

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE SEPTIEMBRE DE 2022

IS/DE/012/22

8 de septiembre de 2022

www.cnmc.es

Índice

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

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

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario	52
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	53
Facturación media de peajes de T&D	54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	55
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario	56
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	57
Facturación media de peajes de T&D	58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	59
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
4. Suministro de último recurso	61
<hr/>	
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Marzo 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 (kWh/cliente y año)	69
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	70
Consumidores abastecidos por COR	70
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	70
5. Costes previstos del sistema	72
<hr/>	
5.1- Costes previstos del sistema	72
Escandallo de costes	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. 1998-2021	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. Marzo 2022	86
Últimos 12 meses. Abril 2021 - marzo 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 suministros con las mismas características de conexión a un mismo nivel de tensión tarifario y con una misma discriminación horaria (véase Circular 3/2020, de 15 de enero (https://www.boe.es/diario_boe/txt.php?id=BOE-A-2020-1066)).

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Fuentes de información

Base de Datos de Liquidaciones del Sector Eléctrico (SINCRO)

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

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

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

Información estadística del operador del sistema

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

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

2007 y siguientes: CNE y CNMC

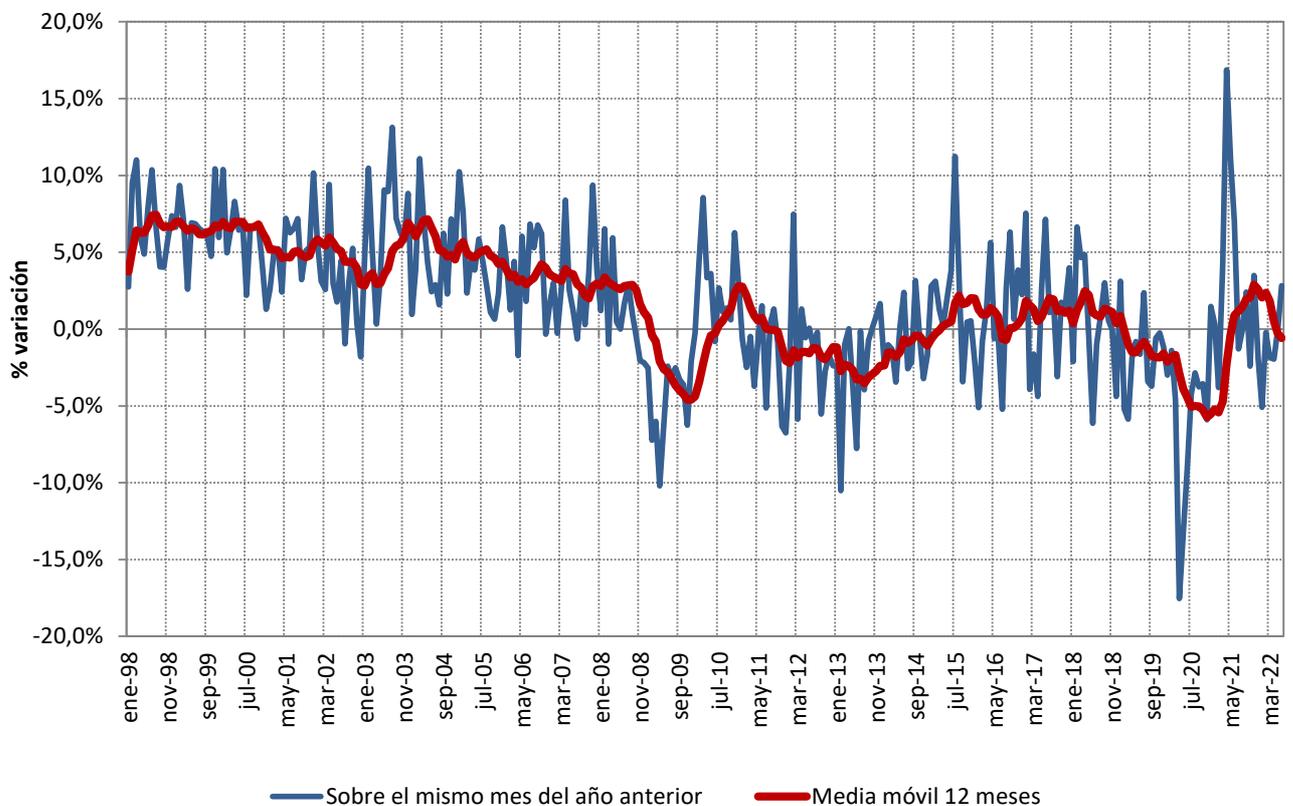
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	22.694	0,34	-5,08	0,34	-5,08	-5,22
Febrero	20.982	20.183	20.137	-3,81	-0,23	-1,60	-2,86	-5,42	2,36
Marzo	20.928	21.824	21.420	4,28	-1,85	0,27	-2,53	-4,71	1,83
Abril	17.063	19.941	19.553	16,87	-1,94	3,69	-2,39	-2,27	0,52
Mayo	18.310	20.348	20.339	11,13	-0,04	5,04	-1,94	-0,39	-0,29
Junio	19.360	20.721	21.306	7,03	2,82	5,36	-1,16	0,88	-0,59
Julio	23.196	22.897	-	-1,29	-	4,28	-	1,18	-
Agosto	22.066	22.050	-	-0,07	-	3,70	-	1,43	-
Septiembre	20.499	20.994	-	2,42	-	3,56	-	1,95	-
Octubre	20.693	20.195	-	-2,41	-	2,97	-	2,06	-
Noviembre	20.699	21.419	-	3,48	-	3,01	-	2,88	-
Diciembre	22.439	22.008	-	-1,92	-	2,57	-	2,57	-
Anual	250.064	256.489	125.449						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

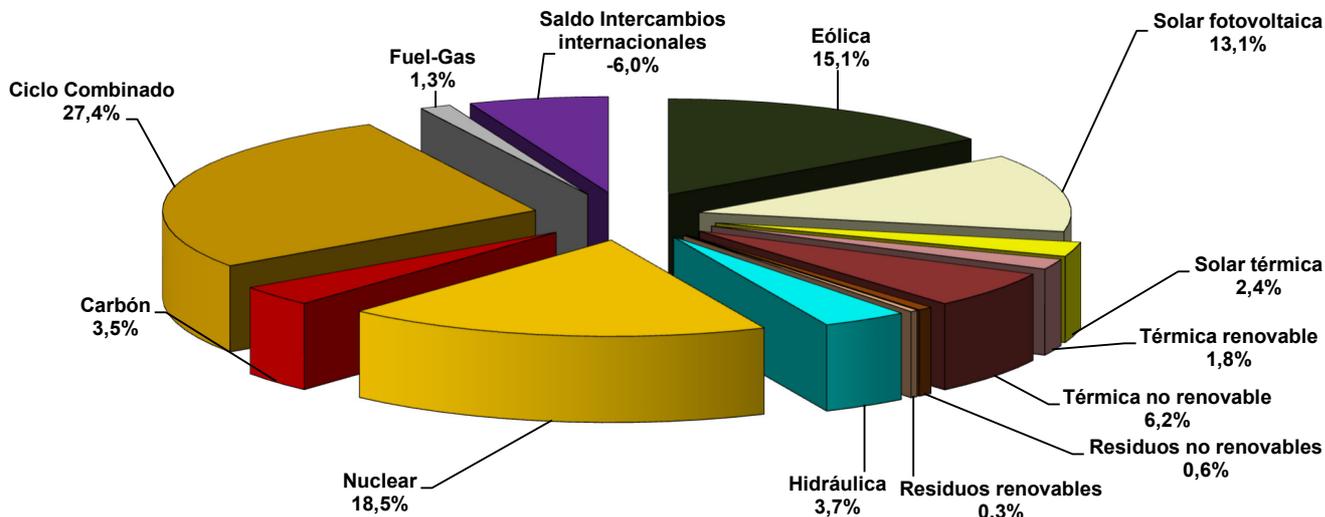
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2022

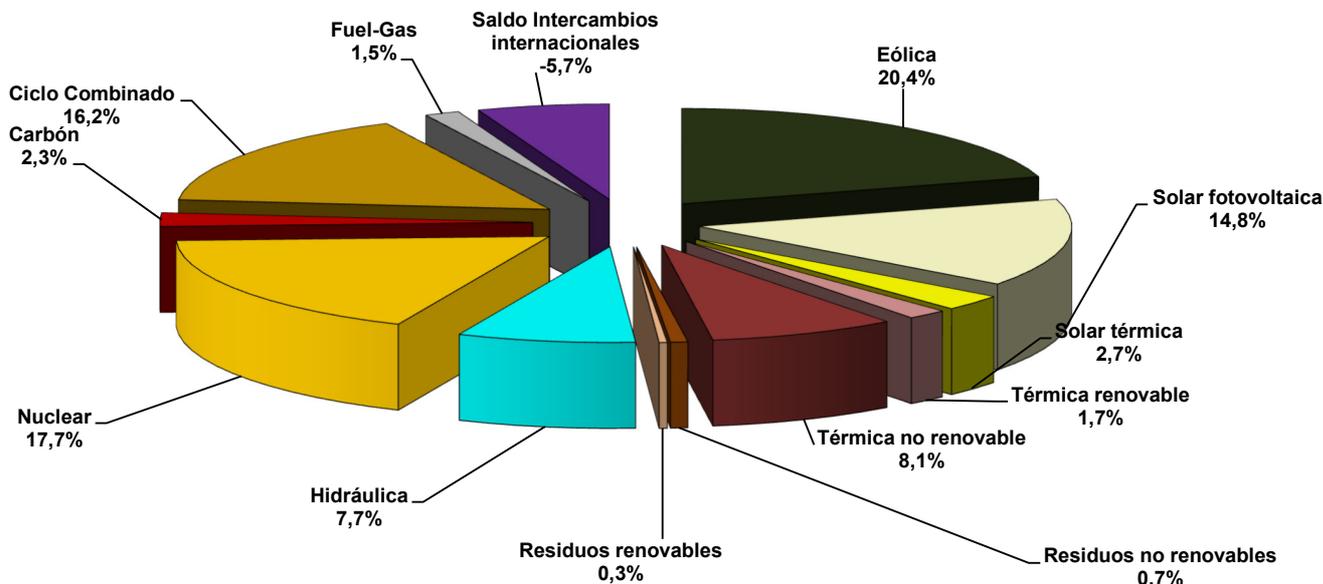


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 mayo de 2022



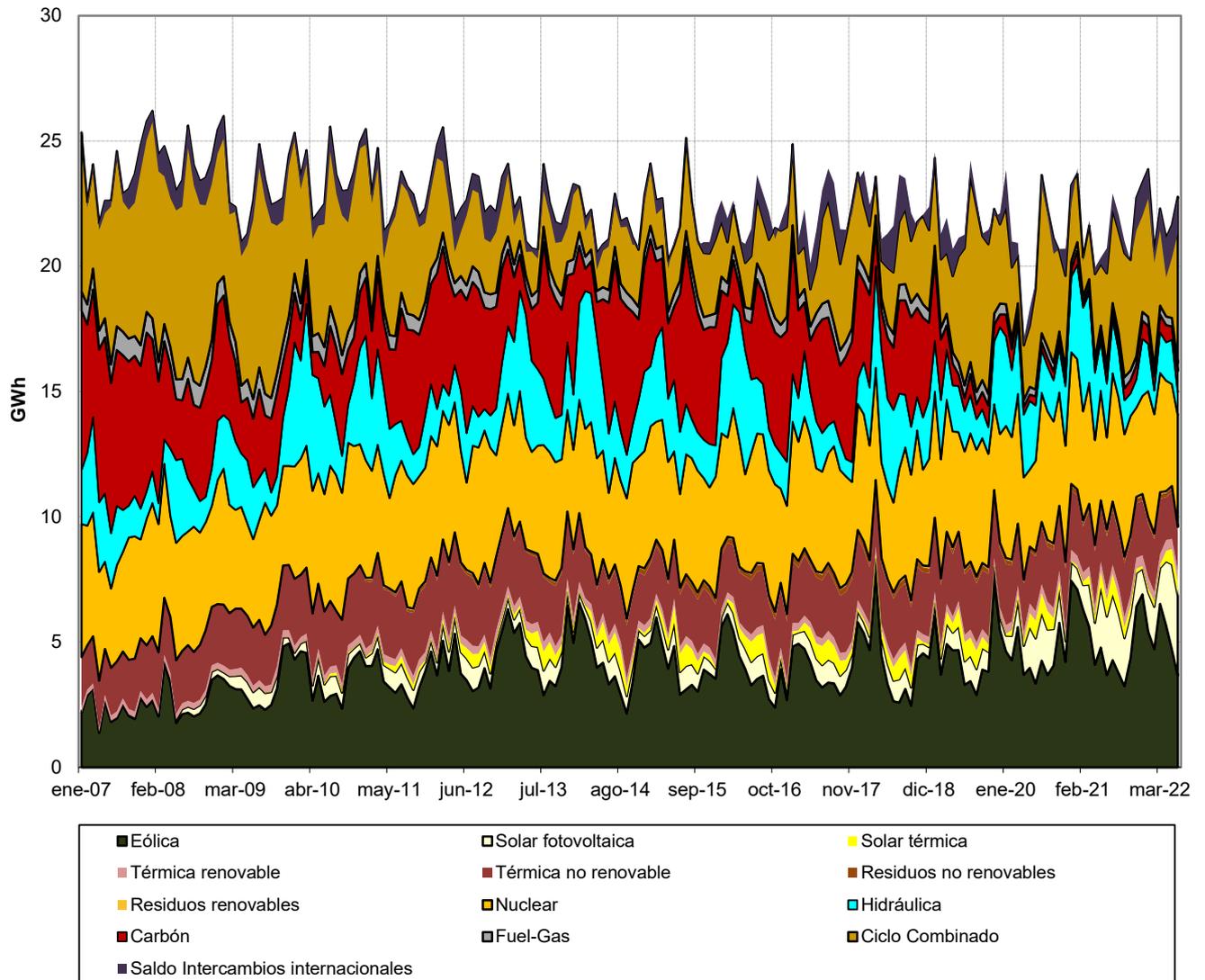
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

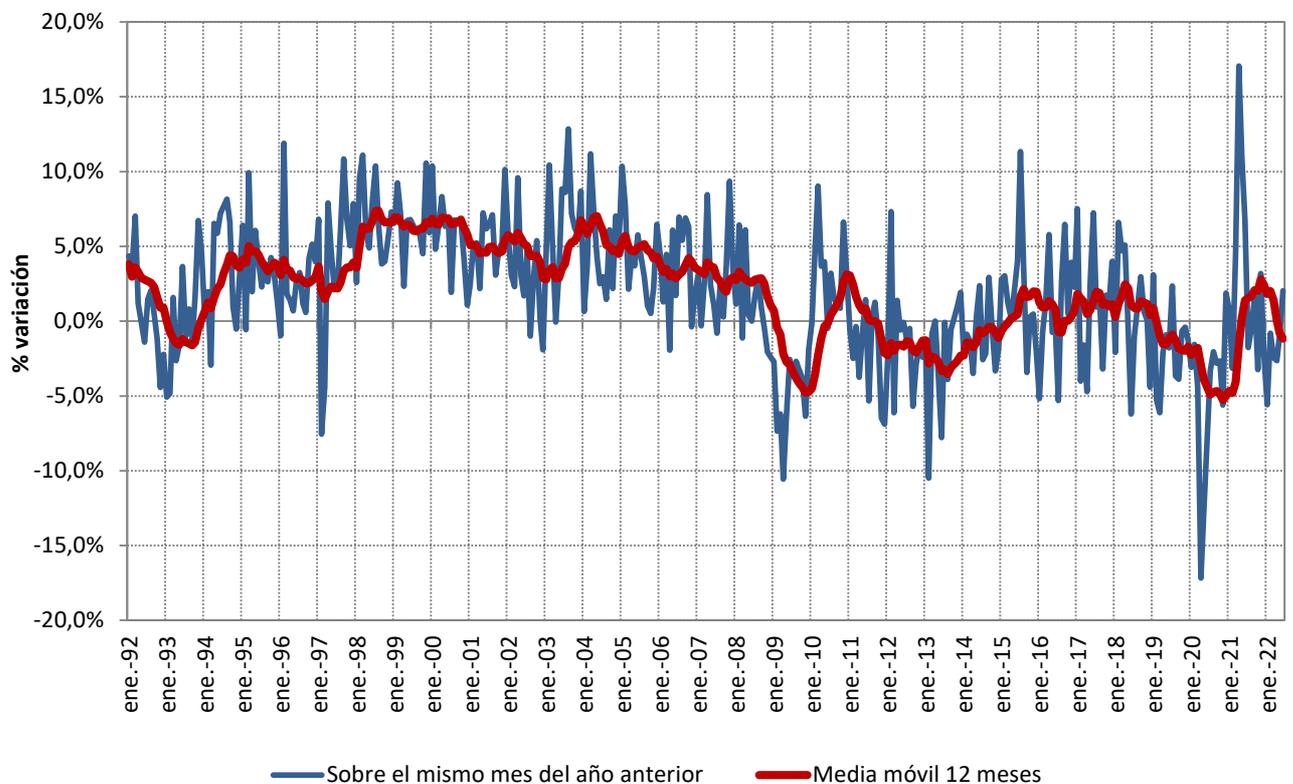
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	21.481	0,78	-5,59	0,78	-5,59	-4,67
Febrero	19.840	19.214	19.059	-3,16	-0,81	-1,06	-3,40	-4,80	2,01
Marzo	19.808	20.741	20.234	4,71	-2,45	0,77	-3,08	-4,07	1,40
Abril	16.160	18.915	18.415	17,05	-2,65	4,13	-2,98	-1,62	0,03
Mayo	17.368	19.296	19.135	11,10	-0,84	5,39	-2,57	0,21	-0,84
Junio	18.362	19.594	19.991	6,71	2,03	5,60	-1,82	1,39	-1,18
Julio	21.947	21.560	-	-1,77		4,42		1,55	
Agosto	20.746	20.653	-	-0,45		3,77		1,69	
Septiembre	19.375	19.691	-	1,63		3,54		2,07	
Octubre	19.618	18.982	-	-3,24		2,86		2,03	
Noviembre	19.650	20.274	-	3,17		2,89		2,80	
Diciembre	21.302	20.819	-	-2,27		2,42		2,42	
Anual	236.755	242.492	118.314						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

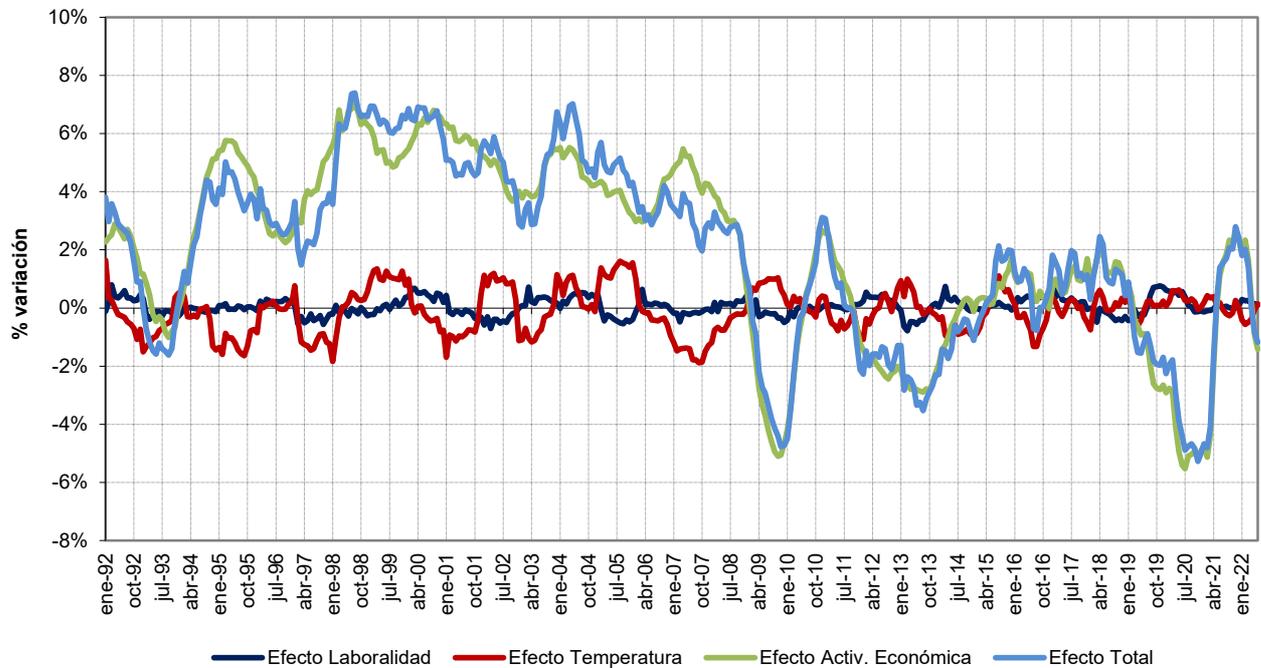
% Variación de la demanda peninsular



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)

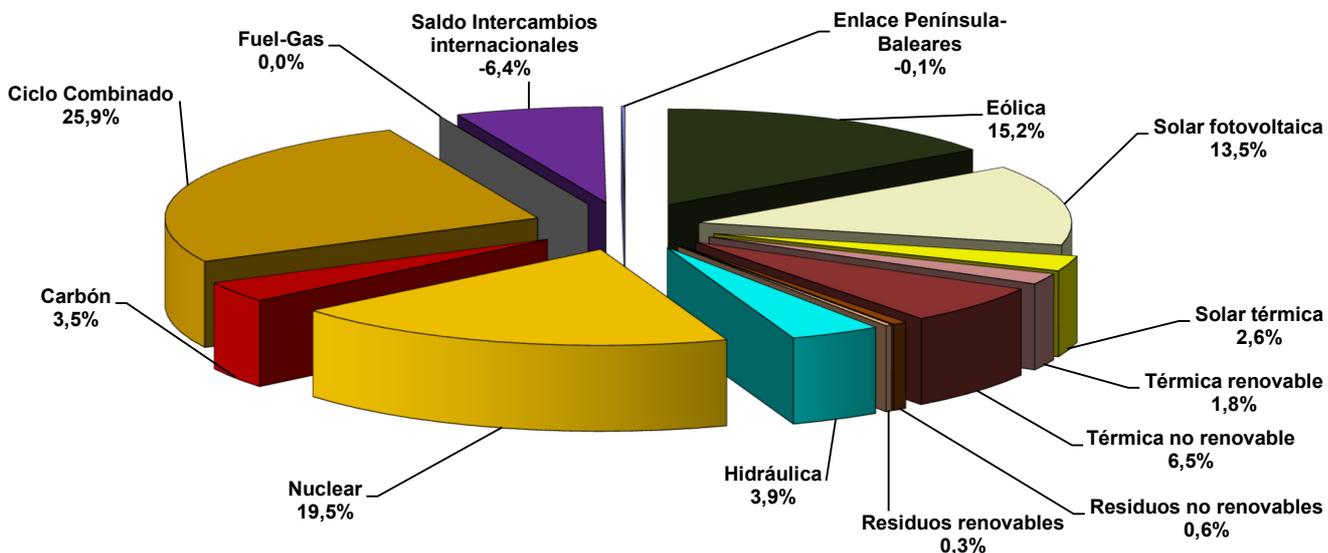
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2022			2023		
	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	21.481	-5,59	1,81	22.461	4,56	1,66
Febrero	19.059	-0,81	2,01	20.135	5,65	2,17
Marzo	20.234	-2,45	1,40	21.102	4,29	2,75
Abril	18.415	-2,65	0,03	18.697	1,53	3,08
Mayo	19.135	-0,84	-0,84	19.453	1,66	3,28
Junio	19.991	2,03	-1,18	19.938	-0,26	3,09
Julio	22.145	2,72	-0,78			
Agosto	21.222	2,76	-0,50			
Septiembre	20.202	2,60	-0,42			
Octubre	19.725	3,91	0,14			
Noviembre	20.664	1,92	0,05			
Diciembre	21.966	5,51	0,72			
Anual	244.238		0,72			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

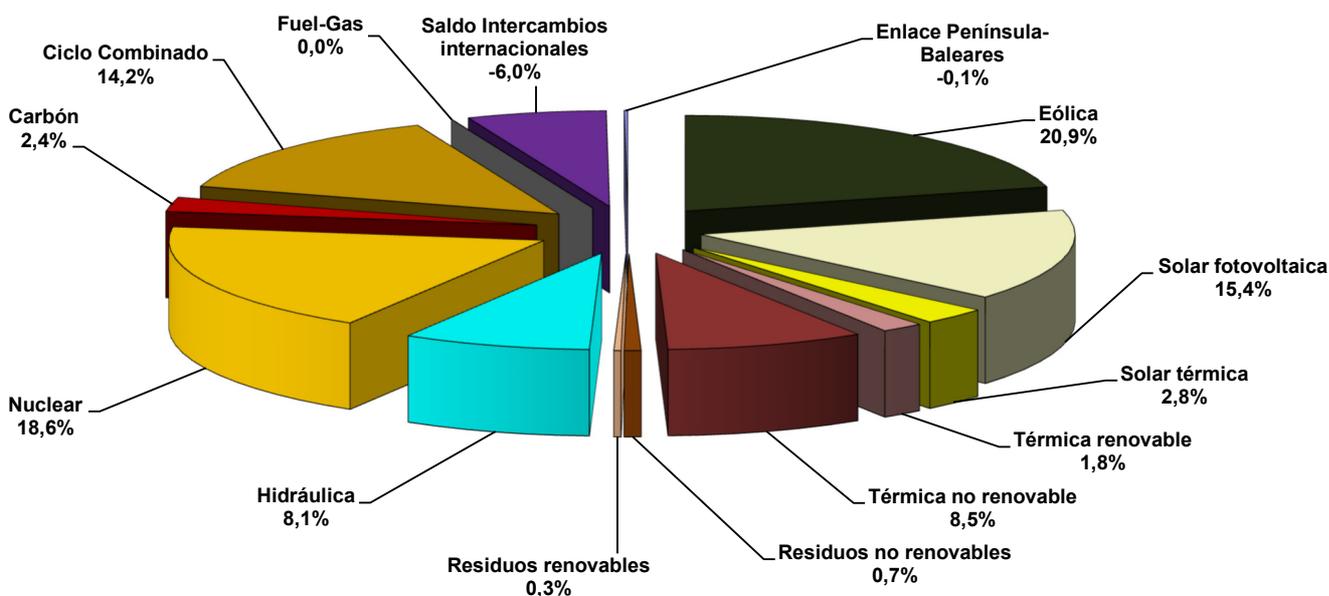
Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2022



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 mayo de 2022

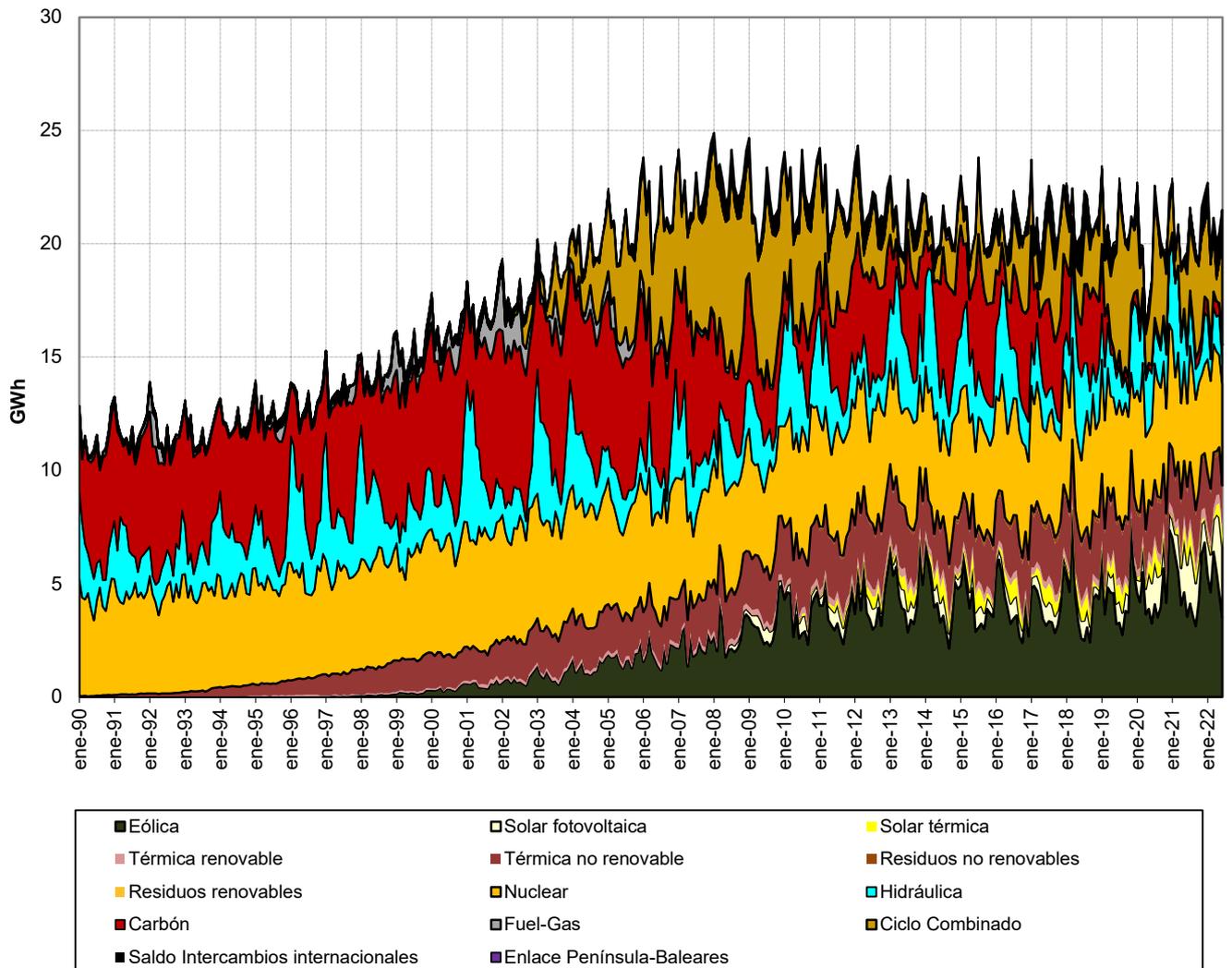


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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)

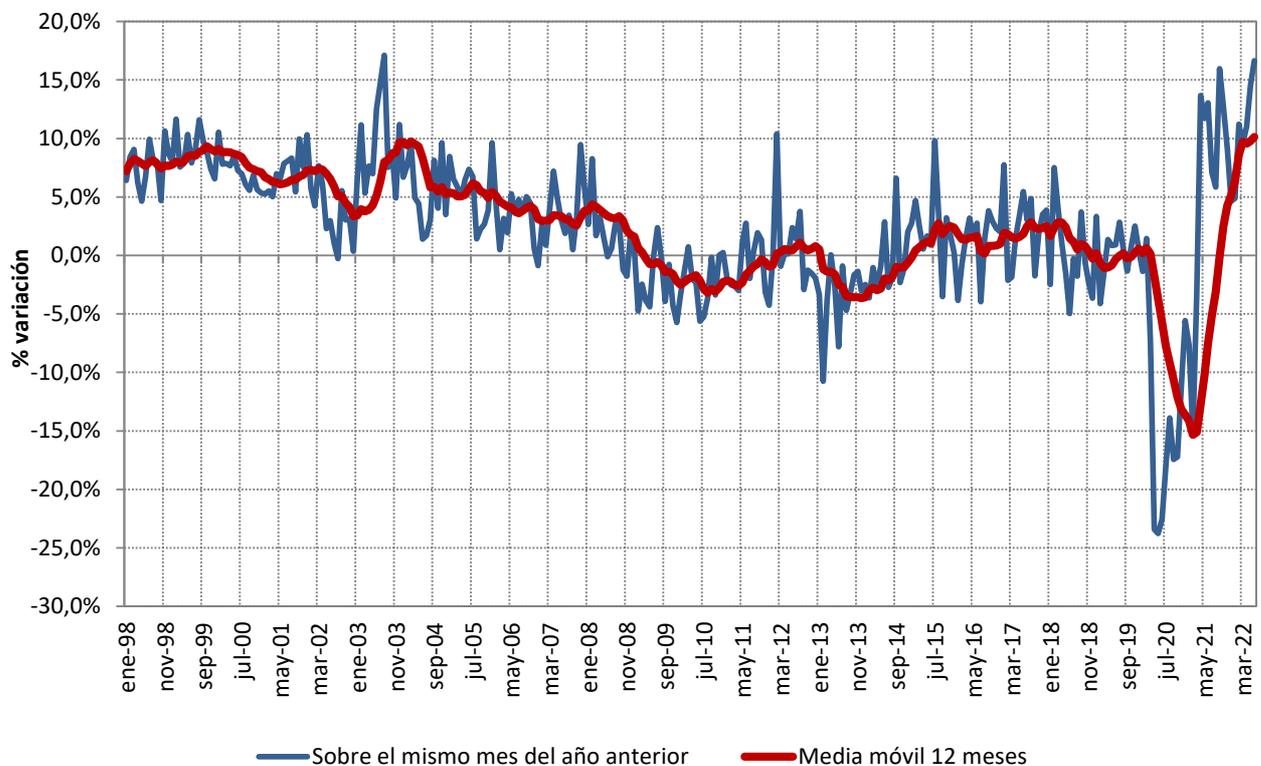
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	4,88	-7,64	4,88	-14,14
Febrero	1.142	969	1.078	-15,16	11,21	-11,23	7,77	-15,36	8,61
Marzo	1.120	1.083	1.186	-3,31	9,56	-8,71	8,37	-15,11	9,71
Abril	902	1.025	1.138	13,66	11,00	-4,14	9,01	-12,73	9,54
Mayo	941	1.052	1.204	11,70	14,52	-1,35	10,10	-10,25	9,78
Junio	997	1.128	1.315	13,05	16,64	0,91	11,25	-7,54	10,12
Julio	1.248	1.337	-	7,10	-	1,92	-	-5,13	-
Agosto	1.320	1.398	-	5,84	-	2,50	-	-3,13	-
Septiembre	1.124	1.303	-	15,96	-	4,01	-	-0,15	-
Octubre	1.076	1.212	-	12,70	-	4,85	-	2,52	-
Noviembre	1.048	1.144	-	9,18	-	5,22	-	4,25	-
Diciembre	1.137	1.189	-	4,63	-	5,17	-	5,17	-
Anual	13.309	13.997	7.135						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

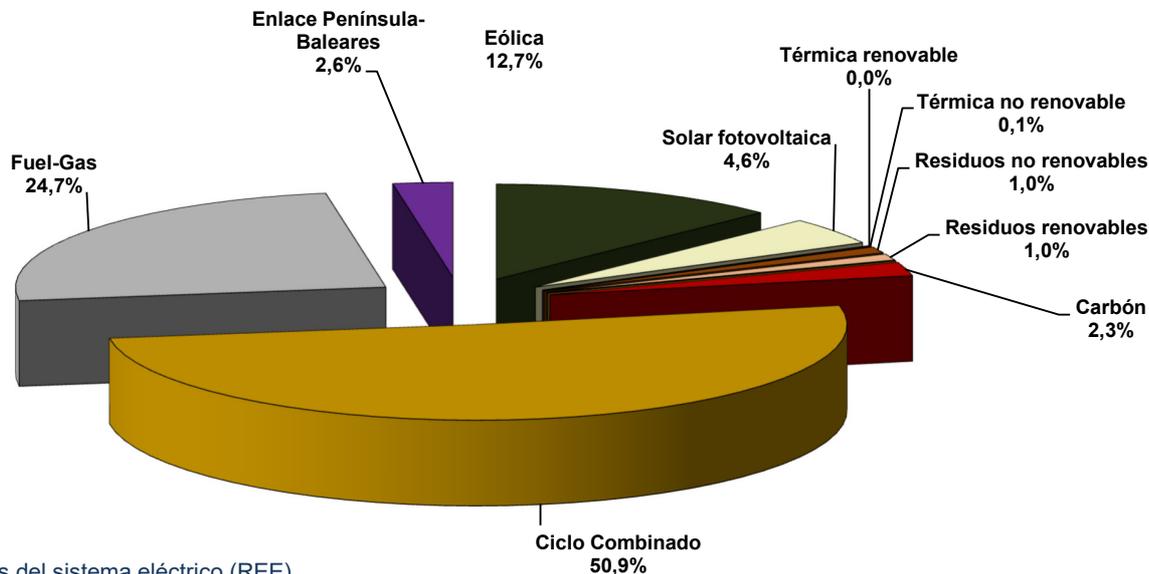
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2022

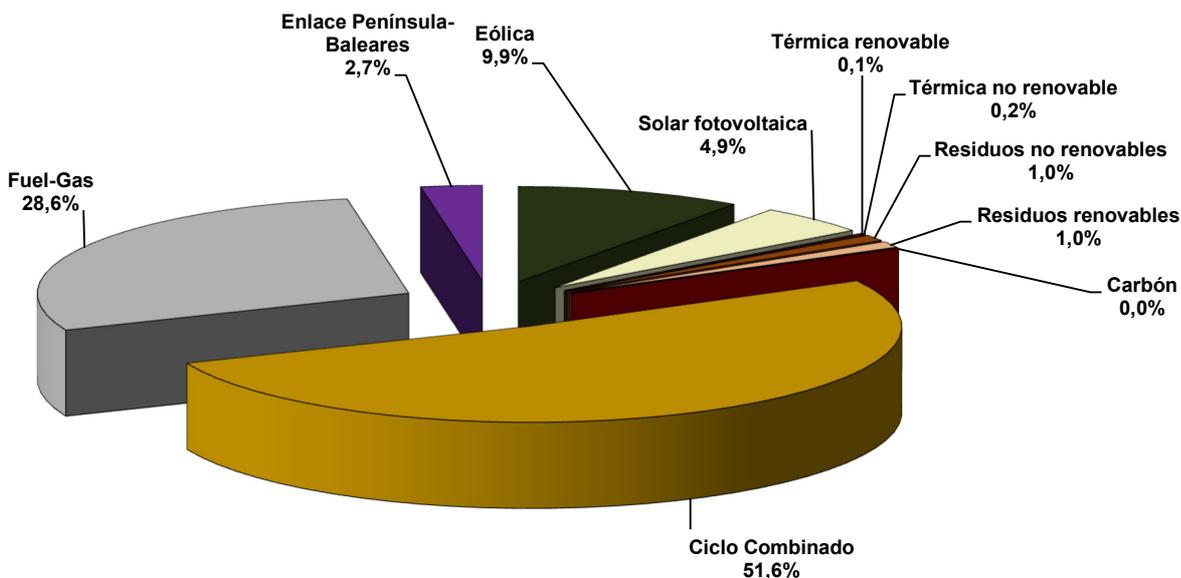


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 mayo de 2022



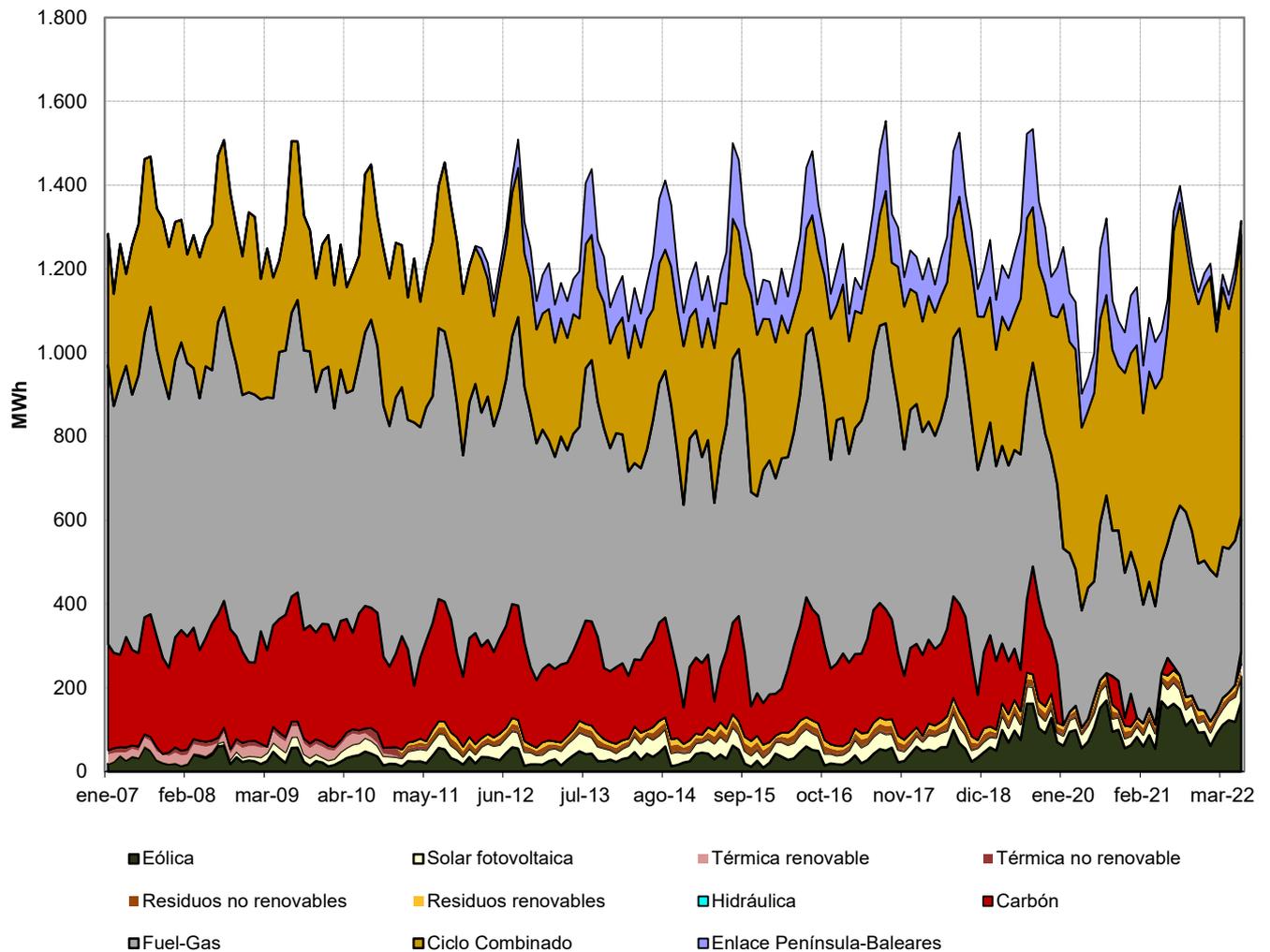
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

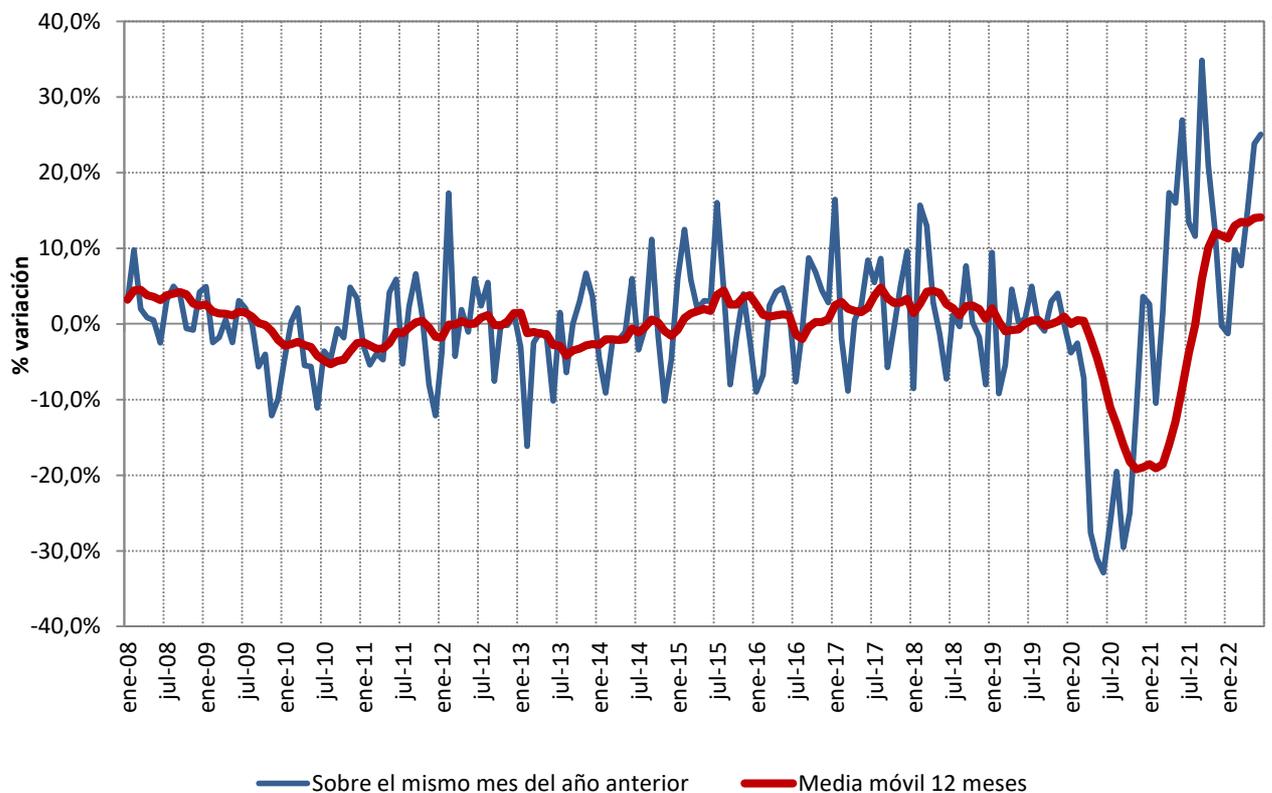
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	-1,28	2,59	-1,28	-18,54
Febrero	405	362	398	-10,49	9,77	-3,53	3,52	-19,09	12,98
Marzo	406	411	442	1,29	7,72	-1,99	4,91	-18,59	13,50
Abril	323	379	436	17,32	15,00	1,93	7,26	-15,96	13,37
Mayo	329	382	473	15,98	23,84	4,33	10,42	-12,90	13,99
Junio	362	460	575	26,94	25,06	7,91	13,15	-8,40	14,07
Julio	530	601	-	13,44	-	8,95	-	-3,88	-
Agosto	567	633	-	11,61	-	9,40	-	-0,13	-
Septiembre	403	544	-	34,83	-	12,11	-	5,93	-
Octubre	368	445	-	20,92	-	12,89	-	10,07	-
Noviembre	364	409	-	12,28	-	12,84	-	12,05	-
Diciembre	437	436	-	-0,24	-	11,69	-	11,69	-
Anual	4.955	5.534	2.789						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

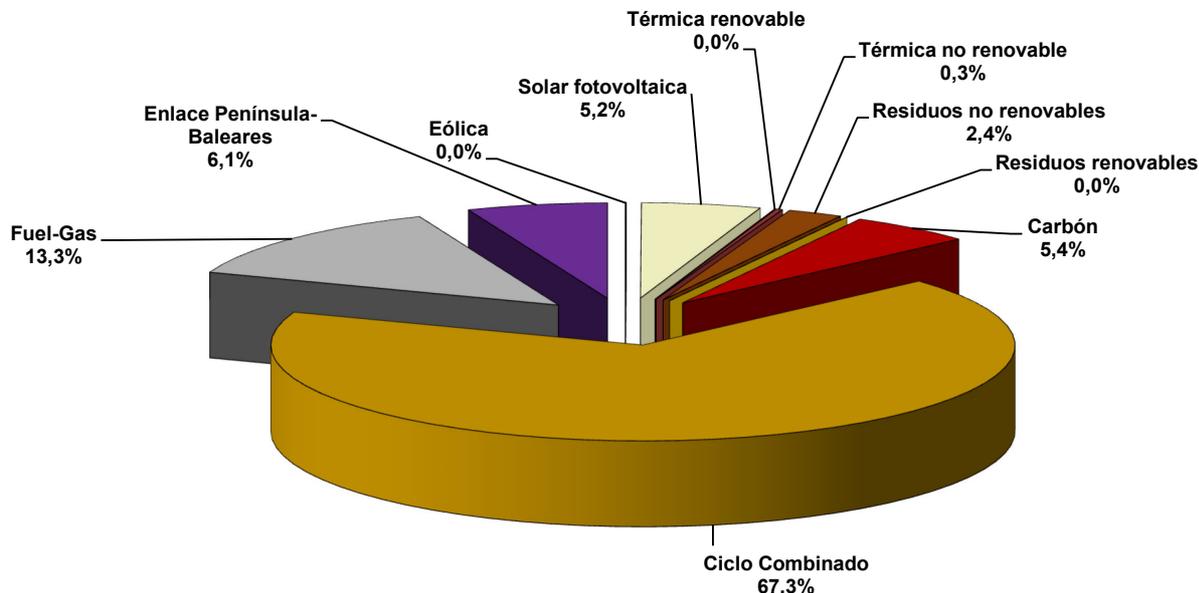
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

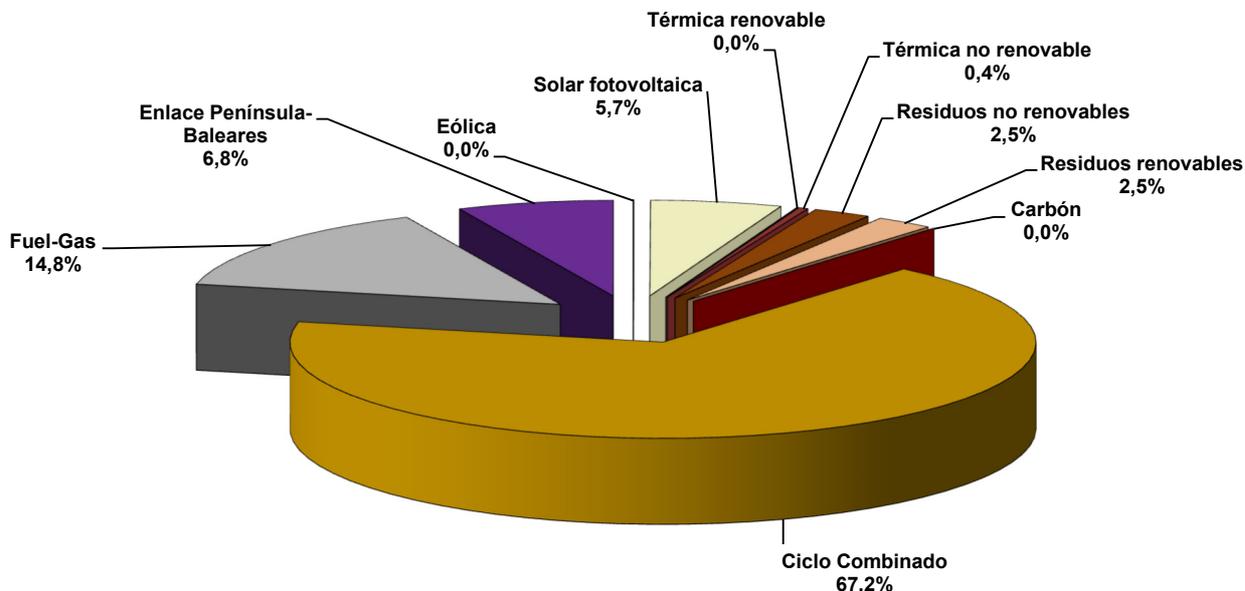
Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2022



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 mayo de 2022

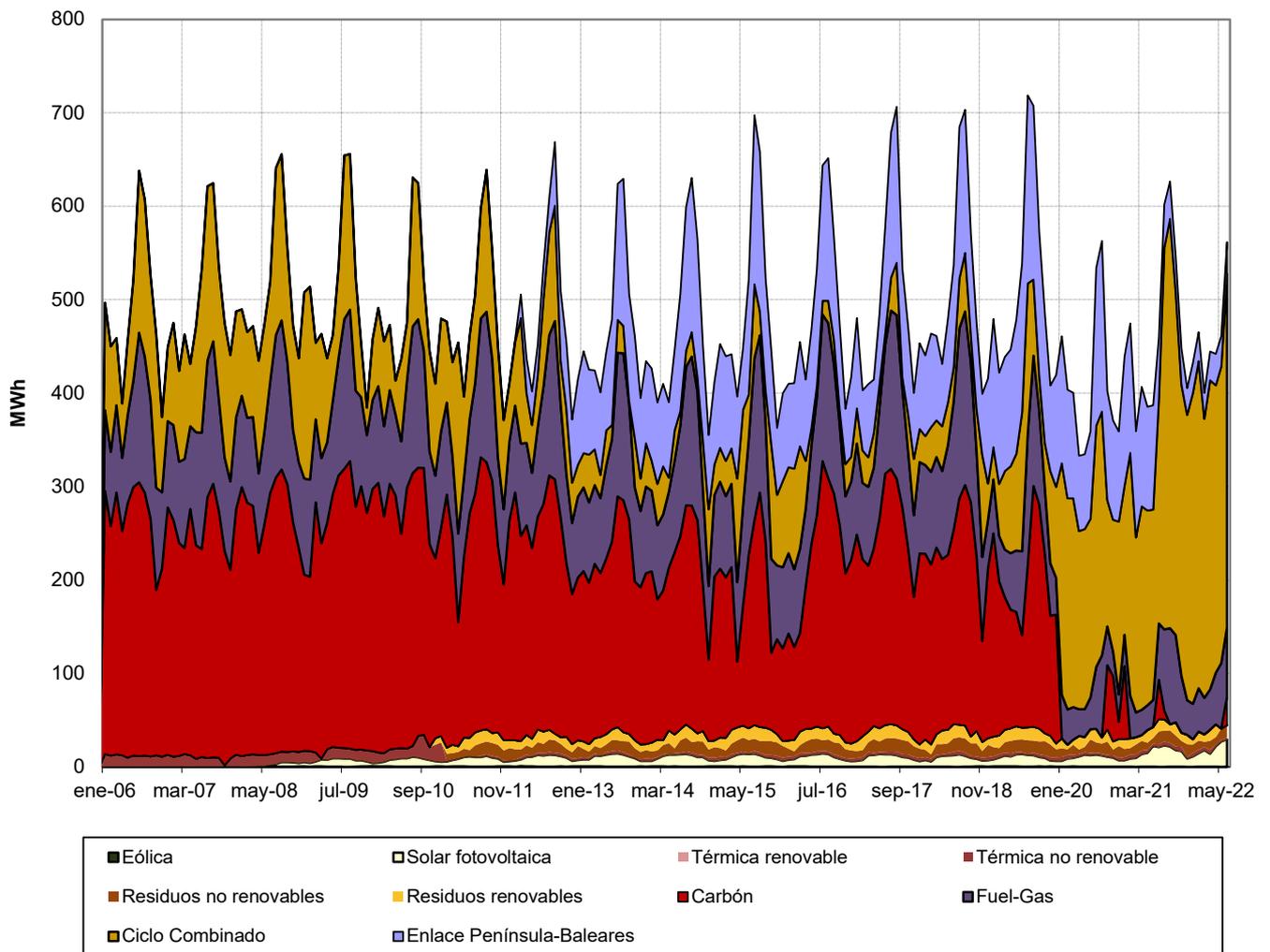


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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)

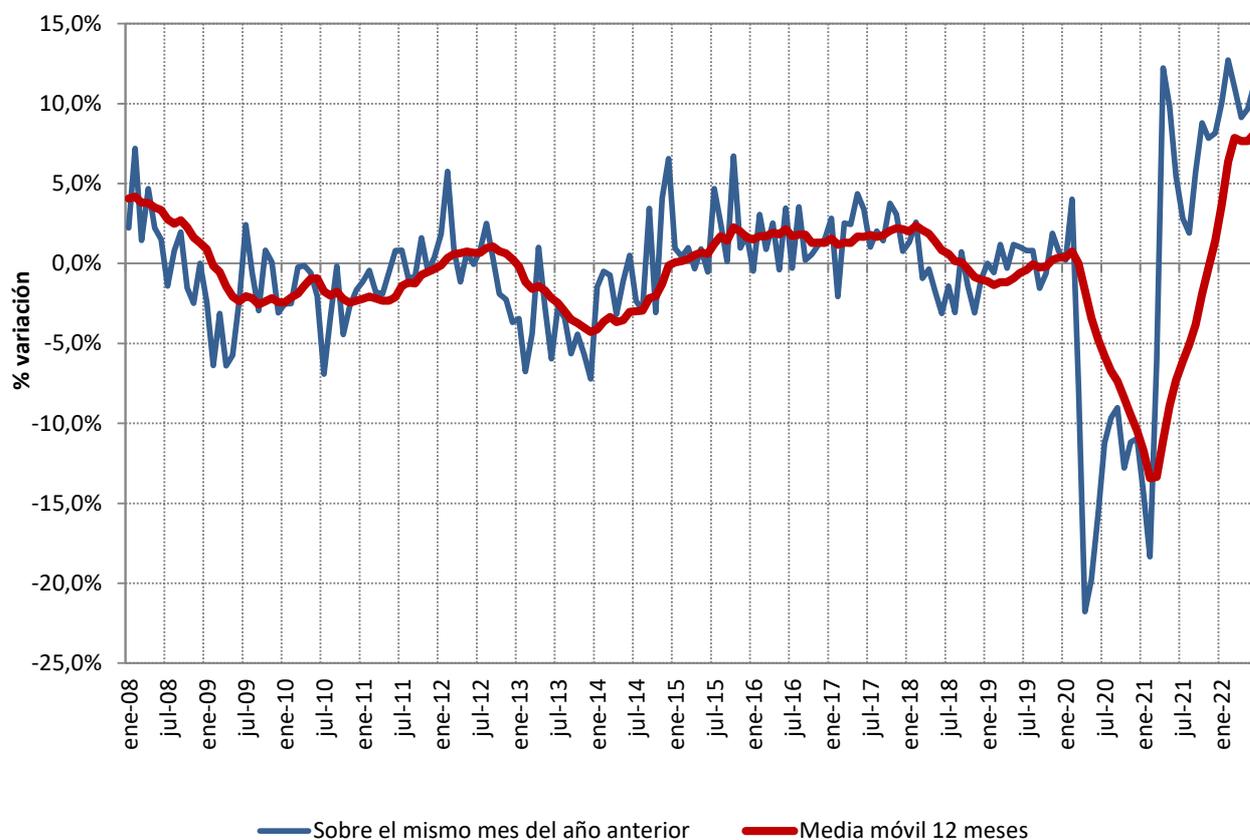
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	10,04	-14,37	10,04	-11,70
Febrero	706	576	650	-18,34	12,72	-16,29	11,30	-13,43	6,37
Marzo	682	641	711	-6,10	11,02	-13,05	11,21	-13,34	7,86
Abril	548	616	672	12,24	9,13	-7,90	10,69	-11,05	7,65
Mayo	581	638	700	9,83	9,68	-4,75	10,48	-8,89	7,66
Junio	603	636	707	5,46	11,18	-3,16	10,60	-7,29	8,11
Julio	679	698	-	2,82	-	-2,27	-	-6,11	-
Agosto	713	726	-	1,90	-	-1,71	-	-5,08	-
Septiembre	685	724	-	5,74	-	-0,85	-	-3,82	-
Octubre	675	734	-	8,79	-	0,13	-	-1,92	-
Noviembre	652	703	-	7,84	-	0,82	-	-0,28	-
Diciembre	666	720	-	8,16	-	1,43	-	1,43	-
Anual	7.947	8.061	4.153						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

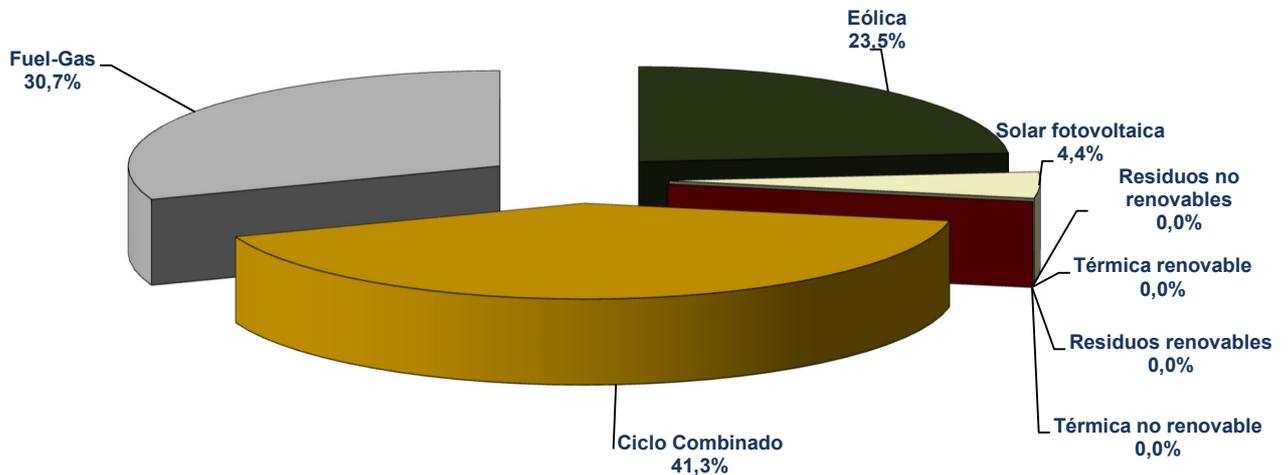
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de junio de 2022

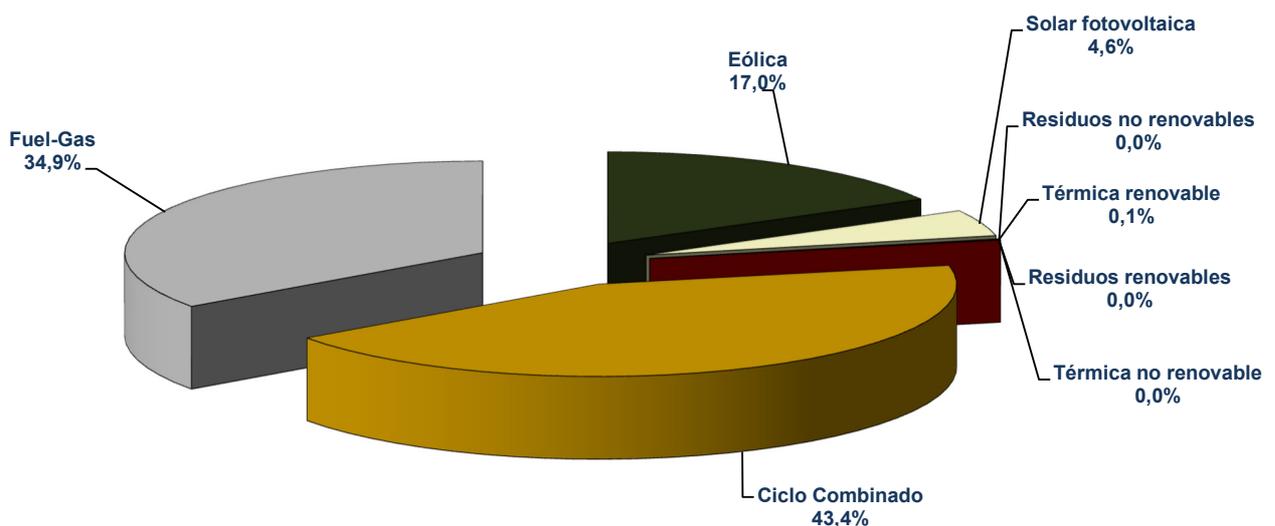


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 mayo de 2022



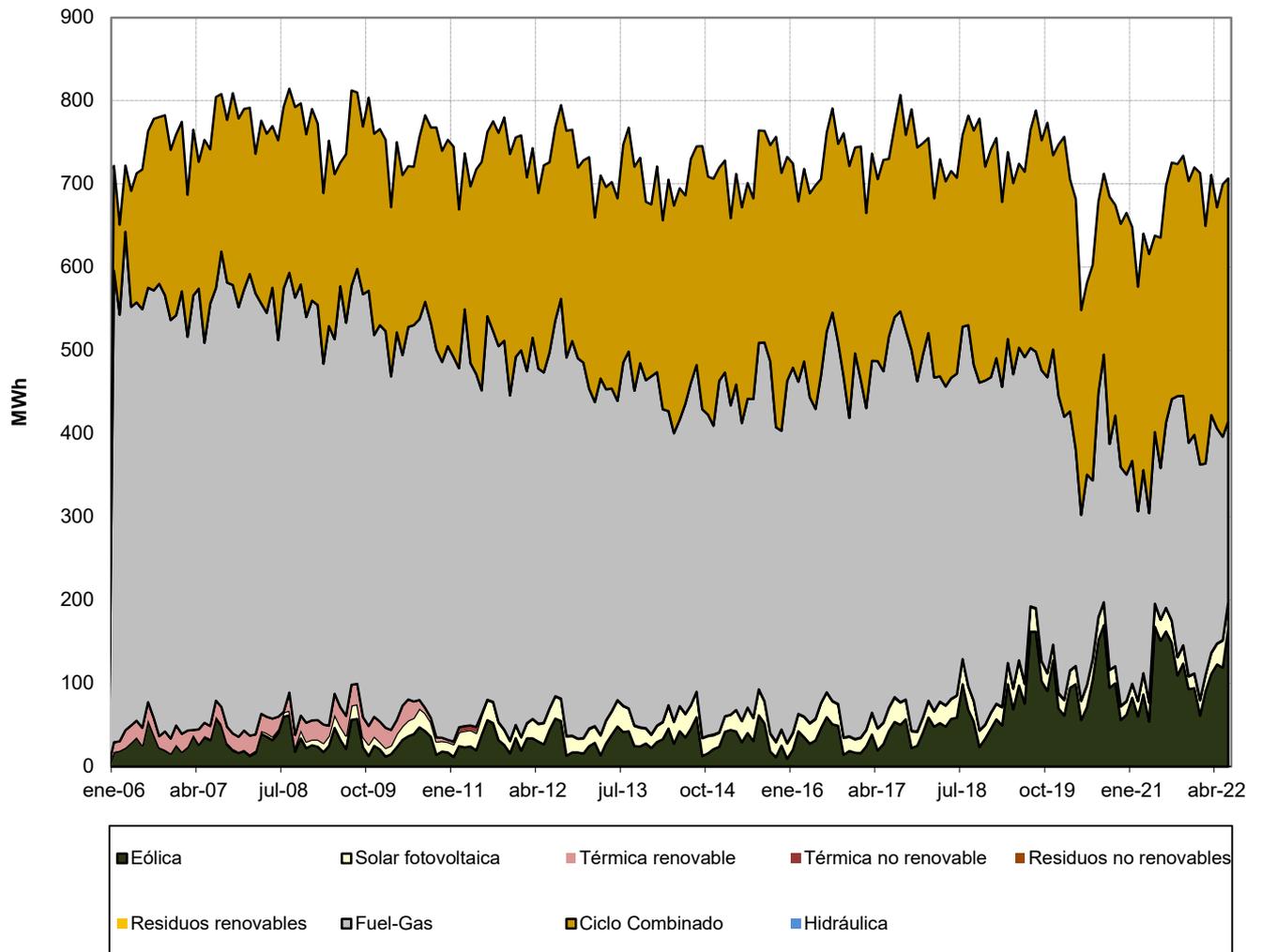
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

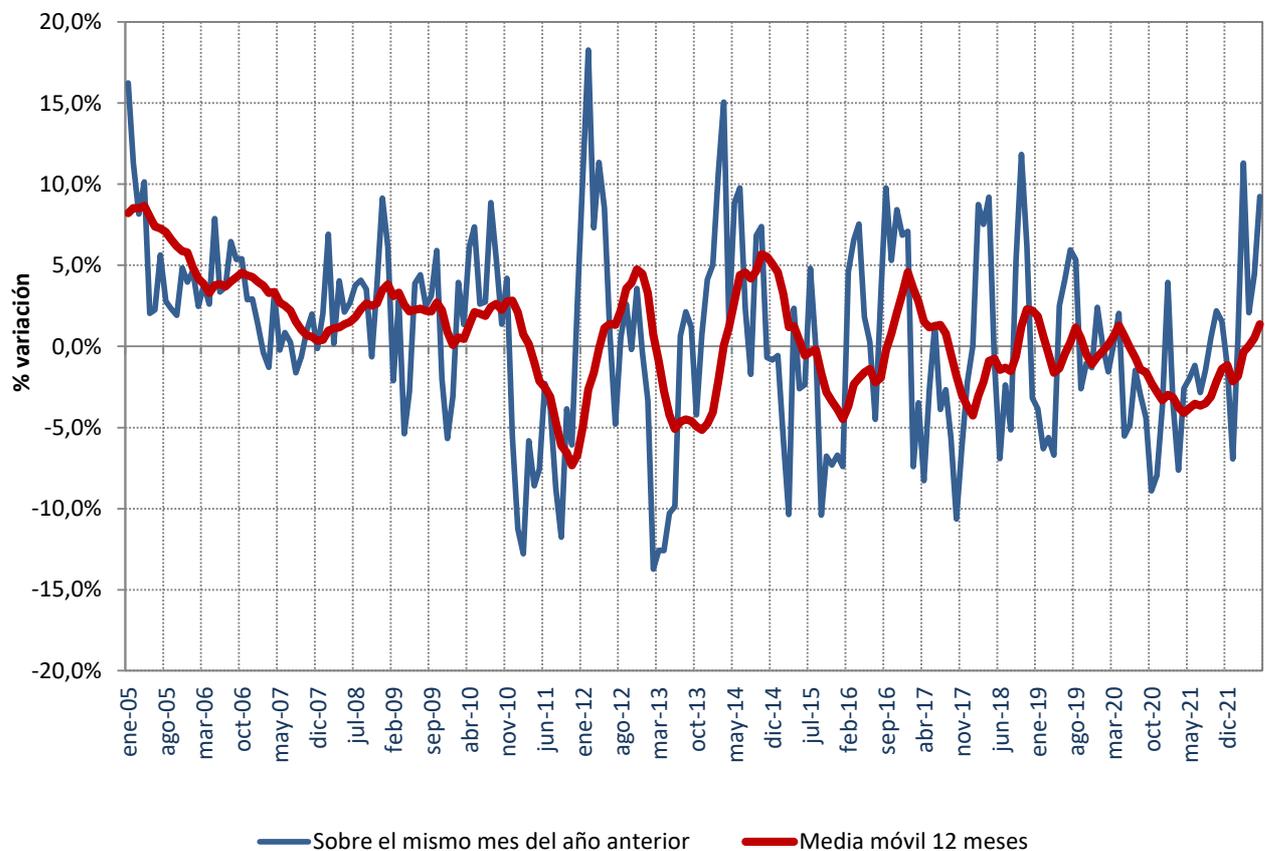
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

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	17,10	-1,17	9,23	-2,07	3,11	-3,53	1,36
Julio	17,92	17,41	-	-2,84	-	-2,19	-	-3,65	-
Agosto	18,10	17,83	-	-1,47	-	-2,09	-	-3,52	-
Septiembre	16,83	16,92	-	0,54	-	-1,80	-	-3,11	-
Octubre	16,10	16,45	-	2,19	-	-1,41	-	-2,17	-
Noviembre	15,79	16,04	-	1,54	-	-1,16	-	-1,38	-
Diciembre	17,05	16,85	-	-1,20	-	-1,16	-	-1,16	-
Anual	199,20	196,89	98,36						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



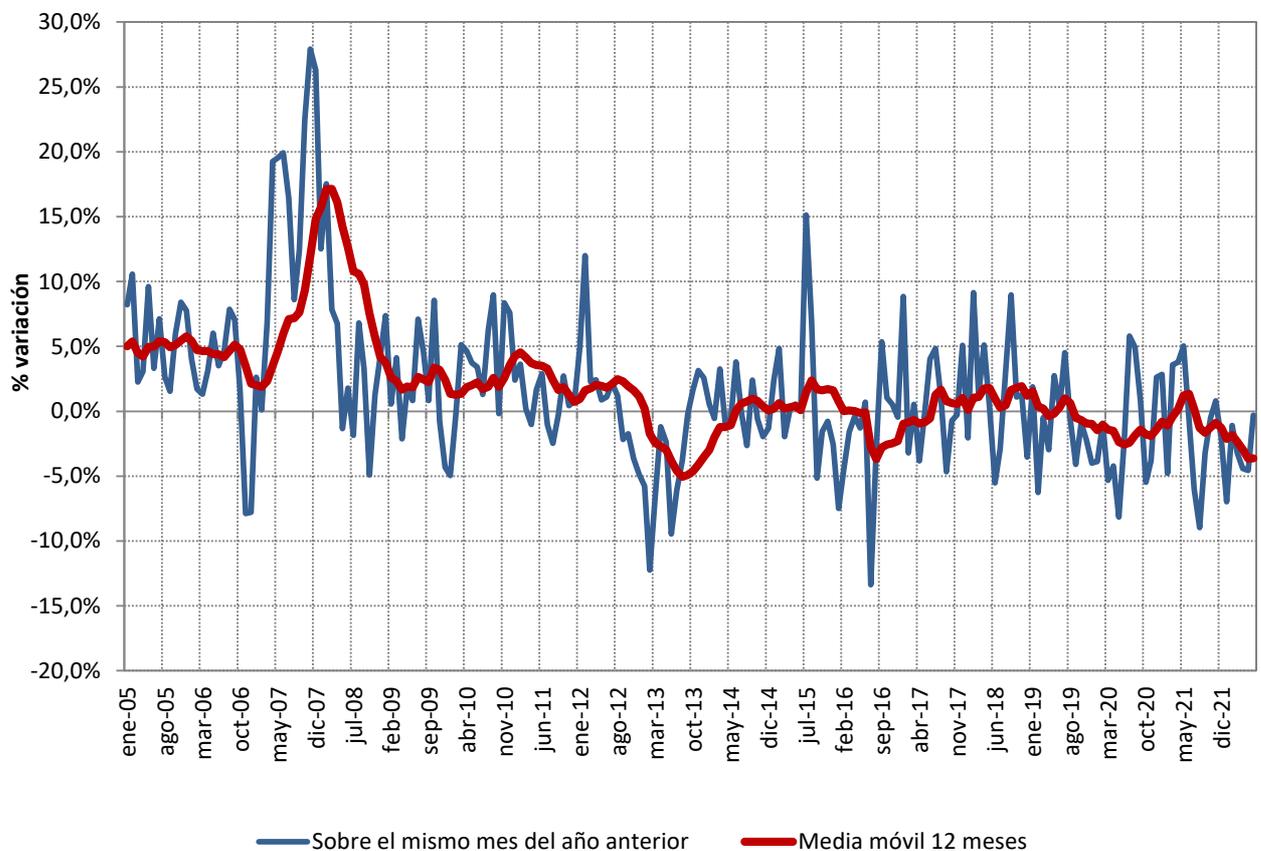
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	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	16,55	-0,64	-0,31	1,61	-3,51	1,35	-3,63
Julio	21,14	19,88	-	-5,99	-	0,24	-	0,17	-
Agosto	22,34	20,34	-	-8,95	-	-1,23	-	-1,29	-
Septiembre	18,79	18,20	-	-3,18	-	-1,46	-	-1,65	-
Octubre	16,55	16,47	-	-0,50	-	-1,37	-	-1,24	-
Noviembre	15,64	15,76	-	0,79	-	-1,19	-	-0,88	-
Diciembre	17,15	16,81	-	-2,02	-	-1,26	-	-1,26	-
Anual	208,00	205,38	94,50						

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

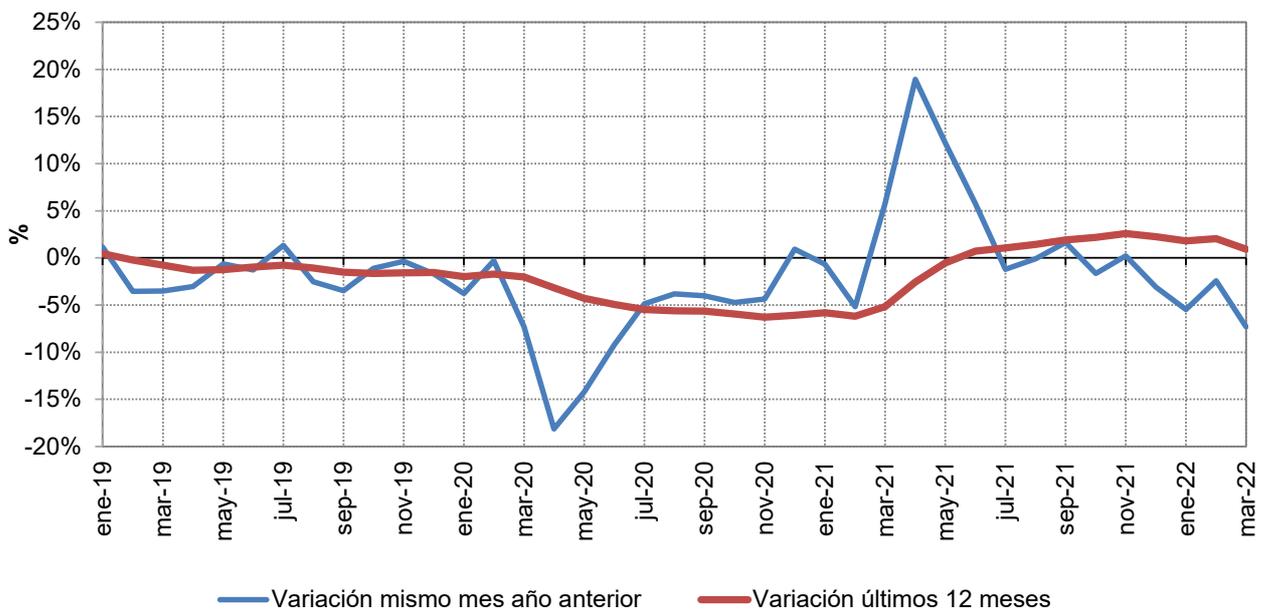
Energía consumida

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	20.207	20.074	18.976	-0,66	-5,47	-0,66	-5,47	-5,81
Febrero	18.514	17.556	17.127	-5,17	-2,44	-2,82	-4,05	-6,20	2,06
Marzo	18.059	19.098	17.704	5,75	-7,30	-0,09	-5,15	-5,17	0,94
Abril	14.849	17.663	-	18,95		3,85		-2,57	
Mayo	16.298	18.287	-	12,20		5,40		-0,52	
Junio	17.420	18.420	-	5,74		5,46		0,71	
Julio	20.395	20.146	-	-1,22		4,37		1,07	
Agosto	19.446	19.430	-	-0,08		3,78		1,42	
Septiembre	18.378	18.680	-	1,64		3,54		1,91	
Octubre	18.381	18.078	-	-1,65		3,01		2,19	
Noviembre	18.284	18.323	-	0,21		2,76		2,60	
Diciembre	19.323	18.725	-	-3,09		2,24		2,24	
Anual	219.555	224.480	53.807						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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



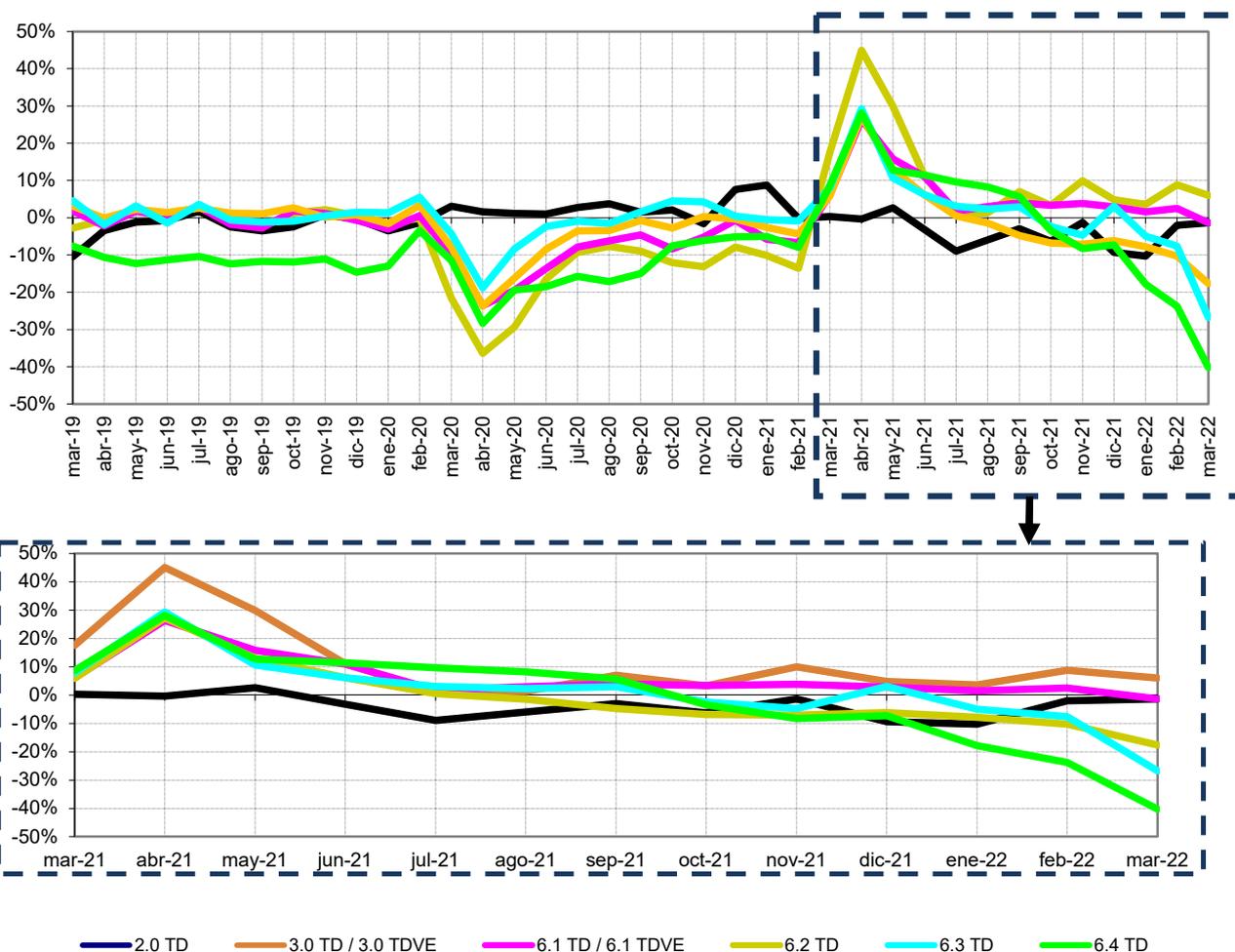
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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	
2021	octubre	-6,3%	3,3%	3,3%	-6,8%	-2,4%	-3,4%	-1,7%
	noviembre	-1,3%	10,0%	3,8%	-7,1%	-4,7%	-8,3%	0,2%
	diciembre	-9,3%	4,8%	2,9%	-6,1%	3,1%	-7,3%	-3,2%
2022	enero	-10,3%	3,6%	1,6%	-7,8%	-5,0%	-17,8%	-5,6%
	febrero	-2,0%	8,8%	2,5%	-10,3%	-7,6%	-23,7%	-2,4%
	marzo	-1,4%	6,0%	-1,3%	-17,7%	-26,8%	-40,3%	-7,3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

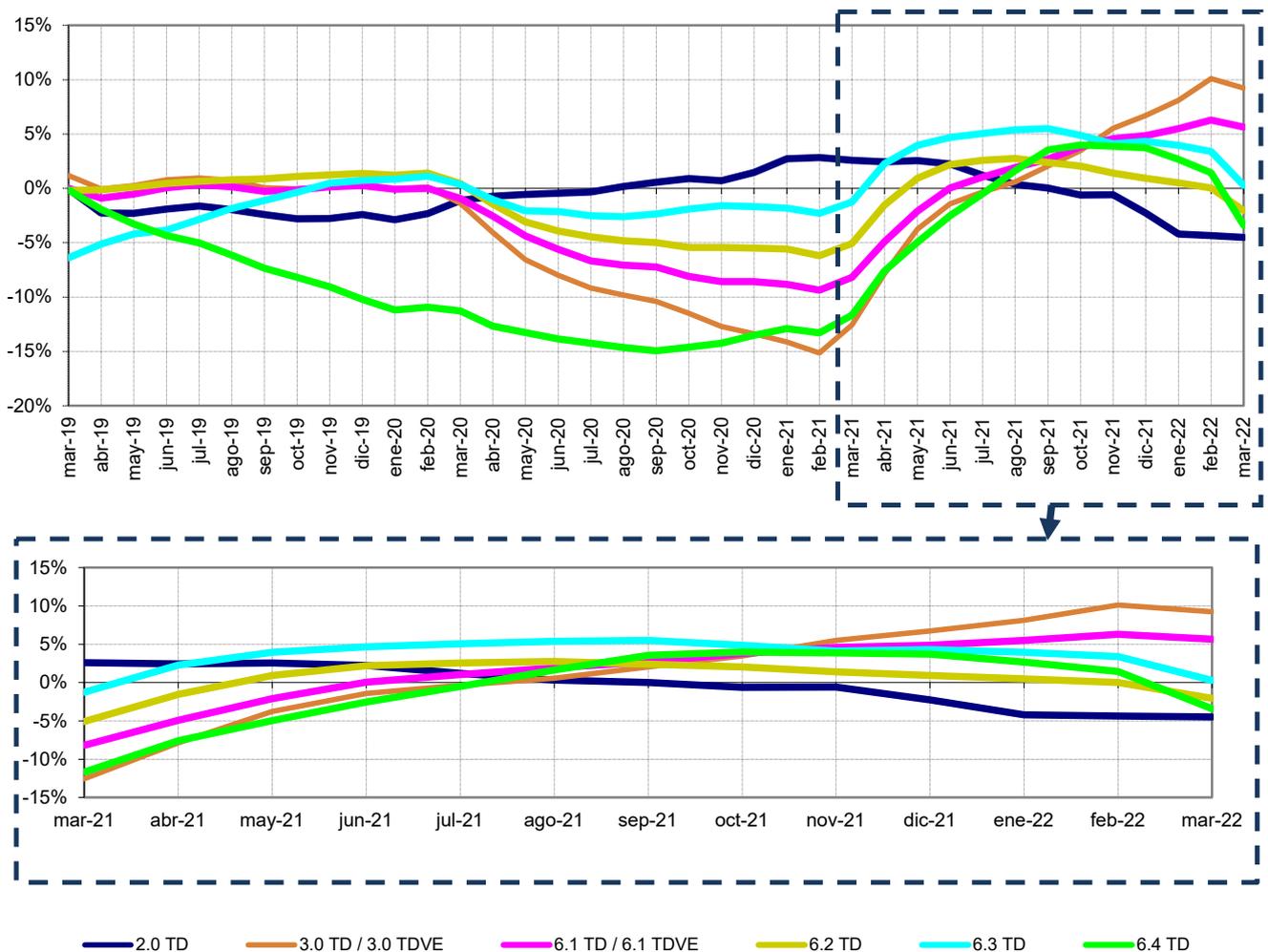
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2021	octubre	-0,6%	3,5%	3,8%	2,0%	4,9%	4,0%	2,2%
	noviembre	-0,6%	5,5%	4,6%	1,4%	4,1%	3,9%	2,6%
	diciembre	-2,3%	6,7%	4,9%	0,9%	4,3%	3,7%	2,2%
2022	enero	-4,2%	8,1%	5,5%	0,5%	3,9%	2,7%	1,8%
	febrero	-4,4%	10,1%	6,3%	0,0%	3,4%	1,4%	2,0%
	marzo	-4,5%	9,2%	5,6%	-2,0%	0,3%	-3,4%	0,9%



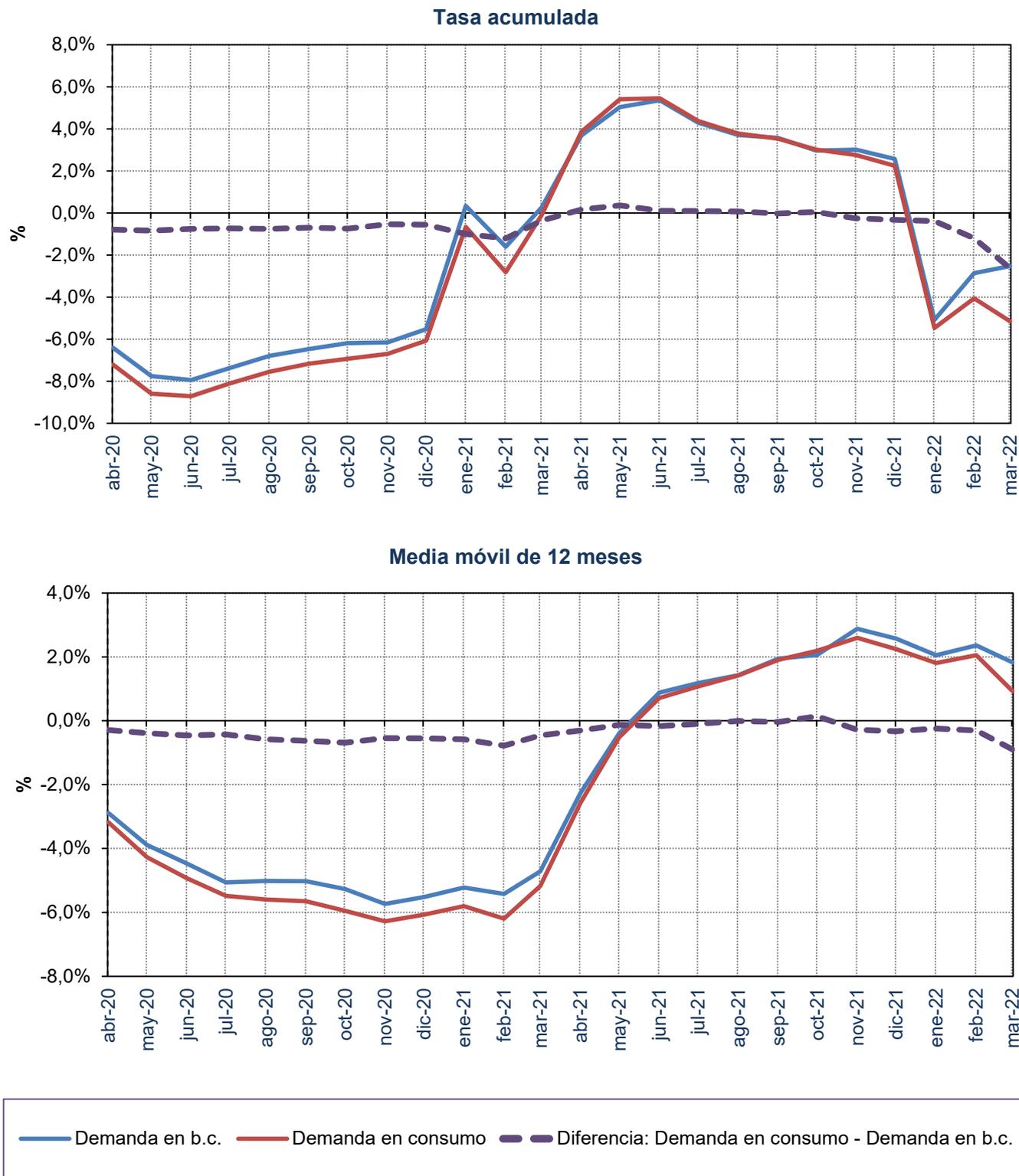
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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 5 de 2022)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

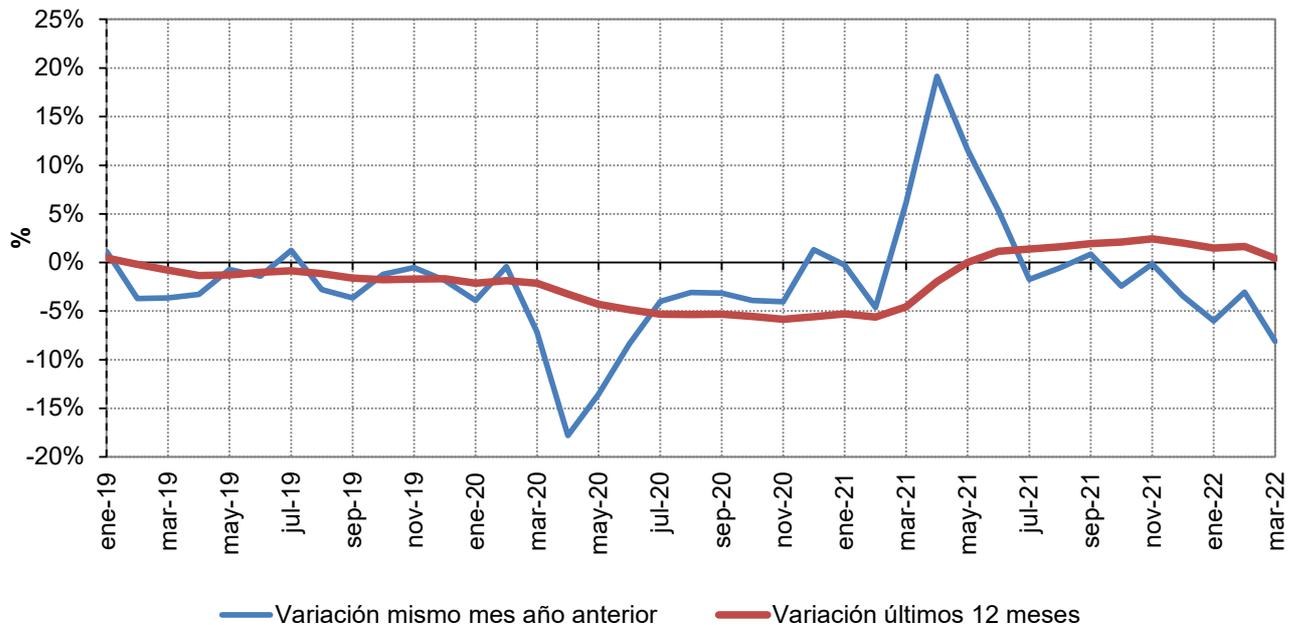
Energía consumida

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	19.117	19.068	17.923	-0,26	-6,00	-0,26	-6,00	-5,27
Febrero	17.496	16.687	16.179	-4,62	-3,04	-2,34	-4,62	-5,61	1,65
Marzo	17.085	18.138	16.670	6,16	-8,09	0,36	-5,79	-4,56	0,43
Abril	14.051	16.740	-	19,14		4,25		-1,95	
Mayo	15.464	17.256	-	11,59		5,62		0,01	
Junio	16.525	17.410	-	5,35		5,57		1,14	
Julio	19.284	18.949	-	-1,74		4,39		1,37	
Agosto	18.277	18.179	-	-0,54		3,73		1,61	
Septiembre	17.364	17.516	-	0,87		3,41		1,95	
Octubre	17.412	16.991	-	-2,42		2,82		2,10	
Noviembre	17.341	17.313	-	-0,16		2,55		2,44	
Diciembre	18.316	17.686	-	-3,44		2,02		2,02	
Anual	207.735	211.932	50.773						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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



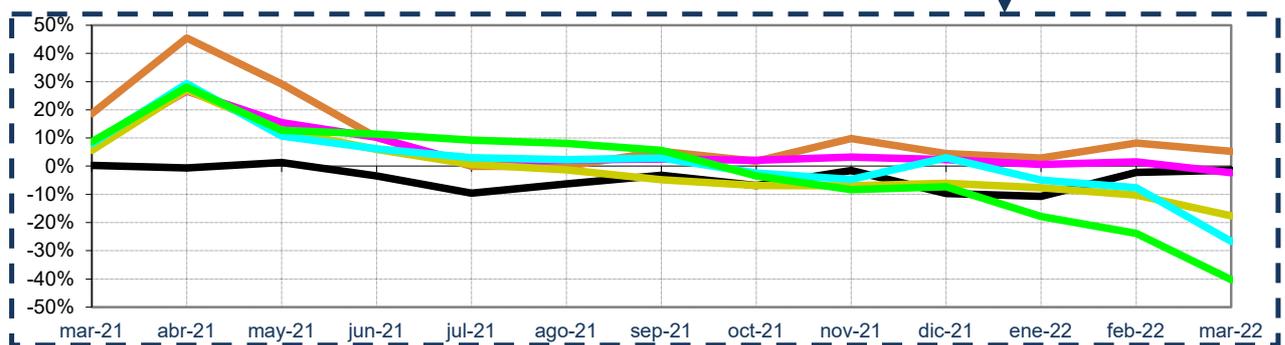
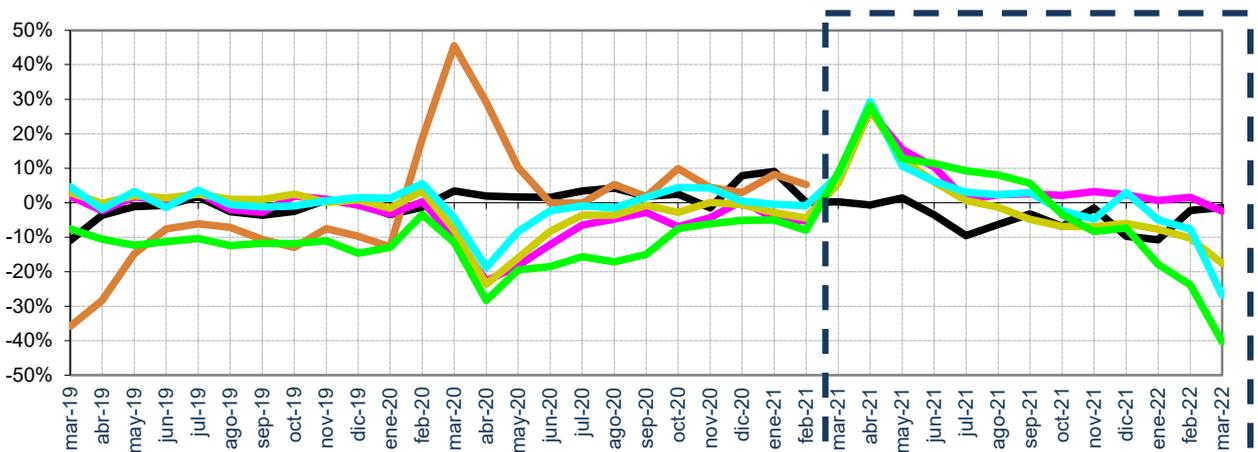
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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	
2021	octubre	-6,8%	1,7%	2,1%	-6,9%	-2,4%	-3,5%	-2,4%
	noviembre	-1,6%	9,8%	3,2%	-6,9%	-4,7%	-8,3%	-0,2%
	diciembre	-9,7%	4,4%	2,3%	-6,0%	3,0%	-7,3%	-3,6%
2022	enero	-10,7%	2,9%	0,6%	-7,7%	-5,0%	-17,9%	-6,1%
	febrero	-2,2%	8,2%	1,6%	-10,3%	-7,6%	-23,8%	-3,0%
	marzo	-1,4%	5,3%	-2,4%	-17,6%	-26,8%	-40,3%	-8,0%



— 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 5 de 2022)

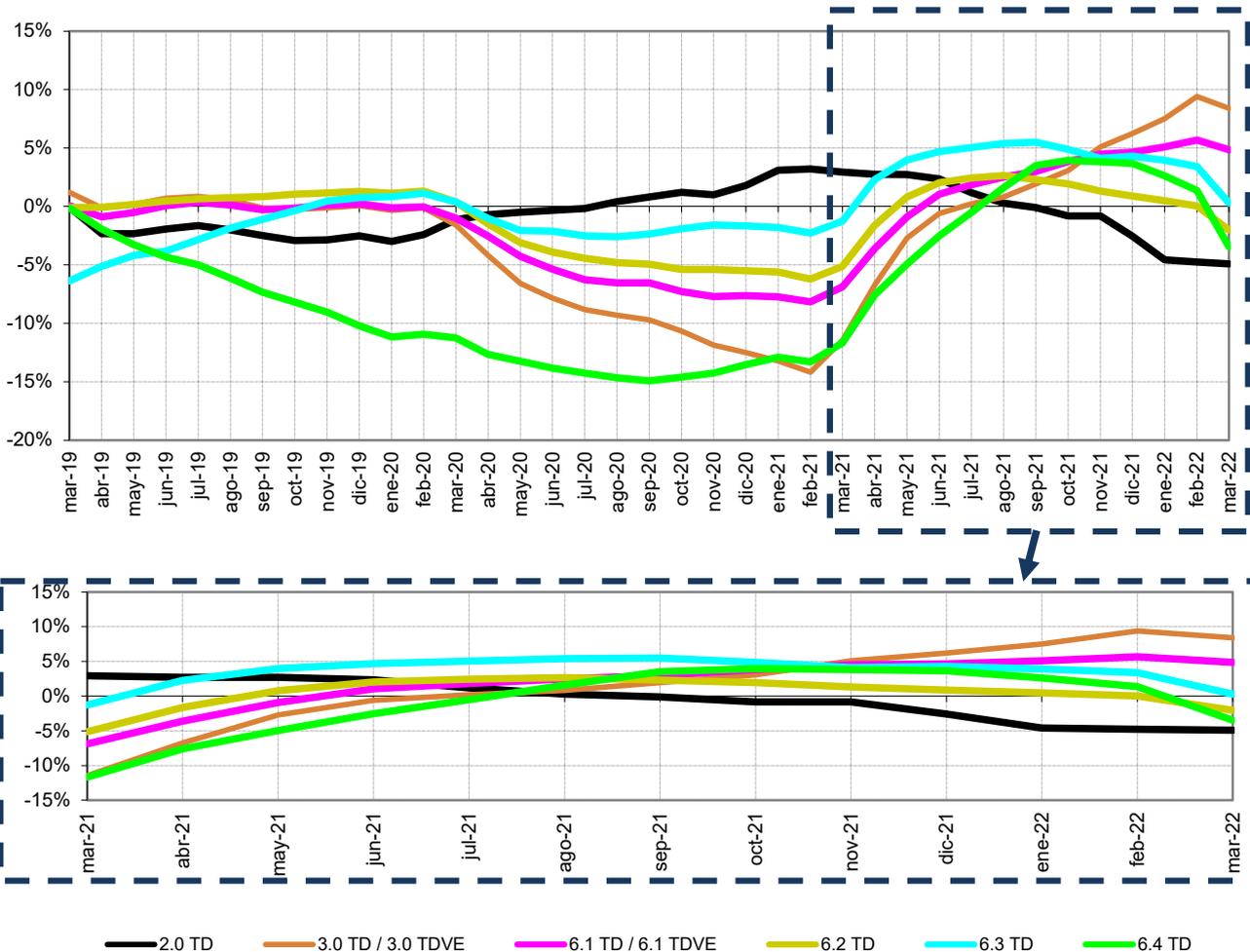
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2021	octubre	-0,8%	3,1%	3,8%	1,9%	4,9%	3,9%	2,1%
	noviembre	-0,8%	5,1%	4,5%	1,3%	4,1%	3,8%	2,4%
	diciembre	-2,6%	6,2%	4,6%	0,9%	4,3%	3,7%	2,0%
2022	enero	-4,6%	7,5%	5,1%	0,5%	3,9%	2,6%	1,5%
	febrero	-4,8%	9,4%	5,7%	0,0%	3,4%	1,4%	1,6%
	marzo	-4,9%	8,4%	4,9%	-2,0%	0,3%	-3,5%	0,4%



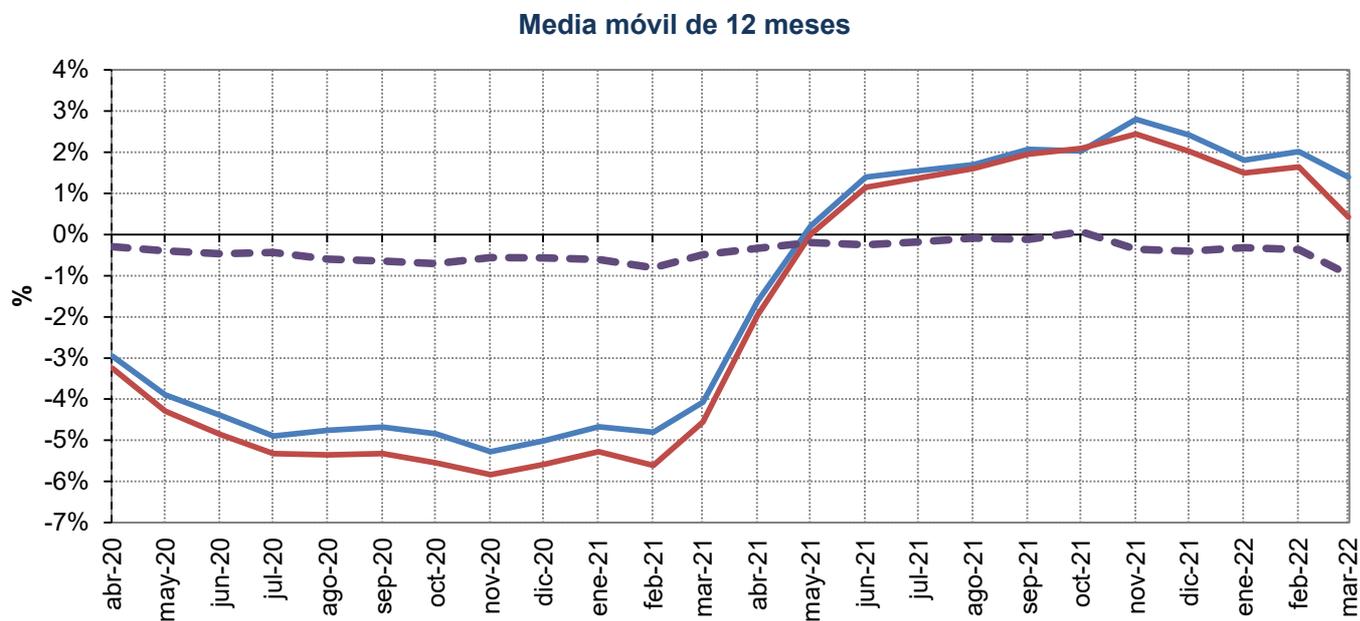
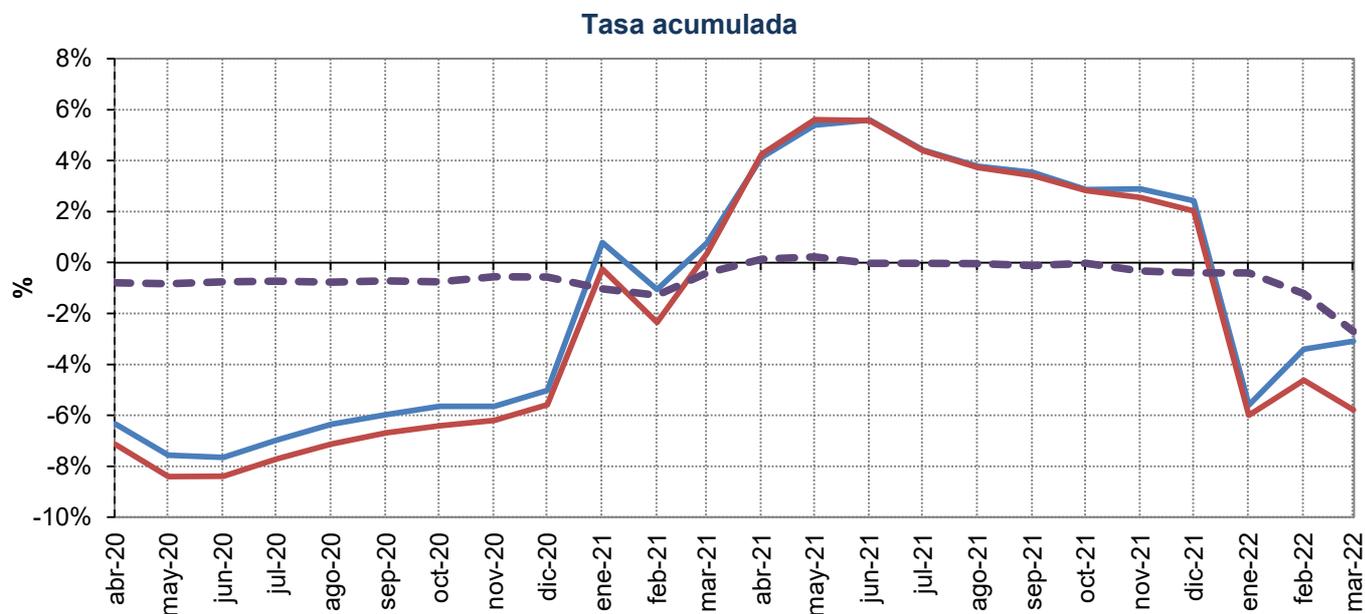
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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 5 de 2022)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

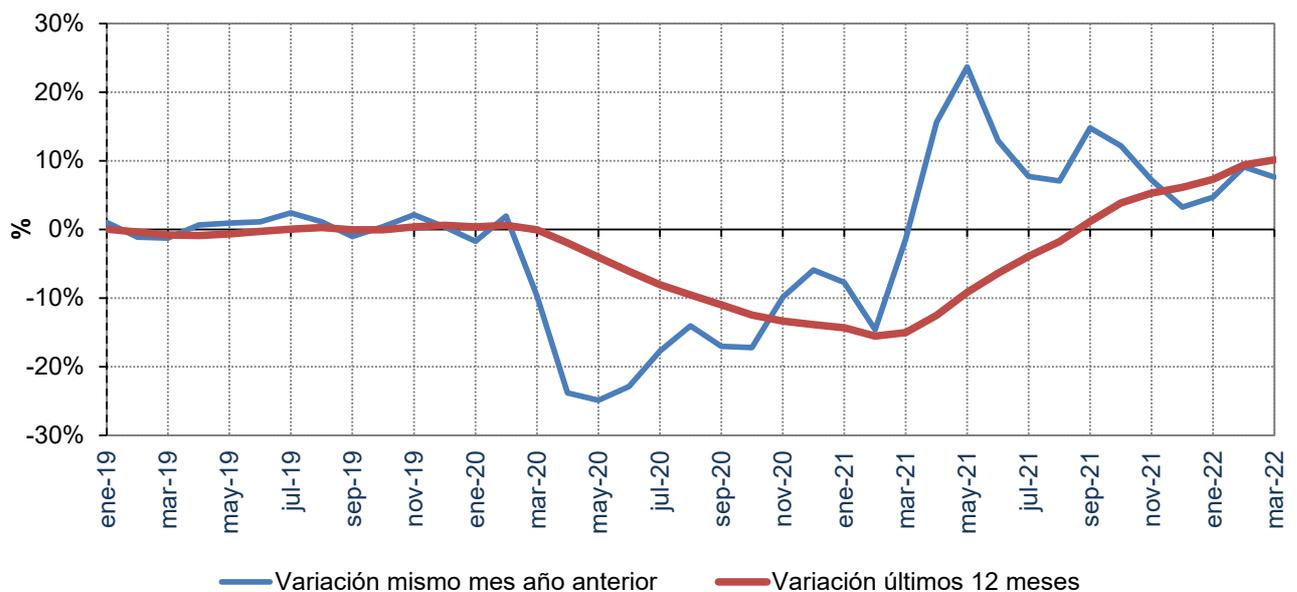
Energía consumida

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	1.006	1.053	-7,70	4,71	-7,70	4,71	-14,34
Febrero	1.017	869	948	-14,62	9,12	-11,04	6,75	-15,55	9,38
Marzo	974	960	1.034	-1,41	7,62	-7,99	7,05	-15,00	10,14
Abril	799	923	-	15,62	-	-3,13	-	-12,49	-
Mayo	833	1.030	-	23,65	-	1,60	-	-9,14	-
Junio	895	1.010	-	12,91	-	3,41	-	-6,35	-
Julio	1.111	1.197	-	7,71	-	4,12	-	-3,90	-
Agosto	1.169	1.251	-	7,07	-	4,56	-	-1,75	-
Septiembre	1.014	1.164	-	14,81	-	5,72	-	1,16	-
Octubre	969	1.087	-	12,17	-	6,36	-	3,85	-
Noviembre	943	1.011	-	7,19	-	6,43	-	5,32	-
Diciembre	1.007	1.040	-	3,25	-	6,16	-	6,16	-
Anual	11.820	12.548	3.035						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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



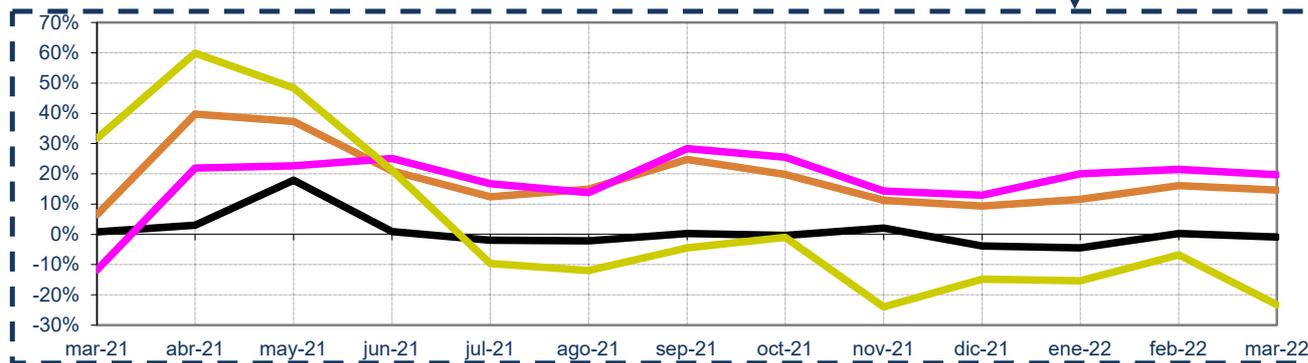
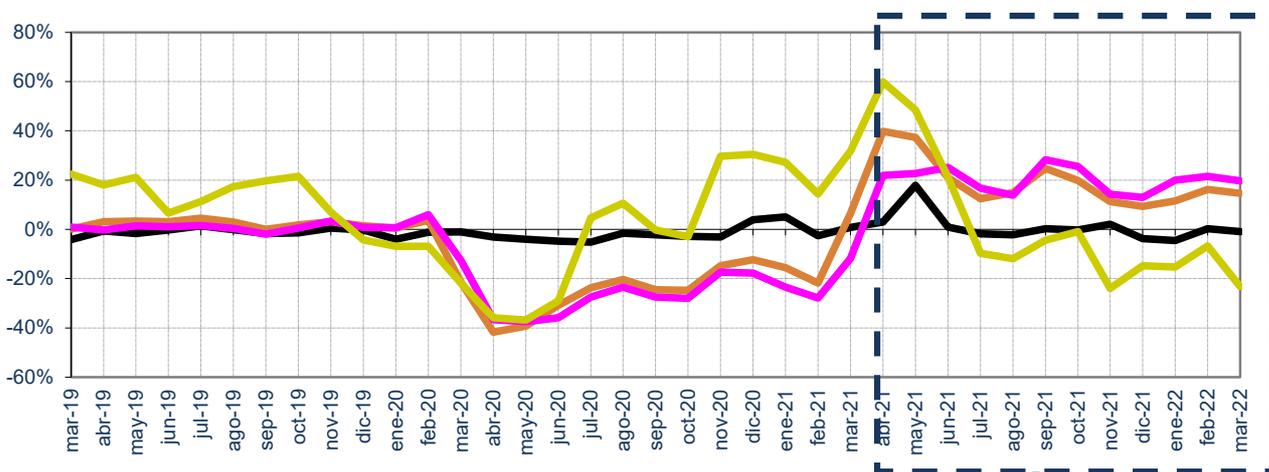
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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	
2021	octubre	-0,3%	19,8%	25,5%	-0,9%	-10,7%	4023,2%	12,2%
	noviembre	2,1%	11,3%	14,3%	-24,0%	713,8%	3008,3%	7,2%
	diciembre	-3,8%	9,3%	12,9%	-14,8%	1461,5%	3861,2%	3,2%
2022	enero	-4,5%	11,5%	20,0%	-15,3%	892,7%	4110,5%	4,7%
	febrero	0,3%	16,2%	21,4%	-6,8%	364,4%	3458,7%	9,1%
	marzo	-0,9%	14,6%	19,7%	-23,2%	614,5%	2881,4%	7,6%



— 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 5 de 2022)

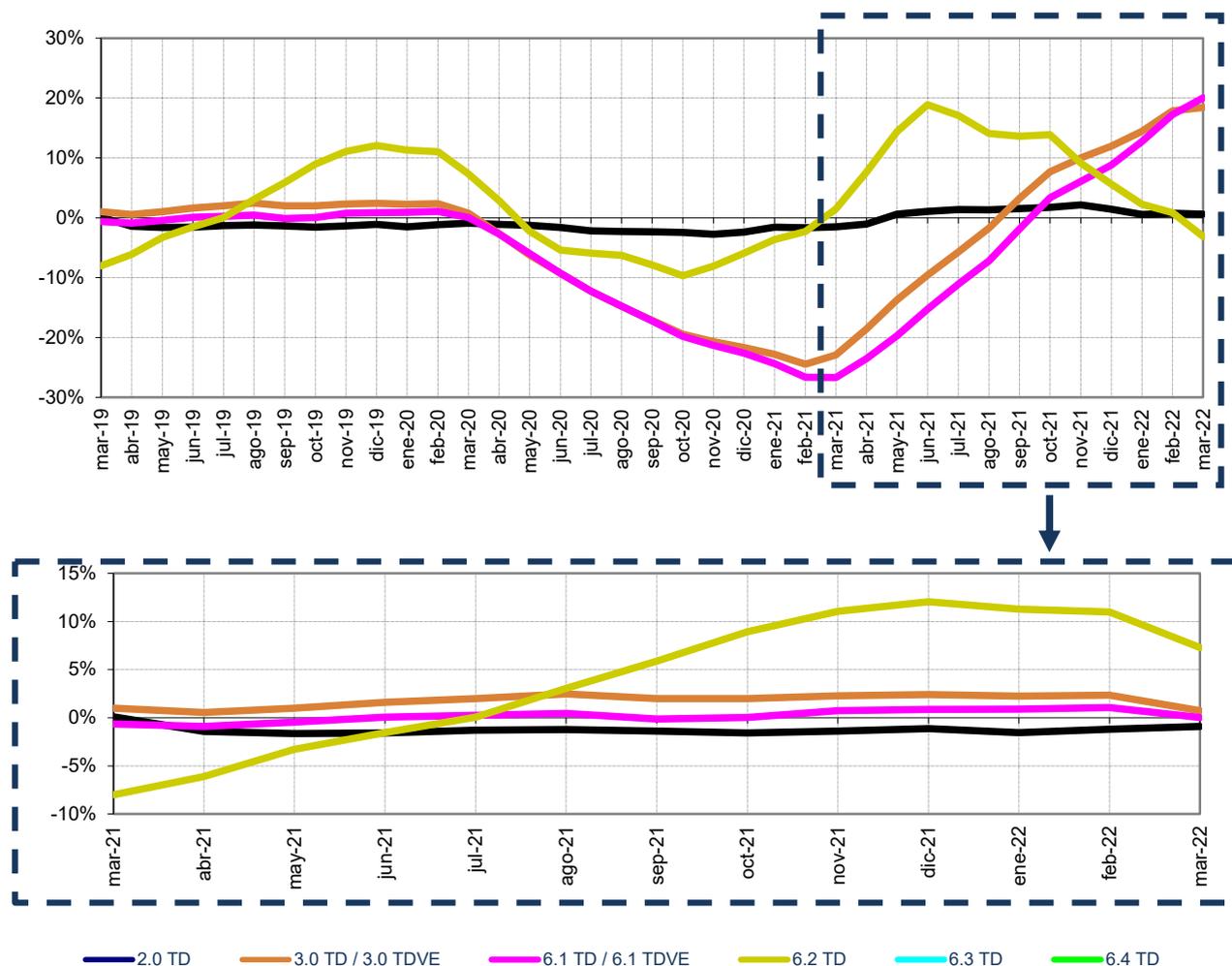
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	
2021	octubre	1,7%	7,7%	3,3%	13,9%	789,6%	3728,0%	3,8%
	noviembre	2,2%	10,0%	6,1%	9,1%	795,8%	3823,7%	5,3%
	diciembre	1,4%	12,0%	8,8%	5,6%	943,2%	4232,0%	6,2%
2022	enero	0,5%	14,5%	12,7%	2,3%	998,9%	4588,7%	7,3%
	febrero	0,8%	17,8%	17,2%	0,8%	941,5%	4756,4%	9,4%
	marzo	0,6%	18,4%	20,0%	-3,1%	972,8%	4982,3%	10,1%



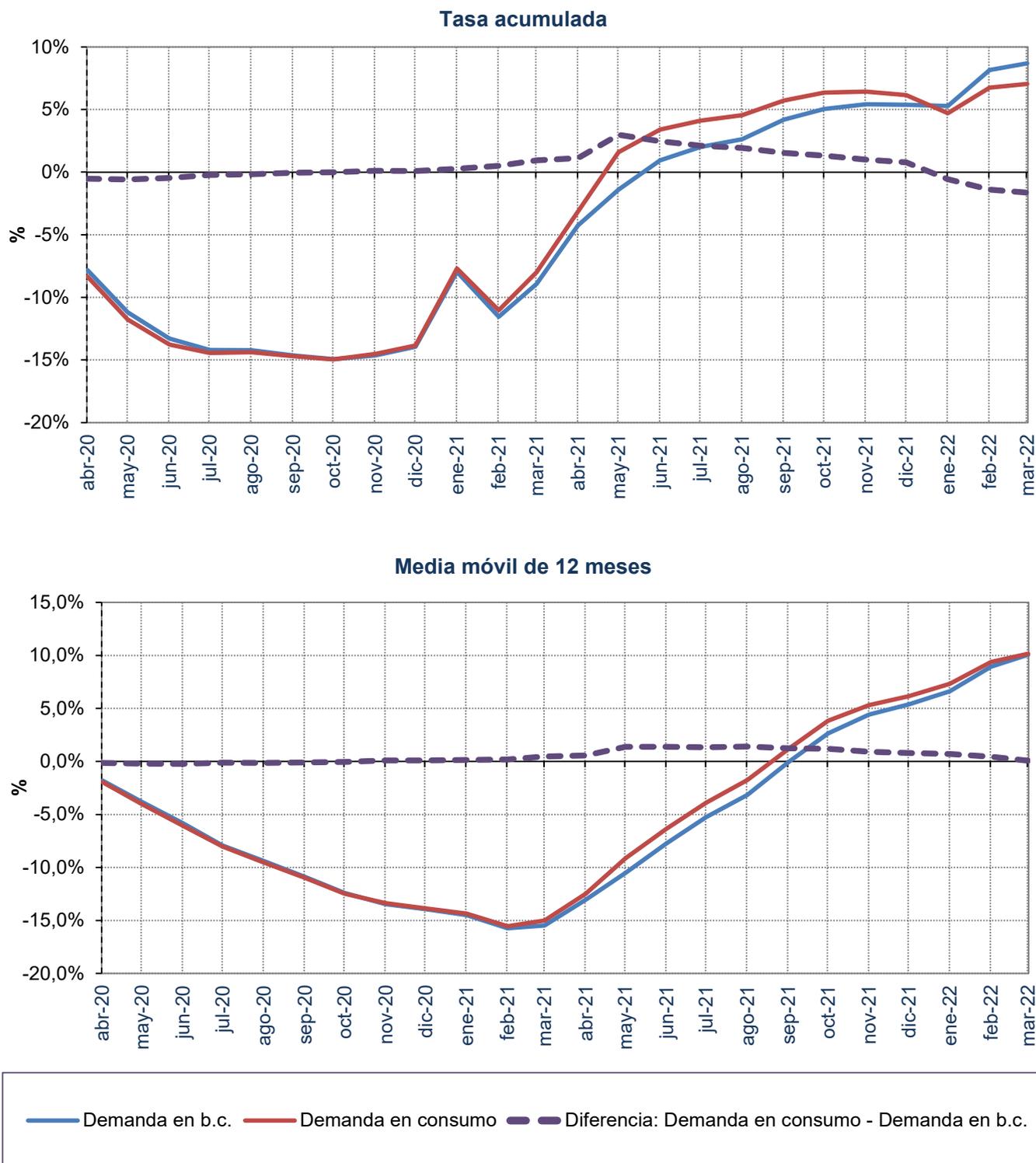
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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 5 de 2022)

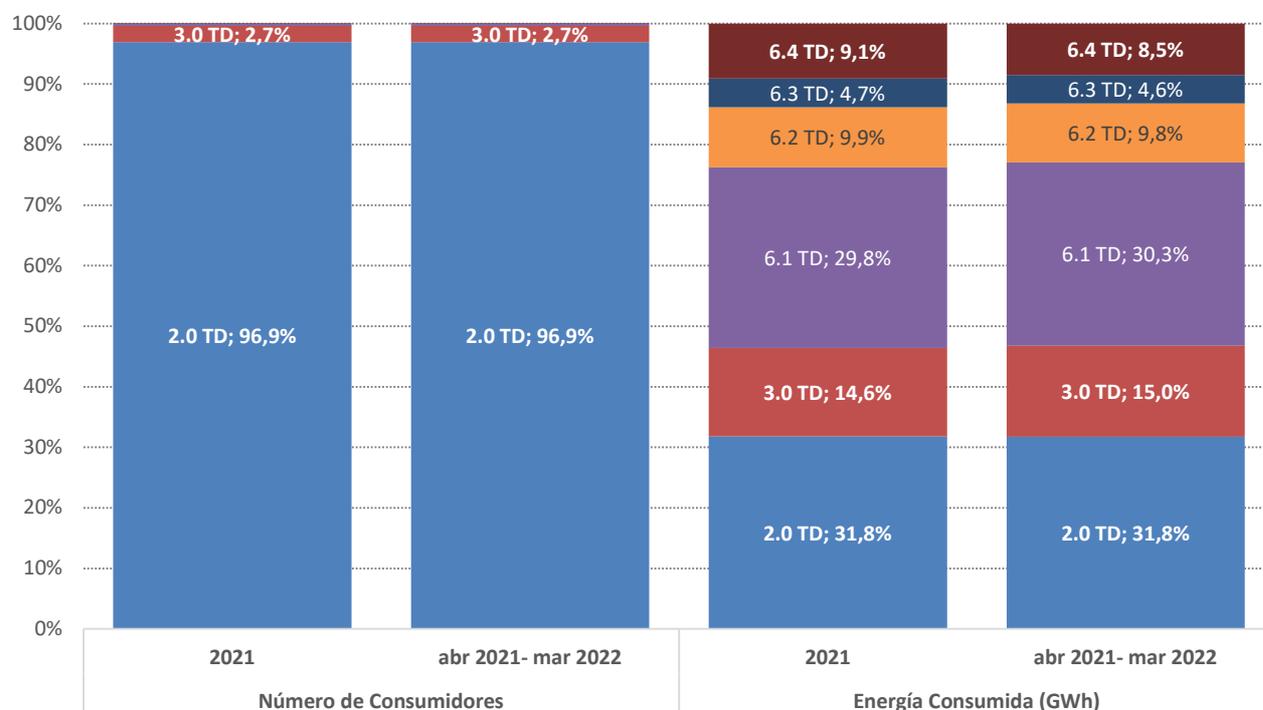
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	28.570.545	28.632.241	104.053	103.494	3,64	3,61
2.0 TD	27.805.368	27.866.573	71.306	70.289	2,56	2,52
3.0 TD	765.114	765.503	32.746	33.203	42,80	43,37
3.0 TDVE	64	166	1	2	10,09	10,27
Alta Tensión (>1 kV)	111.886	112.293	120.127	117.754	1.074	1.049
6.1 TD	106.959	107.151	66.860	66.989	625,10	625,19
6.1 TDVE	3	5	0	0	78,15	69,42
6.2 TD	3.469	3.649	22.282	21.603	6.423,21	5.919,98
6.3 TD	553	570	10.640	10.288	19.249,20	18.059,37
6.4 TD	903	918	20.344	18.874	22.537,93	20.550,40
Total	28.682.432	28.744.534	224.180	221.248	7,82	7,70

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

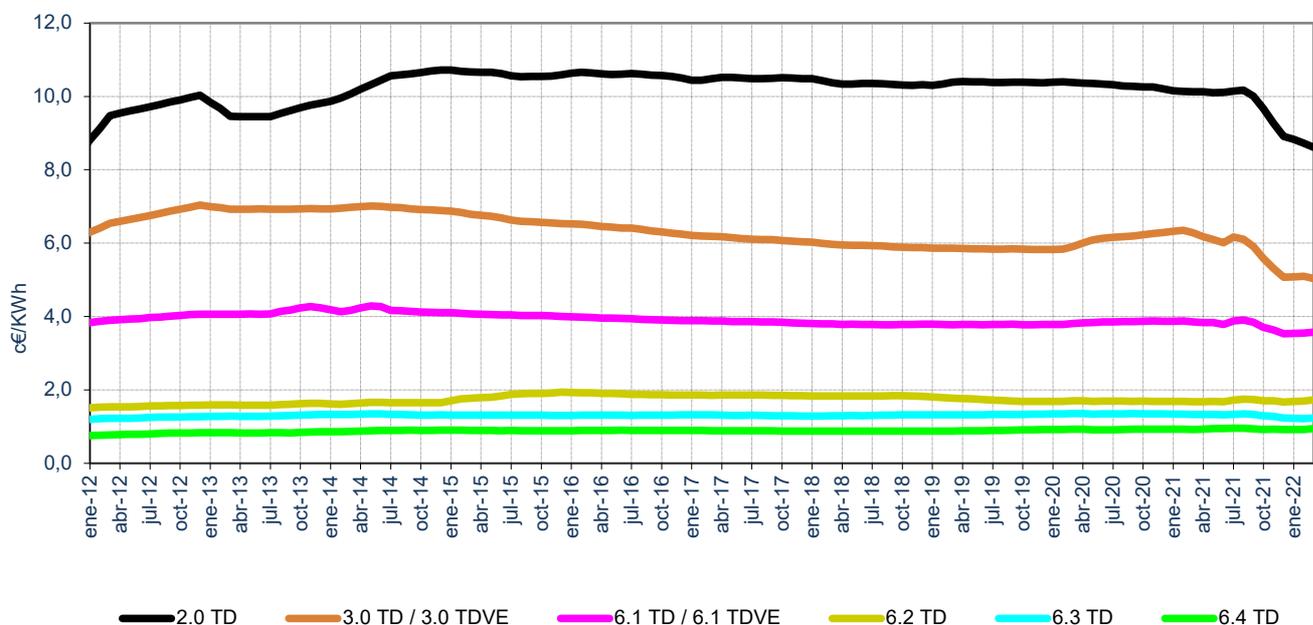
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. abr 2021- mar 2022			2021 s/ 2020	abr 2021- mar 2022 s/ abr 2020- mar 2021		
		feb.-22	mar.-22	abr 2021- mar 2022 s/ abr 2020- mar 2021		feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	
Baja Tensión (≤1 kV)	9,00	7,46	7,80	7,70	1,0%	-17,1%	-10,0%	-13,6%
2.0 TD	10,13	8,61	8,45	8,77	-2,4%	-15,0%	-12,2%	-13,0%
3.0 TD	6,28	5,03	6,26	5,32	6,4%	-19,9%	1,6%	-13,3%
3.0 TDVE		10,78	13,55	11,20				
Alta Tensión (>1 kV)	2,72	2,61	3,34	2,96	0,6%	-4,0%	8,5%	20,3%
6.1 TD	3,86	3,57	4,50	3,86	1,3%	-7,4%	3,1%	7,0%
6.1 TDVE		16,38	25,50	24,43				
6.2 TD	1,67	1,73	2,21	1,96	-1,5%	3,2%	9,5%	28,5%
6.3 TD	1,33	1,24	1,59	1,49	-1,6%	-6,9%	-2,5%	24,4%
6.4 TD	0,92	0,94	1,20	1,09	-0,7%	2,3%	6,5%	31,8%
Total	5,70	4,88	5,55	5,34	2,4%	-14,4%	-3,6%	-1,9%

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 5 de 2022)

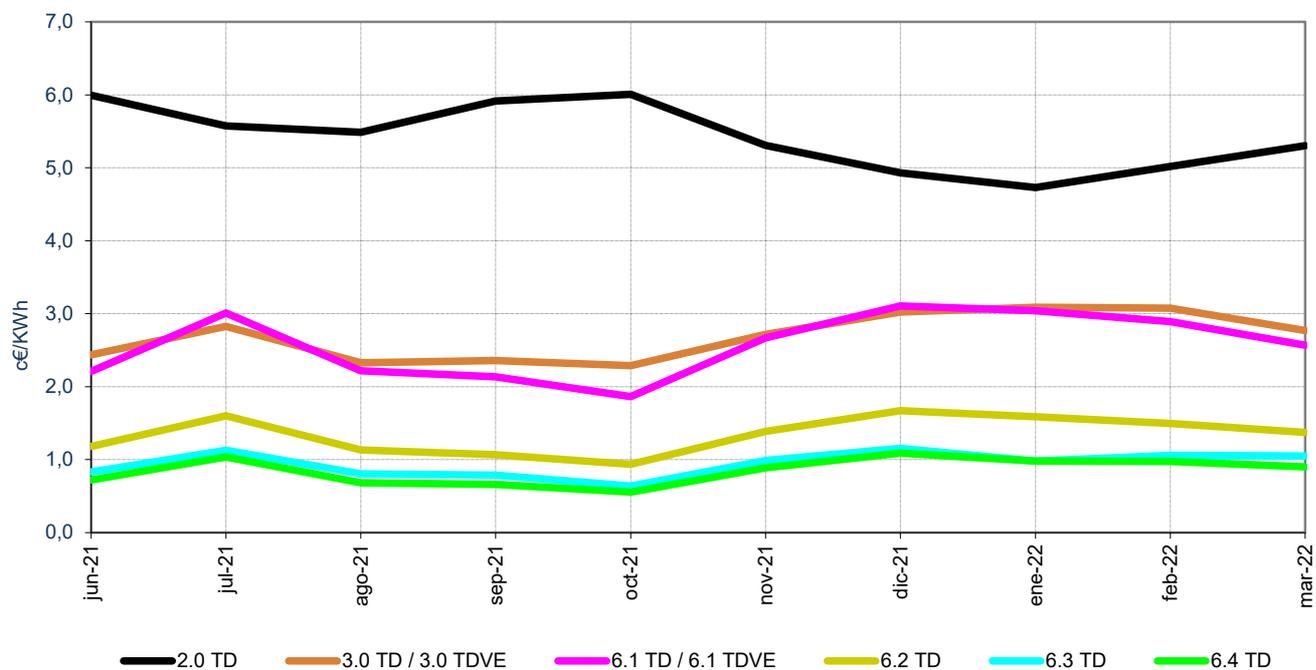
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,38	4,26	4,44	4,52				
2.0 TD	4,93	4,73	5,02	5,31				
3.0 TD	3,02	3,09	3,07	2,77				
3.0 TDVE	8,46	8,96	8,75	7,64				
Alta Tensión (>1 kV)	2,34	2,28	2,19	2,01				
6.1 TD	3,11	3,04	2,89	2,57				
6.1 TDVE	11,06	17,12	21,45	21,54				
6.2 TD	1,67	1,59	1,50	1,38				
6.3 TD	1,15	0,98	1,06	1,05				
6.4 TD	1,09	0,98	0,98	0,90				
Total	3,39	3,31	3,31	3,27				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

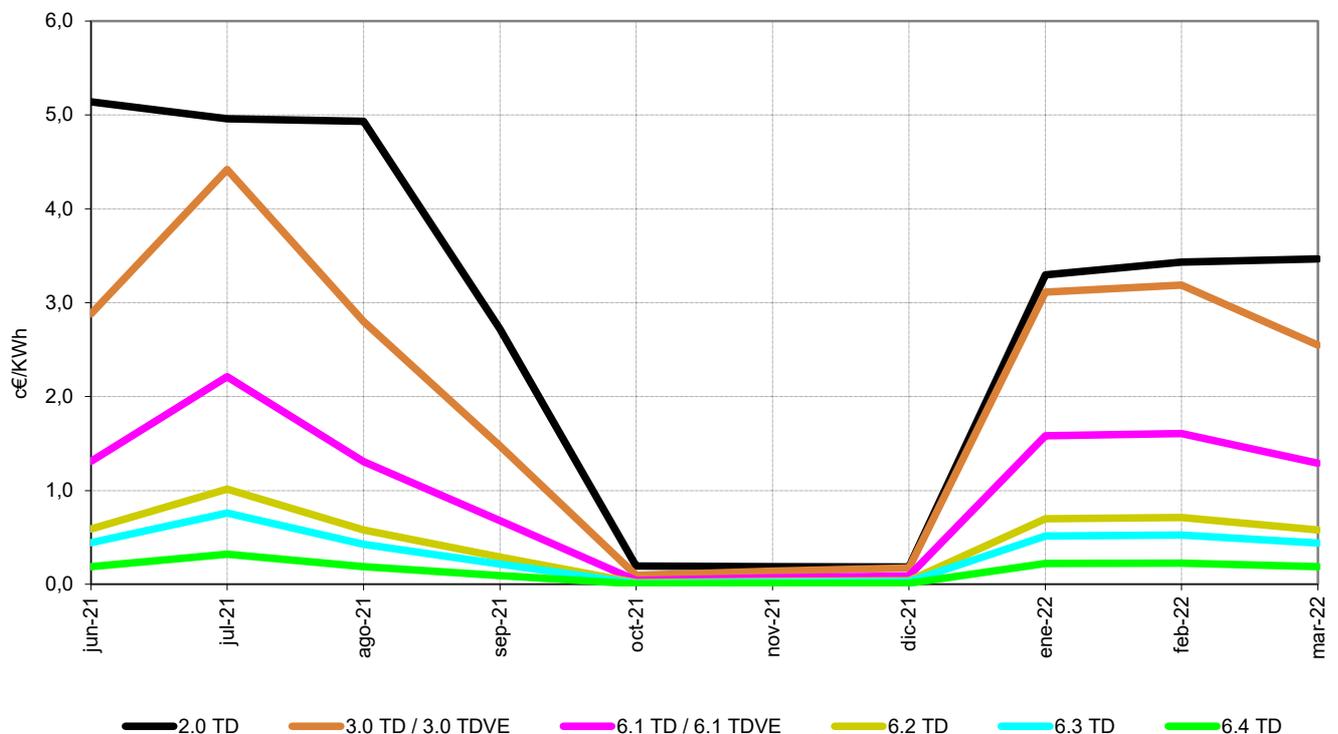
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	0,18	3,25	3,36	3,18				
2.0 TD	0,19	3,30	3,43	3,47				
3.0 TD	0,18	3,11	3,19	2,55				
3.0 TDVE	0,28	4,89	4,80	3,56				
Alta Tensión (>1 kV)	0,06	1,12	1,15	0,95				
6.1 TD	0,09	1,58	1,61	1,29				
6.1 TDVE	0,18	3,82	4,05	2,88				
6.2 TD	0,04	0,70	0,71	0,58				
6.3 TD	0,03	0,52	0,53	0,44				
6.4 TD	0,01	0,22	0,23	0,19				
Total	0,13	2,22	2,24	2,07				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

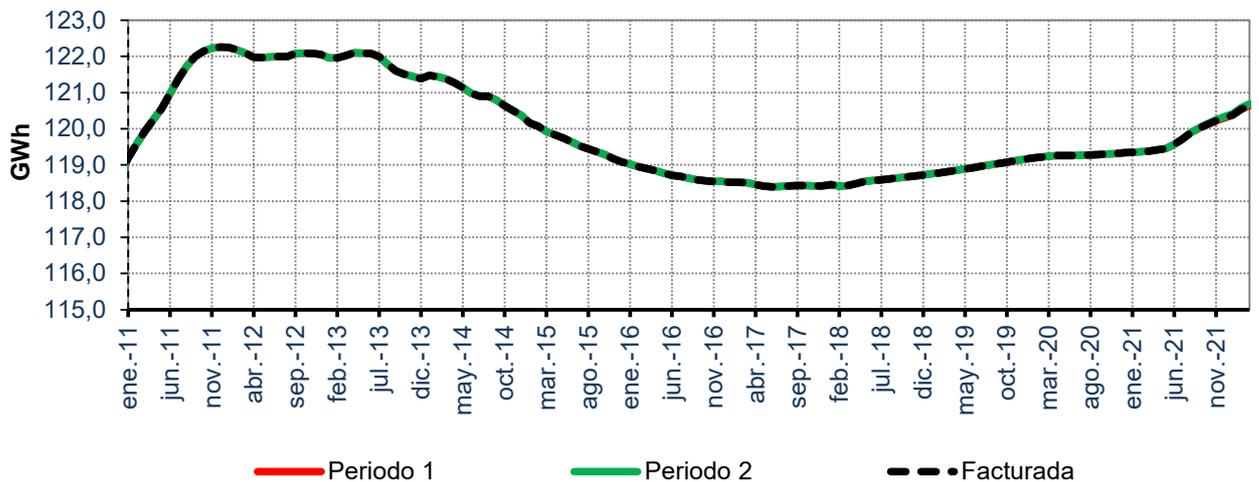
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

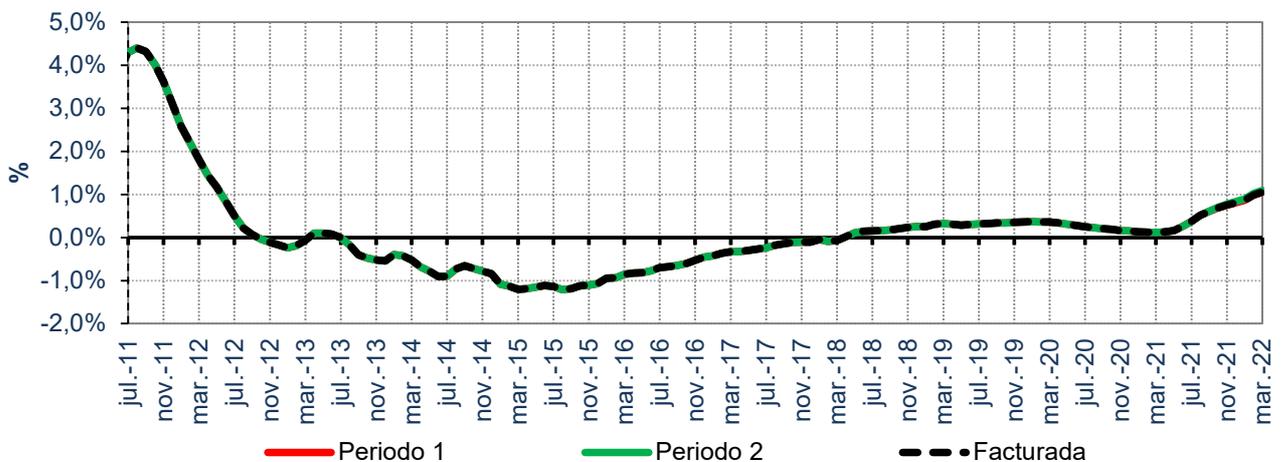
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(mar 22 s/ feb 22)	(mar 22 s/ mar 21)	(mar 22 s/ mar 21)
1	120.302	120.378	120.537	120.642	0,8%	0,1%	1,1%	1,1%
2	120.335	120.419	120.581	120.692	0,8%	0,1%	1,2%	1,1%
Facturada	120.303	120.380	120.538	120.644	0,8%	0,1%	1,1%	1,1%

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 5 de 2022)

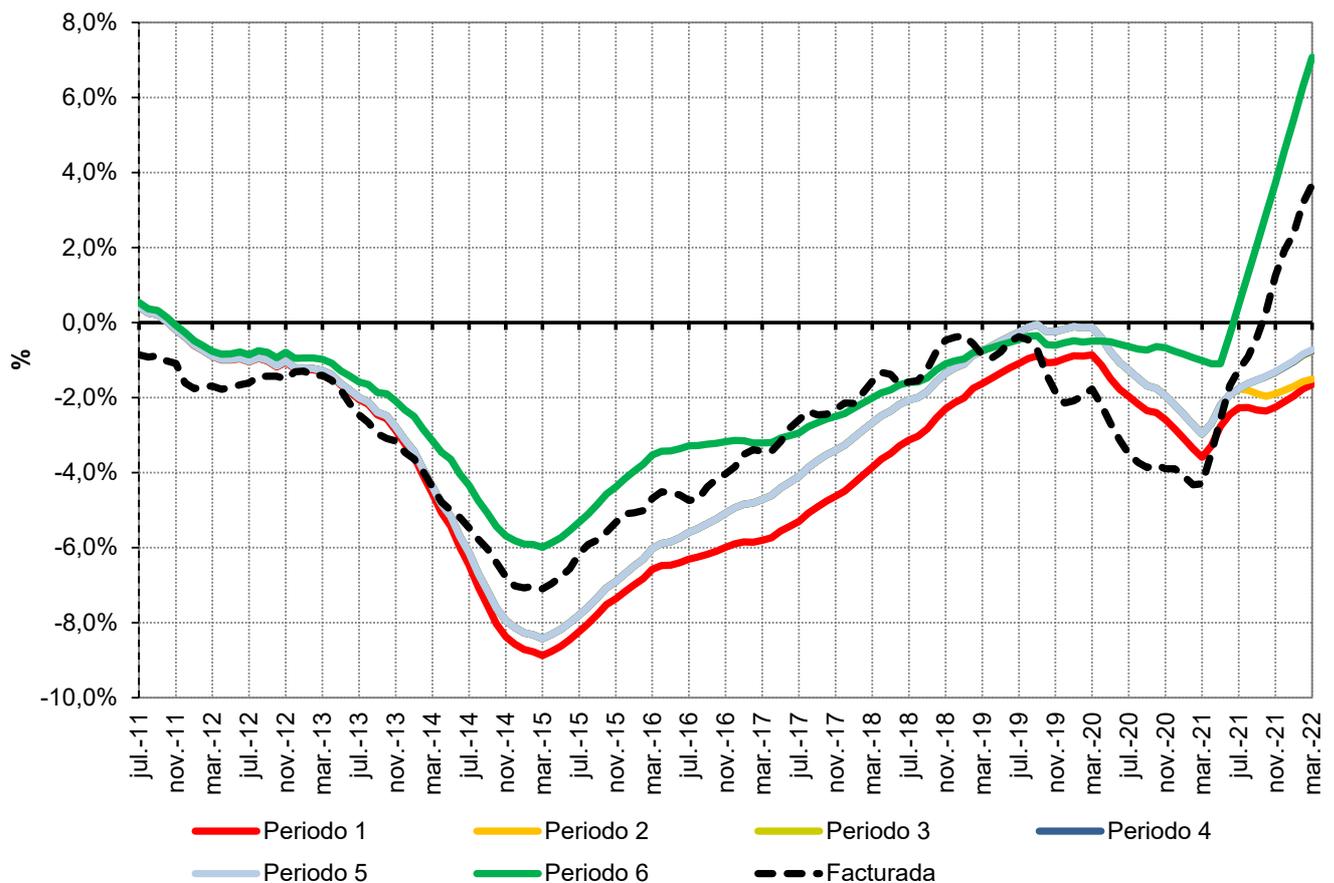
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (mar 22 s/ feb 22)	Acumulado anual (mar 22 s/ mar 21)	Últimos 12 meses (mar 22 s/ mar 21)
1	18.268	18.240	18.216	18.183	-2,1%	-0,2%	-1,8%	-1,7%
2	19.444	19.414	19.387	19.350	-1,8%	-0,2%	-1,9%	-1,5%
3	19.565	19.543	19.525	19.495	-1,2%	-0,1%	-1,4%	-0,8%
4	19.566	19.545	19.527	19.499	-1,2%	-0,1%	-1,4%	-0,8%
5	19.569	19.548	19.531	19.503	-1,2%	-0,1%	-1,3%	-0,7%
6	23.010	23.172	23.335	23.486	4,6%	0,6%	8,7%	7,1%
Facturada	18.761	18.800	18.884	18.955	1,9%	0,4%	4,3%	3,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

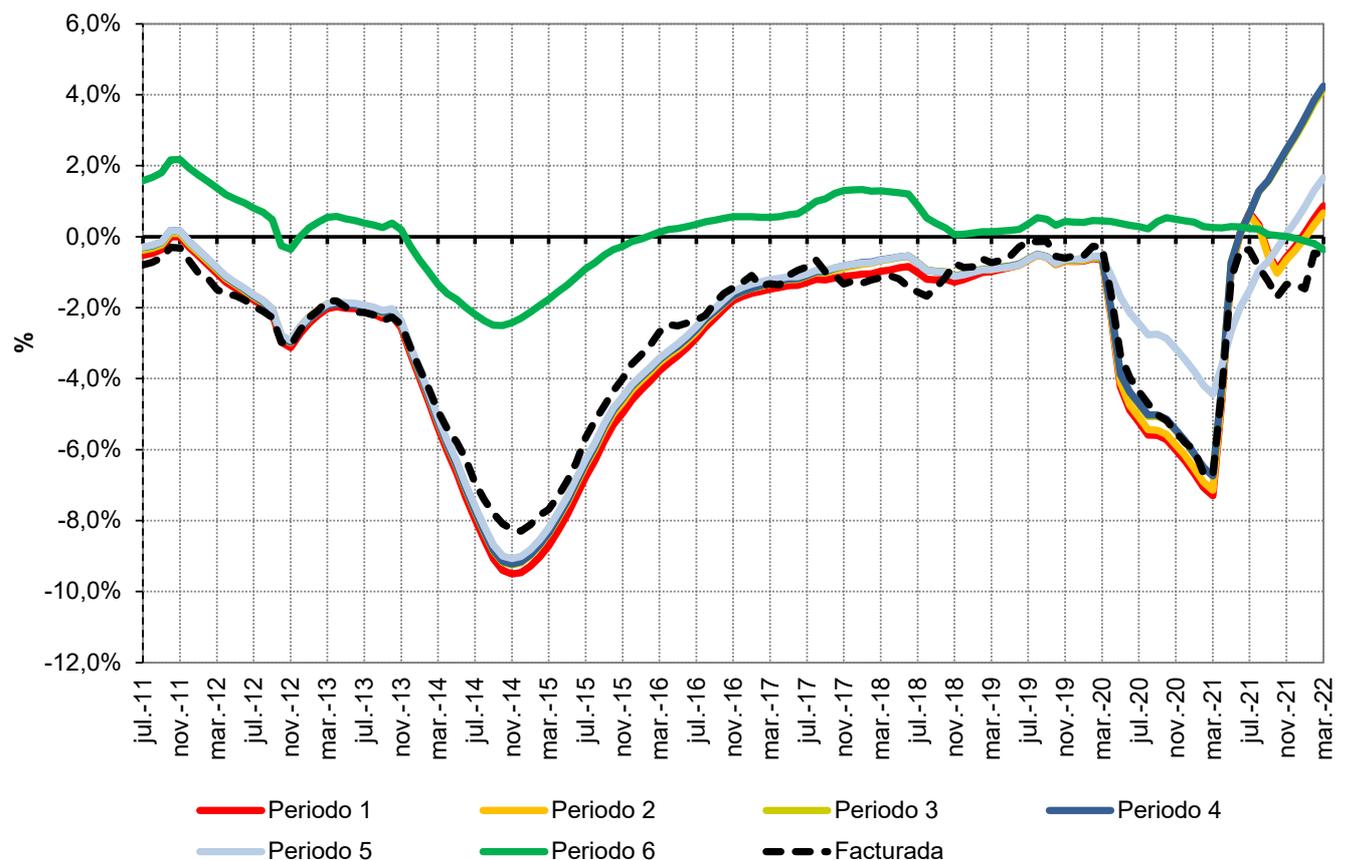
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (mar 22 s/ feb 22)	Acumulado anual (mar 22 s/ mar 21)	Últimos 12 meses (mar 22 s/ mar 21)
1	15.731	15.728	15.730	15.733	-0,3%	0,0%	0,0%	0,9%
2	16.441	16.434	16.432	16.432	-0,4%	0,0%	-0,2%	0,7%
3	17.191	17.202	17.217	17.228	2,8%	0,1%	0,9%	4,2%
4	17.299	17.312	17.328	17.341	2,9%	0,1%	1,0%	4,2%
5	17.432	17.440	17.453	17.461	0,5%	0,0%	0,7%	1,7%
6	25.458	25.446	25.421	25.381	-0,1%	-0,2%	-1,2%	-0,4%
Facturada	16.663	16.599	16.681	16.640	-1,3%	-0,2%	-0,5%	-0,5%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

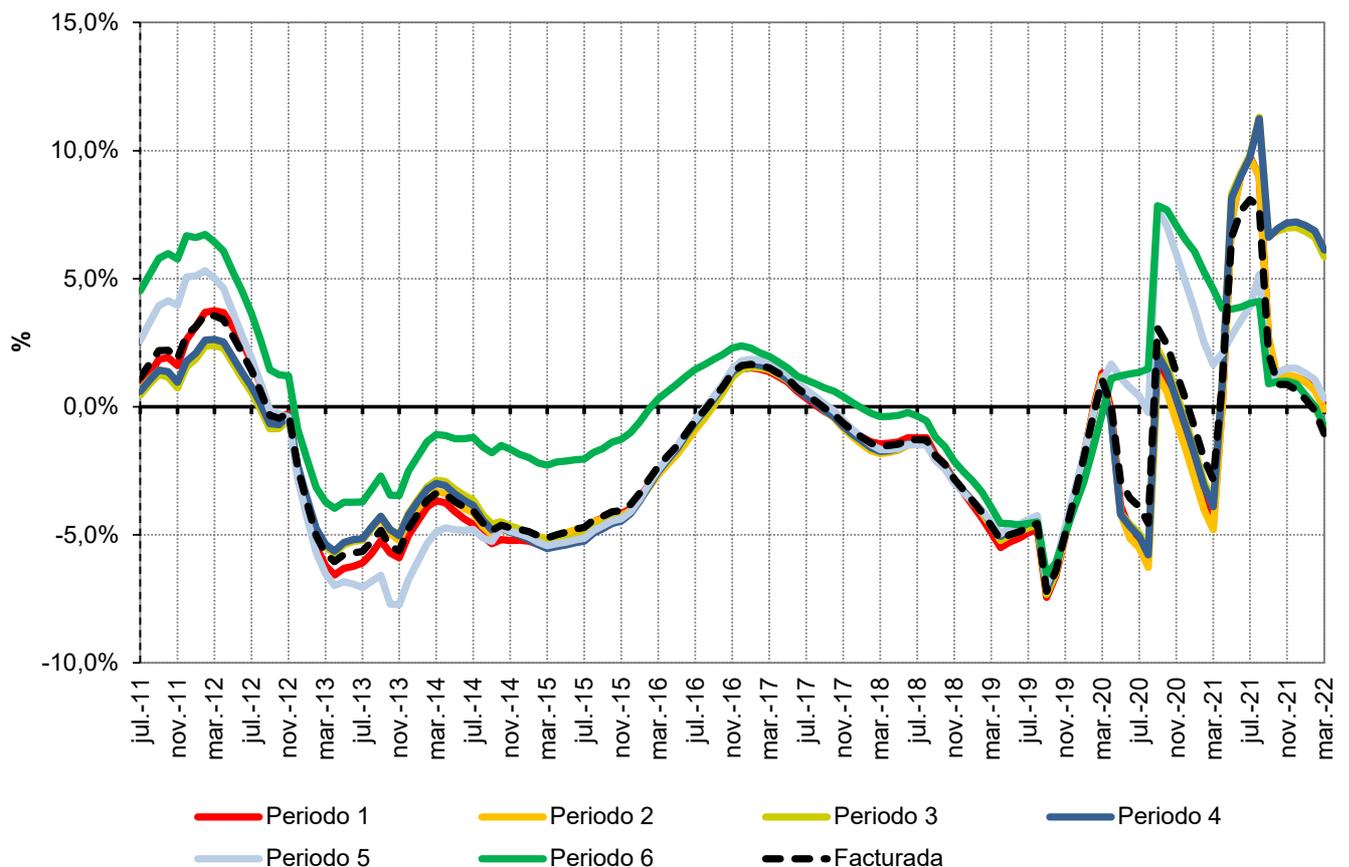
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (mar 22 s/ feb 22)	Acumulado anual (mar 22 s/ mar 21)	Últimos 12 meses (mar 22 s/ mar 21)
1	3.953	3.936	3.916	3.887	1,1%	-0,8%	-6,3%	0,1%
2	4.097	4.078	4.055	4.022	1,2%	-0,8%	-6,9%	-0,1%
3	4.425	4.408	4.386	4.351	7,0%	-0,8%	-6,7%	5,9%
4	4.460	4.443	4.421	4.387	7,2%	-0,8%	-6,6%	6,1%
5	4.504	4.485	4.462	4.426	1,5%	-0,8%	-7,0%	0,3%
6	6.004	5.984	5.957	5.915	0,9%	-0,7%	-6,0%	-0,8%
Facturada	4.218	4.193	4.164	4.124	0,7%	-1,0%	-8,4%	-1,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

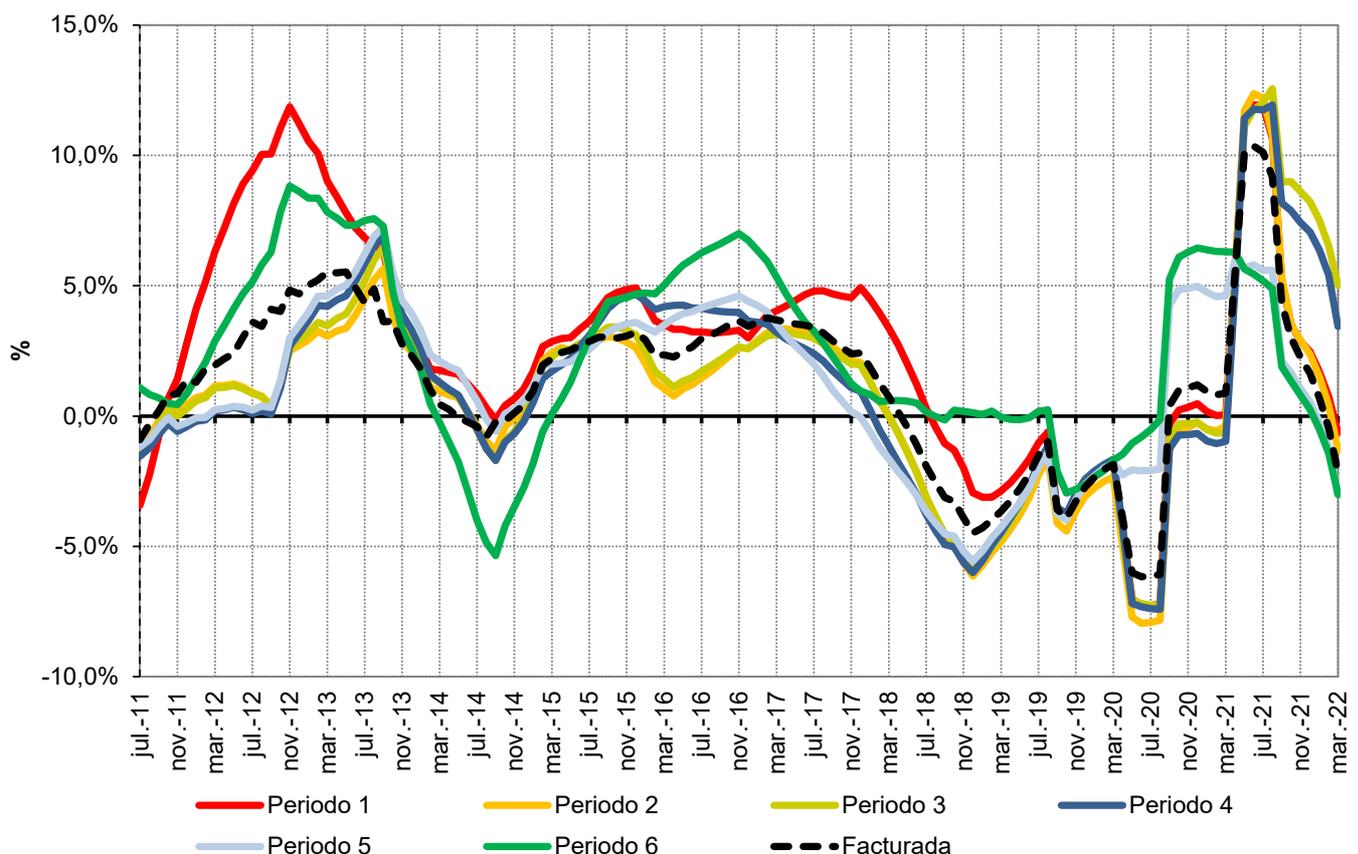
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (mar 22 s/ feb 22)	Acumulado anual (mar 22 s/ mar 21)	Últimos 12 meses (mar 22 s/ mar 21)
1	1.689	1.677	1.664	1.645	2,5%	-1,2%	-9,9%	-0,6%
2	1.770	1.757	1.741	1.716	2,4%	-1,4%	-11,5%	-1,3%
3	1.905	1.894	1.879	1.856	8,2%	-1,2%	-10,5%	5,0%
4	1.958	1.946	1.932	1.901	7,1%	-1,6%	-11,7%	3,4%
5	1.968	1.954	1.938	1.907	0,6%	-1,6%	-12,4%	-3,0%
6	2.502	2.487	2.470	2.435	0,2%	-1,4%	-10,5%	-3,0%
Facturada	1.823	1.808	1.790	1.763	1,6%	-1,5%	-12,6%	-2,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

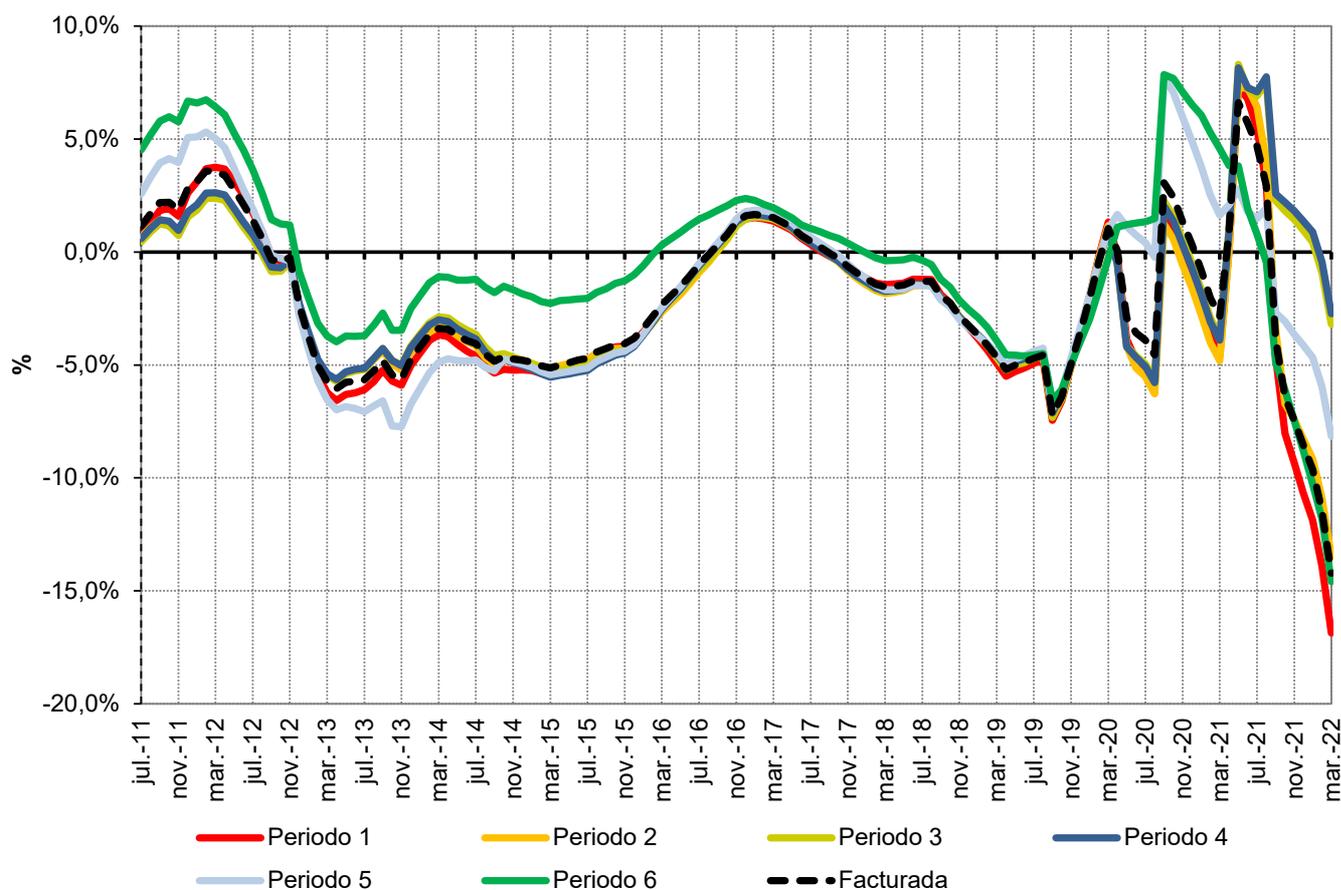
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ene.-22	feb.-22	mar.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (mar 22 s/ feb 22)	Acumulado anual (mar 22 s/ mar 21)	Últimos 12 meses (mar 22 s/ mar 21)
1	3.491	3.435	3.346	3.229	-10,7%	-3,5%	-24,9%	-16,9%
2	3.714	3.669	3.590	3.483	-8,3%	-3,0%	-21,2%	-13,5%
3	4.175	4.144	4.076	3.979	1,0%	-2,4%	-17,8%	-3,2%
4	4.217	4.186	4.119	4.021	1,4%	-2,4%	-17,7%	-2,7%
5	4.254	4.221	4.152	4.051	-4,1%	-2,4%	-18,1%	-8,2%
6	5.427	5.345	5.253	5.090	-8,8%	-3,1%	-22,5%	-14,6%
Facturada	3.832	3.779	3.692	3.575	-8,6%	-3,2%	-23,2%	-14,2%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

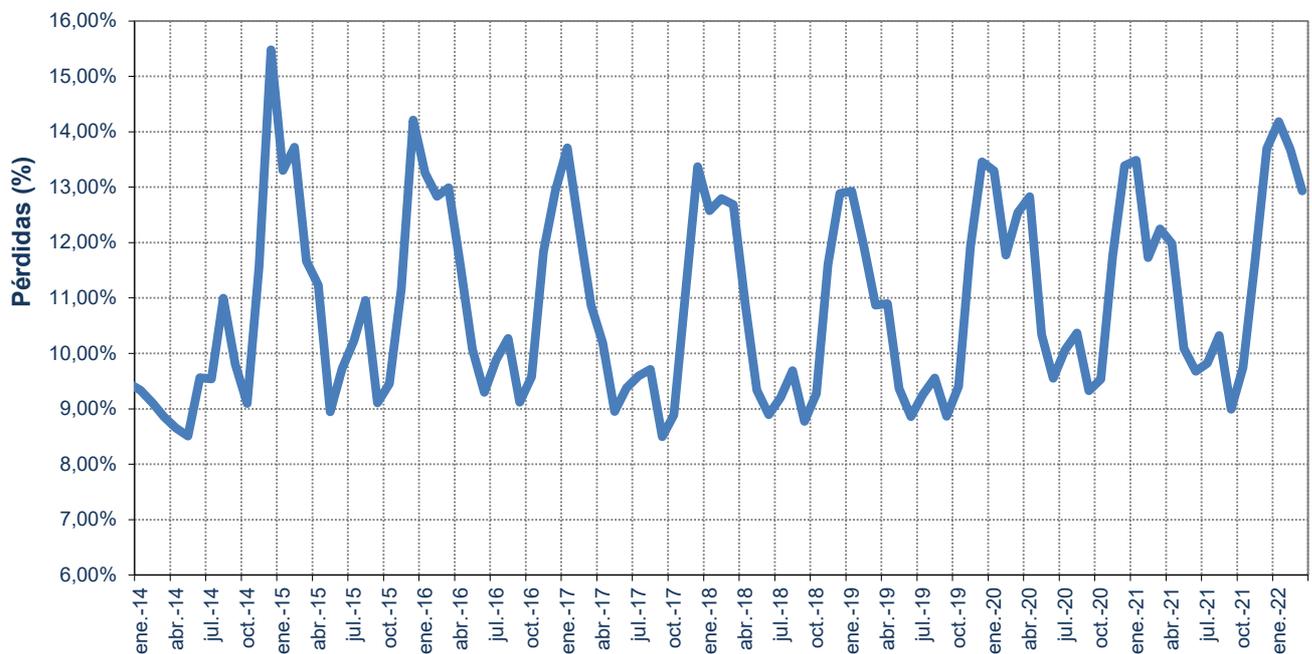
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	ene.-22	feb.-22	mar.-22	ene.-22	feb.-22	mar.-22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	20,8%	20,5%	19,2%	6,7%	15,9%	1,5%
2.0 TD	20,8%	20,4%	19,2%	6,7%	15,3%	1,5%
3.0 TD	20,9%	20,7%	19,4%	6,4%	17,3%	1,6%
3.0 TDVE	20,4%	20,3%	18,9%			
Alta Tensión (>1 kV)	7,0%	7,0%	6,6%	3,2%	11,8%	1,3%
6.1 TD	8,8%	8,6%	8,0%	-0,8%	6,5%	-6,4%
6.1 TDVE	8,4%	8,3%	7,7%			
6.2 TD	6,5%	6,4%	5,9%	3,5%	10,8%	-1,6%
6.3 TD	5,3%	5,2%	4,9%	19,3%	27,1%	13,2%
6.4 TD	2,0%	2,0%	1,9%	-11,9%	-6,3%	-17,4%
Total	14,2%	13,7%	12,9%	5,2%	16,7%	5,6%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022) y REE

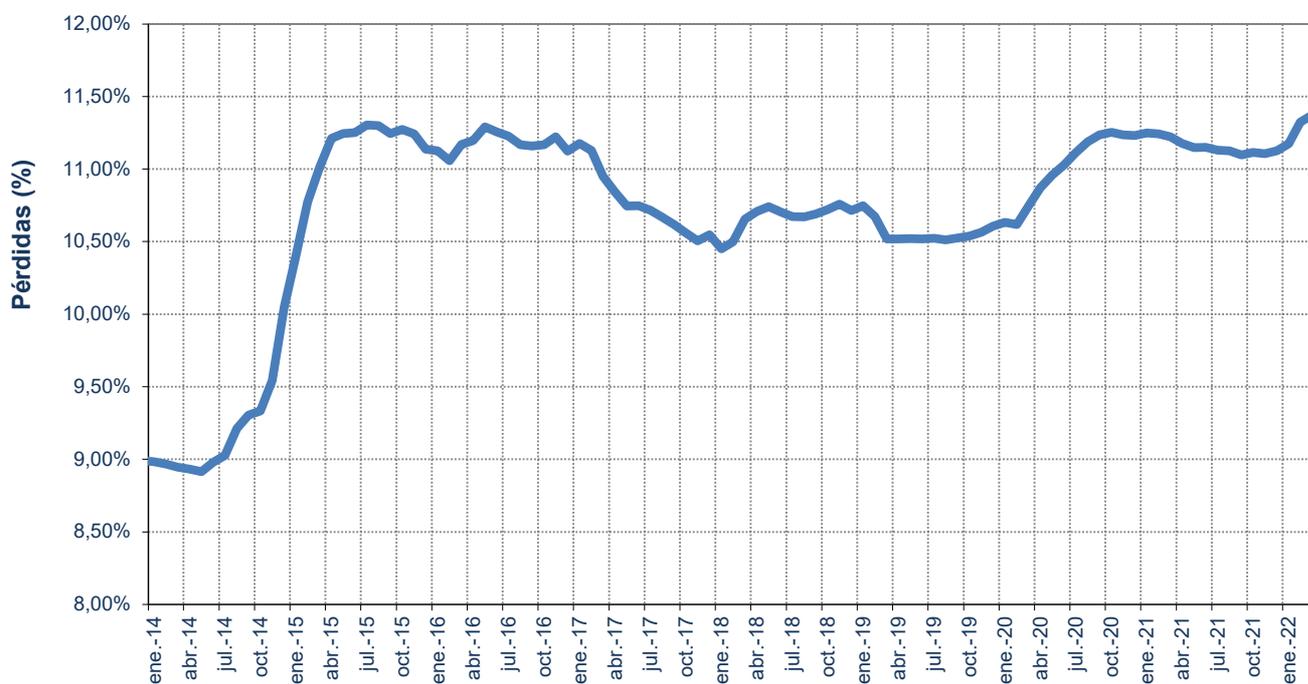
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022) y REE

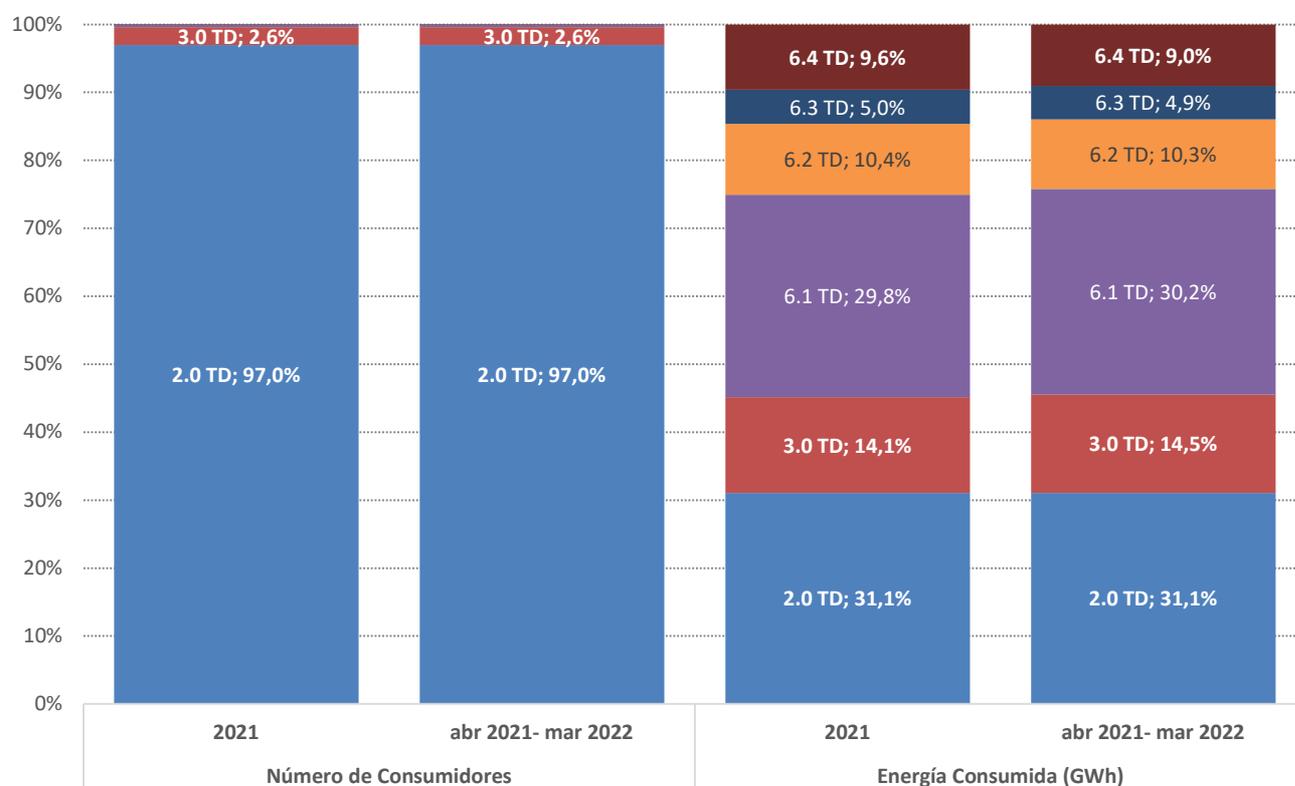
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	26.639.101	26.696.370	95.559	94.945	3,59	3,56
2.0 TD	25.933.822	25.990.655	65.771	64.782	2,54	2,49
3.0 TD	705.216	705.554	29.787	30.161	42,24	42,75
3.0 TDVE	63	161	1	2	10,10	10,37
Alta Tensión (>1 kV)	108.469	108.853	116.072	113.555	1.070	1.043
6.1 TD	103.592	103.769	63.054	63.032	608,68	607,43
6.1 TDVE	3	5	0	0	78,15	69,42
6.2 TD	3.426	3.600	22.046	21.376	6.435,51	5.938,60
6.3 TD	551	567	10.639	10.287	19.320,36	18.139,70
6.4 TD	897	912	20.333	18.860	22.656,92	20.689,01
Total	26.747.570	26.805.223	211.631	208.500	7,91	7,78

Número de consumidores y energía consumida por peaje (abr 2021- mar 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

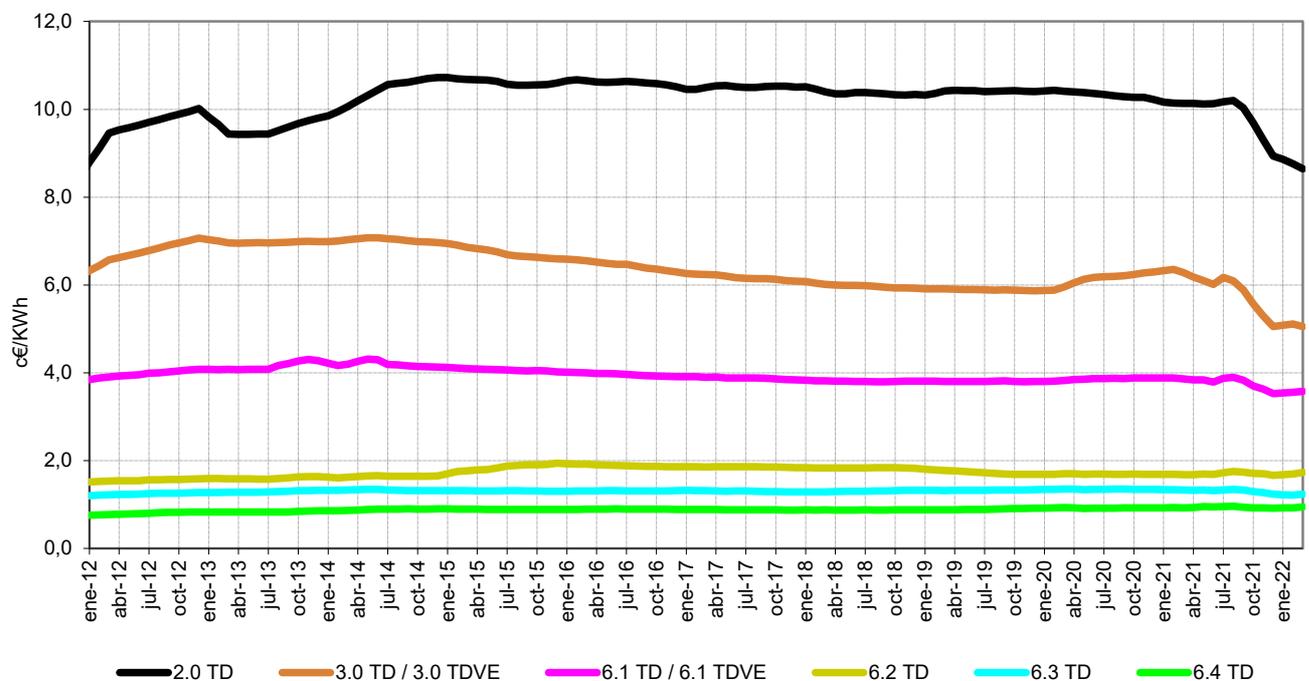
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. abr 2021- mar 2022			2021 s/ 2020	abr 2021- mar 2022 s/ abr 2020- mar 2021		
		feb.-22	mar.-22	abr 2021- mar 2022 s/ abr 2020- mar 2021		feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21	
Baja Tensión (≤1 kV)	9,02	7,50	7,85	7,76	0,5%	-16,8%	-9,4%	-13,2%
2.0 TD	10,14	8,64	8,46	8,79	-2,6%	-14,7%	-12,1%	-12,9%
3.0 TD	6,28	5,05	6,41	5,41	5,6%	-19,6%	4,5%	-11,5%
3.0 TDVE		10,81	13,63	11,26				
Alta Tensión (>1 kV)	2,69	2,58	3,35	2,96	0,6%	-4,0%	9,4%	21,6%
6.1 TD	3,86	3,58	4,58	3,91	0,8%	-7,3%	4,4%	8,3%
6.1 TDVE		16,38	25,50	24,43				
6.2 TD	1,68	1,73	2,22	1,96	-1,3%	3,0%	9,5%	28,3%
6.3 TD	1,33	1,24	1,59	1,49	-1,6%	-7,0%	-2,5%	24,3%
6.4 TD	0,92	0,94	1,20	1,09	-0,7%	2,3%	6,4%	31,7%
Total	5,61	4,82	5,53	5,32	2,1%	-14,1%	-2,5%	-0,7%

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 5 de 2022)

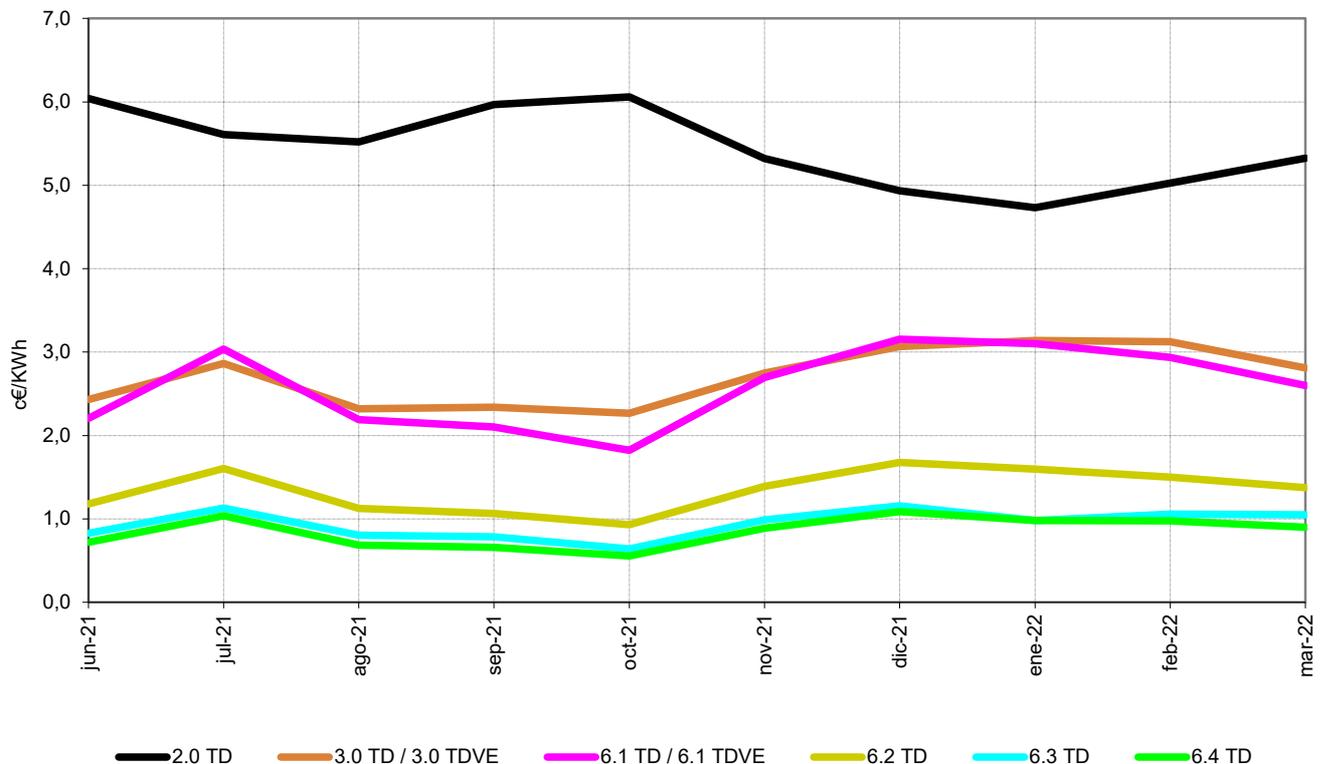
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,40	4,28	4,46	4,55				
2.0 TD	4,94	4,73	5,03	5,33				
3.0 TD	3,07	3,14	3,13	2,81				
3.0 TDVE	8,53	8,91	8,77	7,65				
Alta Tensión (>1 kV)	2,35	2,29	2,20	2,01				
6.1 TD	3,15	3,10	2,94	2,60				
6.1 TDVE	11,06	17,12	21,45	21,54				
6.2 TD	1,68	1,60	1,50	1,38				
6.3 TD	1,15	0,98	1,06	1,05				
6.4 TD	1,09	0,98	0,98	0,90				
Total	3,37	3,30	3,30	3,26				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

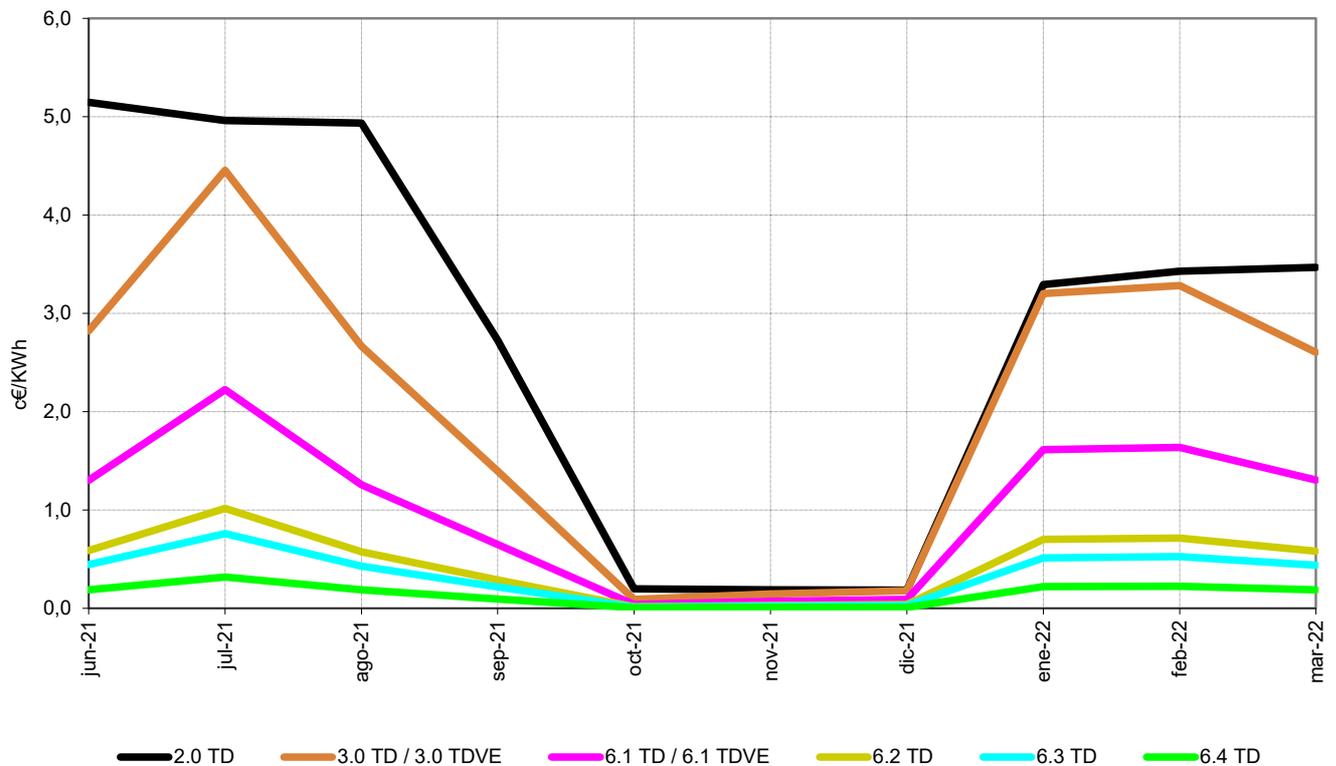
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤1 kV)	0,19	3,27	3,39	3,20				
2.0 TD	0,19	3,29	3,43	3,47				
3.0 TD	0,18	3,20	3,28	2,60				
3.0 TDVE	0,28	4,93	4,86	3,60				
Alta Tensión (>1 kV)	0,06	1,12	1,15	0,95				
6.1 TD	0,09	1,62	1,64	1,31				
6.1 TDVE	0,18	3,82	4,05	2,88				
6.2 TD	0,04	0,70	0,72	0,58				
6.3 TD	0,03	0,52	0,53	0,44				
6.4 TD	0,01	0,22	0,23	0,19				
Total	0,12	2,21	2,23	2,06				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

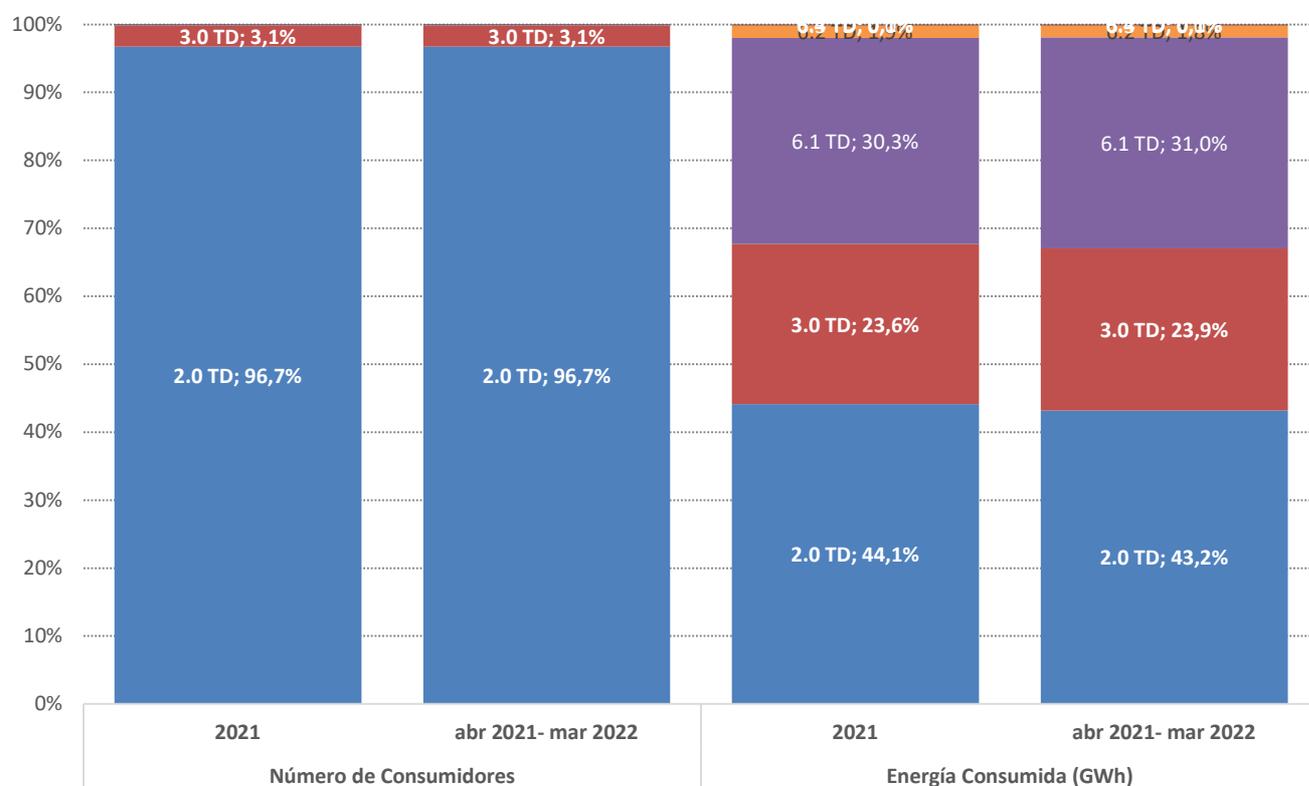
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022	2021	abr 2021-mar 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.931.445	1.935.871	8.494	8.549	4,40	4,42
2.0 TD	1.871.546	1.875.918	5.535	5.507	2,96	2,94
3.0 TD	59.899	59.949	2.959	3.042	49,41	50,74
3.0 TDVE	1	5	0	0	8,91	6,68
Alta Tensión (>1 kV)	3.417	3.441	4.054	4.199	1.186	1.220
6.1 TD	3.367	3.381	3.806	3.957	1.130,49	1.170,08
6.1 TDVE						
6.2 TD	43	50	236	227	5.449,22	4.569,95
6.3 TD	2	3	1	1	439,74	426,90
6.4 TD	5	7	12	14	2.198,82	2.059,19
Total	1.934.862	1.939.312	12.548	12.748	6,49	6,57

Número de consumidores y energía consumida por peaje (abr 2021- mar 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

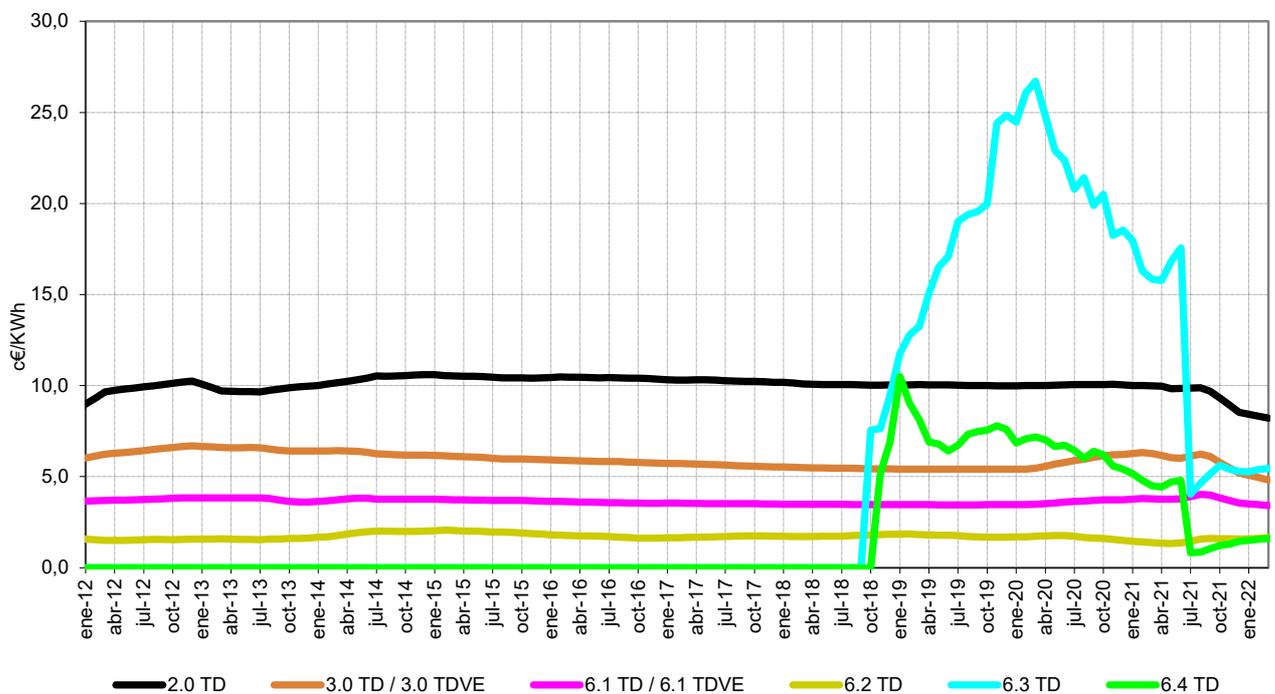
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. abr 2021-mar 2022			2021 s/ 2020	abr 2020-mar 2021 s/ abr 2020-mar 2021		
		feb.-22	mar.-22	feb 22 s/ feb 21		mar 22 s/ mar 21		
Baja Tensión (≤1 kV)	8,80	7,00	7,16	7,10	6,0%	-20,5%	-18,2%	-19,3%
2.0 TD	9,99	8,21	8,35	8,49	-0,1%	-17,8%	-13,7%	-13,6%
3.0 TD	6,26	4,81	4,64	4,32	14,6%	-23,2%	-28,6%	-32,6%
3.0 TDVE		9,55	10,71	9,20				
Alta Tensión (>1 kV)	3,62	3,31	3,08	3,01	6,6%	-8,5%	-16,6%	-12,8%
6.1 TD	3,78	3,42	3,16	3,07	8,6%	-9,7%	-18,0%	-15,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,37	1,65	1,53	1,75	-20,4%	20,0%	13,1%	43,1%
6.3 TD	15,83	5,44	8,75	7,29	-40,7%	-65,6%	-16,4%	-45,6%
6.4 TD	4,49	1,61	2,42	2,55	-37,4%	-64,2%	-27,2%	-17,4%
Total	7,22	5,79	5,89	5,80	9,4%	-19,9%	-19,6%	-19,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

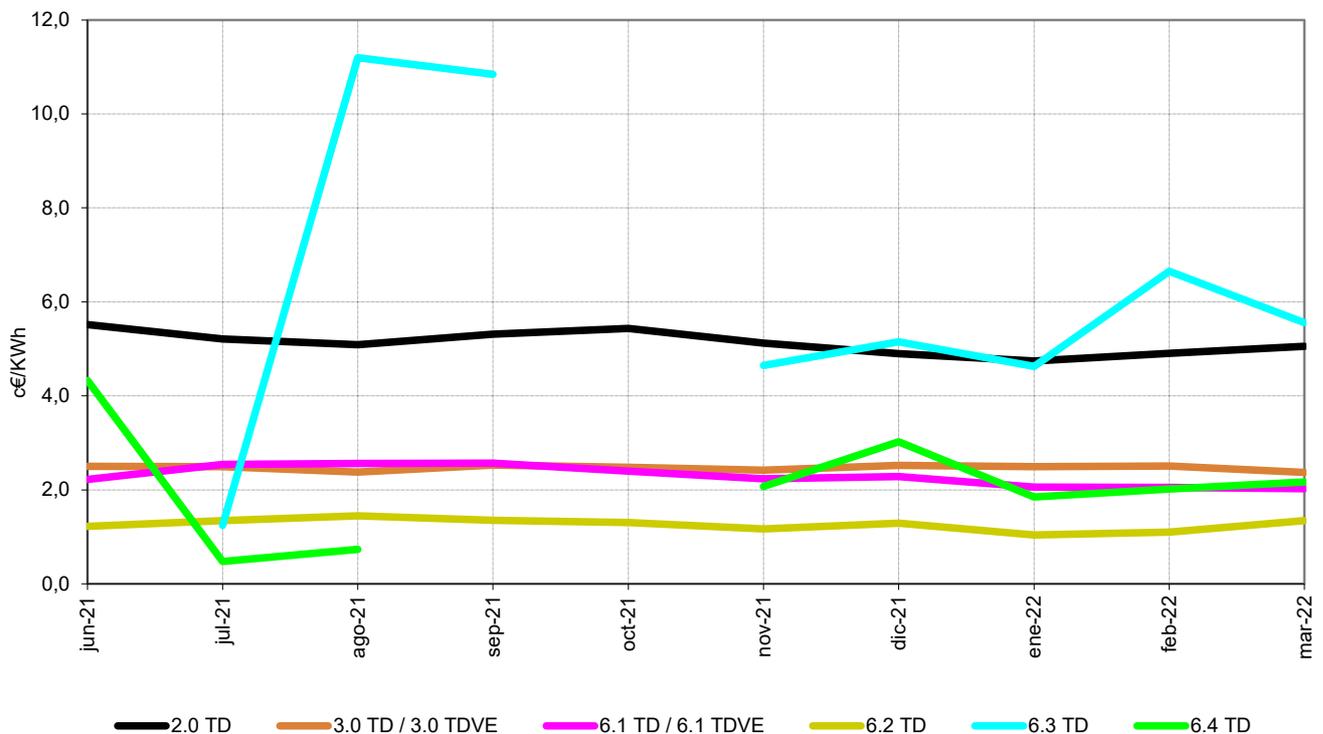
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,15	4,05	4,14	4,16				
2.0 TD	4,90	4,74	4,90	5,06				
3.0 TD	2,52	2,49	2,51	2,37				
3.0 TDVE	5,51	11,72	8	7,09				
Alta Tensión (>1 kV)	2,29	2,06	2,05	2,03				
6.1 TD	2,34	2,12	2,11	2,06				
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,29	1,04	1,10	1,35				
6.3 TD	5,15	4,63	6,65	5,56				
6.4 TD	3,03	1,85	2,02	2,17				
Total	3,58	3,45	3,49	3,48				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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

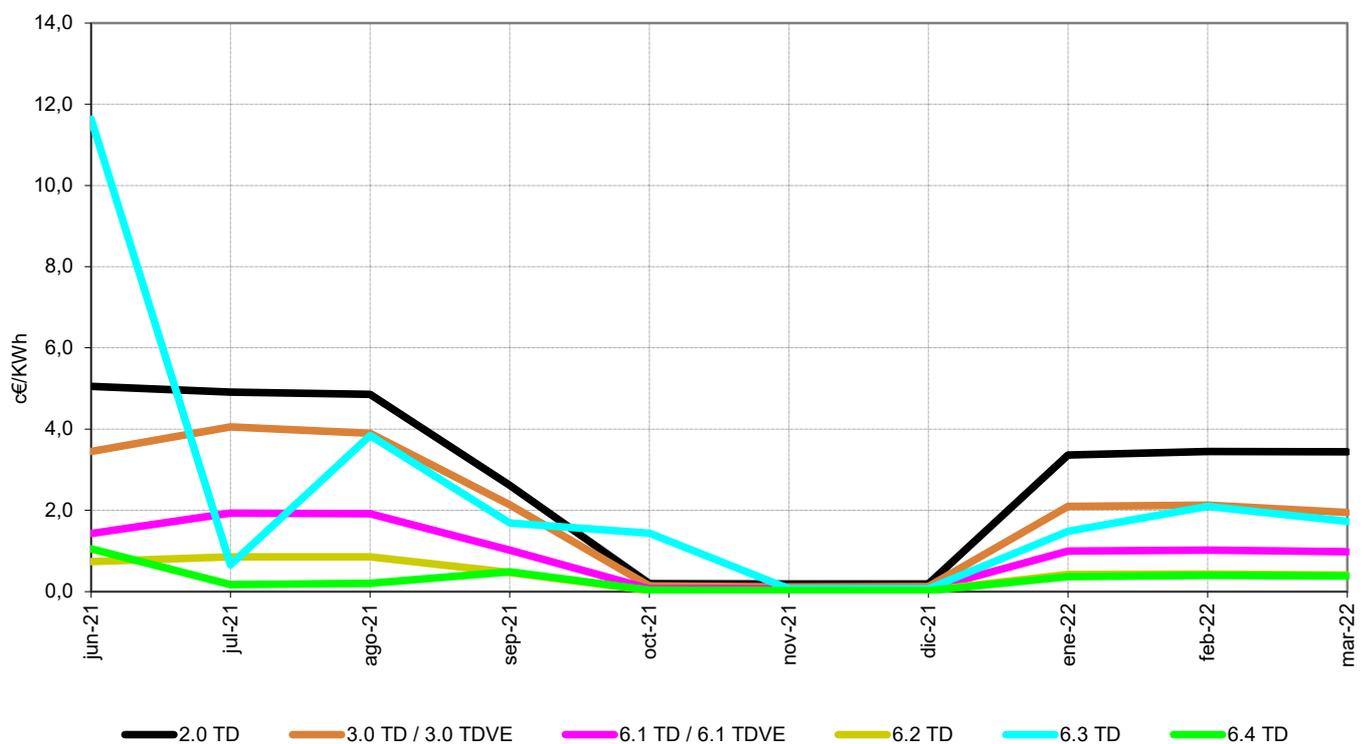
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Baja Tensión (≤1 kV)	0,17	2,97	3,02	2,94				
2.0 TD	0,19	3,36	3,45	3,44				
3.0 TD	0,13	2,09	2,13	1,94				
3.0 TDVE	0,14	2,39	2,52	2,11				
Alta Tensión (>1 kV)	0,06	1,00	1,02	0,98				
6.1 TD	0,06	1,03	1,06	1,01				
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,03	0,42	0,43	0,40				
6.3 TD	0,06	1,49	2,10	1,73				
6.4 TD	0,02	0,37	0,40	0,38				
Total	0,13	2,38	2,40	2,32				

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

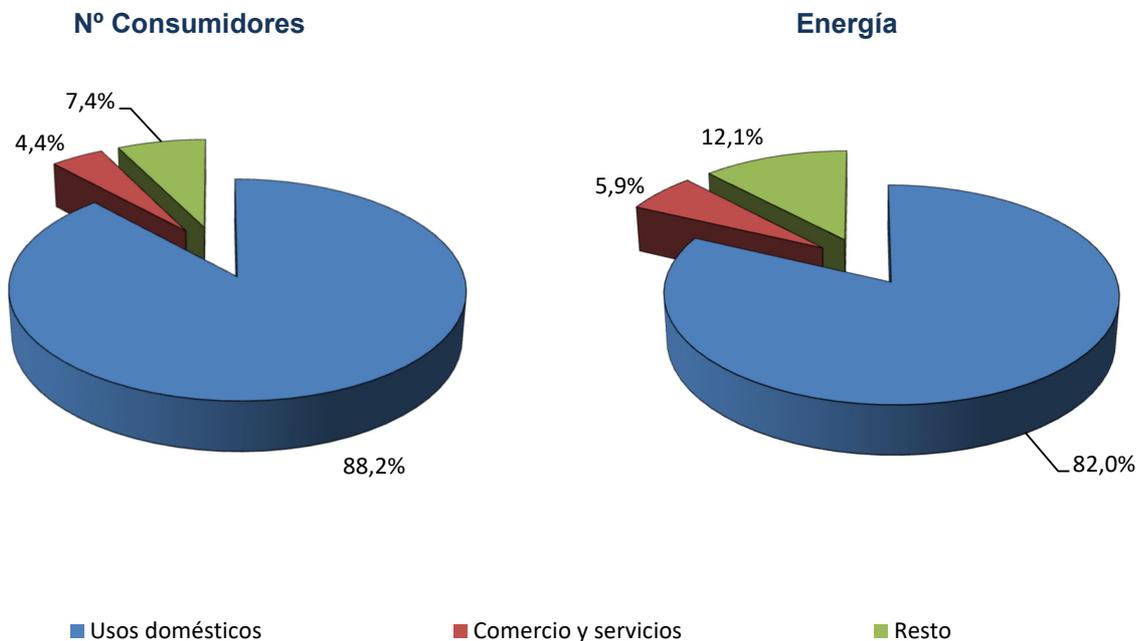


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

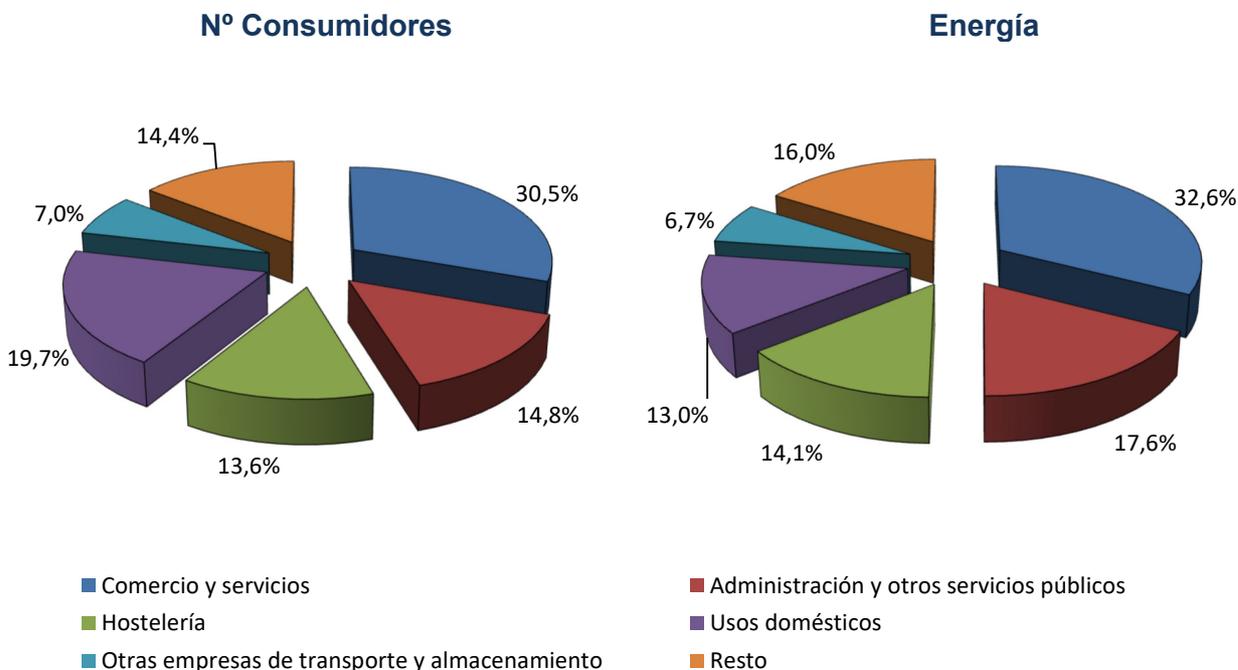
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

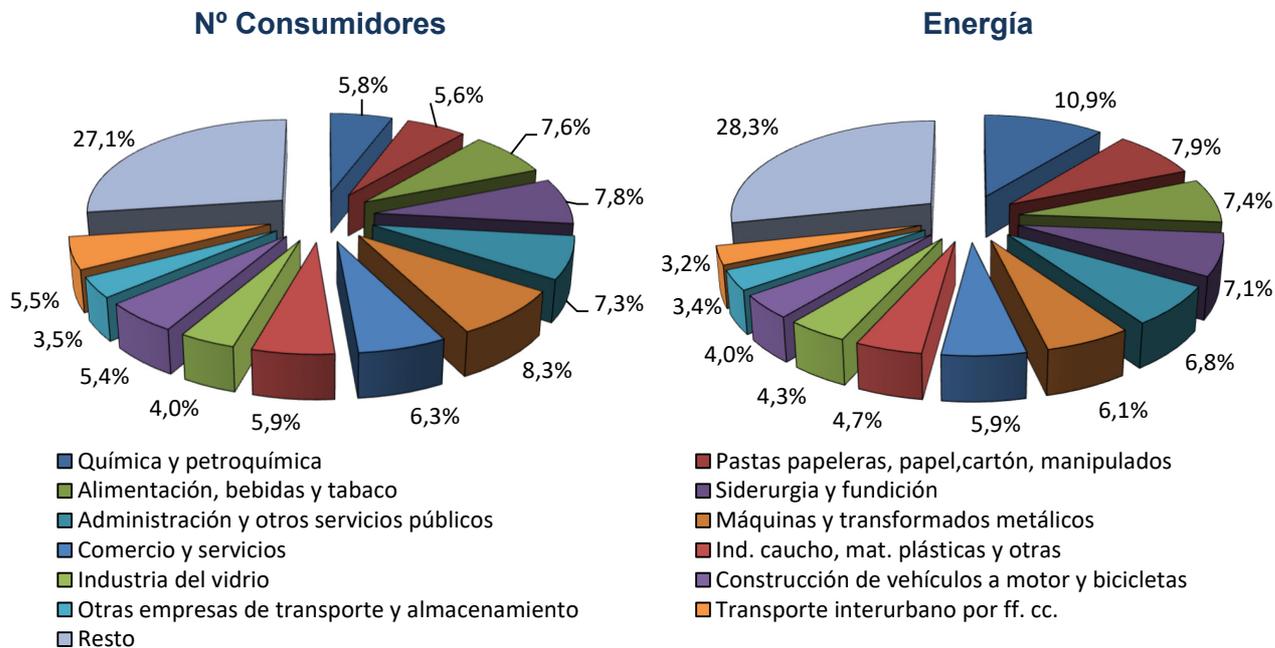


Fuente: CNMC (SINCRO)

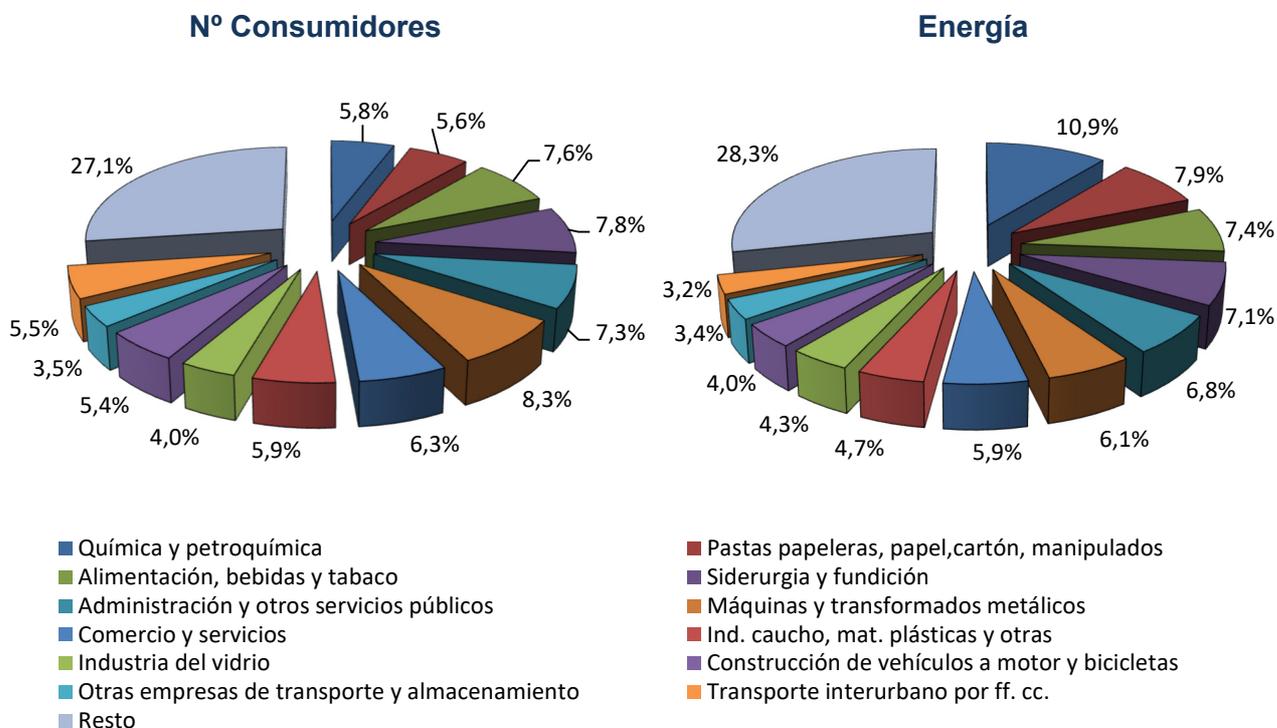
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

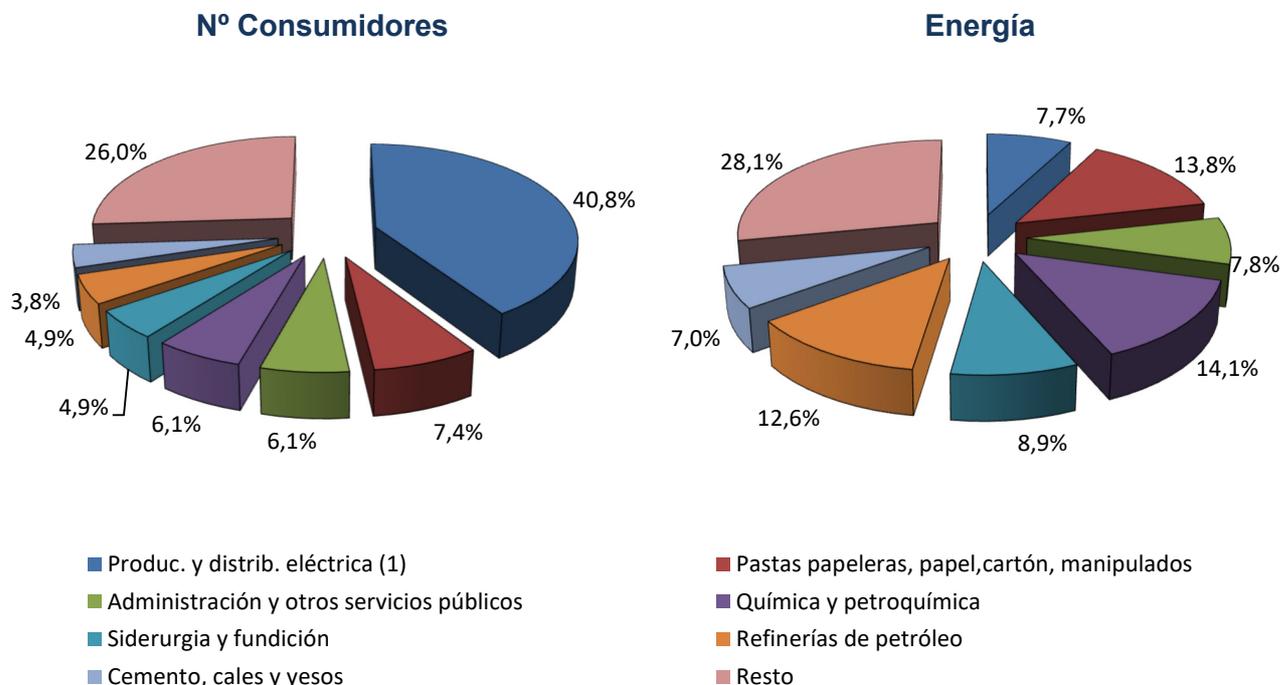


Fuente: CNMC (SINCRO)

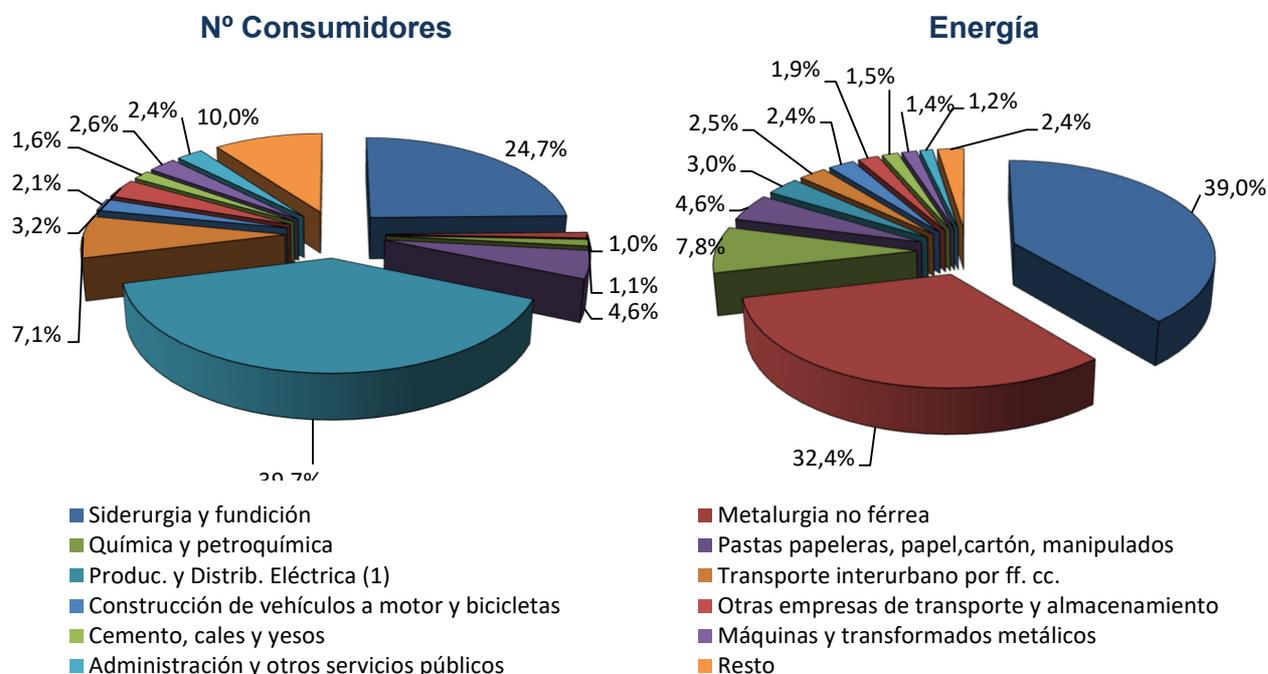
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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 2020. 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

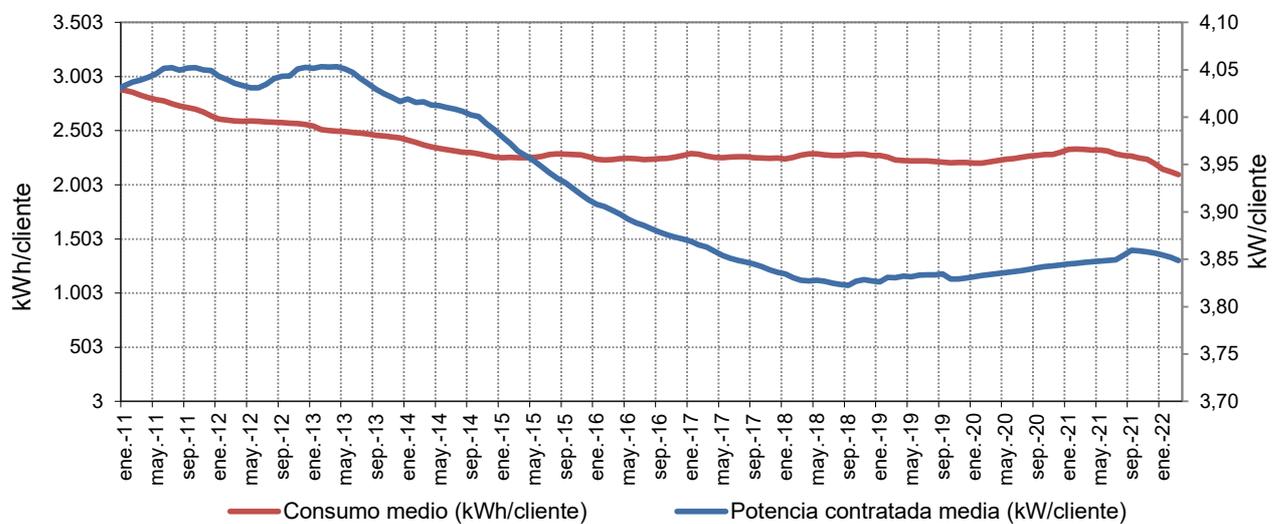
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

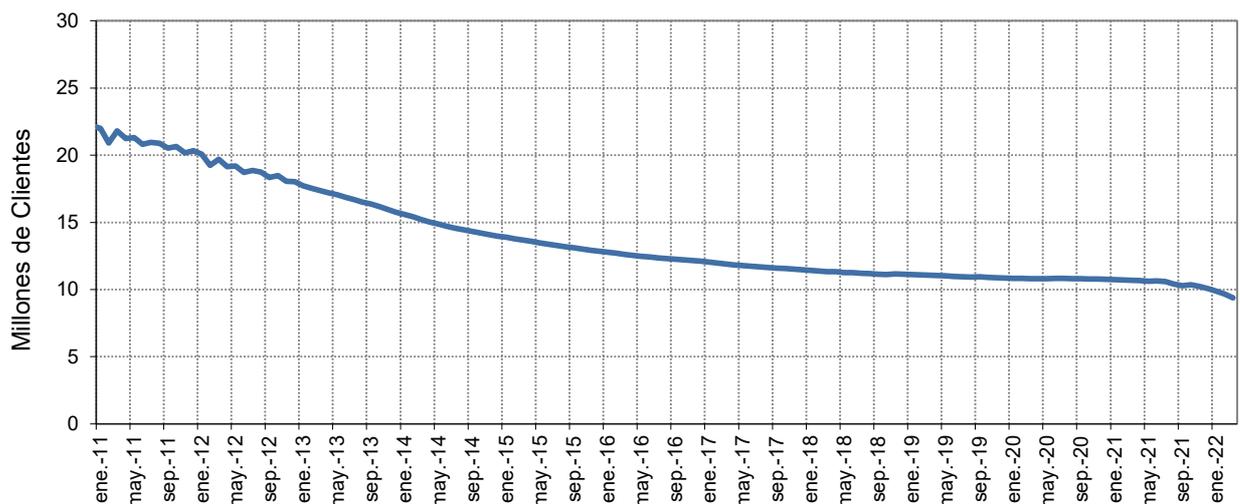
Número de consumidores y energía consumida. Marzo 2022

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	9.369.345	1.604	2.097	3,85
LIBRES	18.465.107	4.543	2.769	4,60
TOTAL	27.834.452	6.147	2.522	4,32

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 5 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.

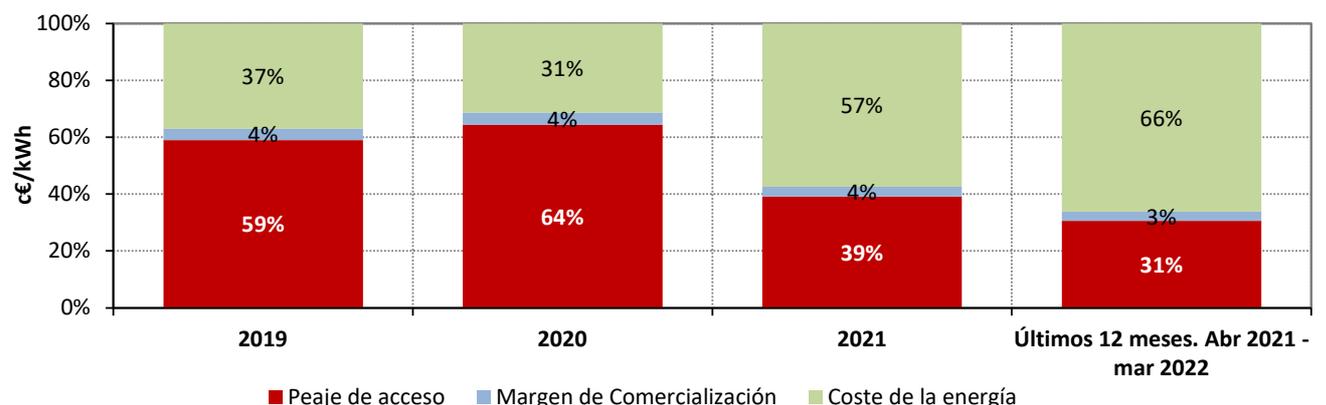
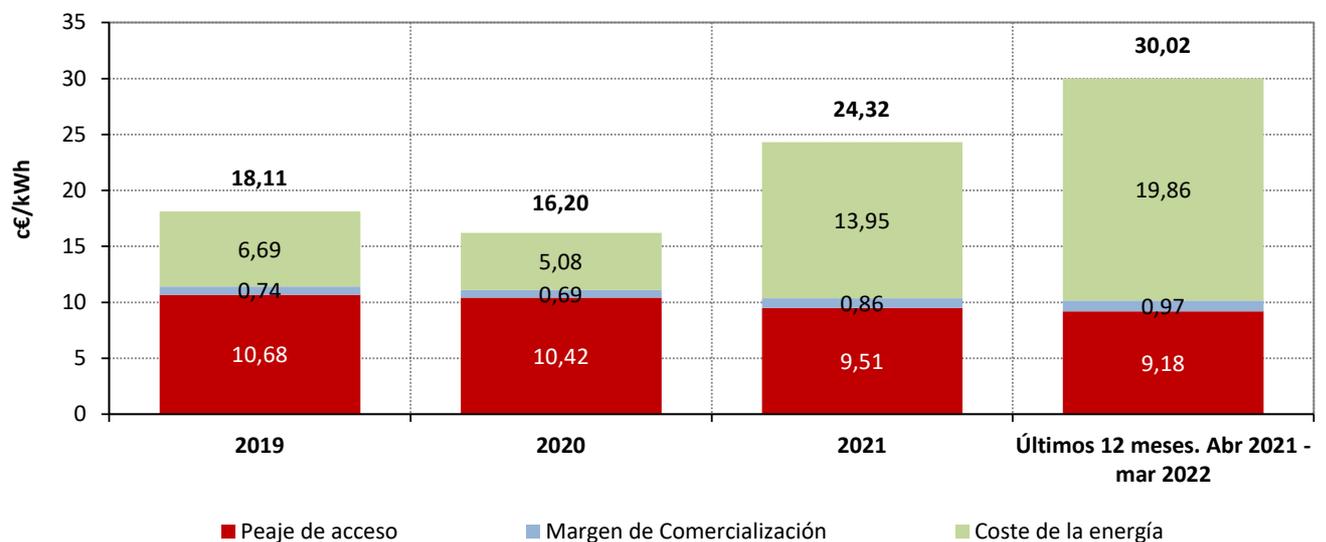
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022 s/ 2021
Peaje de acceso	10,68	10,42	9,51	9,18	1,9%	-2,4%	-8,7%	-3,5%
Margen de Comercialización	0,74	0,69	0,86	0,97	-0,6%	-6,1%	23,2%	13,4%
Coste de la energía	6,69	5,08	13,95	19,86	-15,7%	-24,0%	174,6%	42,4%
Total	18,11	16,20	24,32	30,02	-5,5%	-10,6%	50,2%	23,4%

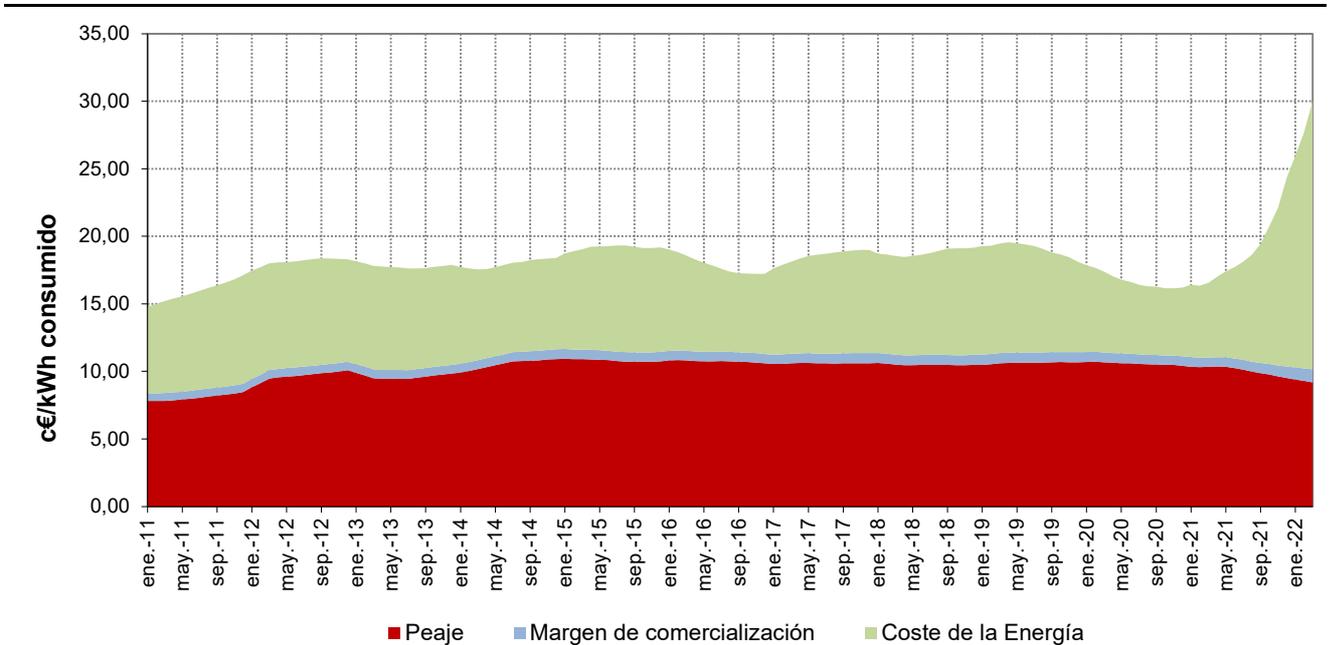


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022) y REE

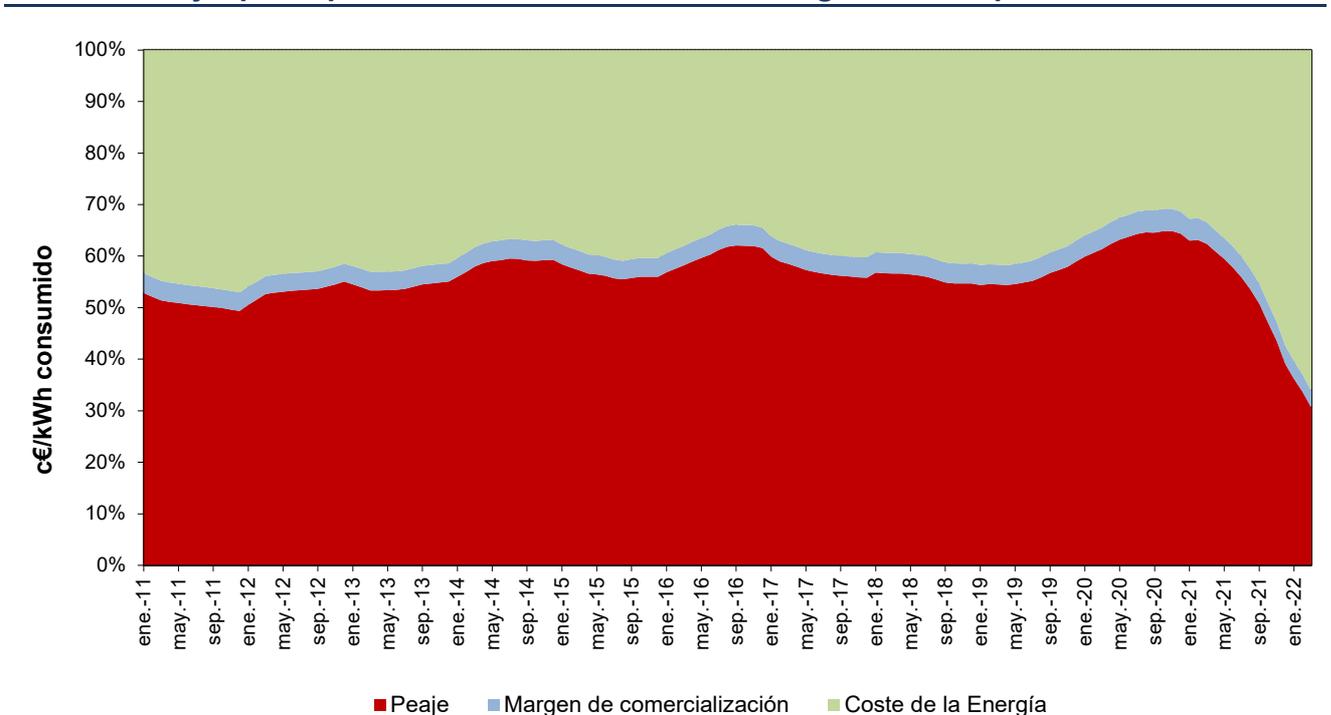
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 5 de 2022) y REE

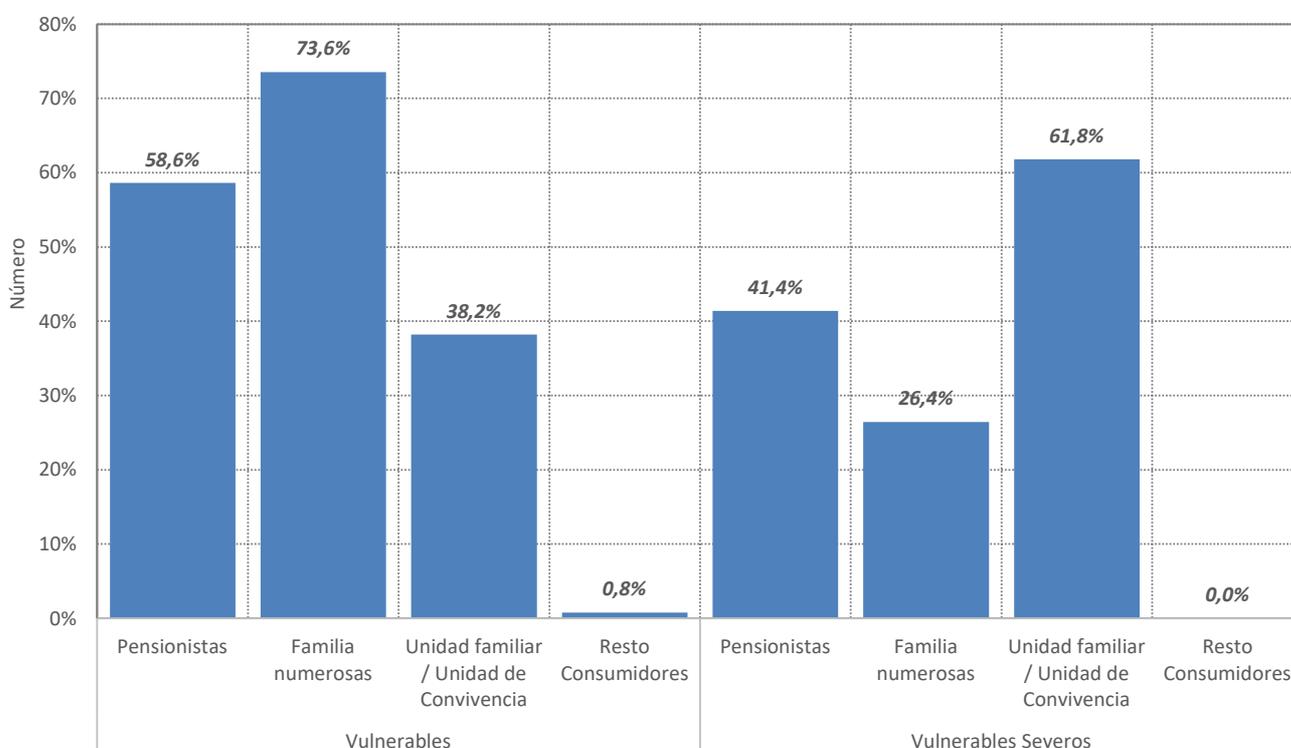
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	ene.-22	feb.-22	mar.-22	feb 22 s/ ene 22	mar 22 s/ feb 22
Consumidores vulnerables	604.444	605.523	615.218	0,2%	1,6%
Pensionistas	73.206	71.921	71.227	-1,8%	-1,0%
Familia numerosas	245.960	248.930	254.854	1,2%	2,4%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	283.318	282.489	286.870	-0,3%	1,6%
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)	1.960	2.183	2.267	11,4%	3,8%
Consumidores vulnerables severos	592.428	591.549	606.007	-0,1%	2,4%
Pensionistas	51.921	50.605	50.284	-2,5%	-0,6%
Familia numerosas	85.584	87.454	91.631	2,2%	4,8%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	454.923	453.490	464.092	-0,3%	2,3%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.196.872	1.197.072	1.221.225	0,0%	2,0%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en marzo 22



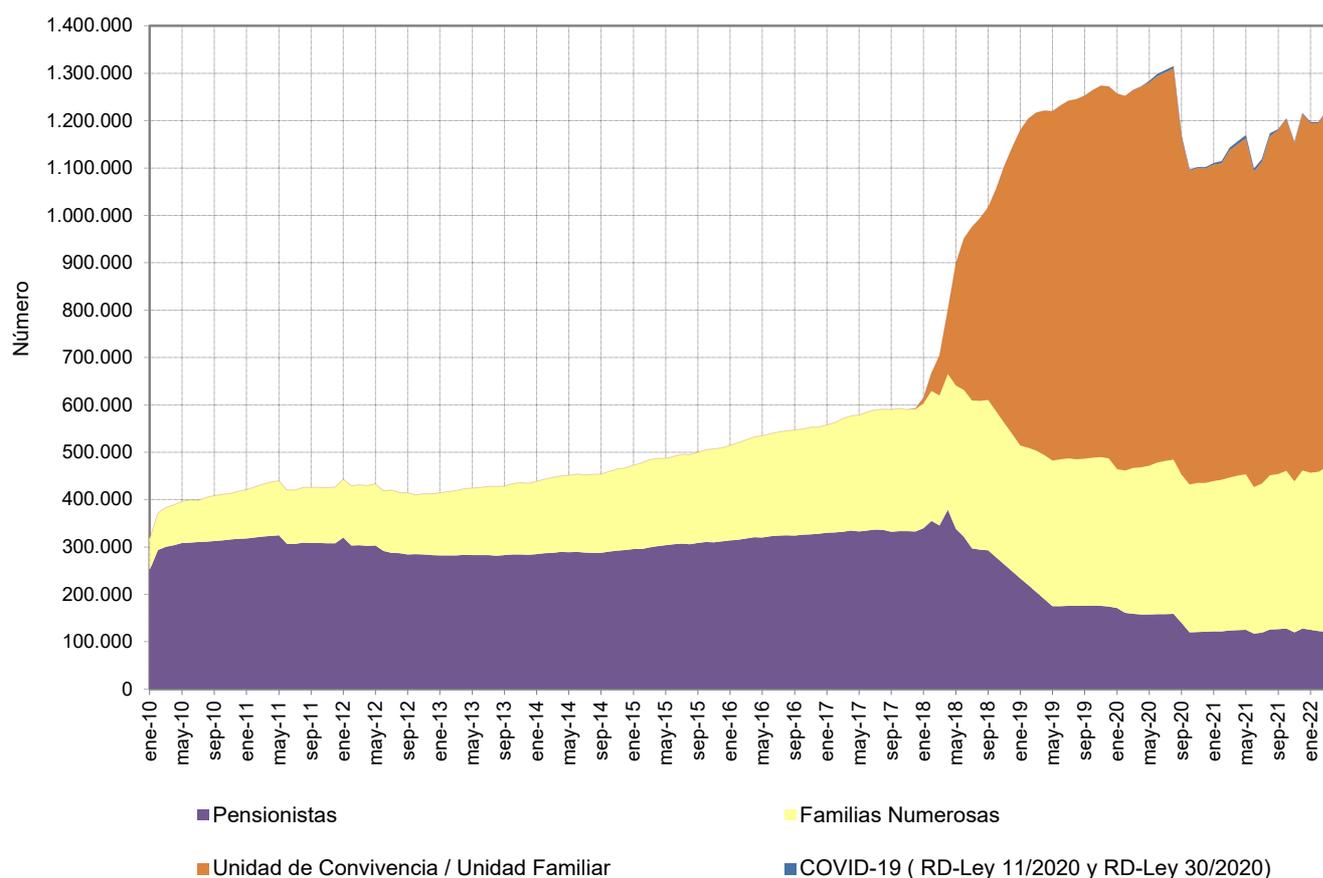
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Abr 2021- Mar 2022	mar.-22	Abr 2021- Mar 2022 s/ Abr 2020- Mar 2021	mar 22 s/ feb 22
Pensionistas	123.561	121.511	-10,7%	-0,8%
Familias numerosas	327.677	346.485	3,3%	3,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	718.939	750.962	-2,0%	2,0%
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)	3.788	2.267	-1,0%	3,8%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.173.964	1.221.225	-1,6%	2,0%

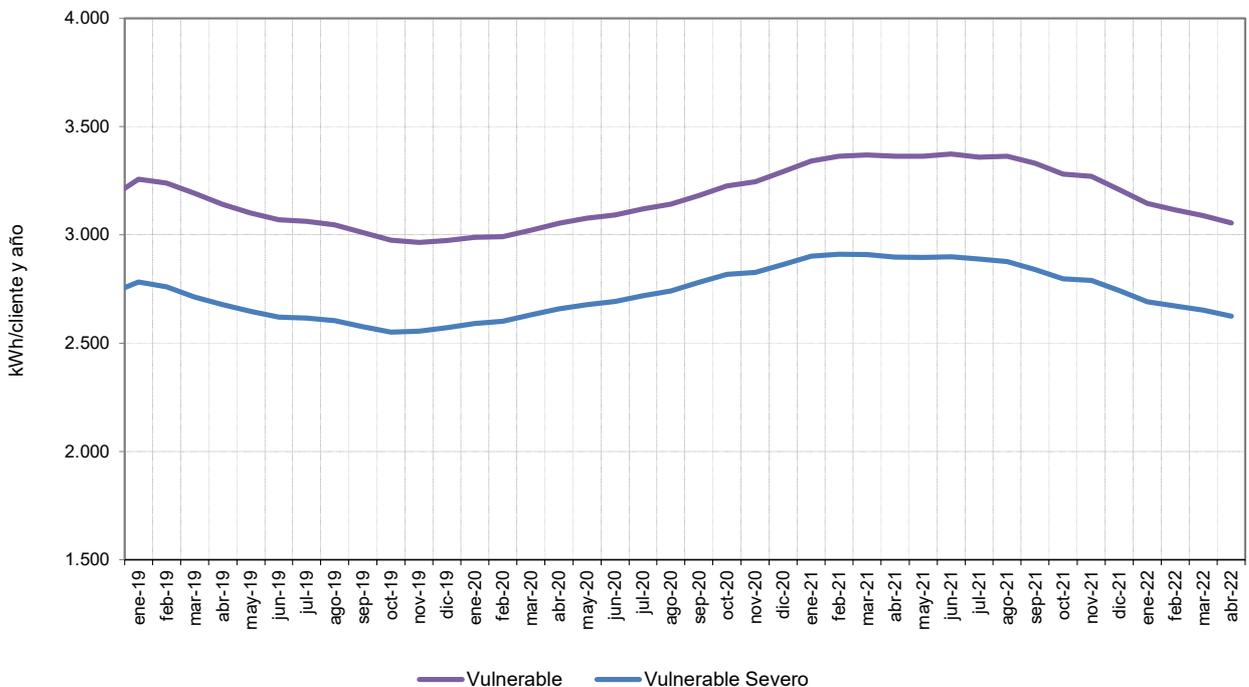
Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2021	mar 21 - feb 22	abr 21 - mar 22	may 21 - abr 22	Año 2021 s/ Año 2020	abr 21 - mar 22 s/ abr 20 - mar 21	may 21 - abr 22 s/ may 20 - abr 21
Consumidores vulnerables	3.208	3.116	3.089	3.055	2,6%	-8,3%	-9,1%
Pensionistas	2.499	2.425	2.408	2.385	4,2%	-8,2%	-9,0%
Familia numerosas	4.173	4.060	4.023	3.979	6,3%	-10,6%	-10,8%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.519	2.442	2.420	2.391	5,7%	-10,0%	-10,9%
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)	4.681	4.801	4.927	5.128	-25,0%	45,2%	52,9%
Ingreso mínimo vital							
Consumidores vulnerables severos	2.743	2.671	2.652	2.625	4,4%	-8,8%	-9,4%
Pensionistas	2.486	2.414	2.398	2.374	2,9%	-6,6%	-7,5%
Familia numerosas	3.867	3.778	3.749	3.714	4,8%	-8,7%	-8,9%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.558	2.491	2.473	2.445	4,8%	-9,2%	-9,8%
Ingreso mínimo vital							
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	2.981	2.897	2.874	2.843	3,6%	-8,7%	-9,4%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Marzo 2022

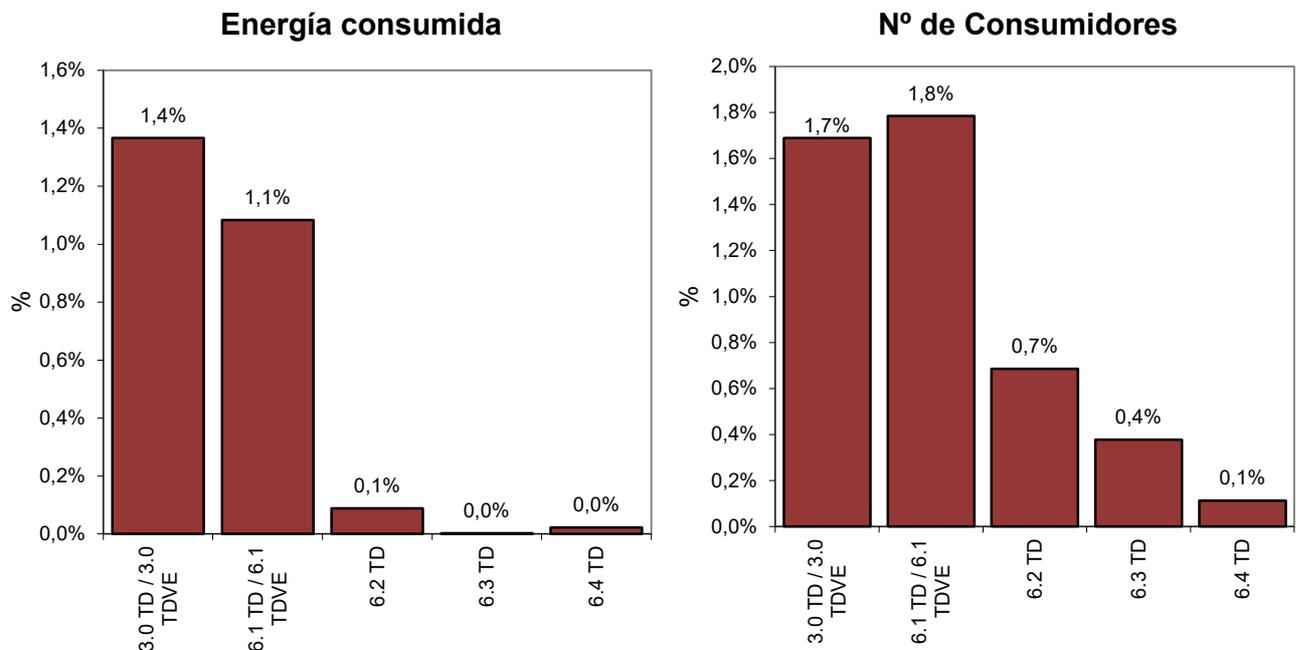
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	12.927	37.537	2.904
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.896	57.815	30.493
6.2 TD	25	1.435	57.412
6.3 TD	2	20	9.843
6.4 TD	1	291	290.870
TOTAL	14.851	97.098	6.538

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	752.638	2.710.677	3.602
6.1 TD / 6.1 TDVE	104.335	5.280.326	50.609
6.2 TD	3.619	1.616.925	446.788
6.3 TD	527	680.278	1.290.851
6.4 TD	885	1.260.079	1.423.819
TOTAL	862.004	11.548.287	13.397

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en marzo 2022

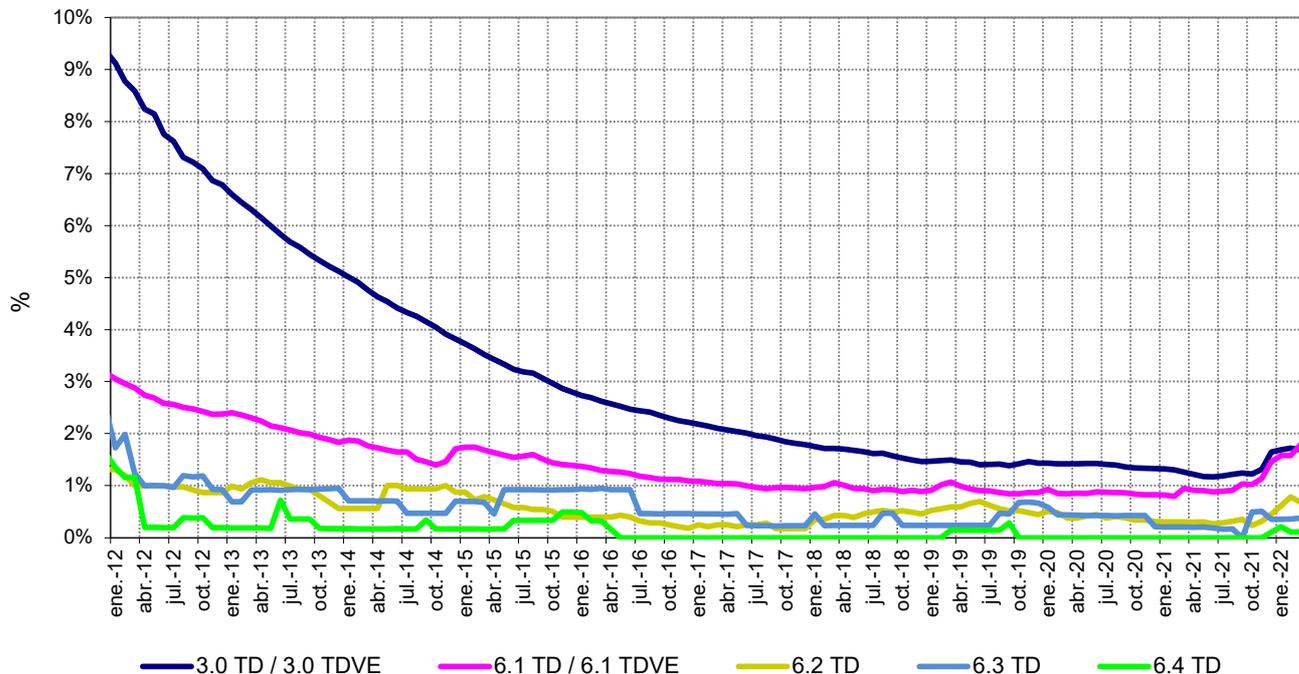


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

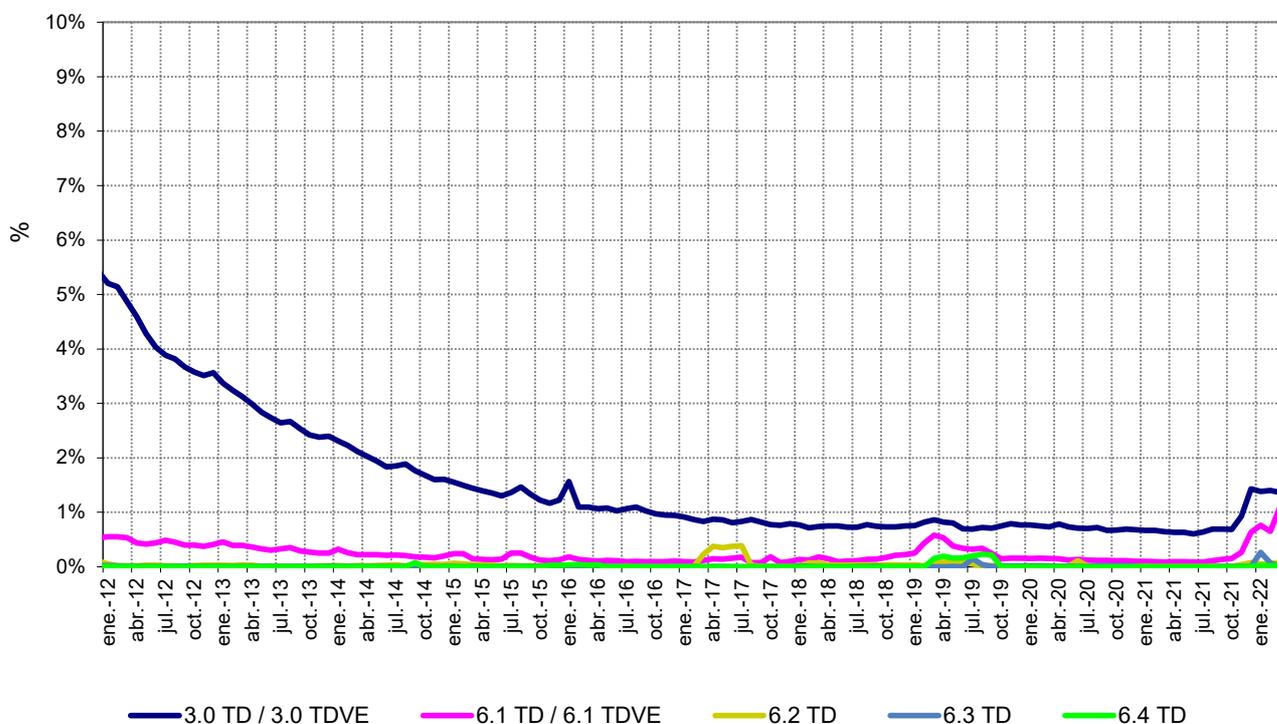
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



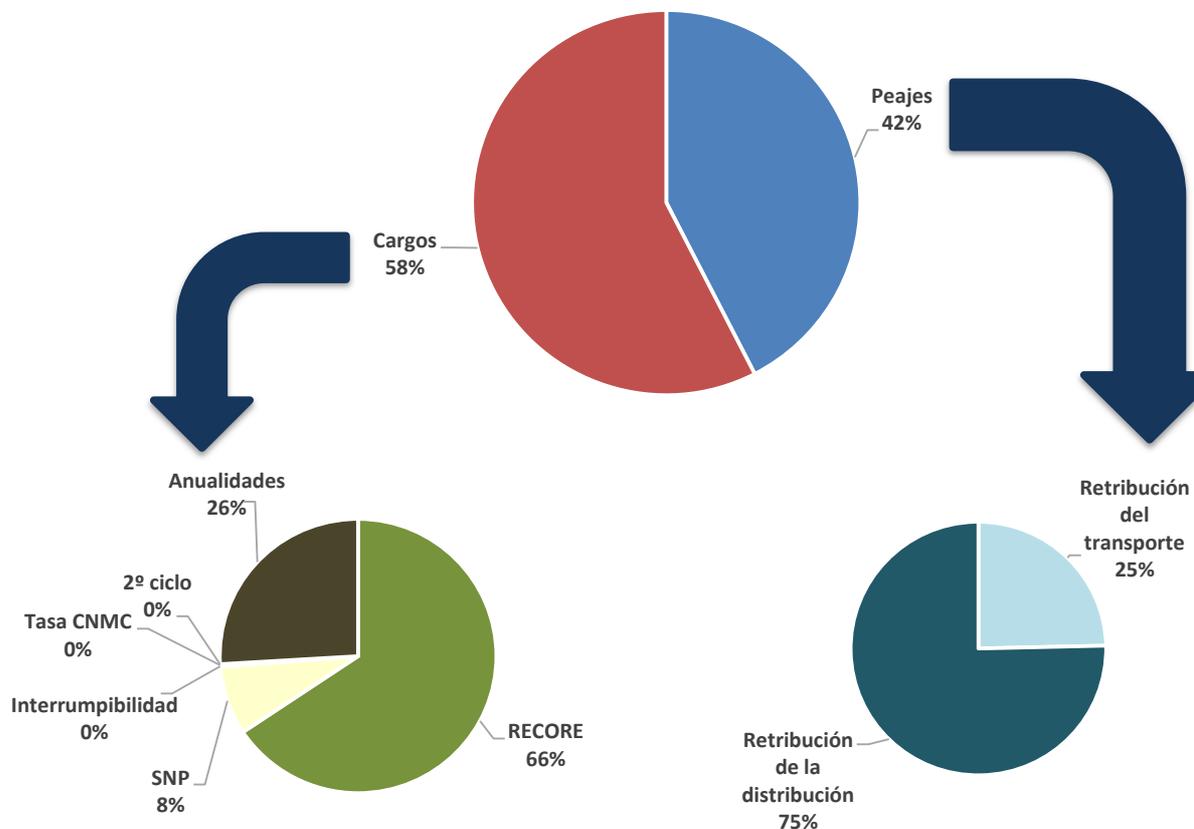
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022)

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

5.1- Costes previstos del sistema

	Miles de €		Año 2022 vs Año 2021	
	Año 2021	Año 2022	miles de €	Tasa de variación
Peajes	6.937.964	6.757.196	-180.768	-2,6%
Retribución del transporte	1.709.998	1.501.609	-208.389	-12,2%
Retribución de la distribución	5.227.966	5.255.587	27.621	0,5%
Cargos	9.404.137	9.546.060	141.923	1,5%
Retribución RECORE peninsular	6.175.041	6.636.000	460.959	7,5%
Retribución Sistemas No Peninsulares (SNP)	760.470	488.070	-272.400	-35,8%
Servicio de interrumpibilidad	8.325	7.852	-473	-5,7%
Tasa CNMC	19.608	17.136	-2.472	-12,6%
2ª parte del ciclo de combustible nuclear	131	114	-17	-13,0%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.440.562	2.396.888	-43.674	-1,8%
TOTAL	16.342.101	16.303.256	-38.845	-0,2%

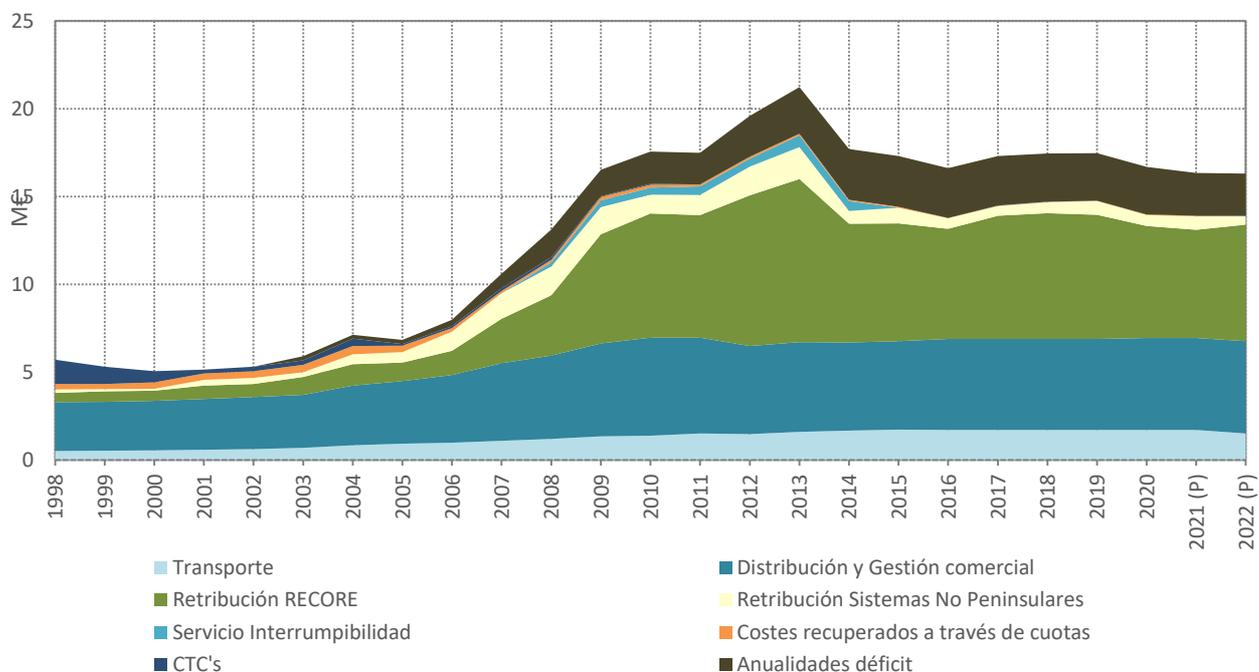
Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2021



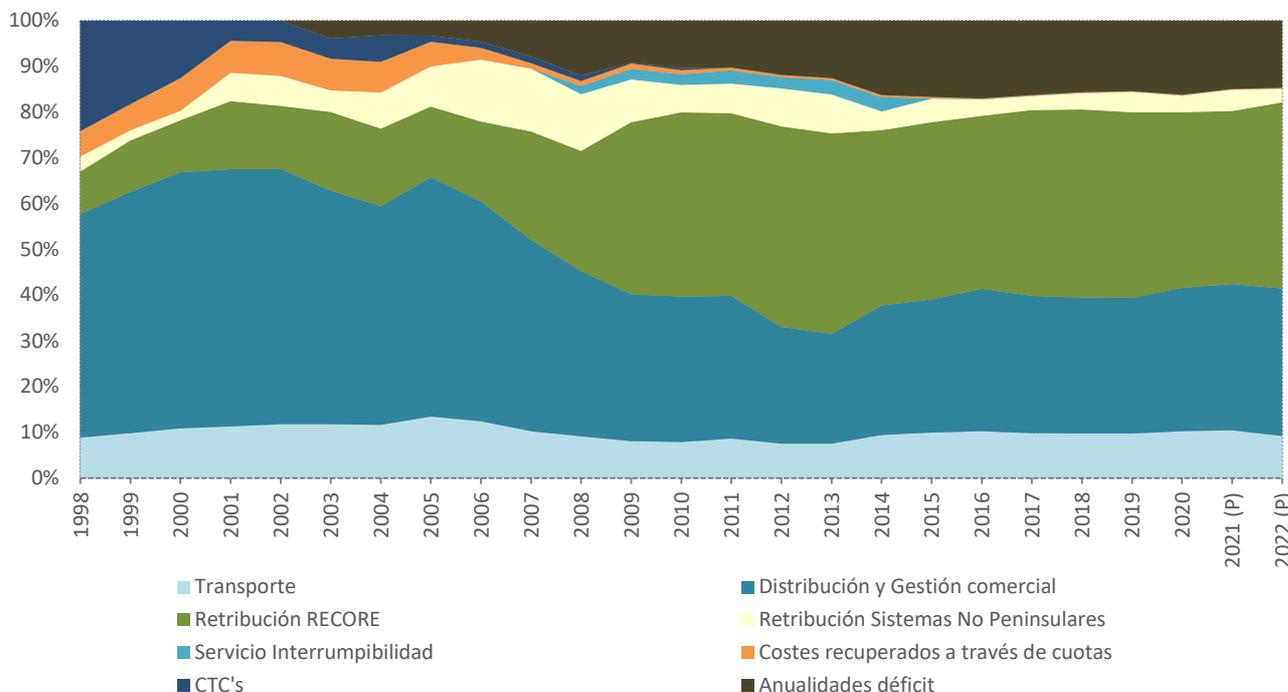
Fuentes: Orden TED/1271/2020, Orden TED/371/2021, Orden TED/1484/2021 y Resoluciones retribución transporte y distribución CNMC

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2021



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2018



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

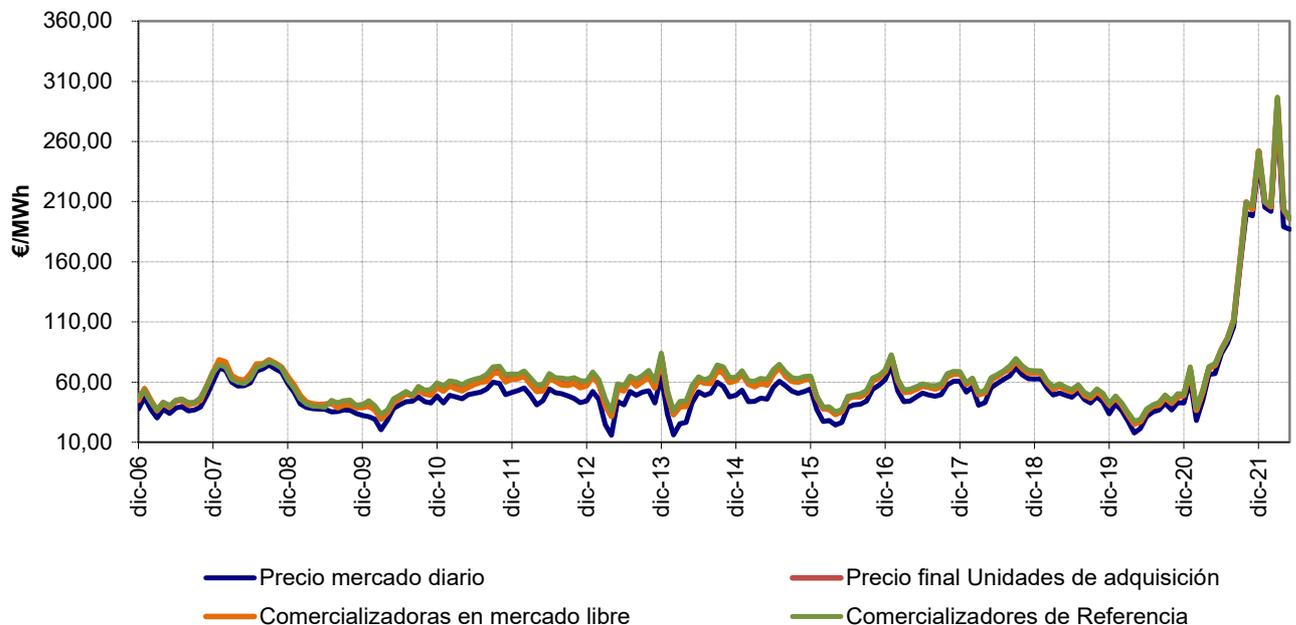
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
mar.-22	284,36	294,34	294,06	296,87	0,32	0,31	0,48
abr.-22	189,04	203,62	203,54	204,41	0,24	0,21	0,44
may-22	187,08	195,87	195,85	196,04	0,23	0,21	0,44

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,63	118,85	116,79	1,30	1,20	2,19
Enero - May 2022	214,07	222,57	222,41	224,02	0,34	0,32	0,45

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

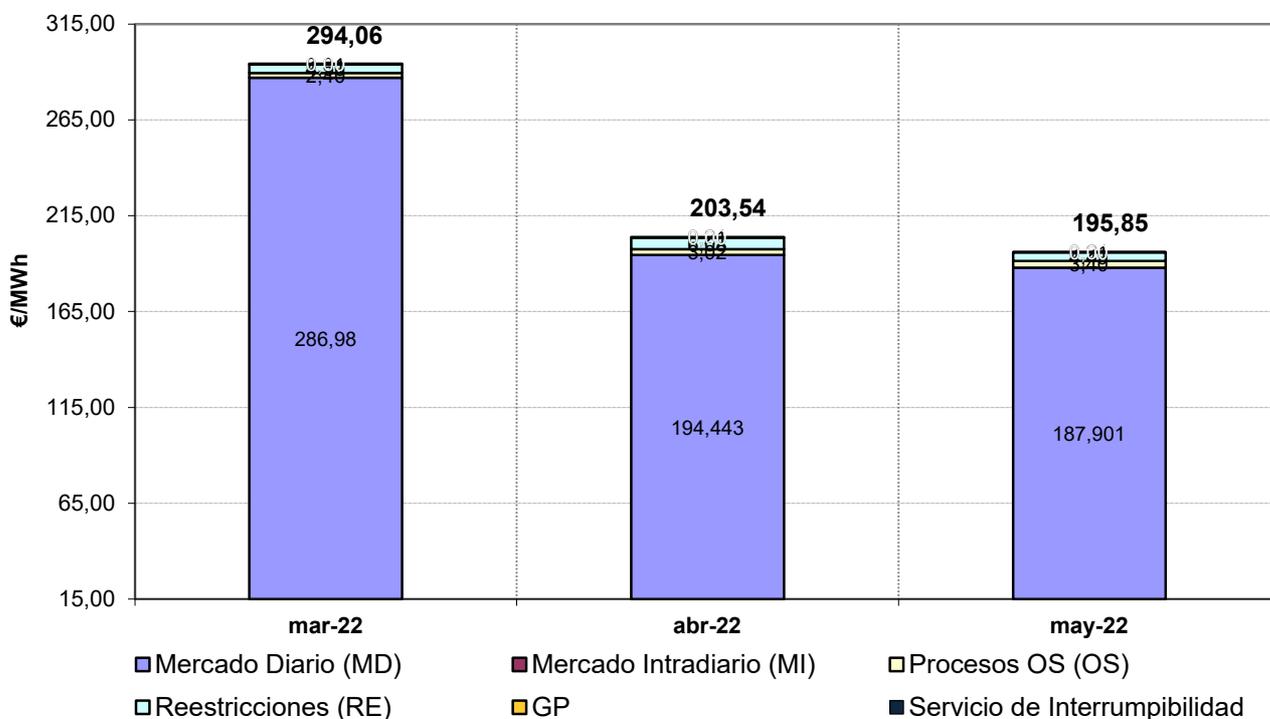
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

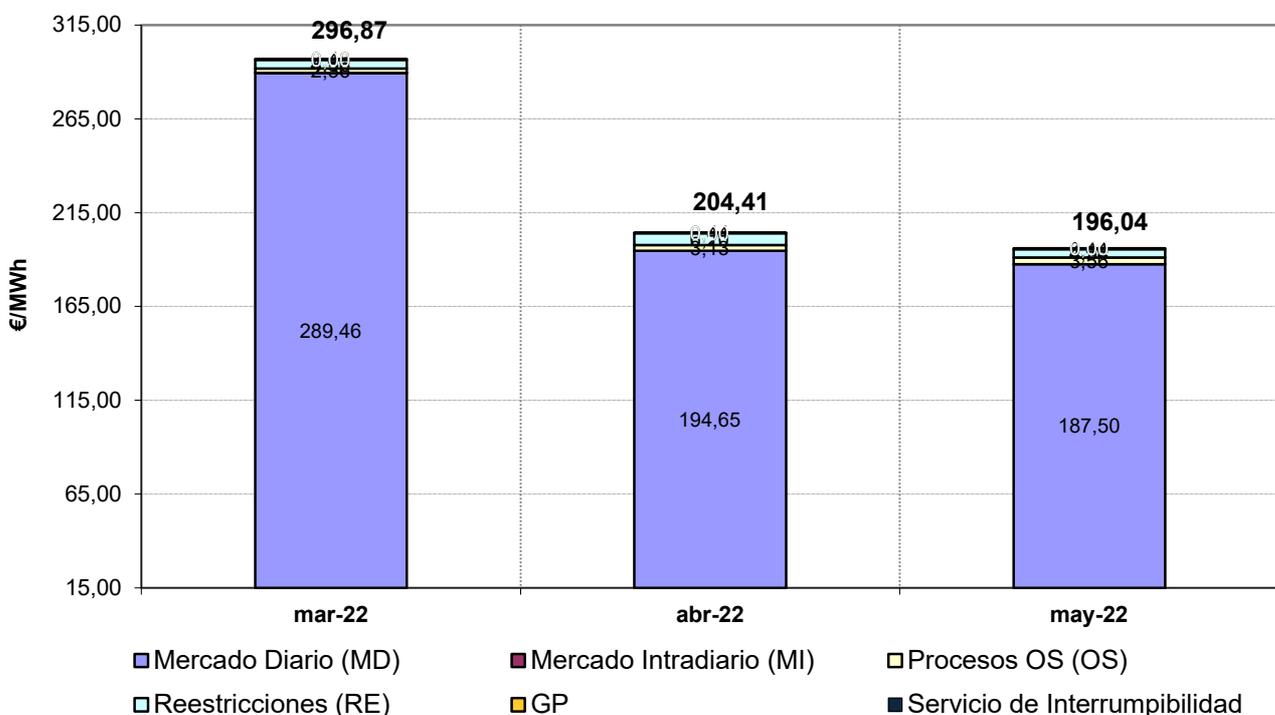
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



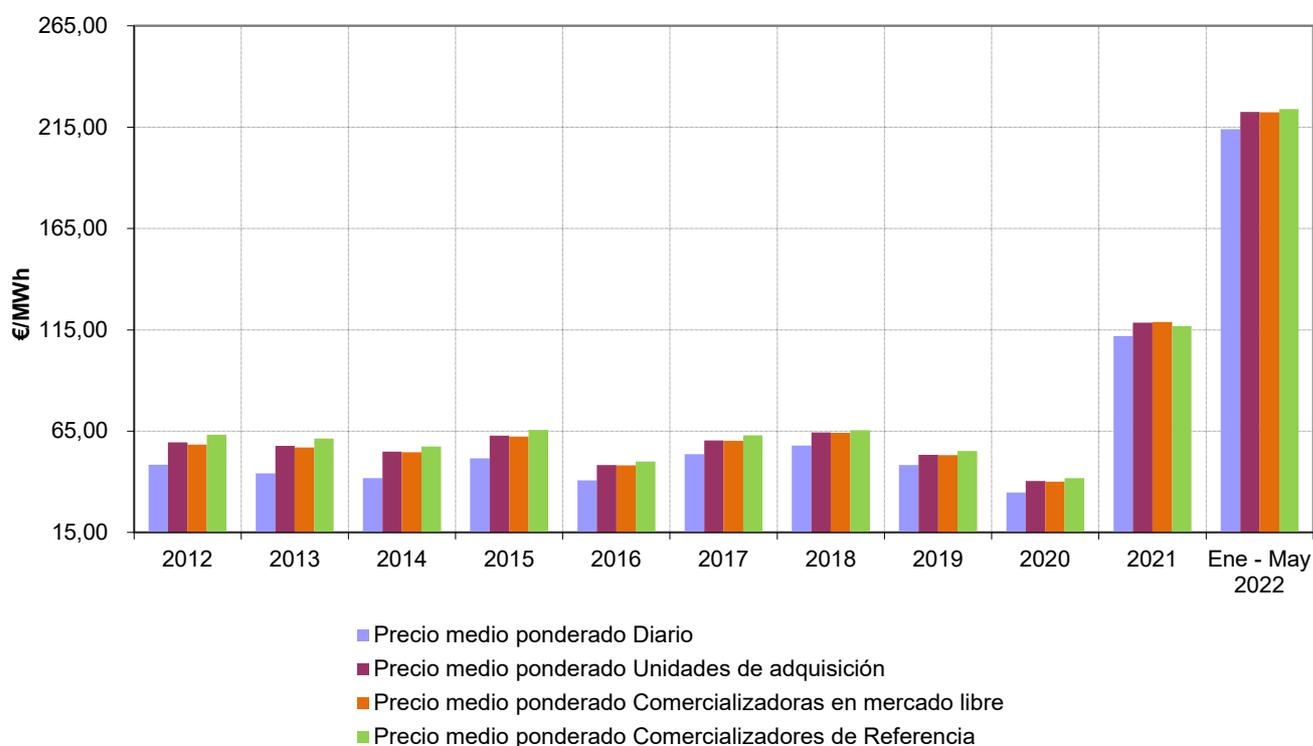
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

6.- Mercado de producción. España

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
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	118,63	118,85	116,79	1,30	1,20	2,19
Ene - May 2022	214,07	222,57	222,41	224,02	0,34	0,32	0,45

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

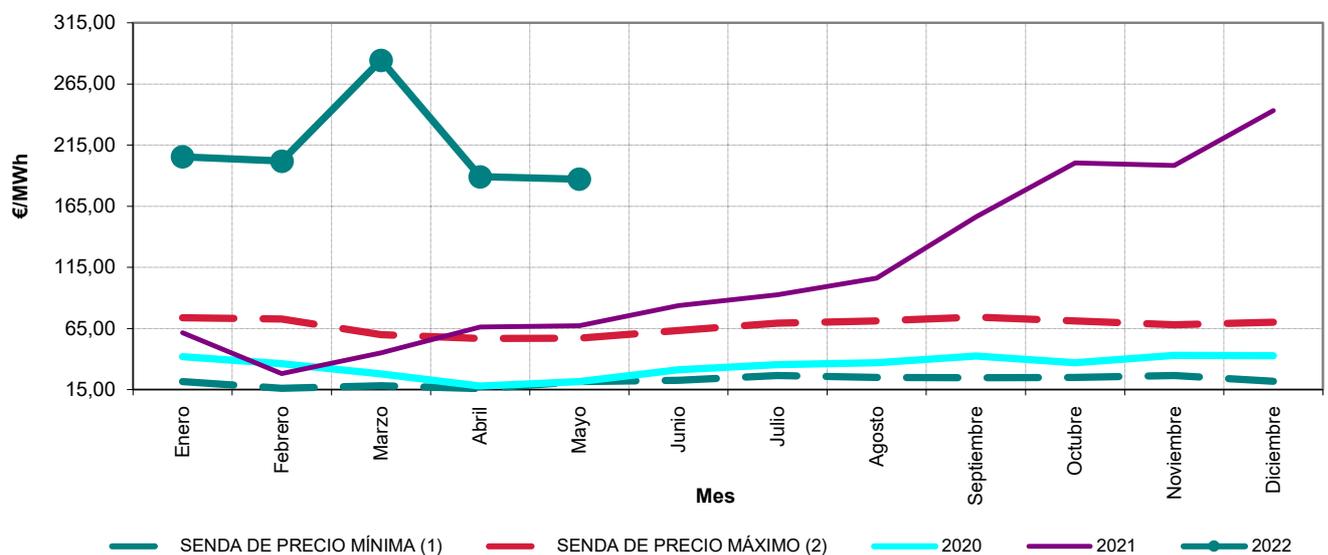
(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

6.- Mercado de producción. España

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			
feb-22	201,891			2019	48,33	
mar-22	284,36	40,8%	530,5%	2020	34,79	-28,0%
abr-22	189,04	-33,5%	185,2%	2021	112,05	222,1%
may-22	187,08	-1,0%	178,4%	2022	214,07	91,0%



Precios medios ponderados diarios. Junio 2014 - mayo 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

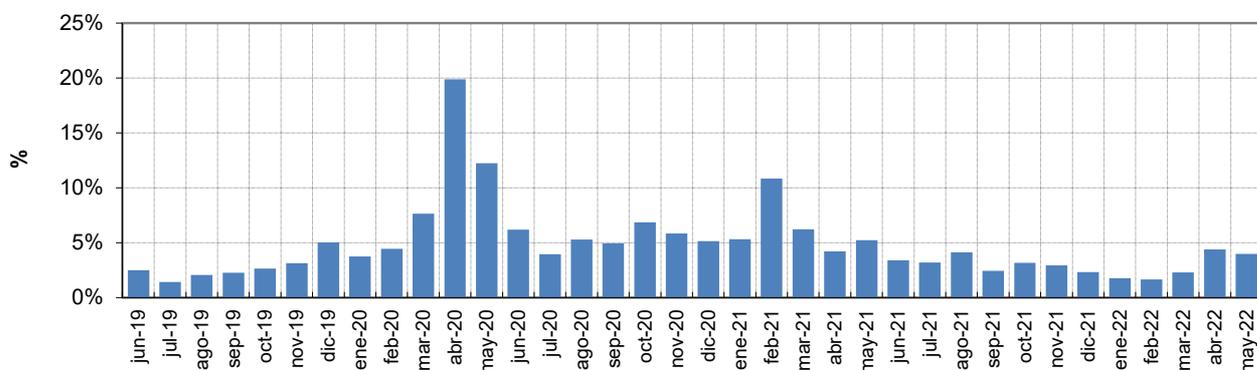
6.- Mercado de producción. España

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		
feb-22	-0,080	1,324	2,150	3,393		
mar-22	-0,107	2,394	4,502	6,789	100%	110%
abr-22	-0,196	3,030	6,088	8,922	31%	195%
may-22	-0,132	3,409	4,496	7,772	-13%	101%



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Junio 2019 - mayo 2022

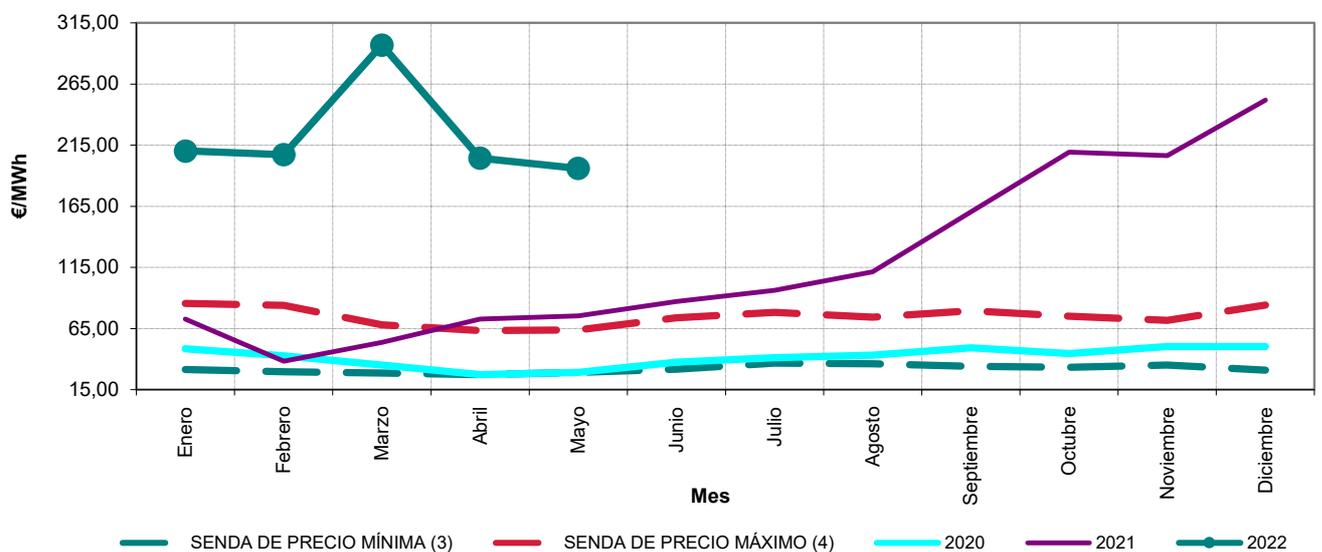


Fuente: OMEL, y CNMC

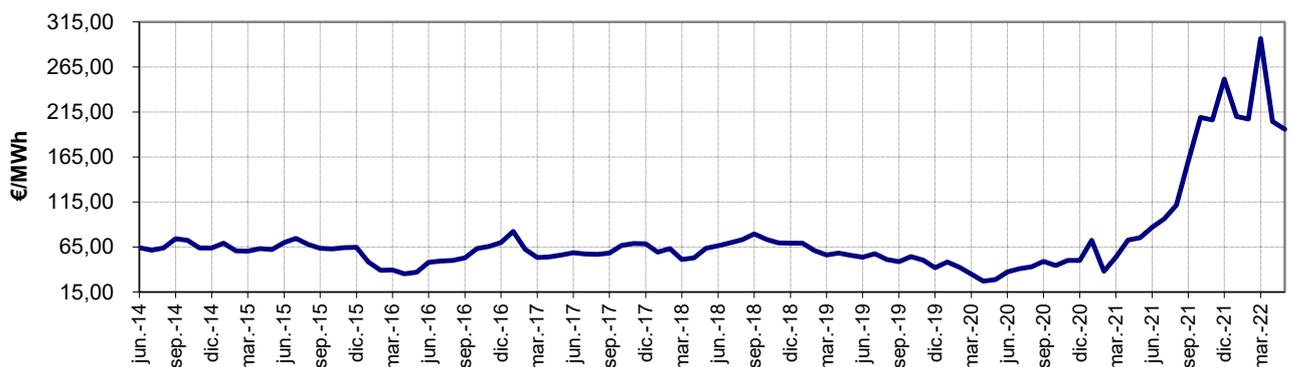
6.- Mercado de producción. España

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

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			
feb-22	207,17			2019	48,33	
mar-22	296,87	43,3%	452,8%	2020	41,96	-13,2%
abr-22	204,41	-31,1%	180,7%	2021	116,79	178,4%
may-22	196,04	-4,1%	160,3%	2022	224,02	91,8%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Junio 2014 - mayo 2022



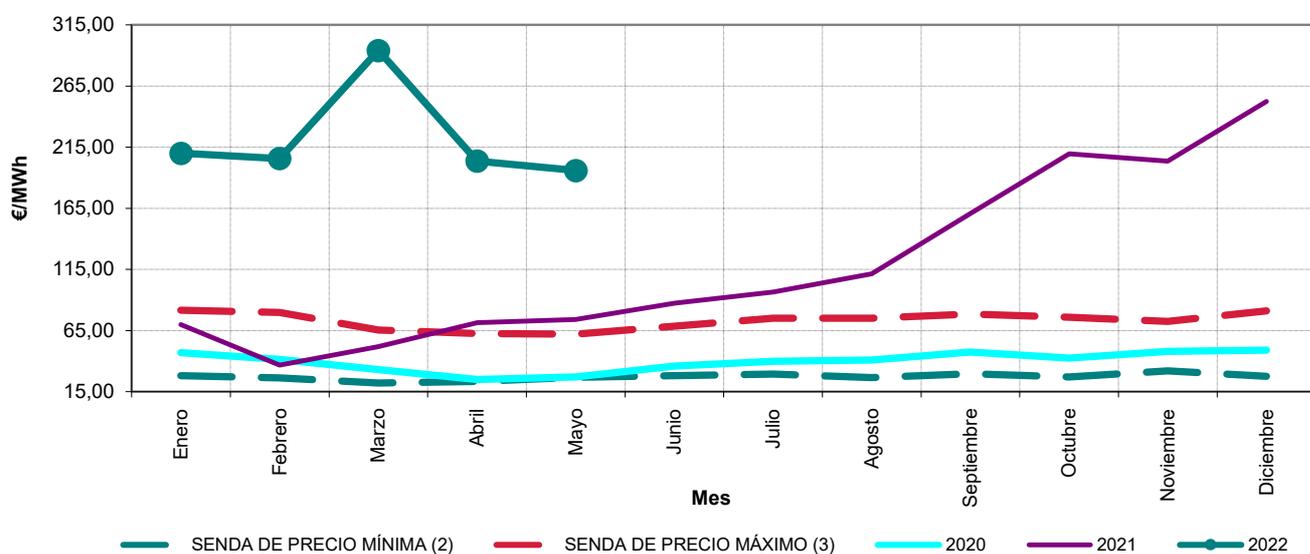
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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) 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

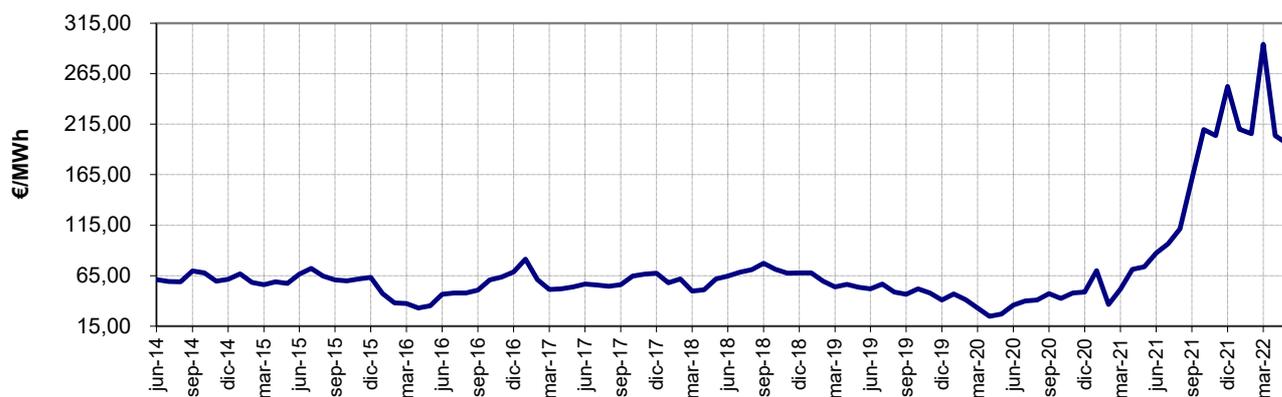
6.- Mercado de producción. España

Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

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			
feb-22	205,63			2019	48,33	
mar-22	294,06	43,0%	467,9%	2020	40,20	-16,8%
abr-22	203,54	-30,8%	185,1%	2021	118,85	195,7%
may-22	195,85	-3,8%	165,0%	2022	222,41	87,1%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Junio 2014 - mayo 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

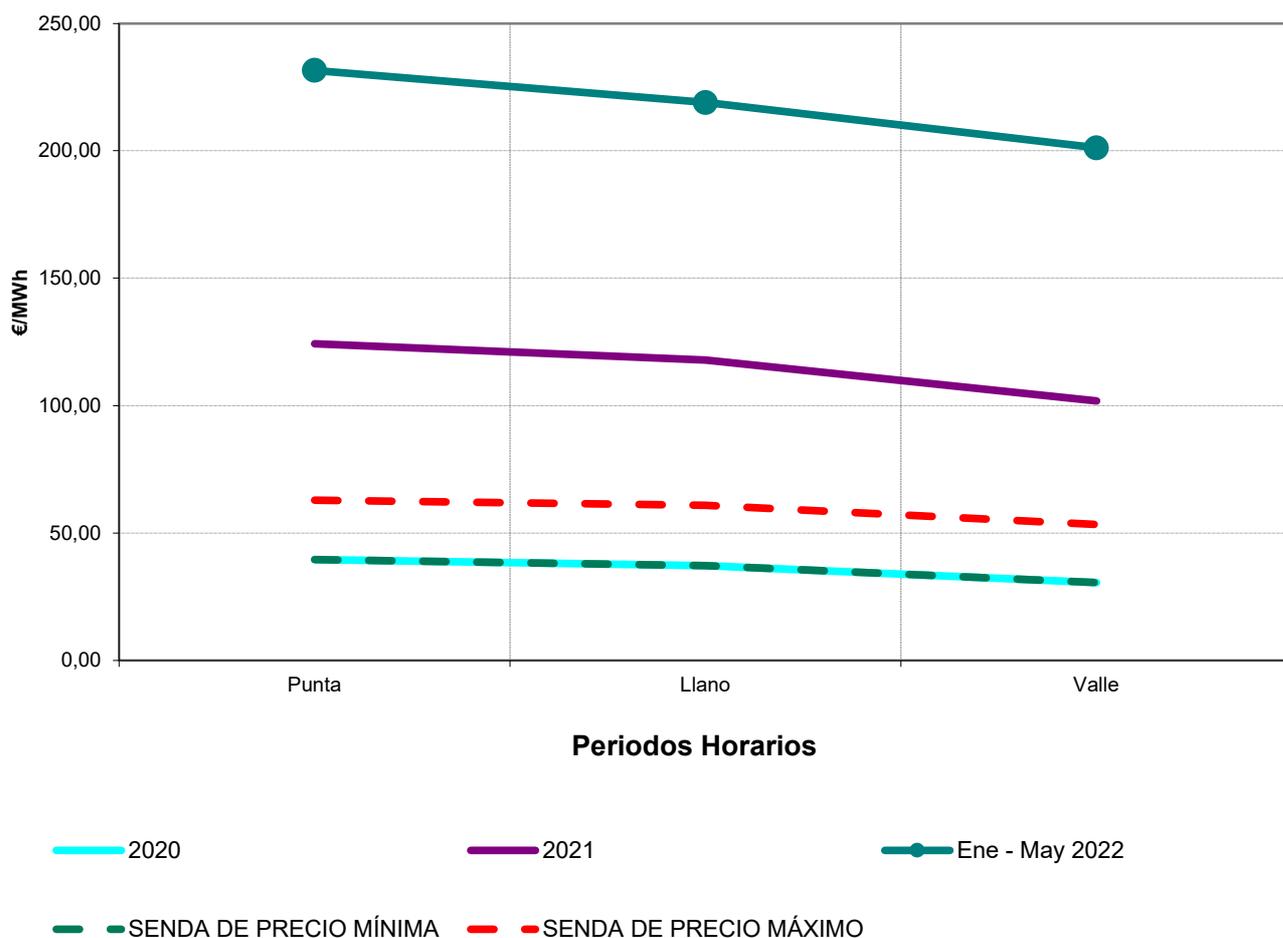
6.- Mercado de producción. España

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

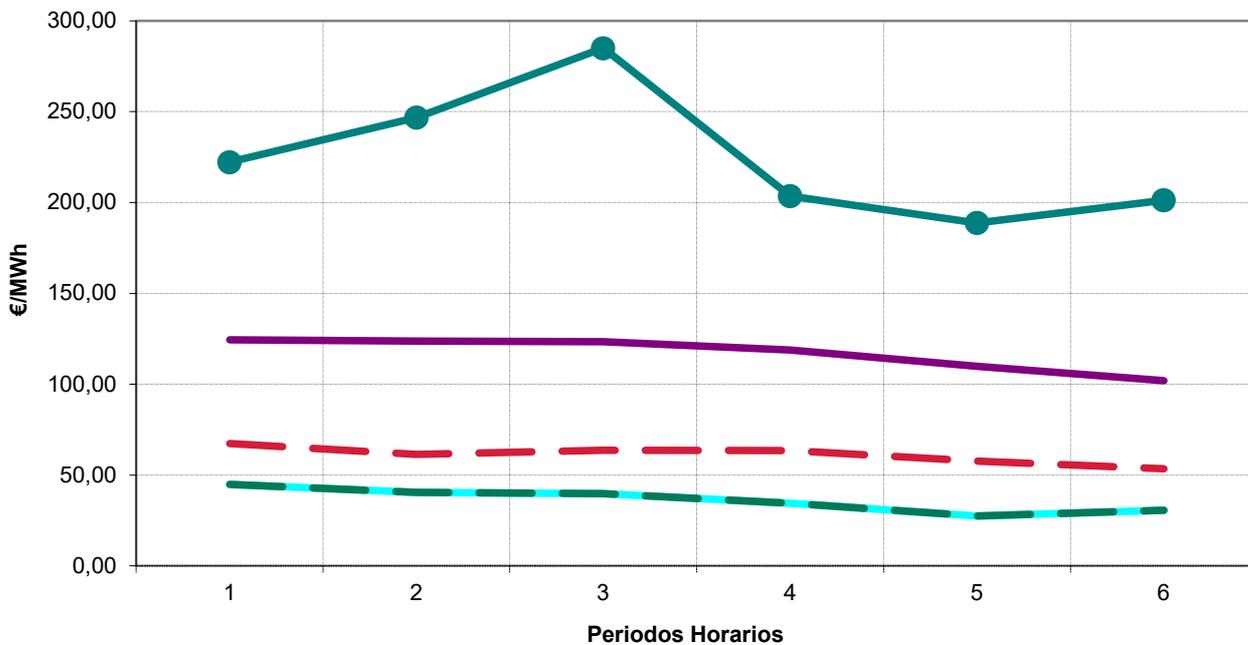
6.- Mercado de producción. España

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 1				Periodo 2				Periodo 2				Periodo 2			
Alta	Febrero	Periodo 6								Periodo 1	Periodo 1				Periodo 2				Periodo 2				Periodo 2			
Media-Alta	Marzo	Periodo 6								Periodo 3	Periodo 2				Periodo 4				Periodo 2				Periodo 2			
Baja	Abril	Periodo 6								Periodo 5	Periodo 4				Periodo 5				Periodo 5				Periodo 5			
Baja	Mayo	Periodo 6								Periodo 5	Periodo 4				Periodo 5				Periodo 5				Periodo 5			
Media	Junio	Periodo 6								Periodo 3	Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4			
Alta	Julio	Periodo 6								Periodo 1	Periodo 1				Periodo 2				Periodo 2				Periodo 2			
Media	Agosto	Periodo 6								Periodo 3	Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4			
Media	Septiembre	Periodo 6								Periodo 5	Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4				Periodo 4			
Baja	Octubre	Periodo 6								Periodo 5	Periodo 4				Periodo 5				Periodo 5				Periodo 5			
Media-Alta	Noviembre	Periodo 6								Periodo 3	Periodo 2				Periodo 4				Periodo 2				Periodo 2			
Alta	Diciembre	Periodo 6								Periodo 1	Periodo 1				Periodo 2				Periodo 2				Periodo 2			
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)

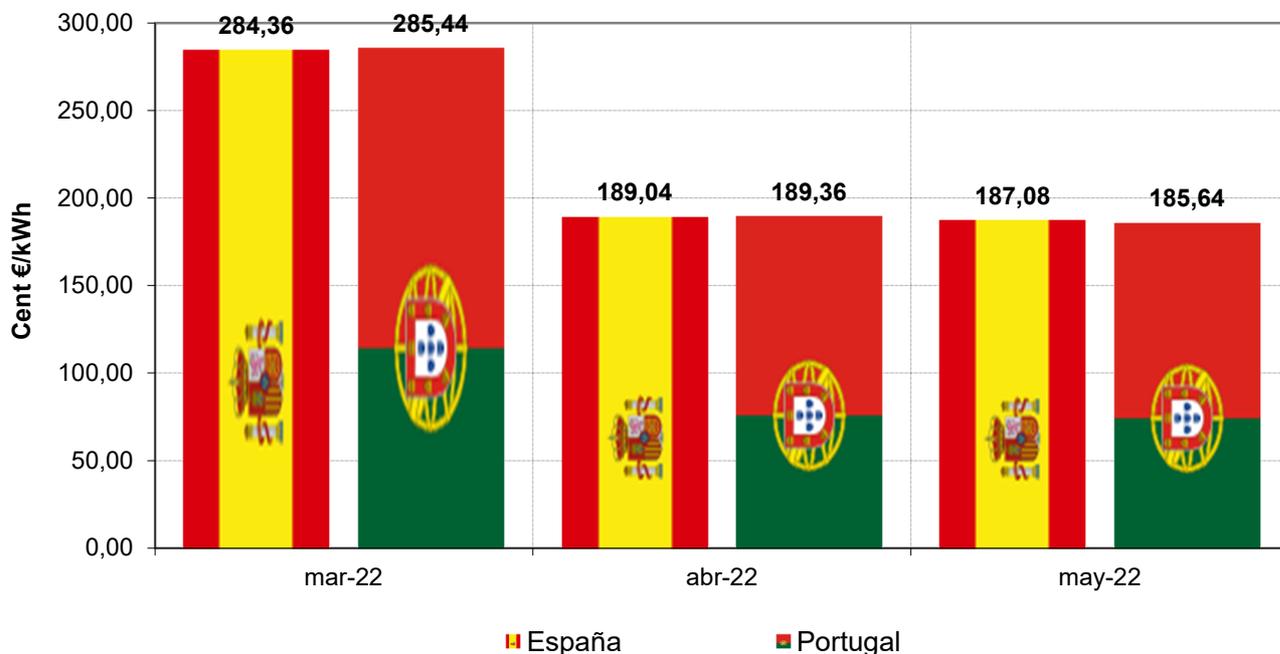


— 2020 — 2021 — Ene - May 2022 — SENDA DE PRECIO MÍNIMA — SENDA DE PRECIO MÁXIMO

Fuente: OMEL, REE Y CNMC

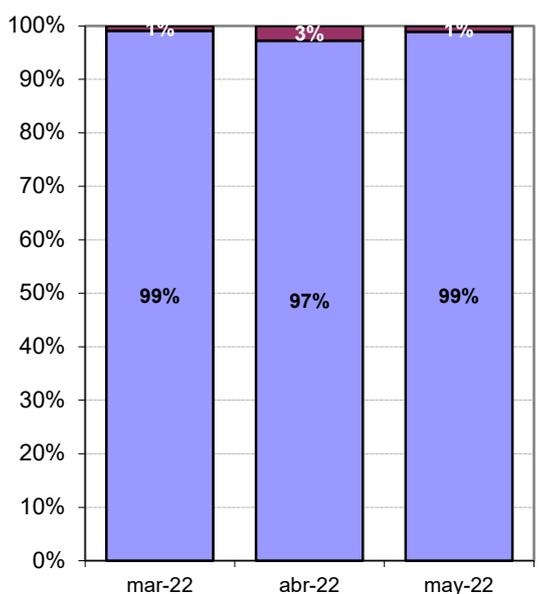
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

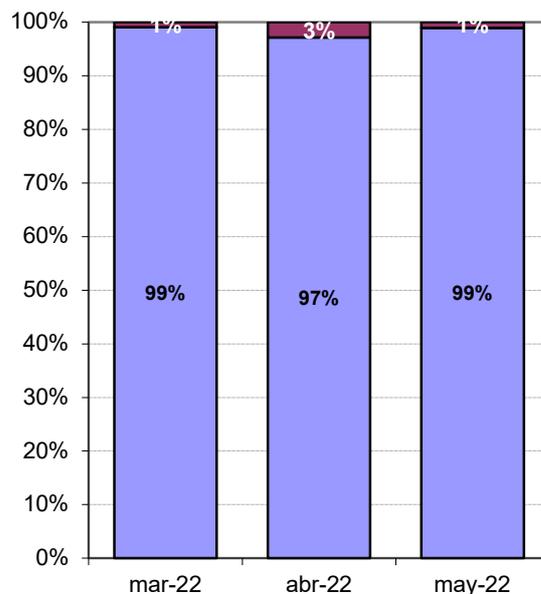


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía



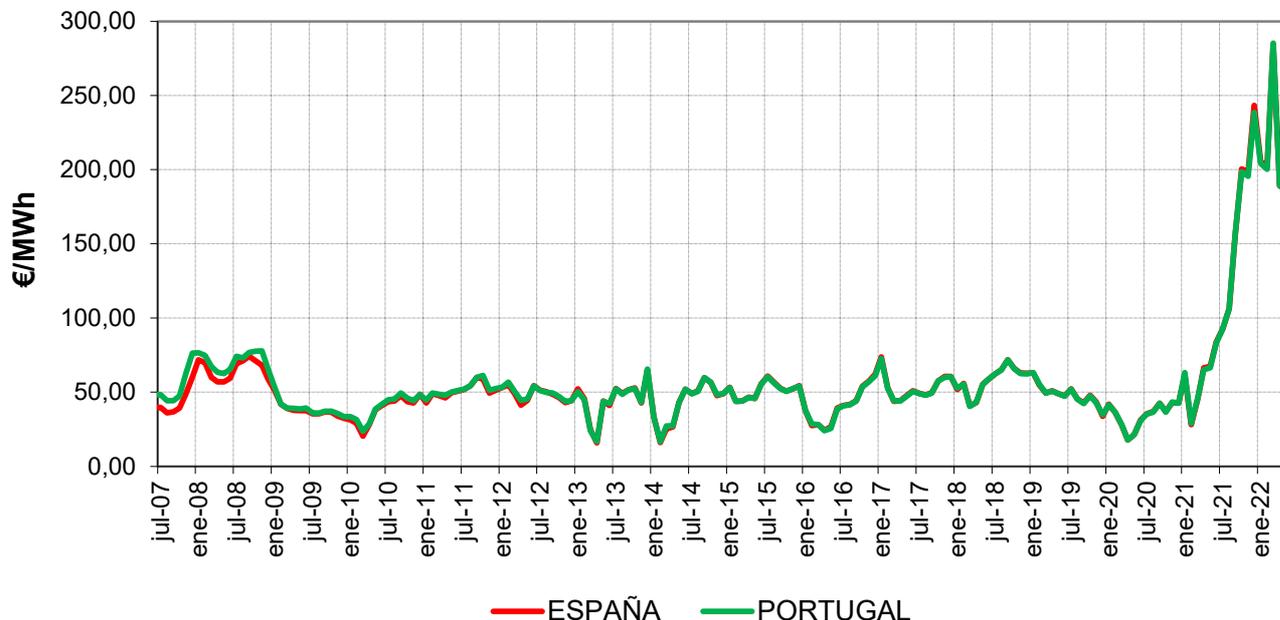
■ Precio España ≠ Precio Portugal

■ Precio España = Precio Portugal

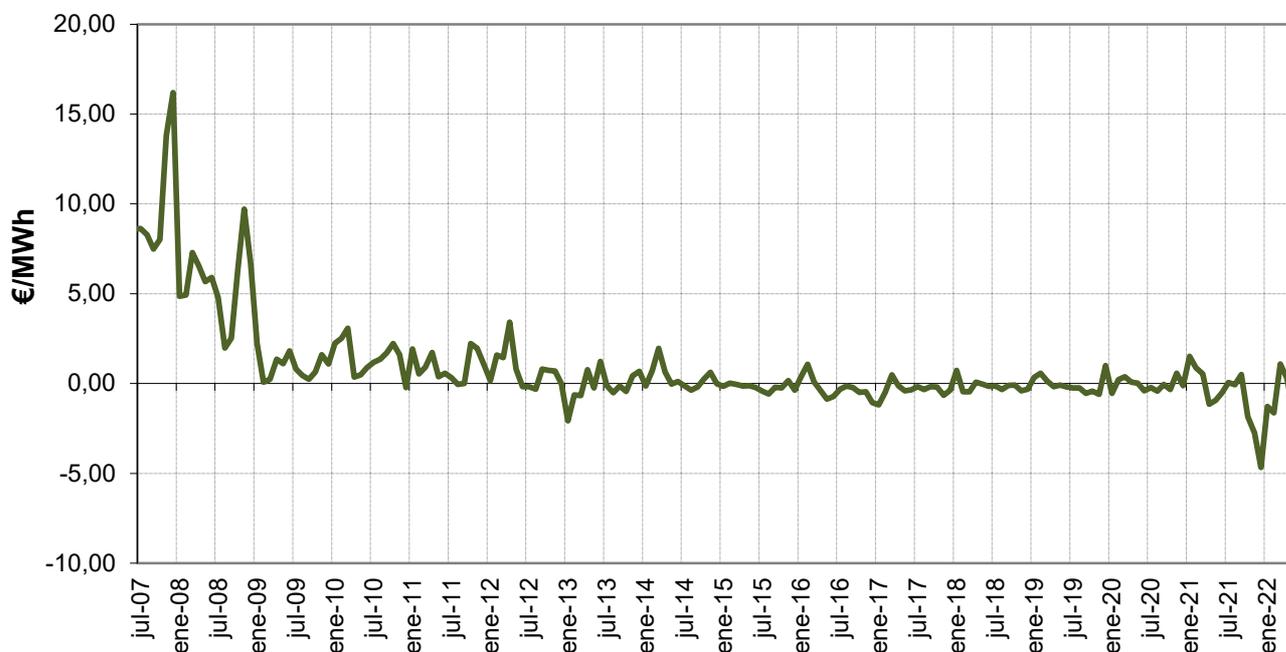
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

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.

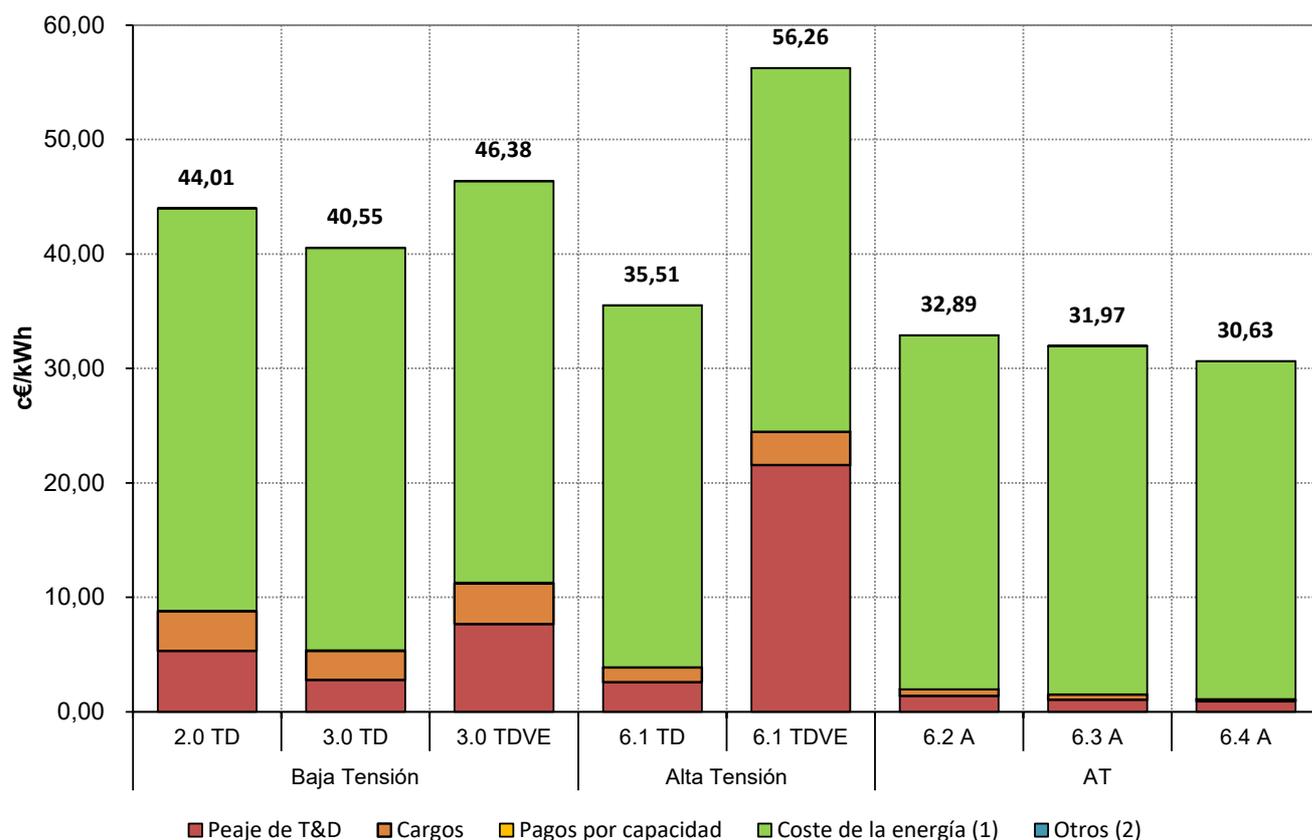
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo,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

Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.

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

Último mes disponible. Marzo 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	7,72	4,53	3,19	0,06	35,15	0,02	42,94	-14%			-87%	493%	-2%	181%
2.0 TD	8,79	5,31	3,47	0,06	35,15	0,02	44,01	-13%			-87%	494%	-2%	168%
3.0 TD	5,32	2,77	2,55	0,06	35,15	0,02	40,55	-13%			-88%	491%	-2%	223%
3.0 TDVE	11,21	7,64	3,56	0,06	35,09	0,02	46,38							
Alta Tensión	2,96	2,01	0,95	0,02	31,11	0,02	34,11	-18%			-87%	480%	-4%	274%
6.1 TD	3,86	2,57	1,29	0,02	31,61	0,02	35,51	7%			-86%	490%	-3%	289%
6.1 TDVE	24,45	21,56	2,89	0,02	31,78	0,02	56,26							
6.2 TD	1,96	1,38	0,58	0,02	30,90	0,02	32,89	29%			-80%	494%	-2%	382%
6.3 TD	1,49	1,05	0,44	0,02	30,44	0,02	31,97	24%			-80%	500%	-2%	402%
6.4 TD	1,09	0,90	0,19	0,02	29,50	0,02	30,63	32%			-81%	495%	-3%	420%
Total	5,35	3,28	2,07	0,04	33,14	0,02	38,55	-2%			-86%	497%	-2%	242%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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

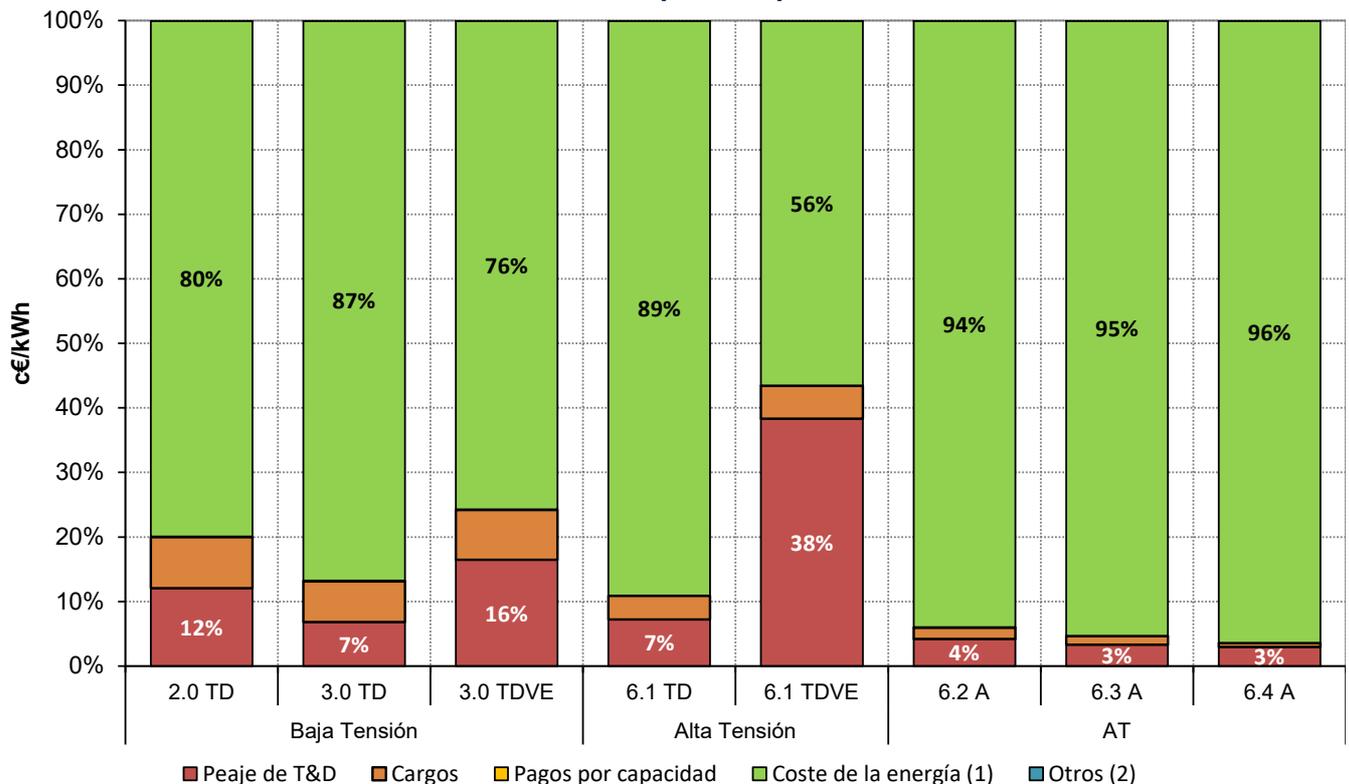
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Marzo 2022						Marzo 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	18%	11%	7%	0%	82%	0%	100%	58%				3%	39%	0%	100%
2.0 TD	20%	12%	8%	0%	80%	0%	100%	61%				3%	36%	0%	100%
3.0 TD	13%	7%	6%	0%	87%	0%	100%	49%				4%	47%	0%	100%
3.0 TDVE	24%	16%	8%	0%	76%	0%	100%								
Alta Tensión	9%	6%	3%	0%	91%	0%	100%	40%				2%	59%	0%	100%
6.1 TD	11%	7%	4%	0%	89%	0%	100%	40%				2%	59%	0%	100%
6.1 TDVE	43%	38%	5%	0%	56%	0%	100%								
6.2 TD	6%	4%	2%	0%	94%	0%	100%	22%				1%	76%	0%	100%
6.3 TD	5%	3%	1%	0%	95%	0%	100%	19%				1%	80%	0%	100%
6.4 TD	4%	3%	1%	0%	96%	0%	100%	14%				1%	84%	0%	100%
Total	14%	9%	5%	0%	86%	0%	100%	48%				2%	49%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Marzo 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

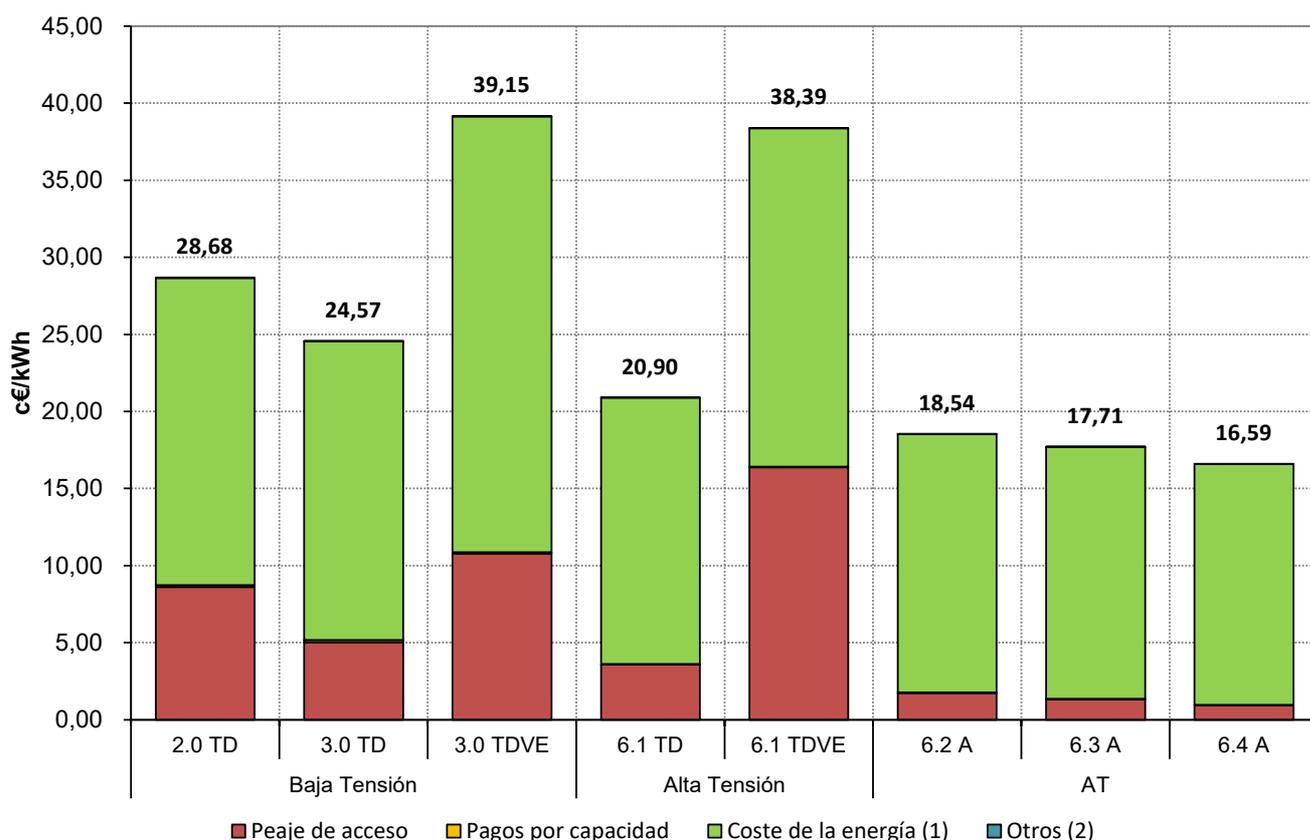
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(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. Abril 2021 - marzo 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	7,46			0,12	19,75	0,02	27,36	-17%			-72%	304%	3%	90%
2.0 TD	8,61			0,12	19,93	0,02	28,68	-15%			-73%	308%	3%	85%
3.0 TD	5,03			0,13	19,38	0,02	24,57	-20%			-71%	295%	3%	110%
3.0 TDVE	10,79			0,08	28,27	0,02	39,15							
Alta Tensión	2,61			0,04	16,83	0,02	19,49	-32%			-79%	285%	1%	132%
6.1 TD	3,57			0,04	17,27	0,02	20,90	-7%			-76%	296%	2%	148%
6.1 TDVE	16,39			0,03	21,95	0,02	38,39							
6.2 TD	1,73			0,03	16,76	0,02	18,54	3%			-75%	294%	3%	205%
6.3 TD	1,33			0,03	16,34	0,02	17,71	0%			-74%	296%	3%	217%
6.4 TD	0,93			0,03	15,61	0,02	16,59	1%			-73%	284%	2%	224%
Total	4,88			0,08	18,19	0,02	23,17	-14%			-73%	298%	3%	119%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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

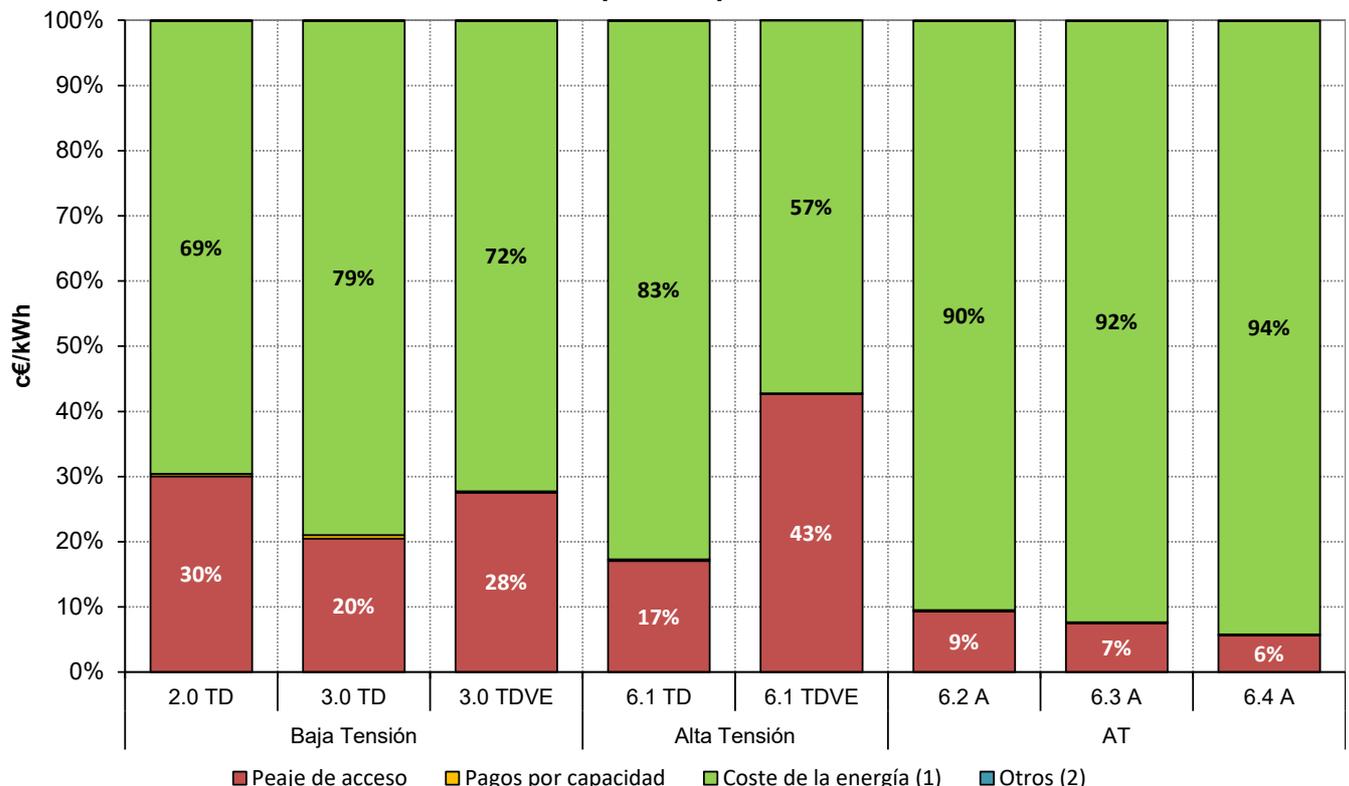
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Abr 2021 - mar 2022						Abr 2020 - mar 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	27%			0%	72%	0%	100%	63%			3%	34%	0%	100%
2.0 TD	30%			0%	69%	0%	100%	65%			3%	32%	0%	100%
3.0 TD	20%			1%	79%	0%	100%	54%			4%	42%	0%	100%
3.0 TDVE	28%			0%	72%	0%	100%							
Alta Tensión	13%			0%	86%	0%	100%	46%			2%	52%	0%	100%
6.1 TD	17%			0%	83%	0%	100%	46%			2%	52%	0%	100%
6.1 TDVE	43%			0%	57%	0%	100%							
6.2 TD	9%			0%	90%	0%	100%	28%			2%	70%	0%	100%
6.3 TD	7%			0%	92%	0%	100%	24%			2%	74%	0%	100%
6.4 TD	6%			0%	94%	0%	100%	18%			2%	79%	0%	100%
Total	21%			0%	79%	0%	100%	54%			3%	43%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022) , OMEL y REE .

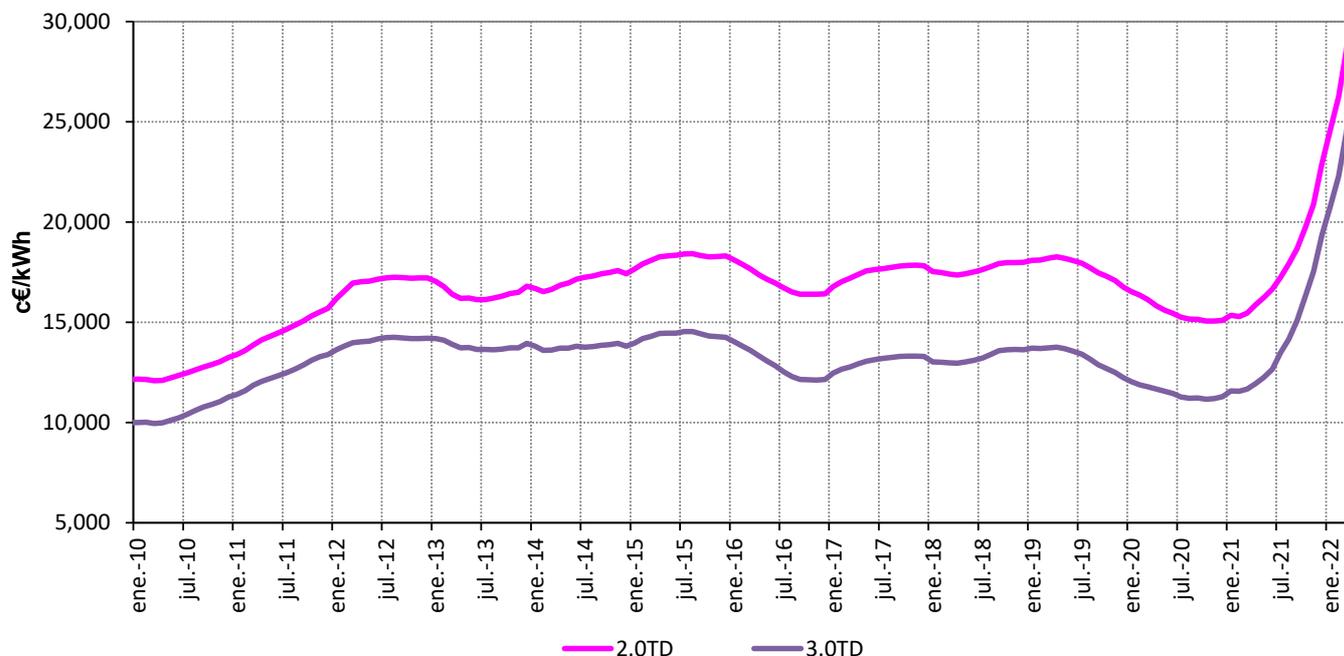
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

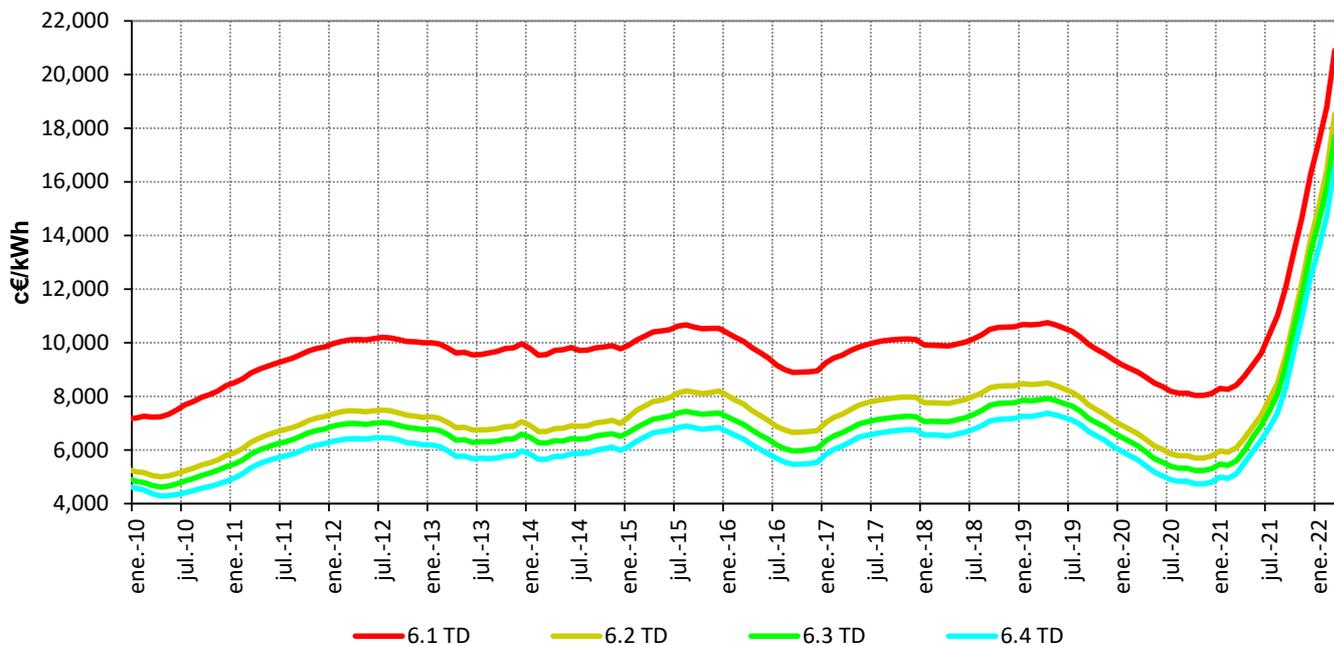
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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 5 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

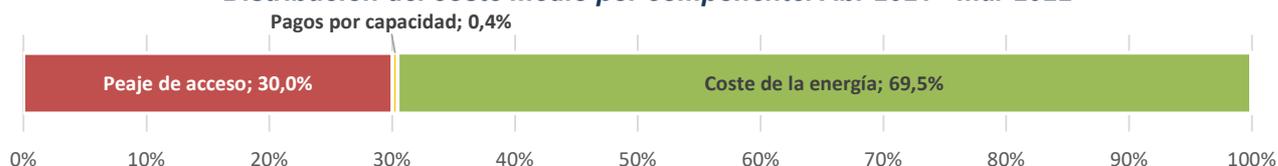
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	5,12	8,03	8,45	8,79	-43%	-9%	-12%	-13%
Peaje de T&D	4,93	4,73	5,02	5,31				
Cargos	0,19	3,30	3,43	3,47				
Pagos por capacidad	0,07	0,05	0,06	0,06	-85%	-88%	-87%	-87%
Coste de la energía	30,43	25,46	24,95	35,15	453%	217%	517%	494%
Mercado Diario	29,72	25,00	24,55	34,33	471%	229%	587%	521%
SS.CC	0,72	0,46	0,41	0,82	139%	4%	-13%	113%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	6%	-1%	0%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	1%	-1%
Total	35,64	33,56	33,48	44,01	137%	94%	137%	168%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	10,37	10,21	8,91	8,61	1%	-2%	-13%	-15%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,45	0,44	0,22	0,12	-5%	-3%	-49%	-73%
Coste de la energía	5,94	4,44	13,77	19,93	-17%	-25%	210%	308%
Mercado Diario	5,68	4,14	13,26	19,39	-16%	-27%	220%	327%
SS.CC	0,17	0,30	0,50	0,54	-37%	76%	70%	55%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,013	0,016	0,017	0,017	-12%	23%	5%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	1%	0%	0%
Total	16,78	15,11	22,92	28,68	-7%	-10%	52%	85%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	3,20	6,20	6,26	5,32	-48%	2%	2%	-13%
Peaje de T&D	3,02	3,09	3,07	2,77				
Cargos	0,18	3,11	3,19	2,55				
Pagos por capacidad	0,12	0,10	0,11	0,06	-74%	-79%	-77%	-88%
Coste de la energía	30,51	25,44	24,78	35,15	447%	210%	511%	491%
Mercado Diario	29,82	25,01	24,39	34,37	465%	221%	578%	517%
SS.CC	0,69	0,43	0,39	0,78	136%	-2%	-15%	109%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	6%	-2%	0%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	1%	-1%
Total	33,85	31,76	31,17	40,55	178%	115%	191%	223%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	5,83	6,29	5,06	5,03	-1%	8%	-19%	-20%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,48	0,47	0,22	0,13	-1%	-1%	-52%	-71%
Coste de la energía	5,93	4,51	14,05	19,38	-18%	-24%	211%	295%
Mercado Diario	5,68	4,23	13,56	18,87	-17%	-26%	221%	312%
SS.CC	0,16	0,28	0,49	0,52	-38%	76%	73%	56%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,013	0,016	0,017	0,017	-12%	23%	5%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	1%	0%	0%
Total	12,25	11,29	19,36	24,57	-10%	-8%	71%	110%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	8,74	13,85	13,55	11,21				
Peaje de T&D	8,46	8,96	8,75	7,64				
Cargos	0,28	4,89	4,80	3,56				
Pagos por capacidad	0,14	0,11	0,11	0,06				
Coste de la energía	30,93	25,66	24,93	35,09				
Mercado Diario	30,28	25,28	24,56	34,36				
SS.CC	0,65	0,39	0,37	0,73				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017				
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003				
Total	39,82	39,64	38,61	46,38				

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso			8,55	10,79				
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad			0,08	0,08				
Coste de la energía			23,14	28,27				
Mercado Diario			22,53	27,67				
SS.CC			0,61	0,60				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OS			0,017	0,017				
Cuota OMIE			0,003	0,003				
Total			31,79	39,15				

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	3,20	4,63	4,50	3,86	-30%	2%	3%	7%
Peaje de T&D	3,11	3,04	2,89	2,57				
Cargos	0,09	1,58	1,61	1,29				
Pagos por capacidad	0,04	0,04	0,04	0,02	-82%	-86%	-85%	-86%
Coste de la energía	26,96	22,61	22,25	31,61	445%	213%	513%	490%
Mercado Diario	26,29	22,18	21,87	30,87	463%	225%	584%	516%
SS.CC	0,66	0,42	0,38	0,74	139%	5%	-13%	110%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,016	0,015	0,015	0,015	5%	-3%	-2%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-2%
Total	30,22	27,29	26,80	35,51	208%	127%	224%	289%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	3,78	3,87	3,53	3,57	0%	2%	-9%	-7%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,18	0,18	0,08	0,04	0%	1%	-52%	-76%
Coste de la energía	5,41	4,04	12,60	17,27	-18%	-25%	212%	296%
Mercado Diario	5,17	3,76	12,14	16,78	-17%	-27%	223%	314%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,49	-38%	76%	68%	55%
S. Interrumpibilidad	0,080	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,012	0,015	0,015	0,015	-12%	22%	5%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	9,38	8,10	16,24	20,90	-12%	-14%	100%	148%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	11,23	20,93	25,50	24,45				
Peaje de T&D	11,06	17,12	21,45	21,56				
Cargos	0,18	3,82	4,05	2,89				
Pagos por capacidad	0,04	0,04	0,04	0,02				
Coste de la energía	27,33	23,05	22,59	31,78				
Mercado Diario	26,74	22,70	22,26	31,11				
SS.CC	0,59	0,35	0,33	0,67				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,016	0,015	0,015	0,015				
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003				
Total	38,63	44,05	48,15	56,26				

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso			12,03	16,39				
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad			0,03	0,03				
Coste de la energía			19,26	21,95				
Mercado Diario			18,73	21,44				
SS.CC			0,53	0,51				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OS			0,015	0,015				
Cuota OMIE			0,003	0,003				
Total			31,34	38,39				

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	1,71	2,29	2,21	1,96	-20%	10%	9%	29%
Peaje de T&D	1,67	1,59	1,50	1,38				
Cargos	0,04	0,70	0,71	0,58				
Pagos por capacidad	0,04	0,03	0,03	0,02	-82%	-85%	-85%	-80%
Coste de la energía	26,21	22,05	21,74	30,90	449%	216%	522%	494%
Mercado Diario	25,55	21,62	21,36	30,16	468%	229%	597%	522%
SS.CC	0,66	0,43	0,38	0,74	137%	7%	-12%	111%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	-2%	-2%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	27,98	24,39	24,00	32,89	291%	163%	317%	382%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	1,69	1,69	1,67	1,73	-7%	0%	-1%	3%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,07	0,03	1%	3%	-47%	-75%
Coste de la energía	5,28	3,93	12,04	16,76	-18%	-26%	206%	294%
Mercado Diario	5,05	3,66	11,59	16,27	-17%	-28%	217%	313%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,48	-37%	74%	66%	53%
S. Interrumpibilidad	0,078	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,012	0,014	0,015	0,015	-12%	22%	5%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	7,11	5,77	13,80	18,54	-15%	-19%	139%	205%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	1,18	1,49	1,58	1,49	-31%	-10%	-3%	24%
Peaje de T&D	1,15	0,98	1,06	1,05				
Cargos	0,03	0,52	0,53	0,44				
Pagos por capacidad	0,04	0,03	0,03	0,02	-82%	-85%	-85%	-80%
Coste de la energía	25,70	21,66	21,41	30,44	454%	222%	538%	500%
Mercado Diario	25,05	21,22	21,03	29,69	475%	236%	618%	528%
SS.CC	0,66	0,44	0,39	0,75	136%	11%	-10%	117%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	6%	-2%	-2%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	1%	0%	0%	-1%
Total	26,94	23,20	23,05	31,97	310%	170%	343%	402%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	1,34	1,34	1,32	1,33	1%	0%	-2%	0%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,06	0,03	2%	2%	-48%	-74%
Coste de la energía	5,17	3,82	11,94	16,34	-18%	-26%	212%	296%
Mercado Diario	4,94	3,55	11,49	15,85	-17%	-28%	224%	316%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,49	-37%	74%	66%	54%
S. Interrumpibilidad	0,077	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,012	0,014	0,015	0,015	-12%	22%	5%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	6,64	5,30	13,35	17,71	-14%	-20%	152%	217%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 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			
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	mar.-22	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	mar 22 s/ mar 21
Peaje de acceso	1,10	1,21	1,20	1,09	-5%	7%	6%	32%
Peaje de T&D	1,09	0,98	0,98	0,90				
Cargos	0,01	0,22	0,23	0,19				
Pagos por capacidad	0,03	0,03	0,03	0,02	-82%	-85%	-85%	-81%
Coste de la energía	24,82	20,90	20,71	29,50	450%	221%	537%	495%
Mercado Diario	24,18	20,47	20,33	28,77	470%	234%	618%	523%
SS.CC	0,64	0,44	0,38	0,74	133%	12%	-10%	116%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,014	0,014	0,014	5%	-3%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	-1%	-1%	-1%
Total	25,97	22,15	21,96	30,63	342%	183%	379%	420%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Abr 2021 - mar 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Abr 2021 - mar 2022 s/ Abr 2020 - mar 2021
Peaje de acceso	0,92	0,93	0,91	0,93	4%	1%	-2%	1%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,06	0,03	1%	2%	-46%	-73%
Coste de la energía	5,09	3,75	11,43	15,61	-18%	-26%	205%	284%
Mercado Diario	4,86	3,47	10,99	15,14	-16%	-29%	216%	304%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,48	-37%	74%	63%	50%
S. Interrumpibilidad	0,076	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,011	0,014	0,015	0,015	-12%	22%	5%	3%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	6,13	4,80	12,42	16,59	-15%	-22%	159%	224%

Distribución del coste medio por componente. Abr 2021 - mar 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 5 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización