

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE JUNIO DE 2022

IS/DE/012/22

30 de junio 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	14
Cobertura de la demanda	15
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	17
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	17
Cobertura de la demanda	18
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
Demanda en barras de central del Sistema Balear	20
% Variación de la demanda del Sistema Balear	20
Cobertura de la demanda	21
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
Demanda en barras de central del Sistema Canario	23
% Variación de la demanda del Sistema Canario	23
Cobertura de la demanda	24
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	26
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	27

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

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario	52
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	53
Facturación media de peajes de T&D	54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	55
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario	56
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje	56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico	57
Facturación media de peajes de T&D	58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico.	59
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario	60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario	60
4. Suministro de último recurso	61
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW	61
Número de consumidores y energía consumida. Febrero 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
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. Febrero 2022	86
Últimos 12 meses. Marzo 2021 - febrero 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 intradiario

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Fuentes de información

Base de Datos de Liquidaciones del Sector Eléctrico (SINCRO)

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

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

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

Información estadística del operador del sistema

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

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

2007 y siguientes: CNE y CNMC

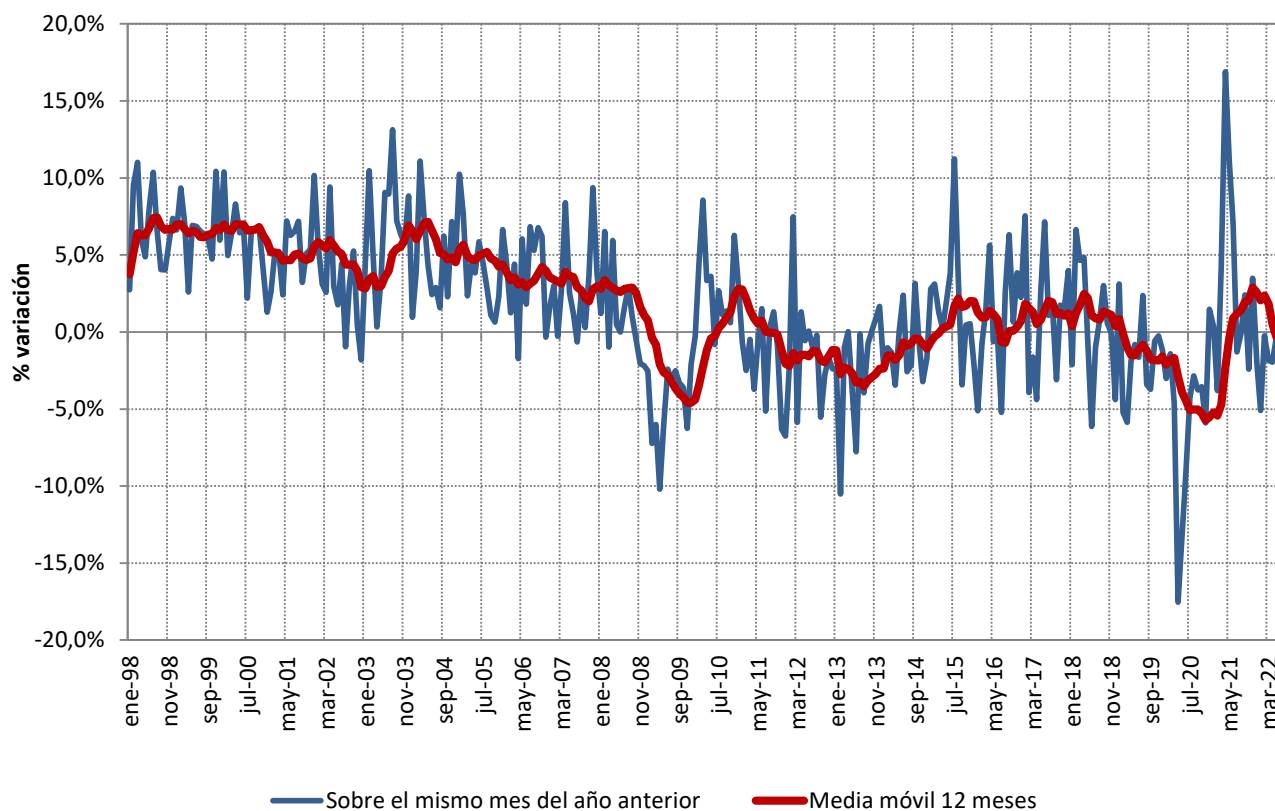
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

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	23.826	23.910	22.694	0,35	-5,08	0,35	-5,08	-5,22	2,05
Febrero	20.981	20.183	20.131	-3,80	-0,26	-1,59	-2,87	-5,42	2,36
Marzo	20.927	21.824	21.420	4,29	-1,85	0,28	-2,54	-4,72	1,83
Abril	17.061	19.941	19.553	16,88	-1,94	3,70	-2,40	-2,27	0,52
Mayo	18.308	20.348	20.274	11,14	-0,36	5,05	-2,01	-0,39	-0,31
Junio	19.359	20.721	-	7,04		5,37		0,89	
Julio	23.194	22.897	-	-1,28		4,29		1,18	
Agosto	22.065	22.050	-	-0,07		3,71		1,43	
Septiembre	20.499	20.994	-	2,42		3,57		1,95	
Octubre	20.693	20.195	-	-2,41		2,97		2,06	
Noviembre	20.699	21.419	-	3,48		3,02		2,88	
Diciembre	22.439	22.008	-	-1,92		2,57		2,57	
Anual	250.051	256.489	104.073						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

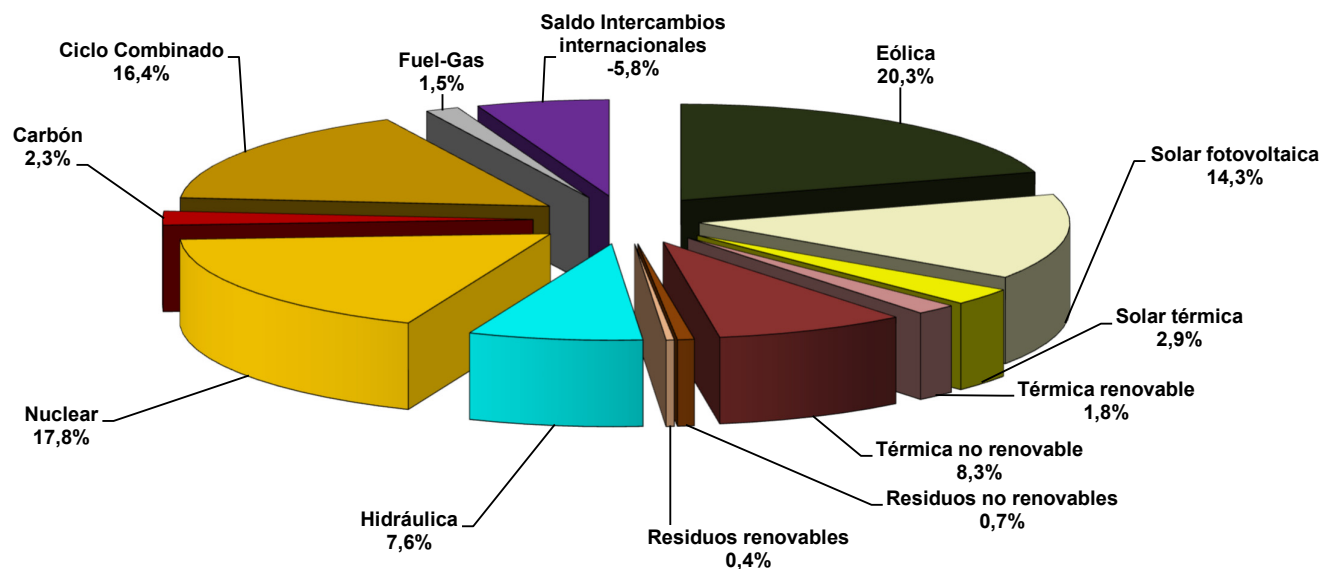
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2022

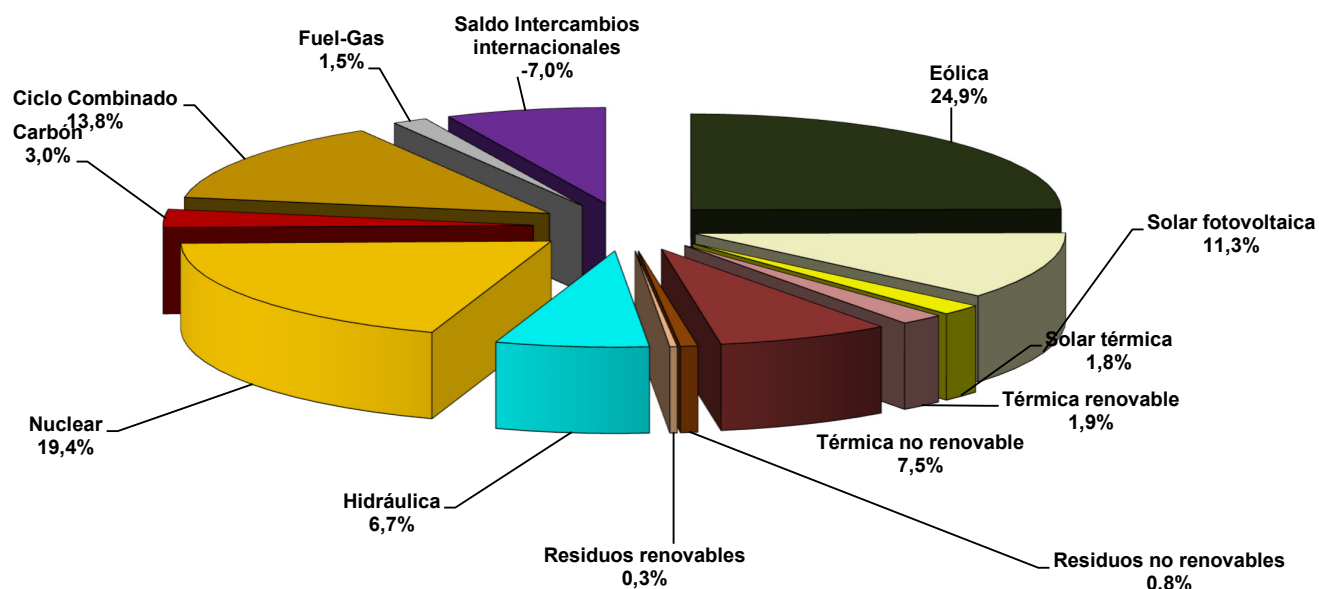


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de abril de 2022



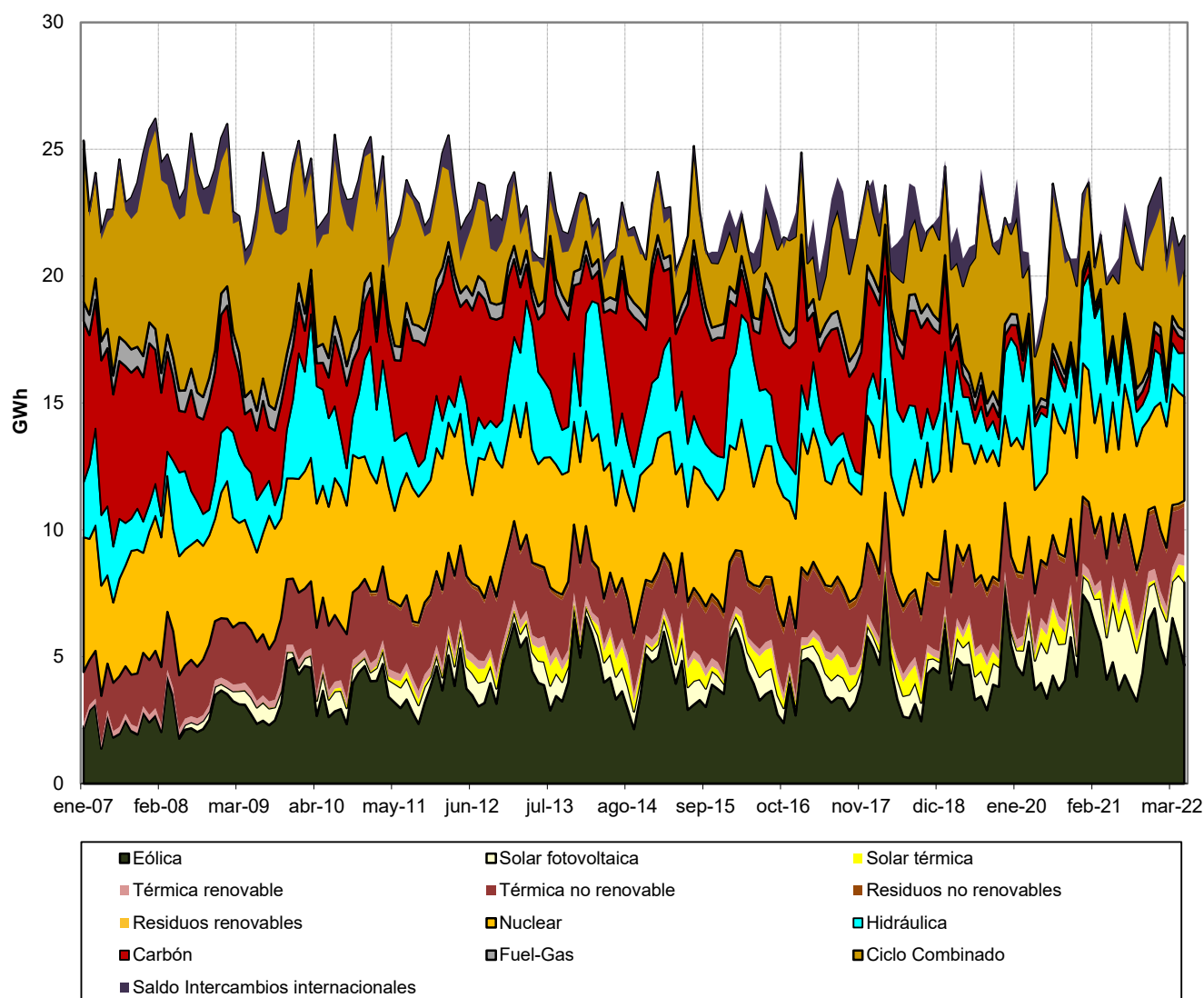
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

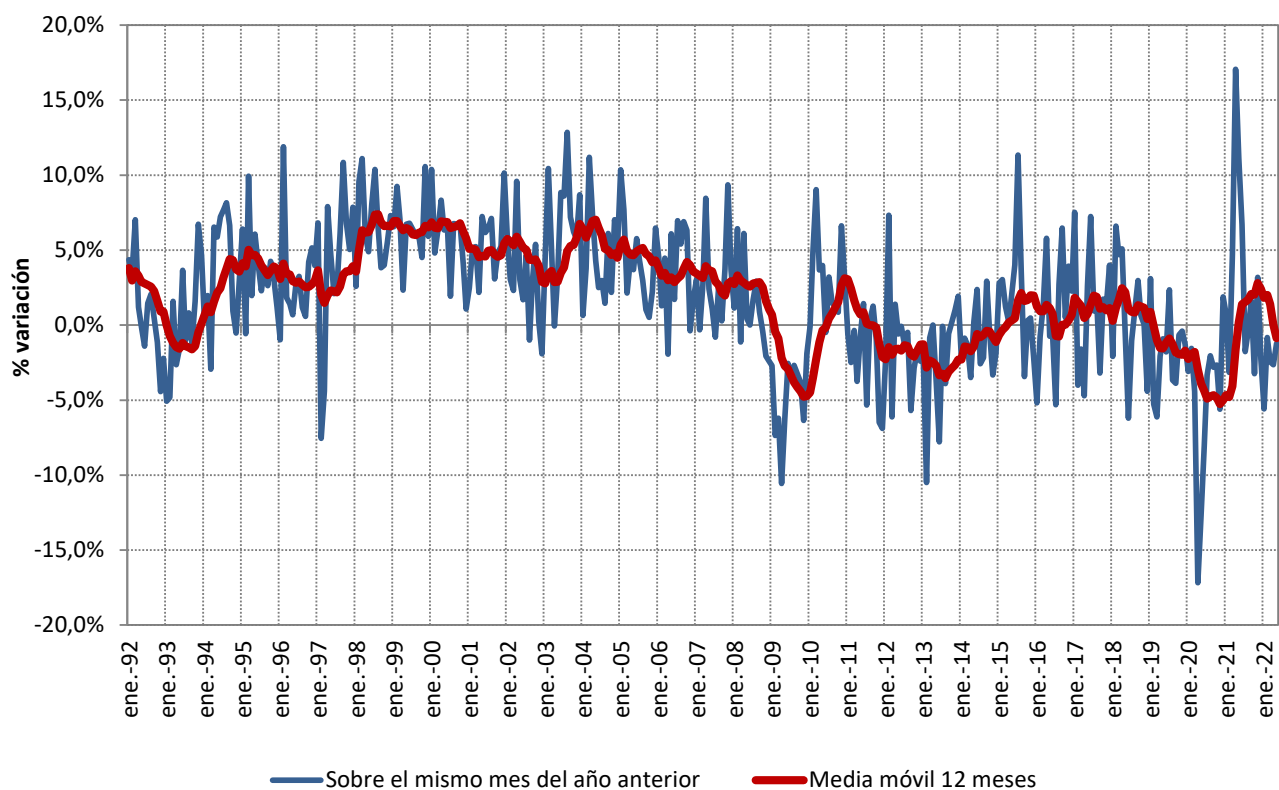
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	1,81
Febrero	19.840	19.214	19.053	-3,16	-0,84	-1,06	-3,41	-4,80	2,01
Marzo	19.808	20.741	20.234	4,71	-2,45	0,77	-3,09	-4,07	1,40
Abril	16.160	18.915	18.415	17,05	-2,65	4,13	-2,99	-1,62	0,02
Mayo	17.368	19.296	19.059	11,10	-1,23	5,39	-2,65	0,21	-0,87
Junio	18.362	19.594	-	6,71		5,60		1,39	
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	98.242						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

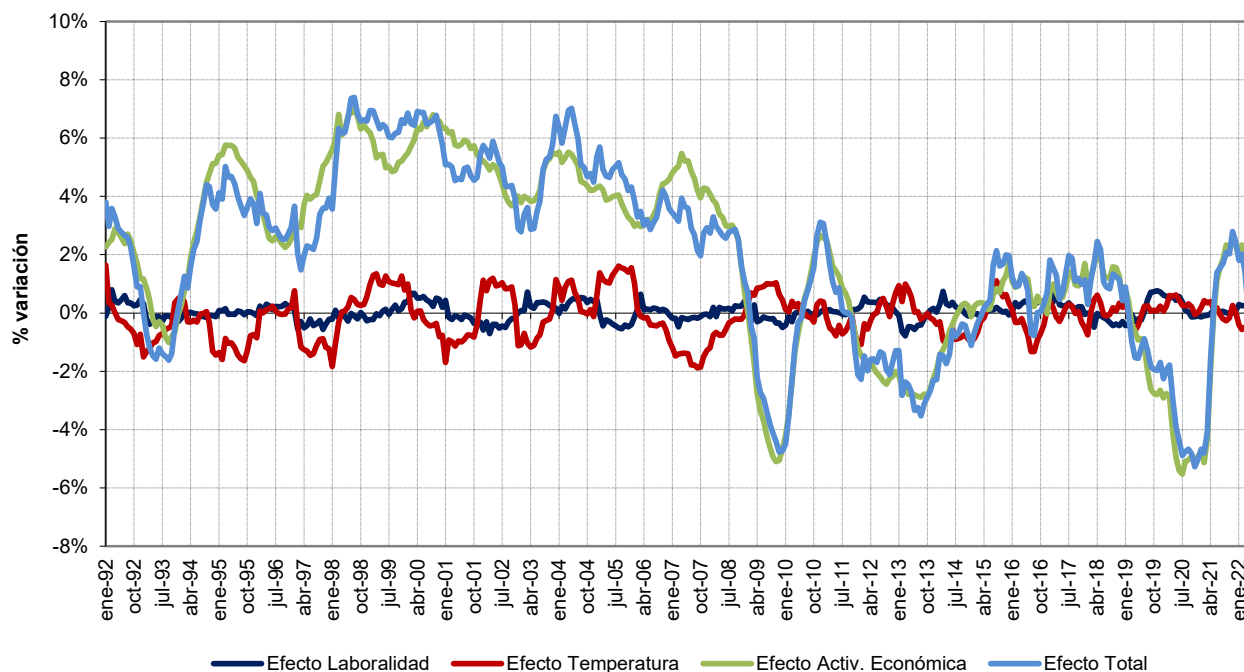
% Variación de la demanda peninsular



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

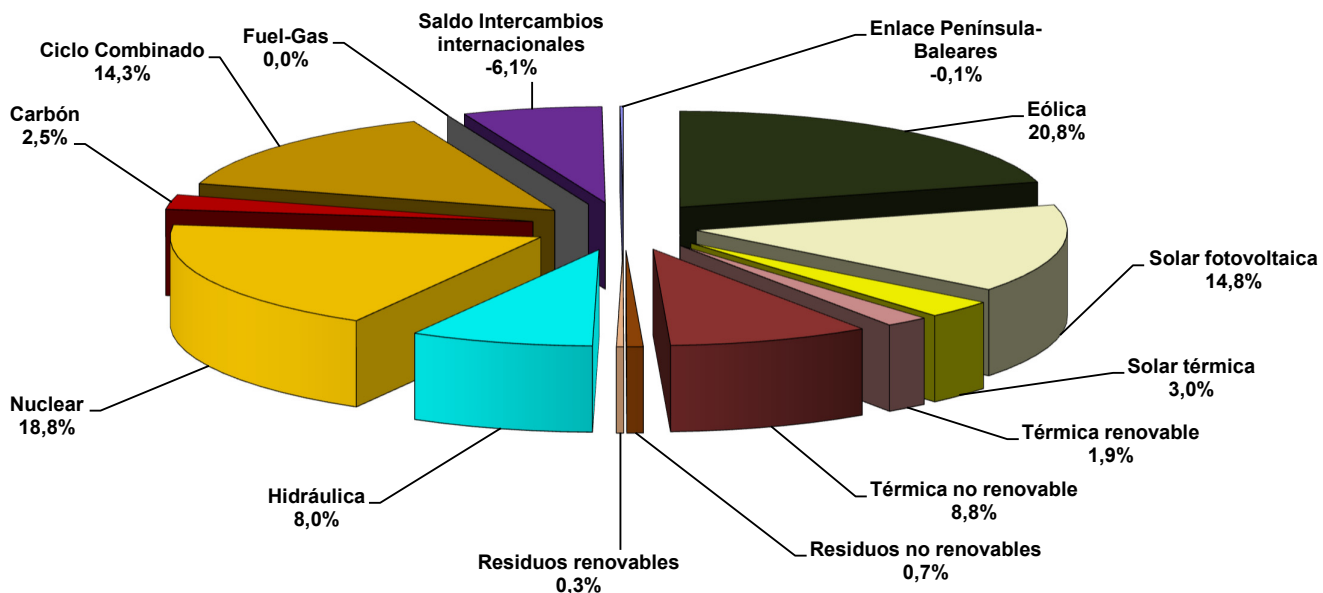
Mes	2022		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.481	-5,59	1,81
Febrero	19.053	-0,84	2,01
Marzo	20.234	-2,45	1,40
Abril	18.415	-2,65	0,02
Mayo	19.059	-1,23	-0,87
Junio	20.332	3,77	-1,07
Julio	22.179	2,87	-0,66
Agosto	21.227	2,78	-0,38
Septiembre	20.327	3,23	-0,25
Octubre	19.843	4,53	0,37
Noviembre	20.741	2,30	0,30
Diciembre	21.978	5,57	0,98
Anual	244.869		0,98

2023		
GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
22.303	3,82	1,85
20.062	5,29	2,34
21.091	4,24	2,91
18.711	1,61	3,25
19.497	2,30	3,54

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

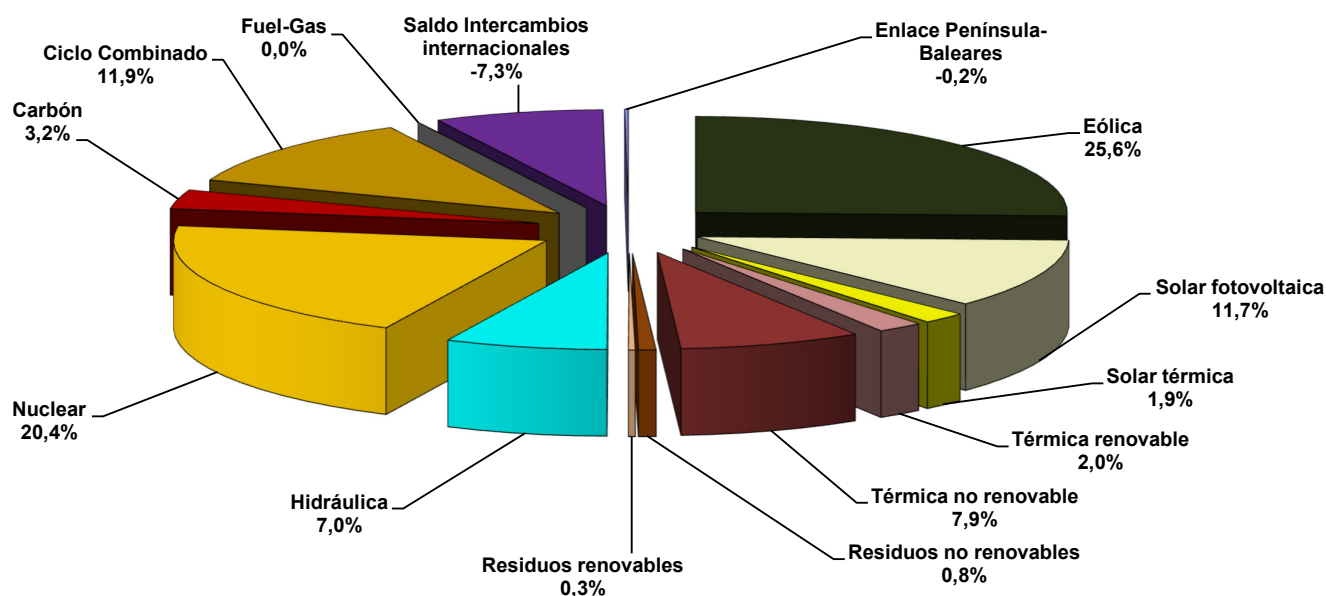
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de abril de 2022

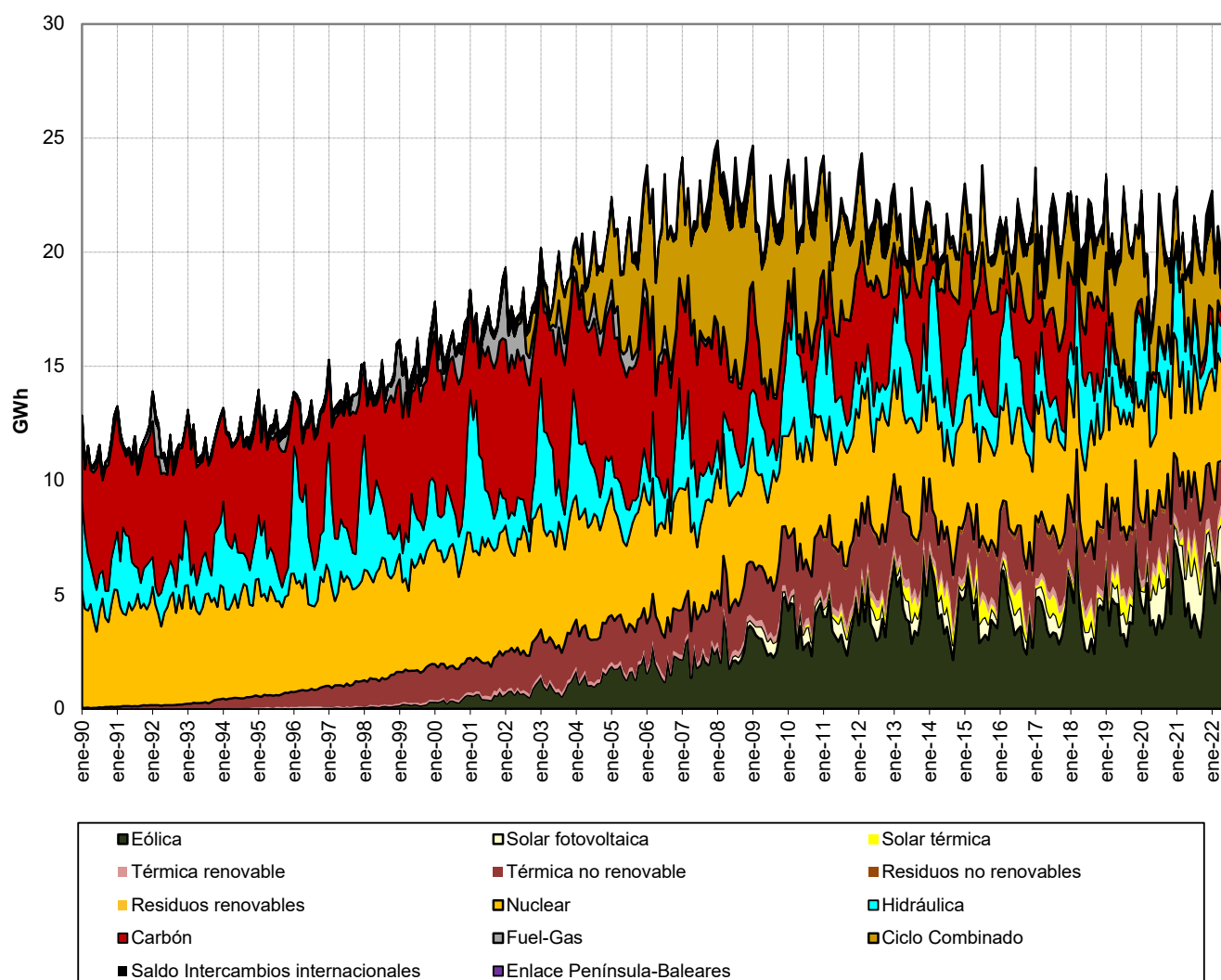


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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)

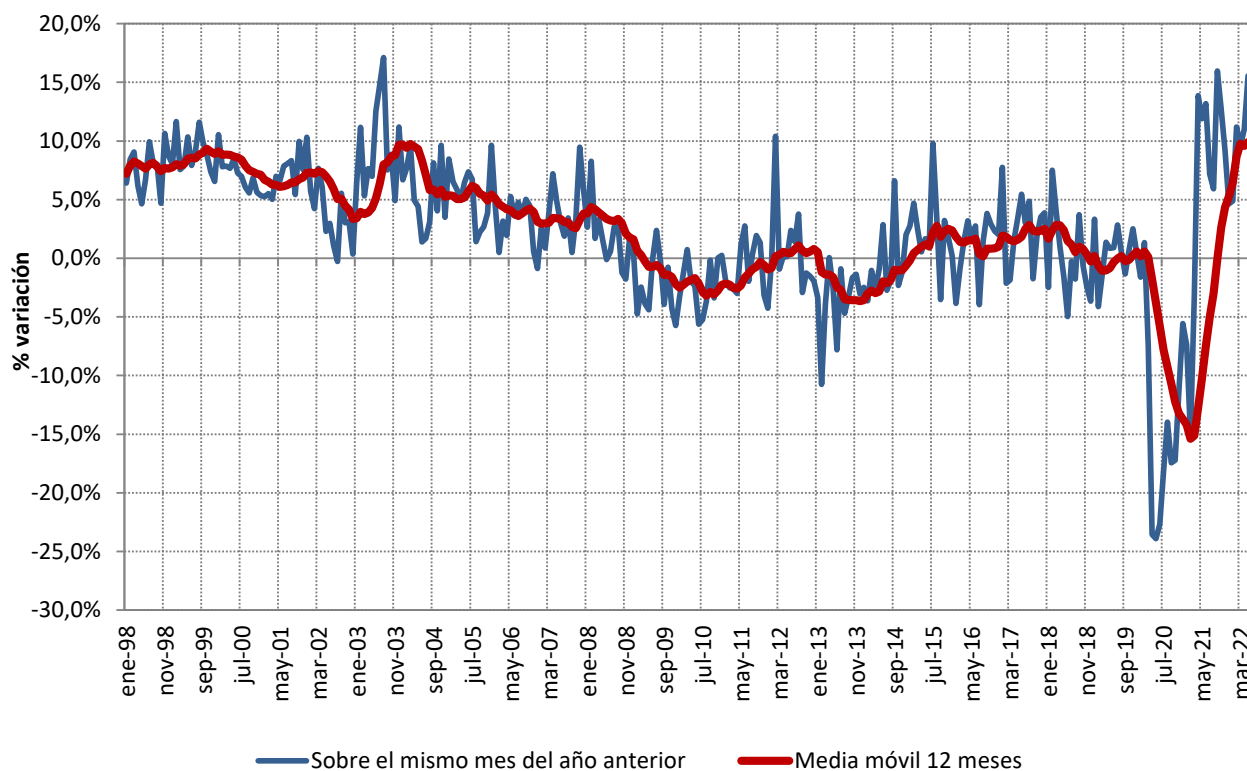
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	1.249	1.157	1.213	-7,41	4,88	-7,41	4,88	-14,19	6,44
Febrero	1.141	969	1.078	-15,06	11,20	-11,06	7,76	-15,39	8,68
Marzo	1.118	1.083	1.186	-3,16	9,56	-8,54	8,37	-15,12	9,77
Abril	900	1.025	1.138	13,88	11,00	-3,96	9,00	-12,72	9,58
Mayo	940	1.052	1.215	11,91	15,57	-1,17	10,31	-10,21	9,89
Junio	996	1.128	-	13,20		1,08		-7,49	
Julio	1.247	1.337	-	7,19		2,09		-5,06	
Agosto	1.319	1.398	-	5,93		2,65		-3,04	
Septiembre	1.124	1.303	-	15,96		4,14		-0,05	
Octubre	1.076	1.212	-	12,70		4,97		2,62	
Noviembre	1.048	1.144	-	9,18		5,34		4,35	
Diciembre	1.137	1.189	-	4,63		5,28		5,28	
Anual	13.296	13.997	5.831						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

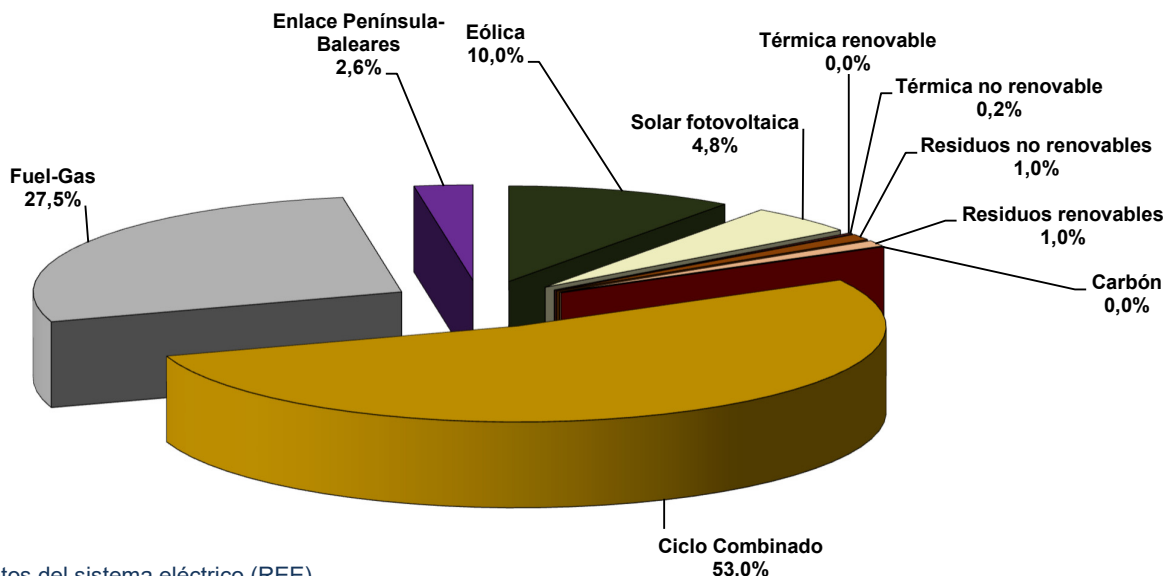
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2022

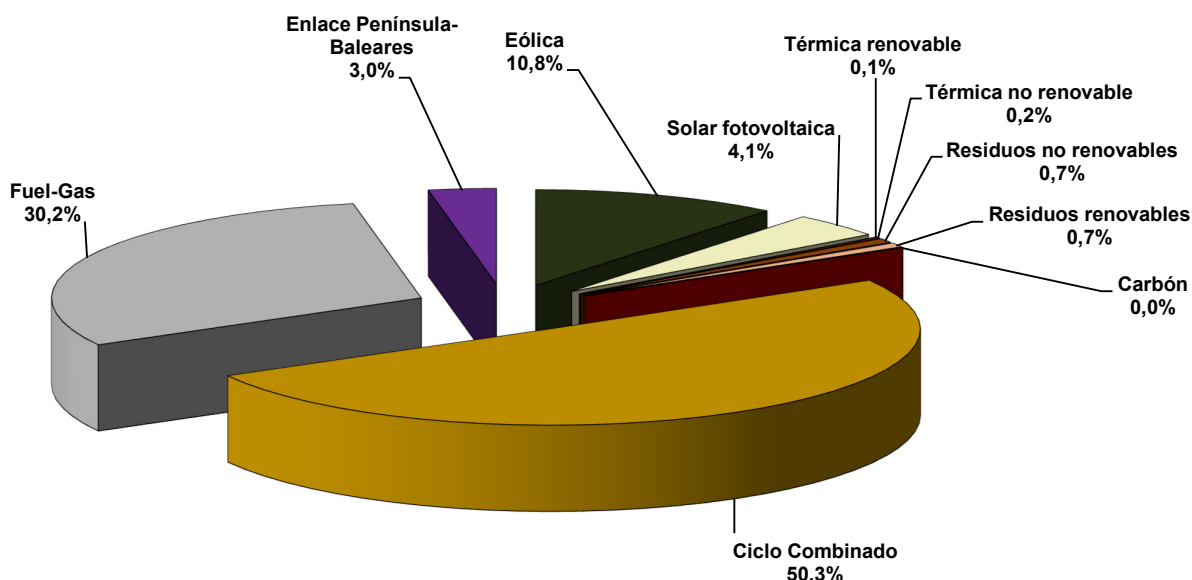


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de abril de 2022



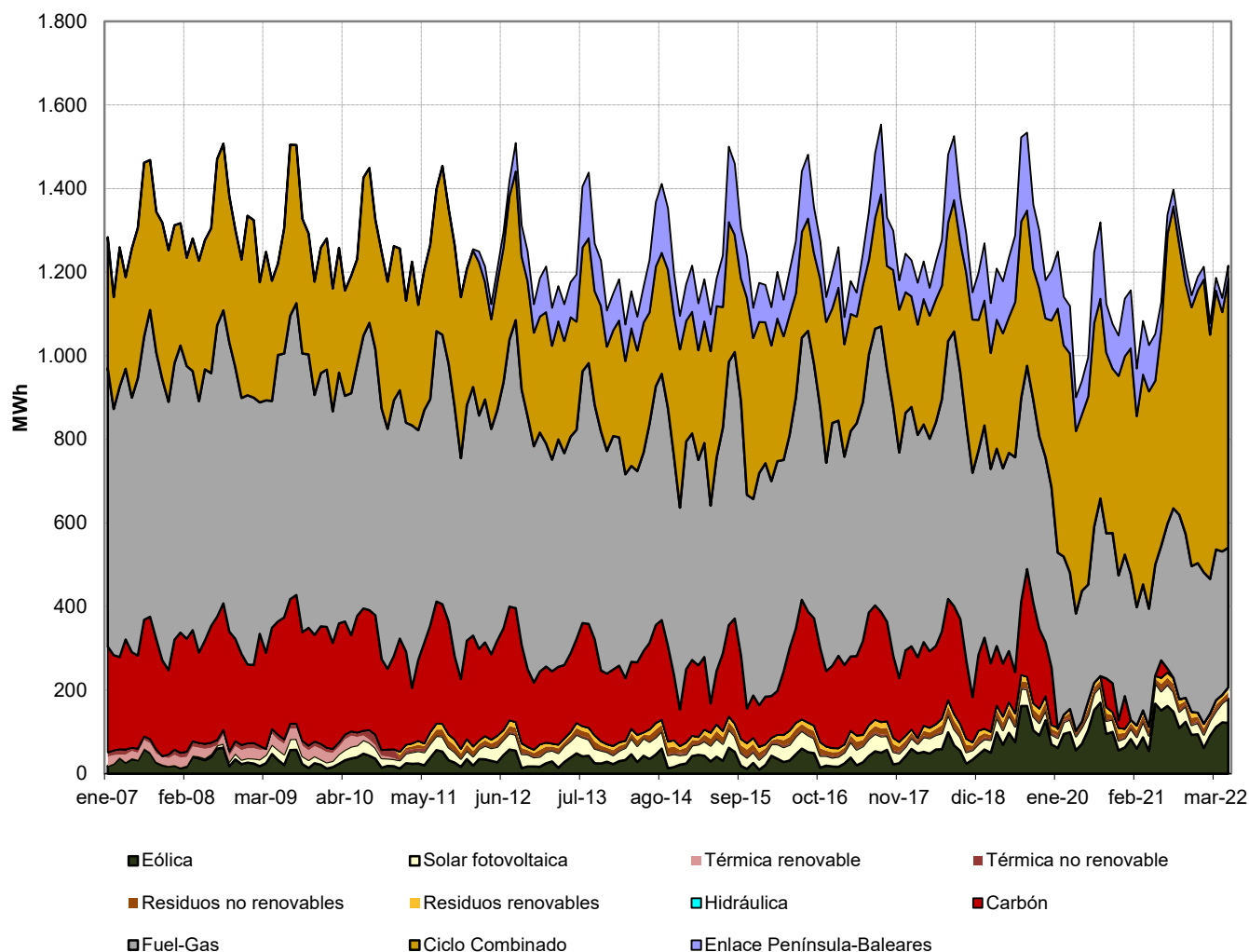
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

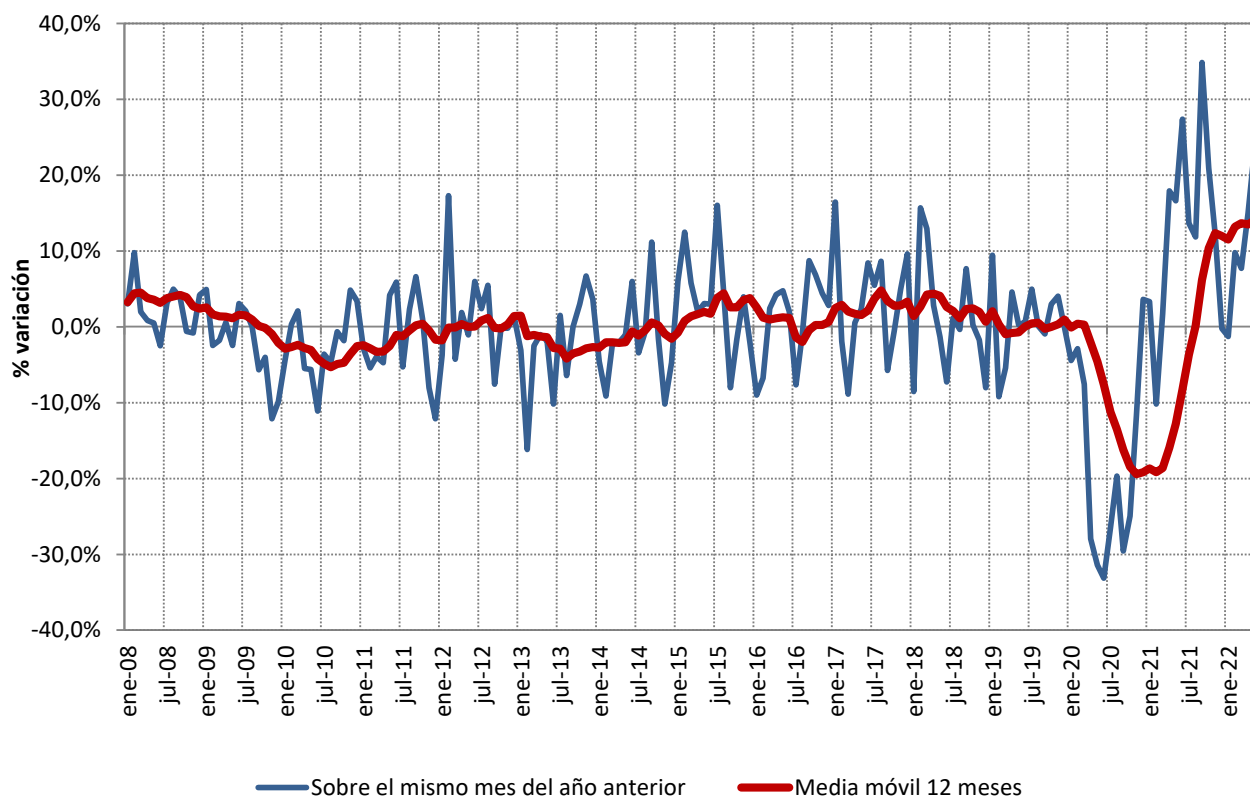
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	456	472	466	3,31	-1,28	3,31	-1,28	-18,66	11,52
Febrero	403	362	398	-10,19	9,76	-3,03	3,52	-19,18	13,18
Marzo	404	411	442	1,72	7,72	-1,51	4,90	-18,62	13,66
Abril	322	379	436	17,93	15,00	2,43	7,26	-15,93	13,49
Mayo	327	382	471	16,62	23,42	4,86	10,34	-12,81	14,04
Junio	361	460	-	27,39		8,44		-8,26	
Julio	529	601	-	13,68		9,43		-3,68	
Agosto	566	633	-	11,83		9,83		0,13	
Septiembre	403	544	-	34,83		12,50		6,20	
Octubre	368	445	-	20,92		13,25		10,36	
Noviembre	364	409	-	12,28		13,17		12,35	
Diciembre	437	436	-	-0,24		11,99		11,99	
Anual	4.942	5.534	2.213						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

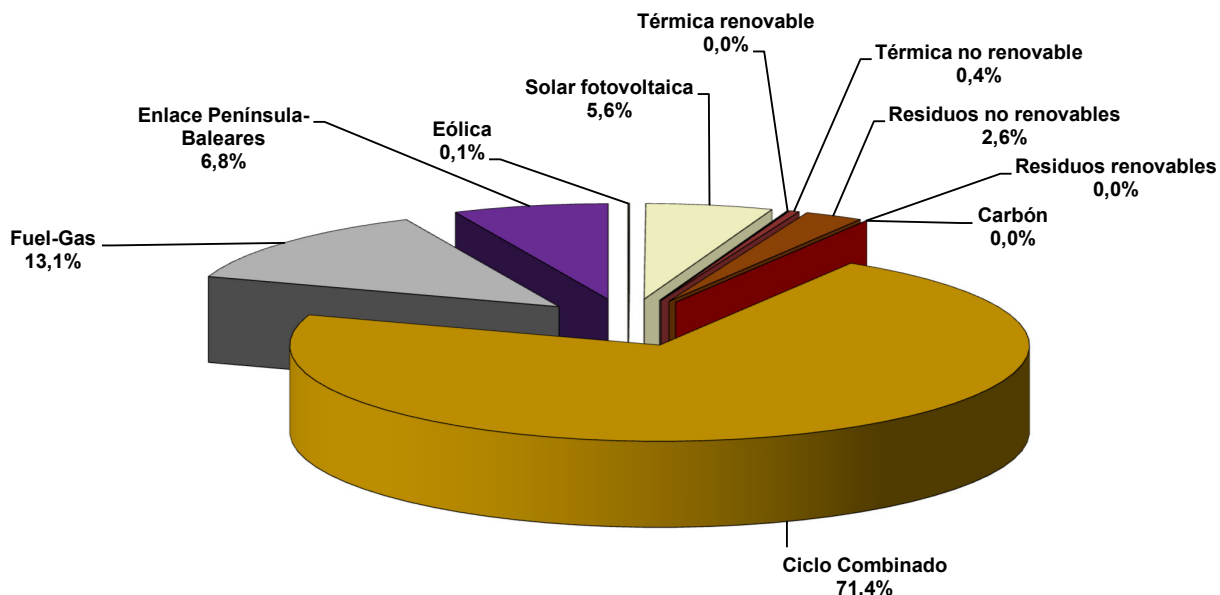
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

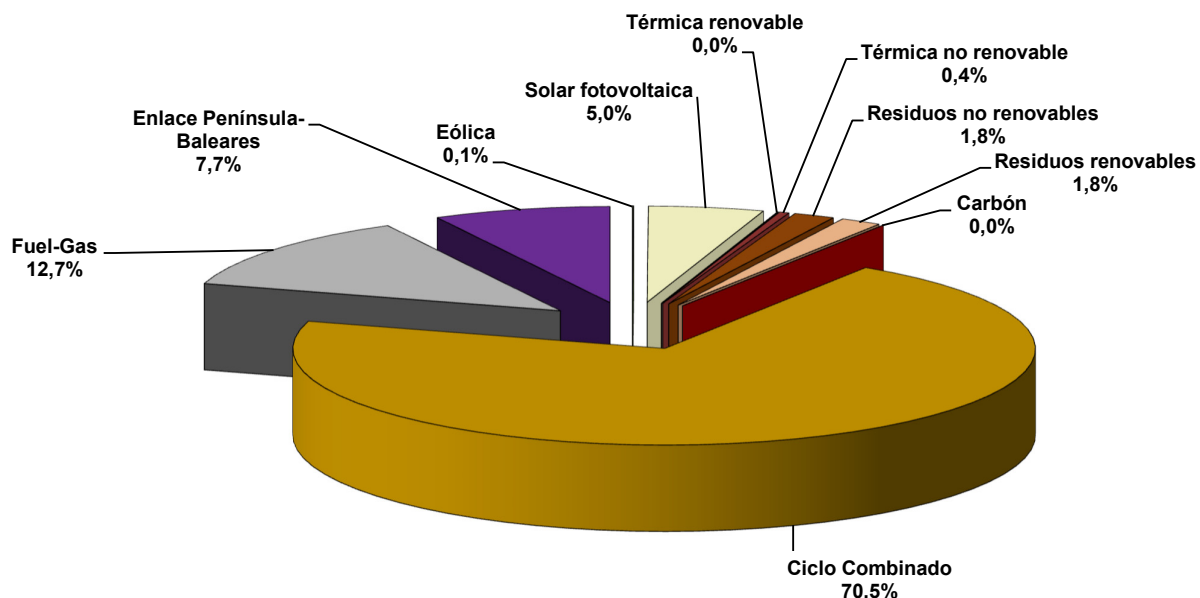
Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de abril de 2022

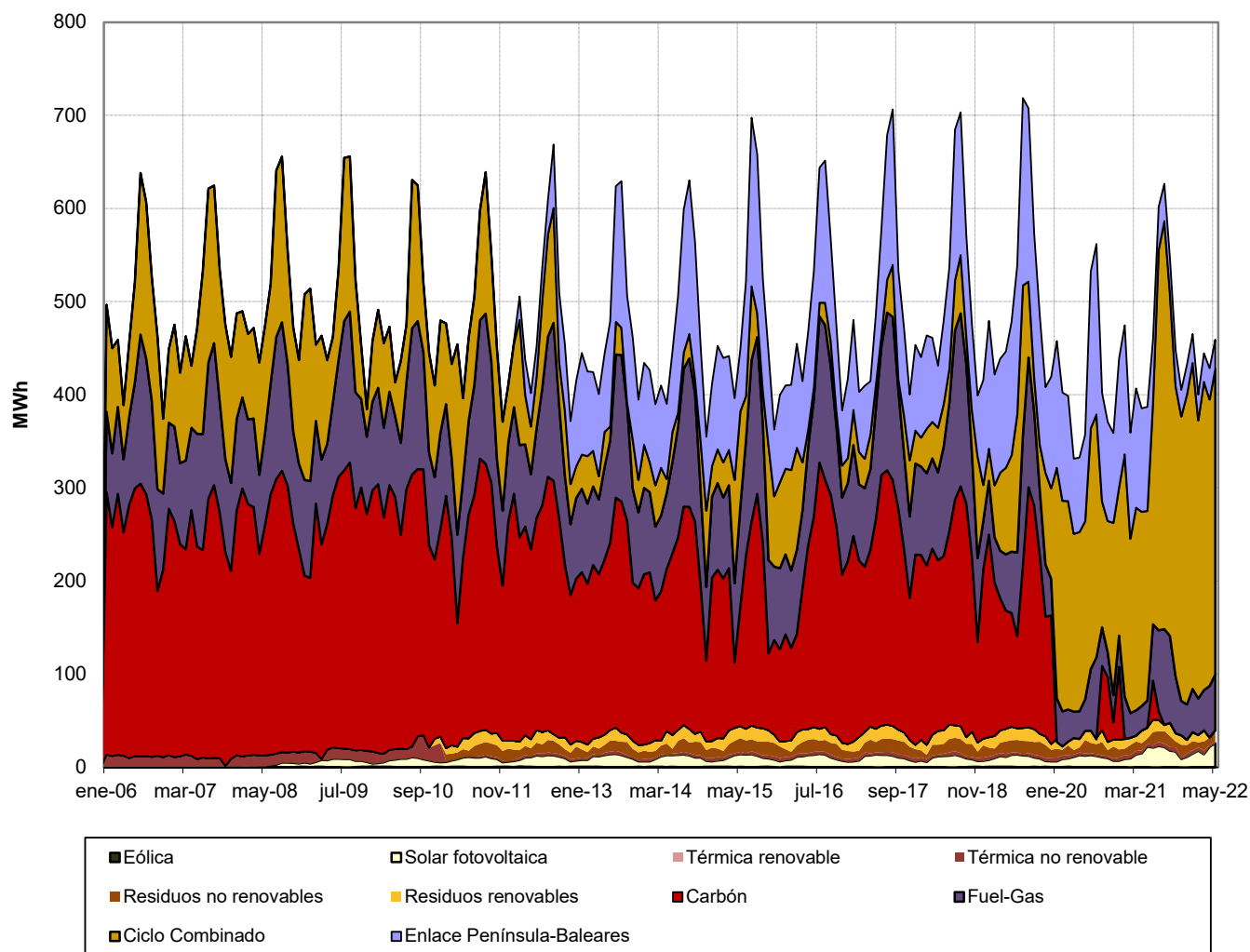


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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)

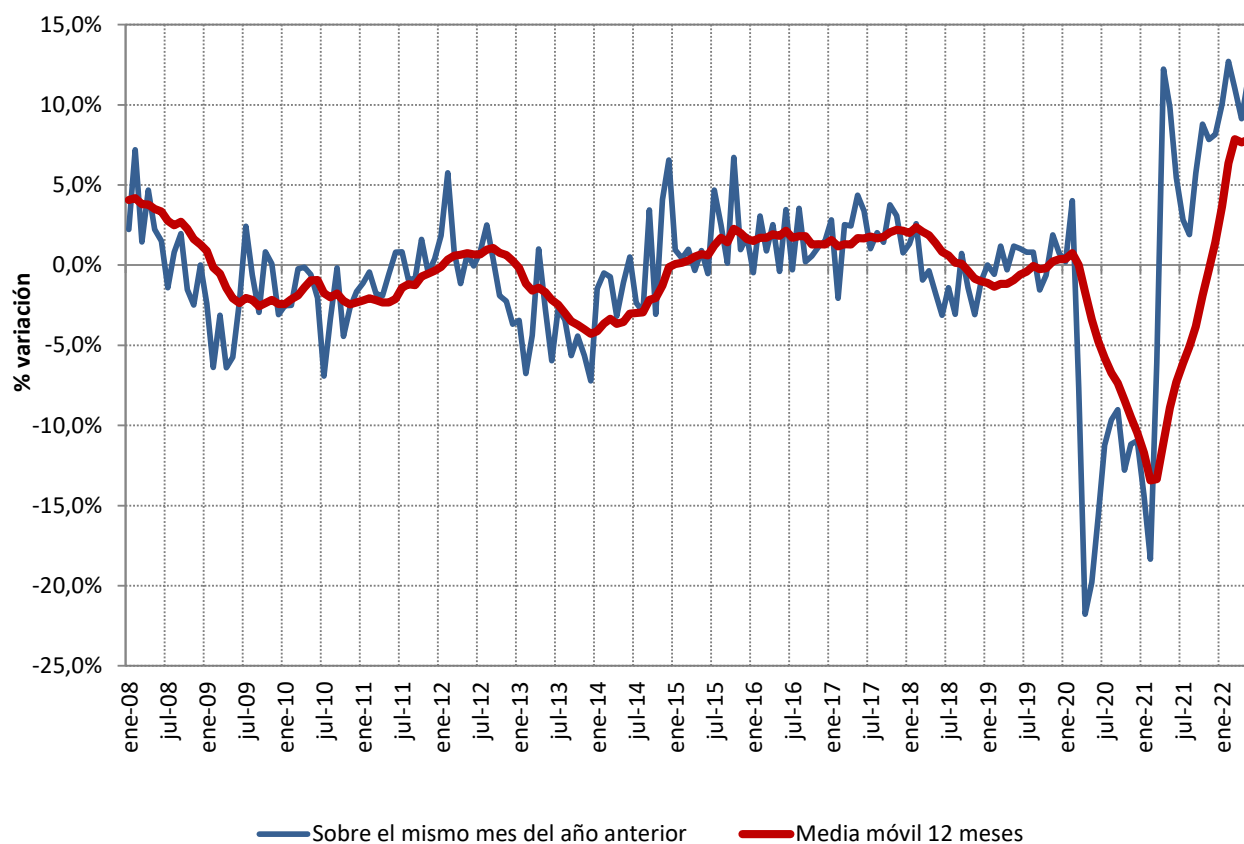
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	3,67
Febrero	706	576	650	-18,34	12,70	-16,29	11,29	-13,43	6,36
Marzo	682	641	711	-6,10	11,02	-13,05	11,20	-13,34	7,86
Abril	548	616	672	12,24	9,13	-7,90	10,69	-11,05	7,65
Mayo	581	638	712	9,83	11,57	-4,75	10,87	-8,89	7,81
Junio	603	636	-	5,46		-3,16		-7,29	
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	3.458						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

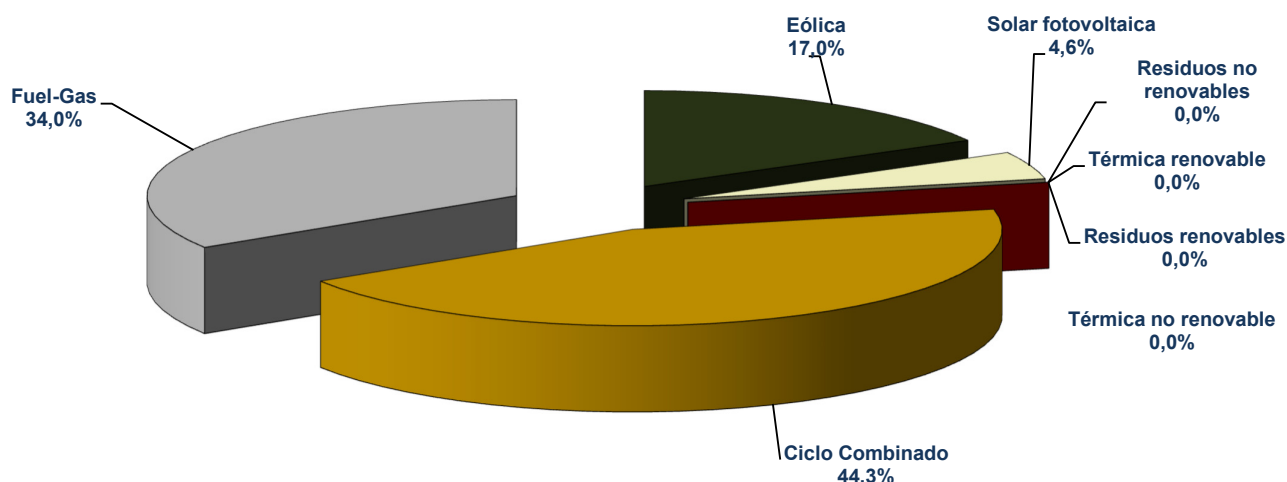
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de mayo de 2022

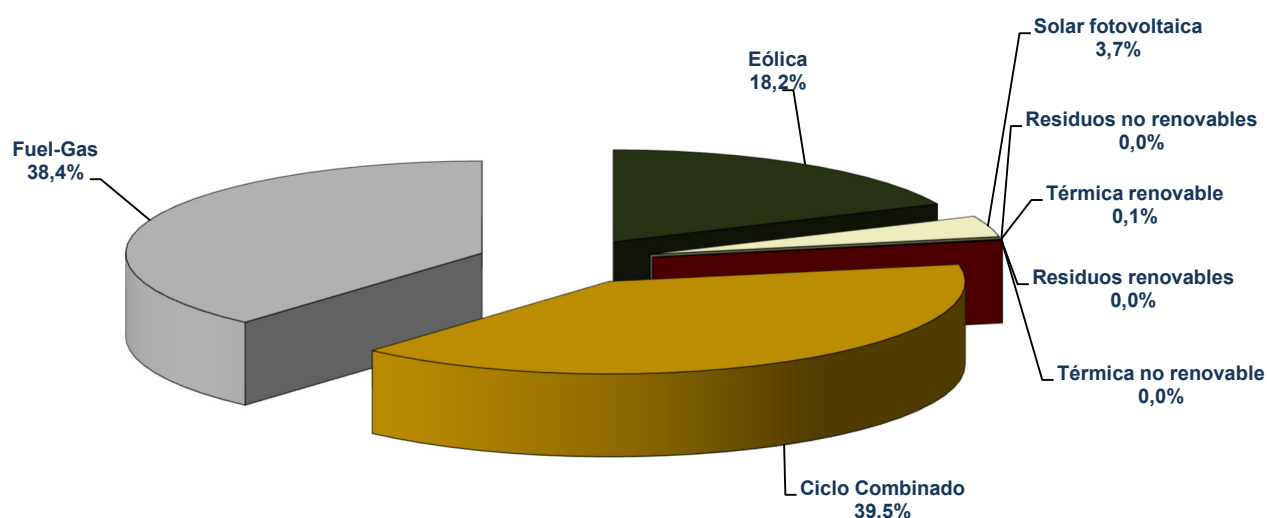


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

Cobertura de la demanda en el mes de abril de 2022



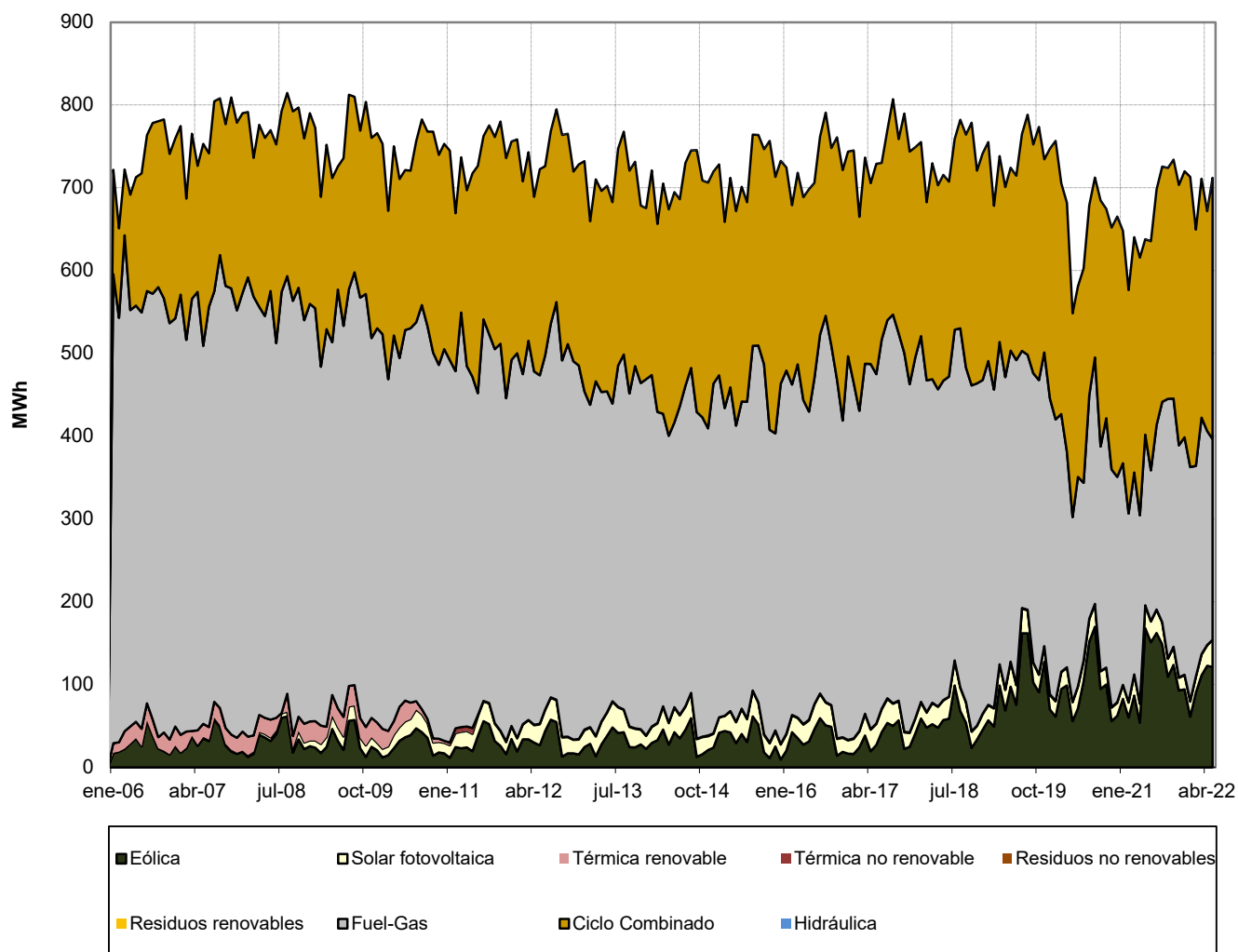
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

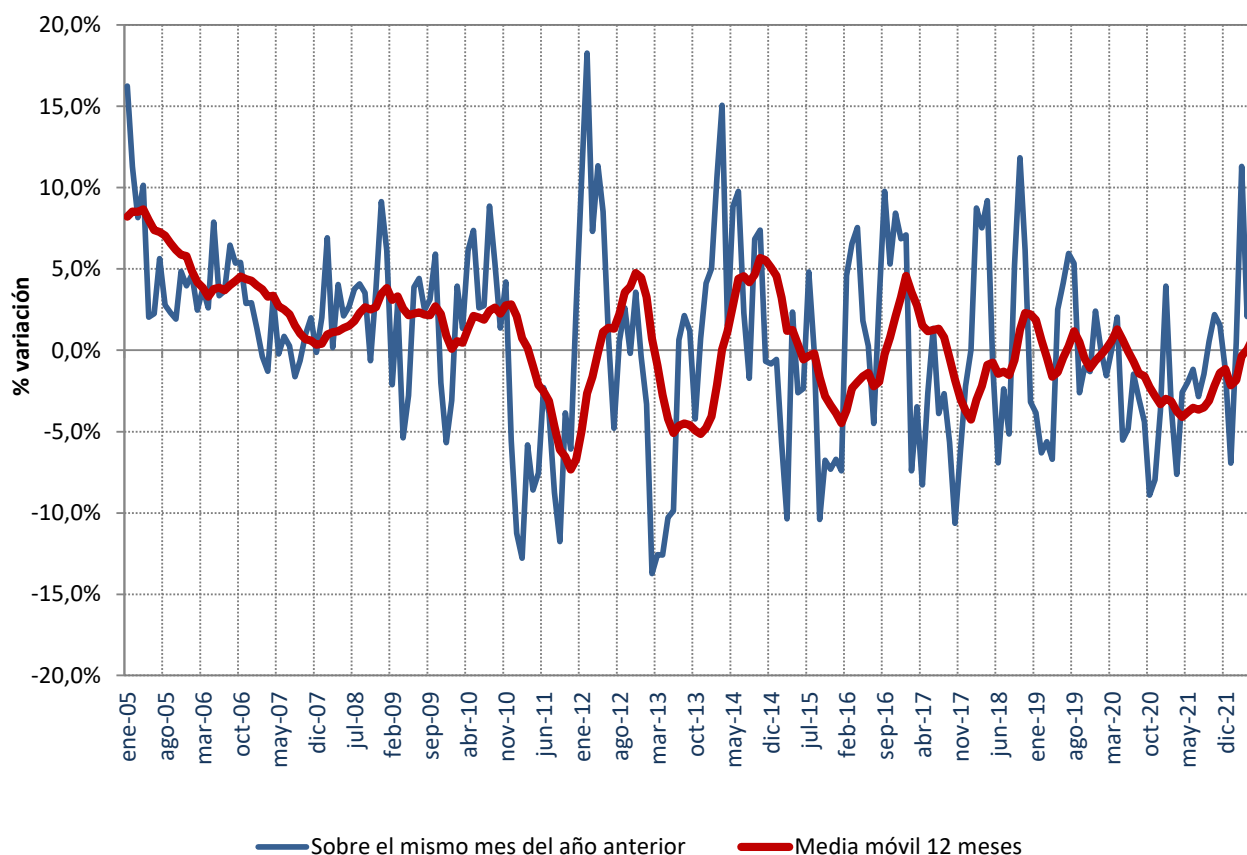
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	-2,15
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	16,52	-1,97	6,49	-2,25	2,31	-3,82	0,69
Junio	15,84	15,65	-	-1,17		-2,07		-3,53	
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	81,58						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



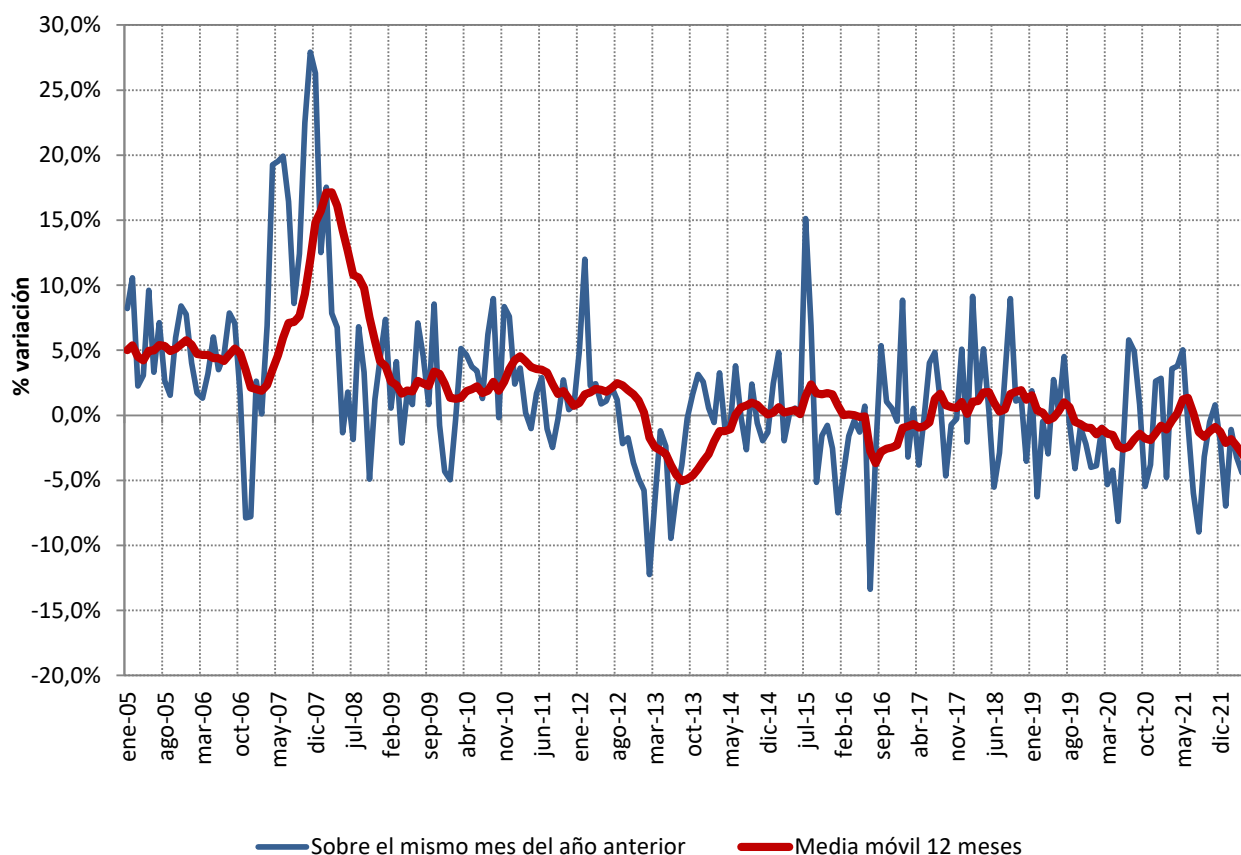
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	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	-2,11
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	15,88	5,03	-2,90	2,08	-3,83	1,22	-3,52
Junio	16,71	16,60	-	-0,64		1,61		1,35	
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	78,22						

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

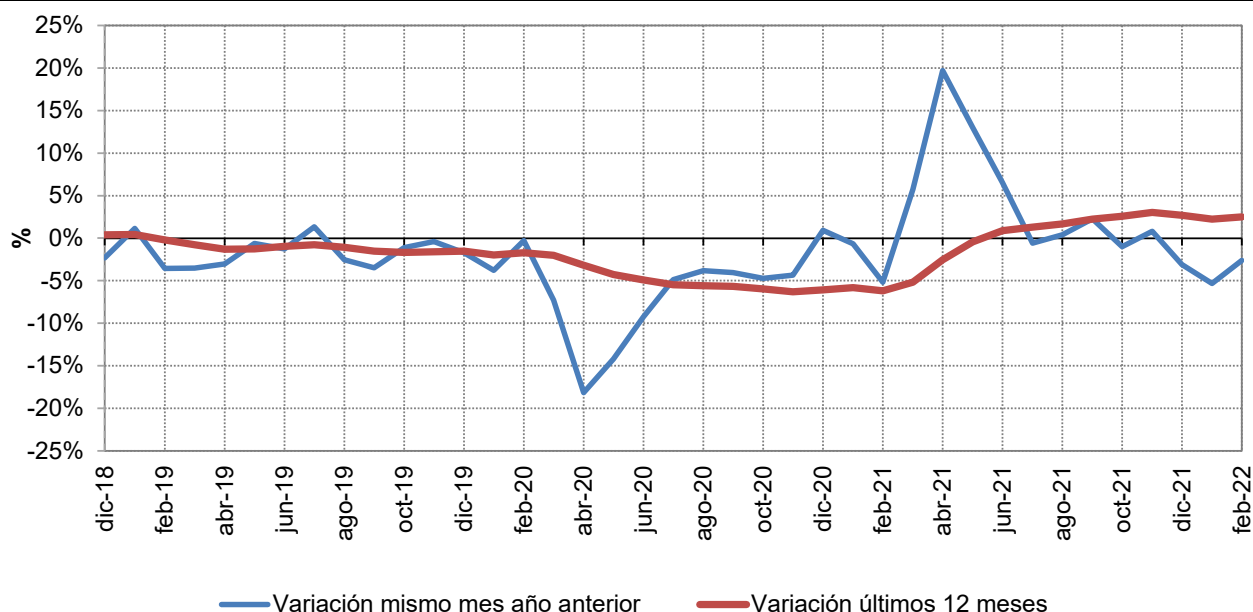
Energía consumida

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	20.073	19.002	-0,66	-5,33	-0,66	-5,33	-5,81	2,25
Febrero	18.514	17.554	17.096	-5,18	-2,61	-2,82	-4,06	-6,20	2,49
Marzo	18.059	19.096	-	5,74		-0,10		-5,18	
Abril	14.849	17.776	-	19,71		4,01		-2,53	
Mayo	16.297	18.418	-	13,01		5,68		-0,42	
Junio	17.422	18.559	-	6,53		5,82		0,88	
Julio	20.393	20.277	-	-0,57		4,78		1,30	
Agosto	19.442	19.519	-	0,40		4,20		1,69	
Septiembre	18.375	18.794	-	2,28		3,98		2,24	
Octubre	18.378	18.194	-	-1,00		3,48		2,58	
Noviembre	18.285	18.432	-	0,80		3,23		3,03	
Diciembre	19.324	18.725	-	-3,10		2,68		2,68	
Anual	219.546	225.419	36.098						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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



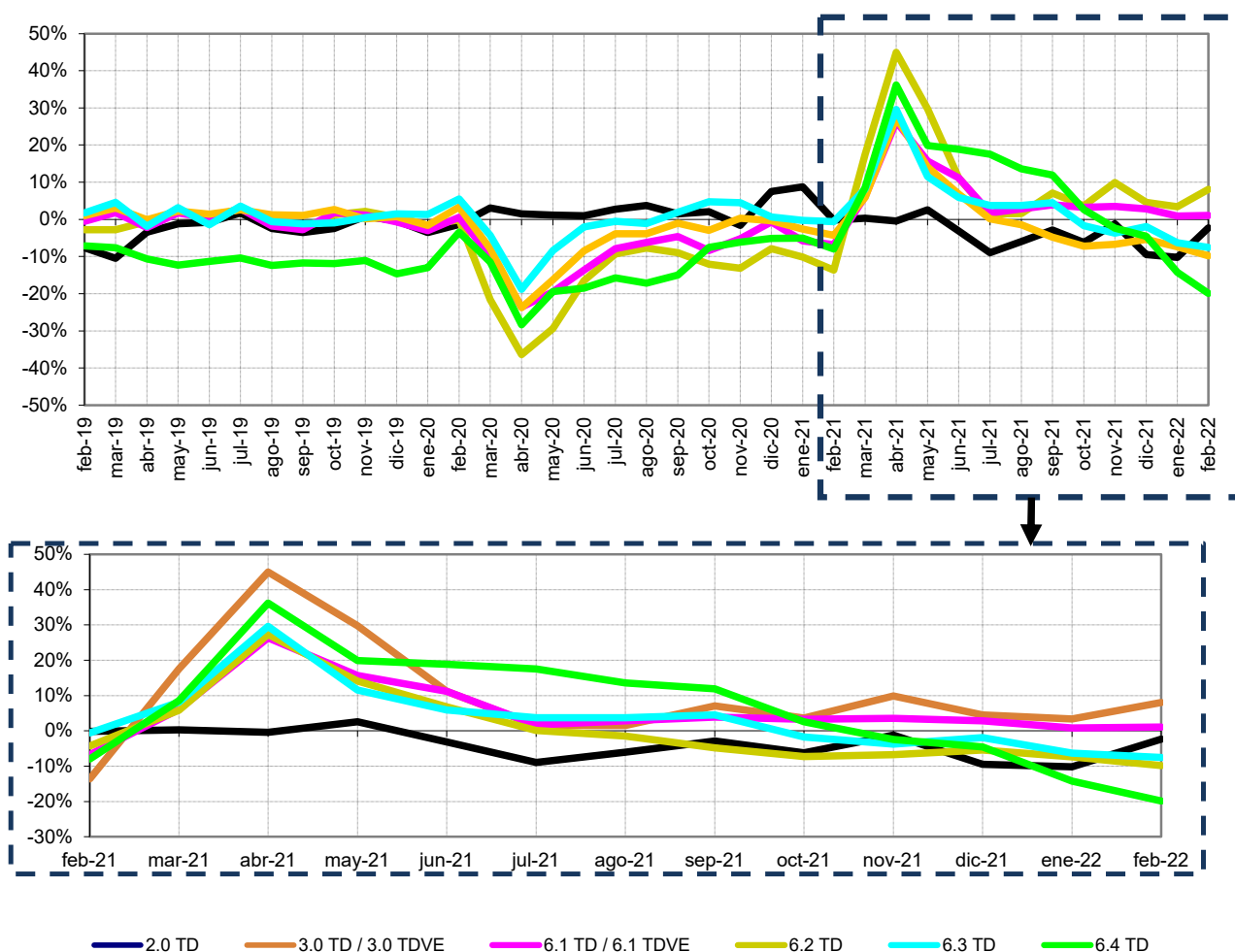
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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	septiembre	-2,9%	7,1%	3,9%	-4,8%	4,5%	11,9%	2,2%
	octubre	-6,2%	3,7%	3,3%	-7,2%	-1,7%	2,6%	-1,0%
	noviembre	-1,2%	9,9%	3,5%	-6,7%	-3,7%	-2,4%	0,8%
	diciembre	-9,4%	4,6%	2,8%	-5,4%	-1,9%	-4,6%	-3,2%
2022	enero	-10,2%	3,4%	0,9%	-7,3%	-6,3%	-14,2%	-5,4%
	febrero	-2,3%	8,1%	1,1%	-9,8%	-7,5%	-19,9%	-2,6%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

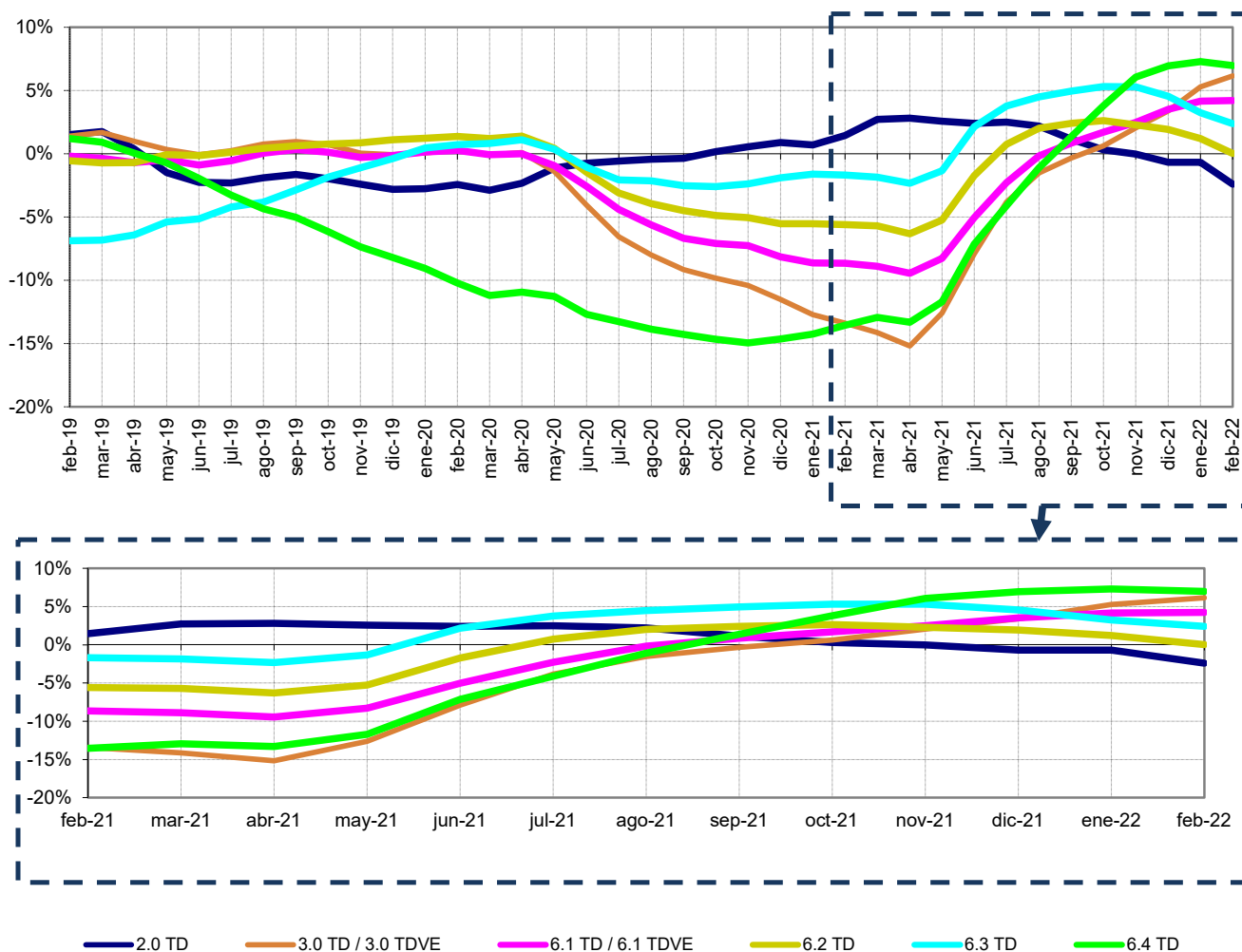
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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



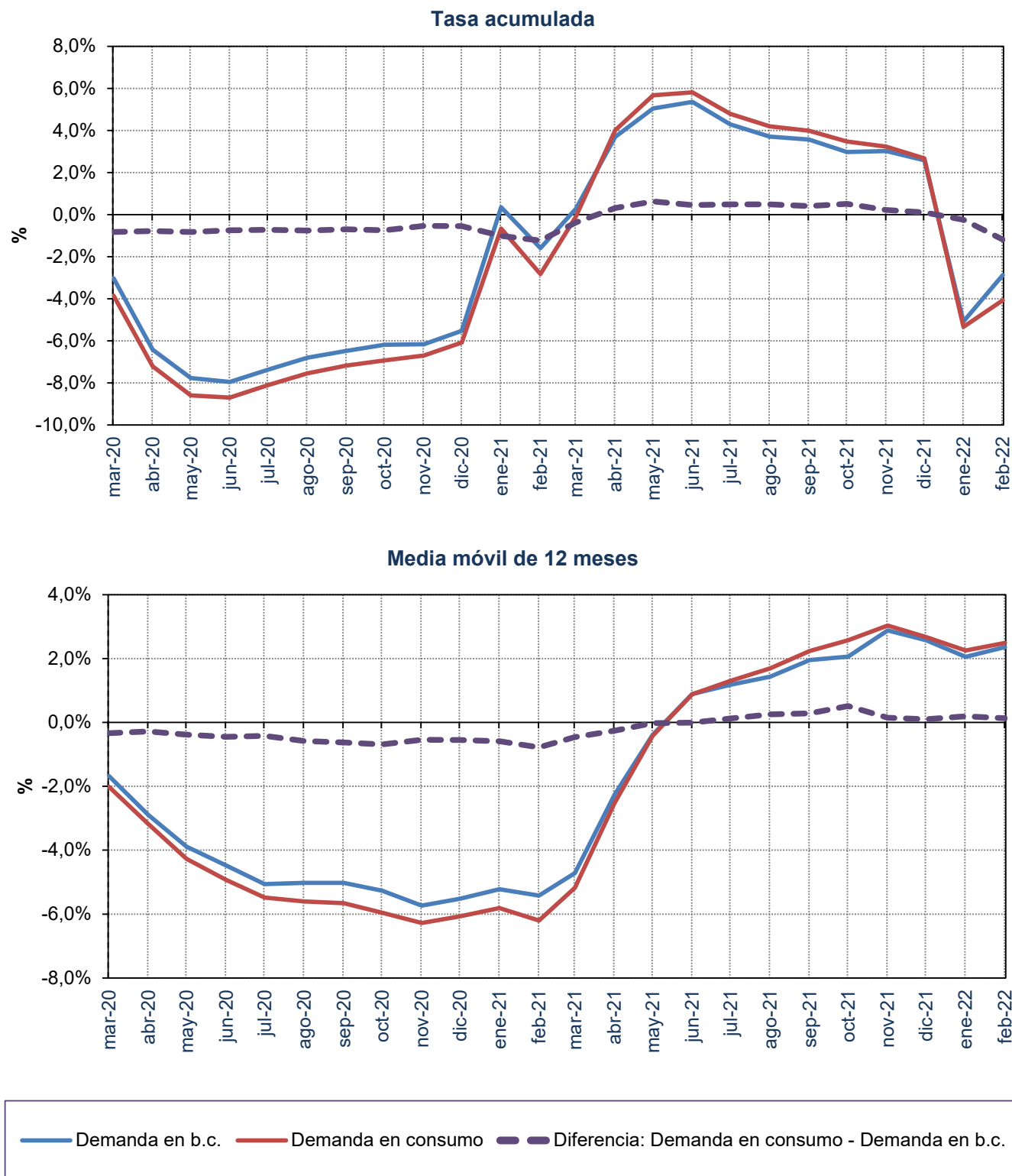
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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 4 de 2022)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

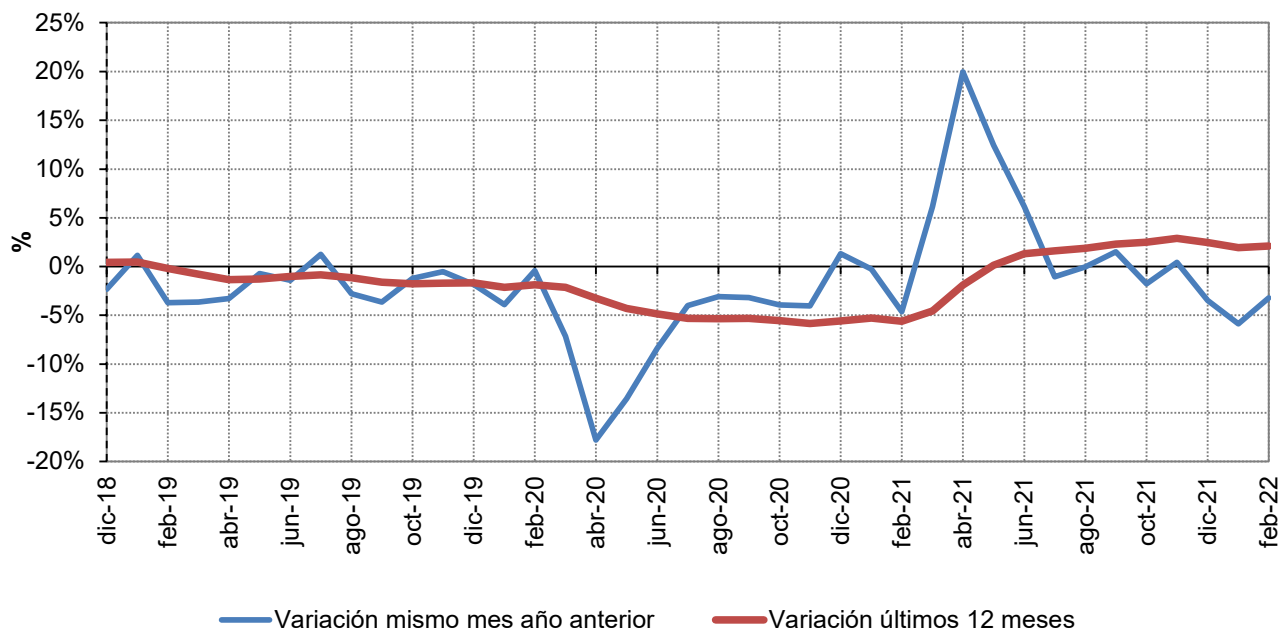
Energía consumida

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	19.067	17.948	-0,26	-5,87	-0,26	-5,87	-5,28	1,95
Febrero	17.496	16.686	16.150	-4,63	-3,21	-2,35	-4,63	-5,62	2,09
Marzo	17.085	18.137	-	6,15		0,36		-4,56	
Abril	14.051	16.854	-	19,95		4,42		-1,91	
Mayo	15.464	17.389	-	12,45		5,91		0,12	
Junio	16.527	17.543	-	6,14		5,95		1,32	
Julio	19.282	19.079	-	-1,05		4,82		1,61	
Agosto	18.273	18.266	-	-0,04		4,17		1,89	
Septiembre	17.361	17.627	-	1,53		3,87		2,29	
Octubre	17.409	17.103	-	-1,76		3,30		2,49	
Noviembre	17.342	17.418	-	0,43		3,04		2,89	
Diciembre	18.317	17.683	-	-3,46		2,47		2,47	
Anual	207.725	212.849	34.098						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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



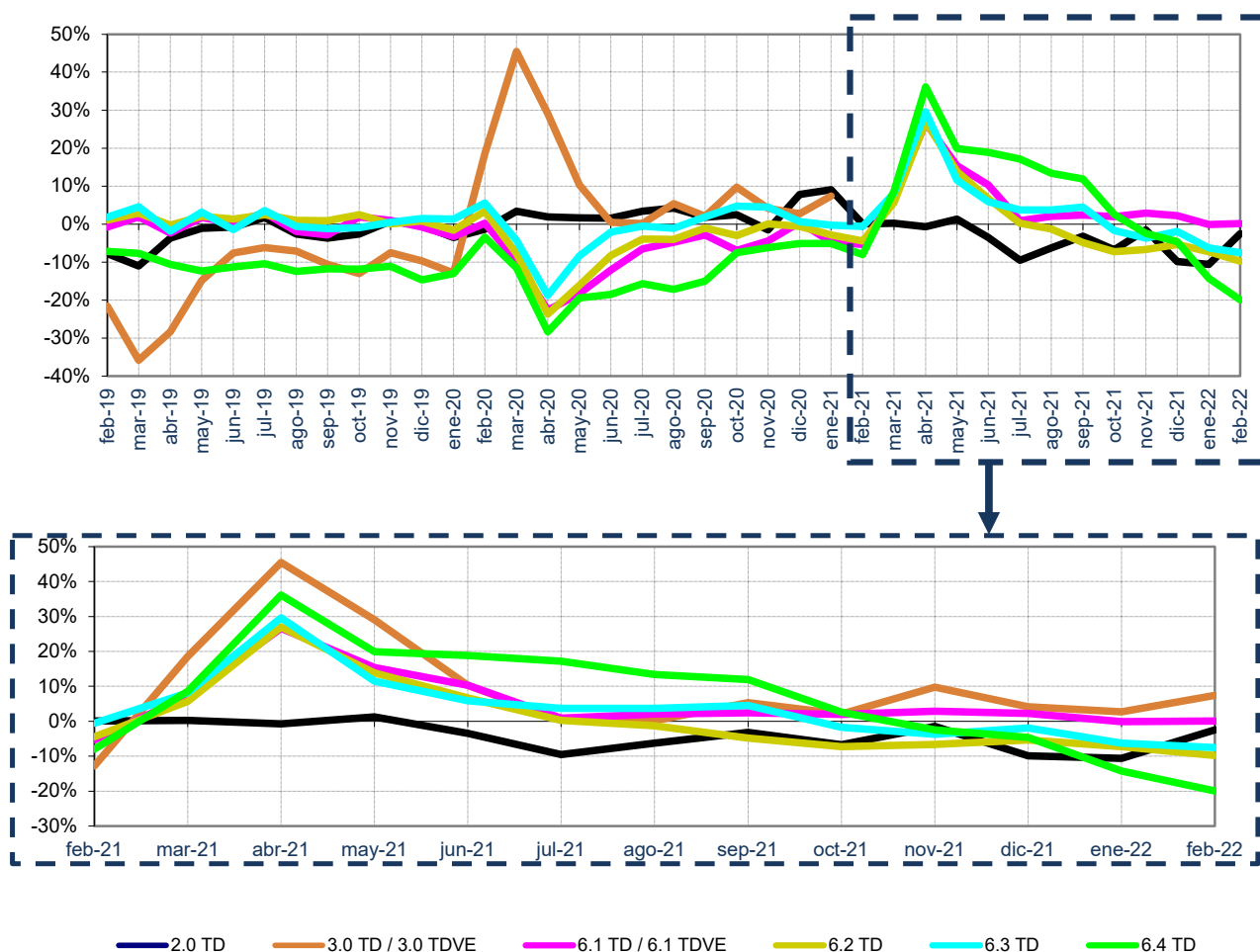
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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	septiembre	-3,2%	5,4%	2,4%	-4,8%	4,5%	11,9%	1,4%
	octubre	-6,8%	2,1%	2,0%	-7,3%	-1,7%	2,6%	-1,8%
	noviembre	-1,5%	9,8%	2,9%	-6,7%	-3,7%	-2,4%	0,4%
	diciembre	-9,9%	4,1%	2,2%	-5,3%	-1,9%	-4,6%	-3,6%
2022	enero	-10,6%	2,7%	-0,1%	-7,3%	-6,3%	-14,3%	-6,0%
	febrero	-2,5%	7,4%	0,1%	-9,8%	-7,5%	-20,0%	-3,2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

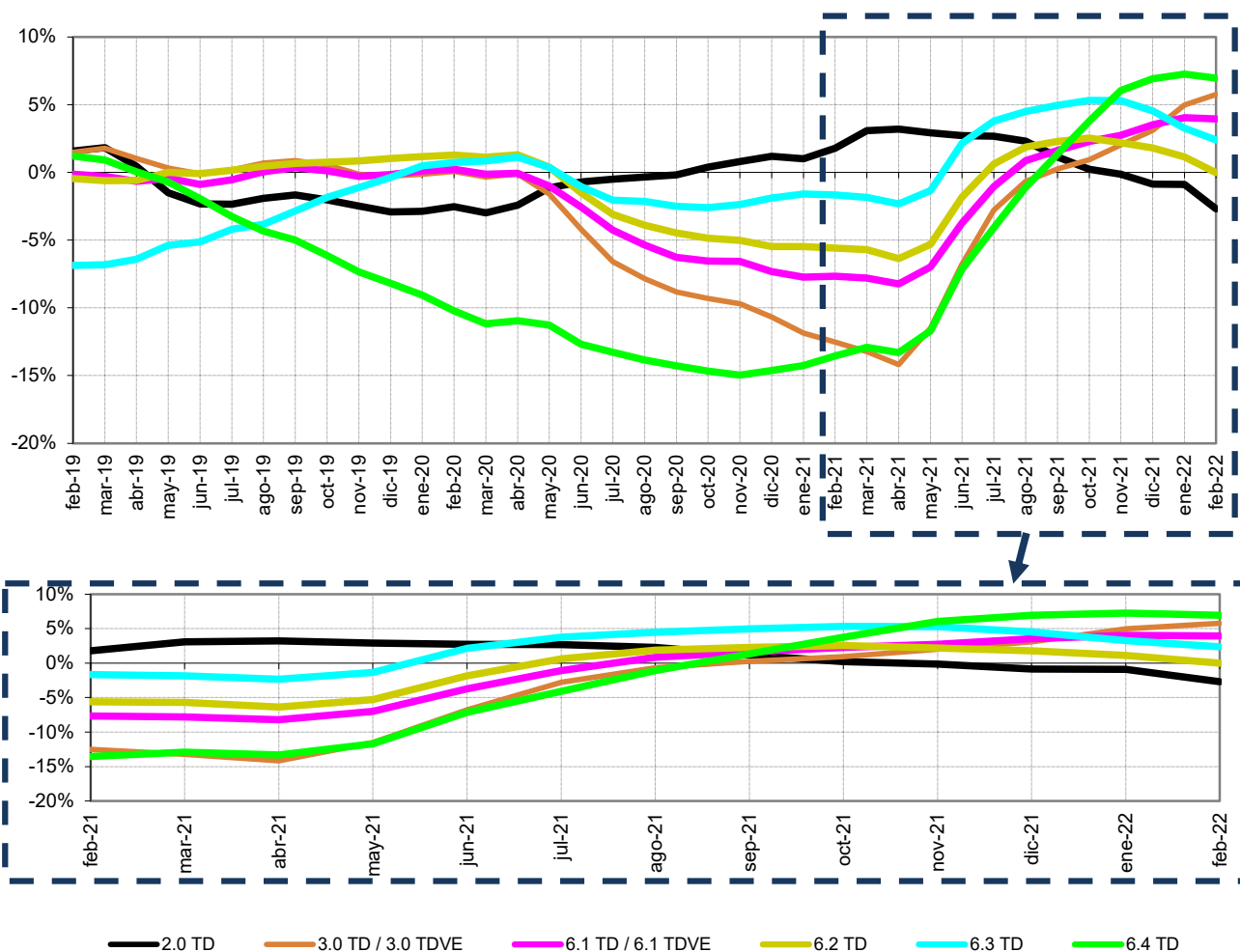
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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



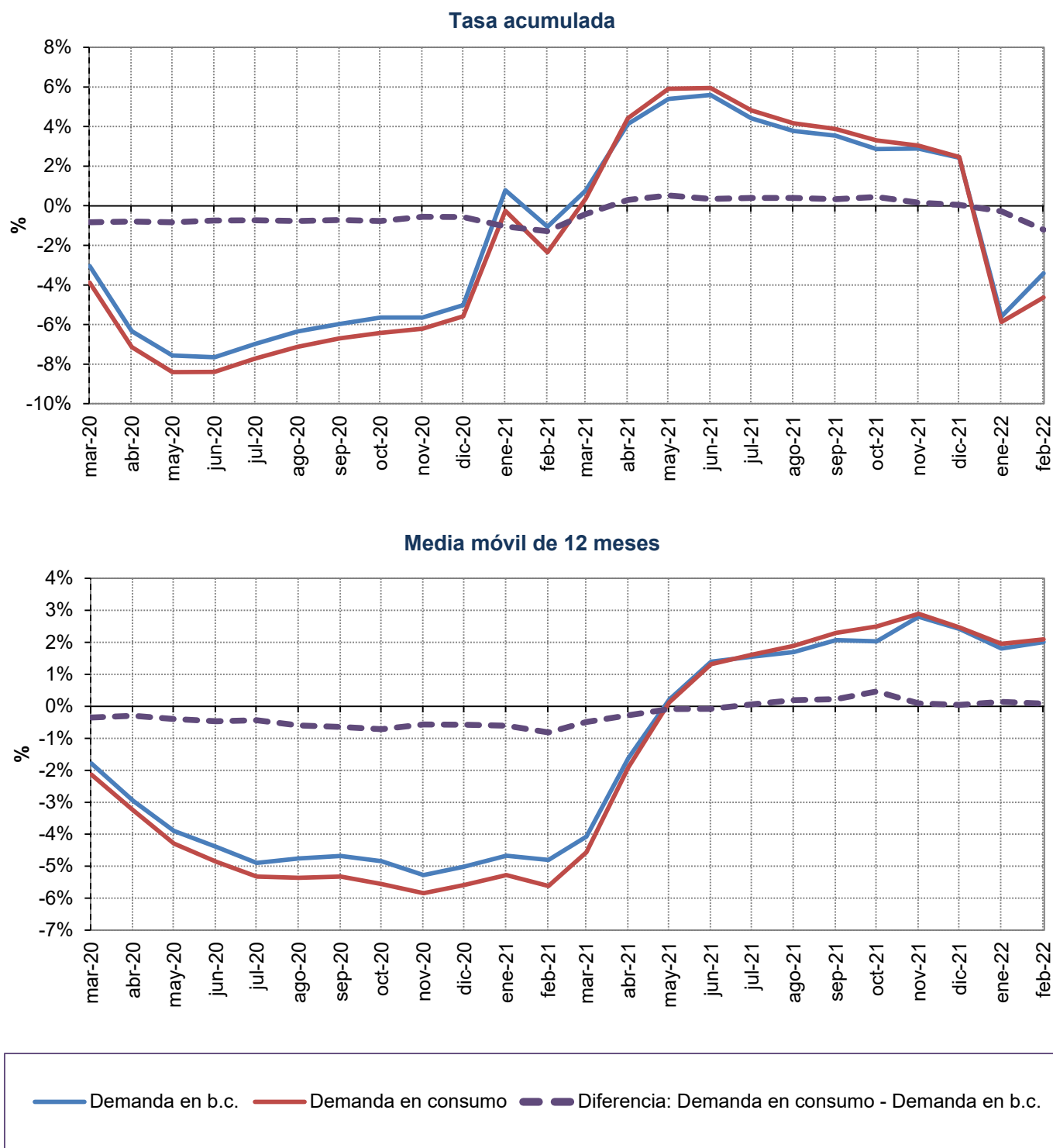
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE) y CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

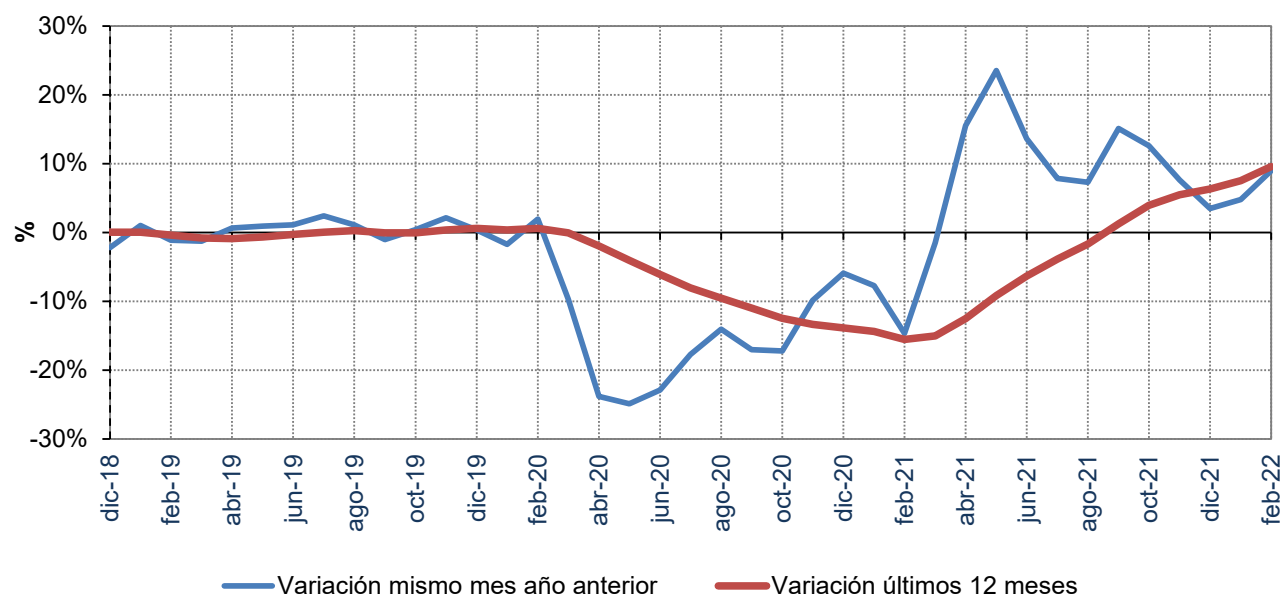
Energía consumida

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	1.054	-7,72	4,81	-7,72	4,81	-14,34	7,51
Febrero	1.017	868	946	-14,67	8,96	-11,07	6,73	-15,55	9,57
Marzo	974	960	-	-1,48		-8,04		-15,01	
Abril	799	923	-	15,53		-3,19		-12,50	
Mayo	833	1.030	-	23,53		1,54		-9,16	
Junio	895	1.017	-	13,64		3,47		-6,33	
Julio	1.111	1.198	-	7,87		4,20		-3,85	
Agosto	1.169	1.254	-	7,28		4,65		-1,68	
Septiembre	1.014	1.167	-	15,13		5,85		1,25	
Octubre	969	1.091	-	12,62		6,51		3,97	
Noviembre	943	1.015	-	7,62		6,61		5,48	
Diciembre	1.007	1.042	-	3,47		6,34		6,34	
Anual	11.820	12.570	2.000						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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



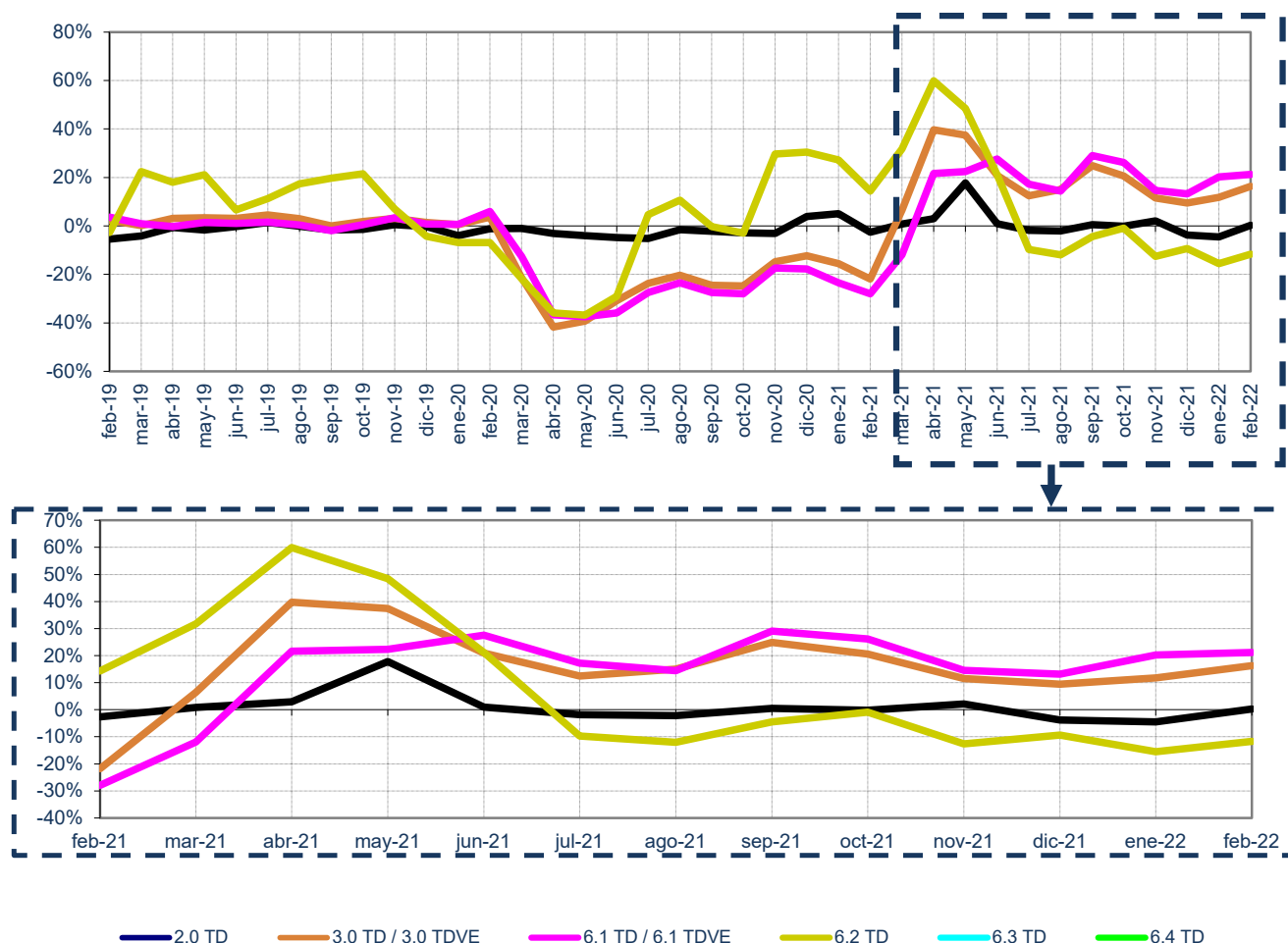
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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	
2021	septiembre	0,5%	24,9%	29,0%	-4,5%	355,0%	15,1%
	octubre	-0,1%	20,6%	26,1%	-0,9%	-10,7%	12,6%
	noviembre	2,1%	11,5%	14,6%	-12,6%	713,8%	7,6%
	diciembre	-3,7%	9,4%	13,2%	-9,3%	1461,5%	3,5%
2022	enero	-4,5%	11,8%	20,2%	-15,6%	892,7%	4,8%
	febrero	0,2%	16,3%	21,2%	-11,7%	164,6%	9,0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

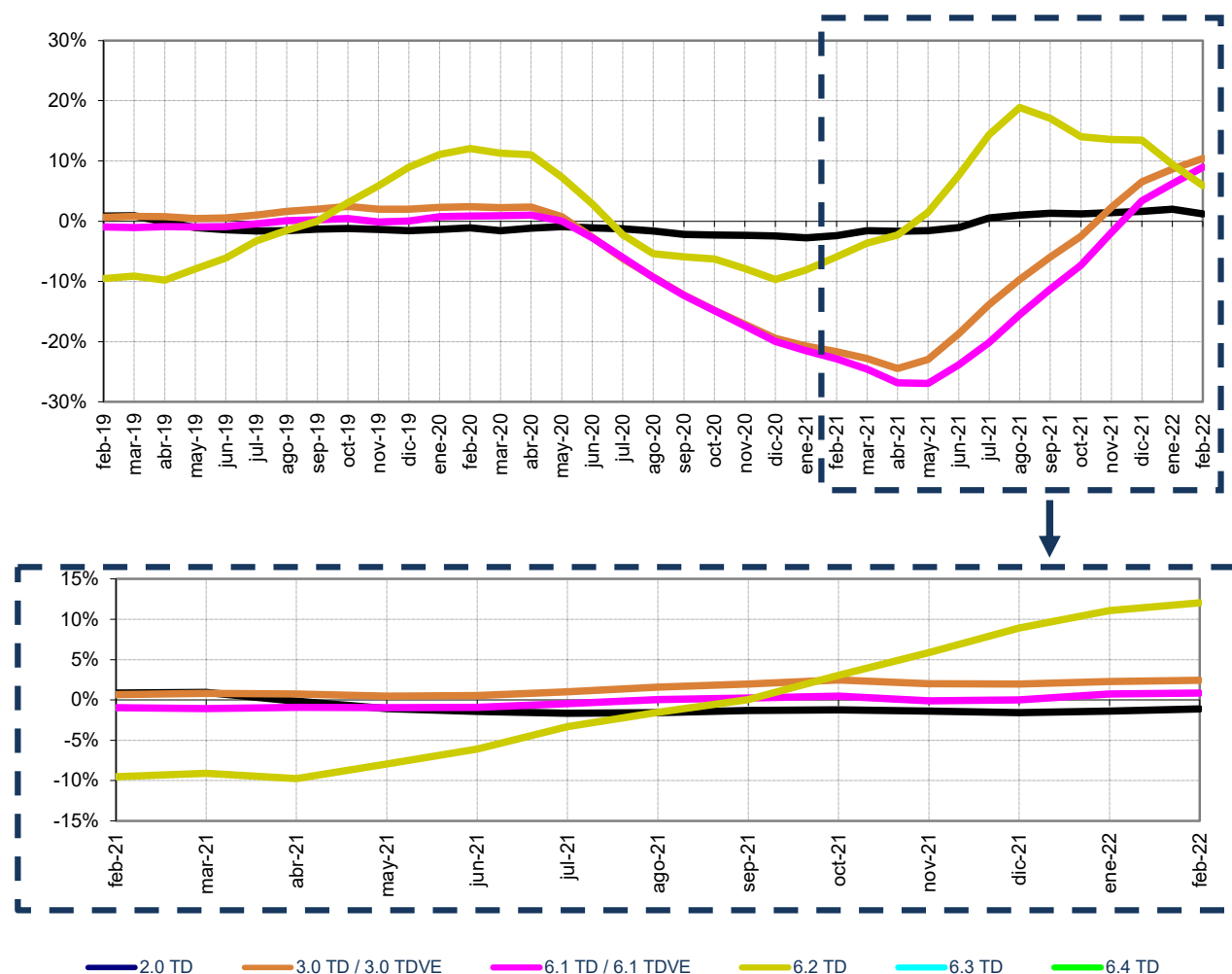
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	septiembre	1,3%	-6,0%	-11,3%	17,1%	681,5%	1971,0%	-4,0%
	octubre	1,2%	-2,5%	-7,3%	14,0%	753,2%	3043,1%	-2,0%
	noviembre	1,4%	2,3%	-1,9%	13,6%	726,1%	2946,2%	0,9%
	diciembre	1,6%	6,6%	3,4%	13,5%	752,8%	2994,7%	3,5%
2022	enero	2,0%	8,7%	6,2%	9,4%	731,3%	2785,7%	5,0%
	febrero	1,2%	10,4%	9,0%	5,9%	840,5%	2815,3%	5,7%



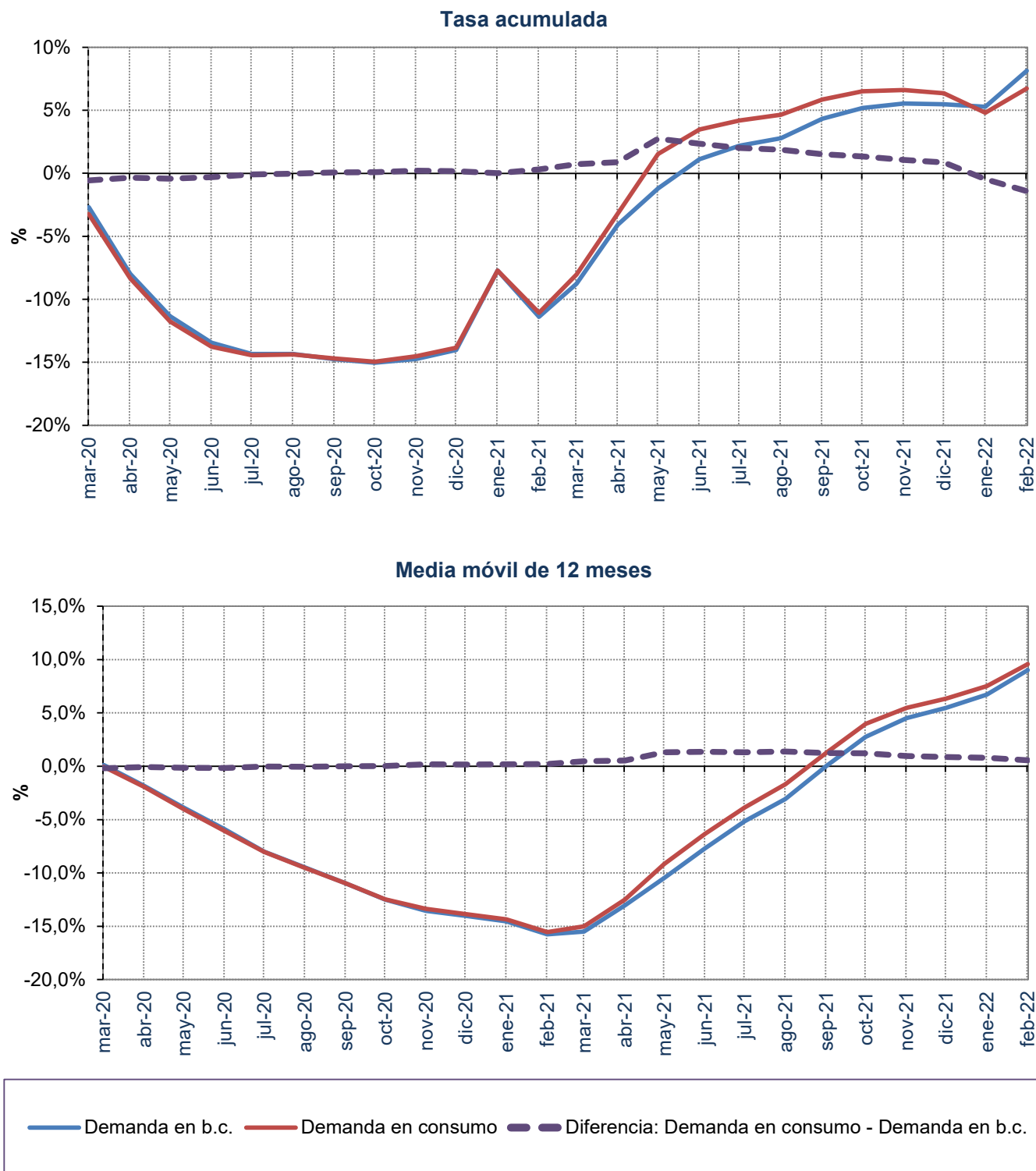
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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 4 de 2022)

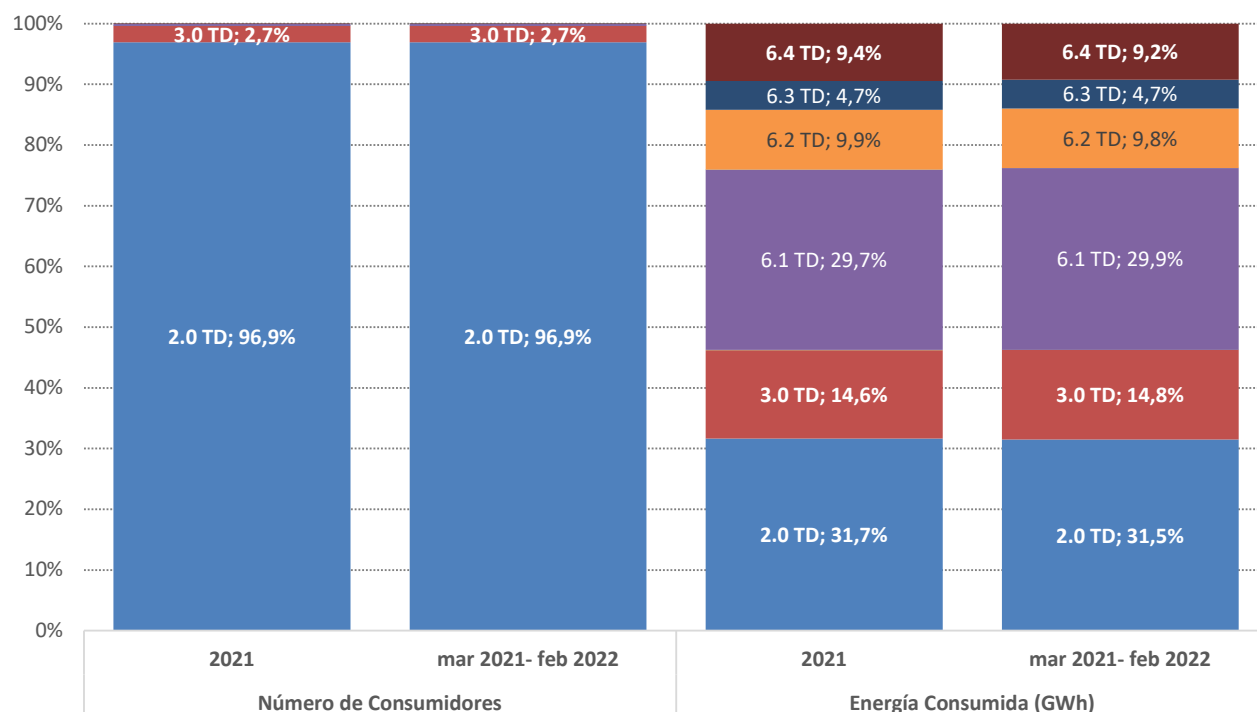
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	28.563.438	28.603.099	104.072	103.414	3,64	3,62
2.0 TD	27.798.943	27.838.777	71.301	70.362	2,56	2,53
3.0 TD	764.433	764.218	32.771	33.051	42,87	43,25
3.0 TDVE	63	103	1	1	10,66	10,38
Alta Tensión (> 1 kV)	111.841	112.022	121.046	120.154	1.082	1.073
6.1 TD	106.916	106.963	66.827	66.926	625,04	625,69
6.1 TDVE	3	4	0	0	78,15	71,37
6.2 TD	3.465	3.582	22.298	21.983	6.434,73	6.136,96
6.3 TD	554	563	10.681	10.567	19.283,14	18.786,17
6.4 TD	902	910	21.239	20.677	23.540,50	22.728,59
Total	28.675.279	28.715.120	225.118	223.567	7,85	7,79

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

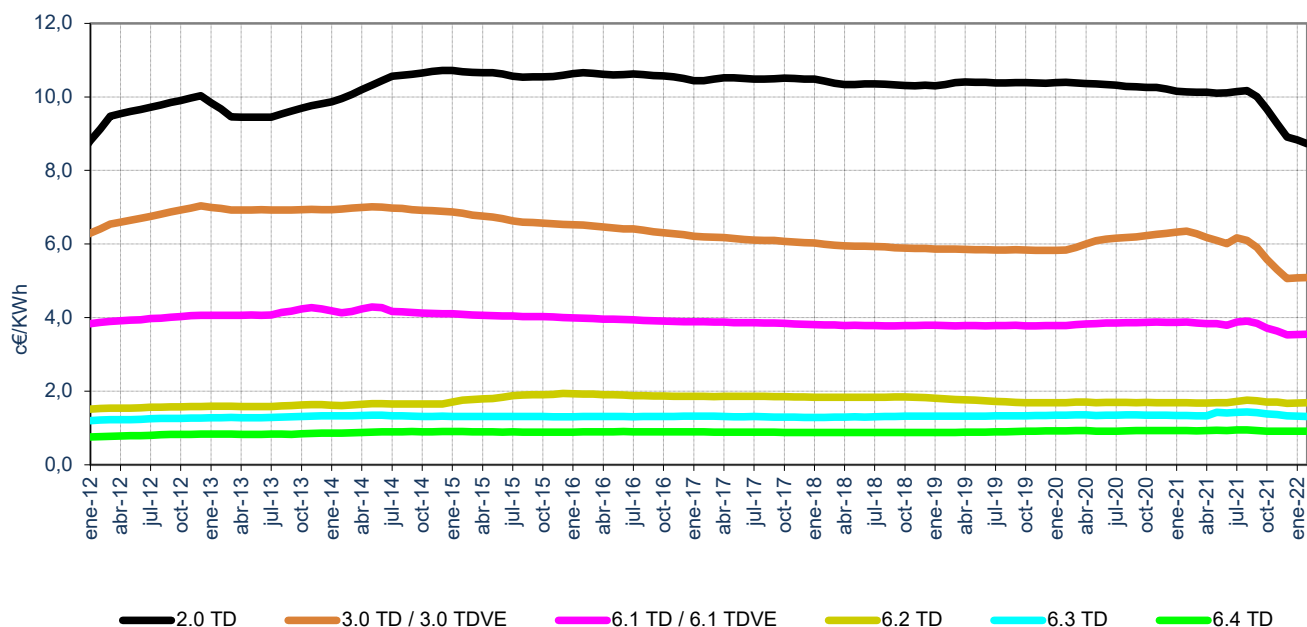
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. mar 2021- feb 2022	ene.-22	feb.-22	2021 s/ 2020	mar 2021- feb 2022 s/ mar 2020- feb 2021	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤1 kV)	9,04	7,56	7,50	7,81	1,7%	-16,3%	-7,6%	-9,9%
2.0 TD	10,14	8,73	8,02	8,46	-2,6%	-13,9%	-9,1%	-12,2%
3.0 TD	6,35	5,09	6,20	6,28	8,9%	-19,9%	1,8%	1,8%
3.0 TDVE		10,26	13,82	13,49				
Alta Tensión (>1 kV)	2,73	2,56	3,37	3,30	1,8%	-6,4%	5,7%	7,1%
6.1 TD	3,88	3,55	4,63	4,49	2,4%	-8,4%	2,6%	3,0%
6.1 TDVE		14,53	20,20	25,17				
6.2 TD	1,68	1,69	2,27	2,19	-0,4%	0,3%	8,8%	8,7%
6.3 TD	1,34	1,31	1,51	1,58	-0,4%	-2,0%	-9,1%	-2,9%
6.4 TD	0,93	0,91	1,17	1,15	0,9%	-2,4%	4,5%	2,0%
Total	5,73	4,87	5,51	5,53	3,4%	-14,9%	-4,6%	-3,9%

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 4 de 2022)

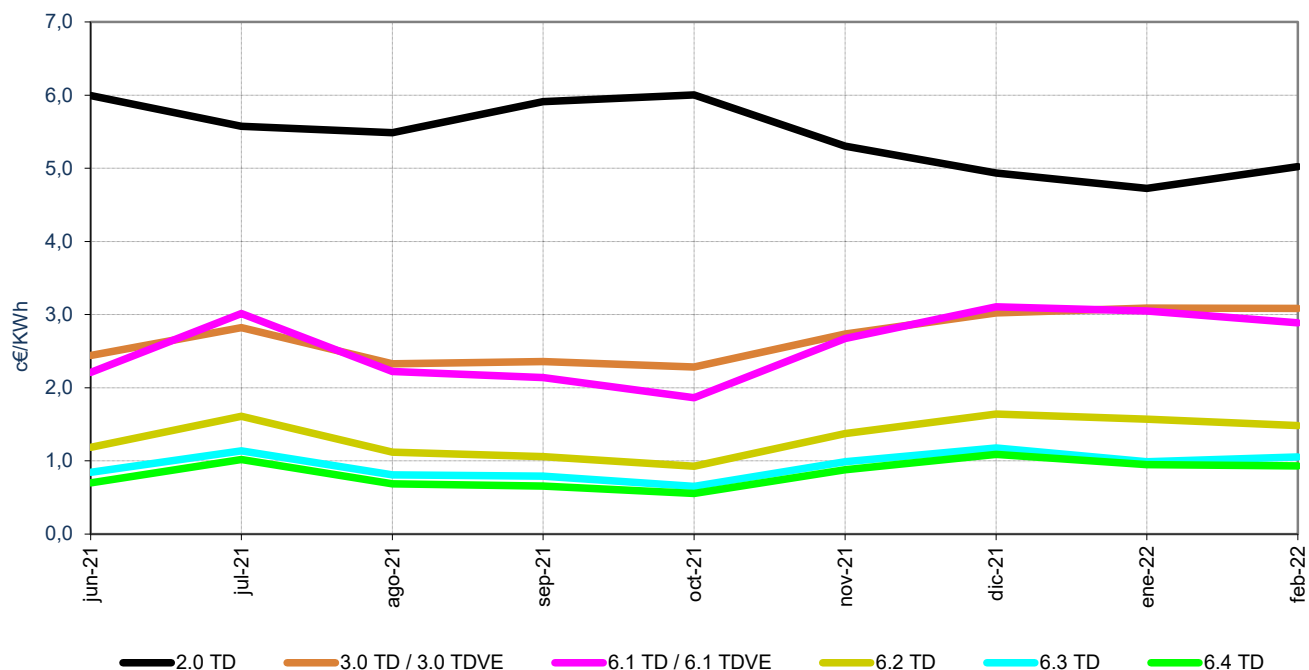
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,50	4,38	4,26	4,45				
2.0 TD	5,30	4,94	4,72	5,02				
3.0 TD	2,73	3,03	3,09	3,08				
3.0 TDVE	7,41	8,43	8,93	8,70				
Alta Tensión (>1 kV)	1,97	2,34	2,26	2,17				
6.1 TD	2,67	3,11	3,05	2,89				
6.1 TDVE	12,70	11,06	16,38	21,19				
6.2 TD	1,37	1,64	1,57	1,48				
6.3 TD	0,99	1,18	0,99	1,05				
6.4 TD	0,88	1,09	0,95	0,93				
Total	3,17	3,38	3,30	3,29				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

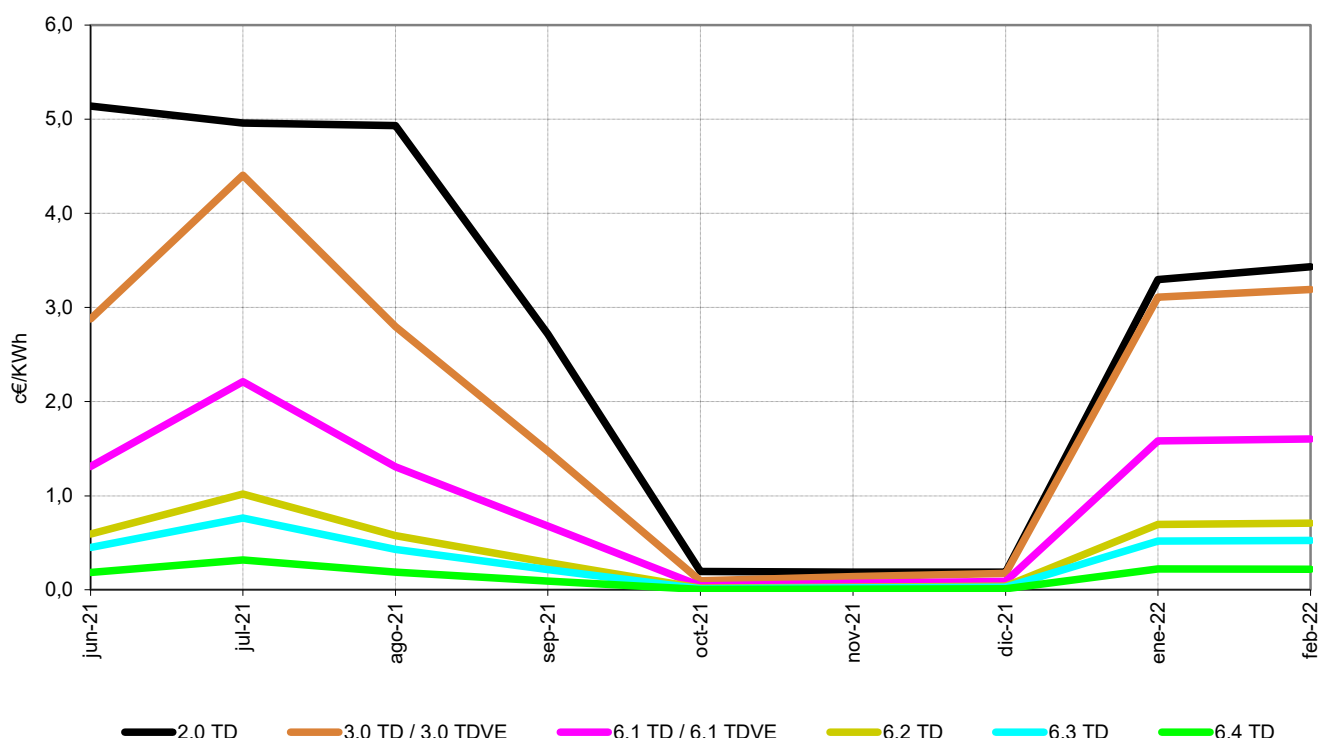
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	0,18	0,18	3,24	3,36				
2.0 TD	0,19	0,19	3,30	3,43				
3.0 TD	0,14	0,18	3,11	3,19				
3.0 TDVE	0,21	0,28	4,89	4,79				
Alta Tensión (> 1 kV)	0,05	0,06	1,11	1,13				
6.1 TD	0,07	0,09	1,58	1,61				
6.1 TDVE	0,15	0,18	3,82	3,97				
6.2 TD	0,03	0,04	0,70	0,71				
6.3 TD	0,02	0,03	0,52	0,53				
6.4 TD	0,01	0,01	0,22	0,22				
Total	0,11	0,13	2,21	2,24				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

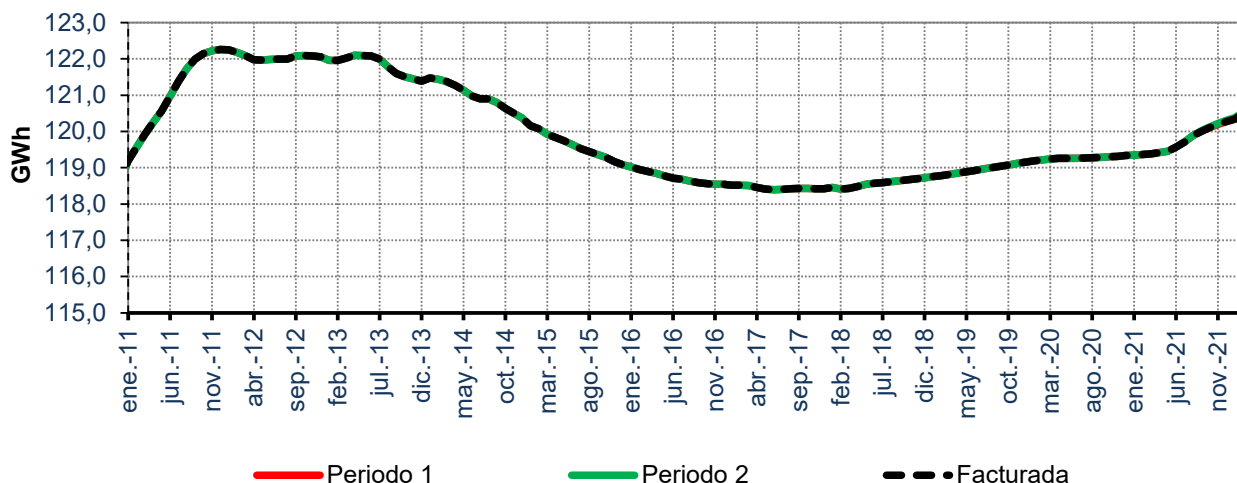
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

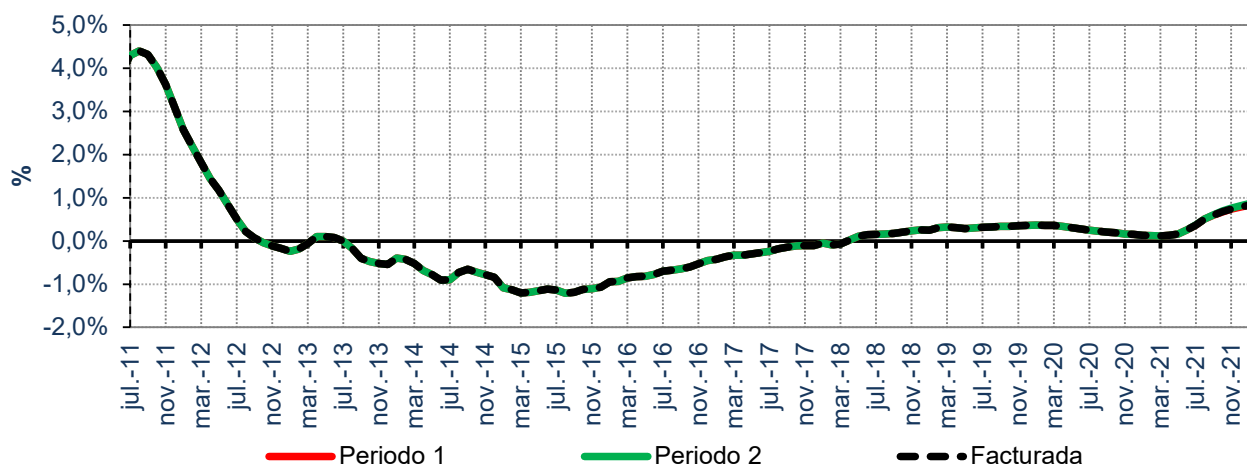
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	120.275	120.275	120.339	120.495	0,8%	0,1%	1,1%	0,9%
2	120.307	120.307	120.380	120.539	0,8%	0,1%	1,2%	1,0%
Facturada	120.276	120.276	120.341	120.496	0,8%	0,1%	1,1%	0,9%

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 4 de 2022)

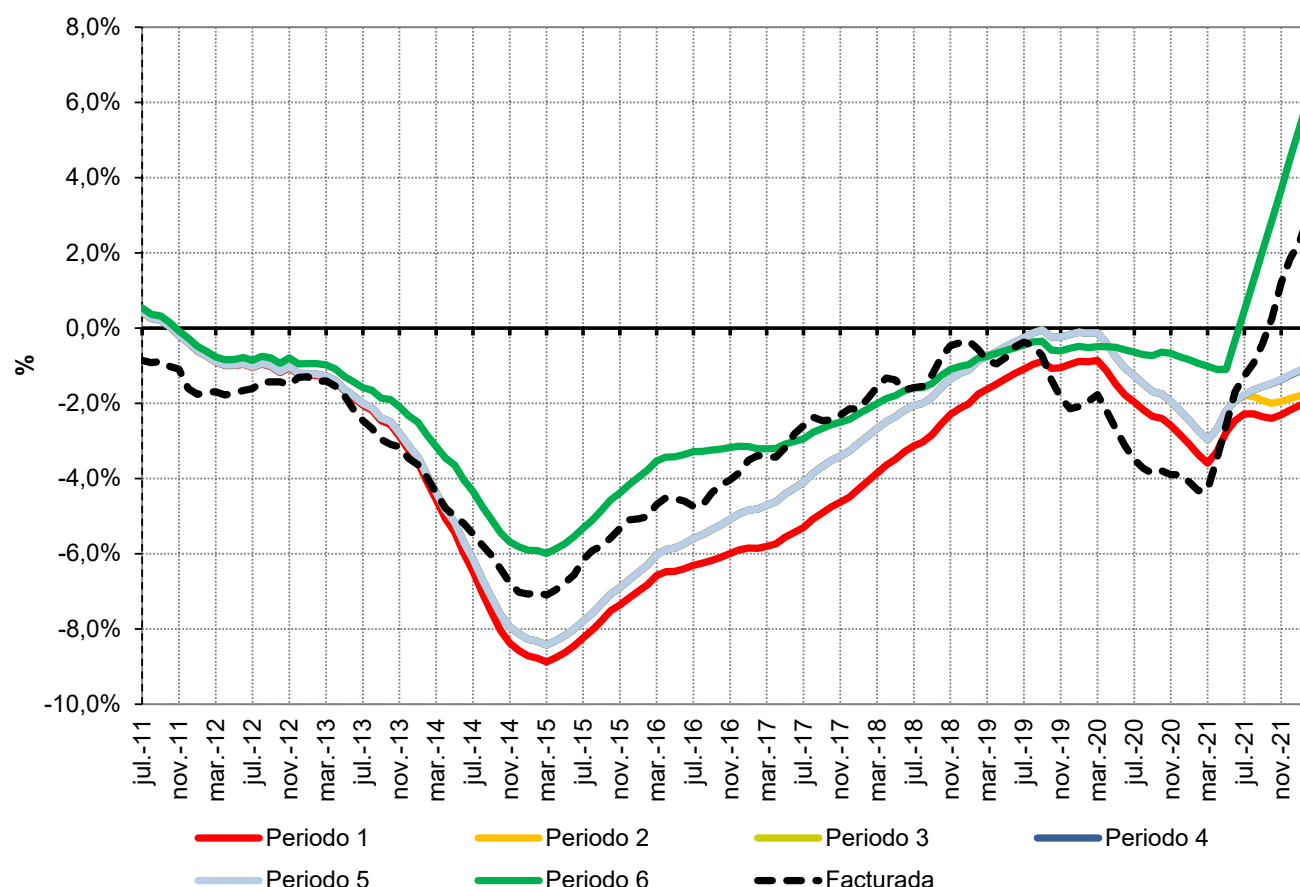
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	18.255	18.255	18.221	18.188	-2,2%	-0,2%	-2,2%	-1,9%
2	19.430	19.430	19.394	19.358	-1,9%	-0,2%	-2,2%	-1,7%
3	19.552	19.552	19.524	19.496	-1,3%	-0,1%	-1,7%	-1,0%
4	19.553	19.553	19.525	19.498	-1,3%	-0,1%	-1,7%	-1,0%
5	19.556	19.556	19.529	19.502	-1,2%	-0,1%	-1,6%	-1,0%
6	22.994	22.994	23.149	23.302	4,5%	0,7%	8,4%	6,1%
Facturada	18.748	18.748	18.780	18.855	1,8%	0,4%	3,5%	3,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

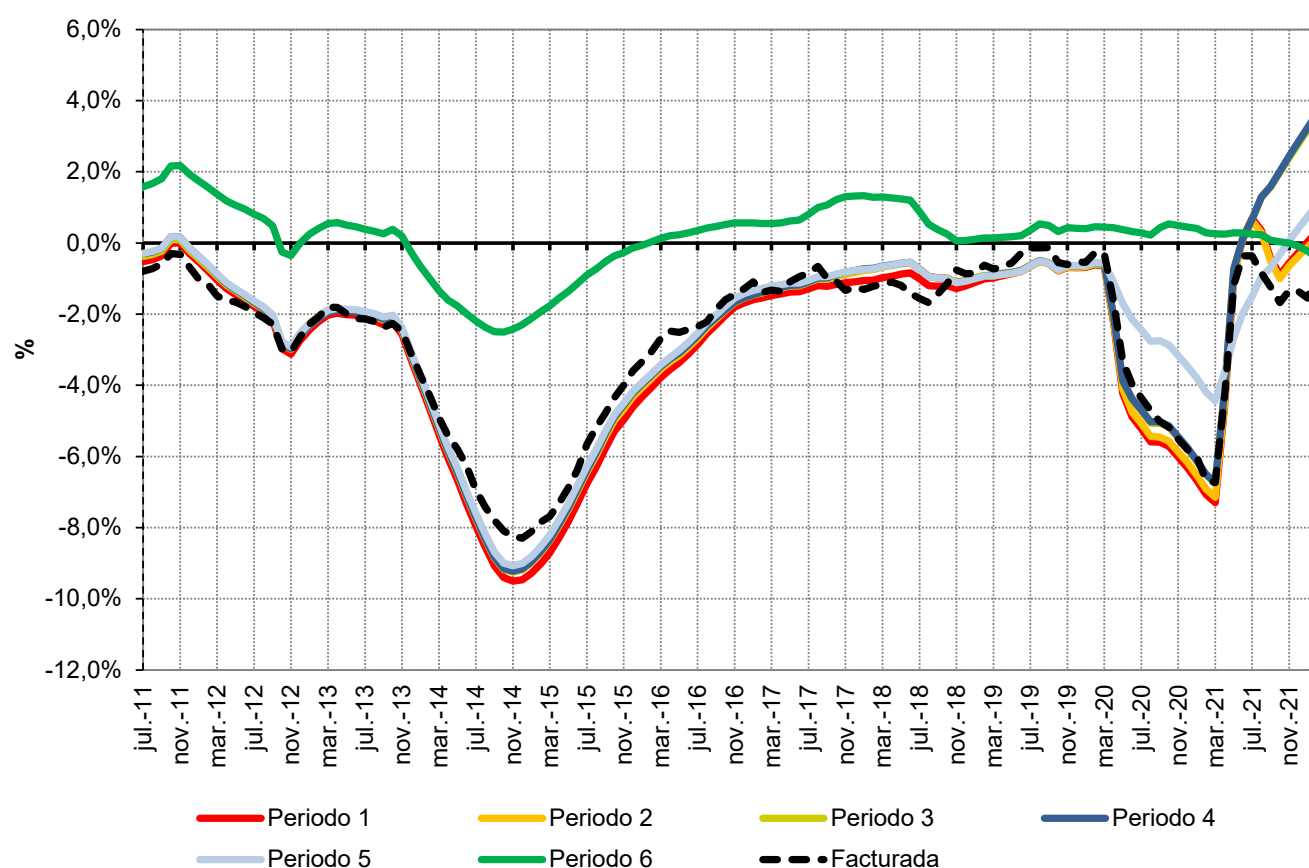
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	15.730	15.730	15.717	15.700	-0,3%	-0,1%	-1,1%	0,3%
2	16.439	16.439	16.422	16.401	-0,4%	-0,1%	-1,4%	0,2%
3	17.185	17.185	17.185	17.181	2,8%	0,0%	-0,1%	3,6%
4	17.293	17.293	17.295	17.292	2,8%	0,0%	0,0%	3,6%
5	17.426	17.426	17.423	17.416	0,4%	0,0%	-0,3%	1,1%
6	25.447	25.447	25.418	25.362	-0,1%	-0,2%	-2,0%	-0,4%
Facturada	16.660	16.660	16.586	16.649	-1,4%	0,4%	-0,4%	-0,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

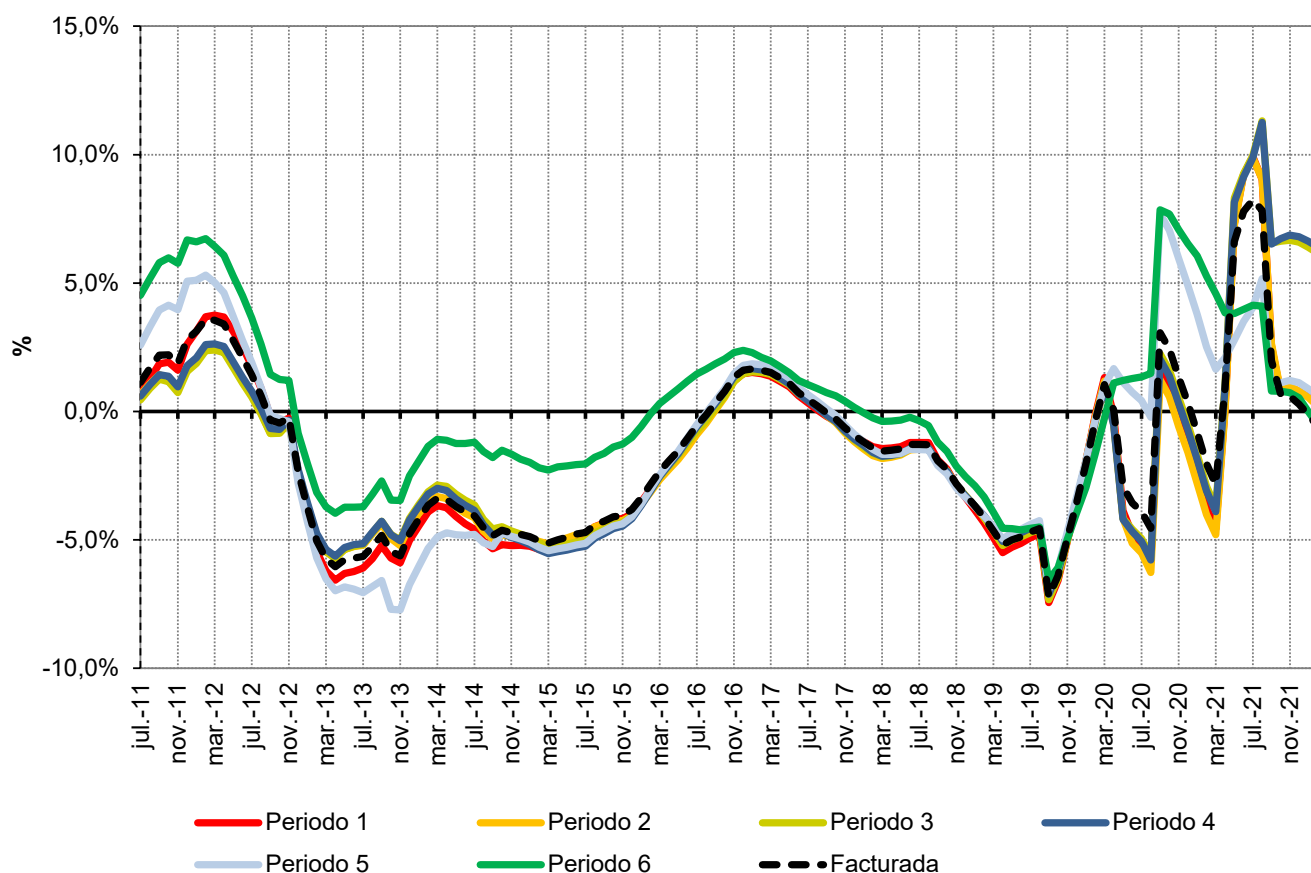
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	3.938	3.938	3.920	3.900	0,8%	-0,5%	-5,5%	0,3%
2	4.082	4.082	4.061	4.037	0,8%	-0,6%	-6,1%	0,2%
3	4.409	4.409	4.389	4.367	6,6%	-0,5%	-5,7%	6,1%
4	4.443	4.443	4.424	4.402	6,8%	-0,5%	-5,5%	6,4%
5	4.487	4.487	4.467	4.443	1,1%	-0,5%	-5,9%	0,6%
6	5.982	5.982	5.956	5.925	0,5%	-0,5%	-5,7%	-0,5%
Facturada	4.202	4.202	4.176	4.146	0,3%	-0,7%	-7,6%	-0,6%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

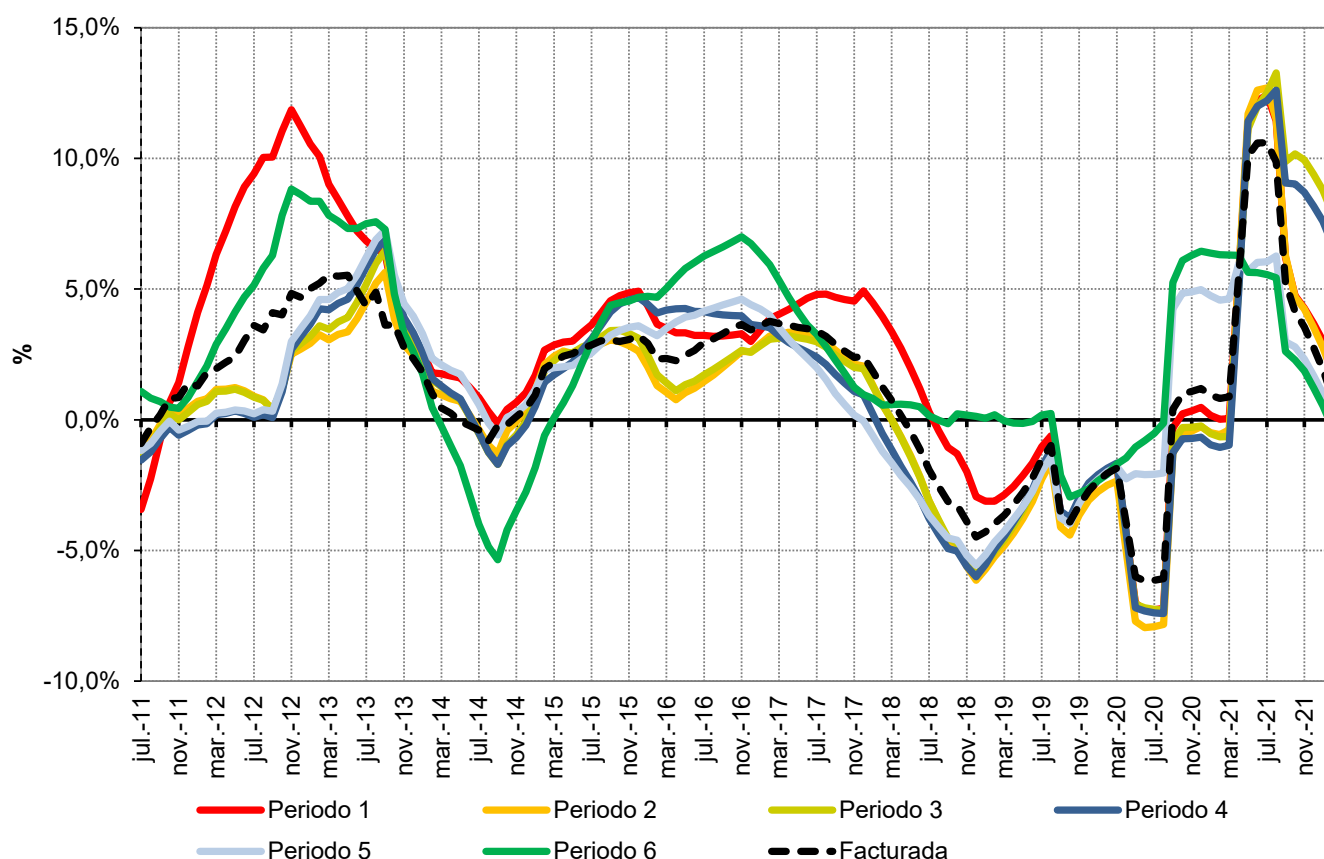
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	1.709	1.709	1.699	1.687	3,7%	-0,7%	-7,3%	2,1%
2	1.790	1.790	1.779	1.765	3,5%	-0,8%	-8,3%	1,8%
3	1.926	1.926	1.916	1.903	9,4%	-0,7%	-7,3%	7,9%
4	1.979	1.979	1.969	1.955	8,2%	-0,7%	-7,1%	6,7%
5	1.990	1.990	1.979	1.964	1,7%	-0,7%	-7,9%	0,1%
6	2.526	2.526	2.513	2.498	1,2%	-0,6%	-6,7%	-0,3%
Facturada	1.843	1.843	1.830	1.813	2,8%	-0,9%	-9,4%	0,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

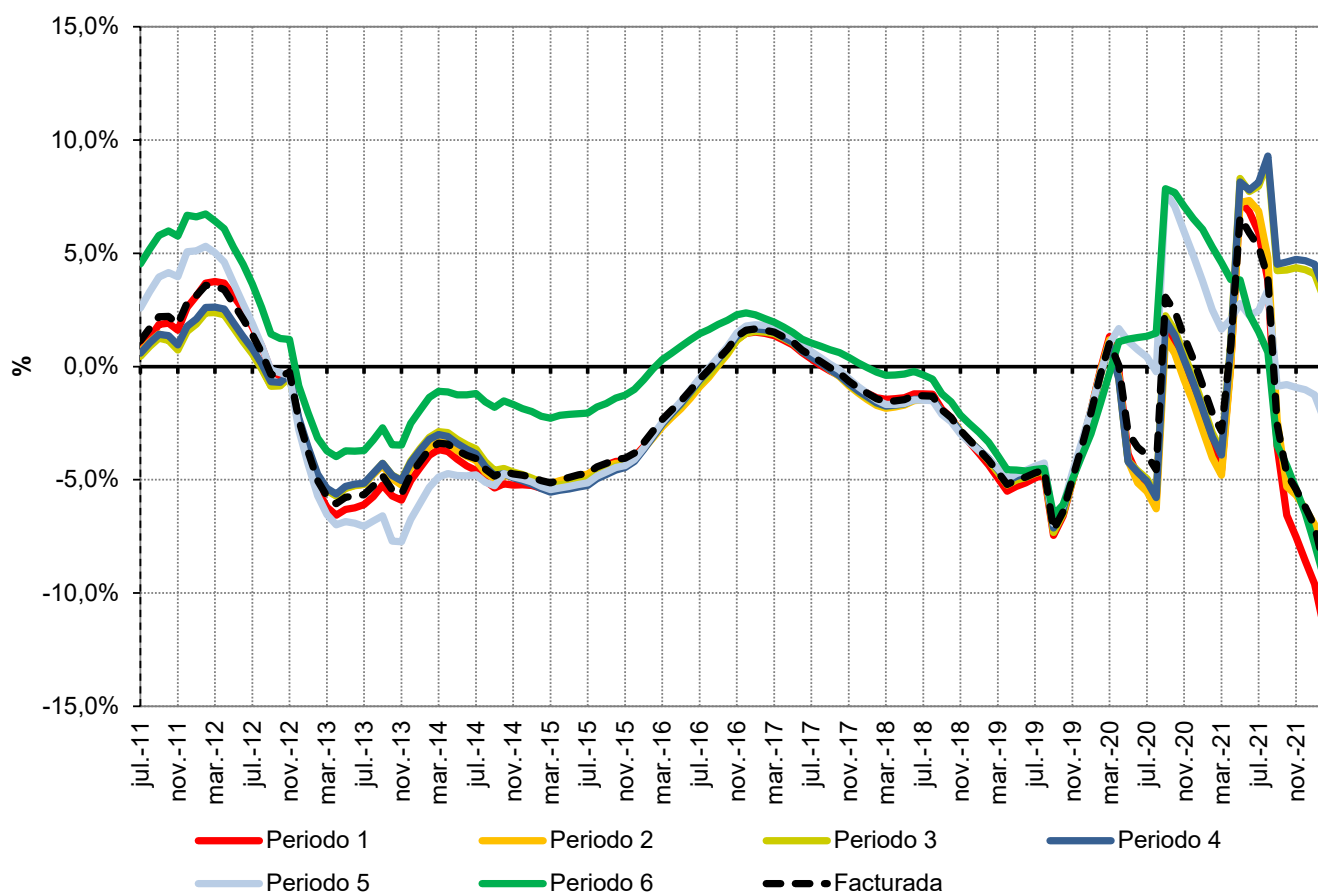
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	dic.-21	ene.-22	feb.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (feb 22 s/ ene 22)	Acumulado anual (feb 22 s/ feb 21)	Últimos 12 meses (feb 22 s/ feb 21)
1	3.572	3.572	3.523	3.439	-8,6%	-2,4%	-19,0%	-11,5%
2	3.795	3.795	3.758	3.682	-6,3%	-2,0%	-15,5%	-8,6%
3	4.313	4.313	4.294	4.237	4,3%	-1,3%	-10,3%	3,0%
4	4.354	4.354	4.336	4.280	4,7%	-1,3%	-10,1%	3,4%
5	4.391	4.391	4.372	4.314	-1,0%	-1,3%	-10,5%	-2,3%
6	5.564	5.564	5.490	5.402	-6,5%	-1,6%	-16,3%	-9,3%
Facturada	3.930	3.930	3.886	3.805	-6,2%	-2,1%	-17,0%	-8,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

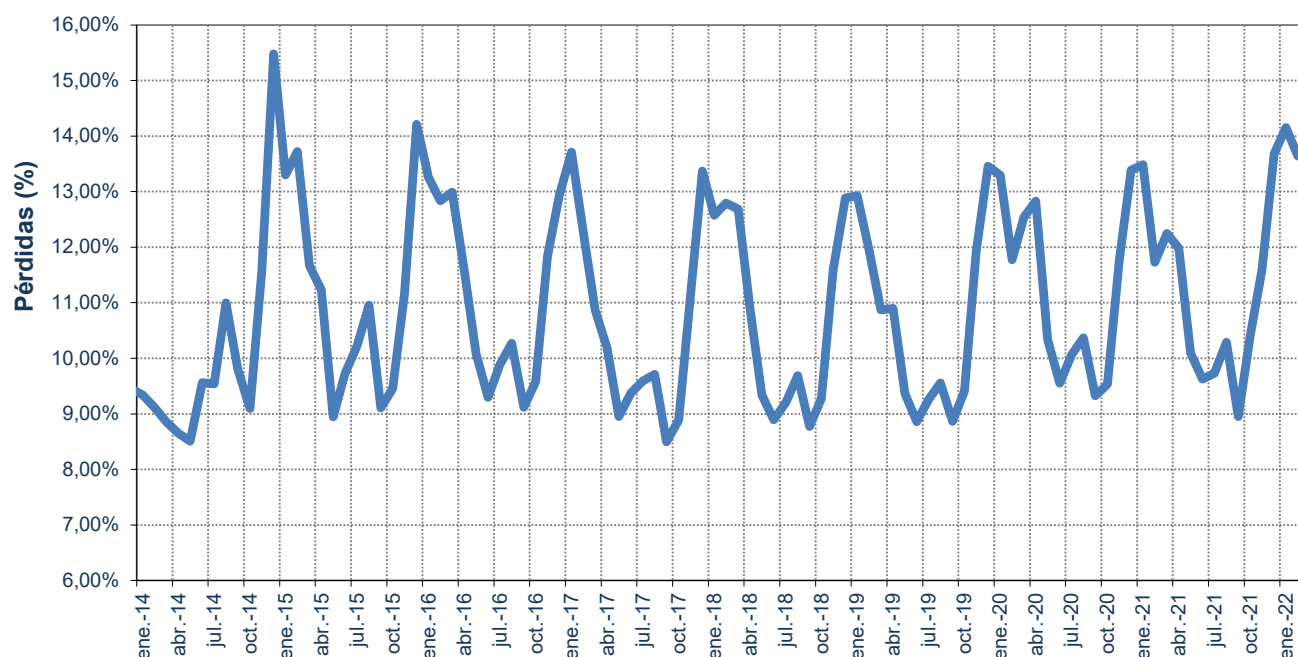
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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		
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	dic.-21	ene.-22	feb.-22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	20,3%	20,8%	20,5%	5,0%	6,7%	15,9%
2.0 TD	20,3%	20,8%	20,4%	5,1%	6,7%	15,3%
3.0 TD	20,4%	20,9%	20,7%	4,8%	6,4%	17,3%
3.0 TDVE	20,1%	20,4%	20,3%			
Alta Tensión (> 1 kV)	6,7%	7,0%	6,9%	-0,9%	2,6%	11,0%
6.1 TD	8,5%	8,8%	8,6%	-3,1%	-0,8%	6,5%
6.1 TDVE	8,5%	8,4%	8,3%			
6.2 TD	6,3%	6,5%	6,4%	0,9%	3,5%	10,8%
6.3 TD	5,2%	5,3%	5,2%	16,2%	19,3%	27,1%
6.4 TD	2,0%	2,0%	2,0%	-14,0%	-11,9%	-6,3%
Total	13,7%	14,2%	13,6%	2,2%	5,0%	16,3%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022) y REE

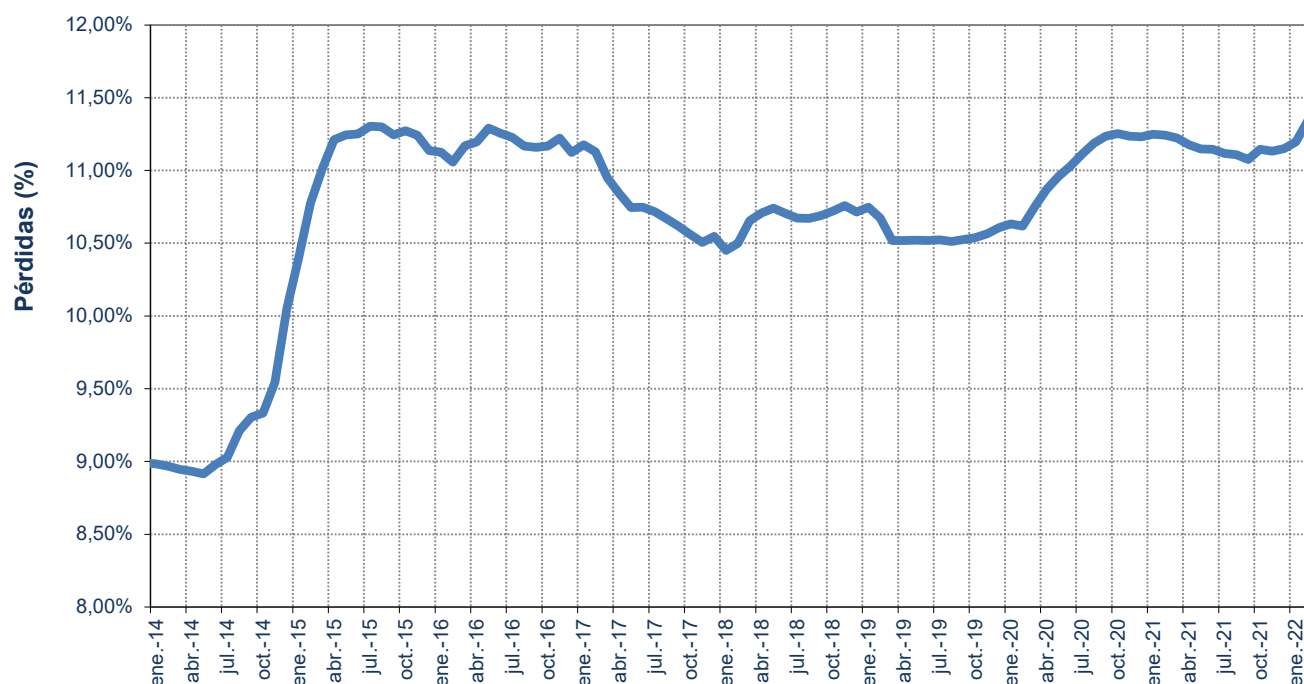
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	dic.-21	ene.-22	feb.-22
Baja Tensión (≤ 1 kV)	17,4%	17,5%	17,8%	1,4%	2,0%	3,5%
2.0 TD	17,5%	17,6%	17,8%	1,5%	2,0%	3,4%
3.0 TD	17,3%	17,4%	17,6%	1,5%	2,2%	3,7%
3.0 TDVE	17,1%	17,8%	18,3%			
Alta Tensión (> 1 kV)	5,7%	5,8%	5,8%	-2,5%	-2,1%	-1,3%
6.1 TD	7,4%	7,4%	7,4%	-2,9%	-2,8%	-2,2%
6.1 TDVE	6,9%	7,1%	7,3%			
6.2 TD	5,4%	5,4%	5,4%	-0,3%	0,1%	0,9%
6.3 TD	4,1%	4,2%	4,3%	7,8%	9,6%	11,8%
6.4 TD	1,9%	1,8%	1,8%	-8,6%	-9,5%	-10,1%
Total	11,1%	11,2%	11,3%	-0,7%	-0,5%	0,9%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022) y REE

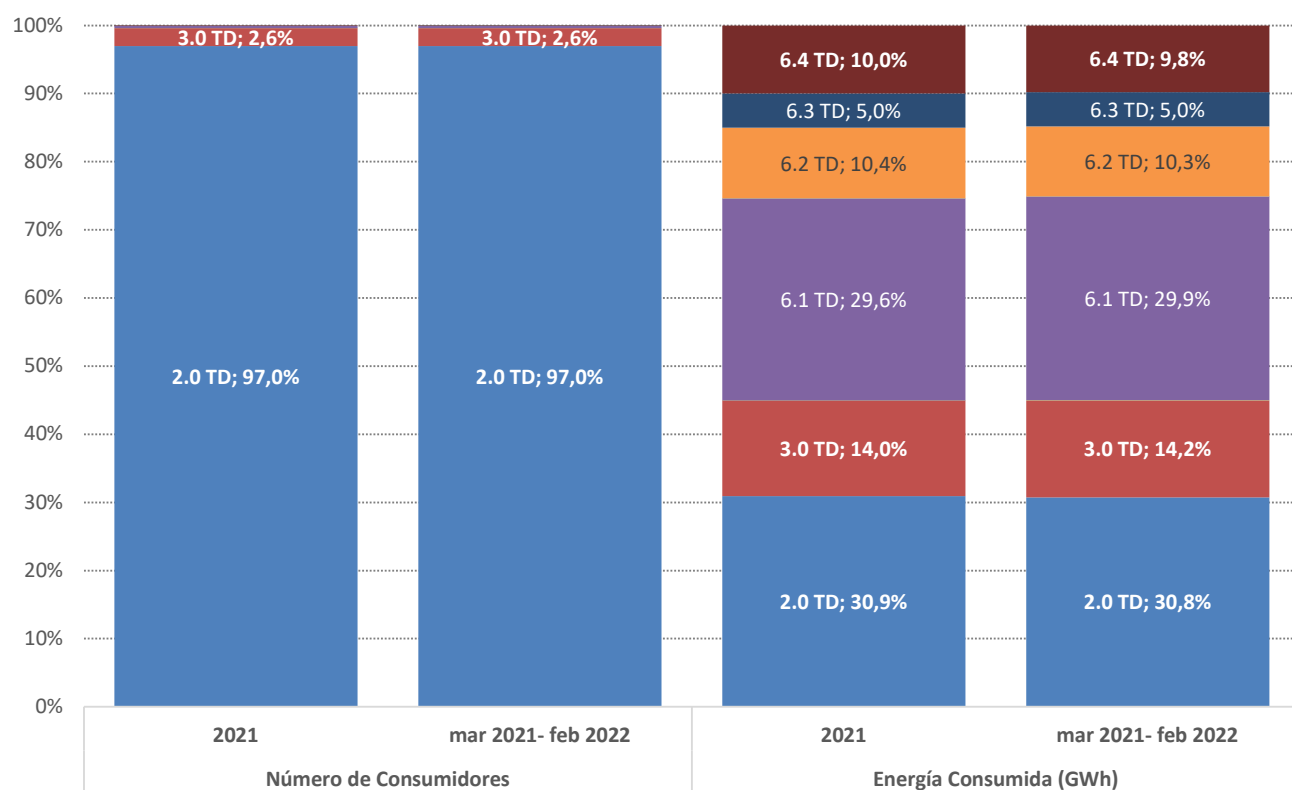
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	26.632.874	26.669.665	95.574	94.885	3,59	3,56
2.0 TD	25.928.118	25.965.048	65.765	64.849	2,54	2,50
3.0 TD	704.694	704.515	29.809	30.036	42,30	42,63
3.0 TDVE	63	102	1	1	10,67	10,42
Alta Tensión (> 1 kV)	108.416	108.580	116.975	115.986	1.079	1.068
6.1 TD	103.542	103.577	63.007	63.006	608,52	608,31
6.1 TDVE	3	4	0	0	78,15	71,37
6.2 TD	3.422	3.535	22.059	21.749	6.446,34	6.152,20
6.3 TD	552	560	10.680	10.566	19.354,28	18.862,61
6.4 TD	897	904	21.228	20.664	23.665,41	22.866,85
Total	26.741.290	26.778.245	212.549	210.872	7,95	7,87

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

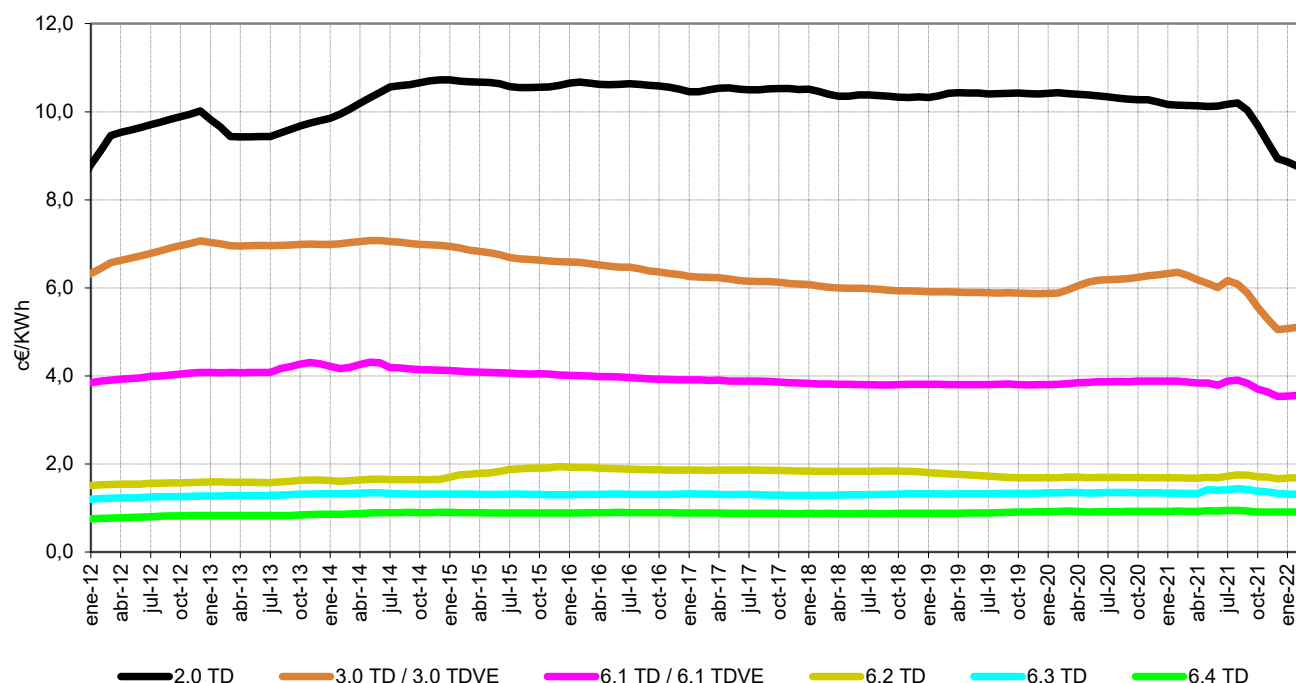
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. mar 2021- feb 2022			2021 s/ 2020	mar 2021- feb 2022 s/ mar 2020- feb 2021		
		ene.-22	feb.-22			ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	
Baja Tensión (≤1 kV)	9,06	7,60	7,54	7,86	1,2%	-16,1%	-6,8%	-9,2%
2.0 TD	10,15	8,76	8,02	8,47	-2,8%	-13,6%	-8,8%	-12,0%
3.0 TD	6,36	5,10	6,34	6,42	8,1%	-19,7%	4,6%	4,7%
3.0 TDVE		10,26	13,82	13,57				
Alta Tensión (>1 kV)	2,70	2,53	3,38	3,31	1,7%	-6,4%	6,5%	8,0%
6.1 TD	3,88	3,56	4,72	4,57	1,9%	-8,4%	3,9%	4,2%
6.1 TDVE		14,53	20,20	25,17				
6.2 TD	1,68	1,69	2,27	2,20	-0,3%	0,1%	8,7%	8,5%
6.3 TD	1,34	1,31	1,51	1,58	-0,4%	-2,0%	-9,2%	-2,9%
6.4 TD	0,93	0,91	1,17	1,15	0,9%	-2,5%	4,4%	2,0%
Total	5,64	4,81	5,49	5,51	3,1%	-14,7%	-3,7%	-2,9%

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 4 de 2022)

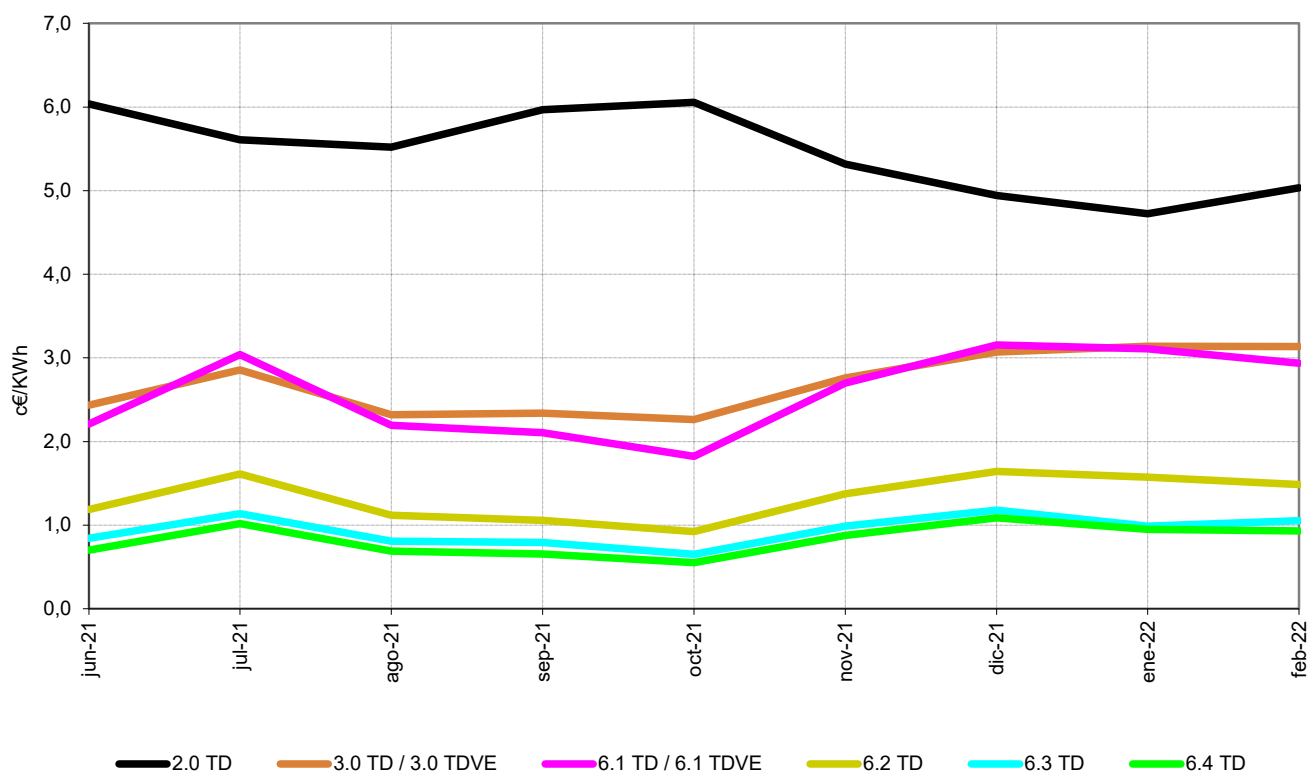
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤1 kV)	4,53	4,40	4,28	4,47				
2.0 TD	5,32	4,94	4,72	5,03				
3.0 TD	2,76	3,07	3,14	3,13				
3.0 TDVE	7,39	8,50	8,88	8,71				
Alta Tensión (>1 kV)	1,96	2,34	2,27	2,17				
6.1 TD	2,70	3,15	3,11	2,94				
6.1 TDVE	12,70	11,06	16,38	21,19				
6.2 TD	1,38	1,64	1,57	1,49				
6.3 TD	0,99	1,18	0,99	1,05				
6.4 TD	0,88	1,09	0,95	0,93				
Total	3,14	3,37	3,29	3,28				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

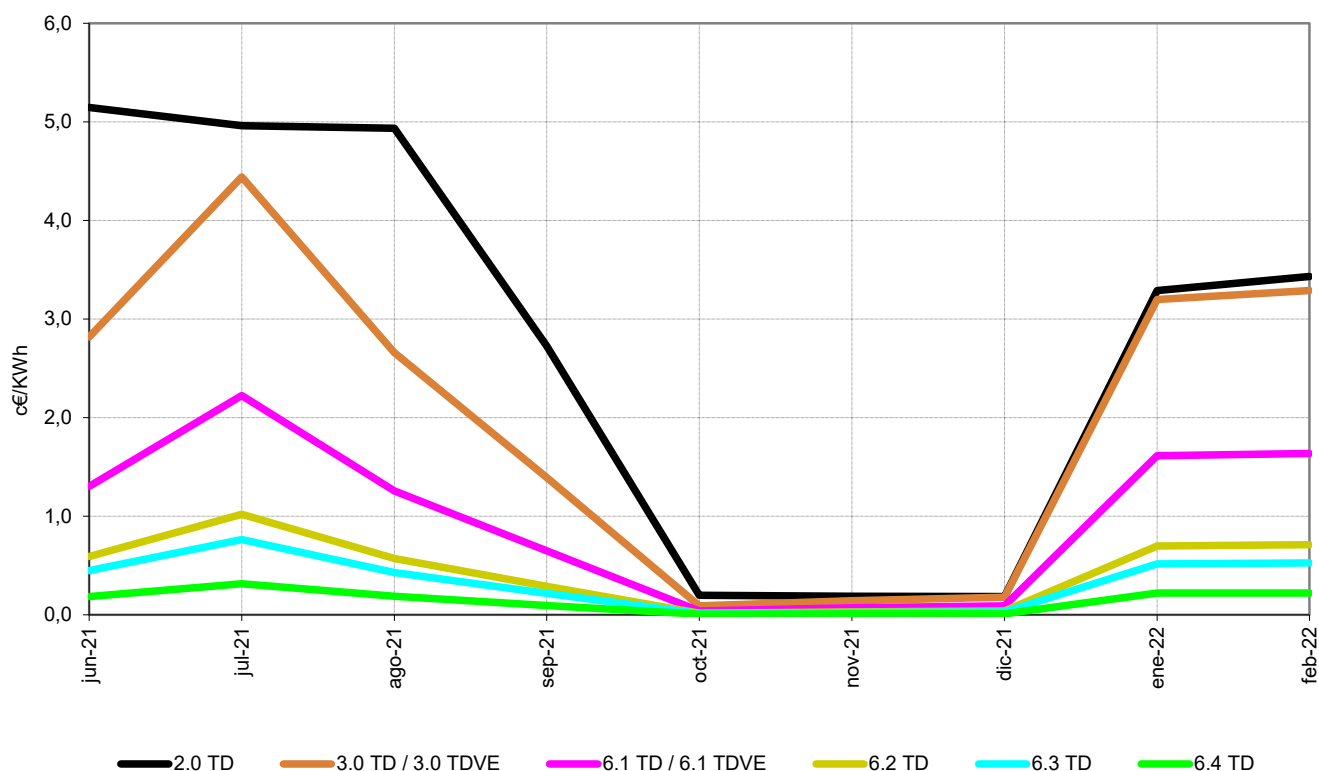
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤1 kV)	0,18	0,19	3,27	3,39				
2.0 TD	0,19	0,19	3,29	3,43				
3.0 TD	0,15	0,18	3,20	3,29				
3.0 TDVE	0,21	0,28	4,93	4,85				
Alta Tensión (>1 kV)	0,05	0,06	1,11	1,14				
6.1 TD	0,07	0,09	1,62	1,64				
6.1 TDVE	0,15	0,18	3,82	3,97				
6.2 TD	0,03	0,04	0,70	0,71				
6.3 TD	0,02	0,03	0,52	0,53				
6.4 TD	0,01	0,01	0,22	0,22				
Total	0,11	0,12	2,21	2,23				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

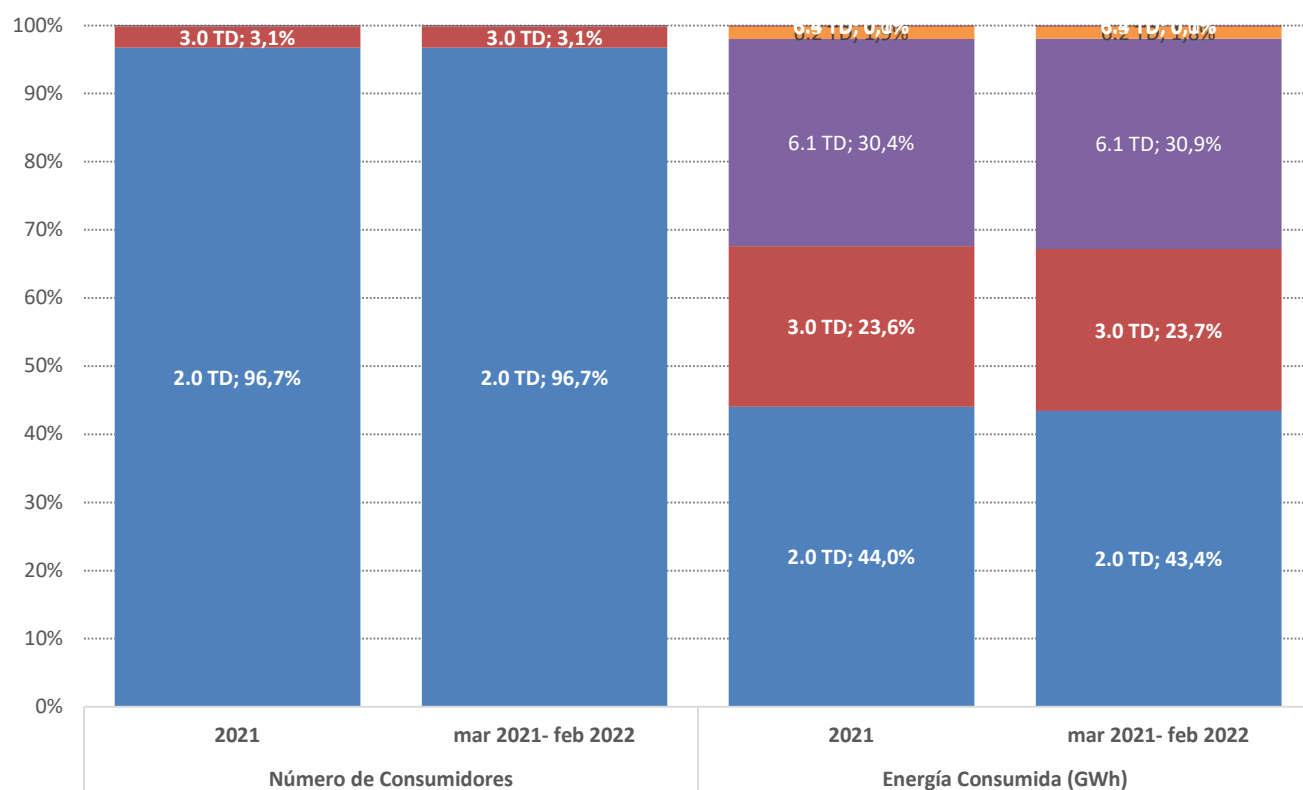
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022	2021	mar 2021- feb 2022
Baja Tensión (≤ 1 kV)	1.930.564	1.933.434	8.498	8.528	4,40	4,41
2.0 TD	1.870.825	1.873.729	5.536	5.513	2,96	2,94
3.0 TD	59.739	59.703	2.962	3.015	49,58	50,50
3.0 TDVE	1	2	0	0	8,91	7,64
Alta Tensión (> 1 kV)	3.425	3.442	4.072	4.168	1.189	1.211
6.1 TD	3.374	3.386	3.820	3.919	1.132,09	1.157,32
6.1 TDVE						
6.2 TD	43	47	239	234	5.517,64	4.987,99
6.3 TD	2	2	1	1	439,74	435,42
6.4 TD	5	6	12	13	2.198,82	2.189,98
Total	1.933.989	1.936.876	12.570	12.696	6,50	6,55

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

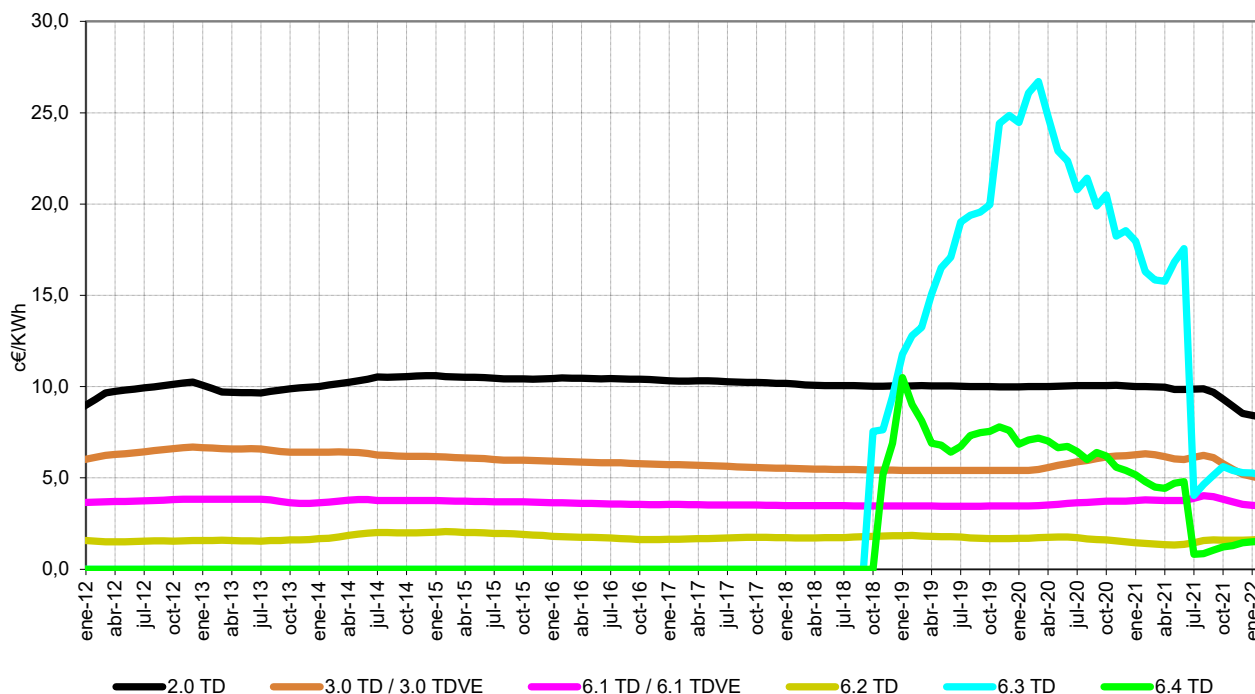
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. mar 2021- feb 2022	ene.-22	feb.-22	2021 s/ 2020	mar 2020- feb 2021 s/ mar 2020- feb 2021	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤1 kV)	8,83	7,13	7,02	7,16	6,8%	-19,2%	-17,1%	-18,3%
2.0 TD	10,00	8,32	8,10	8,35	0,0%	-16,8%	-12,2%	-13,7%
3.0 TD	6,31	4,96	4,58	4,64	16,8%	-21,5%	-28,9%	-28,7%
3.0 TDVE		10,02	14,12	10,71				
Alta Tensión (>1 kV)	3,64	3,35	3,06	3,09	7,9%	-8,0%	-17,3%	-16,3%
6.1 TD	3,79	3,45	3,15	3,17	9,7%	-8,9%	-19,2%	-18,1%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,42	1,64	1,60	1,74	-16,6%	15,4%	24,3%	28,1%
6.3 TD	16,29	5,15	6,11	3,56	-37,5%	-68,4%	-60,3%	-66,0%
6.4 TD	4,79	1,54	2,08	2,27	-32,2%	-67,9%	-46,3%	-31,7%
Total	7,23	5,89	5,83	5,90	10,2%	-18,6%	-18,9%	-19,5%

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 4 de 2022)

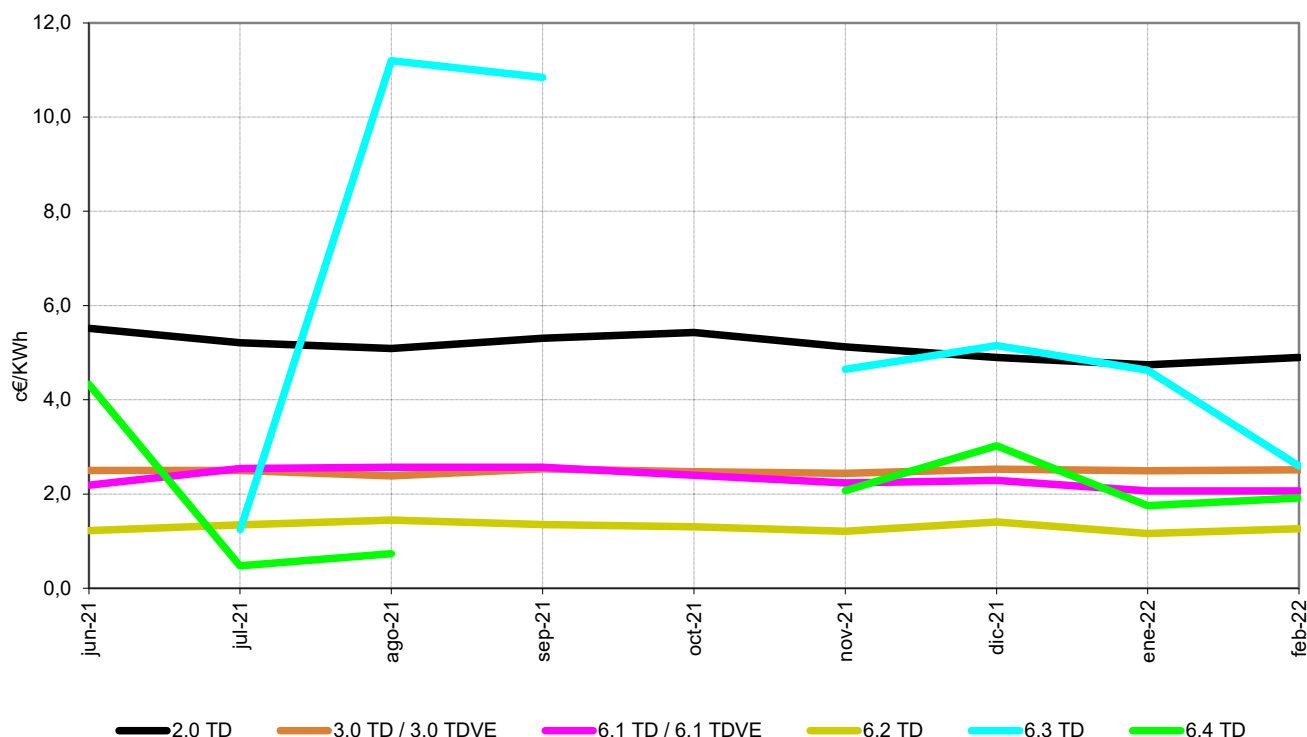
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	4,21	4,15	4,05	4,13				
2.0 TD	5,12	4,90	4,74	4,90				
3.0 TD	2,44	2,53	2,49	2,51				
3.0 TDVE	14,06	5,51	12	8,18				
Alta Tensión (>1 kV)	2,23	2,29	2,07	2,07				
6.1 TD	2,29	2,34	2,12	2,11				
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,21	1,41	1,16	1,27				
6.3 TD	4,65	5,15	4,63	2,59				
6.4 TD	2,08	3,03	1,76	1,91				
Total	3,56	3,58	3,45	3,49				

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

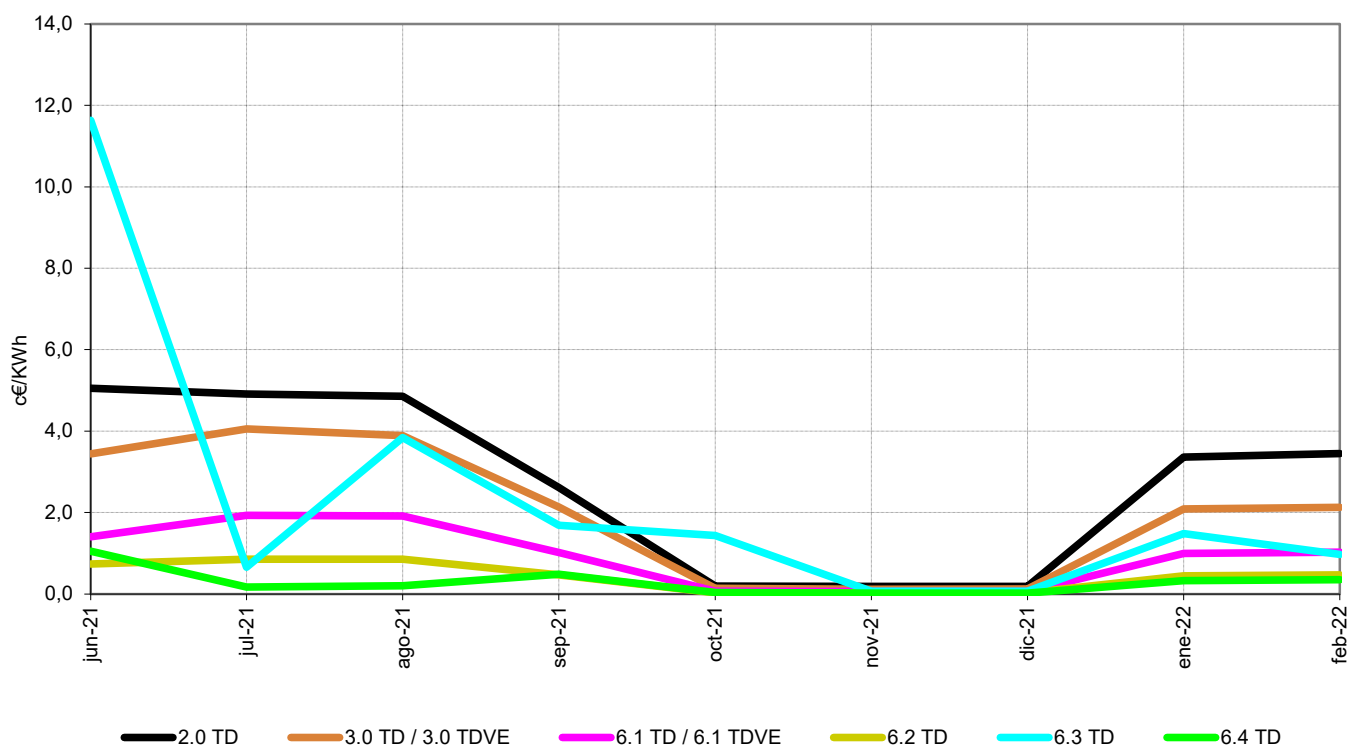
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Baja Tensión (≤ 1 kV)	0,17	0,17	2,97	3,02				
2.0 TD	0,19	0,19	3,36	3,45				
3.0 TD	0,12	0,13	2,09	2,13				
3.0 TDVE	0,14	0,14	2,39	2,52				
Alta Tensión (>1 kV)	0,06	0,06	1,00	1,03				
6.1 TD	0,06	0,06	1,03	1,06				
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,03	0,03	0,45	0,47				
6.3 TD	0,07	0,06	1,49	0,97				
6.4 TD	0,02	0,02	0,33	0,35				
Total	0,13	0,13	2,38	2,40				

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

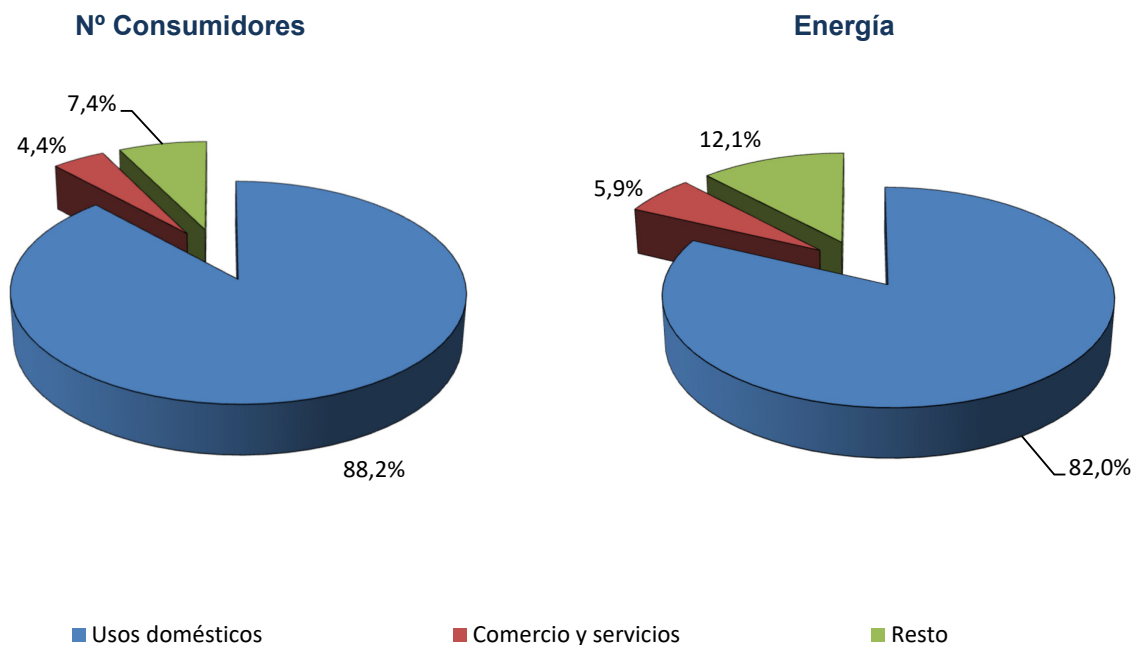


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

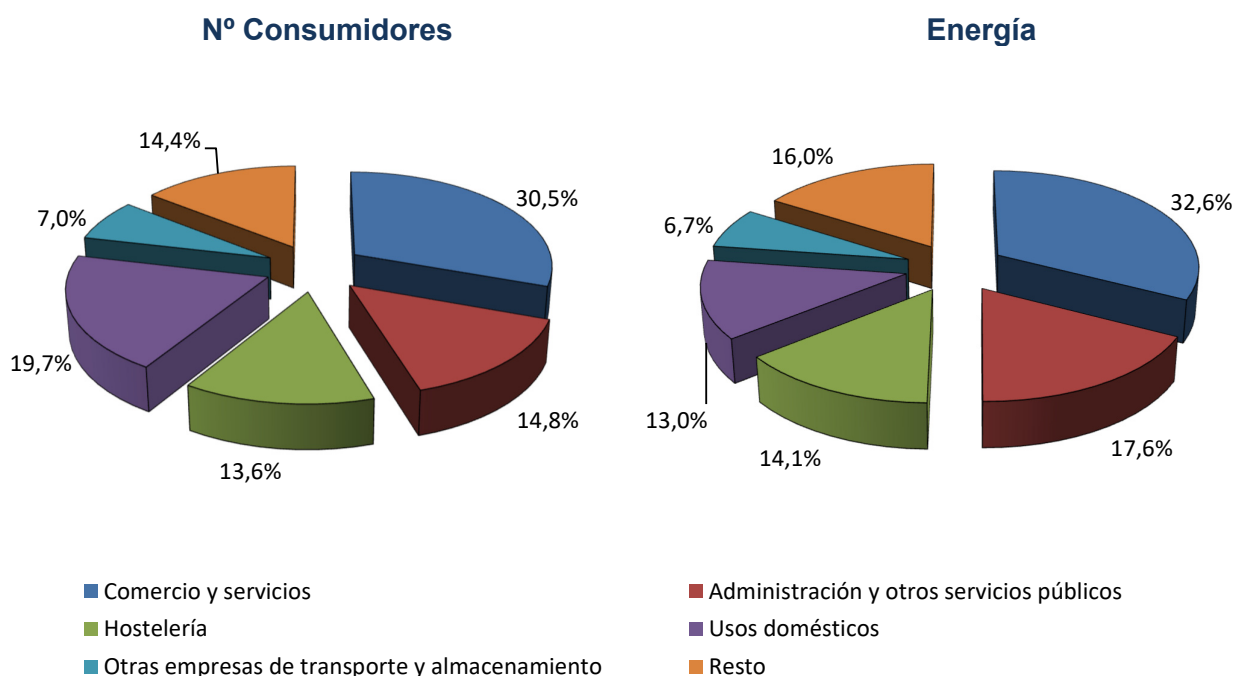
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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

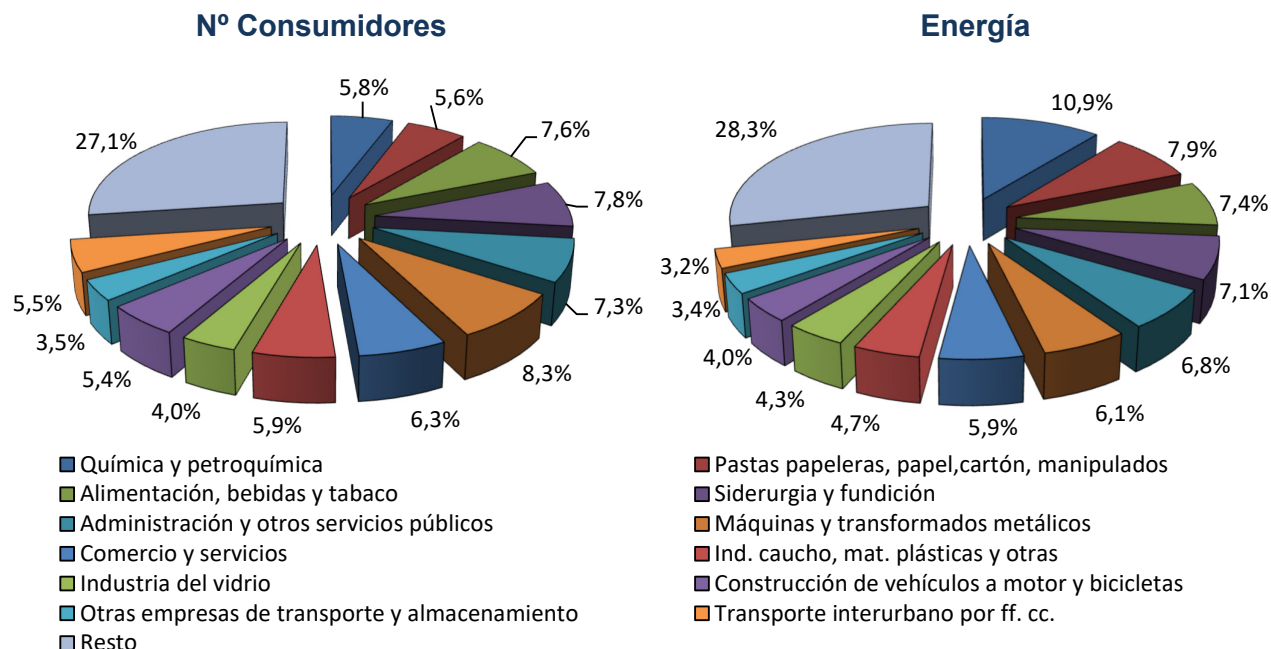


Fuente: CNMC (SINCRO)

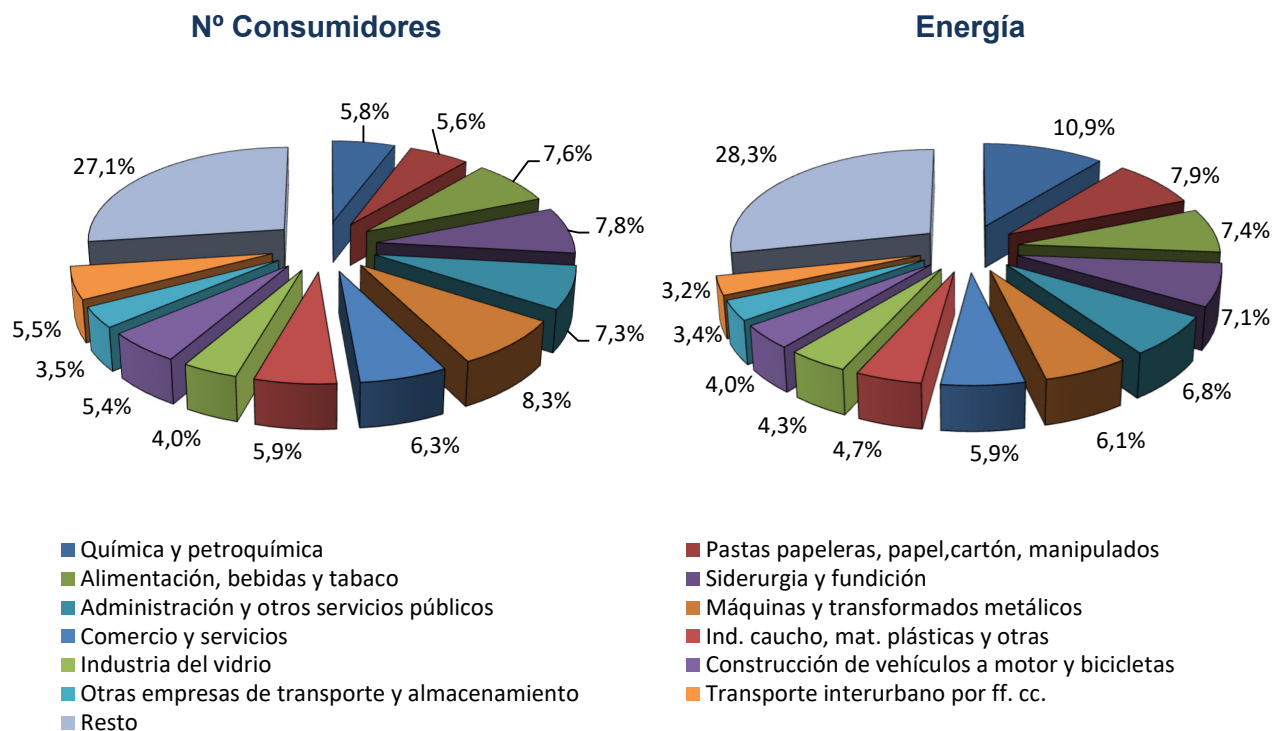
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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)

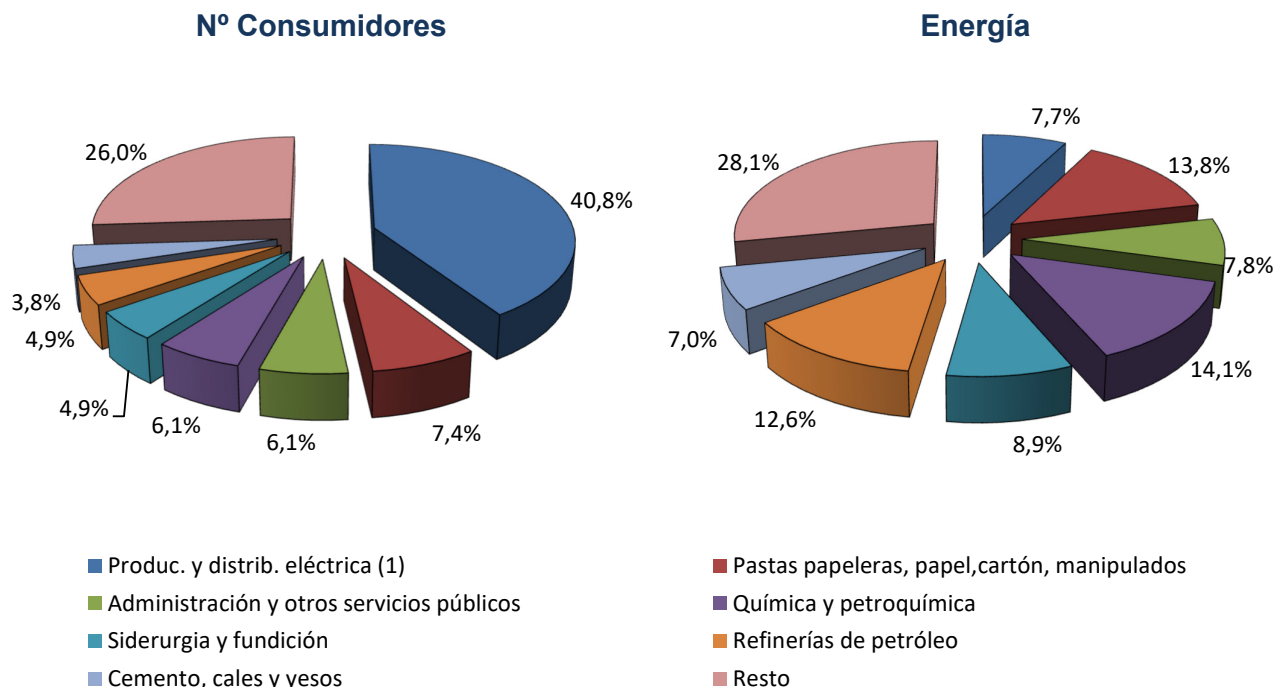


Fuente: CNMC (SINCRO)

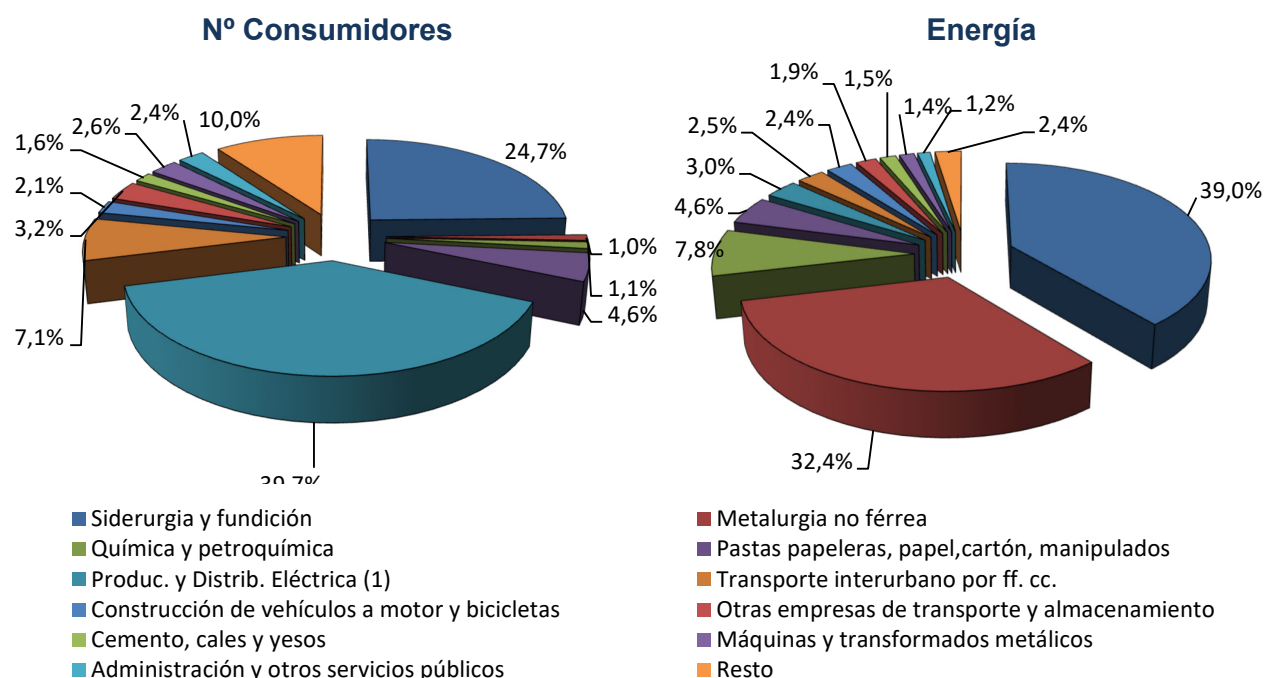
Nota: Datos correspondientes al año 2020. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

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

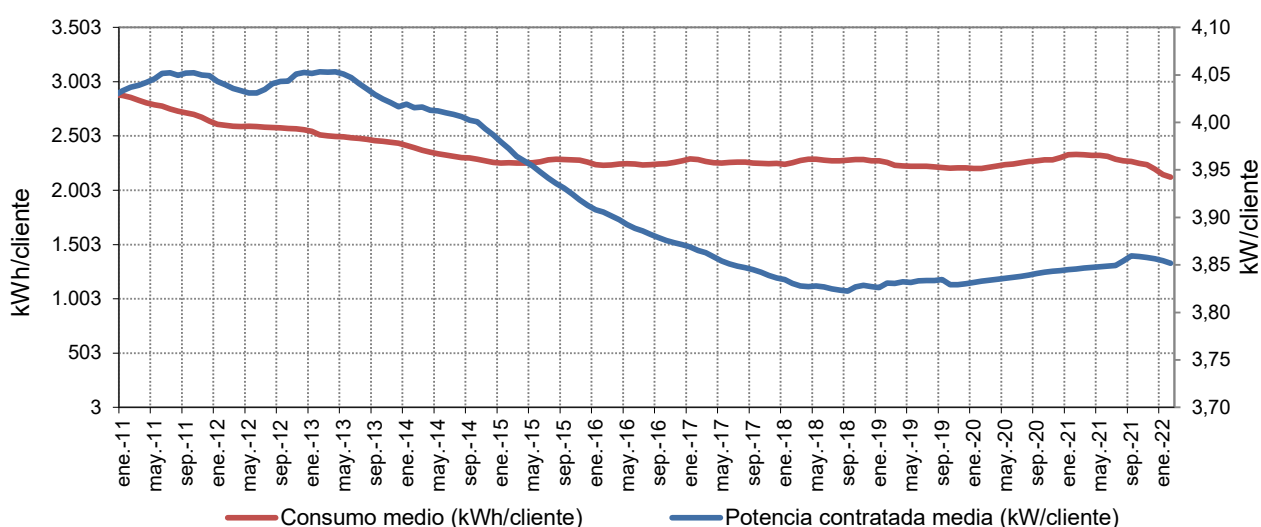
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

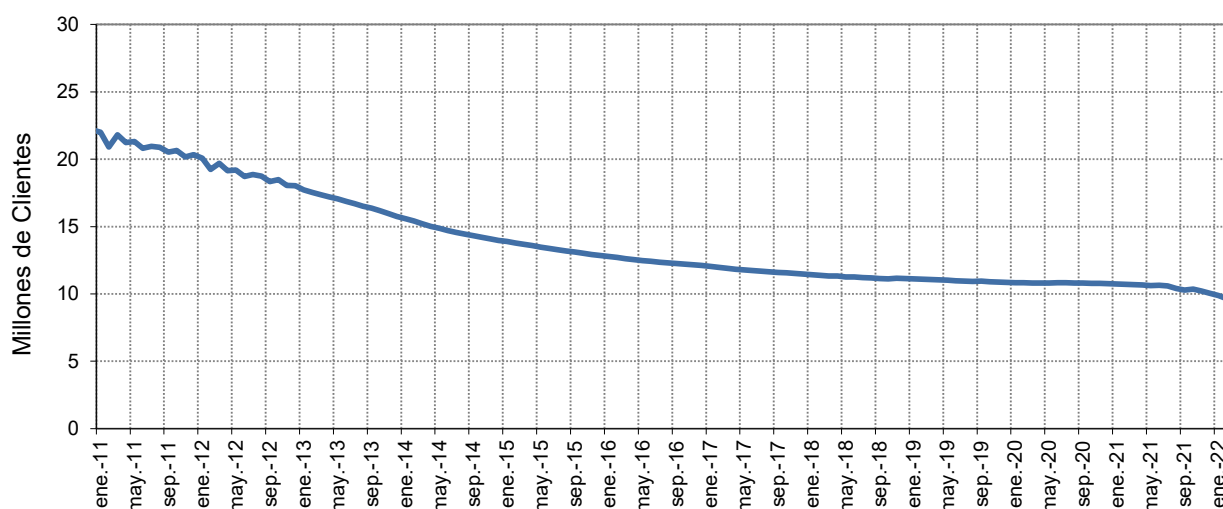
Número de consumidores y energía consumida. Febrero 2022

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	9.650.485	1.639	2.124	3,85
LIBRES	18.216.497	4.299	2.765	4,60
TOTAL	27.866.982	5.938	2.527	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 4 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.

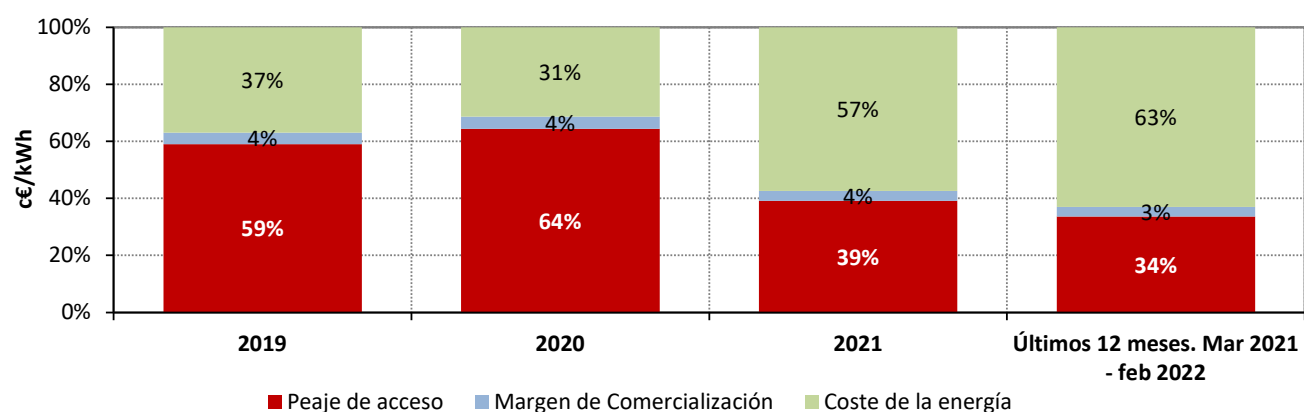
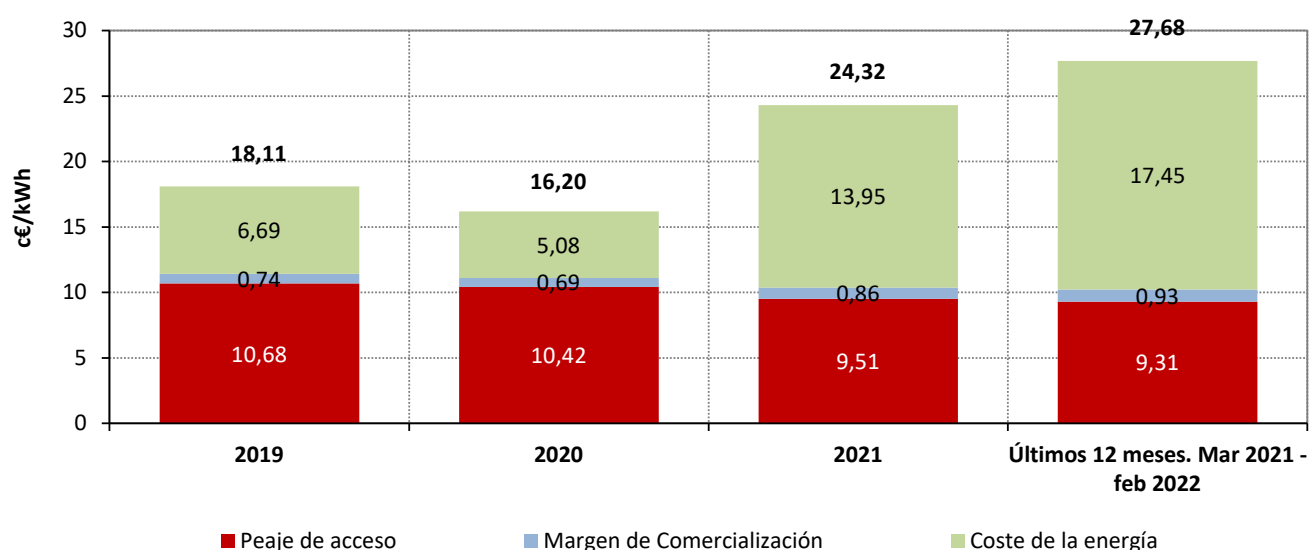
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

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. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022 s/ 2021
Peaje de acceso	10,68	10,42	9,51	9,31	1,9%	-2,4%	-8,7%	-2,2%
Margen de Comercialización	0,74	0,69	0,86	0,93	-0,6%	-6,1%	23,2%	8,4%
Coste de la energía	6,69	5,08	13,95	17,45	-15,7%	-24,0%	174,5%	25,1%
Total	18,11	16,20	24,32	27,68	-5,5%	-10,6%	50,1%	13,8%

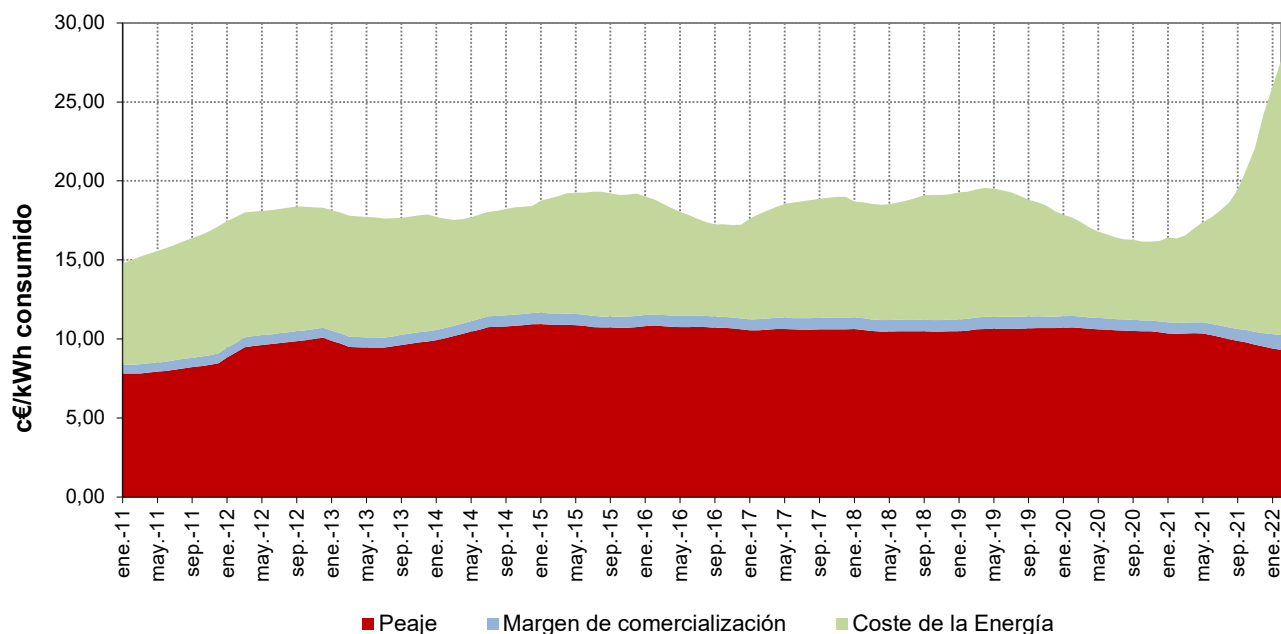


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022) y REE

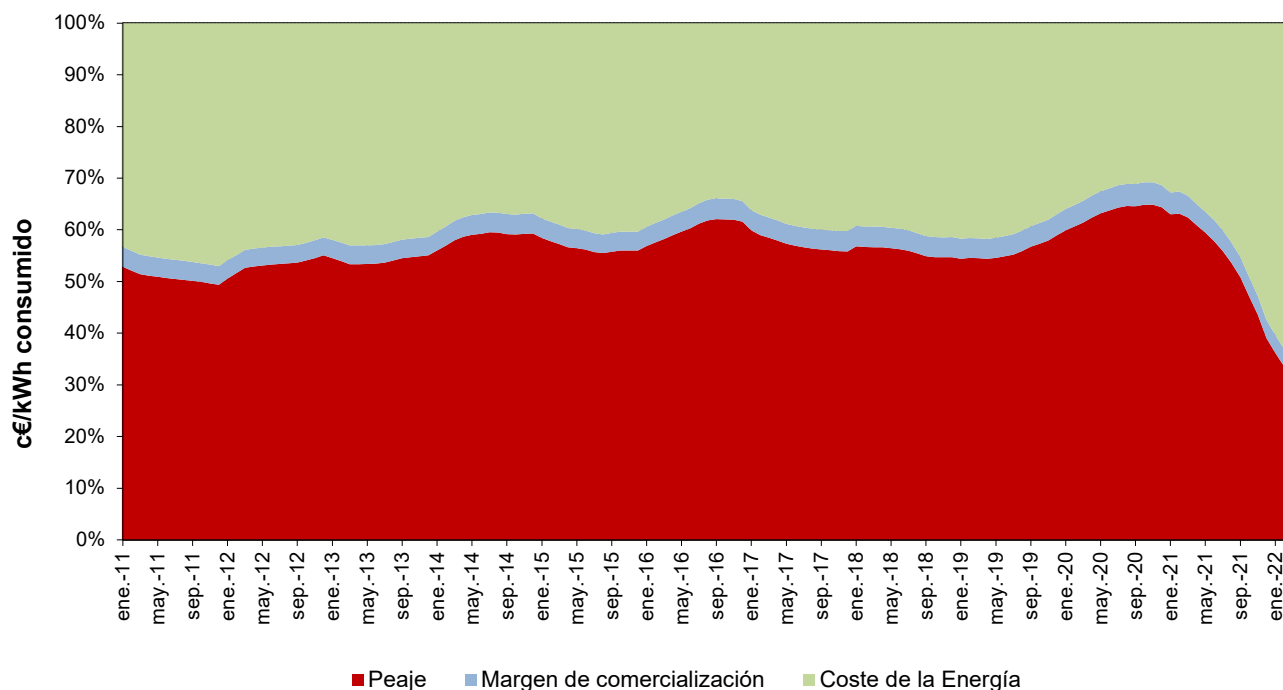
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 4 de 2022) y REE

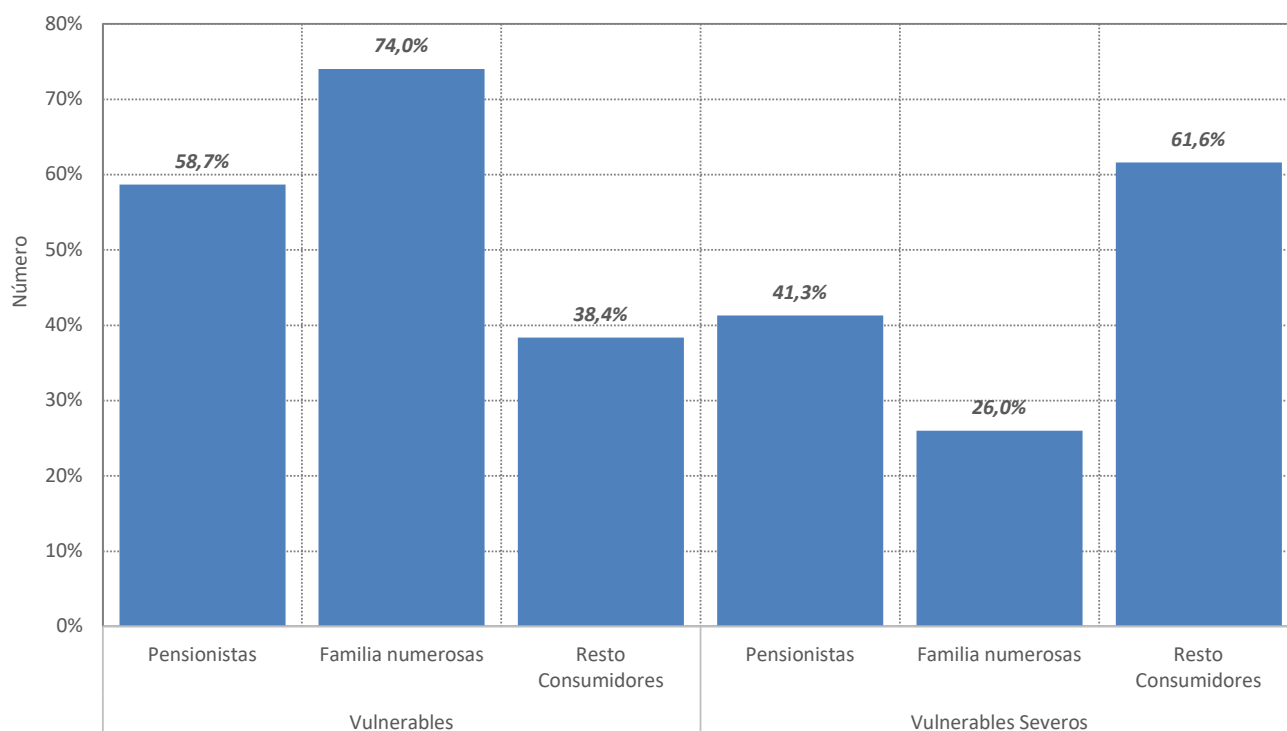
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	dic.-21	ene.-22	feb.-22	ene 22 s/ dic 21	feb 22 s/ ene 22
Consumidores vulnerables	611.391	602.484	603.340	-1,5%	0,1%
Pensionistas	74.684	73.206	71.921	-2,0%	-1,8%
Familia numerosas	248.235	245.960	248.930	-0,9%	1,2%
Unidad familiar sin menores	253.540	249.065	248.483	-1,8%	-0,2%
Unidad familiar con un menor	19.386	18.993	18.884	-2,0%	-0,6%
Unidad familiar con dos menores	15.546	15.260	15.122	-1,8%	-0,9%
Consumidores vulnerables severos	602.202	592.428	591.549	-1,6%	-0,1%
Pensionistas	53.131	51.921	50.605	-2,3%	-2,5%
Familia numerosas	85.711	85.584	87.454	-0,1%	2,2%
Unidad familiar sin menores	352.335	345.737	344.257	-1,9%	-0,4%
Unidad familiar con un menor	69.169	68.036	68.044	-1,6%	0,0%
Unidad familiar con dos menores	41.856	41.150	41.189	-1,7%	0,1%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.213.593	1.194.912	1.194.889	-1,5%	0,0%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en febrero 22



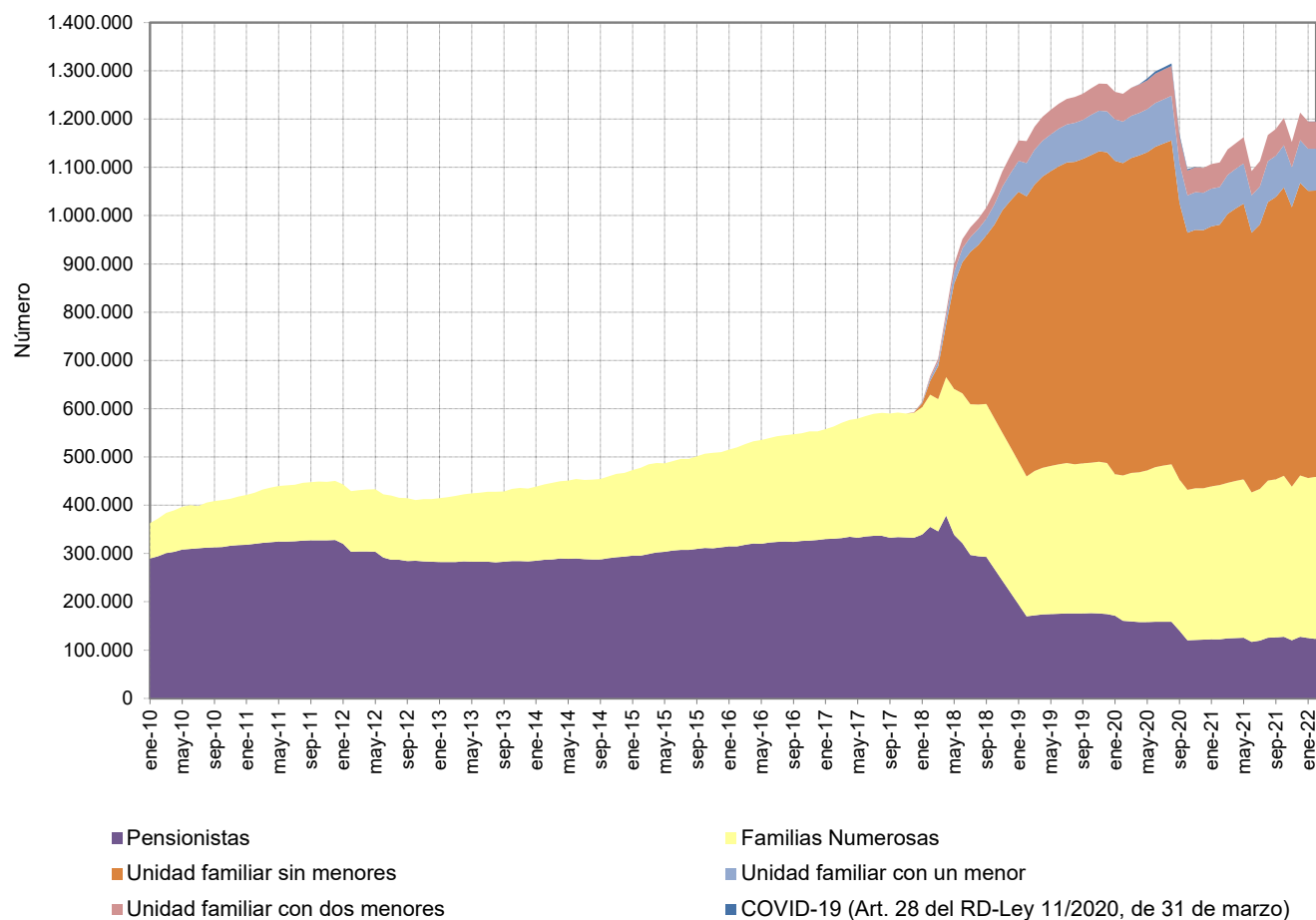
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Mar 2021- Feb 2022	feb.-22	Mar 2021- Feb 2022 s/ Mar 2020- Feb 2021	feb 22 s/ ene 22
Pensionistas	123.776	122.526	-12,4%	-2,1%
Familias numerosas	325.692	336.384	3,1%	1,5%
Unidad familiar sin menores	575.850	592.740	-4,4%	-0,3%
Unidad familiar con un menor	83.647	86.928	-0,7%	-0,1%
Unidad familiar con dos menores	54.407	56.311	-2,8%	-0,2%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020)			-100,0%	
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.163.371	1.194.889	-3,2%	0,0%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



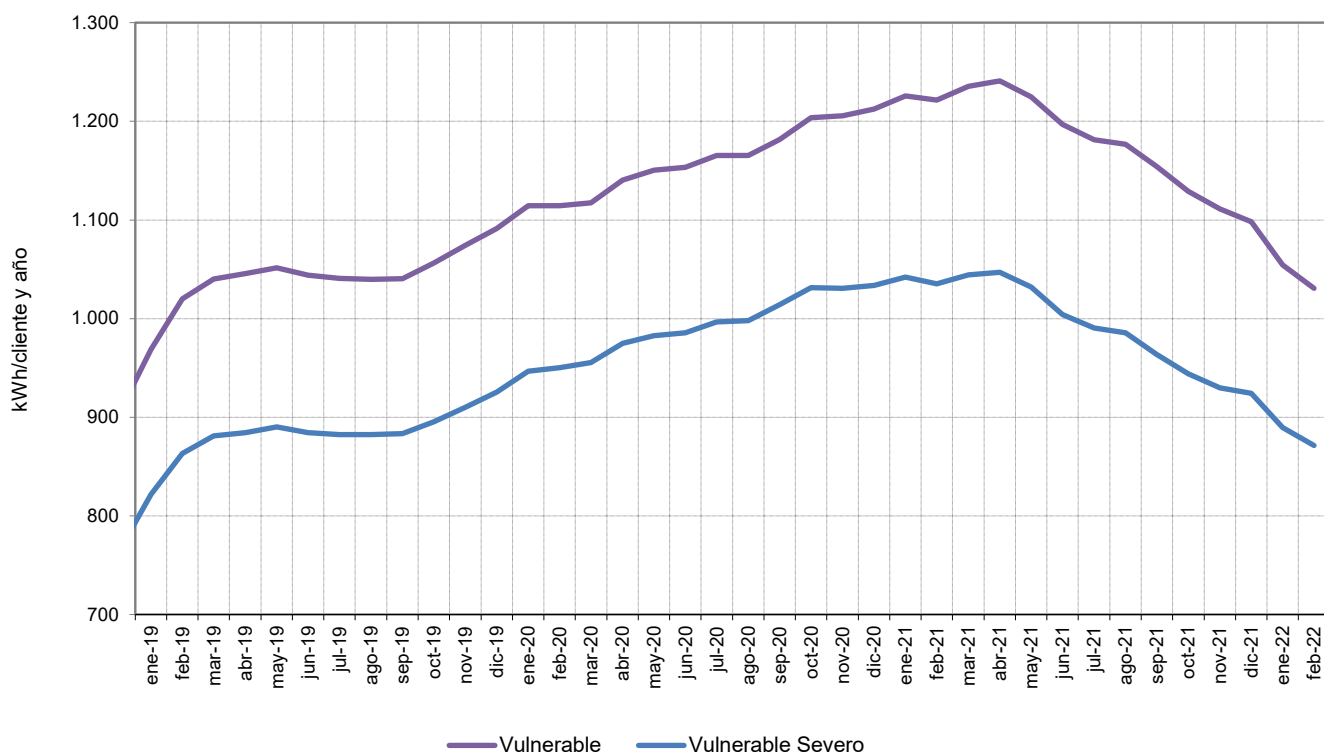
Fuente: CNMC

Nota (1): Incluye consumidores con potencia contratada en su primera vivienda menor a 3 kW, desempleados y acogidos a la Tarifa social antes al 1 de julio de 2010

4.3- Bono Social

Consumo medio anual (kWh/cliente y año)

TIPO	Número				Tasa de variación (%)		
	Año 2021	ene 21 - dic 21	feb 21 - ene 22	mar 21 - feb 22	Año 2021 s/ Año 2020	feb 21 - ene 22 s/ feb 20 - ene 21	mar 21 - feb 22 s/ mar 20 - feb 21
Consumidores vulnerables	1.098	1.098	1.055	1.031	10,4%	-4,0%	-2,2%
Pensionistas	881	881	845	830	10,8%	-4,1%	-1,8%
Familia numerosas	1.431	1.431	1.376	1.344	14,6%	-3,8%	-2,3%
Unidad familiar sin menores	826	826	792	775	12,6%	-4,1%	-2,1%
Unidad familiar con un menor	1.082	1.082	1.036	1.012	14,9%	-4,2%	-2,4%
Unidad familiar con dos menores	1.166	1.166	1.120	1.095	14,7%	-3,9%	-2,3%
Consumidores vulnerables severos	925	925	890	871	11,8%	-3,8%	-2,0%
Pensionistas	861	861	826	810	10,1%	-4,0%	-2,0%
Familia numerosas	1.308	1.308	1.264	1.240	12,8%	-3,4%	-1,9%
Unidad familiar sin menores	797	797	766	750	11,7%	-3,9%	-2,1%
Unidad familiar con un menor	1.013	1.013	974	954	13,2%	-3,8%	-2,1%
Unidad familiar con dos menores	1.129	1.129	1.088	1.066	13,0%	-3,6%	-2,0%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.013	1.013	973	952	11,2%	-3,9%	-2,2%



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Febrero 2022

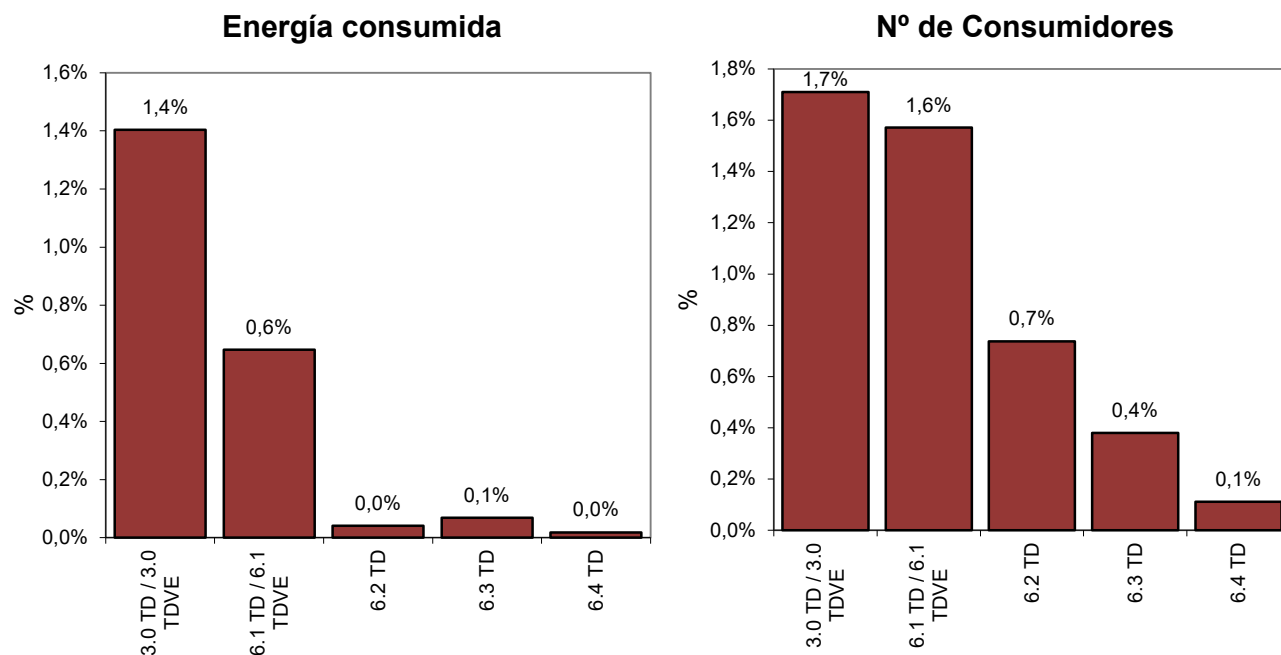
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	13.059	35.419	2.712
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.660	31.948	19.246
6.2 TD	27	680	25.179
6.3 TD	2	526	263.157
6.4 TD	1	266	265.627
TOTAL	14.749	68.839	4.667

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	750.702	2.488.501	3.315
6.1 TD / 6.1 TDVE	103.972	4.906.589	47.191
6.2 TD	3.633	1.639.663	451.325
6.3 TD	525	759.136	1.445.974
6.4 TD	893	1.428.715	1.599.904
TOTAL	859.725	11.222.604	13.054

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en febrero 2022

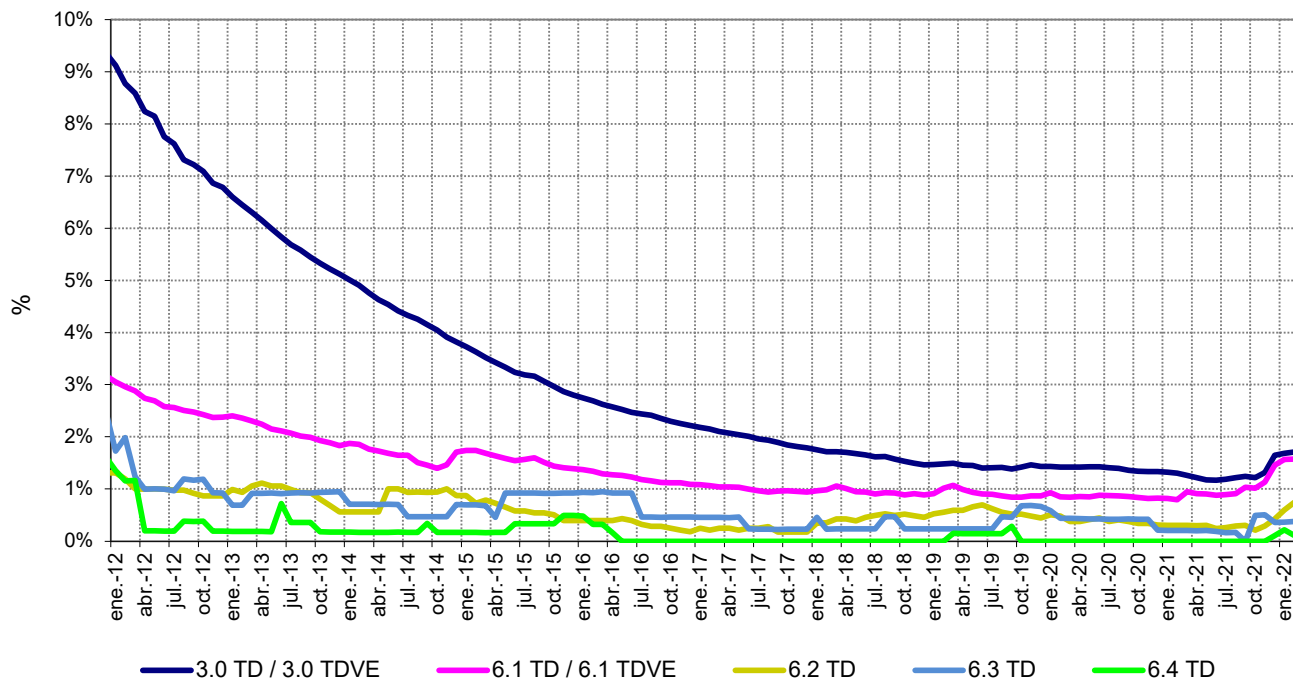


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

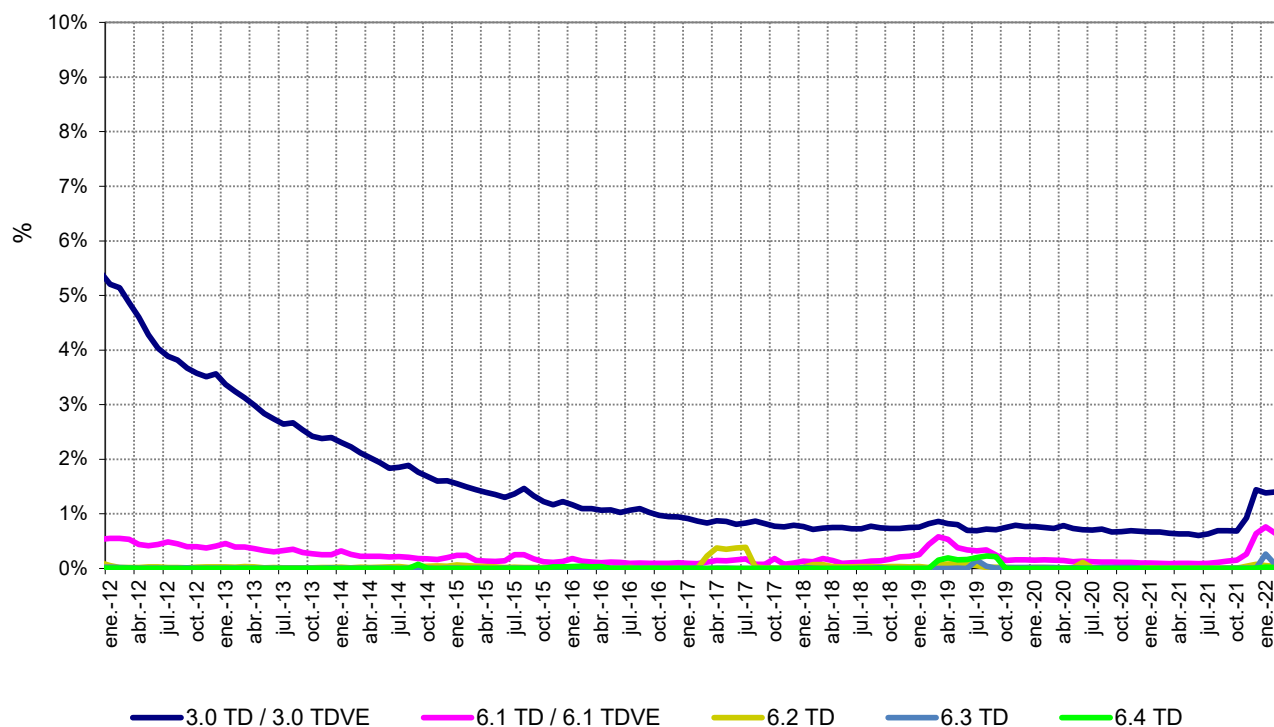
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



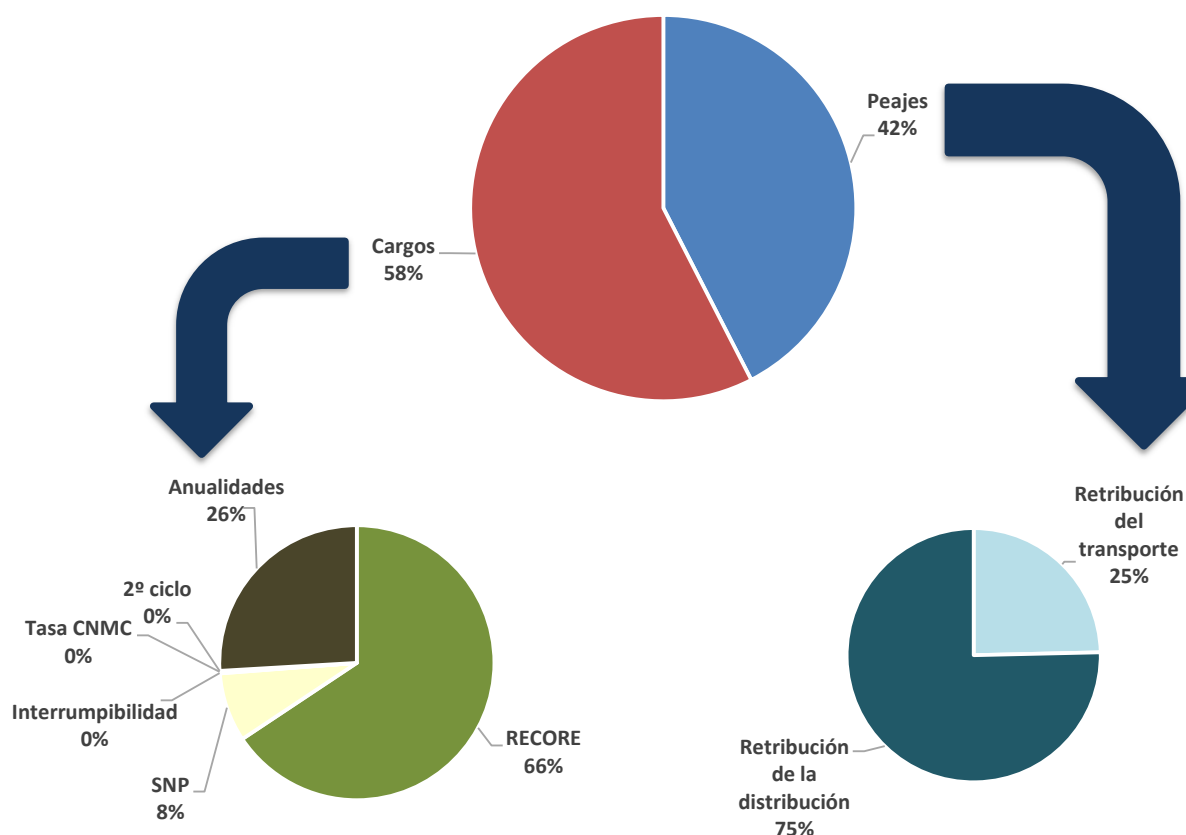
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022)

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%

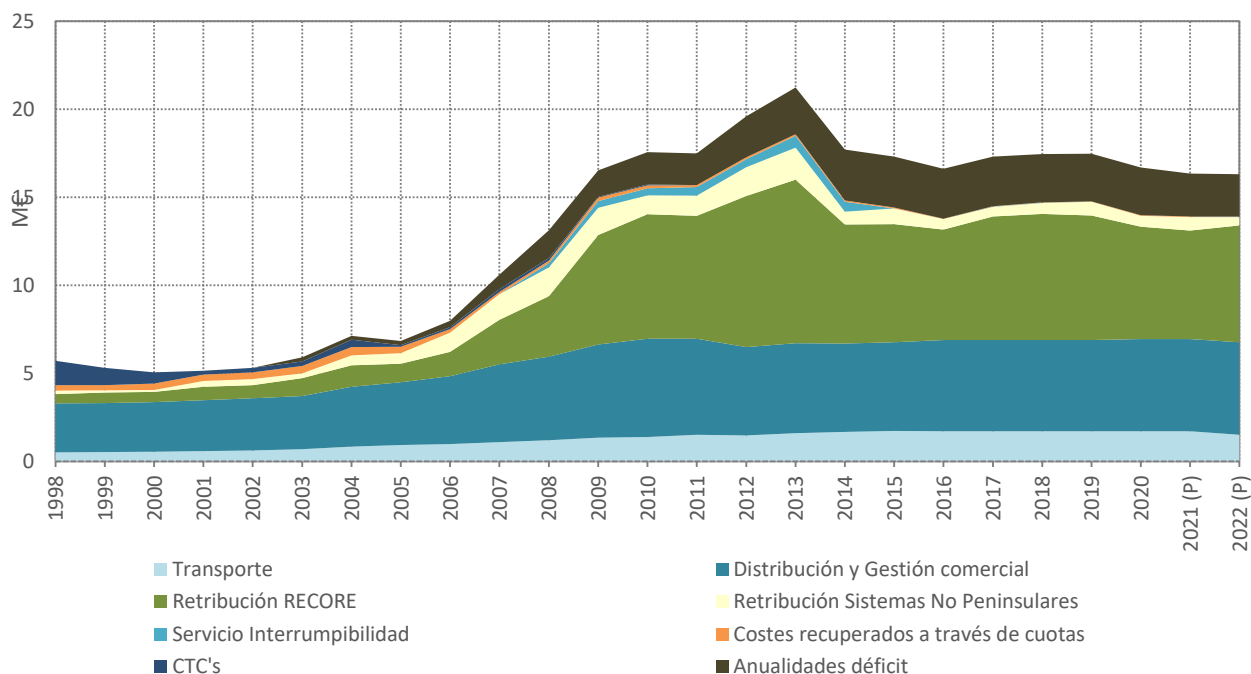
Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2021



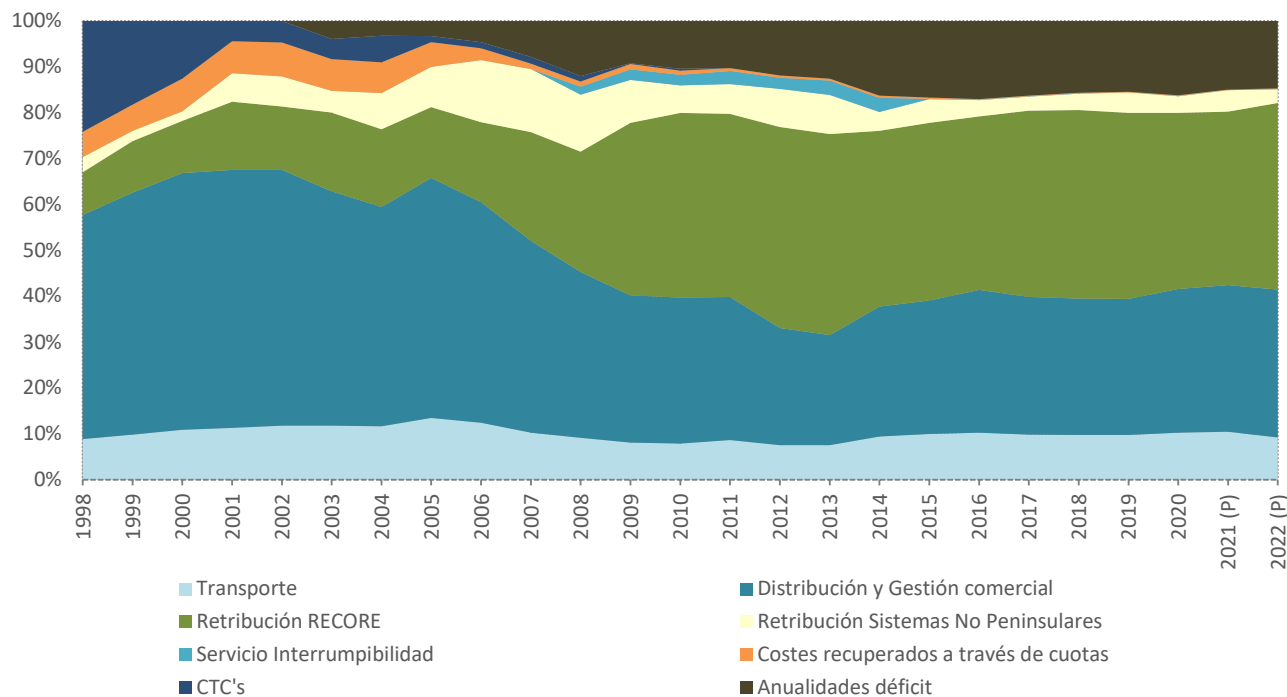
Fuentes: Orden TED/1271/2020, Orden TED/371/2021, Orden TED/1484/2021 y Resoluciones retribución transporte y distribución CNMC

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

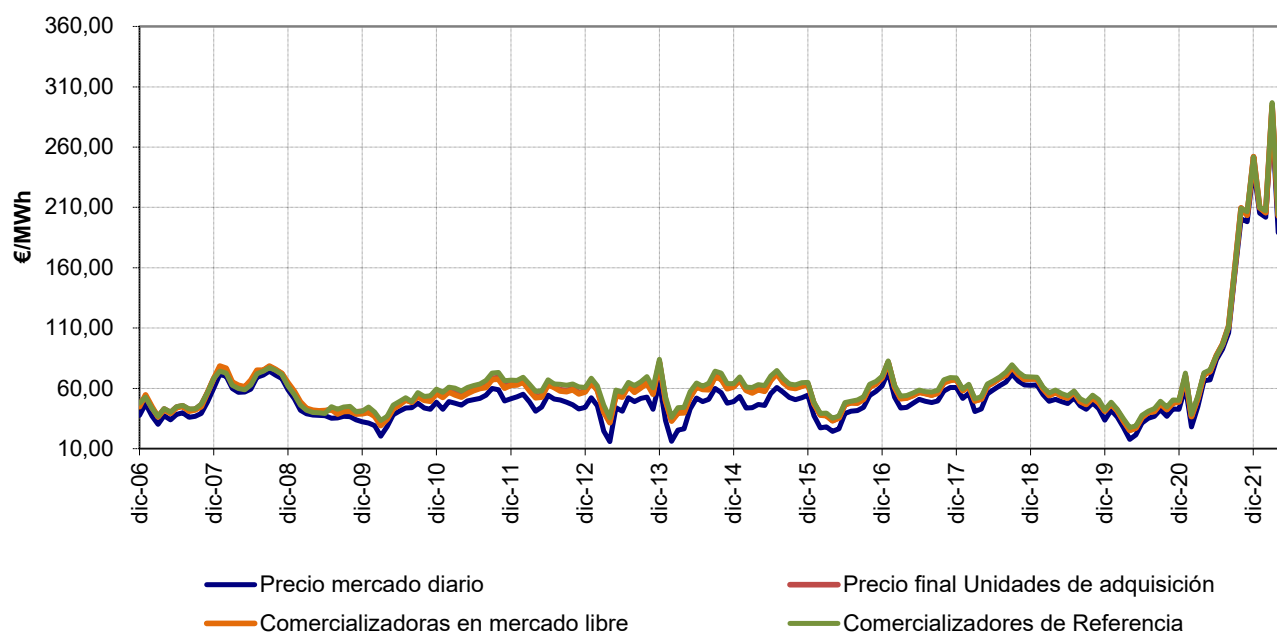
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

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 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

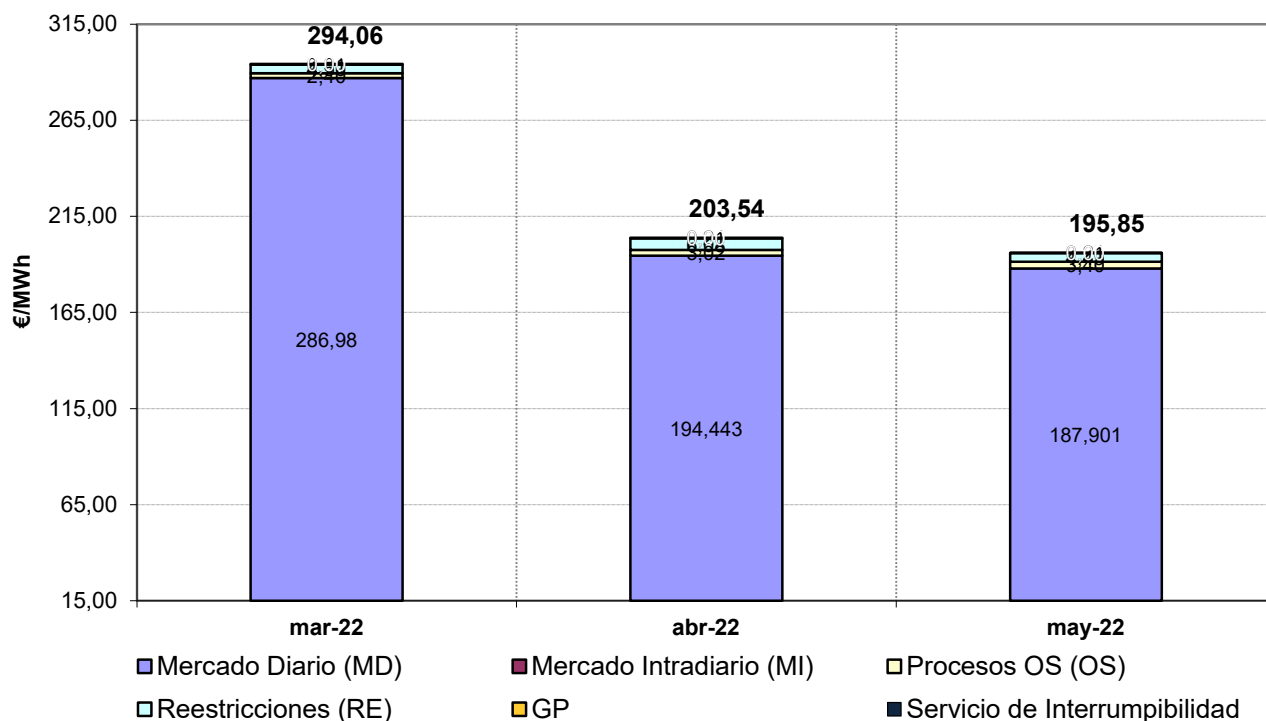
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

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

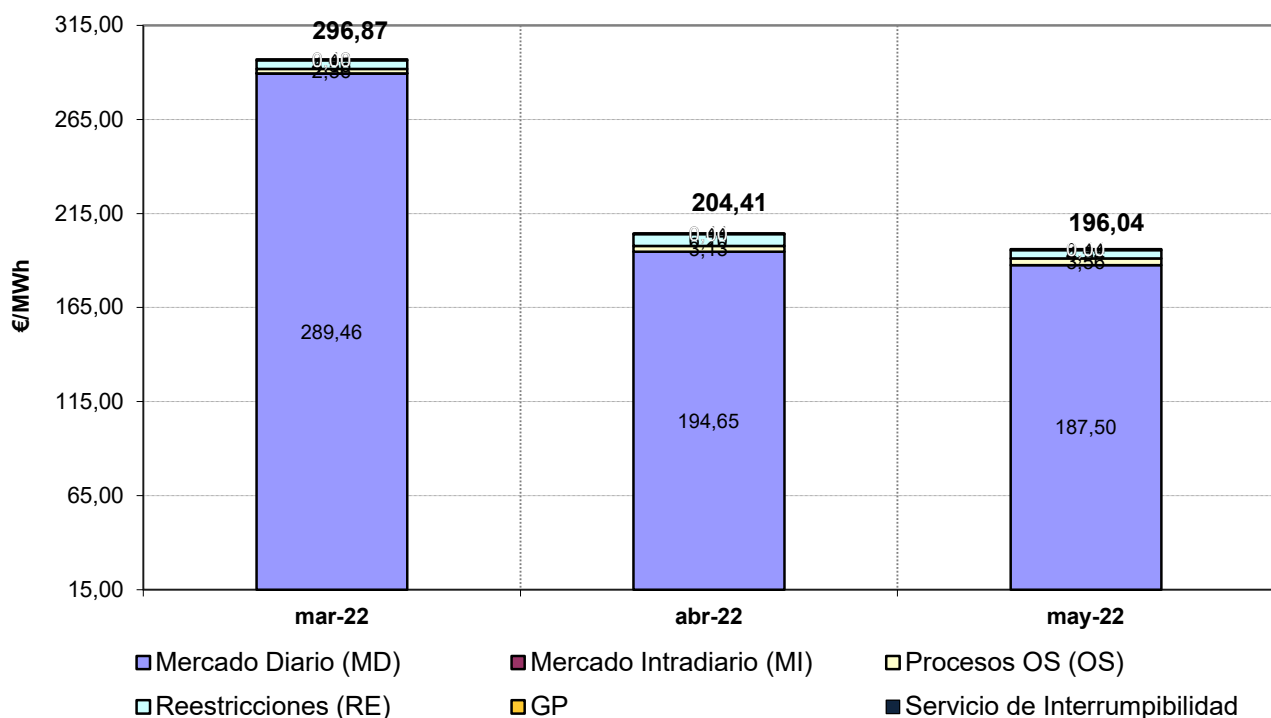
(3) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



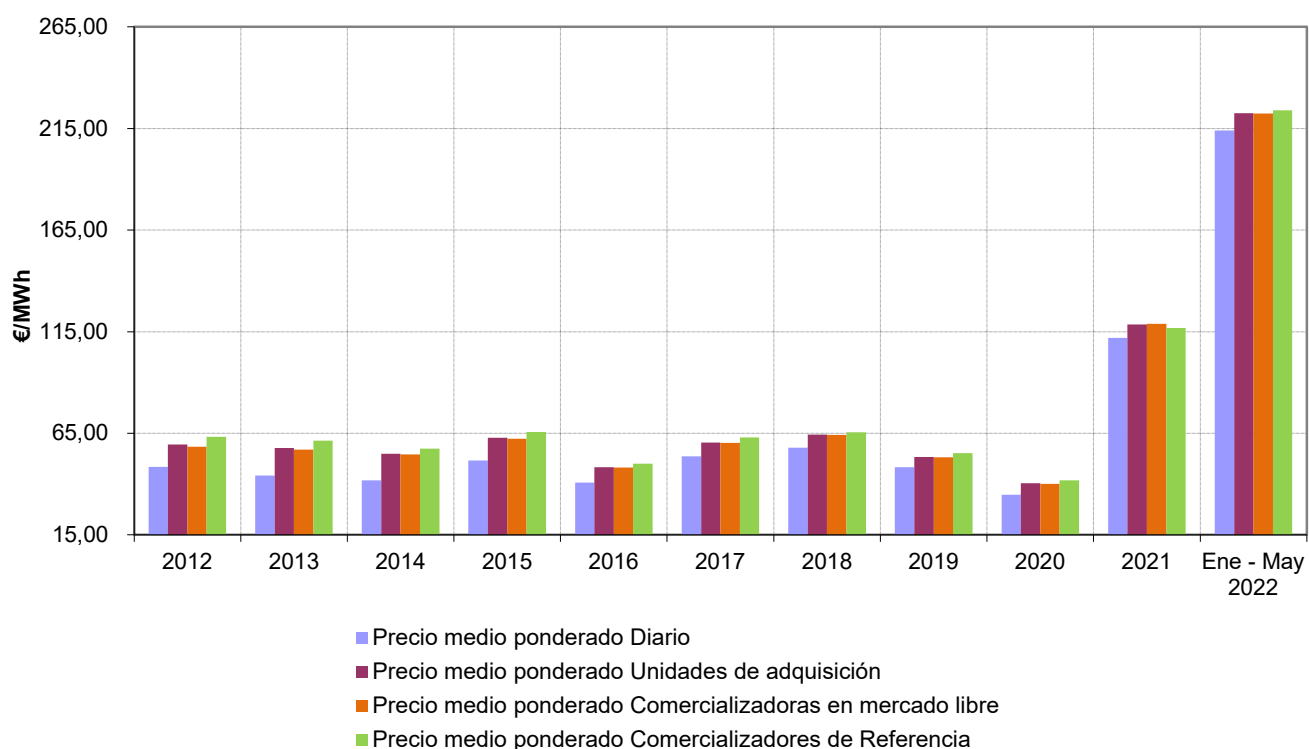
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

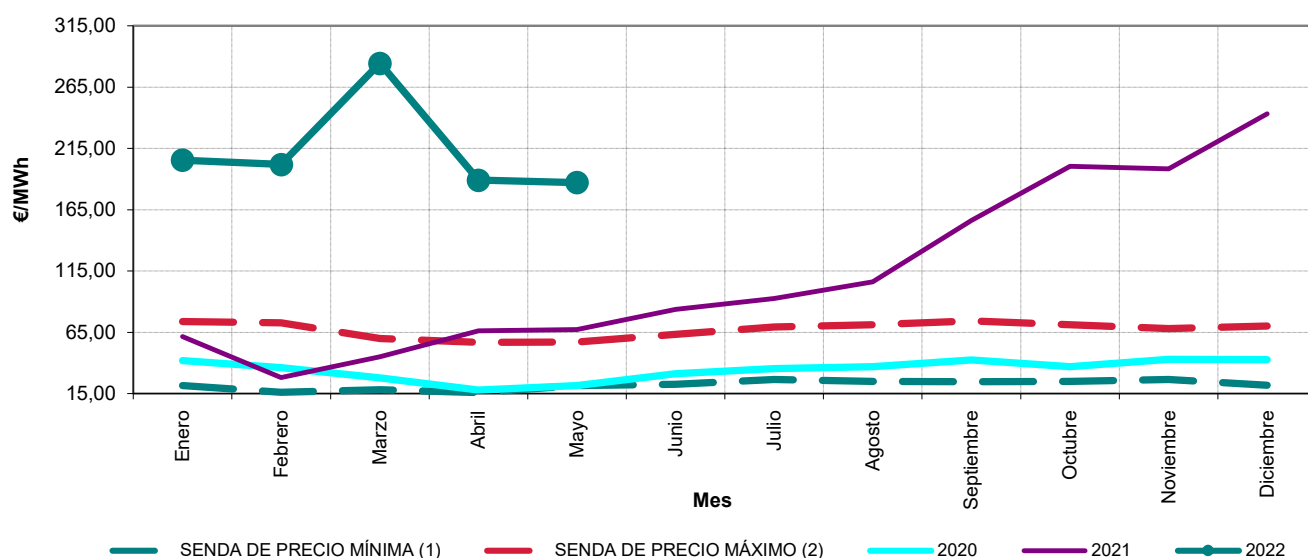
(2) A partir de 1 de enero de 2007, no se incluyen las adquisiciones realizadas por agentes externos

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

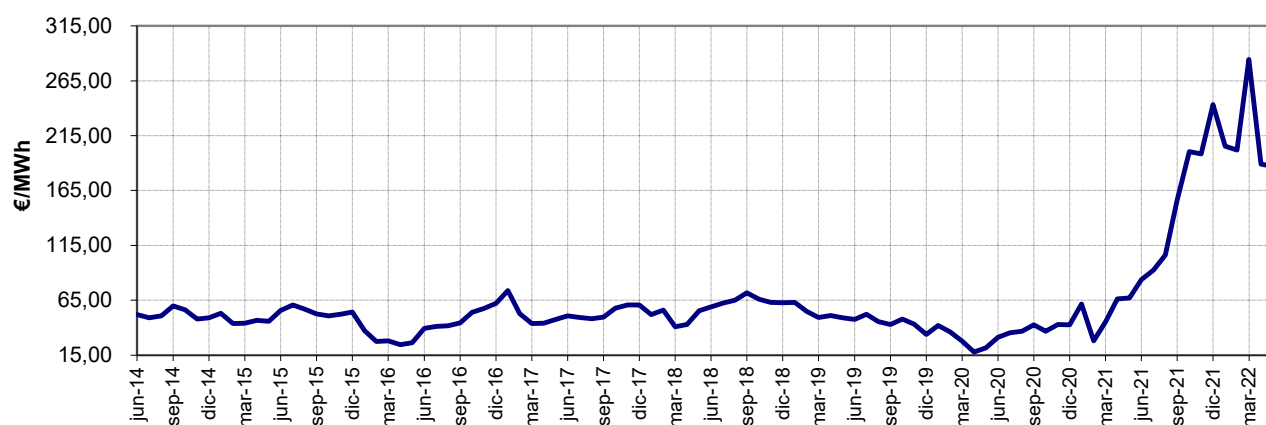
6.- Mercado de producción. España

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

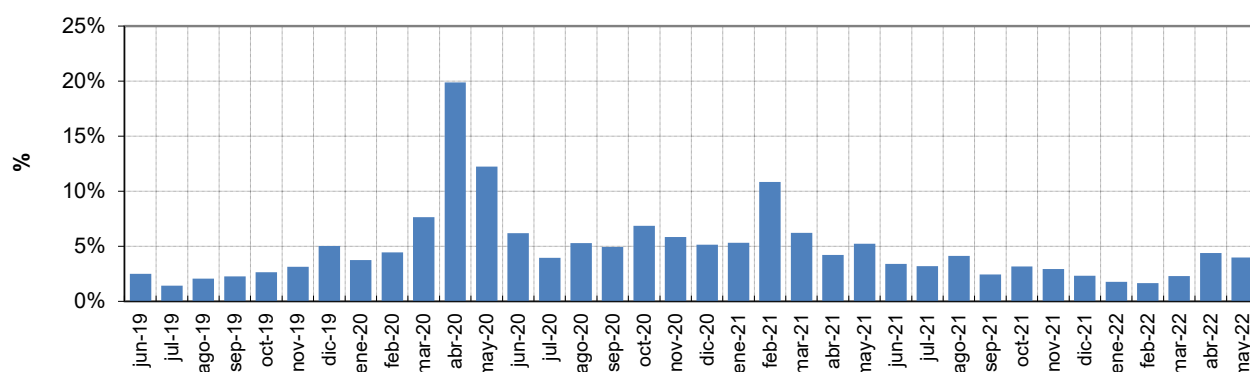
6.- Mercado de producción. España

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

En los últimos tres meses					Tasa de variación de los SS.CC	
Mes	€/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

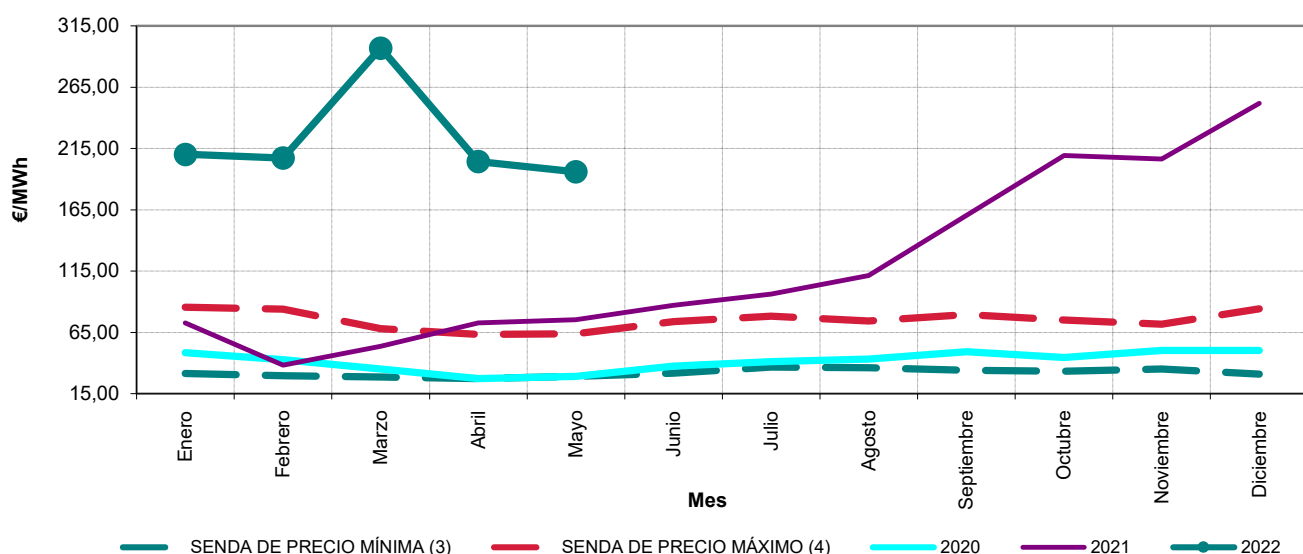


Fuente: OMEL, y CNMC

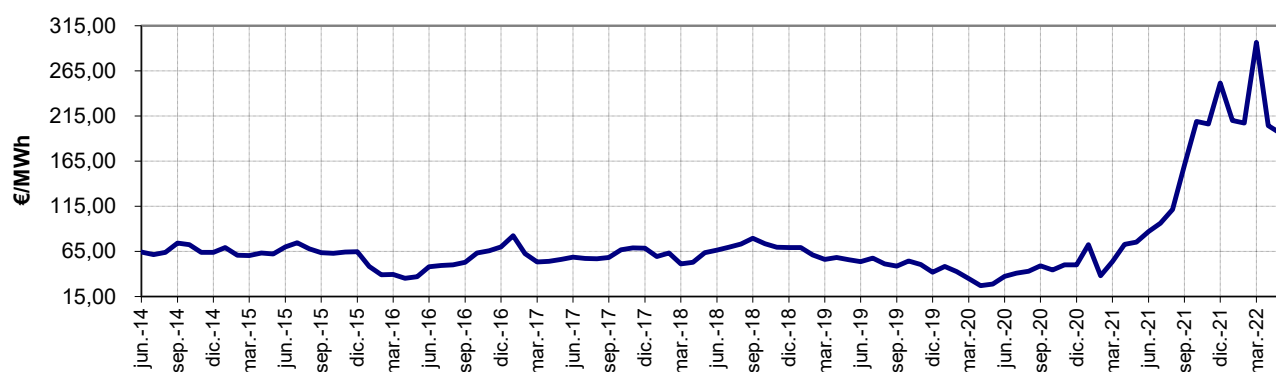
6.- Mercado de producción. España

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



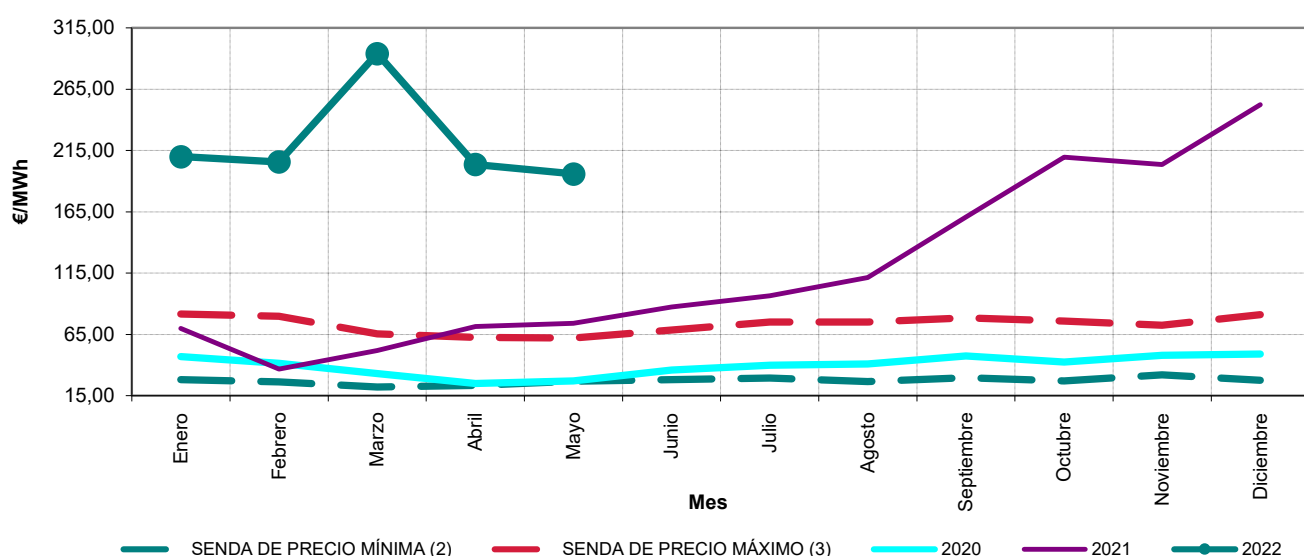
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

- 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

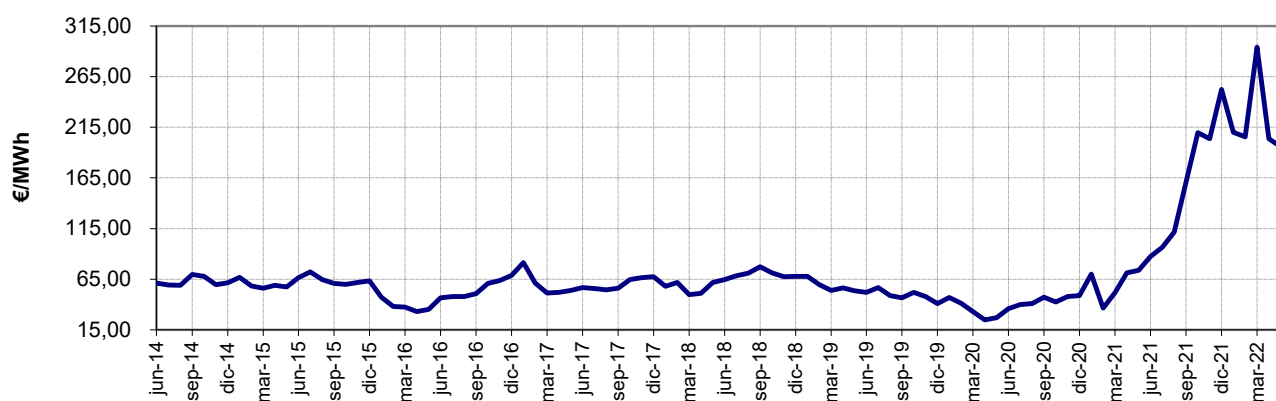
6.- Mercado de producción. España

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

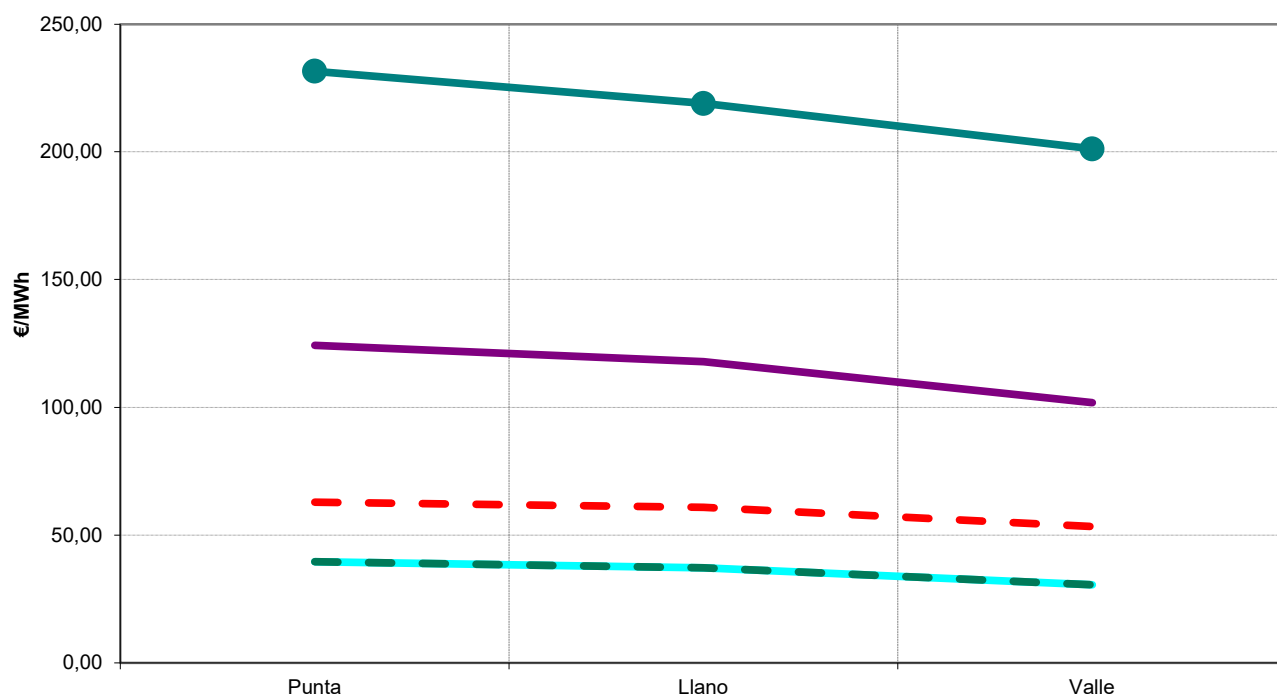
6.- Mercado de producción. España

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

Periodo 1 ■ Periodo 2 ■ Periodo 3 ■

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



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

Fuente: OMEL, REE Y CNMC

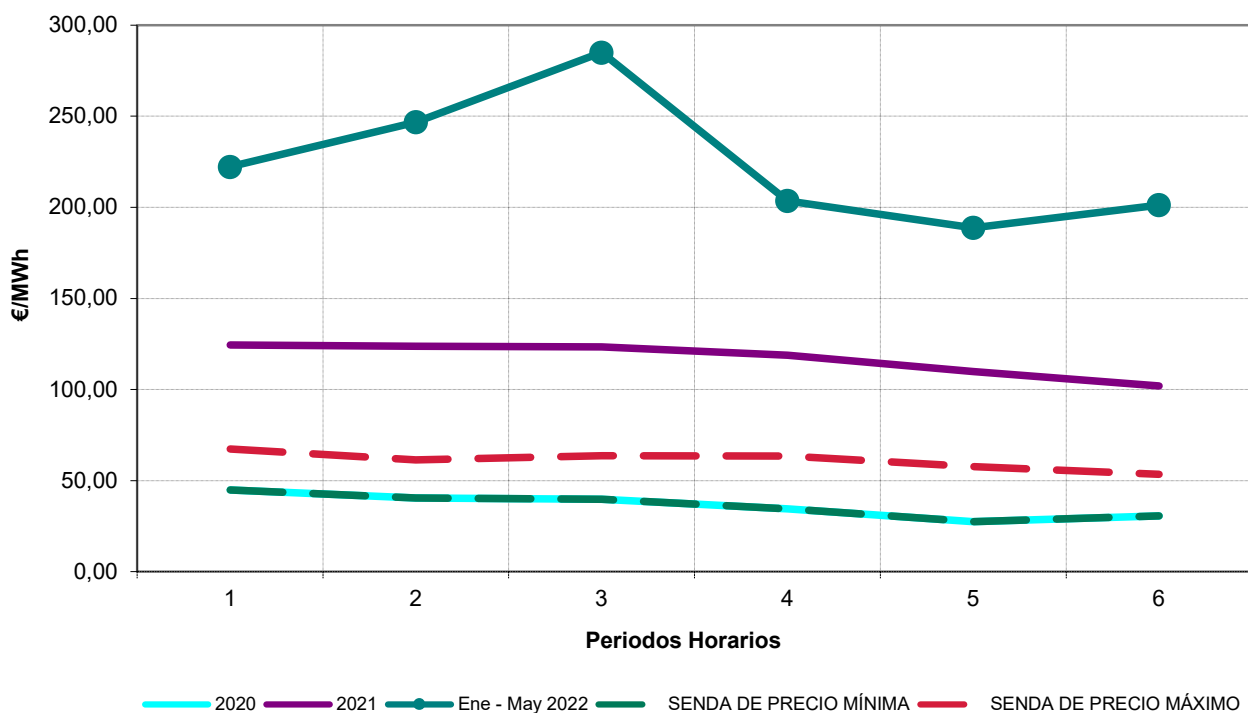
6.- Mercado de producción. España

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

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

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

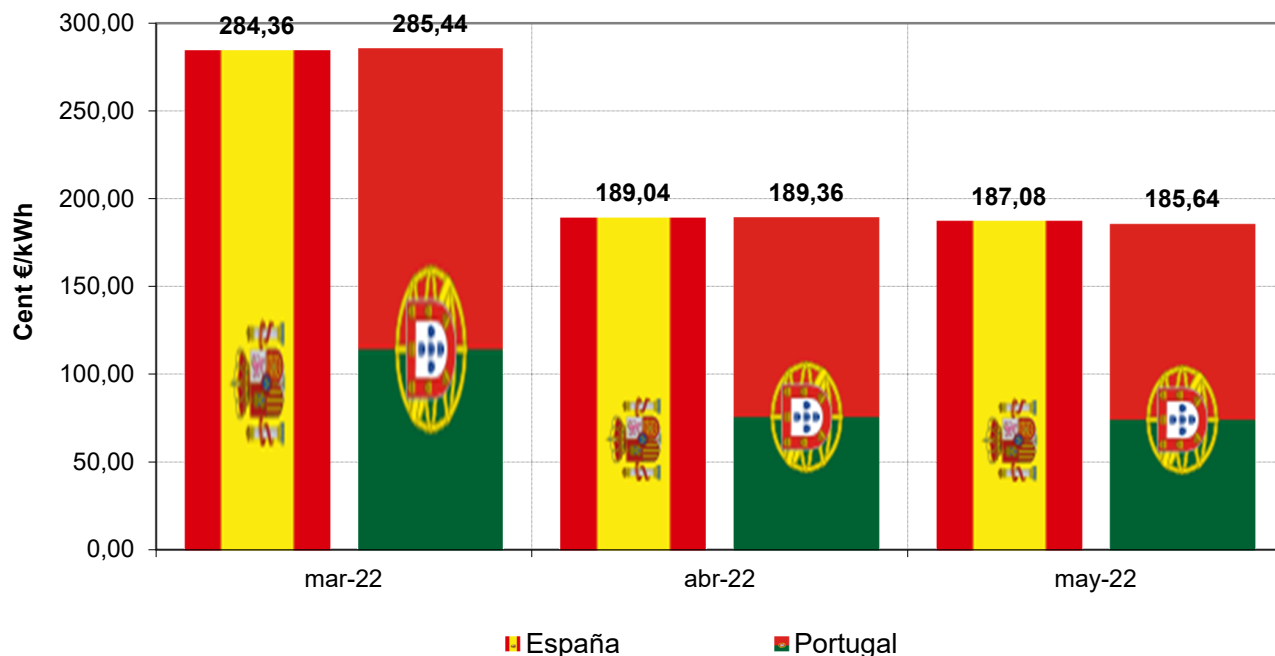
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

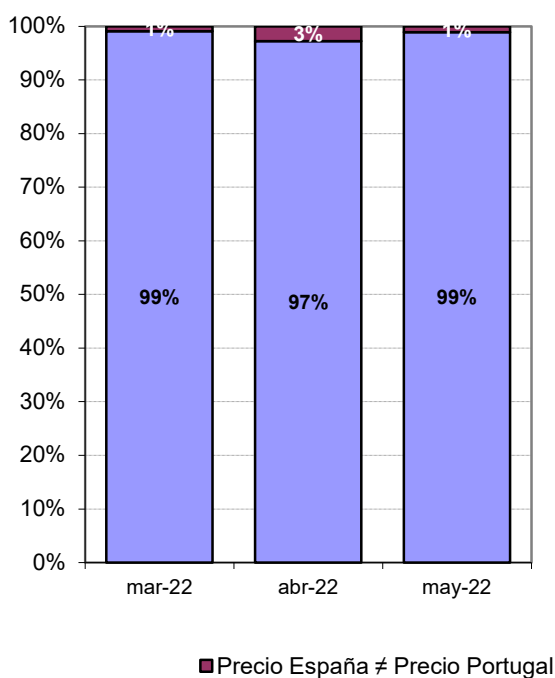
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

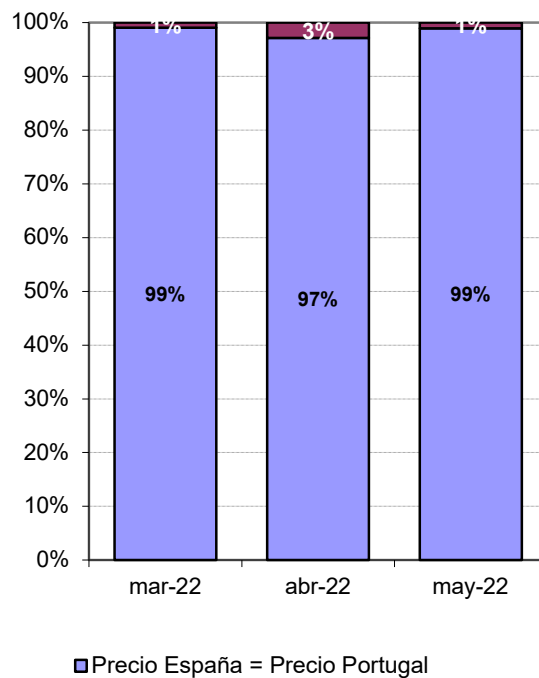


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



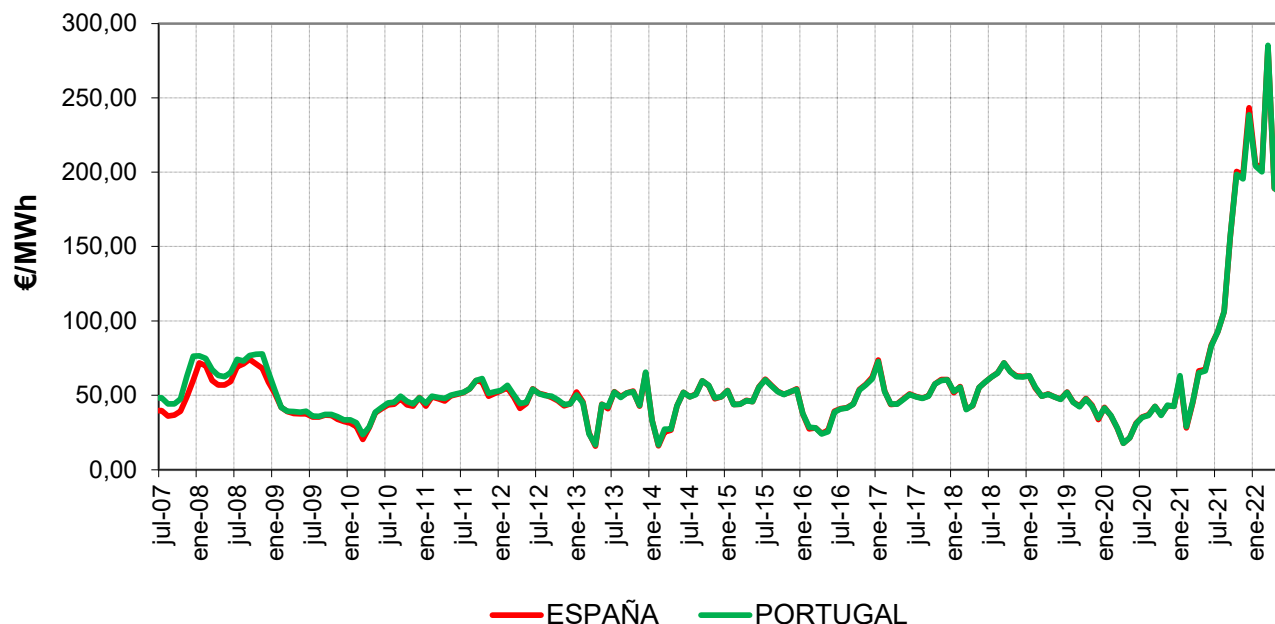
Energía



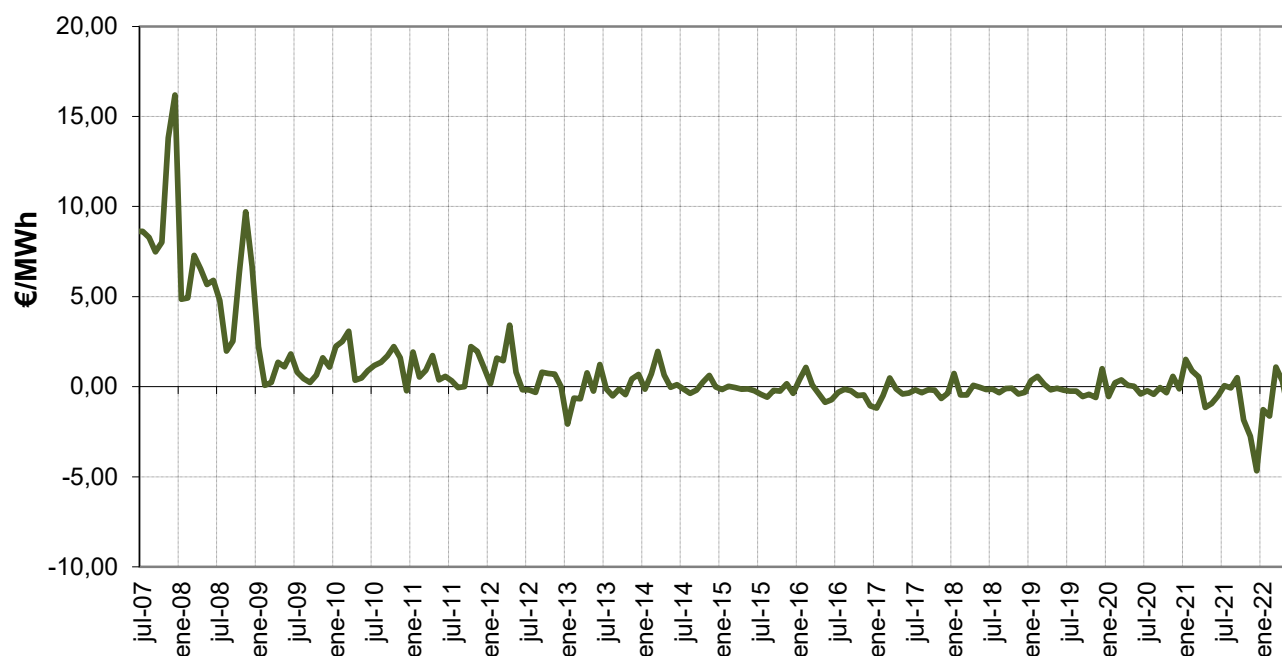
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

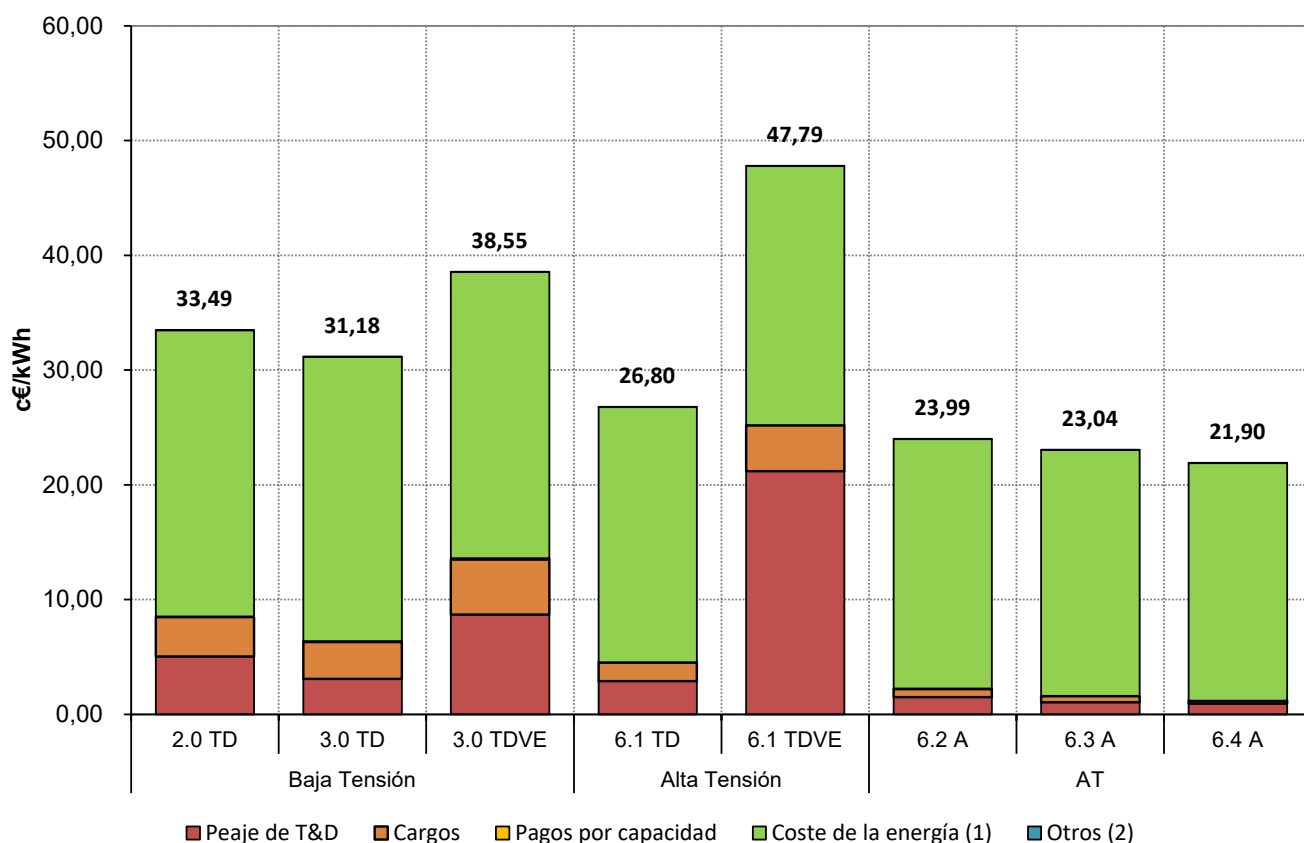
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo, 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. Febrero 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	7,81	4,45	3,36	0,07	24,90	0,02	32,80	-10%			-84%	515%	0%	149%
2.0 TD	8,46	5,02	3,43	0,06	24,95	0,02	33,49	-12%			-87%	517%	0%	137%
3.0 TD	6,28	3,08	3,19	0,11	24,78	0,02	31,18	2%			-77%	511%	0%	191%
3.0 TDVE	13,49	8,70	4,79	0,11	24,93	0,02	38,55							
Alta Tensión	3,30	2,17	1,13	0,03	21,85	0,02	25,20	-24%			-87%	502%	-3%	205%
6.1 TD	4,49	2,89	1,61	0,04	22,25	0,02	26,80	3%			-85%	513%	-2%	224%
6.1 TDVE	25,17	21,19	3,97	0,04	22,56	0,02	47,79							
6.2 TD	2,19	1,48	0,71	0,03	21,74	0,02	23,99	9%			-85%	522%	-2%	317%
6.3 TD	1,58	1,05	0,53	0,03	21,41	0,02	23,04	-3%			-85%	538%	-1%	343%
6.4 TD	1,15	0,93	0,22	0,03	20,70	0,02	21,90	2%			-85%	536%	-2%	377%
Total	5,53	3,29	2,24	0,05	23,36	0,02	28,96	-4%			-84%	520%	-1%	193%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

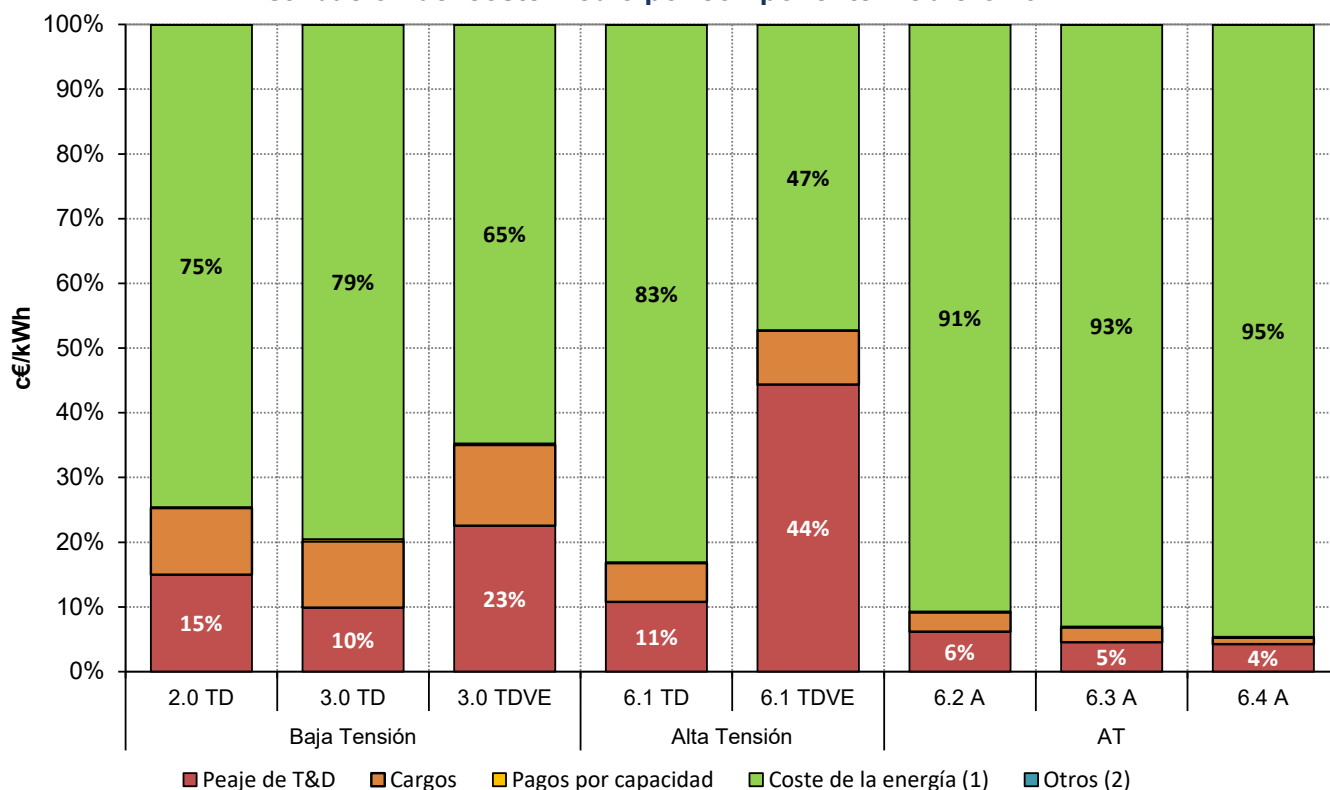
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Febrero 2022							Febrero 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	24%	14%	10%	0%	76%	0%	100%	66%			3%	31%	0%	100%
2.0 TD	25%	15%	10%	0%	75%	0%	100%	68%			3%	29%	0%	100%
3.0 TD	20%	10%	10%	0%	79%	0%	100%	58%			4%	38%	0%	100%
3.0 TDVE	35%	23%	12%	0%	65%	0%	100%							
Alta Tensión	13%	9%	4%	0%	87%	0%	100%	53%			3%	44%	0%	100%
6.1 TD	17%	11%	6%	0%	83%	0%	100%	53%			3%	44%	0%	100%
6.1 TDVE	53%	44%	8%	0%	47%	0%	100%							
6.2 TD	9%	6%	3%	0%	91%	0%	100%	35%			4%	61%	0%	100%
6.3 TD	7%	5%	2%	0%	93%	0%	100%	31%			4%	65%	0%	100%
6.4 TD	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%	25%			4%	71%	0%	100%
Total	19%	11%	8%	0%	81%	0%	100%	58%			3%	38%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Febrero 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

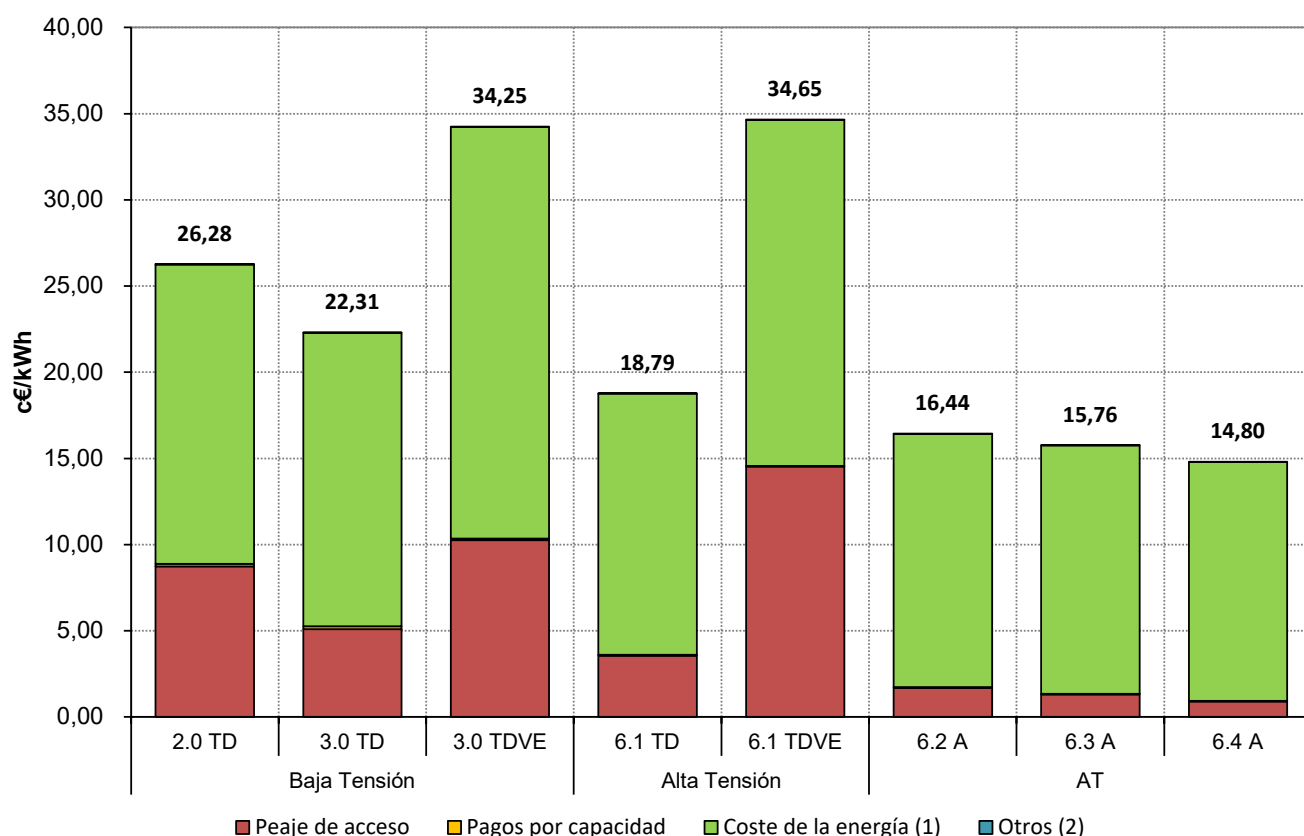
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

(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. Marzo 2021 - febrero 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	7,56			0,16	17,27	0,02	25,01	-16%			-65%	267%	3%	76%
2.0 TD	8,73			0,15	17,38	0,02	26,28	-14%			-65%	270%	3%	72%
3.0 TD	5,09			0,17	17,03	0,02	22,31	-20%			-64%	260%	4%	93%
3.0 TDVE	10,26			0,09	23,88	0,02	34,25							
Alta Tensión	2,56			0,05	14,78	0,02	17,40	-34%			-74%	252%	1%	111%
6.1 TD	3,55			0,05	15,16	0,02	18,79	-8%			-70%	261%	3%	127%
6.1 TDVE	14,53			0,03	20,07	0,02	34,65							
6.2 TD	1,69			0,04	14,70	0,02	16,44	0%			-70%	260%	3%	178%
6.3 TD	1,31			0,04	14,40	0,02	15,76	-2%			-69%	264%	4%	190%
6.4 TD	0,91			0,03	13,84	0,02	14,80	-2%			-68%	256%	3%	200%
Total	4,87			0,10	15,93	0,02	20,92	-15%			-67%	263%	3%	101%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

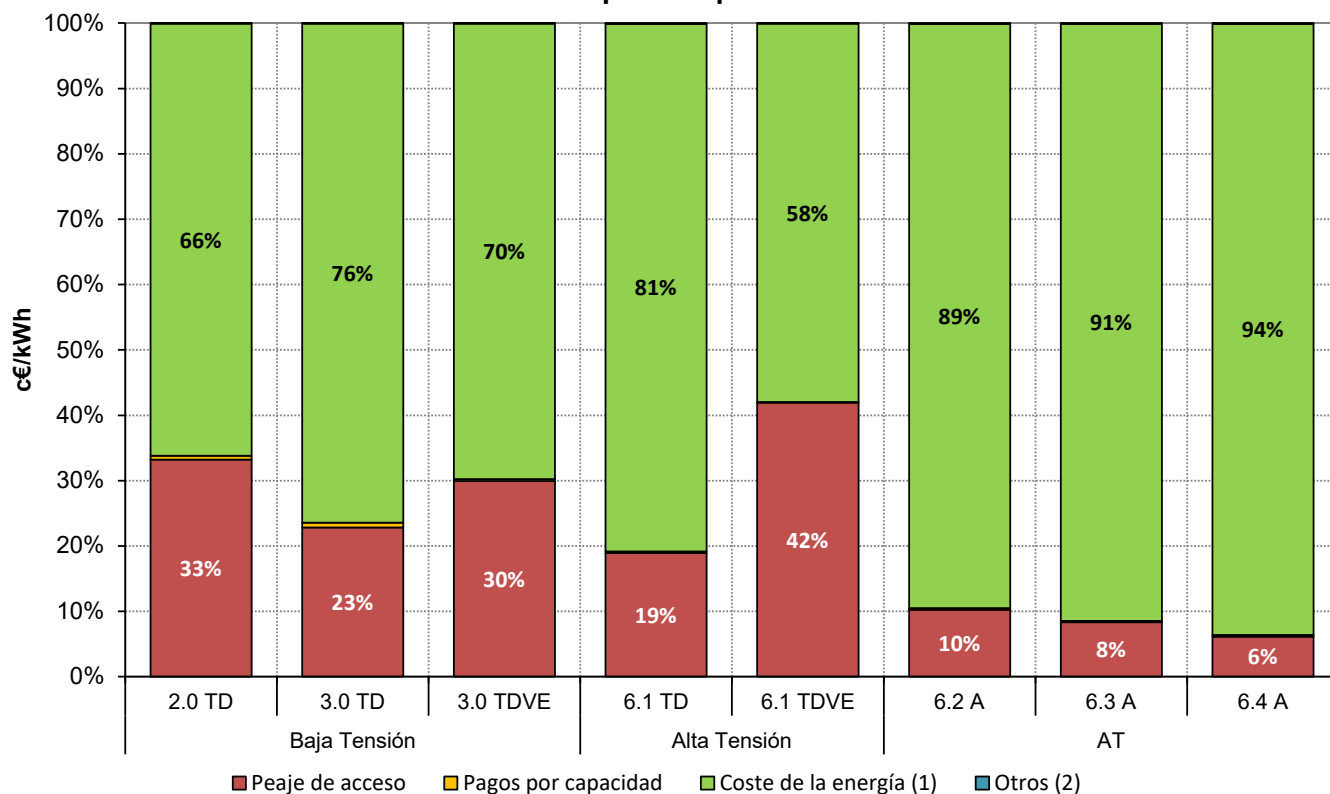
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Mar 2021 - feb 2022						Mar 2020 - feb 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	30%			1%	69%	0%	100%							
2.0 TD	33%			1%	66%	0%	100%							
3.0 TD	23%			1%	76%	0%	100%							
3.0 TDVE	30%			0%	70%	0%	100%							
Alta Tensión	15%			0%	85%	0%	100%							
6.1 TD	19%			0%	81%	0%	100%							
6.1 TDVE	42%			0%	58%	0%	100%							
6.2 TD	10%			0%	89%	0%	100%							
6.3 TD	8%			0%	91%	0%	100%							
6.4 TD	6%			0%	94%	0%	100%							
Total	23%			0%	76%	0%	100%							

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022) , OMEL y REE .

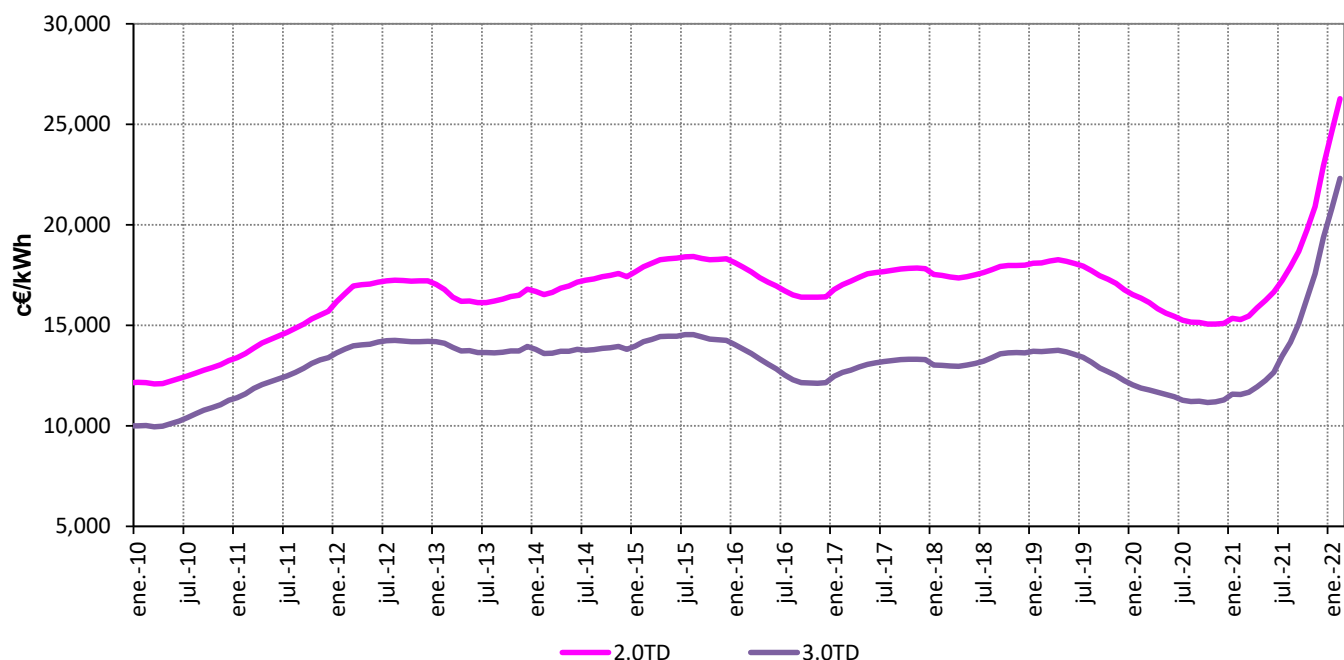
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

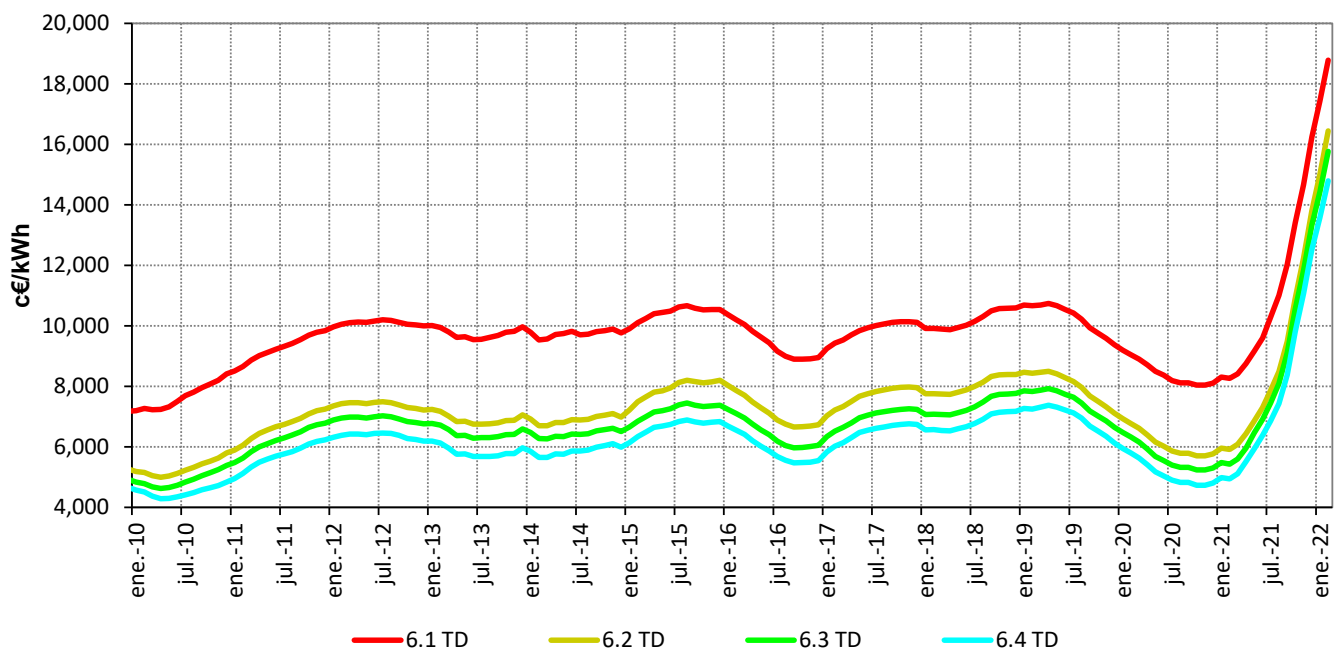
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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 4 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

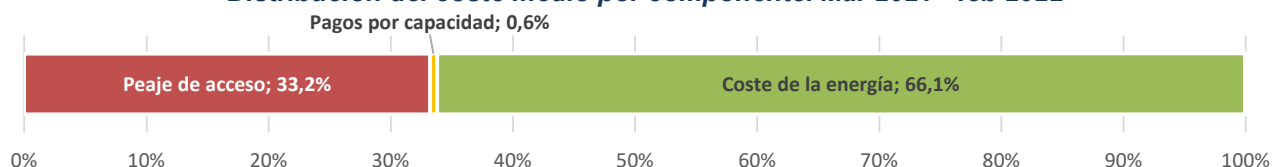
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	5,49	5,13	8,02	8,46	-46%	-43%	-9%	-12%
Peaje de T&D	5,30	4,94	4,72	5,02				
Cargos	0,19	0,19	3,30	3,43				
Pagos por capacidad	0,07	0,07	0,05	0,06	-85%	-85%	-88%	-87%
Coste de la energía	24,09	30,43	25,46	24,95	344%	453%	217%	517%
Mercado Diario	23,36	29,72	25,00	24,55	359%	471%	229%	587%
SS.CC	0,73	0,72	0,46	0,41	117%	139%	4%	-13%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	6%	-1%	0%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	1%	0%	1%
Total	29,67	35,64	33,55	33,49	85%	137%	94%	137%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	10,37	10,21	8,91	8,73	1%	-2%	-13%	-14%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,45	0,44	0,22	0,15	-5%	-3%	-49%	-65%
Coste de la energía	5,94	4,44	13,78	17,38	-17%	-25%	210%	270%
Mercado Diario	5,68	4,14	13,28	16,88	-16%	-27%	221%	287%
SS.CC	0,17	0,30	0,50	0,50	-37%	76%	70%	47%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-40%	-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	16,78	15,11	22,93	26,28	-7%	-10%	52%	72%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

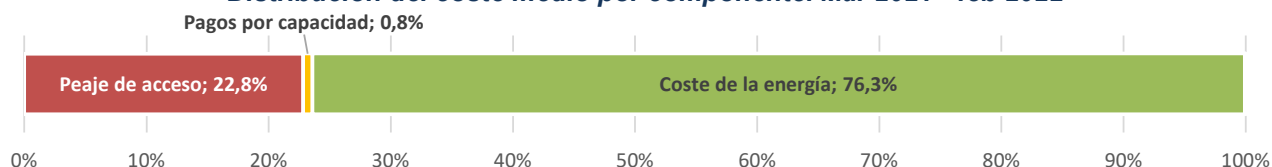
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	2,88	3,20	6,20	6,28	-54%	-48%	2%	2%
Peaje de T&D	2,73	3,03	3,09	3,08				
Cargos	0,14	0,18	3,11	3,19				
Pagos por capacidad	0,06	0,12	0,10	0,11	-86%	-74%	-79%	-77%
Coste de la energía	24,13	30,51	25,44	24,78	342%	447%	210%	511%
Mercado Diario	23,43	29,82	25,01	24,39	357%	465%	221%	578%
SS.CC	0,70	0,69	0,43	0,39	113%	136%	-2%	-15%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	6%	-2%	0%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	1%	0%	1%
Total	27,09	33,86	31,75	31,18	122%	178%	115%	191%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	5,83	6,29	5,06	5,09	-1%	8%	-19%	-20%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,48	0,47	0,22	0,17	-1%	-1%	-52%	-64%
Coste de la energía	5,93	4,51	14,07	17,03	-18%	-24%	212%	260%
Mercado Diario	5,68	4,23	13,58	16,55	-17%	-26%	221%	276%
SS.CC	0,16	0,28	0,49	0,48	-38%	76%	73%	49%
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	19,37	22,31	-10%	-8%	72%	93%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

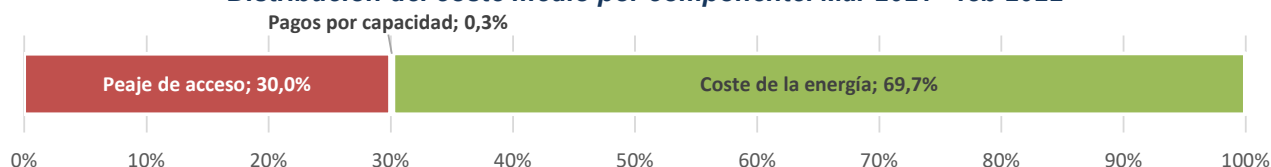
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

Peaje 3.0 TDVE

en los últimos cuatro meses					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
Componente	c€/kWh								
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	
Peaje de acceso	7,61	8,71	13,82	13,49					
Peaje de T&D	7,41	8,43	8,93	8,70					
Cargos	0,21	0,28	4,89	4,79					
Pagos por capacidad	0,07	0,14	0,11	0,11					
Coste de la energía	24,25	30,93	25,66	24,93					
Mercado Diario	23,56	30,28	25,28	24,56					
SS.CC	0,69	0,65	0,39	0,37					
S. Interrumpibilidad									
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017					
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003					
Total	31,96	39,80	39,61	38,55					

en los últimos cuatro años					Tasa de variación sobre el año anterior			
Componente	c€/kWh							
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso			8,25	10,26				
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad			0,08	0,09				
Coste de la energía			23,07	23,88				
Mercado Diario			22,46	23,36				
SS.CC			0,61	0,52				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OS			0,017	0,017				
Cuota OMIE			0,003	0,003				
Total			31,41	34,25				

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	2,75	3,20	4,63	4,49	-25%	-30%	3%	3%
Peaje de T&D	2,67	3,11	3,05	2,89				
Cargos	0,07	0,09	1,58	1,61				
Pagos por capacidad	0,02	0,05	0,04	0,04	-83%	-82%	-86%	-85%
Coste de la energía	21,69	26,96	22,61	22,25	342%	445%	213%	513%
Mercado Diario	21,04	26,30	22,18	21,87	358%	463%	225%	584%
SS.CC	0,65	0,66	0,42	0,38	113%	139%	5%	-13%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,015	0,015	4%	5%	-3%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	-1%	0%	-1%	-1%
Total	24,47	30,22	27,29	26,80	180%	208%	127%	224%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	3,78	3,87	3,53	3,55	0%	2%	-9%	-8%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,18	0,18	0,08	0,05	0%	1%	-52%	-70%
Coste de la energía	5,41	4,04	12,61	15,16	-18%	-25%	212%	261%
Mercado Diario	5,17	3,76	12,15	14,71	-17%	-27%	223%	278%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,46	-38%	76%	68%	48%
S. Interrumpibilidad	0,080	0,002			-39%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,012	0,015	0,015	0,015	-12%	22%	5%	4%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	-21%	0%	0%	0%
Total	9,38	8,10	16,24	18,79	-12%	-14%	100%	127%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

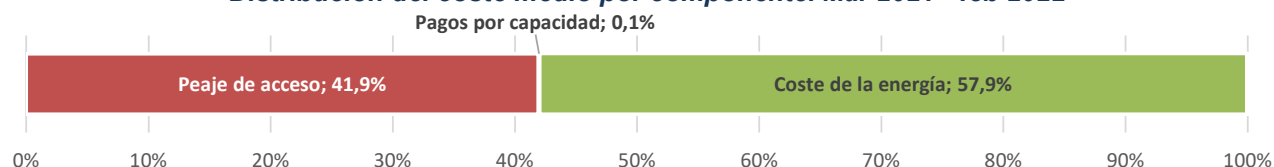
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21	
Peaje de acceso	12,85	11,23	20,20	25,17					
Peaje de T&D	12,70	11,06	16,38	21,19					
Cargos	0,15	0,18	3,82	3,97					
Pagos por capacidad	0,02	0,04	0,04	0,04					
Coste de la energía	21,89	27,33	23,04	22,56					
Mercado Diario	21,24	26,74	22,69	22,23					
SS.CC	0,64	0,59	0,35	0,33					
S. Interrumpibilidad									
Cuota OMIE	0,015	0,016	0,015	0,015					
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003					
Total	34,78	38,63	43,30	47,79					

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso			12,03	14,53				
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad			0,03	0,03				
Coste de la energía			19,28	20,07				
Mercado Diario			18,74	19,58				
SS.CC			0,53	0,49				
S. Interrumpibilidad								
Cuota OS			0,015	0,015				
Cuota OMIE			0,003	0,003				
Total			31,36	34,65				

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

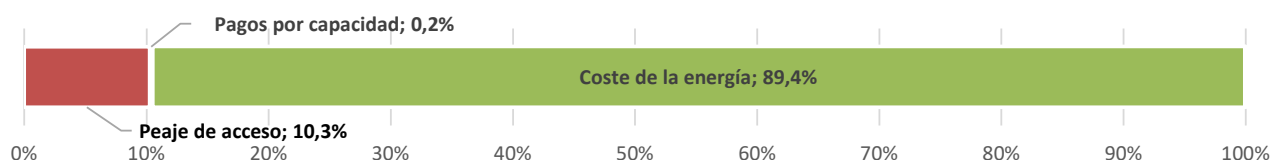
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	1,41	1,68	2,27	2,19	-6%	-22%	9%	9%
Peaje de T&D	1,37	1,64	1,57	1,48				
Cargos	0,03	0,04	0,70	0,71				
Pagos por capacidad	0,02	0,04	0,03	0,03	-75%	-82%	-85%	-85%
Coste de la energía	21,18	26,20	22,05	21,74	345%	448%	216%	522%
Mercado Diario	20,53	25,54	21,62	21,36	360%	468%	229%	597%
SS.CC	0,65	0,66	0,43	0,38	114%	137%	7%	-12%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	5%	-2%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	-1%
Total	22,62	27,94	24,36	23,99	256%	290%	162%	317%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	1,69	1,69	1,66	1,69	-7%	0%	-1%	0%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,07	0,04	1%	3%	-47%	-70%
Coste de la energía	5,28	3,93	12,05	14,70	-18%	-26%	207%	260%
Mercado Diario	5,05	3,66	11,60	14,25	-17%	-28%	217%	277%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,45	-37%	74%	67%	46%
S. Interrumpibilidad	0,078	0,002			-40%	-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	7,11	5,77	13,81	16,44	-15%	-19%	139%	178%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	1,01	1,21	1,51	1,58	-16%	-30%	-9%	-3%
Peaje de T&D	0,99	1,18	0,99	1,05				
Cargos	0,02	0,03	0,52	0,53				
Pagos por capacidad	0,02	0,04	0,03	0,03	-76%	-82%	-85%	-85%
Coste de la energía	20,83	25,70	21,66	21,41	348%	454%	222%	538%
Mercado Diario	20,17	25,05	21,22	21,02	364%	475%	236%	618%
SS.CC	0,65	0,66	0,44	0,39	118%	136%	11%	-10%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	6%	-2%	-2%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	1%	0%	0%
Total	21,88	26,96	23,21	23,04	267%	311%	170%	343%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	1,34	1,34	1,33	1,31	1%	0%	-1%	-2%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,12	0,12	0,06	0,04	2%	2%	-48%	-69%
Coste de la energía	5,17	3,82	11,92	14,40	-18%	-26%	212%	264%
Mercado Diario	4,94	3,55	11,47	13,94	-17%	-28%	223%	282%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,46	-37%	74%	66%	48%
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	13,33	15,76	-14%	-20%	151%	190%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 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

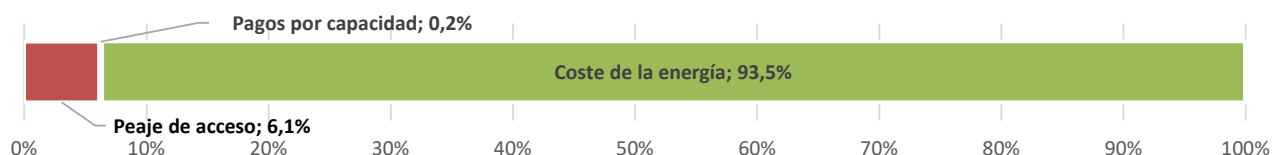
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	nov.-21	dic.-21	ene.-22	feb.-22	nov 21 s/ nov 20	dic 21 s/ dic 20	ene 22 s/ ene 21	feb 22 s/ feb 21
Peaje de acceso	0,89	1,10	1,17	1,15	3%	-5%	4%	2%
Peaje de T&D	0,88	1,09	0,95	0,93				
Cargos	0,01	0,01	0,22	0,22				
Pagos por capacidad	0,02	0,03	0,03	0,03	-77%	-82%	-85%	-85%
Coste de la energía	20,22	24,81	20,90	20,70	343%	449%	221%	536%
Mercado Diario	19,58	24,17	20,47	20,32	359%	470%	234%	618%
SS.CC	0,64	0,64	0,44	0,38	117%	133%	12%	-10%
S. Interrumpibilidad								
Cuota OMIE	0,015	0,015	0,014	0,014	5%	5%	-3%	-3%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	-1%
Total	21,14	25,96	22,12	21,90	283%	342%	183%	377%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Mar 2021 - feb 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Mar 2021 - feb 2022 s/ Mar 2020 - feb 2021
Peaje de acceso	0,92	0,93	0,91	0,91	4%	1%	-2%	-2%
Peaje de T&D								
Cargos								
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,06	0,03	1%	2%	-47%	-68%
Coste de la energía	5,09	3,75	11,55	13,84	-18%	-26%	208%	256%
Mercado Diario	4,86	3,47	11,10	13,39	-16%	-29%	220%	275%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,45	-37%	74%	64%	45%
S. Interrumpibilidad	0,076	0,002			-40%	-98%	-100%	-100%
Cuota OS	0,011	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	6,13	4,80	12,53	14,80	-15%	-22%	161%	200%

Distribución del coste medio por componente. Mar 2021 - feb 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 4 de 2022), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización