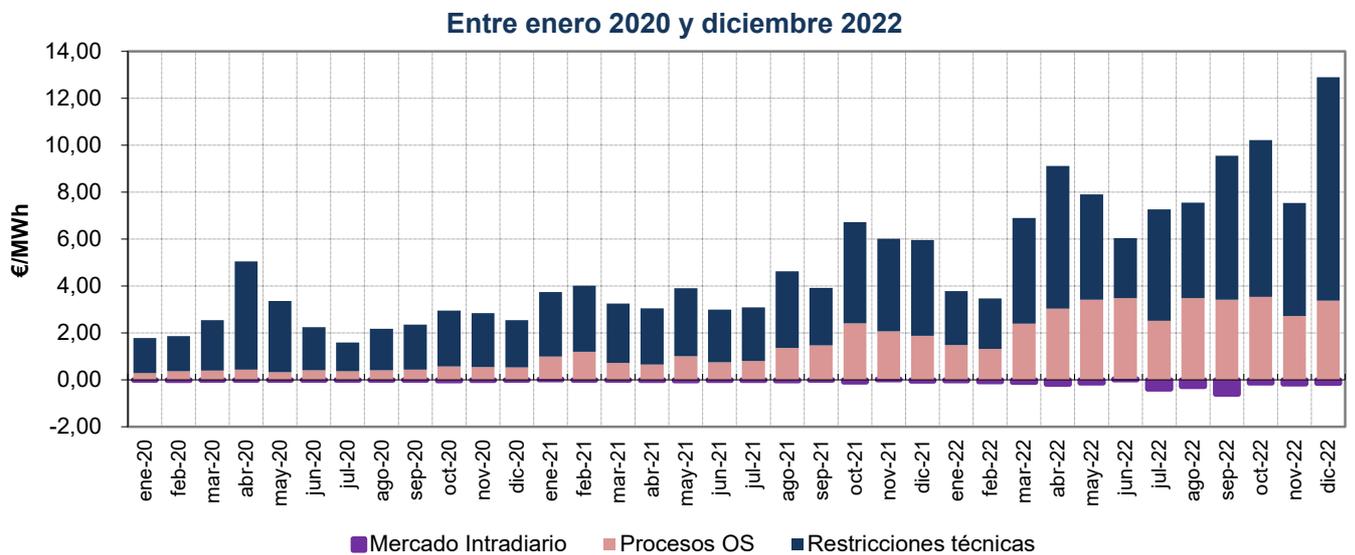
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

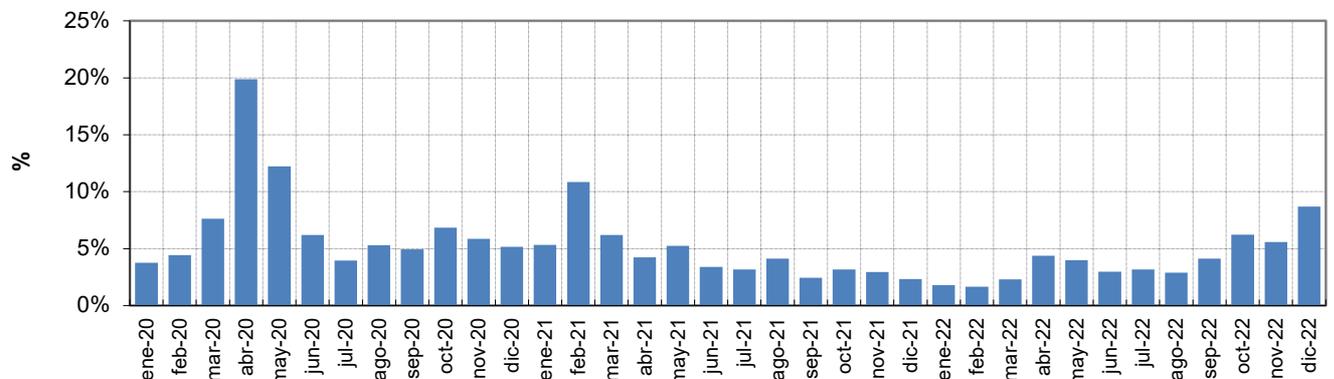
6.- Mercado de producción. España

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

Mes	En los últimos tres meses				Tasa de variación de los SS.CC	
	€/MWh				sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC		
sep-22	-0,613	3,411	6,141	8,939		
oct-22	-0,131	3,542	6,674	10,085	13%	52%
nov-22	-0,170	2,724	4,810	7,363	-27%	23%
dic-22	-0,152	3,372	9,529	12,749	73%	116%



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Enero 2020 - diciembre 2022

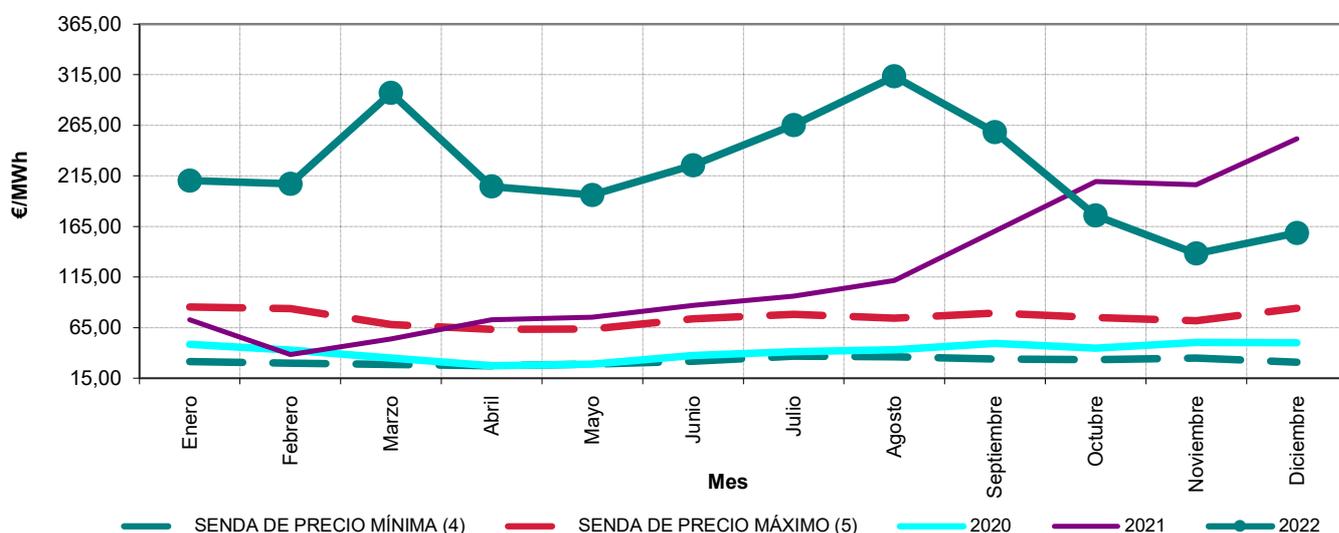


Fuente: OMEL, y CNMC

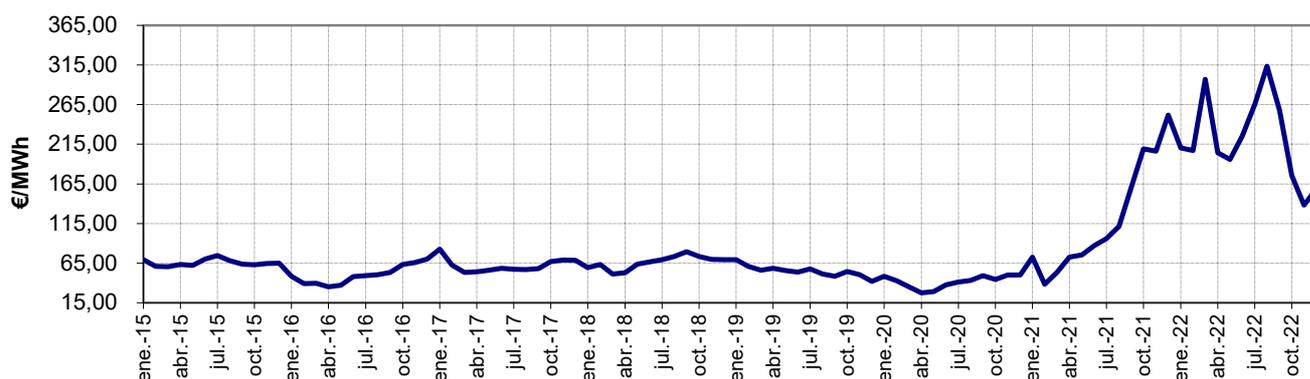
6.- Mercado de producción. España

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			
sep-22	258,02			2019	48,33	
oct-22	175,71	-31,9%	-16,0%	2020	41,96	-13,2%
nov-22	138,14	-21,4%	-33,0%	2021	116,78	178,3%
dic-22	158,59	14,8%	-37,0%	2022	223,13	91,1%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Enero 2015 - diciembre 2022



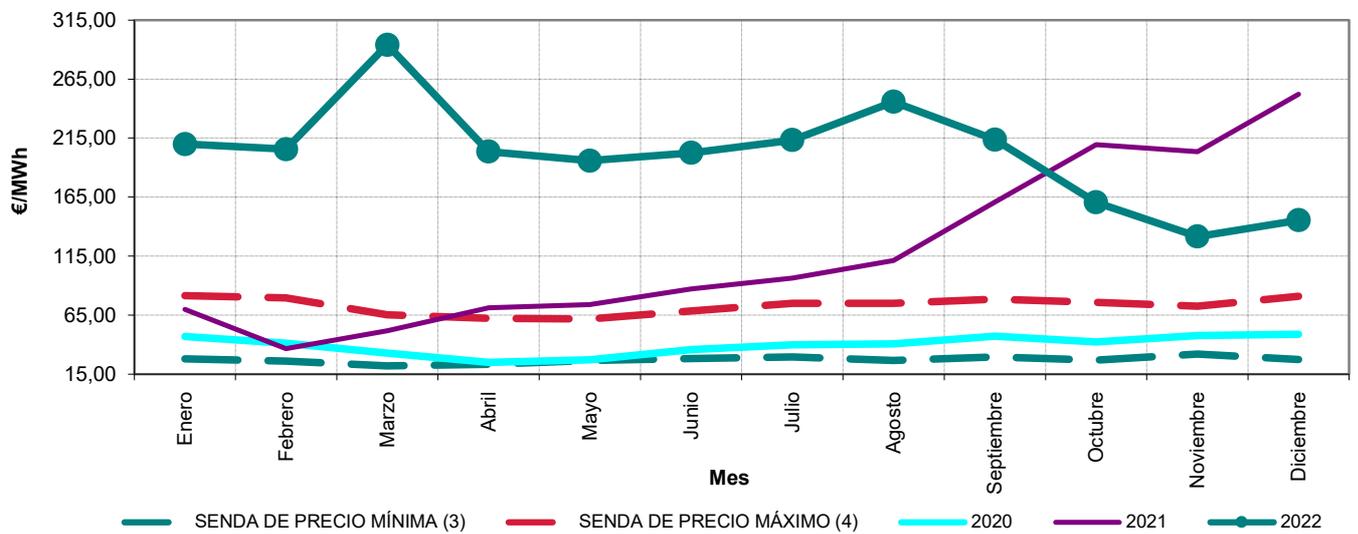
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
 - (2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (3) A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-I 10/2022
 - (4) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
 - (5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

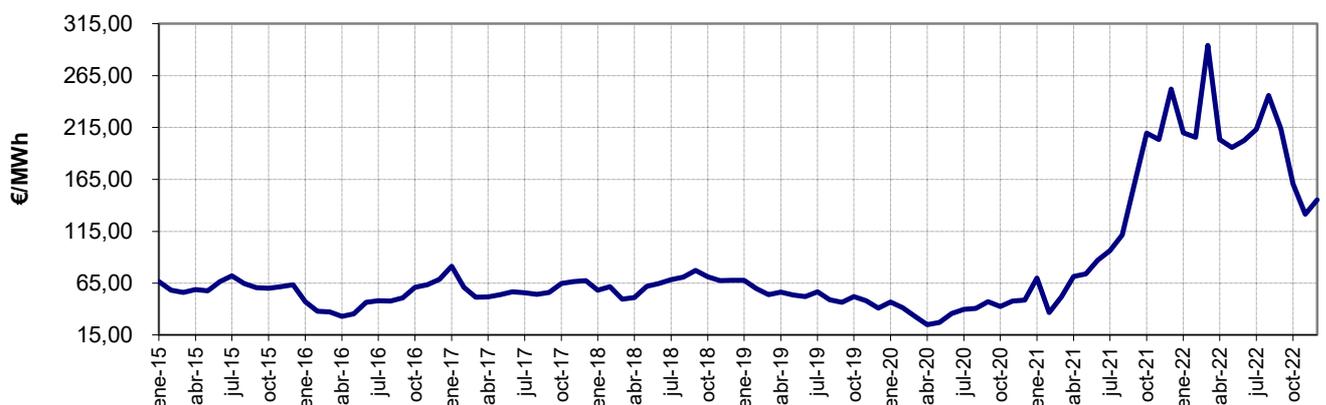
6.- Mercado de producción. España

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

En los últimos tres meses				En los últimos tres años		
Mes	€/MWh	% de variación		Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
sep-22	213,78			2019	48,33	
oct-22	160,61	-24,9%	-23,3%	2020	40,20	-16,8%
nov-22	131,62	-18,1%	-35,3%	2021	118,85	195,6%
dic-22	145,43	10,5%	-42,3%	2022	202,98	70,8%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Enero 2015 - diciembre 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

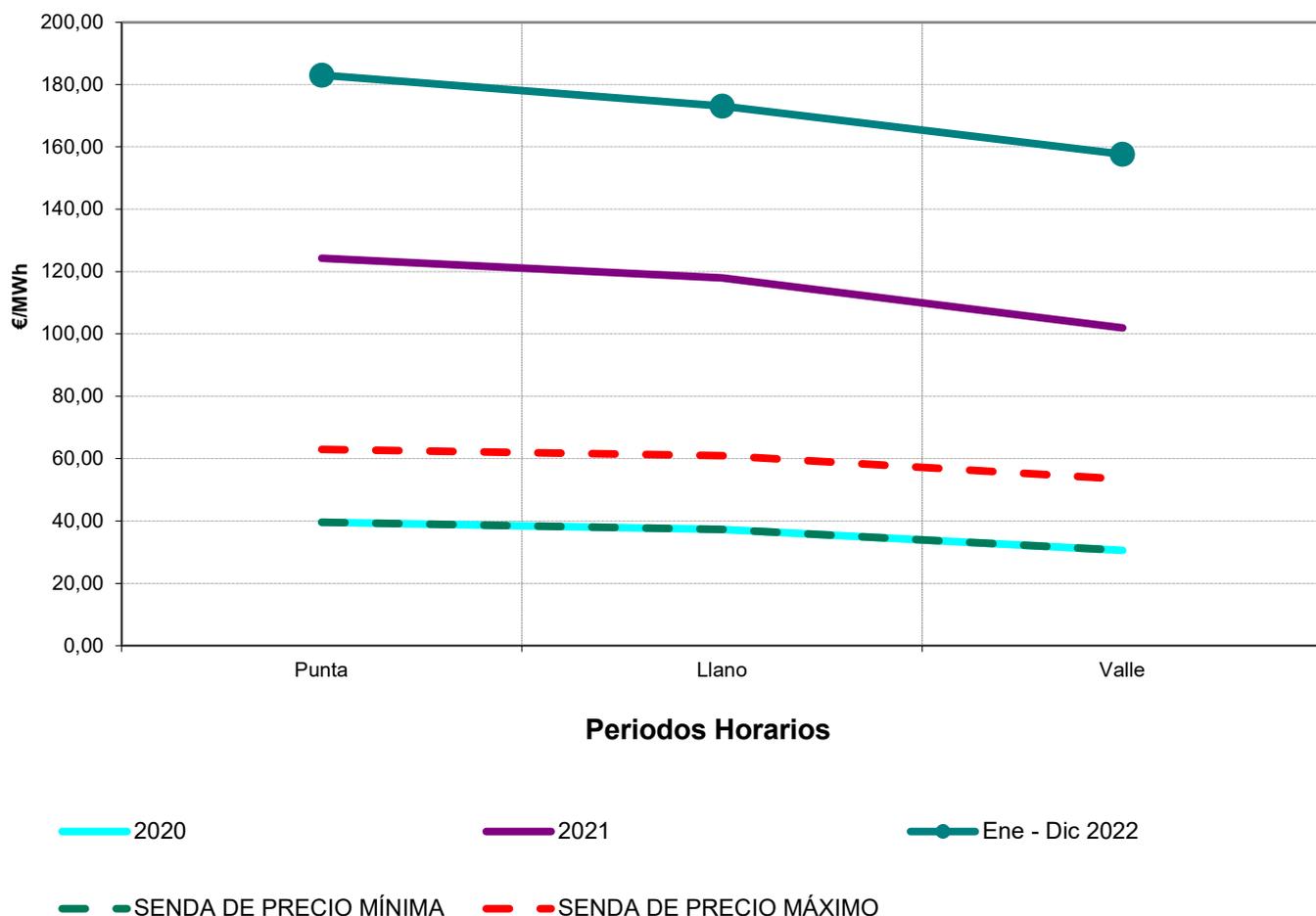
6.- Mercado de producción. España

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

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

Periodo 1 ■ Periodo 2 ■ Periodo 3 ■

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



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

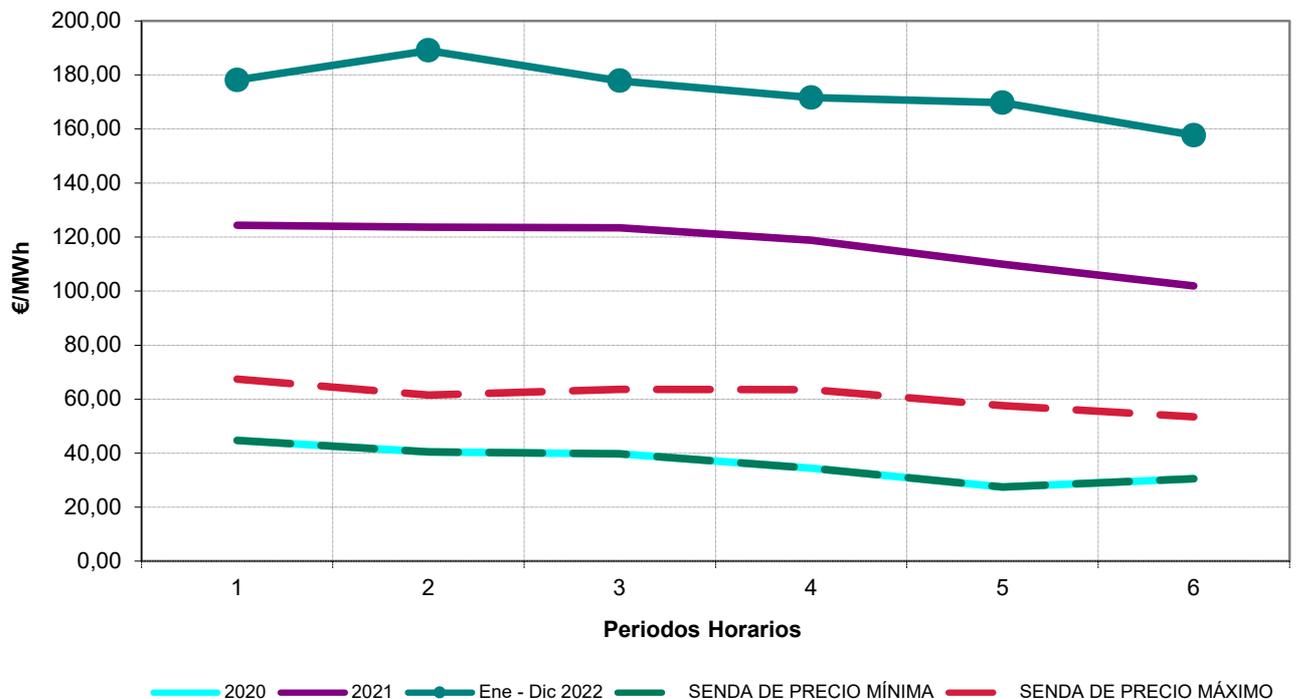
6.- Mercado de producción. España

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

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

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

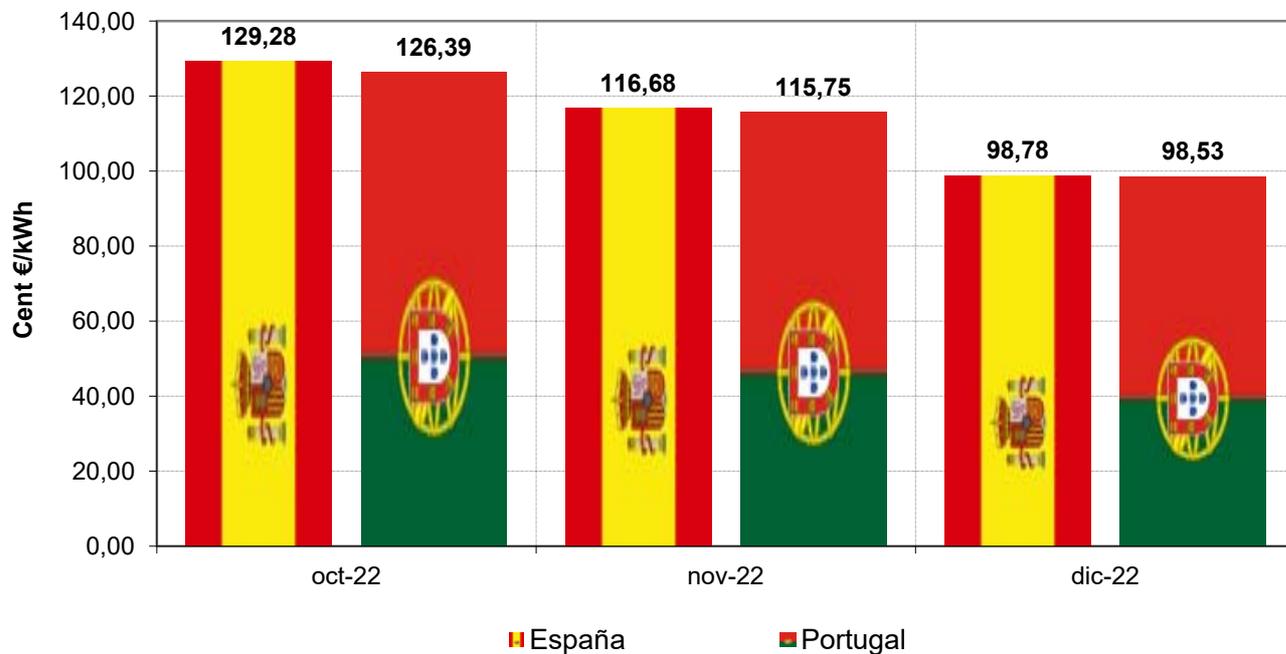
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

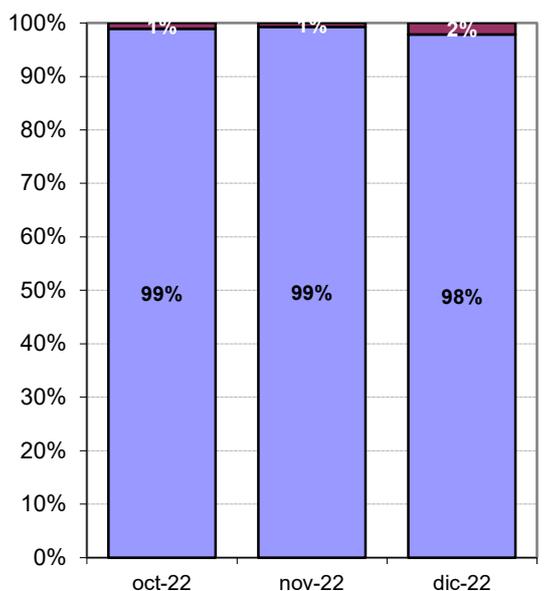
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

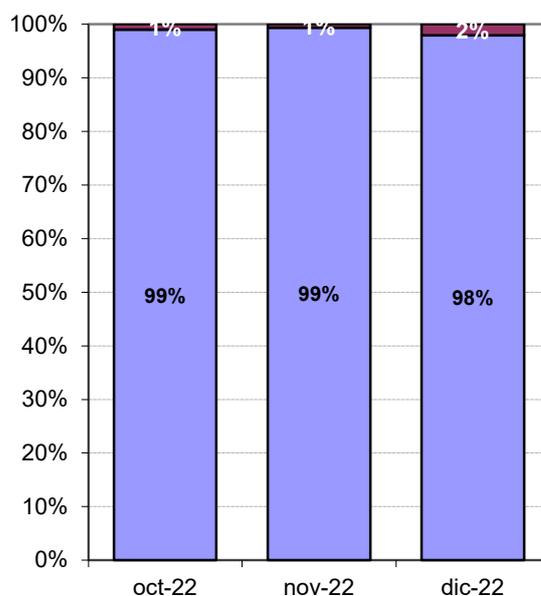


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



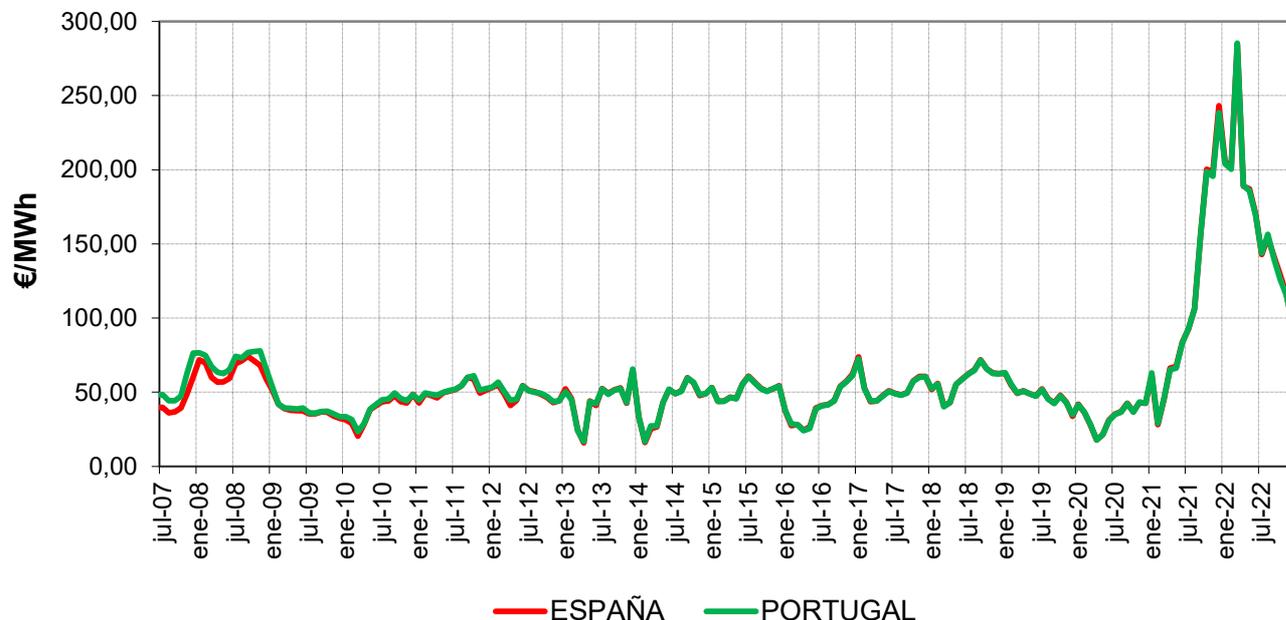
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

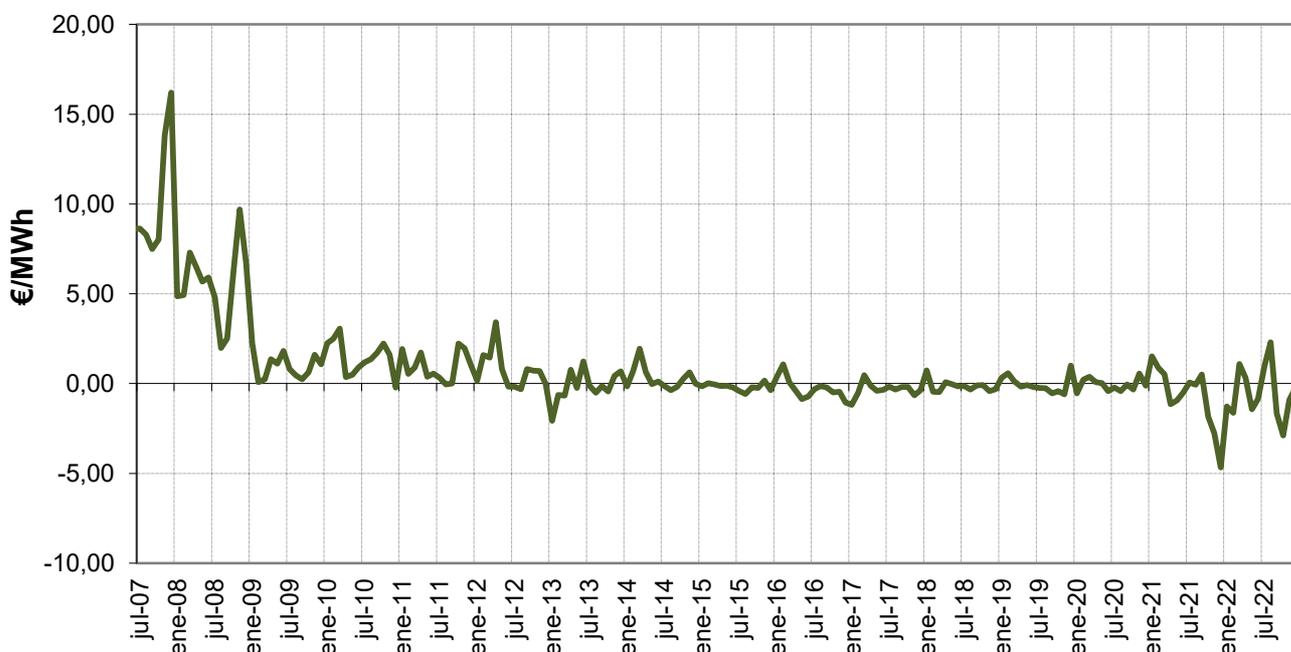
Fuente: OMEL, Y CNMC

7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007



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



Fuente: OMEL, Y CNMC

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

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

La FSE incluye los siguientes componentes de coste:

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

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

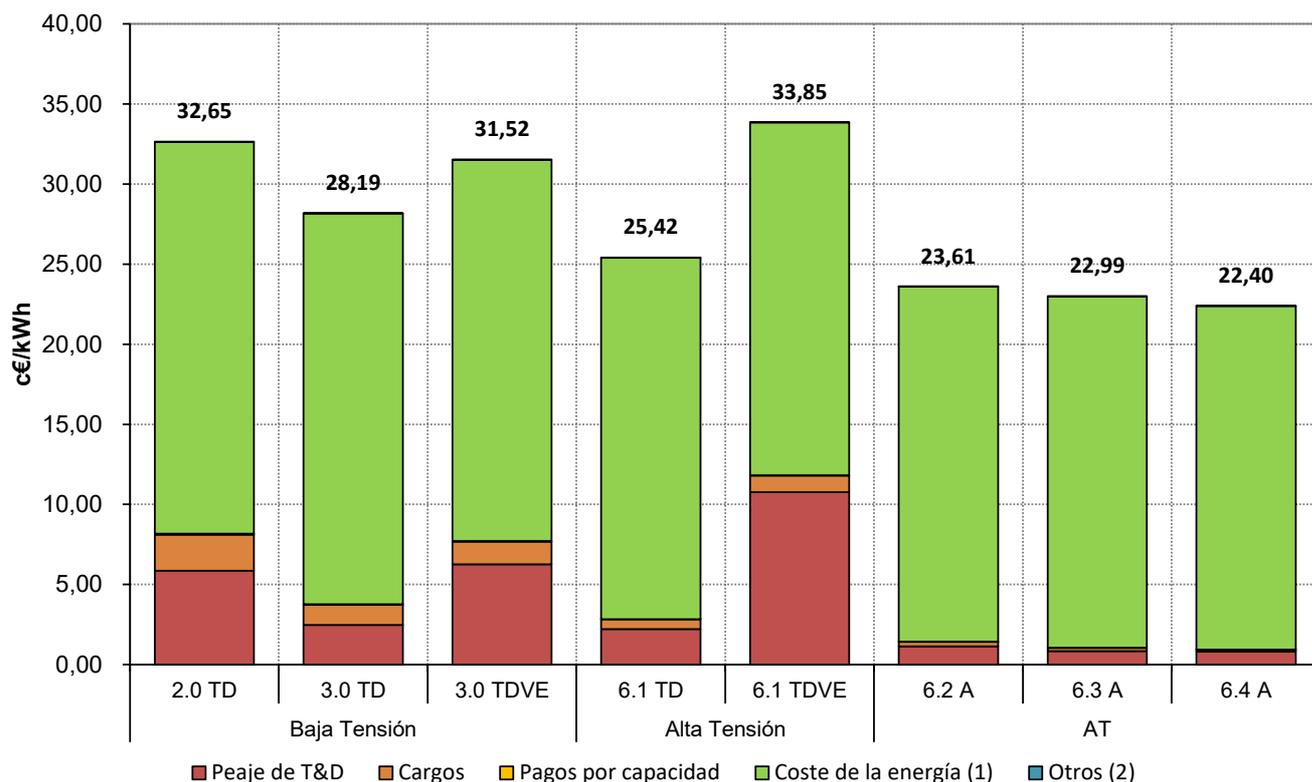
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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

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

Último mes disponible. Septiembre 2022

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	6,55	4,65	1,90	0,05	24,43	0,02	31,05	-5%	0%	-16%	-19%	33%	-2%	22%
2.0 TD	8,12	5,86	2,26	0,05	24,45	0,02	32,65	-6%	-1%	-17%	-18%	33%	-2%	20%
3.0 TD	3,73	2,48	1,25	0,03	24,38	0,03	28,19	-2%	5%	-15%	-20%	32%	-3%	26%
3.0 TDVE	7,68	6,25	1,43	0,04	23,78	0,02	31,52	-5%	-5%	-2%	-26%	29%	-2%	19%
Alta Tensión	2,15	1,71	0,44	0,01	22,28	0,02	24,46	5%	8%	-6%	-18%	32%	-2%	29%
6.1 TD	2,83	2,22	0,61	0,01	22,56	0,02	25,42	0%	4%	-10%	-19%	32%	-2%	28%
6.1 TDVE	11,81	10,77	1,03	0,02	22,01	0,02	33,85	-1%	0%	-13%	-17%	30%	-2%	17%
6.2 TD	1,43	1,15	0,27	0,01	22,16	0,02	23,61	5%	8%	-7%	-18%	32%	-2%	30%
6.3 TD	1,05	0,85	0,20	0,01	21,91	0,02	22,99	4%	8%	-7%	-16%	32%	-2%	31%
6.4 TD	0,94	0,83	0,10	0,01	21,44	0,02	22,40	23%	25%	8%	-15%	32%	-2%	32%
Total	4,13	3,03	1,10	0,03	23,24	0,02	27,42	-1%	4%	-12%	-17%	33%	-2%	26%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

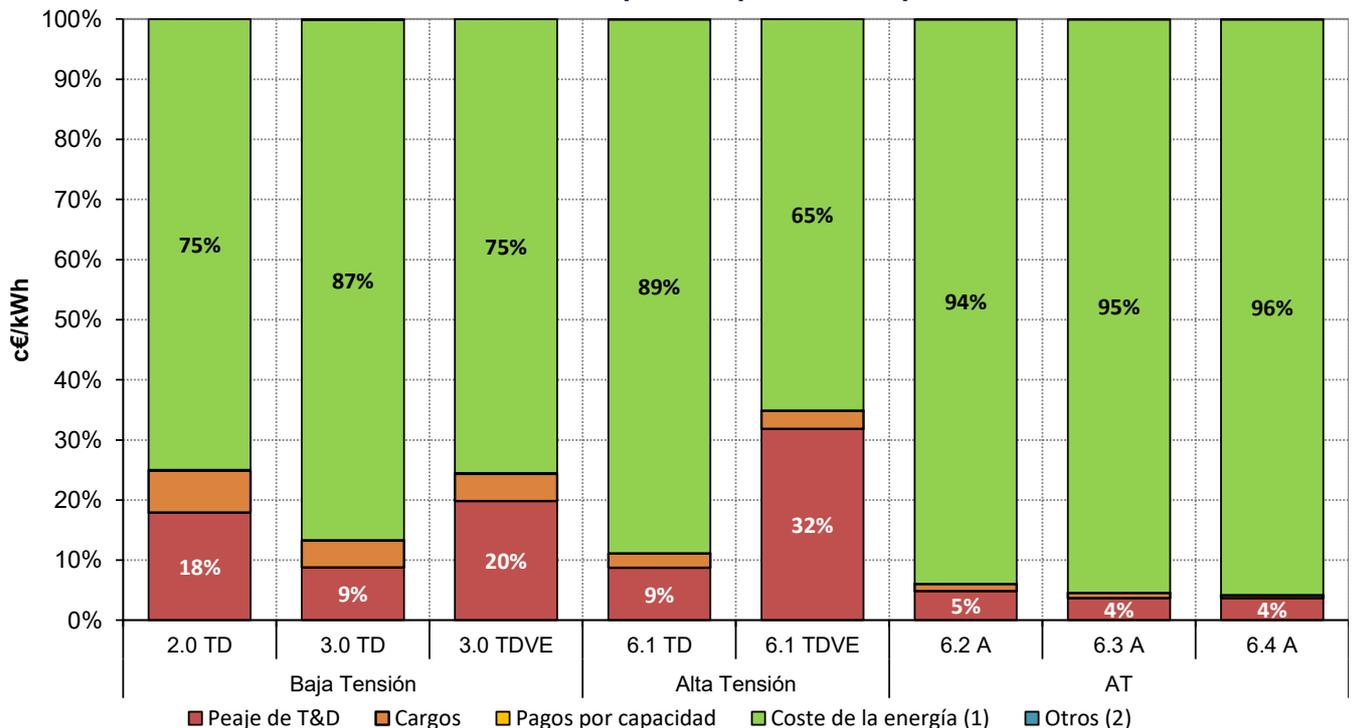
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Septiembre 2022							Septiembre 2021						
	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	21%	15%	6%	0%	79%	0%	100%	27%	18%	9%	0%	73%	0%	100%
2.0 TD	25%	18%	7%	0%	75%	0%	100%	32%	22%	10%	0%	68%	0%	100%
3.0 TD	13%	9%	4%	0%	87%	0%	100%	17%	11%	7%	0%	83%	0%	100%
3.0 TDVE	24%	20%	5%	0%	75%	0%	100%	30%	25%	6%	0%	69%	0%	100%
Alta Tensión	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%	11%	8%	2%	0%	89%	0%	100%
6.1 TD	11%	9%	2%	0%	89%	0%	100%	14%	11%	3%	0%	86%	0%	100%
6.1 TDVE	35%	32%	3%	0%	65%	0%	100%	41%	37%	4%	0%	59%	0%	100%
6.2 TD	6%	5%	1%	0%	94%	0%	100%	7%	6%	2%	0%	92%	0%	100%
6.3 TD	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%	6%	4%	1%	0%	94%	0%	100%
6.4 TD	4%	4%	0%	0%	96%	0%	100%	4%	4%	1%	0%	95%	0%	100%
Total	15%	11%	4%	0%	85%	0%	100%	19%	13%	6%	0%	81%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Septiembre 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

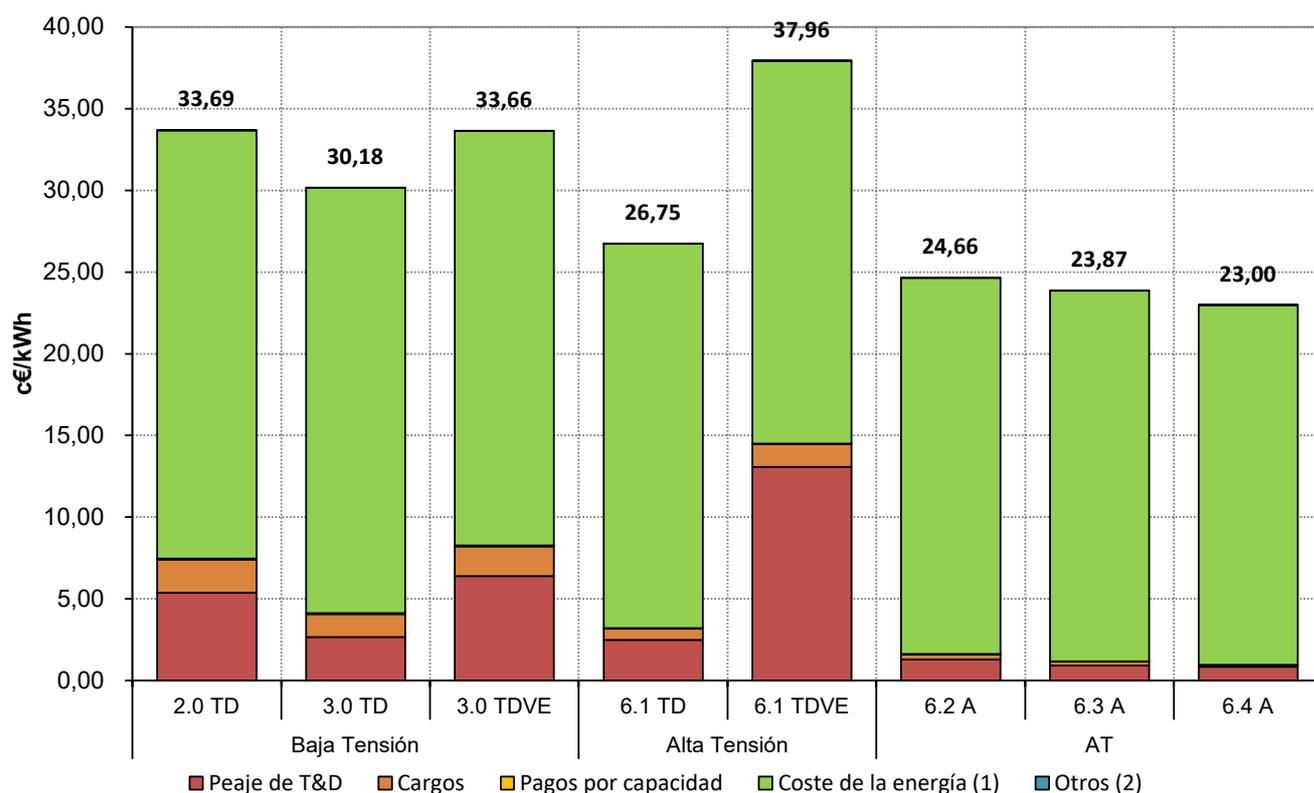
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, y a partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-1 10/2022

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

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

Últimos 12 meses. Octubre 2021 - septiembre 2022

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	6,31	4,48	1,82	0,06	26,16	0,02	32,54	-28%			-82%	208%	0%	85%
2.0 TD	7,39	5,37	2,02	0,06	26,22	0,02	33,69	-26%			-82%	214%	0%	80%
3.0 TD	4,06	2,64	1,41	0,06	26,03	0,03	30,18	-31%			-81%	194%	0%	100%
3.0 TDVE	8,20	6,38	1,82	0,06	25,39	0,02	33,66	-26%			-24%	70%	-1%	29%
Alta Tensión	2,36	1,86	0,49	0,02	23,14	0,02	25,53	-13%			-80%	196%	-1%	140%
6.1 TD	3,17	2,48	0,70	0,02	23,54	0,02	26,75	-17%			-81%	192%	-1%	122%
6.1 TDVE	14,48	13,06	1,42	0,02	23,44	0,02	37,96	1%			-14%	79%	-2%	38%
6.2 TD	1,60	1,29	0,31	0,02	23,02	0,02	24,66	-8%			-78%	200%	-1%	159%
6.3 TD	1,14	0,91	0,23	0,02	22,69	0,02	23,87	-19%			-78%	198%	0%	162%
6.4 TD	0,94	0,84	0,10	0,02	22,02	0,02	23,00	1%			-78%	199%	-1%	174%
Total	4,22	3,10	1,12	0,04	24,56	0,02	28,83	-23%			-81%	202%	0%	108%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

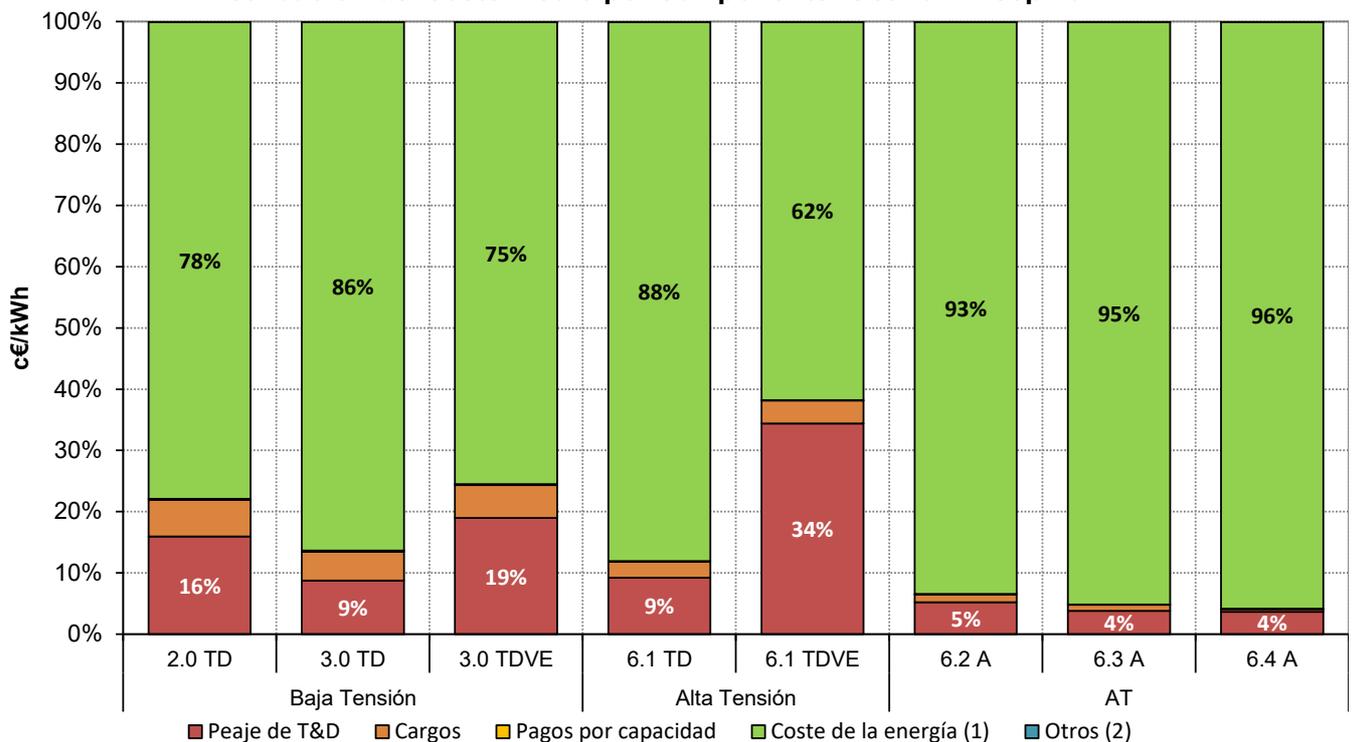
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Oct 2021 - sep 2022							Oct 2020 - sep 2021						
	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	19%	14%	6%	0%	80%	0%	100%	50%			2%	48%	0%	100%
2.0 TD	22%	16%	6%	0%	78%	0%	100%	54%			2%	45%	0%	100%
3.0 TD	13%	9%	5%	0%	86%	0%	100%	39%			2%	59%	0%	100%
3.0 TDVE	24%	19%	5%	0%	75%	0%	100%	42%			0%	57%	0%	100%
Alta Tensión	9%	7%	2%	0%	91%	0%	100%	26%			1%	73%	0%	100%
6.1 TD	12%	9%	3%	0%	88%	0%	100%	32%			1%	67%	0%	100%
6.1 TDVE	38%	34%	4%	0%	62%	0%	100%	52%			0%	48%	0%	100%
6.2 TD	6%	5%	1%	0%	93%	0%	100%	18%			1%	81%	0%	100%
6.3 TD	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%	16%			1%	83%	0%	100%
6.4 TD	4%	4%	0%	0%	96%	0%	100%	11%			1%	88%	0%	100%
Total	15%	11%	4%	0%	85%	0%	100%	40%			1%	59%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), OMEL y REE.

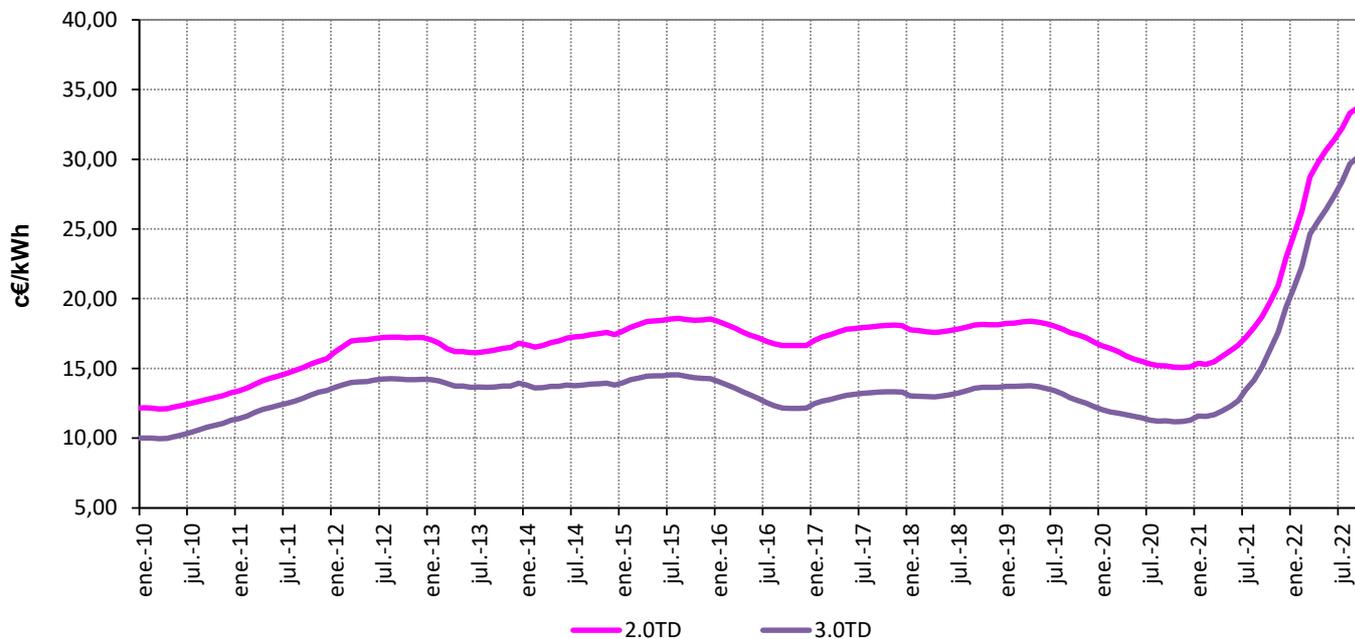
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

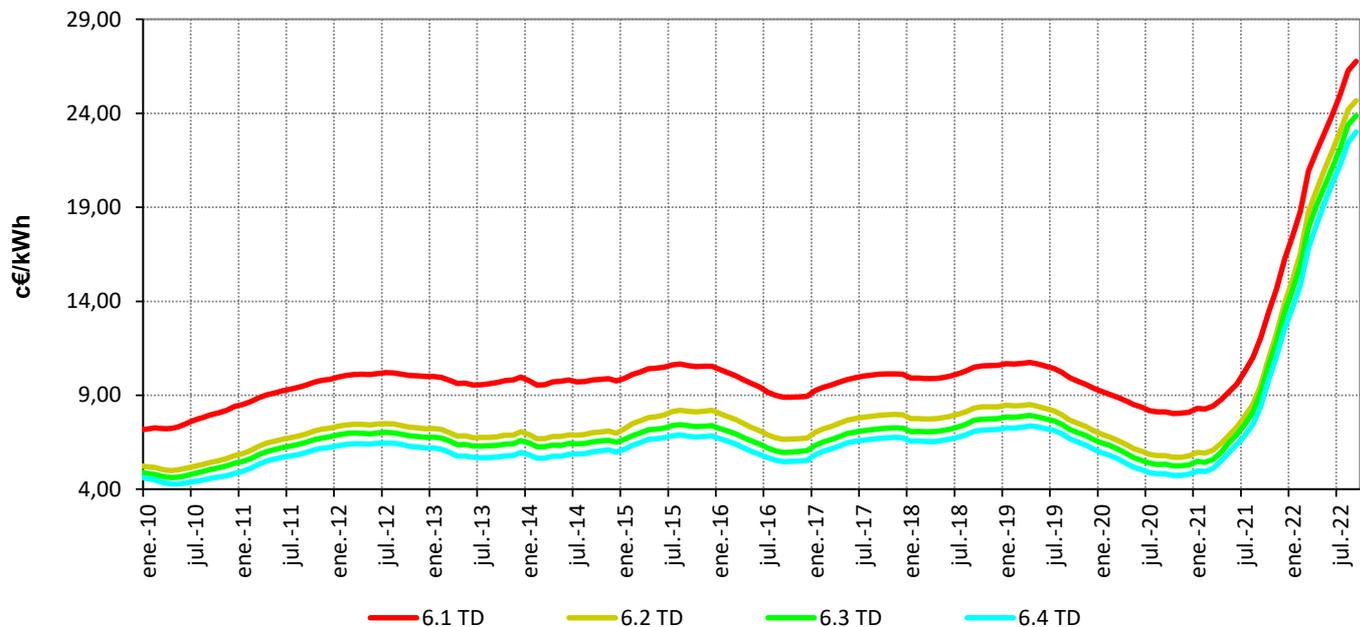
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	7,95	7,25	7,31	8,12	-29%	-31%	-30%	-6%
Peaje de T&D	5,71	5,11	5,19	5,86	-5%	-8%	-5%	-1%
Cargos	2,24	2,14	2,12	2,26	-56%	-57%	-57%	-17%
Pagos por capacidad	0,05	0,05	0,05	0,05	-19%	-20%	-19%	-18%
Coste de la energía	23,26	24,54	28,45	24,45	132%	122%	121%	33%
Mercado Diario	19,63	16,54	17,98	16,41	103%	55%	46%	-9%
SS.CC	0,71	0,82	0,88	1,07	104%	129%	62%	131%
Mecanismo de ajuste	2,92	7,18	9,59	6,98				
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	31,28	31,86	35,83	32,65	47%	47%	53%	20%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	10,37	10,21	8,91	7,39	1%	-2%	-13%	-26%
Peaje de T&D			3,14	5,37				
Cargos			1,44	2,02				
Pagos por capacidad	0,45	0,44	0,22	0,06	-5%	-3%	-49%	-82%
Coste de la energía	5,94	4,44	13,80	26,22	-17%	-25%	211%	214%
Mercado Diario	5,68	4,14	13,29	23,23	-16%	-27%	221%	192%
SS.CC	0,17	0,30	0,50	0,77	-37%	76%	70%	94%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				2,22				
Cuota OS	0,013	0,016	0,017	0,017	-12%	23%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	1%	0%	0%
Total	16,78	15,11	22,95	33,69	-7%	-10%	52%	80%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	3,60	4,80	3,62	3,73	-32%	-33%	-30%	-2%
Peaje de T&D	2,40	2,91	2,40	2,48	0%	4%	3%	5%
Cargos	1,20	1,89	1,22	1,25	-59%	-57%	-57%	-15%
Pagos por capacidad	0,04	0,10	0,03	0,03	-19%	-22%	-18%	-20%
Coste de la energía	23,23	24,60	28,42	24,38	131%	121%	121%	32%
Mercado Diario	19,57	16,59	17,92	16,33	101%	54%	45%	-9%
SS.CC	0,68	0,80	0,84	1,00	103%	128%	59%	126%
Mecanismo de ajuste	2,98	7,22	9,66	7,06				
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	26,89	29,51	32,10	28,17	74%	60%	77%	26%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	5,83	6,29	5,05	4,06	-1%	8%	-20%	-31%
Peaje de T&D			1,58	2,64				
Cargos			1,10	1,41				
Pagos por capacidad	0,48	0,47	0,22	0,06	-1%	-1%	-52%	-81%
Coste de la energía	5,93	4,51	14,11	26,03	-18%	-24%	212%	194%
Mercado Diario	5,68	4,23	13,62	22,81	-17%	-26%	222%	169%
SS.CC	0,16	0,28	0,49	0,75	-38%	76%	73%	94%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				2,47				
Cuota OS	0,013	0,016	0,017	0,017	-12%	23%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	1%	0%	0%
Total	12,25	11,29	19,40	30,17	-10%	-8%	72%	100%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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

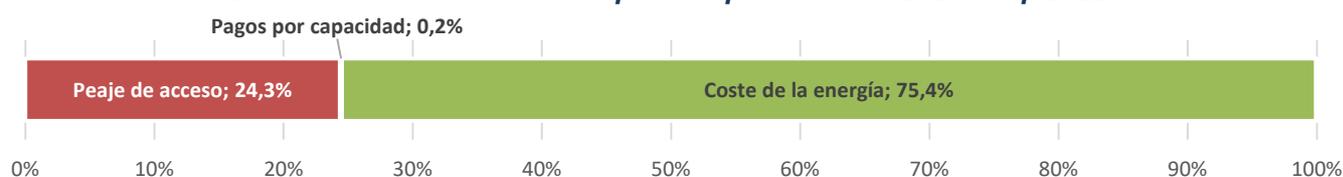
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	7,52	10,43	6,84	7,68	-68%	-41%	-35%	-5%
Peaje de T&D	6,11	7,44	5,45	6,25	-68%	-24%	-28%	-5%
Cargos	1,40	2,99	1,39	1,43	-66%	-62%	-54%	-2%
Pagos por capacidad	0,04	0,10	0,04	0,04	-41%	-30%	-25%	-26%
Coste de la energía	22,72	24,49	28,04	23,78	121%	120%	117%	29%
Mercado Diario	19,23	16,60	17,81	16,11	93%	54%	44%	-11%
SS.CC	0,69	0,82	0,89	1,04	127%	138%	82%	136%
Mecanismo de ajuste	2,80	7,07	9,34	6,63				
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	-2%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	30,29	35,04	34,94	31,52	-11%	21%	49%	19%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso			8,55	8,20				-26%
Peaje de T&D			7,36	6,38				
Cargos			1,19	1,82				
Pagos por capacidad			0,08	0,06				-24%
Coste de la energía			23,23	25,39				70%
Mercado Diario			22,62	20,31				40%
SS.CC			0,61	0,84				94%
Mecanismo de ajuste				4,24				
Cuota OS			0,017	0,016				-1%
Cuota OMIE			0,003	0,003				0%
Total			31,89	33,66				29%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	2,71	4,22	2,96	2,83	-23%	-19%	-16%	0%
Peaje de T&D	2,14	3,26	2,35	2,22	-3%	8%	6%	4%
Cargos	0,57	0,96	0,61	0,61	-56%	-57%	-54%	-10%
Pagos por capacidad	0,01	0,04	0,01	0,01	-20%	-21%	-19%	-19%
Coste de la energía	21,48	22,68	26,23	22,56	132%	122%	122%	32%
Mercado Diario	18,09	15,26	16,53	15,11	103%	54%	46%	-9%
SS.CC	0,64	0,73	0,77	0,95	99%	121%	57%	127%
Mecanismo de ajuste	2,75	6,69	8,92	6,50				
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	24,22	26,95	29,22	25,42	89%	74%	90%	28%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	3,78	3,87	3,53	3,17	0%	2%	-9%	-17%
Peaje de T&D			1,49	2,48				
Cargos			0,53	0,70				
Pagos por capacidad	0,18	0,18	0,08	0,02	0%	1%	-52%	-81%
Coste de la energía	5,41	4,04	12,61	23,54	-18%	-25%	212%	192%
Mercado Diario	5,17	3,76	12,15	20,58	-17%	-27%	223%	168%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,71	-38%	76%	68%	94%
S. Interrumpibilidad	0,080	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				2,26				
Cuota OS	0,012	0,015	0,015	0,015	-12%	22%	5%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	-1%
Total	9,38	8,10	16,24	26,75	-12%	-14%	100%	122%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	13,66	21,43	9,92	11,81		-2%	-14%	-1%
Peaje de T&D	12,62	18,99	8,91	10,77		18%	-4%	0%
Cargos	1,04	2,45	1,01	1,03		-57%	-56%	-13%
Pagos por capacidad	0,02	0,04	0,01	0,02		-21%	-19%	-17%
Coste de la energía	20,92	22,55	25,76	22,01		121%	118%	30%
Mercado Diario	17,72	15,28	16,36	14,92		55%	44%	-10%
SS.CC	0,63	0,75	0,82	0,96		134%	76%	133%
Mecanismo de ajuste	2,57	6,51	8,58	6,13				
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015		-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003		-1%	-1%	-1%
Total	34,62	44,04	35,71	33,85		37%	53%	17%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso			12,03	14,48				1%
Peaje de T&D			10,71	13,06				
Cargos			1,33	1,42				
Pagos por capacidad			0,03	0,02				-14%
Coste de la energía			19,29	23,44				79%
Mercado Diario			18,75	18,12				43%
SS.CC			0,53	0,77				87%
Mecanismo de ajuste				4,56				
Cuota OS			0,015	0,015				-2%
Cuota OMIE			0,003	0,003				-1%
Total			31,37	37,96				38%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	1,40	2,05	1,59	1,43	-21%	-22%	-7%	5%
Peaje de T&D	1,14	1,60	1,30	1,15	-3%	0%	15%	8%
Cargos	0,26	0,45	0,29	0,27	-56%	-56%	-50%	-7%
Pagos por capacidad	0,01	0,03	0,01	0,01	-18%	-21%	-17%	-18%
Coste de la energía	21,12	22,29	25,80	22,16	133%	122%	122%	32%
Mercado Diario	17,79	14,99	16,25	14,82	103%	54%	46%	-9%
SS.CC	0,63	0,71	0,76	0,93	97%	117%	54%	125%
Mecanismo de ajuste	2,70	6,59	8,79	6,41				
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	22,55	24,38	27,42	23,61	107%	92%	105%	30%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	1,69	1,69	1,67	1,60	-7%	0%	-1%	-8%
Peaje de T&D			0,75	1,29				
Cargos			0,22	0,31				
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,07	0,02	1%	3%	-48%	-78%
Coste de la energía	5,28	3,93	12,15	23,02	-18%	-26%	209%	200%
Mercado Diario	5,05	3,66	11,69	20,27	-17%	-28%	220%	178%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,70	-37%	74%	67%	94%
S. Interrumpibilidad	0,078	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				2,05				
Cuota OS	0,012	0,014	0,015	0,015	-12%	22%	5%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	-1%
Total	7,11	5,77	13,90	24,66	-15%	-19%	141%	159%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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

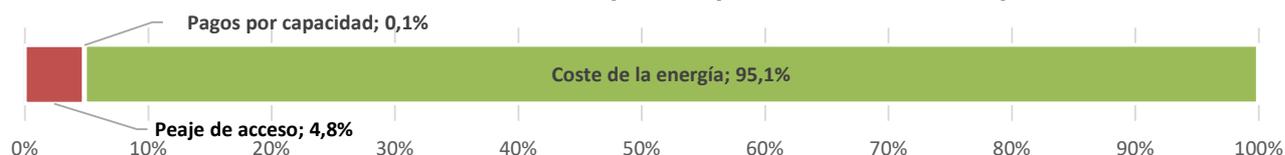
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	1,02	1,56	1,09	1,05	-21%	-18%	-12%	4%
Peaje de T&D	0,82	1,23	0,88	0,85	-3%	8%	10%	8%
Cargos	0,20	0,33	0,20	0,20	-56%	-57%	-53%	-7%
Pagos por capacidad	0,01	0,03	0,01	0,01	-18%	-22%	-17%	-16%
Coste de la energía	20,92	22,04	25,59	21,91	133%	122%	123%	32%
Mercado Diario	17,62	14,81	16,09	14,63	104%	54%	46%	-9%
SS.CC	0,63	0,68	0,74	0,91	96%	110%	49%	120%
Mecanismo de ajuste	2,67	6,55	8,76	6,37				
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	21,96	23,65	26,71	22,99	113%	99%	109%	31%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	1,34	1,34	1,32	1,14	1%	0%	-2%	-19%
Peaje de T&D			0,53	0,91				
Cargos			0,17	0,23				
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,06	0,02	2%	2%	-48%	-78%
Coste de la energía	5,17	3,82	12,03	22,69	-18%	-26%	215%	198%
Mercado Diario	4,94	3,55	11,57	19,89	-17%	-28%	226%	175%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,70	-37%	74%	67%	93%
S. Interrumpibilidad	0,077	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				2,10				
Cuota OS	0,012	0,014	0,015	0,015	-12%	22%	5%	0%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	6,64	5,30	13,43	23,87	-14%	-20%	153%	162%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), 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			
	jun.-22	jul.-22	ago.-22	sep.-22	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21	ago 22 s/ ago 21	sep 22 s/ sep 21
Peaje de acceso	0,84	1,25	1,05	0,94	-6%	-7%	19%	23%
Peaje de T&D	0,75	1,10	0,94	0,83	6%	7%	36%	25%
Cargos	0,09	0,15	0,11	0,10	-50%	-52%	-42%	8%
Pagos por capacidad	0,01	0,03	0,01	0,01	-20%	-19%	-17%	-15%
Coste de la energía	20,43	21,52	25,00	21,44	134%	123%	123%	32%
Mercado Diario	17,21	14,46	15,72	14,31	104%	55%	46%	-9%
SS.CC	0,62	0,66	0,72	0,89	96%	108%	50%	119%
Mecanismo de ajuste	2,60	6,40	8,56	6,24				
Cuota OMIE	0,014	0,014	0,014	0,014	-3%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	-1%	-1%	-1%
Total	21,30	22,82	26,08	22,40	120%	106%	115%	32%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Oct 2021 - sep 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Oct 2021 - sep 2022 s/ Oct 2020 - sep 2021
Peaje de acceso	0,92	0,93	0,91	0,94	4%	1%	-2%	1%
Peaje de T&D			0,46	0,84				
Cargos			0,07	0,10				
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,06	0,02	1%	2%	-48%	-78%
Coste de la energía	5,09	3,75	11,60	22,02	-18%	-26%	209%	199%
Mercado Diario	4,86	3,47	11,15	19,62	-16%	-29%	221%	180%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,69	-37%	74%	64%	93%
S. Interrumpibilidad	0,076	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				1,72				
Cuota OS	0,011	0,014	0,015	0,014	-12%	22%	5%	-1%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	-1%
Total	6,13	4,80	12,58	23,00	-15%	-22%	162%	174%

Distribución del coste medio por componente. Oct 2021 - sep 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 11 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización