CNMC
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA

BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE NOVIEMBRE DE 2022

IS/DE/012/22

1 de diciembre de 2022

www.cnmc.es

PÚBLICA

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 14
Previsión REE de la demanda peninsular 15
Cobertura de la demanda 16

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular 17
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular 17
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular 17
Cobertura de la demanda 18

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear 20
Demanda en barras de central del Sistema Balear 20
% Variación de la demanda del Sistema Balear 20
Cobertura de la demanda 21

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario 23
Demanda en barras de central del Sistema Canario 23
% Variación de la demanda del Sistema Canario 23
Cobertura de la demanda 24

1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí 26
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí 26
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí 26

1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense 27
Demanda en barras de central del Sistema Melillense 27
% Variación de la demanda del Sistema Melillense 27

2. Demanda en consumo 28

2.1 Demanda de consumidores nacionales 28

Energía consumida 28
% Variación s/ el mismo mes del año anterior 29
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión 30
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo 31

2.2 Demanda de consumidores peninsulares 32

Energía consumida 32
% Variación s/ el mismo mes del año anterior 33
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión 34
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo 35

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares 36

Energía consumida 36
% Variación s/ el mismo mes del año anterior 37
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión 38
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo 39

3. Estructura de la demanda en consumo 40

3.1 Estructura del consumo nacional por grupo tarifario 40

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso 40
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje 40
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico 41
Facturación media de peajes de T&D 42
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico. 43

3.2 - Potencias contratadas y potencia facturada por peaje de acceso 44

Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD 44
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 3.0 TD 45
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1 TD 46
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2 TD 47
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3 TD 48
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4 TD 49

3.3 Pérdidas medidas resultantes de aplicar coeficientes de pérdidas 50

Pérdidas mensuales 50
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses 51

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario 52
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso 52
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje 52
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico 53
Facturación media de peajes de T&D 54
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico. 55
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por grupo tarifario 56
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso 56
Estructura del número de consumidores y de la energía consumida por peaje 56
Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico 57
Facturación media de peajes de T&D 58
Facturación media de los cargos del sistema eléctrico. 59
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad 60
Distribución de la energía consumida por sector actividad y grupo tarifario 60
Distribución del número de consumidores por sector actividad y grupo tarifario 60

4. Suministro de último recurso 61
4.1- Consumidores con potencia contratada igual o inferior a 15 kW 61
Número de consumidores y energía consumida. Julio 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
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. 1998-2022 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. Julio 2022 *86*
Últimos 12 meses. Agosto 2021 - julio 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 intradrio
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 téoricos 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 calculo, 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 distribuición, 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 tranposrte y distribución y cargos desagregada por peaje que remiten mensualmente las empresas distribuidoras a efectos de realizar las liquidaciones del sector eléctrico.

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

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

Información estadística del operador del sistema

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

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

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

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

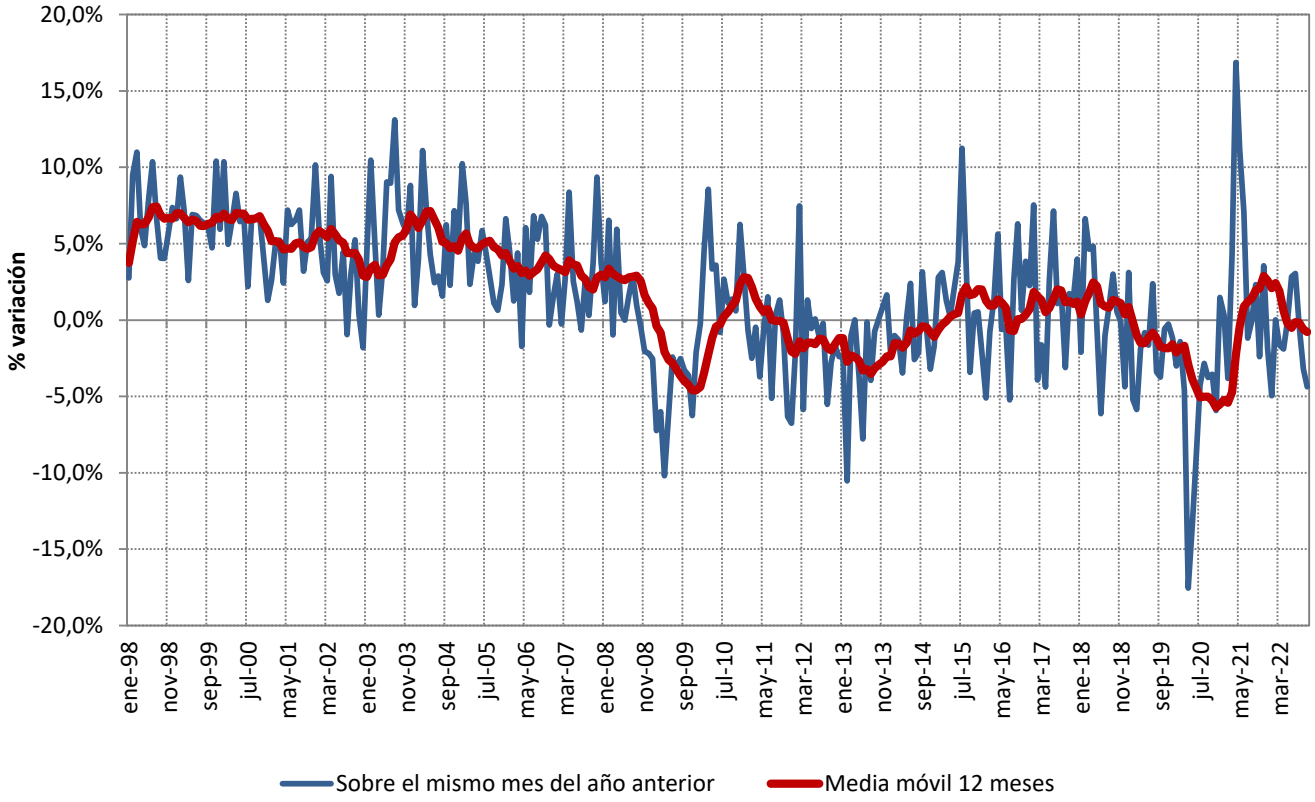
A partir del 15 de junio de 2022 los precios finales incluyen el resultado de aplicar el mecanismo de ajuste de costes de producción establecido en el Real Decreto-ley 10/2022, de 13 de mayo, por el que se establece con carácter temporal un mecanismo de ajuste de costes de producción para la reducción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

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
Enero	23.829	23.910	22.724	*0,34*	*-4,96*	*0,34*	*-4,96*	*-5,22*	*2,09*
Febrero	20.982	20.183	20.185	*-3,81*	*0,01*	*-1,60*	*-2,69*	*-5,42*	*2,42*
Marzo	20.928	21.824	21.467	*4,28*	*-1,63*	*0,27*	*-2,34*	*-4,71*	*1,91*
Abril	17.063	19.941	19.562	*16,87*	*-1,90*	*3,69*	*-2,24*	*-2,27*	*0,60*
Mayo	18.310	20.348	20.323	*11,13*	*-0,12*	*5,04*	*-1,83*	*-0,39*	*-0,22*
Junio	19.360	20.728	21.316	*7,07*	*2,84*	*5,36*	*-1,07*	*0,89*	*-0,52*
Julio	23.196	22.922	23.620	*-1,18*	*3,05*	*4,31*	*-0,44*	*1,19*	*-0,14*
Agosto	22.066	22.061	21.965	*-0,03*	*-0,43*	*3,73*	*-0,44*	*1,45*	*-0,17*
Septiembre	20.499	20.973	20.300	*2,32*	*-3,21*	*3,57*	*-0,74*	*1,96*	*-0,62*
Octubre	20.693	20.198	19.316	*-2,39*	*-4,37*	*2,98*	*-1,08*	*2,07*	*-0,77*
Noviembre	20.699	21.434	-	*3,55*		*3,03*		*2,89*	
Diciembre	22.439	22.031	-	*-1,82*		*2,59*		*2,59*	
Anual	**250.064**	**256.552**	**210.778**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

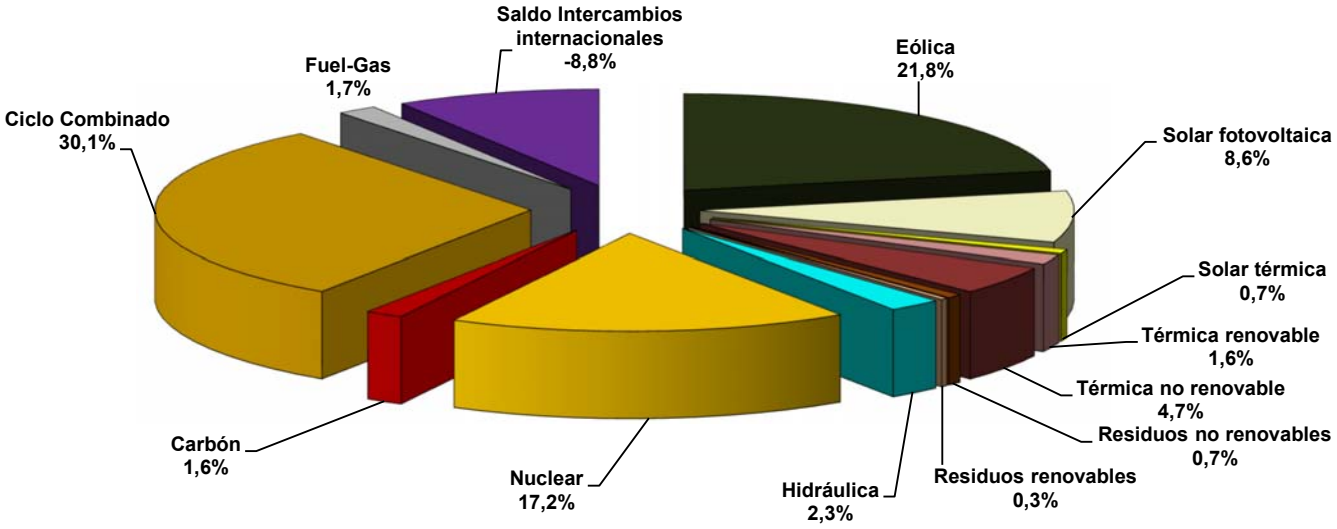
% Variación de la demanda nacional



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.1 Demanda en barras de central del sistema nacional

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2022

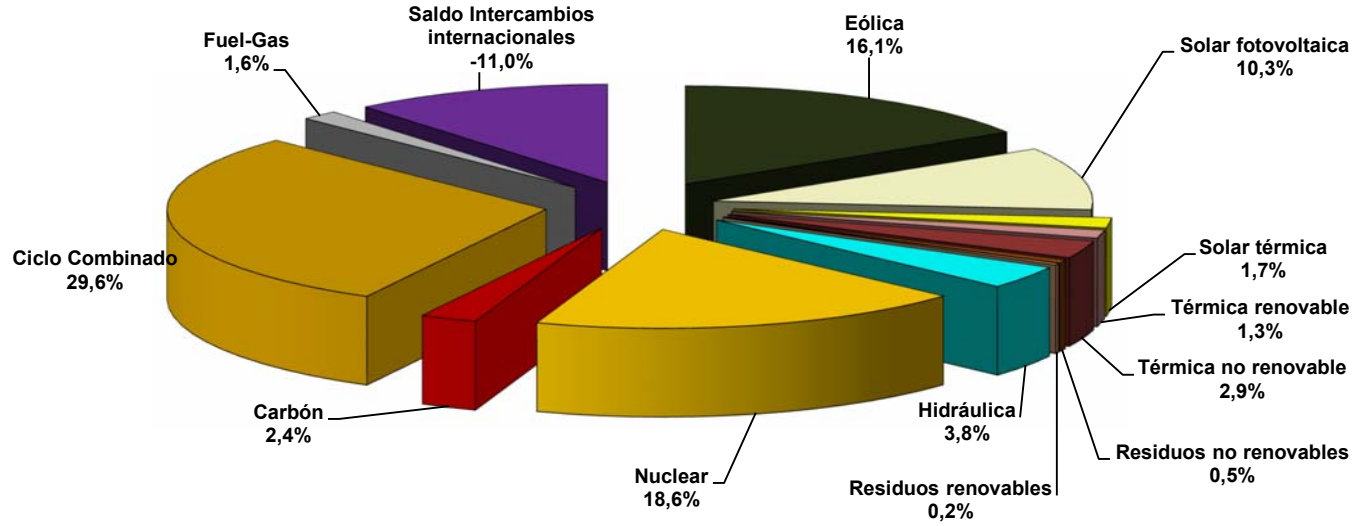


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 septiembre de 2022



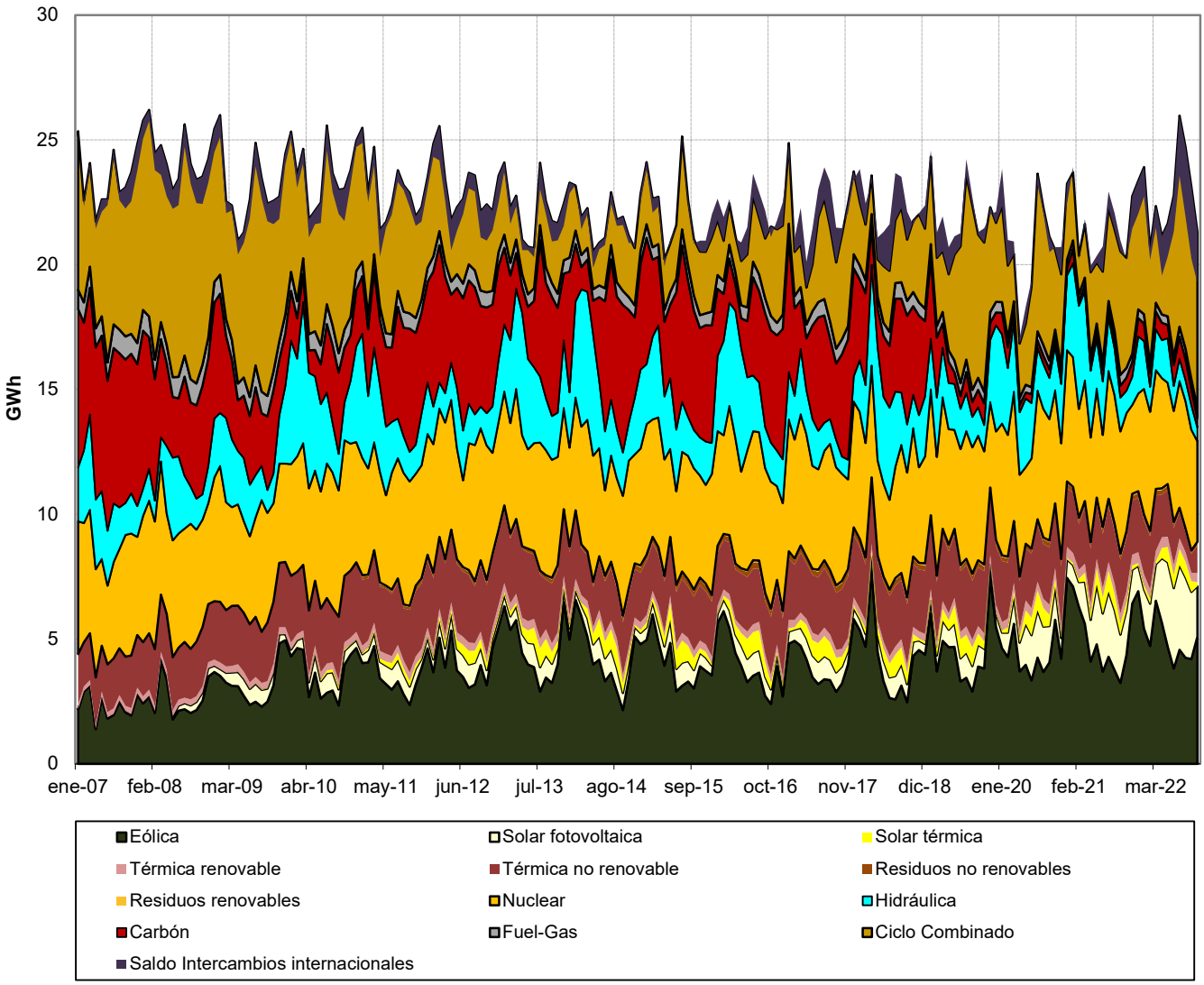
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

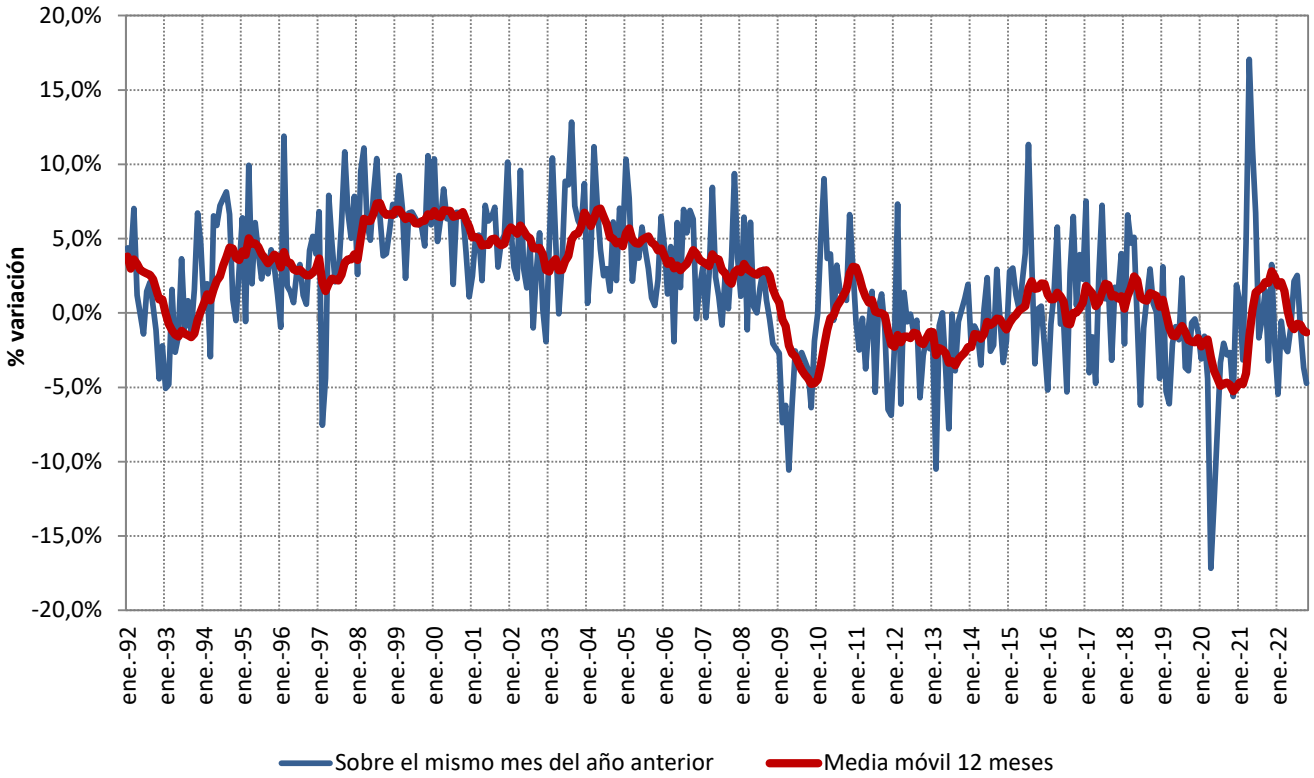
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	21.511	*0,78*	*-5,46*	*0,78*	*-5,46*	*-4,67*	*1,85*
Febrero	19.840	19.214	19.107	*-3,16*	*-0,56*	*-1,06*	*-3,22*	*-4,80*	*2,07*
Marzo	19.808	20.741	20.280	*4,71*	*-2,22*	*0,78*	*-2,89*	*-4,07*	*1,47*
Abril	16.160	18.915	18.423	*17,05*	*-2,60*	*4,13*	*-2,82*	*-1,62*	*0,10*
Mayo	17.368	19.296	19.118	*11,10*	*-0,92*	*5,39*	*-2,46*	*0,21*	*-0,77*
Junio	18.362	19.598	20.016	*6,73*	*2,13*	*5,61*	*-1,71*	*1,39*	*-1,10*
Julio	21.947	21.582	22.128	*-1,67*	*2,53*	*4,44*	*-1,07*	*1,56*	*-0,73*
Agosto	20.746	20.661	20.445	*-0,41*	*-1,04*	*3,79*	*-1,06*	*1,71*	*-0,78*
Septiembre	19.375	19.669	18.948	*1,52*	*-3,67*	*3,54*	*-1,35*	*2,07*	*-1,20*
Octubre	19.618	18.986	18.089	*-3,22*	*-4,72*	*2,87*	*-1,66*	*2,04*	*-1,31*
Noviembre	19.650	20.290	-	*3,25*		*2,90*		*2,81*	
Diciembre	21.302	20.841	-	*-2,16*		*2,45*		*2,45*	
Anual	**236.755**	**242.546**	**198.064**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

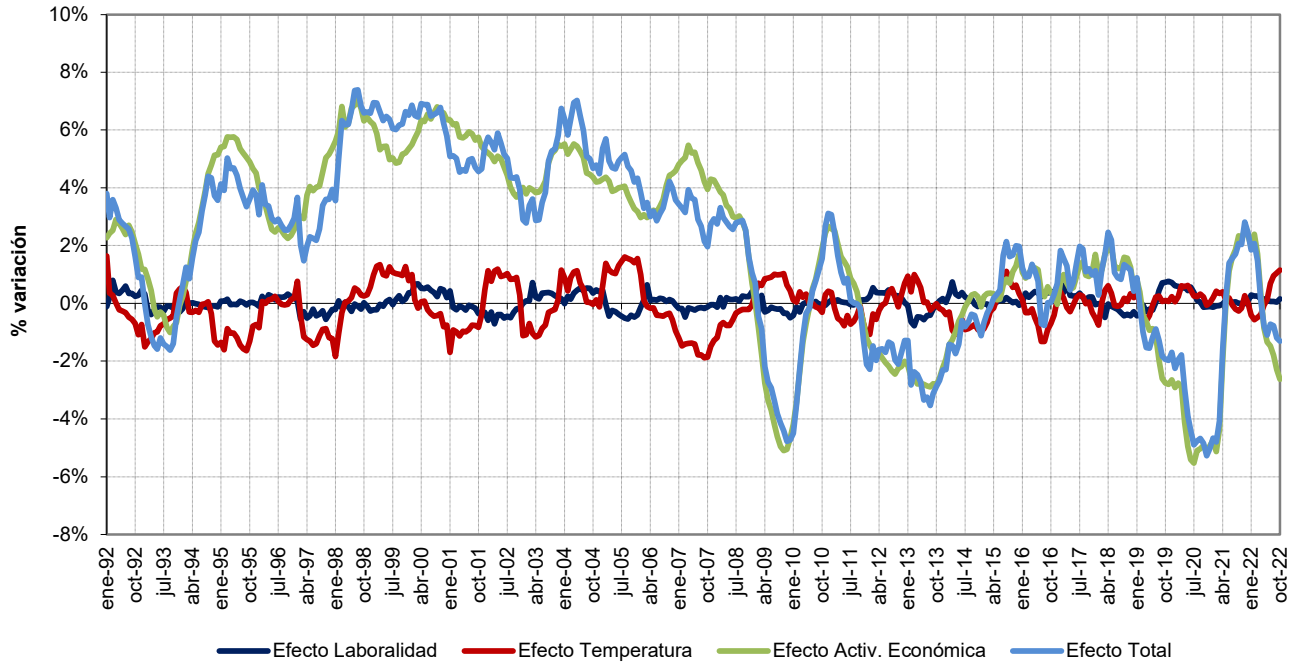
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

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



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

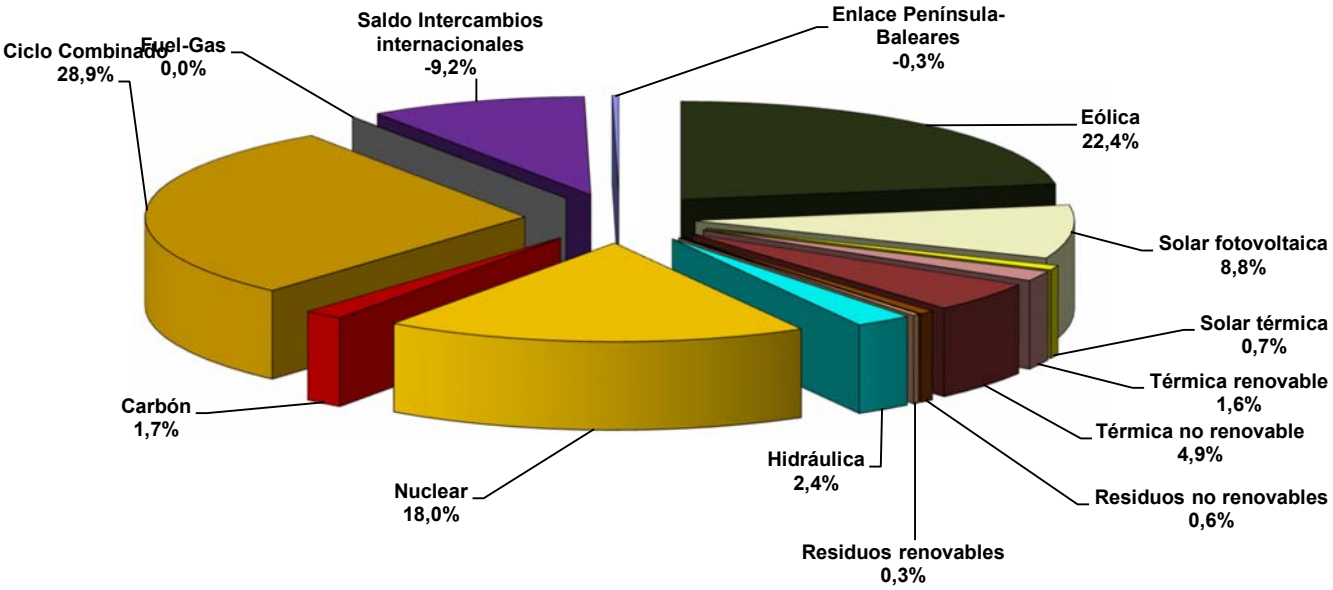
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2022			2023		
	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses	GWh	% Variación s/mismo mes año anterior	% Variación s/últimos 12 meses
Enero	21.511	-5,46	1,85	22.055	*2,53*	*-0,75*
Febrero	19.107	-0,56	2,07	19.913	*4,22*	*-0,38*
Marzo	20.280	-2,22	1,47	20.869	*2,91*	*0,06*
Abril	18.423	-2,60	0,10	18.491	*0,37*	*0,29*
Mayo	19.118	-0,92	-0,77	19.239	*0,64*	*0,42*
Junio	20.016	2,13	-1,10	19.795	*-1,10*	*0,15*
Julio	22.128	2,53	-0,73	21.660	*-2,11*	*-0,27*
Agosto	20.445	-1,04	-0,78	20.725	*1,37*	*-0,06*
Septiembre	18.948	-3,67	-1,20	19.548	*3,16*	*0,49*
Octubre	18.089	-4,72	-1,31	19.280	*6,59*	*1,36*
Noviembre	20.107	-0,90	-1,64	20.050	*-0,28*	*1,41*
Diciembre	20.767	*-0,35*	*-1,49*			
Anual	**238.938**		***- 1,49***			**-**

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

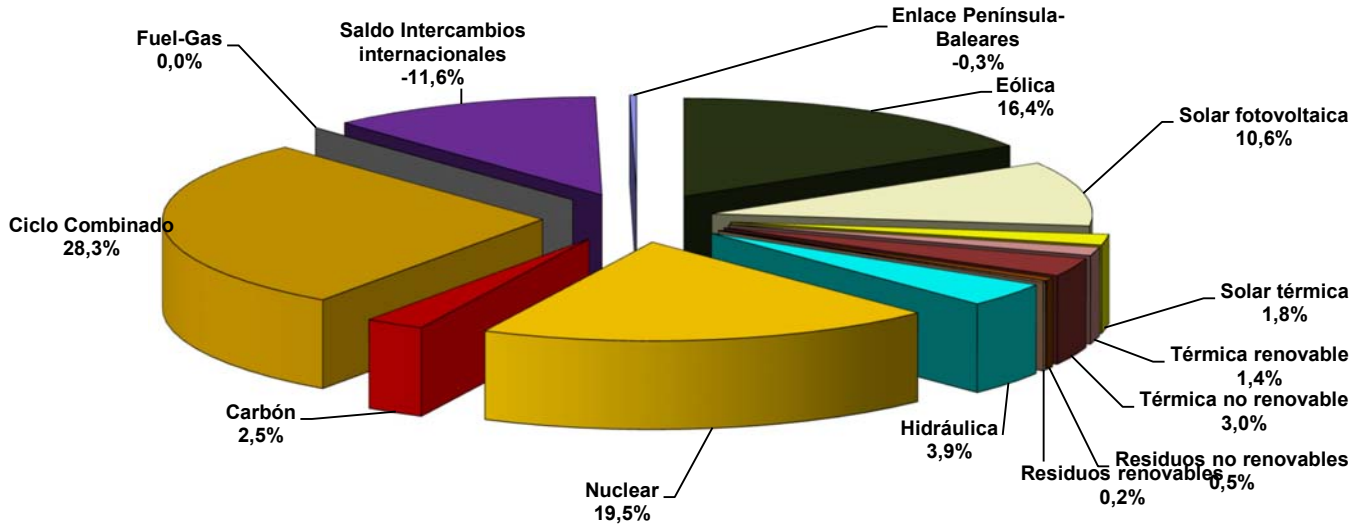
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2022



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 septiembre de 2022

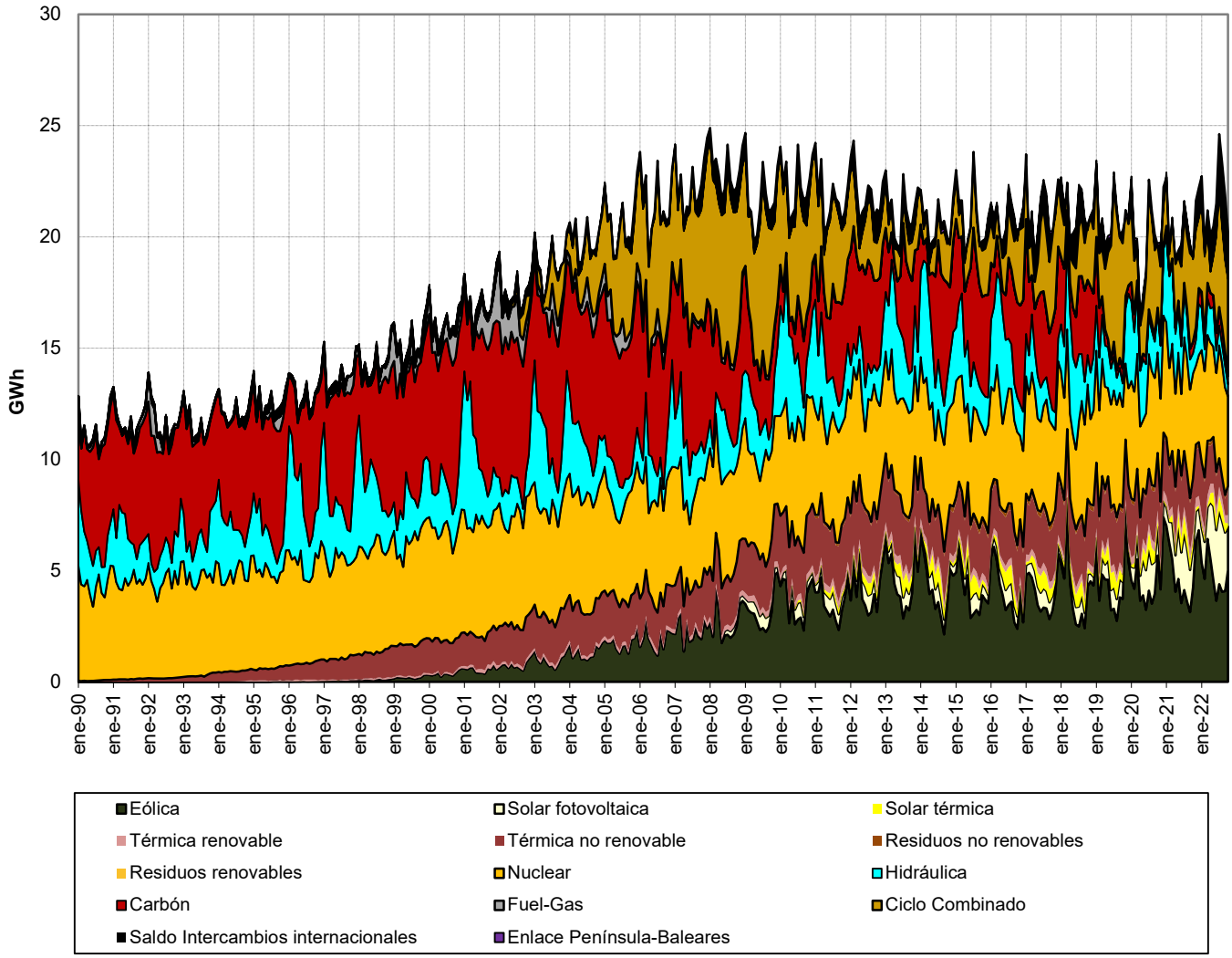


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

1.2 Demanda en barras de central del sistema peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

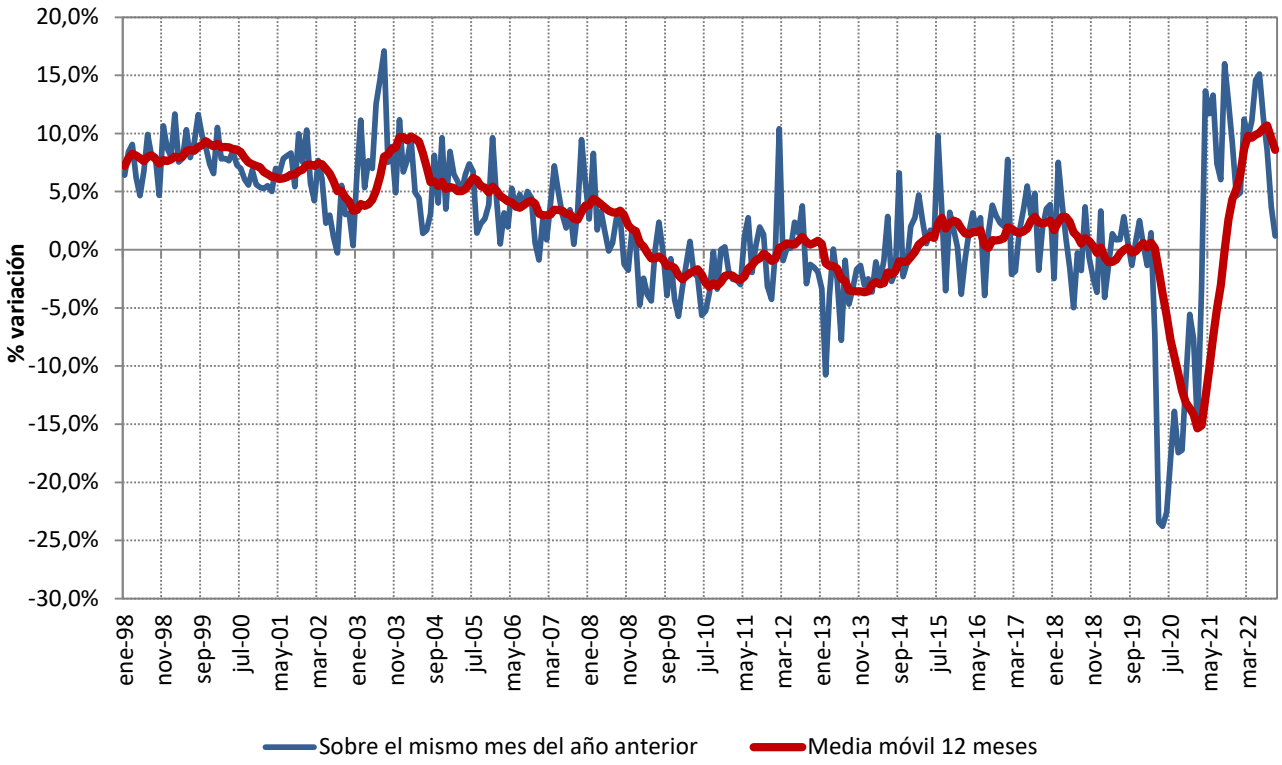
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
Enero	1.252	1.157	1.213	*-7,64*	*4,89*	*-7,64*	*4,89*	*-14,14*	*6,43*
Febrero	1.142	969	1.078	*-15,16*	*11,22*	*-11,23*	*7,78*	*-15,36*	*8,68*
Marzo	1.120	1.083	1.187	*-3,31*	*9,63*	*-8,71*	*8,40*	*-15,11*	*9,79*
Abril	902	1.025	1.139	*13,66*	*11,06*	*-4,14*	*9,04*	*-12,73*	*9,63*
Mayo	941	1.052	1.205	*11,70*	*14,60*	*-1,35*	*10,15*	*-10,25*	*9,87*
Junio	997	1.130	1.301	*13,29*	*15,12*	*0,94*	*11,03*	*-7,53*	*10,06*
Julio	1.248	1.341	1.493	*7,40*	*11,36*	*2,00*	*11,08*	*-5,09*	*10,44*
Agosto	1.320	1.400	1.520	*6,02*	*8,55*	*2,60*	*10,70*	*-3,07*	*10,67*
Septiembre	1.124	1.304	1.352	*16,01*	*3,68*	*4,10*	*9,82*	*-0,08*	*9,57*
Octubre	1.076	1.213	1.227	*12,73*	*1,19*	*4,93*	*8,92*	*2,59*	*8,59*
Noviembre	1.048	1.145	-	*9,19*		*5,30*		*4,32*	
Diciembre	1.137	1.189	-	*4,64*		*5,24*		*5,24*	
Anual	**13.309**	**14.007**	**12.714**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

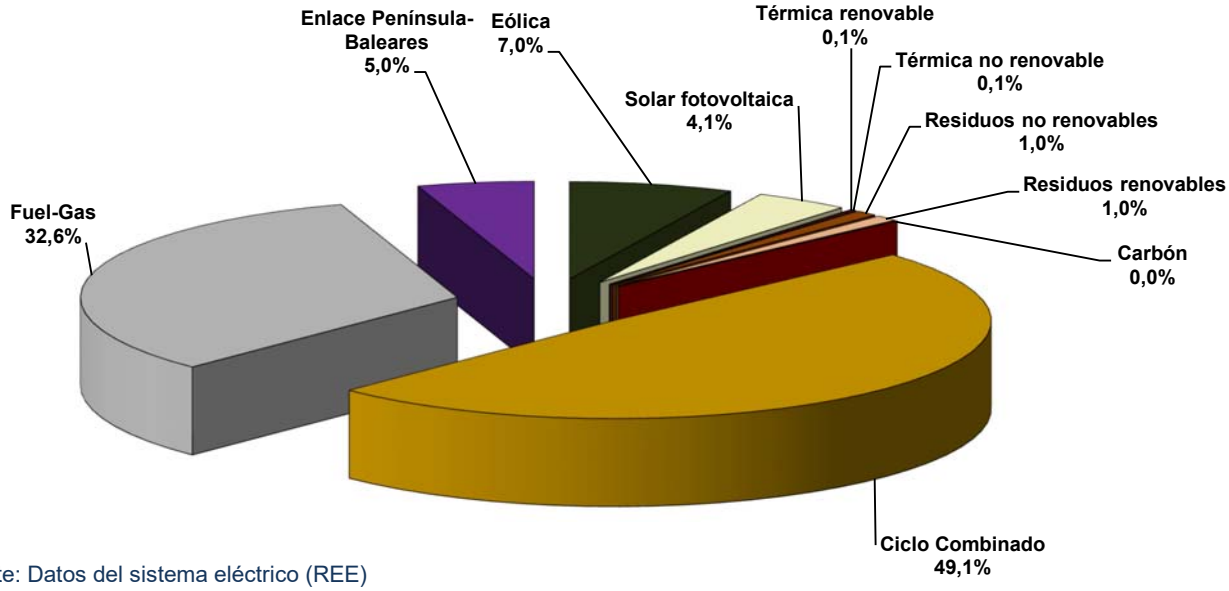
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2022

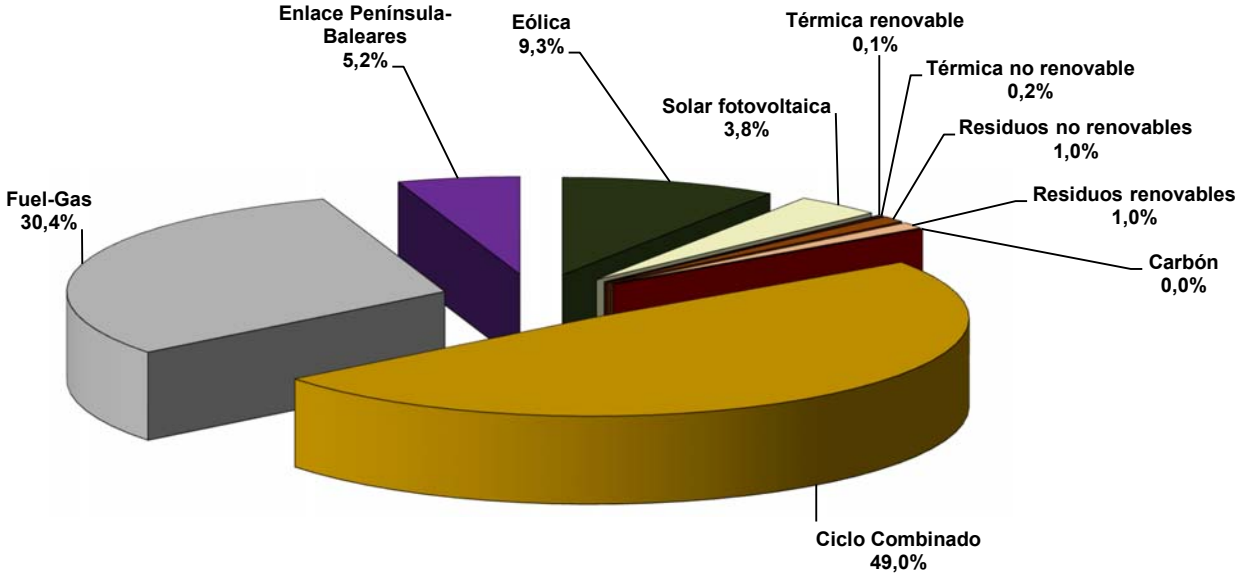


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 septiembre de 2022



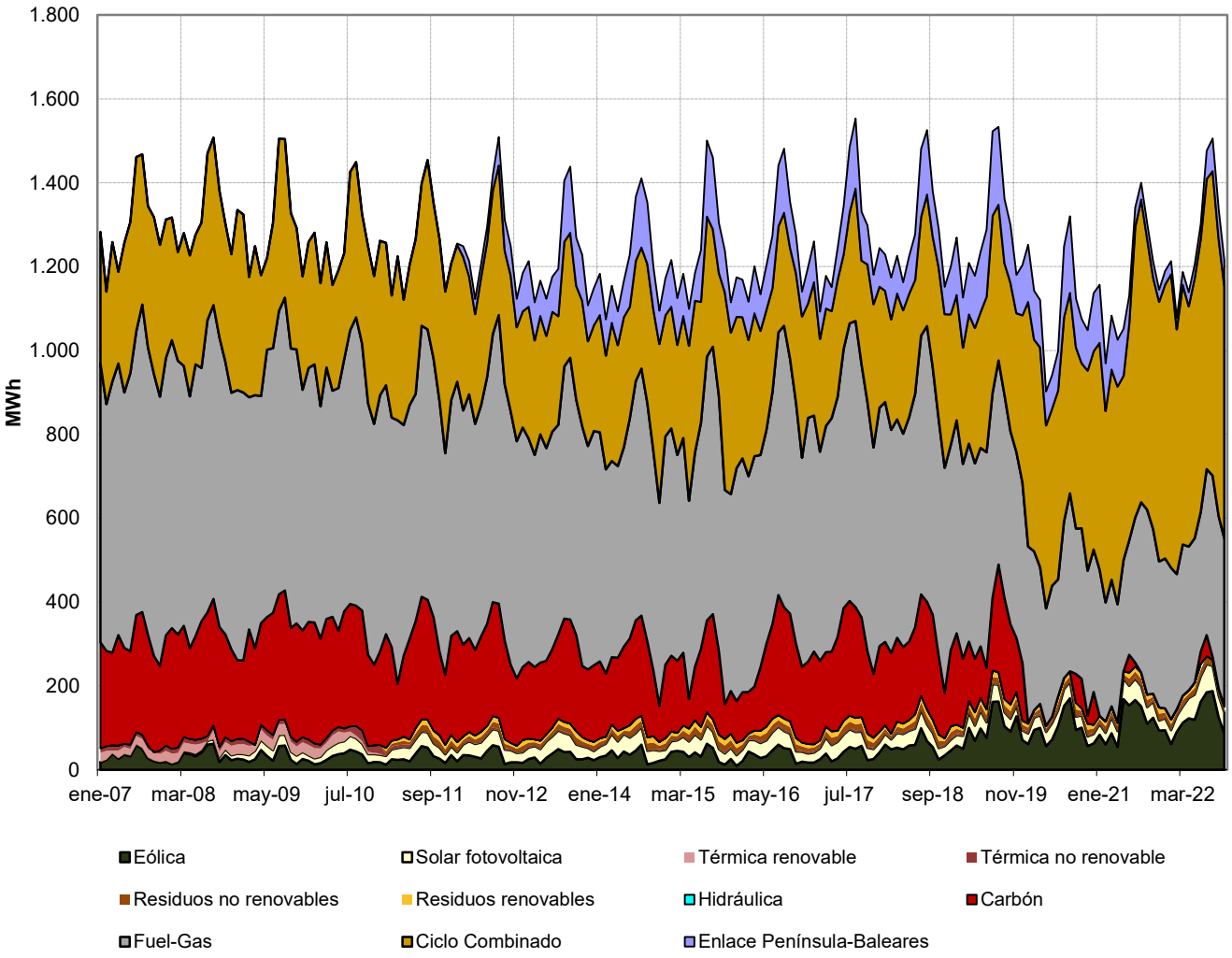
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

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

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda. 2007 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

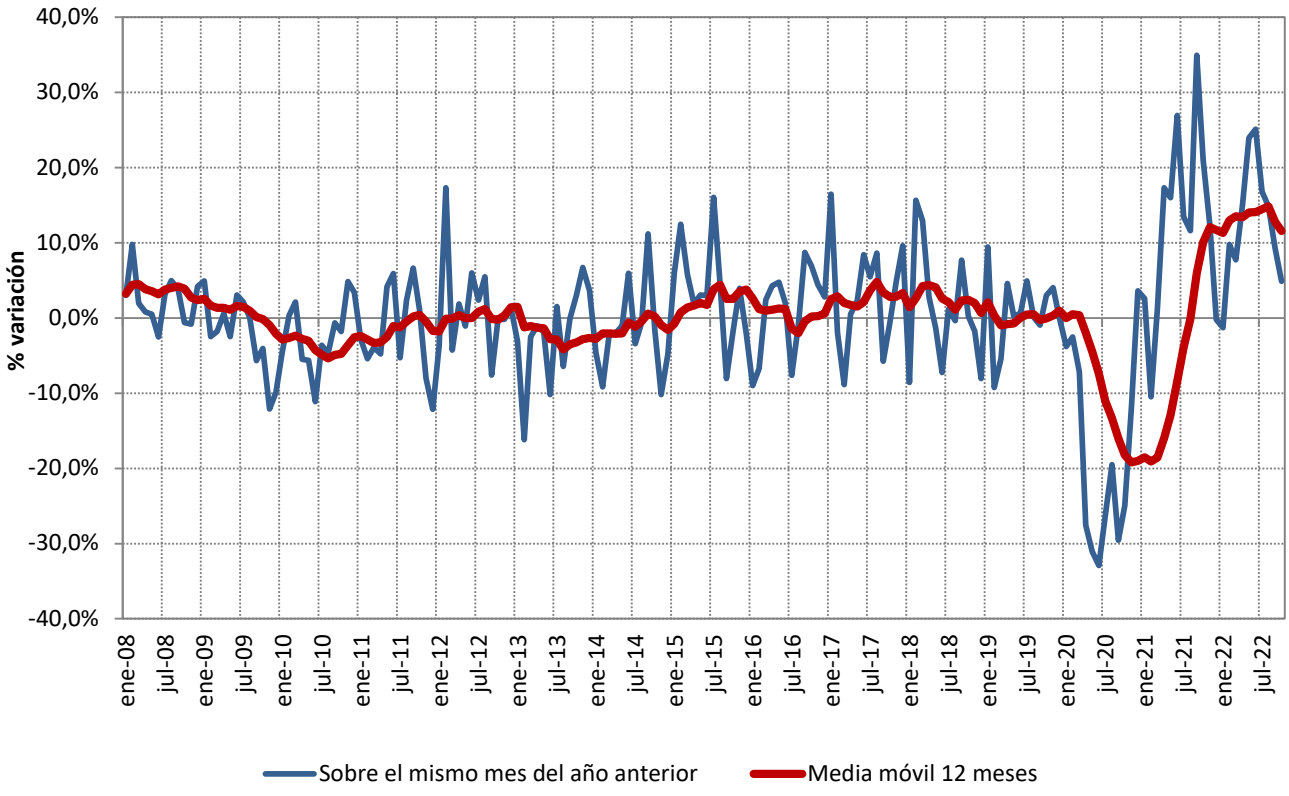
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
Enero	460	472	466	*2,59*	*-1,28*	*2,59*	*-1,28*	*-18,54*	*11,31*
Febrero	405	362	398	*-10,49*	*9,78*	*-3,53*	*3,53*	*-19,09*	*12,99*
Marzo	406	411	443	*1,29*	*7,75*	*-1,99*	*4,92*	*-18,59*	*13,52*
Abril	323	379	437	*17,32*	*15,05*	*1,93*	*7,29*	*-15,96*	*13,39*
Mayo	329	382	473	*15,98*	*23,95*	*4,33*	*10,46*	*-12,90*	*14,02*
Junio	362	460	575	*26,95*	*25,11*	*7,92*	*13,19*	*-8,40*	*14,10*
Julio	530	601	702	*13,44*	*16,81*	*8,96*	*13,90*	*-3,88*	*14,48*
Agosto	567	633	727	*11,61*	*14,87*	*9,40*	*14,06*	*-0,13*	*14,83*
Septiembre	403	544	595	*34,94*	*9,21*	*12,12*	*13,44*	*5,94*	*12,77*
Octubre	368	445	467	*20,96*	*4,87*	*12,91*	*12,63*	*10,08*	*11,58*
Noviembre	364	409	-	*12,28*		*12,86*		*12,07*	
Diciembre	437	436	-	*-0,24*		*11,70*		*11,70*	
Anual	**4.955**	**5.535**	**5.282**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

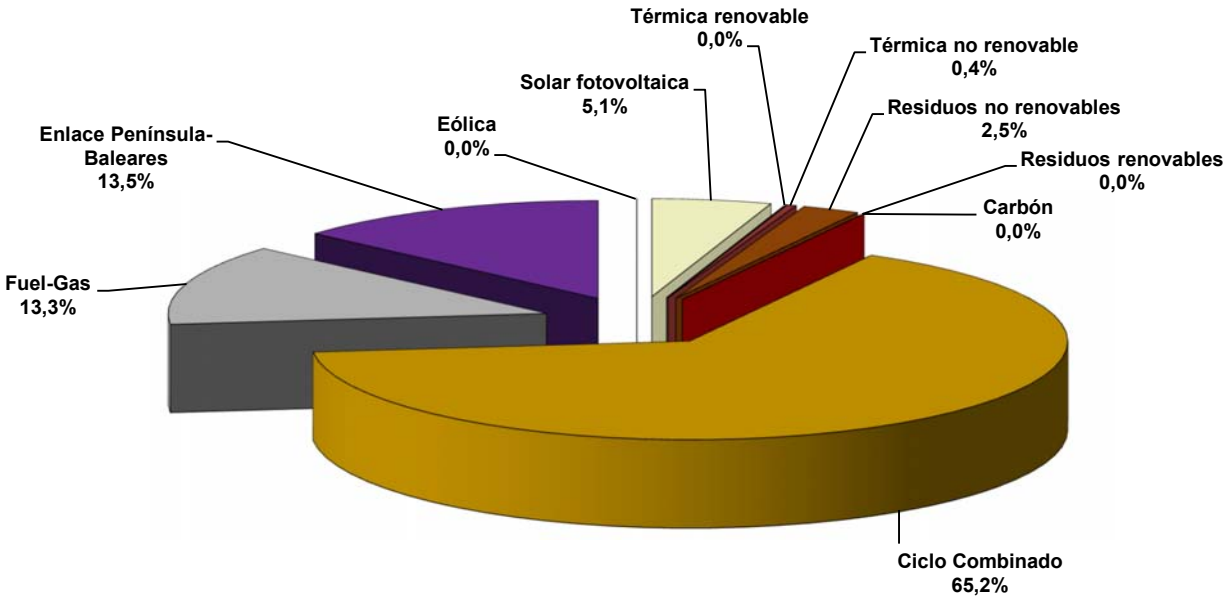
% Variación de la demanda del Sistema Balear



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

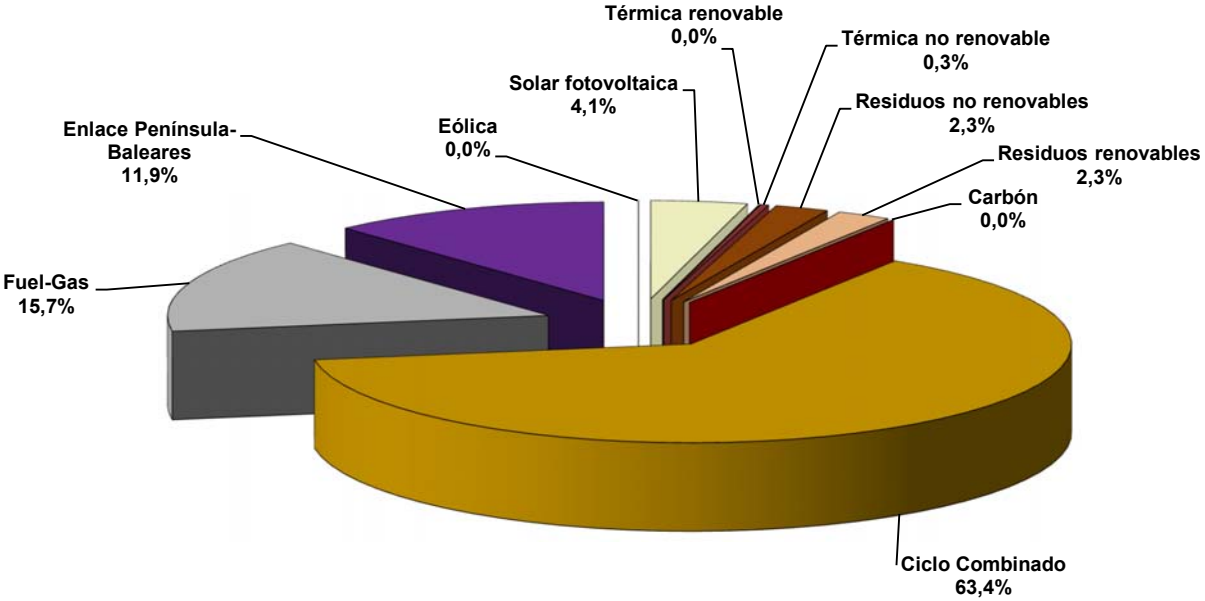
Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2022



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 septiembre de 2022

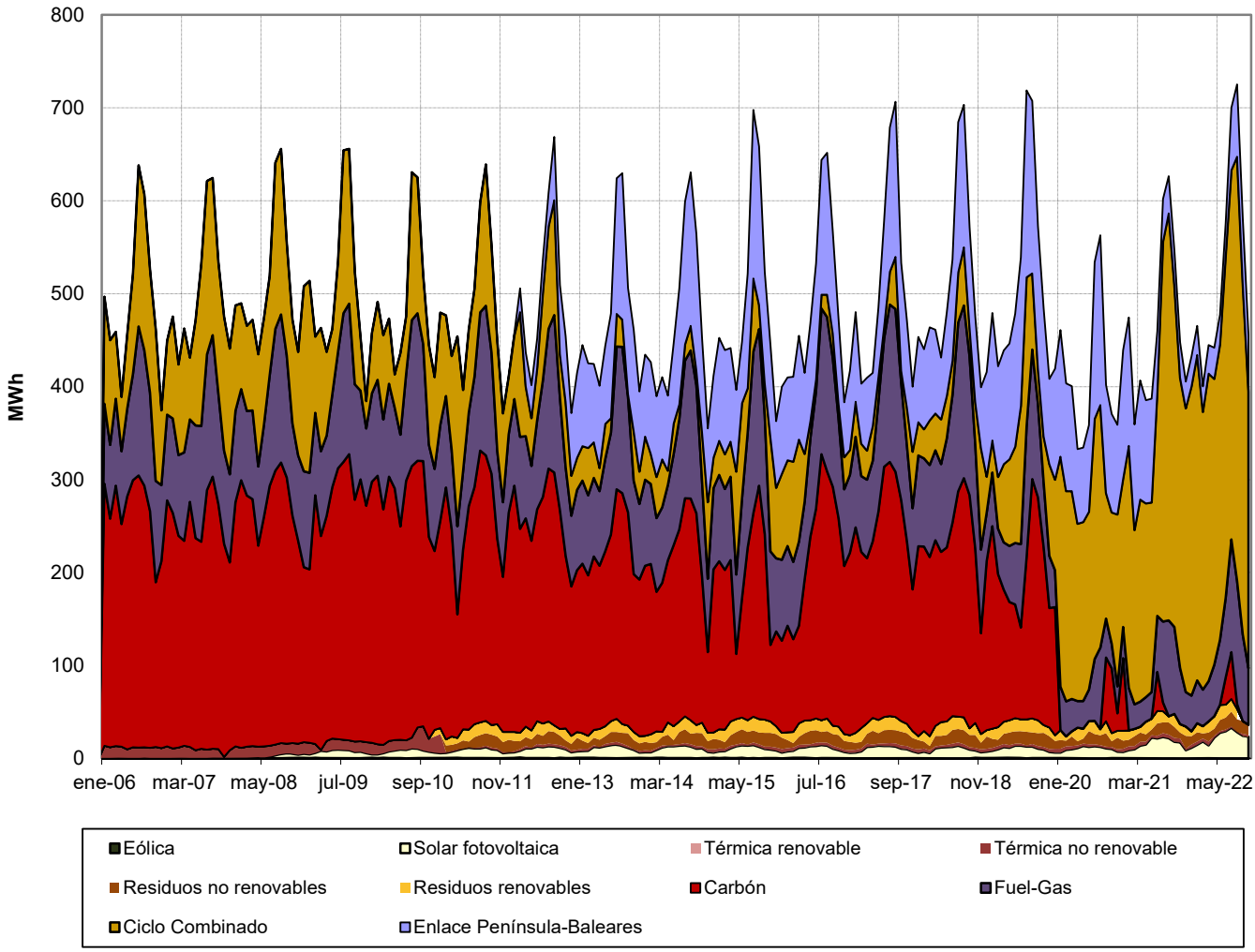


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

Cobertura de la demanda. 2006 - 2022



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

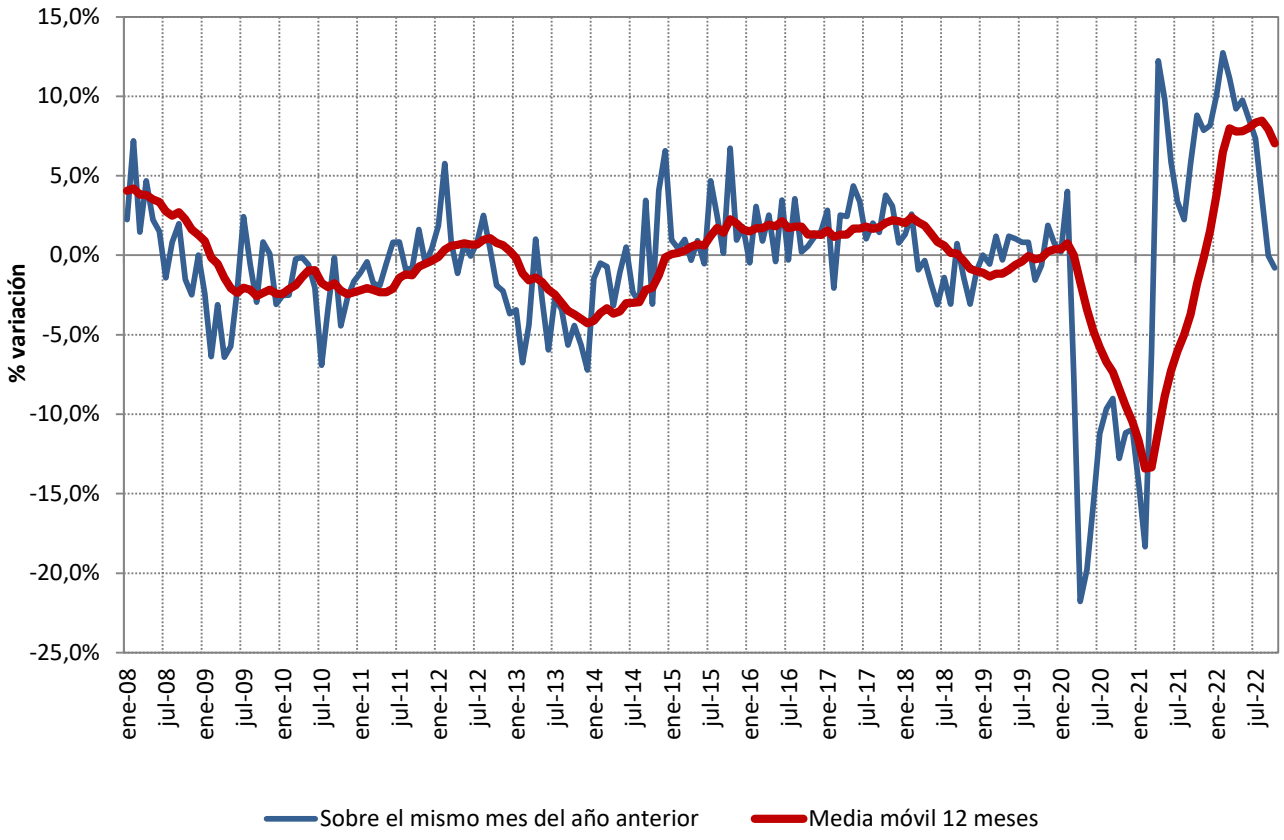
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2020	2021	2022	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21	21 s/ 20	22 s/ 21
Enero	757	648	713	*-14,37*	*10,05*	*-14,37*	*10,05*	*-11,70*	*3,79*
Febrero	706	576	650	*-18,34*	*12,73*	*-16,29*	*11,31*	*-13,43*	*6,48*
Marzo	682	641	712	*-6,10*	*11,12*	*-13,05*	*11,25*	*-13,34*	*7,99*
Abril	548	616	672	*12,24*	*9,20*	*-7,90*	*10,74*	*-11,05*	*7,78*
Mayo	581	638	700	*9,83*	*9,75*	*-4,75*	*10,54*	*-8,89*	*7,79*
Junio	603	638	693	*5,86*	*8,59*	*-3,10*	*10,21*	*-7,27*	*8,01*
Julio	679	702	754	*3,37*	*7,34*	*-2,14*	*9,76*	*-6,04*	*8,35*
Agosto	713	728	755	*2,24*	*3,61*	*-1,55*	*8,89*	*-4,98*	*8,46*
Septiembre	685	724	724	*5,76*	*-0,03*	*-0,71*	*7,80*	*-3,72*	*7,92*
Octubre	675	734	728	*8,81*	*-0,80*	*0,26*	*6,85*	*-1,81*	*7,04*
Noviembre	652	704	-	*7,85*		*0,94*		*-0,17*	
Diciembre	666	720	-	*8,16*		*1,55*		*1,55*	
Anual	**7.947**	**8.070**	**7.101**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

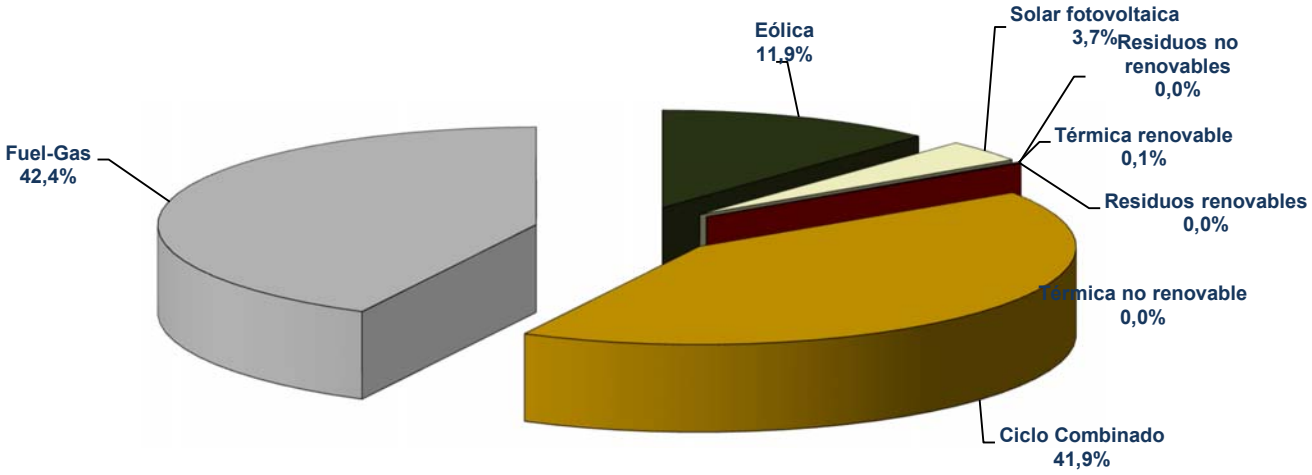
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de octubre de 2022

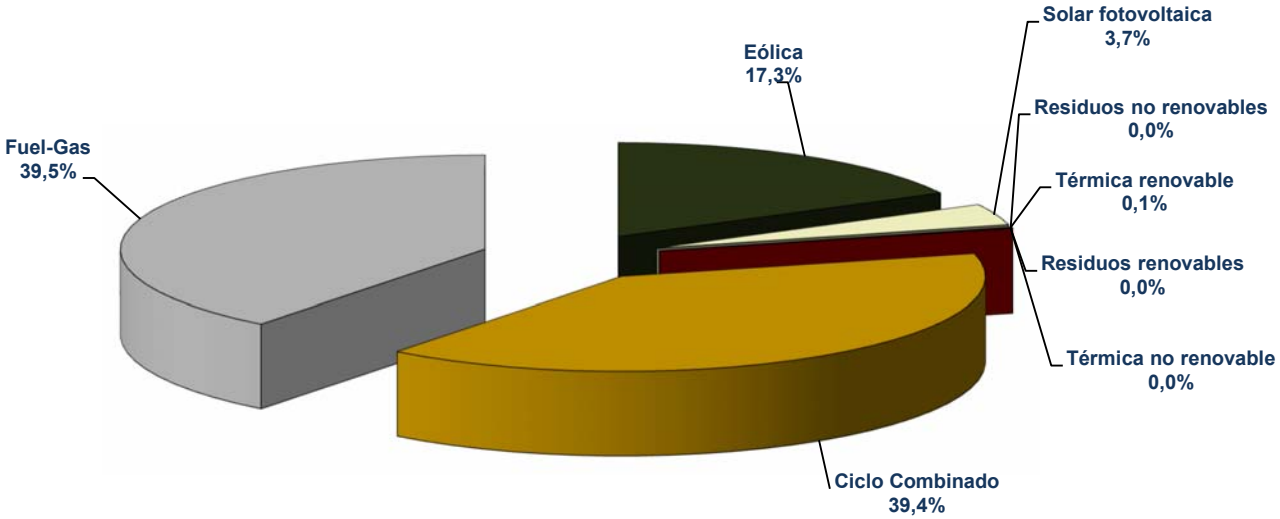


Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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 septiembre de 2022



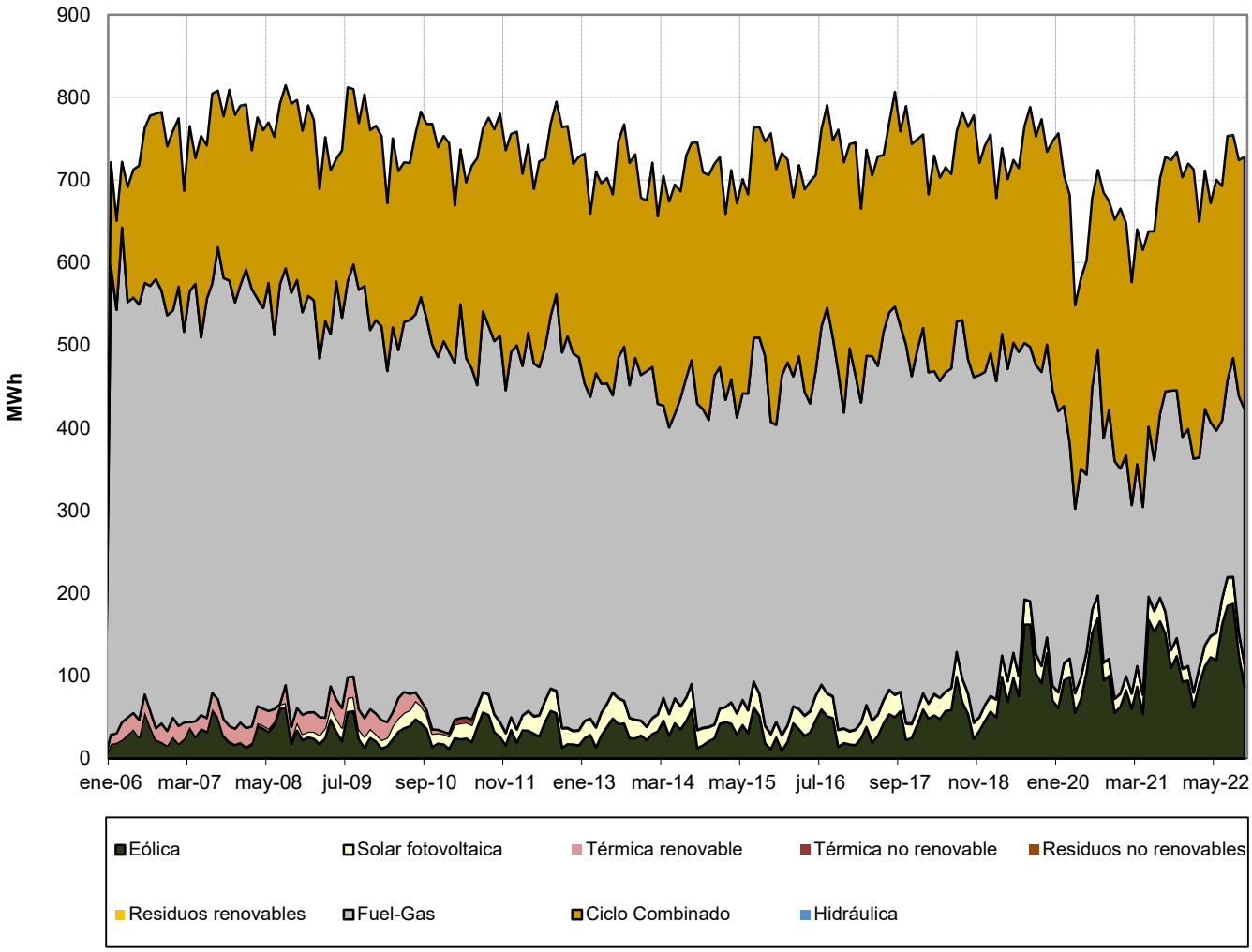
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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

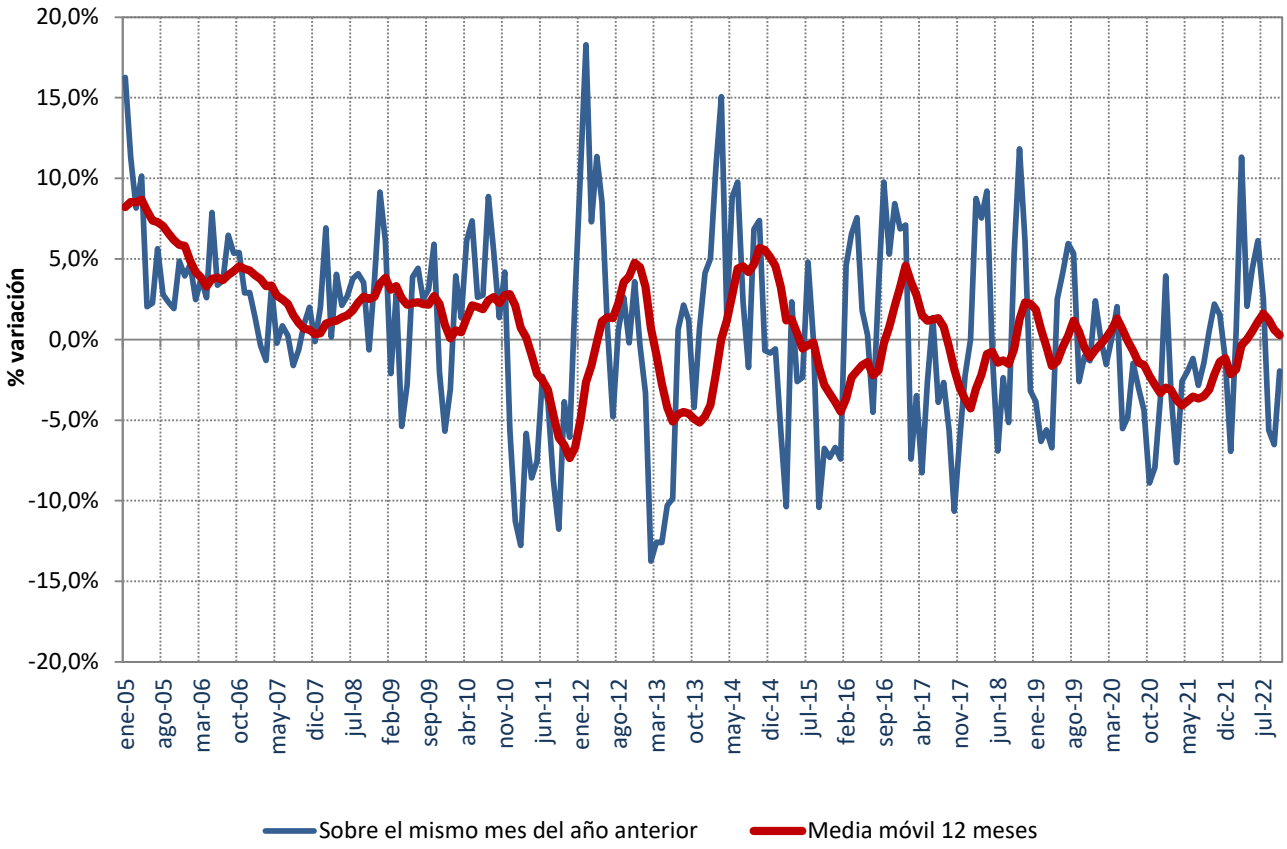
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	16,20	*-1,97*	*4,44*	*-2,25*	*1,91*	*-3,82*	*0,53*
Junio	15,84	15,65	16,61	*-1,17*	*6,14*	*-2,07*	*2,61*	*-3,53*	*1,11*
Julio	17,92	17,41	17,86	*-2,84*	*2,56*	*-2,19*	*2,60*	*-3,65*	*1,60*
Agosto	18,10	17,83	16,83	*-1,47*	*-5,62*	*-2,09*	*1,48*	*-3,52*	*1,23*
Septiembre	16,83	16,92	15,82	*0,54*	*-6,52*	*-1,80*	*0,56*	*-3,11*	*0,62*
Octubre	16,10	16,45	16,13	*2,19*	*-1,95*	*-1,41*	*0,31*	*-2,17*	*0,28*
Noviembre	15,79	16,04	-	*1,54*		*-1,16*		*-1,38*	
Diciembre	17,05	16,85	-	*-1,20*		*-1,16*		*-1,16*	
Anual	**199,20**	**196,89**	**164,51**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



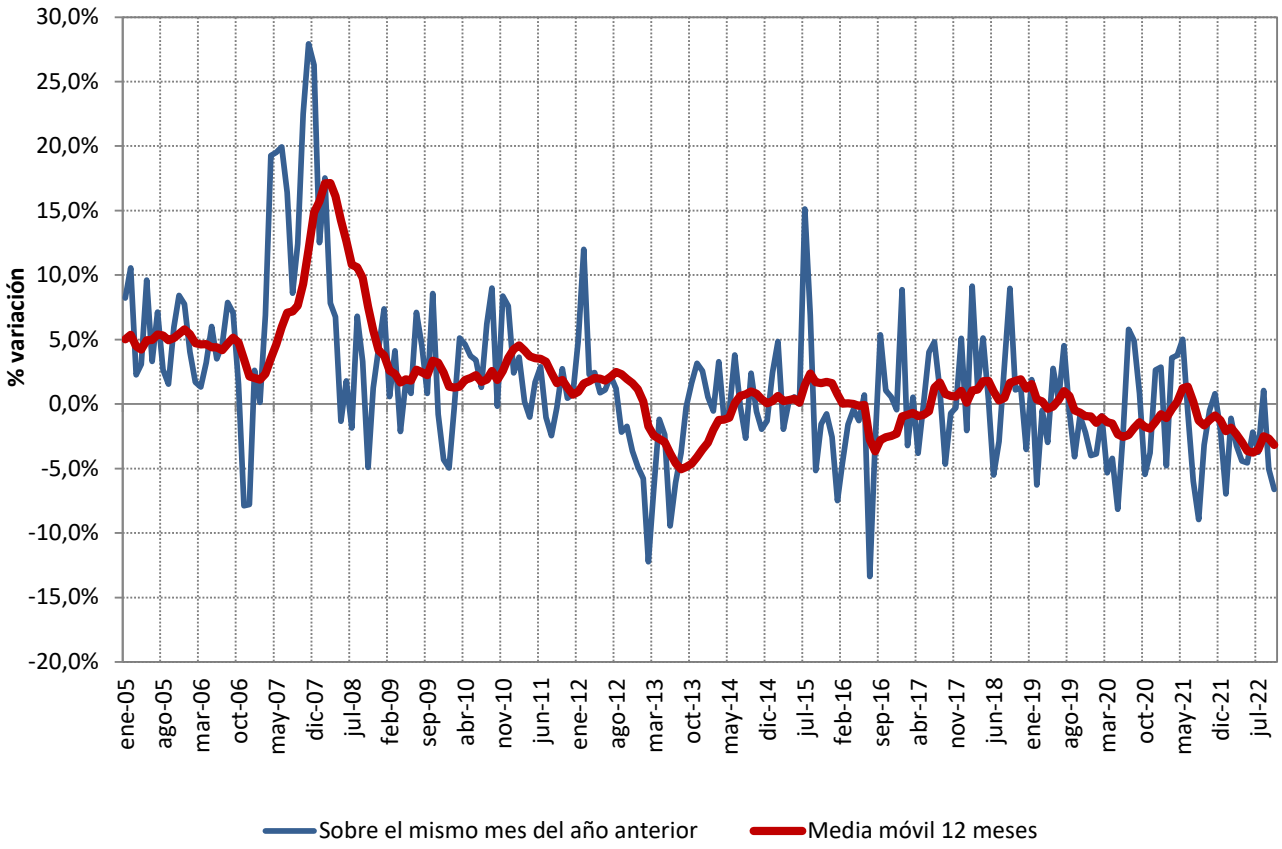
Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

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	15,61	*5,03*	*-4,55*	*2,08*	*-4,16*	*1,22*	*-3,65*
Junio	16,71	16,60	16,24	*-0,64*	*-2,17*	*1,61*	*-3,82*	*1,35*	*-3,78*
Julio	21,14	19,88	19,13	*-5,99*	*-3,74*	*0,24*	*-3,81*	*0,17*	*-3,55*
Agosto	22,34	20,34	20,55	*-8,95*	*1,05*	*-1,23*	*-3,09*	*-1,29*	*-2,51*
Septiembre	18,79	18,20	17,28	*-3,18*	*-5,03*	*-1,46*	*-3,32*	*-1,65*	*-2,67*
Octubre	16,55	16,47	15,38	*-0,50*	*-6,62*	*-1,37*	*-3,63*	*-1,24*	*-3,16*
Noviembre	15,64	15,76	-	*0,79*		*-1,19*		*-0,88*	
Diciembre	17,15	16,81	-	*-2,02*		*-1,26*		*-1,26*	
Anual	**208,00**	**205,38**	**166,53**						

Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: Datos del sistema eléctrico (REE)

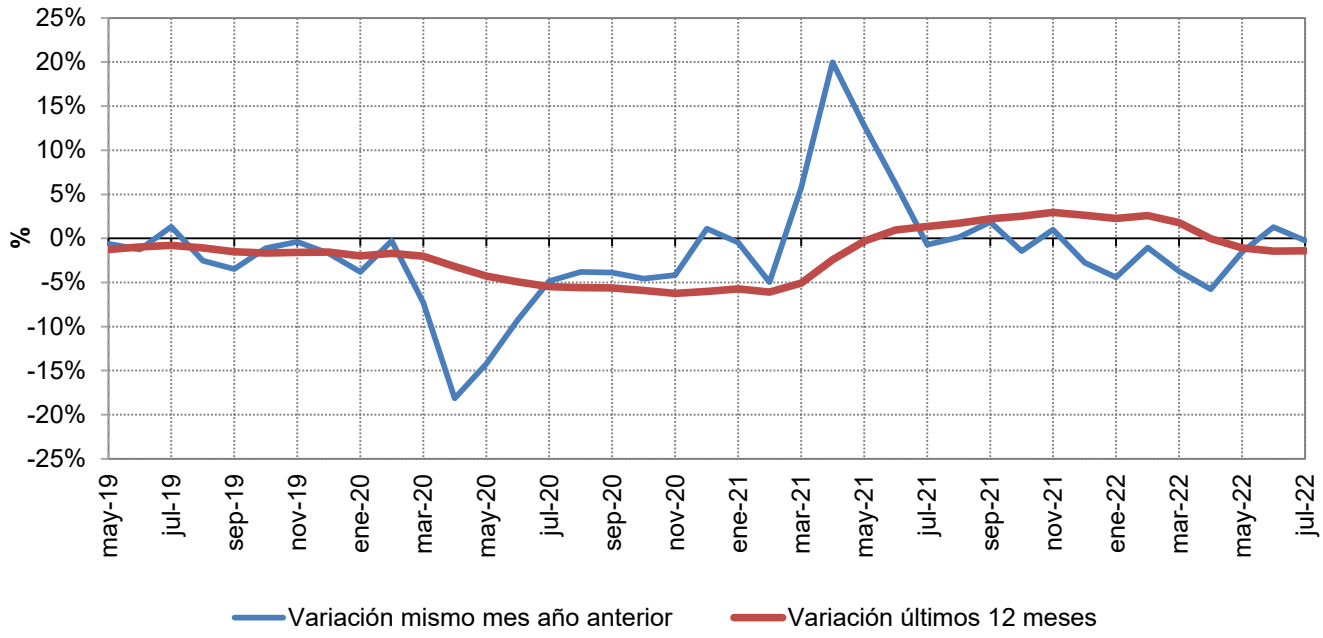
2.1 Demanda de consumidores nacionales

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	20.116	19.225	*-0,45*	*-4,43*	*-0,45*	*-4,43*	*-5,72*	*2,26*
Febrero	18.514	17.598	17.413	*-4,95*	*-1,05*	*-2,60*	*-2,85*	*-6,10*	*2,61*
Marzo	18.060	19.096	18.380	*5,74*	*-3,75*	*0,05*	*-3,15*	*-5,07*	*1,80*
Abril	14.850	17.818	16.793	*19,99*	*-5,75*	*4,18*	*-3,77*	*-2,40*	*-0,02*
Mayo	16.298	18.385	18.098	*12,81*	*-1,56*	*5,78*	*-3,34*	*-0,31*	*-1,08*
Junio	17.421	18.498	18.734	*6,18*	*1,27*	*5,85*	*-2,57*	*0,96*	*-1,44*
Julio	20.397	20.248	20.199	*-0,73*	*-0,24*	*4,78*	*-2,21*	*1,37*	*-1,40*
Agosto	19.448	19.471	-	*0,12*		*4,16*		*1,73*	
Septiembre	18.412	18.757	-	*1,88*		*3,90*		*2,23*	
Octubre	18.413	18.150	-	*-1,43*		*3,36*		*2,51*	
Noviembre	18.321	18.506	-	*1,01*		*3,15*		*2,97*	
Diciembre	19.362	18.827	-	*-2,76*		*2,62*		*2,62*	
Anual	**219.702**	**225.469**	**128.842**						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

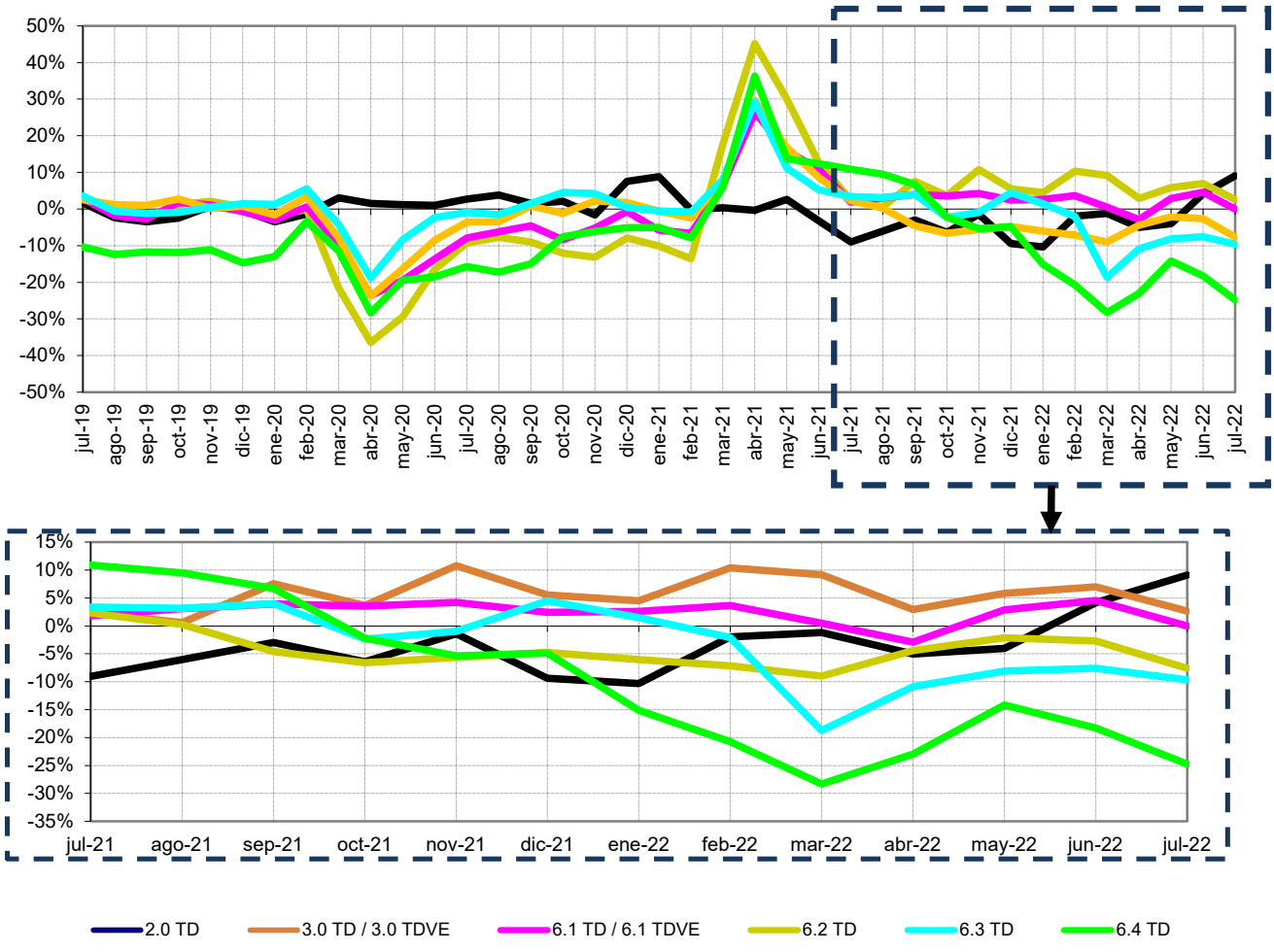


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	-2,0%	10,4%	3,7%	-7,2%	-2,1%	-20,7%	-1,1%
	marzo	-1,2%	9,2%	0,5%	-9,0%	-18,7%	-28,3%	-3,7%
	abril	-5,0%	2,9%	-2,9%	-4,4%	-10,9%	-23,0%	-5,5%
	mayo	-4,0%	5,8%	2,9%	-2,1%	-8,1%	-14,2%	-1,5%
	junio	4,1%	7,0%	4,6%	-2,7%	-7,6%	-18,3%	1,3%
	julio	9,1%	2,6%	0,0%	-7,6%	-9,6%	-24,8%	-0,2%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

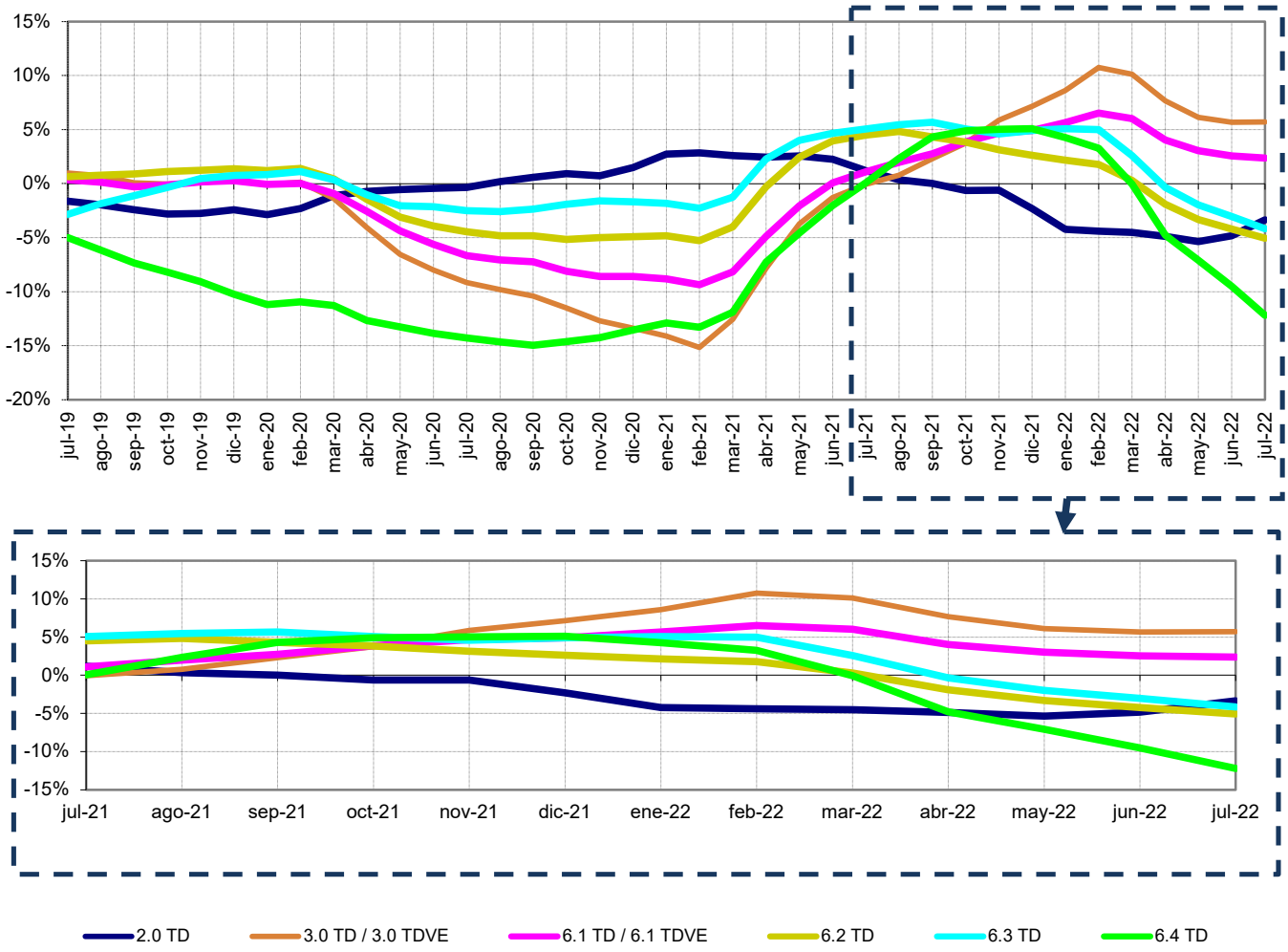
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.1 Demanda de consumidores nacionales

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	-4,4%	10,7%	6,5%	1,8%	5,0%	3,3%	2,6%
	marzo	-4,5%	10,1%	6,0%	0,3%	2,6%	0,0%	1,8%
	abril	-4,9%	7,7%	4,0%	-1,9%	-0,4%	-4,8%	0,0%
	mayo	-5,4%	6,1%	3,0%	-3,3%	-2,0%	-7,1%	-1,1%
	junio	-4,8%	5,7%	2,5%	-4,2%	-3,0%	-9,5%	-1,5%
	julio	-3,4%	5,7%	2,4%	-5,1%	-4,2%	-12,2%	-1,4%

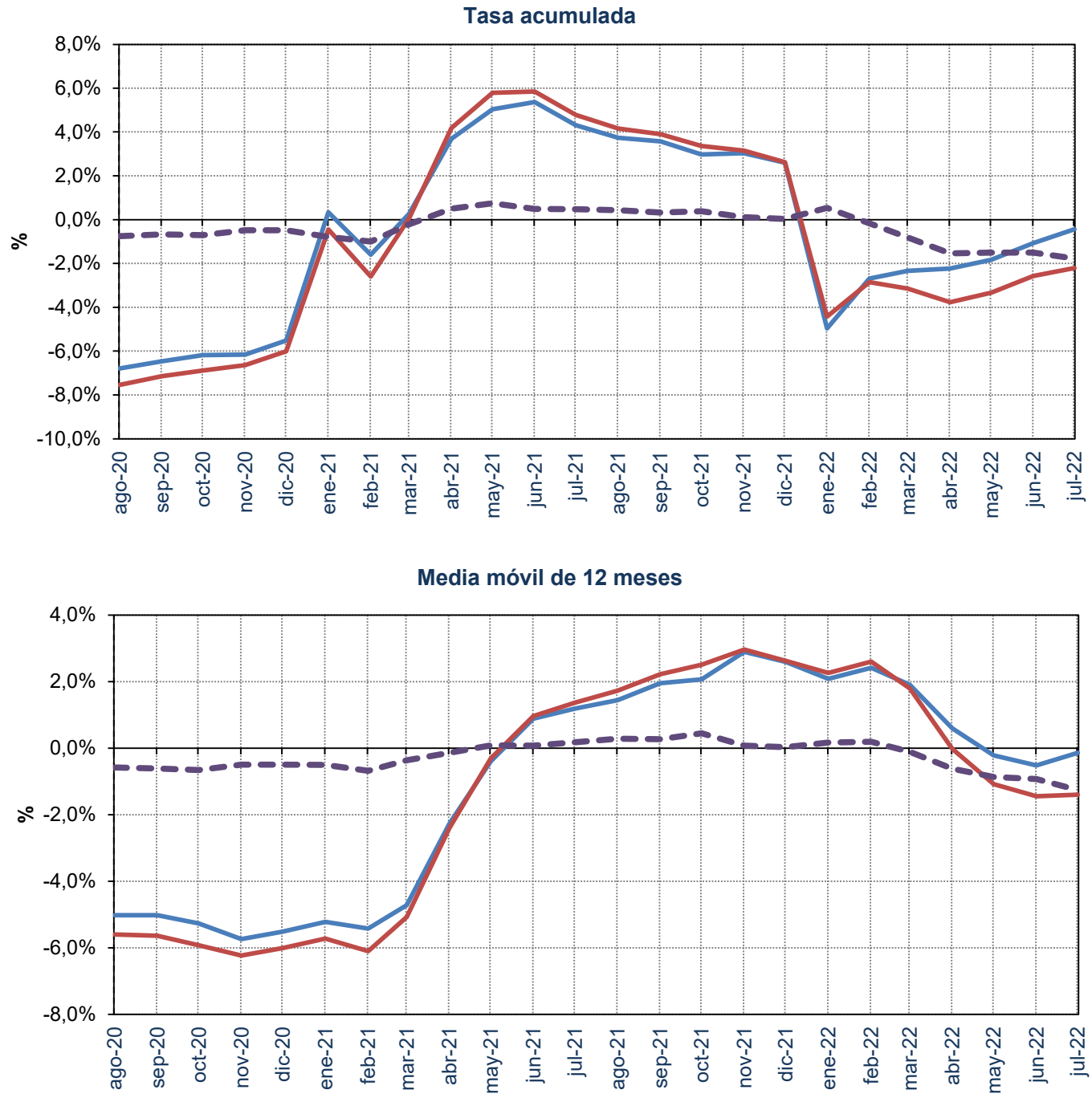


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

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 9 de 2022)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

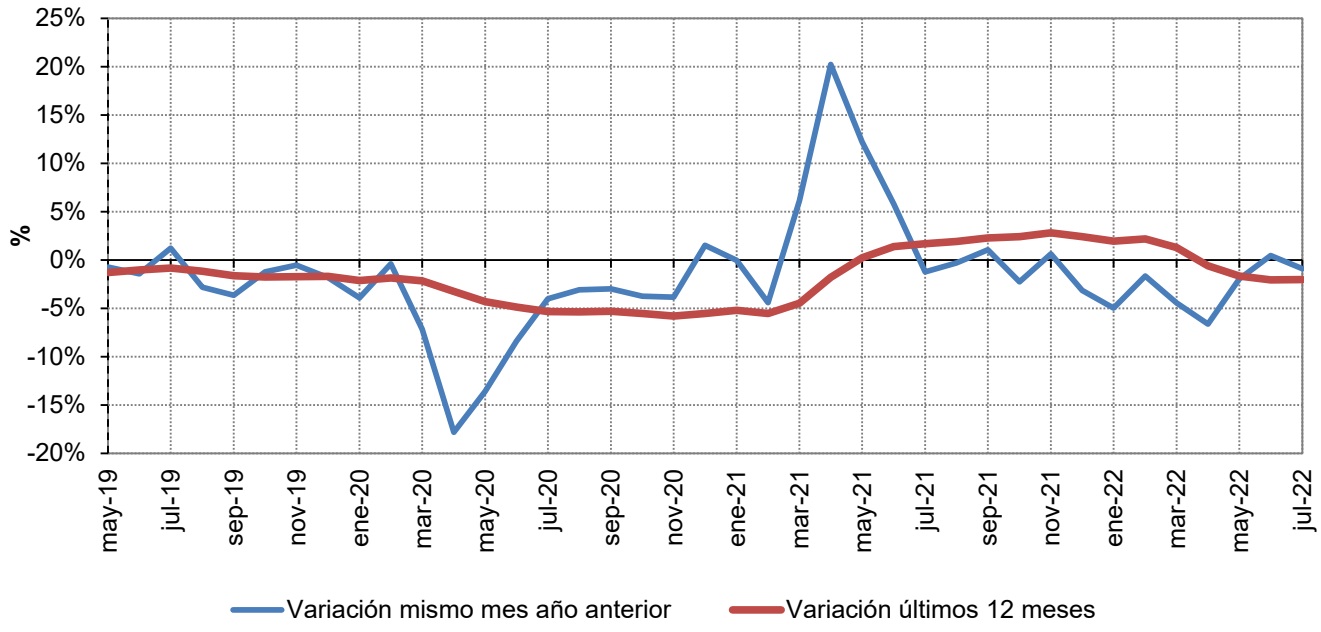
Energía consumida

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	19.109	18.162	*-0,04*	*-4,96*	*-0,04*	*-4,96*	*-5,19*	*1,95*
Febrero	17.496	16.729	16.455	*-4,39*	*-1,64*	*-2,12*	*-3,41*	*-5,51*	*2,20*
Marzo	17.086	18.135	17.332	*6,14*	*-4,43*	*0,51*	*-3,75*	*-4,45*	*1,30*
Abril	14.051	16.894	15.778	*20,23*	*-6,61*	*4,60*	*-4,43*	*-1,78*	*-0,59*
Mayo	15.465	17.353	17.015	*12,21*	*-1,95*	*6,02*	*-3,94*	*0,23*	*-1,64*
Junio	16.526	17.486	17.570	*5,80*	*0,48*	*5,98*	*-3,21*	*1,41*	*-2,04*
Julio	19.285	19.048	18.881	*-1,23*	*-0,88*	*4,81*	*-2,86*	*1,68*	*-2,01*
Agosto	18.279	18.224	-	*-0,30*		*4,13*		*1,93*	
Septiembre	17.398	17.586	-	*1,08*		*3,79*		*2,28*	
Octubre	17.443	17.054	-	*-2,23*		*3,18*		*2,43*	
Noviembre	17.379	17.487	-	*0,63*		*2,94*		*2,82*	
Diciembre	18.355	17.778	-	*-3,15*		*2,41*		*2,41*	
Anual	**207.881**	**212.885**	**121.193**						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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



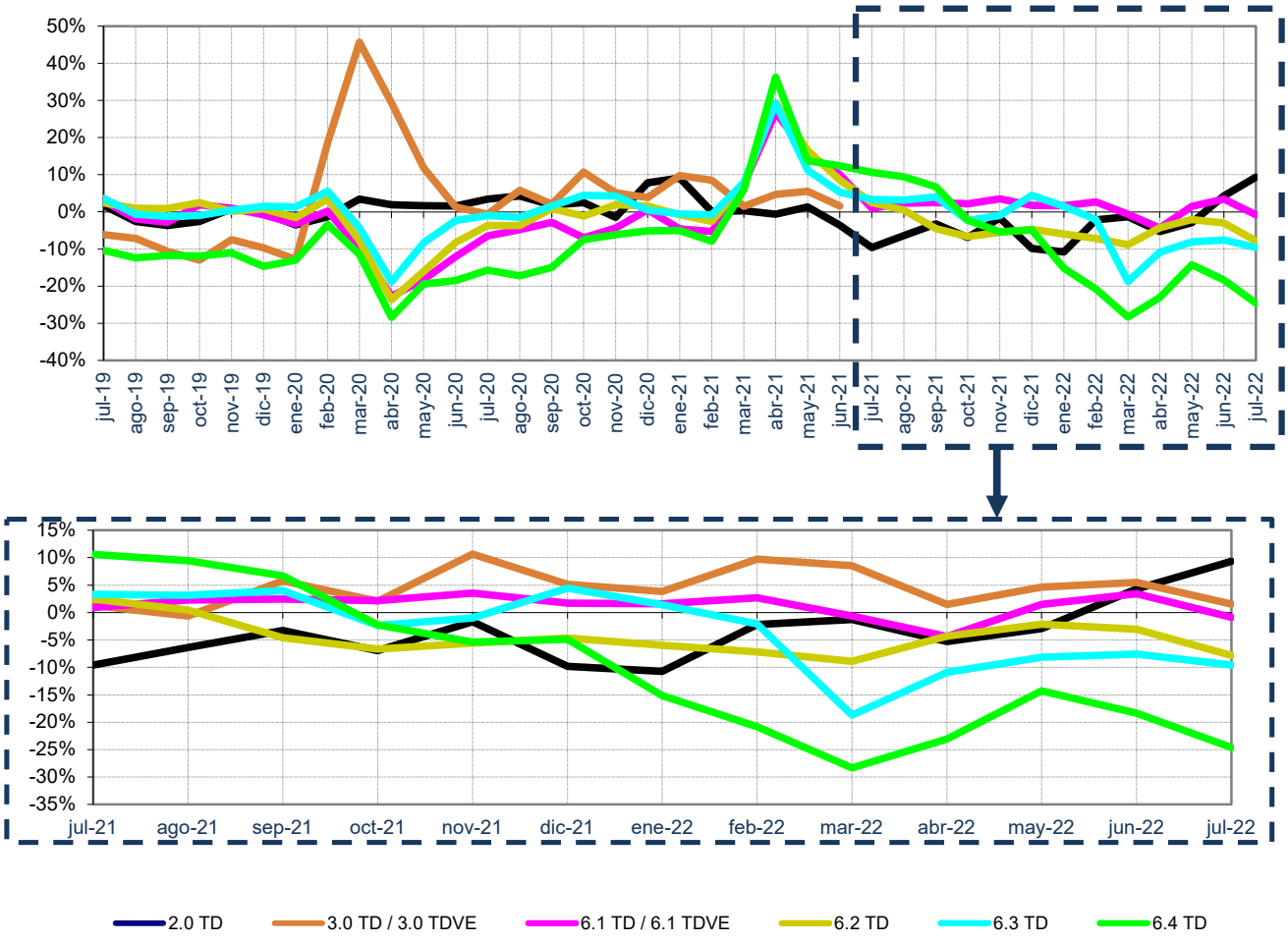
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

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

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	-2,2%	9,8%	2,7%	-7,2%	-2,1%	-20,8%	-1,6%
	marzo	-1,3%	8,5%	-0,7%	-8,9%	-18,7%	-28,3%	-4,4%
	abril	-5,3%	1,5%	-4,4%	-4,3%	-10,9%	-23,0%	-6,3%
	mayo	-3,0%	4,7%	1,5%	-2,1%	-8,1%	-14,3%	-1,9%
	junio	4,3%	5,5%	3,4%	-3,0%	-7,6%	-18,3%	0,5%
	julio	9,3%	1,6%	-0,8%	-7,8%	-9,6%	-24,6%	-0,8%



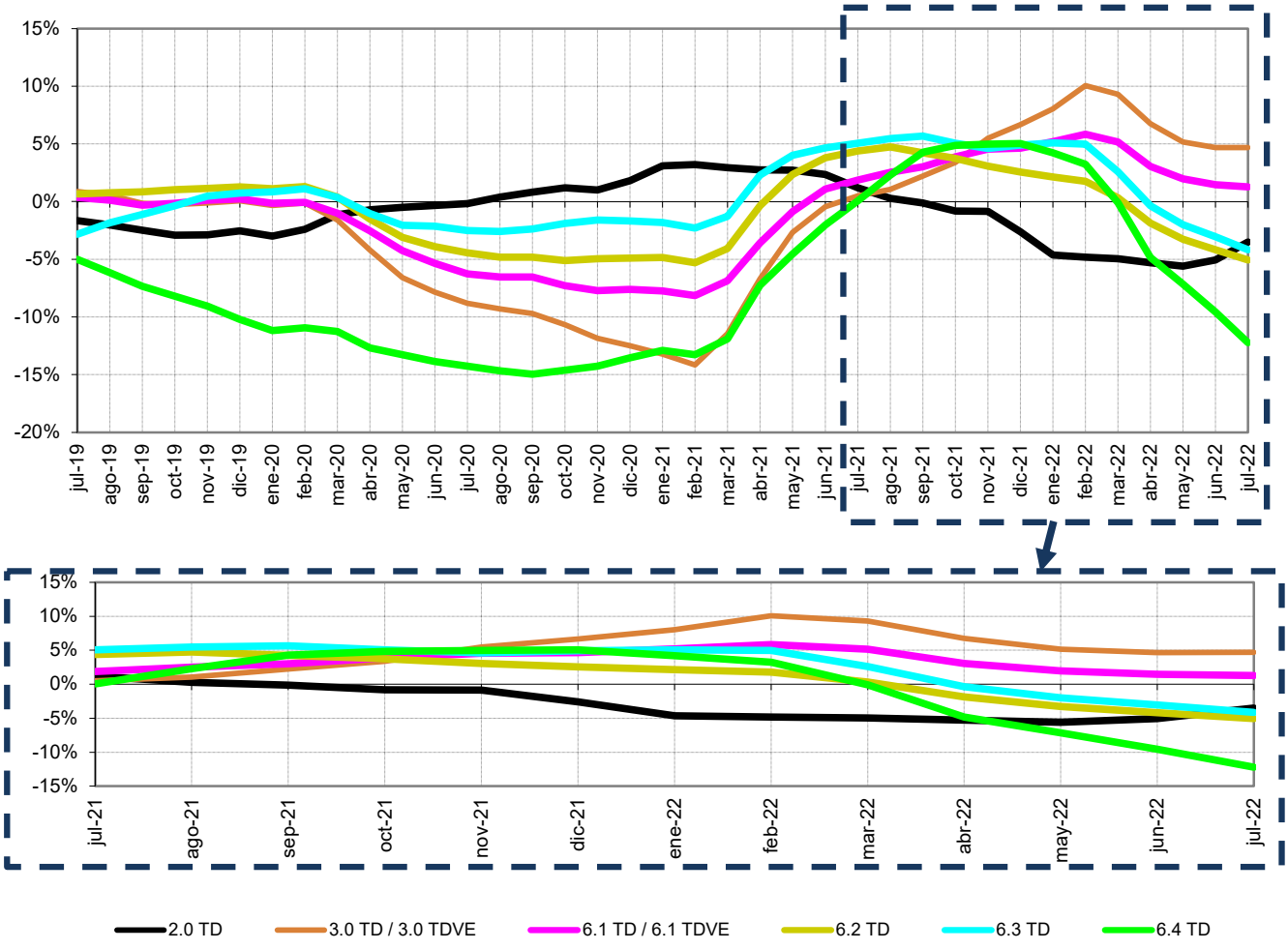
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes
No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

2.2 Demanda de consumidores peninsulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	-4,8%	10,1%	5,8%	1,8%	5,0%	3,2%	2,2%
	marzo	-4,9%	9,3%	5,2%	0,3%	2,6%	-0,1%	1,3%
	abril	-5,3%	6,7%	3,0%	-1,9%	-0,4%	-4,8%	-0,6%
	mayo	-5,6%	5,2%	2,0%	-3,3%	-2,0%	-7,1%	-1,6%
	junio	-5,1%	4,7%	1,5%	-4,2%	-3,0%	-9,6%	-2,1%
	julio	-3,5%	4,7%	1,3%	-5,1%	-4,2%	-12,2%	-2,0%

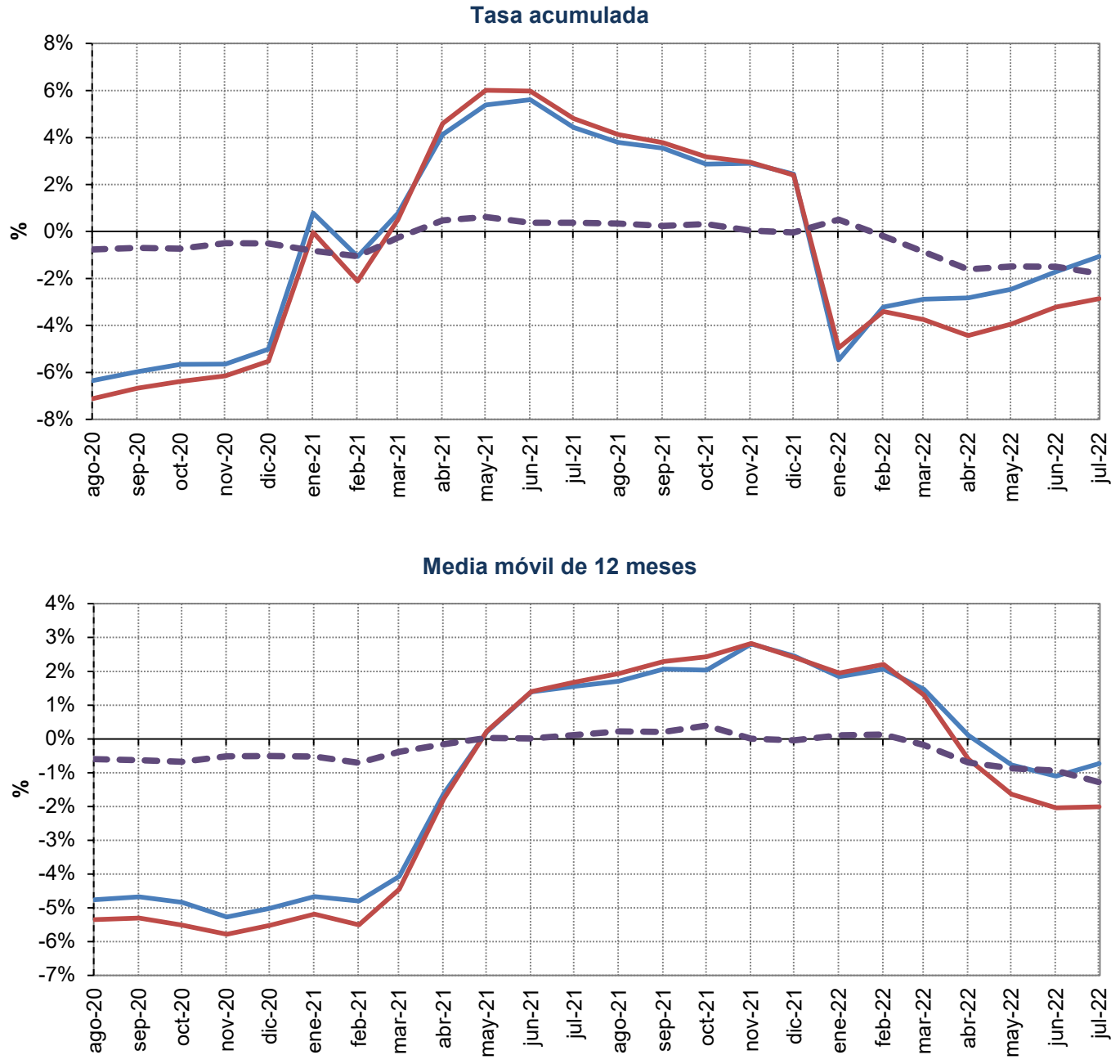


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

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 9 de 2022)

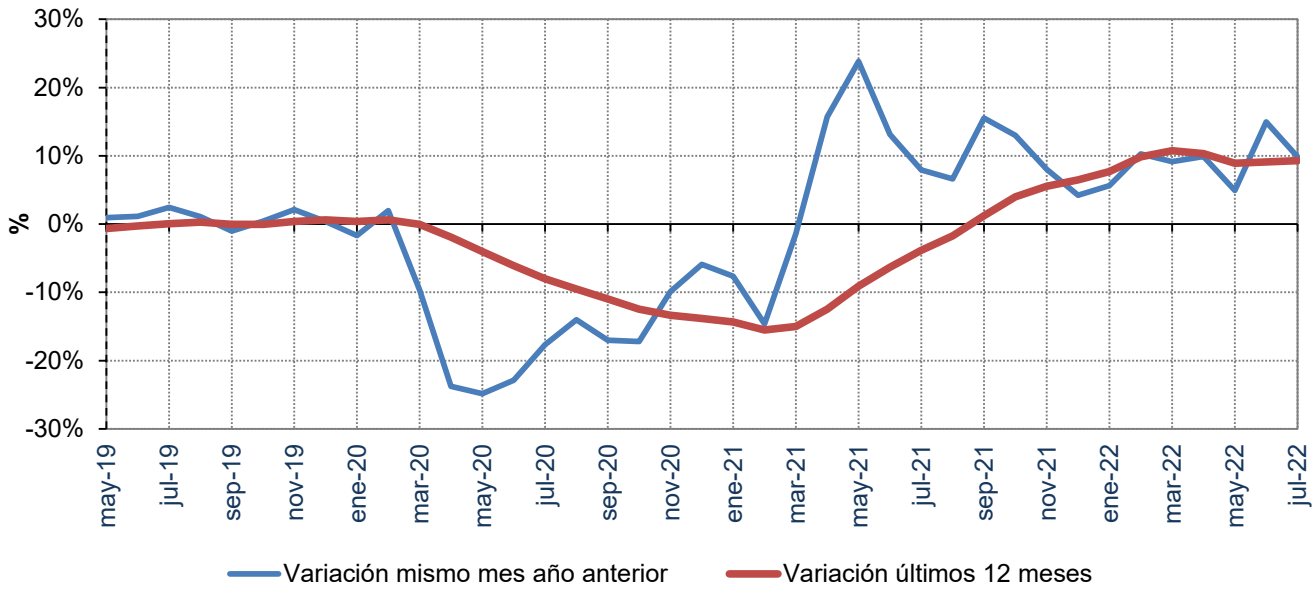
2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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	1.063	*-7,64*	*5,65*	*-7,64*	*5,65*	*-14,33*	*7,69*
Febrero	1.017	869	958	*-14,61*	*10,26*	*-11,01*	*7,78*	*-15,54*	*9,84*
Marzo	974	961	1.048	*-1,40*	*9,13*	*-7,97*	*8,24*	*-14,99*	*10,73*
Abril	799	924	1.016	*15,70*	*9,91*	*-3,10*	*8,65*	*-12,47*	*10,33*
Mayo	833	1.032	1.083	*23,83*	*4,95*	*1,66*	*7,85*	*-9,11*	*8,92*
Junio	895	1.013	1.164	*13,16*	*14,96*	*3,50*	*9,09*	*-6,31*	*9,11*
Julio	1.111	1.199	1.318	*7,93*	*9,87*	*4,23*	*9,23*	*-3,83*	*9,29*
Agosto	1.169	1.246	-	*6,60*		*4,58*		*-1,73*	
Septiembre	1.014	1.171	-	*15,54*		*5,83*		*1,24*	
Octubre	969	1.095	-	*13,01*		*6,53*		*3,99*	
Noviembre	943	1.018	-	*8,01*		*6,66*		*5,53*	
Diciembre	1.007	1.050	-	*4,23*		*6,45*		*6,45*	
Anual	**11.821**	**12.584**	**7.650**						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

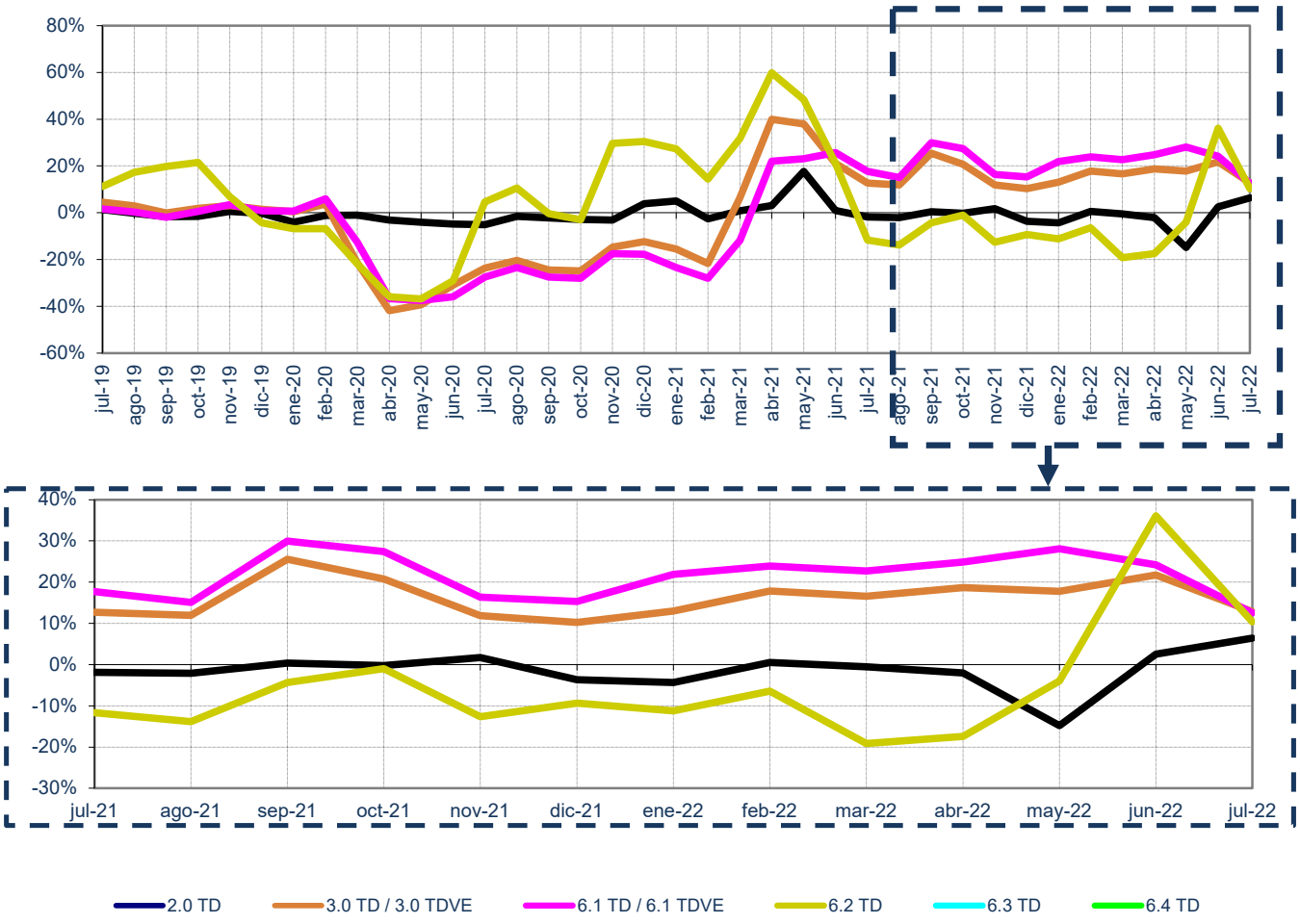


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/ el mismo mes del año anterior

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	0,5%	17,8%	23,9%	-6,4%	364,4%	3458,7%	10,3%
	marzo	-0,5%	16,6%	22,7%	-19,1%	614,5%	2881,4%	9,1%
	abril	-2,0%	18,7%	24,8%	-17,4%	782,1%	1724,4%	9,9%
	mayo	-14,8%	17,8%	28,1%	-4,0%	2187,9%	13022,7%	5,0%
	junio	2,5%	21,7%	24,2%	36,1%	1436,5%	6837,4%	15,0%
	julio	6,4%	12,8%	12,5%	10,4%	-93,3%	-79,4%	9,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

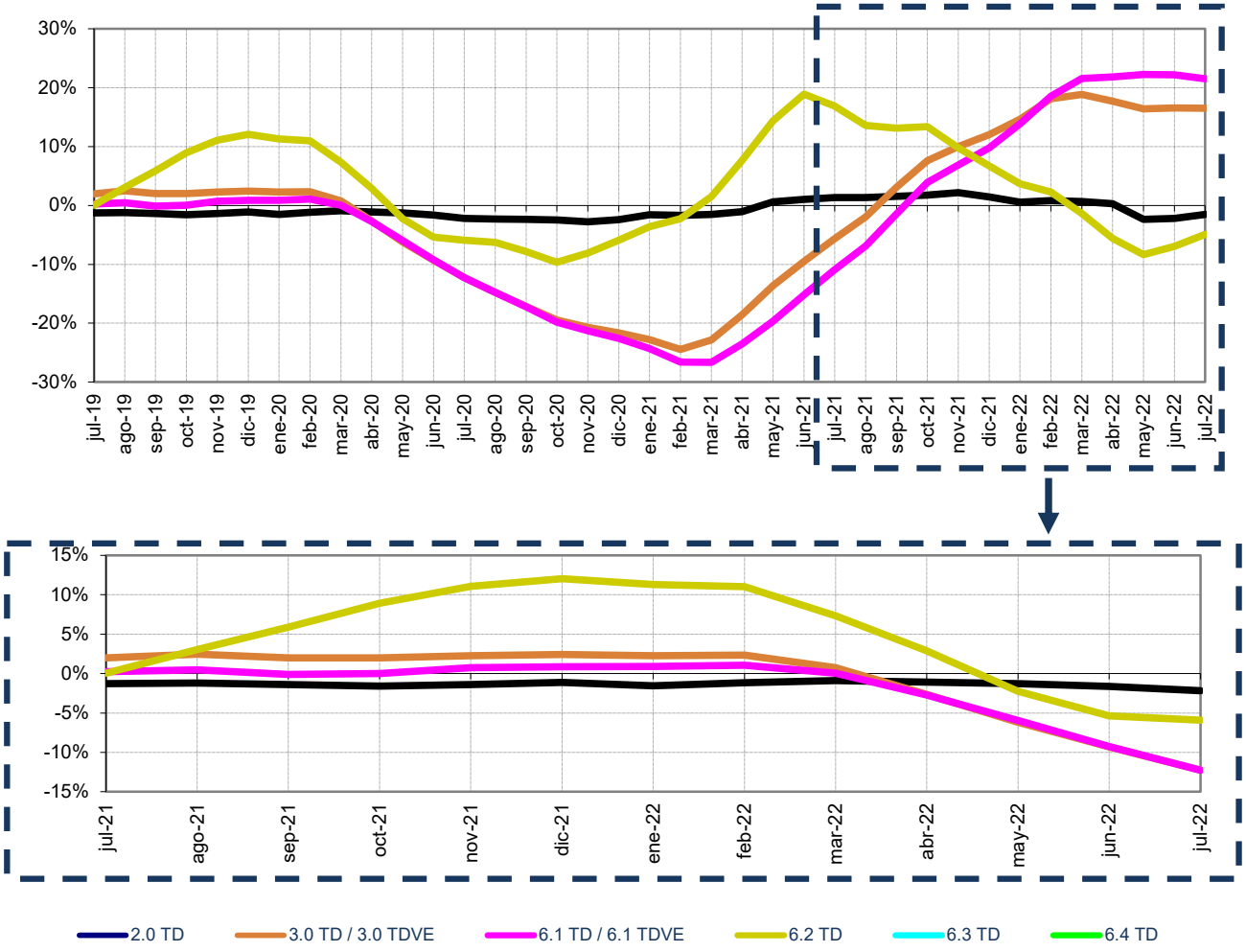
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

2.3 Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (≤ 1 kV)		Alta Tensión (> 1 kV)				TOTAL
		2.0 TD	3.0 TD / 3.0 TDVE	6.1 TD / 6.1 TDVE	6.2 TD	6.3 TD	6.4 TD	
2022	febrero	0,8%	18,1%	18,5%	2,3%	941,5%	3690,5%	9,8%
	marzo	0,7%	18,9%	21,6%	-1,4%	972,8%	3926,2%	10,7%
	abril	0,3%	17,7%	21,8%	-5,6%	1023,8%	4110,5%	10,3%
	mayo	-2,3%	16,4%	22,2%	-8,3%	1150,4%	4894,2%	8,9%
	junio	-2,2%	16,5%	22,2%	-7,0%	1258,1%	5369,6%	9,1%
	julio	-1,5%	16,5%	21,5%	-4,9%	21,9%	161,6%	9,3%



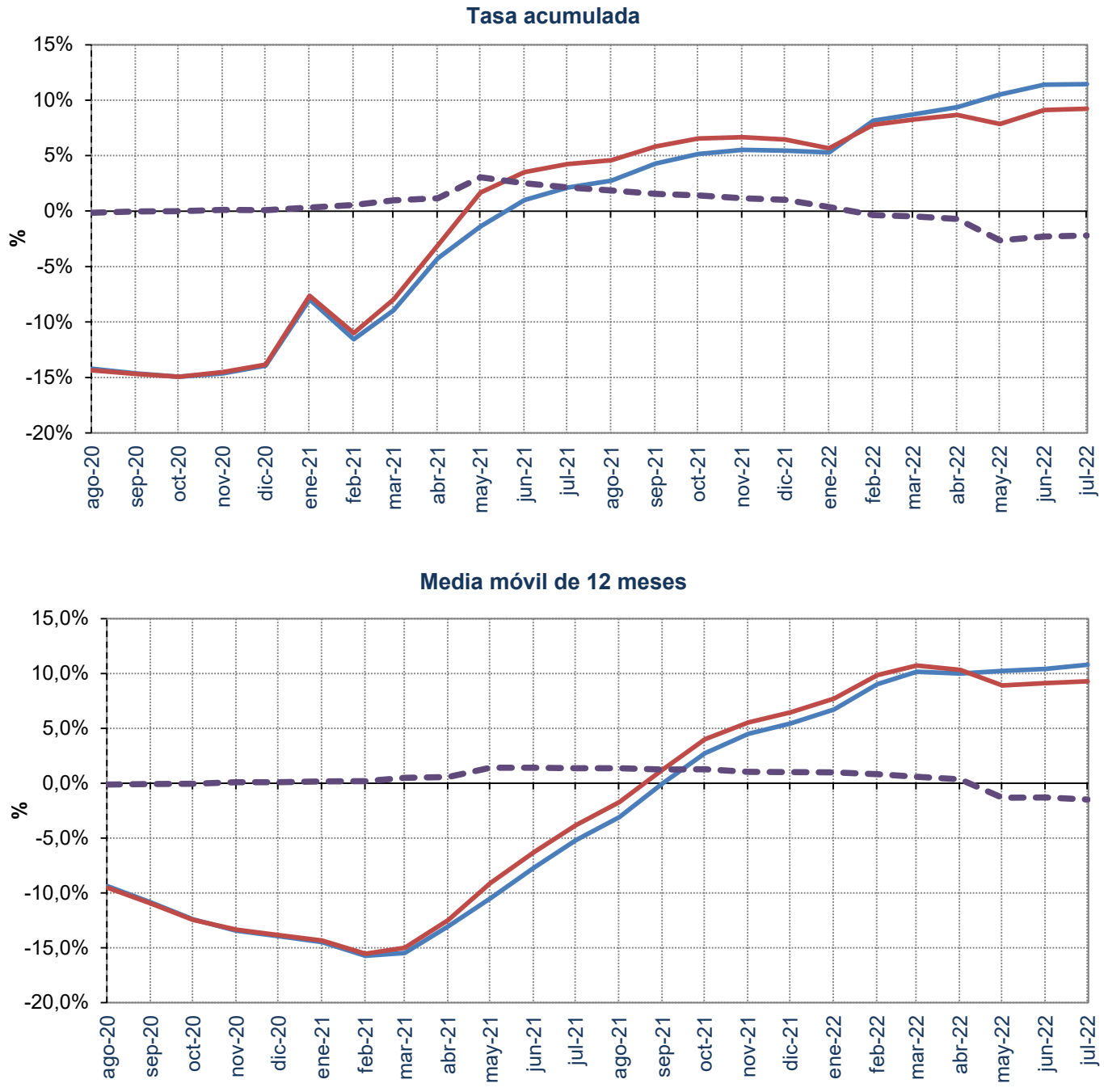
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

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 9 de 2022)

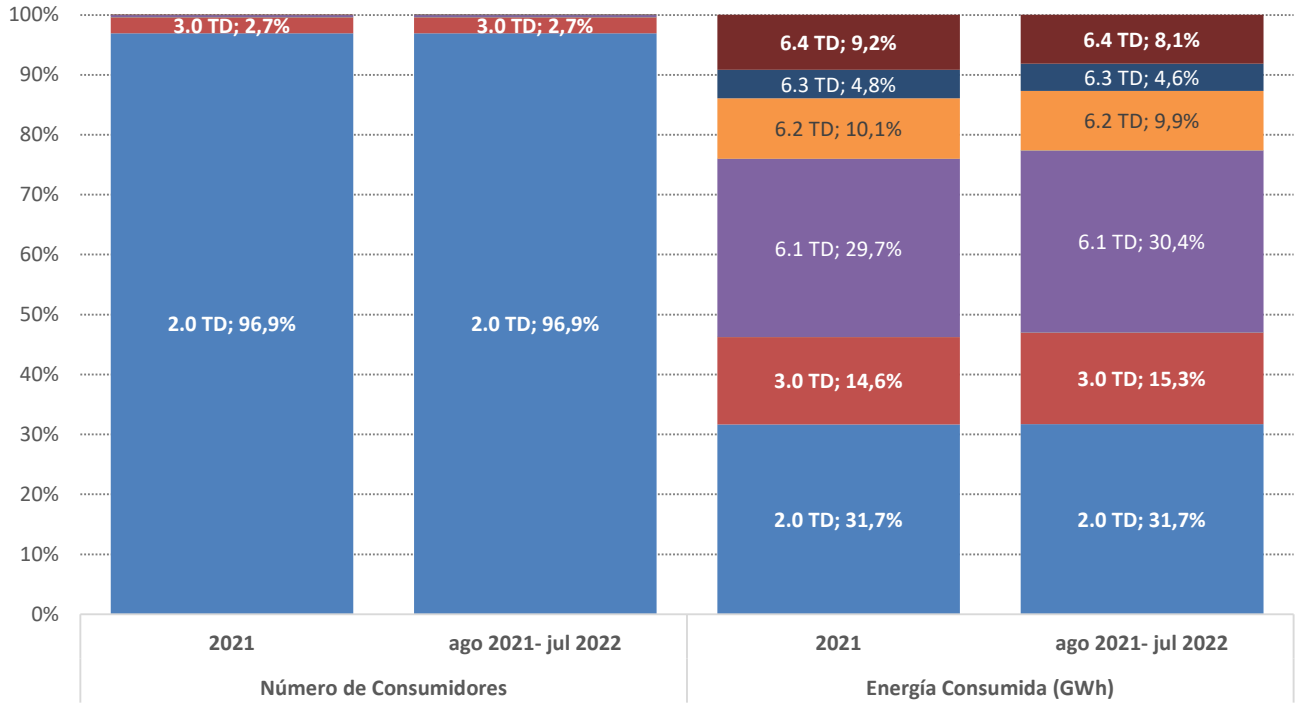
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

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	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022
Baja Tensión (≤1 kV)	**28.580.952**	**28.719.533**	**104.159**	**104.504**	**3,64**	**3,64**
2.0 TD	27.813.830	27.947.606	71.284	70.523	2,56	2,52
3.0 TD	767.058	771.414	32.875	33.975	42,86	44,04
3.0 TDVE	63	512	1	6	10,17	12,34
Alta Tensión (>1 kV)	**112.167**	**113.058**	**121.009**	**117.804**	**1.079**	**1.042**
6.1 TD	107.198	107.694	66.903	67.519	624,11	626,95
6.1 TDVE	3	8	0	1	86,46	102,89
6.2 TD	3.495	3.804	22.794	22.035	6.522,62	5.793,39
6.3 TD	561	594	10.702	10.190	19.076,66	17.144,91
6.4 TD	912	959	20.609	18.059	22.605,41	18.839,09
Total	**28.693.119**	**28.832.591**	**225.168**	**222.308**	**7,85**	**7,71**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

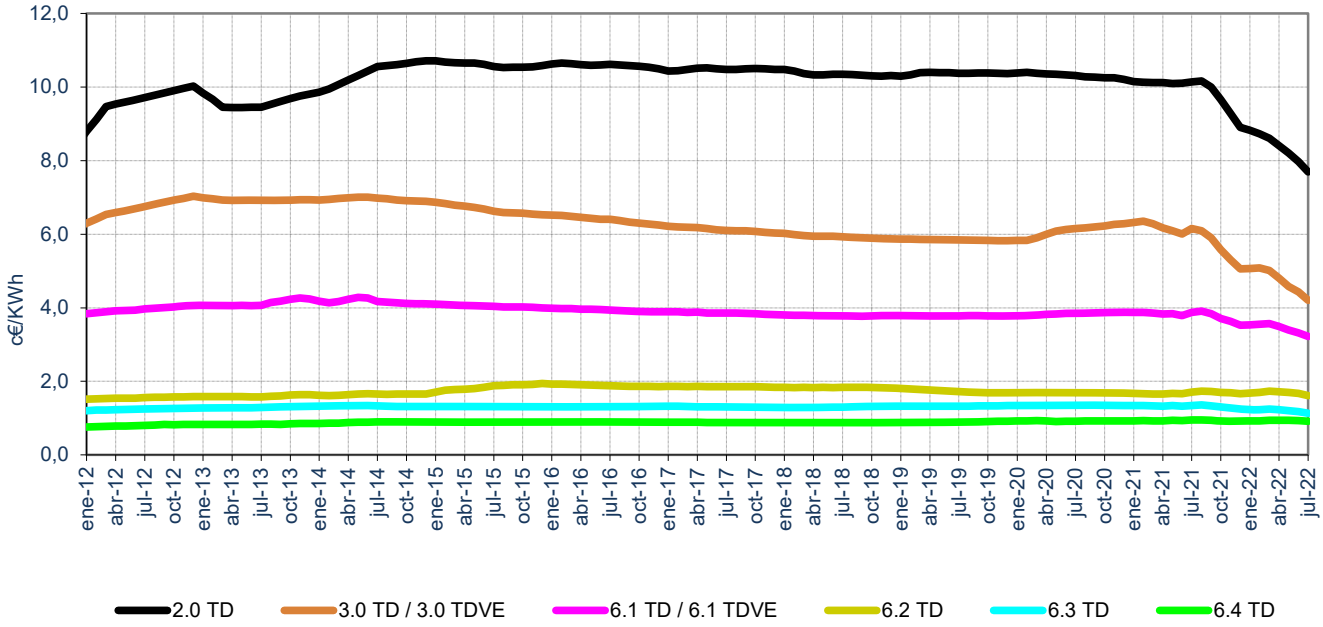
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. ago 2021- jul 2022	jun.-22	jul.-22	2021 s/ 2020	ago 2021-jul 2022 s/ ago 2020-jul 2021	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**8,93**	**6,56**	**6,39**	**6,41**	**-1,2%**	**-26,5%**	**-29,6%**	**-31,3%**
2.0 TD	10,15	7,69	7,95	7,25	**-1,6%**	**-24,2%**	**-28,7%**	**-31,2%**
3.0 TD	6,16	4,21	3,60	4,80	0,0%	-31,7%	-31,9%	-33,1%
3.0 TDVE	17,67	8,65	7,46	10,41		-51,1%	-68,2%	-41,1%
Alta Tensión (>1 kV)	**2,73**	**2,39**	**2,07**	**3,25**	**0,5%**	**-12,7%**	**-19,7%**	**-16,5%**
6.1 TD	3,88	3,22	2,71	4,21	0,7%	-16,9%	-23,2%	-19,3%
6.1 TDVE	21,86	16,61	14,89	21,35		-24,0%		-2,3%
6.2 TD	1,70	1,61	1,41	2,07	0,7%	-5,2%	-20,8%	-21,3%
6.3 TD	1,34	1,13	0,96	1,44	-0,7%	-15,6%	-25,6%	-24,3%
6.4 TD	0,95	0,91	0,83	1,25	3,9%	-3,8%	-9,0%	-8,5%
Total	**5,62**	**4,35**	**4,00**	**4,77**	**-1,0%**	**-22,6%**	**-25,6%**	**-24,7%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

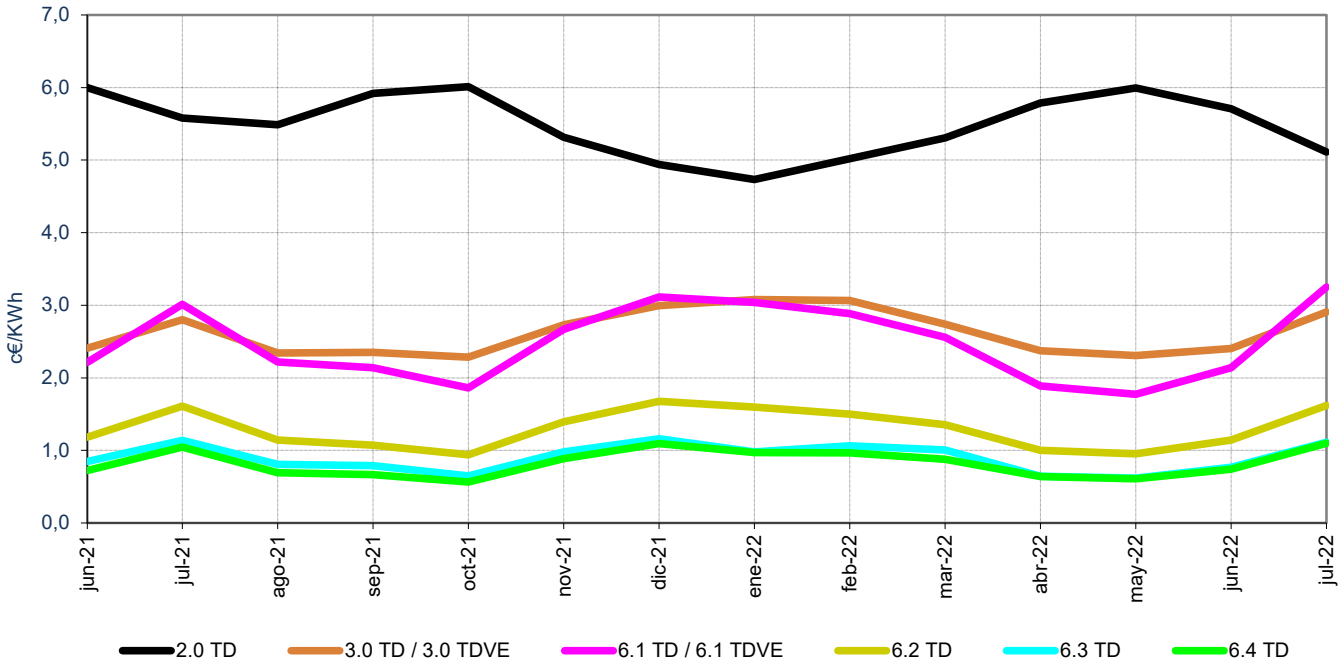
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**4,69**	**4,72**	**4,52**	**4,36**			**-4,5%**	**-5,1%**
2.0 TD	5,79	5,99	5,71	5,11			**-4,9%**	**-8,4%**
3.0 TD	2,37	2,31	2,40	2,90			-0,2%	3,7%
3.0 TDVE	5,16	5,55	6,07	7,41			-68,7%	-24,7%
Alta Tensión (>1 kV)	**1,40**	**1,34**	**1,65**	**2,53**			**-0,5%**	**9,7%**
6.1 TD	1,89	1,77	2,14	3,25			-3,5%	8,0%
6.1 TDVE	11,25	12,21	13,81	18,92				17,3%
6.2 TD	1,00	0,95	1,14	1,62			-3,5%	0,5%
6.3 TD	0,64	0,62	0,77	1,11			-9,2%	-2,6%
6.4 TD	0,64	0,61	0,74	1,10			2,0%	5,1%
Total	**2,92**	**2,82**	**2,94**	**3,41**			**-1,6%**	**2,3%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

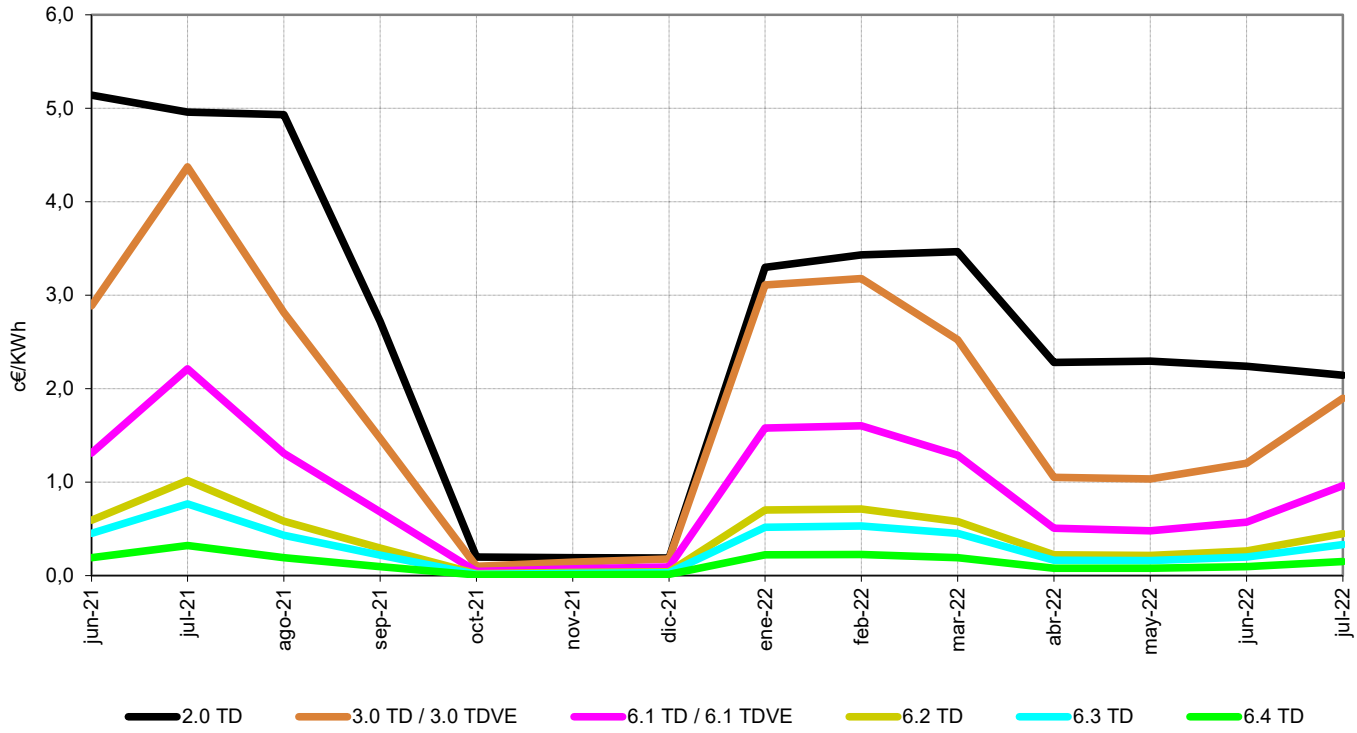
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**1,89**	**1,86**	**1,87**	**2,06**			**-57,0%**	**-56,7%**
2.0 TD	2,28	2,29	2,24	2,14			**-56,4%**	**-56,8%**
3.0 TD	1,05	1,03	1,20	1,90			-58,4%	-56,7%
3.0 TDVE	0,78	0,86	1,40	3,00			-66,1%	-61,6%
Alta Tensión (>1 kV)	**0,35**	**0,34**	**0,42**	**0,72**			**-54,4%**	**-54,5%**
6.1 TD	0,51	0,48	0,57	0,96			-56,4%	-56,5%
6.1 TDVE	0,59	0,61	1,09	2,43				-57,6%
6.2 TD	0,22	0,21	0,26	0,45			-55,5%	-55,8%
6.3 TD	0,16	0,16	0,20	0,33			-56,4%	-56,7%
6.4 TD	0,08	0,08	0,09	0,15			-50,9%	-52,8%
Total	**1,06**	**1,01**	**1,07**	**1,36**			**-55,5%**	**-54,7%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

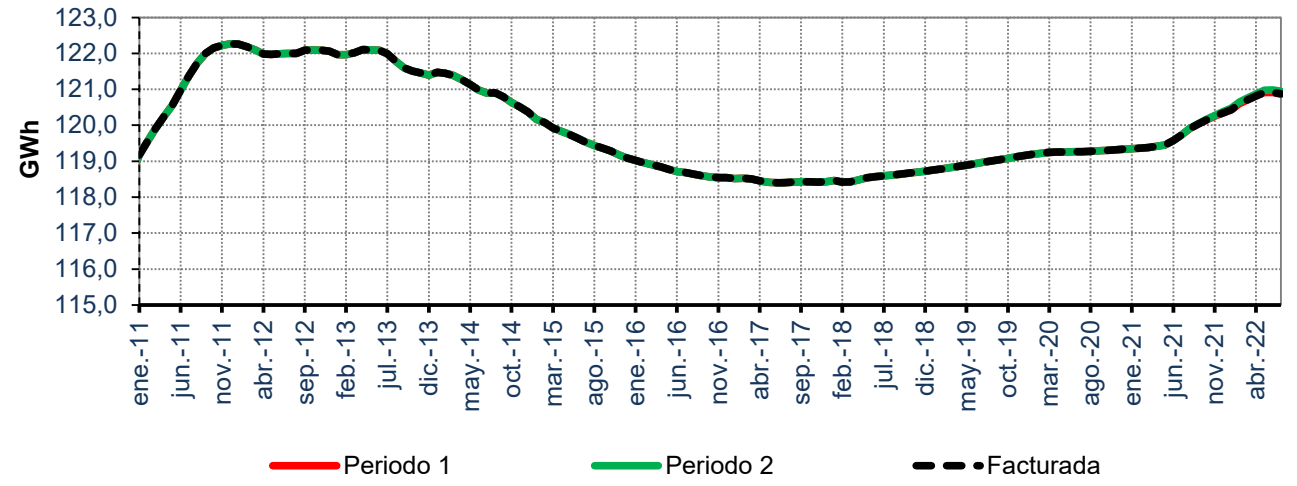
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 2.0 TD

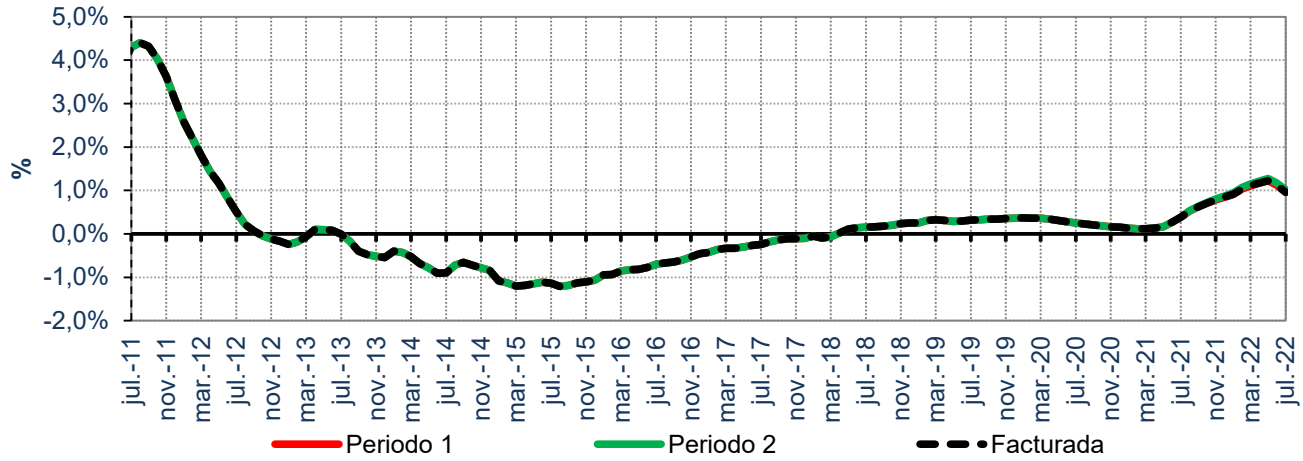
Potencias contratadas y potencia facturada (MW)

Periodo	Potencia contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2021	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	120.344	120.911	120.913	120.870	0,8%	0,0%	0,8%	1,0%
2	120.376	120.973	120.982	120.944	0,9%	0,0%	0,8%	1,0%
Facturada	**120.345**	**120.914**	**120.916**	**120.873**	**0,8%**	**0,0%**	**0,8%**	**1,0%**

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

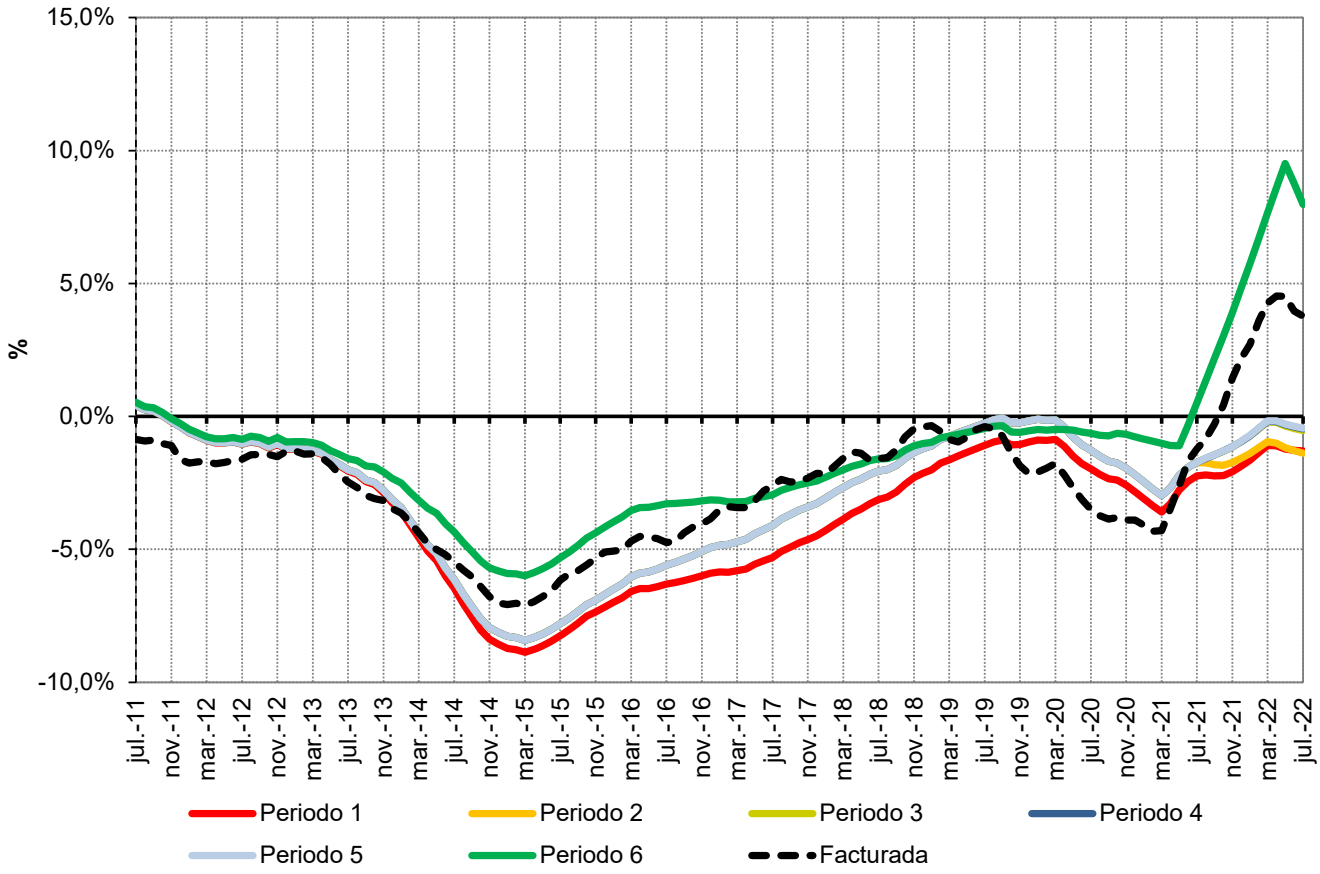
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	18.312	18.274	18.264	18.248	-1,9%	-0,1%	-0,6%	-1,3%
2	19.490	19.439	19.421	19.395	-1,6%	-0,1%	-0,8%	-1,4%
3	19.612	19.599	19.586	19.565	-1,0%	-0,1%	-0,4%	-0,5%
4	19.614	19.608	19.596	19.576	-0,9%	-0,1%	-0,3%	-0,5%
5	19.616	19.612	19.601	19.581	-0,9%	-0,1%	-0,3%	-0,4%
6	23.063	23.978	23.986	23.983	4,8%	0,0%	7,0%	8,0%
Facturada	**18.807**	**19.233**	**19.220**	**19.201**	**2,2%**	**-0,1%**	**3,6%**	**3,8%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

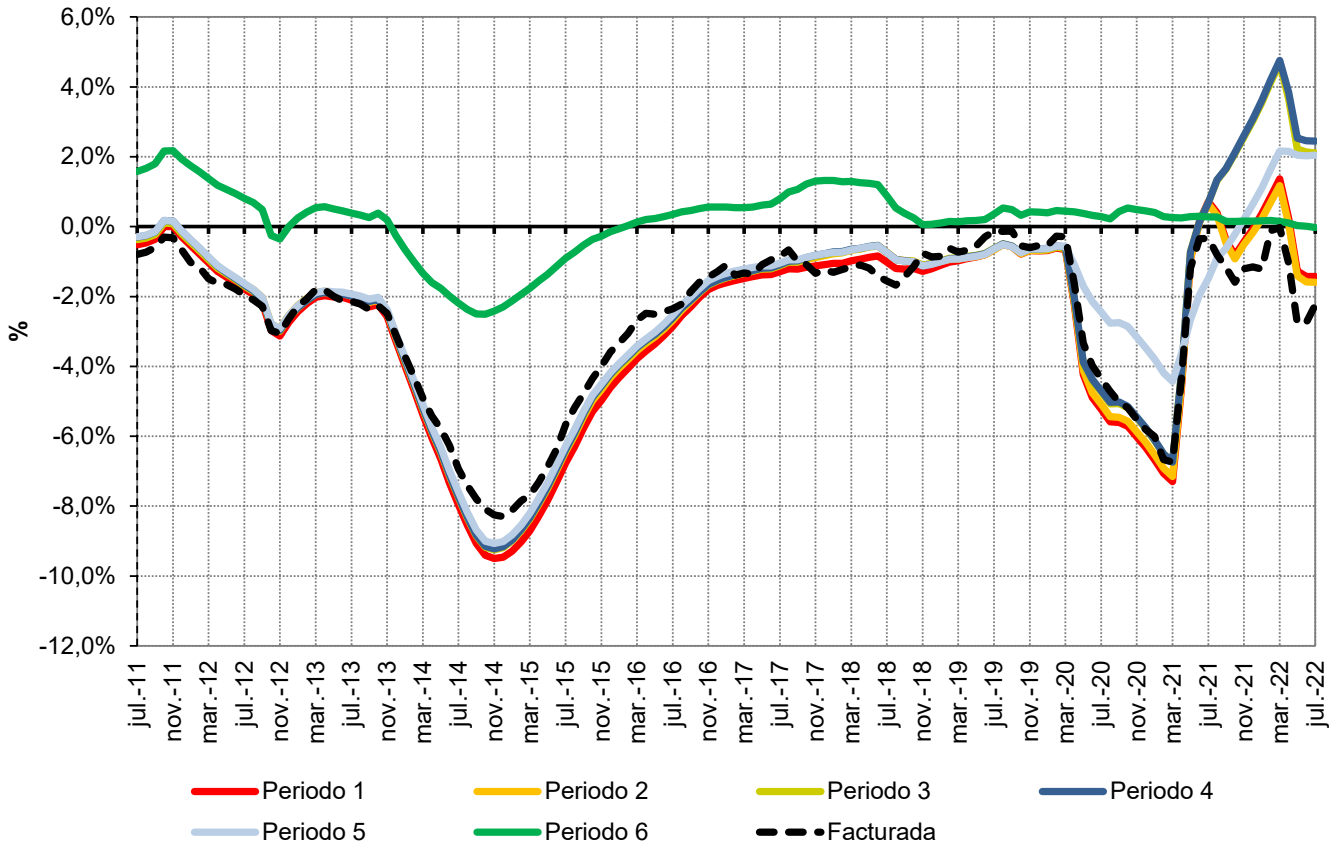
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	15.761	15.858	15.892	15.920	-0,1%	0,2%	1,7%	-1,4%
2	16.472	16.560	16.590	16.612	-0,2%	0,1%	1,4%	-1,6%
3	17.224	17.391	17.431	17.458	3,0%	0,2%	2,3%	2,1%
4	17.332	17.543	17.587	17.618	3,1%	0,2%	2,8%	2,4%
5	17.465	17.637	17.678	17.706	0,6%	0,2%	2,4%	2,0%
6	25.511	25.499	25.499	25.491	0,2%	0,0%	-0,1%	0,0%
Facturada	**16.694**	**16.700**	**16.735**	**16.761**	**-1,2%**	**0,2%**	**0,7%**	**-2,2%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

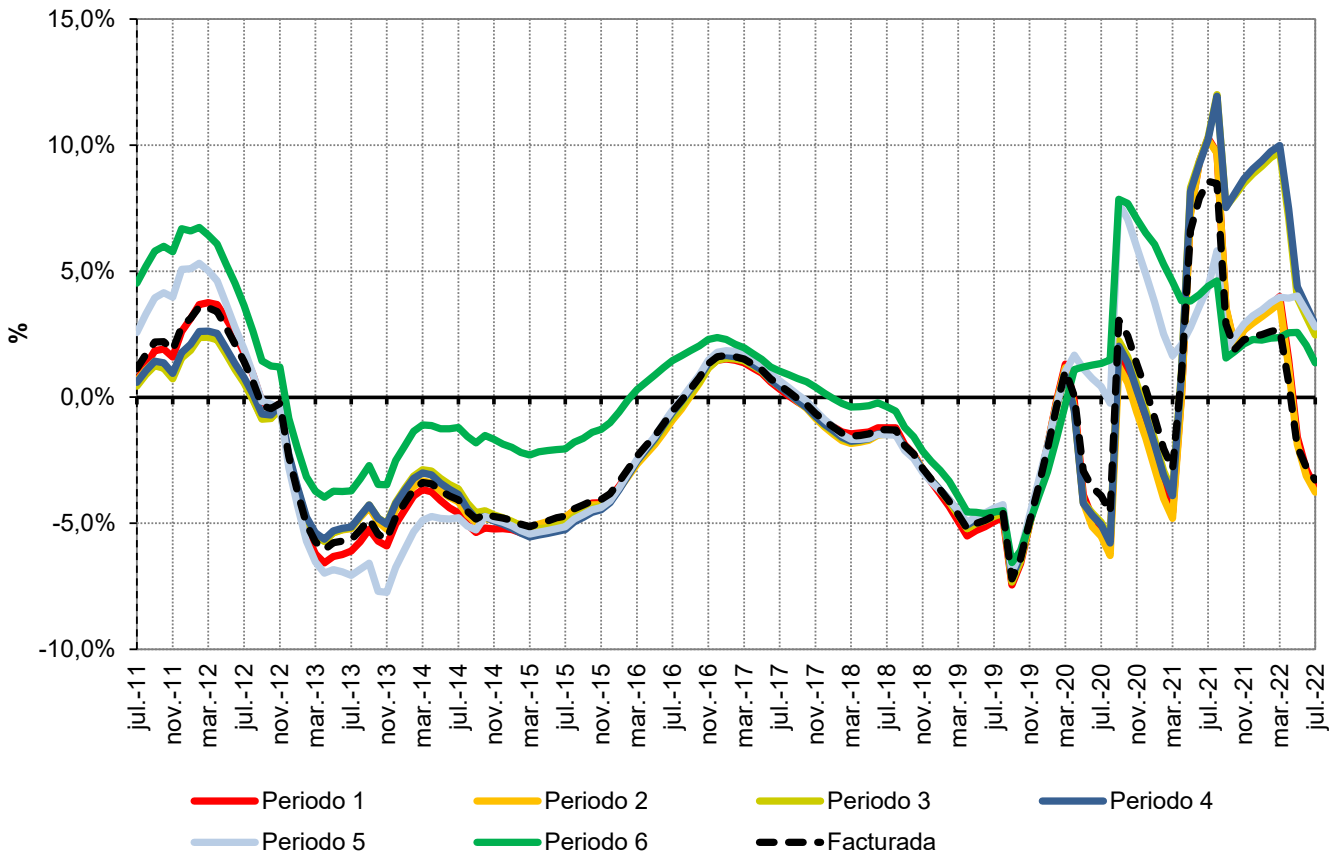
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	4.024	4.057	4.046	4.039	3,0%	-0,2%	0,6%	-3,6%
2	4.169	4.195	4.185	4.179	2,9%	-0,1%	0,4%	-3,8%
3	4.502	4.538	4.535	4.528	8,9%	-0,1%	1,0%	2,5%
4	4.537	4.583	4.580	4.573	9,1%	-0,1%	1,4%	2,9%
5	4.581	4.625	4.624	4.619	3,2%	-0,1%	1,5%	2,8%
6	6.087	6.116	6.104	6.082	2,3%	-0,3%	-0,1%	1,4%
Facturada	**4.291**	**4.286**	**4.278**	**4.271**	**2,4%**	**-0,2%**	**-0,8%**	**-3,3%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

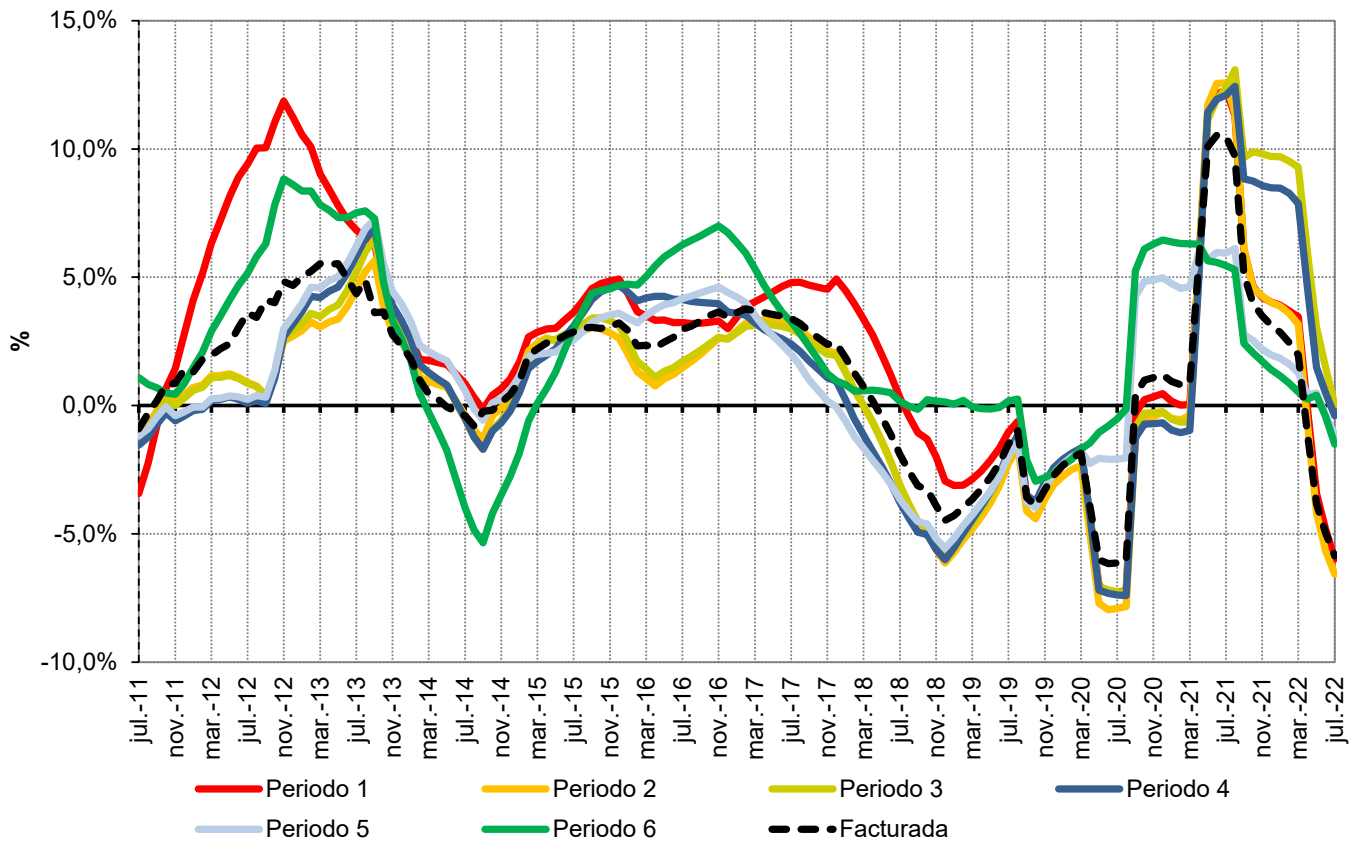
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	1.714	1.689	1.674	1.660	4,0%	-0,9%	-5,3%	-6,0%
2	1.799	1.767	1.751	1.738	4,0%	-0,7%	-5,6%	-6,6%
3	1.932	1.929	1.914	1.896	9,7%	-0,9%	-3,2%	0,0%
4	1.984	1.982	1.972	1.960	8,5%	-0,6%	-2,1%	-0,4%
5	1.996	1.991	1.981	1.968	2,0%	-0,6%	-2,4%	-1,1%
6	2.530	2.522	2.508	2.487	1,4%	-0,8%	-3,0%	-1,5%
Facturada	**1.850**	**1.814**	**1.799**	**1.785**	**3,1%**	**-0,8%**	**-5,8%**	**-5,9%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

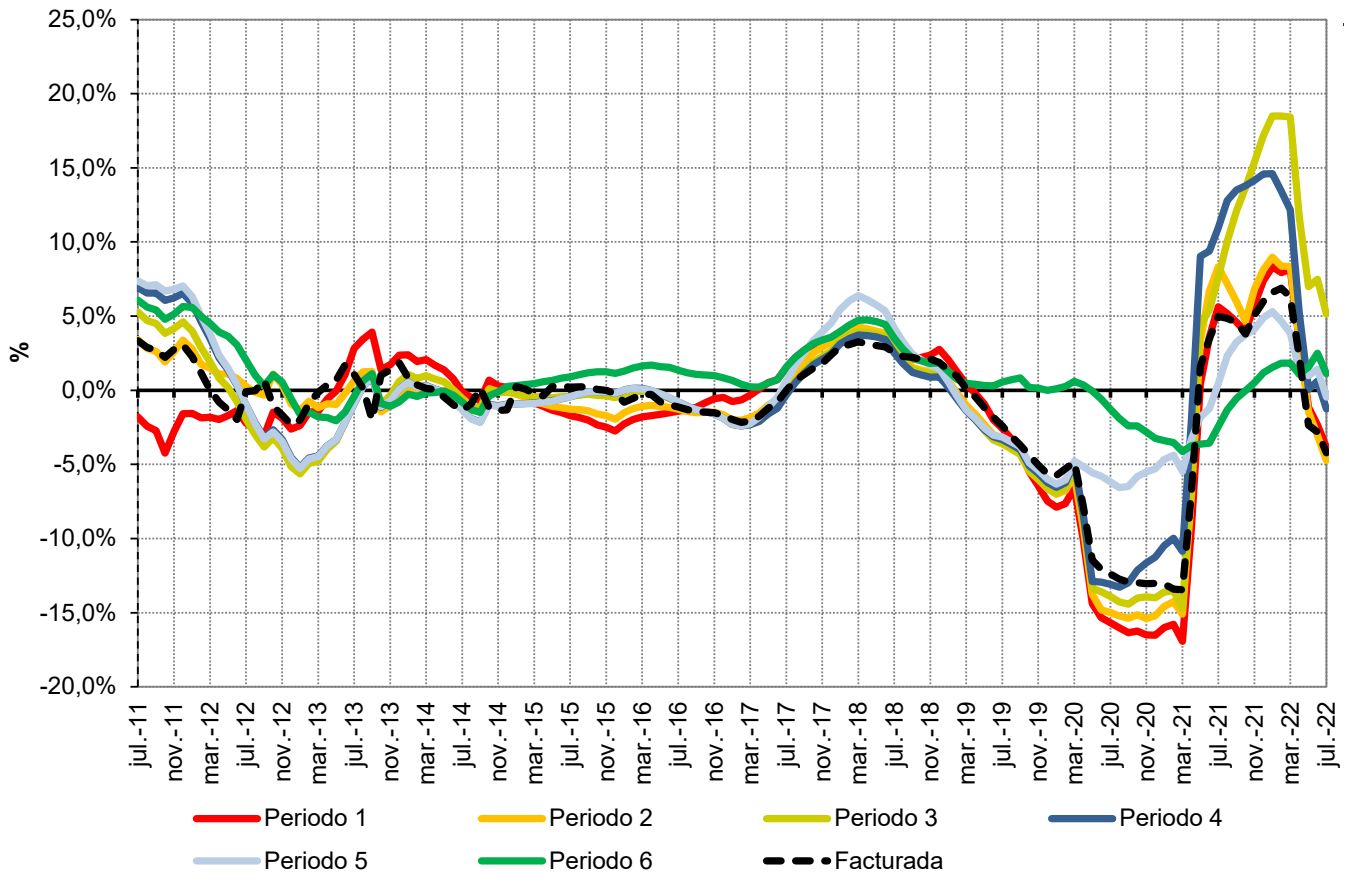
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	may.-22	jun.-22	jul.-22	21 s/ 20	s/ mes anterior (jul 22 s/ jun 22)	Acumulado anual (jul 22 s/ jul 21)	Últimos 12 meses (jul 22 s/ jul 21)
1	3.174	3.170	3.171	3.150	7,4%	-0,7%	-1,2%	-3,9%
2	3.465	3.463	3.455	3.423	8,1%	-0,9%	-2,0%	-4,7%
3	3.990	3.992	4.016	3.975	17,2%	-1,0%	-0,6%	5,1%
4	4.159	4.040	4.055	4.012	14,6%	-1,1%	-6,2%	-1,3%
5	4.204	4.115	4.127	4.087	4,9%	-1,0%	-4,9%	-0,5%
6	5.142	5.134	5.160	5.119	1,2%	-0,8%	-0,7%	1,1%
Facturada	**3.578**	**3.536**	**3.539**	**3.509**	**6,0%**	**-0,9%**	**-3,2%**	**-4,2%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

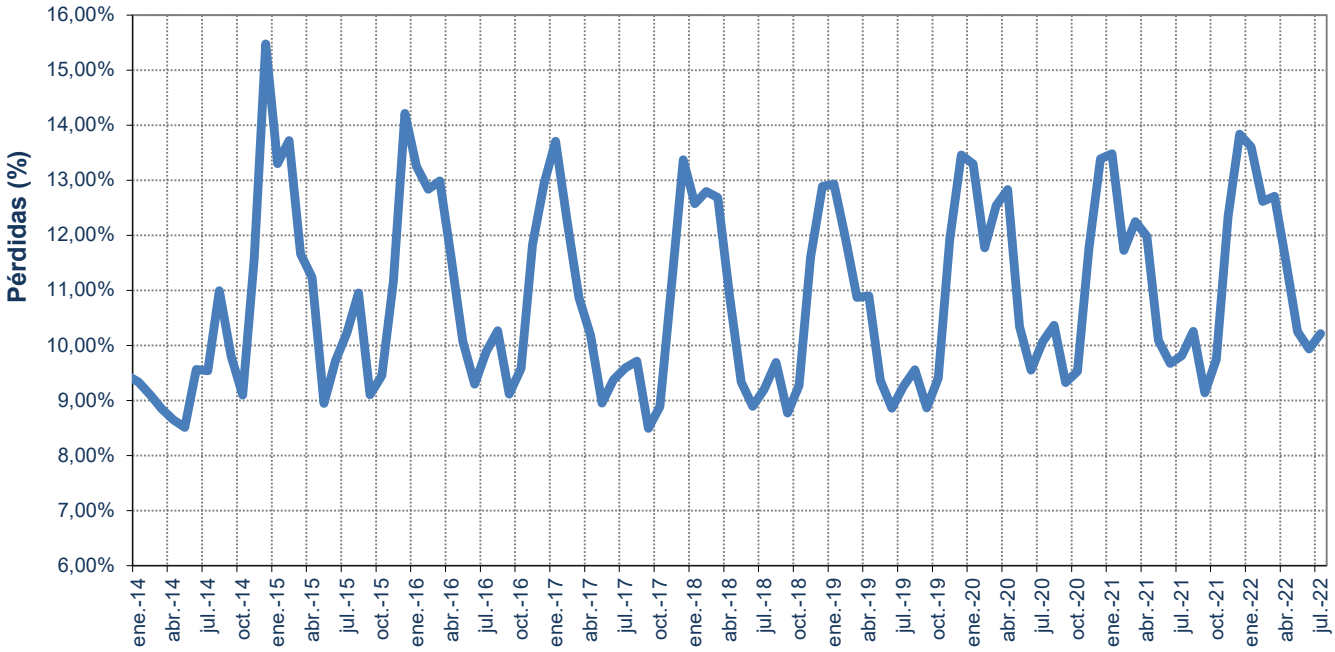
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) y REE

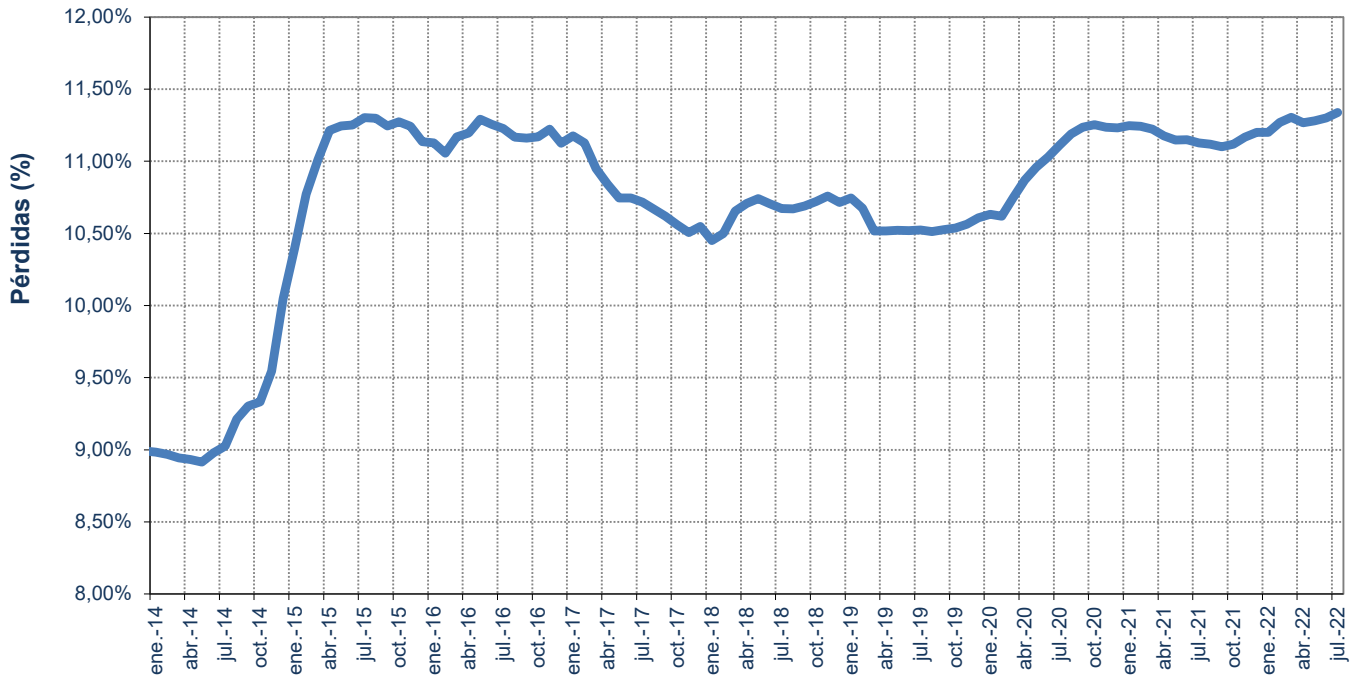
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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		
	may.-22	jun.-22	jul.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22
Baja Tensión (≤1 kV)	**17,7%**	**17,7%**	**17,7%**	**3,3%**	**2,9%**	**2,6%**
2.0 TD	17,8%	17,8%	17,8%	3,7%	3,3%	3,0%
3.0 TD	17,5%	17,4%	17,4%	2,7%	2,3%	2,0%
3.0 TDVE	17,5%	17,0%	16,6%		11,4%	8,1%
Alta Tensión (>1 kV)	**5,7%**	**5,7%**	**5,7%**	**-2,7%**	**-2,2%**	**-1,4%**
6.1 TD	7,2%	7,2%	7,2%	-5,4%	-5,1%	-4,6%
6.1 TDVE	7,0%	6,9%	6,8%			6,8%
6.2 TD	5,3%	5,3%	5,3%	-1,1%	-1,0%	-0,7%
6.3 TD	4,3%	4,3%	4,3%	13,9%	12,8%	11,8%
6.4 TD	1,7%	1,7%	1,7%	-15,8%	-14,6%	-13,3%
Total	**11,3%**	**11,3%**	**11,3%**	**1,2%**	**1,4%**	**1,9%**

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) y REE

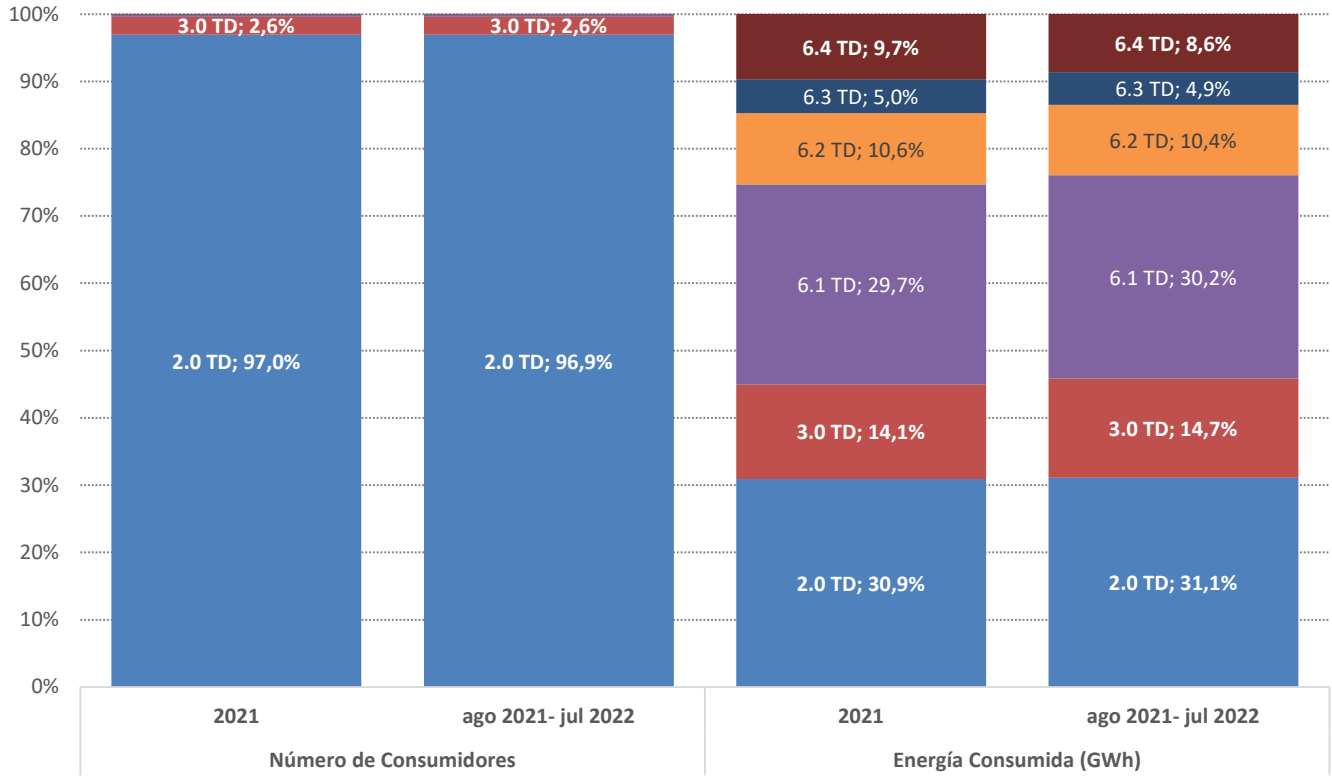
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, la curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que 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	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022
Baja Tensión (≤1 kV)	**26.648.095**	**26.776.542**	**95.664**	**95.805**	**3,59**	**3,58**
2.0 TD	25.941.254	26.065.709	65.749	65.053	2,53	2,50
3.0 TD	706.778	710.350	29.915	30.746	42,33	43,28
3.0 TDVE	63	483	1	6	10,18	12,49
Alta Tensión (>1 kV)	**108.730**	**109.556**	**116.920**	**113.272**	**1.075**	**1.034**
6.1 TD	103.811	104.264	63.063	63.235	607,48	606,49
6.1 TDVE	3	8	0	1	86,46	102,89
6.2 TD	3.451	3.743	22.556	21.800	6.535,68	5.824,24
6.3 TD	559	591	10.701	10.189	19.146,12	17.233,05
6.4 TD	906	950	20.600	18.048	22.726,84	18.997,83
Total	**26.756.825**	**26.886.098**	**212.584**	**209.078**	**7,95**	**7,78**

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ago 2021- jul 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

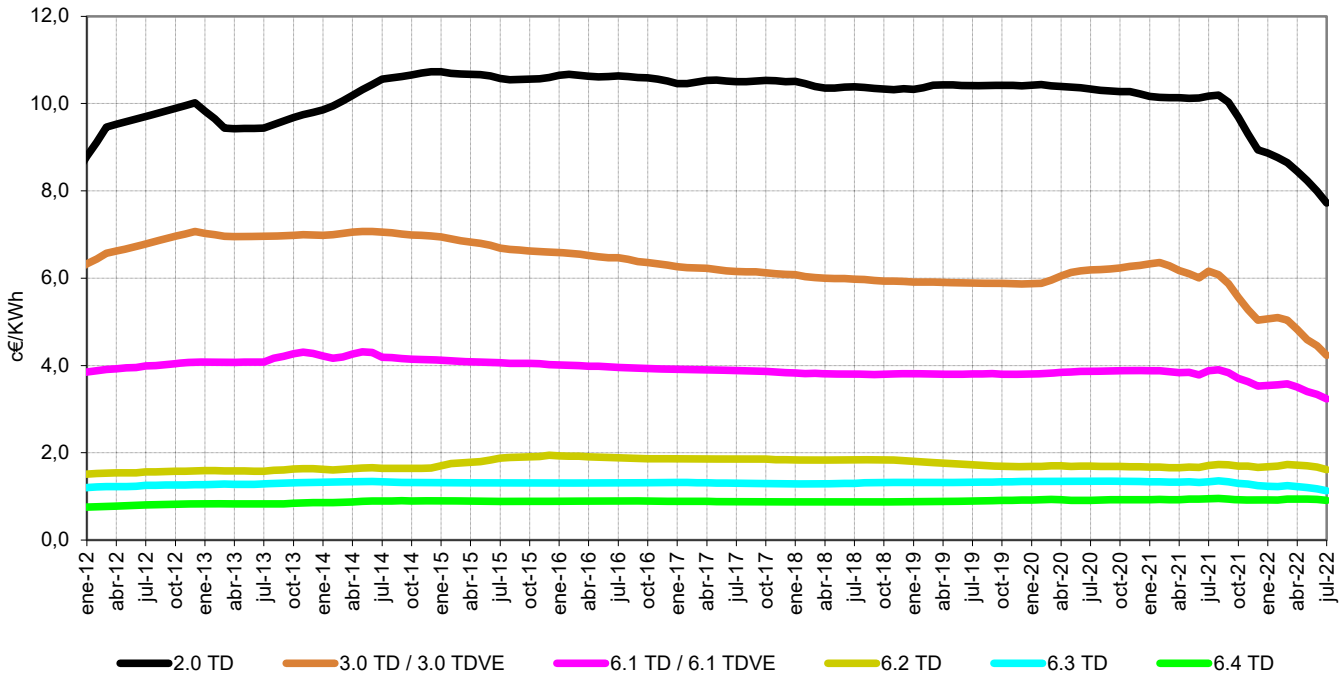
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los sun conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 Estructura del consumo peninsular por grupo tarifario

Facturación media de los peajes de T&D y cargos del sistema eléctrico (c€ /kWh).

Grupo Tarifario	Precio medio (c€ /kWh)				Tasa de variación (%)			
	2021	Últimos 12 meses. ago 2021- jul 2022	jun.-22	jul.-22	2021 s/ 2020	ago 2021-jul 2022 s/ ago 2020-jul 2021	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**8,95**	**6,60**	**6,43**	**6,47**	**-1,3%**	**-26,3%**	**-29,4%**	**-31,2%**
2.0 TD	10,17	7,72	7,98	7,28	**-1,6%**	**-24,1%**	**-28,6%**	**-31,2%**
3.0 TD	6,16	4,23	3,58	4,88	-0,4%	-31,4%	-31,5%	-32,7%
3.0 TDVE	17,67	8,66	7,41	10,54		-51,0%	-68,5%	-40,3%
Alta Tensión (>1 kV)	**2,70**	**2,36**	**2,05**	**3,24**	**0,4%**	**-12,5%**	**-19,3%**	**-16,3%**
6.1 TD	3,88	3,24	2,72	4,26	0,3%	-16,5%	-22,7%	-18,9%
6.1 TDVE	21,86	16,61	14,89	21,35		-24,0%		-2,3%
6.2 TD	1,71	1,61	1,41	2,07	0,9%	-5,4%	-20,8%	-21,4%
6.3 TD	1,34	1,13	0,96	1,44	-0,7%	-15,7%	-25,6%	-24,3%
6.4 TD	0,95	0,91	0,83	1,25	3,9%	-3,9%	-9,2%	-8,7%
Total	**5,54**	**4,30**	**3,96**	**4,76**	**-1,2%**	**-22,3%**	**-25,1%**	**-24,3%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

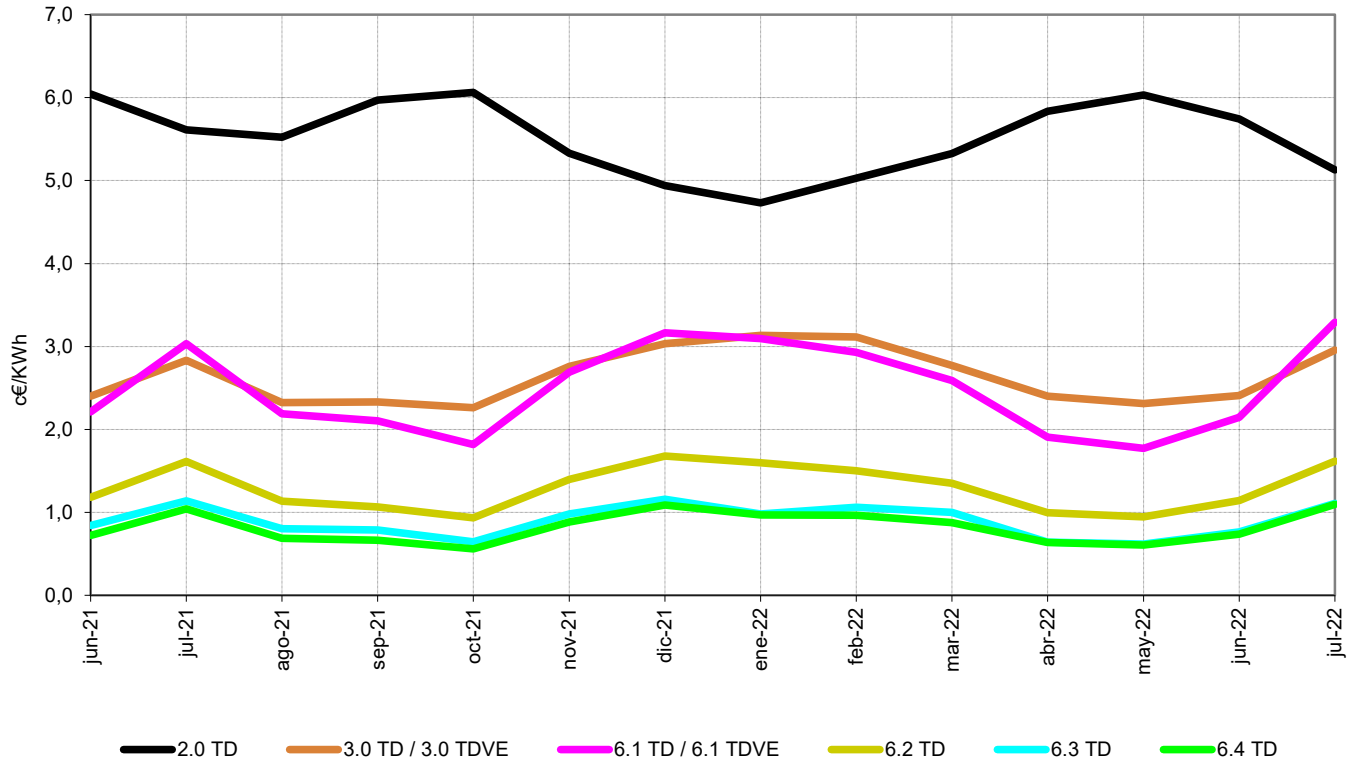
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**4,74**	**4,77**	**4,57**	**4,40**			**-4,2%**	**-5,0%**
2.0 TD	5,83	6,03	5,74	5,13			**-5,0%**	**-8,6%**
3.0 TD	2,40	2,31	2,41	2,96			0,4%	4,3%
3.0 TDVE	5,15	5,50	6,06	7,53			-68,7%	-23,5%
Alta Tensión (>1 kV)	**1,39**	**1,32**	**1,64**	**2,53**			**0,0%**	**10,0%**
6.1 TD	1,91	1,77	2,15	3,29			-2,9%	8,5%
6.1 TDVE	11,25	12,21	13,81	18,92				17,3%
6.2 TD	1,00	0,95	1,14	1,62			-3,4%	0,3%
6.3 TD	0,64	0,62	0,77	1,11			-9,2%	-2,6%
6.4 TD	0,64	0,61	0,74	1,10			1,8%	4,8%
Total	**2,90**	**2,79**	**2,91**	**3,40**			**-1,1%**	**2,7%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

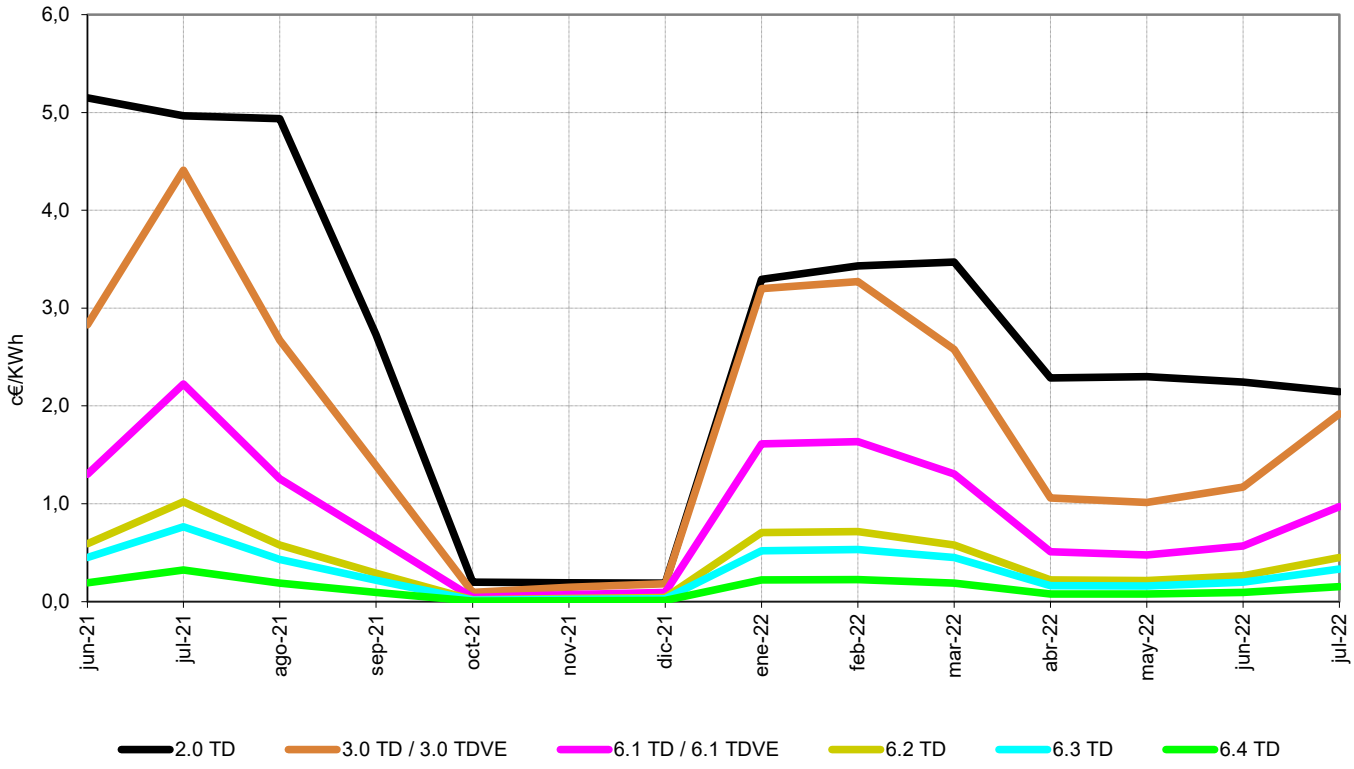
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**1,90**	**1,86**	**1,87**	**2,07**			**-57,0%**	**-56,6%**
2.0 TD	2,29	2,30	2,24	2,15			**-56,4%**	**-56,8%**
3.0 TD	1,06	1,01	1,17	1,92			-58,6%	-56,4%
3.0 TDVE	0,78	0,82	1,34	3,02			-67,5%	-61,4%
Alta Tensión (>1 kV)	**0,35**	**0,33**	**0,41**	**0,72**			**-54,4%**	**-54,4%**
6.1 TD	0,51	0,48	0,57	0,97			-56,4%	-56,3%
6.1 TDVE	0,59	0,61	1,09	2,43				-57,6%
6.2 TD	0,22	0,21	0,26	0,45			-55,5%	-55,8%
6.3 TD	0,16	0,16	0,20	0,33			-56,4%	-56,7%
6.4 TD	0,08	0,08	0,09	0,15			-51,0%	-52,8%
Total	**1,04**	**0,98**	**1,04**	**1,35**			**-55,3%**	**-54,5%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

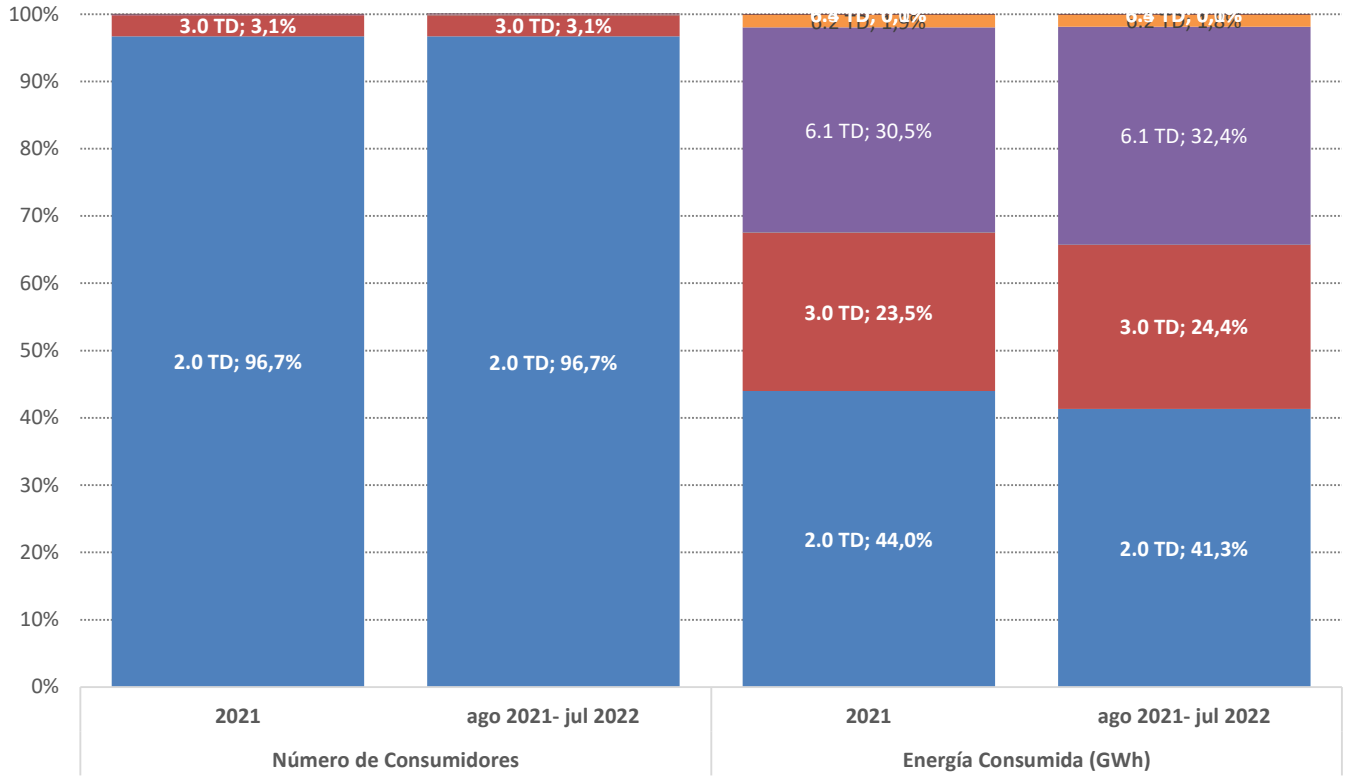
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022	2021	ago 2021- jul 2022
Baja Tensión (≤1 kV)	**1.932.857**	**1.942.990**	**8.496**	**8.699**	**4,40**	**4,48**
2.0 TD	1.872.576	1.881.898	5.535	5.470	2,96	2,91
3.0 TD	60.280	61.064	2.961	3.228	49,12	52,87
3.0 TDVE	1	29	0	0	8,91	9,97
Alta Tensión (>1 kV)	**3.438**	**3.502**	**4.088**	**4.531**	**1.189**	**1.294**
6.1 TD	3.387	3.430	3.841	4.284	1.134,07	1.249,00
6.1 TDVE						
6.2 TD	43	61	238	236	5.484,37	3.887,51
6.3 TD	2	3	1	1	439,74	243,96
6.4 TD	5	9	9	11	1.641,85	1.269,08
Total	**1.936.294**	**1.946.493**	**12.584**	**13.230**	**6,50**	**6,80**

Número de consumidores y energía consumida por peaje (ago 2021- jul 2022)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

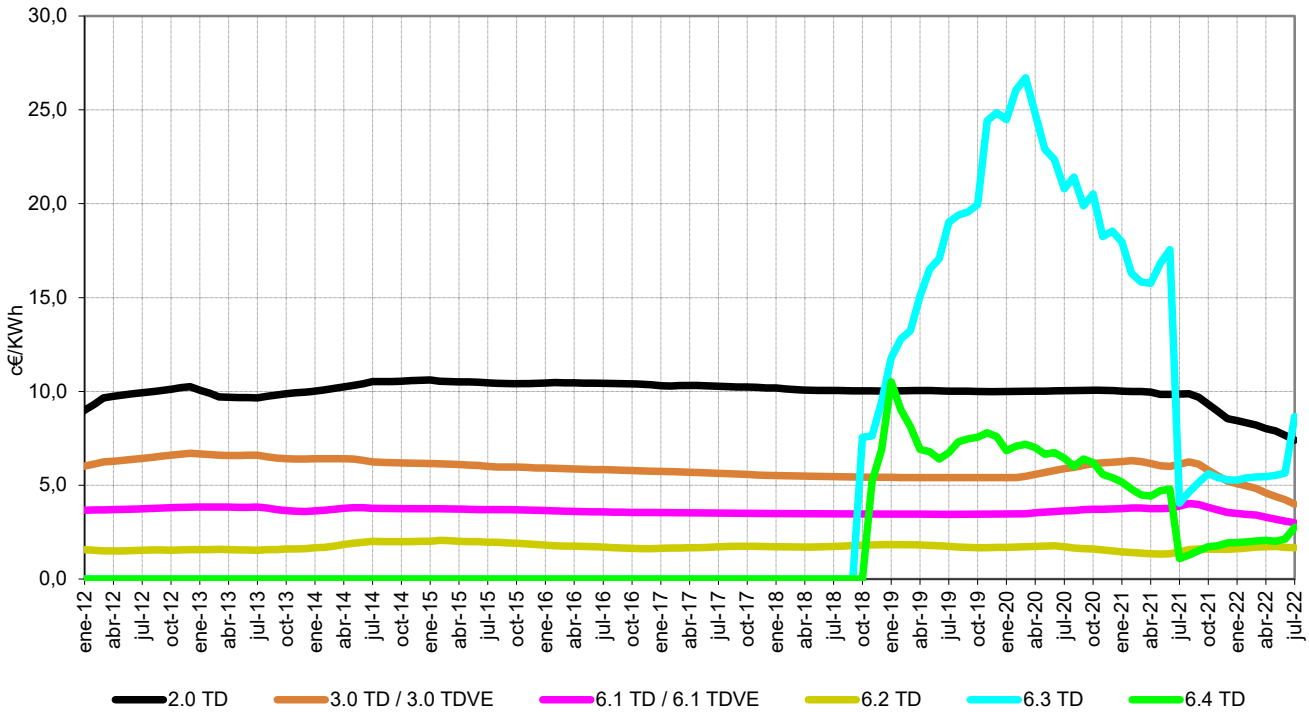
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

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. ago 2021-jul 2022	jun.-22	jul.-22	2021 s/ 2020	ago 2020-jul 2021 s/ ago 2020-jul 2021	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**8,61**	**6,13**	**5,96**	**5,81**	**0,2%**	**-28,8%**	**-32,4%**	**-33,0%**
2.0 TD	9,86	7,39	7,52	7,00	**-1,9%**	**-25,0%**	**-28,9%**	**-30,8%**
3.0 TD	6,12	3,99	3,81	4,16	4,2%	-34,9%	-35,9%	-36,4%
3.0 TDVE		8,52	8,32	8,64				
Alta Tensión (>1 kV)	**3,73**	**2,93**	**2,53**	**3,46**	**5,5%**	**-21,5%**	**-30,3%**	**-22,8%**
6.1 TD	3,89	3,00	2,59	3,54	7,2%	-23,0%	-30,4%	-23,9%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,44	1,67	1,43	1,99	-16,2%	15,6%	-26,7%	-11,0%
6.3 TD	4,03	8,66	11,75	13,66	-80,6%	114,7%	-73,6%	616,5%
6.4 TD	1,09	2,76	4,06	4,50	-83,1%	153,9%	-24,5%	420,8%
Total	**7,09**	**5,03**	**4,70**	**4,97**	**2,5%**	**-29,0%**	**-33,5%**	**-30,9%**

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 9 de 2022)

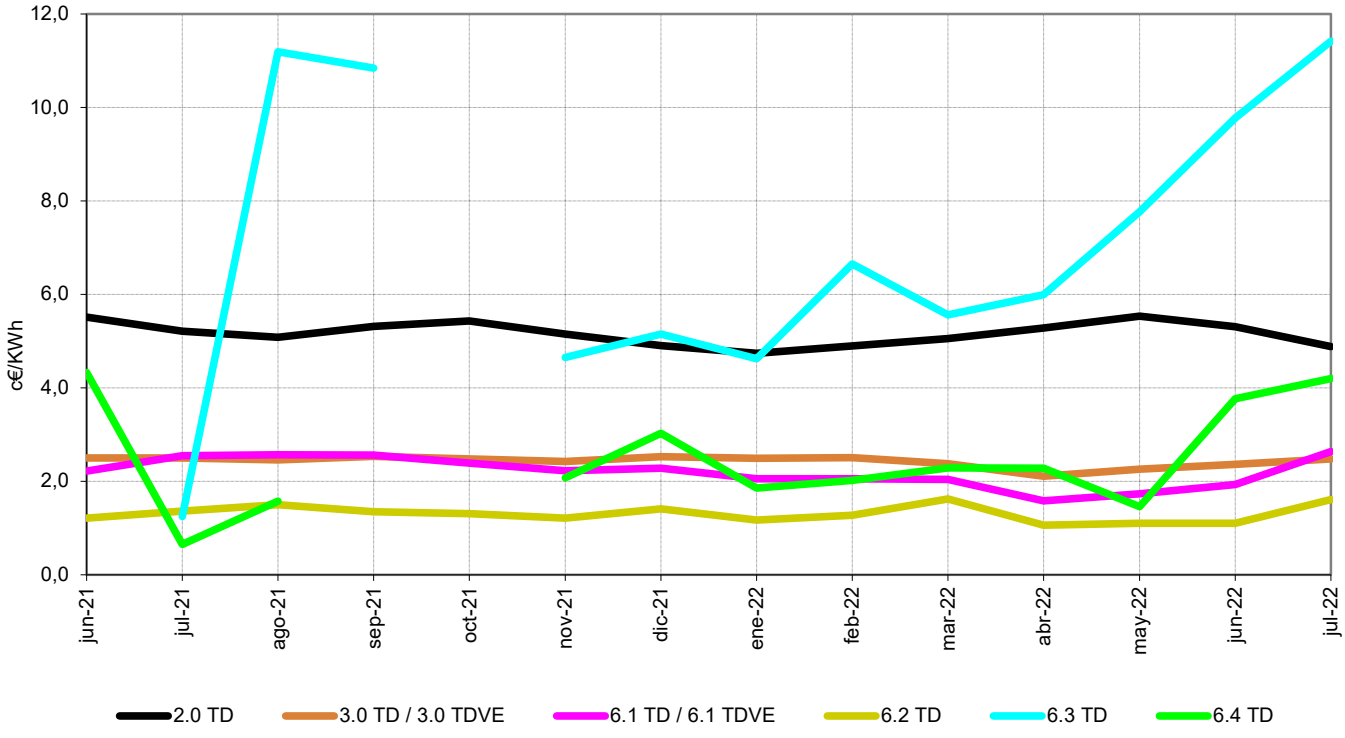
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**4,14**	**4,23**	**4,07**	**3,87**			**-6,9%**	**-5,8%**
2.0 TD	5,28	5,53	5,31	4,88			**-3,7%**	**-6,3%**
3.0 TD	2,11	2,26	2,36	2,47			-5,4%	-1,0%
3.0 TDVE	5,49	6,70	6	5,87				
Alta Tensión (>1 kV)	**1,58**	**1,73**	**1,93**	**2,64**			**-13,0%**	**3,6%**
6.1 TD	1,60	1,76	1,97	2,69			-13,2%	2,2%
6.1 TDVE								
6.2 TD	1,06	1,10	1,10	1,61			-8,9%	18,0%
6.3 TD	5,99	7,77	9,78	11,42			-70,3%	816,5%
6.4 TD	2,28	1,45	3,77	4,20			-12,9%	549,7%
Total	**3,27**	**3,33**	**3,28**	**3,43**			**-9,9%**	**-3,6%**

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

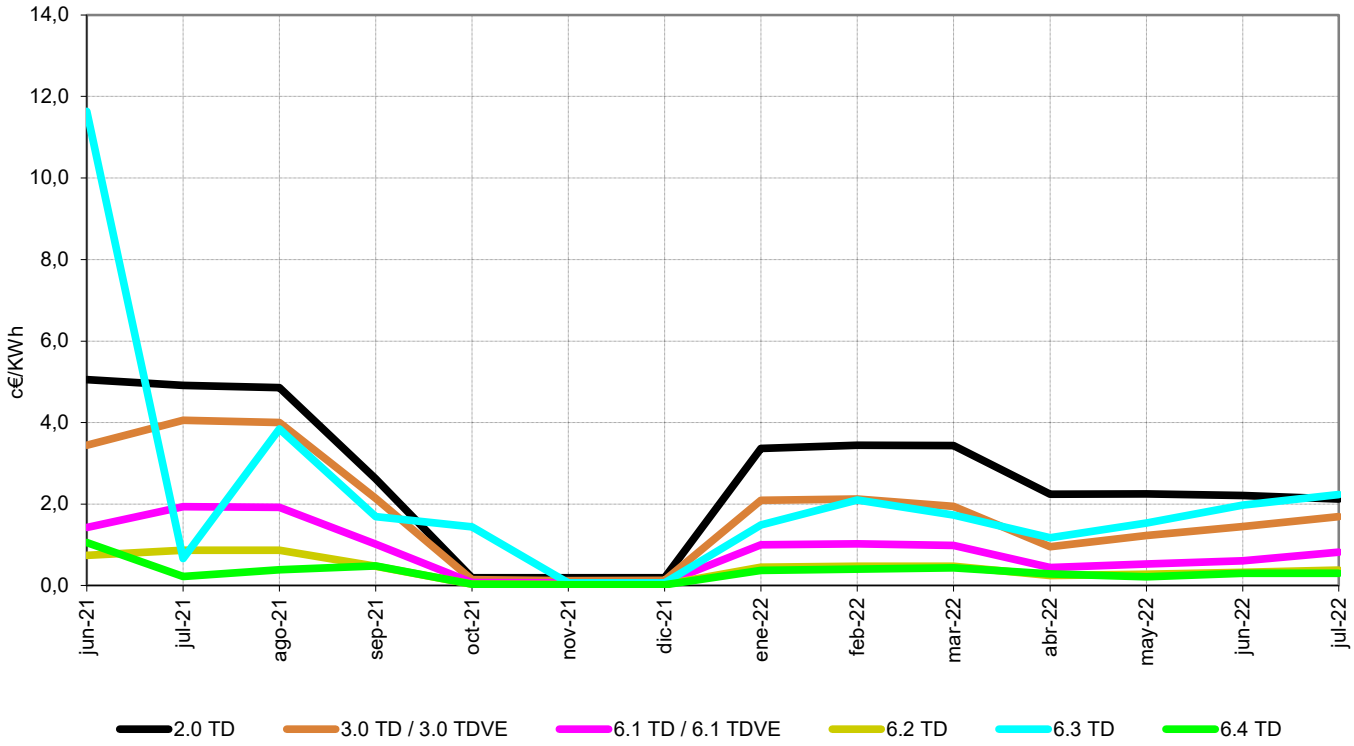
(1) No se muestran los precios medios superiores a 23 c€/kWh

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 (%)			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Baja Tensión (≤1 kV)	**1,78**	**1,84**	**1,89**	**1,94**			**-57,5%**	**-57,4%**
2.0 TD	2,24	2,25	2,21	2,12			**-56,3%**	**-56,8%**
3.0 TD	0,95	1,23	1,45	1,69			-58,0%	-58,3%
3.0 TDVE	0,78	1,78	2,22	2,76				
Alta Tensión (>1 kV)	**0,44**	**0,52**	**0,61**	**0,82**			**-57,3%**	**-57,6%**
6.1 TD	0,45	0,54	0,62	0,85			-57,2%	-58,0%
6.1 TDVE								
6.2 TD	0,24	0,28	0,33	0,38			-55,9%	-56,6%
6.3 TD	1,18	1,53	1,97	2,24			-83,0%	238,9%
6.4 TD	0,28	0,21	0,30	0,30			-71,9%	37,3%
Total	**1,32**	**1,37**	**1,42**	**1,54**			**-58,5%**	**-57,6%**

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

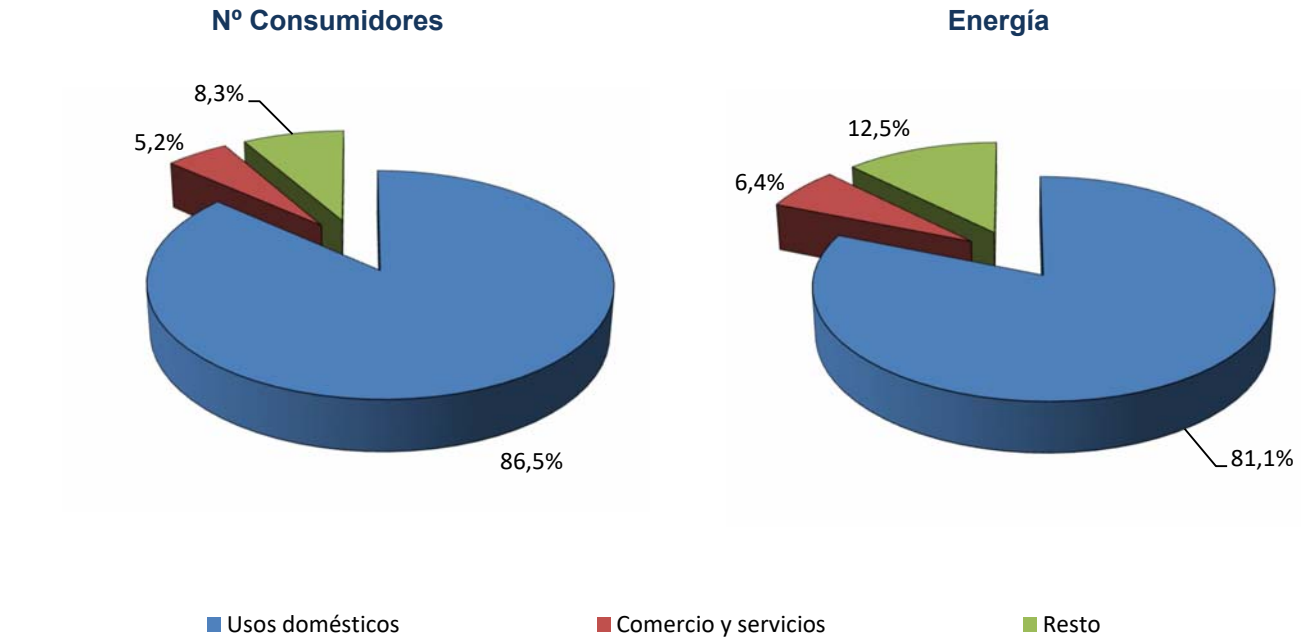


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

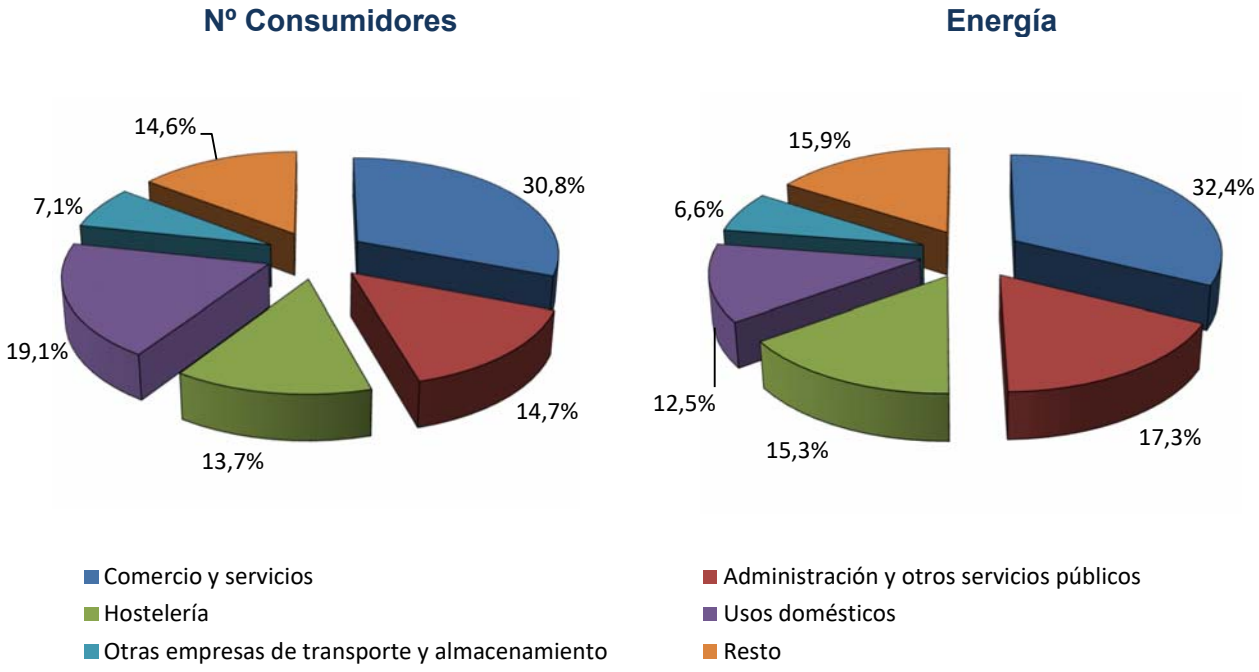
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a redes de distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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



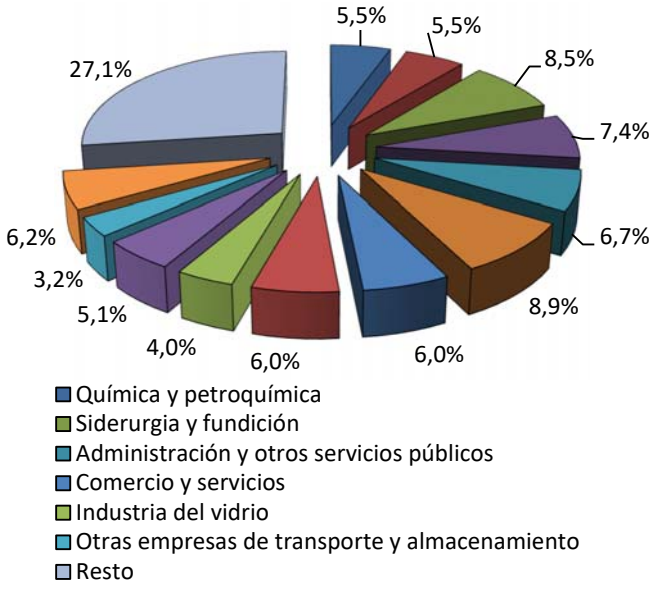
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

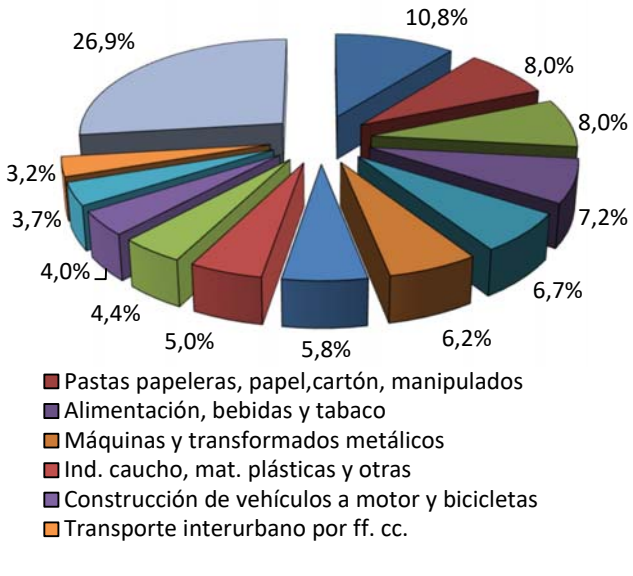
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 (> 1 kV y < 30 kV)

Nº Consumidores

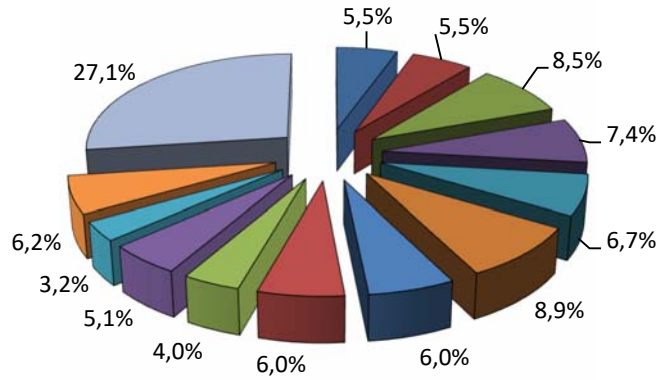


Energía

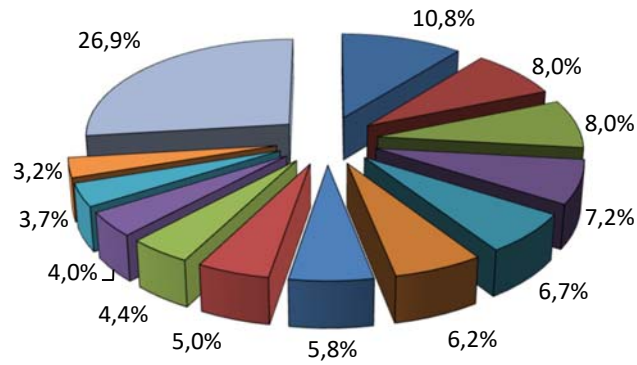


Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)

Nº Consumidores



Energía



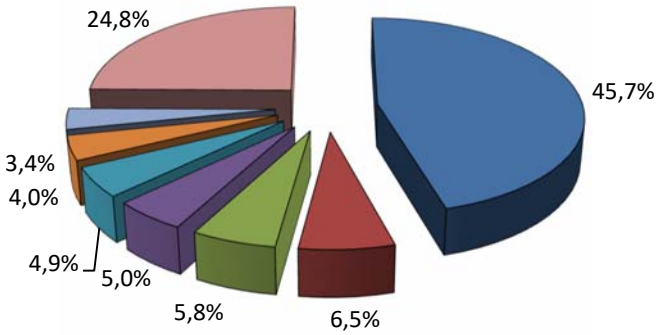
Fuente: CNMC (SINCRO)

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

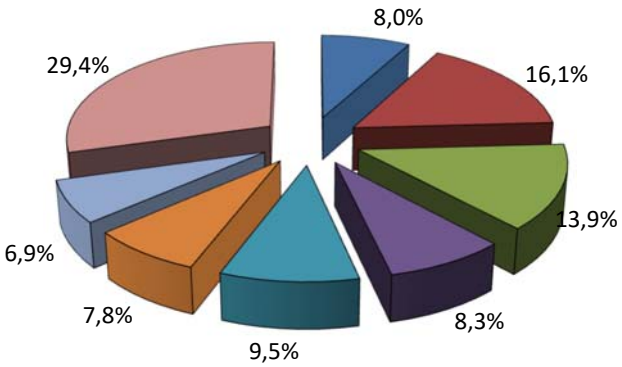
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

Nº Consumidores



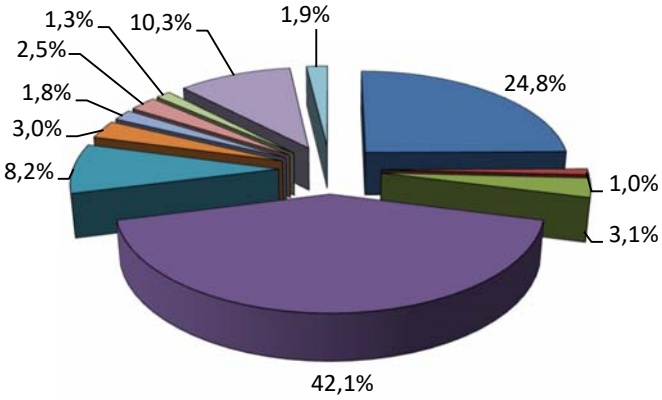
Energía



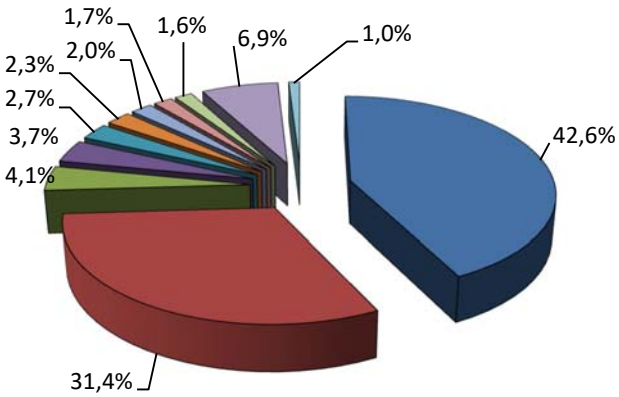
- Produc. y distrib. eléctrica (1)
- Química y petroquímica
- Pastas papeleras, papel,cartón, manipulados
- Administración y otros servicios públicos
- Siderurgia y fundición
- Cemento, cales y yesos
- Refinerías de petróleo
- Resto

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT4 (≥ 145 kV)

Nº Consumidores



Energía



- Siderurgia y fundición
- Metalurgia no férrea
- Pastas papeleras, papel,cartón, manipulados
- Produc. y Distrib. Eléctrica (1)
- Transporte interurbano por ff. cc.
- Otras empresas de transporte y almacenamiento
- Construcción de vehículos a motor y bicicletas
- Máquinas y transformados metálicos
- Cemento, cales y yesos
- Resto
- Administración y otros servicios públicos

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2021. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida para NT3 y del 1% para NT4

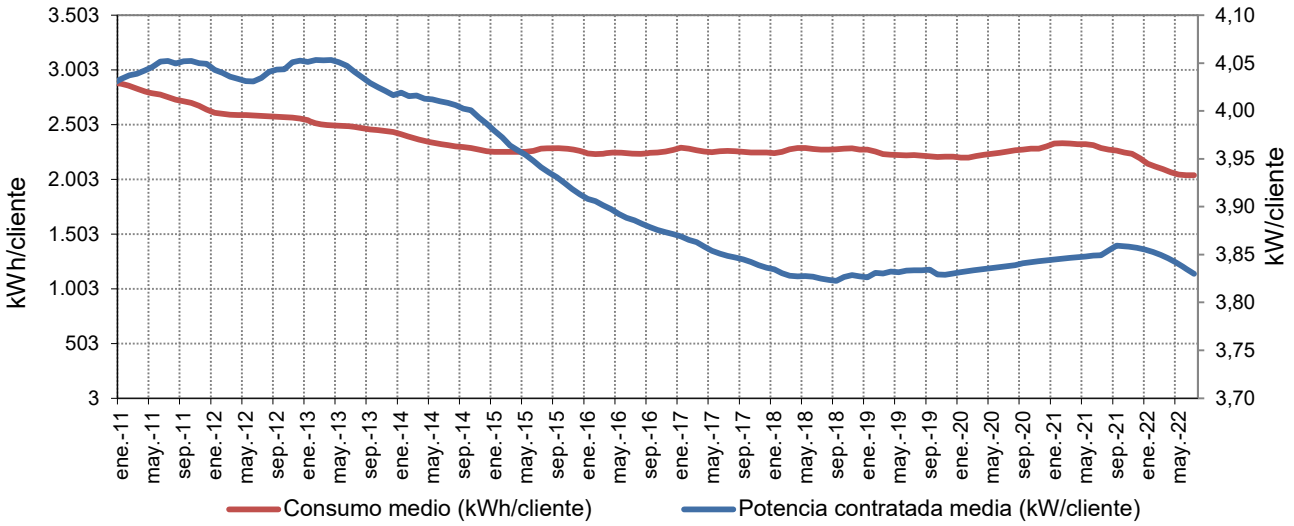
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

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

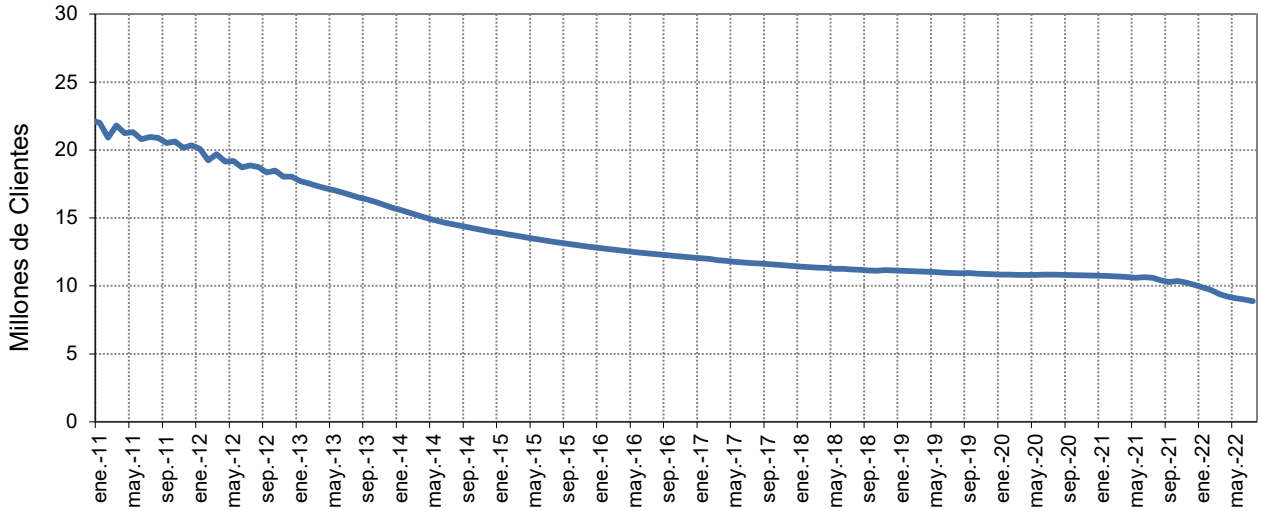
Número de consumidores y energía consumida. Julio 2022

Comercializadora	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
COR	8.870.913	1.556	2.042	3,83
LIBRES	19.089.361	4.799	2.780	4,58
TOTAL	**27.960.274**	**6.355**	**2.523**	**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 9 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 (Pc ≤10), en adelante FPVPC, para el consumidor medio aplicando:

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

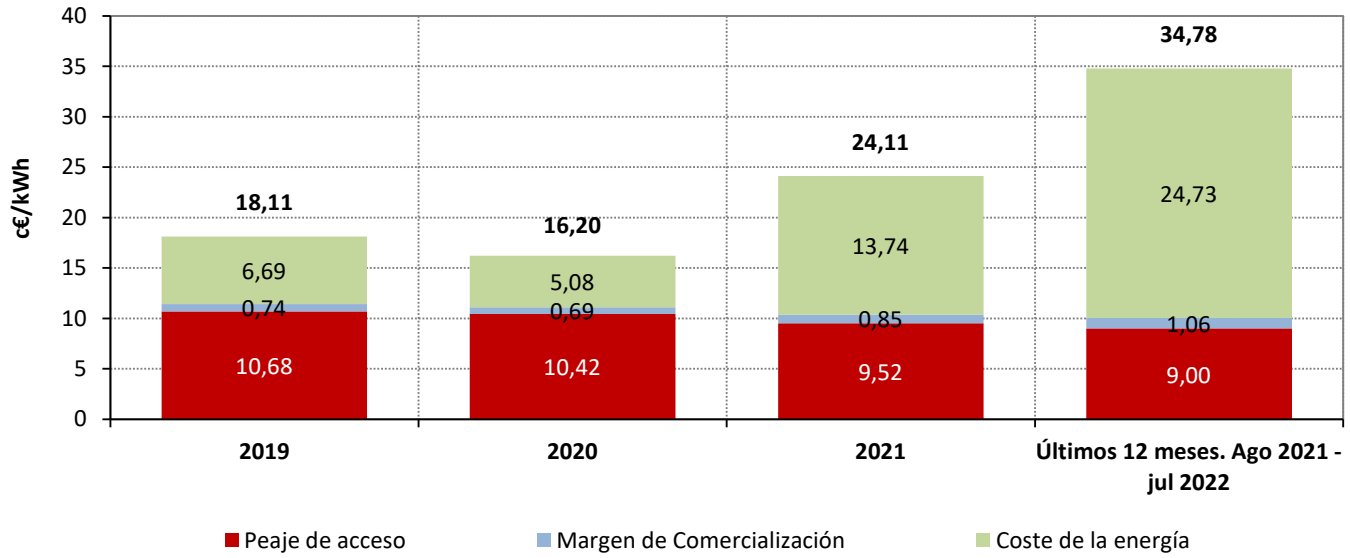
La FPVPC estimada no incluye impuestos, alquiler de los equipos de medida y control.

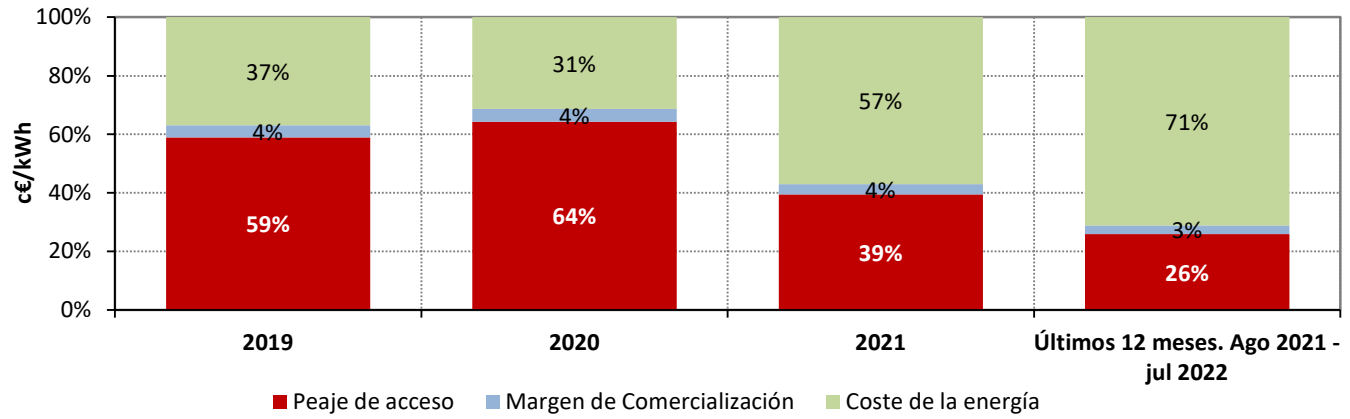
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes depende tanto de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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022 s/ 2021
Peaje de acceso	10,68	10,42	9,52	9,00	1,9%	-2,4%	-8,7%	-5,5%
Margen de Comercialización	0,74	0,69	0,85	1,06	-0,6%	-6,1%	22,6%	24,0%
Coste de la energía	6,69	5,08	13,74	24,73	-15,7%	-24,0%	170,4%	80,0%
Total	**18,11**	**16,20**	**24,11**	**34,78**	**-5,5%**	**-10,6%**	**48,9%**	**44,3%**



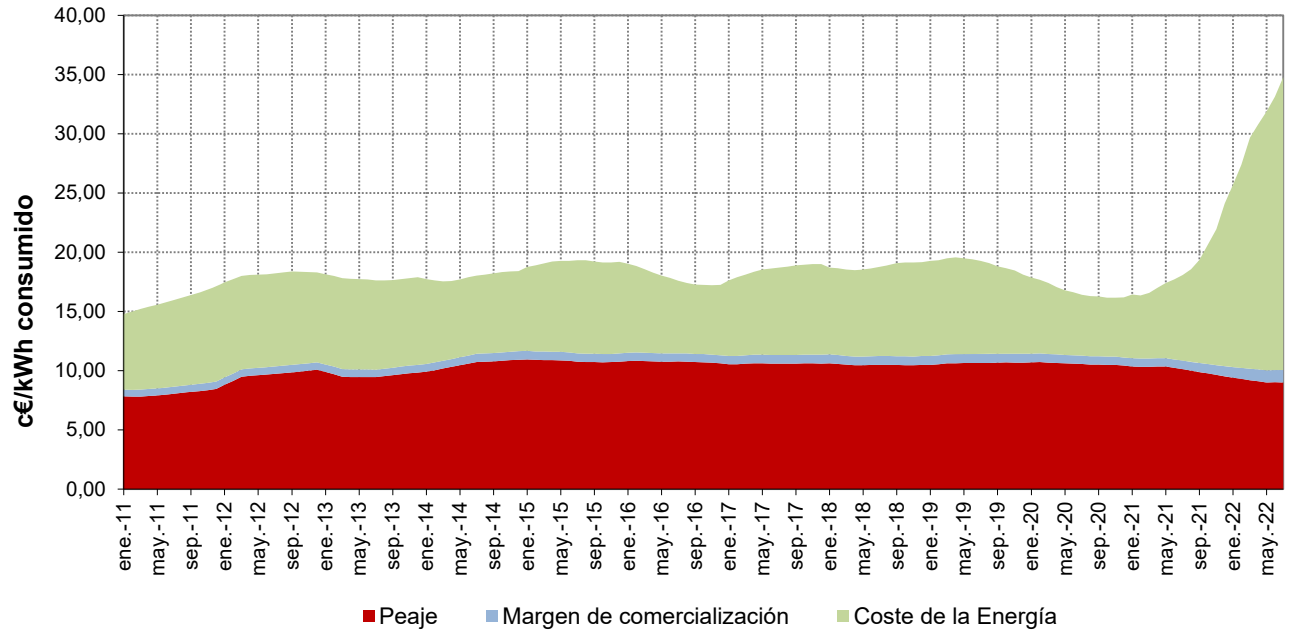


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) y REE

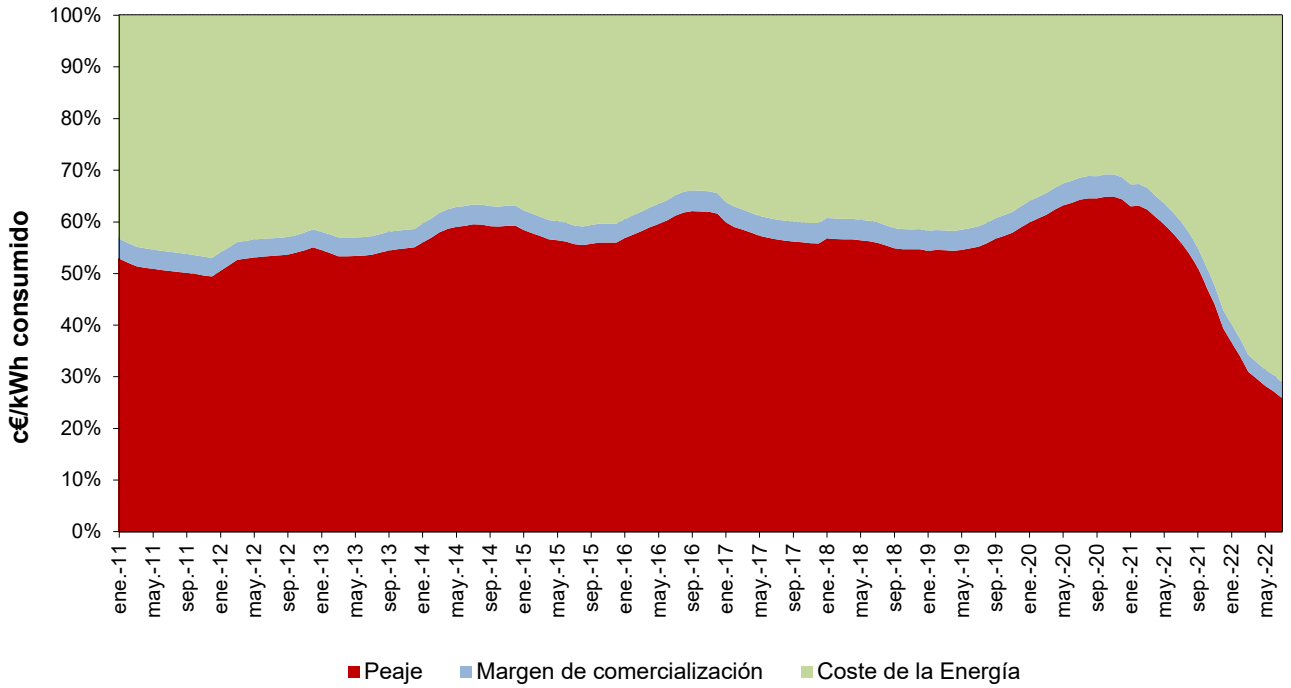
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

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 9 de 2022) y REE

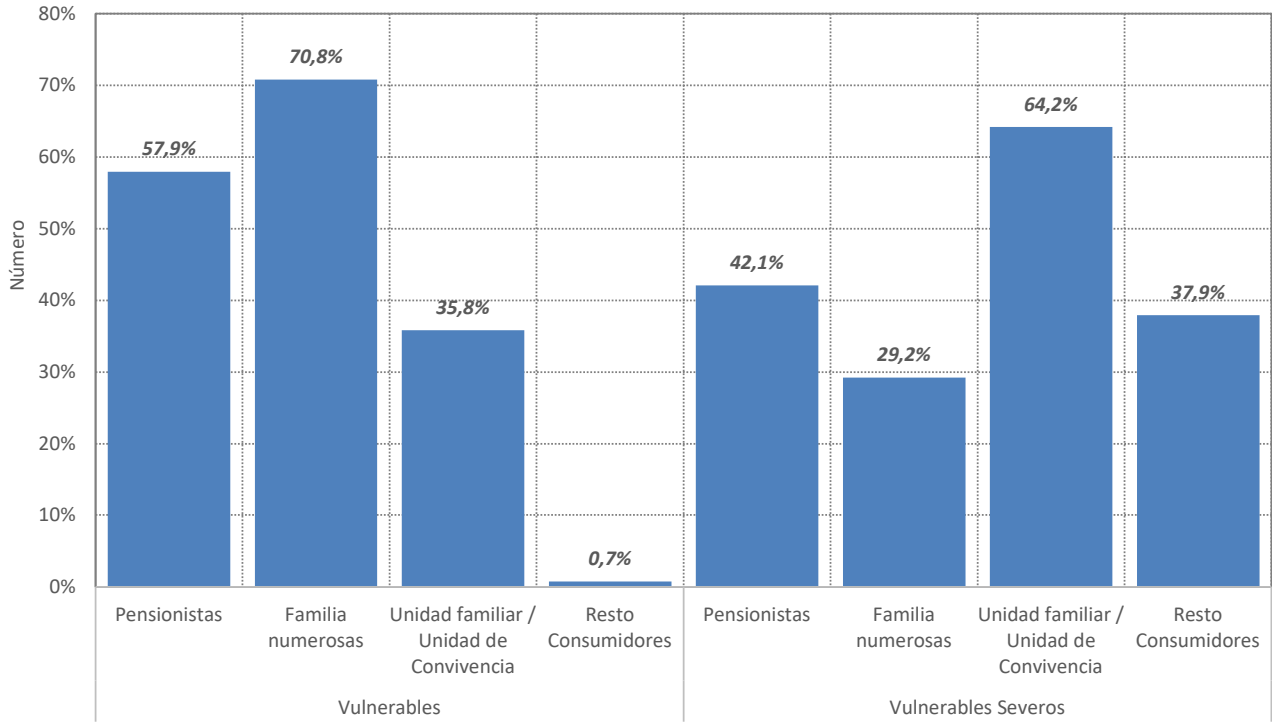
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	may.-22	jun.-22	jul.-22	jun 22 s/ may 22	jul 22 s/ jun 22
Consumidores vulnerables	**620.101**	**607.604**	**597.452**	**-2,0%**	**-1,7%**
Pensionistas	72.687	71.015	69.073	-2,3%	-2,7%
Familia numerosas	252.015	246.203	245.345	-2,3%	-0,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	293.402	288.375	280.985	-1,7%	-2,6%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	1.960	1.914	1.898	-2,3%	-0,8%
Ingreso mínimo vital	37	97	151	162,2%	55,7%
Consumidores vulnerables severos	**630.484**	**649.193**	**656.086**	**3,0%**	**1,1%**
Pensionistas	51.289	49.617	50.167	-3,3%	1,1%
Familia numerosas	96.589	99.972	101.226	3,5%	1,3%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	482.168	498.649	503.440	3,4%	1,0%
Ingreso mínimo vital	438	955	1.253		31,2%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	**1.250.585**	**1.256.797**	**1.253.538**	**0,5%**	**-0,3%**

Porcentaje de vulnerables severos por categoria en julio 22



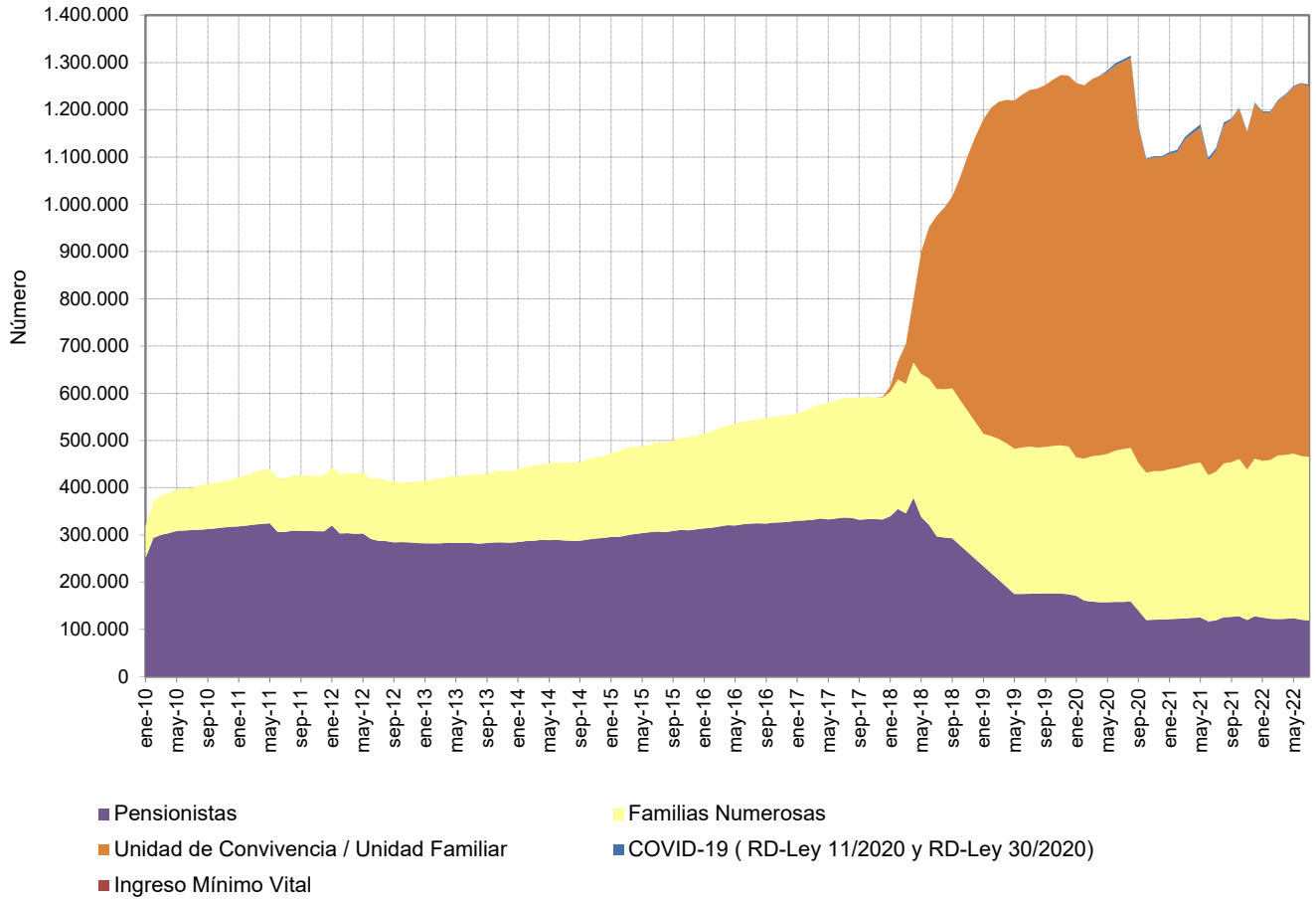
Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Ago 2021- Jul 2022	jul.-22	Ago 2021- Jul 2022 s/ Ago 2020- Jul 2021	jul 22 s/ jun 22
Pensionistas	123.578	119.240	-2,1%	-1,2%
Familias numerosas	336.880	346.571	5,9%	0,1%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	748.594	784.425	8,1%	-0,3%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	2.364	1.898	-49,5%	-0,8%
Ingreso mínimo vital	244	1.404		33,5%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	**1.211.417**	**1.252.134**	**6,1%**	**-0,3%**

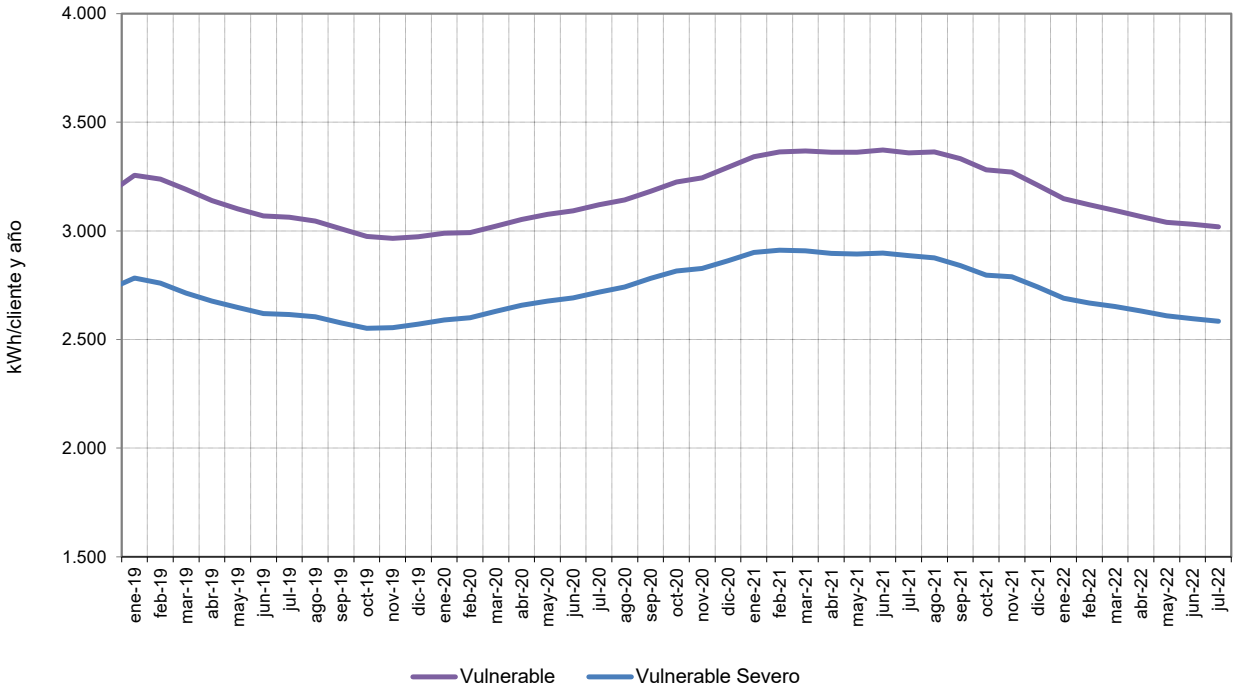
Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoria de Otros



Fuente: CNMC

4.3- Bono Social

TIPO	Consumo medio anual (kWh/cliente y año)				Tasa de variación (%)		
	Año 2021	jun 21 - may 22	jul 21 - jun 22	ago 21 - jul 22	Año 2021 s/ Año 2020	jul 21 - jun 22 s/ jul 20 - jun 21	ago 21 - jul 22 s/ ago 20 - jul 21
Consumidores vulnerables	***3.210***	***3.039***	***3.030***	***3.018***	***2,6%***	***-10,2%***	***-10,1%***
Pensionistas	2.499	2.372	2.368	2.367	4,2%	-10,5%	-10,3%
Familia numerosas	4.175	3.960	3.952	3.934	6,2%	-10,4%	-10,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.520	2.378	2.369	2.359	5,6%	-12,2%	-12,1%
COVID-19 (Art. 28 del RD-ley 11/2020, de 31 de marzo y DA 6ª del RD-ley 30/2020, de 29 de septiembre)	4.748	5.566	5.919	6.320	-26,1%	82,0%	97,7%
Ingreso mínimo vital		3.402	3.234	3.738			
Consumidores vulnerables severos	***2.742***	***2.609***	***2.596***	***2.584***	***4,4%***	***-10,4%***	***-10,5%***
Pensionistas	2.487	2.365	2.361	2.356	2,9%	-9,2%	-9,4%
Familia numerosas	3.870	3.701	3.685	3.665	4,7%	-9,1%	-9,0%
Unidad familiar / Unidad de Convivencia	2.556	2.427	2.413	2.400	4,8%	-11,0%	-11,1%
Ingreso mínimo vital		1.784	1.916	2.408			
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	**2.981**	**2.826**	**2.815**	**2.801**	**3,5%**	**-10,5%**	**-10,5%**



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Julio 2022

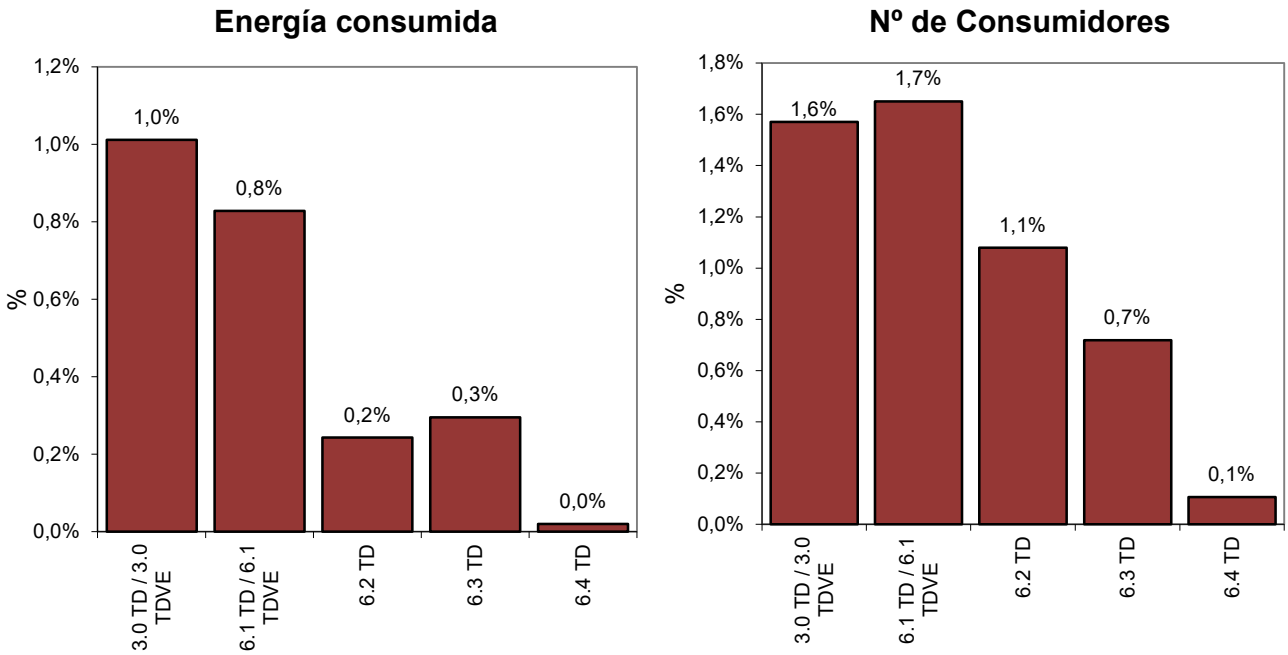
Consumidores abastecidos por COR

Grupo tarifario	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
3.0 TD / 3.0 TDVE	12.078	33.575	2.780
6.1 TD / 6.1 TDVE	1.775	53.950	30.394
6.2 TD	40	4.571	114.277
6.3 TD	4	2.505	626.181
6.4 TD	1	283	283.369
TOTAL	**13.898**	**94.884**	**6.827**

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	757.020	3.284.665	4.339
6.1 TD / 6.1 TDVE	105.745	6.462.297	61.112
6.2 TD	3.664	1.876.260	512.080
6.3 TD	553	845.089	1.528.190
6.4 TD	937	1.428.214	1.524.241
TOTAL	**867.919**	**13.896.525**	**16.011**

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en julio 2022

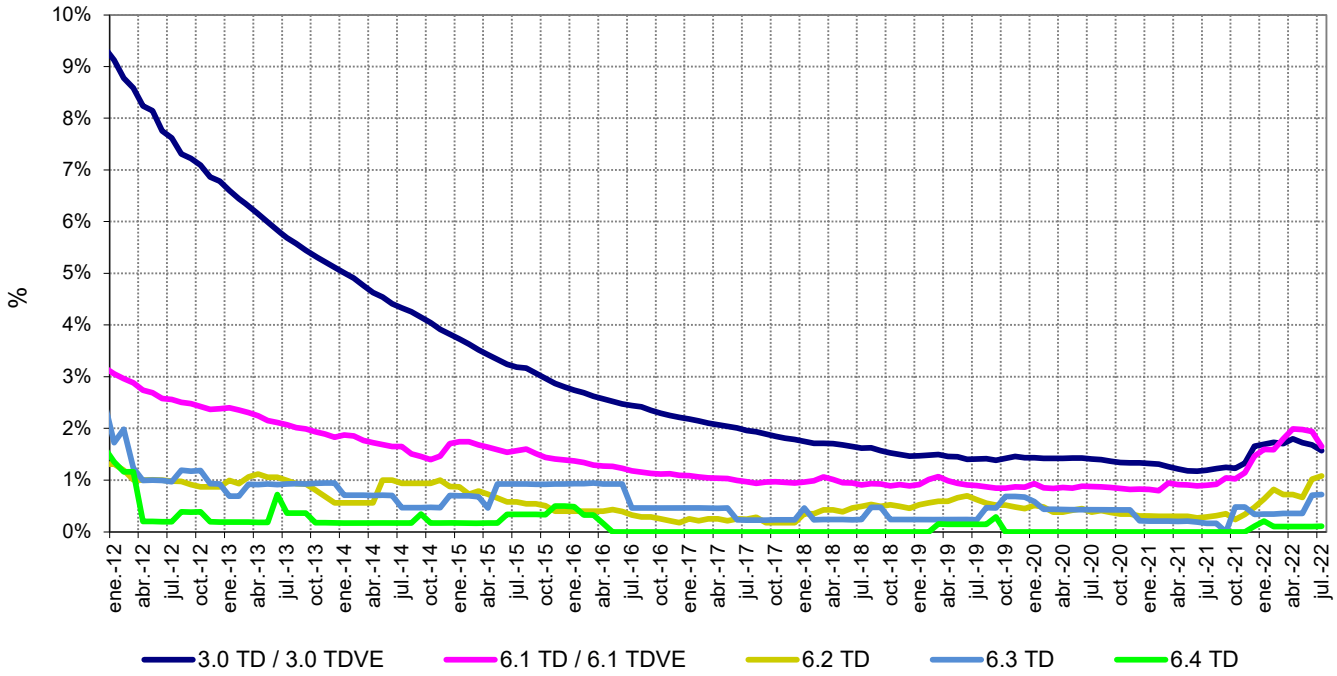


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

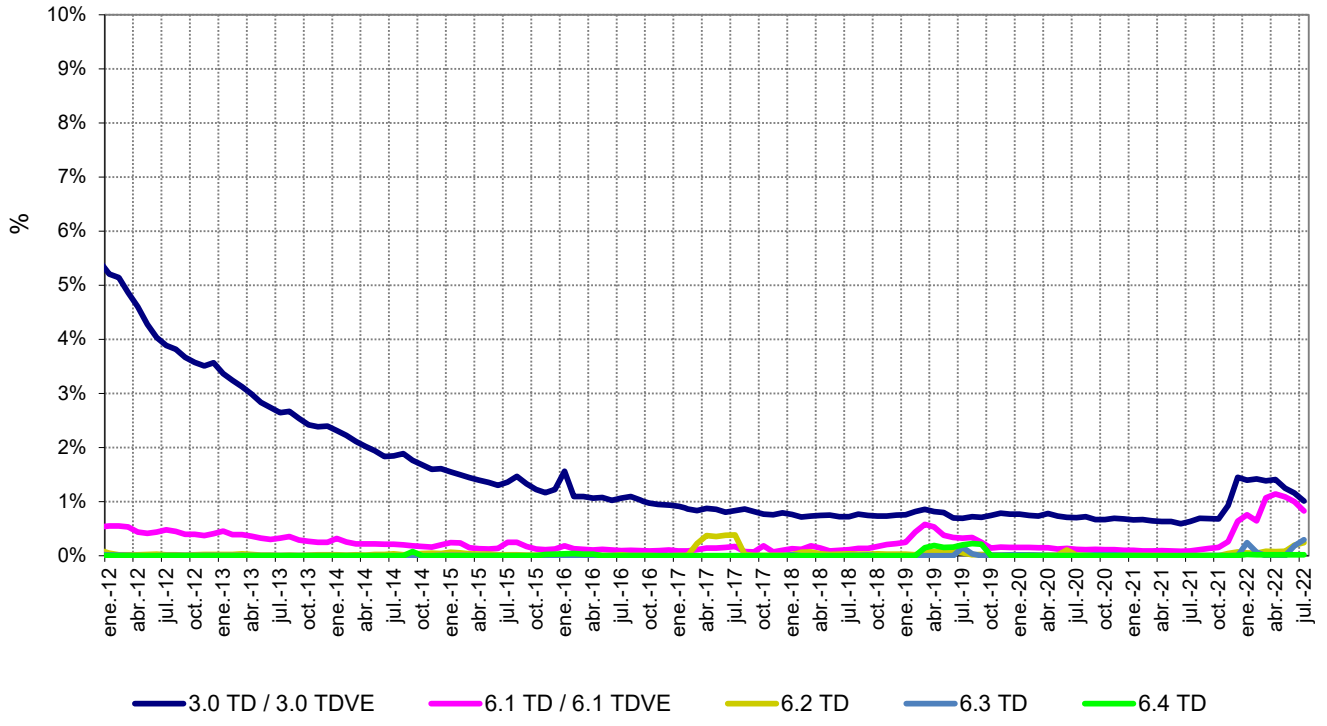
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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



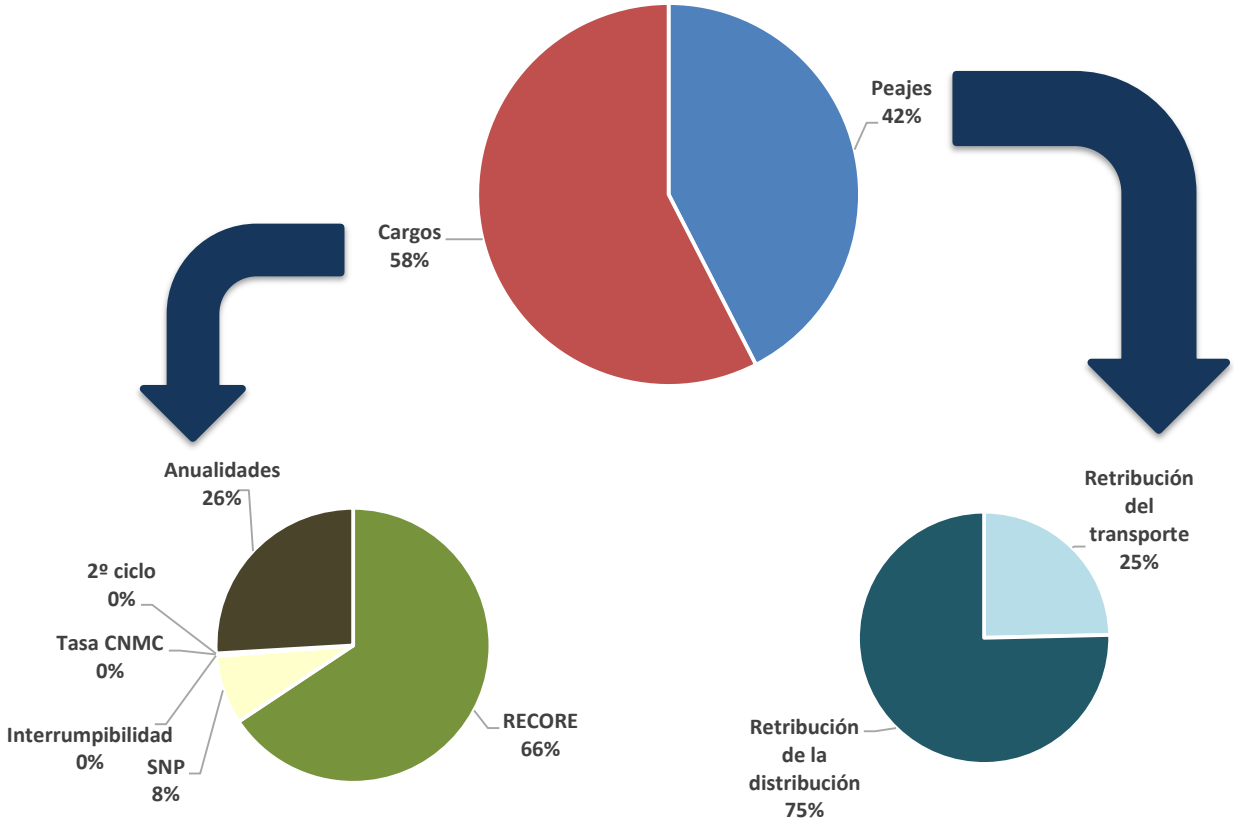
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022)

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 interrumpiblidad	*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%**

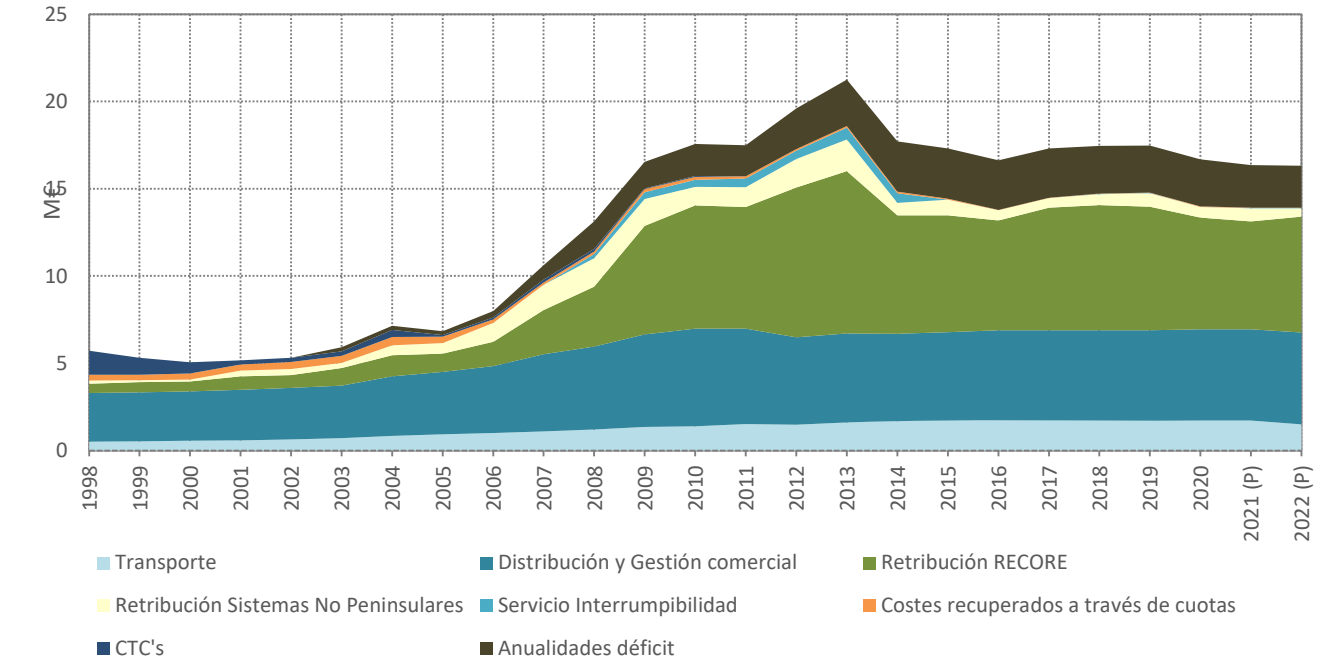
Estructura del escandallo de costes de acceso (%). Año 2021



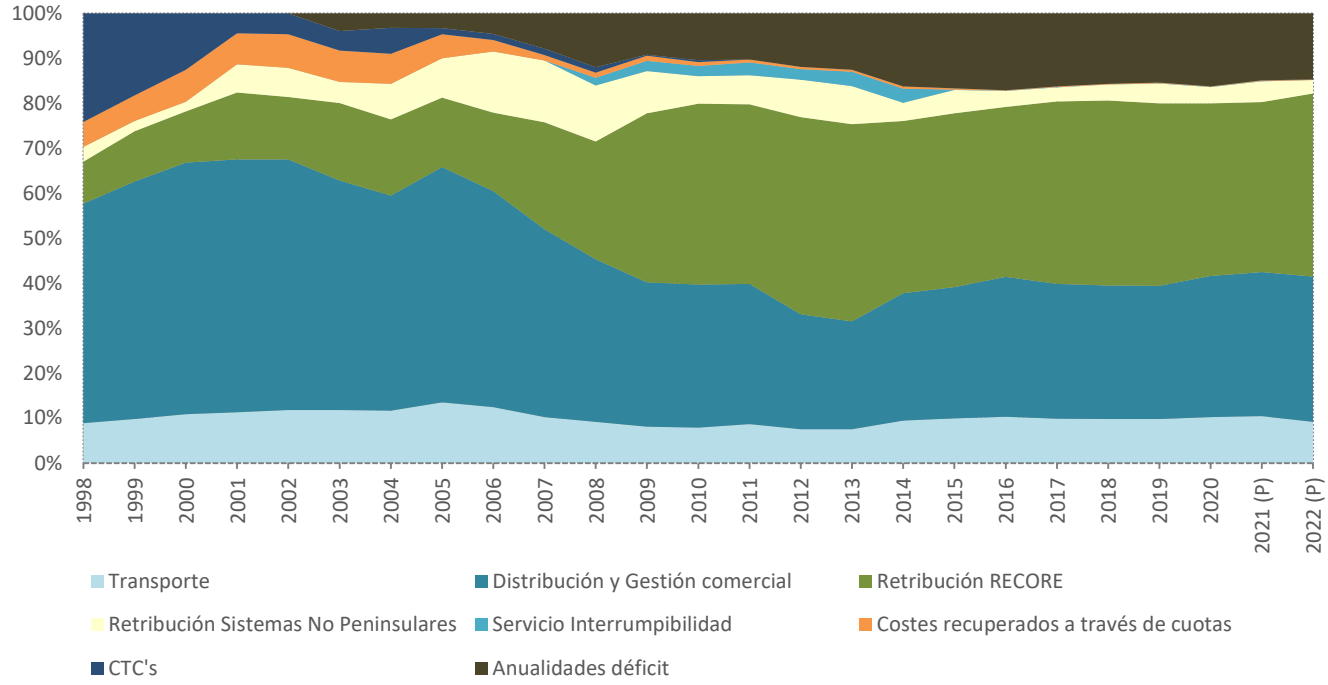
Fuentes: Orden TED/1271/2020, Orden TED/371/2021, Orden TED/1484/2021 y Resoluciones retribución transporte y distribución CNMC

5.2- Evolución de los costes

Escandallo de costes de acceso. 1998-2022



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2022



Fuente: CNMC

6.- Mercado de producción. España

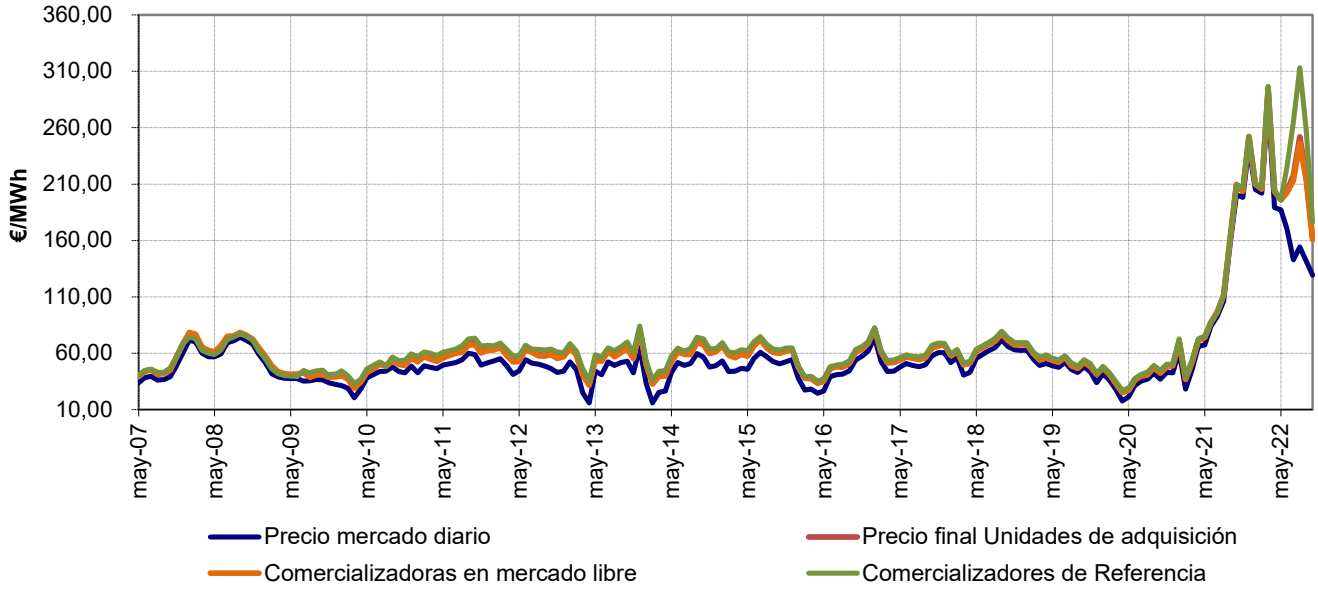
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses (€/MWh)

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
ago.-22	154,18	251,92	245,78	313,35	0,25	0,24	0,43
sep.-22	141,64	217,20	213,78	258,02	0,25	0,24	0,45
oct-22	129,28	161,76	160,62	175,70	0,21	0,19	0,41

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(3)	COR (4)
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
Enero - Oct 2022	180,02	217,18	215,21	236,86	0,31	0,30	0,44

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

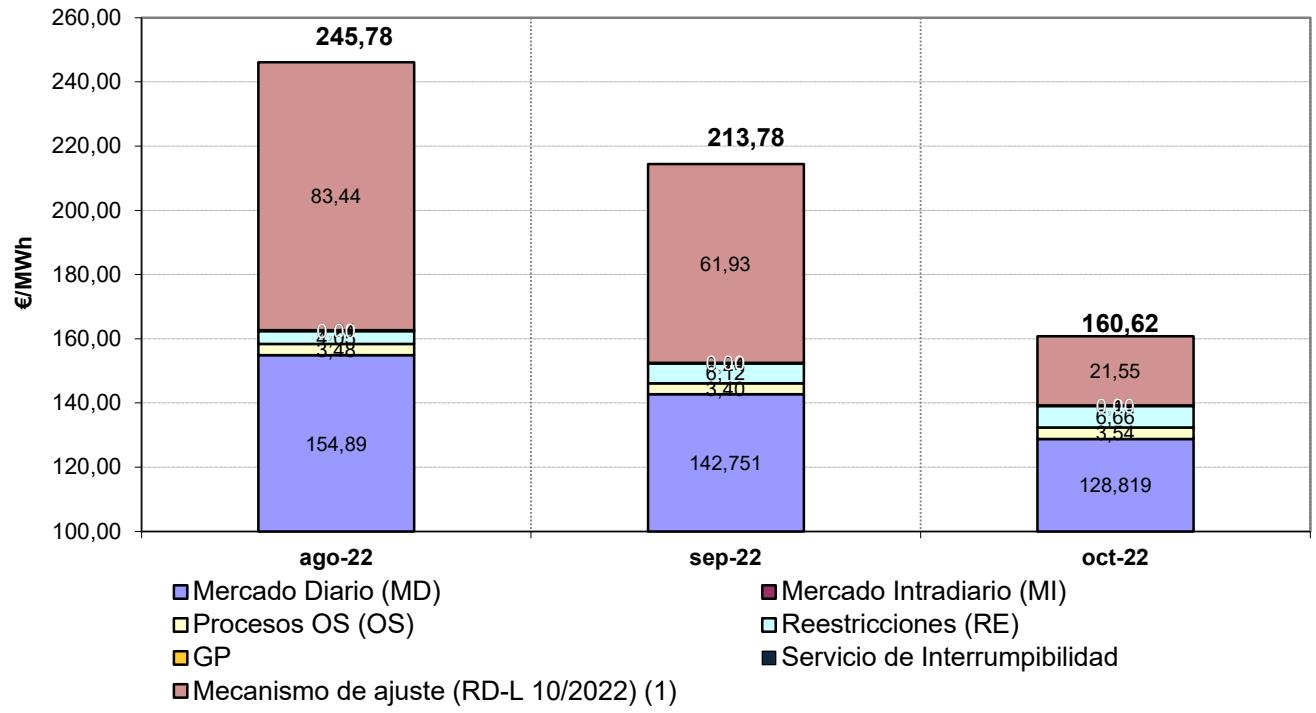
(2) A partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanimso de ajuste establecido en el RD-l 10/2022

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

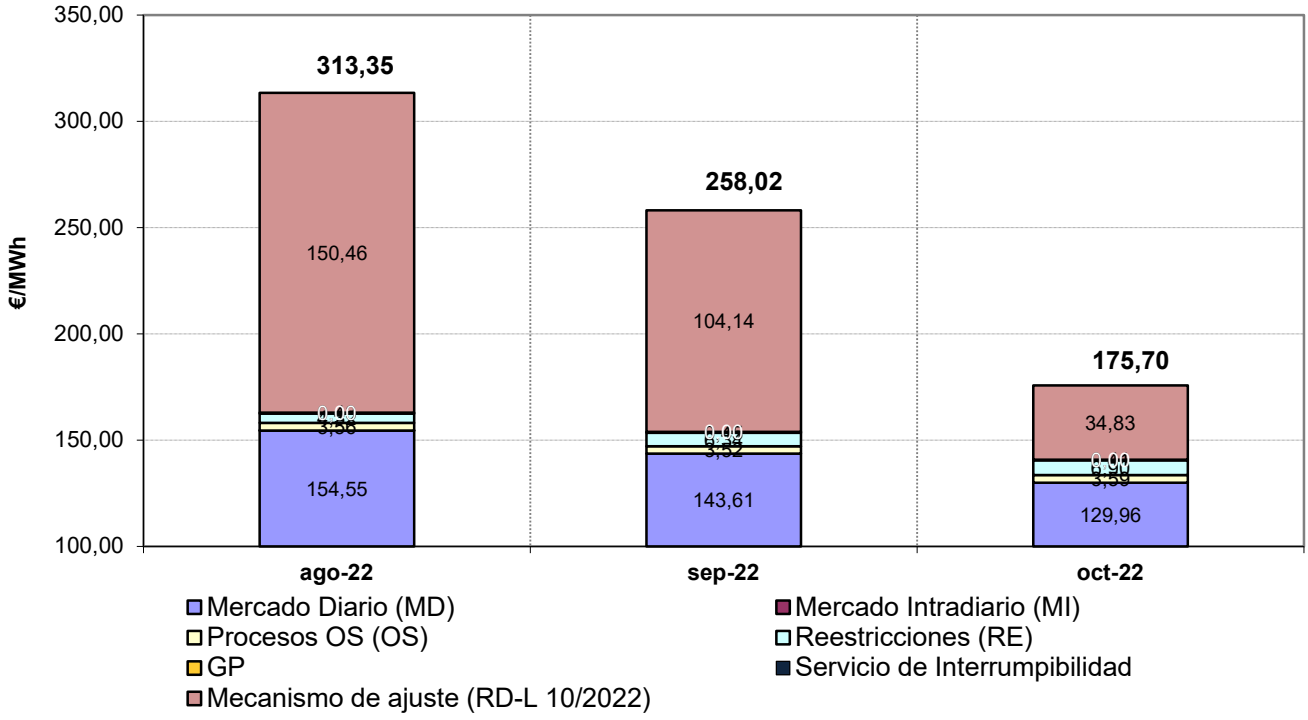
(4) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de Referencia

6.- Mercado de producción. España

Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

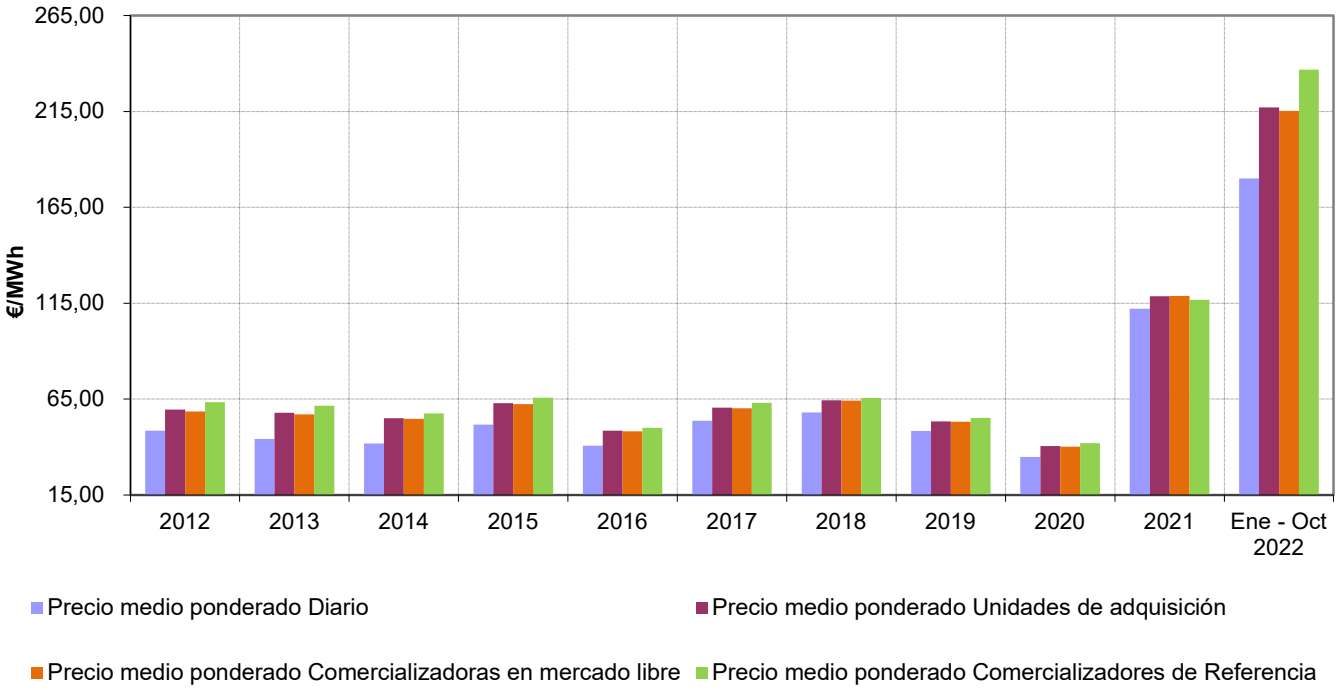
Nota: (1) El coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo

6.- Mercado de producción. España

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

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1) (2)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (3)	COR (4)
2012	48,52	59,52	58,50	63,29	6,09	5,28	9,10
2013	44,21	57,80	56,97	61,48	6,04	5,36	9,06
2014	41,89	55,05	54,61	57,54	5,93	5,38	9,04
2015	51,61	62,85	62,42	65,62	5,02	4,61	7,64
2016	40,72	48,42	48,19	50,05	2,76	2,54	4,25
2017	53,74	60,55	60,25	62,94	2,72	2,52	4,26
2018	57,94	64,35	64,20	65,57	2,70	2,50	4,24
2019	48,33	53,41	53,18	55,22	2,64	2,45	4,21
2020	34,79	40,40	40,20	41,96	2,65	2,44	4,23
2021	112,05	118,62	118,85	116,78	1,31	1,20	2,19
Ene - Oct 2022	180,02	217,18	215,21	236,86	0,31	0,30	0,44

Evolución del mercado de electricidad (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(2) A partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanimso de ajuste establecido en el RD-l 10/2022

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

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

6.- Mercado de producción. España

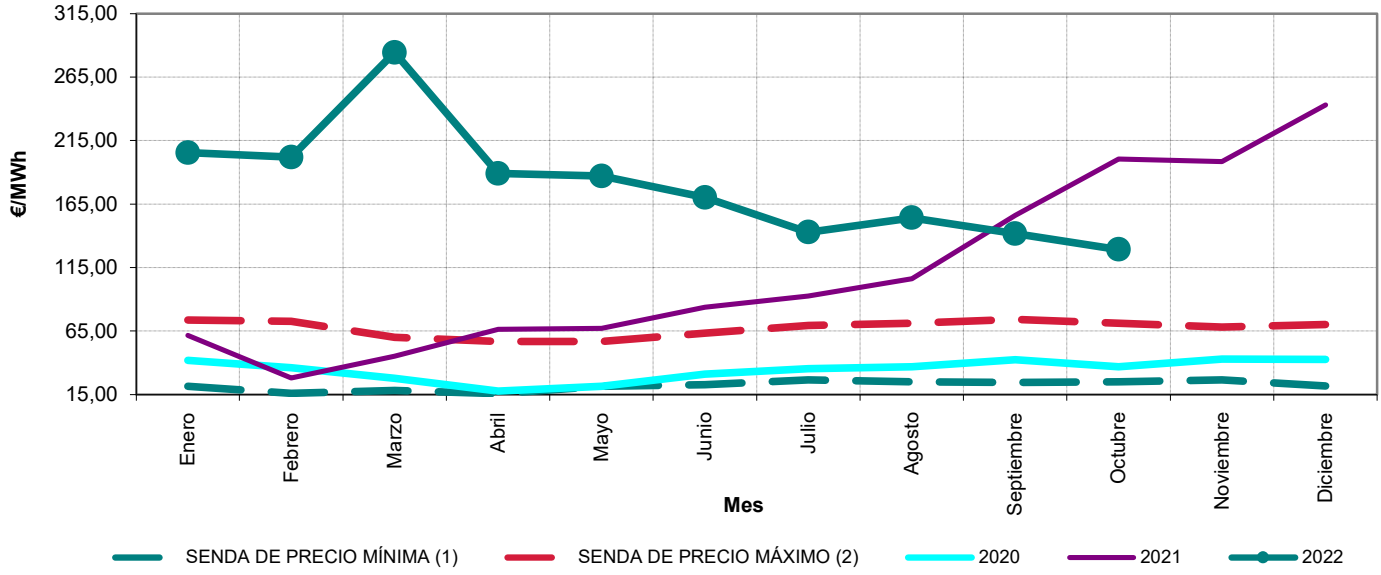
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

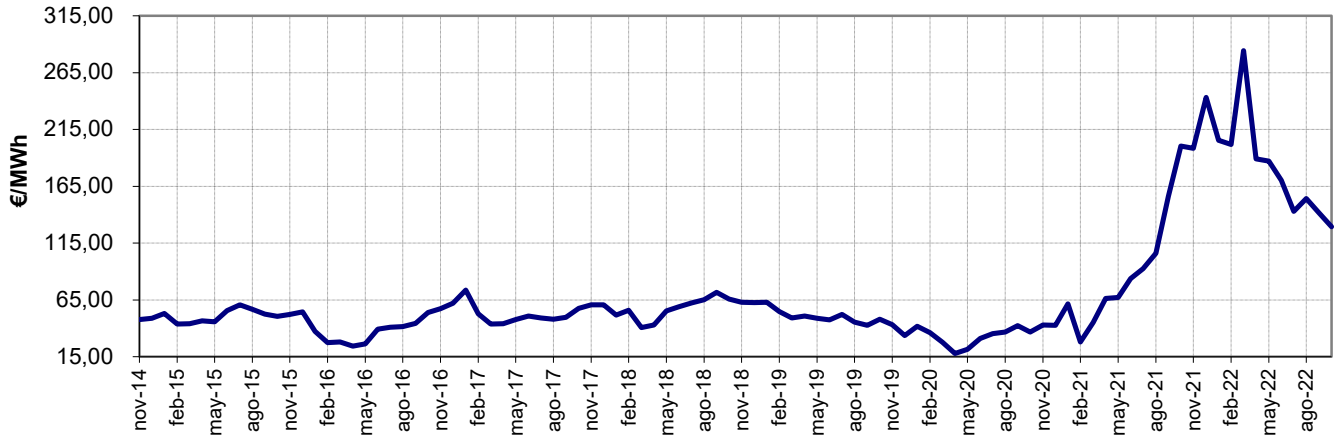
Mes	€/MWh	% de variación sobre el mes anterior	% de variación sobre el mismo mes del año anterior
jul-22	142,807		
ago-22	154,18	8,0%	45,2%
sep-22	141,64	-8,1%	-9,3%
oct-22	129,28	-8,7%	-35,5%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	48,33	
2020	34,79	-28,0%
2021	112,05	222,1%
2022	180,02	60,7%



Precios medios ponderados diarios. Noviembre 2014 - octubre 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

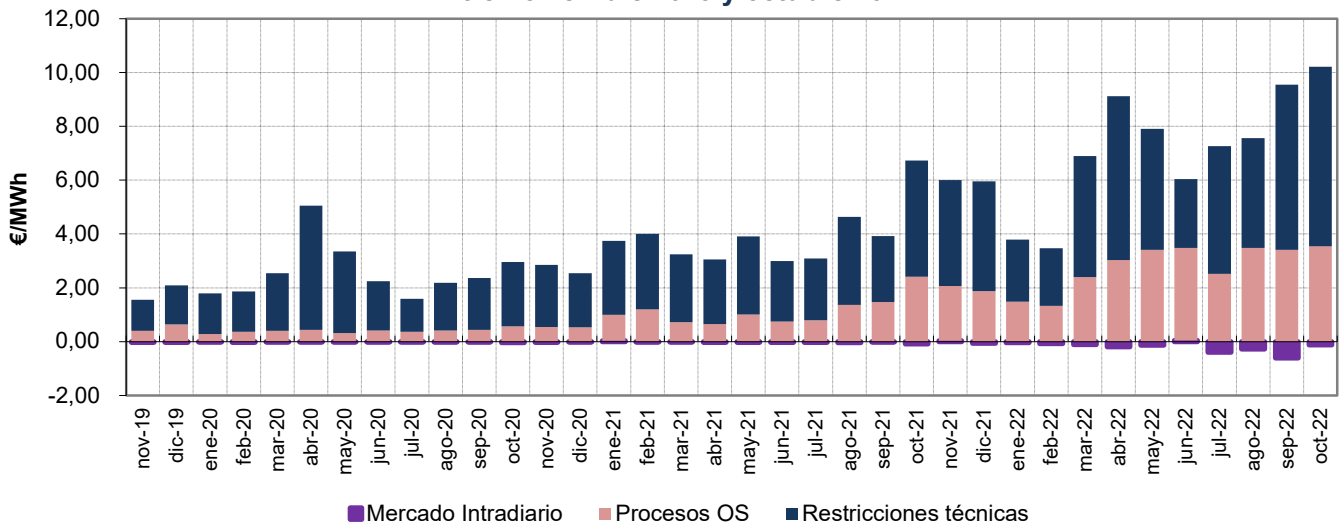
6.- Mercado de producción. España

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

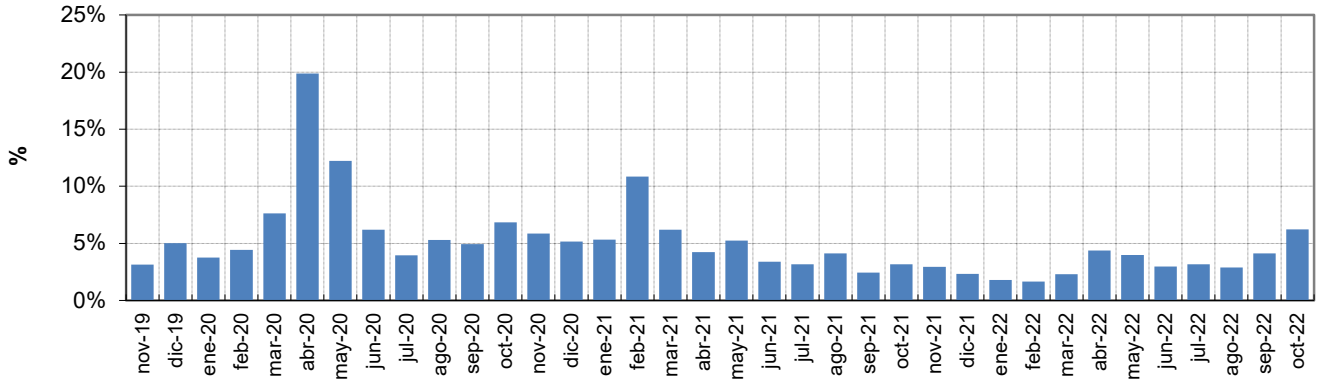
En los últimos tres meses

Mes	€/MWh				Tasa de variación de los SS.CC	
	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	SS.CC	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-22	-0,395	2,517	4,753	6,875		
ago-22	-0,280	3,484	4,075	7,279	6%	59%
sep-22	-0,613	3,411	6,141	8,939	23%	128%
oct-22	-0,127	3,542	6,674	10,089	13%	52%

Entre noviembre 2019 y octubre 2022



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



Fuente: OMEL, y CNMC

6.- Mercado de producción. España

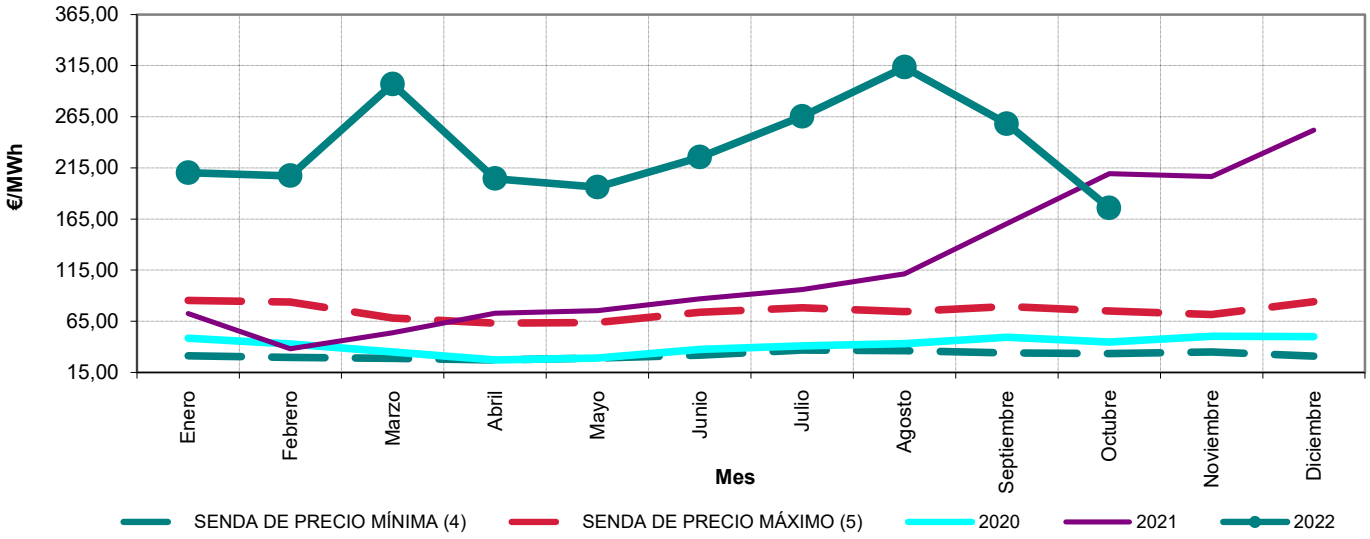
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia (1) (2) (3)

En los últimos tres meses

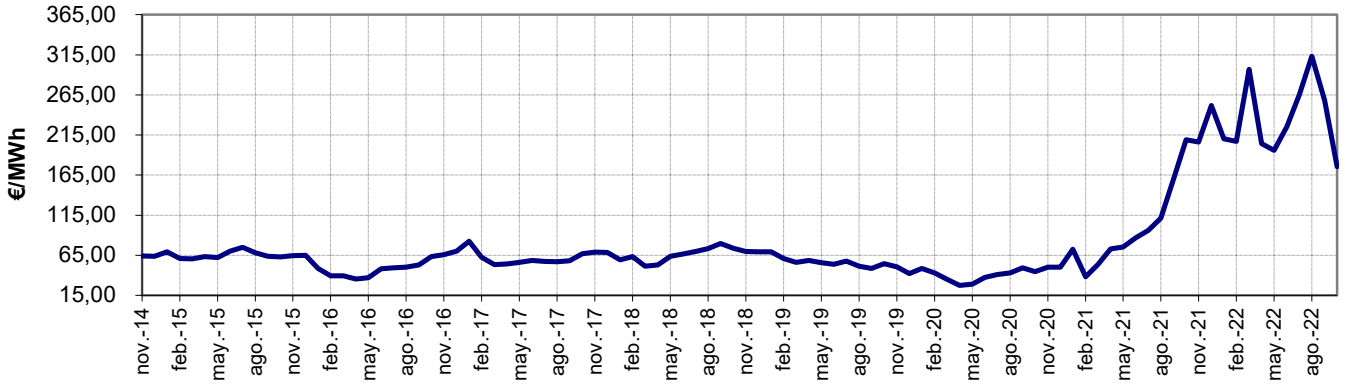
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-22	265,14		
ago-22	313,35	18,2%	181,2%
sep-22	258,02	-17,7%	60,8%
oct-22	175,70	-31,9%	-16,0%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	48,33	
2020	41,96	-13,2%
2021	116,78	178,3%
2022	236,86	102,8%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Noviembre 2014 - octubre 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

Notas:
(1) Hasta junio de 2009 P.F.M. Distribuidoras, a partir de julio de 2009 P.F.M. Comercializadores de referencia
(2) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
(3) A partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanimso de ajuste establecido en el RD-l 10/2022
(4) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
(5) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

6.- Mercado de producción. España

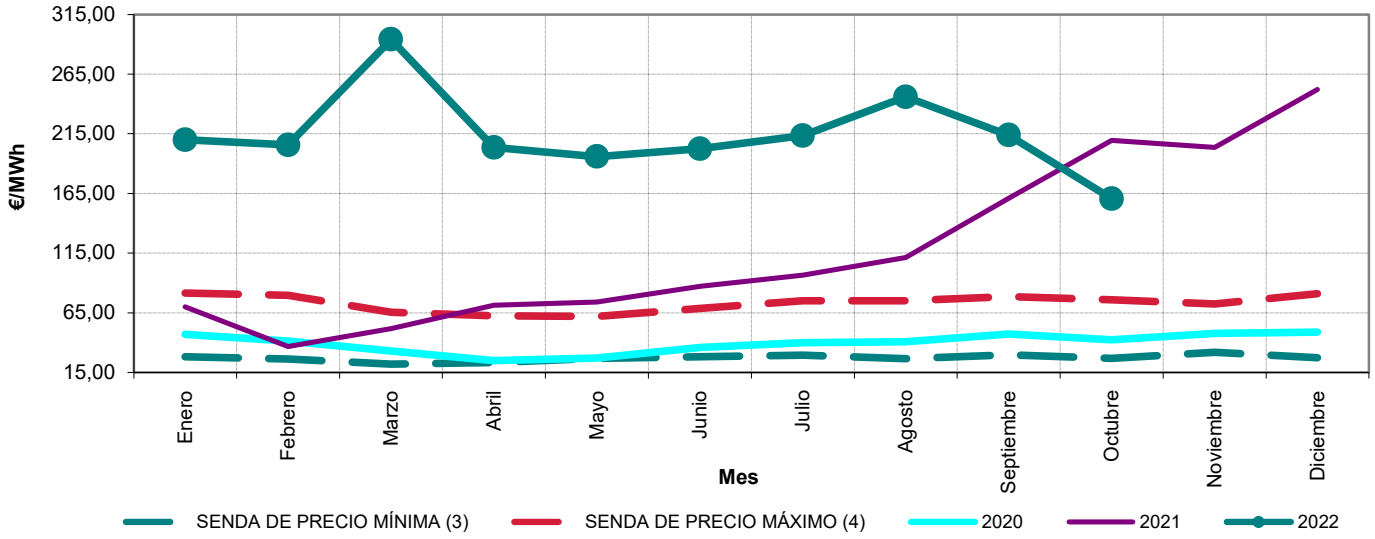
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre (1) (2)

En los últimos tres meses

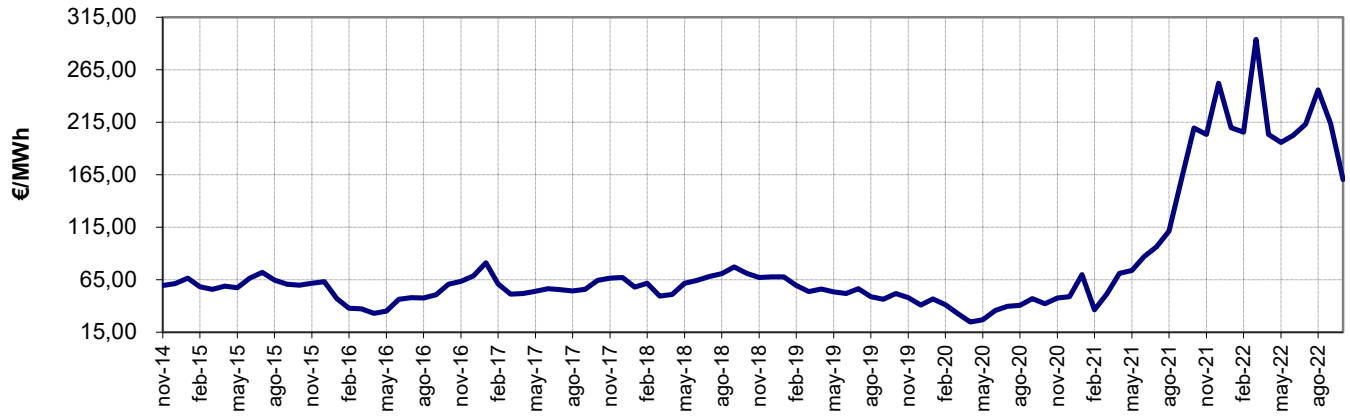
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jul-22	213,32		
ago-22	245,78	15,2%	120,7%
sep-22	213,78	-13,0%	33,0%
oct-22	160,62	-24,9%	-23,3%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	48,33	
2020	40,20	-16,8%
2021	118,85	195,6%
2022	215,21	81,1%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Noviembre 2014 - octubre 2022



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

(2) A partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanimso de ajuste establecido en el RD-l 10/2022

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

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

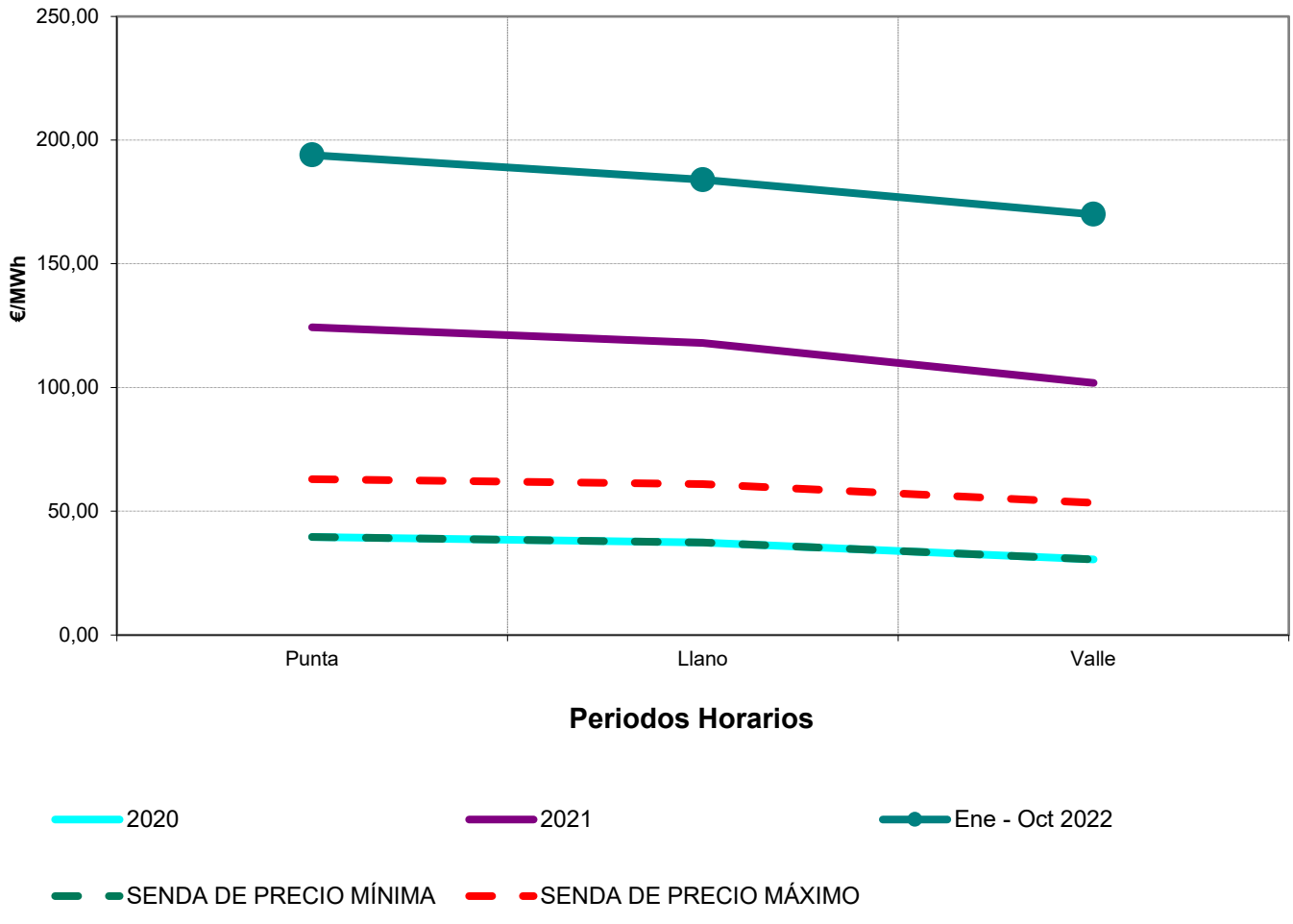
6.- Mercado de producción. España

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

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

Periodo 1 Periodo 2 Periodo 3

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



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

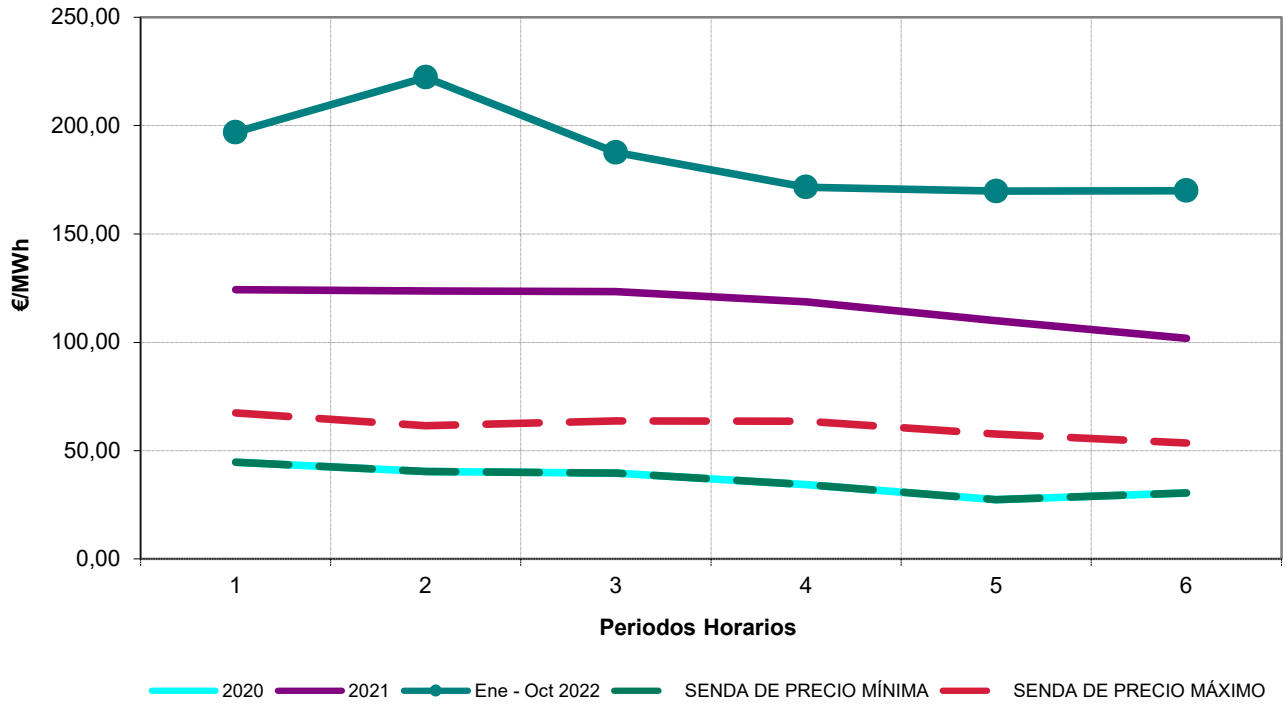
6.- Mercado de producción. España

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

TEMPORADA	MES	Hora del día																							
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Alta	Enero																								
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

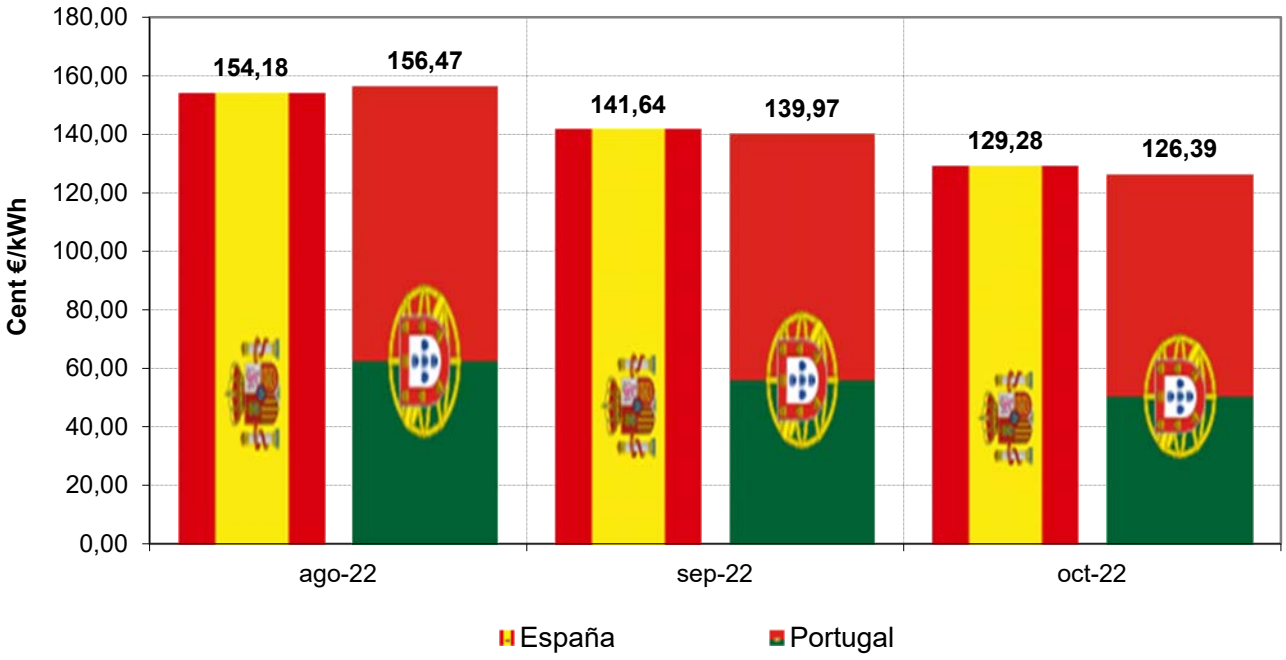
Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001 (€/MWh)



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

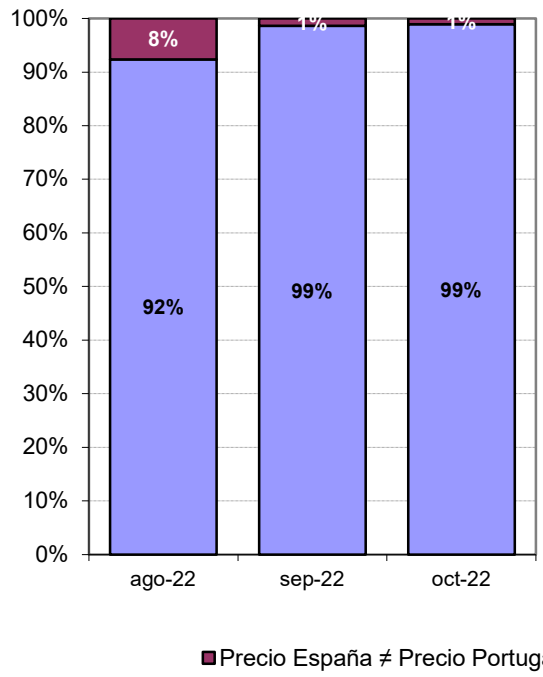
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

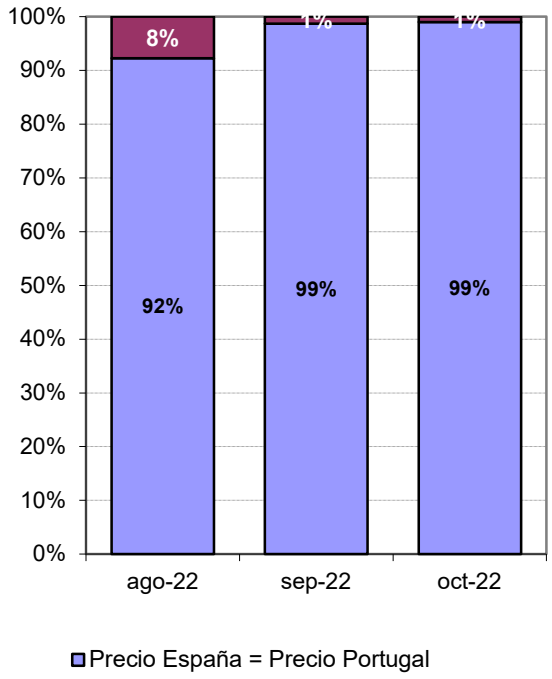


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



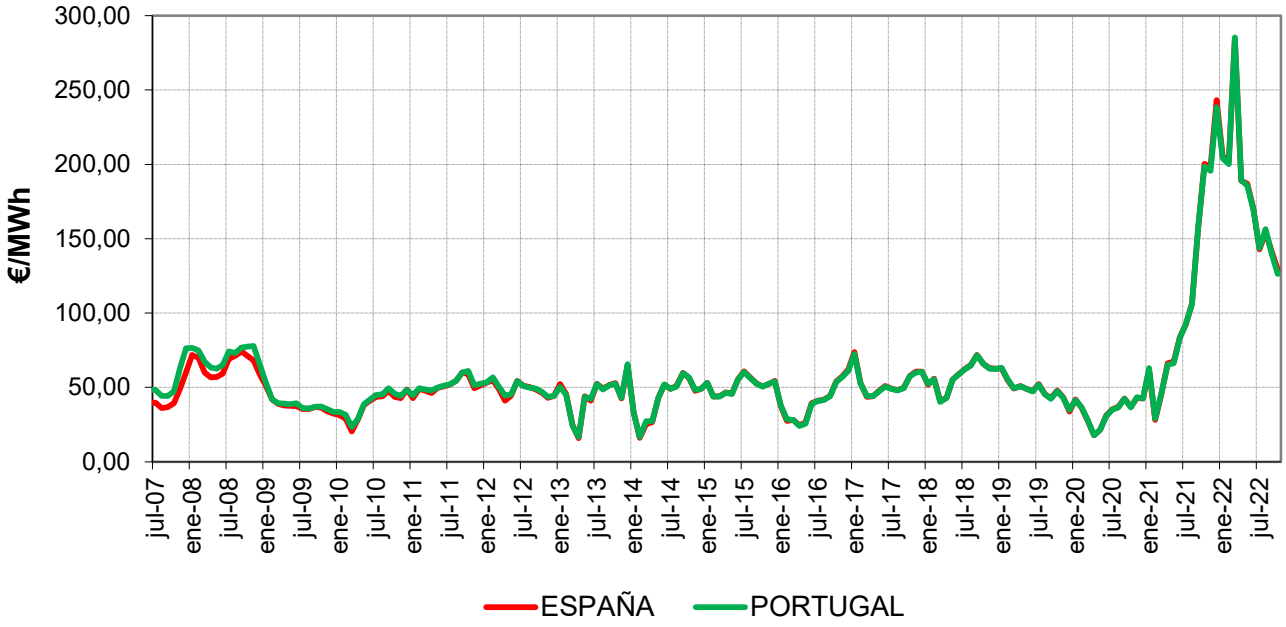
Energía



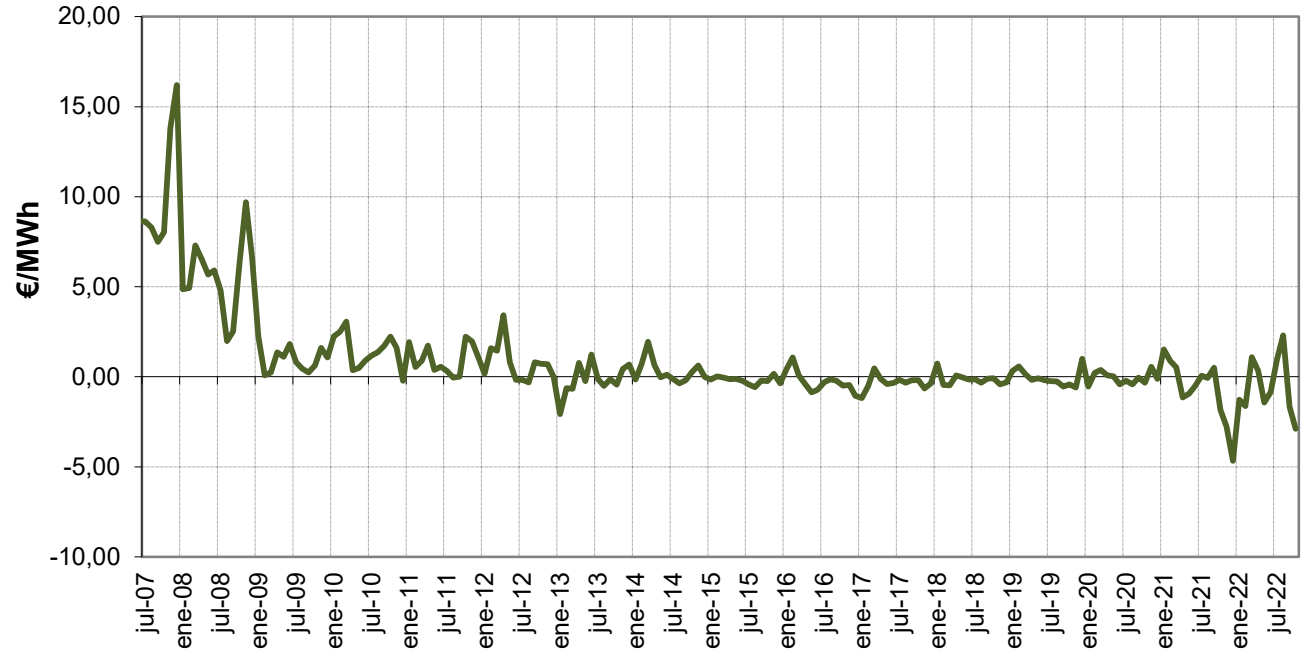
Fuente: OMEL, Y CNMC

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.

- A partir del 15 de junio de 2022, se incluye el coste del mecanismo de ajuste corresponde al coste medio soportado por los comercializadores libres que incluye tanto energía exenta como no exenta de la financiación del mecanismo.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

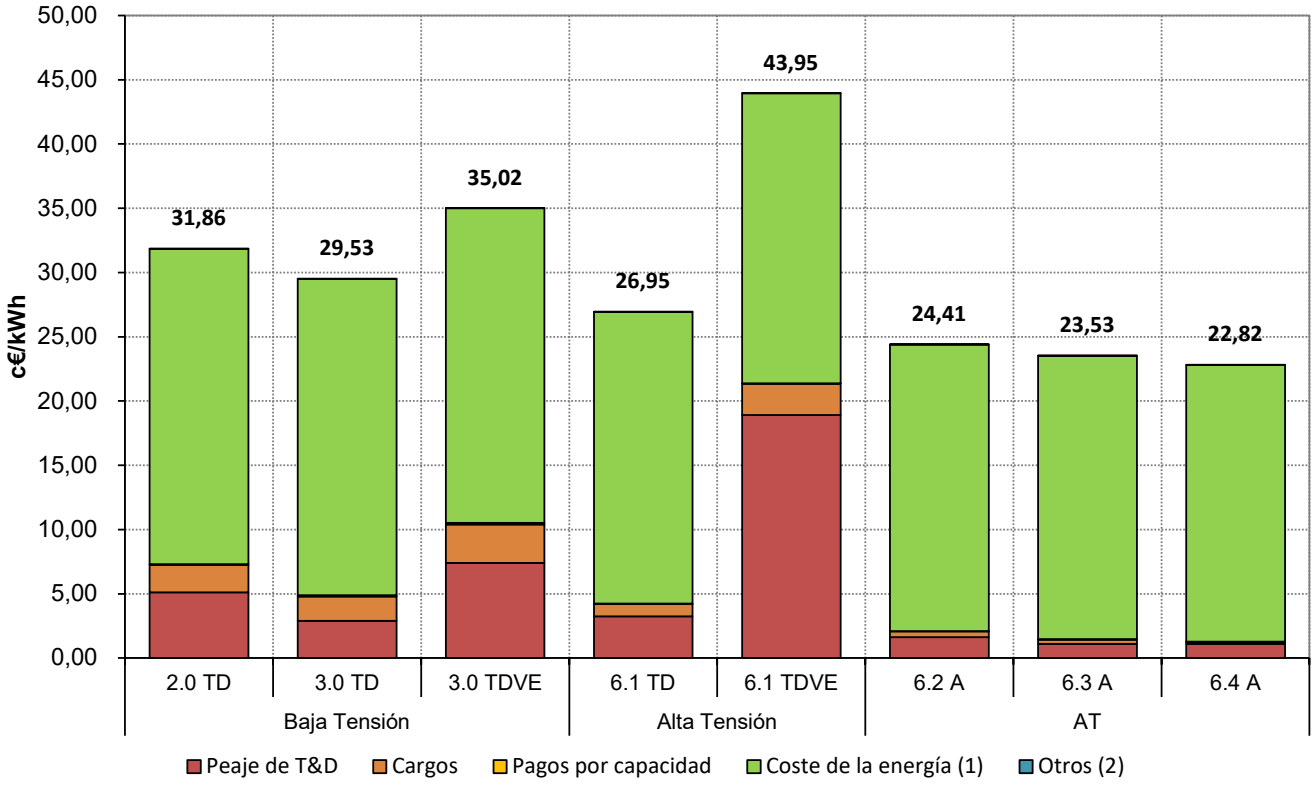
Una vez obtenida la curva de carga de cada periodo tarifario, la curva de carga en b.c. se ha calculado aplicando las pérdidas estándares y lo establecido en la disposición adicional cuarta y transitoria séptima del Real Decreto 216/2014, a partir de su entrada en vigor.

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

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

Último mes disponible. Julio 2022

Peaje	c€/kWh							Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	**6,41**	**4,36**	**2,06**	**0,07**	**24,56**	**0,02**	**31,06**	**-31%**	**-5%**	**-57%**	**-21%**	**122%**	**-2%**	**51%**
2.0 TD	7,25	5,11	2,14	0,05	24,54	0,02	31,86	-31%	-8%	-57%	-20%	122%	-2%	47%
3.0 TD	4,80	2,90	1,90	0,10	24,60	0,03	29,53	-33%	4%	-57%	-22%	121%	-3%	60%
3.0 TDVE	10,41	7,41	3,00	0,10	24,49	0,02	35,02	-41%	-25%	-62%	-30%	120%	-2%	21%
Alta Tensión	**3,25**	**2,53**	**0,72**	**0,03**	**22,42**	**0,02**	**25,73**	**-17%**	**10%**	**-55%**	**-21%**	**122%**	**-2%**	**83%**
6.1 TD	4,21	3,25	0,96	0,04	22,68	0,02	26,95	-19%	8%	-56%	-21%	122%	-2%	74%
6.1 TDVE	21,35	18,92	2,43	0,04	22,54	0,02	43,95	-2%	17%	-58%	-22%	121%	-2%	37%
6.2 TD	2,07	1,62	0,45	0,03	22,29	0,02	24,41	-21%	0%	-56%	-21%	122%	-2%	92%
6.3 TD	1,44	1,11	0,33	0,03	22,04	0,02	23,53	-24%	-3%	-57%	-22%	122%	-2%	98%
6.4 TD	1,25	1,10	0,15	0,03	21,52	0,02	22,82	-8%	5%	-53%	-19%	123%	-2%	106%
Total	**4,77**	**3,41**	**1,36**	**0,05**	**23,45**	**0,02**	**28,28**	**-25%**	**2%**	**-55%**	**-19%**	**123%**	**-2%**	**67%**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

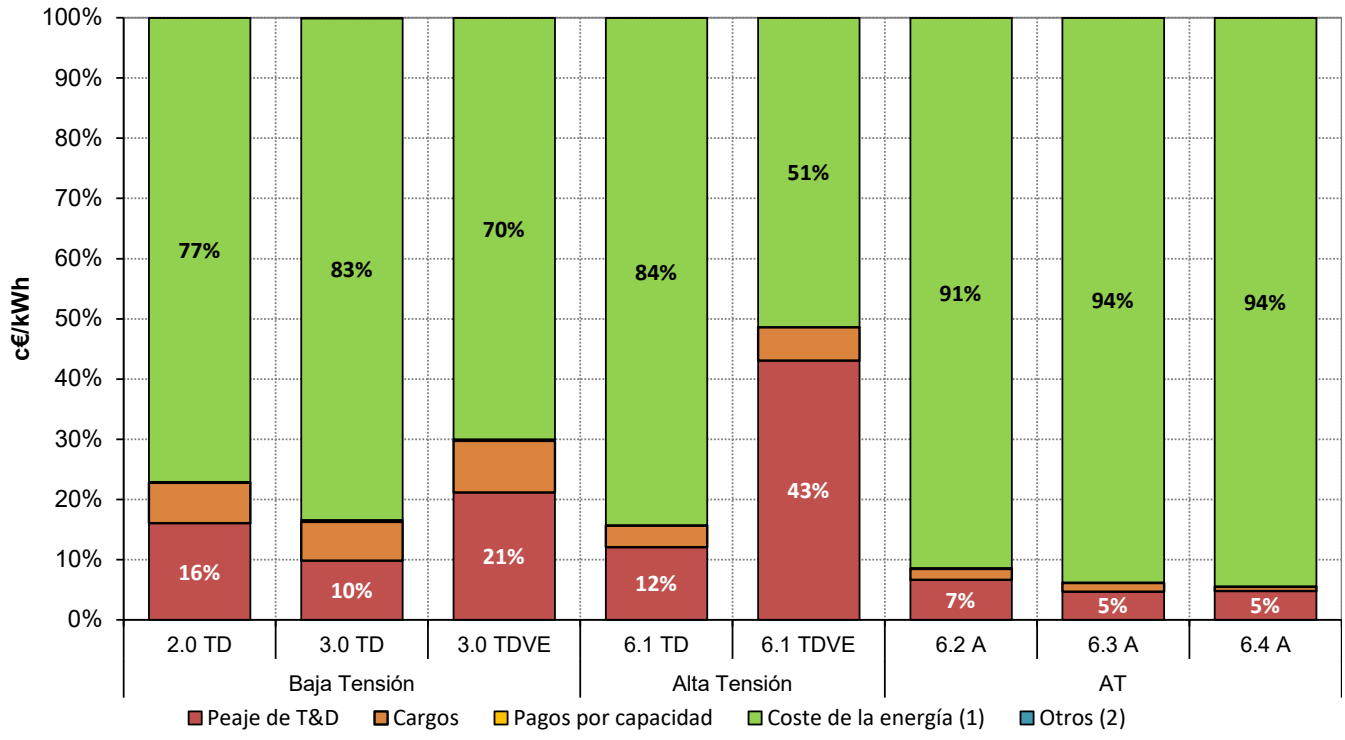
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Julio 2022							Julio 2021						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	**21%**	**14%**	**7%**	**0%**	**79%**	**0%**	**100%**	**46%**	**22%**	**23%**	**0%**	**54%**	**0%**	**100%**
2.0 TD	23%	16%	7%	0%	77%	0%	100%	49%	26%	23%	0%	51%	0%	100%
3.0 TD	16%	10%	6%	0%	83%	0%	100%	39%	15%	24%	1%	60%	0%	100%
3.0 TDVE	30%	21%	9%	0%	70%	0%	100%	61%	34%	27%	1%	38%	0%	100%
Alta Tensión	**13%**	**10%**	**3%**	**0%**	**87%**	**0%**	**100%**	**28%**	**16%**	**11%**	**0%**	**72%**	**0%**	**100%**
6.1 TD	16%	12%	4%	0%	84%	0%	100%	34%	19%	14%	0%	66%	0%	100%
6.1 TDVE	49%	43%	6%	0%	51%	0%	100%	68%	50%	18%	0%	32%	0%	100%
6.2 TD	8%	7%	2%	0%	91%	0%	100%	21%	13%	8%	0%	79%	0%	100%
6.3 TD	6%	5%	1%	0%	94%	0%	100%	16%	10%	6%	0%	84%	0%	100%
6.4 TD	5%	5%	1%	0%	94%	0%	100%	12%	9%	3%	0%	87%	0%	100%
Total	**17%**	**12%**	**5%**	**0%**	**83%**	**0%**	**100%**	**37%**	**20%**	**18%**	**0%**	**62%**	**0%**	**100%**

Distribución del coste medio por componente. Julio 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

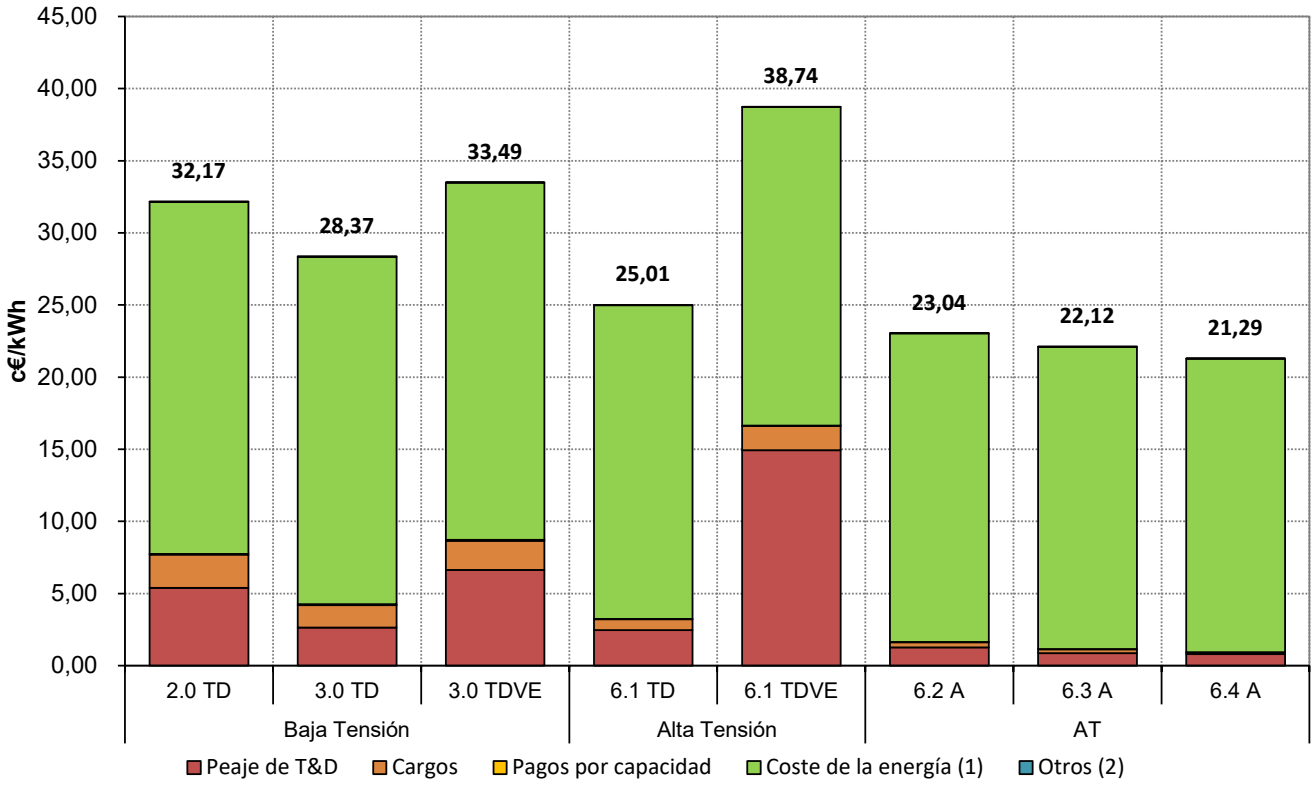
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad, y a partir del 15 de junio de 202, se incluye el coste del mecanismo de ajuste establecido en el RD-l 10/2022

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

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

Ultimos 12 meses. Agosto 2021 - julio 2022

Peaje	c€/kWh							Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	**6,56**	**4,50**	**2,06**	**0,06**	**24,29**	**0,02**	**30,93**	**-27%**			**-84%**	**260%**	**1%**	**92%**
2.0 TD	7,70	5,40	2,29	0,06	24,39	0,02	32,17	-24%			-85%	265%	1%	87%
3.0 TD	4,21	2,63	1,57	0,06	24,07	0,03	28,37	-32%			-84%	249%	1%	110%
3.0 TDVE	8,65	6,64	2,02	0,06	24,76	0,02	33,49	-51%			-56%	122%	-1%	16%
Alta Tensión	**2,39**	**1,85**	**0,54**	**0,02**	**21,40**	**0,02**	**23,82**	**-13%**			**-82%**	**251%**	**0%**	**165%**
6.1 TD	3,22	2,46	0,76	0,02	21,75	0,02	25,01	-17%			-83%	248%	0%	143%
6.1 TDVE	16,61	14,92	1,69	0,03	22,08	0,02	38,74	-24%			-47%	117%	-1%	21%
6.2 TD	1,62	1,28	0,34	0,02	21,39	0,02	23,04	-6%			-79%	254%	0%	192%
6.3 TD	1,13	0,88	0,25	0,02	20,96	0,02	22,12	-21%			-79%	254%	1%	197%
6.4 TD	0,91	0,80	0,11	0,02	20,35	0,02	21,29	-4%			-80%	252%	0%	212%
Total	**4,35**	**3,09**	**1,25**	**0,04**	**22,76**	**0,02**	**27,16**	**-23%**			**-84%**	**255%**	**1%**	**121%**



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

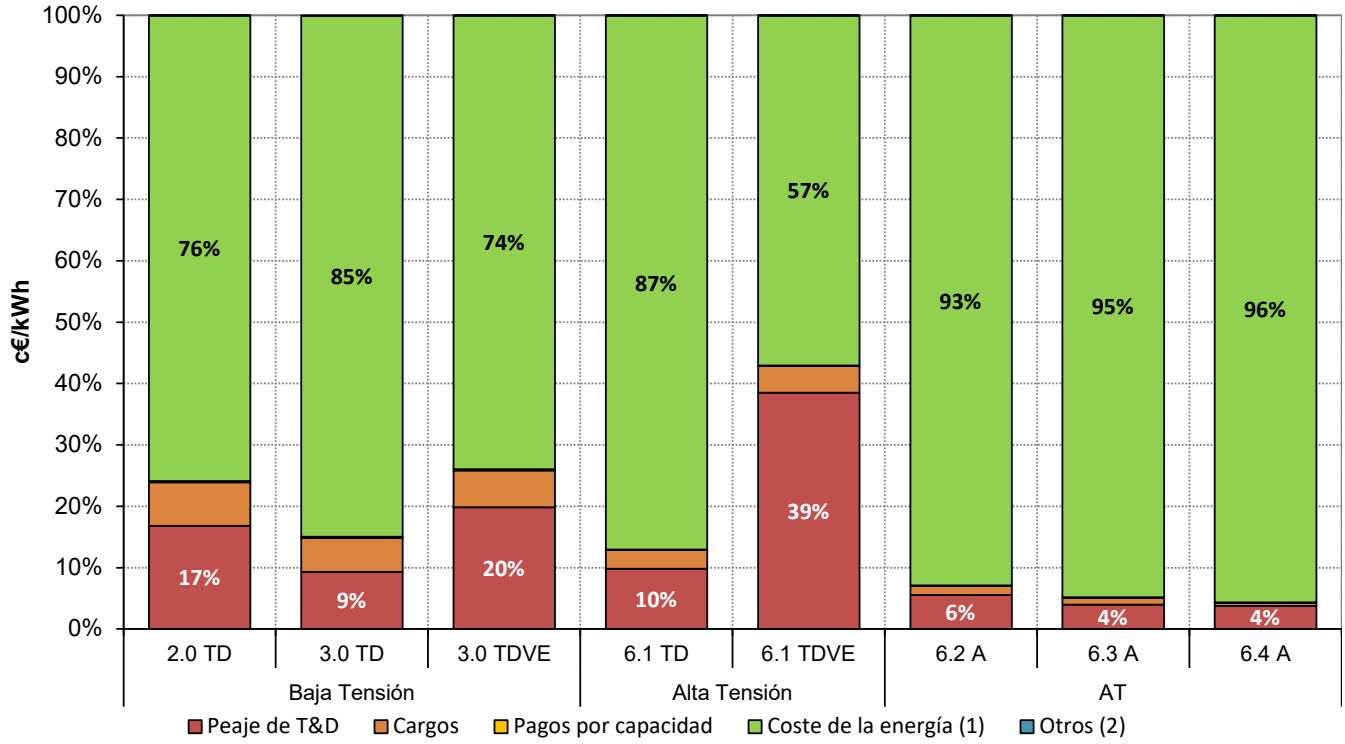
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Ago 2021 - jul 2022							Ago 2020 - jul 2021						
	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Peaje de T&D	Cargos	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total
Baja Tensión	**21%**	**15%**	**7%**	**0%**	**79%**	**0%**	**100%**	**56%**			**2%**	**42%**	**0%**	**100%**
2.0 TD	24%	17%	7%	0%	76%	0%	100%	59%			2%	39%	0%	100%
3.0 TD	15%	9%	6%	0%	85%	0%	100%	46%			3%	51%	0%	100%
3.0 TDVE	26%	20%	6%	0%	74%	0%	100%	61%			1%	38%	0%	100%
Alta Tensión	**10%**	**8%**	**2%**	**0%**	**90%**	**0%**	**100%**	**31%**			**1%**	**68%**	**0%**	**100%**
6.1 TD	13%	10%	3%	0%	87%	0%	100%	38%			1%	61%	0%	100%
6.1 TDVE	43%	39%	4%	0%	57%	0%	100%	68%			0%	32%	0%	100%
6.2 TD	7%	6%	1%	0%	93%	0%	100%	22%			1%	77%	0%	100%
6.3 TD	5%	4%	1%	0%	95%	0%	100%	19%			1%	79%	0%	100%
6.4 TD	4%	4%	1%	0%	96%	0%	100%	14%			1%	85%	0%	100%
Total	**16%**	**11%**	**5%**	**0%**	**84%**	**0%**	**100%**	**46%**			**2%**	**52%**	**0%**	**100%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022) , OMEL y REE .

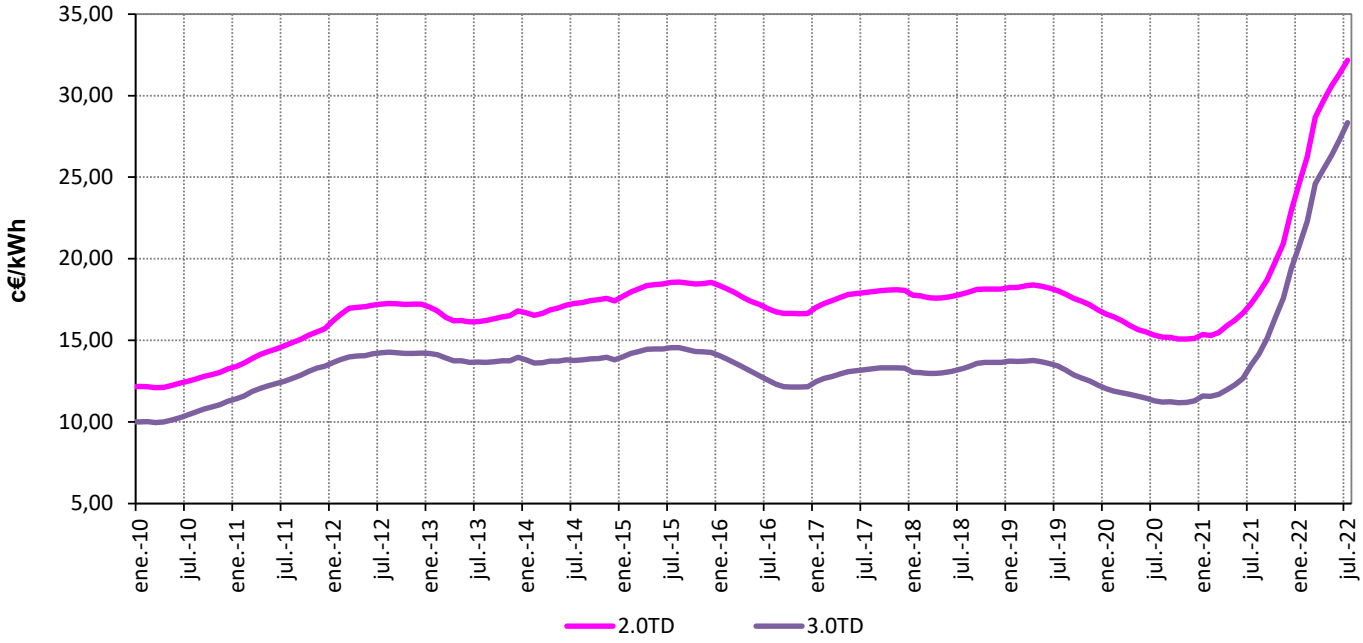
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

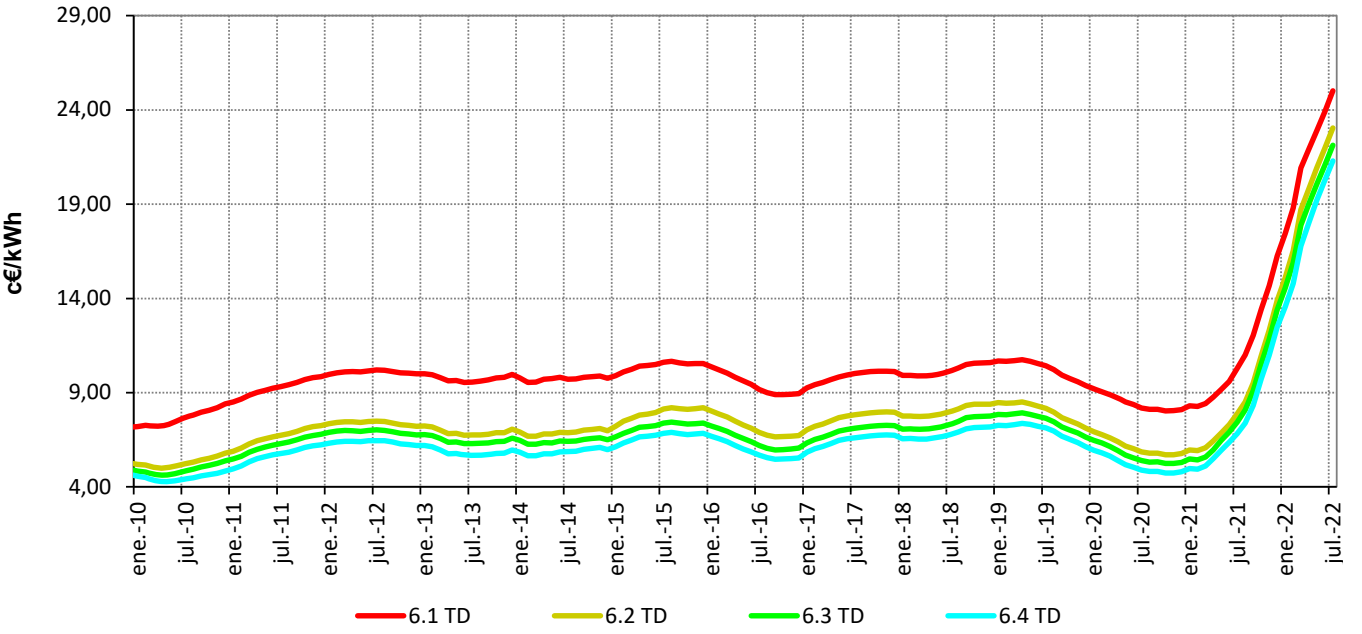
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del OS

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

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

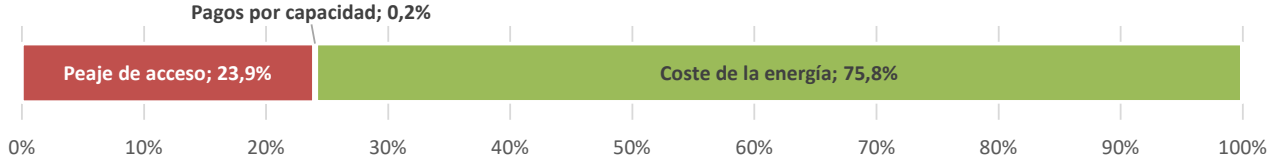
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**8,07**	**8,29**	**7,95**	**7,25**	**-24%**	**-24%**	**-29%**	**-31%**
Peaje de T&D	5,79	5,99	5,71	5,11			-5%	-8%
Cargos	2,28	2,29	2,24	2,14			-56%	-57%
Pagos por capacidad	**0,05**	**0,05**	**0,05**	**0,05**	**-87%**	**-87%**	**-19%**	**-20%**
Coste de la energía	**24,08**	**22,87**	**23,26**	**24,54**	**194%**	**176%**	**132%**	**122%**
Mercado Diario	23,02	21,95	19,63	16,54	194%	180%	103%	55%
SS.CC	1,06	0,92	0,71	0,82	195%	102%	104%	129%
Mecanismo de ajuste			2,92	7,18				
Cuota OMIE	**0,017**	**0,016**	**0,016**	**0,016**	**-3%**	**-2%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-1%**	**0%**	**-1%**	**-1%**
Total	**32,22**	**31,23**	**31,28**	**31,86**	**67%**	**59%**	**47%**	**47%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**10,37**	**10,21**	**8,91**	**7,70**	**1%**	**-2%**	**-13%**	**-24%**
Peaje de T&D			3,14	5,40				
Cargos			1,44	2,29				
Pagos por capacidad	**0,45**	**0,44**	**0,22**	**0,06**	**-5%**	**-3%**	**-49%**	**-85%**
Coste de la energía	**5,94**	**4,44**	**13,79**	**24,39**	**-17%**	**-25%**	**211%**	**265%**
Mercado Diario	5,68	4,14	13,29	22,83	-16%	-27%	221%	261%
SS.CC	0,17	0,30	0,50	0,69	-37%	76%	70%	94%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,87				
Cuota OS	**0,013**	**0,016**	**0,017**	**0,017**	**-12%**	**23%**	**5%**	**1%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**1%**	**0%**	**0%**
Total	**16,78**	**15,11**	**22,94**	**32,17**	**-7%**	**-10%**	**52%**	**87%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

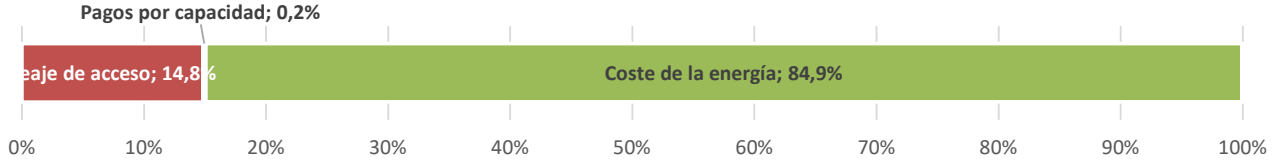
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**3,42**	**3,34**	**3,60**	**4,80**	**-46%**	**-46%**	**-32%**	**-33%**
Peaje de T&D	2,37	2,31	2,40	2,90			0%	4%
Cargos	1,05	1,03	1,20	1,90			-58%	-57%
Pagos por capacidad	**0,03**	**0,03**	**0,04**	**0,10**	**-94%**	**-94%**	**-19%**	**-22%**
Coste de la energía	**23,98**	**22,70**	**23,23**	**24,60**	**190%**	**172%**	**131%**	**121%**
Mercado Diario	22,96	21,82	19,57	16,58	190%	176%	101%	54%
SS.CC	1,02	0,88	0,68	0,80	193%	100%	103%	128%
Mecanismo de ajuste			2,98	7,22				
Cuota OMIE	**0,017**	**0,016**	**0,016**	**0,016**	**-3%**	**-2%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-2%**	**-1%**	**-1%**	**-1%**
Total	**27,46**	**26,09**	**26,89**	**29,52**	**82%**	**73%**	**74%**	**60%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**5,83**	**6,29**	**5,05**	**4,21**	**-1%**	**8%**	**-20%**	**-32%**
Peaje de T&D			1,58	2,63				
Cargos			1,10	1,57				
Pagos por capacidad	**0,48**	**0,47**	**0,22**	**0,06**	**-1%**	**-1%**	**-52%**	**-84%**
Coste de la energía	**5,93**	**4,51**	**14,10**	**24,07**	**-18%**	**-24%**	**212%**	**249%**
Mercado Diario	5,68	4,23	13,61	22,43	-17%	-26%	222%	242%
SS.CC	0,16	0,28	0,49	0,67	-38%	76%	73%	94%
S. Interrumpibilidad	0,086	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,97				
Cuota OS	**0,013**	**0,016**	**0,017**	**0,017**	**-12%**	**23%**	**5%**	**1%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**1%**	**0%**	**0%**
Total	**12,25**	**11,29**	**19,40**	**28,36**	**-10%**	**-8%**	**72%**	**110%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022), OMEL y REE .
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

Peaje 3.0 TDVE

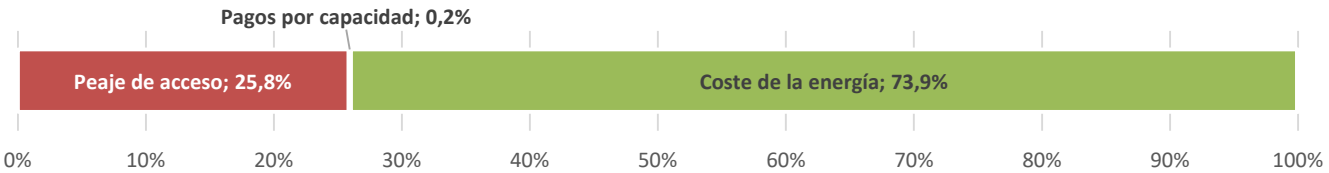
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**5,94**	**6,42**	**7,46**	**10,41**			**-68%**	**-41%**
Peaje de T&D	5,16	5,55	6,07	7,41			-69%	-25%
Cargos	0,78	0,86	1,40	3,00			-66%	-62%
Pagos por capacidad	**0,03**	**0,03**	**0,04**	**0,10**			**-41%**	**-30%**
Coste de la energía	**23,11**	**22,22**	**22,71**	**24,49**			**121%**	**120%**
Mercado Diario	22,10	21,34	19,23	16,60			93%	54%
SS.CC	1,01	0,88	0,69	0,82			127%	138%
Mecanismo de ajuste			2,80	7,07				
Cuota OMIE	**0,016**	**0,016**	**0,016**	**0,016**			**-2%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**			**-1%**	**-1%**
Total	**29,10**	**28,69**	**30,24**	**35,02**			**-11%**	**21%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior		
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso			**8,55**	**8,65**				**-51%**
Peaje de T&D			7,36	6,64				
Cargos			1,19	2,02				
Pagos por capacidad			**0,08**	**0,06**				**-56%**
Coste de la energía			**23,24**	**24,76**				**122%**
Mercado Diario			22,63	21,70				101%
SS.CC			0,61	0,77				125%
Mecanismo de ajuste				2,28				
Cuota OS			**0,017**	**0,016**				**-1%**
Cuota OMIE			**0,003**	**0,003**				**0%**
Total			**31,89**	**33,49**				**16%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

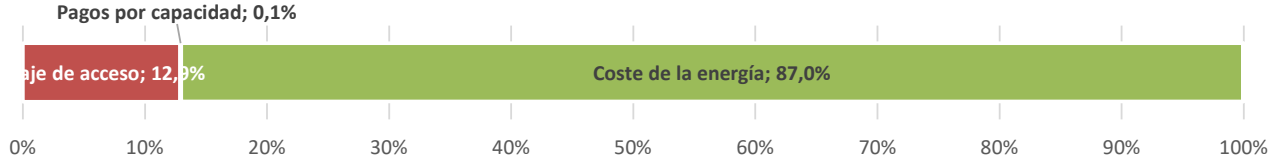
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**2,39**	**2,25**	**2,71**	**4,21**	**-31%**	**-33%**	**-23%**	**-19%**
Peaje de T&D	1,89	1,77	2,14	3,25			-4%	8%
Cargos	0,51	0,48	0,57	0,96			-56%	-56%
Pagos por capacidad	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,04**	**-92%**	**-91%**	**-20%**	**-21%**
Coste de la energía	**21,67**	**20,85**	**21,48**	**22,68**	**191%**	**171%**	**132%**	**122%**
Mercado Diario	20,70	20,02	18,09	15,26	191%	176%	103%	54%
SS.CC	0,97	0,83	0,64	0,73	192%	96%	99%	121%
Mecanismo de ajuste			2,75	6,69				
Cuota OMIE	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**-4%**	**-3%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-2%**	**-2%**	**-1%**	**-1%**
Total	**24,10**	**23,13**	**24,22**	**26,95**	**118%**	**106%**	**89%**	**74%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**3,78**	**3,87**	**3,53**	**3,22**	**0%**	**2%**	**-9%**	**-17%**
Peaje de T&D			1,50	2,46				
Cargos			0,53	0,76				
Pagos por capacidad	**0,18**	**0,18**	**0,08**	**0,02**	**0%**	**1%**	**-52%**	**-83%**
Coste de la energía	**5,41**	**4,04**	**12,61**	**21,75**	**-18%**	**-25%**	**212%**	**248%**
Mercado Diario	5,17	3,76	12,15	20,22	-17%	-27%	223%	241%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,64	-38%	76%	68%	94%
S. Interrumpibilidad	0,080	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,90				
Cuota OS	**0,012**	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**-12%**	**22%**	**5%**	**0%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**0%**	**0%**	**-1%**
Total	**9,38**	**8,10**	**16,25**	**25,01**	**-12%**	**-14%**	**100%**	**143%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

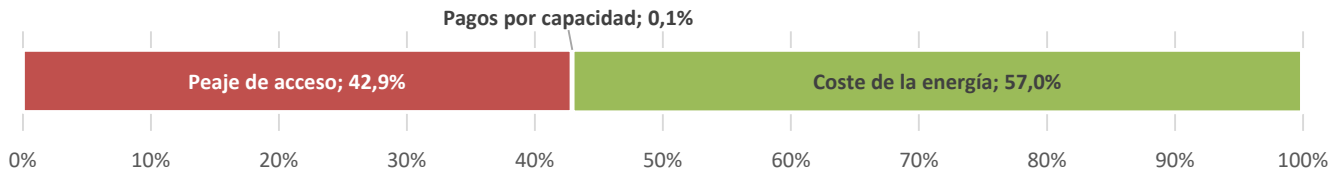
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**11,84**	**12,81**	**14,89**	**21,35**				**-2%**
Peaje de T&D	11,25	12,21	13,81	18,92				17%
Cargos	0,59	0,61	1,09	2,43				-58%
Pagos por capacidad	**0,01**	**0,01**	**0,02**	**0,04**				**-22%**
Coste de la energía	**20,86**	**20,34**	**20,97**	**22,54**				**121%**
Mercado Diario	19,92	19,53	17,75	15,28				55%
SS.CC	0,94	0,81	0,62	0,75				134%
Mecanismo de ajuste			2,60	6,51				
Cuota OMIE	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**0,015**				**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**				**-1%**
Total	**32,73**	**33,18**	**35,90**	**43,95**				**37%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior		
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso			**11,83**	**16,61**				**-24%**
Peaje de T&D			10,44	14,92				
Cargos			1,39	1,69				
Pagos por capacidad			**0,03**	**0,03**				**-47%**
Coste de la energía			**19,09**	**22,08**				**117%**
Mercado Diario			18,56	19,11				93%
SS.CC			0,53	0,67				109%
Mecanismo de ajuste				2,31				
Cuota OS			**0,015**	**0,015**				**-2%**
Cuota OMIE			**0,003**	**0,003**				**0%**
Total			**30,96**	**38,74**				**21%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

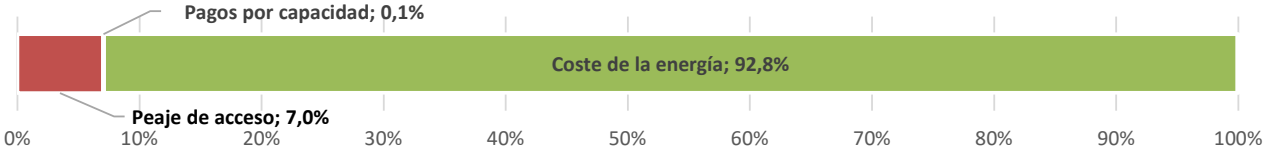
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**1,22**	**1,16**	**1,41**	**2,07**	**-14%**	**-16%**	**-21%**	**-21%**
Peaje de T&D	1,00	0,95	1,14	1,62			-3%	0%
Cargos	0,22	0,21	0,26	0,45			-55%	-56%
Pagos por capacidad	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,03**	**-88%**	**-86%**	**-18%**	**-21%**
Coste de la energía	**21,22**	**20,49**	**21,12**	**22,29**	**193%**	**173%**	**133%**	**122%**
Mercado Diario	20,24	19,66	17,79	14,99	193%	177%	103%	54%
SS.CC	0,98	0,83	0,63	0,71	195%	97%	97%	117%
Mecanismo de ajuste			2,70	6,59				
Cuota OMIE	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**-3%**	**-3%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-2%**	**-1%**	**-1%**	**-1%**
Total	**22,47**	**21,68**	**22,56**	**24,41**	**156%**	**141%**	**107%**	**92%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**1,69**	**1,69**	**1,67**	**1,62**	**-7%**	**0%**	**-1%**	**-6%**
Peaje de T&D			0,75	1,28				
Cargos			0,22	0,34				
Pagos por capacidad	**0,13**	**0,13**	**0,07**	**0,02**	**1%**	**3%**	**-48%**	**-79%**
Coste de la energía	**5,28**	**3,93**	**12,13**	**21,39**	**-18%**	**-26%**	**209%**	**254%**
Mercado Diario	5,05	3,66	11,67	19,95	-17%	-28%	219%	249%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,63	-37%	74%	67%	94%
S. Interrumpibilidad	0,078	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,80				
Cuota OS	**0,012**	**0,014**	**0,015**	**0,015**	**-12%**	**22%**	**5%**	**0%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**0%**	**0%**	**-1%**
Total	**7,11**	**5,77**	**13,89**	**23,04**	**-15%**	**-19%**	**141%**	**192%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

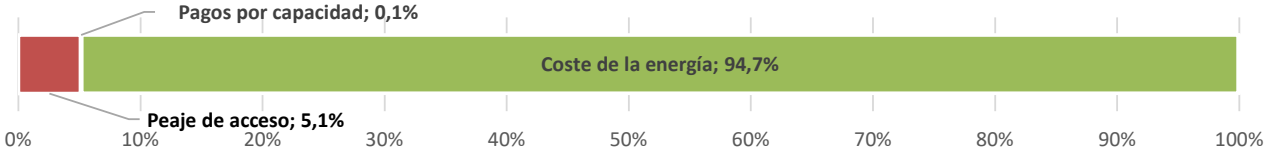
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**0,81**	**0,78**	**0,96**	**1,44**	**-26%**	**-62%**	**-26%**	**-24%**
Peaje de T&D	0,64	0,62	0,77	1,11			-9%	-3%
Cargos	0,16	0,16	0,20	0,33			-56%	-57%
Pagos por capacidad	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,03**	**-88%**	**-86%**	**-18%**	**-22%**
Coste de la energía	**20,96**	**20,28**	**20,92**	**22,04**	**195%**	**175%**	**133%**	**122%**
Mercado Diario	19,97	19,45	17,62	14,81	195%	180%	104%	54%
SS.CC	0,99	0,83	0,63	0,68	198%	97%	96%	110%
Mecanismo de ajuste			2,67	6,55				
Cuota OMIE	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**0,015**	**-2%**	**-2%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-1%**	**-1%**	**-1%**	**-1%**
Total	**21,80**	**21,09**	**21,91**	**23,53**	**163%**	**123%**	**113%**	**98%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**1,34**	**1,34**	**1,33**	**1,13**	**1%**	**0%**	**-1%**	**-21%**
Peaje de T&D			0,53	0,88				
Cargos			0,17	0,25				
Pagos por capacidad	**0,12**	**0,12**	**0,06**	**0,02**	**2%**	**2%**	**-48%**	**-79%**
Coste de la energía	**5,17**	**3,82**	**12,00**	**20,96**	**-18%**	**-26%**	**214%**	**254%**
Mercado Diario	4,94	3,55	11,54	19,56	-17%	-28%	225%	250%
SS.CC	0,16	0,27	0,46	0,63	-37%	74%	67%	94%
S. Interrumpibilidad	0,077	0,002			-39%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,76				
Cuota OS	**0,012**	**0,014**	**0,015**	**0,015**	**-12%**	**22%**	**5%**	**1%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**0%**	**0%**	**0%**
Total	**6,64**	**5,30**	**13,40**	**22,12**	**-14%**	**-20%**	**153%**	**197%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 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

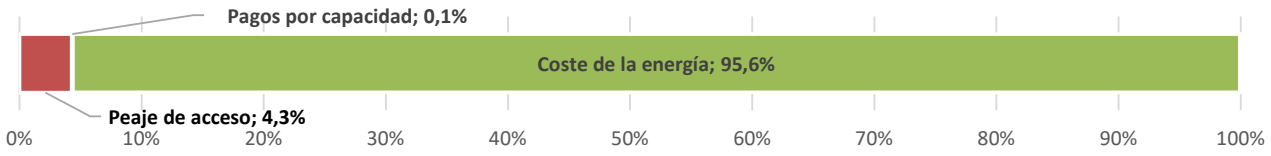
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	abr.-22	may.-22	jun.-22	jul.-22	abr 22 s/ abr 21	may 22 s/ may 21	jun 22 s/ jun 21	jul 22 s/ jul 21
Peaje de acceso	**0,72**	**0,68**	**0,83**	**1,25**	**-3%**	**-12%**	**-9%**	**-8%**
Peaje de T&D	0,64	0,61	0,74	1,10			2%	5%
Cargos	0,08	0,08	0,09	0,15			-51%	-53%
Pagos por capacidad	**0,01**	**0,01**	**0,01**	**0,03**	**-88%**	**-86%**	**-19%**	**-19%**
Coste de la energía	**20,42**	**19,81**	**20,44**	**21,52**	**194%**	**174%**	**134%**	**123%**
Mercado Diario	19,45	18,99	17,21	14,46	193%	178%	104%	55%
SS.CC	0,97	0,82	0,62	0,66	195%	96%	96%	109%
Mecanismo de ajuste			2,61	6,40				
Cuota OMIE	**0,014**	**0,014**	**0,014**	**0,014**	**-3%**	**-3%**	**-3%**	**-3%**
Cuota OS	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-2%**	**-1%**	**-1%**	**-1%**
Total	**21,16**	**20,52**	**21,30**	**22,82**	**172%**	**153%**	**120%**	**106%**

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2019	2020	2021	Últimos 12 meses. Ago 2021 - jul 2022	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	2021 s/ 2020	Ago 2021 - jul 2022 s/ Ago 2020 - jul 2021
Peaje de acceso	**0,92**	**0,93**	**0,92**	**0,91**	**4%**	**1%**	**-1%**	**-4%**
Peaje de T&D			0,45	0,80				
Cargos			0,07	0,11				
Pagos por capacidad	**0,11**	**0,11**	**0,06**	**0,02**	**1%**	**2%**	**-46%**	**-80%**
Coste de la energía	**5,09**	**3,75**	**11,49**	**20,35**	**-18%**	**-26%**	**207%**	**252%**
Mercado Diario	4,86	3,47	11,04	19,08	-16%	-29%	218%	250%
SS.CC	0,16	0,27	0,45	0,62	-37%	74%	64%	93%
S. Interrumpibilidad	0,076	0,002			-40%	-98%	-100%	
Mecanismo de ajuste				0,64				
Cuota OS	**0,011**	**0,014**	**0,015**	**0,014**	**-12%**	**22%**	**5%**	**0%**
Cuota OMIE	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**0,003**	**-21%**	**0%**	**0%**	**-1%**
Total	**6,13**	**4,80**	**12,48**	**21,29**	**-15%**	**-22%**	**160%**	**212%**

Distribución del coste medio por componente. Ago 2021 - jul 2022



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 9 de 2022), OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización