



BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE SEPTIEMBRE DE 2021

7 de octubre de 2021

www.cnmc.e

Índice

Glosario

1.- Demanda en barras de central	1
1.1 Demanda en barras de central nacional	1
Demanda en barras de central nacional	1
% Variación de la demanda nacional	1
Cobertura de la demanda	2
1.2 Demanda en barras de central peninsular	4
Demanda en barras de central peninsular	4
% Variación de la demanda peninsular	4
Descomposición del crecimiento de la demanda en b.c. en efectos laboralidad, temperatura y actividad económica	5
Previsión REE de la demanda peninsular	5
Cobertura de la demanda	6
1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
Demanda en barras de central extrapeninsular e insular	8
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular	8
Cobertura de la demanda	10
1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
Demanda en barras de central del Sistema Balear	11
% Variación de la demanda del Sistema Balear	11
Cobertura de la demanda	12
1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
Demanda en barras de central del Sistema Canario	14
% Variación de la demanda del Sistema Canario	14
Cobertura de la demanda	15
1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
Demanda en barras de central del Sistema Ceutí	17
% Variación de la demanda del Sistema Ceutí	17
1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
Demanda en barras de central del Sistema Melillense	18
% Variación de la demanda del Sistema Melillense	18
2.- Demanda en consumo	19
2.1 - Demanda de consumidores nacionales	19
Energía consumida	19
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	20
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	21
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	22

Índice

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares	23
Energía consumida	23
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	24
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	25
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	26
2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares	27
Energía consumida	27
% Variación s/ el mismo mes del año anterior	28
% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión	29
Evolución de la demanda en b.c. y de la demanda en consumo	30
3.- Estructura de la demanda en consumo	31
3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso	31
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	31
Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)	31
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	32
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	32
Facturación media de acceso (c€/kWh).	33
3.2 - Potencias facturadas por peaje de acceso	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c < 15$ kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con $P_c > 15$ kW	35
Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A	37
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1	39
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2	40
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3	41
Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4	42
3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014	43
Pérdidas mensuales	43
Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses	44
3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso	45
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	45
Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)	45
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	46
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	46
Facturación media de acceso (c€/kWh).	47
3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso	48
Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso	48
Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49

Índice

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49
Facturación media de acceso (c€/kWh).	50
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	53
Distribución de la energía consumida por sector actividad	53
Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
4.- Suministro de último recurso	56
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)	56
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2021	56
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	56
Consumo medio por tipo de consumidor	58
Potencia facturada promedio por tipo de consumidor	58
4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC	59
Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria	60
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos	62
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos	64
4.3- Bono Social	66
Consumidores acogidos al Bono social	66
4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC	68
Consumidores abastecidos por COR	68
Consumidores abastecidos por comercializadoras libres	68
5.- Costes previstos del sistema	70
5.1- Costes previstos del sistema	70
Escandallo de costes	70
Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh	72
5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales	73
Escandallo de costes de acceso. Año 2020	73
Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2021	74
6.- Mercado de producción. España	77
Evolución del mercado de electricidad	77
Componentes del precio medio final de clientes cualificados y distribuidores/CUR	76
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario	78
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes	79
Evolución del precio medio ponderado de distribuidores/CUR	80
Evolución del precio medio ponderado de clientes cualificados	81

Índice

Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001	82
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001	83
Precios medios ponderados del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001	84
7.- Mercado de producción. MIBEL	85
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses	85
Aplicación del "Market Splitting"	85
Evolución del mercado de electricidad desde julio de 2007	86
Diferencias de precios entre la zona portuguesa y española desde julio de 2007	
8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio	87
Último mes disponible. Mayo 2021	88
Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	90
Coste medio de la electricidad durante los doce meses anteriores a cada fecha	92
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A	93
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA	94
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS	95
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A	96
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA	97
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS	98
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A	99
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)	100
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)	101
Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV) (6.2)	102
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)	103
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)	104

Glosario

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

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

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

OCh: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

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.

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

Garantía potencia. Pago regulado destinado a garantizar que existe potencia disponible suficiente para la cobertura del suministro de energía eléctrica. Desde el 1 de enero de 2008 ha sido sustituido por los Pagos por capacidad cuyo objeto es garantizar que existe potencia disponible suficiente a medio y largo plazo para la cobertura del suministro de energía eléctrica en todos los nodos de la red.

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 intradía y hasta el inicio del horizonte de efectividad de la siguiente sesión de dicho mercado.

Intercambios internacionales.- Movimientos de energía que se realizan a través de las líneas de interconexión internacional durante un período determinado de tiempo.

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.

Glosario

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.

Pérdidas medias.- Resultado de aplicar los coeficientes horarios de pérdidas, calculados acuerdo al procedimiento establecido en la Disposición Adicional 4ª y en la Disposición Transitoria 7ª del Real Decreto 216/2014, a las curvas de carga de cada peaje. Las citadas pérdidas horarias incorporan tanto los coeficientes horarios de pérdidas estimados por el OS como los coeficientes horarios definitivos.

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.

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 mínimo precio mensual 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 mensual 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.

Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC).- Precios máximos que pueden cobrar los comercializadores de último recurso a los consumidores que se acojen a dicha tarifa. Incluye de forma aditiva las tarifas de acceso, el margen de comercialización y el coste de producción de la energía (Anteriormente denominado Tarifa de Último Recurso (TUR)).

Nota

BD de Liquidaciones

La información CNMC contenida en la Base de Datos de Liquidaciones (SINCRO, antes SILAR) se actualiza mensualmente con la información recibida de los distribuidores, correspondiente tanto a la facturación del último mes de consumo como a facturaciones y refacturaciones de meses anteriores.

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 tres meses.

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

Precios de Mercado

Se han utilizado las siguientes fuentes de información:

1998 - 2005: OMEL

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

2007 y siguientes: CNE y CNMC

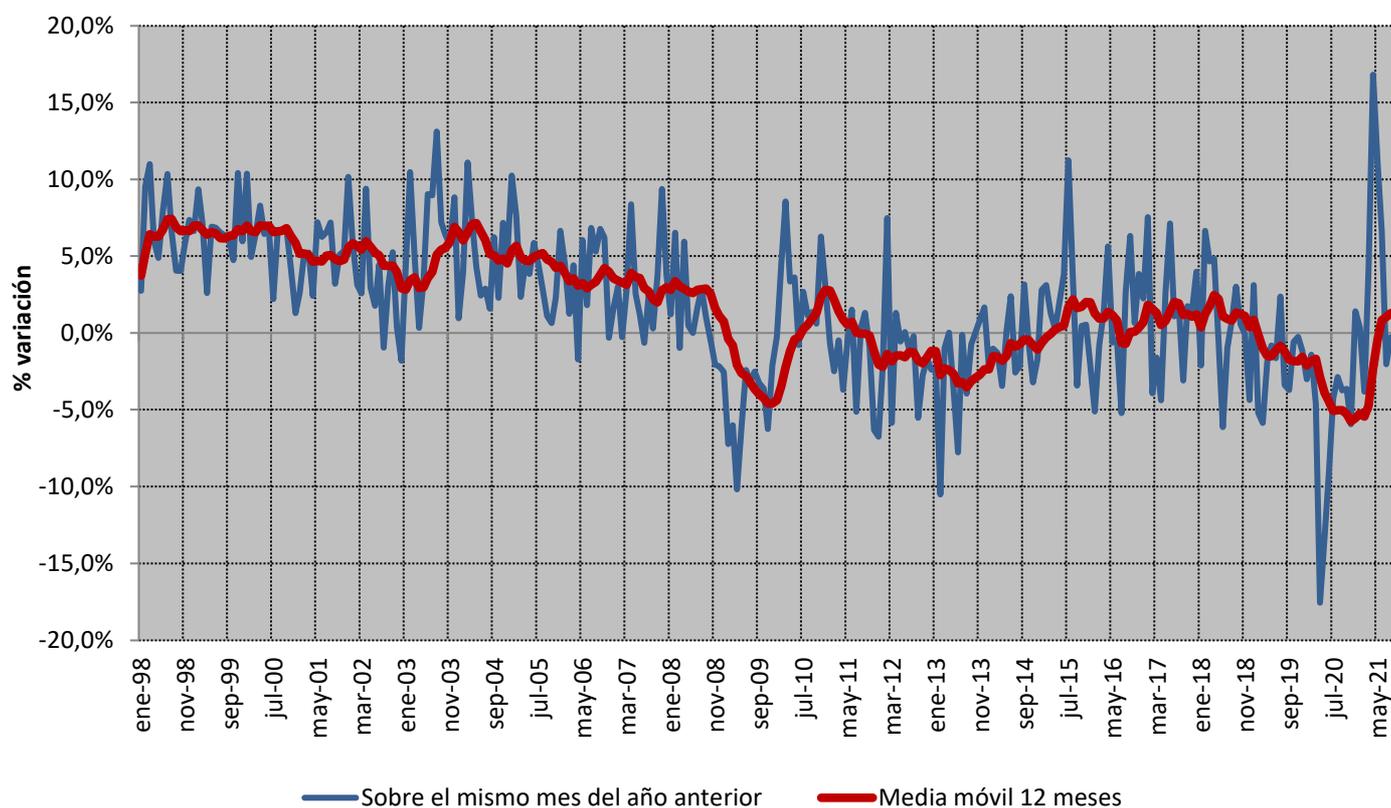
Los datos relativos a precios de mercado que figuran en este Boletín, se publican solamente a título indicativo. Dichos precios han sido calculados utilizando la información pública disponible en el momento de cálculo y aplicando lo establecido en el Real Decreto Ley 3/2006.

1.1 Demanda en barras de central nacional

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	24.566	23.826	23.905	-3,01	0,33	-3,01	0,33	-2,12
Febrero	21.281	20.981	20.179	-1,41	-3,82	-2,27	-1,61	-1,80	-5,45
Marzo	21.936	20.927	21.812	-4,60	4,23	-3,02	0,25	-1,68	-4,75
Abril	20.692	17.061	19.931	-17,55	16,82	-6,42	3,66	-2,89	-2,30
Mayo	21.134	18.308	20.340	-13,37	11,10	-7,76	5,01	-3,89	-0,43
Junio	21.259	19.350	20.628	-8,98	6,60	-7,96	5,27	-4,48	0,82
Julio	24.224	23.192	22.720	-4,26	-2,03	-7,38	4,09	-5,07	1,04
Agosto	22.711	22.060	21.998	-2,87	-0,28	-6,80	3,51	-5,03	1,28
Septiembre	21.298	20.499	-	-3,75	-	-6,48	-	-5,03	-
Octubre	21.455	20.675	-	-3,63	-	-6,20	-	-5,28	-
Noviembre	21.998	20.688	-	-5,95	-	-6,18	-	-5,76	-
Diciembre	22.111	22.423	-	1,41	-	-5,54	-	-5,54	-
Anual	264.664	249.991	171.514						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

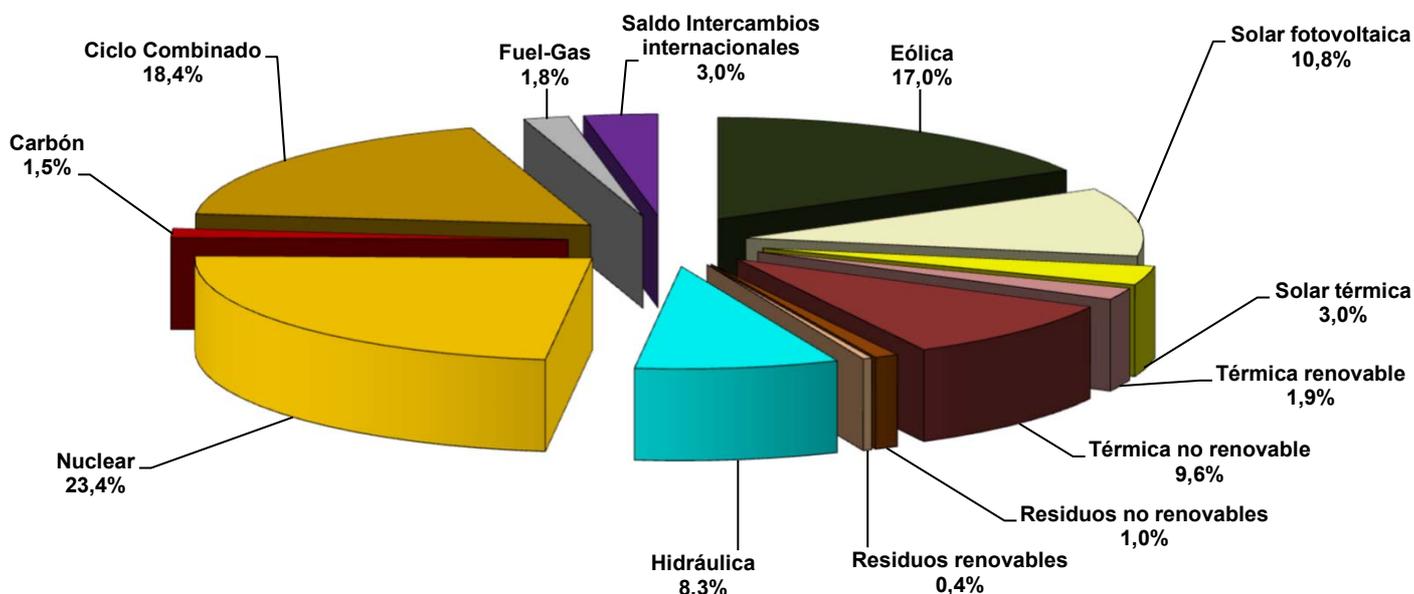
% Variación de la demanda nacional



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

1.1 Demanda en barras de central nacional

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2021

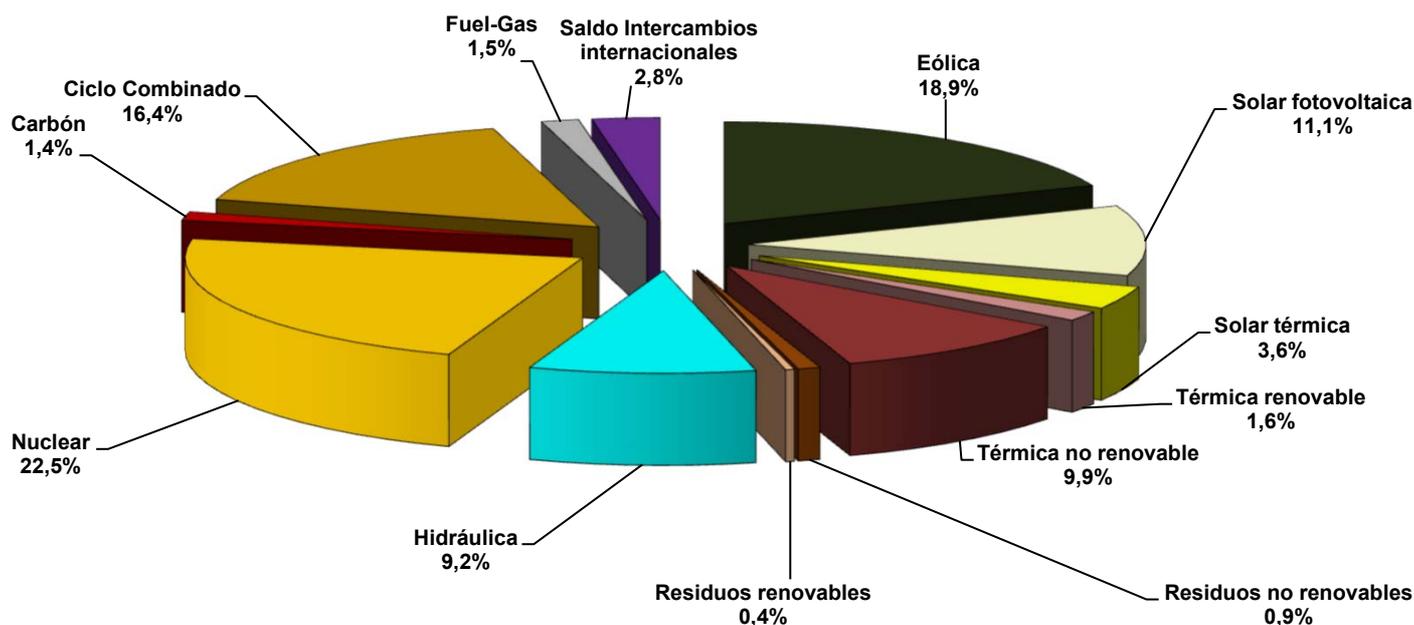


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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

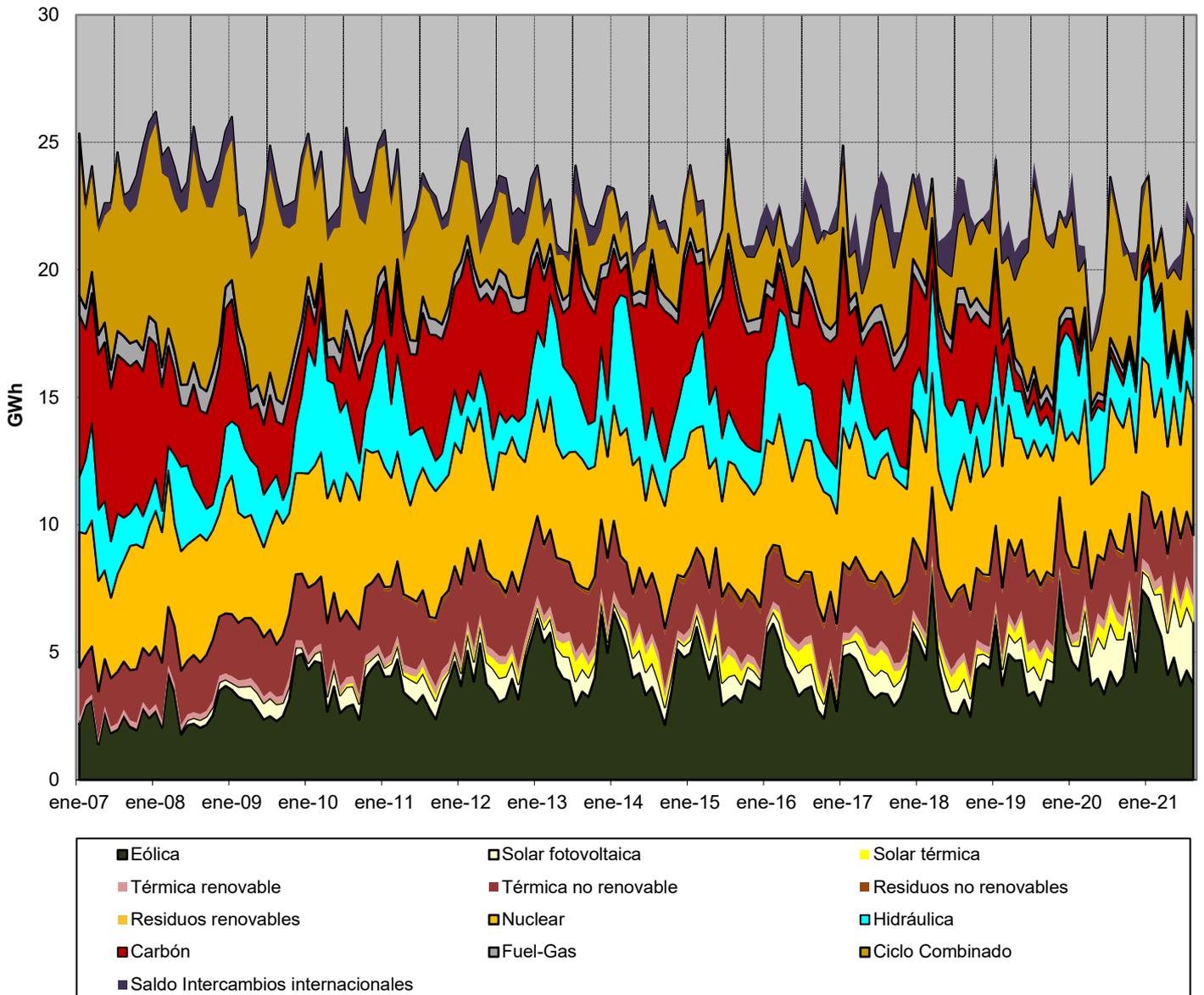
Cobertura de la demanda en el mes de julio de 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y 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 nacional
Cobertura de la demanda. 2007 - 2021


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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

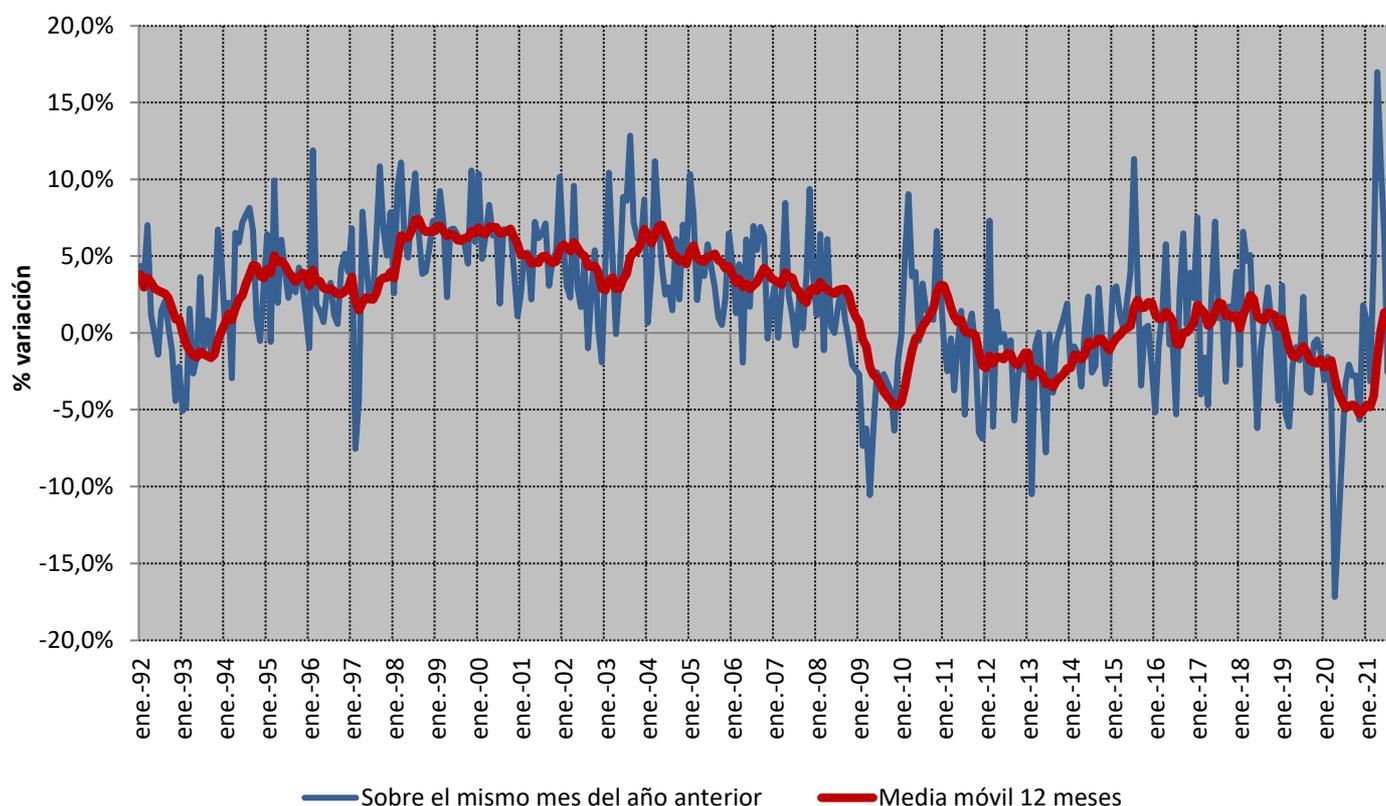
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

1.2 Demanda en barras de central peninsular

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	23.297	22.577	22.750	-3,09	0,76	-3,09	0,76	-2,25
Febrero	20.155	19.840	19.211	-1,56	-3,17	-2,38	-1,08	-1,95	-4,83
Marzo	20.727	19.808	20.731	-4,43	4,66	-3,04	0,75	-1,78	-4,10
Abril	19.514	16.160	18.906	-17,19	16,99	-6,34	4,10	-2,96	-1,66
Mayo	19.899	17.368	19.292	-12,72	11,07	-7,57	5,36	-3,89	0,17
Junio	19.971	18.354	19.502	-8,09	6,25	-7,65	5,51	-4,40	1,32
Julio	22.701	21.945	21.383	-3,33	-2,56	-6,98	4,21	-4,90	1,41
Agosto	21.177	20.741	20.602	-2,06	-0,67	-6,36	3,56	-4,77	1,54
Septiembre	19.936	19.375	-	-2,81	-	-5,98	-	-4,68	-
Octubre	20.155	19.600	-	-2,76	-	-5,67	-	-4,85	-
Noviembre	20.817	19.640	-	-5,65	-	-5,67	-	-5,29	-
Diciembre	20.907	21.287	-	1,82	-	-5,04	-	-5,04	-
Anual	249.257	236.697	162.377						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

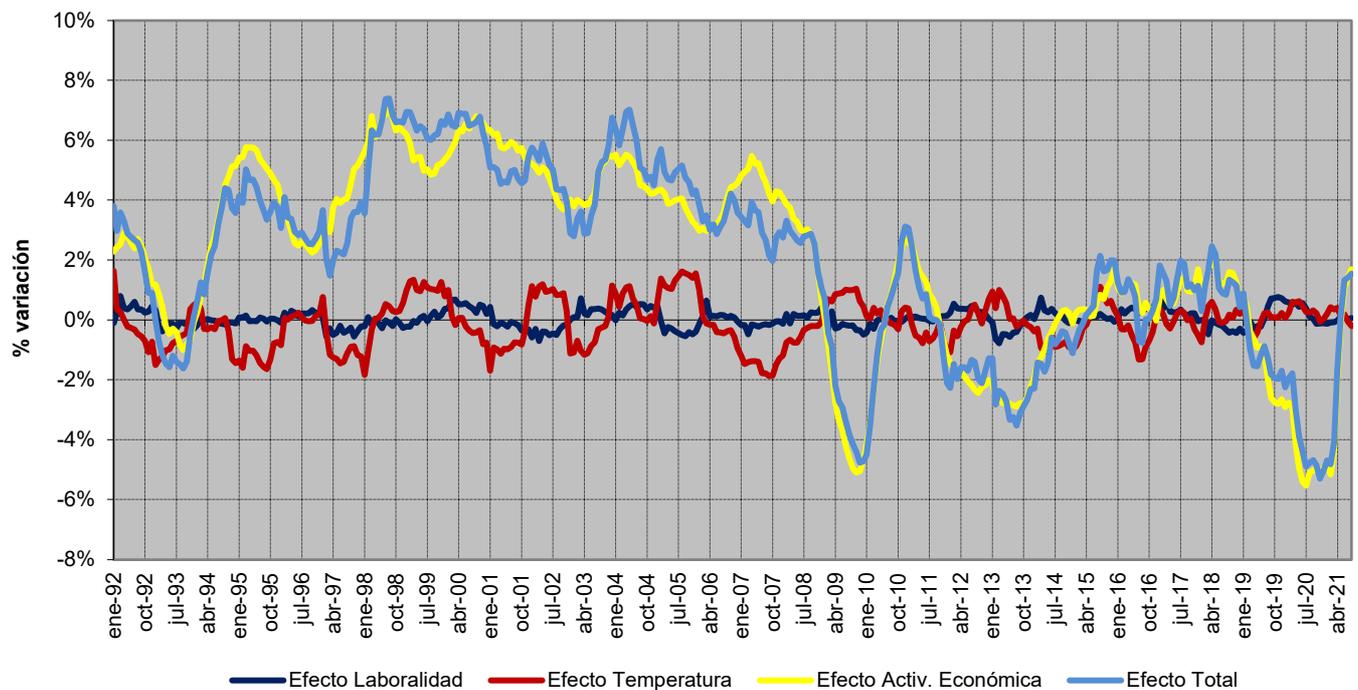
% Variación de la demanda peninsular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

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



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

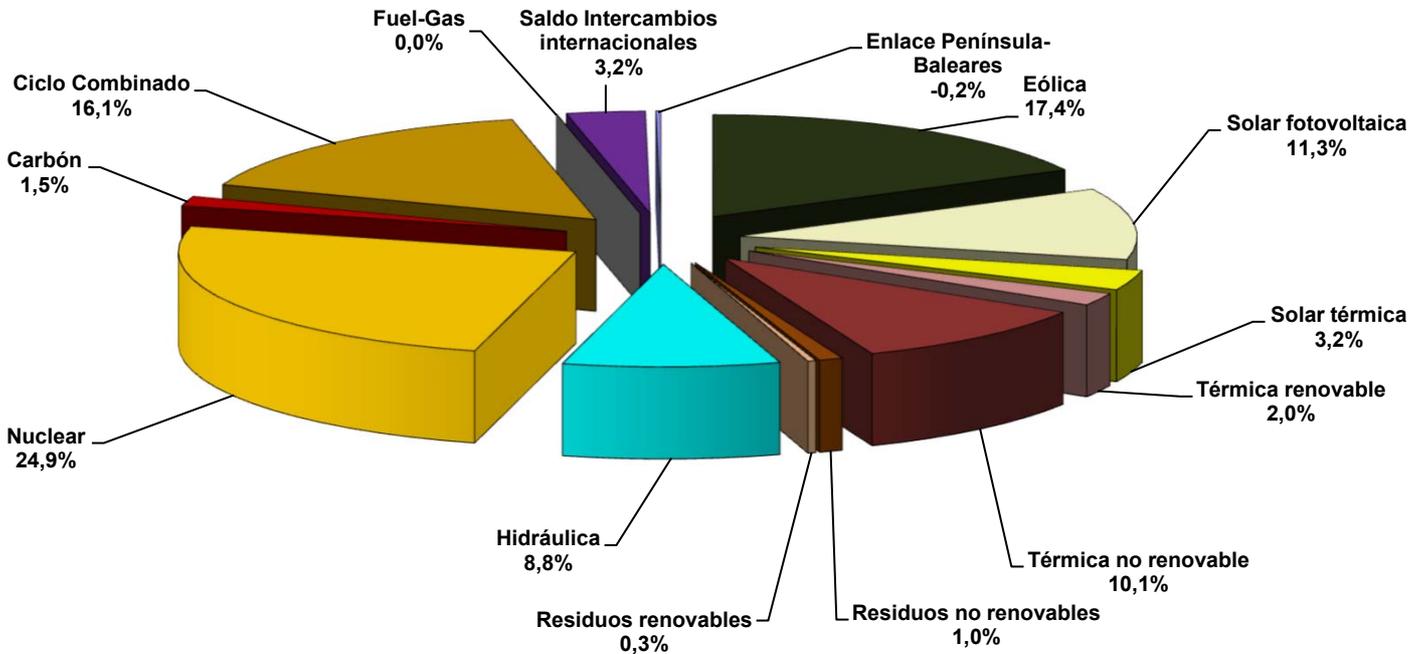
Previsión REE de la demanda peninsular

Mes	2021			2022		
	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	22.750	0,76	-4,69	22.219	-2,33	2,31
Febrero	19.211	-3,17	-4,83	20.519	6,81	3,14
Marzo	20.731	4,66	-4,10	21.051	1,54	2,87
Abril	18.906	16,99	-1,66	18.685	-1,17	1,60
Mayo	19.292	11,07	0,17	19.249	-0,22	0,77
Junio	19.502	6,25	1,32	19.774	1,40	0,41
Julio	21.383	-2,56	1,41	21.873	2,29	0,85
Agosto	20.602	-0,67	1,54	20.866	1,28	1,01
Septiembre	19.580	1,06	1,86	20.072	2,51	1,13
Octubre	19.484	-0,59	2,05			
Noviembre	20.364	3,69	2,87			
Diciembre	21.069	-1,02	2,61			
Anual	242.874		2,61			-

Fuente: REE

1.2 Demanda en barras de central peninsular

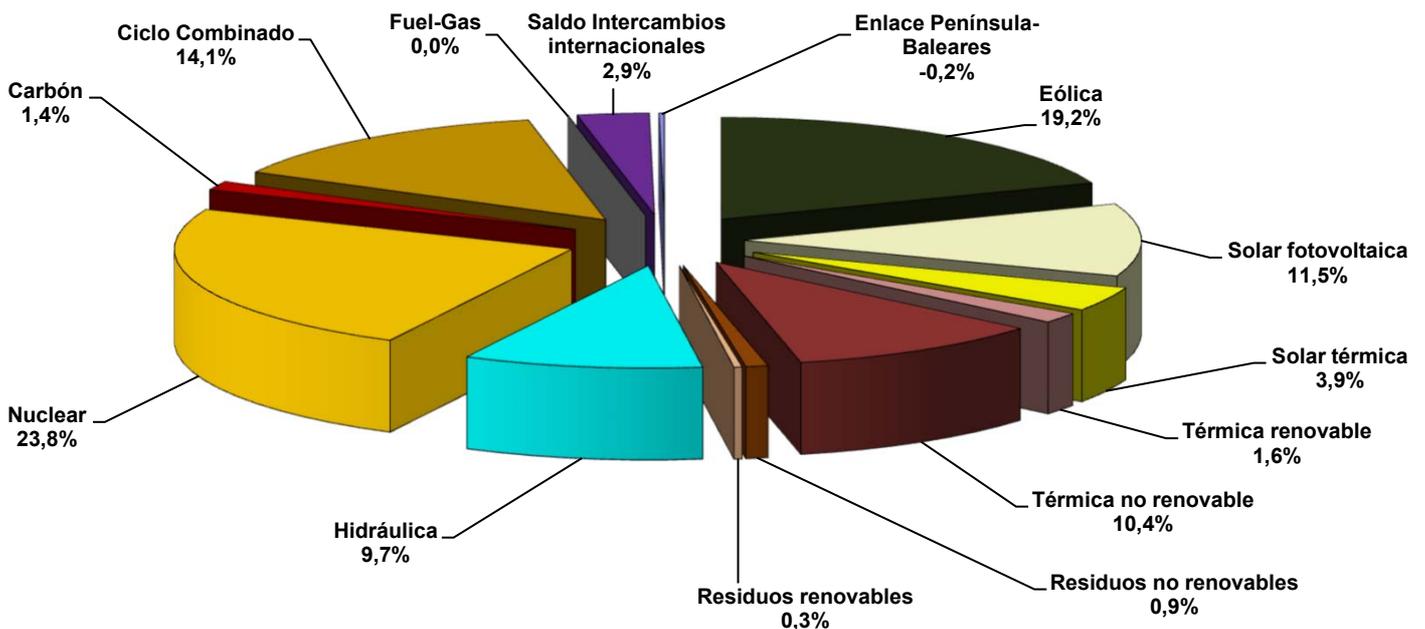
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y 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 julio de 2021

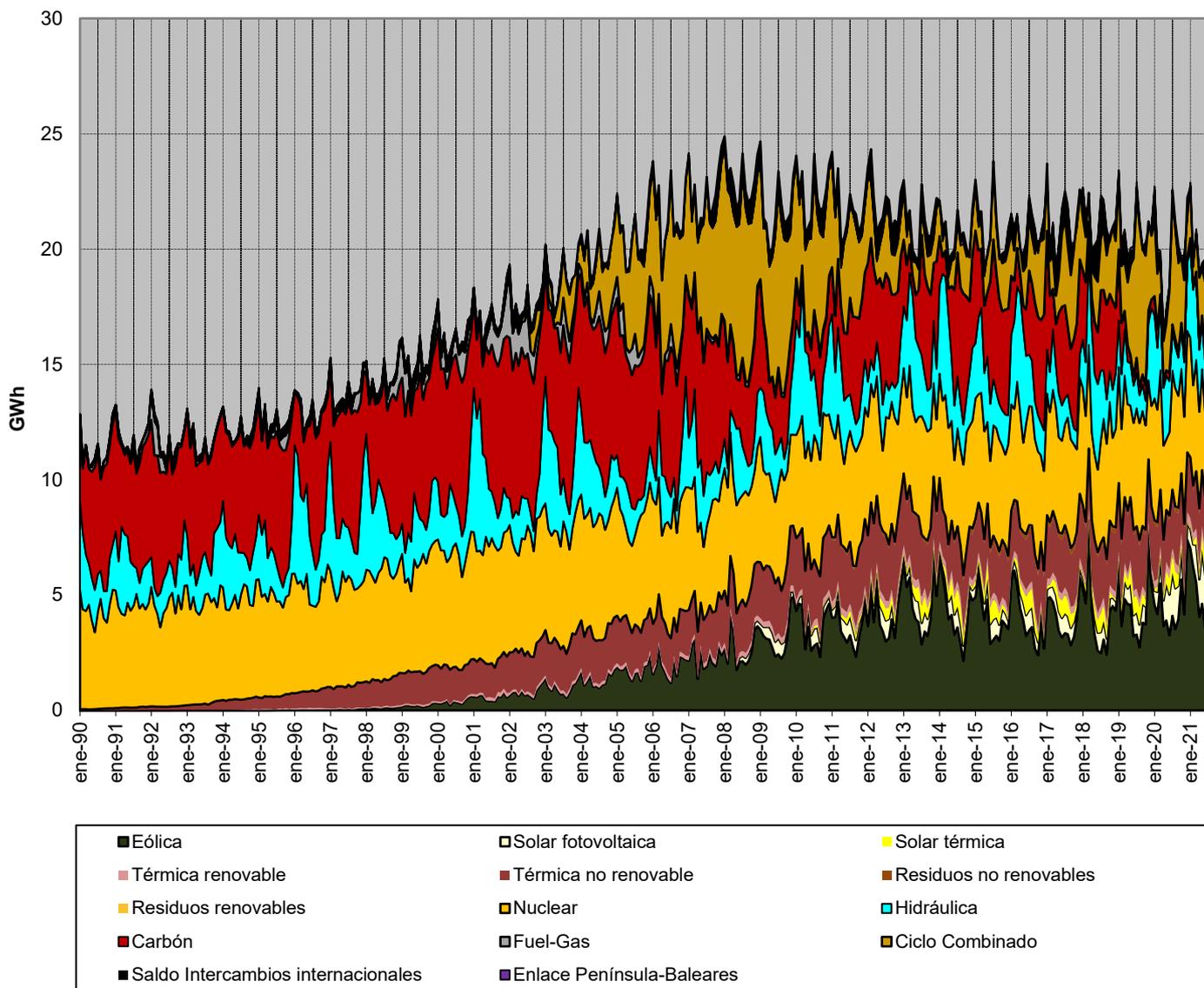


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 peninsular

Cobertura de la demanda. 1990 - 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

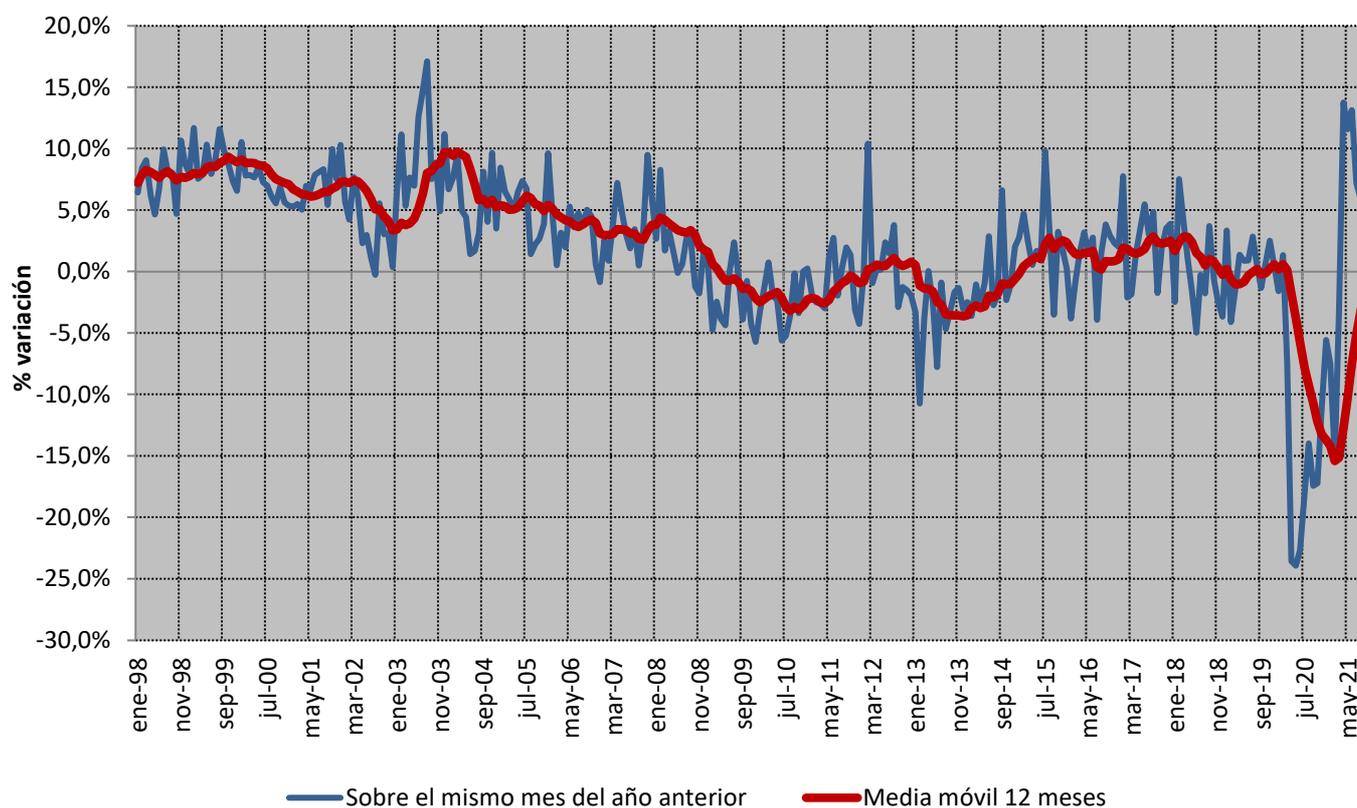
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	1.270	1.249	1.156	-1,61	-7,49	-1,61	-7,49	0,17
Febrero	1.126	1.141	968	1,33	-15,16	-0,23	-11,15	0,59	-15,41
Marzo	1.209	1.118	1.081	-7,47	-3,33	-2,66	-8,66	0,11	-15,16
Abril	1.178	900	1.024	-23,57	13,75	-7,81	-4,08	-1,81	-12,77
Mayo	1.235	940	1.048	-23,92	11,57	-11,12	-1,33	-3,81	-10,28
Junio	1.288	996	1.127	-22,67	13,12	-13,15	0,94	-5,78	-7,56
Julio	1.523	1.247	1.337	-18,10	7,22	-14,01	1,97	-7,83	-5,13
Agosto	1.534	1.319	1.396	-13,98	5,84	-14,00	2,54	-9,27	-3,12
Septiembre	1.362	1.124	-	-17,45	-	-14,40	-	-10,71	-
Octubre	1.299	1.075	-	-17,25	-	-14,69	-	-12,22	-
Noviembre	1.181	1.048	-	-11,24	-	-14,40	-	-13,25	-
Diciembre	1.204	1.137	-	-5,58	-	-13,71	-	-13,71	-
Anual	15.407	13.294	9.137						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

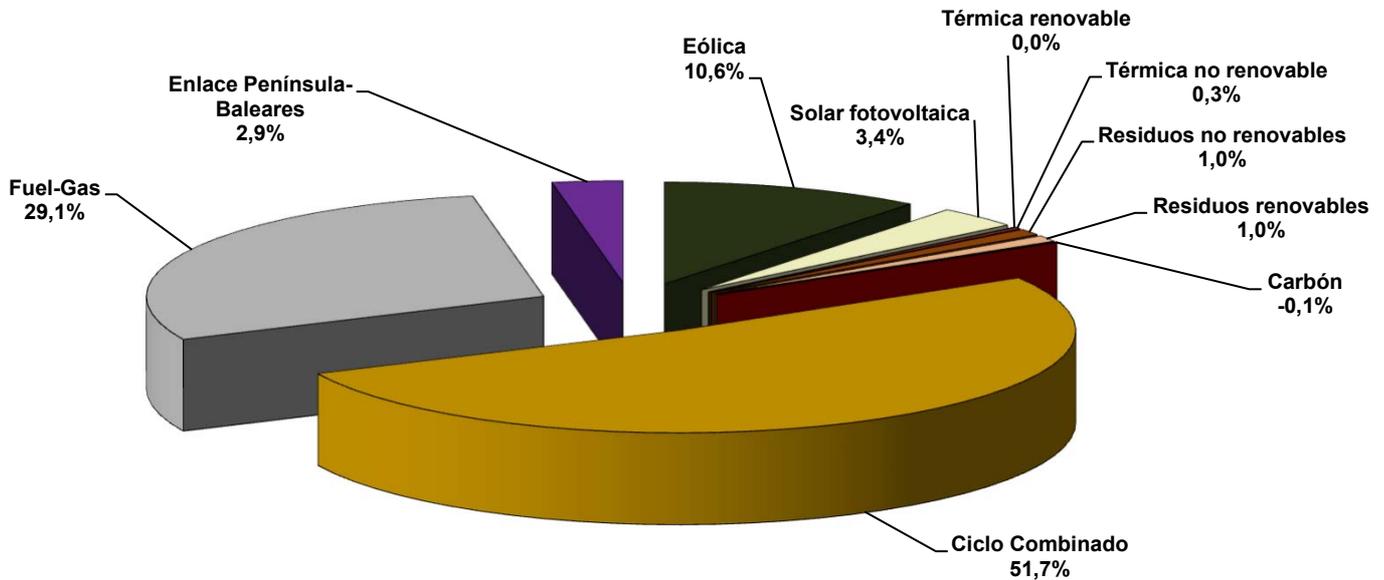
% Variación de la demanda extrapeninsular e insular



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2021

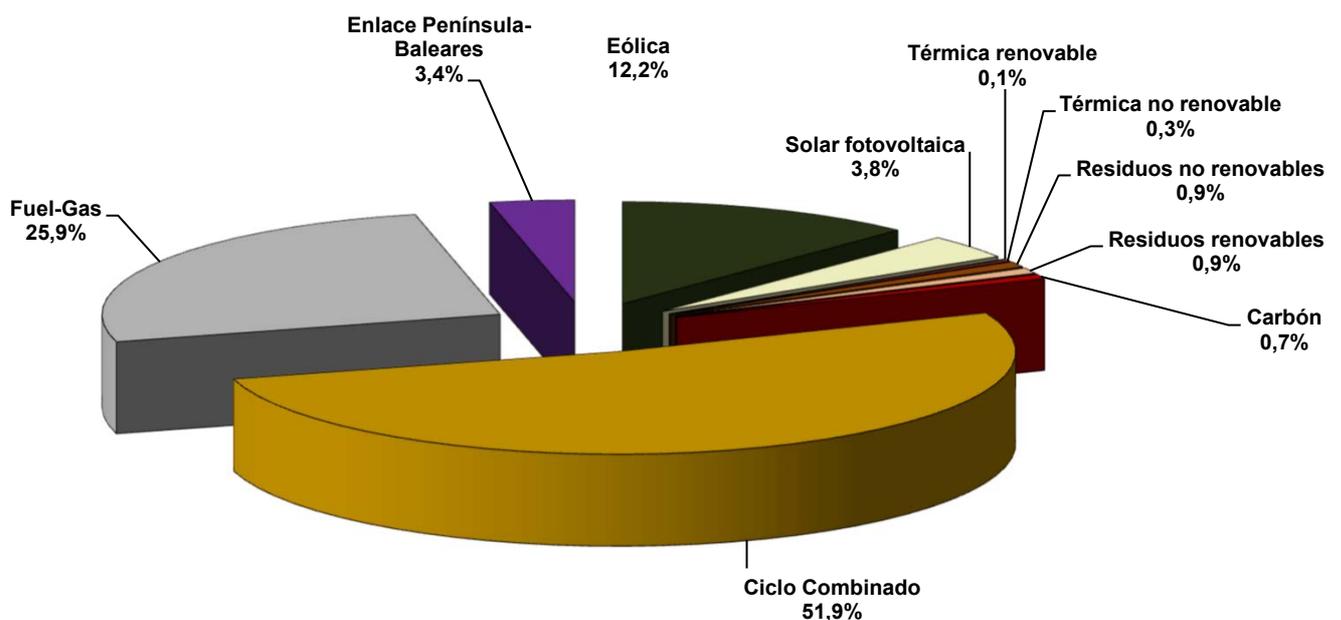


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 julio de 2021



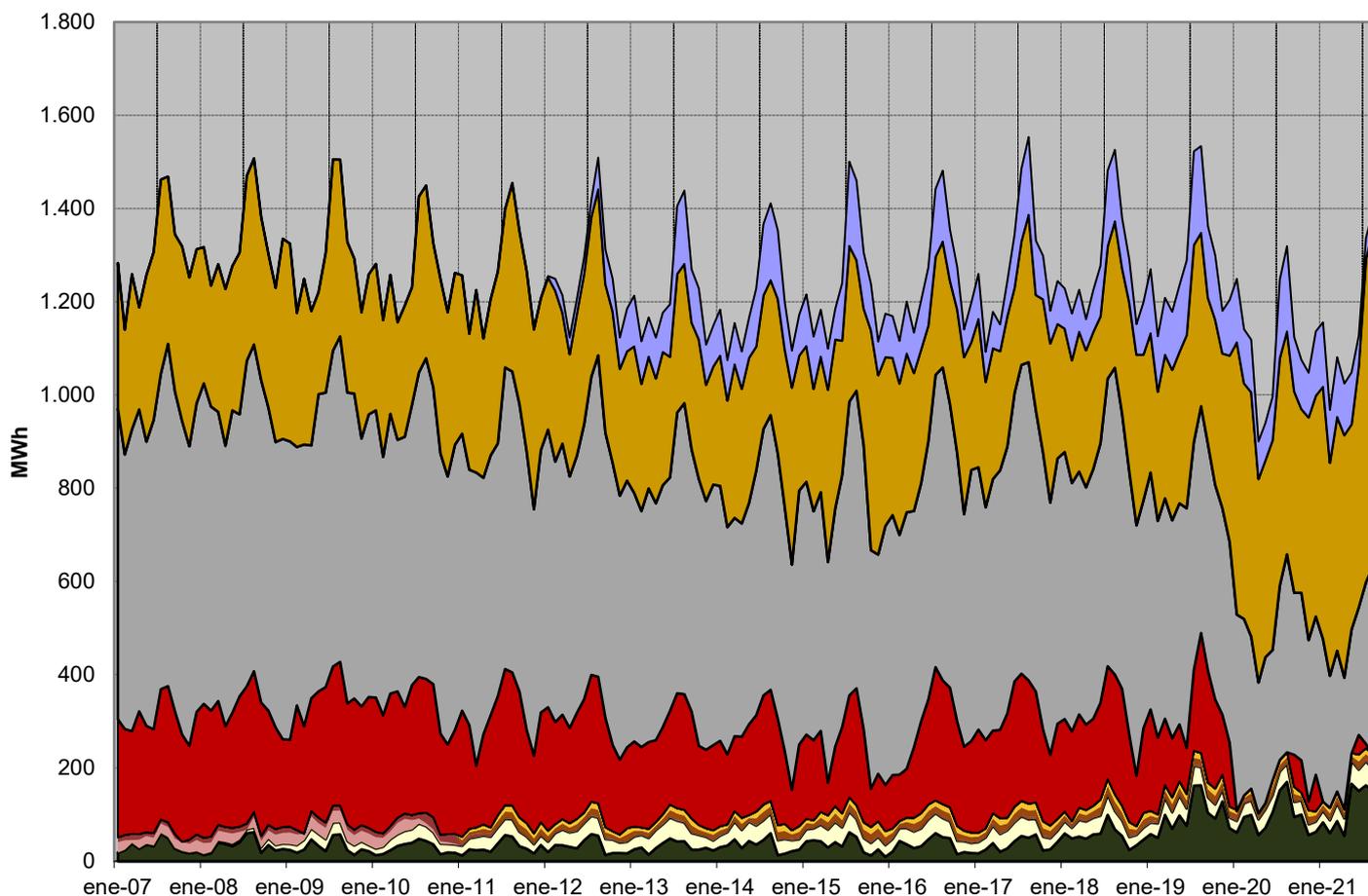
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 - 2021



- | | | | |
|--------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------------|
| ■ Eólica | □ Solar fotovoltaica | ■ Térmica renovable | ■ Térmica no renovable |
| ■ Residuos no renovables | ■ Residuos renovables | ■ Hidráulica | ■ Carbón |
| ■ Fuel-Gas | ■ Ciclo Combinado | ■ Enlace Península-Baleares | |

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

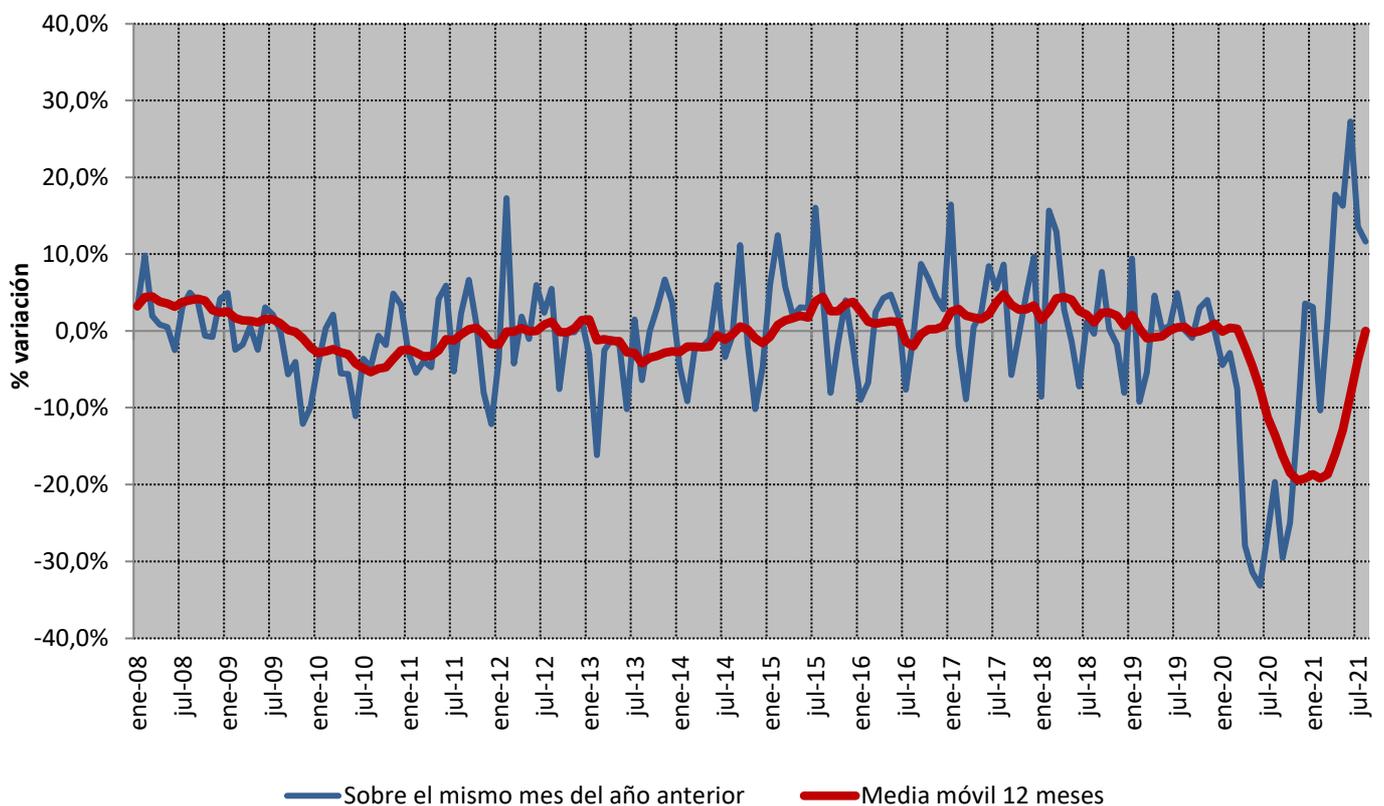
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	478	456	471	-4,46	3,13	-4,46	3,13	-0,08
Febrero	415	403	362	-2,87	-10,34	-3,72	-3,19	0,42	-19,20
Marzo	437	404	410	-7,55	1,55	-4,98	-1,68	0,29	-18,66
Abril	446	322	379	-27,93	17,75	-10,75	2,26	-2,10	-15,98
Mayo	477	327	380	-31,41	16,28	-15,12	4,66	-4,59	-12,88
Junio	540	361	459	-33,14	27,28	-18,60	8,25	-7,60	-8,34
Julio	719	529	601	-26,49	13,61	-20,22	9,26	-11,24	-3,77
Agosto	705	566	632	-19,68	11,63	-20,13	9,66	-13,53	0,01
Septiembre	573	403	-	-29,54	-	-21,25	-	-16,24	-
Octubre	490	368	-	-24,97	-	-21,60	-	-18,44	-
Noviembre	413	364	-	-11,70	-	-20,88	-	-19,44	-
Diciembre	422	437	-	3,59	-	-19,19	-	-19,19	-
Anual	6.115	4.942	3.694						

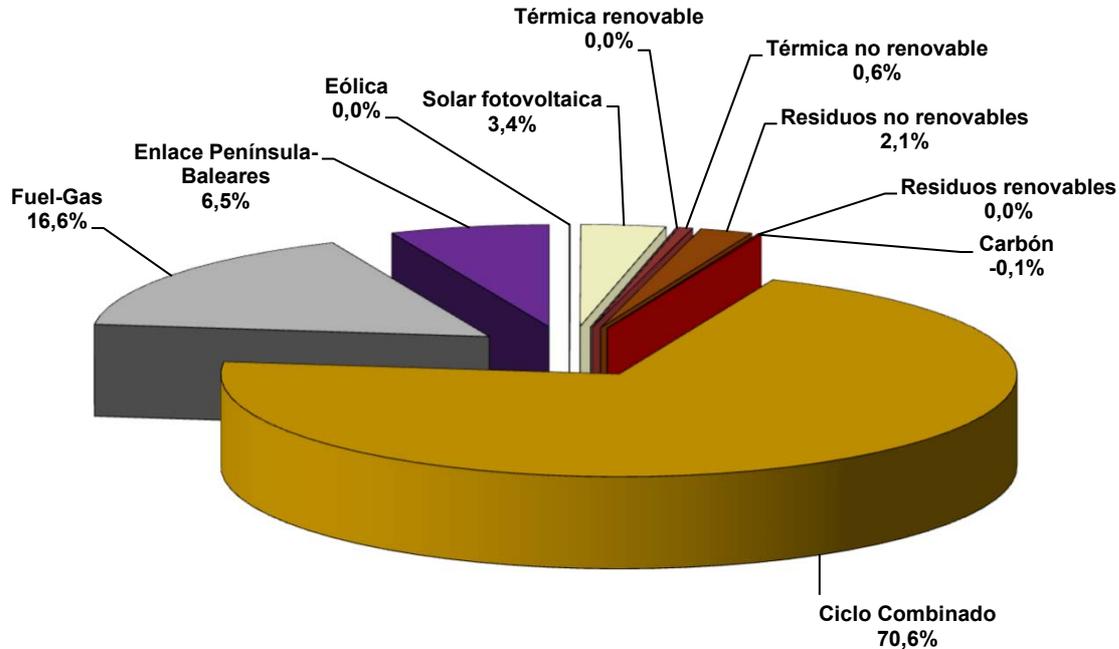
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Balear


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

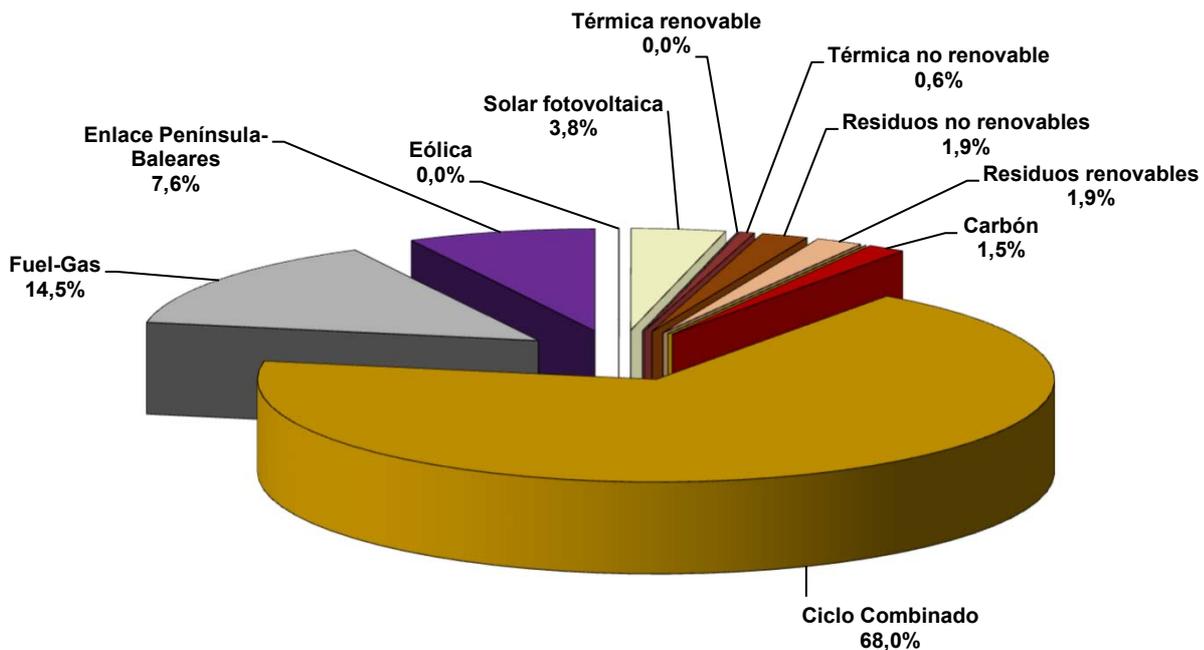
Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y 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 julio de 2021

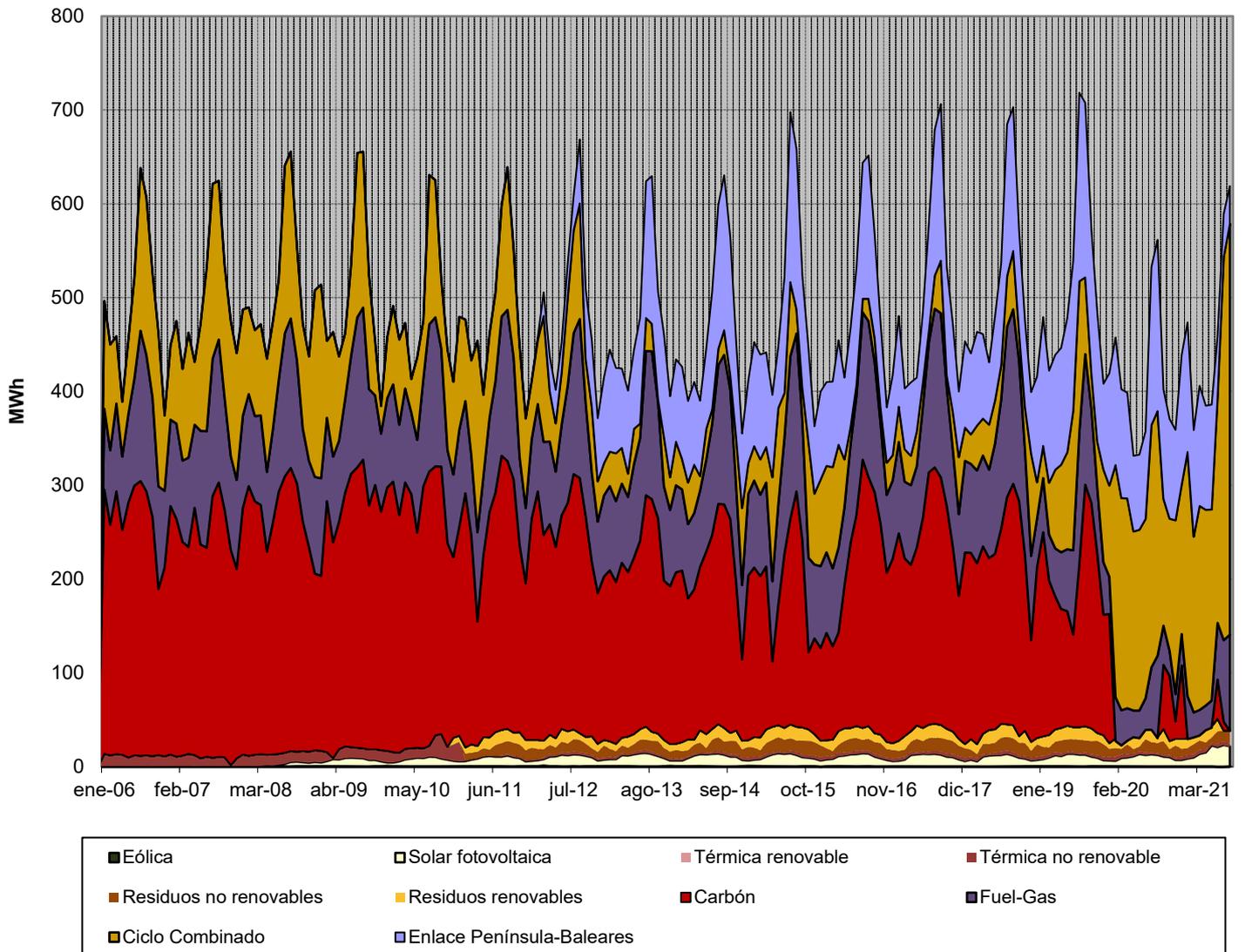


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 - 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

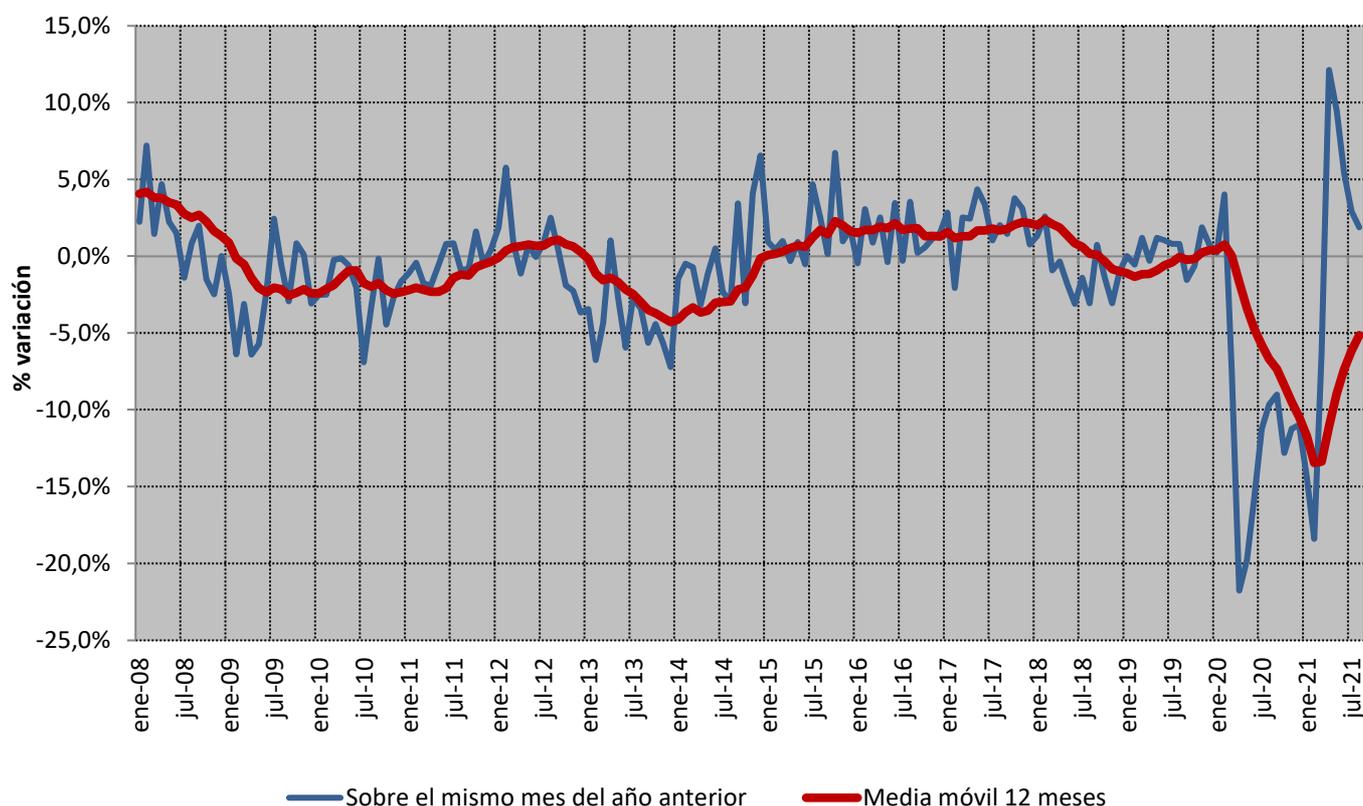
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	755	757	648	0,21	-14,40	0,21	-14,40	0,39
Febrero	679	706	576	4,02	-18,41	2,01	-16,34	0,75	-13,44
Marzo	739	682	639	-7,64	-6,28	-1,27	-13,14	0,01	-13,38
Abril	701	548	615	-21,77	12,14	-6,27	-7,99	-1,69	-11,09
Mayo	724	581	636	-19,78	9,46	-8,99	-4,89	-3,41	-8,96
Junio	715	603	635	-15,67	5,40	-10,10	-3,29	-4,75	-7,36
Julio	765	679	699	-11,24	2,92	-10,27	-2,37	-5,78	-6,17
Agosto	789	712	726	-9,65	1,88	-10,19	-1,79	-6,71	-5,15
Septiembre	753	685	-	-9,01	-	-10,05	-	-7,35	-
Octubre	774	675	-	-12,81	-	-10,34	-	-8,42	-
Noviembre	734	652	-	-11,23	-	-10,42	-	-9,49	-
Diciembre	748	665	-	-10,99	-	-10,47	-	-10,47	-
Anual	8.875	7.946	5.175						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

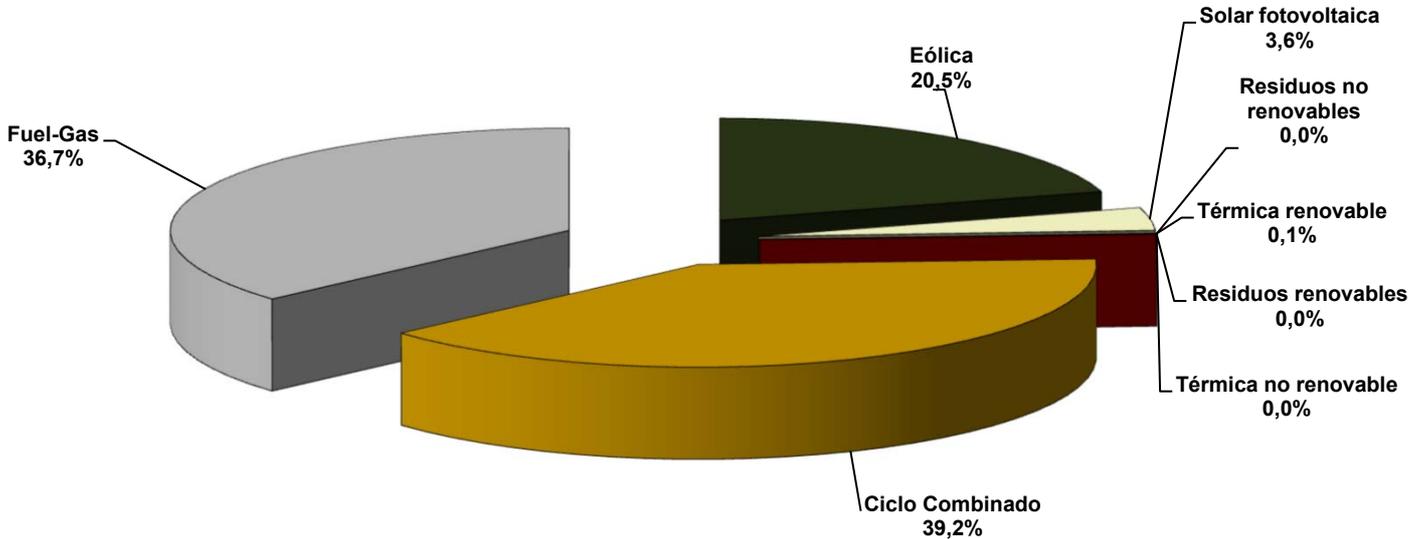
% Variación de la demanda del Sistema Canario



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

Cobertura de la demanda en el mes de agosto de 2021

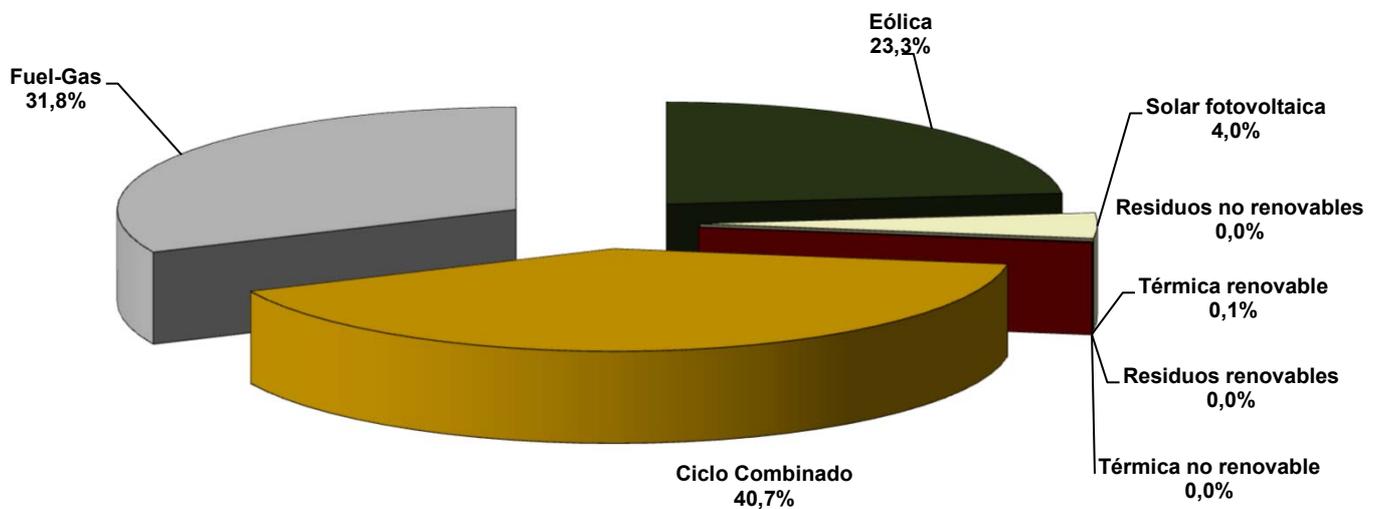


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 julio de 2021



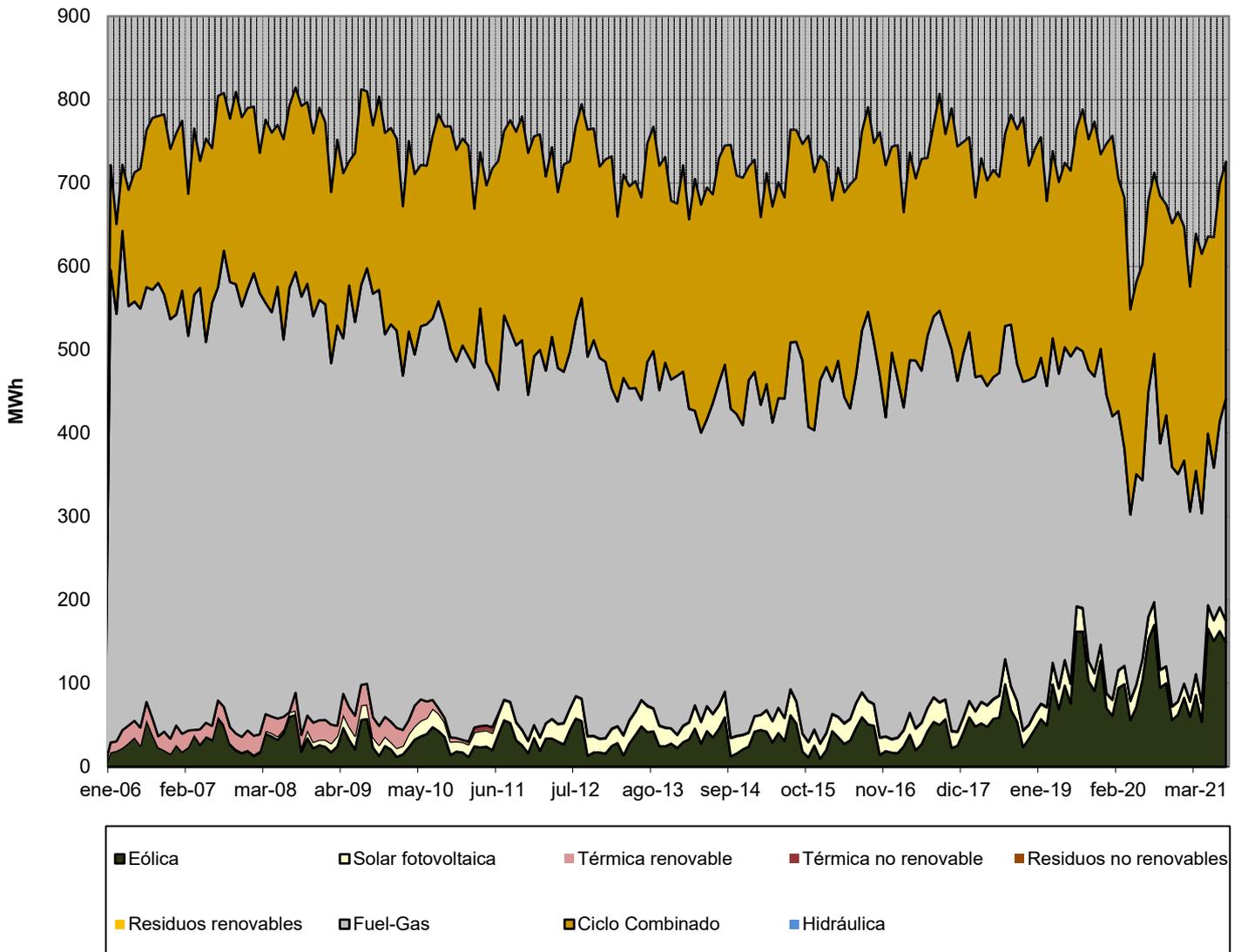
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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 - 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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

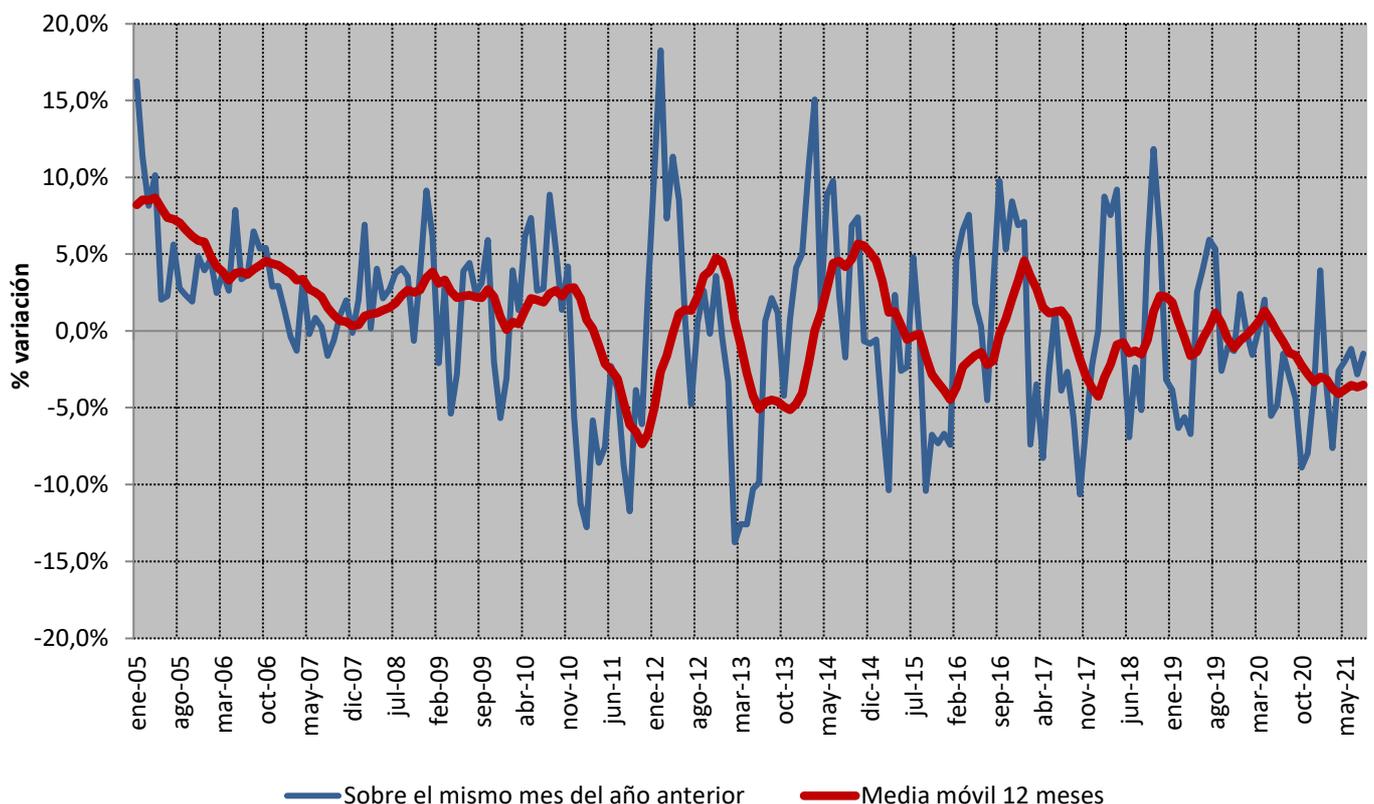
La producción Eólica incluye la energía producida por la central de Gorona del Viento en la isla del Hierro

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	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	17,83	17,84	18,54	0,03	3,94	0,03	3,94	-0,29
Febrero	16,02	15,77	15,22	-1,56	-3,52	-0,72	0,44	0,12	-3,14
Marzo	16,60	16,61	15,34	0,06	-7,63	-0,47	-2,23	0,60	-3,76
Abril	15,22	15,53	15,13	2,04	-2,59	0,11	-2,31	1,30	-4,10
Mayo	16,75	15,83	15,52	-5,53	-1,97	-1,03	-2,25	0,64	-3,82
Junio	16,64	15,84	15,65	-4,82	-1,17	-1,67	-2,07	-0,08	-3,53
Julio	18,19	17,92	17,41	-1,47	-2,84	-1,64	-2,19	-0,70	-3,65
Agosto	18,66	18,10	17,83	-3,00	-1,47	-1,83	-2,09	-1,43	-3,52
Septiembre	17,60	16,83	-	-4,40	-	-2,12	-	-1,58	-
Octubre	17,67	16,10	-	-8,90	-	-2,82	-	-2,25	-
Noviembre	17,16	15,79	-	-7,95	-	-3,29	-	-2,81	-
Diciembre	17,71	17,05	-	-3,71	-	-3,32	-	-3,32	-
Anual	206,05	199,20	130,63						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Ceutí



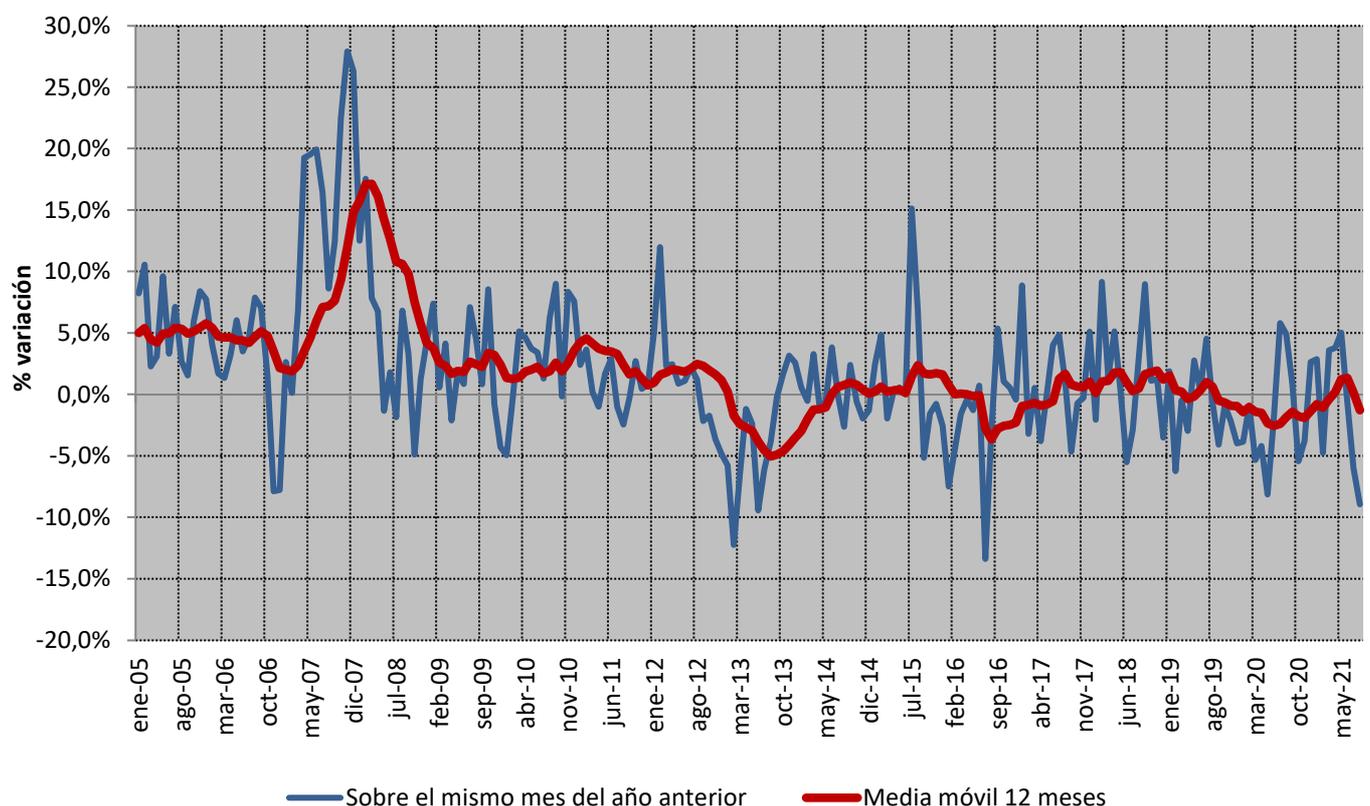
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

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	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	18,53	17,81	18,32	-3,87	2,86	-3,87	2,86	-1,46
Febrero	15,96	15,82	15,06	-0,91	-4,78	-2,50	-0,74	-1,03	-1,09
Marzo	16,62	15,74	16,30	-5,33	3,59	-3,42	0,64	-1,41	-0,40
Abril	15,38	14,74	15,29	-4,20	3,77	-3,60	1,36	-1,50	0,17
Mayo	16,96	15,57	16,36	-8,16	5,03	-4,53	2,08	-2,36	1,22
Junio	17,07	16,71	16,60	-2,12	-0,64	-4,12	1,61	-2,55	1,35
Julio	19,98	21,14	19,88	5,80	-5,99	-2,47	0,24	-2,41	0,17
Agosto	21,29	22,34	20,34	4,93	-8,95	-1,36	-1,23	-1,85	-1,29
Septiembre	18,64	18,79	-	0,84	-	-1,11	-	-1,41	-
Octubre	17,51	16,55	-	-5,46	-	-1,53	-	-1,79	-
Noviembre	16,25	15,64	-	-3,79	-	-1,72	-	-1,91	-
Diciembre	16,71	17,15	-	2,63	-	-1,38	-	-1,38	-
Anual	210,90	208,00	138,15						

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

% Variación de la demanda del Sistema Melillense



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y REE

2.1 - Demanda de consumidores nacionales

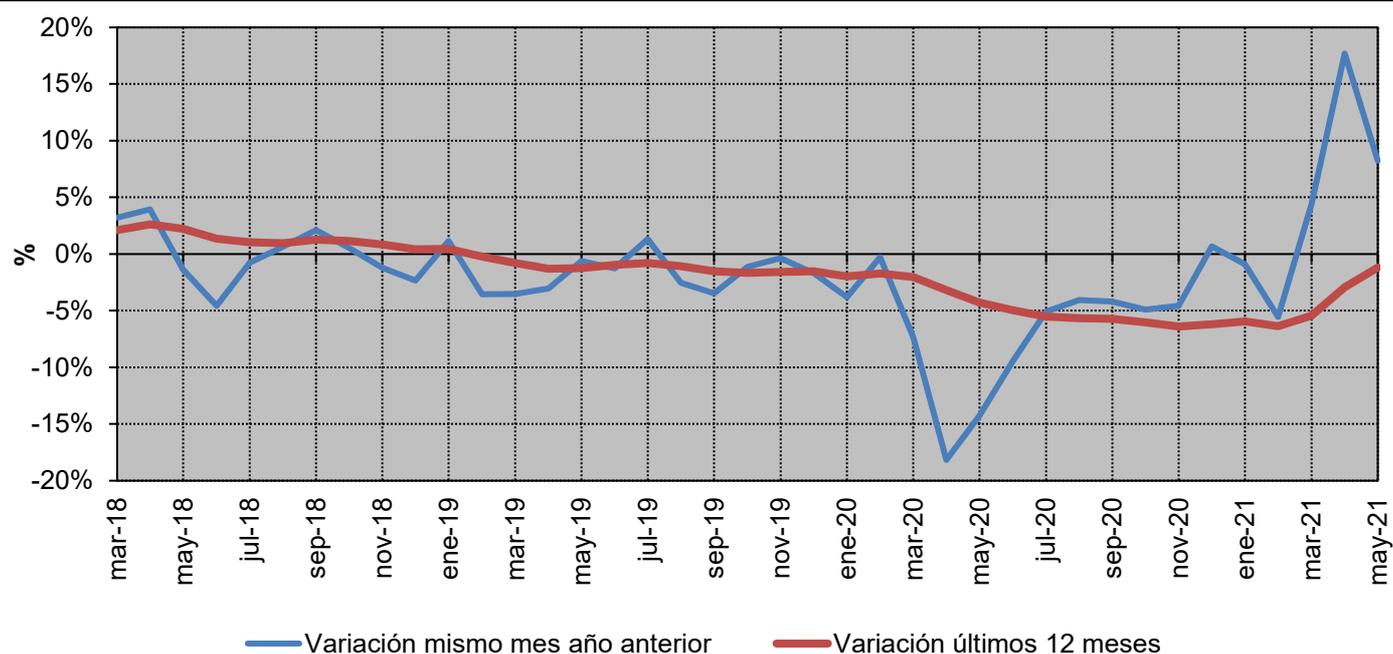
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	21.004	20.205	20.025	-3,80	-0,89	-3,80	-0,89	-1,97
Febrero	18.566	18.512	17.487	-0,29	-5,54	-2,15	-3,11	-1,71	-6,37
Marzo	19.482	18.057	18.856	-7,32	4,42	-3,86	-0,72	-2,02	-5,45
Abril	18.142	14.847	17.476	-18,16	17,71	-7,22	3,10	-3,18	-2,93
Mayo	19.000	16.293	17.634	-14,25	8,23	-8,61	4,05	-4,28	-1,17
Junio	19.195	17.384	-	-9,44	-	-8,75	-	-4,95	-
Julio	21.438	20.353	-	-5,06	-	-8,17	-	-5,52	-
Agosto	20.216	19.398	-	-4,05	-	-7,64	-	-5,66	-
Septiembre	19.150	18.345	-	-4,20	-	-7,26	-	-5,73	-
Octubre	19.291	18.343	-	-4,91	-	-7,03	-	-6,04	-
Noviembre	19.115	18.241	-	-4,57	-	-6,81	-	-6,39	-
Diciembre	19.148	19.279	-	0,68	-	-6,20	-	-6,20	-
Anual	233.747	219.257	91.478						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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



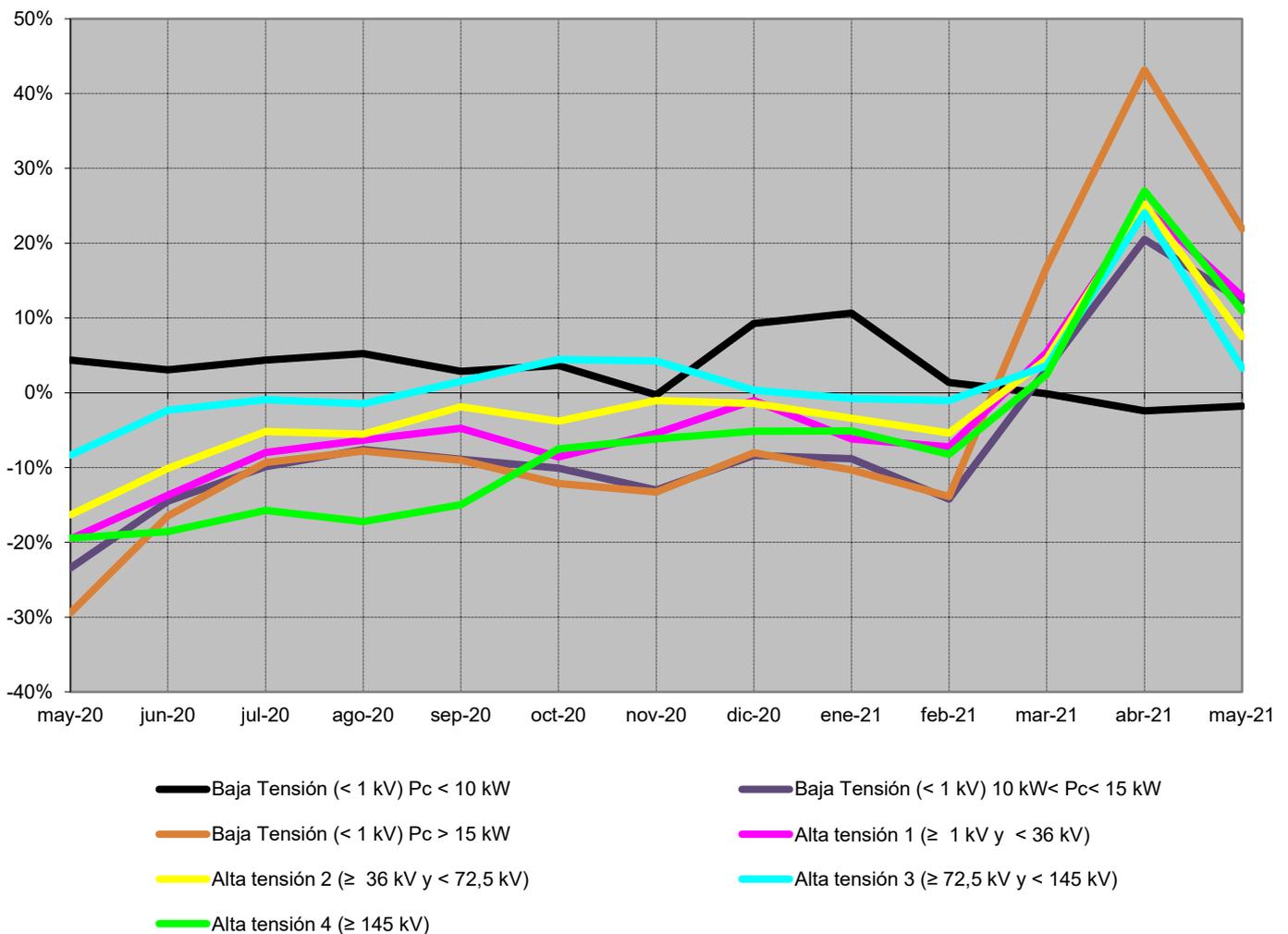
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	9,3%	-8,4%	-8,0%	-1,0%	-1,4%	0,3%	-5,1%	0,7%
2021	enero	10,7%	-8,8%	-10,3%	-6,2%	-3,4%	-0,8%	-5,1%	-0,9%
	febrero	1,3%	-14,2%	-13,9%	-7,3%	-5,4%	-1,1%	-8,2%	-5,5%
	marzo	-0,1%	3,1%	16,8%	5,4%	4,5%	3,6%	2,4%	4,5%
	abril	-2,4%	20,5%	43,2%	24,9%	25,2%	24,1%	27,0%	17,5%
	mayo	-1,8%	12,3%	21,9%	12,9%	7,5%	3,3%	11,0%	8,4%

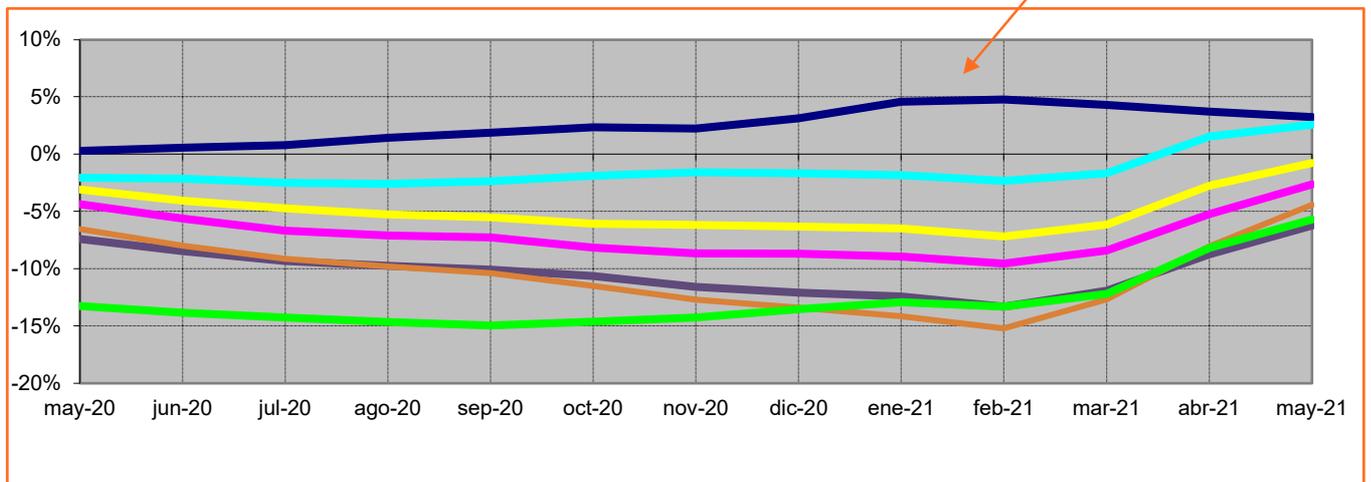
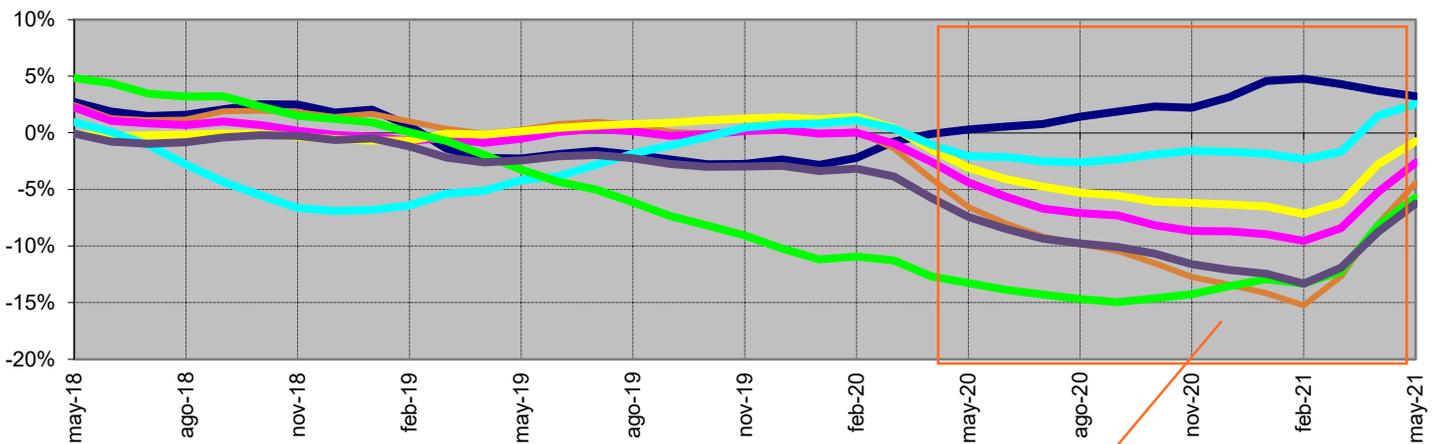


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	3,1%	-12,1%	-13,4%	-8,7%	-6,3%	-1,7%	-13,5%	-6,2%
2021	enero	4,6%	-12,4%	-14,2%	-9,0%	-6,5%	-1,8%	-12,9%	-6,0%
	febrero	4,8%	-13,3%	-15,2%	-9,5%	-7,2%	-2,3%	-13,3%	-6,4%
	marzo	4,3%	-11,9%	-12,7%	-8,4%	-6,2%	-1,7%	-12,2%	-5,5%
	abril	3,7%	-8,8%	-8,1%	-5,2%	-2,8%	1,5%	-8,2%	-3,0%
	mayo	3,2%	-6,2%	-4,4%	-2,6%	-0,8%	2,6%	-5,7%	-1,2%



- Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW
 — Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW < Pc < 15 kW
— Baja Tensión (< 1 kV) Pc > 15 kW
- Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)
 — Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)
— Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)
- Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

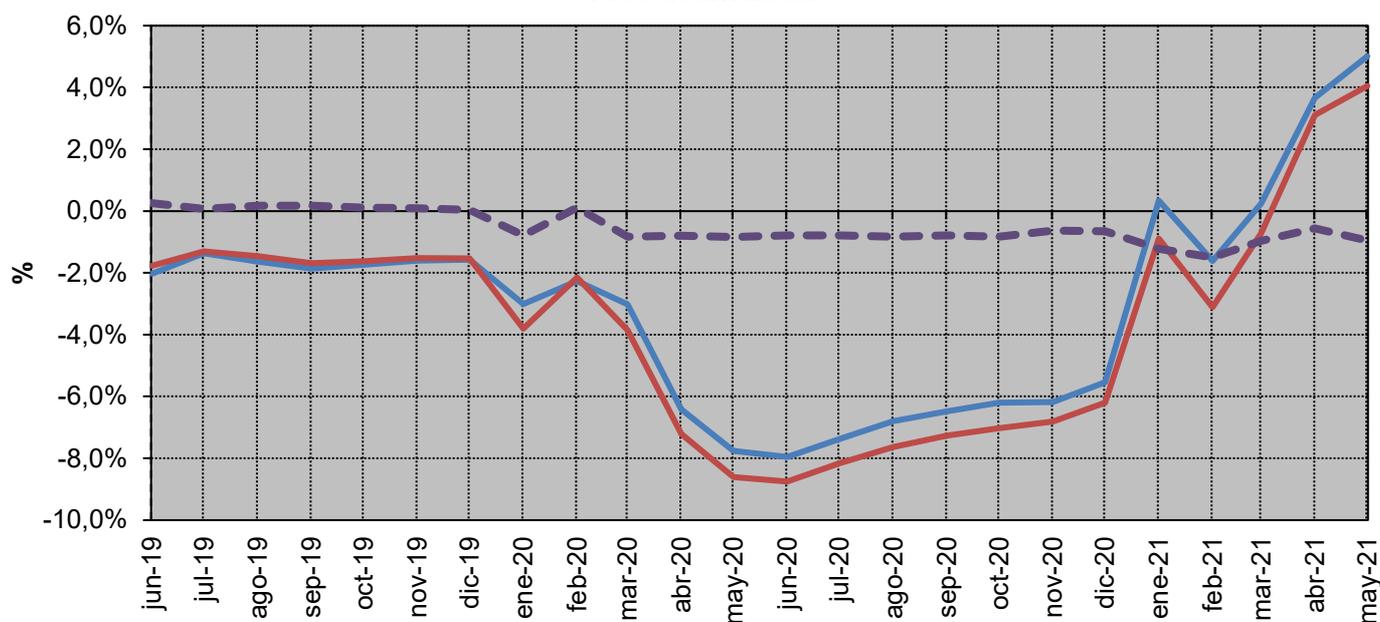
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

 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)

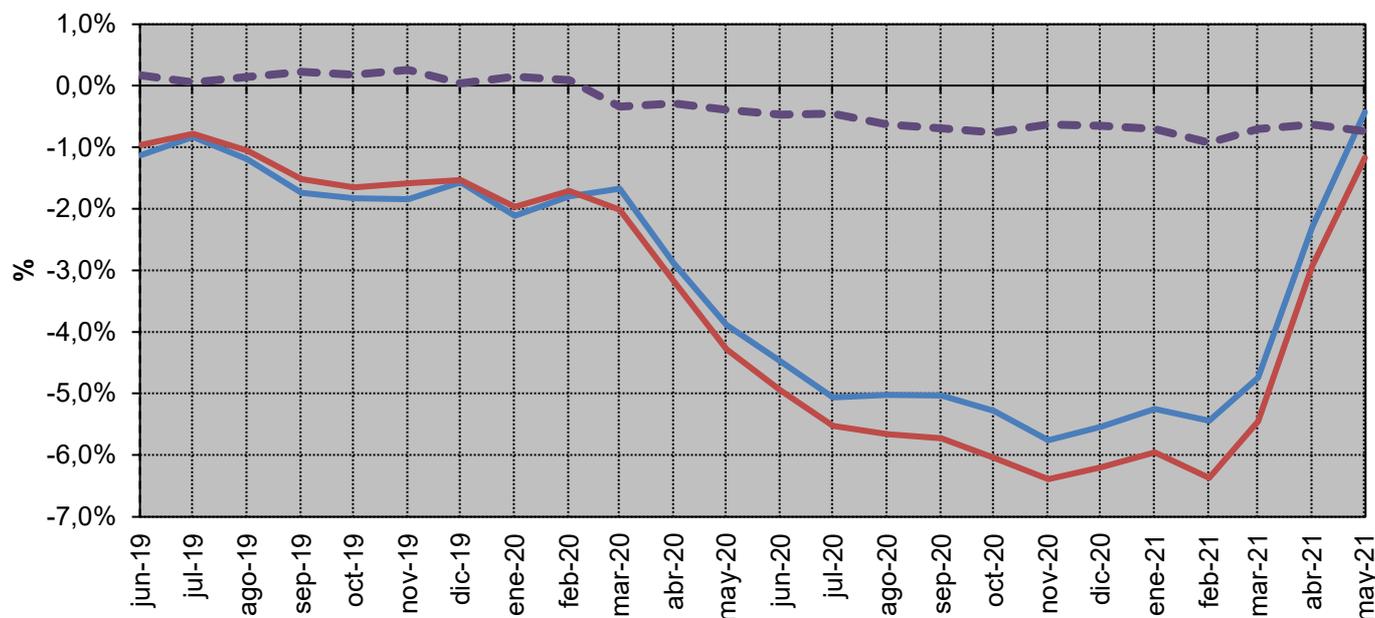
2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

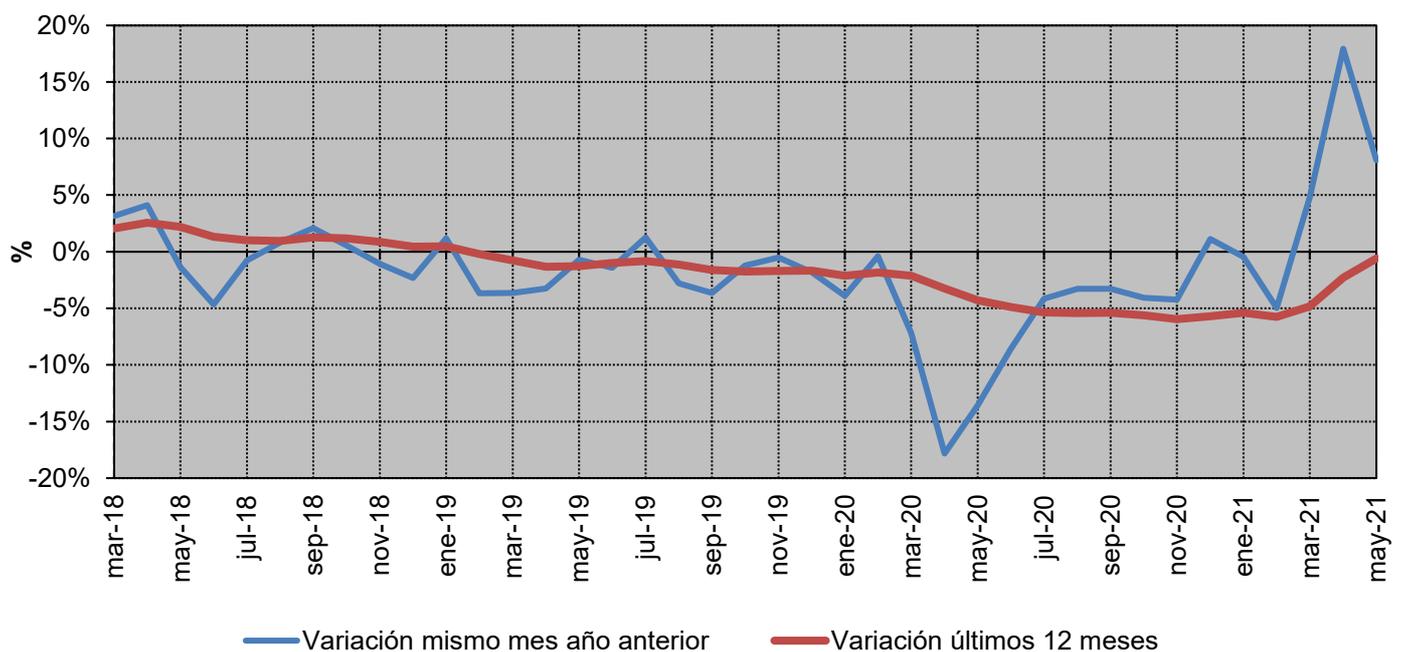
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	19.895	19.116	19.027	-3,92	-0,46	-3,92	-0,46	-2,11
Febrero	17.568	17.495	16.627	-0,41	-4,97	-2,27	-2,62	-1,85	-5,77
Marzo	18.403	17.083	17.907	-7,17	4,82	-3,89	-0,25	-2,14	-4,82
Abril	17.094	14.049	16.568	-17,81	17,93	-7,15	3,52	-3,26	-2,30
Mayo	17.891	15.460	16.709	-13,59	8,08	-8,42	4,37	-4,30	-0,59
Junio	18.035	16.490	-	-8,57	-	-8,44	-	-4,88	-
Julio	20.088	19.250	-	-4,17	-	-7,78	-	-5,36	-
Agosto	18.856	18.238	-	-3,28	-	-7,20	-	-5,41	-
Septiembre	17.929	17.340	-	-3,29	-	-6,78	-	-5,39	-
Octubre	18.120	17.382	-	-4,08	-	-6,51	-	-5,63	-
Noviembre	18.069	17.305	-	-4,23	-	-6,31	-	-5,93	-
Diciembre	18.078	18.278	-	1,11	-	-5,70	-	-5,70	-
Anual	220.027	207.486	86.837						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

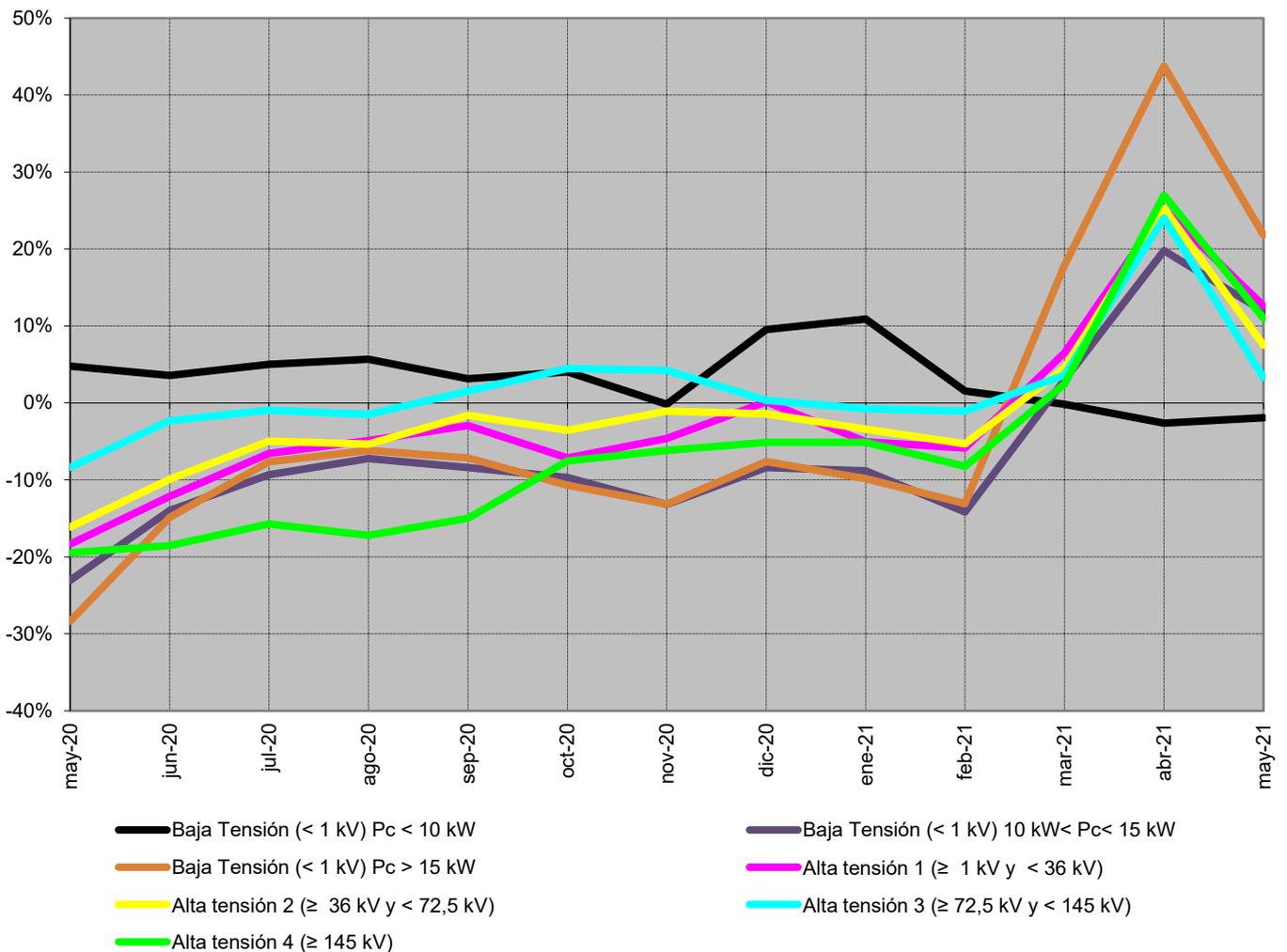


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	9,5%	-8,4%	-7,6%	0,1%	-1,4%	0,3%	-5,1%	1,1%
2021	enero	10,9%	-8,8%	-9,8%	-5,0%	-3,4%	-0,8%	-5,1%	-0,5%
	febrero	1,5%	-14,2%	-13,1%	-5,9%	-5,3%	-1,1%	-8,2%	-5,0%
	marzo	-0,2%	3,0%	17,9%	6,5%	4,5%	3,6%	2,4%	4,8%
	abril	-2,6%	19,8%	43,8%	25,1%	25,3%	24,1%	27,0%	17,9%
	mayo	-1,9%	11,9%	21,8%	12,6%	7,5%	3,3%	11,0%	8,1%



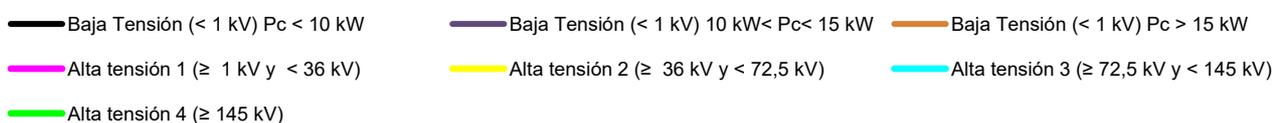
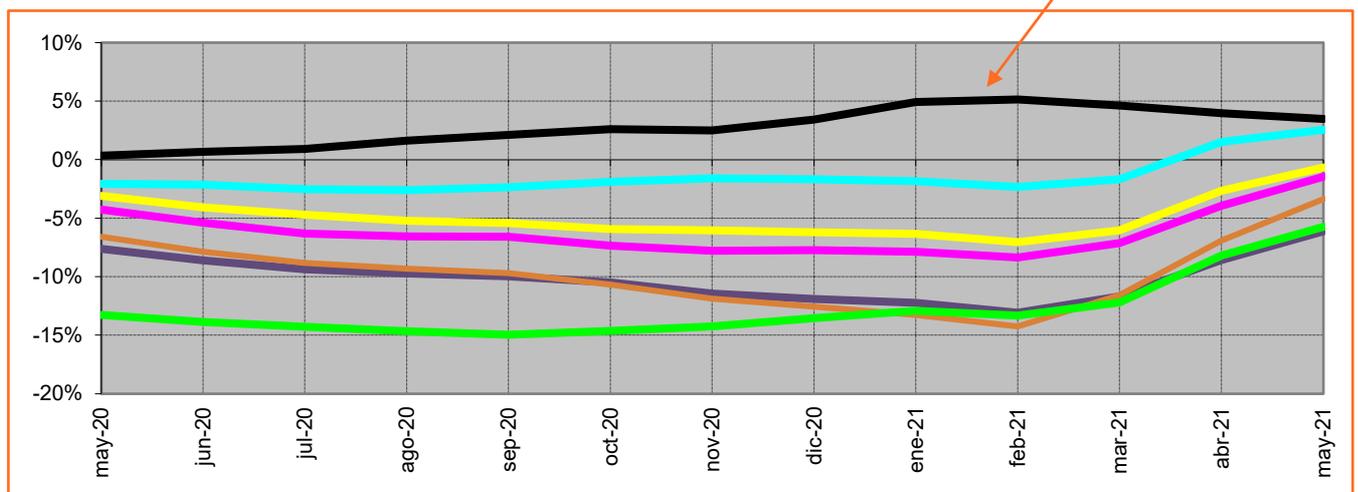
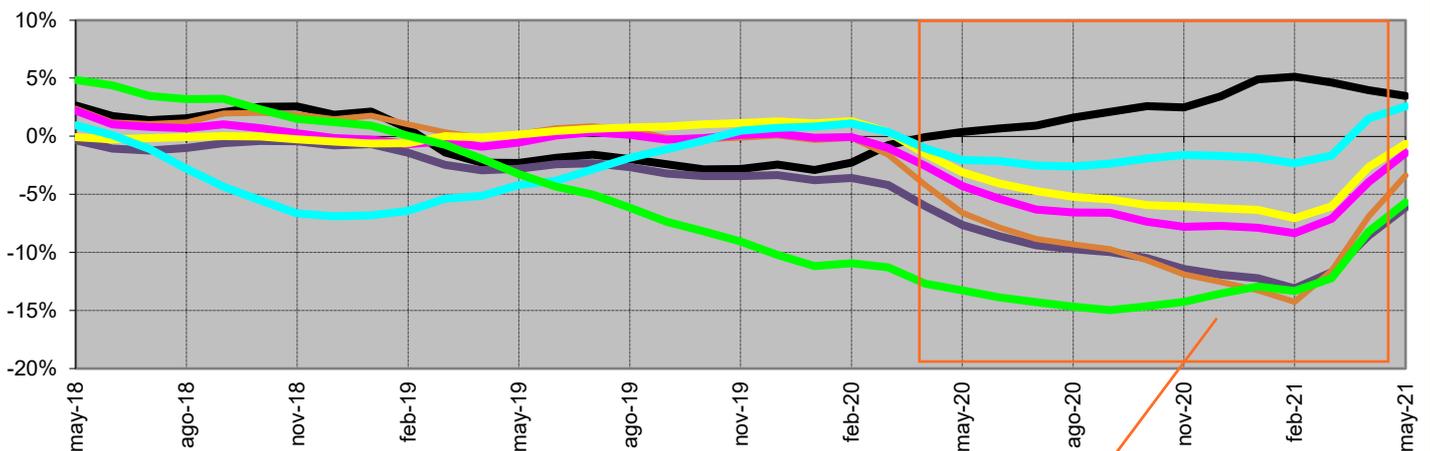
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	3,4%	-11,9%	-12,6%	-7,7%	-6,2%	-1,7%	-13,5%	-5,7%
2021	enero	4,9%	-12,2%	-13,3%	-7,9%	-6,4%	-1,8%	-12,9%	-5,4%
	febrero	5,1%	-13,1%	-14,2%	-8,3%	-7,0%	-2,3%	-13,3%	-5,8%
	marzo	4,6%	-11,7%	-11,6%	-7,1%	-6,0%	-1,7%	-12,2%	-4,9%
	abril	4,0%	-8,6%	-6,9%	-4,0%	-2,7%	1,5%	-8,2%	-2,4%
	mayo	3,5%	-6,1%	-3,4%	-1,4%	-0,7%	2,6%	-5,7%	-0,6%



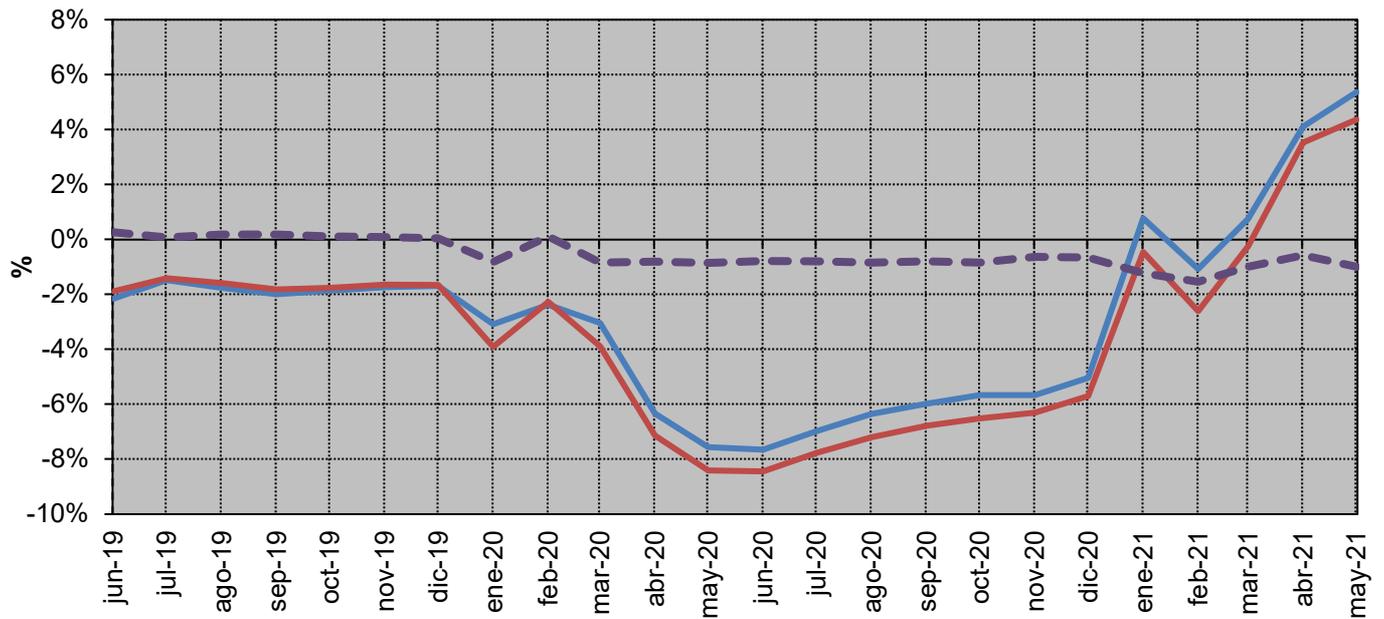
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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)

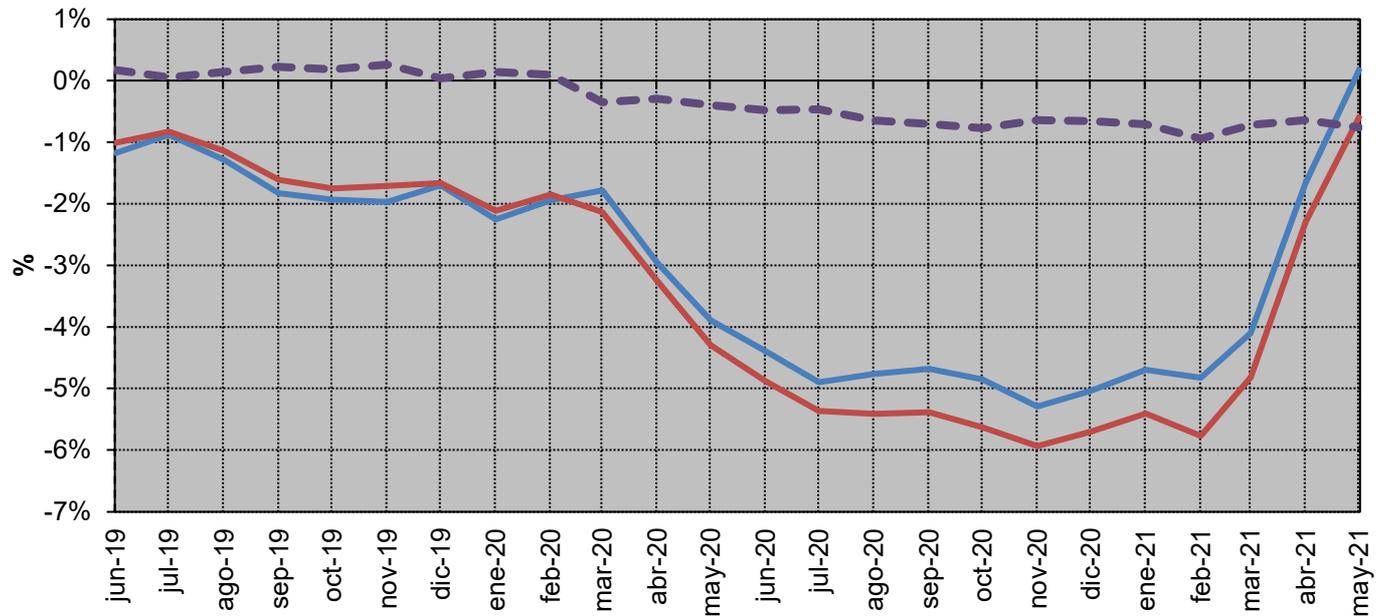
2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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

Tasa acumulada



Media móvil de 12 meses



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

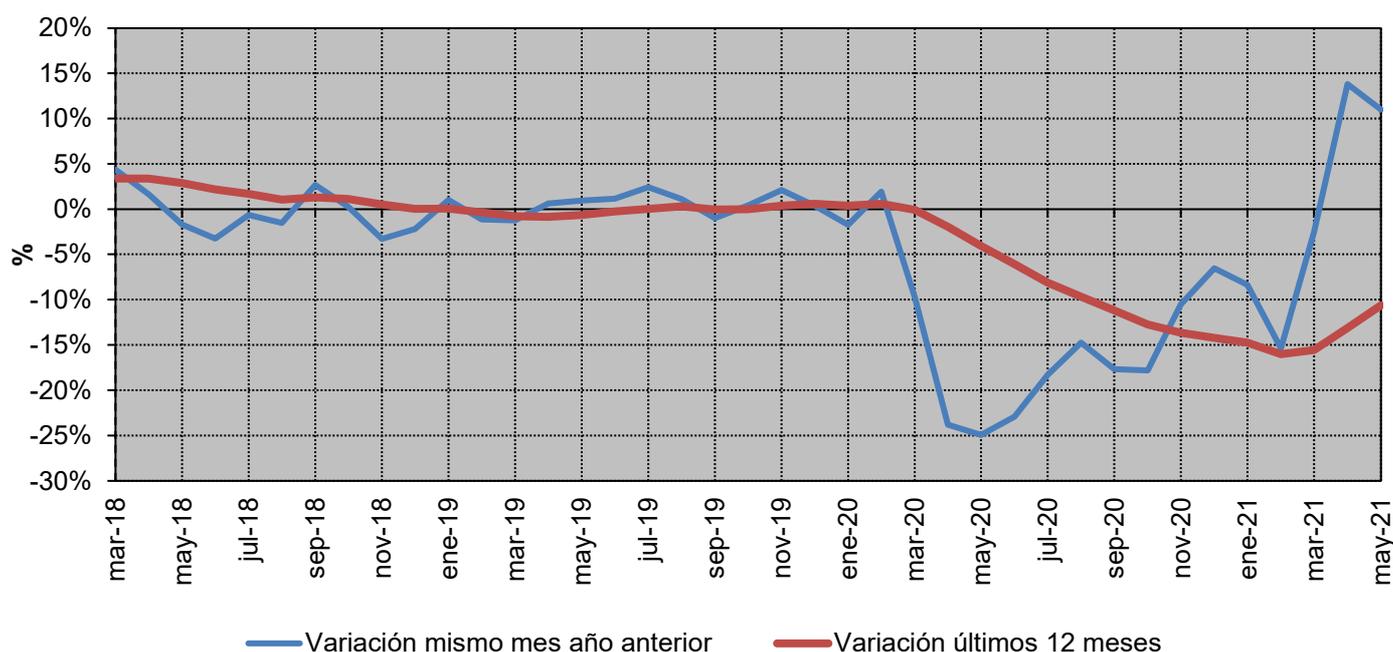
Energía consumida

Mes	GWh			% Variación s/mismo mes año anterior		% Variación s/acumulado anual		% Variación s/últimos 12 meses	
	2019	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
	Enero	1.109	1.089	998	-1,75	-8,38	-1,75	-8,38	0,37
Febrero	998	1.017	860	1,91	-15,38	-0,01	-11,76	0,59	-16,01
Marzo	1.078	974	949	-9,71	-2,51	-3,30	-8,83	-0,08	-15,54
Abril	1.048	798	909	-23,82	13,83	-8,38	-4,17	-1,95	-13,14
Mayo	1.109	833	924	-24,90	10,97	-11,81	-1,49	-4,06	-10,61
Junio	1.160	894	-	-22,91	-	-13,79	-	-6,09	-
Julio	1.350	1.103	-	-18,31	-	-14,57	-	-8,12	-
Agosto	1.360	1.159	-	-14,74	-	-14,59	-	-9,68	-
Septiembre	1.222	1.006	-	-17,69	-	-14,95	-	-11,18	-
Octubre	1.170	962	-	-17,83	-	-15,24	-	-12,73	-
Noviembre	1.046	936	-	-10,51	-	-14,85	-	-13,67	-
Diciembre	1.070	1.000	-	-6,53	-	-14,20	-	-14,20	-
Anual	13.720	11.771	4.641						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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



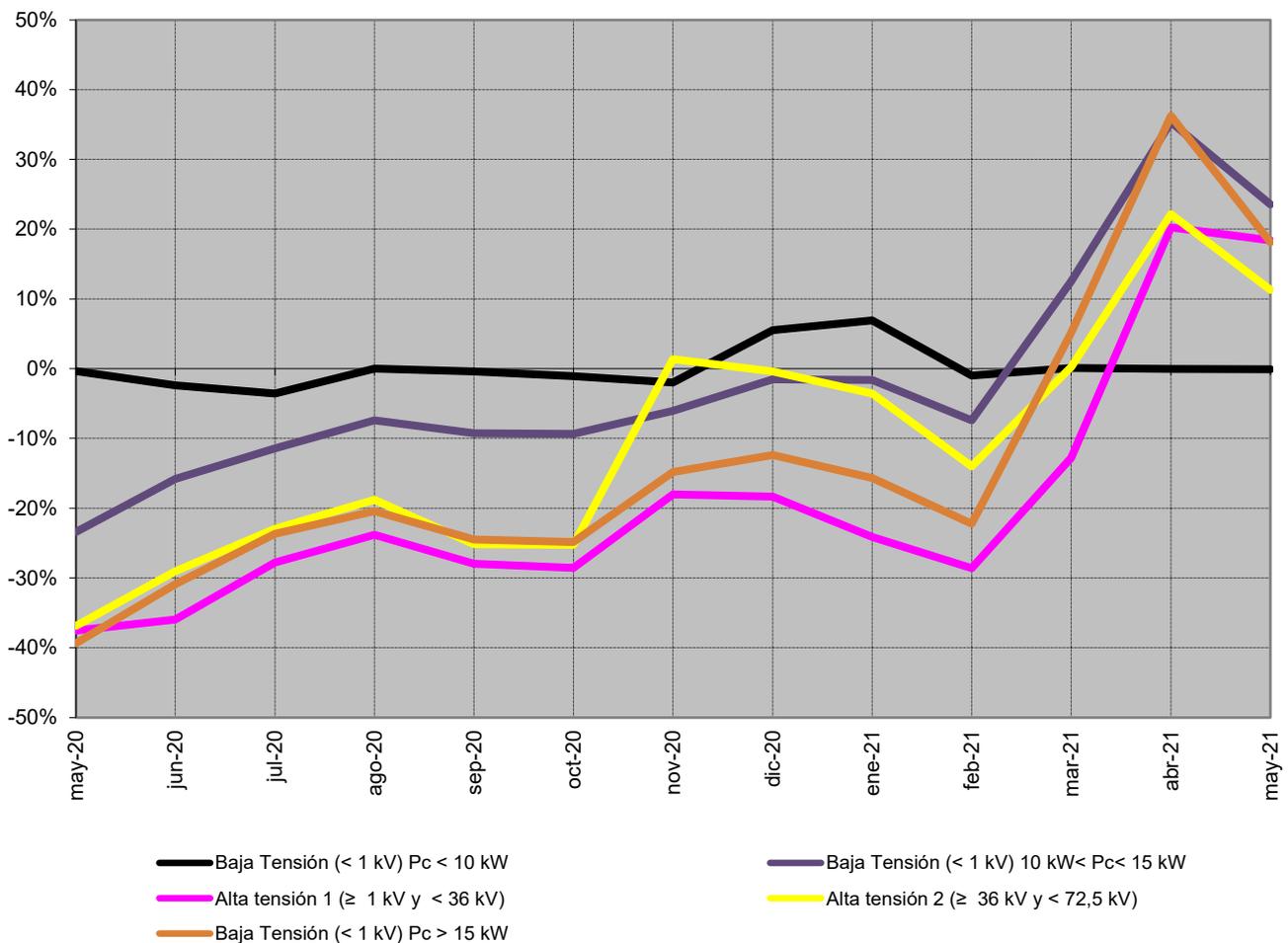
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	5,5%	-1,5%	-12,4%	-18,3%	-0,4%	-16,1%	-5,9%	-6,5%
2021	enero	6,9%	-1,6%	-15,7%	-24,1%	-3,6%	46,4%	1,7%	-8,4%
	febrero	-1,0%	-7,4%	-22,2%	-28,6%	-14,0%	329,4%	46,7%	-15,4%
	marzo	0,1%	12,5%	5,1%	-12,8%	0,2%	40,5%	10,8%	-2,6%
	abril	-0,1%	35,3%	36,2%	20,2%	22,1%	6,6%	12,6%	13,7%
	mayo	-0,1%	23,5%	18,1%	18,4%	11,3%	-100,0%	-61,5%	9,8%



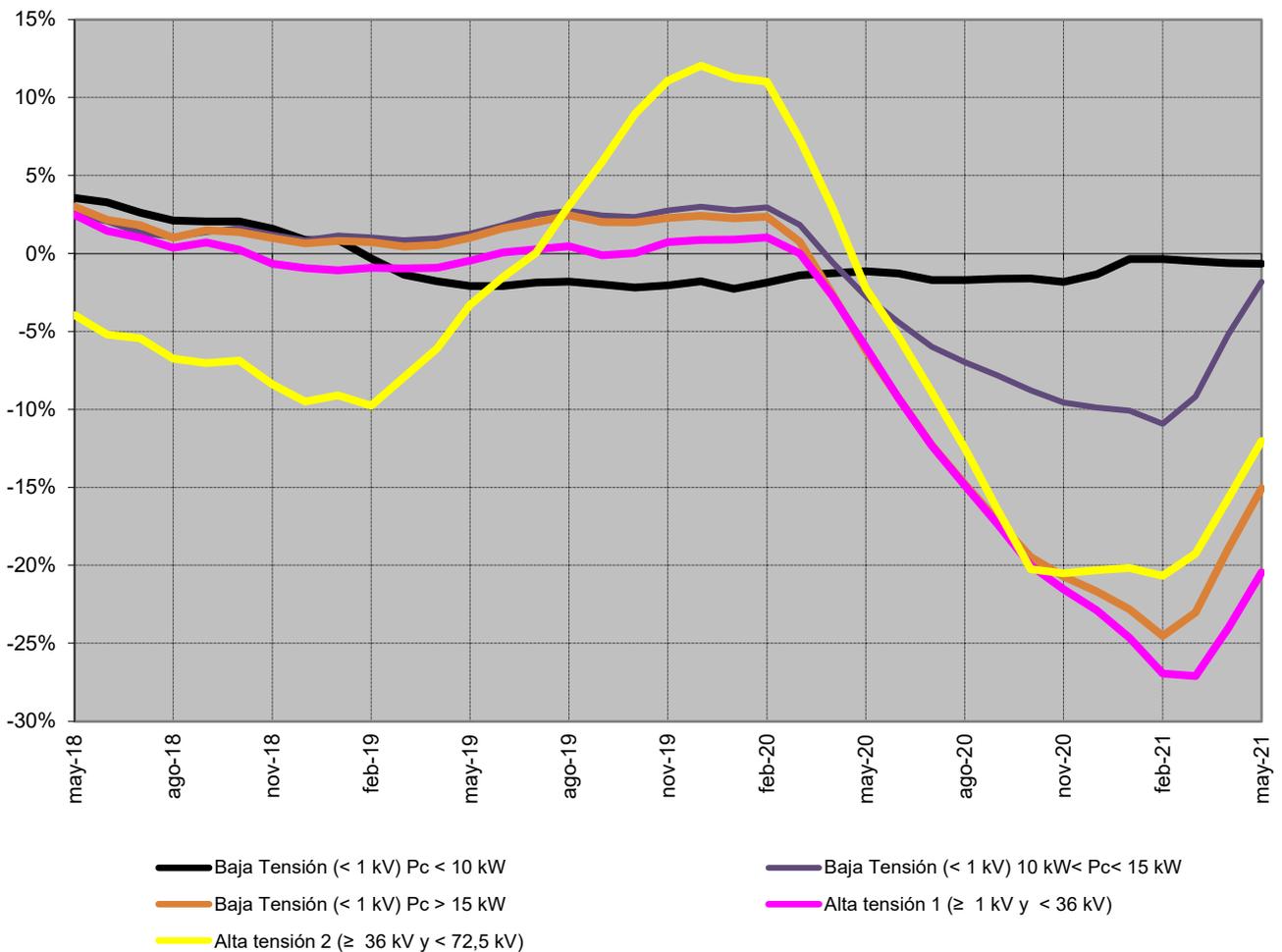
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

% Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

Año		Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	Alta tensión 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	Alta tensión 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	Alta tensión 4 (≥ 145 kV)	TOTAL
		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW					
2020	diciembre	-1,3%	-9,9%	-21,7%	-22,9%	-20,3%	34,7%	0,2%	-14,2%
2021	enero	-0,4%	-10,1%	-22,8%	-24,7%	-20,2%	36,9%	1,1%	-14,8%
	febrero	-0,4%	-10,9%	-24,5%	-26,9%	-20,7%	60,4%	7,4%	-16,0%
	marzo	-0,5%	-9,2%	-23,0%	-27,1%	-19,2%	69,3%	10,0%	-15,5%
	abril	-0,6%	-5,2%	-18,9%	-24,0%	-15,7%	57,8%	13,7%	-13,2%
	mayo	-0,7%	-1,8%	-15,1%	-20,5%	-12,0%	33,4%	5,9%	-10,7%

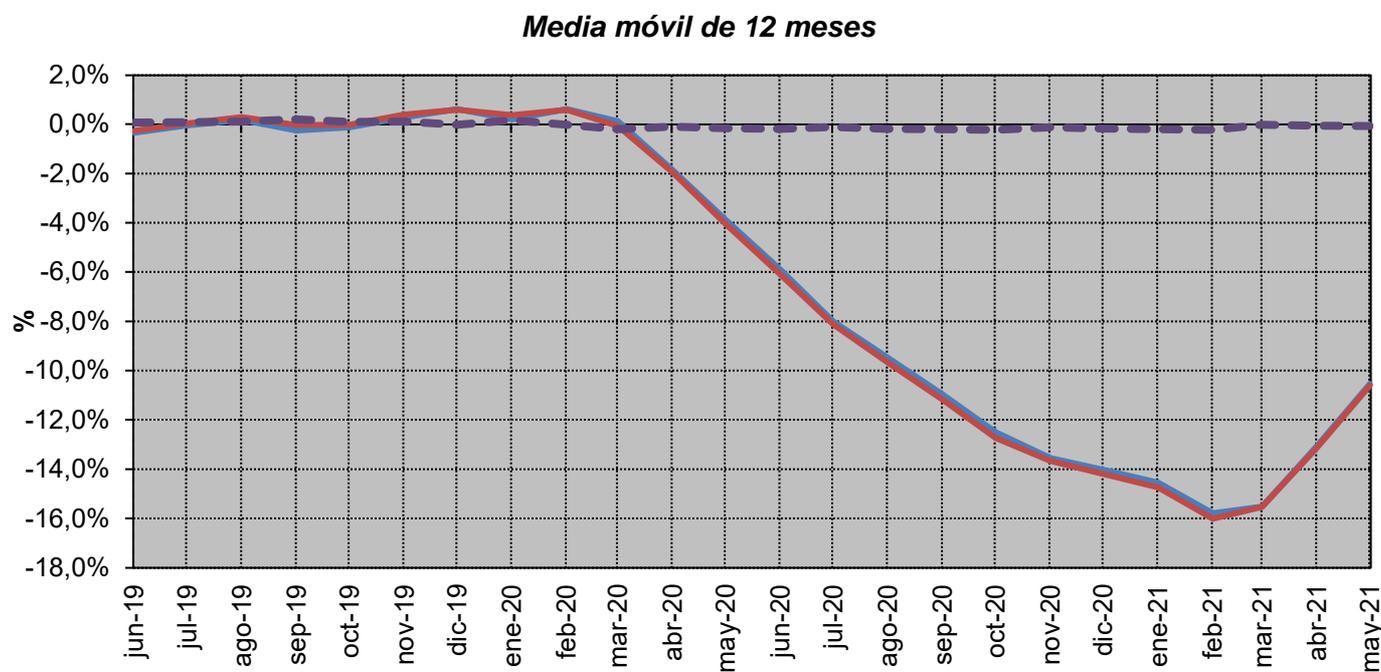
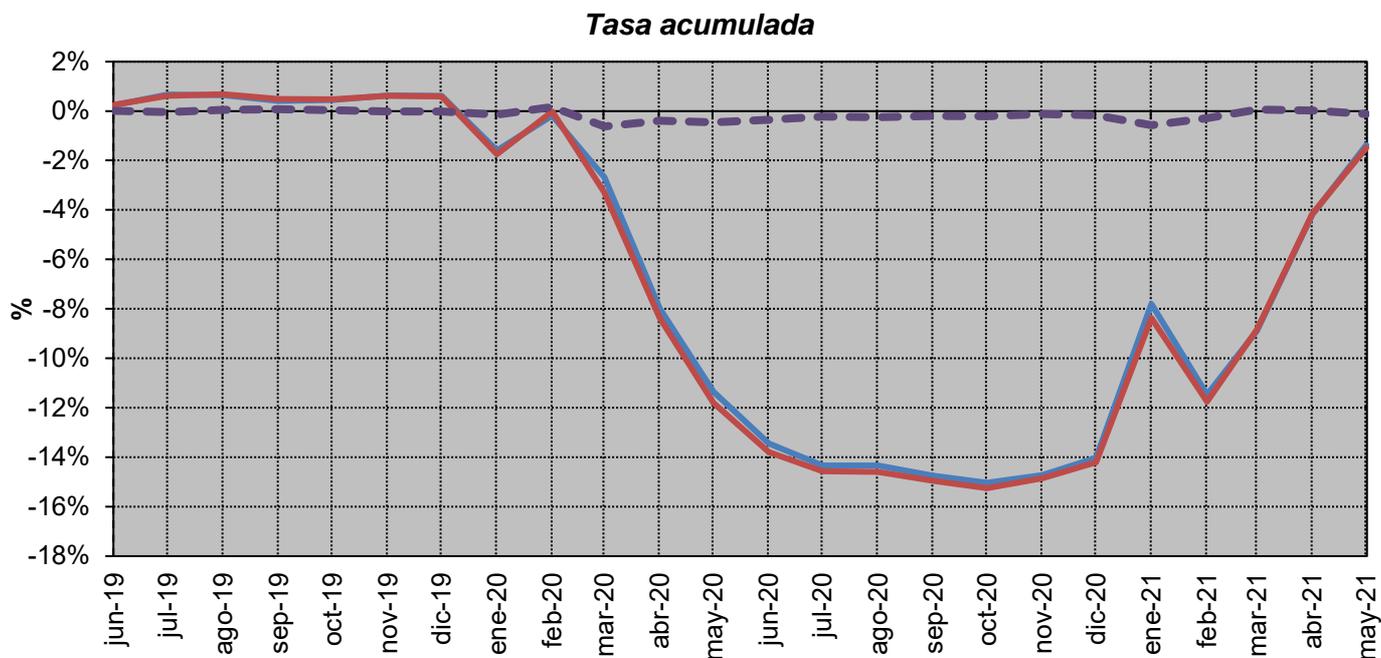


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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



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

Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Agosto 2021) y CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

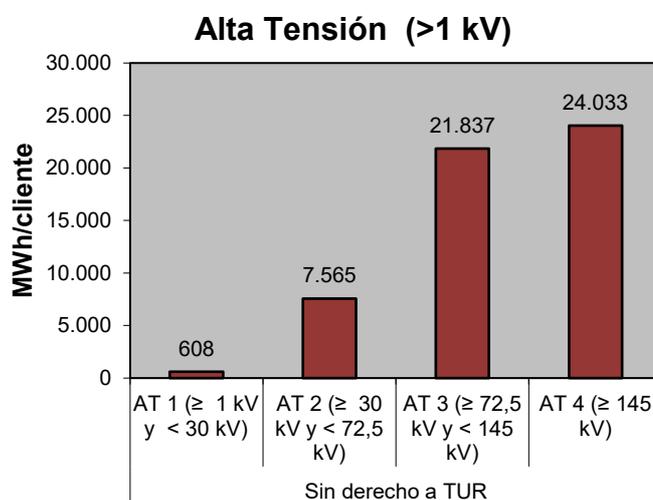
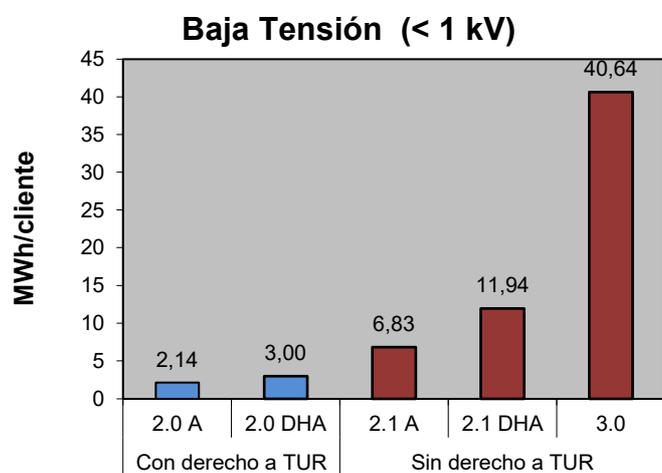
Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021
BT (< 1 kV)	28.331.859	28.370.846	103.620	104.601	3,66	3,69
Pc ≤ 10 kW	26.802.415	26.852.087	66.014	66.645	2,46	2,48
2.0 A	16.846.171	16.331.874	36.111	35.023	2,14	2,14
2.0 DHA	9.919.482	10.472.749	29.750	31.431	3,00	3,00
2.0 DHS	36.761	47.463	153	191	4,16	4,03
Pc > 10 kW	1.529.444	1.518.759	37.606	37.956	24,59	24,99
2.1 A	431.033	414.410	2.932	2.829	6,80	6,83
2.1 DHA	331.183	337.549	3.978	4.031	12,01	11,94
2.1 DHS	1.916	2.295	24	28	12,60	12,33
3.0	765.312	764.505	30.672	31.067	40,08	40,64
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	106.697	105.692	63.673	64.228	597	608
3.1.A	86.634	85.817	14.049	14.158	162	165
6.1	20.063	19.875	49.624	50.070	2.473	2.519
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.933	2.928	21.880	22.150	7.459	7.565
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	472	476	10.200	10.384	21.618	21.837
AT 4 (≥ 145 kV)	819	824	19.607	19.793	23.945	24.033
Total	28.442.780	28.480.765	218.980	221.157	7,70	7,77

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)

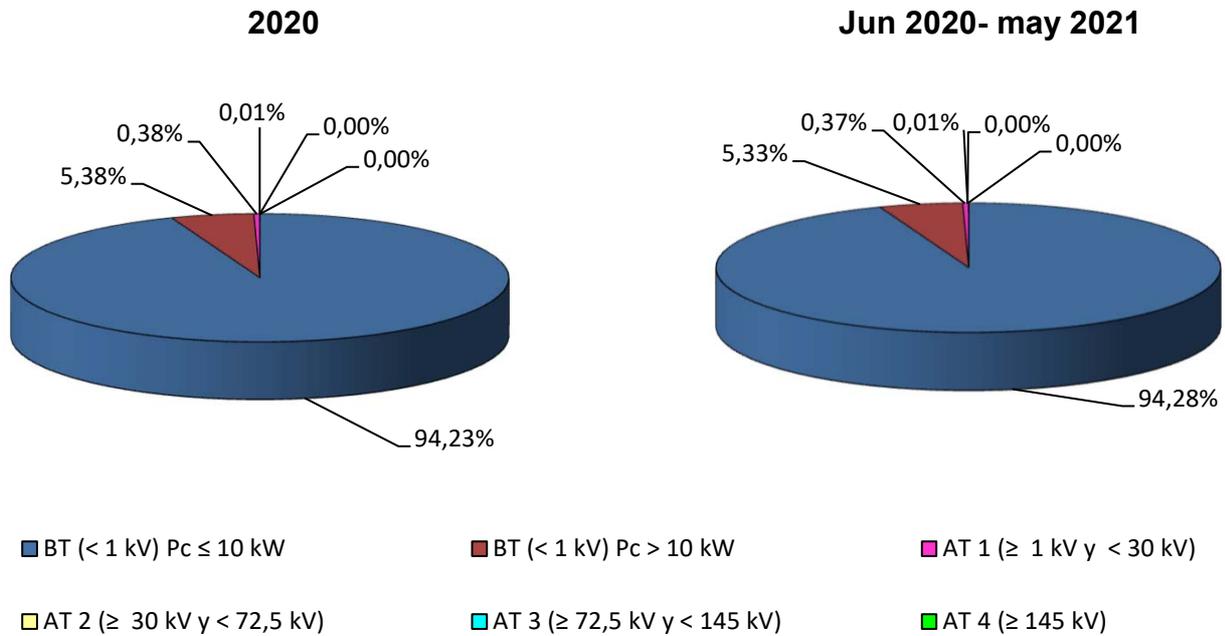


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

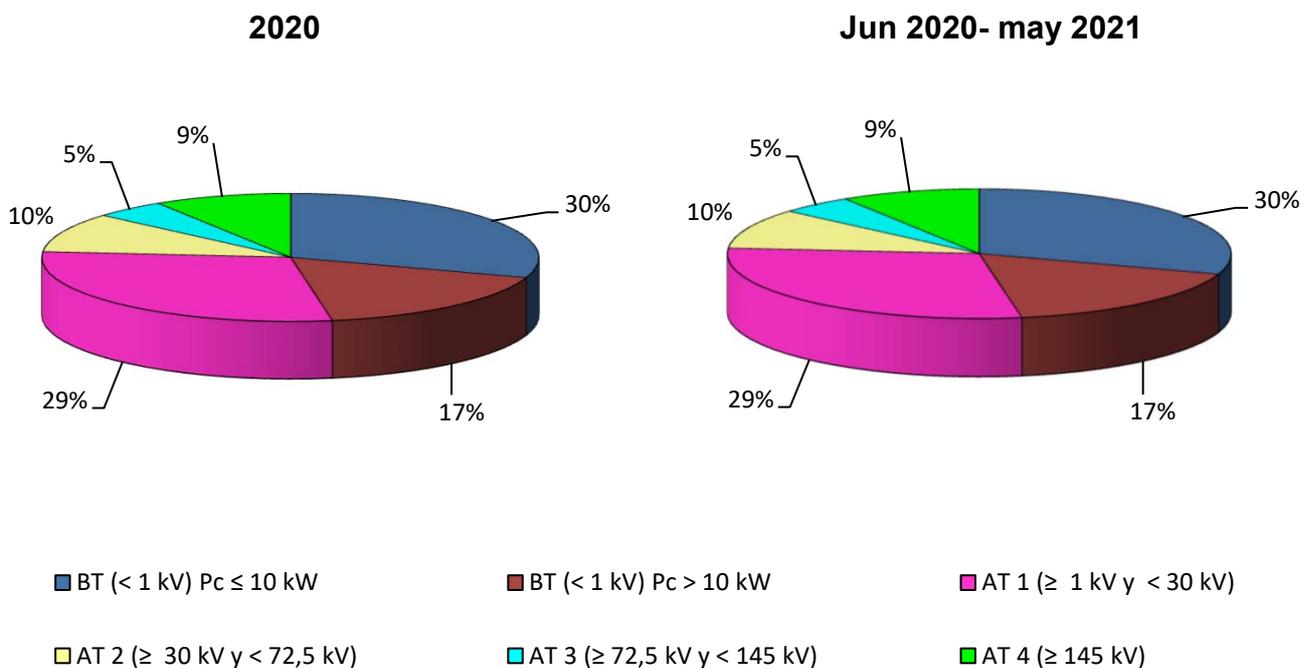
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

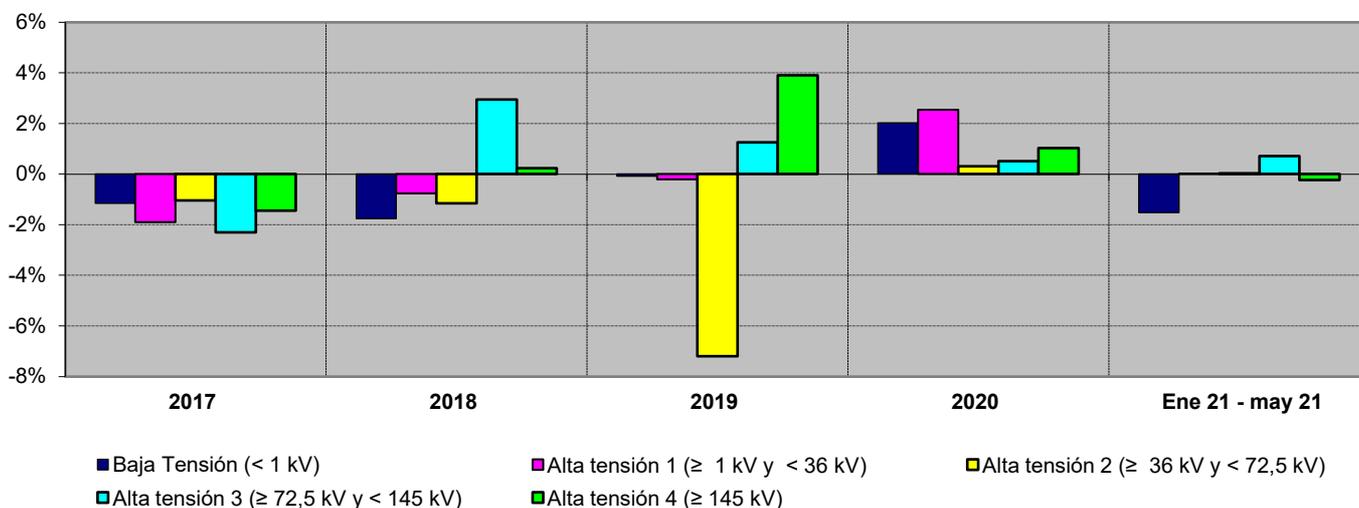


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso
Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2020	may.-21	abr.-21	may.-21	2020 s/ 2019	may 21 s/ may 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
BT (< 1 kV)	9,05	9,76	9,36	9,76	2%	-5%	-8%	-5%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,55	12,77	12,22	12,77	0%	2%	2%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,37	12,63	12,05	12,63	-1%	2%	3%	2%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	13,72	14,37	14,16	14,37	8%	-9%	-14%	-9%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,67	9,79	9,17	9,79	3%	1%	1%	1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,72	9,92	9,23	9,92	2%	2%	2%	2%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	7,22	7,72	7,78	7,72	19%	-2%	1%	-2%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,39	8,99	8,74	8,99	8%	-4%	-7%	-4%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,22	8,94	8,79	8,94	11%	-1%	-5%	-1%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,29	6,33	6,37	6,33	8%	-16%	-23%	-16%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,88	3,39	3,50	3,39	3%	4%	-6%	4%
3.1.A	5,50	5,51	5,72	5,51	5%	-6%	-11%	-6%
6.1	3,42	2,81	2,90	2,81	2%	11%	-3%	11%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	1,39	1,43	1,39	0%	22%	4%	22%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,35	1,12	1,13	1,12	1%	20%	7%	20%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,93	0,76	0,78	0,76	1%	42%	22%	42%
Total	5,72	5,57	5,56	5,57	4%	-4%	-11%	-4%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

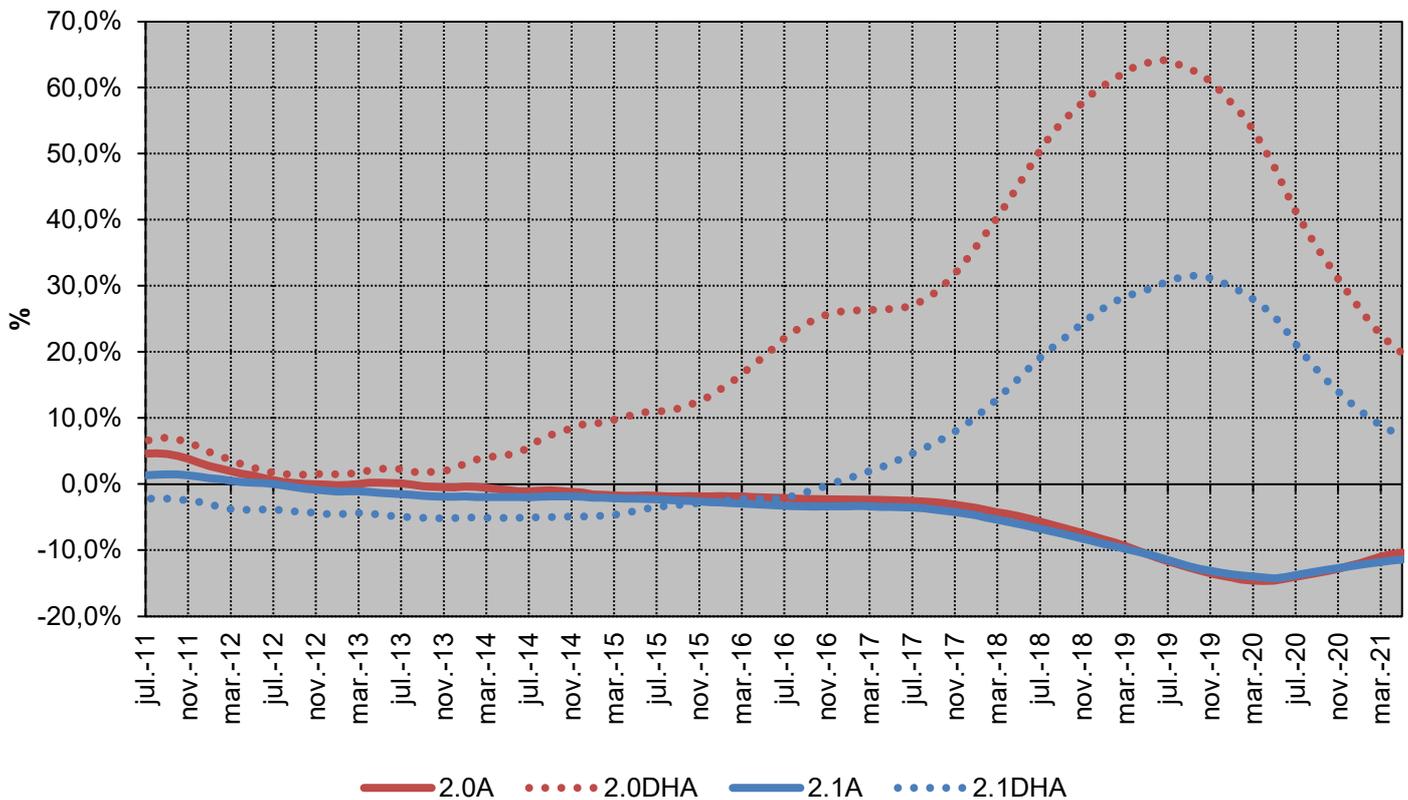
3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc < 15 kW

Potencia facturada (MW)

Peaje de acceso	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
						(may 21 s/ abr 21)		
Pc ≤ 10 kW	110.002	110.141	110.196	110.207	0,4%	0,0%	0,4%	0,4%
2.0 A	66.170	64.552	64.036	63.483	-12,4%	-0,9%	-9,5%	-10,4%
2.0 DHA	43.652	45.372	45.931	46.482	28,8%	1,2%	16,2%	19,8%
2.0 DHS	179	217	230	242	148,8%	5,5%	106,4%	120,4%
Pc ≤ 15 kW	9.338	9.244	9.216	9.184	-3,0%	-0,4%	-3,9%	-3,7%
2.1 A	5.268	5.112	5.062	5.009	-12,5%	-1,0%	-11,4%	-11,4%
2.1 DHA	4.045	4.104	4.125	4.145	12,5%	0,5%	6,0%	7,3%
2.1 DHS	24	28	29	30	79,9%	4,0%	73,5%	77,9%
TOTAL	119.339	119.385	119.412	119.391	0,2%	0,0%	0,1%	0,1%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

Potencia Contratada (MW)

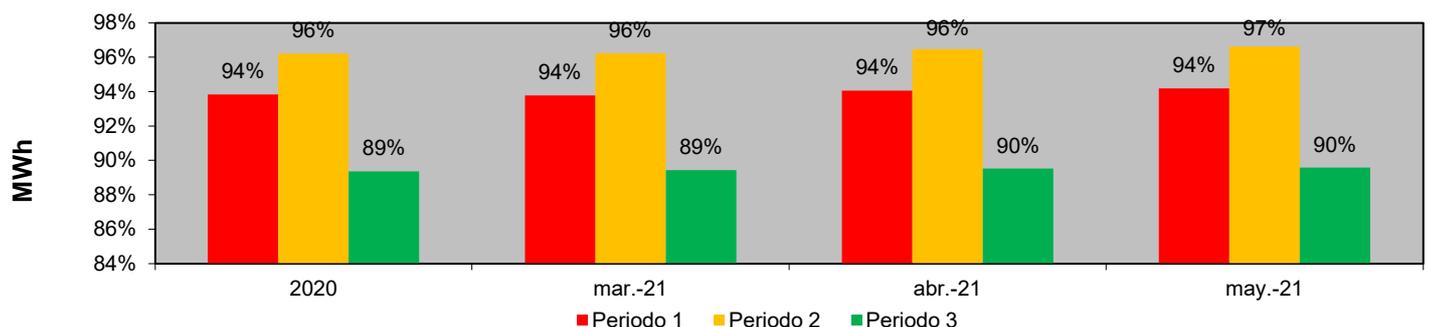
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	18.662	18.488	18.476	18.340	-2,8%	-0,7%	-4,1%	-3,6%
2	19.801	19.646	19.638	19.499	-2,2%	-0,7%	-3,6%	-3,1%
3	22.004	21.934	21.902	21.713	-0,8%	-0,9%	-3,2%	-1,9%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	17.512	17.337	17.376	17.272	-4,6%	-0,6%	-3,3%	-4,4%
2	19.049	18.906	18.945	18.838	-4,4%	-0,6%	-2,7%	-3,9%
3	19.662	19.616	19.606	19.451	-1,7%	-0,8%	-2,6%	-2,3%
Promedio	18.384	18.255	18.288	18.176	-3,7%	-0,6%	-2,7%	-3,6%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	94%	94%	94%	94%	-1,8%	0,1%	0,8%	-0,8%
2	96%	96%	96%	97%	-2,2%	0,1%	1,0%	-0,8%
3	89%	89%	90%	90%	-1,0%	0,1%	0,6%	-0,4%

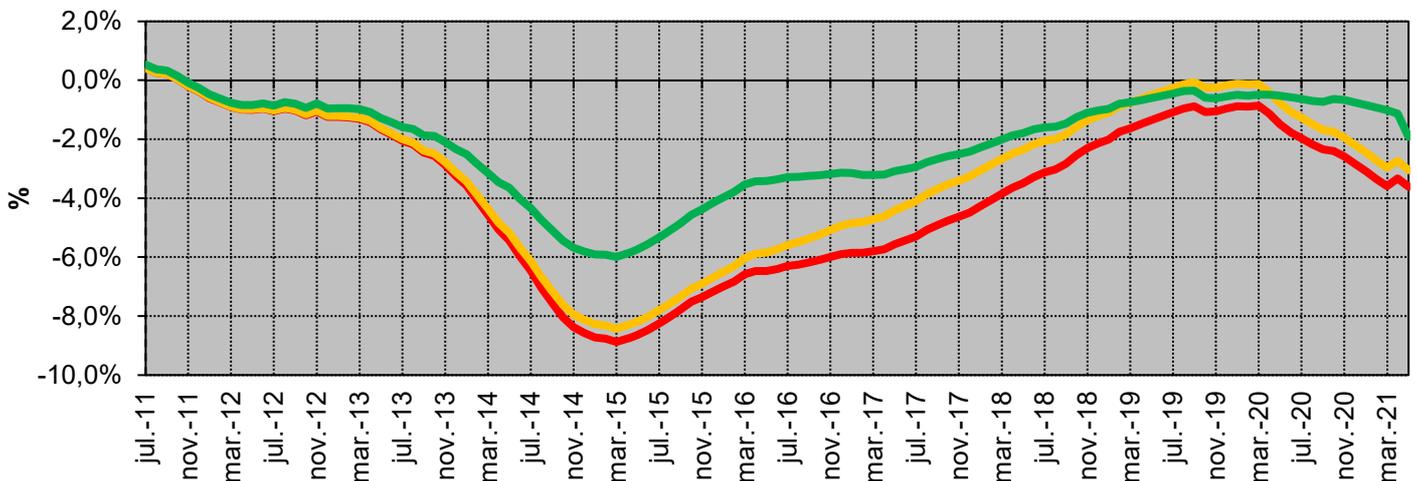


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

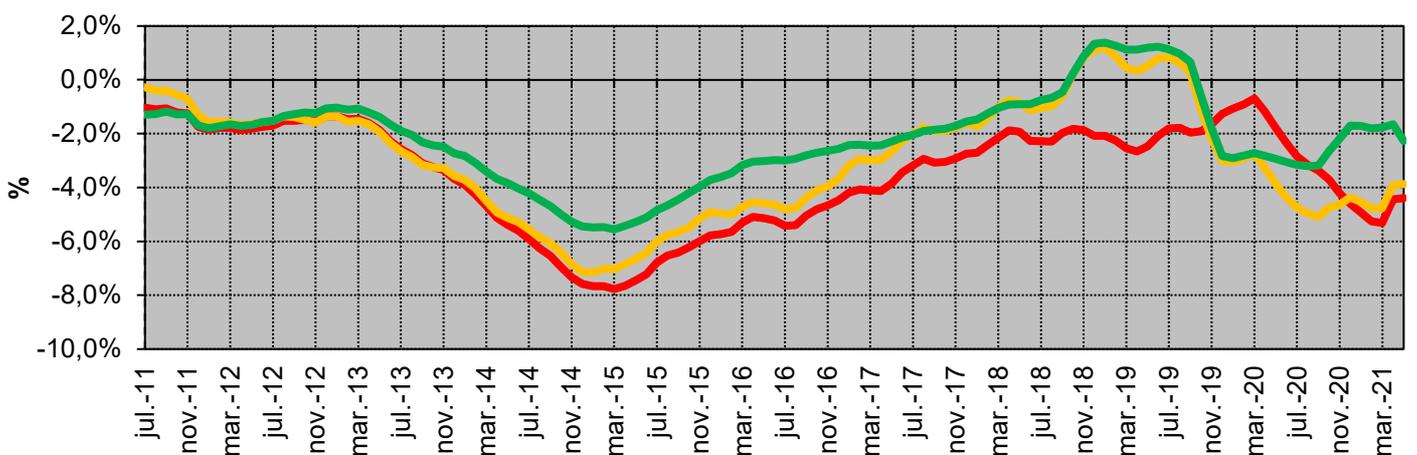
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

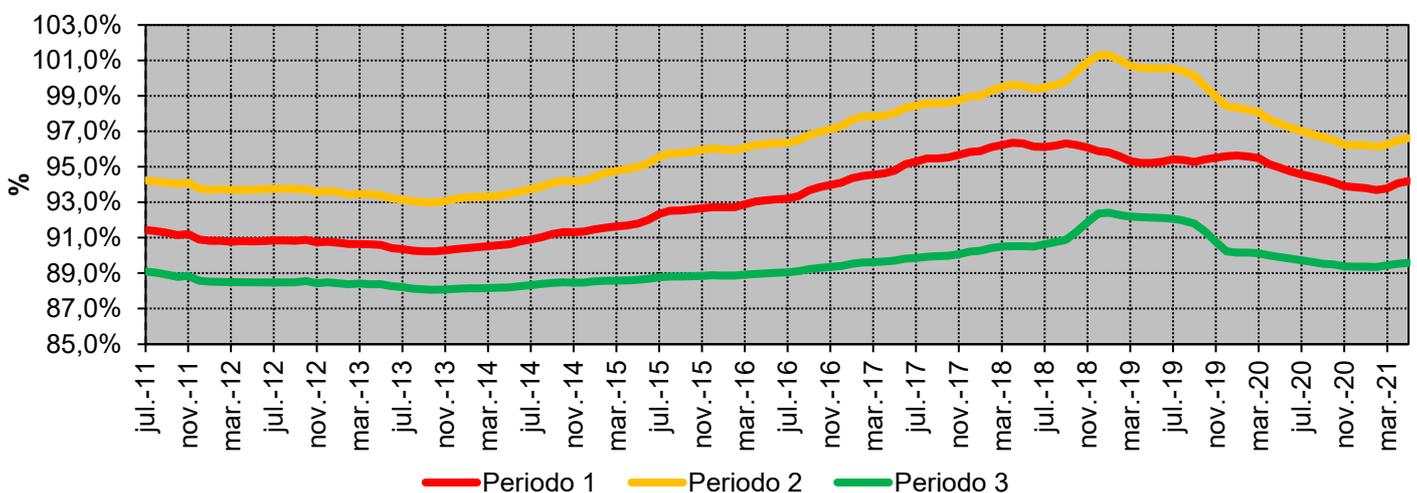
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

Potencia Contratada (MW)

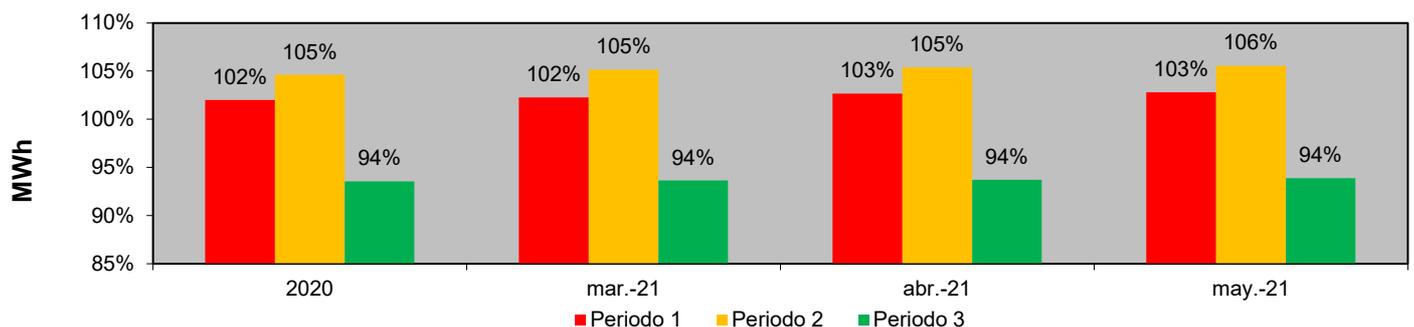
Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	5.261	5.213	5.221	5.226	-3,3%	0,1%	-1,6%	-2,7%
2	5.832	5.782	5.791	5.796	-3,1%	0,1%	-1,5%	-2,5%
3	7.683	7.677	7.677	7.661	-0,2%	-0,2%	-0,7%	-0,4%

Potencia Facturada (MW)

Periodo	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	5.365	5.331	5.360	5.372	-5,1%	0,2%	0,3%	-3,0%
2	6.100	6.080	6.103	6.118	-4,9%	0,2%	0,7%	-2,5%
3	7.188	7.188	7.192	7.192	-1,6%	0,0%	0,2%	-1,0%
Promedio	5.756	5.725	5.754	5.770	-4,6%	0,3%	0,6%	-2,6%

Utilización de la Potencia Contratada (%)

Periodo	Utilización de la Potencia Contratada %				Tasa de variación de la Utilización (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	102%	102%	103%	103%	-1,8%	0,1%	1,9%	-0,4%
2	105%	105%	105%	106%	-1,8%	0,2%	2,2%	0,0%
3	94%	94%	94%	94%	-1,4%	0,2%	0,9%	-0,7%

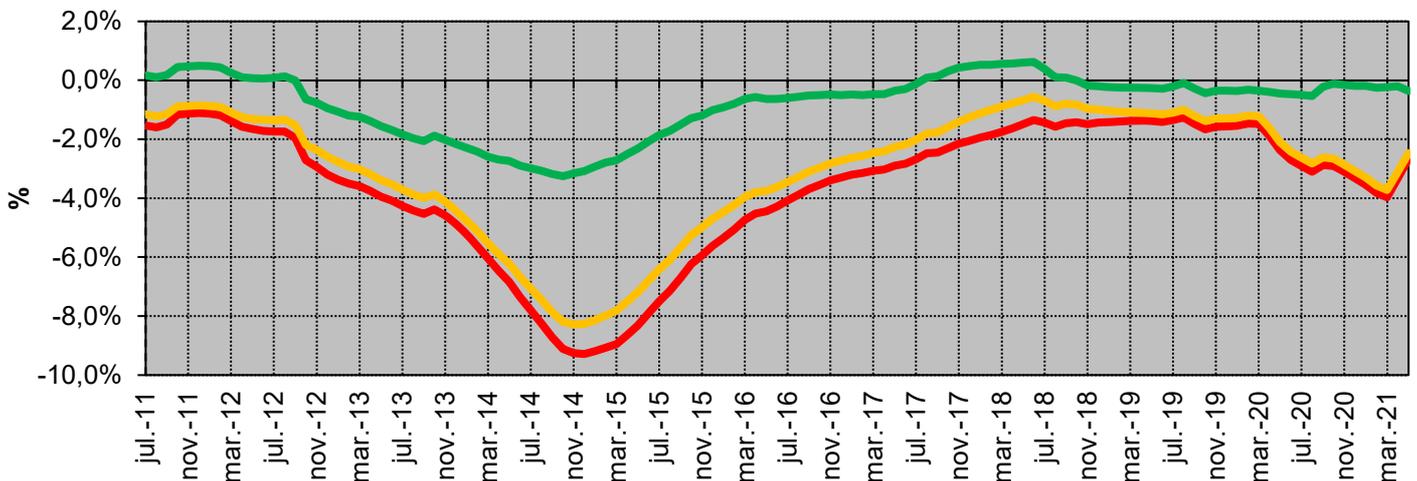


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

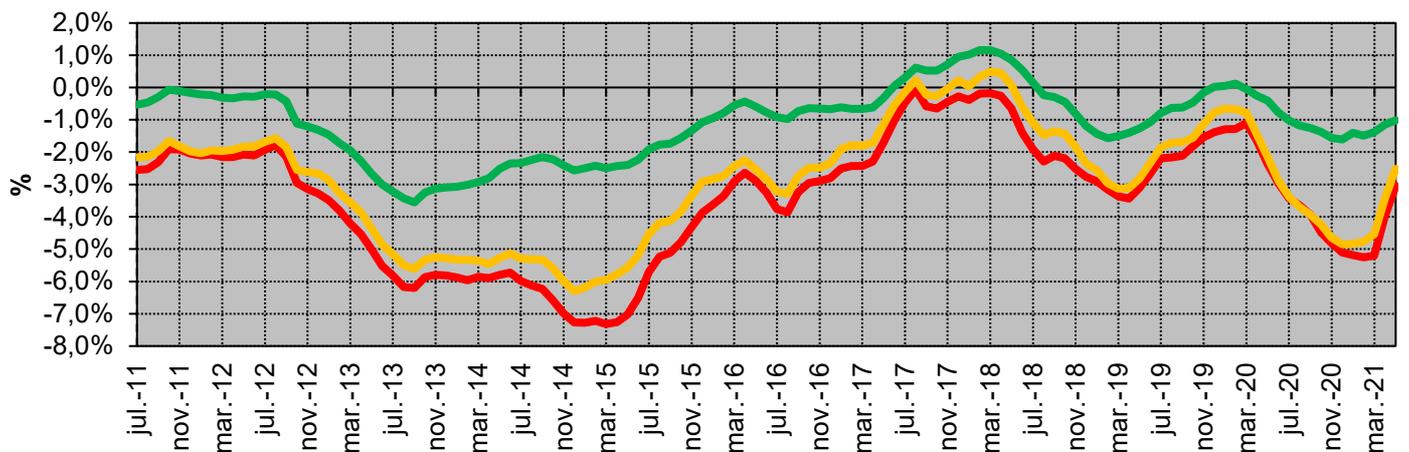
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

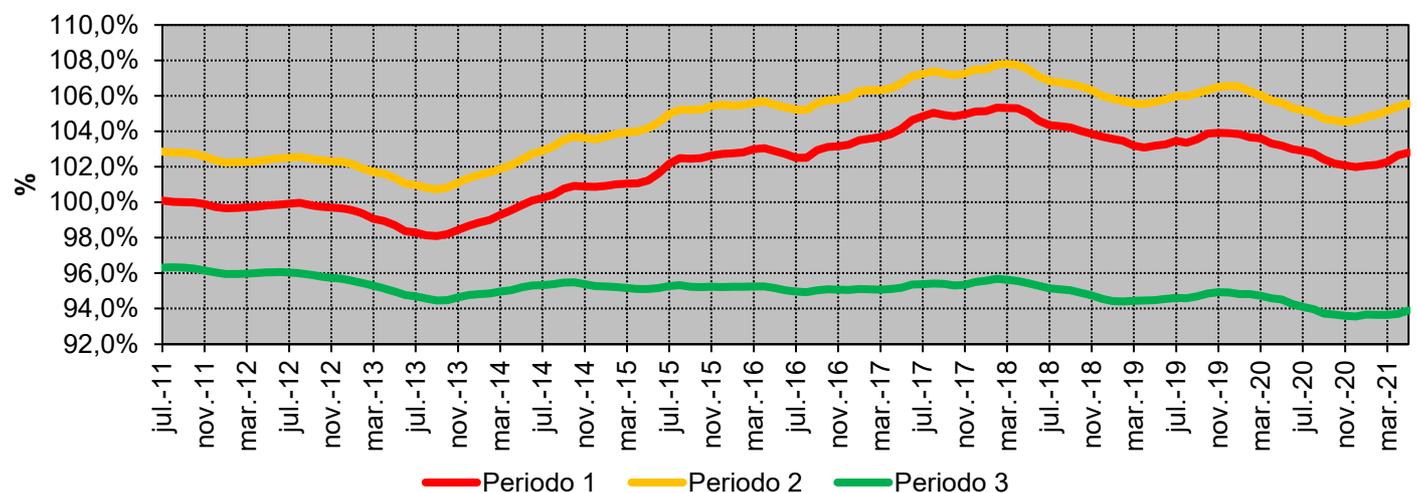
Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

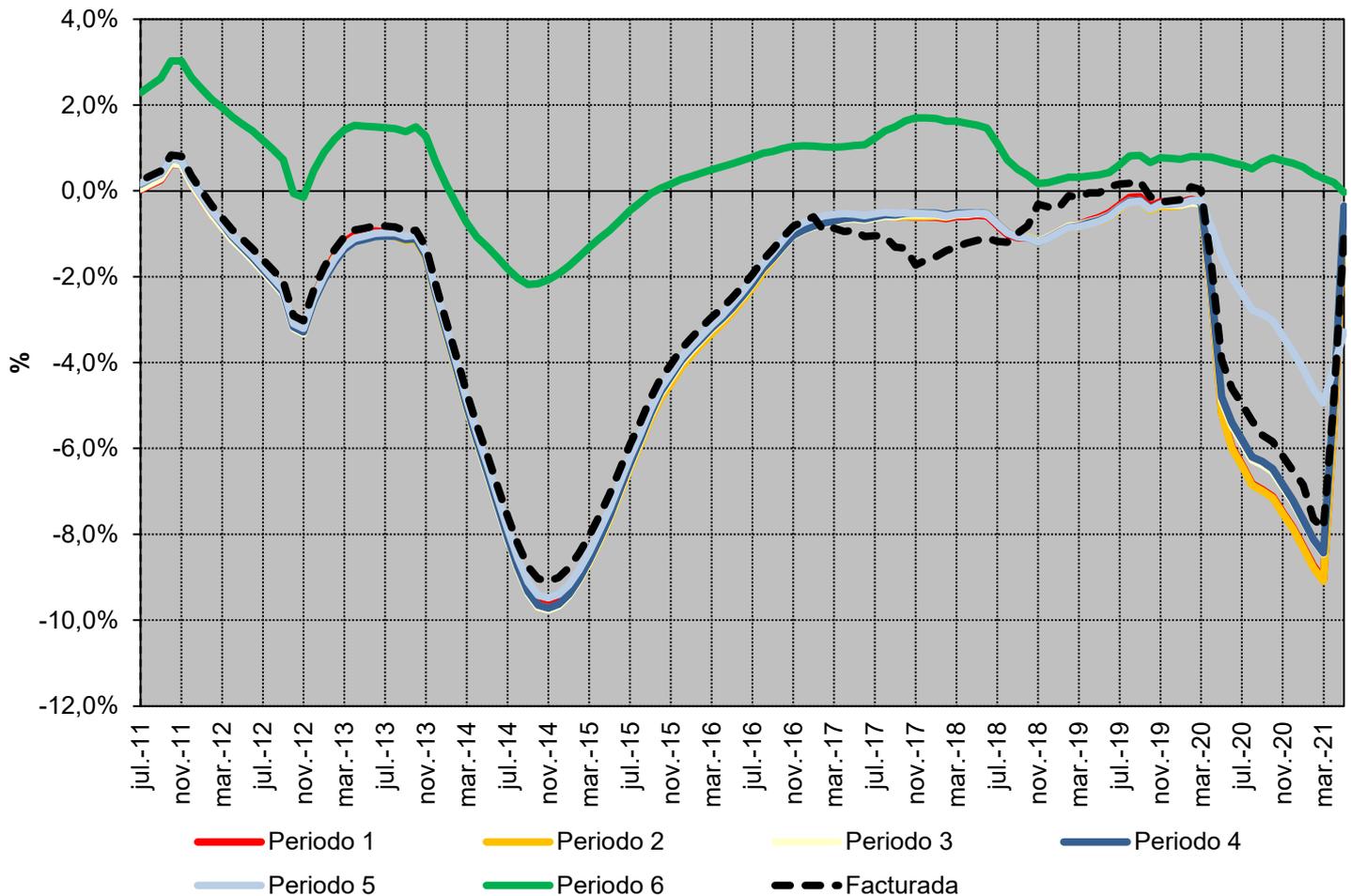
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	10.499	10.365	10.547	10.776	-7,8%	2,2%	6,6%	-0,6%
2	10.658	10.521	10.706	10.939	-7,9%	2,2%	6,6%	-0,6%
3	10.875	10.738	10.922	11.153	-7,3%	2,1%	6,4%	-0,3%
4	10.972	10.833	11.018	11.250	-7,2%	2,1%	6,4%	-0,4%
5	11.511	11.374	11.402	11.422	-3,7%	0,2%	-1,8%	-3,3%
6	17.772	17.763	17.757	17.722	0,6%	-0,2%	-0,7%	0,0%
Facturada	11.126	10.988	11.142	11.336	-6,5%	1,7%	4,7%	-1,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

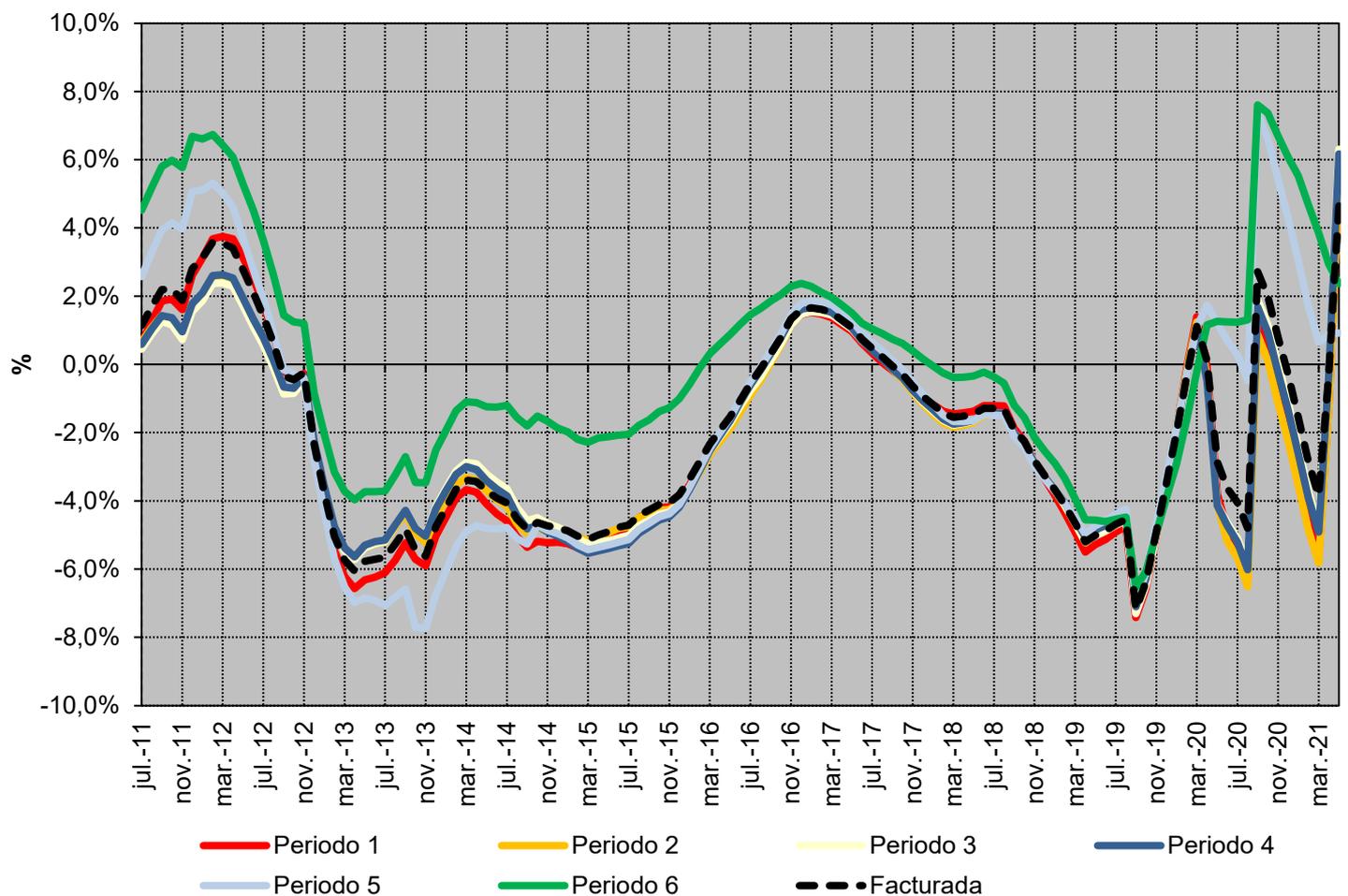
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	3.883	3.843	3.939	4.045	-1,9%	2,7%	10,6%	5,2%
2	4.025	3.985	4.087	4.198	-2,3%	2,7%	10,9%	5,2%
3	4.111	4.070	4.174	4.289	-1,1%	2,7%	11,1%	6,3%
4	4.135	4.093	4.198	4.313	-1,4%	2,7%	11,1%	6,2%
5	4.412	4.371	4.383	4.369	4,3%	-0,3%	-2,4%	0,9%
6	5.927	5.921	5.911	5.882	6,1%	-0,5%	-1,8%	2,4%
Facturada	4.166	4.127	4.209	4.294	-0,3%	2,0%	7,7%	4,7%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

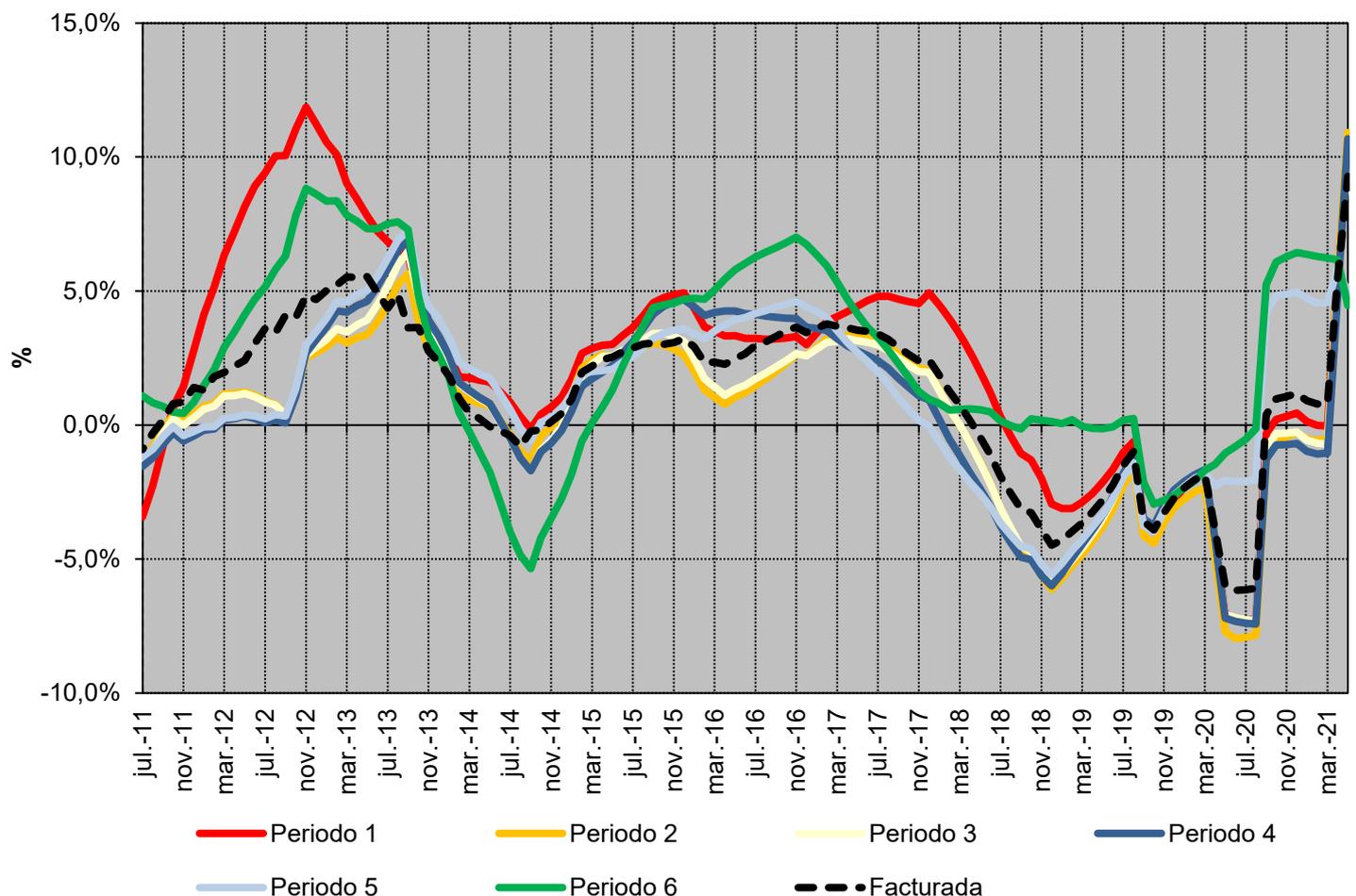
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	1.648	1.654	1.700	1.736	0,4%	2,1%	13,9%	10,5%
2	1.729	1.738	1.791	1.832	-0,3%	2,3%	15,5%	10,9%
3	1.760	1.766	1.818	1.859	-0,3%	2,2%	14,6%	10,3%
4	1.829	1.836	1.893	1.940	-0,7%	2,5%	16,0%	10,7%
5	1.957	1.964	1.979	1.967	5,0%	-0,6%	1,3%	5,0%
6	2.495	2.510	2.513	2.484	6,4%	-1,2%	-1,1%	4,5%
Facturada	1.793	1.801	1.844	1.872	1,2%	1,5%	11,3%	9,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

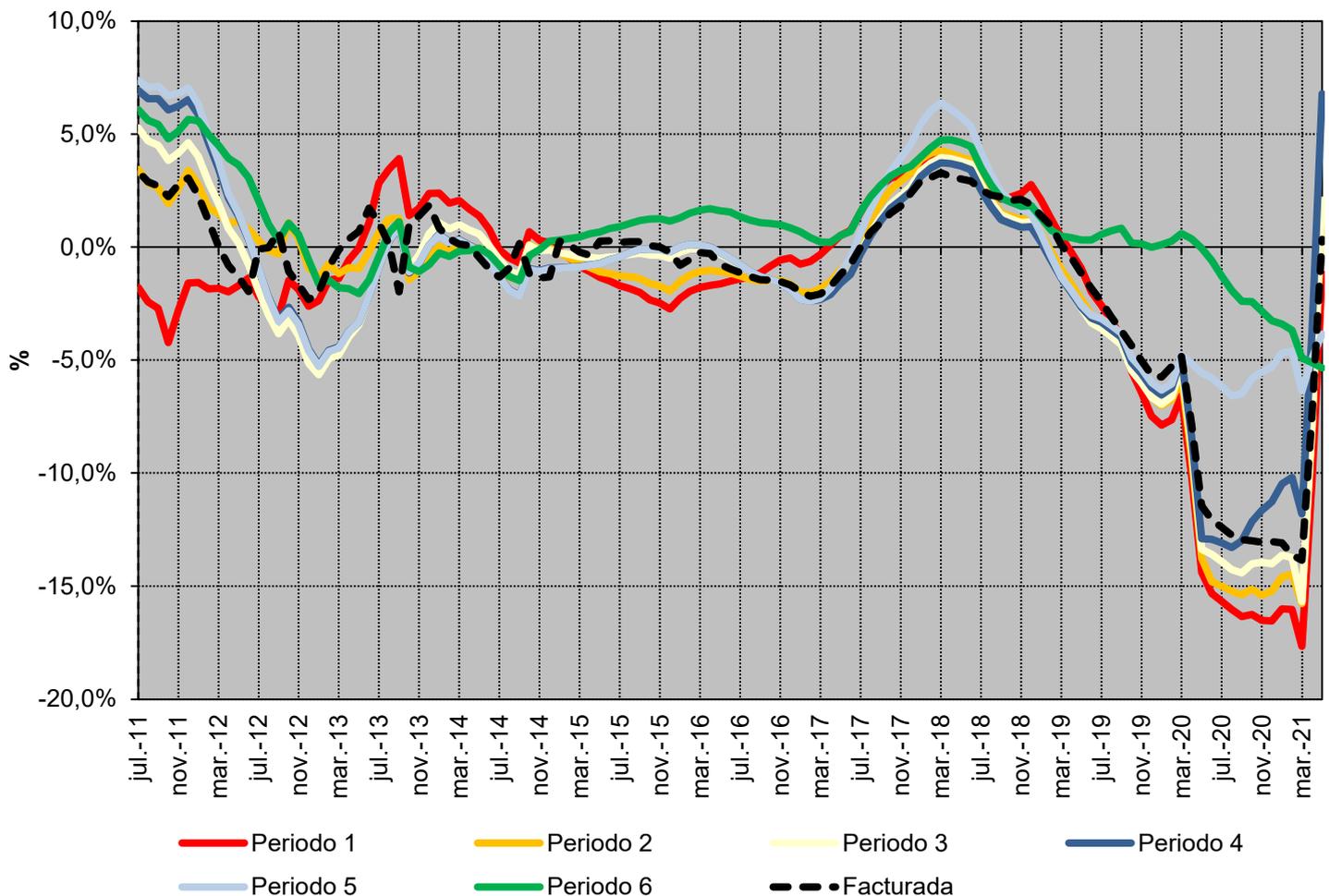
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

Potencia Contratada (MW)

Periodo	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)				Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
	2020	mar.-21	abr.-21	may.-21	20 s/ 19	s/ mes anterior (may 21 s/ abr 21)	Acumulado anual (may 21 s/ may 20)	Últimos 12 meses (may 21 s/ may 20)
1	2.955	2.902	3.024	3.155	-16,5%	4,4%	17,8%	-1,2%
2	3.204	3.167	3.307	3.462	-15,2%	4,7%	21,5%	1,8%
3	3.405	3.335	3.485	3.648	-14,0%	4,7%	19,2%	2,1%
4	3.629	3.606	3.771	3.955	-11,3%	4,9%	24,6%	6,8%
5	4.008	3.959	3.984	3.990	-5,3%	0,1%	-1,1%	-3,8%
6	5.081	5.012	4.994	4.965	-3,3%	-0,6%	-5,4%	-5,3%
Facturada	3.376	3.333	3.451	3.576	-13,0%	3,6%	15,5%	0,3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

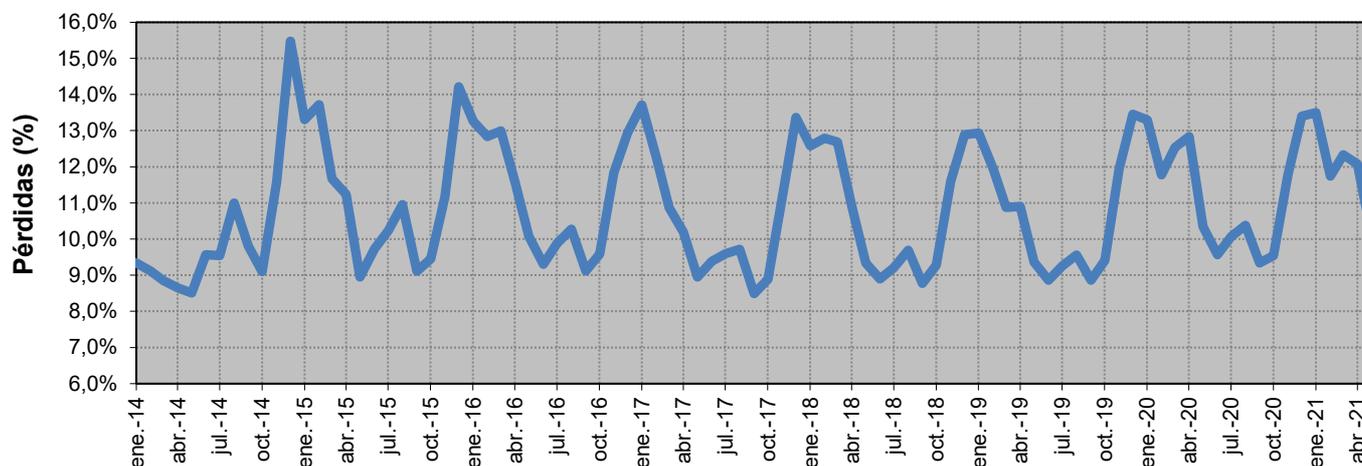
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

Pérdidas mensuales

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
	mar.-21	abr.-21	may.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21
BT (< 1 kV)	18,9%	18,8%	16,1%	-2,0%	-2,7%	-1,4%
Pc ≤ 10 kW	18,9%	18,8%	16,1%	-2,3%	-3,0%	-1,7%
2.0 A	19,8%	19,6%	16,8%	-1,4%	-1,9%	-0,5%
2.0 DHA	18,1%	18,0%	15,3%	-2,2%	-3,3%	-1,9%
2.0 DHS	19,3%	19,1%	16,1%	-1,4%	-2,2%	-1,7%
Pc > 10 kW	19,0%	18,9%	16,1%	-1,5%	-2,0%	-0,8%
2.1 A	19,8%	19,6%	16,8%	-1,4%	-1,9%	-0,5%
2.1 DHA	18,0%	17,8%	15,2%	-2,2%	-3,4%	-1,8%
2.1 DHS	19,3%	19,1%	16,3%	-1,1%	-1,6%	-0,6%
3.0	19,1%	19,0%	16,2%	-1,4%	-1,8%	-0,6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	8,6%	8,4%	7,2%	-1,1%	-2,3%	-0,3%
3.1.A	8,5%	8,4%	7,2%	-1,3%	-2,1%	-0,6%
6.1	8,6%	8,4%	7,2%	-1,1%	-2,4%	-0,2%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	6,0%	5,9%	5,0%	-1,0%	-2,4%	-0,2%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	4,3%	4,2%	3,6%	-1,2%	-2,5%	-0,2%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,3%	2,2%	1,9%	-1,3%	-2,5%	-0,3%
Total	12,3%	12,1%	10,1%	-1,6%	-5,9%	-2,3%

Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

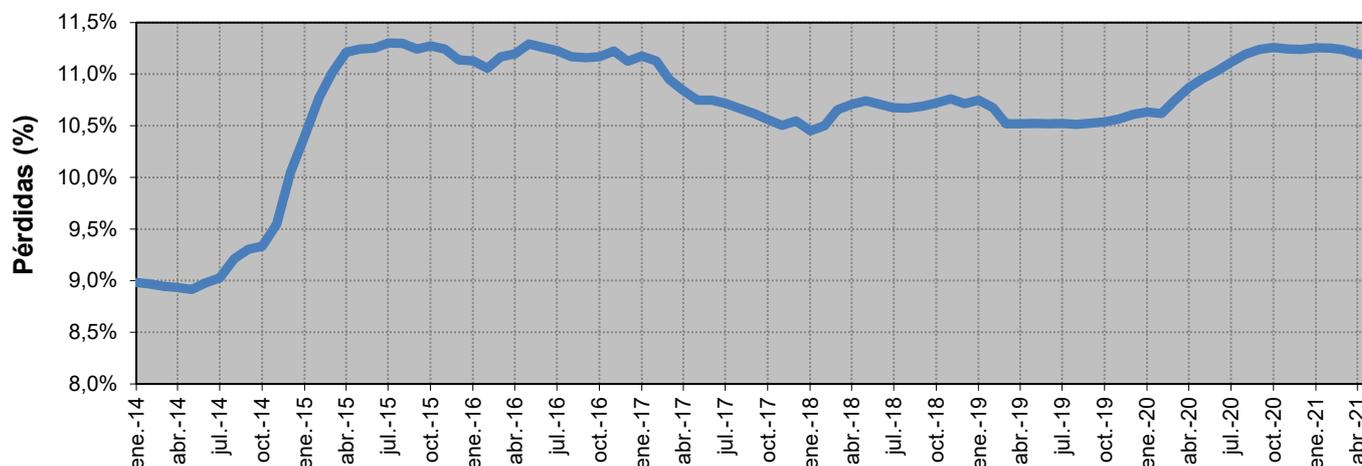
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

Pérdidas medias registradas durante los últimos 12 meses

Peaje de acceso	Pérdidas medias (DA4 y DT7 RD 216/2014)			Tasa de variación de los últimos 12 meses		
	mar.-21	abr.-21	may.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21
BT (< 1 kV)	17,1%	17,1%	17,1%	2,6%	1,6%	1,0%
Pc ≤ 10 kW	17,2%	17,2%	17,2%	2,1%	0,9%	0,3%
2.0 A	17,9%	17,8%	17,8%	3,4%	2,1%	1,5%
2.0 DHA	16,6%	16,5%	16,5%	1,6%	0,3%	-0,2%
2.0 DHS	17,6%	17,7%	17,6%	2,4%	1,3%	0,7%
Pc > 10 kW	17,0%	17,0%	17,0%	3,2%	2,8%	2,0%
2.1 A	17,7%	17,7%	17,7%	3,5%	2,9%	2,1%
2.1 DHA	16,2%	16,2%	16,2%	1,9%	1,1%	0,4%
2.1 DHS	17,4%	17,5%	17,4%	2,4%	1,8%	1,1%
3.0	17,0%	17,0%	17,0%	3,5%	3,1%	2,3%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	7,6%	7,6%	7,6%	3,7%	2,9%	2,1%
3.1.A	7,6%	7,6%	7,5%	3,7%	3,0%	2,2%
6.1	7,6%	7,6%	7,6%	3,7%	2,8%	2,1%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	5,4%	5,4%	5,4%	3,4%	2,5%	1,7%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,8%	3,8%	3,8%	3,2%	2,2%	1,5%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	2,0%	2,0%	3,7%	2,8%	2,0%
Total	11,2%	11,2%	11,2%	4,6%	3,0%	2,0%

Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

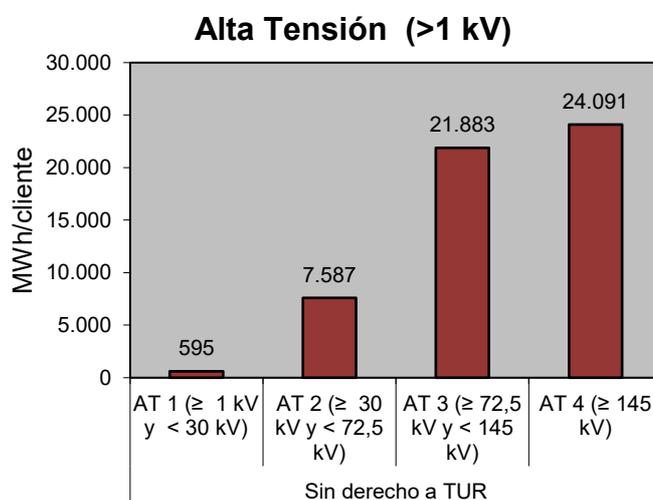
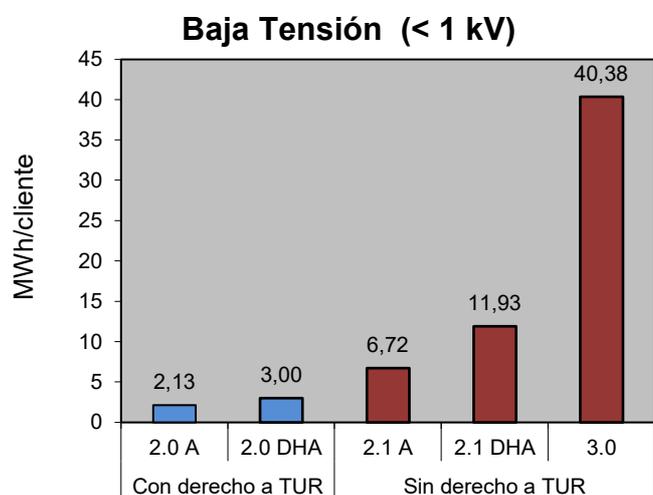
Nota: A los efectos del cálculo de las pérdidas medias, las curva de carga de cada grupo tarifario se ha confeccionado distribuyendo la demanda en consumo de cada periodo tarifario, entre las horas que componen dicho periodo tarifario, con la excepción de los consumidores de baja tensión, para los que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

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021
BT (< 1 kV)	26.428.144	26.464.505	95.523	96.504	3,61	3,65
Pc ≤ 10 kW	25.024.131	25.070.652	61.204	61.809	2,45	2,47
2.0 A	15.859.826	15.373.397	33.684	32.675	2,12	2,13
2.0 DHA	9.142.825	9.671.353	27.418	29.010	3,00	3,00
2.0 DHS	21.480	25.902	103	123	4,80	4,75
Pc > 10 kW	1.404.013	1.393.853	34.319	34.696	24,44	24,89
2.1 A	394.972	379.810	2.643	2.553	6,69	6,72
2.1 DHA	302.346	307.966	3.630	3.674	12,01	11,93
2.1 DHS	1.253	1.474	16	18	12,71	12,43
3.0	705.443	704.603	28.030	28.451	39,73	40,38
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	103.385	102.374	60.188	60.907	582	595
3.1.A	84.503	83.682	13.185	13.324	156	159
6.1	18.882	18.692	47.003	47.583	2.489	2.546
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.902	2.895	21.691	21.961	7.476	7.587
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	471	475	10.200	10.383	21.663	21.883
AT 4 (≥ 145 kV)	817	822	19.607	19.793	24.006	24.091
Total	26.535.718	26.571.070	207.209	209.550	7,81	7,89

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)

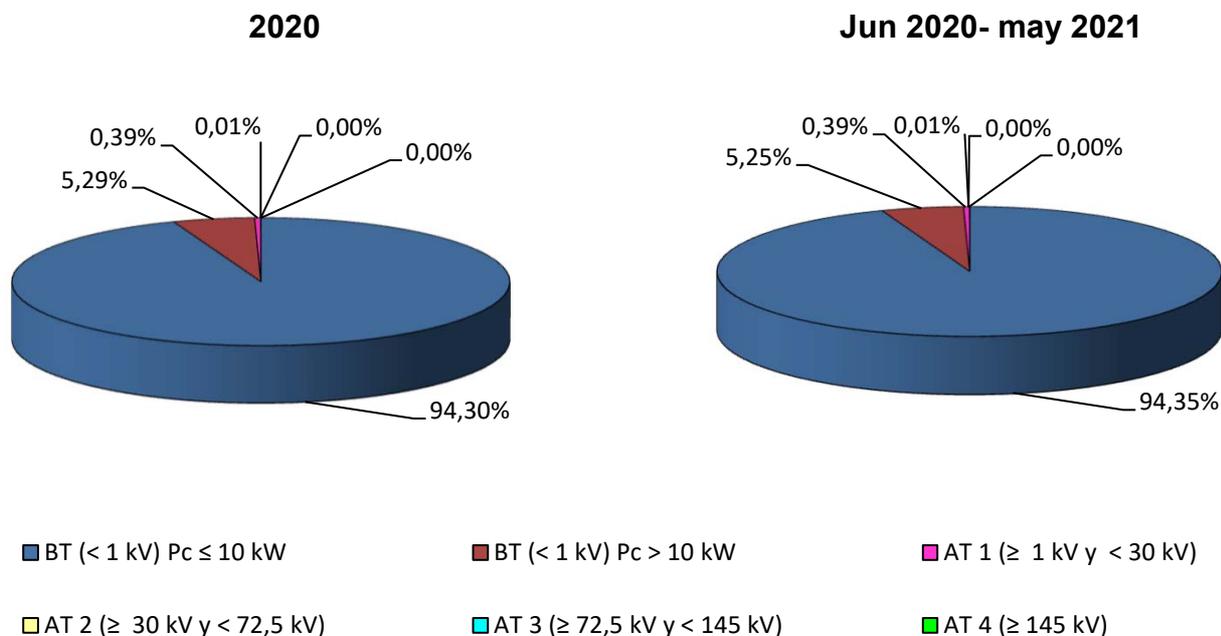


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

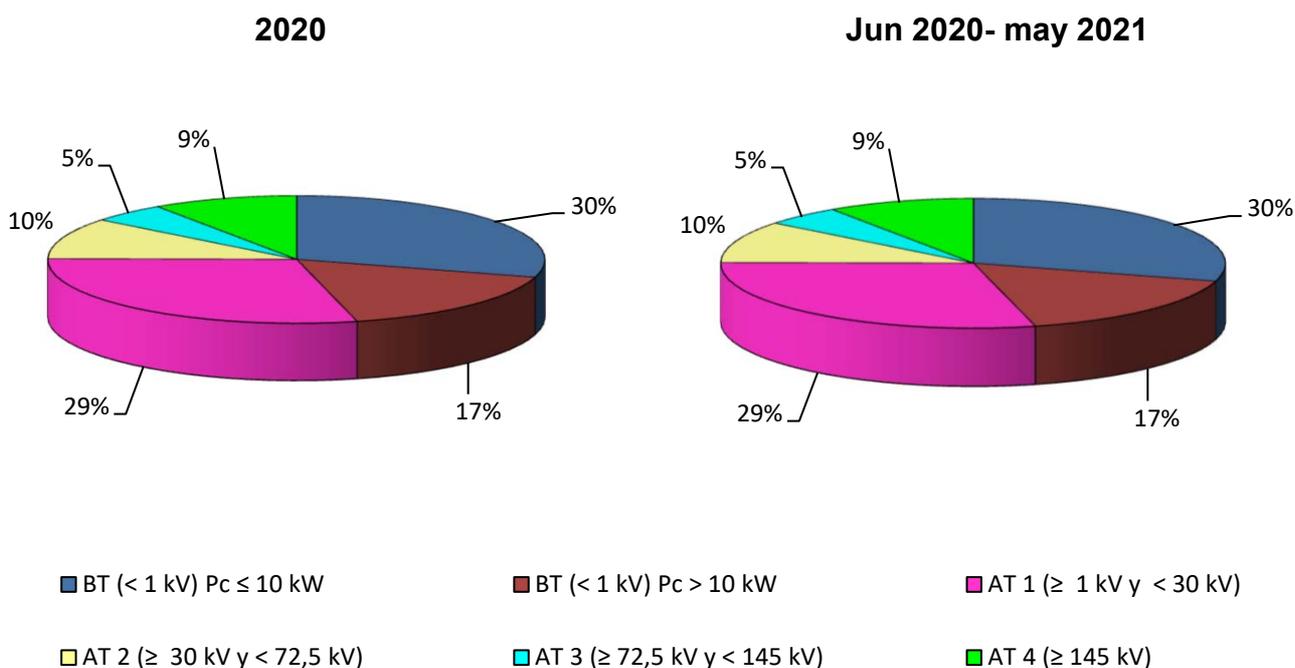
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

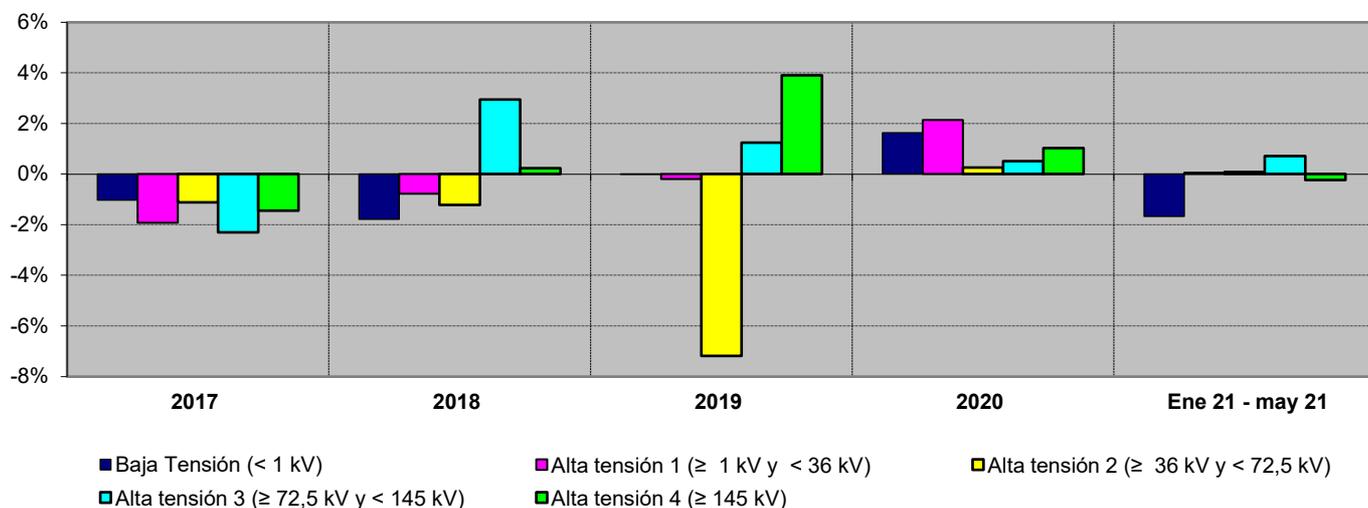
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/kWh)				Tasa de variación (%)			
	2020	may.-21	abr.-21	may.-21	2020 s/ 2019	may 21 s/ may 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
BT (< 1 kV)	9,07	9,82	9,40	9,82	2%	-5%	-7%	-5%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,59	12,86	12,29	12,86	-1%	2%	2%	2%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,41	12,72	12,12	12,72	-1%	2%	3%	2%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	13,85	14,52	14,30	14,52	8%	-9%	-14%	-9%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,64	9,82	9,17	9,82	3%	1%	1%	1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,68	9,94	9,23	9,94	2%	2%	2%	2%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,60	6,66	6,92	6,66	19%	-10%	-3%	-10%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	8,36	8,99	8,74	8,99	7%	-4%	-7%	-4%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,00	8,82	8,64	8,82	12%	2%	-2%	2%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,30	6,33	6,37	6,33	7%	-16%	-23%	-16%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,88	3,38	3,50	3,38	2%	4%	-6%	4%
3.1.A	5,55	5,55	5,78	5,55	5%	-6%	-11%	-6%
6.1	3,41	2,80	2,89	2,80	1%	11%	-3%	11%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	1,39	1,43	1,39	0%	22%	4%	22%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,35	1,12	1,13	1,12	1%	20%	7%	20%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,93	0,76	0,78	0,76	1%	42%	22%	42%
Total	5,64	5,47	5,47	5,47	3%	-3%	-11%	-3%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

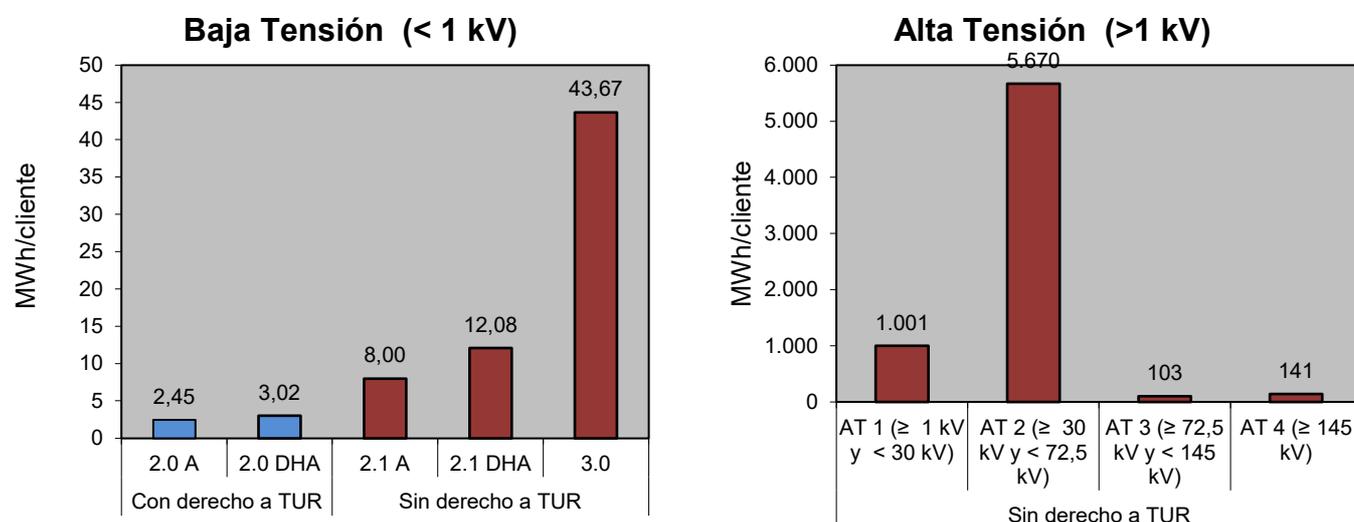
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

Número de consumidores, energía consumida y tamaño medio por peaje de acceso

Peaje de acceso	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021	2020	jun 2020- may 2021
BT (< 1 kV)	1.903.715	1.906.340	8.097	8.097	4,25	4,25
Pc ≤ 10 kW	1.778.284	1.781.435	4.809	4.837	2,70	2,72
2.0 A	986.346	958.477	2.428	2.348	2,46	2,45
2.0 DHA	776.657	801.397	2.332	2.420	3,00	3,02
2.0 DHS	15.282	21.561	50	68	3,25	3,16
Pc > 10 kW	125.431	124.905	3.287	3.260	26,21	26,10
2.1 A	36.061	34.600	289	277	8,01	8,00
2.1 DHA	28.837	29.583	348	357	12,06	12,08
2.1 DHS	663	821	8	10	12,39	12,16
3.0	59.869	59.902	2.642	2.616	44,14	43,67
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3.312	3.319	3.485	3.321	1.052	1.001
3.1.A	2.131	2.135	864	834	405	391
6.1	1.181	1.184	2.621	2.487	2.220	2.101
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	32	33	189	189	5.952	5.670
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	1	0	0	88	103
AT 4 (≥ 145 kV)	2	2	0	0	128	141
Total	1.907.062	1.909.695	11.771	11.607	6,17	6,08

Tamaño medio por peaje de acceso (jun 2020- may 2021)

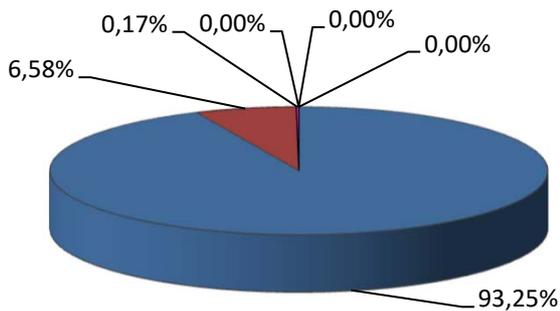
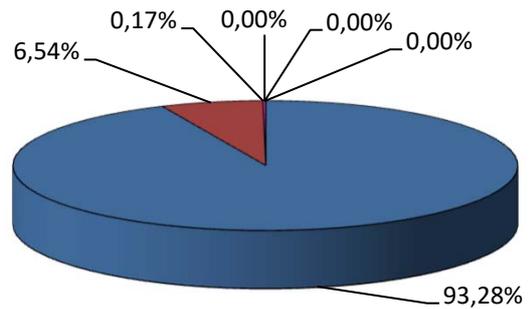


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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 peaje de acceso

Distribución del número de consumidores por grupo tarifario

2020

Jun 2020- may 2021


■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

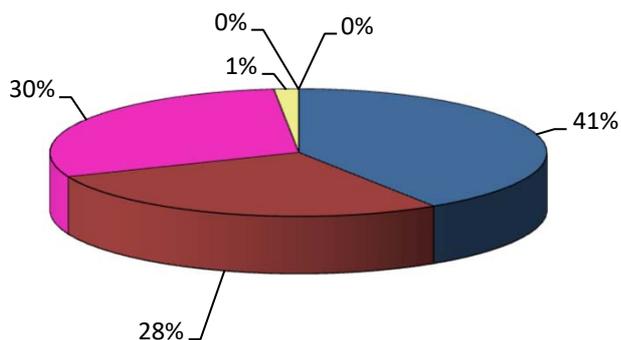
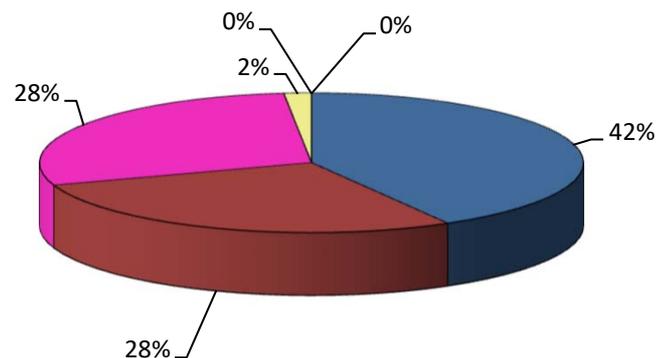
■ AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)

■ AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

■ AT 4 (≥ 145 kV)

Distribución de la energía consumida por grupo tarifario

2020

Jun 2020- may 2021


■ BT (< 1 kV) Pc ≤ 10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)

■ AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)

■ AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)

■ AT 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

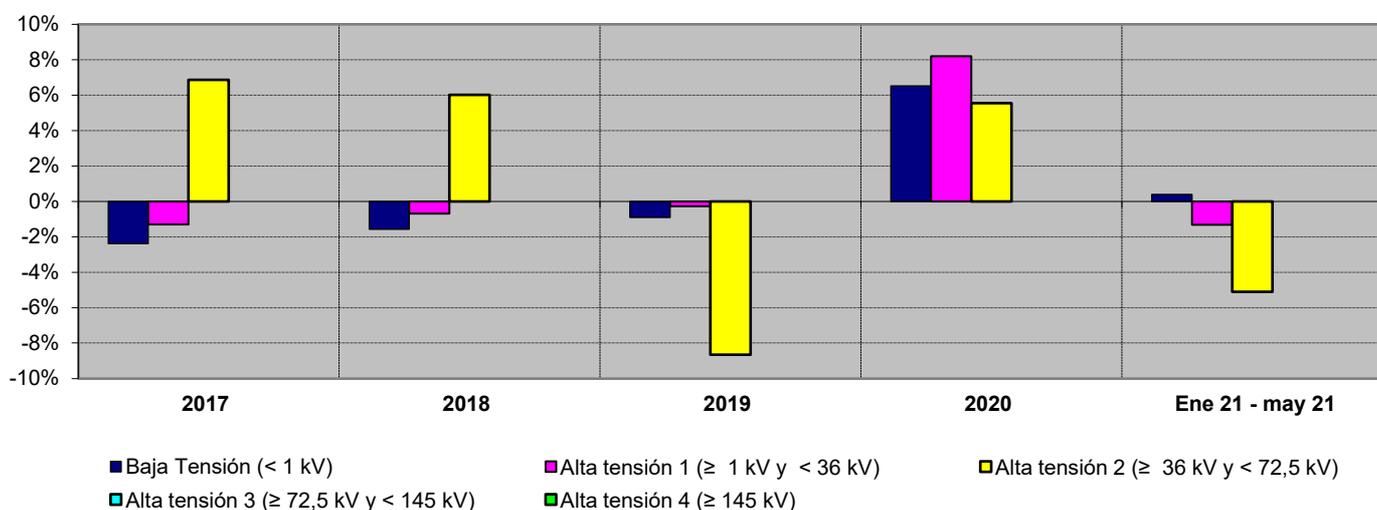
Nota: No se incluye conexiones internacionales, empleados, consumos propios, concesiones administrativas, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes

3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

Facturación media de acceso (c€/ kWh).

Peaje de acceso	Precio medio (c€/ kWh)				Tasa de variación (%)			
	2020	may.-21	abr.-21	may.-21	2020 s/ 2019	may 21 s/ may 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
BT (< 1 kV)	8,80	9,18	8,95	9,18	7%	-6%	-9%	-6%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,06	11,73	11,32	11,73	-50%	0%	0%	0%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,88	11,57	11,14	11,57	1%	1%	1%	1%
2.1 A (15 < Pc ≤ 10 kW)	12,53	13,03	12,90	13,03	9%	-9%	-13%	-9%
Pc ≤ 15 kW con DH	9,04	9,55	9,14	9,55	-73%	-2%	-3%	-2%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	9,11	9,66	9,20	9,66	2%	-1%	-2%	-1%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,53	9,30	9,00	9,30	2%	4%	3%	4%
2.1 DHA (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,62	8,95	8,78	8,95	10%	-7%	-12%	-7%
2.1 DHS (15 < Pc ≤ 10 kW)	8,65	9,11	9,04	9,11	1%	-5%	-11%	-5%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,22	6,30	6,35	6,30	15%	-16%	-23%	-16%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,74	3,51	3,53	3,51	8%	5%	-8%	5%
3.1.A	4,67	4,84	4,72	4,84	9%	-1%	-10%	-1%
6.1	3,44	3,08	3,13	3,08	8%	9%	-6%	9%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,77	1,73	1,58	1,73	6%	9%	-5%	9%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	18,54		17,98		-25%		-6%	
AT 4 (≥ 145 kV)	5,41	7,44	1,96	7,44	-29%	155%	-10%	155%
Total	7,19	7,33	7,29	7,33	10%	-6%	-10%	-6%

Tasa de variación sobre el año anterior de la facturación media de acceso (%)



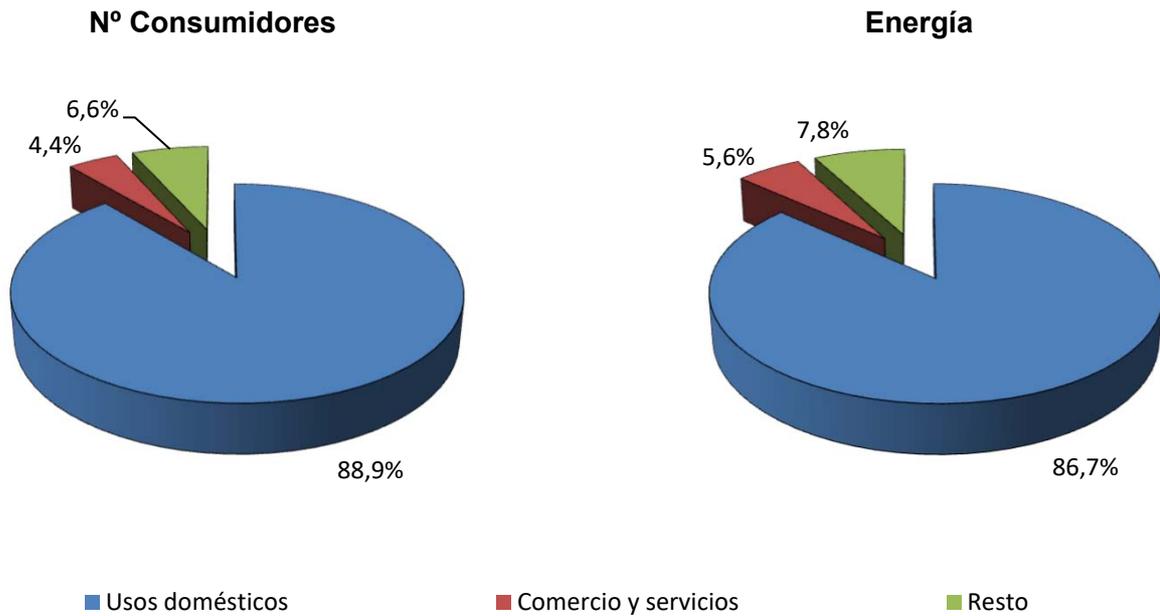
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

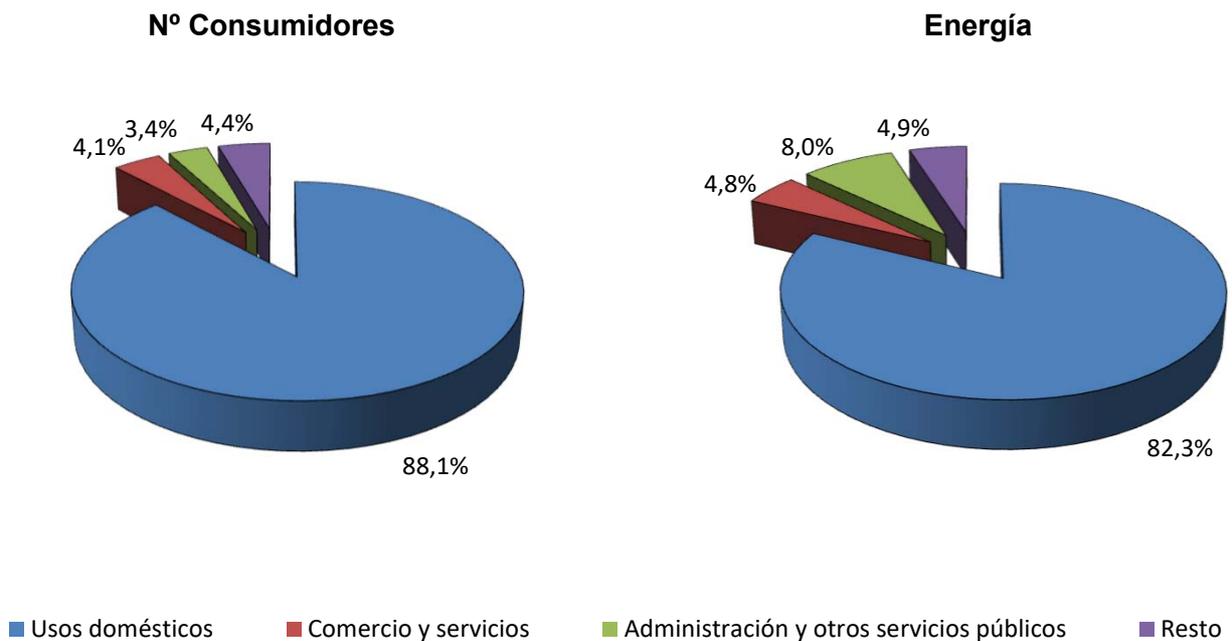
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con Pc<10 kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria



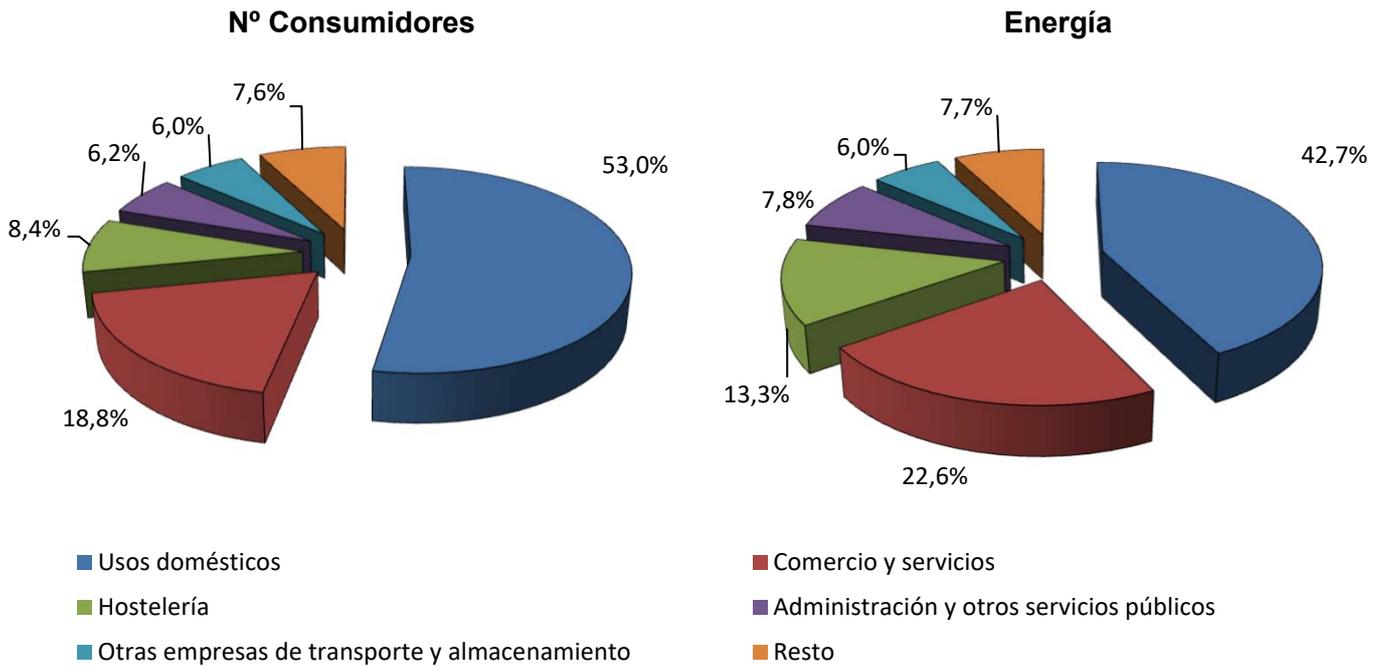
Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

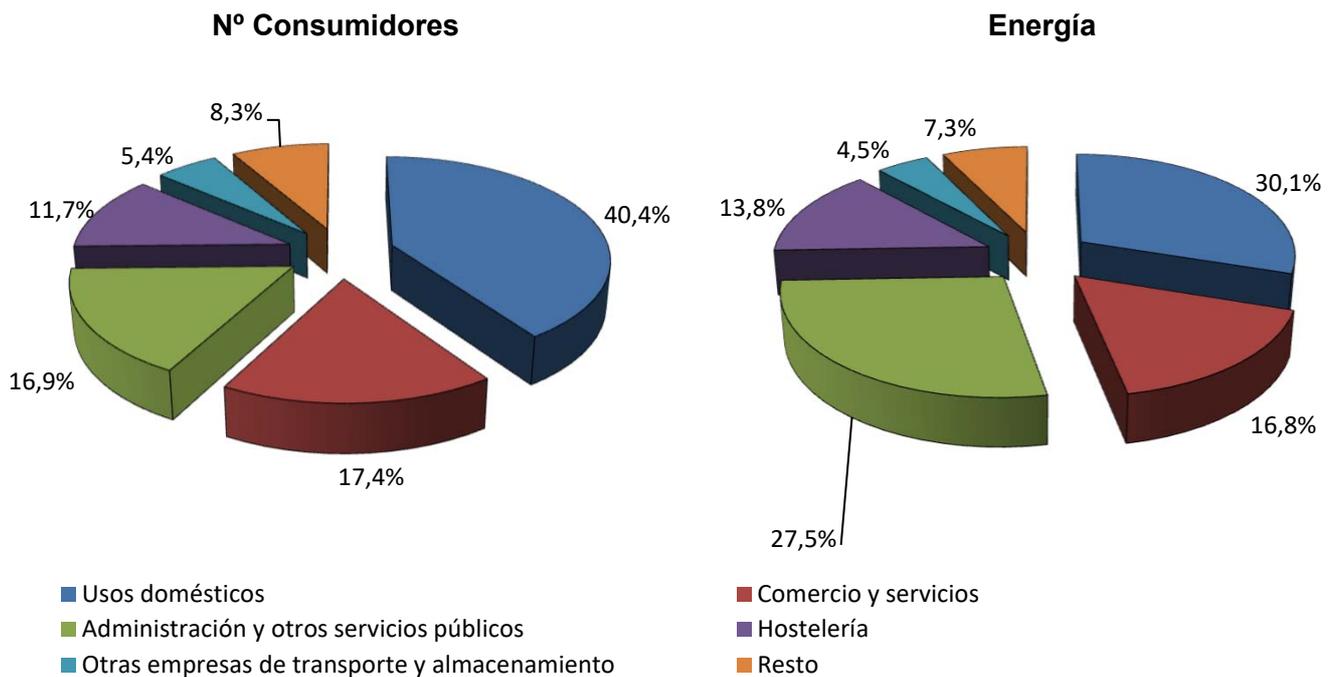
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores de BT con $P_c < 15$ kW y $P_c > 10$ kW

Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

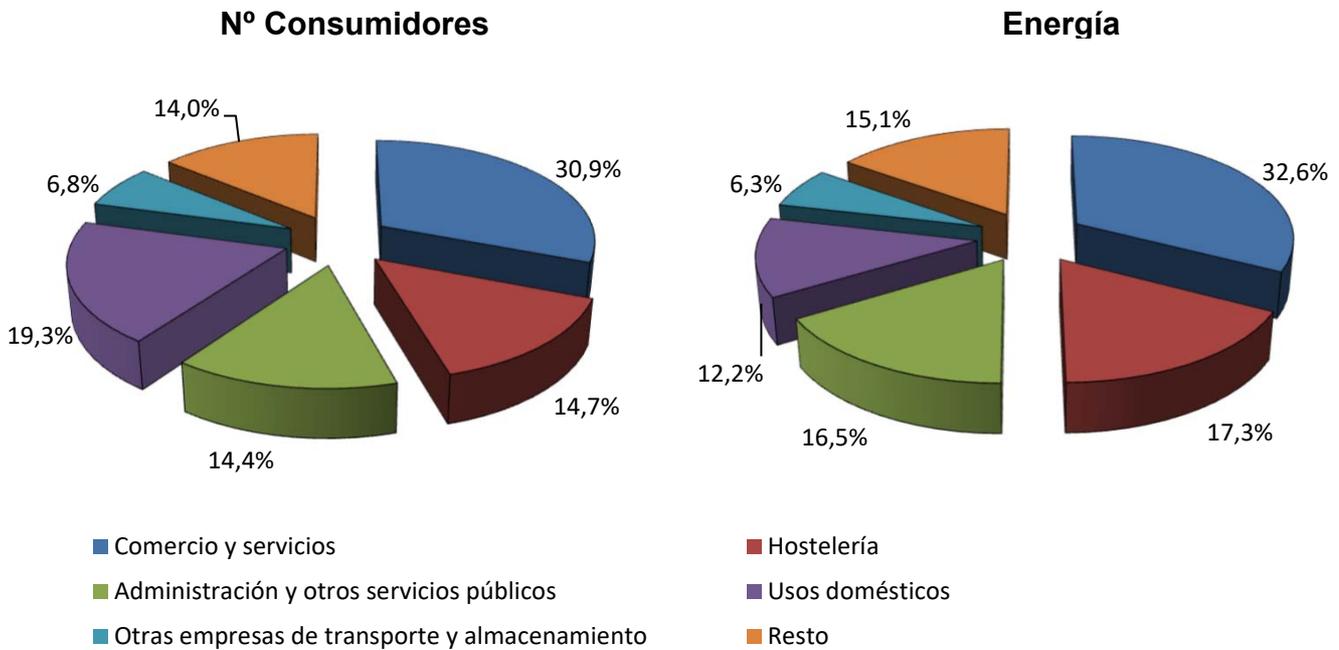


Fuente: CNMC (SINCRO)

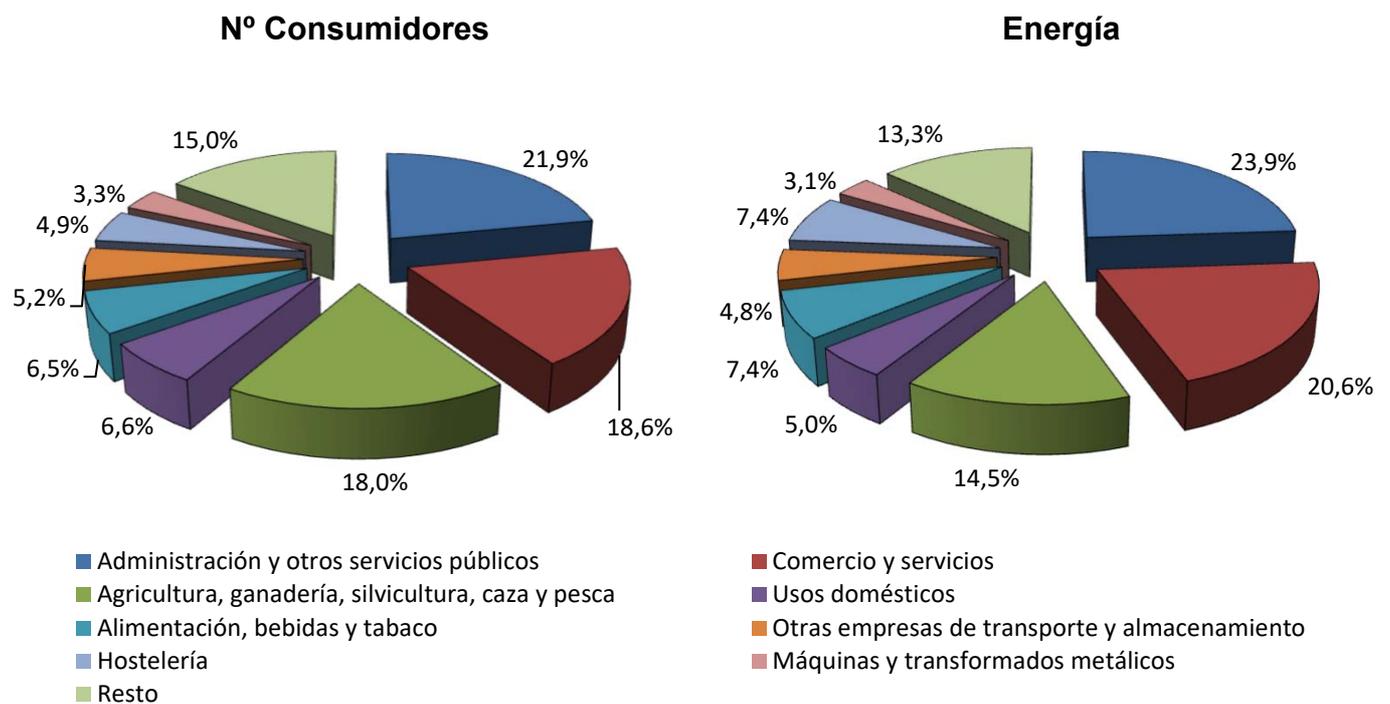
Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc < 450 kW

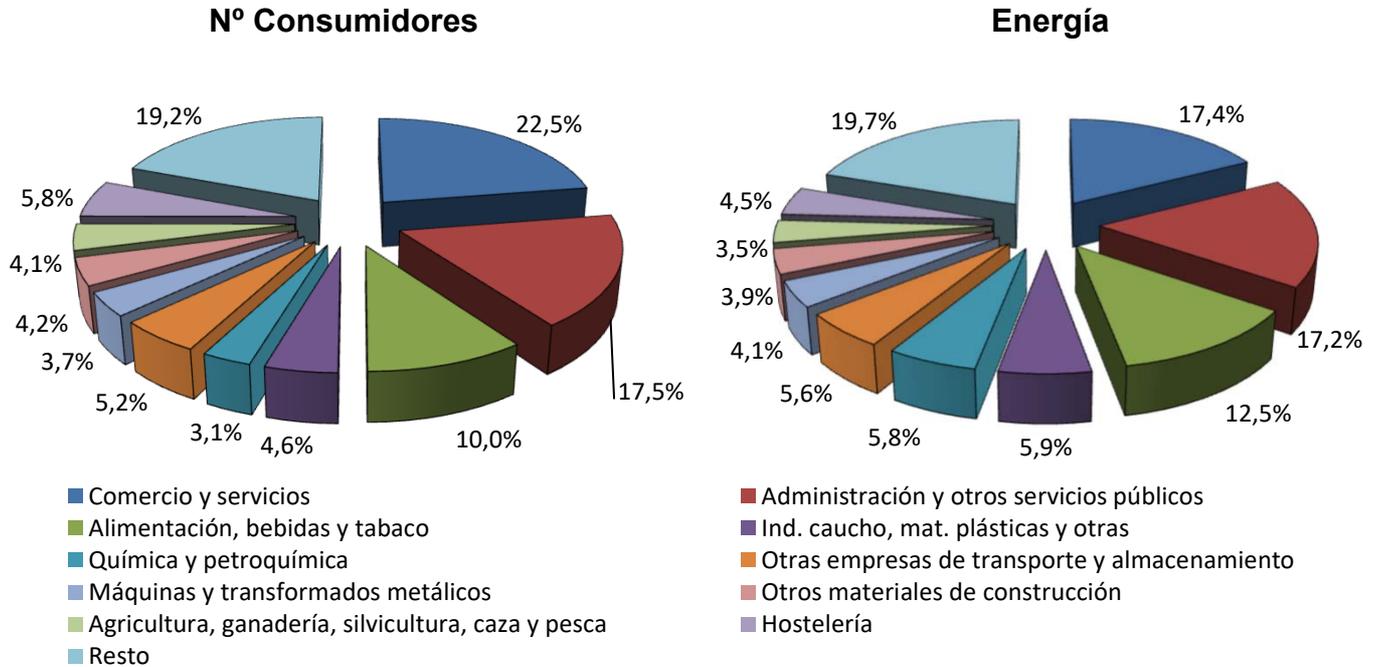


Fuente: CNMC (SINCRO)

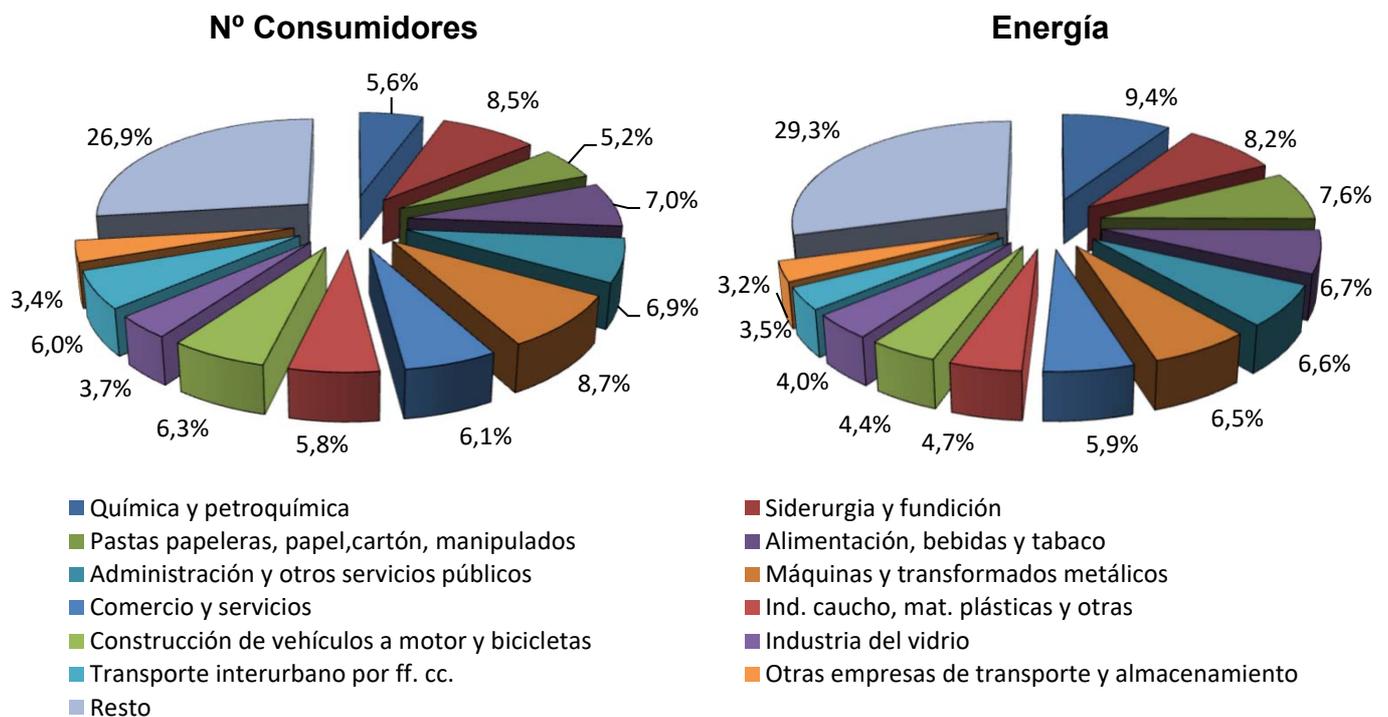
Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

Distribución por sector de actividad de los consumidores del NT1 con Pc > 450 kW



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

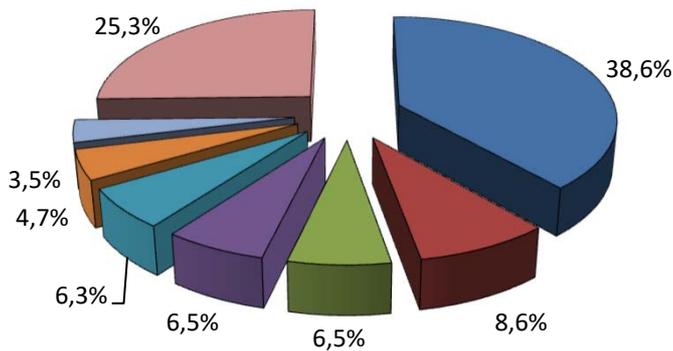
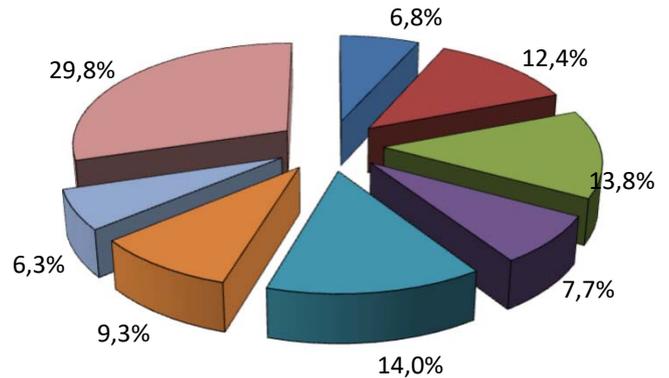


Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2019. Se incluye en la categoría "Resto" los sectores con menos del 3% del nº de consumidores o de la energía consumida del grupo correspondiente

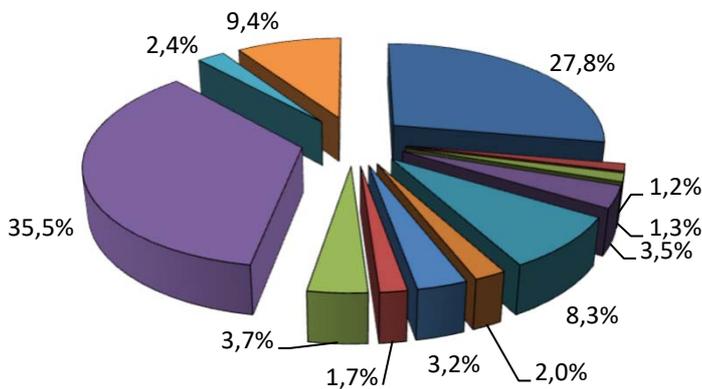
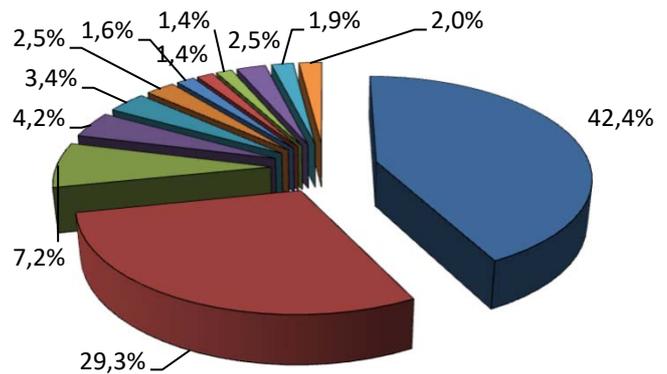
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

Nº Consumidores

Energía


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

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

Nº Consumidores

Energía


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

Fuente: CNMC (SINCRO)

Nota: Datos correspondientes al año 2019. 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

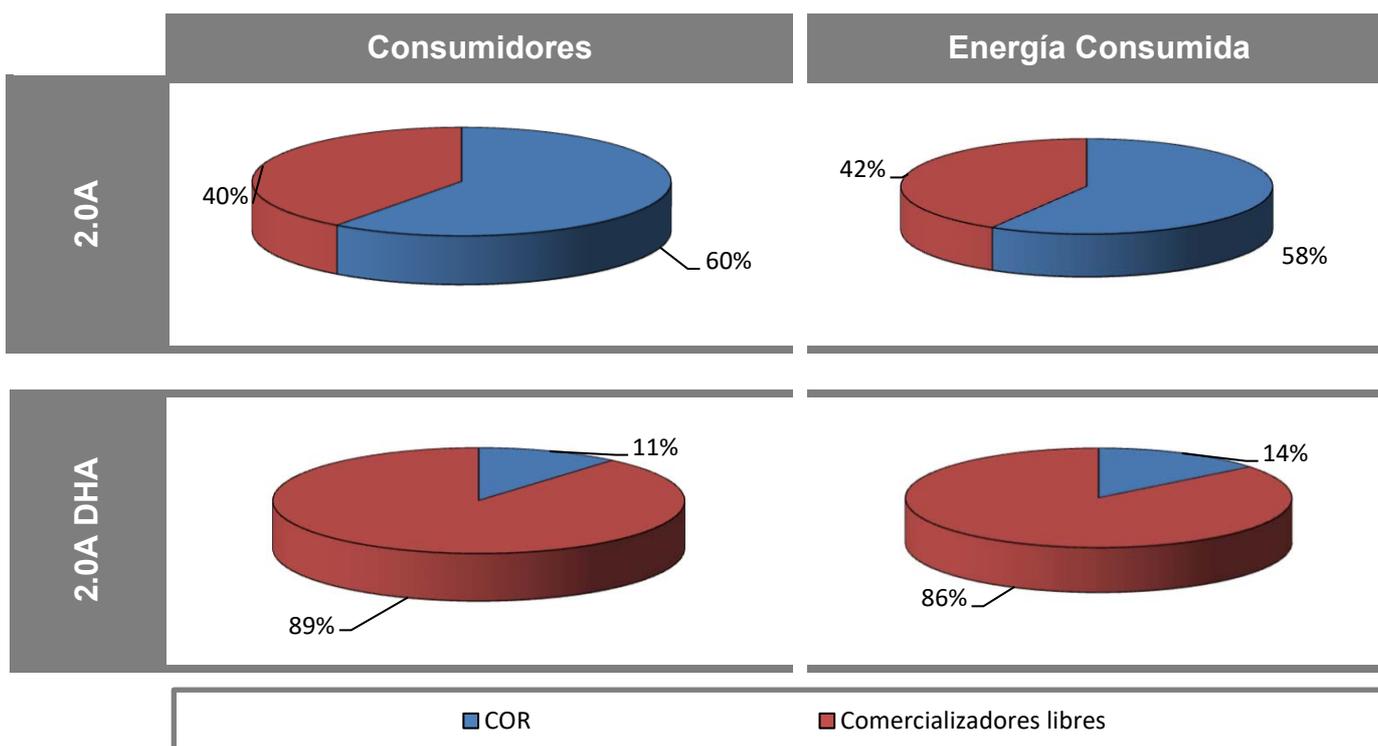
(1) Incluye instalaciones productoras de energía eléctrica acogidas al régimen especial

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)
Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2021
Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	9.243.747	1.381	2.080	3,73
2.0A DHA	1.271.207	334	4.156	4,54
2.0A DHS	6.256	2	4.308	4,64
TOTAL	10.521.210	1.717	2.307	3,83

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	6.136.635	981	2.228	4,18
2.0A DHA	10.036.535	2.000	2.839	4,33
2.0A DHS	57.065	17	3.955	4,77
TOTAL	16.230.235	2.998	2.590	4,28

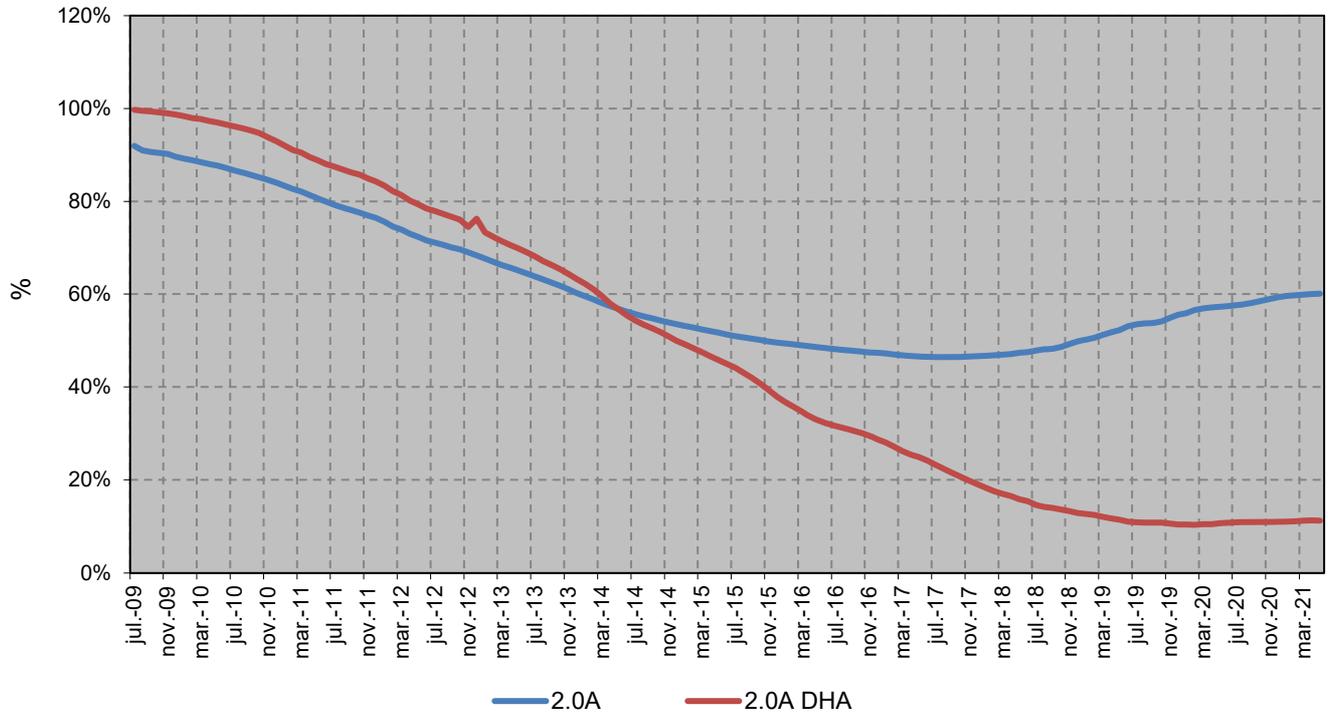
Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2021


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

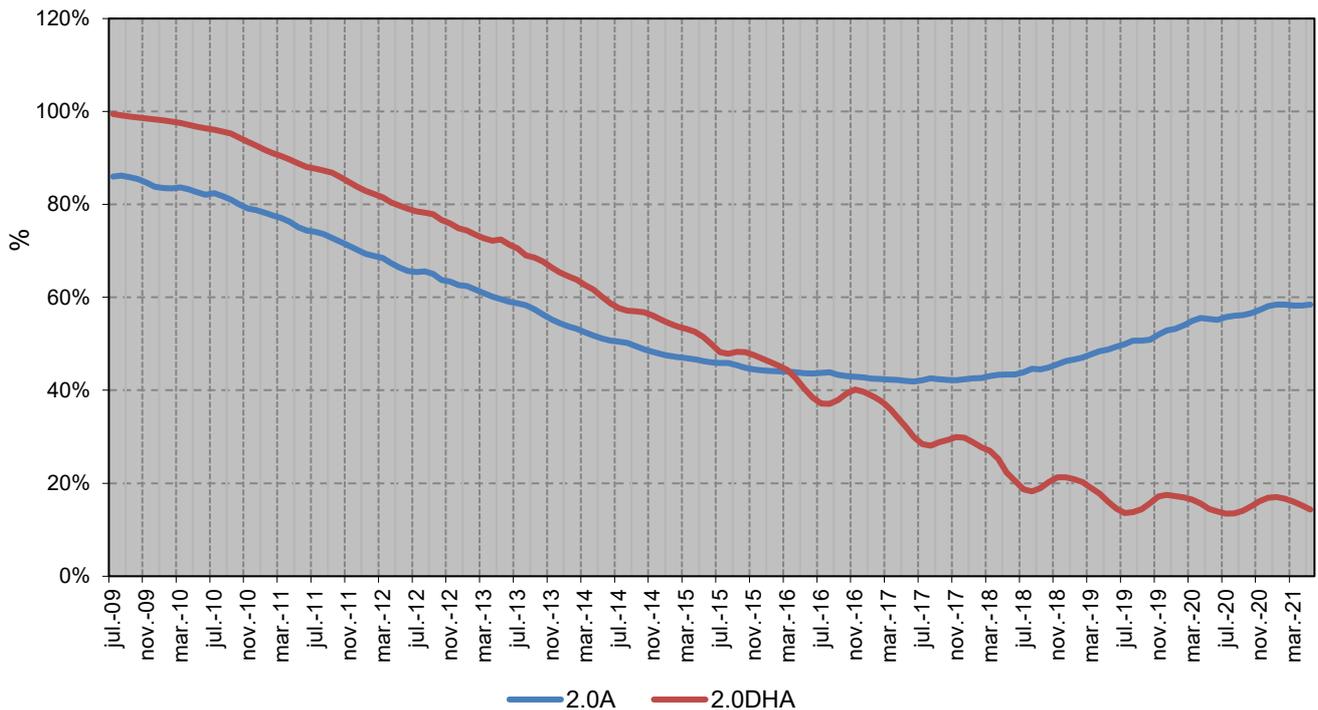
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR



Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR

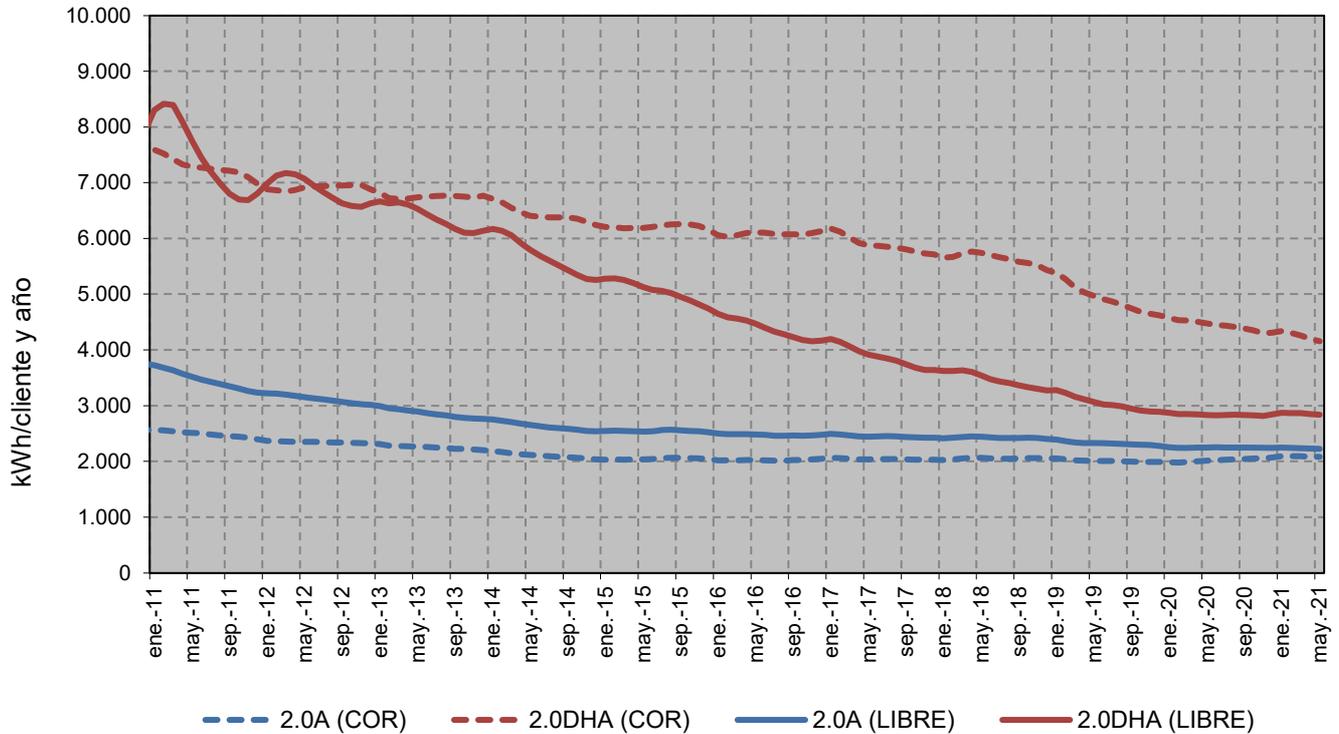


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

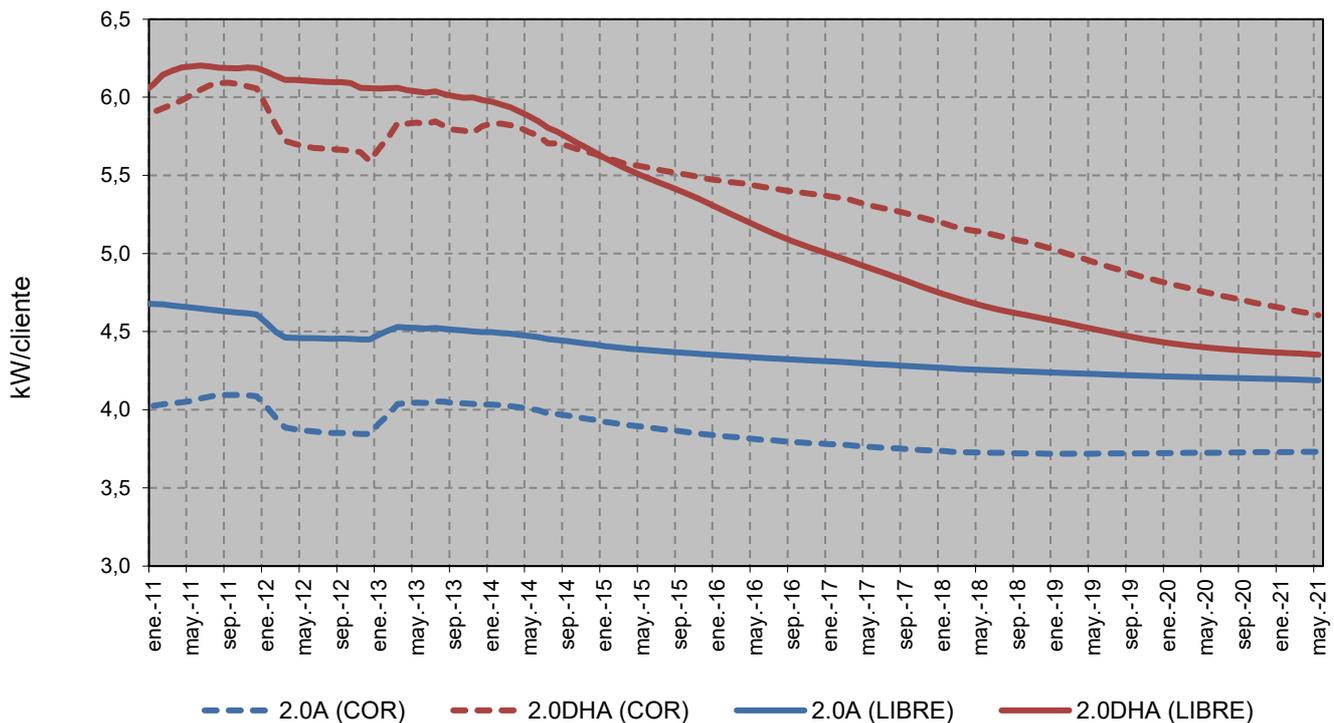
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC ($P_c \leq 10$ kW)

Consumo medio de los doce meses anteriores a cada fecha (kWh/cliente y año)



Potencia facturada promedio durante los doce meses anteriores a cada fecha (kW/cliente)



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

La FPVPC incluye los siguientes componentes:

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

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

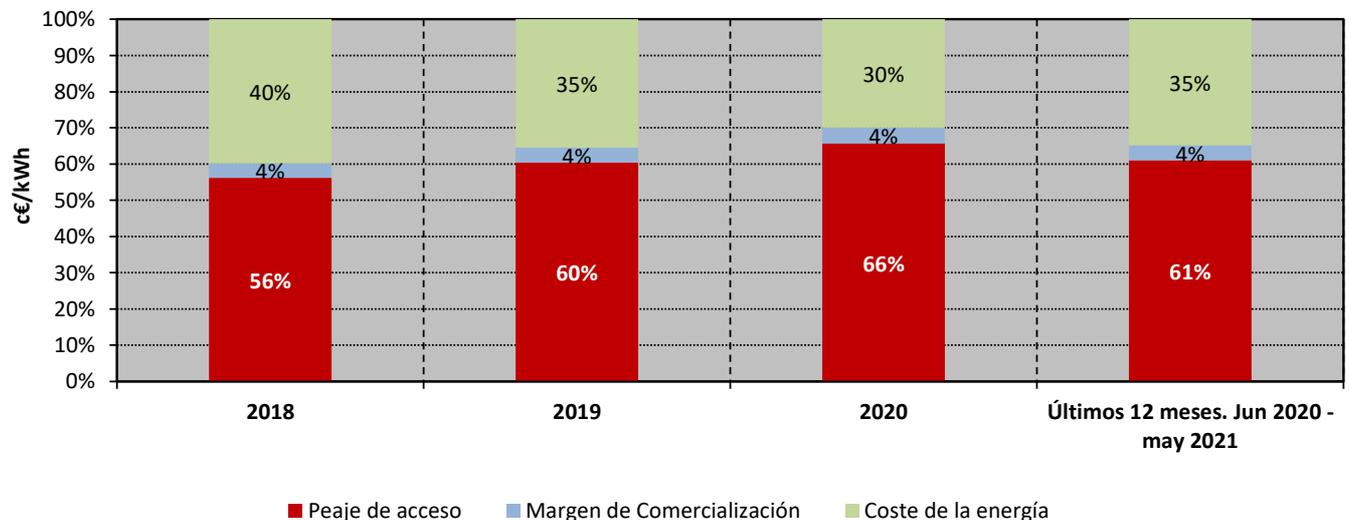
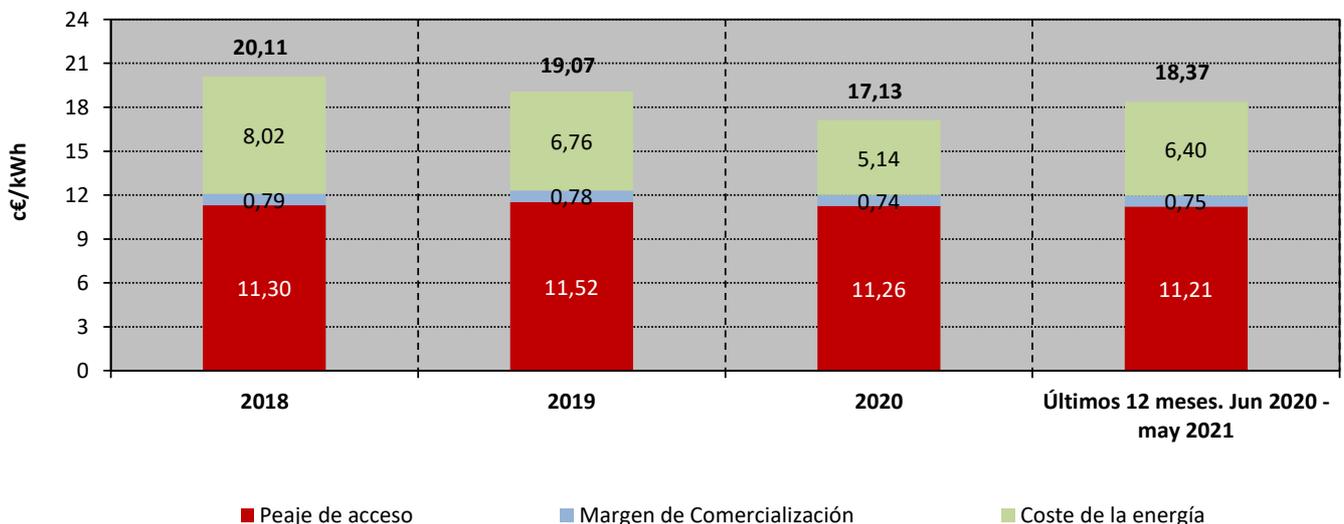
La facturación estimada se calcula empleando las variables de facturación de los consumidores acogidos al PVPC, conectados a las redes de distribuidores con más de 100.000 clientes y registrados cada mes en la base de datos de liquidaciones eléctricas. Por tanto, la FPVPC de cada mes, depende tanto de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

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

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	11,30	11,52	11,26	11,21	-0,9%	1,9%	-2,3%	-0,4%
Margen de Comercialización	0,79	0,78	0,74	0,75	-0,7%	-0,4%	-5,9%	2,1%
Coste de la energía	8,02	6,76	5,14	6,40	4,2%	-15,7%	-24,0%	24,5%
Total	20,11	19,07	17,13	18,37	1,1%	-5,2%	-10,1%	7,2%

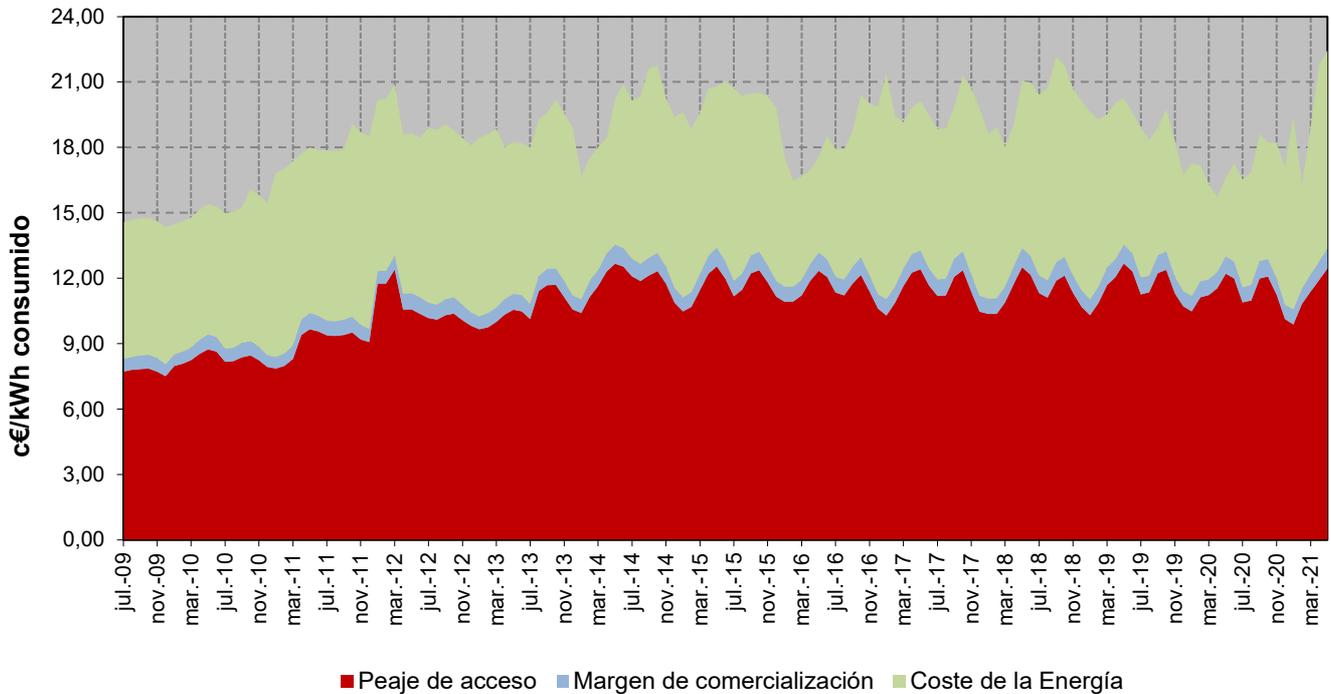


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

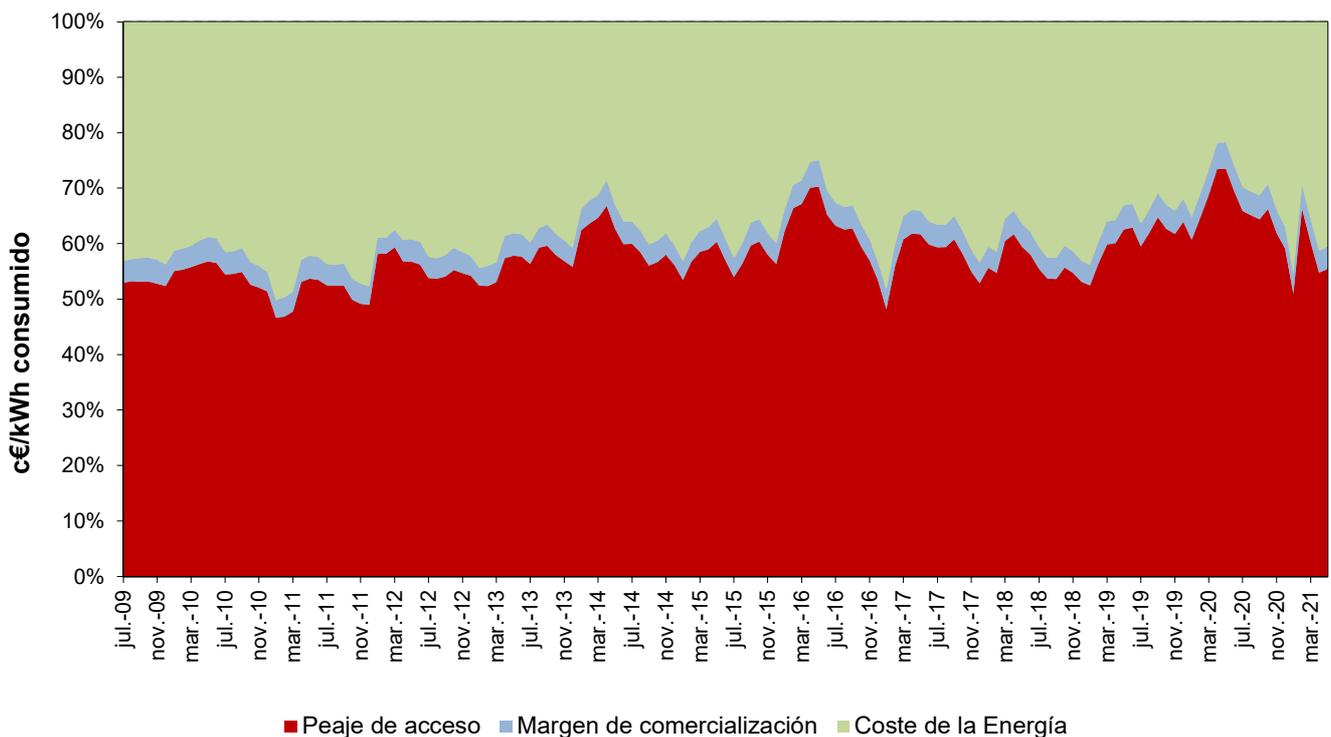
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC sin discriminación horaria



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final

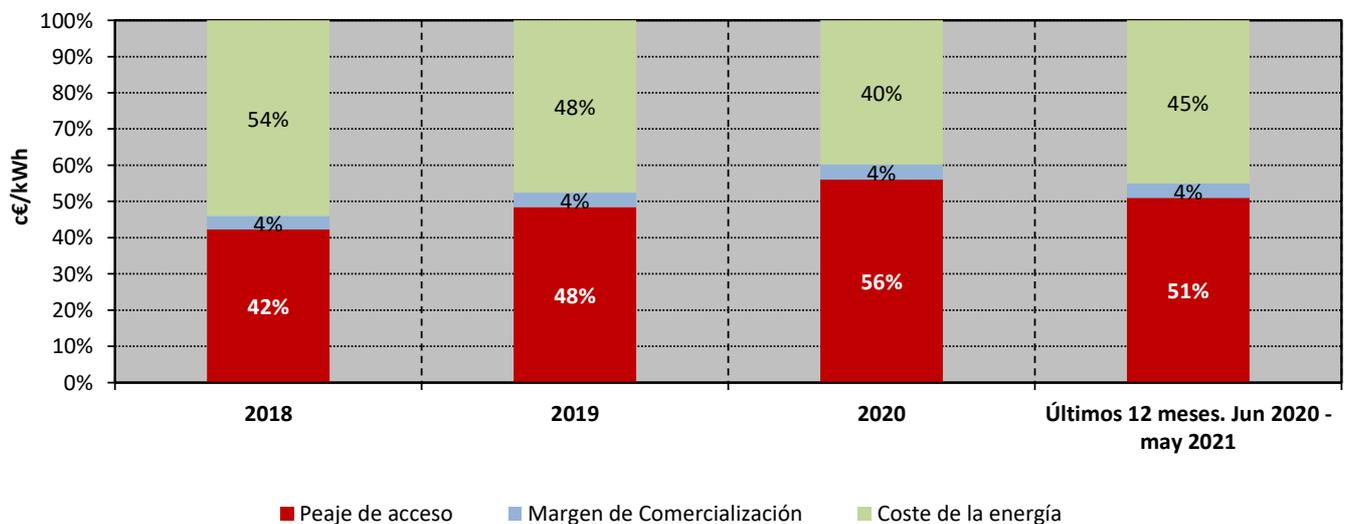
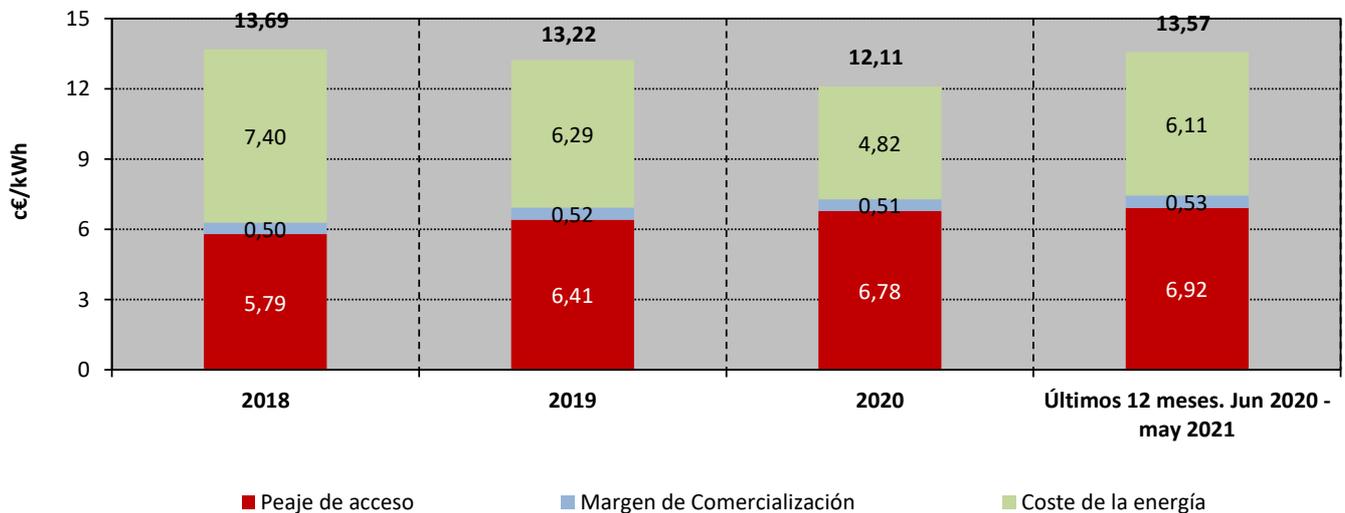


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

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
Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos
en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	5,79	6,41	6,78	6,92	2,2%	10,6%	5,8%	2,0%
Margen de Comercialización	0,50	0,52	0,51	0,53	1,2%	3,5%	-2,1%	5,3%
Coste de la energía	7,40	6,29	4,82	6,11	2,4%	-14,9%	-23,4%	26,8%
Total	13,69	13,22	12,11	13,57	2,3%	-3,4%	-8,4%	12,0%

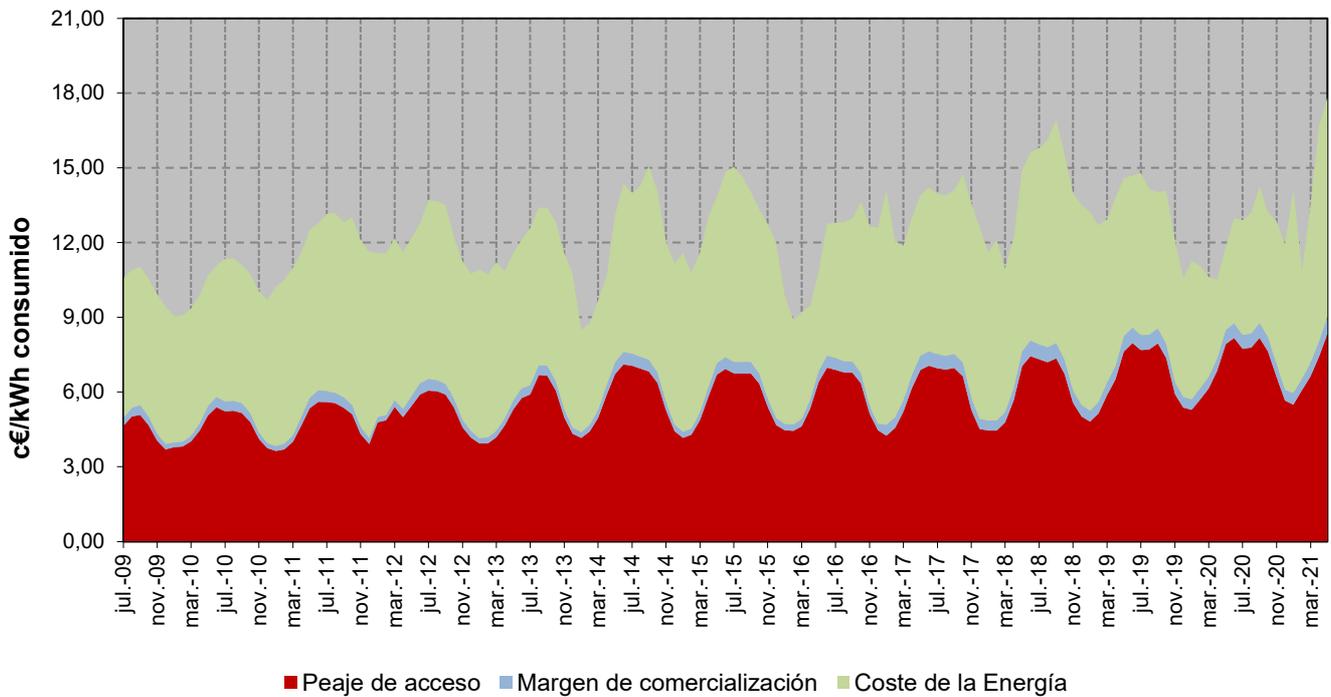


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

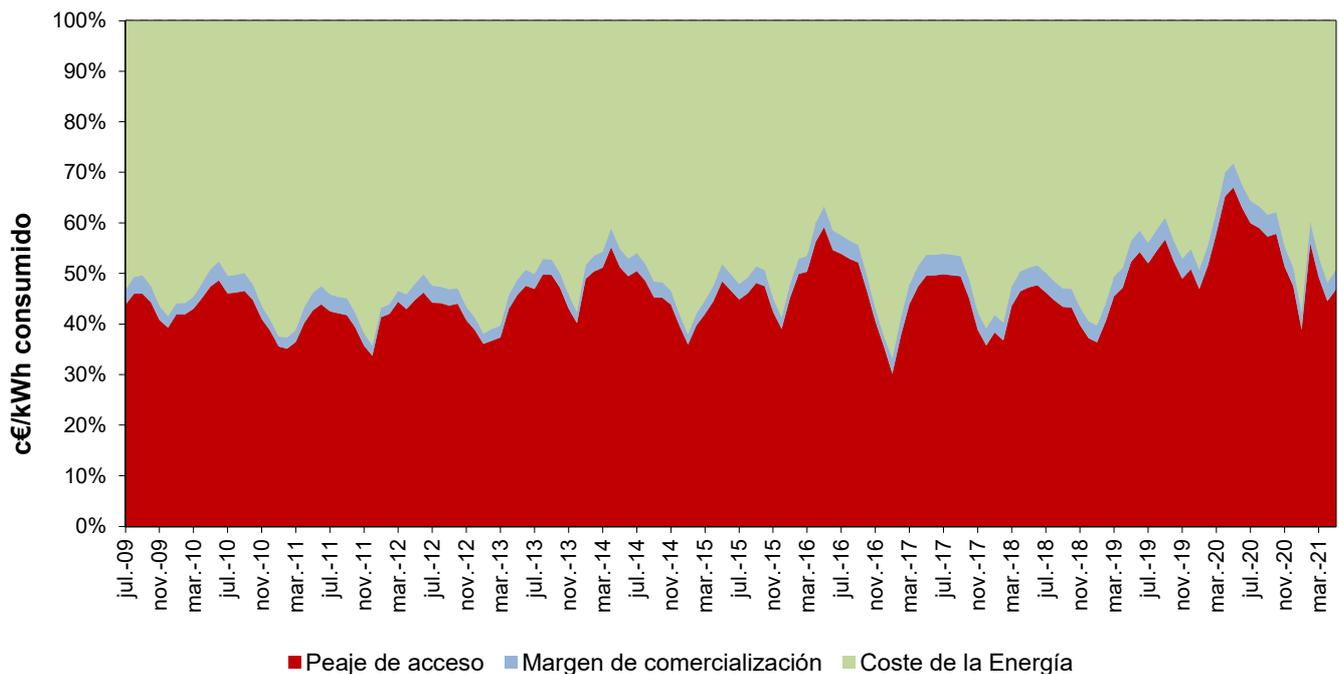
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 2 periodos



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

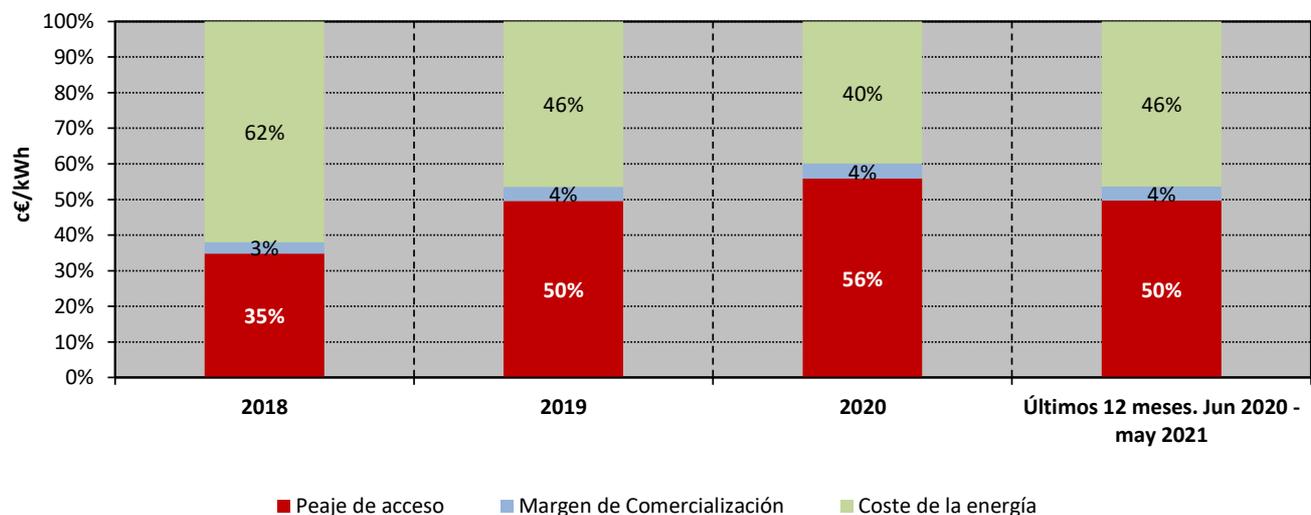
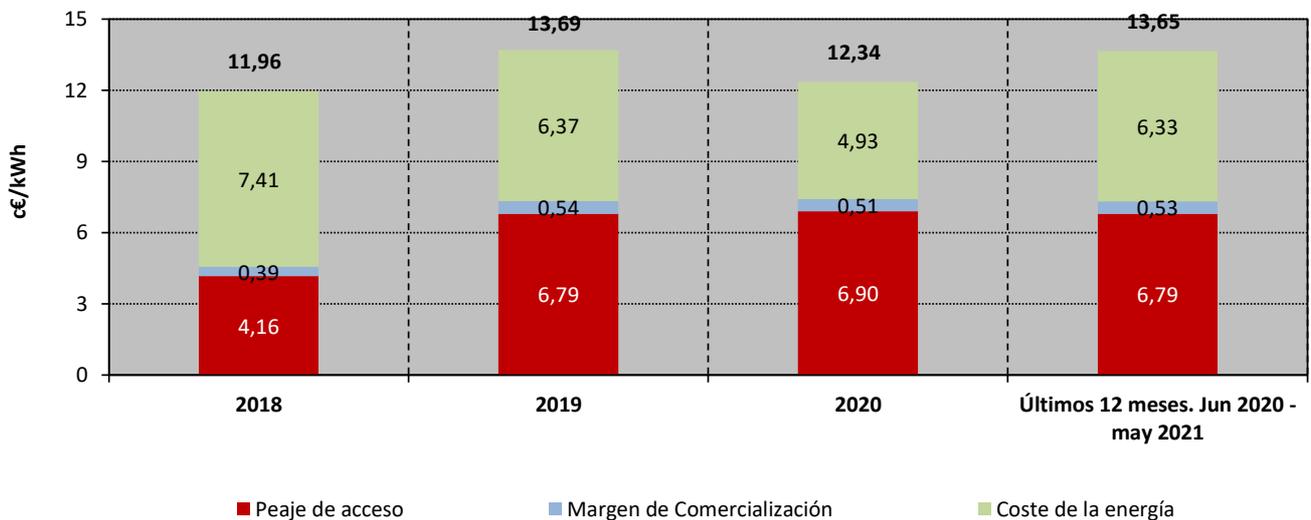
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	4,16	6,79	6,90	6,79	2,1%	63,1%	1,6%	-1,6%
Margen de Comercialización	0,39	0,54	0,51	0,53	2,0%	38,1%	-4,6%	3,0%
Coste de la energía	7,41	6,37	4,93	6,33	4,4%	-14,0%	-22,5%	28,4%
Total	11,96	13,69	12,34	13,65	3,5%	14,5%	-9,9%	10,6%

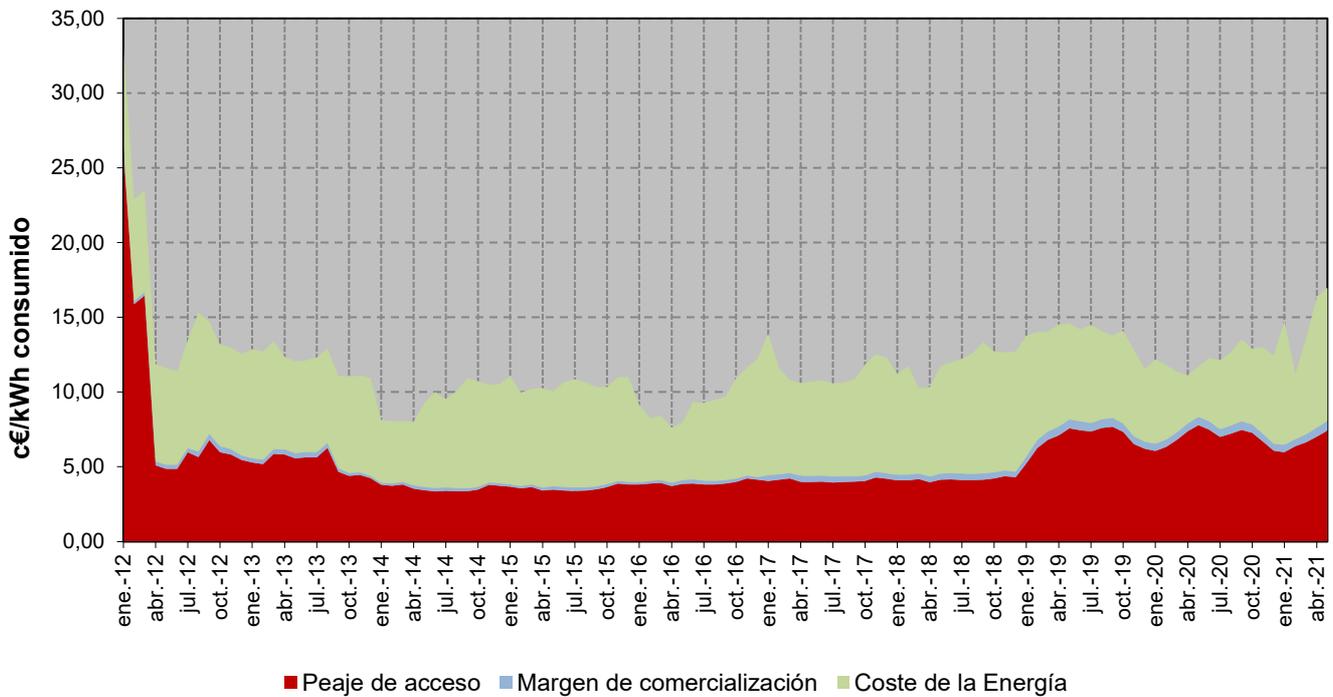


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

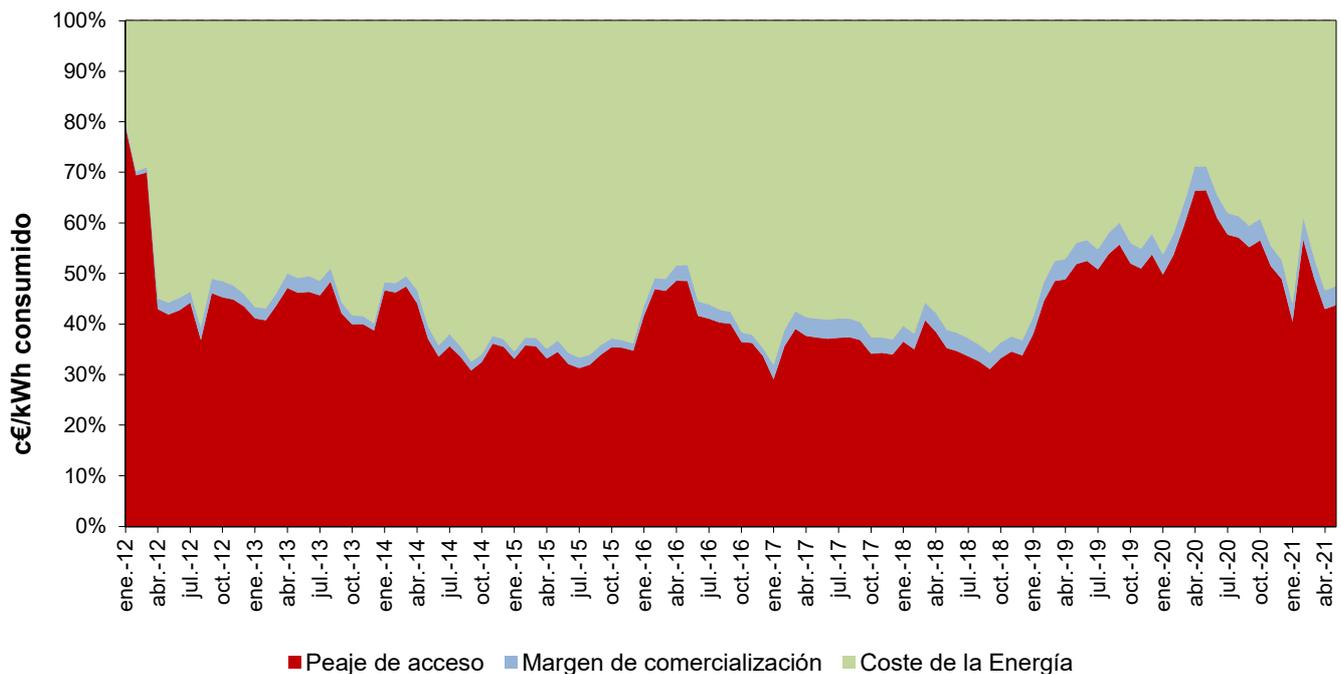
Nota: Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

Precio medio final (c€/kWh) de los consumidores acogidos a TUR /PVPC con discriminación horaria en 3 periodos



Porcentaje que supone el coste estimado de la energía sobre el precio medio final



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) y REE

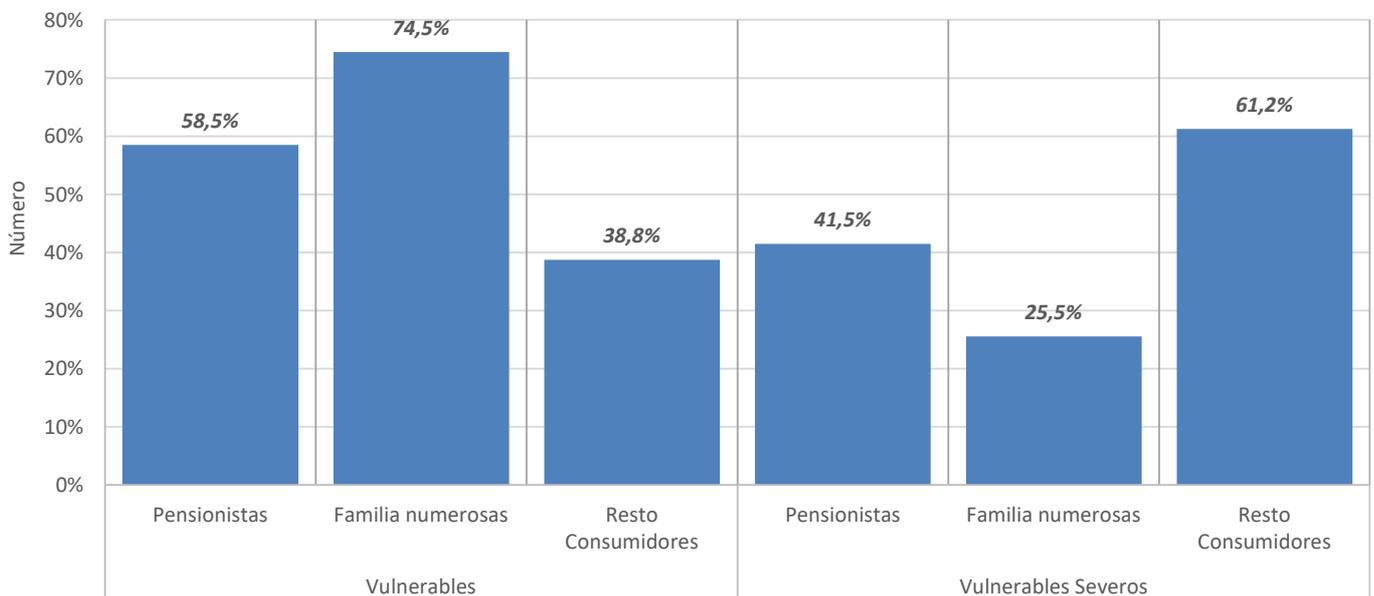
Nota : Resultado de aplicar el procedimiento establecido en el Real Decreto 216/2014 a las variables de facturación resultantes para el consumidor medio acogido al PVPC y conectados a redes de distribución de más de 100.000 clientes.

4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número			Tasa de variación (%)	
	mar.-21	abr.-21	may.-21	abr 21 s/ mar 21	may 21 s/ abr 21
Consumidores vulnerables	582.851	587.976	591.555	0,9%	0,6%
Pensionistas	72.807	73.148	73.366	0,5%	0,3%
Familia numerosas	241.553	243.111	243.553	0,6%	0,2%
Unidad familiar sin menores	235.534	238.358	241.047	1,2%	1,1%
Unidad familiar con un menor	18.233	18.476	18.554	1,3%	0,4%
Unidad familiar con dos menores	14.724	14.883	15.035	1,1%	1,0%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)					
Consumidores vulnerables severos	554.444	562.058	569.659	1,4%	1,4%
Pensionistas	51.275	51.652	52.038	0,7%	0,7%
Familia numerosas	81.121	82.700	83.528	1,9%	1,0%
Unidad familiar sin menores	321.360	325.589	330.207	1,3%	1,4%
Unidad familiar con un menor	62.682	63.602	64.696	1,5%	1,7%
Unidad familiar con dos menores	38.006	38.515	39.190	1,3%	1,8%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.137.295	1.150.034	1.161.214	1,1%	1,0%

Porcentaje de vulnerables severos por categoría en mayo 21

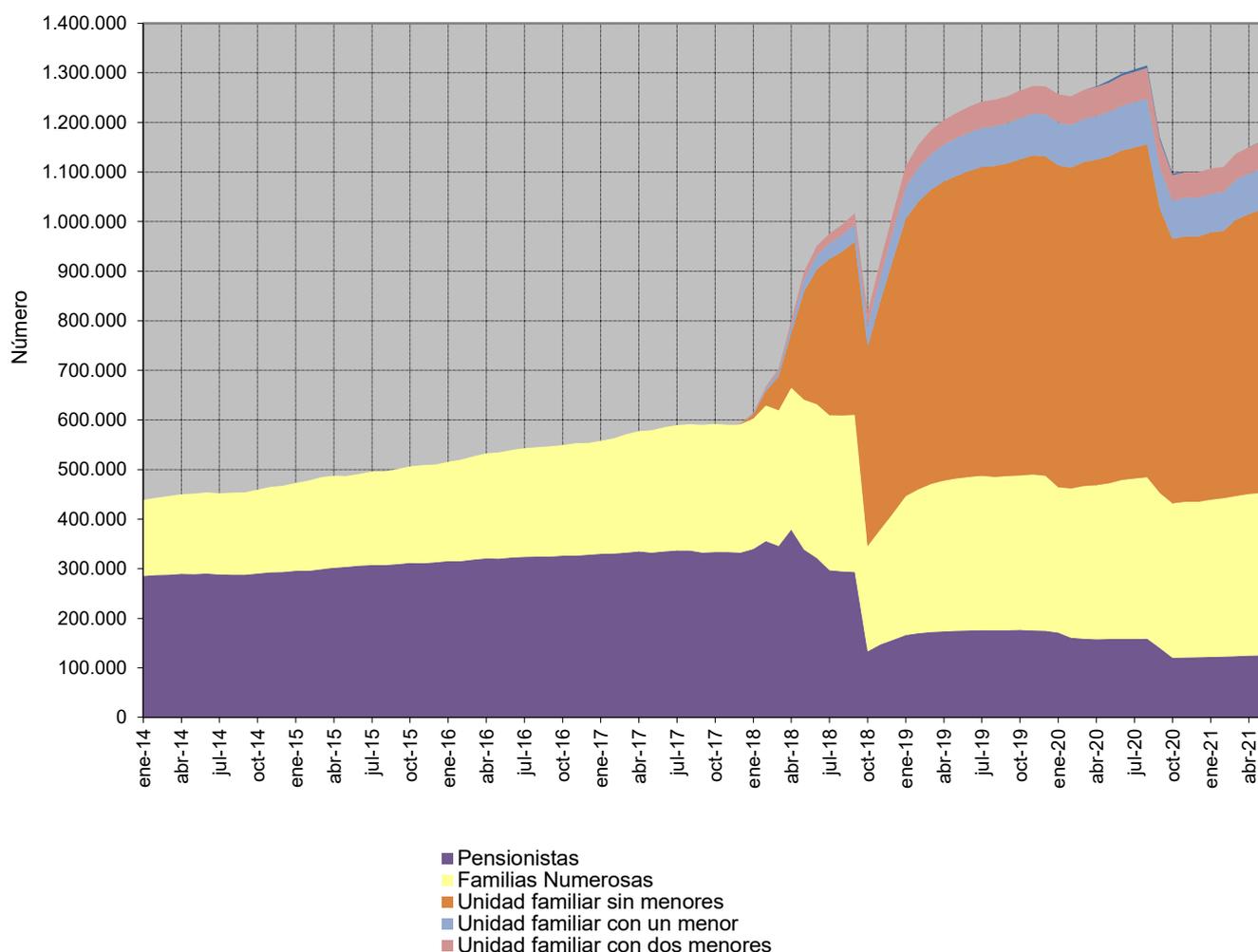


4.3- Bono Social

Consumidores acogidos al Bono social

TIPO	Número		Tasa de variación (%)	
	Promedio: Jun 2020- May 2021	may.-21	Jun 2020- May 2021 s/ Jun 2019- May 2020	may 21 s/ abr 21
Pensionistas	132.952	125.404	-21,6%	0,5%
Familias numerosas	319.653	327.081	3,5%	0,4%
Unidad familiar sin menores	579.060	571.254	-9,6%	1,3%
Unidad familiar con un menor	82.724	83.250	-1,3%	1,4%
Unidad familiar con dos menores	54.611	54.225	-2,5%	1,5%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)	1.958		-20,6%	
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.170.958	1.161.214	-7,2%	1,0%

Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoría de Otros



Fuente: CNMC

4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

Número de consumidores y energía consumida. Mayo 2021

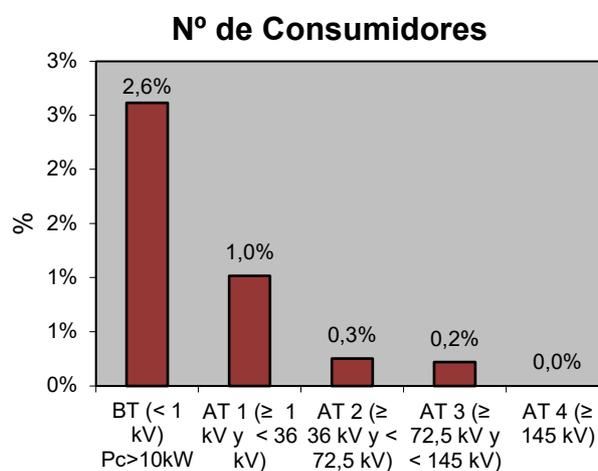
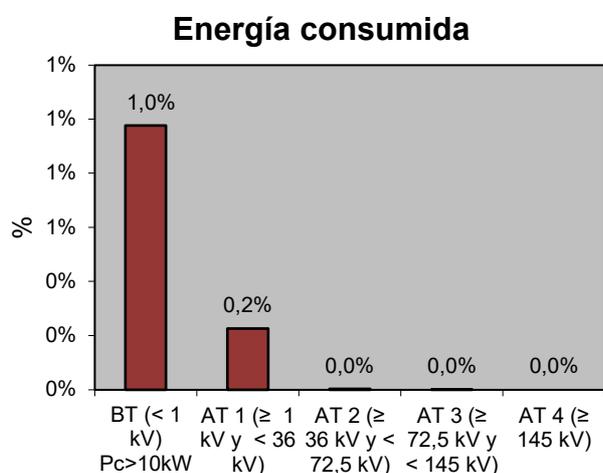
Consumidores abastecidos por COR

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	37.093	27.111	731
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	845	2.588	3.062
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	7	56	8.056
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	7	6.731
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	37.946	29.761	784

Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.381.048	2.750.344	1.991
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	82.382	1.142.742	13.871
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.759	1.800.445	652.572
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	453	778.181	1.717.839
AT 4 (≥ 145 kV)	793	1.738.180	2.191.904
TOTAL	1.467.435	8.209.892	5.595

Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en mayo 2021

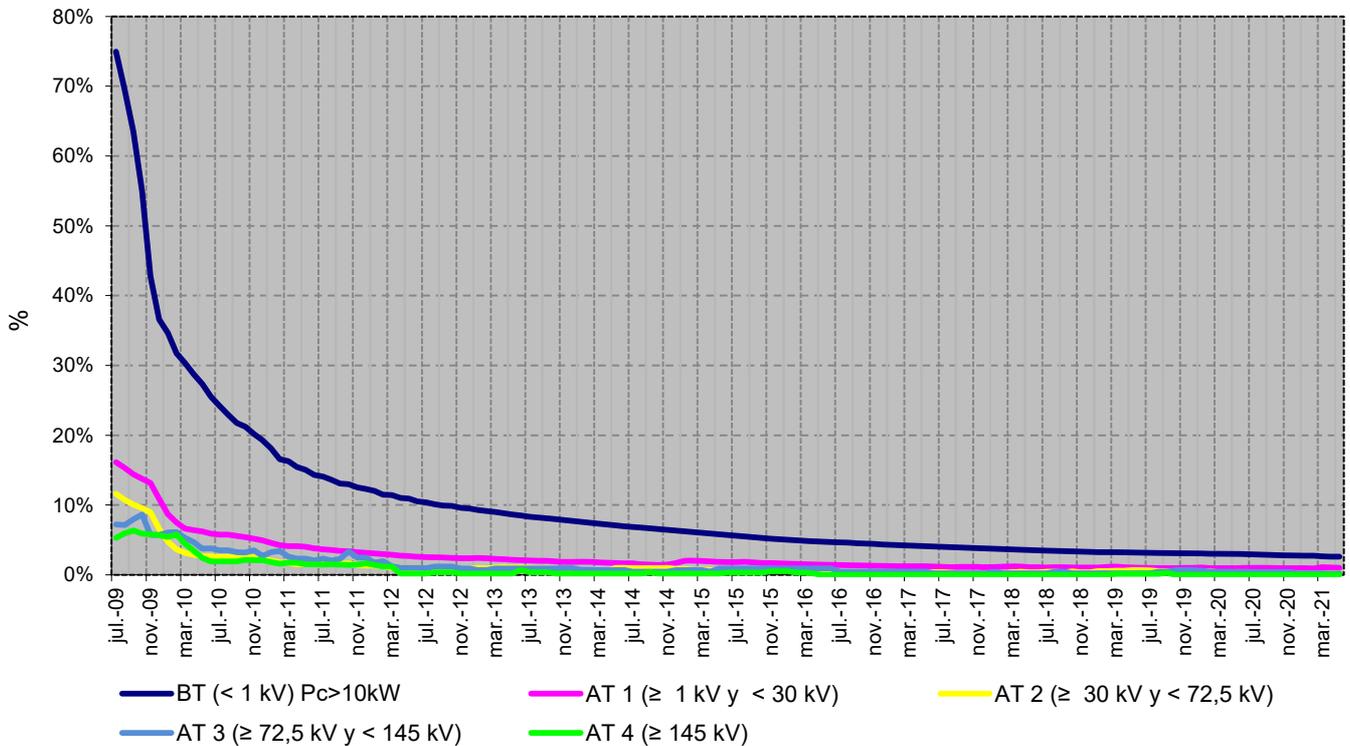


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021)

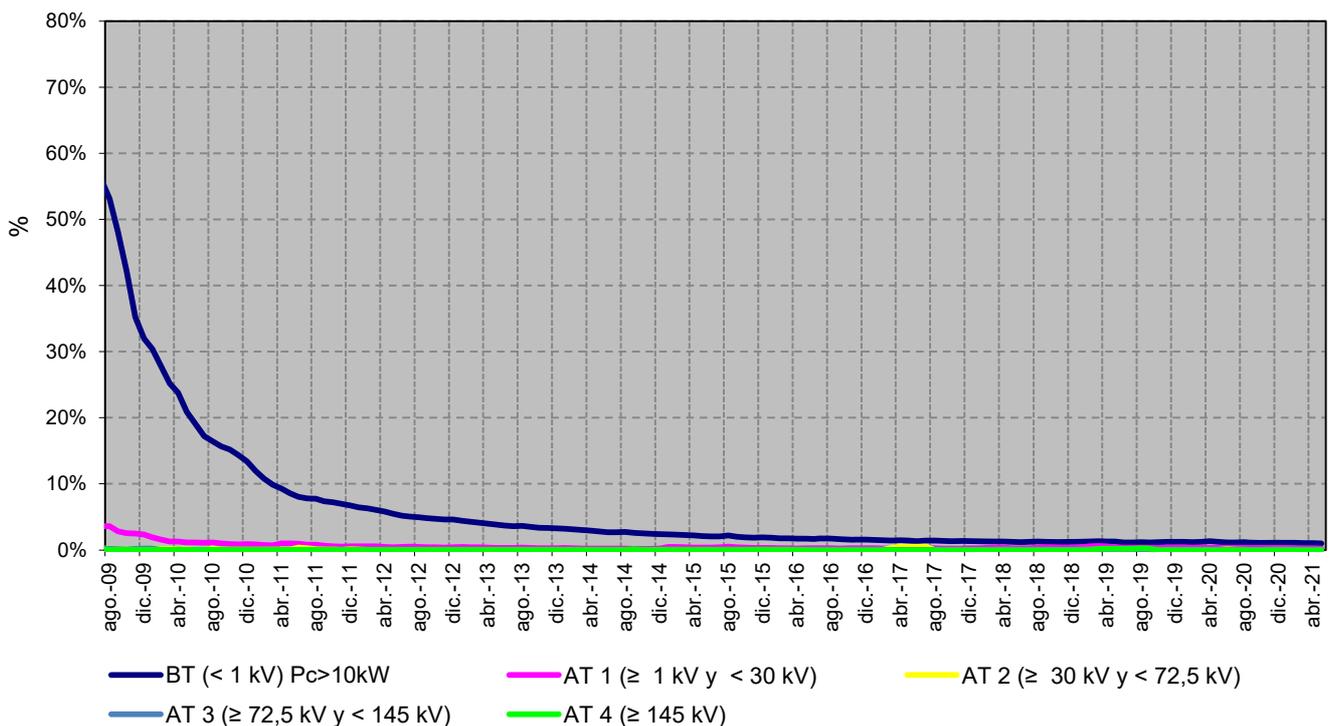
Nota: No se incluye información de los suministros conectados a los distribuidores de menos de 100.000 clientes

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 6 de 2021)

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 2021 vs Año 2020	
	Año 2020	Año 2021	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte ⁽¹⁾	1.709.998	1.709.998		
<i>Retribución al transporte</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
<i>Incentivo disponibilidad</i>	<i>n.d</i>	<i>n.d</i>		
Costes de Distribución y Gestión Comercial ⁽¹⁾	5.227.966	5.227.966		
<i>Empresas con más de 100.000 suministros</i>	<i>4.836.053</i>	<i>4.836.053</i>		
<i>Empresas con menos de 100.000 suministros</i>	<i>391.913</i>	<i>391.913</i>		
Sistema de interrumpibilidad de los sistemas no peninsulares ⁽²⁾	7.570	8.325	755	10,0%
2º parte del ciclo de combustible nuclear ⁽²⁾	134	131	-3	-2,4%
Retribución Especifica RECORE ⁽²⁾	6.415.550	6.224.749	-190.801	-3,0%
Retribución Sistemas No Peninsulares ⁽²⁾	821.870	760.470	-61.400	-7,5%
Tasa CNMC ⁽²⁾	20.141	19.608	-533	-2,6%
Anualidades déficit de años anteriores (3)	2.721.645	2.440.562	-281.082	-10,3%
<i>Fondo de titulización</i>	<i>2.067.013</i>	<i>2.068.759</i>	<i>1.746</i>	<i>0,1%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2005</i>	<i>282.631</i>		<i>-282.631</i>	
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2007</i>	<i>94.239</i>	<i>94.043</i>	<i>-197</i>	<i>-0,2%</i>
<i>Déficit actividades reguladas en el año 2013</i>	<i>277.761</i>	<i>277.761</i>		
Coste de Acceso (A)	16.924.874	16.391.810	-533.064	-3,1%
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables				
Total Costes Regulados	16.924.874	16.391.810	-533.064	-3,1%

Fuentes: Propuesta RD Cargos y CNMC

Notas: (1) Resoluciones de la CNMC por las que se establecen las retribuciones provisionales para las actividades de transporte y la distribución para los ejercicios 2020 y 2021. Pendiente de aplicar lesividad

(2) Para 2020 Memoria del análisis del impacto normativo del Real Decreto por el que se establece la Metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Para 2021 Orden TED/1271/2020 y la propuesta de OM por la que se establecen los valores de los cargos para 2021.

(3) Para 2020, Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre y para 2021, Orden TED/1271/2020, de 22 de diciembre

5.1- Costes previstos del sistema

Evolución del escandallo de costes previstos

	2020		2021		21 s/ 20
	Miles de €	%	Miles de €	%	
Coste Transporte ⁽¹⁾	1.709.998	10,1	1.709.998	10,4	
Coste Distribución ⁽¹⁾	5.227.966	30,9	5.227.966	31,9	
Retribución Especifica RECORE ⁽²⁾	6.415.550	37,9	6.224.749	38,0	-3,0
Retribución sistemas no peninsulares ⁽²⁾	821.870	4,9	760.470	4,6	-7,5
Servicio de interrumpibilidad ⁽²⁾	7.570	0,0	8.325	0,1	10,0
Cuotas ⁽²⁾	20.275	0,1	19.739	0,1	-2,6
Anualidades déficit actividades reguladas ⁽³⁾	2.721.645	16,1	2.440.562	14,9	-10,3
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables					
Total	16.924.874	100	16.391.810	100	-3,1

Fuentes: Propuesta RD Cargos y CNMC

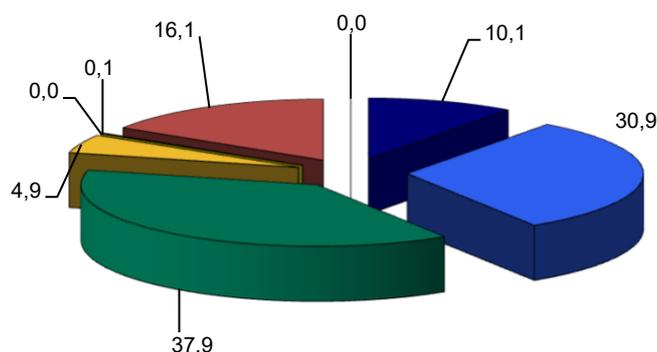
Notas: (1) Resoluciones de la CNMC por las que se establecen las retribuciones provisionales para las actividades de transporte y la distribución para los ejercicios 2020 y 2021. Pendiente de aplicar lesividad

(2) Para 2020 Memoria del análisis del impacto normativo del Real Decreto por el que se establece la Metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Para 2021 Orden TED/1271/2020 y la propuesta de OM por la que se establecen los valores de los cargos para 2021.

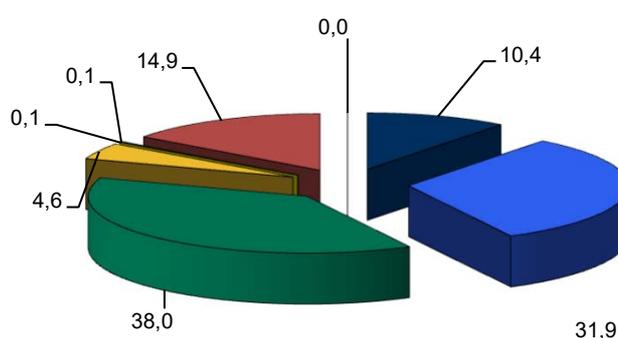
(3) Para 2020, Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre y para 2021, Orden TED/1271/2020, de 22 de diciembre

Estructura del escandallo de costes de acceso (%)

Año 2020



Año 2021



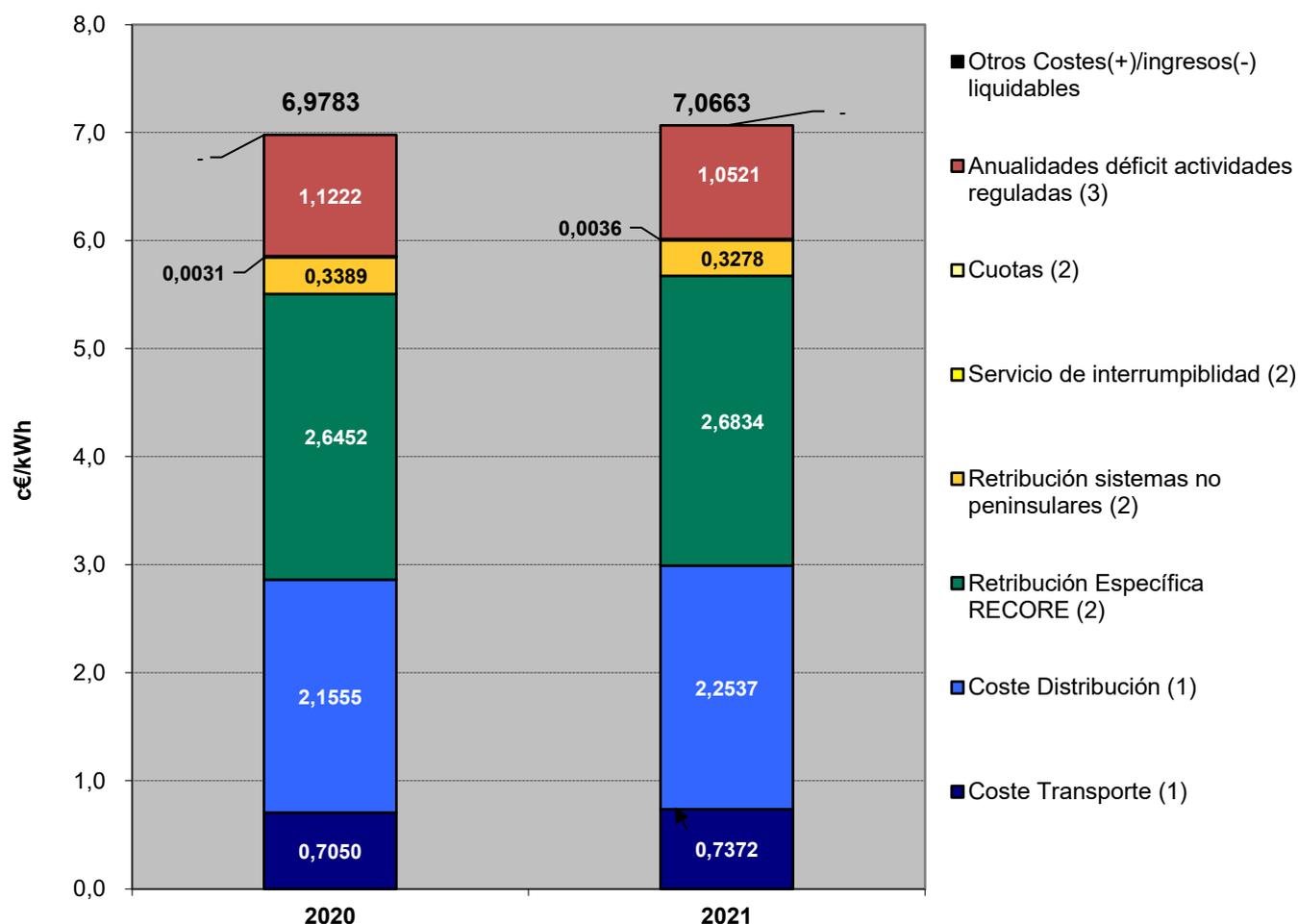
- Coste Transporte
- Coste Distribución
- Retribución Especifica RECORE
- Retribución sistemas no peninsulares
- Servicio de interrumpibilidad
- Cuotas
- Anualidades déficit actividades reguladas
- Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables

Fuentes: Propuesta RD Cargos y CNMC

5.1- Costes previstos del sistema

Composición del coste medio por concepto de coste. c€/kWh

	2020		2021	
	c€/kWh	%	c€/kWh	%
Coste Transporte ⁽¹⁾	0,7050	10,1	0,7372	10,4
Coste Distribución ⁽¹⁾	2,1555	30,9	2,2537	31,9
Retribución Específica RECORE ⁽²⁾	2,6452	37,9	2,6834	38,0
Retribución sistemas no peninsulares ⁽²⁾	0,3389	4,9	0,3278	4,6
Servicio de interrumpibilidad ⁽²⁾	0,0031	0,0	0,0036	0,1
Cuotas ⁽²⁾	0,0084	0,1	0,0085	0,1
Anualidades déficit actividades reguladas ⁽³⁾	1,1222	16,1	1,0521	14,9
Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables	-		-	
Total	6,9783	100	7,0663	100



Fuentes: Propuesta RD Cargos y CNMC

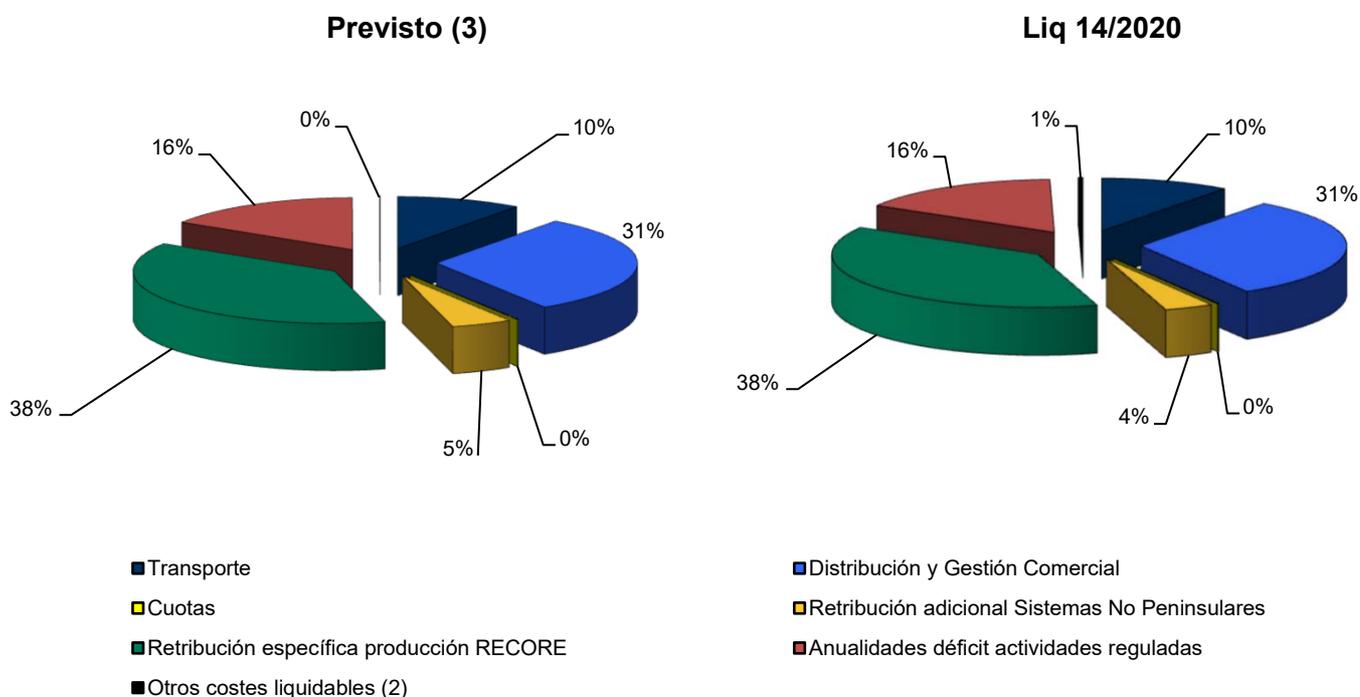
Notas: (1) Resoluciones de la CNMC por las que se establecen las retribuciones provisionales para las actividades de transporte y la distribución para los ejercicios 2020 y 2021. Pendiente de aplicar lesividad

(2) Para 2020 Memoria del análisis del impacto normativo del Real Decreto por el que se establece la Metodología de cálculo de los cargos del sistema eléctrico. Para 2021 Orden TED/1271/2020 y la propuesta de OM por la que se establecen los valores de los cargos para 2021.

(3) Para 2020, Orden TEC/1258/2019, de 20 de diciembre y para 2021, Orden TED/1271/2020, de 22 de diciembre

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales ⁽¹⁾
Escandallo de costes de acceso. Año 2020

	Miles de €		Liq 14/2019 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2020	Miles de €	%
Transporte	1.709.998	1.709.998	0	0%
Distribución y Gestión Comercial	5.227.966	5.230.683	2.717	0%
Cuotas	20.275	19.486	-789	-4%
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares	821.870	641.784	-180.086	-22%
Retribución específica producción RECORE	6.415.550	6.384.421	-31.129	0%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.721.645	2.708.742	-12.903	0%
Otros costes liquidables (2)	7.570	-59.492	-67.062	-886%
Total	16.924.874	16.635.623	-289.251	-2%

Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2020


Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

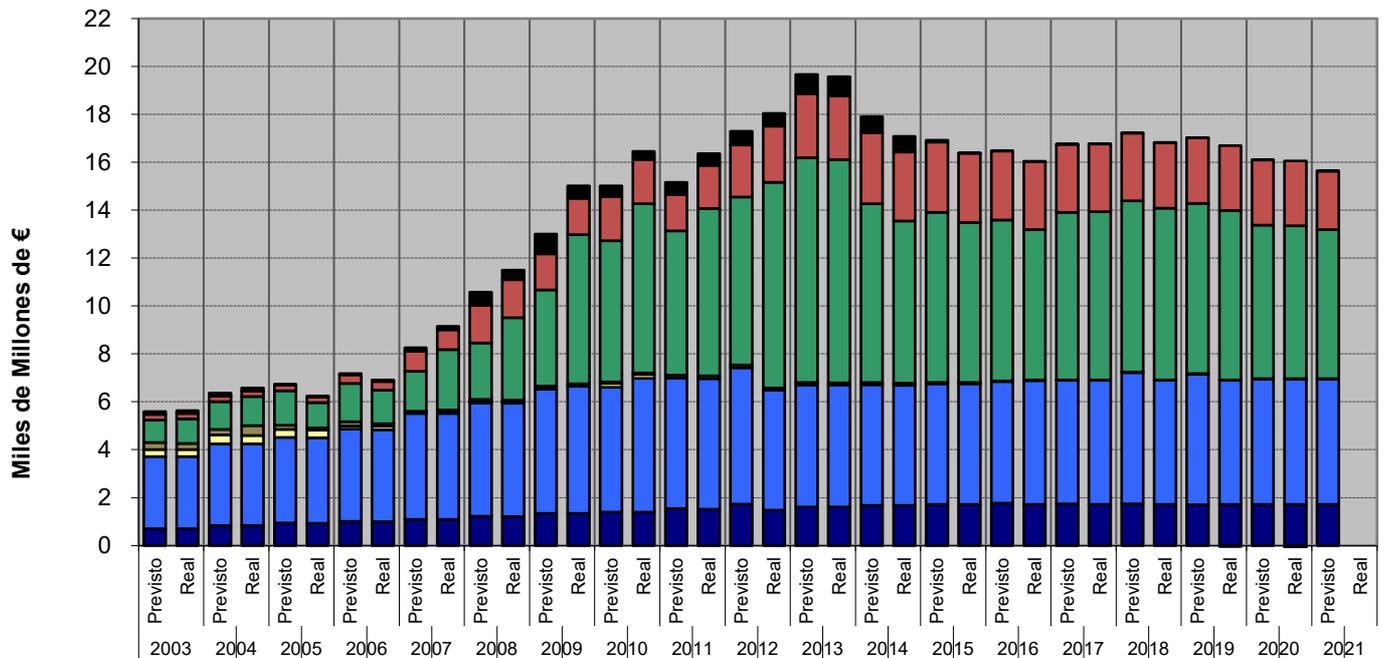
Notas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superávit de pagos por capacidad, Liquidación definitiva TNP Reliquidaciones DT8ª RD 413/2014, Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015, Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015) y Superávit de liquidaciones de ejercicios anteriores

(2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas

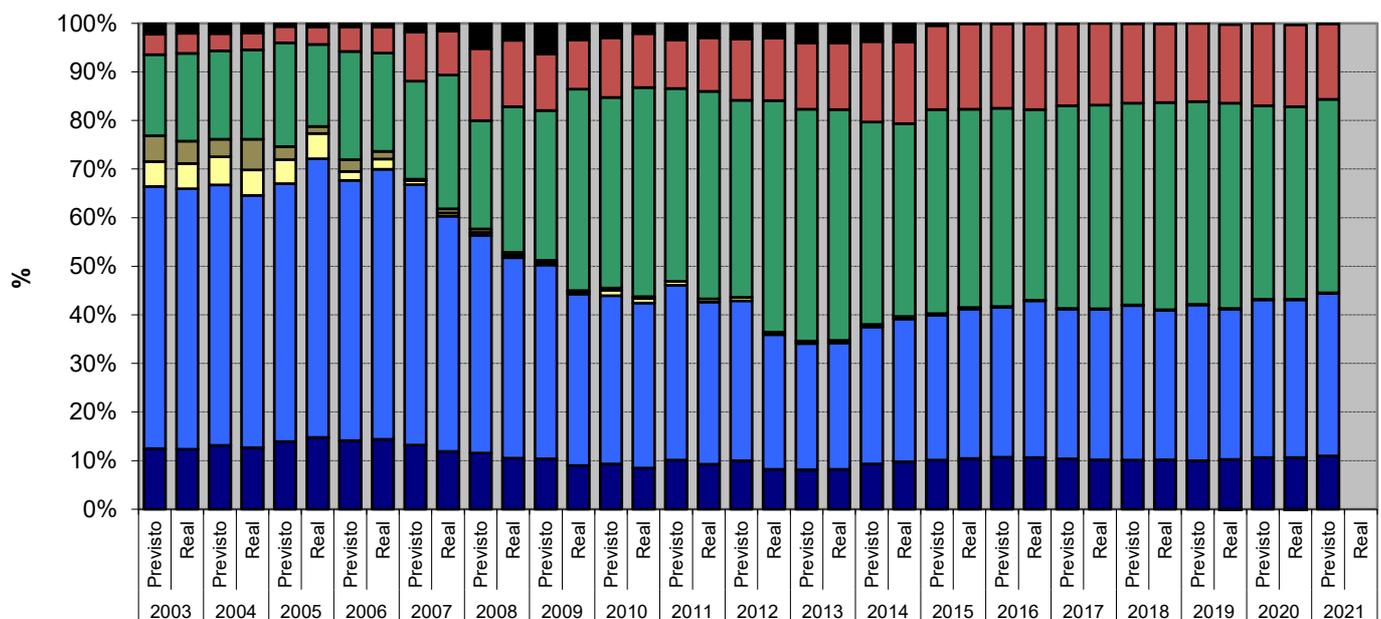
(3) Orden TEC/1366/2018

5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

Escandallo de costes de acceso. 2003 - 2021



Distribución del escandallo de costes por concepto. 2003-2018



- Transporte
- Distribución y Gestión Comercial
- Cuotas
- CTC's
- Retribución específica producción RECORE
- Anualidades déficit actividades reguladas
- Otros costes liquidables

6.- Mercado de producción. España

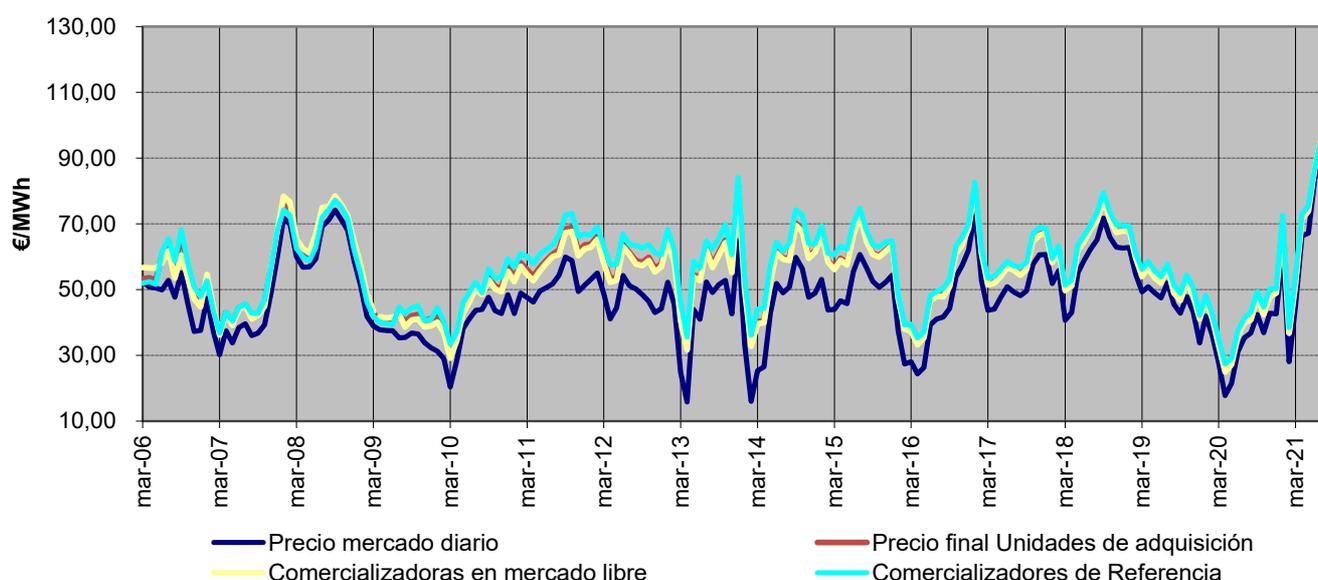
Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

Mes	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
jun.-21	83,75	87,26	87,27	87,09	0,30	0,28	0,56
jul.-21	92,57	96,43	96,46	96,16	0,54	0,55	0,53
ago-21	106,17	111,36	111,35	111,41	0,31	0,29	0,53

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre(2)	COR (3)
2019	48,33	53,41	53,19	55,24	2,65	2,46	4,21
2020	34,79	40,39	40,18	41,94	2,63	2,42	4,21
Enero - Ago 2021	68,46	75,36	75,40	74,98	1,79	1,64	3,00

Evolución del mercado de electricidad

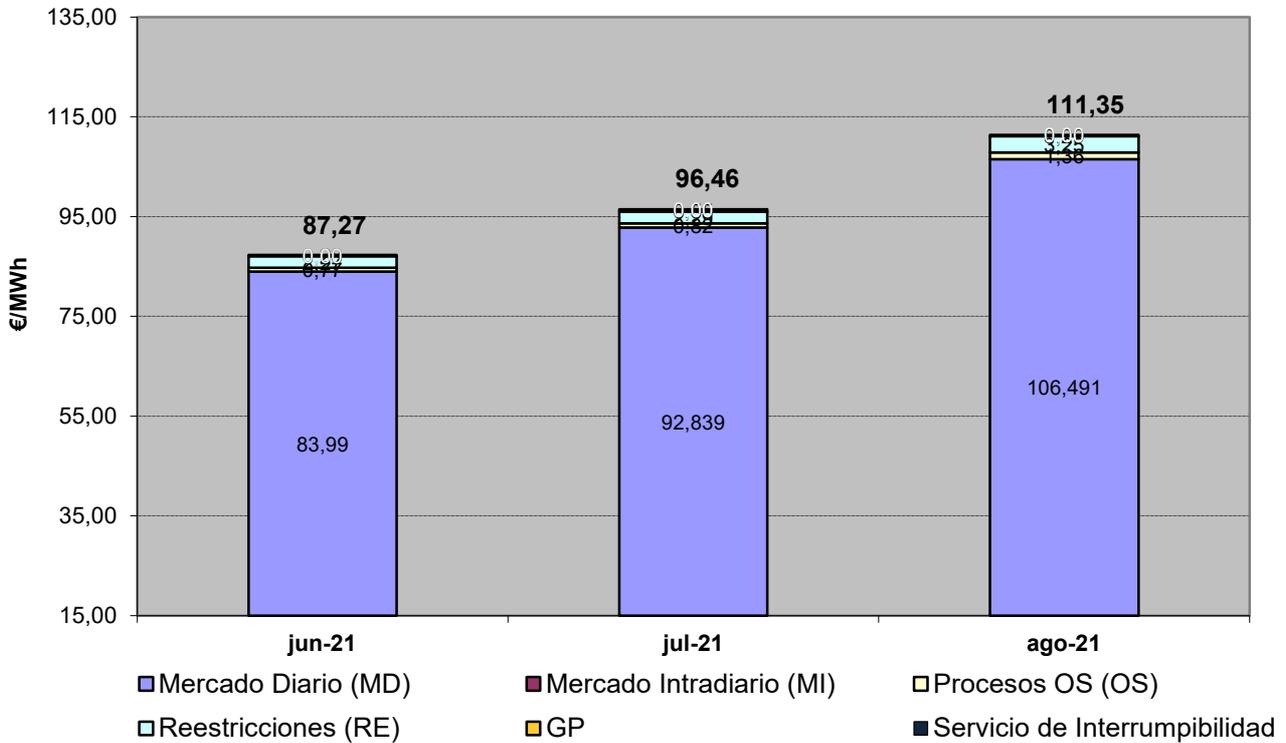
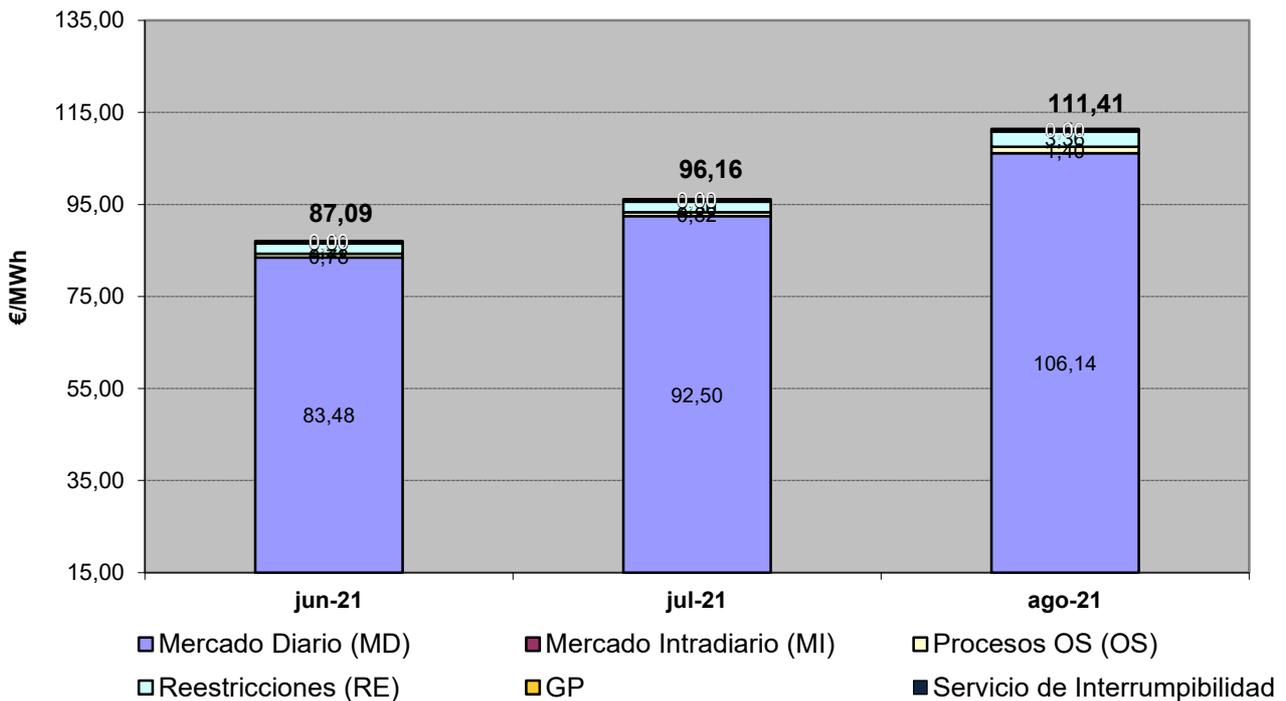


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

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

6.- Mercado de producción. España
Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre

Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

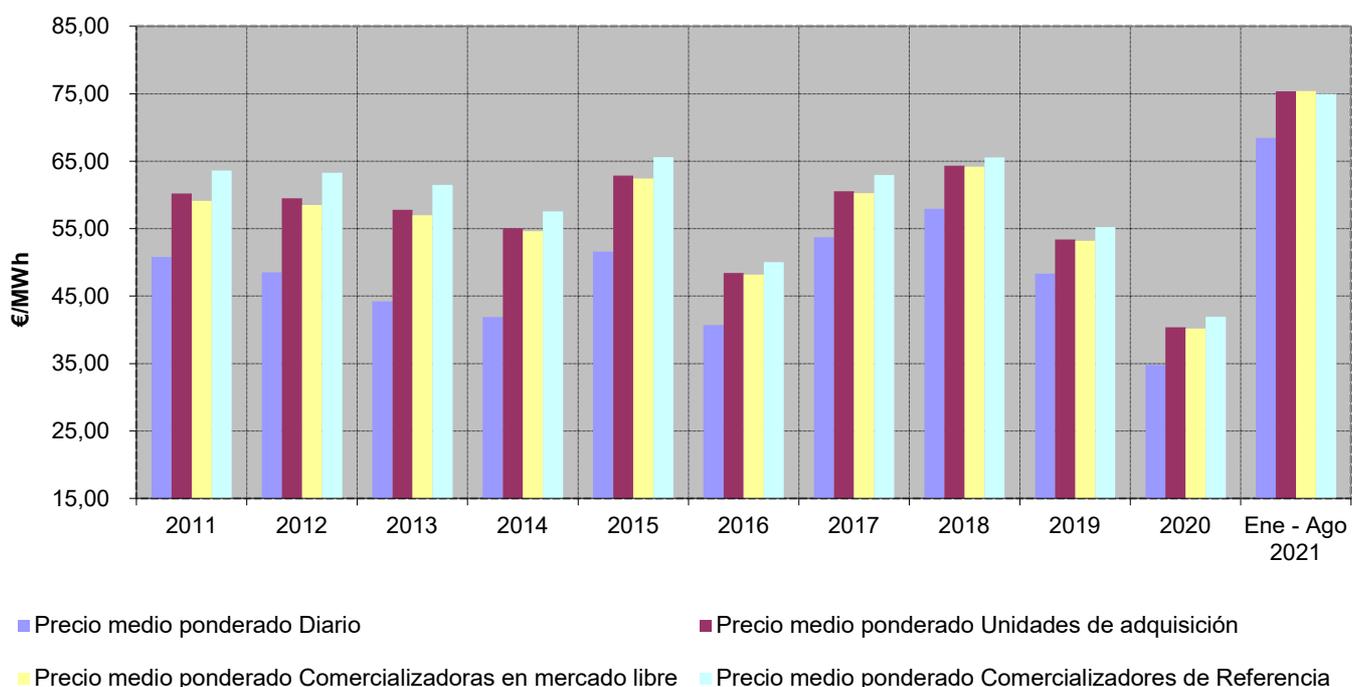
6.- Mercado de producción. España

Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

€/MWh

AÑO	Precio medio ponderado diario	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia		
		Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)	Unidades de Adquisición	Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)
2011	50,80	60,22	59,14	63,60	6,10	5,15	9,08
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	53,19	55,24	2,65	2,46	4,21
2020	34,79	40,39	40,18	41,94	2,63	2,42	4,21
Ene - Ago 2021	68,46	75,36	75,40	74,98	1,79	1,64	3,00

Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

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

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

6.- Mercado de producción. España

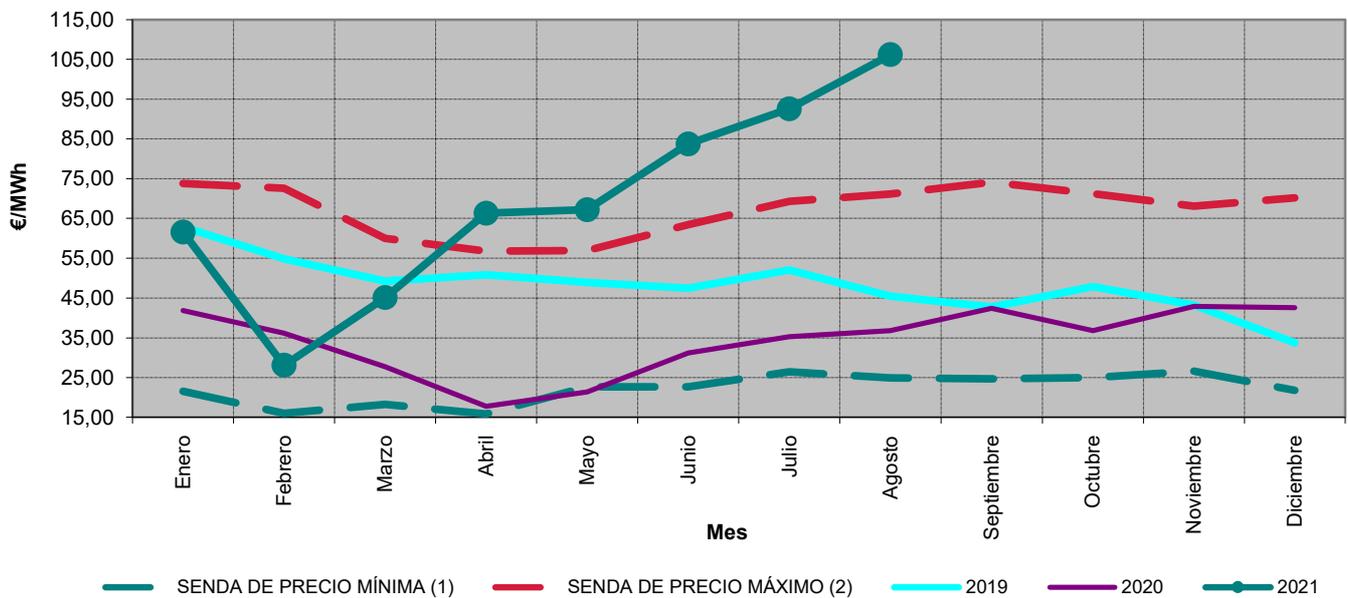
Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

En los últimos tres meses

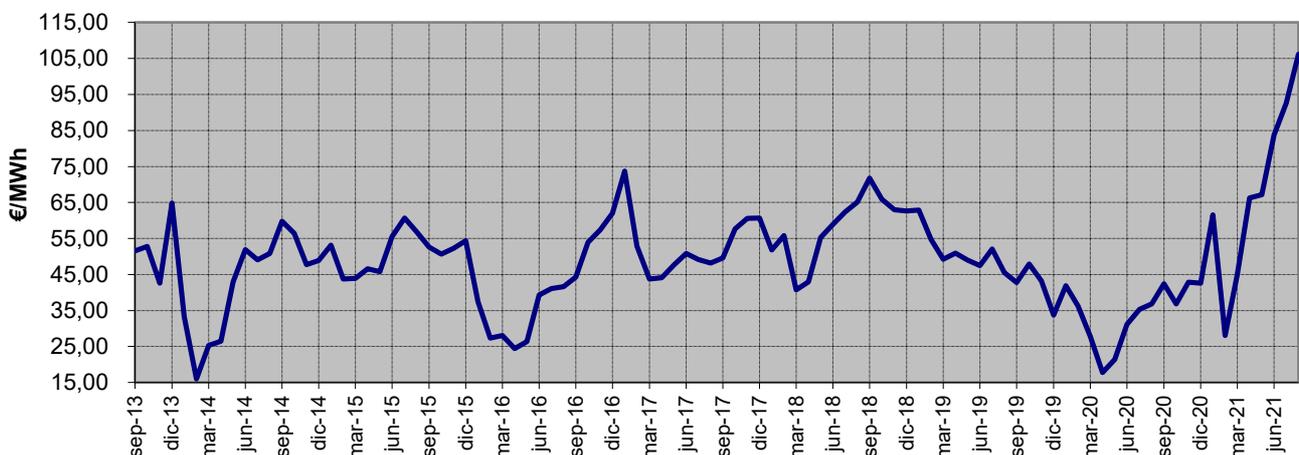
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-21	83,75	24,6%	168,6%
jul-21	92,57	10,5%	162,4%
ago-21	106,17	14,7%	188,4%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	48,33	-16,6%
2020	34,79	-28,0%
2021	68,46	96,8%



Precios medios ponderados diarios. Septiembre 2013 - agosto 2021



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

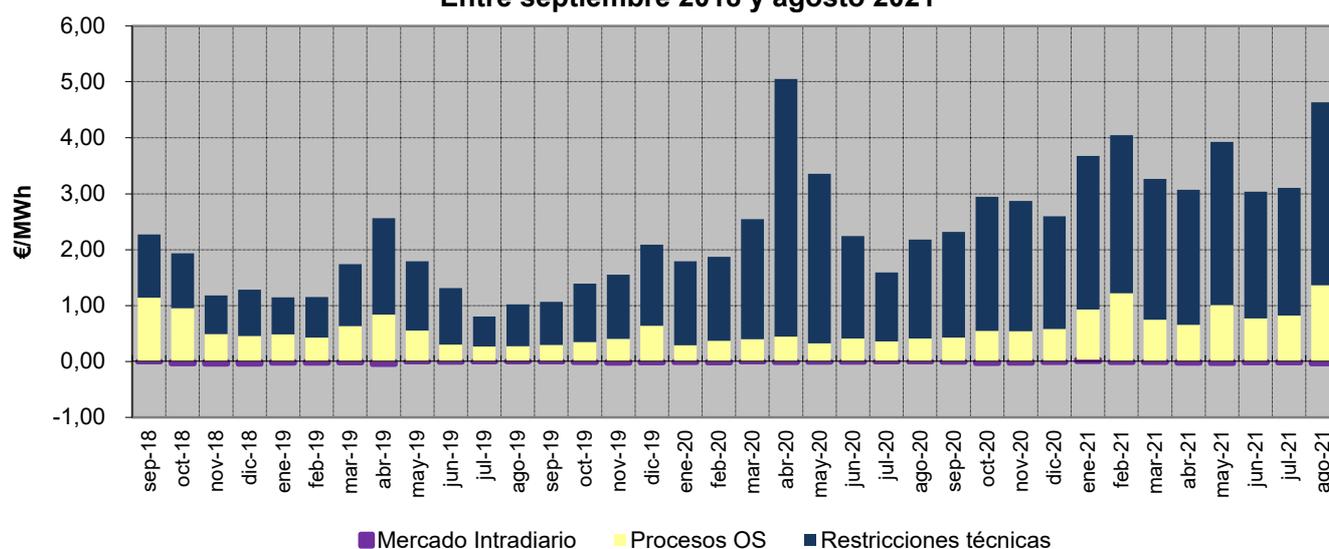
6.- Mercado de producción. España

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

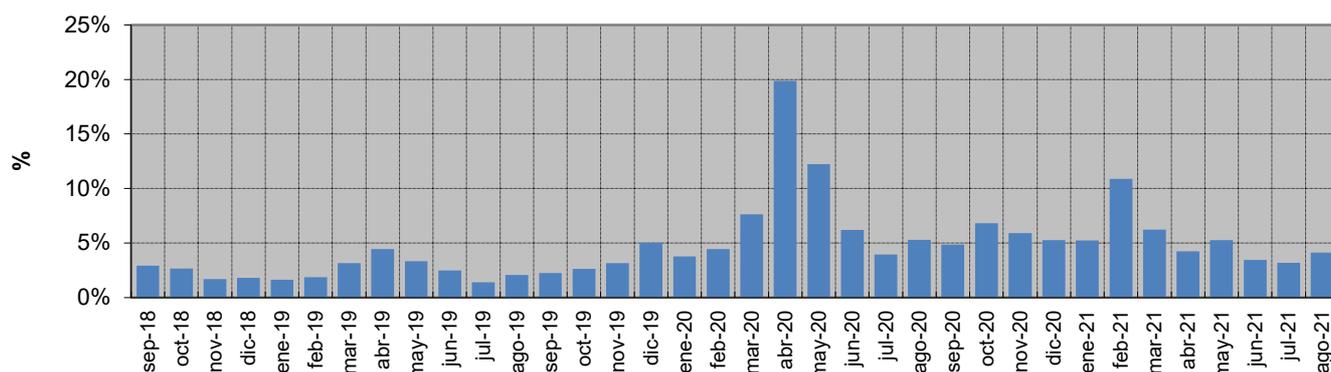
En los últimos tres meses

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
jun-21	-0,025	0,769	2,269	3,013	-23%	35%
jul-21	-0,026	0,819	2,290	3,082	2%	95%
ago-21	-0,040	1,366	3,265	4,592	49%	111%

Entre septiembre 2018 y agosto 2021



Porcentaje que suponen los SS.CC sobre el precio medio ponderado final del conjunto de los agentes. Septiembre 2018 - agosto 2021



6.- Mercado de producción. España

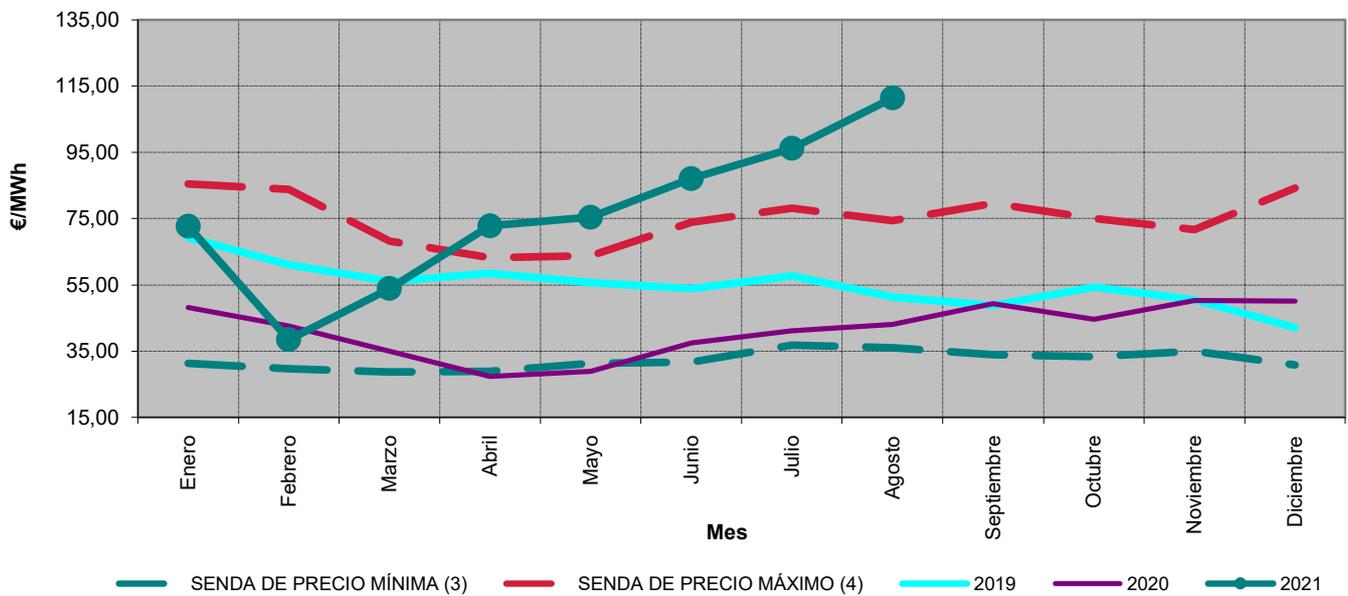
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia ⁽¹⁾ ⁽²⁾

En los últimos tres meses

Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-21	87,09	15,5%	132,0%
jul-21	96,16	10,4%	133,3%
ago-21	111,41	15,9%	158,4%

En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	55,24	-4,7%
2020	41,94	-24,1%
2021	74,98	78,8%



Precios medios finales ponderados de distribuidores. Septiembre 2013 - agosto 2021



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

6.- Mercado de producción. España

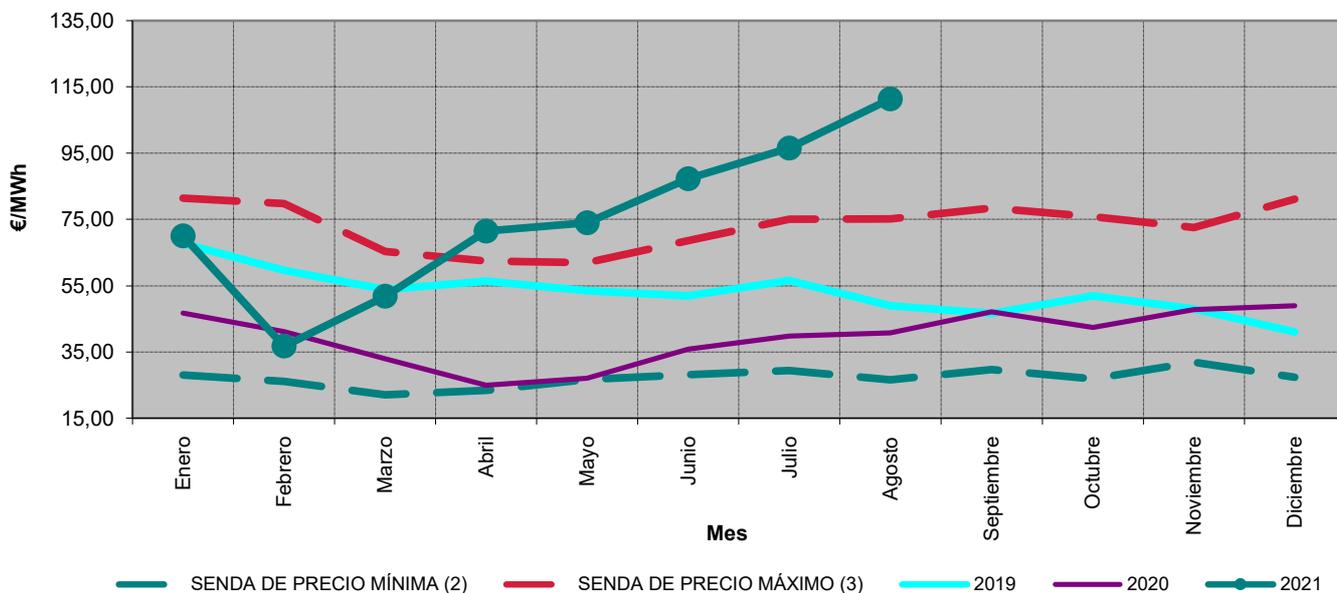
Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre ⁽¹⁾

En los últimos tres meses

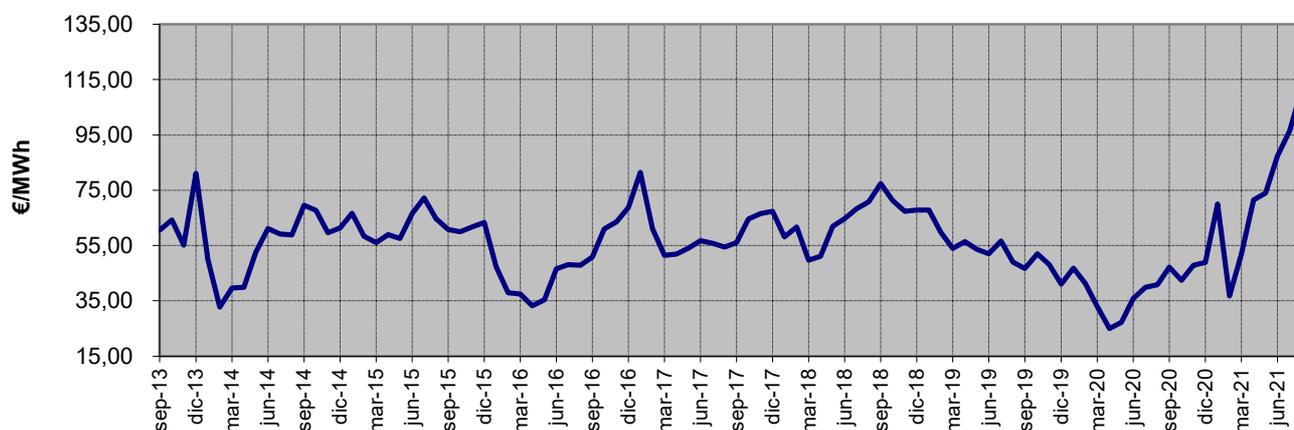
Mes	€/MWh	% de variación	
		sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior
jun-21	87,27	18,0%	143,4%
jul-21	96,46	10,5%	141,9%
ago-21	111,35	15,4%	173,0%

En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	53,19	-8,2%
2020	40,18	-24,5%
2021	75,40	87,6%



Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Septiembre 2013 - agosto 2021

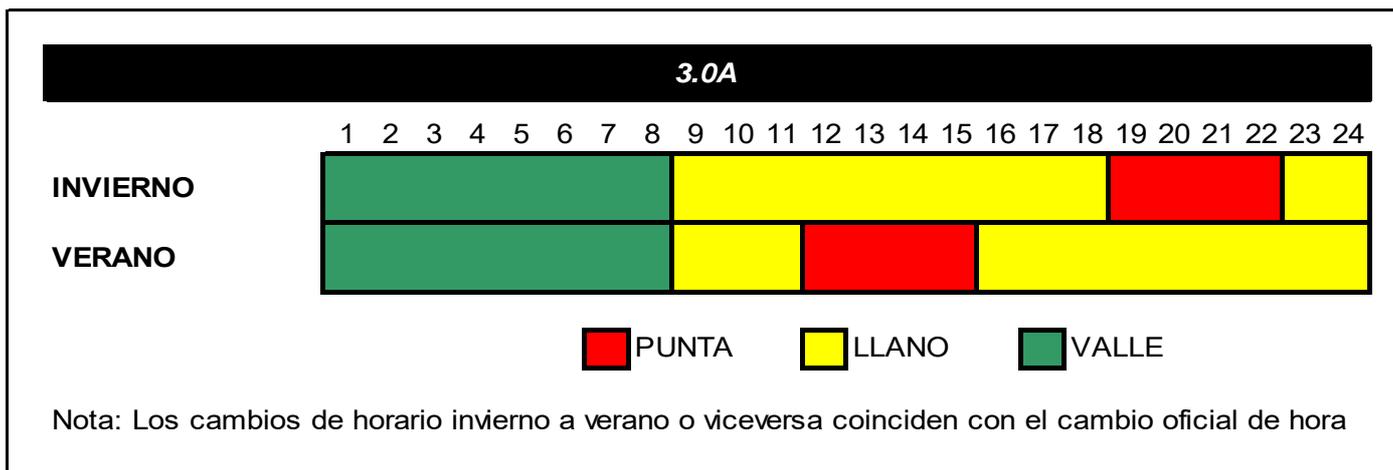


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

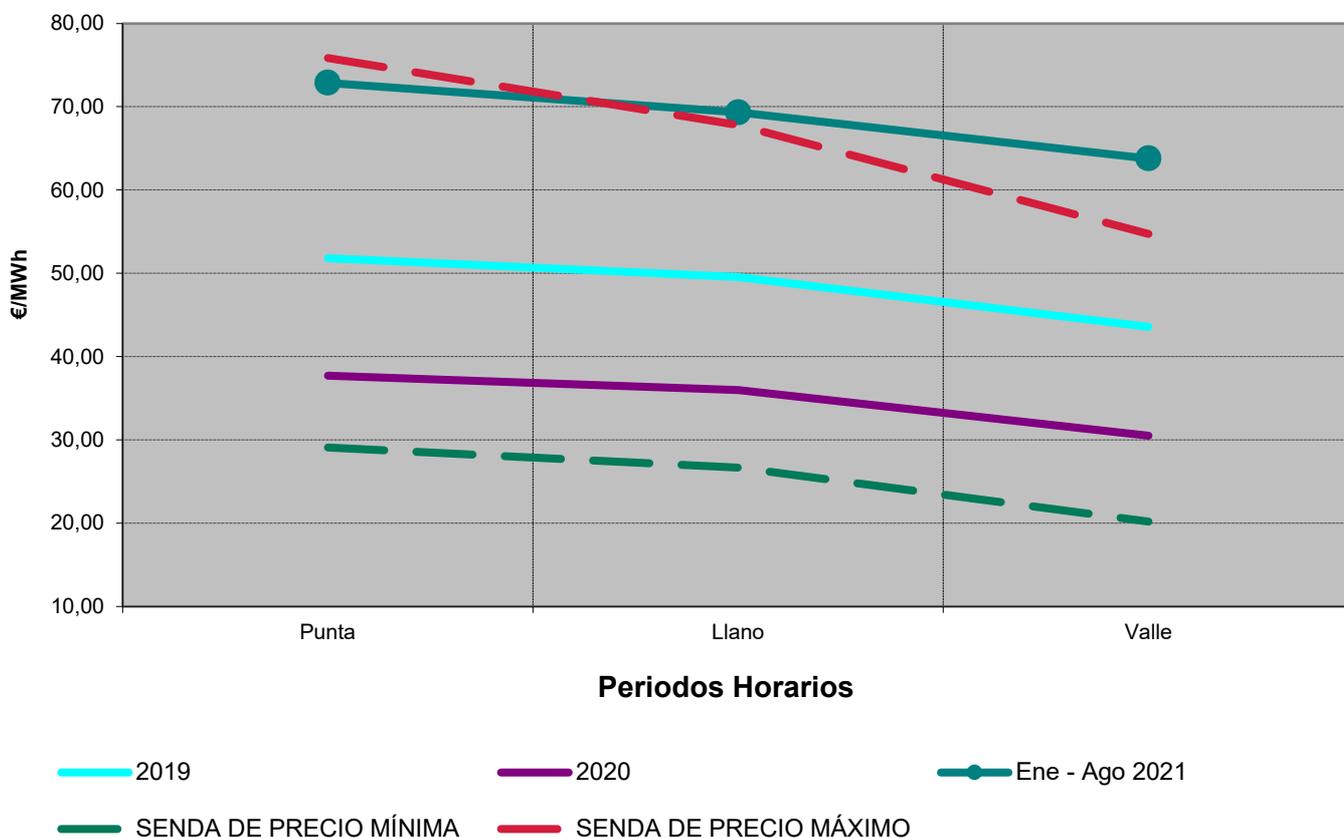
- Notas:
- (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad
 - (2) Para cada uno de los meses refleja el mínimo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020
 - (3) Para cada uno de los meses refleja el máximo precio final registrado en el periodo 1998 - 2020

6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión (3.0A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular



Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de baja tensión del RD 1164/2001 (€/MWh) ⁽¹⁾

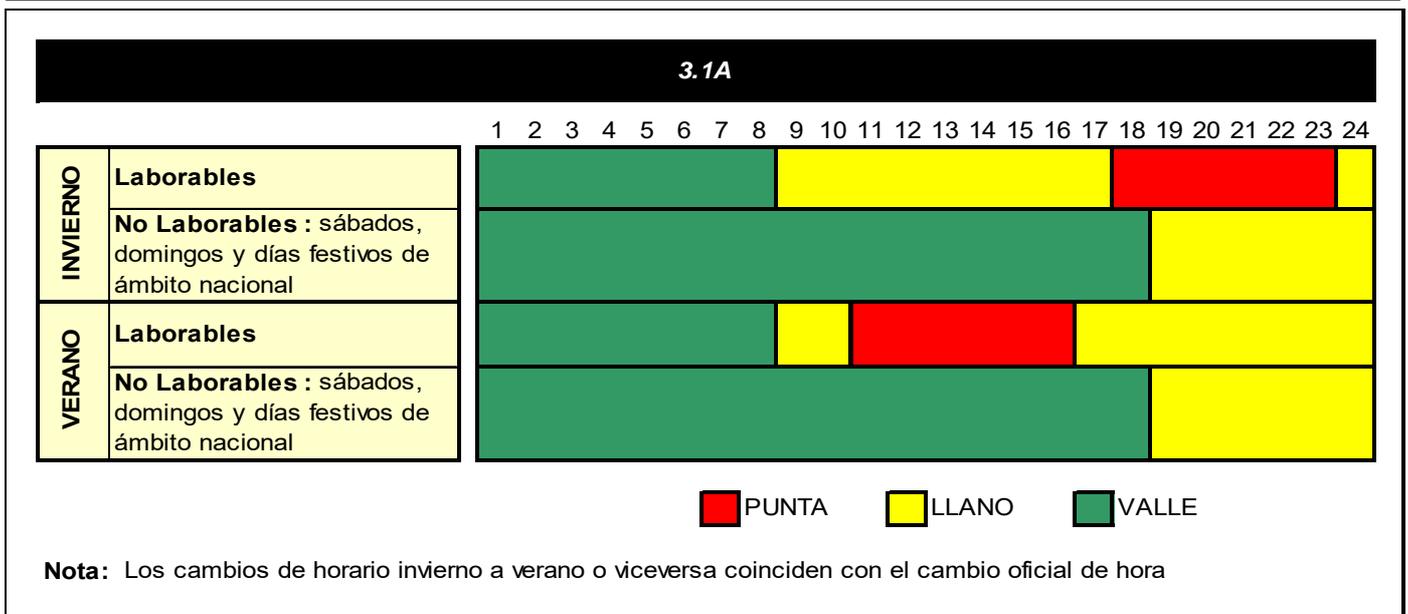


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

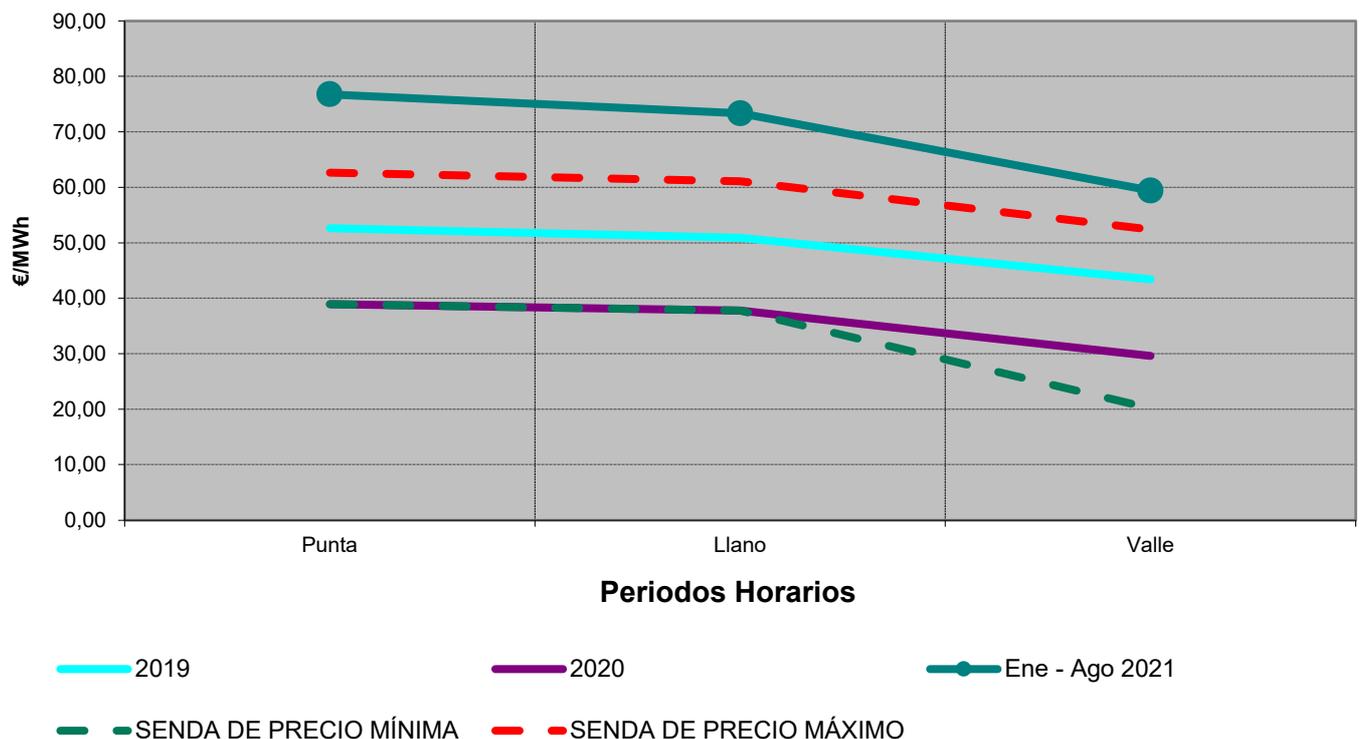
Nota : (1) A partir del 2009 se aplica el calendario establecido en la Orden ITC/2794/2007 para la tarifa 3.0A

6.- Mercado de producción. España

Calendario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión (3.1A) del RD 1164/2001. Zona Peninsular

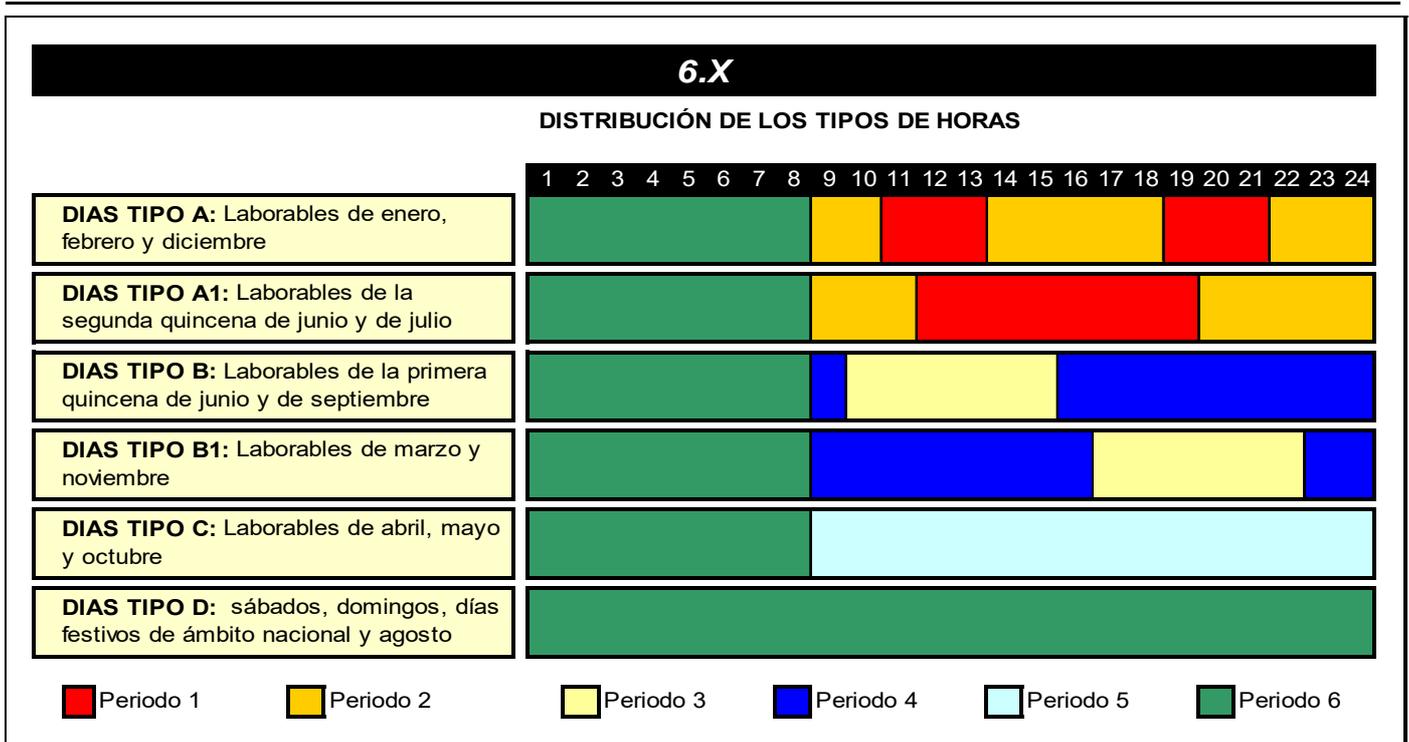
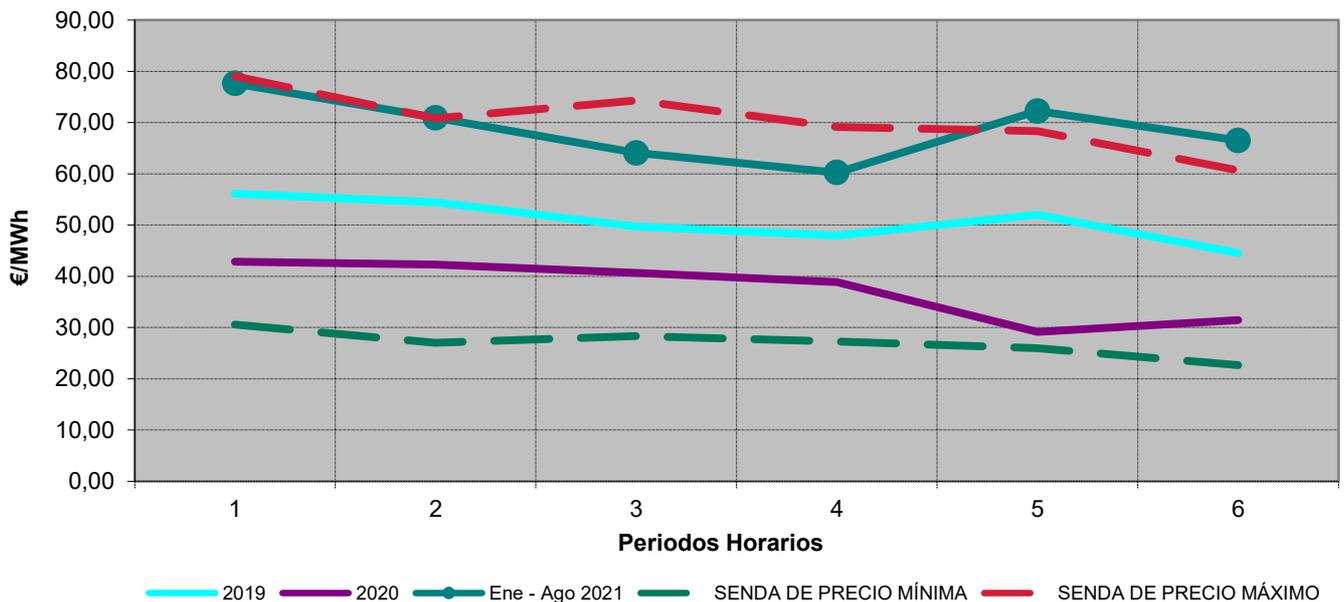


Precio medio ponderado del mercado diario por periodo tarifario de la discriminación horaria en tres periodos de alta tensión del RD 1164/2001 (€/MWh)⁽¹⁾



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

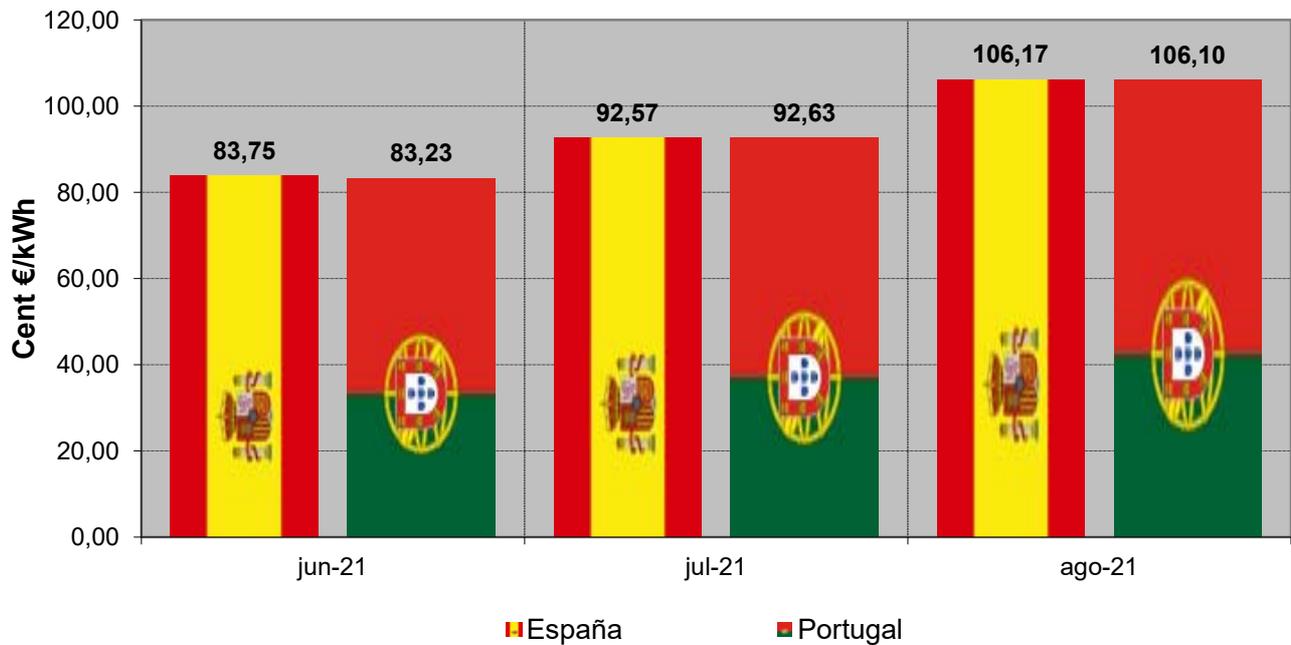
Nota : (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.

6.- Mercado de producción. España
**Calendario de la discriminación horaria en seis periodos del RD 1164/2001.
Zona Peninsular**

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


Fuente: OMEL, REE Y CNMC

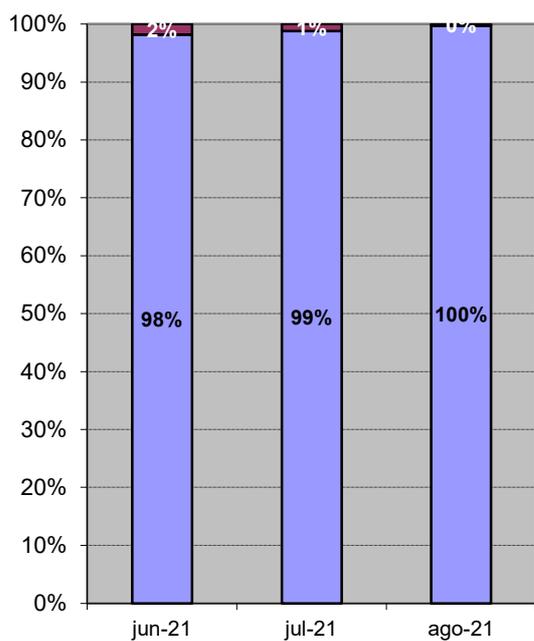
7.- Mercado de producción. MIBEL

Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

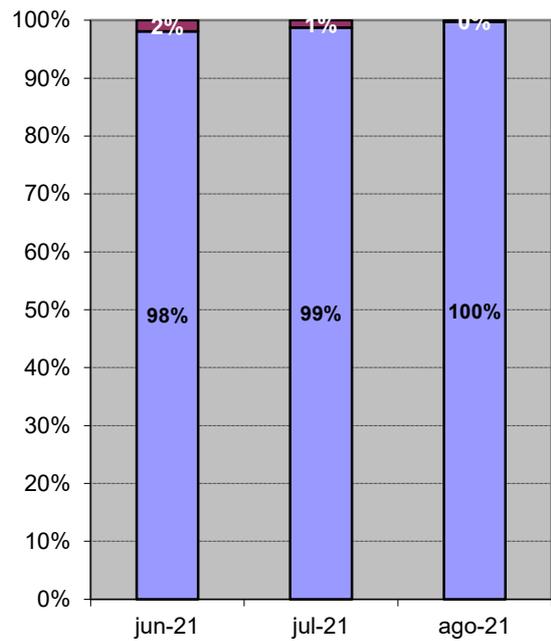


Aplicación del "Market Splitting"

Nº de Horas



Energía

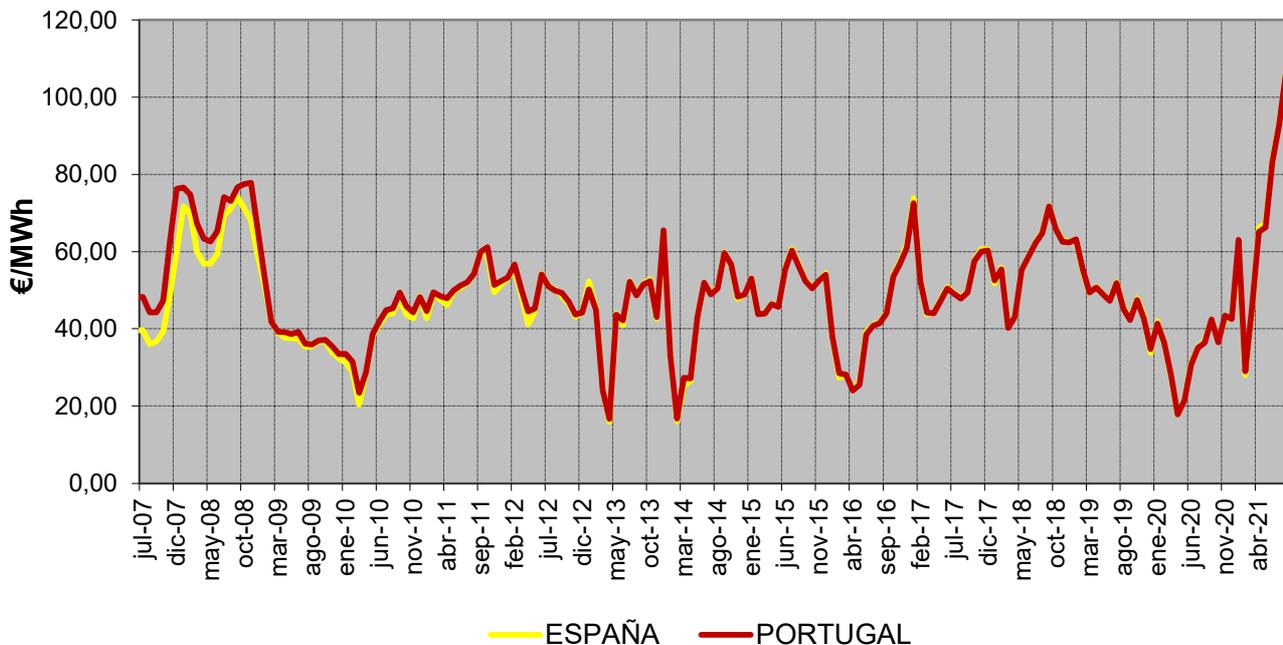


■ Precio España ≠ Precio Portugal

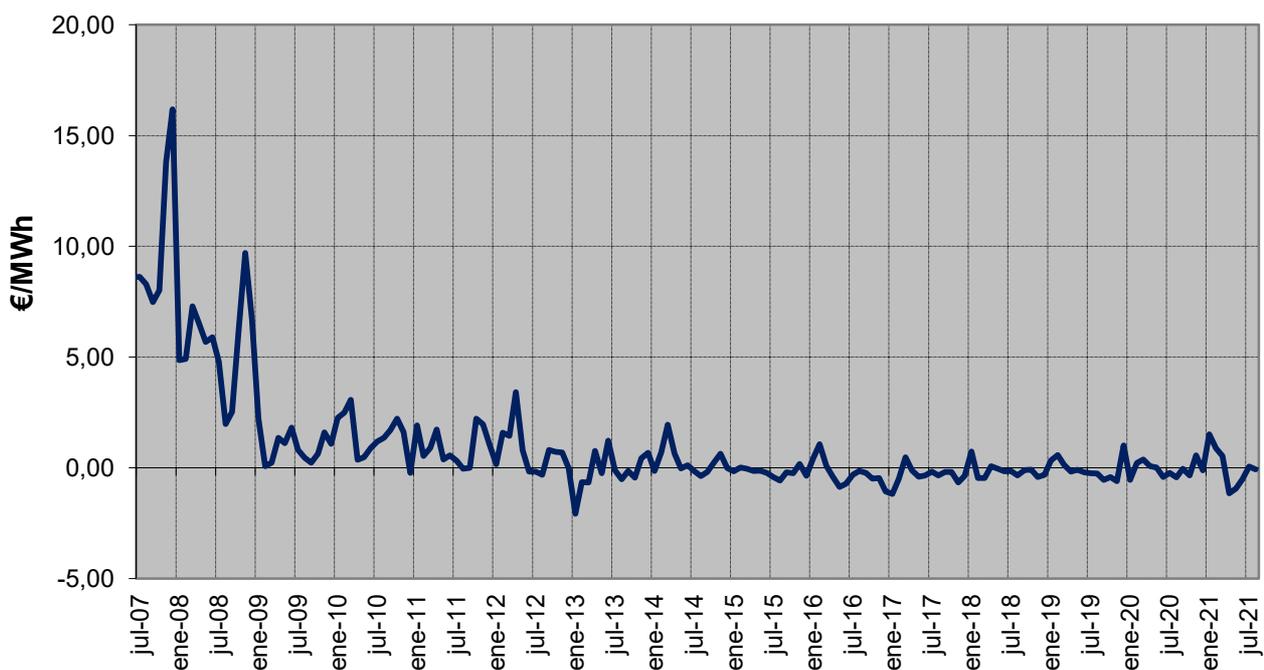
■ Precio España = Precio Portugal

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



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, según la base de datos de liquidaciones eléctricas.
- Facturación media de los pagos por capacidad resultante de aplicar los precios unitarios del servicio de capacidad a la demanda en b.c por peaje de acceso.
- Facturación de la energía en el mercado spot resultante de aplicar el coste horario de energía en el mercado organizado para Comercializadoras en Mercado Libre y Consumidores Directos a Mercado Libre publicado en la página web de la CNMC, a la curva de carga horaria en b.c. del peaje correspondiente. A partir del 1 de enero de 2015 incluye el coste del Servicio de Interrumpibilidad.
- Facturación en concepto de financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema.

La FSE no incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

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

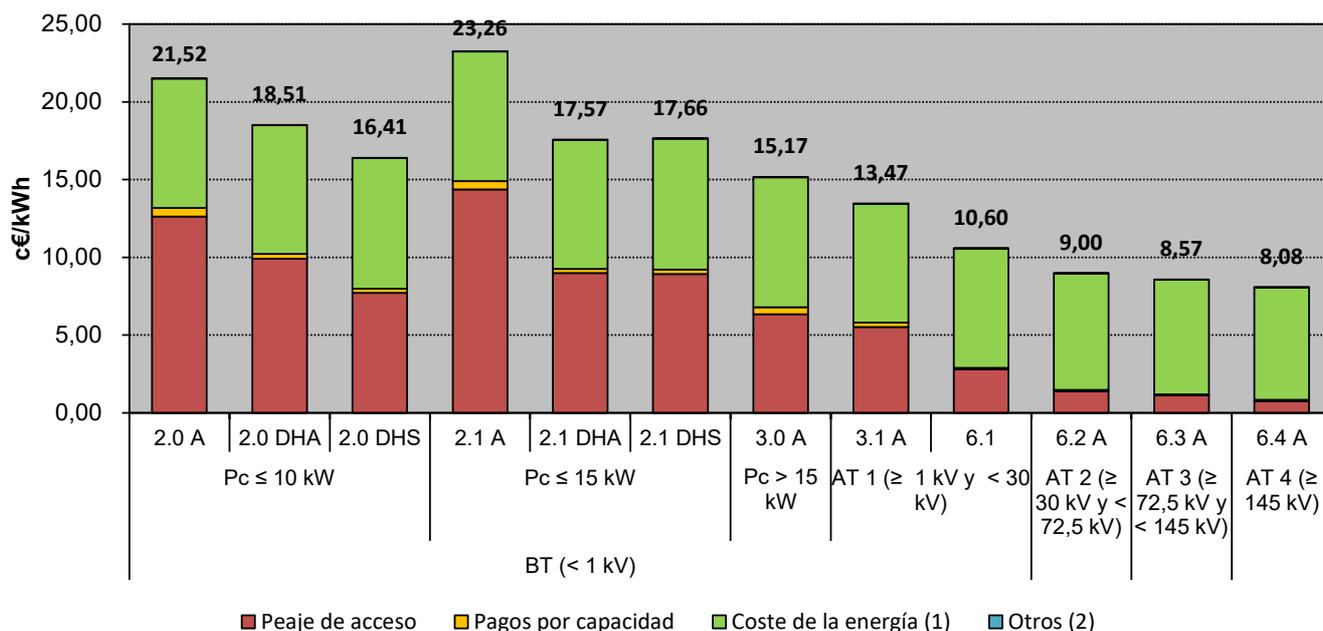
La facturación de la electricidad de los consumidores que adquieren su energía a un comercializador libre es el resultado de la libre negociación entre las partes y depende de numerosos factores, tales como el nivel de tensión, potencia contratada, perfil de consumo, referencia de los mercados a plazo,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

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

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

Último mes disponible. Mayo 2021

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	9,76	0,44	8,31	0,02	18,53	-5%	-1%	186%	4%	36%
Pc ≤ 10 kW	11,27	0,43	8,29	0,02	20,01	1%	-4%	186%	4%	37%
2.0 A	12,63	0,54	8,32	0,02	21,52	2%	0%	186%	4%	36%
2.0 DHA	9,92	0,31	8,26	0,02	18,51	2%	-2%	185%	4%	42%
2.0 DHS	7,72	0,28	8,39	0,02	16,41	-2%	-4%	187%	4%	48%
Pc ≤ 15 kW	11,13	0,39	8,30	0,02	19,83	-9%	-1%	186%	4%	28%
2.1 A	14,37	0,54	8,32	0,02	23,26	-9%	0%	186%	4%	21%
2.1 DHA	8,99	0,28	8,28	0,02	17,57	-4%	3%	186%	4%	39%
2.1 DHS	8,94	0,29	8,42	0,02	17,66	-1%	6%	187%	4%	44%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,33	0,47	8,35	0,02	15,17	-16%	4%	186%	4%	39%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,39	0,12	7,68	0,02	11,22	4%	5%	187%	4%	85%
3.1 A	5,51	0,28	7,67	0,02	13,47	-6%	4%	187%	4%	53%
6.1	2,81	0,08	7,69	0,02	10,60	11%	5%	187%	4%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,39	0,08	7,52	0,02	9,00	22%	4%	187%	4%	134%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,12	0,07	7,37	0,02	8,57	20%	3%	187%	4%	139%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,76	0,07	7,24	0,02	8,08	42%	8%	187%	4%	158%
Total	5,57	0,25	7,88	0,02	13,71	-4%	-2%	186%	4%	56%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

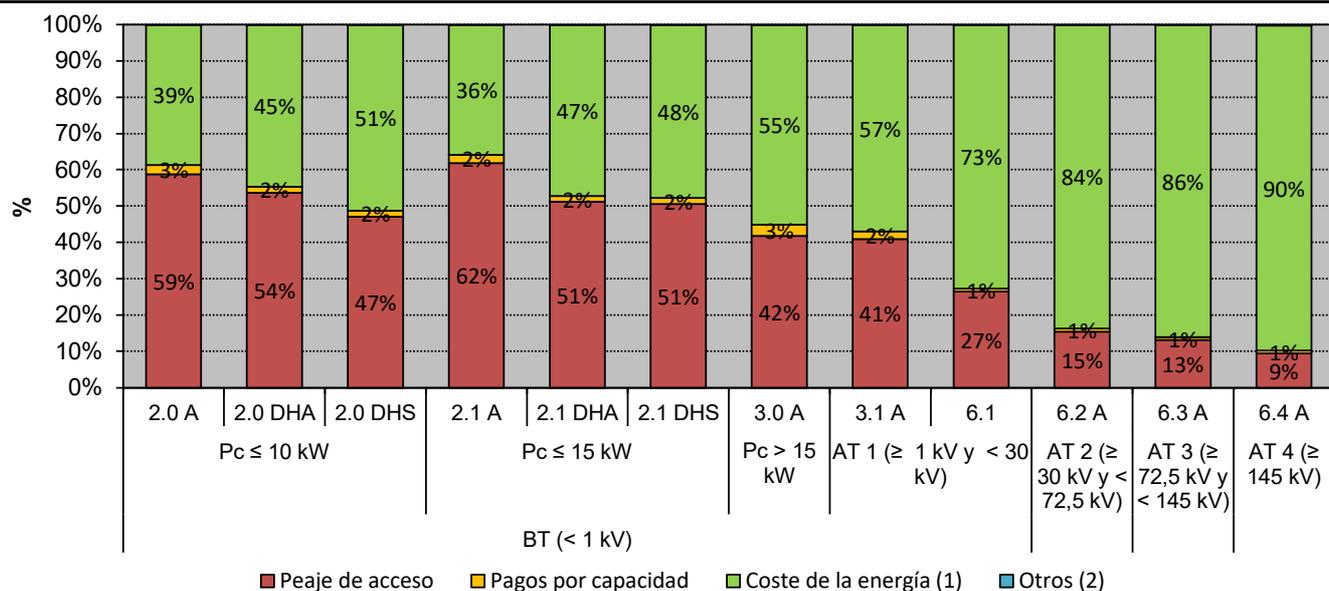
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Mayo 2021					Mayo 2020				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	53%	2%	45%	0%	100%	75%	3%	21%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	56%	2%	41%	0%	100%	77%	3%	20%	0%	100%
2.0 A	59%	3%	39%	0%	100%	78%	3%	18%	0%	100%
2.0 DHA	54%	2%	45%	0%	100%	75%	2%	22%	0%	100%
2.0 DHS	47%	2%	51%	0%	100%	71%	3%	26%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	56%	2%	42%	0%	100%	79%	3%	19%	0%	100%
2.1 A	62%	2%	36%	0%	100%	82%	3%	15%	0%	100%
2.1 DHA	51%	2%	47%	0%	100%	75%	2%	23%	0%	100%
2.1 DHS	51%	2%	48%	0%	100%	74%	2%	24%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	42%	3%	55%	0%	100%	69%	4%	27%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	30%	1%	69%	0%	100%	54%	2%	44%	0%	100%
3.1 A	41%	2%	57%	0%	100%	66%	3%	30%	0%	100%
6.1	27%	1%	73%	0%	100%	48%	1%	50%	0%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	15%	1%	84%	0%	100%	30%	2%	68%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	13%	1%	86%	0%	100%	26%	2%	72%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	9%	1%	90%	0%	100%	17%	2%	80%	1%	100%
Total	41%	2%	57%	0%	100%	66%	3%	31%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Mayo 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

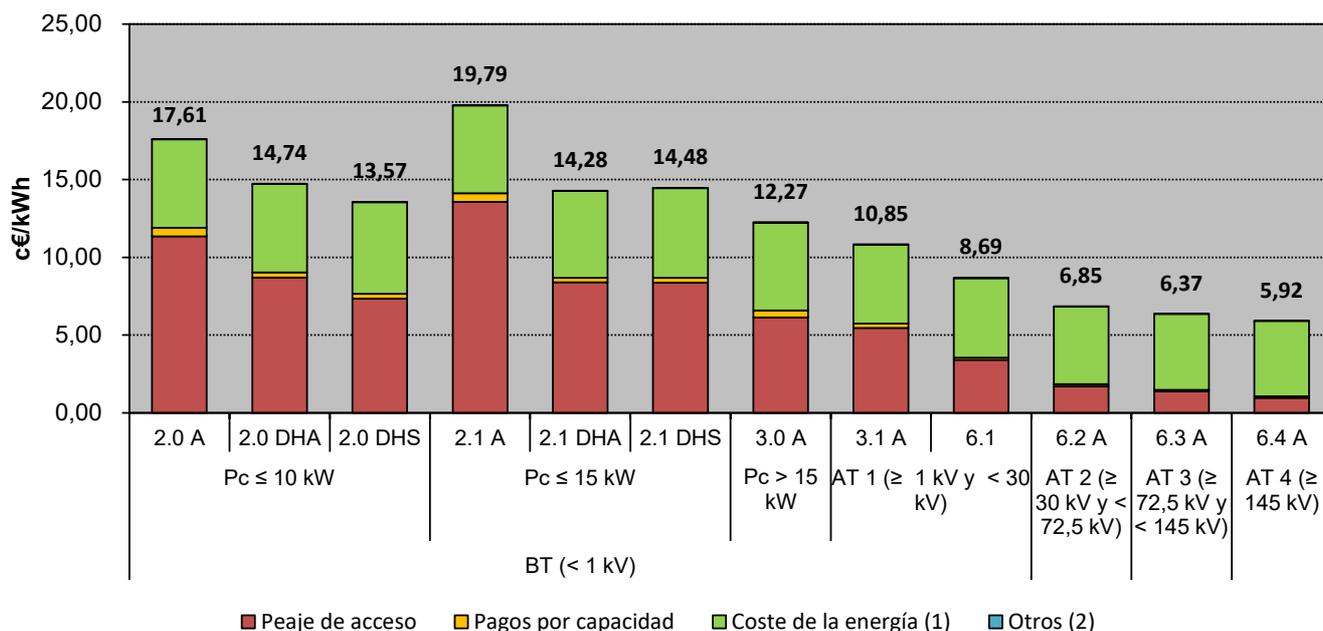
(1) Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

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

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

Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021

Peaje	c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	8,93	0,45	5,67	0,02	15,07	-1%	-2%	17%	12%	5%
Pc ≤ 10 kW	10,09	0,44	5,69	0,02	16,23	-2%	-3%	19%	11%	4%
2.0 A	11,36	0,55	5,69	0,02	17,61	-1%	0%	17%	12%	4%
2.0 DHA	8,71	0,32	5,69	0,02	14,74	0%	2%	22%	11%	8%
2.0 DHS	7,36	0,30	5,89	0,02	13,57	10%	5%	29%	10%	18%
Pc ≤ 15 kW	10,52	0,39	5,61	0,02	16,54	1%	-2%	15%	12%	5%
2.1 A	13,57	0,54	5,66	0,02	19,79	3%	0%	13%	13%	6%
2.1 DHA	8,41	0,29	5,57	0,02	14,28	3%	1%	16%	12%	8%
2.1 DHS	8,39	0,30	5,77	0,02	14,48	8%	5%	22%	11%	13%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,12	0,47	5,66	0,02	12,27	0%	0%	14%	13%	6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,85	0,18	5,12	0,02	9,17	0%	0%	14%	13%	8%
3.1 A	5,44	0,29	5,10	0,02	10,85	1%	1%	13%	13%	6%
6.1	3,40	0,14	5,13	0,02	8,69	0%	-1%	15%	12%	8%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,70	0,13	5,01	0,02	6,85	1%	0%	16%	12%	11%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,36	0,12	4,88	0,02	6,37	1%	0%	16%	12%	12%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,95	0,11	4,84	0,02	5,92	4%	1%	17%	12%	14%
Total	5,65	0,29	5,33	0,02	11,30	0%	-1%	16%	12%	7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

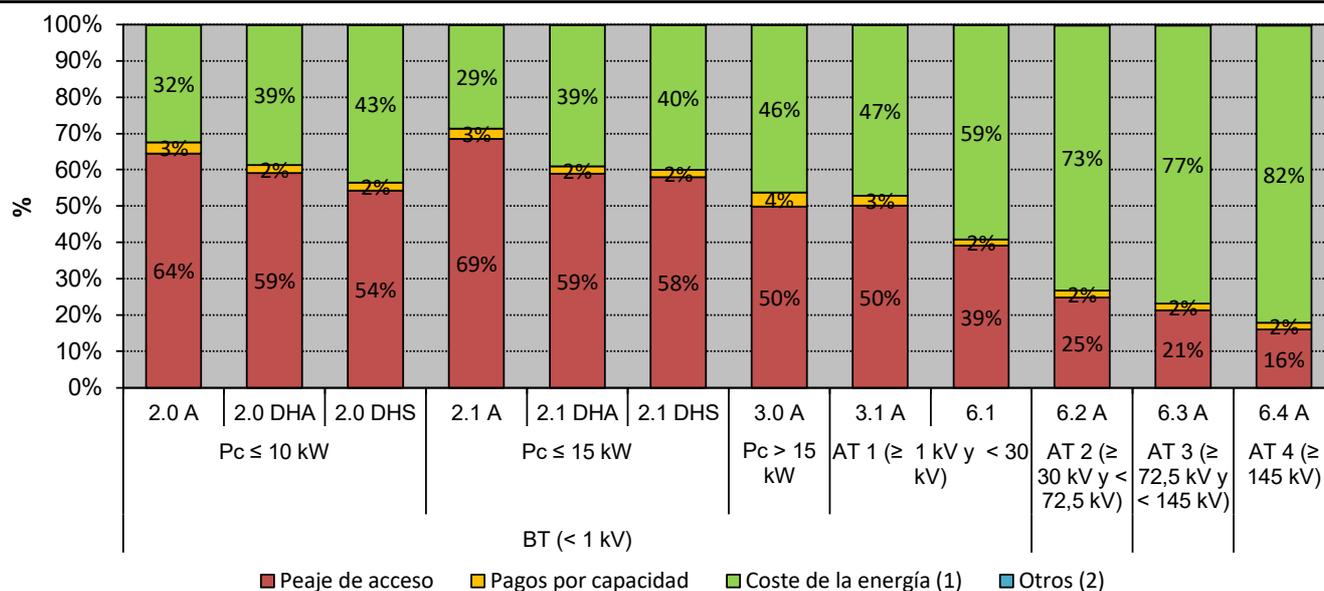
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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

Distribución del coste medio por componente

Peaje	Jun 2020 - may 2021					Jun 2019 - may 2020				
	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía (1)	Otros (2)	Total	Peaje de acceso	Pagos por capacidad	Coste de la energía	Otros (2)	Total
BT (< 1 kV)	59%	3%	38%	0%	100%	63%	3%	34%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	62%	3%	35%	0%	100%	66%	3%	31%	0%	100%
2.0 A	64%	3%	32%	0%	100%	68%	3%	29%	0%	100%
2.0 DHA	59%	2%	39%	0%	100%	64%	2%	34%	0%	100%
2.0 DHS	54%	2%	43%	0%	100%	58%	2%	40%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	64%	2%	34%	0%	100%	66%	3%	31%	0%	100%
2.1 A	69%	3%	29%	0%	100%	70%	3%	27%	0%	100%
2.1 DHA	59%	2%	39%	0%	100%	61%	2%	36%	0%	100%
2.1 DHS	58%	2%	40%	0%	100%	61%	2%	37%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	50%	4%	46%	0%	100%	53%	4%	43%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	42%	2%	56%	0%	100%	45%	2%	53%	0%	100%
3.1 A	50%	3%	47%	0%	100%	53%	3%	44%	0%	100%
6.1	39%	2%	59%	0%	100%	42%	2%	56%	0%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	25%	2%	73%	0%	100%	27%	2%	70%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	2%	77%	0%	100%	24%	2%	74%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	16%	2%	82%	0%	100%	18%	2%	80%	0%	100%
Total	50%	3%	47%	0%	100%	54%	3%	44%	0%	100%

Distribución del coste medio por componente. Jun 2020 - may 2021



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) , OMEL y REE .

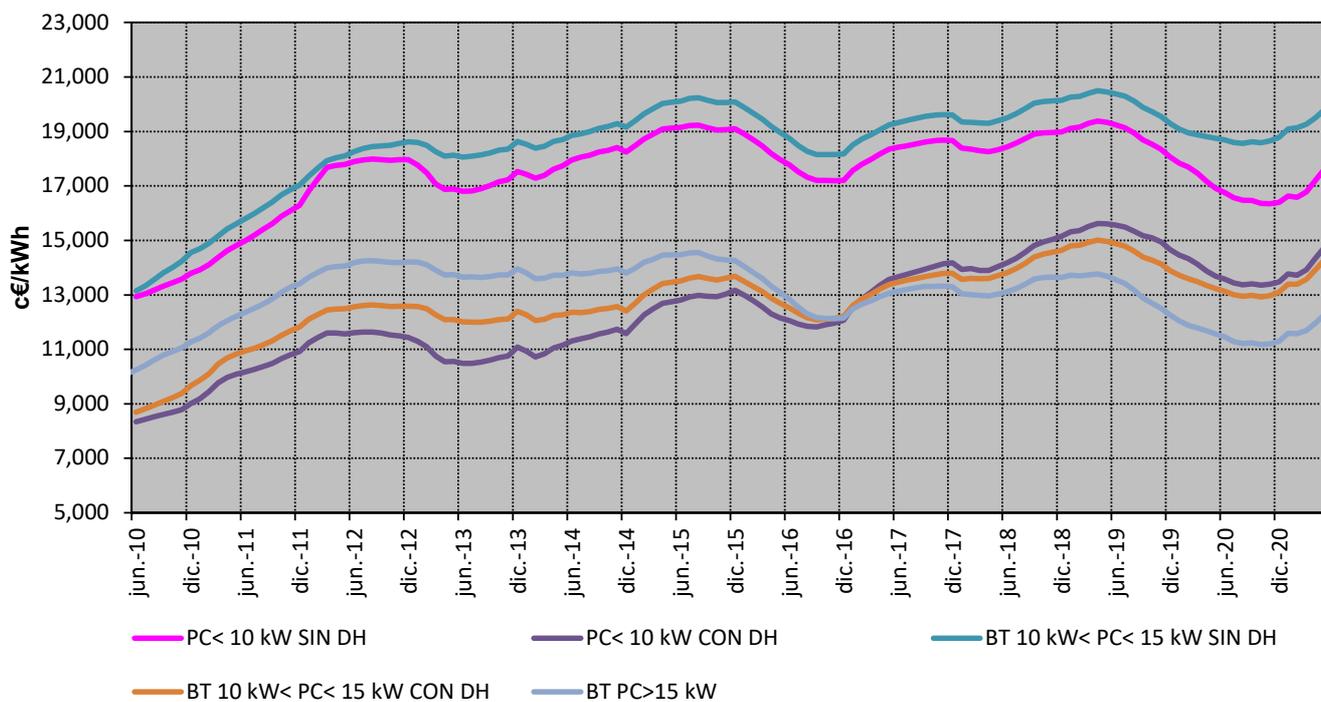
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

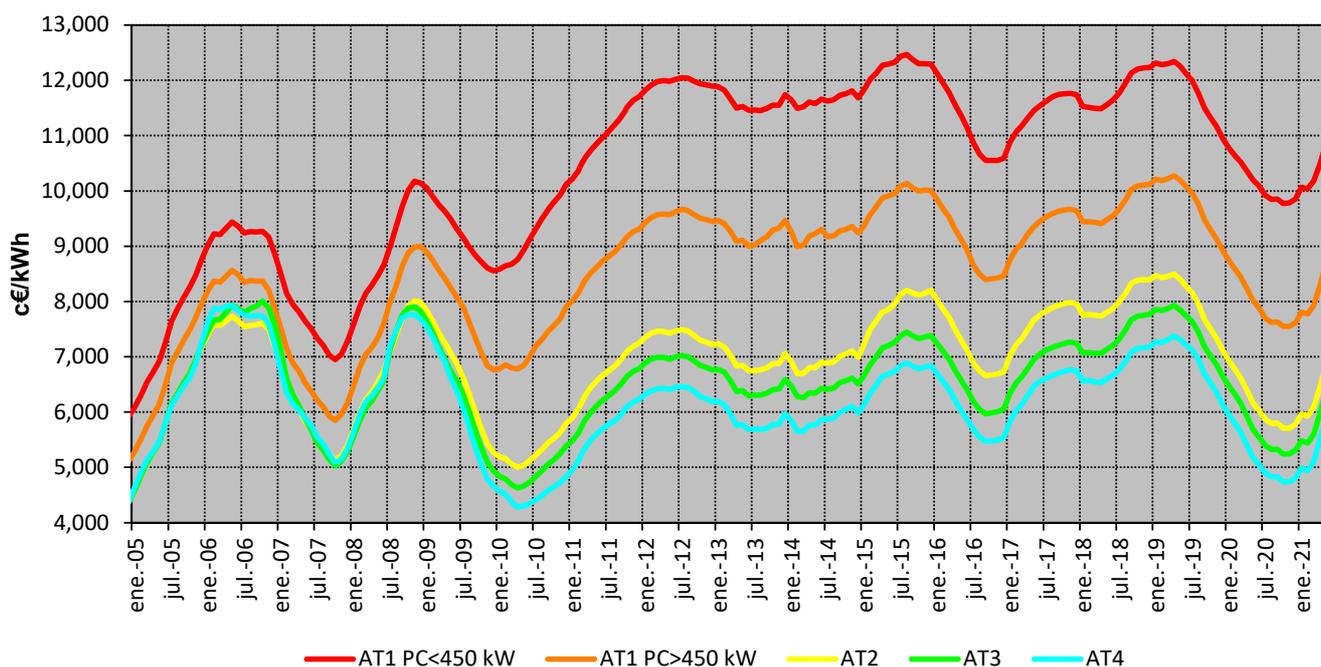
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

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 6 de 2021), OMEL y REE.

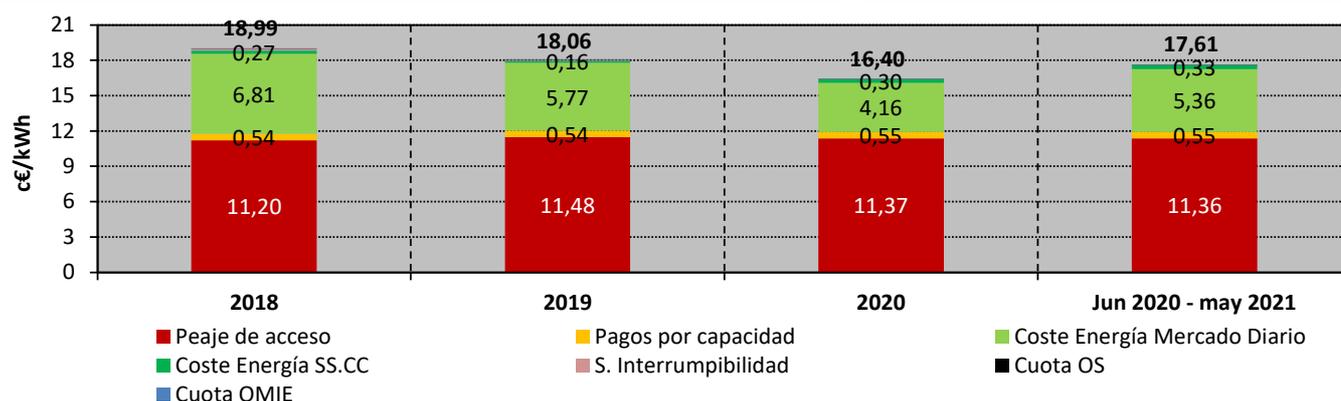
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	10,99	11,50	12,05	12,63	-2%	1%	3%	2%
Pagos por capacidad	0,55	0,55	0,55	0,54	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	4,11	5,96	8,23	8,32	-10%	60%	198%	186%
Mercado Diario	3,63	5,58	7,87	7,87	-17%	62%	263%	212%
SS.CC	0,47	0,39	0,36	0,45	121%	29%	-38%	18%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OMIE	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	5%	5%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	15,66	18,04	20,86	21,52	-4%	15%	39%	36%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	11,20	11,48	11,37	11,36	0%	2%	-1%	0%
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,55	0,55	0%	0%	1%	0%
Coste de la energía	7,22	6,02	4,46	5,69	5%	-17%	-26%	28%
Mercado Diario	6,81	5,77	4,16	5,36	7%	-15%	-28%	29%
SS.CC	0,27	0,16	0,30	0,33	-3%	-38%	80%	12%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-40%	-40%	-98%	-82%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,017	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	18,99	18,06	16,40	17,61	2%	-5%	-9%	7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

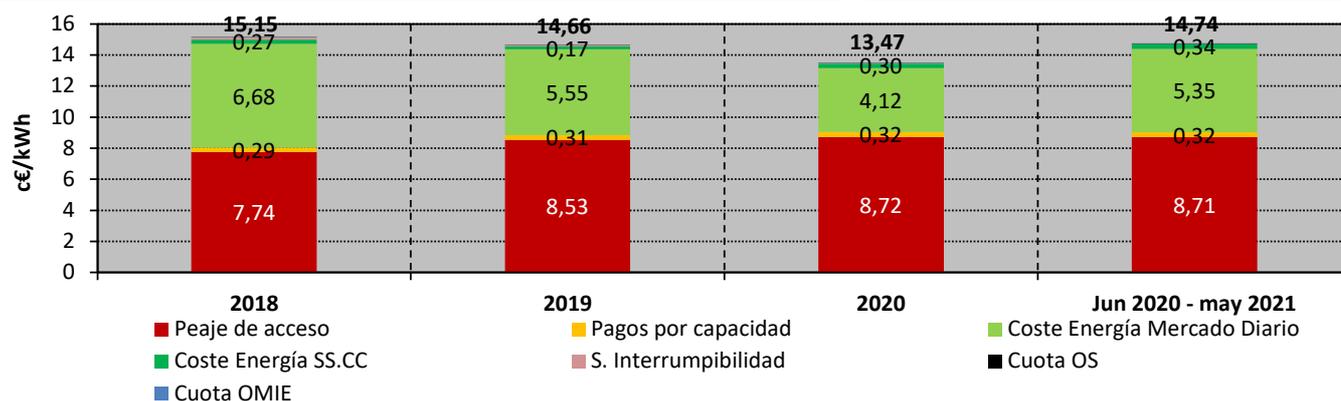
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	8,16	8,62	9,23	9,92	0%	1%	2%	2%
Pagos por capacidad	0,32	0,32	0,32	0,31	3%	-1%	-3%	-2%
Coste de la energía	4,00	5,87	8,14	8,26	-11%	60%	197%	185%
Mercado Diario	3,52	5,49	7,77	7,80	-18%	63%	262%	212%
SS.CC	0,48	0,39	0,36	0,45	117%	29%	-38%	18%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	4%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	0%
Total	12,50	14,83	17,71	18,51	-4%	18%	46%	42%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	7,74	8,53	8,72	8,71	9%	10%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,29	0,31	0,32	0,32	6%	5%	4%	0%
Coste de la energía	7,09	5,81	4,42	5,69	5%	-18%	-24%	29%
Mercado Diario	6,68	5,55	4,12	5,35	8%	-17%	-26%	30%
SS.CC	0,27	0,17	0,30	0,34	-10%	-36%	72%	14%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-40%	-39%	-98%	-84%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,016	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	15,15	14,66	13,47	14,74	7%	-3%	-8%	9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

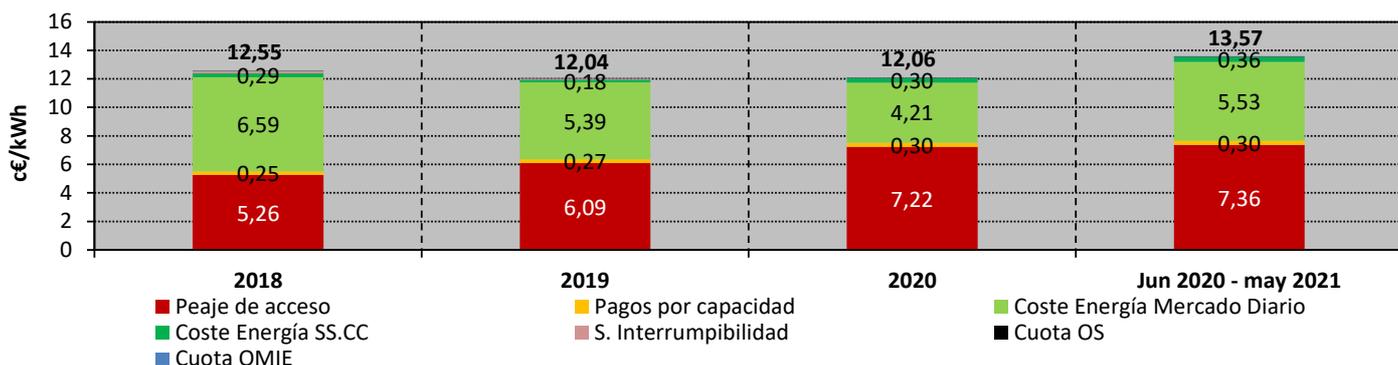
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	7,20	7,48	7,78	7,72	12%	6%	1%	-2%
Pagos por capacidad	0,31	0,31	0,30	0,28	6%	1%	-1%	-4%
Coste de la energía	4,03	5,95	8,26	8,39	-11%	61%	197%	187%
Mercado Diario	3,55	5,56	7,89	7,93	-17%	64%	263%	214%
SS.CC	0,48	0,39	0,37	0,47	113%	28%	-39%	17%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	11,56	13,76	16,36	16,41	3%	24%	52%	48%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	5,26	6,09	7,22	7,36	5%	16%	19%	2%
Pagos por capacidad	0,25	0,27	0,30	0,30	2%	7%	10%	1%
Coste de la energía	7,02	5,66	4,51	5,89	6%	-19%	-20%	31%
Mercado Diario	6,59	5,39	4,21	5,53	8%	-18%	-22%	32%
SS.CC	0,29	0,18	0,30	0,36	-10%	-36%	67%	18%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-40%	-39%	-98%	-86%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,017	18%	-12%	23%	3%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	12,55	12,04	12,06	13,57	5%	-4%	0%	13%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

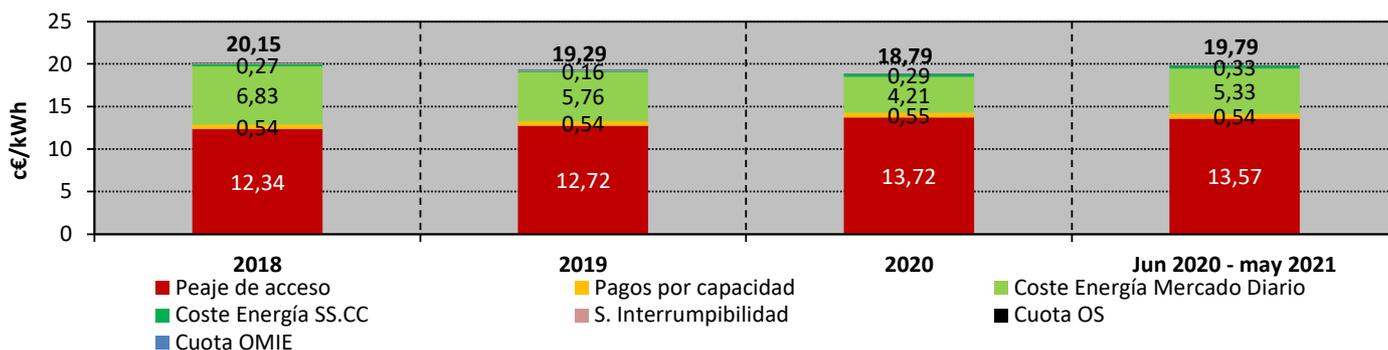
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	13,58	13,84	14,16	14,37	6%	-4%	-14%	-9%
Pagos por capacidad	0,55	0,55	0,55	0,54	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	4,11	5,96	8,23	8,32	-10%	60%	198%	186%
Mercado Diario	3,63	5,58	7,87	7,87	-17%	62%	263%	212%
SS.CC	0,47	0,39	0,36	0,45	121%	29%	-38%	18%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	18,26	20,38	22,97	23,26	1%	9%	16%	21%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	12,34	12,72	13,72	13,57	1%	3%	8%	-1%
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,55	0,54	0%	0%	1%	0%
Coste de la energía	7,24	6,01	4,50	5,66	6%	-17%	-25%	26%
Mercado Diario	6,83	5,76	4,21	5,33	8%	-16%	-27%	27%
SS.CC	0,27	0,16	0,29	0,33	-2%	-38%	75%	14%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-40%	-40%	-98%	-81%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,016	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	20,15	19,29	18,79	19,79	3%	-4%	-3%	5%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

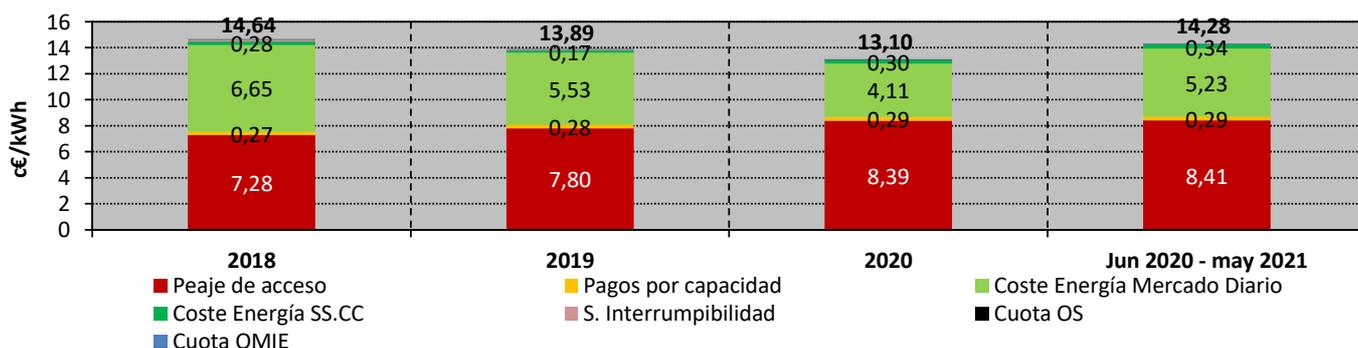
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	8,38	8,55	8,74	8,99	6%	0%	-7%	-4%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,28	0%	3%	5%	3%
Coste de la energía	3,93	5,85	8,14	8,28	-12%	60%	197%	186%
Mercado Diario	3,46	5,46	7,78	7,82	-19%	63%	267%	214%
SS.CC	0,48	0,39	0,37	0,45	116%	28%	-41%	13%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	4%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	-1%	0%
Total	12,62	14,70	17,20	17,57	0%	18%	38%	39%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	7,28	7,80	8,39	8,41	6%	7%	8%	0%
Pagos por capacidad	0,27	0,28	0,29	0,29	5%	3%	1%	1%
Coste de la energía	7,07	5,79	4,41	5,57	7%	-18%	-24%	26%
Mercado Diario	6,65	5,53	4,11	5,23	9%	-17%	-26%	27%
SS.CC	0,28	0,17	0,30	0,34	-8%	-38%	71%	13%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-82%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,016	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	14,64	13,89	13,10	14,28	6%	-5%	-6%	9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

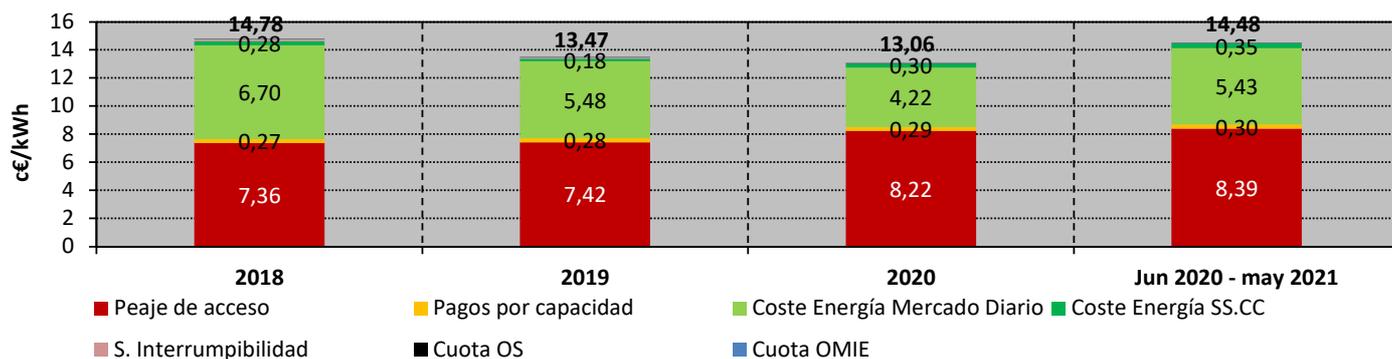
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	8,52	8,69	8,79	8,94	11%	4%	-5%	-1%
Pagos por capacidad	0,30	0,30	0,30	0,29	3%	4%	7%	6%
Coste de la energía	4,02	5,95	8,27	8,42	-11%	62%	198%	187%
Mercado Diario	3,54	5,56	7,90	7,96	-18%	65%	267%	216%
SS.CC	0,48	0,39	0,37	0,46	115%	27%	-41%	13%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	12,86	14,96	17,38	17,66	3%	21%	41%	44%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	7,36	7,42	8,22	8,39	-1%	1%	11%	2%
Pagos por capacidad	0,27	0,28	0,29	0,30	0%	1%	6%	2%
Coste de la energía	7,13	5,75	4,52	5,77	6%	-19%	-21%	28%
Mercado Diario	6,70	5,48	4,22	5,43	9%	-18%	-23%	28%
SS.CC	0,28	0,18	0,30	0,35	-7%	-38%	69%	16%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-83%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,017	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	14,78	13,47	13,06	14,48	2%	-9%	-3%	11%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021) , OMEL y REE .

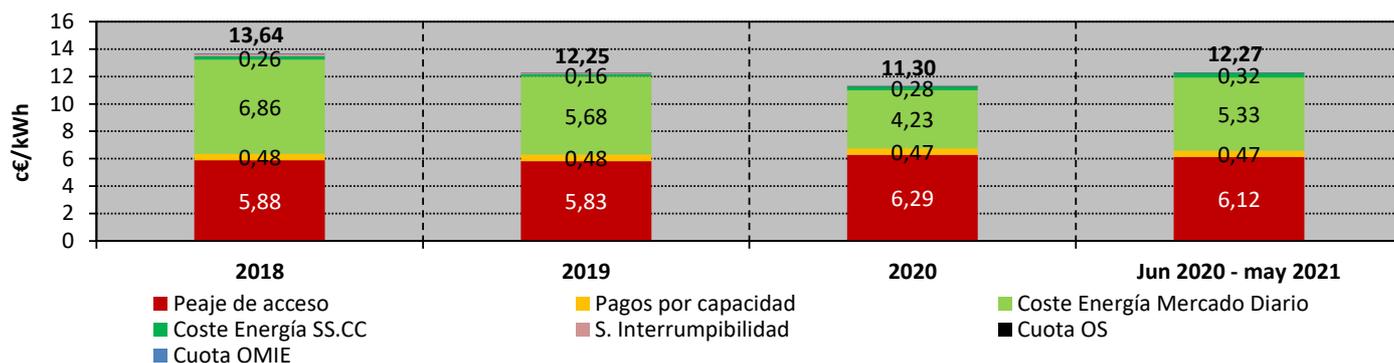
Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	6,18	6,18	6,37	6,33	6%	-13%	-23%	-16%
Pagos por capacidad	0,46	0,47	0,49	0,47	-2%	2%	7%	4%
Coste de la energía	4,06	5,95	8,28	8,35	-11%	61%	203%	186%
Mercado Diario	3,60	5,57	7,93	7,91	-17%	64%	274%	212%
SS.CC	0,46	0,38	0,35	0,44	121%	26%	-42%	15%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,017	0,017	0,017	0,017	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	10,73	12,62	15,15	15,17	-1%	12%	32%	39%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	5,88	5,83	6,29	6,12	-3%	-1%	8%	-3%
Pagos por capacidad	0,48	0,48	0,47	0,47	0%	-1%	-1%	0%
Coste de la energía	7,26	5,93	4,52	5,66	7%	-18%	-24%	25%
Mercado Diario	6,86	5,68	4,23	5,33	9%	-17%	-26%	26%
SS.CC	0,26	0,16	0,28	0,32	-1%	-38%	77%	14%
S. Interrumpibilidad	0,14	0,09	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-80%
Cuota OS	0,015	0,013	0,016	0,016	18%	-12%	23%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	1%	0%
Total	13,64	12,25	11,30	12,27	3%	-10%	-8%	9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

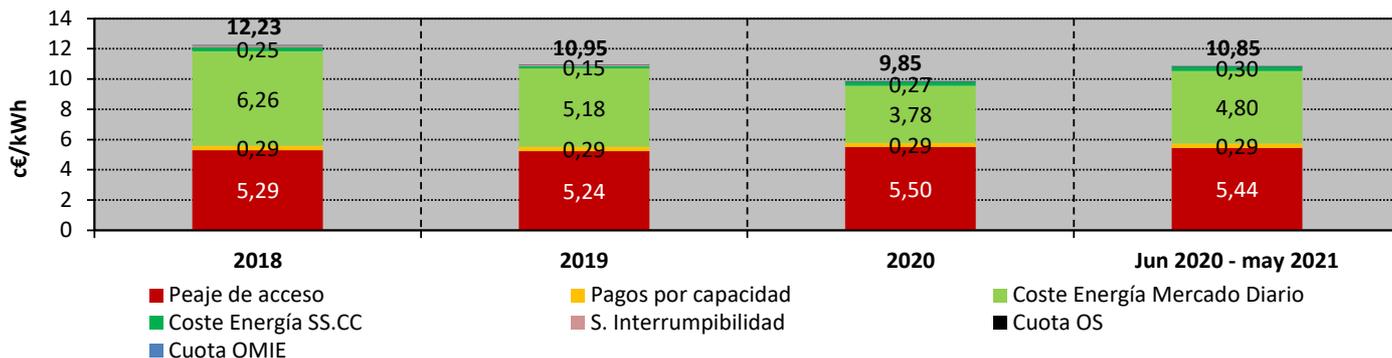
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con $P_c < 450$ kW (3.1 A)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	5,52	5,57	5,72	5,51	2%	-5%	-11%	-6%
Pagos por capacidad	0,29	0,30	0,30	0,28	1%	4%	4%	4%
Coste de la energía	3,62	5,37	7,43	7,67	-13%	61%	197%	187%
Mercado Diario	3,18	5,02	7,10	7,24	-19%	65%	268%	215%
SS.CC	0,43	0,35	0,34	0,42	118%	25%	-41%	16%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,015	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	9,45	11,25	13,47	13,47	-4%	19%	46%	53%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	5,29	5,24	5,50	5,44	-1%	-1%	5%	-1%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	2%	-1%	-1%	0%
Coste de la energía	6,64	5,41	4,05	5,10	9%	-18%	-25%	26%
Mercado Diario	6,26	5,18	3,78	4,80	11%	-17%	-27%	27%
SS.CC	0,25	0,15	0,27	0,30	-2%	-38%	76%	12%
S. Interrumpibilidad	0,13	0,08	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-80%
Cuota OS	0,014	0,012	0,015	0,015	18%	-12%	22%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	0%	0%
Total	12,23	10,95	9,85	10,85	4%	-10%	-10%	10%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

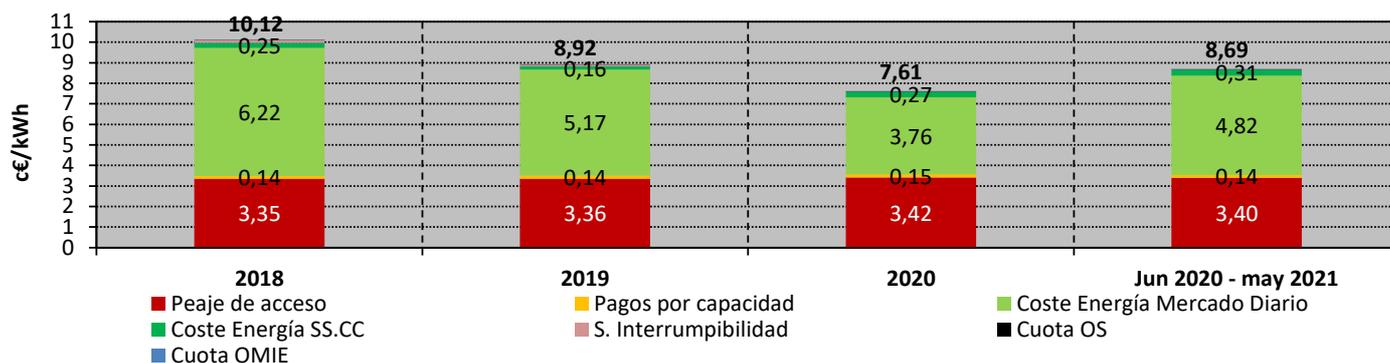
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con $P_c > 450$ kW (6.1)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	4,08	3,11	2,90	2,81	2%	-6%	-3%	11%
Pagos por capacidad	0,25	0,10	0,09	0,08	3%	5%	2%	5%
Coste de la energía	3,64	5,36	7,45	7,69	-12%	61%	198%	187%
Mercado Diario	3,20	5,00	7,12	7,27	-19%	65%	268%	215%
SS.CC	0,44	0,35	0,34	0,42	117%	25%	-40%	16%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,015	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	7,99	8,58	10,46	10,60	-5%	27%	87%	100%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	3,35	3,36	3,42	3,40	-1%	0%	2%	0%
Pagos por capacidad	0,14	0,14	0,15	0,14	0%	1%	2%	-2%
Coste de la energía	6,61	5,40	4,03	5,13	8%	-18%	-25%	27%
Mercado Diario	6,22	5,17	3,76	4,82	10%	-17%	-27%	28%
SS.CC	0,25	0,16	0,27	0,31	-2%	-38%	76%	12%
S. Interrumpibilidad	0,13	0,08	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-80%
Cuota OS	0,014	0,012	0,015	0,015	18%	-12%	22%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	0%	0%
Total	10,12	8,92	7,61	8,69	5%	-12%	-15%	14%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

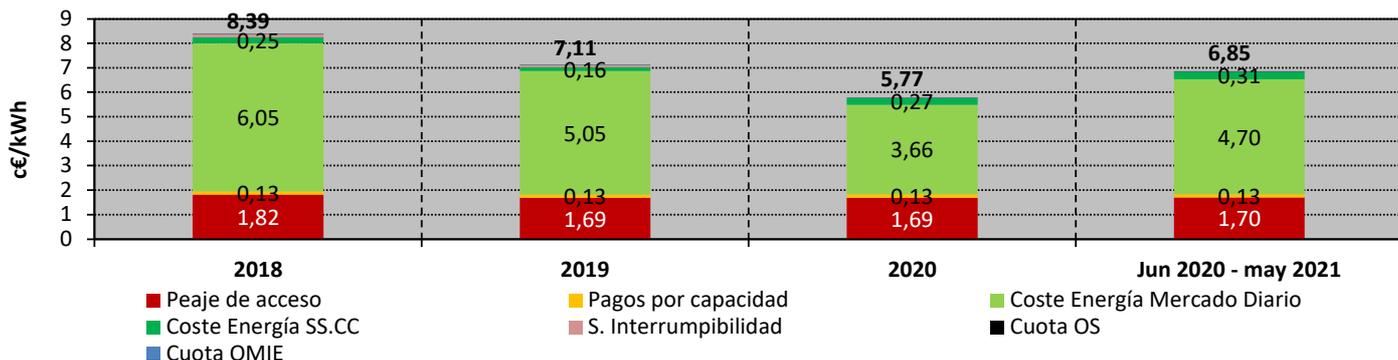
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV) (6.2)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	2,03	1,53	1,43	1,39	0%	-4%	4%	22%
Pagos por capacidad	0,23	0,09	0,08	0,08	3%	5%	1%	4%
Coste de la energía	3,50	5,20	7,25	7,52	-13%	61%	197%	187%
Mercado Diario	3,07	4,85	6,92	7,10	-20%	64%	268%	215%
SS.CC	0,43	0,35	0,33	0,42	116%	25%	-40%	16%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	5,77	6,84	8,78	9,00	-8%	38%	125%	134%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	1,82	1,69	1,69	1,70	-1%	-7%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,13	0,13	2%	1%	3%	-2%
Coste de la energía	6,43	5,28	3,93	5,01	7%	-18%	-26%	27%
Mercado Diario	6,05	5,05	3,66	4,70	10%	-17%	-28%	29%
SS.CC	0,25	0,16	0,27	0,31	-3%	-37%	74%	13%
S. Interrumpibilidad	0,13	0,08	0,00	0,00	-40%	-39%	-98%	-81%
Cuota OS	0,013	0,012	0,014	0,015	18%	-12%	22%	2%
Cuota OMIE	0,004	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	0%	0%
Total	8,39	7,11	5,77	6,85	5%	-15%	-19%	19%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

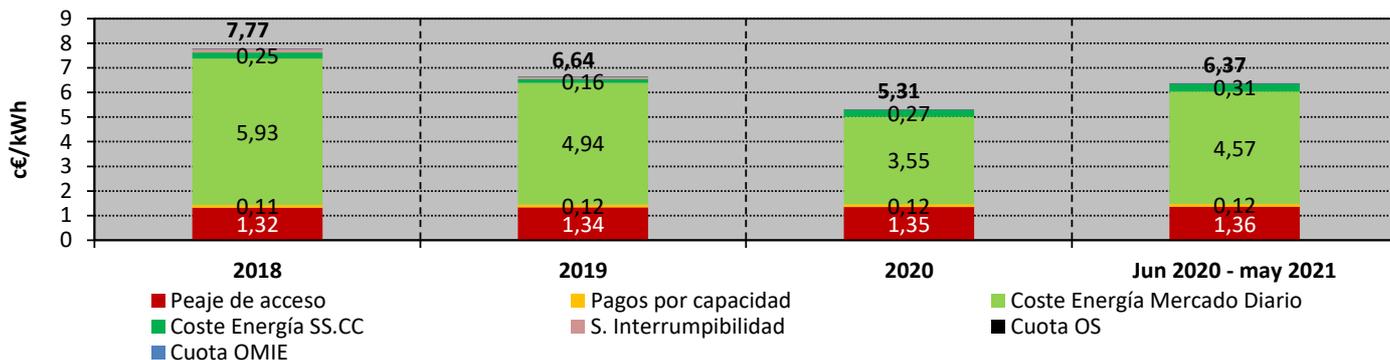
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 3 ($\geq 72,5$ kV y < 145 kV) (6.3)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	1,64	1,25	1,13	1,12	1%	-3%	7%	20%
Pagos por capacidad	0,20	0,08	0,07	0,07	3%	5%	0%	3%
Coste de la energía	3,36	5,08	7,10	7,37	-14%	60%	196%	187%
Mercado Diario	2,93	4,73	6,77	6,94	-21%	64%	268%	215%
SS.CC	0,43	0,35	0,34	0,42	115%	25%	-40%	16%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	5,22	6,43	8,33	8,57	-9%	41%	134%	139%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	1,32	1,34	1,35	1,36	3%	1%	1%	1%
Pagos por capacidad	0,11	0,12	0,12	0,12	5%	2%	2%	-1%
Coste de la energía	6,31	5,17	3,82	4,88	8%	-18%	-26%	28%
Mercado Diario	5,93	4,94	3,55	4,57	11%	-17%	-28%	29%
SS.CC	0,25	0,16	0,27	0,31	-3%	-37%	74%	11%
S. Interrumpibilidad	0,13	0,08	0,00	0,00	-41%	-39%	-98%	-81%
Cuota OS	0,013	0,012	0,014	0,015	18%	-12%	22%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	0%	0%
Total	7,77	6,64	5,31	6,37	7%	-14%	-20%	20%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

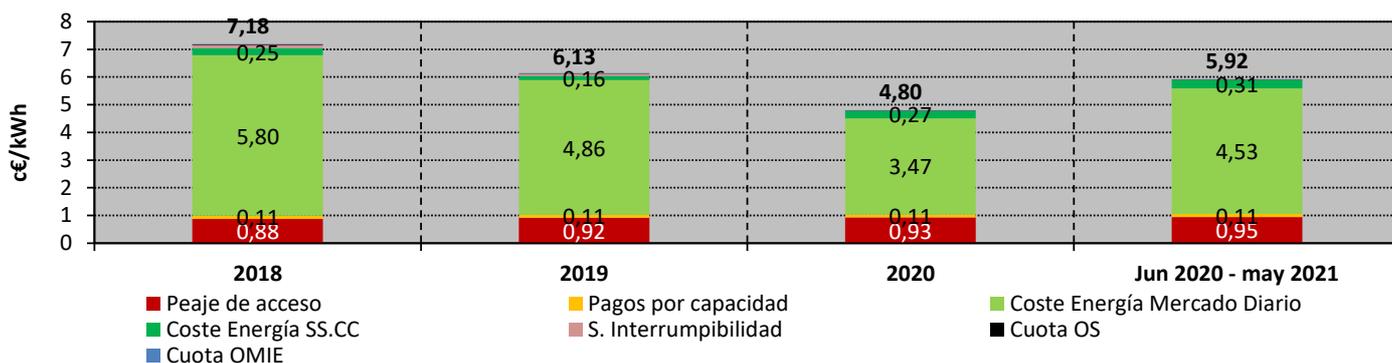
Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio
Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)
en los últimos cuatro meses

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
	feb.-21	mar.-21	abr.-21	may.-21	feb 21 s/ feb 20	mar 21 s/ mar 20	abr 21 s/ abr 20	may 21 s/ may 20
Peaje de acceso	1,11	0,86	0,78	0,76	3%	-4%	22%	42%
Pagos por capacidad	0,19	0,08	0,07	0,07	6%	9%	0%	8%
Coste de la energía	3,26	4,96	6,96	7,24	-15%	60%	196%	187%
Mercado Diario	2,83	4,62	6,63	6,82	-22%	64%	268%	217%
SS.CC	0,43	0,34	0,33	0,42	113%	24%	-40%	15%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	5%	5%	5%	5%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	4,58	5,92	7,83	8,08	-10%	45%	154%	158%

en los últimos cuatro años

Componente	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
	2018	2019	2020	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	2020 s/ 2019	Últimos 12 meses. Jun 2020 - may 2021 s/ 2020
Peaje de acceso	0,88	0,92	0,93	0,95	1%	4%	1%	2%
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,11	0,11	2%	1%	2%	-1%
Coste de la energía	6,18	5,09	3,75	4,84	7%	-18%	-26%	29%
Mercado Diario	5,80	4,86	3,47	4,53	10%	-16%	-29%	31%
SS.CC	0,25	0,16	0,27	0,31	-3%	-37%	74%	12%
S. Interrumpibilidad	0,13	0,08	0,00	0,00	-40%	-39%	-98%	-82%
Cuota OS	0,013	0,011	0,014	0,014	18%	-12%	22%	2%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	36%	-21%	0%	0%
Total	7,18	6,13	4,80	5,92	6%	-15%	-22%	23%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 6 de 2021), OMEL y REE.

Nota: No incluye impuestos, ni margen de comercialización

