



# BOLETÍN DE INDICADORES ELÉCTRICOS DE FEBRERO DE 2021

18 de marzo de

2021

www.cnmc.es



## Índice

## <u>Glosario</u>

Demanda en barras de central	
1.1 Demanda en barras de central nacional	•
Demanda en barras de central nacional	•
% Variación de la demanda nacional	•
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	$\epsilon$
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	3
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
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



-			
1	_	:-	_
ın	О	IC	H

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 (nov 2019- oct 2020)	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 Pc< 15 kW	34
Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>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 (nov 2019- oct 2020)	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 (nov 2019- oct 2020)	48
Distribución del número de consumidores por grupo tarifario	49
	11



Ш

Índice	
	40
Distribución de la energía consumida por grupo tarifario	49 50
Facturación media de acceso (c€ /kWh).	<b>50</b>
3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad	53 53
Distribución de la energía consumida por sector actividad  Distribución del número de consumidores por sector actividad	53
4 Suministro de último recurso	56
4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)	56
Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2020	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 2019	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



<u>Índice</u>	
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	02
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	00
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. Octubre 2020	88
Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	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

Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc < 450 kW (3.1 A)

Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con Pc > 450 kW (6.1)

Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV) (6.2)

Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) (6.3)

Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)

Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 3.0 A

98

99

100 101

102

103

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 intradrio

SAh: Costes correspondiente a los servicios de ajuste del sistema

**OCh**: Otros costes asociados al suministro que incluyen:

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

**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 intradiario 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 la 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.

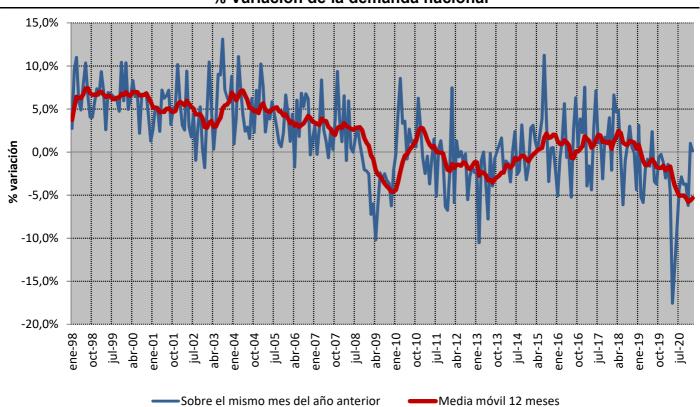


### 1.1 Demanda en barras de central nacional

				% Var	% Variación		% Variación		iación		
		GWh		s/misn	no mes	s/acumulado		s/últin	nos 12		
Mes	2019	2020	2021	año a	nterior	anual		or anual n		me	ses
IVIES	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	23.861	-3,01	0,14	-3,01	0,14	-2,12	-5,33		
Febrero	21.281	20.981	-	-1,41		-2,27		-1,80			
Marzo	21.936	20.923	-	-4,62		-3,03		-1,68			
Abril	20.692	17.059	-	-17,56		<i>-6,4</i> 3		-2,89			
Mayo	21.134	18.302	-	-13,40		-7,77		-3,89			
Junio	21.259	19.349	-	-8,98		-7,97		-4,48			
Julio	24.224	23.188	-	-4,28		-7,39		-5,07			
Agosto	22.711	22.059	-	-2,87		-6,81		<i>-5,0</i> 3			
Septiembre	21.298	20.499	-	-3,75		-6,49		-5,04			
Octubre	21.455	20.662	-	-3,70		-6,21		-5,29			
Noviembre	21.998	20.634	-	-6,20		-6,21		-5,79			
Diciembre	22.111	22.337	-	1,02		-5,61		-5,61			
Anual	264.664	249.819	23.861								

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

#### % Variación de la demanda nacional

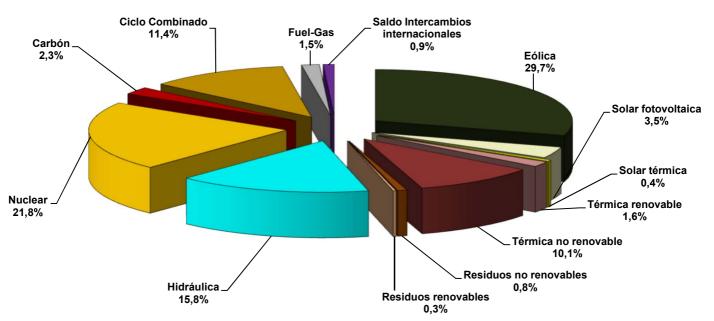


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE



### 1.1 Demanda en barras de central nacional

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2021

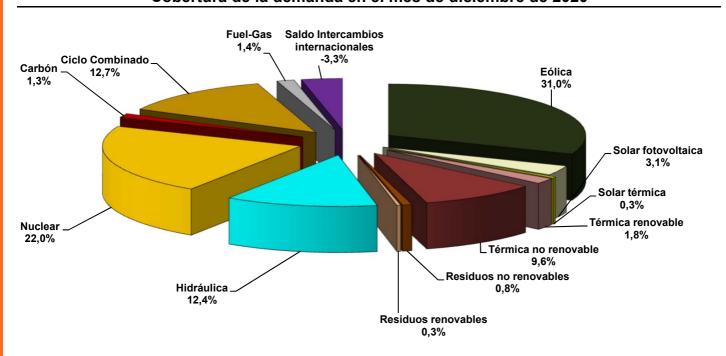


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

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 diciembre de 2020



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

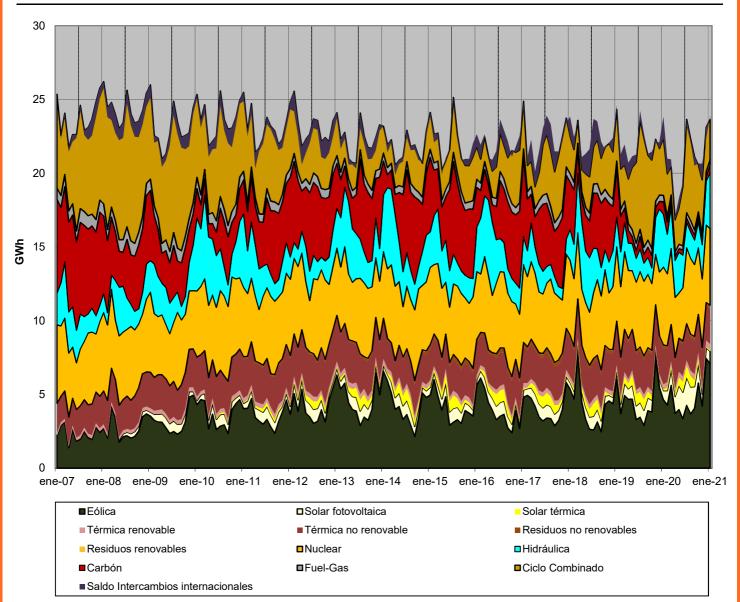
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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. Enero 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

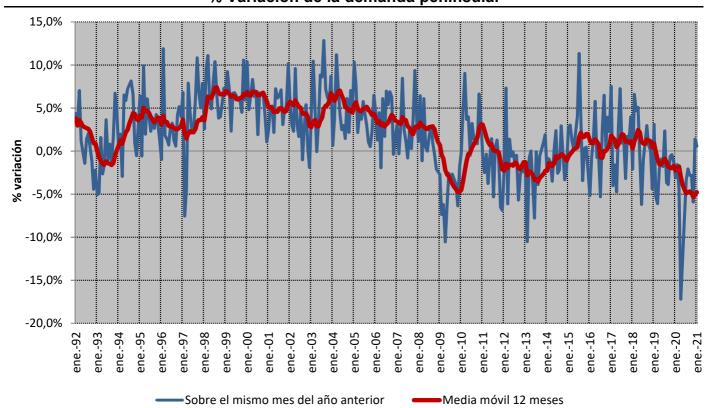


### 1.2 Demanda en barras de central peninsular

					riación		iación		iación
		GWh		s/misn	no mes	s/acur	nulado	s/últimos 12	
Mes	2019	2020	2021	año a	nterior	an	ual	me	ses
III C S	2010	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	22.706	-3,09	0,57	-3,09	0,57	-2,25	-4,78
Febrero	20.155	19.840	-	-1,56		-2,38		-1,95	
Marzo	20.727	19.804	-	-4,45		-3,05		-1,79	
Abril	19.514	16.159	-	-17,19		-6,35		-2,96	
Mayo	19.899	17.362	-	-12,75		-7,58		-3,90	
Junio	19.971	18.353	-	-8,10		-7,66		-4,40	
Julio	22.701	21.941	-	-3,35		-6,99		-4,90	
Agosto	21.177	20.740	-	-2,07		-6,37		-4,77	
Septiembre	19.936	19.375	-	-2,81		-5,99		-4,69	
Octubre	20.155	19.586	-	-2,82		-5,68		-4,87	
Noviembre	20.817	19.586	-	-5,91		-5,70		-5,33	
Diciembre	20.907	21.200	-	1,40		-5,11		-5,11	
Anual	249.257	236.525	22.706						

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

### % Variación de la demanda peninsular

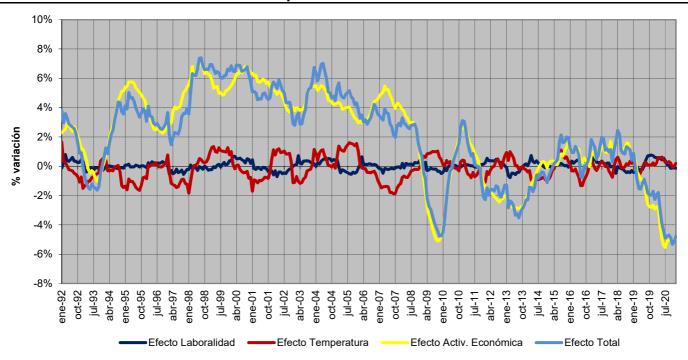


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE



### 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. Enero 2021) y REE

### Previsión REE de la demanda peninsular

		2021	
		% Variación	% Variación
Mes	GWh	s/mismo mes	s/últimos
		año anterior	12 meses
Enero	22.706	0,57	-4,78
Febrero	20.406	2,85	-4,43
Marzo	20.360	2,81	-3,85
Abril	18.271	13,07	-1,66
Mayo	18.811	8,34	-0,03
Junio	19.529	6,41	1,13
Julio	21.817	-0,56	1,40
Agosto	20.805	0,32	1,62
Septiembre	20.038	3,42	2,14
Octubre	20.120	2,72	2,61
Noviembre	21.016	7,30	3,75
Diciembre	21.778	2,72	3,86
Anual	245.657		3.86

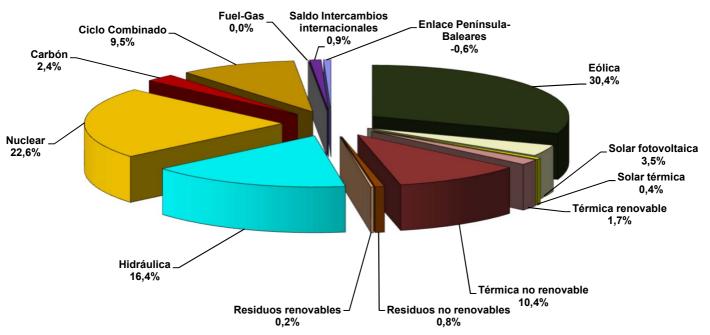
	2022	
	% Variación	% Variación
GWh	s/mismo mes	s/últimos
	año anterior	12 meses
22.056	-2,86	3,53
20.313	-0,45	3,24

Fuente: REE



### 1.2 Demanda en barras de central peninsular

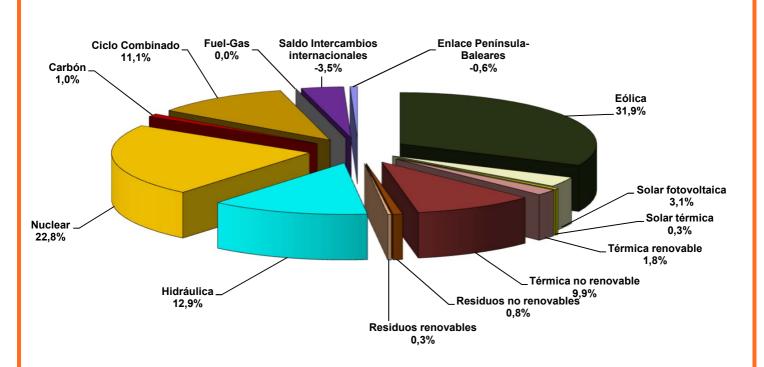
#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 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 diciembre de 2020



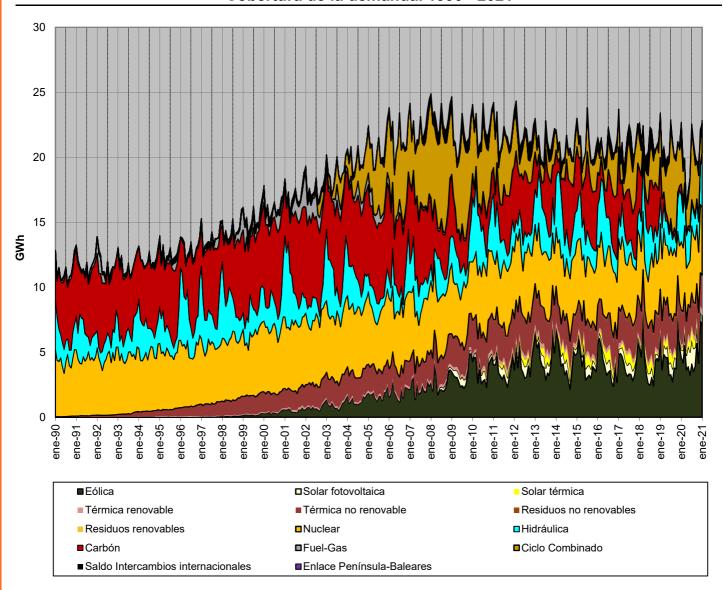
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

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. Enero 2021) y REE

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

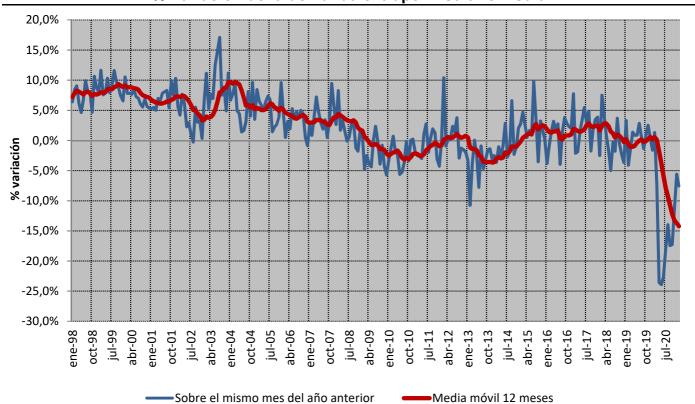


### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

				% Var	riación	% Var	iación	% Var	iación
		GWh		s/misn	no mes	s/acur	nulado	s/últimos 12	
Mes	2019	2020	2021	año a	nterior	an	ual	me	ses
Mes	2013	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	1.155	-1,61	-7,55	-1,61	-7,55	0,17	-14,21
Febrero	1.126	1.141	-	1,33		-0,23		0,59	
Marzo	1.209	1.118	-	-7,47		-2,66		0,11	
Abril	1.178	900	-	-23,57		-7,81		-1,81	
Mayo	1.235	940	-	-23,92		-11,12		-3,81	
Junio	1.288	996	-	-22,67		-13,15		-5,78	
Julio	1.523	1.247	-	-18,10		-14,01		-7,83	
Agosto	1.534	1.319	-	-13,98		-14,00		-9,27	
Septiembre	1.362	1.124	-	-17,45		-14,40		-10,71	
Octubre	1.299	1.075	-	-17,26		-14,69		-12,22	
Noviembre	1.181	1.048	-	-11,25		-14,40		-13,25	
Diciembre	1.204	1.136	-	-5,59		-13,71		-13,71	
Anual	15.407	13.294	1.155						

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

### % Variación de la demanda extrapeninsular e insular



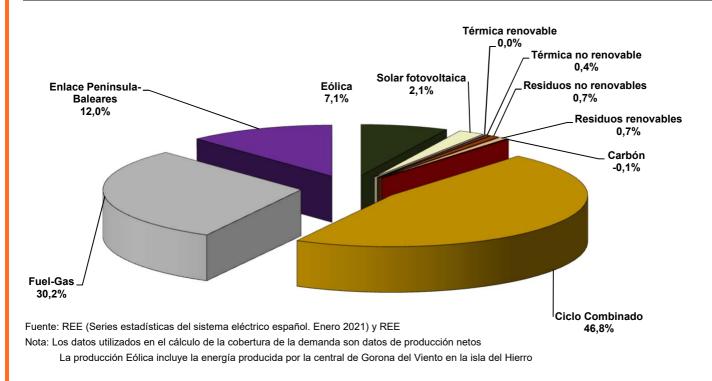
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

8

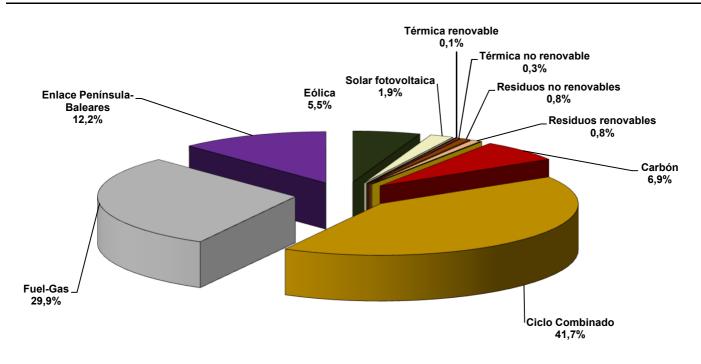


### 1.3 Demanda en barras de central extrapeninsular e insular

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2021



#### Cobertura de la demanda en el mes de diciembre de 2020



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

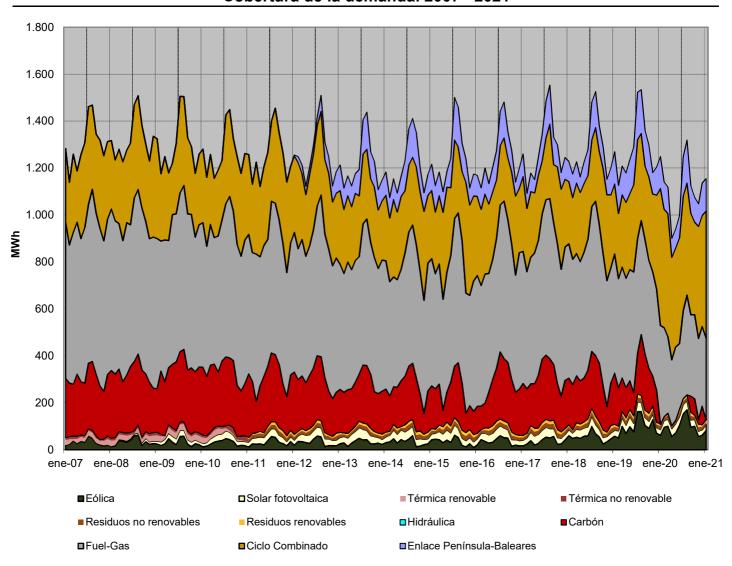
Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

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





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

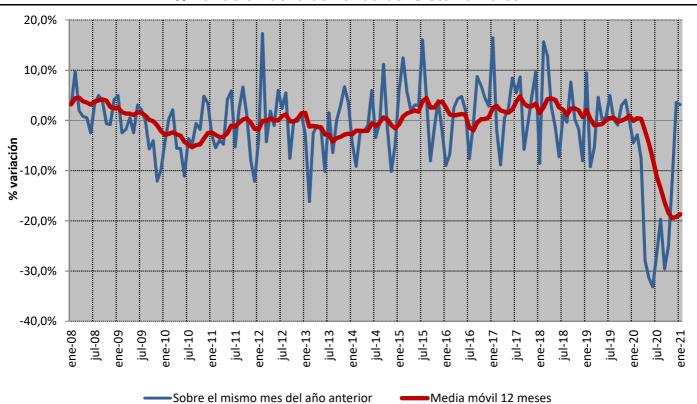


### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

		GWh			% Variación s/mismo mes		riación		iación
_		GWn		s/misn	no mes	s/acur	nulado	S/uitin	nos 12
Mes	2019	2020	2021	año a	nterior	an	ual	mese	
Wes	2013	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	3,12	<i>-4,4</i> 6	3,12	-0,08	-18,68
Febrero	415	403	-	-2,87		-3,72		0,42	
Marzo	437	404	-	-7,56		<i>-4,9</i> 8		0,29	
Abril	446	322	-	-27,93		-10,75		-2,10	
Mayo	477	327	-	-31,41		-15,12		-4,59	
Junio	540	361	-	-33,14		-18,60		-7,60	
Julio	719	529	-	-26,49		-20,22		-11,24	
Agosto	705	566	-	-19,68		-20,13		-13,53	
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	4.941	471						

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

#### % Variación de la demanda del Sistema Balear

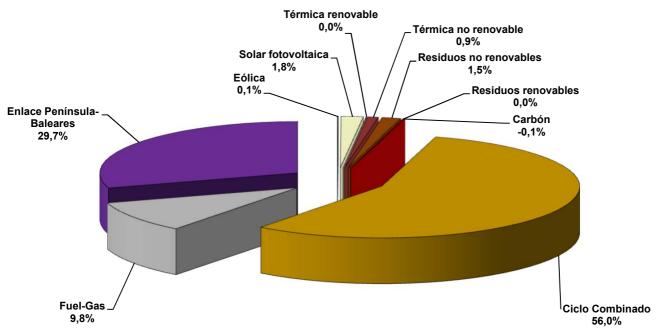


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE



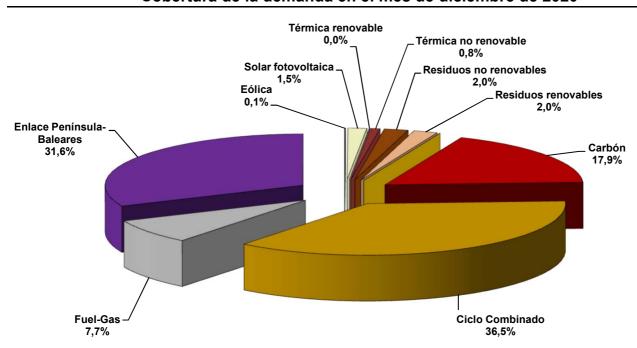
### 1.4 Demanda en barras de central del Sistema Balear

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2021



Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 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 diciembre de 2020



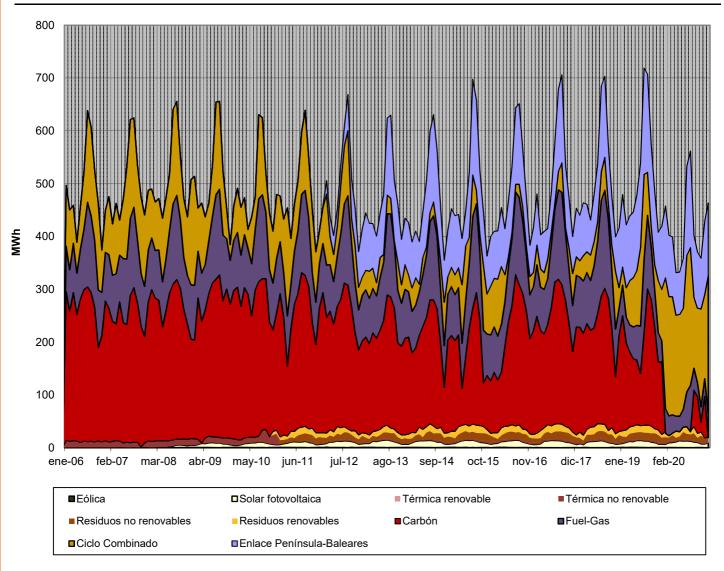
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

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. Enero 2021) y REE Nota: Los datos utilizados en el cálculo de la cobertura de la demanda son datos de producción netos

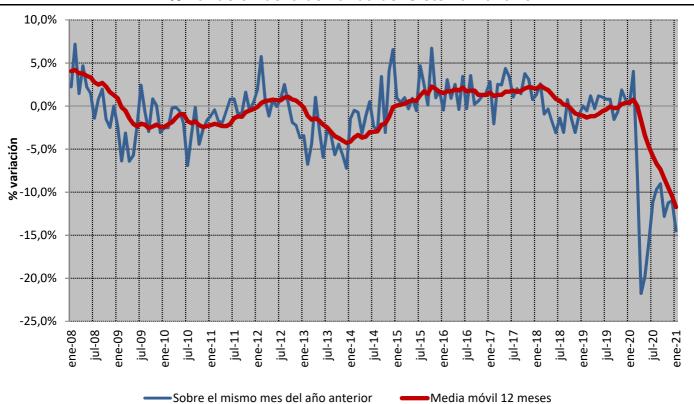


### 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

				% Var	iación	% Var	iación	% Var	iación
		GWh		s/misn	no mes	s/acumulado		s/últin	nos 12
Mes	2019	2020	2021	año a	nterior	an	anual me		ses
Wes	2013	2020	2021	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20	20 s/ 19	21 s/ 20
Enero	755	757	647	0,21	-14,50	0,21	-14,50	0,39	-11,73
Febrero	679	706	-	4,02		2,01		0,75	
Marzo	739	682	-	-7,64		-1,27		0,01	
Abril	701	548	-	-21,77		-6,27		-1,69	
Mayo	724	581	-	-19,78		-8,99		-3,41	
Junio	715	603	-	-15,67		-10,10		-4,75	
Julio	765	679	-	-11,24		-10,27		-5,79	
Agosto	789	712	-	-9,66		-10,19		-6,71	
Septiembre	753	685	-	-9,01		-10,05		-7,35	
Octubre	774	675	-	-12,83		-10,34		-8, <i>4</i> 2	
Noviembre	734	652	-	-11,24		-10,43		-9,49	
Diciembre	748	665	-	-11,00		-10,47		-10,47	
Anual	8.875	7.945	647						

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

#### % Variación de la demanda del Sistema Canario

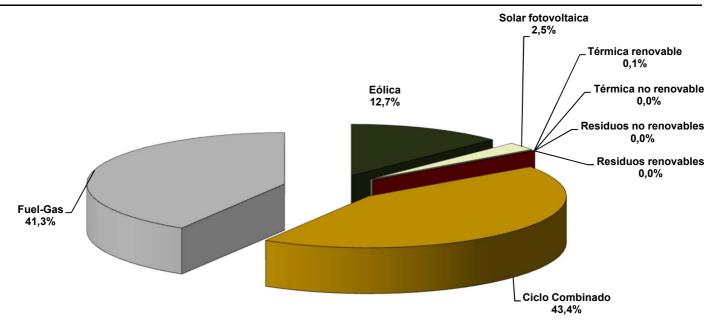


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE



### 1.5 Demanda en barras de central del Sistema Canario

#### Cobertura de la demanda en el mes de enero de 2021

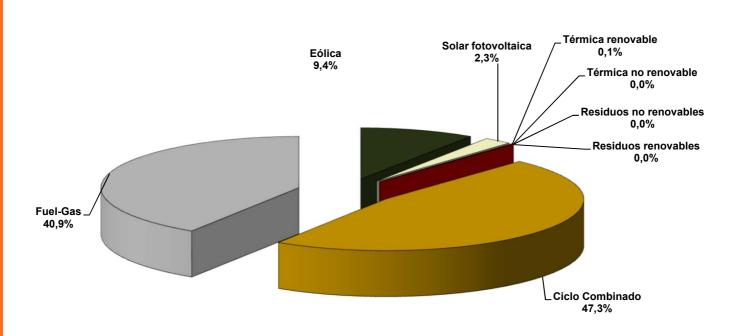


Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

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 diciembre de 2020



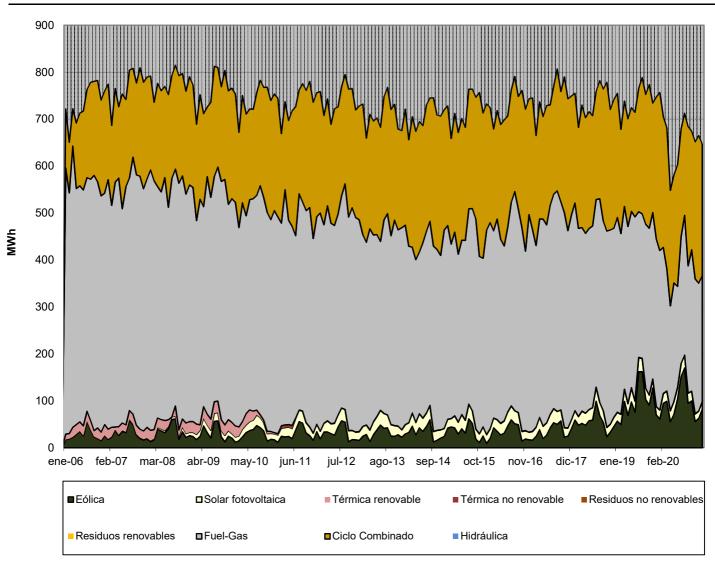
Fuente: REE (Series estadísticas del sistema eléctrico español. Enero 2021) y REE

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



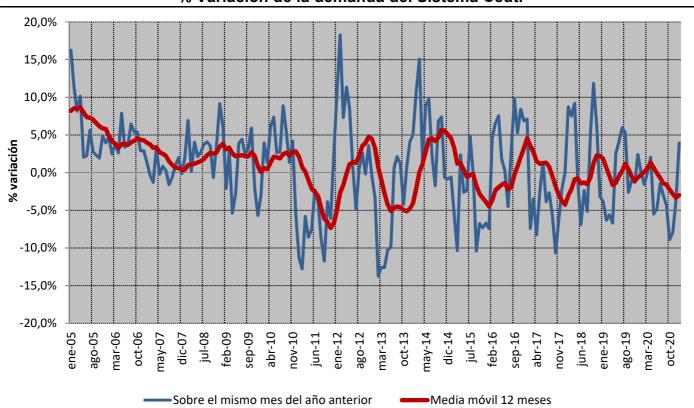


### 1.6 Demanda en barras de central del Sistema Ceutí

				% Var	iación	% Var	iación	% Var	iación
		GWh		s/mismo mes		s/acumulado		s/últin	nos 12
Mes	2019 2020 2021		2021	año anterior		anual		meses	
IVIGS	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	-2,99
Febrero	16,02	15,77	-	-1,56		-0,72		0,12	
Marzo	16,60	16,61	-	0,06		-0,47		0,60	
Abril	15,22	15,53	-	2,04		0,11		1,30	
Mayo	16,75	15,83	-	-5,53		-1,03		0,64	
Junio	16,64	15,84	-	-4,82		-1,67		-0,08	
Julio	18,19	17,92	-	-1,47		-1,64		-0,70	
Agosto	18,66	18,10	-	-3,00		-1,83		-1,43	
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	18,54						

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

#### % Variación de la demanda del Sistema Ceutí



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

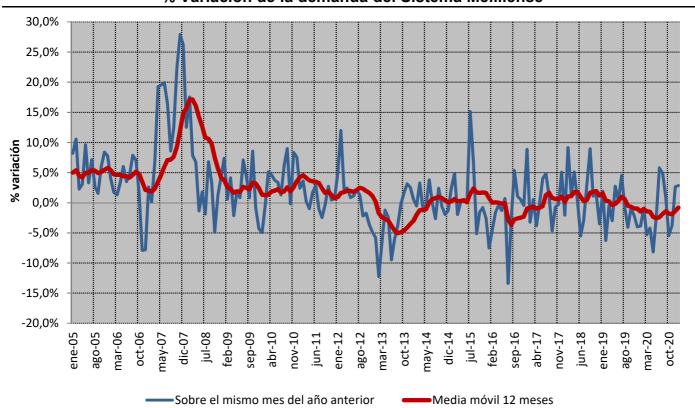


### 1.7 Demanda en barras de central del Sistema Melillense

	GWh				iación	% Variación			iación
-	GWII			s/mismo mes año anterior		s/acumulado anual		s/últimos 12 meses	
Mes	2019	2020	2021	_	21 s/ 20		21 s/ 20		
Enero	18,53	17,81	18,32	-3,87	2,86	-3,87	2,86	-1,46	-0,80
Febrero	15,96	15,82	-	-0,91		-2,50		-1,03	
Marzo	16,62	15,74	-	-5,33		-3,42		-1,41	
Abril	15,38	14,74	-	-4,20		-3,60		-1,50	
Mayo	16,96	15,57	-	-8,16		<i>-4,5</i> 3		-2,36	
Junio	17,07	16,71	-	-2,12		-4,12		-2,55	
Julio	19,98	21,14	-	5,80		-2,47		-2,41	
Agosto	21,29	22,34	-	4,93		-1,36		-1,85	
Septiembre	18,64	18,79	-	0,84		-1,11		-1,41	
Octubre	17,51	16,55	-	<i>-5,4</i> 6		-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	18,32						

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

#### % Variación de la demanda del Sistema Melillense



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



### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

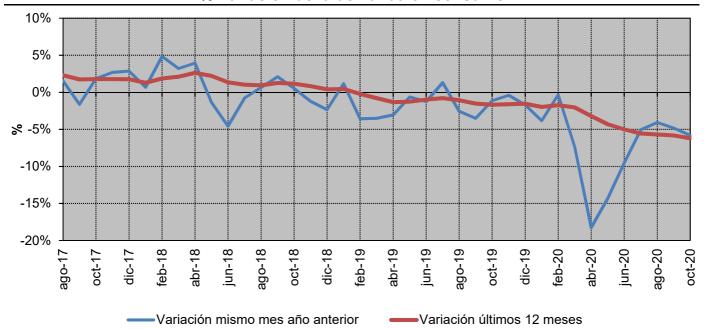
### Energía consumida

				% Va	riación	% Vai	riación	% Variación	
		GWh		s/misi	s/mismo mes		s/acumulado		nos 12
Mes	2018	2019	2020	año a	año anterior		ıual	meses	
Mes	2010	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	20.764	21.003	20.201	1,15	-3,82	1,15	-3,82	0,45	-1,98
Febrero	19.251	18.566	18.504	-3,56	-0,33	-1,12	-2,18	-0,22	-1,72
Marzo	20.191	19.482	18.046	-3,51	-7,37	-1,92	-3,89	-0,78	-2,03
Abril	18.712	18.141	14.832	-3,05	-18,24	-2,19	-7,27	-1,31	-3,20
Mayo	19.119	19.000	16.279	-0,62	-14,32	-1,88	-8,66	-1,25	-4,31
Junio	19.441	19.195	17.367	-1,26	-9,52	-1,78	-8,80	-0,97	-4,99
Julio	21.159	21.438	20.356	1,32	-5,05	-1,31	-8,21	-0,78	-5,56
Agosto	20.744	20.214	19.393	-2,56	-4,06	-1,47	-7,68	-1,06	-5,69
Septiembre	19.841	19.147	18.225	-3,50	-4,81	-1,69	-7,37	-1,53	-5,81
Octubre	19.509	19.288	18.165	-1,13	-5,82	-1,64	-7,22	-1,66	-6,20
Noviembre	19.188	19.114	-	-0,38		-1,53		-1,60	
Diciembre	19.480	19.147	-	-1,71		-1,54		-1,54	
Anual	237.400	233.736	181.370						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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 12 de 2020)

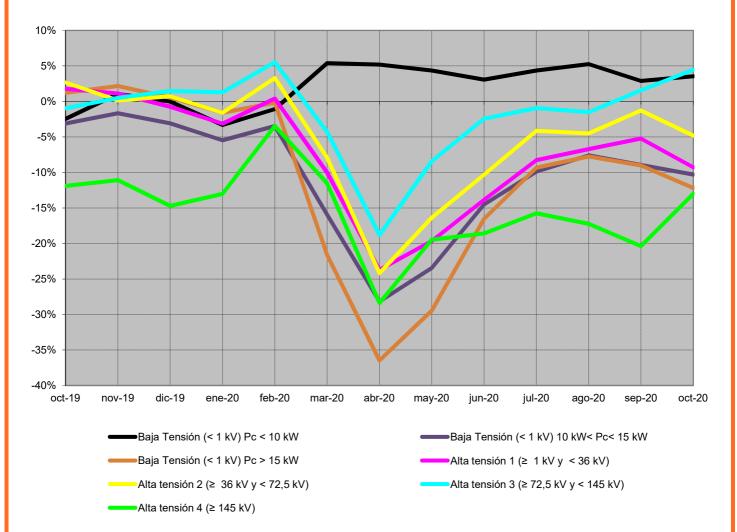
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes



### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

#### % Variación s/ el mismo mes del año anterior

	Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1	Alta tensión 2 (≥ 30 kV		Alta tensión 4	TOTAL
	Allo	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	
2020	mayo	4,4%	-23,4%	-29,5%	-19,7%	-16,4%	-8,4%	-19,5%	-14,5%
	junio	3,1%	-14,5%	-16,5%	-13,9%	-10,3%	-2,4%	-18,6%	-9,8%
	julio	4,3%	-9,9%	-9,3%	-8,3%	-4,1%	-1,0%	-15,8%	-5,1%
	agosto	5,3%	-7,6%	-7,8%	-6,7%	-4,5%	-1,5%	-17,2%	-4,2%
	septiembre	2,9%	-9,0%	-9,0%	-5,2%	-1,3%	1,5%	-20,4%	-4,7%
	octubre	3,5%	-10,3%	-12,2%	-9,3%	-4,8%	4,5%	-13,0%	-5,8%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

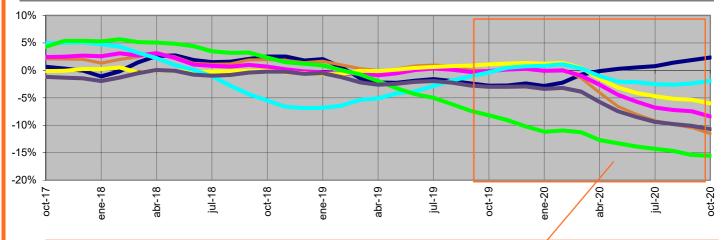
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

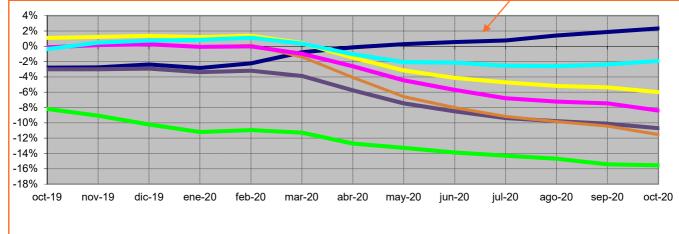


### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

	Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1	Alta tensión 2 (≥ 30 kV	Alta tensión 3	Alta tensión 4	TOTAL
	Allo	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	TOTAL
2020	mayo	0,3%	-7,5%	-6,6%	-4,4%	-3,1%	-2,1%	-13,3%	-4,3%
	junio	0,5%	-8,5%	-8,0%	-5,7%	-4,1%	-2,2%	-13,9%	-5,0%
	julio	0,8%	-9,4%	-9,2%	-6,8%	-4,7%	-2,5%	-14,3%	-5,5%
	agosto	1,4%	-9,8%	-9,8%	-7,2%	-5,2%	-2,6%	-14,7%	-5,7%
	septiembre	1,9%	-10,1%	-10,4%	-7,5%	-5,4%	-2,4%	-15,4%	-5,8%
	octubre	2,3%	-10,7%	-11,5%	-8,4%	-6,0%	-1,9%	-15,5%	-6,2%





Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW

Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

Baja Tensión (< 1 kV) 10 kW< Pc< 15 kW</li>Alta tensión 2 (≥ 36 kV y < 72,5 kV)</li>

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

—Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

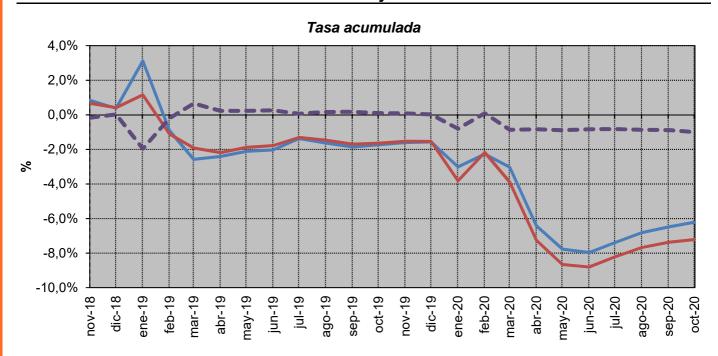
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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)

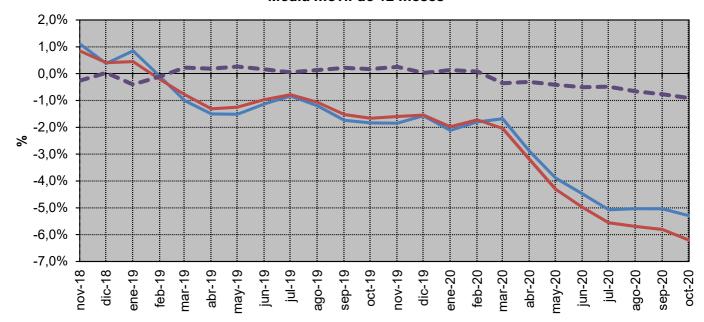


### 2.1 - Demanda de consumidores nacionales

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



#### 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. Enero 2021) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



## 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

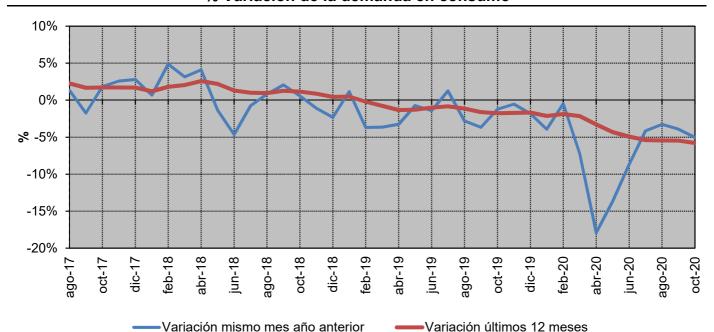
### Energía consumida

				% Va	riación	% Va	riación	% Var	iación
		GWh		s/mismo mes		s/acumulado		s/últin	nos 12
Mes	2018	2019	2020	año anterior		an	nual	meses	
Mes	2010	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	19.667	19.895	19.112	1,16	-3,93	1,16	-3,93	0,47	-2,12
Febrero	18.242	17.568	17.488	-3,69	-0,46	-1,18	-2,30	-0,21	-1,86
Marzo	19.099	18.403	17.073	-3,64	-7,23	-2,00	-3,93	-0,78	-2,15
Abril	17.670	17.093	14.033	-3,26	-17,90	-2,30	-7,20	-1,34	-3,28
Mayo	18.020	17.891	15.446	-0,72	-13,66	-1,99	-8,47	-1,29	-4,32
Junio	18.294	18.035	16.473	-1,42	-8,66	-1,90	-8,50	-1,01	-4,92
Julio	19.842	20.088	19.254	1,24	-4,15	-1,42	-7,83	-0,83	-5,40
Agosto	19.399	18.854	18.234	-2,81	-3,29	-1,60	-7,25	-1,15	-5,45
Septiembre	18.607	17.925	17.220	-3,66	-3,93	-1,83	-6,89	-1,62	-5,47
Octubre	18.343	18.118	17.204	-1,23	-5,04	-1,77	-6,71	-1,76	-5,79
Noviembre	18.164	18.068	-	-0,53		-1,66		-1,72	
Diciembre	18.414	18.077	-	-1,83		-1,67		-1,67	
Anual	223.761	220.016	171.538						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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 12 de 2020)

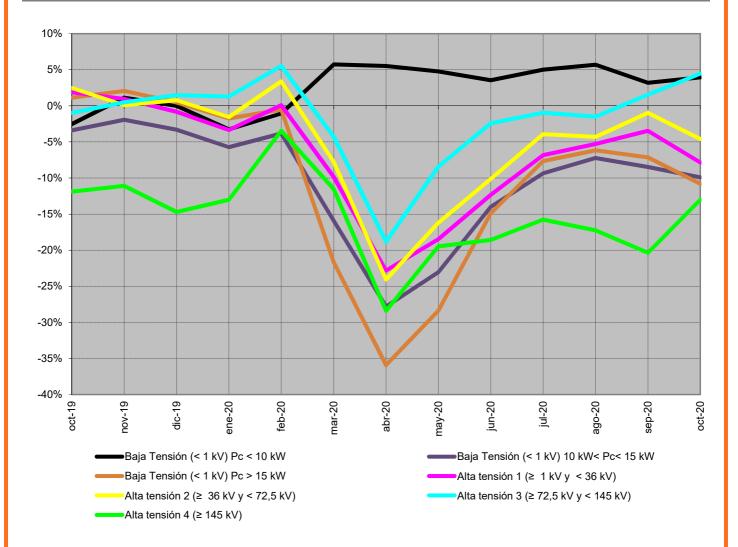
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes



### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

### % Variación s/ el mismo mes del año anterior

	Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1	Alta tensión 2 (≥ 30 kV	Alta tensión 3	Alta tensión 4	TOTAL
	Allo	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	
2020	mayo	4,8%	-23,0%	-28,4%	-18,5%	-16,2%	-8,4%	-19,5%	-13,7%
	junio	3,5%	-14,0%	-14,9%	-12,3%	-10,1%	-2,4%	-18,6%	-8,7%
	julio	5,0%	-9,3%	-7,6%	-6,8%	-3,9%	-1,0%	-15,8%	-4,2%
	agosto	5,7%	-7,2%	-6,2%	-5,3%	-4,3%	-1,5%	-17,2%	-3,3%
	septiembre	3,2%	-8,5%	-7,1%	-3,5%	-1,0%	1,5%	-20,4%	-3,9%
	octubre	4,0%	-9,9%	-10,8%	-7,9%	-4,6%	4,5%	-13,0%	-5,0%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

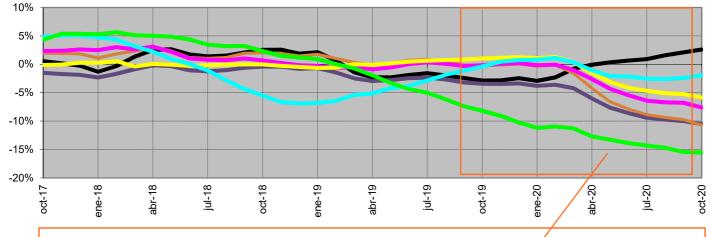
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios, concesiones administrativas y trasvase Tajo - Segura)

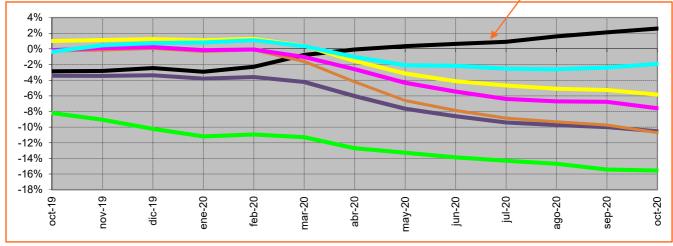


### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

### % Variación s/últimos 12 meses por niveles de tensión

	Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1	Alta tensión 2 (≥ 30 kV		Alta tensión 4	TOTAL
Allo		Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	TOTAL
2020	mayo	0,3%	-7,6%	-6,6%	-4,3%	-3,1%	-2,1%	-13,3%	-4,3%
	junio	0,6%	-8,6%	-7,9%	-5,4%	-4,1%	-2,2%	-13,9%	-4,9%
	julio	0,9%	-9,4%	-8,9%	-6,4%	-4,7%	-2,5%	-14,3%	-5,4%
	agosto	1,6%	-9,7%	-9,3%	-6,7%	-5,1%	-2,6%	-14,7%	-5,4%
	septiembre	2,1%	-10,0%	-9,7%	-6,8%	-5,2%	-2,4%	-15,4%	-5,5%
	octubre	2,6%	-10,5%	-10,7%	-7,6%	-5,9%	-1,9%	-15,5%	-5,8%





Baja Tensión (< 1 kV) Pc < 10 kW

Alta tensión 1 (≥ 1 kV y < 36 kV)

Alta tensión 4 (≥ 145 kV)

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

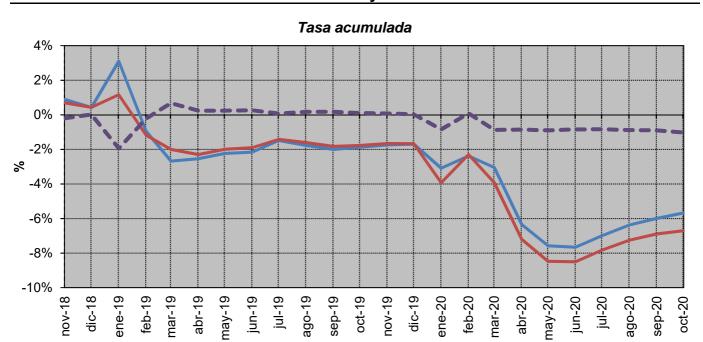
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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)

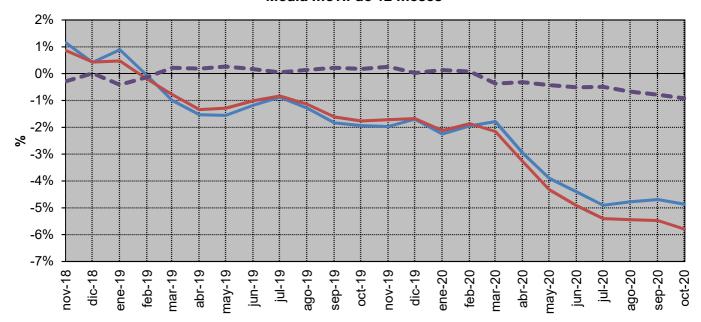


### 2.2 - Demanda de consumidores peninsulares

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



#### 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. Enero 2021) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

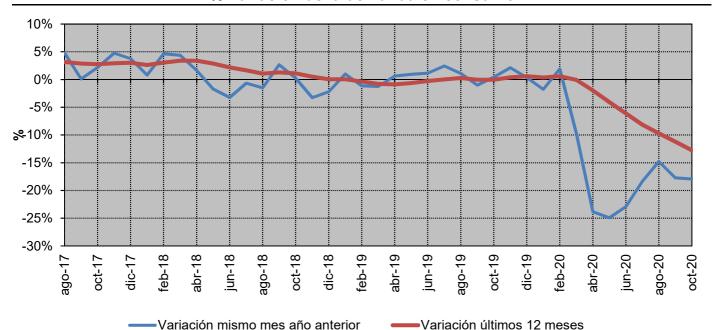
### Energía consumida

				% Va	riación	% Va	riación	% Variación	
		GWh		s/mismo mes		s/acumulado		s/últin	nos 12
Mes	2018	2019	2020	año a	nterior	ar	nual	me	ses
IVIES	2010	2019	2020	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19	19 s/ 18	20 s/ 19
Enero	1.097	1.109	1.089	1,01	-1,77	1,01	-1,77	0,05	0,37
Febrero	1.009	998	1.017	-1,13	1,90	-0,01	-0,03	-0,36	0,59
Marzo	1.092	1.078	974	-1,25	-9,73	-0,44	-3,31	-0,79	-0,08
Abril	1.041	1.048	798	0,63	-23,83	-0,17	-8,39	-0,86	-1,96
Mayo	1.099	1.109	833	0,96	-24,92	0,06	-11,82	-0,65	-4,06
Junio	1.147	1.160	894	1,14	-22,91	0,25	-13,80	-0,27	-6,10
Julio	1.318	1.350	1.102	2,44	-18,37	0,62	-14,59	0,03	-8,13
Agosto	1.345	1.360	1.159	1,10	-14,78	0,69	-14,61	0,29	-9,70
Septiembre	1.234	1.222	1.005	-1,02	-17,71	0,49	-14,98	-0,04	-11,19
Octubre	1.166	1.170	961	0,41	-17,92	0,48	-15,27	-0,02	-12,76
Noviembre	1.024	1.046	-	2,11		0,61		0,39	
Diciembre	1.066	1.070	-	0,35		0,59		0,59	
Anual	13.639	13.720	9.832						

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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 12 de 2020)

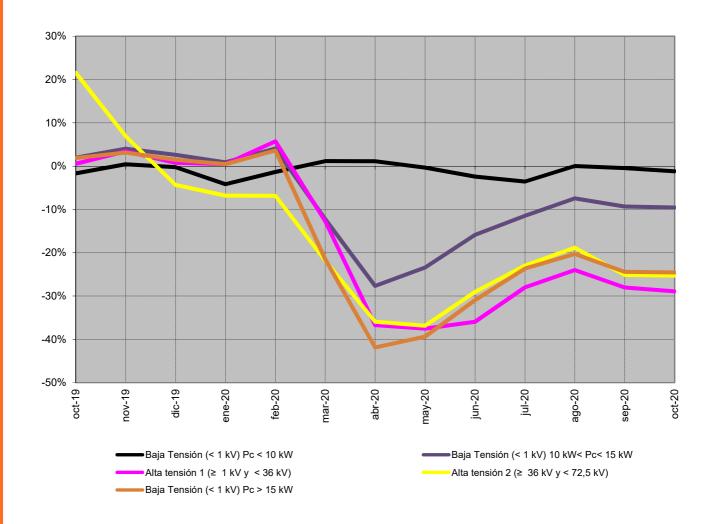
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes



### 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

### % Variación s/ el mismo mes del año anterior

	Año	Baja Tensión (< 1 kV)			Alta tensión 1	Alta tensión 2 (≥ 30 kV	Alta tensión 3	Alta tensión 4	TOTAL
	Allo	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	TOTAL
2020	mayo	-0,4%	-23,4%	-39,4%	-37,5%	-36,9%	160,7%	9,7%	-24,9%
	junio	-2,4%	-15,9%	-30,9%	-35,9%	-29,1%	30,1%	-39,8%	-22,9%
	julio	-3,6%	-11,5%	-23,7%	-28,0%	-23,0%	1091,2%	-3,5%	-18,4%
	agosto	0,0%	-7,4%	-20,3%	-24,0%	-18,8%	-40,4%	198,6%	-14,8%
	septiembre	-0,5%	-9,3%	-24,4%	-28,0%	-25,2%	95,6%	65,2%	-17,7%
	octubre	-1,2%	-9,5%	-24,6%	-28,9%	-25,3%	-33,4%	-17,1%	-17,9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

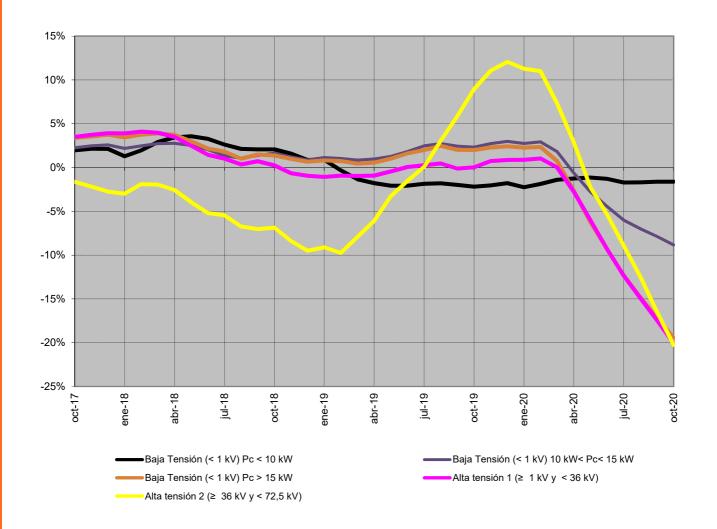
Nota: No se incluye conexiones internacionales, ni información sobre los suministros conectados a los distribuidores con menos de 100.000 clientes No se incluye otros consumos (empleados, consumos propios y concesiones administrativas).



### 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	Alta tensión 2 (≥ 30 kV	Alta tensión 3	Alta tensión 4	TOTAL	
Allo	Pc ≤ 10 kW	10 < Pc ≤ 15 kW	Pc > 15 kW	(≥ 1 kV y < 30 kV)	y < 72,5 kV)	y < 145 kV)	(≥ 145 kV)	TOTAL	
2020	mayo	-1,1%	-2,8%	-6,2%	-6,0%	-2,2%	19,6%	46,5%	-4,1%
	junio	-1,3%	-4,4%	-9,3%	-9,3%	-5,4%	11,7%	16,0%	-6,1%
	julio	-1,7%	-6,0%	-12,3%	-12,3%	-8,9%	19,3%	9,1%	-8,1%
	agosto	-1,7%	-7,0%	-14,8%	-14,9%	-12,5%	6,3%	10,4%	-9,7%
	septiembre	-1,6%	-7,9%	-17,2%	-17,4%	-16,5%	5,4%	7,5%	-11,2%
	octubre	-1,6%	-8,8%	-19,5%	-20,1%	-20,3%	-3,0%	-1,4%	-12,8%



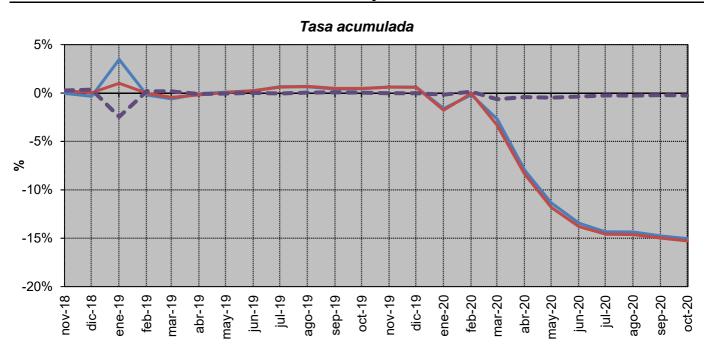
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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).

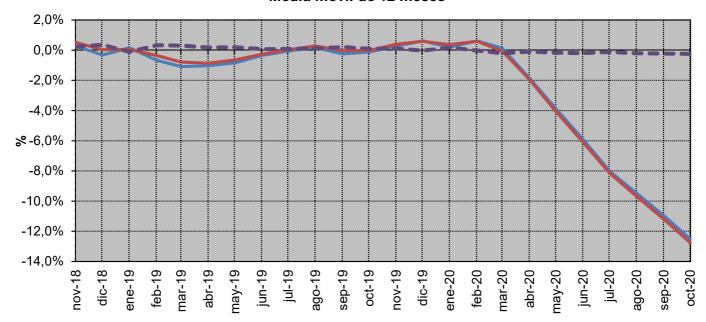


# 2.3 - Demanda de consumidores extrapeninsulares e insulares

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



#### 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. Enero 2021) y CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

Nota: No se incluye información de Ceuta y Melilla

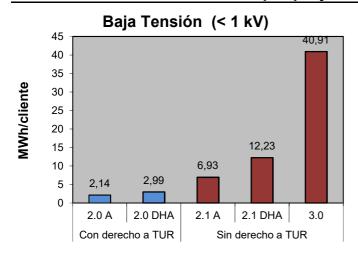


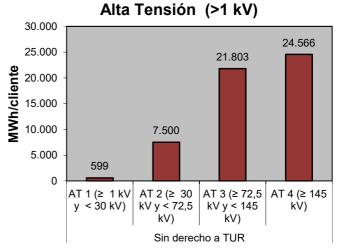
# 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

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

	Número de consumidores (Número)		Energía Consumida (GWh)		Tamaño medio (MWh/cliente)	
Peaje	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020
BT (< 1 kV)	28.227.717	28.296.316	107.324	103.790	3,80	3,67
Pc ≤ 10 kW	26.682.875	26.763.587	64.007	65.441	2,40	2,45
2.0 A	19.105.571	17.130.217	40.609	36.601	2,13	2,14
2.0 DHA	7.562.672	9.601.425	23.322	28.705	3,08	2,99
2.0 DHS	14.632	31.945	75	135	5,14	4,23
Pc > 10 kW	1.544.842	1.532.729	43.318	38.349	28,04	25,02
2.1 A	491.240	439.191	3.825	3.046	7,79	6,93
2.1 DHA	294.683	327.318	4.047	4.004	13,73	12,23
2.1 DHS	1.081	1.723	16	22	14,37	12,93
3.0	757.839	764.498	35.431	31.277	46,75	40,91
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	105.595	106.591	69.763	63.883	661	599
3.1.A	85.930	86.576	15.678	14.123	182	163
6.1	19.666	20.014	54.084	49.761	2.750	2.486
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.887	2.926	23.359	21.944	8.090	7.500
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	431	466	10.375	10.160	24.094	21.803
AT 4 (≥ 145 kV)	695	798	22.680	19.597	32.614	24.566
Total	28.337.325	28.407.096	233.501	219.374	8,24	7,72

#### Tamaño medio por peaje de acceso (nov 2019- oct 2020)



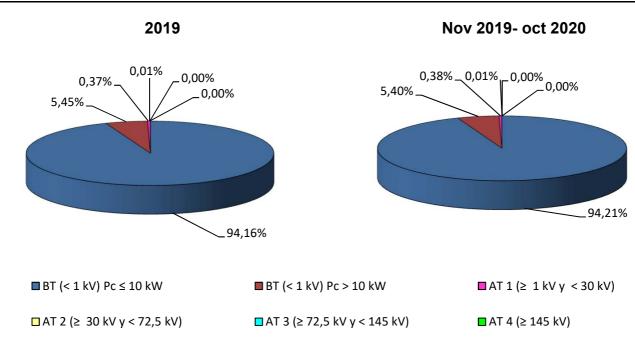


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

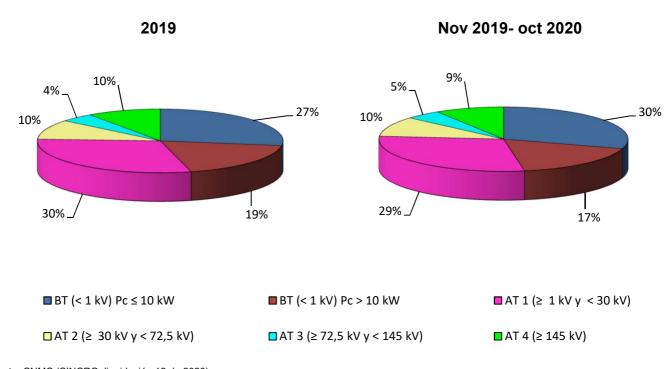


# 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

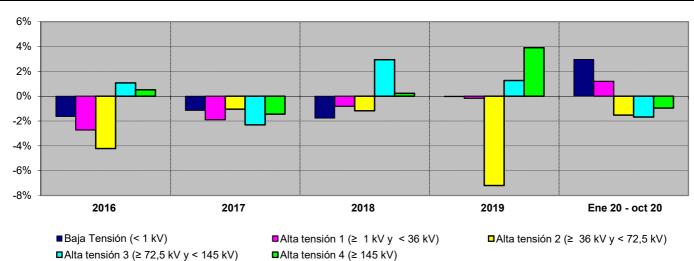


# 3.1 - Estructura del consumo nacional por peaje de acceso

### Facturación media de acceso (c€ /kWh).

			medio kWh)		Tasa de variación (%)			
Peaje de acceso	2019	ago20	sep20	oct20	2019 s/ 2018	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
BT (< 1 kV)	8,87	8,72	9,26	9,44	0%	-1%	1%	1%
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,59	11,26	12,23	12,34	3%	-2%	0%	-1%
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,48	11,11	12,10	12,19	2%	-2%	-1%	-1%
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,73	12,99	13,64	14,02	3%	4%	5%	6%
Pc ≤ 15 kW con DH	8,41	8,76	9,42	9,35	10%	0%	1%	1%
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,52	8,86	9,58	9,48	10%	-1%	0%	0%
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	6,09	7,30	7,61	7,66	16%	14%	17%	18%
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,80	8,11	8,42	8,59	7%	4%	4%	5%
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,42	7,81	8,21	8,55	1%	7%	10%	13%
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,83	5,81	5,99	6,27	-1%	2%	3%	6%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,78	3,21	3,54	3,47	0%	1%	0%	3%
3.1.A	5,24	5,15	5,27	5,61	-1%	3%	0%	4%
6.1	3,36	2,61	3,05	2,88	0%	1%	0%	3%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	1,37	1,52	1,39	-7%	-2%	0%	1%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,34	1,06	1,23	1,11	1%	2%	2%	-1%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,92	0,86	0,92	0,80	4%	8%	8%	1%
Total	5,53	5,42	5,55	5,56	0%	2%	2%	3%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



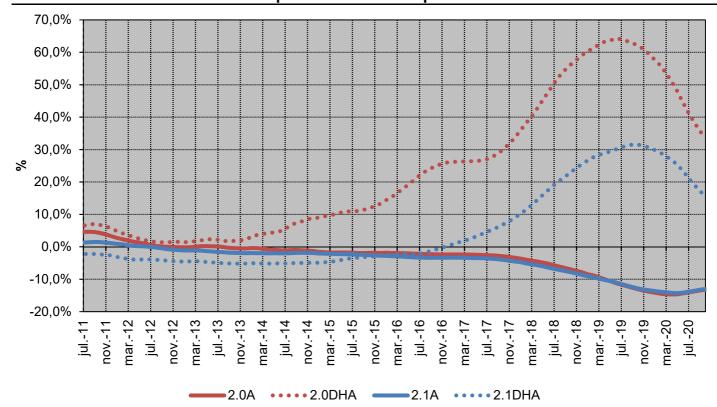
# 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc< 15 kW

#### Potencia facturada (MW)

Potencia Facturada promedio durante los 12					Tasa de variación de la potencia promedio (%)			
Peaje de acceso		s anteriores			19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses
	2019	ago20	sep20	oct20	19 5/ 10	(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)
Pc ≤ 10 kW	109.528	109.821	109.857	109.888	0,5%	0,0%	0,4%	0,4%
2.0 A	75.561	68.755	68.074	67.377	-13,8%	-1,0%	-12,8%	-13,2%
2.0 DHA	33.895	40.930	41.637	42.355	59,4%	1,7%	30,9%	33,5%
2.0 DHS	72	136	146	156	109,2%	7,3%	156,1%	158,5%
Pc ≤ 15 kW	9.627	9.452	9.423	9.393	-0,9%	-0,3%	-2,9%	-2,6%
2.1 A	6.019	5.484	5.428	5.372	-13,4%	-1,0%	-12,7%	-13,0%
2.1 DHA	3.594	3.948	3.975	3.999	30,6%	0,6%	13,7%	15,6%
2.1 DHS	13	19	20	21	38,2%	5,8%	77,6%	76,3%
TOTAL	119.155	119.272	119.280	119.282	0,4%	0,0%	0,1%	0,2%

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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)

	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)					
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		
1	19.204	18.852	18.805	18.754		
2	20.243	19.962	19.922	19.878		
3	22.169	22.069	22.052	22.029		

Tasa de variación de la potencia promedio (%)							
	s/ mes	Acumulado	Últimos 12				
19 s/ 18	anterior	anual	meses				
10 0/ 10	(oct 20 s/	(oct 20 s/	(oct 20 s/				
	sep 20)	oct 19)	oct 19)				
-1,0%	-0,3%	-2,8%	-2,5%				
-0,2%	-0,2%	-2,2%	-1,8%				
-0,6%	-0,1%	-0,8%	-0,7%				

#### Potencia Facturada (MW)

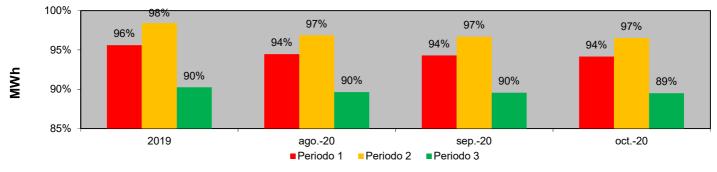
	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)					
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		
1	18.358	17.804	17.729	17.655		
2	19.919	19.333	19.258	19.185		
3	20.003	19.783	19.745	19.715		
Promedio	19.115	18.640	18.575	18.512		

Tasa de variación de la potencia promedio (%)							
	s/ mes	Acumulado	Últimos 12				
19 s/ 18	anterior	anual	meses				
	(oct 20 s/	(oct 20 s/	(oct 20 s/				
	sep 20)	oct 19)	oct 19)				
-1,3%	-0,4%	-4,6%	-3,8%				
-3,0%	-0,4%	-4,4%	-4,8%				
-2,8%	-0,2%	-1,7%	-2,7%				
-0,5%	-0,3%	-3,8%	-3,0%				

#### Utilización de la Potencia Contratada (%)

	Utilización de la Potencia Contratada %					
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		
1	96%	94%	94%	94%		
2	98%	97%	97%	97%		
3	90%	90%	90%	89%		

Tasa de variación de la Utilización (%)							
19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses				
10 0/ 10	(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)				
-0,3%	-0,2%	-1,8%	-1,3%				
-2,9%	-0,2%	-2,3%	-3,0%				
-2,3%	-0,1%	-1,0%	-2,0%				

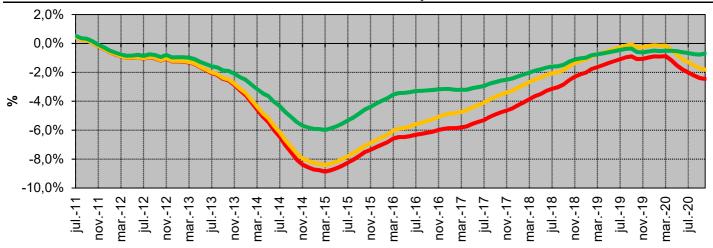


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

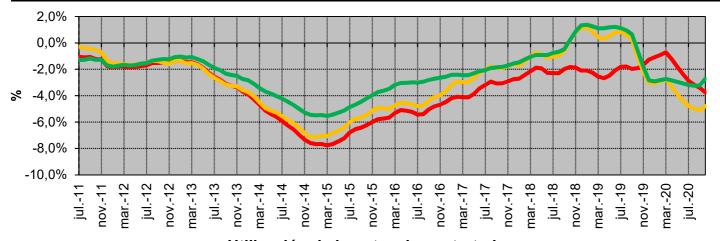


### 3.2 - Potencias facturadas consumidores de Baja Tensión con Pc>15 kW

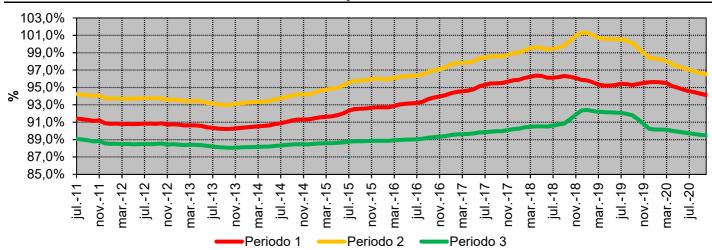
#### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



#### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



# 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

#### Potencia Contratada (MW)

	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)						
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20			
1	5.441	5.305	5.301	5.285			
2	6.016	5.878	5.873	5.856			
3	7.696	7.674	7.684	7.679			

Tasa de variación de la potencia promedio (%)							
19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses				
10 0/ 10	(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)				
-1,6%	-0,3%	-3,4%	-3,0%				
-1,3%	-0,3%	-3,2%	-2,8%				
-0,4%	-0,1%	-0,3%	-0,2%				

#### Potencia Facturada (MW)

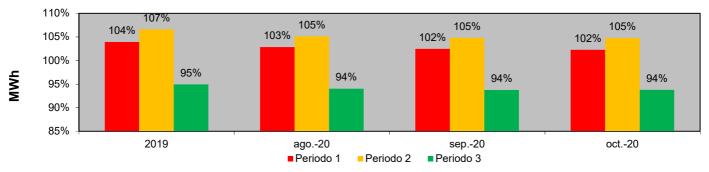
	Potencia Facturada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)									
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20						
1	5.653	5.454	5.430	5.403						
2	6.411	6.178	6.154	6.132						
3	7.304	7.199								
Promedio	6.033	5.841	5.817	5.791						

Tasa de variación de la potencia promedio (%)								
19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses					
	(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)					
-1,4%	-0,5%	-5,3%	-4,6%					
-0,8%	-0,4%	-5,2%	-4,3%					
0,0%	0,0%	-1,7%	-1,4%					
-0,9%	-0,5%	-4,8%	-4,0%					

### Utilización de la Potencia Contratada (%)

	Utilización de la Potencia Contratada %								
Periodo	2019								
1	104%	103%	102%	102%					
2	107%	105%	105%	105%					
3	95%	94%	94%	94%					

Tasa de variación de la Utilización (%)									
19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses						
10 0/ 10	(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)						
0,2%	-0,2%	-1,9%	-1,6%						
0,5%	-0,1%	-2,1%	-1,5%						
0,4%	0,0%	-1,4%	-1,1%						

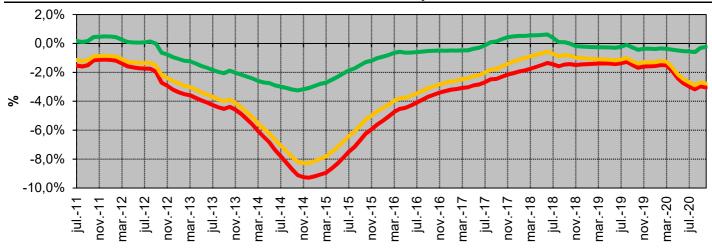


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

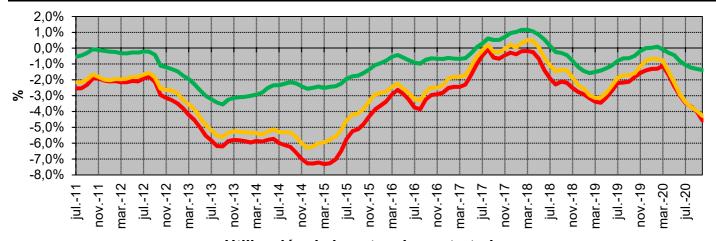


### 3.2 - Potencias facturadas consumidores acogidos al peaje 3.1A

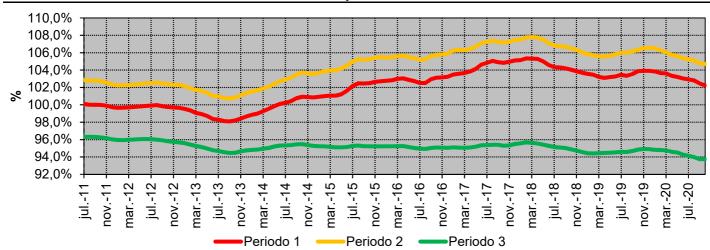
#### Tasa de variación de la Potencia Contratada promedio. Últimos 12 meses



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



#### Utilización de la potencia contratada



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



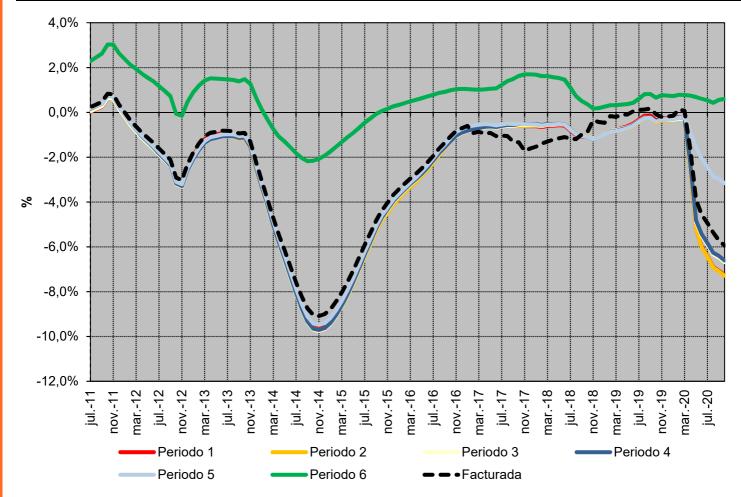
# 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.1

#### Potencia Contratada (MW)

	Potencia Contratada promedio durante los 12 meses anteriores a la fecha (MW)								
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20					
1	11.392	10.643	10.611	10.567					
2	11.568	10.806	10.773	10.728					
3	11.726	11.017	10.988	10.944					
4	11.823	11.114	11.085	11.041					
5	11.959	11.650	11.622	11.579					
6	17.658	17.723	17.740	17.736					
Facturada	11.903	11.281	11.238	11.194					

Tasa de v	Tasa de variación de la potencia promedio (%)							
19 s/ 18	s/ mes anterior	Acumulado anual	Últimos 12 meses					
	(oct 20 s/	(oct 20 s/	(oct 20 s/					
	sep 20)	oct 19)	oct 19)					
-0,3%	-0,4%	-8,7%	-7,3%					
-0,4%	-0,4%	-8,7%	-7,3%					
-0,3%	-0,4%	-8,0%	-6,7%					
-0,3%	-0,4%	-7,9%	-6,6%					
-0,3%	-0,4%	-3,8%	-3,2%					
0,7%	0,0%	0,5%	0,6%					
-0,2%	-0,4%	-7,1%	-5,9%					

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

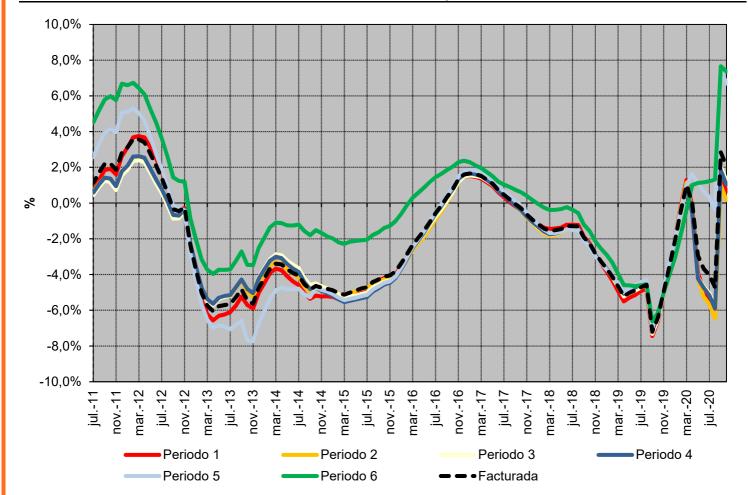


# 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.2

#### Potencia Contratada (MW)

Potencia Contratada promedio durante los					Tasa de v	variación de	la potencia pro	omedio (%)
	12 mes	es anteriore	s a la fecha	(MW)		s/ mes	Acumulado	Últimos 12
Daviada	0040	00			19 s/ 18	anterior	anual	meses
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)
1	3.956	3.765	3.925	3.912	-3.6%	-0,4%	-1,4%	0.7%
'					,	,	•	*
2	4.116	3.904	4.067	4.054	-3,5%	-0,3%	-1,9%	0,2%
3	4.157	3.974	4.151	4.138	-3,6%	-0,3%	-0,6%	1,3%
4	4.191	3.999	4.176	4.163	-3,4%	-0,3%	-0,8%	1,0%
5	4.229	4.274	4.451	4.438	-3,3%	-0,3%	6,0%	6,7%
6	5.582	5.740	5.930	5.925	-4,0%	-0,1%	7,5%	7,4%
Facturada	4.177	4.036	4.205	4.192	-3,5%	-0,3%	0,4%	2,1%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

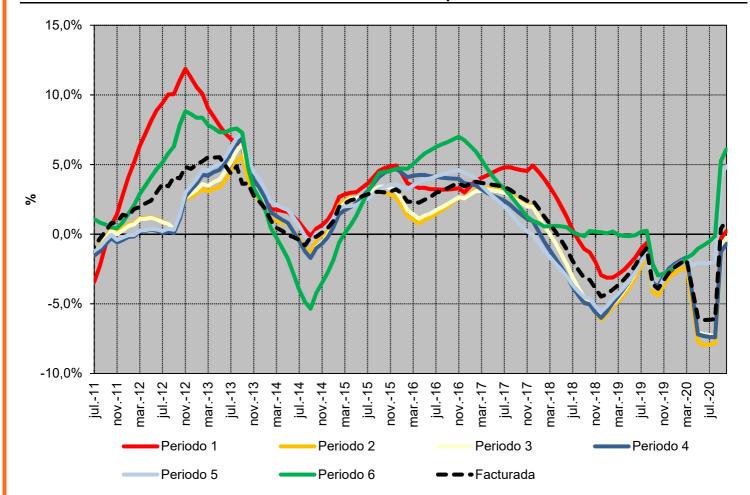


# 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.3

#### Potencia Contratada (MW)

Potencia Contratada promedio durante los					Tasa de v	/ariación de	la potencia pro	medio (%)
	12 mes	es anteriore	s a la fecha	(MW)		s/ mes	Acumulado	Últimos 12
Daviada	0040	00	00	2 - 1 00	19 s/ 18	anterior	anual	meses
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)
1	1.640	1.574	1.634	1.639	-2,8%	0,3%	-0,1%	0,2%
2	1.734	1.654	1.715	1.720	-3,1%	0,3%	-1,0%	-0,6%
3	1.765	1.688	1.750	1.754	-2,5%	0,2%	-0,7%	-0,3%
4	1.841	1.757	1.819	1.822	-2,4%	0,2%	-1,2%	-0,7%
5	1.865	1.881	1.944	1.949	-2,6%	0,2%	5,5%	4,9%
6	2.344	2.404	2.471	2.481	-2,6%	0,4%	7,0%	6,1%
Facturada	1.773	1.718	1.780	1.785	-2,7%	0,3%	0,8%	1,0%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

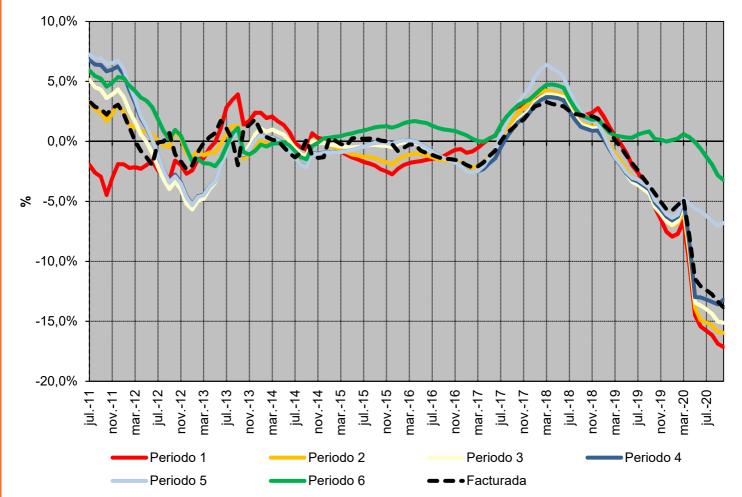


# 3.2 - Potencias contratadas consumidores acogidos al peaje 6.4

#### Potencia Contratada (MW)

Potencia Contratada promedio durante los					Tasa de v	/ariación de	la potencia pro	medio (%)
	12 mes	es anteriore	s a la fecha	(MW)		s/ mes	Acumulado	Últimos 12
					19 s/ 18	anterior	anual	meses
Periodo	2019	ago20	sep20	oct20		(oct 20 s/ sep 20)	(oct 20 s/ oct 19)	(oct 20 s/ oct 19)
1	3.517	3.044	2.998	2.955	-7,5%	-1,5%	-19,2%	-17,1%
2	3.756	3.266	3.228	3.193	-6,7%	-1,1%	-18,0%	-16,0%
3	3.936	3.456	3.412	3.376	-6,7%	-1,0%	-17,1%	-15,1%
4	4.067	3.610	3.583	3.566	-6,3%	-0,5%	-14,8%	-13,2%
5	4.208	4.024	3.987	3.961	-6,0%	-0,7%	-7,0%	-6,8%
6	5.224	5.130	5.085	5.048	0,0%	-0,7%	-4,0%	-3,2%
Facturada	3.881	3.456	3.415	3.379	-5,7%	-1,1%	-15,5%	-13,8%

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

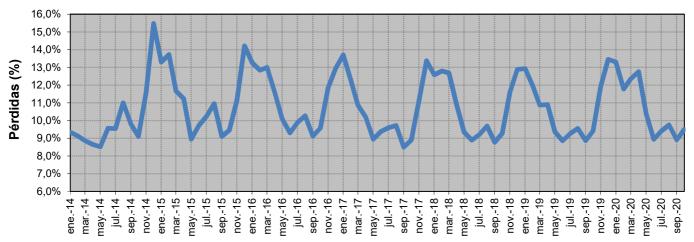


# 3.3 - Pérdidas medidas resultantes de aplicar el Real Decreto 216/2014

#### Pérdidas mensuales

		Pérdidas media y DT7 RD 216		Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior		
Peaje de acceso	ago20	sep20	oct20	ago20	sep20	oct20
BT (< 1 kV)	14,9%	13,9%	14,9%	-0,4%	-1,4%	-0,7%
Pc ≤ 10 kW	14,9%	14,0%	14,9%	-0,7%	-1,7%	-1,1%
2.0 A	15,5%	14,5%	15,4%	0,2%	-0,7%	0,1%
2.0 DHA	14,2%	13,4%	14,3%	-0,4%	-1,7%	-1,3%
2.0 DHS	14,8%	14,0%	15,1%	1,4%	0,1%	0,4%
Pc > 10 kW	14,9%	13,9%	14,8%	-0,1%	-1,0%	-0,3%
2.1 A	15,5%	14,5%	15,4%	0,2%	-0,7%	0,1%
2.1 DHA	14,1%	13,2%	14,2%	-0,6%	-1,9%	-1,4%
2.1 DHS	14,9%	14,1%	15,1%	0,7%	-0,5%	-0,3%
3.0	14,9%	13,9%	14,9%	0,0%	-0,9%	-0,1%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	6,2%	6,2%	6,6%	0,2%	-0,4%	0,2%
3.1.A	6,6%	6,2%	6,6%	0,2%	-0,6%	0,2%
6.1	6,1%	6,2%	6,6%	0,3%	-0,3%	0,2%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	4,3%	4,4%	4,7%	0,2%	-0,4%	0,0%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,1%	3,1%	3,3%	0,2%	-0,3%	0,3%
AT 4 (≥ 145 kV)	1,6%	1,6%	1,8%	0,3%	-0,6%	-0,2%
Total	9,8%	8,9%	9,5%	2,1%	0,5%	0,9%

#### Pérdidas medias mensuales



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) 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

		Pérdidas media y DT7 RD 216/		Tasa de variación de los últimos 12 meses		
Peaje de acceso	ago20	sep20	oct20	ago20	sep20	oct20
BT (< 1 kV)	16,9%	16,9%	16,9%	2,9%	2,8%	2,7%
Pc ≤ 10 kW	17,0%	17,0%	17,0%	2,7%	2,5%	2,3%
2.0 A	17,6%	17,6%	17,6%	3,4%	3,2%	3,1%
2.0 DHA	16,3%	16,3%	16,2%	3,4%	3,4%	3,2%
2.0 DHS	16,9%	16,8%	16,7%	5,5%	5,2%	4,9%
Pc > 10 kW	16,7%	16,7%	16,7%	3,1%	3,1%	3,1%
2.1 A	17,5%	17,5%	17,5%	3,5%	3,4%	3,3%
2.1 DHA	16,1%	16,0%	16,0%	3,2%	3,2%	3,1%
2.1 DHS	16,9%	16,7%	16,7%	3,8%	3,4%	3,1%
3.0	16,7%	16,7%	16,7%	3,1%	3,2%	3,2%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	7,4%	7,4%	7,4%	3,9%	3,8%	3,8%
3.1.A	7,4%	7,4%	7,4%	3,5%	3,5%	3,5%
6.1	7,4%	7,4%	7,5%	4,0%	3,9%	3,9%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	5,3%	5,3%	5,3%	4,0%	3,8%	3,8%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	3,8%	3,7%	3,7%	4,1%	3,9%	3,7%
AT 4 (≥ 145 kV)	2,0%	2,0%	2,0%	4,3%	4,3%	4,1%
Total	11,0%	11,0%	11,0%	4,7%	4,7%	4,8%

#### Pérdidas medias registradas durante los 12 meses anteriores a cada fecha



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) 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.

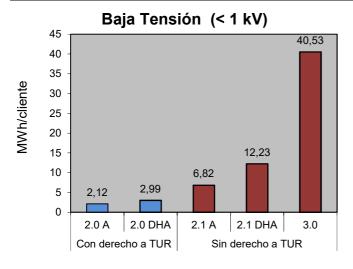


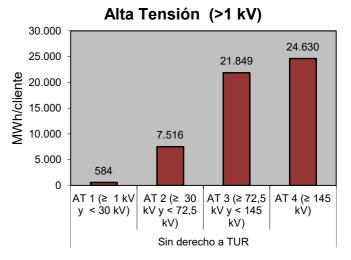
# 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

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

	Número de consumidores (Número)			onsumida <b>V</b> h)	Tamaño medio (MWh/cliente)	
Peaje de acceso	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020
BT (< 1 kV)	26.334.248	26.394.987	98.361	95.632	3,74	3,62
Pc ≤ 10 kW	24.914.178	24.987.694	59.167	60.648	2,37	2,43
2.0 A	17.943.617	16.124.722	37.667	34.122	2,10	2,12
2.0 DHA	6.960.558	8.843.838	21.440	26.433	3,08	2,99
2.0 DHS	10.004	19.134	60	93	6,00	4,86
Pc > 10 kW	1.420.070	1.407.293	39.195	34.985	27,60	24,86
2.1 A	449.141	402.442	3.424	2.745	7,62	6,82
2.1 DHA	270.858	298.926	3.702	3.656	13,67	12,23
2.1 DHS	856	1.140	13	15	14,84	13,12
3.0	699.215	704.786	32.057	28.568	45,85	40,53
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	102.324	103.289	65.243	60.283	638	584
3.1.A	83.822	84.452	14.546	13.238	174	157
6.1	18.501	18.838	50.697	47.044	2.740	2.497
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.859	2.895	23.122	21.755	8.088	7.516
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	430	465	10.375	10.160	24.150	21.849
AT 4 (≥ 145 kV)	693	796	22.680	19.597	32.707	24.630
Total	26.440.553	26.502.432	219.781	207.427	8,31	7,83

#### Tamaño medio por peaje de acceso (nov 2019- oct 2020)



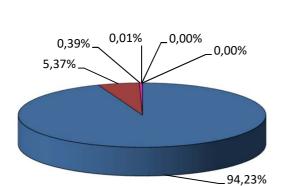


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

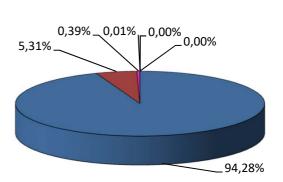


# 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



2019



Nov 2019- oct 2020

 $\blacksquare$  BT (< 1 kV) Pc  $\leq$  10 kW

■ BT (< 1 kV) Pc > 10 kW

■ AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)

AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)</p>

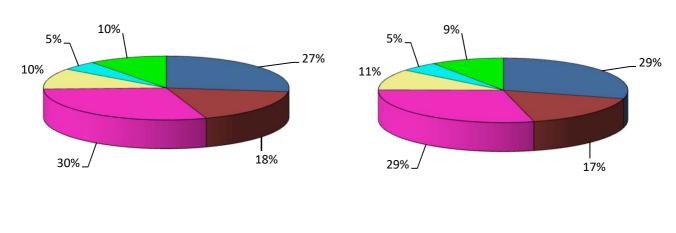
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)</p>

■ AT 4 (≥ 145 kV)

#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



#### Nov 2019- oct 2020



■ 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)</p>

AT 4 (≥ 145 kV)

Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

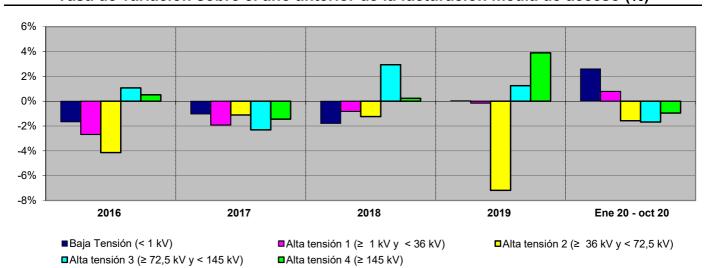


# 3.4 - Estructura del consumo peninsular por peaje de acceso

#### Facturación media de acceso (c€ /kWh).

	Precio medio (c€ /kWh)				Tasa de variación (%)				
Peaje de acceso	2019	ago20	sep20	oct20	2019 s/ 2018	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
BT (< 1 kV)	8,93	8,78	9,32	9,47	0%	-1%	0%	1%	
Pc ≤ 15 kW sin DH	11,65	11,29	12,31	12,40	3%	-2%	-1%	-1%	
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	11,54	11,14	12,17	12,25	2%	-3%	-1%	-2%	
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	12,88	13,17	13,83	14,18	3%	4%	5%	5%	
Pc ≤ 15 kW con DH	8,38	8,76	9,43	9,34	10%	-1%	1%	1%	
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,49	8,86	9,60	9,46	10%	-2%	0%	0%	
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	5,53	6,78	7,03	6,99	8%	17%	21%	22%	
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,79	8,12	8,43	8,58	7%	3%	4%	5%	
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	7,17	7,73	8,16	8,47	0%	9%	12%	16%	
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,88	5,86	6,02	6,28	-1%	1%	2%	5%	
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,80	3,20	3,51	3,44	0%	1%	0%	3%	
3.1.A	5,31	5,21	5,32	5,67	-1%	2%	-1%	3%	
6.1	3,37	2,58	2,99	2,83	0%	0%	0%	3%	
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,69	1,36	1,51	1,39	-7%	-2%	0%	1%	
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,34	1,06	1,23	1,11	1%	2%	2%	-1%	
AT 4 (≥ 145 kV)	0,92	0,86	0,92	0,80	4%	8%	8%	1%	
Total	5,46	5,35	5,45	5,45	0%	2%	2%	3%	

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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

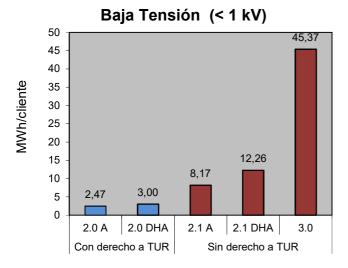


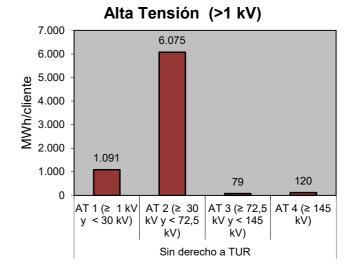
### 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

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

	Número de co (Núm		Energía C (GV	onsumida Vh)	Tamaño medio (MWh/cliente)		
Peaje de acceso	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020	2019	nov 2019- oct 2020	
BT (< 1 kV)	1.893.469	1.901.329	8.963	8.158	4,73	4,29	
Pc ≤ 10 kW	1.768.697	1.775.893	4.840	4.793	2,74	2,70	
2.0 A	1.161.955	1.005.494	2.942	2.479	2,53	2,47	
2.0 DHA	602.114	757.587	1.883	2.272	3,13	3,00	
2.0 DHS	4.628	12.811	15	42	3,26	3,28	
Pc > 10 kW	124.772	125.436	4.123	3.365	33,04	26,82	
2.1 A	42.099	36.749	401	300	9,52	8,17	
2.1 DHA	23.825	28.392	345	348	14,49	12,26	
2.1 DHS	225	583	3	7	12,57	12,57	
3.0	58.623	59.712	3.374	2.709	57,55	45,37	
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3.272	3.301	4.519	3.601	1.381	1.091	
3.1.A	2.107	2.125	1.132	885	537	416	
6.1	1.164	1.177	3.387	2.716	2.909	2.308	
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	28	31	237	189	8.346	6.075	
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1	1	0	0	65	79	
AT 4 (≥ 145 kV)	2	2	0	0	133	120	
Total	1.896.772	1.904.664	13.720	11.947	7,23	6,27	

#### Tamaño medio por peaje de acceso (nov 2019- oct 2020)



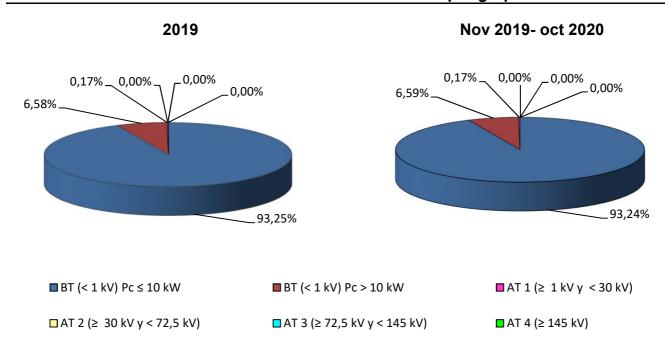


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

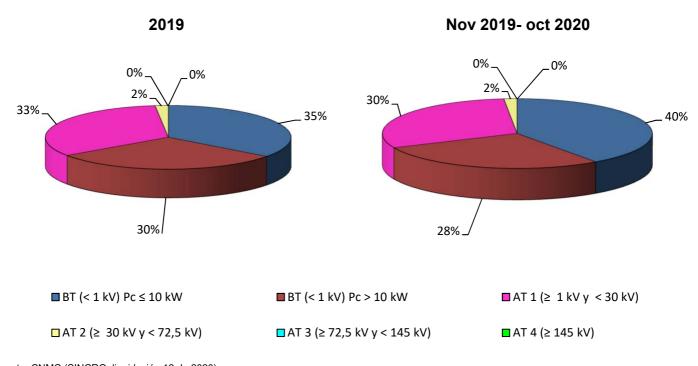


# 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

#### Distribución del número de consumidores por grupo tarifario



#### Distribución de la energía consumida por grupo tarifario



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

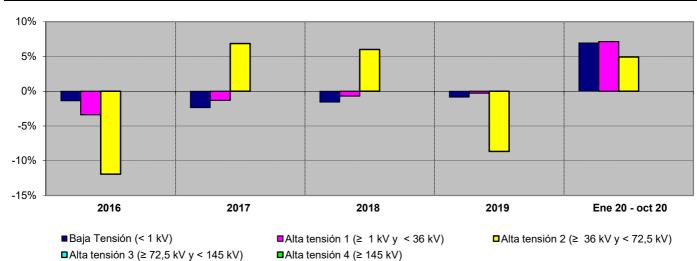


# 3.5 - Estructura del consumo extrapeninsular e insular por peaje de acceso

### Facturación media de acceso (c€ /kWh).

	Precio medio (c€ /kWh)				Tasa de variación (%)				
Peaje de acceso	2019	ago20	sep20	oct20	2019 s/ 2018	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
BT (< 1 kV)	8,27	8,07	8,62	9,01	-1%	6%	8%	8%	
Pc ≤ 15 kW sin DH	10,82	10,77	11,27	11,54	-50%	1%	2%	2%	
2.0 A (Pc ≤ 10 kW)	10,74	10,67	11,17	11,42	2%	1%	1%	1%	
2.1 A (15< Pc ≤ 10 kW)	11,45	11,50	12,07	12,54	2%	7%	8%	9%	
Pc ≤ 15 kW con DH	8,73	8,74	9,25	9,48	-74%	2%	3%	3%	
2.0 DHA (Pc ≤ 10 kW)	8,89	8,88	9,41	9,63	4%	1%	2%	2%	
2.0 DHS (Pc ≤ 10 kW)	8,34	8,30	8,74	8,97	0%	0%	1%	4%	
2.1 DHA (15< Pc ≤ 10 kW)	7,86	8,00	8,37	8,65	7%	6%	7%	7%	
2.1 DHS (15< Pc ≤ 10 kW)	8,57	7,95	8,32	8,69	-9%	-4%	1%	5%	
3.0 A (Pc > 15 kW)	5,42	5,30	5,76	6,19	0%	10%	15%	17%	
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,46	3,40	4,20	4,07	0%	6%	14%	10%	
3.1.A	4,26	4,24	4,47	4,65	1%	7%	13%	11%	
6.1	3,19	3,11	4,11	3,88	-1%	5%	14%	9%	
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,68	1,50	1,94	1,81	-9%	-6%	12%	12%	
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	24,85	39,22	11,25	26,26	163%	66%	-48%	47%	
AT 4 (≥ 145 kV)	7,59	8,80	12,25	5,84	10%	-82%	24%	-31%	
Total	6,57	6,50	7,14	7,39	-1%	9%	12%	12%	

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



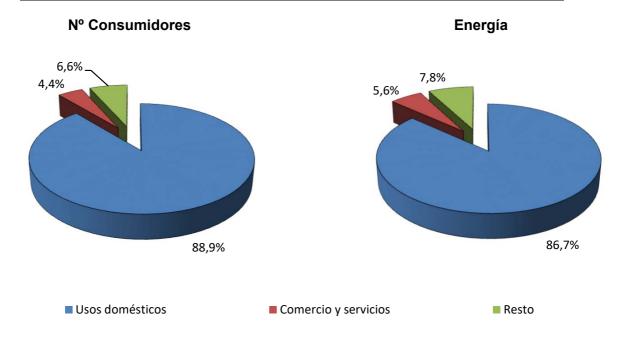
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)



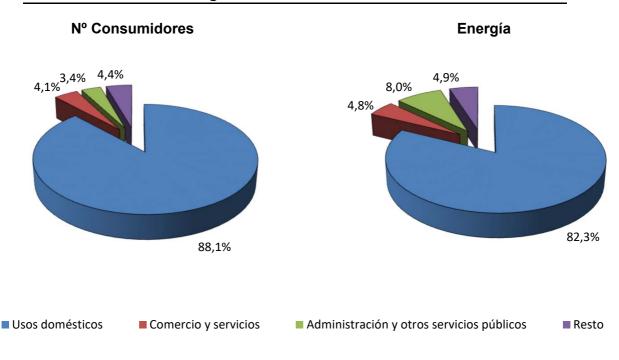
# 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



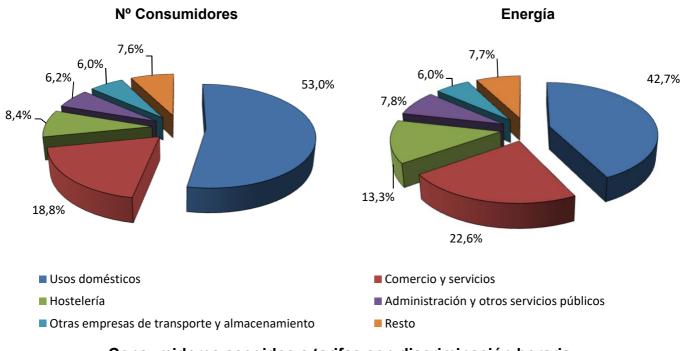
Fuente: CNMC (SINCRO)



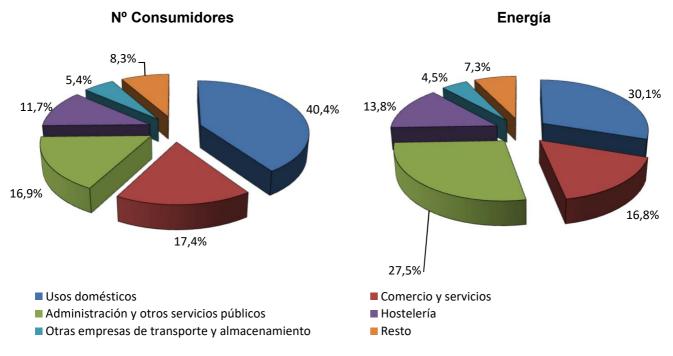
# 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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

#### Consumidores acogidos a tarifas sin discriminación horaria



#### Consumidores acogidos a tarifas con discriminación horaria

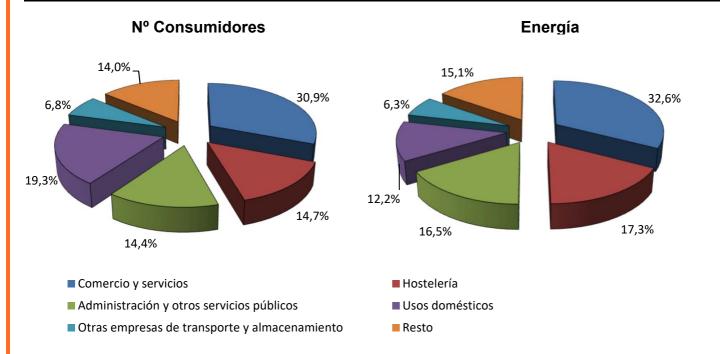


Fuente: CNMC (SINCRO)

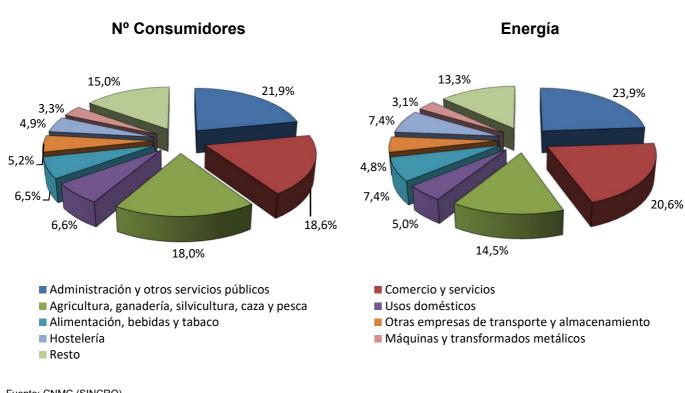


# 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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

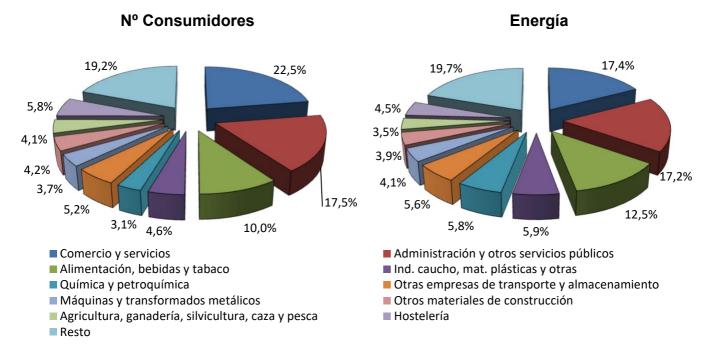


Fuente: CNMC (SINCRO)

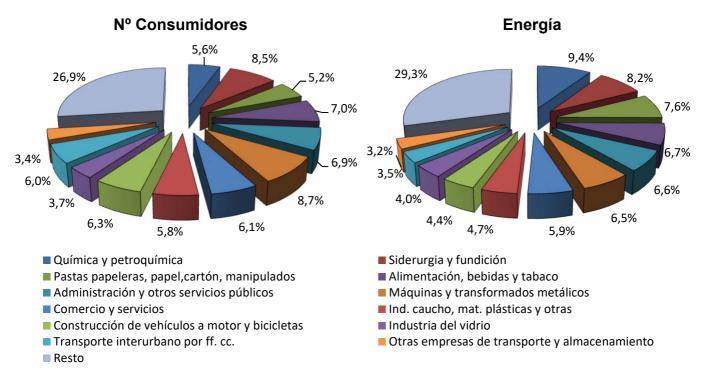


### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

#### 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)

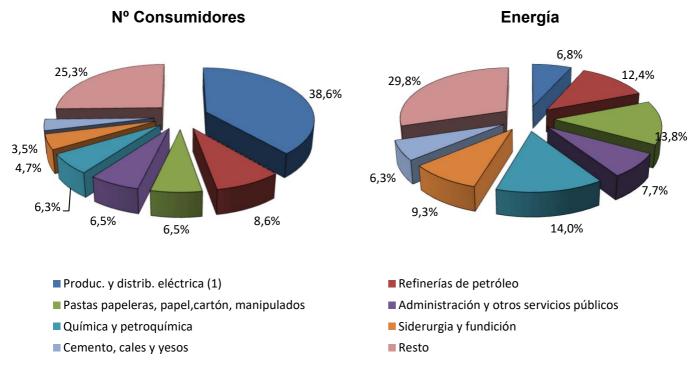


Fuente: CNMC (SINCRO)

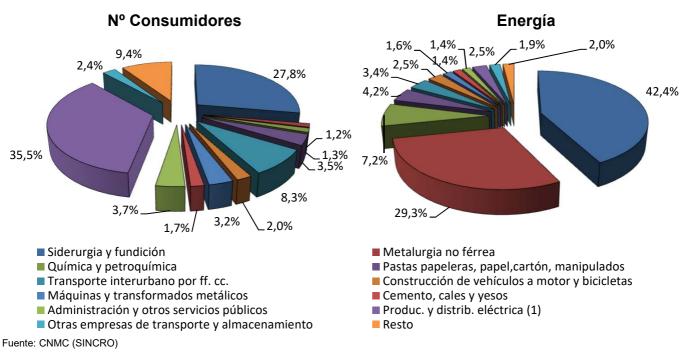


### 3.6 - Estructura del consumo nacional por sector de actividad

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



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



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 (Pc≤10 kW)

#### Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2020

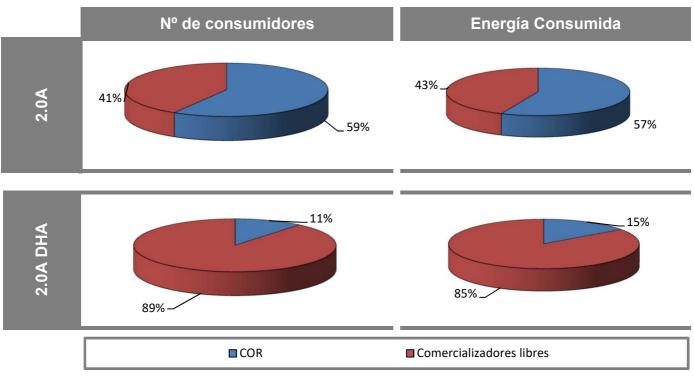
#### Consumidores abastecidos por COR

Peaje	Nº de consumidores (Número)	Energía Consumida (GWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y año)	Potencia facturada (kW/cliente)
2.0A	9.600.183	1.505	2.051	3,73
2.0A DHA	1.133.661	349	4.352	4,62
2.0A DHS	4.239	1	4.163	4,63
TOTAL	10.738.083	1.855	2.270	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	6.798.815	1.155	2.250	4,19
2.0A DHA	9.219.144	1.971	2.827	4,36
2.0A DHS	40.094	13	4.238	4,91
TOTAL	16.058.053	3.139	2.563	4,29

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en octubre 2020



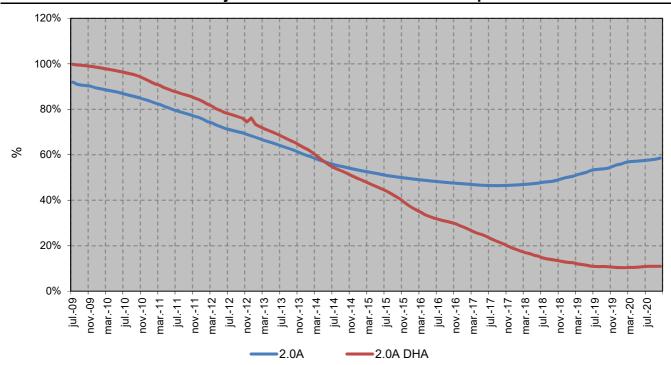
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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

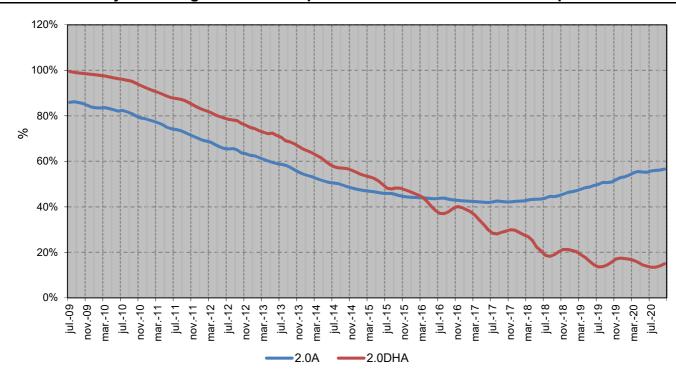


# 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR



#### Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por COR



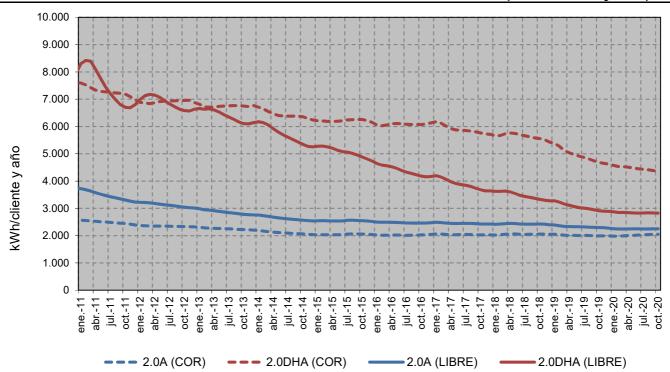
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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

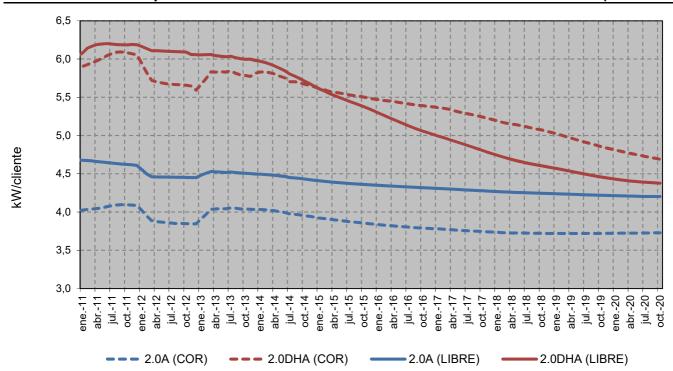


# 4.1- Consumidores con derecho a acogerse al PVPC (Pc≤10 kW)

#### 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 12 de 2020)

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



### 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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

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

#### La FPVPC incluye los siguientes componentes:

- Facturación media de acceso, 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

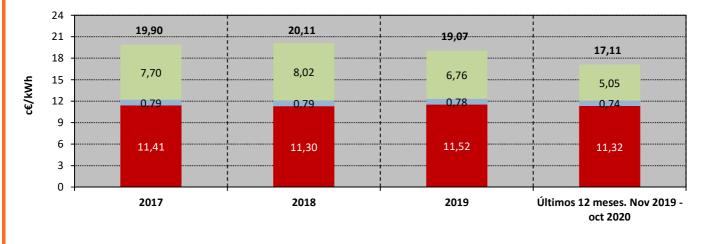
Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.



# 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

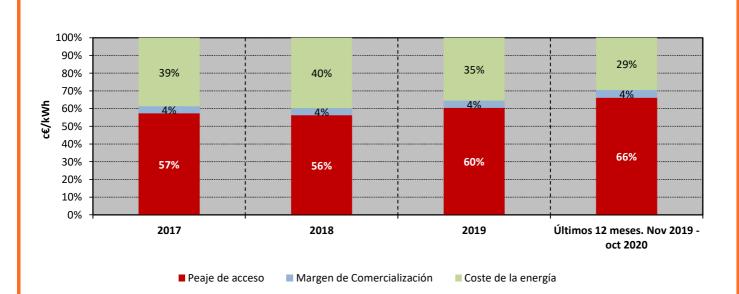
#### Consumidores acogidos al PVPC sin discriminación horaria

	c€/kWh				Tasa de	variación s	obre el año	anterior
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	11,41	11,30	11,52	11,32	-0,3%	-0,9%	1,9%	-1,7%
Margen de Comercialización	0,79	0,79	0,78	0,74	7,1%	-0,7%	-0,4%	-5,4%
Coste de la energía	7,70	8,02	6,76	5,05	28,2%	4,2%	-15,7%	-25,4%
Total	19,90	20,11	19,07	17,11	9,4%	1,1%	-5,2%	-10,2%



■ Margen de Comercialización

Coste de la energía



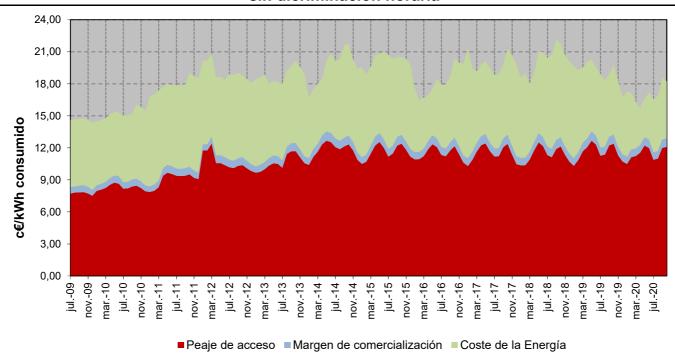
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) y REE

■ Peaje de acceso

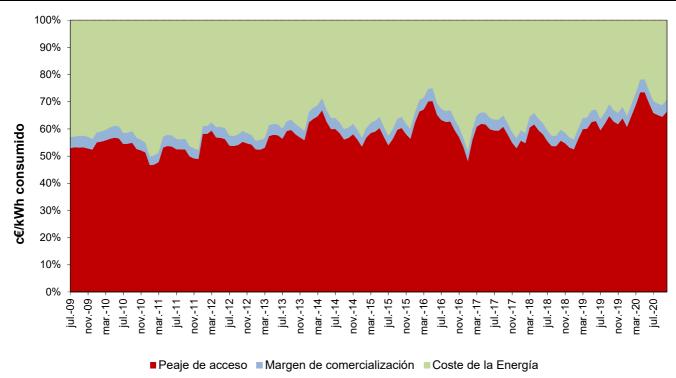


### 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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



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



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) y REE

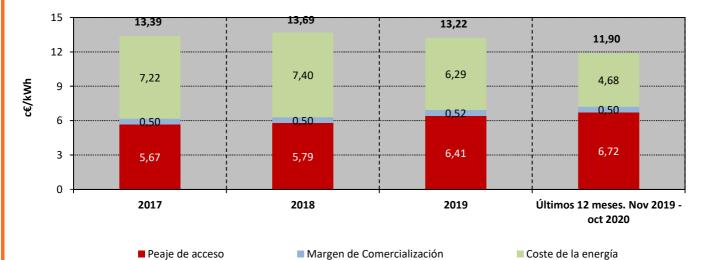


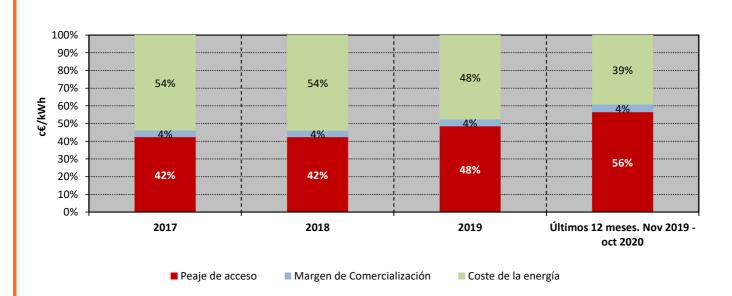
### 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

#### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en dos periodos

#### en los últimos cuatro años

	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	5,67	5,79	6,41	6,72	3,7%	2,2%	10,6%	4,9%
Margen de Comercialización	0,50	0,50	0,52	0,50	41,2%	1,2%	3,5%	-2,7%
Coste de la energía	7,22	7,40	6,29	4,68	31,8%	2,4%	-14,9%	-25,7%
Total	13,39	13,69	13,22	11,90	18,5%	2,3%	-3,4%	-10,0%



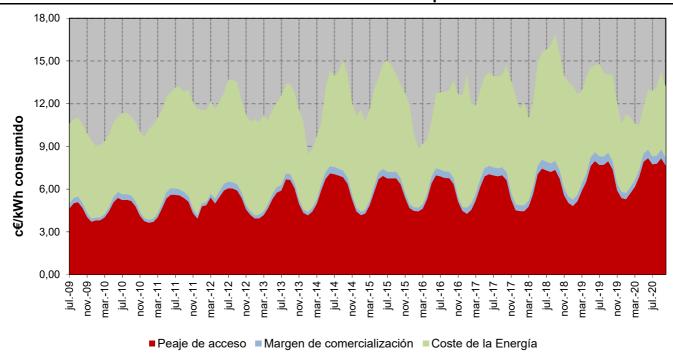


Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) y REE

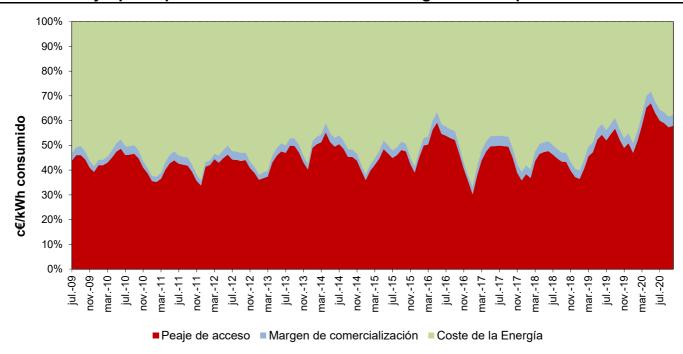


### 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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 12 de 2020) y REE

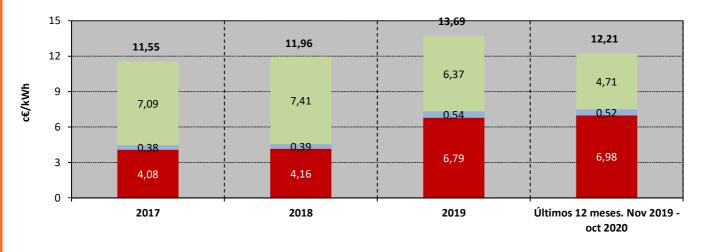


### 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

#### Consumidores acogidos al PVPC con discriminación horaria en tres periodos

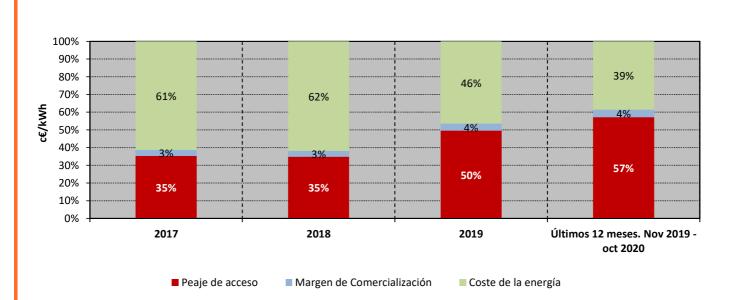
#### en los últimos cuatro años

	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior			
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	4,08	4,16	6,79	6,98	4,1%	2,1%	63,1%	2,8%
Margen de Comercialización	0,38	0,39	0,54	0,52	81,9%	2,0%	38,1%	-3,8%
Coste de la energía	7,09	7,41	6,37	4,71	29,8%	4,4%	-14,0%	-26,0%
Total	11,55	11,96	13,69	12,21	20,5%	3,5%	14,5%	-10,8%



■ Margen de Comercialización

Coste de la energía



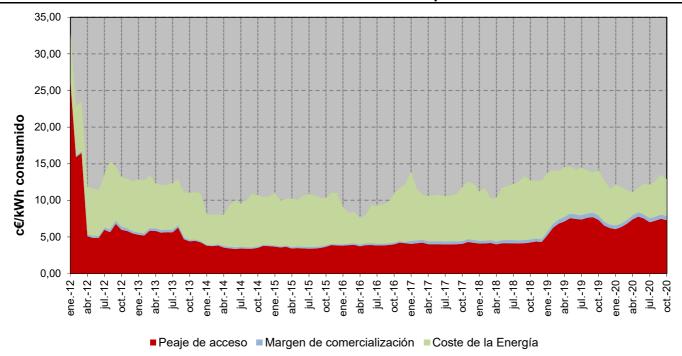
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) y REE

■ Peaje de acceso

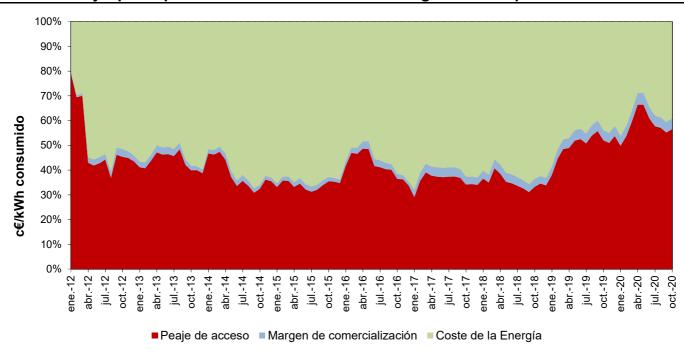


# 4.2- Facturación estimada de los consumidores acogidos al PVPC

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 12 de 2020) 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.

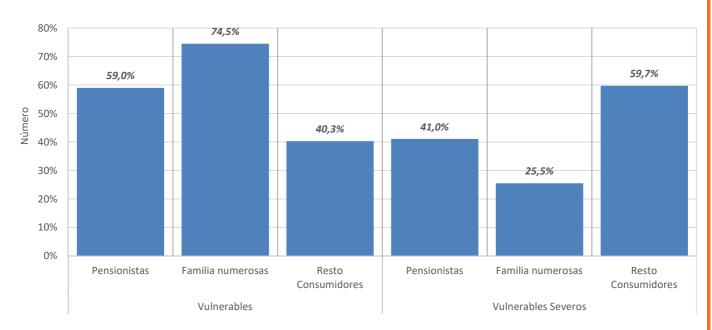


# 4.3- Bono Social

# Consumidores acogidos al Bono social

		Número	Tasa de variación (%)		
TIPO	ago20	sep20	oct20	sep 20 s/ ago 20	oct 20 s/ sep 20
Consumidores vulnerables	685.603	613.283	570.487	-10,5%	-7,0%
Pensionistas	95.210	84.424	70.832	-11,3%	-16,1%
Familia numerosas	237.115	231.213	232.029	-2,5%	0,4%
Unidad familiar sin menores	306.515	256.499	231.826	-16,3%	-9,6%
Unidad familiar con un menor	23.177	20.109	18.303	-13,2%	-9,0%
Unidad familiar con dos menores	18.624	16.137	14.977	-13,4%	-7,2%
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)	4.962	4.901	2.520	-1,2%	-48,6%
Consumidores vulnerables severos	629.416	555.259	525.912	-11,8%	-5,3%
Pensionistas	63.470	55.359	49.296	-12,8%	-11,0%
Familia numerosas	88.879	81.758	79.472	-8,0%	-2,8%
Unidad familiar sin menores	364.588	316.691	301.116	-13,1%	-4,9%
Unidad familiar con un menor	69.273	62.558	59.409	-9,7%	-5,0%
Unidad familiar con dos menores	43.206	38.893	36.619	-10,0%	-5,8%
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.315.019	1.168.542	1.096.399	-11,1%	-6,2%

# Porcentaje de vulnerables severos por categoria en octubre 20



Fuente: CNMC

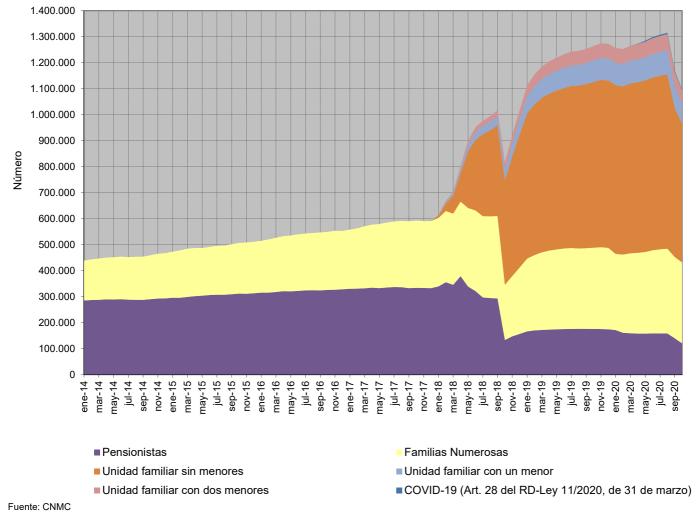


#### 4.3- Bono Social

#### Consumidores acogidos al Bono social

	Número		Tasa de variació	Tasa de variación (%)		
TIPO	Promedio: Nov 2019- Oct 2020	oct20	Nov 2019- Oct 2020 s/ Nov 2018- Oct 2019	oct 20 s/ sep 20		
Pensionistas	157.646	120.128	-2,9%	-14,1%		
Familias numerosas	312.379	311.501	0,0%	-0,5%		
Unidad familiar sin menores	638.440	532.942	-1,3%	-7,0%		
Unidad familiar con un menor	86.628	77.712	-0,5%	-6,0%		
Unidad familiar con dos menores	57.862	51.596	-0,5%	-6,2%		
COVID-19 (Art. 28 del RD-Ley 11/2020, de 31 de marzo)		2.520		-48,6%		
TOTAL ACOGIDOS BONO SOCIAL	1.252.955	1.096.399	-1,1%	-6,2%		

#### Consumidores acogidos al Bono Social, excluyendo la categoria de Otros





# 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

#### Número de consumidores y energía consumida. Octubre 2020

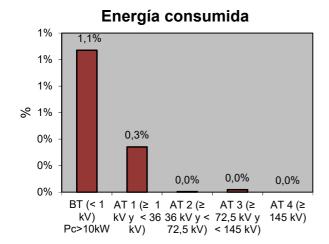
#### Consumidores abastecidos por COR

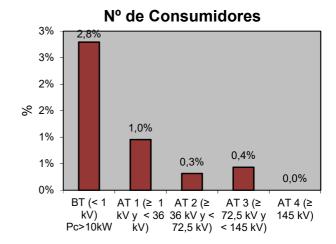
NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	42.307	33.613	794
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	812	3.991	4.915
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	9	93	10.360
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	2	159	79.524
AT 4 (≥ 145 kV)			
TOTAL	43.130	37.856	878

#### Consumidores abastecidos por comercializadoras libres

NT	Número de consumidores (Número)	Energía Consumida (MWh)	Tamaño medio (kWh/cliente y mes)
BT (< 1 kV) Pc>10kW	1.471.839	3.106.426	2.111
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	84.107	1.166.481	13.869
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	2.850	1.933.959	678.582
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	460	857.861	1.864.916
AT 4 (≥ 145 kV)	807	1.658.443	2.055.072
TOTAL	1.560.063	8.723.170	5.592

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por COR en octubre 2020





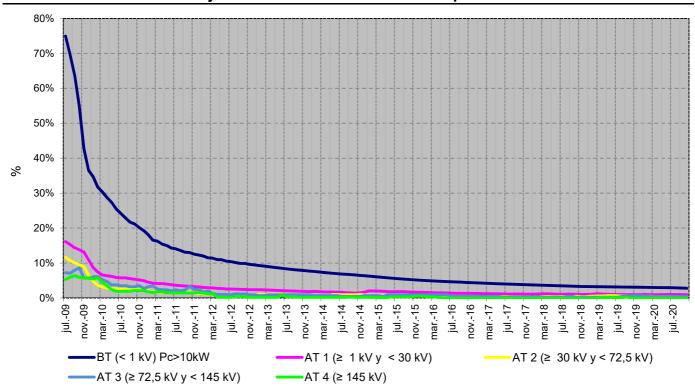
Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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

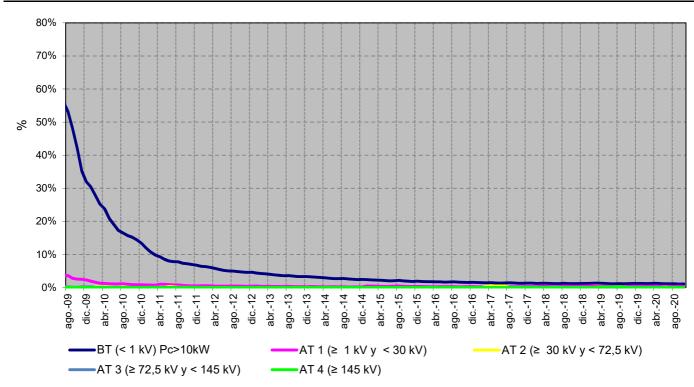


# 4.4- Consumidores sin derecho a acogerse al PVPC

#### Porcentaje de consumidores abastecidos por CUR/COR



## Porcentaje de energía consumida por los suministros abastecidos por CUR/COR



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020)

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	Miles de €		s Año 2020
	Año 2020	Año 2021	Miles de €	Tasa de variación
Costes de Transporte <sup>(1)</sup>	1.709.998	1.709.998		
Retribución al transporte	n.d	n.d		
Incentivo disponibilidad	n.d	n.d		
Costes de Distribución y Gestión Comercial <sup>(1)</sup>	5.227.966	5.227.966		
Empresas con más de 100.000 suministros	4.836.053	4.836.053		
Empresas con menos de 100.000 suministros	391.913	391.913		
Sistema de interrumpibilidad de los sistemas				
no peninsulares <sup>(2)</sup>	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%
Fondo de titulización	2.067.013	2.068.759	1.746	0,1%
Déficit actividades reguladas en el año 2005	282.631		-282.631	
Déficit actividades reguladas en el año 2007	94.239	94.043	-197	-0,2%
Déficit actividades reguladas en el año 2013	277.761	277.761		
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

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> 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

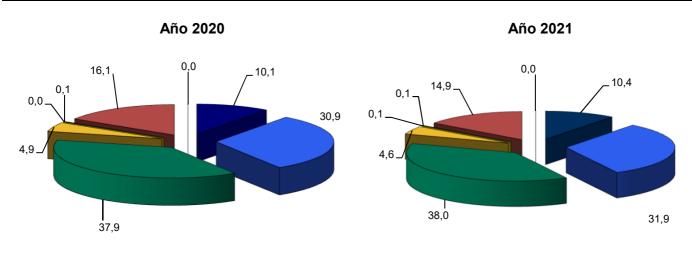
	2020				
	Miles de €	%	Miles de €	%	21 s/ 20
Coste Transporte (1)	1.709.998	10,1	1.709.998	10,4	
Coste Distribución (1)	5.227.966	30,9	5.227.966	31,9	
Retribución Específica RECORE (2)	6.415.550	37,9	6.224.749	38,0	-3,0
Retribución sistemas no peninsulares (2)	821.870	4,9	760.470	4,6	-7,5
Servicio de interrumpiblidad <sup>(2)</sup>	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 (%)



- ■Coste Transporte
- ■Retribución Específica RECORE
- □ Servicio de interrumpiblidad
- ■Anualidades déficit actividades reguladas
- Fuentes: Propuesta RD Cargos y CNMC

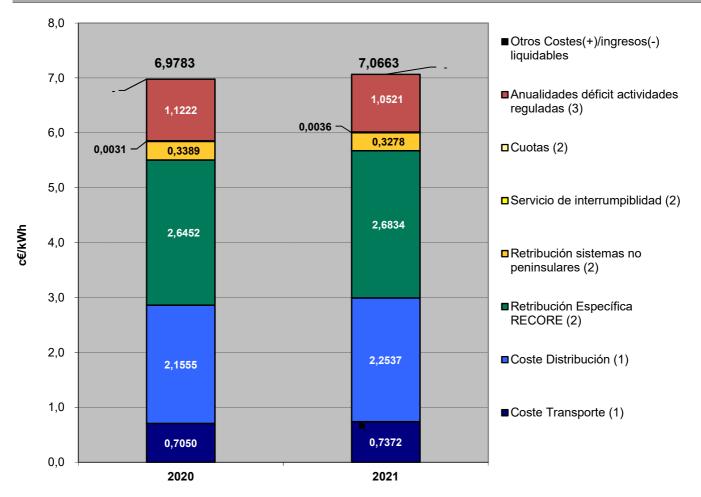
- ■Coste Distribución
- ■Retribución sistemas no peninsulares
- Cuotas
- Otros Costes(+)/ingresos(-) liquidables



# 5.1- Costes previstos del sistema

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

	202	0	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 interrumpiblidad (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

<sup>(2)</sup> 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.

<sup>(3)</sup> 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 2019

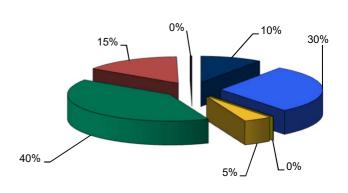
	Miles de €		Liq 14/2019 vs previsto	
	Previsto (3)	Liq 14/2019	Miles de €	%
Transporte	1.702.153	1.709.998	7.845	0%
Distribución y Gestión Comercial	5.454.500	5.180.813	-273.687	-5%
Cuotas	20.141	20.056	-85	0%
Retribución adicional Sistemas No Peninsulares	729.665	776.126	46.461	6%
Retribución específica producción RECORE	7.095.411	7.076.476	-18.935	0%
Anualidades déficit actividades reguladas	2.740.108	2.696.172	-43.937	-2%
Otros costes liquidables (2)	7.704	-50.598	-58.302	-757%
Total	17.749.682	17.409.041	-340.641	-2%

#### Estructura del escandallo de costes de acceso. Año 2019

#### Previsto (3)

# 15% 10% 31% 40%

#### Liq 14/2019



- ■Transporte
- Cuotas
- ■Retribución específica producción RECORE
- ■Otros costes liquidables (2)

- ■Distribución y Gestión Comercial
- Retribución adicional Sistemas No Peninsulares
- ■Anualidades déficit actividades reguladas

Fuentes: Orden ETU/1976/2016 y CNMC

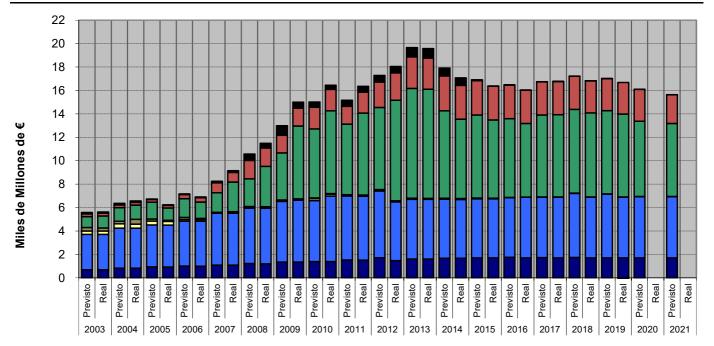
otas: (1) No se incluyen otros costes e ingresos liquidables tales como: Déficit o Superavit de pagos por capacidad, Liquidación definitiva TNP Reliquidaciones DT8<sup>a</sup> RD 413/2014, Sentencias alpha 2013, 2014 y 2015, Sentencia incentivo de pérdidas (2014 y 2015) y Superávit de liquidaciones de ejercicios anteriores

- (2) Sistema de Interrumpibilidad y Correcciones de medidas
- (3) Orden TEC/1366/2018

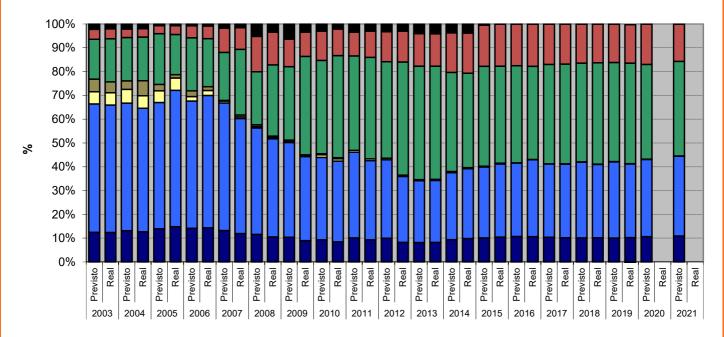


## 5.2- Costes previstos del sistema vs costes reales

#### 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

Fuente: CNMC



# 6.- Mercado de producción. España

#### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses

#### €/MWh

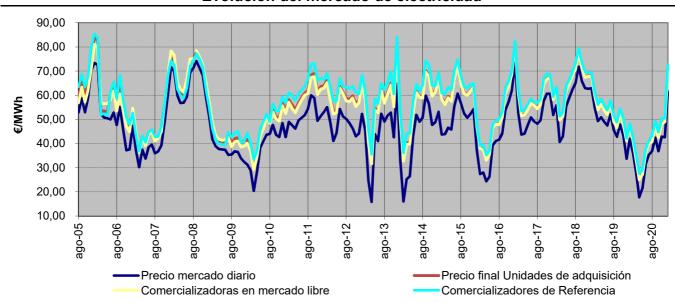
	Precio	Precio	Precio medio ponderado final (1)			Coste Medio Garantía de Potencia			
Mes	medio ponderado diario	Unidades de Comercializadoras Adquisición en mercado libre (2)		COR (3)		Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)		
nov20	42,86	48,17	47,89	50,37	2,43	2,20	4,26		
dic20	42,62	49,18	48,99	50,40	3,10	2,92	4,25		
ene-21	61,54	70,39	70,02	72,66	3,08	2,89	4,24		

#### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres últimos años

#### €/MWh

	Precio	Precio medio ponderado		inal (1) Coste Medio Garantía de Potenci			tencia
AÑO	medio ponderado diario		Comercializadoras en mercado libre (2)	COR (3)		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	42,02	2,63	2,42	4,25
Enero - 2021	61,54	70,39	70,02	72,66	3,08	2,89	4,24

#### Evolución del mercado de electricidad



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

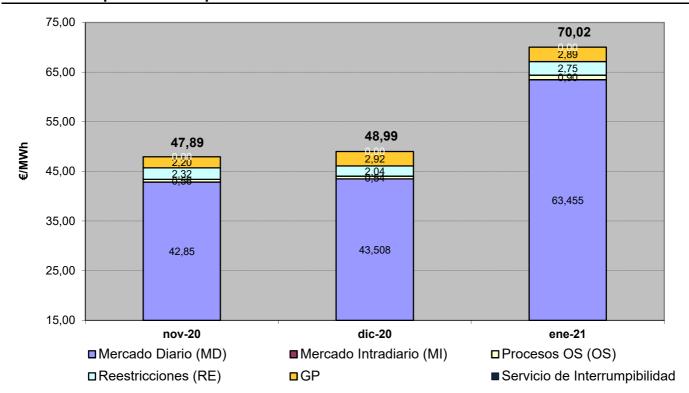
Nota: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

- (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

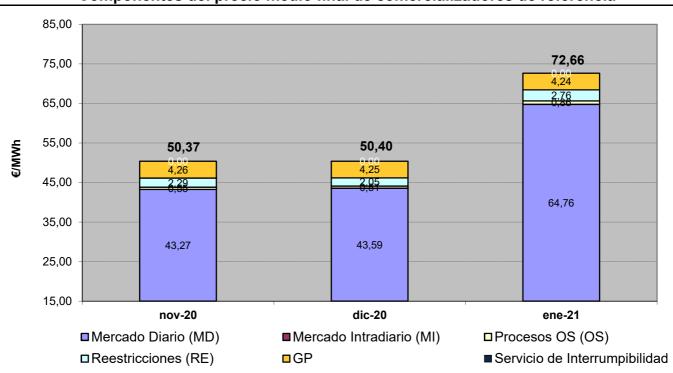


# 6.- Mercado de producción. España

#### Componentes del precio medio final de comercializadoras en mercado libre



#### Componentes del precio medio final de comercializadores de referencia



Fuente: OMEL, REE Y CNMC



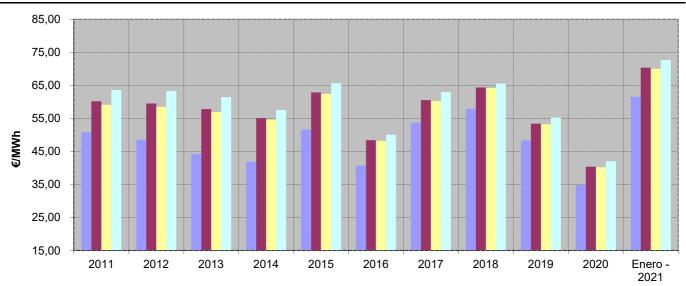
# 6.- Mercado de producción. España

#### Evolución del mercado de electricidad en términos anuales

#### €/MWh

			CHIVIVI				
	Precio	Precio	Precio medio ponderado fin		Coste Medio Garantía de Potenc		otencia
AÑO	medio ponderado diario	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	42,02	2,63	2,42	4,25
Enero - 2021	61,54	70,39	70,02	72,66	3,08	2,89	4,24

#### Evolución del mercado de electricidad



Precio medio ponderado Diario

- Precio medio ponderado Unidades de adquisición
- Precio medio ponderado Comercializadoras en mercado libre
- Precio medio ponderado Comercializadores de Referencia

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

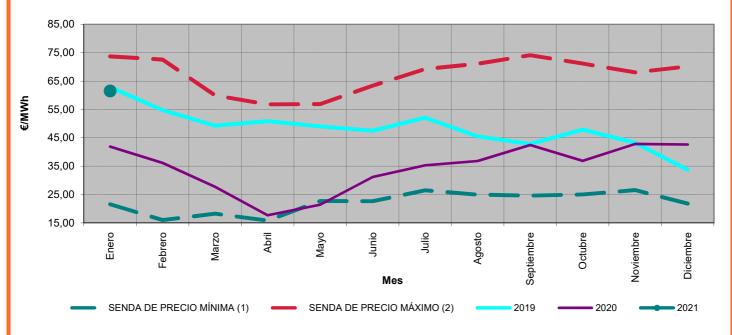
#### Evolución del precio medio ponderado del mercado diario

#### En los últimos tres meses

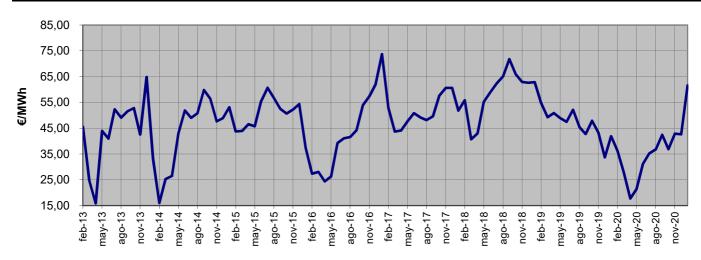
		% de variación				
Mes	€/MWh	sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año anterior			
nov-20	42,86	16,3%	-0,9%			
dic-20	42,62	-0,5%	26,4%			
ene-21	61,54	44,4%	46,8%			

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	48,33	-16,6%
2020	34,79	-28,0%
2021	61,54	76,9%



#### Precios medios ponderados diarios. Febrero 2013 - enero 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

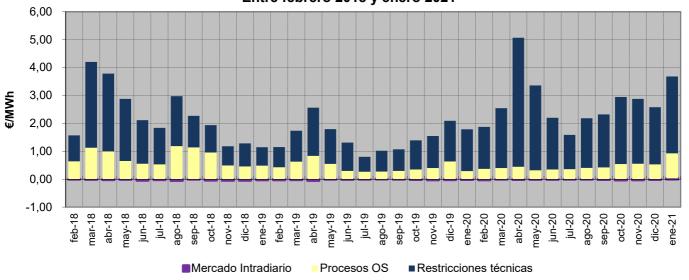
Impacto de los mercados intradiarios, procesos OS y restricciones técnicas en el precio final del mercado del conjunto de los agentes

#### En los últimos tres meses

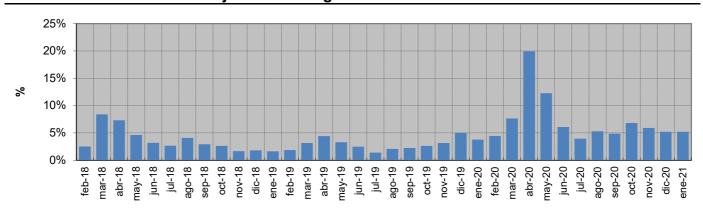
		€/MWh								
Mes	Mercado Intradiario	Procesos OS	Restricciones técnicas	ss.cc						
nov-20	-0,032	0,557	2,318	2,843						
dic-20	-0,018	0,535	2,045	2,562						
ene-21	0,032	0,895	2,751	3,678						

Tasa de variación de los SS.CC								
sobre el mes anterior	sobre el mismo mes del año							
-2%	anterior 87%							
-2 % -10%	24%							
44%	108%							

#### Entre febrero 2018 y enero 2021



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





# 6.- Mercado de producción. España

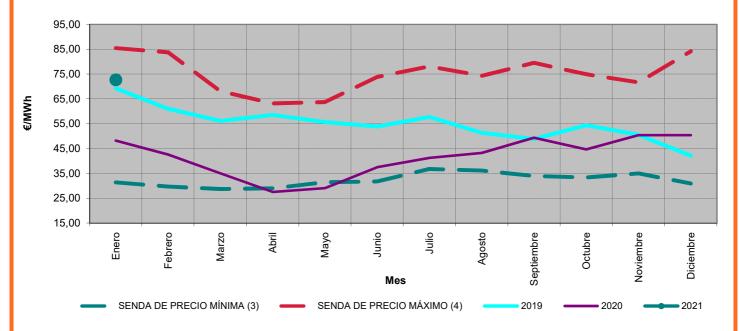
Evolución del precio medio final ponderado de los Comercializadores de Referencia (1) (2)

#### En los últimos tres meses

#### % de variación Mes €/MWh sobre el mes sobre el mismo mes anterior del año anterior nov-20 50.37 12.8% -0.3% dic-20 50,40 0,1% 19,6% ene-21 72,66 44,2% 50,7%

#### En los últimos tres años

Año	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	55,24	-4,7%
2020	42,02	-23,9%
2021	72,66	72,9%



#### Precios medios finales ponderados de distribuidores. Febrero 2013 - enero 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

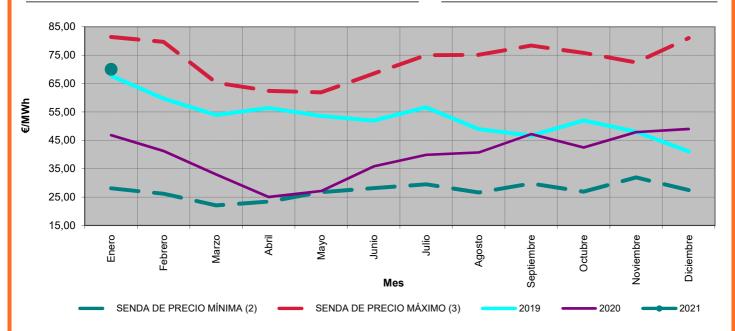
# Evolución del precio medio final ponderado de comercializadoras en mercado libre (1)

#### En los últimos tres meses

#### % de variación Mes €/MWh sobre el mes sobre el mismo mes anterior del año anterior nov-20 47,89 12,8% -0,3% dic-20 48,99 2,3% 19,3% ene-21 70,02 42,9% 49,7%

#### En los últimos tres años

Mes	€/MWh	% variación sobre el año anterior
2019	53,19	-8,2%
2020	40,18	-24,5%
2021	70,02	74,3%



#### Precios medios finales ponderados de clientes cualificados. Febrero 2013 - enero 2021



Fuente: OMEL, REE Y CNMC

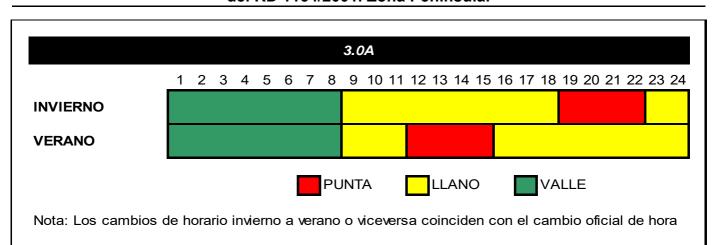
Notas: (1) A partir de enero de 2015, se incluye el coste del servicio de interrumpibilidad

- (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

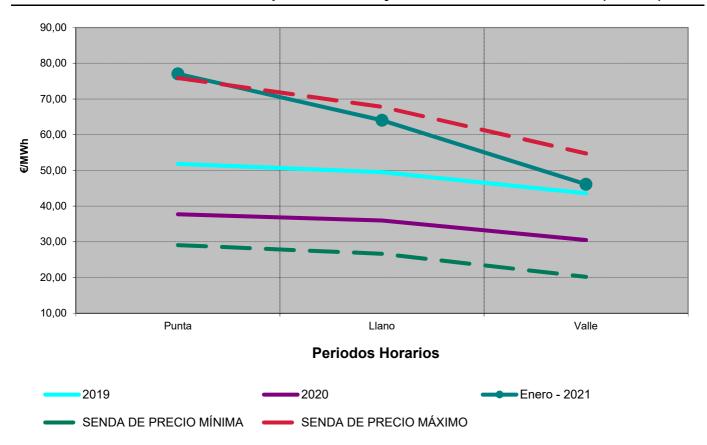


# 6.- Mercado de producción. España

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)



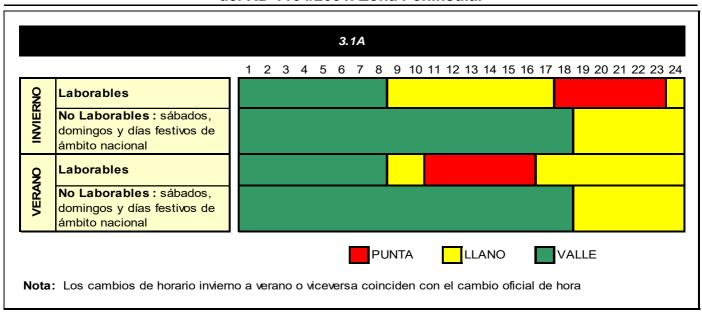
Fuente: OMEL, REE Y CNMC

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

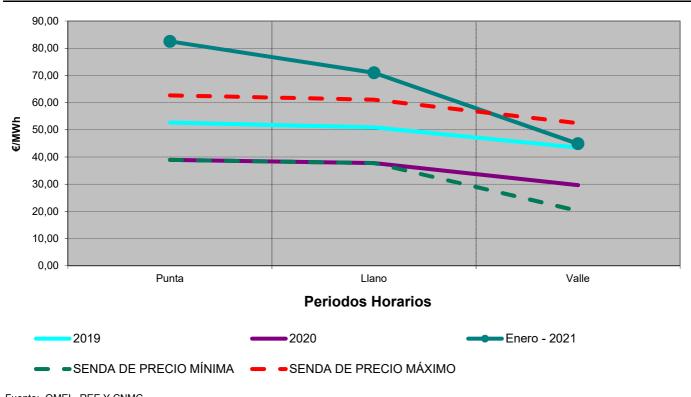


# 6.- Mercado de producción. España

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

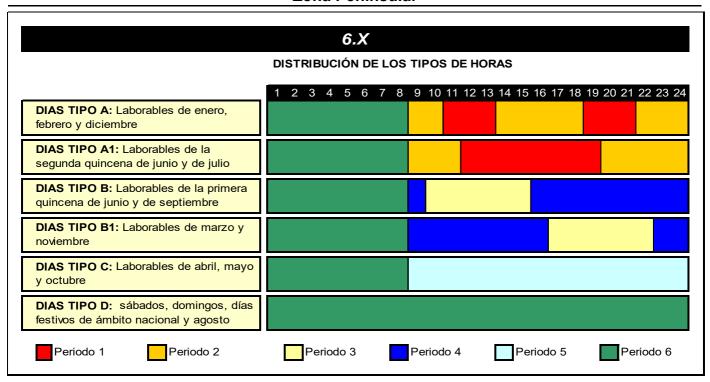
Nota: (1) Información disponible a partir 2009, dado que hasta dicho año el calendario aplicable del peaje de acceso 3.0A y 3.1A era el mismo.



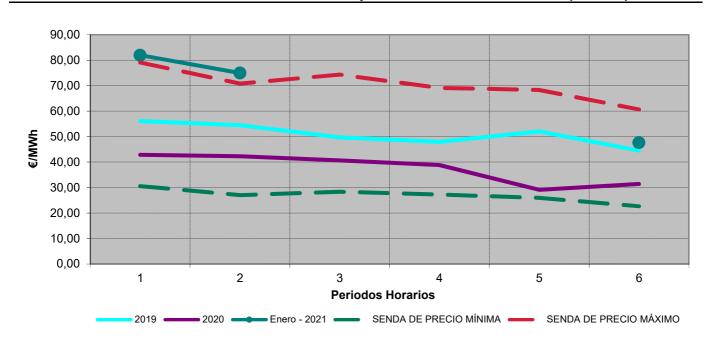
# 6.- Mercado de producción. España

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)

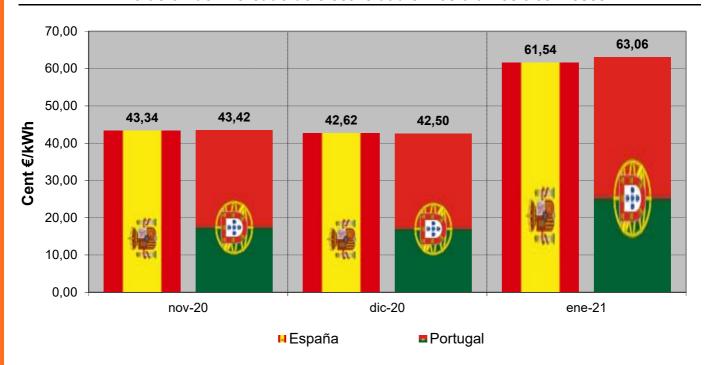


Fuente: OMEL, REE Y CNMC



# 7.- Mercado de producción. MIBEL

#### Evolución del mercado de electricidad en los últimos tres meses



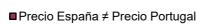
#### Aplicación del "Market Splitting"

# 6% 8% 8% B

97%

dic-20

Nº de Horas



92%

ene-21

# Energía 100% 90% 80% 70% 60% 50% 100% 98% 93% 40% 30% 20% 10% 0% nov-20 dic-20 ene-21

■Precio España = Precio Portugal

Fuente: OMEL, Y CNMC

100%

90%

80%

70%

60%

50%

40%

30%

20%

10%

0%

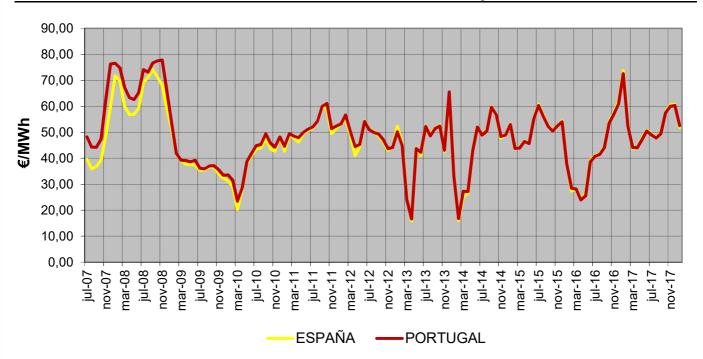
94%

nov-20

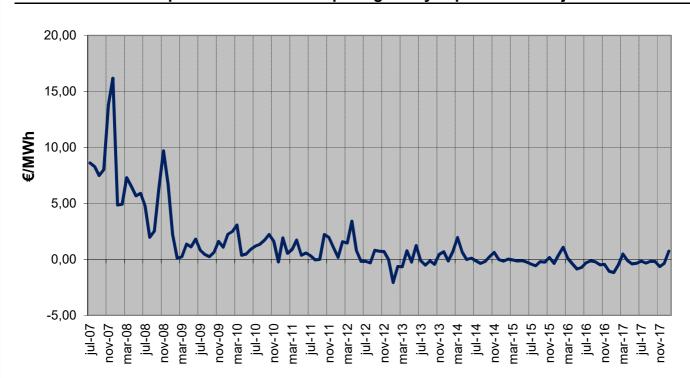


# 7.- Mercado de producción. MIBEL

#### 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.

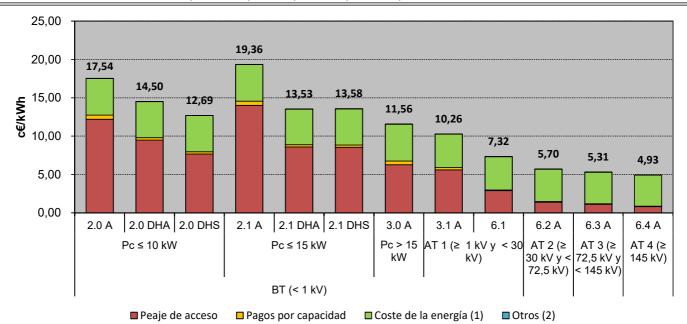
Los datos mostrados en la presente sección son publicados a título meramente informativo.



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

## Último mes disponible. Octubre 2020

			c€/kWh			Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
Peaje	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)	9,44	0,44	4,76	0,02	14,65	1%	-3%	-17%	18%	-6%
Pc ≤ 10 kW	10,92	0,43	4,74	0,02	16,11	-3%	-3%	-18%	18%	-8%
2.0 A	12,19	0,53	4,79	0,02	17,54	-1%	0%	-17%	18%	-6%
2.0 DHA	9,48	0,32	4,69	0,02	14,50	0%	2%	-18%	18%	-7%
2.0 DHS	7,66	0,29	4,71	0,02	12,69	18%	7%	-17%	18%	2%
Pc ≤ 15 kW	10,80	0,39	4,70	0,02	15,91	3%	-3%	-18%	18%	-4%
2.1 A	14,02	0,53	4,79	0,02	19,36	6%	0%	-17%	18%	-1%
2.1 DHA	8,59	0,29	4,64	0,02	13,53	5%	0%	-18%	18%	-4%
2.1 DHS	8,55	0,29	4,72	0,02	13,58	13%	5%	-18%	18%	0%
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,27	0,47	4,80	0,02	11,56	6%	-1%	-17%	18%	-5%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,47	0,12	4,34	0,02	7,96	3%	-7%	-18%	18%	-10%
3.1 A	5,61	0,28	4,35	0,02	10,26	4%	-7%	-18%	18%	-7%
6.1	2,88	0,08	4,34	0,02	7,32	3%	-7%	-18%	18%	-11%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,39	0,08	4,22	0,02	5,70	1%	-7%	-19%	18%	-14%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,11	0,07	4,11	0,02	5,31	-1%	-9%	-19%	18%	-16%
AT 4 (≥ 145 kV)	0,80	0,07	4,05	0,02	4,93	1%	-7%	-19%	18%	-16%
Total	5,56	0,25	4,48	0,02	10,30	3%	-2%	-18%	18%	-7%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

 $<sup>(1)\</sup> Incluye\ los\ pagos\ correspondientes\ a\ la\ financiación\ del\ Servicio\ de\ Interrumpibilidad$ 

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

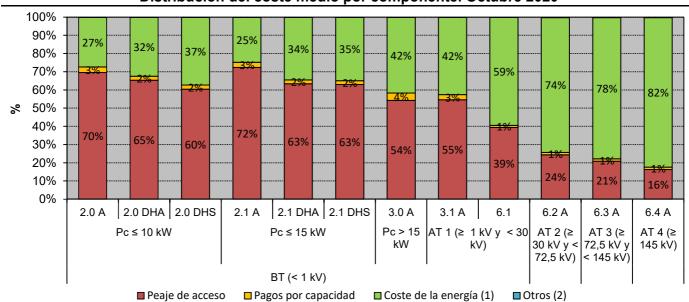


#### 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

#### Distribución del coste medio por componente

		Oc	tubre 20	20		Octubre 2019				
Peaje	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)	64%	3%	32%	0%	100%	60%	3%	37%	0%	100%
Pc ≤ 10 kW	68%	3%	29%	0%	100%	64%	3%	33%	0%	100%
2.0 A	70%	3%	27%	0%	100%	66%	3%	31%	0%	100%
2.0 DHA	65%	2%	32%	0%	100%	61%	2%	37%	0%	100%
2.0 DHS	60%	2%	37%	0%	100%	52%	2%	46%	0%	100%
Pc ≤ 15 kW	68%	2%	30%	0%	100%	63%	2%	34%	0%	100%
2.1 A	72%	3%	25%	0%	100%	68%	3%	30%	0%	100%
2.1 DHA	63%	2%	34%	0%	100%	58%	2%	40%	0%	100%
2.1 DHS	63%	2%	35%	0%	100%	56%	2%	42%	0%	100%
3.0 A (Pc > 15 kW)	54%	4%	42%	0%	100%	49%	4%	47%	0%	100%
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	44%	2%	55%	0%	100%	38%	2%	60%	0%	100%
3.1 A	55%	3%	42%	0%	100%	49%	3%	48%	0%	100%
6.1	39%	1%	59%	0%	100%	34%	1%	65%	0%	100%
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	24%	1%	74%	0%	100%	21%	1%	78%	0%	100%
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	21%	1%	78%	0%	100%	18%	1%	81%	0%	100%
AT 4 (≥ 145 kV)	16%	1%	82%	0%	100%	13%	1%	85%	0%	100%
Total	54%	2%	43%	0%	100%	48%	2%	49%	0%	100%

#### Distribución del coste medio por componente. Octubre 2020



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

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

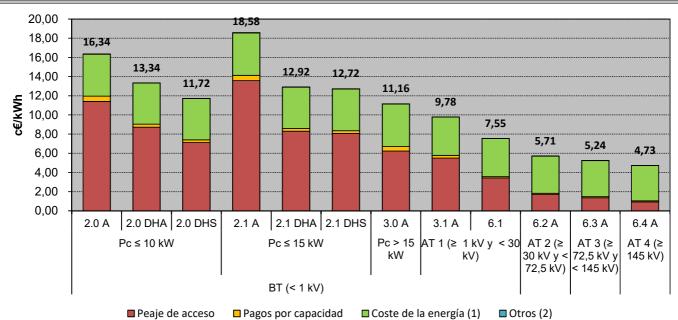
<sup>(1)</sup> Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad



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

#### Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020

		c€/kWh					Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
Peaje	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)	9,04	0,45	4,37	0,02	13,88	2%	-3%	-32%	12%	-12%	
Pc ≤ 10 kW	10,22	0,44	4,33	0,02	15,02	-2%	-3%	-33%	12%	-13%	
2.0 A	11,41	0,54	4,37	0,02	16,34	0%	0%	-33%	11%	-12%	
2.0 DHA	8,73	0,32	4,28	0,02	13,34	3%	4%	-32%	12%	-12%	
2.0 DHS	7,11	0,29	4,29	0,02	11,72	20%	11%	-30%	13%	-5%	
Pc ≤ 15 kW	10,57	0,40	4,36	0,02	15,35	4%	-4%	-31%	12%	-10%	
2.1 A	13,58	0,54	4,44	0,02	18,58	7%	0%	-32%	12%	-6%	
2.1 DHA	8,30	0,29	4,31	0,02	12,92	8%	1%	-31%	12%	-9%	
2.1 DHS	8,06	0,29	4,35	0,02	12,72	9%	5%	-30%	13%	-8%	
3.0 A (Pc > 15 kW)	6,23	0,47	4,44	0,02	11,16	7%	-1%	-30%	12%	-12%	
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	3,88	0,18	3,97	0,02	8,04	3%	0%	-31%	12%	-18%	
3.1 A	5,50	0,29	3,98	0,02	9,78	5%	-1%	-31%	12%	-14%	
6.1	3,42	0,15	3,96	0,02	7,55	2%	2%	-31%	12%	-19%	
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	1,70	0,13	3,86	0,02	5,71	1%	2%	-32%	12%	-24%	
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	1,35	0,12	3,75	0,02	5,24	2%	2%	-32%	12%	-25%	
AT 4 (≥ 145 kV)	0,93	0,11	3,68	0,02	4,73	2%	1%	-33%	12%	-27%	
Total	5,72	0,29	4,11	0,02	10,14	4%	0%	-32%	12%	-14%	



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

 $<sup>(1)\</sup> Incluye\ los\ pagos\ correspondientes\ a\ la\ financiación\ del\ Servicio\ de\ Interrumpibilidad$ 

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

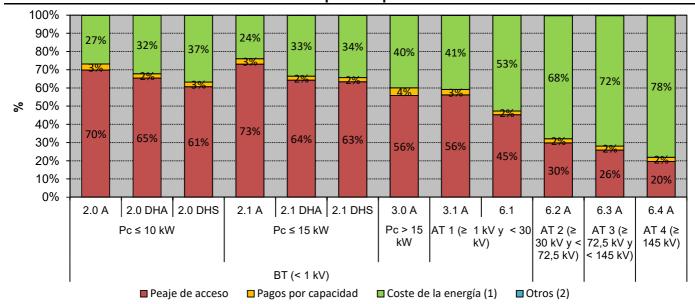


#### 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

#### Distribución del coste medio por componente

	Nov 2019 - oct 2020						Nov 2018 - oct 2019				
Peaje	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)	65%	3%	31%	0%	100%	56%	3%	41%	0%	100%	
Pc ≤ 10 kW	68%	3%	29%	0%	100%	60%	3%	37%	0%	100%	
2.0 A	70%	3%	27%	0%	100%	62%	3%	35%	0%	100%	
2.0 DHA	65%	2%	32%	0%	100%	56%	2%	42%	0%	100%	
2.0 DHS	61%	3%	37%	0%	100%	48%	2%	50%	0%	100%	
Pc ≤ 15 kW	69%	3%	28%	0%	100%	60%	2%	37%	0%	100%	
2.1 A	73%	3%	24%	0%	100%	64%	3%	33%	0%	100%	
2.1 DHA	64%	2%	33%	0%	100%	54%	2%	44%	0%	100%	
2.1 DHS	63%	2%	34%	0%	100%	53%	2%	45%	0%	100%	
3.0 A (Pc > 15 kW)	56%	4%	40%	0%	100%	46%	4%	50%	0%	100%	
AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV)	48%	2%	49%	0%	100%	39%	2%	59%	0%	100%	
3.1 A	56%	3%	41%	0%	100%	46%	3%	51%	0%	100%	
6.1	45%	2%	53%	0%	100%	36%	2%	62%	0%	100%	
AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV)	30%	2%	68%	0%	100%	22%	2%	76%	0%	100%	
AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV)	26%	2%	72%	0%	100%	19%	2%	79%	0%	100%	
AT 4 (≥ 145 kV)	20%	2%	78%	0%	100%	14%	2%	84%	0%	100%	
Total	56%	3%	41%	0%	100%	47%	2%	51%	0%	100%	

#### Distribución del coste medio por componente. Nov 2019 - oct 2020



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

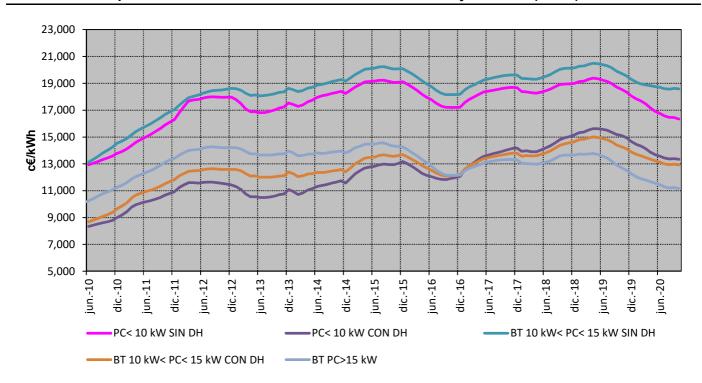
(2) Otros, incluye importes destinados a la financiación del Operador del Mercado Ibérico de Energía, Polo Español y del Operador del Sistema

<sup>(1)</sup> Incluye los pagos correspondientes a la financiación del Servicio de Interrumpibilidad

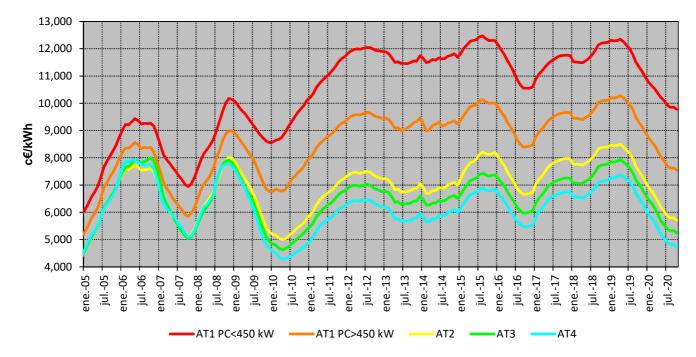


#### 8. Facturación estimada por el suministro de electricidad del consumidor medio

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 12 de 2020), OMEL y REE.

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización



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

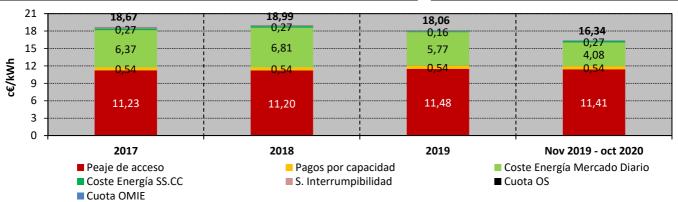
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 A

#### en los últimos cuatro meses

		Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior						
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	11,00	11,11	12,10	12,19	-2%	-2%	-1%	-1%
Pagos por capacidad	0,53	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	4,23	4,50	5,18	4,79	-31%	-17%	1%	-17%
Mercado Diario	4,05	4,25	4,91	4,48	-32%	-19%	0%	-19%
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	100%	114%	119%	92%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OMIE	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OS	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	15,79	16,17	17,83	17,54	-12%	-7%	0%	-6%

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior					
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019		
Peaje de acceso	11,23	11,20	11,48	11,41	0%	0%	2%	-1%		
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,54	0,54	-1%	0%	0%	0%		
Coste de la energía	6,88	7,22	6,02	4,37	27%	5%	-17%	-27%		
Mercado Diario	6,37	6,81	5,77	4,08	31%	7%	-15%	-29%		
SS.CC	0,27	0,27	0,16	0,27	-24%	-3%	-38%	67%		
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-40%	-40%	-79%		
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,016	-1%	18%	-12%	18%		
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%		
Total	18,67	18,99	18,06	16,34	8%	2%	-5%	-10%		





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

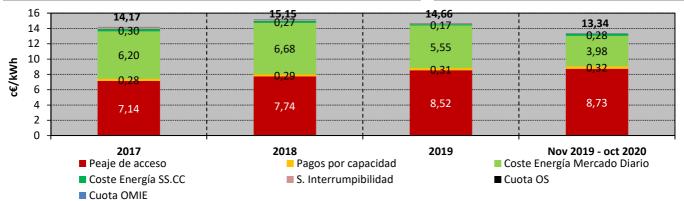
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHA

#### en los últimos cuatro meses

		c€/k	Wh	Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	8,80	8,86	9,58	9,48	-1%	-1%	0%	0%
Pagos por capacidad	0,32	0,32	0,31	0,32	2%	2%	1%	2%
Coste de la energía	4,16	4,44	5,11	4,69	-31%	-17%	1%	-18%
Mercado Diario	3,98	4,19	4,84	4,38	-32%	-19%	0%	-20%
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	98%	116%	120%	92%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	13,30	13,64	15,02	14,50	-13%	-7%	0%	-7%

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de v	/ariación so	bre el año	anterior
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	7,14	7,74	8,52	8,73	10%	9%	10%	2%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,31	0,32	4%	6%	5%	3%
Coste de la energía	6,74	7,09	5,81	4,28	28%	5%	-18%	-26%
Mercado Diario	6,20	6,68	5,55	3,98	33%	8%	-17%	-28%
SS.CC	0,30	0,27	0,17	0,28	-24%	-10%	-36%	61%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-40%	-39%	-80%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	14,17	15,15	14,66	13,34	17%	7%	-3%	-9%





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

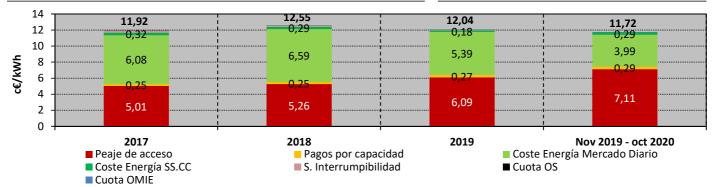
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.0 DHS

#### en los últimos cuatro meses

		c€/k	Wh		Tasa de v	ariación sol año ar		o mes del
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	7,18	7,30	7,61	7,66	16%	14%	17%	18%
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	11%	9%	9%	7%
Coste de la energía	4,16	4,46	5,11	4,71	-31%	-17%	2%	-17%
Mercado Diario	3,98	4,21	4,84	4,40	-32%	-18%	1%	-19%
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	96%	114%	120%	89%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	11,65	12,07	13,03	12,69	-7%	0%	11%	2%

#### en los últimos cuatro años

		Tasa de variación sobre el año anterior						
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	5,01	5,26	6,09	7,11	11%	5%	16%	17%
Pagos por capacidad	0,25	0,25	0,27	0,29	4%	2%	7%	8%
Coste de la energía	6,64	7,02	5,66	4,29	25%	6%	-19%	-24%
Mercado Diario	6,08	6,59	5,39	3,99	31%	8%	-18%	-26%
SS.CC	0,32	0,29	0,18	0,29	-22%	-10%	-36%	57%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,01	6%	-40%	-39%	-83%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,016	0%	18%	-12%	19%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%
Total	11,92	12,55	12,04	11,72	18%	5%	-4%	-3%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) , OMEL y REE .

Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización



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

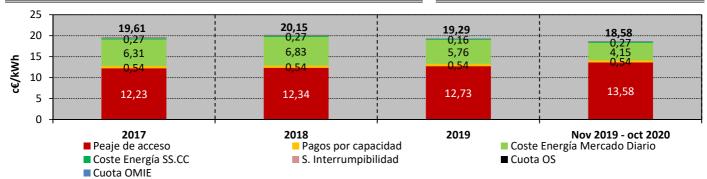
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 A

#### en los últimos cuatro meses

		c€/k	Wh		Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	12,84	12,99	13,64	14,02	6%	4%	5%	6%
Pagos por capacidad	0,53	0,53	0,53	0,53	0%	0%	0%	0%
Coste de la energía	4,23	4,50	5,18	4,79	-31%	-17%	1%	-17%
Mercado Diario	4,05	4,25	4,91	4,48	-32%	-19%	0%	-19%
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	100%	114%	119%	92%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	17,63	18,05	19,37	19,36	-6%	-2%	4%	-1%

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterio				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	12,23	12,34	12,73	13,58	0%	1%	3%	7%	
Pagos por capacidad	0,54	0,54	0,54	0,54	-1%	0%	0%	0%	
Coste de la energía	6,82	7,24	6,01	4,44	26%	6%	-17%	-26%	
Mercado Diario	6,31	6,83	5,76	4,15	31%	8%	-16%	-28%	
SS.CC	0,27	0,27	0,16	0,27	-24%	-2%	-38%	62%	
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-40%	-40%	-78%	
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,016	-1%	18%	-12%	18%	
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%	
Total	19,61	20,15	19,29	18,58	8%	3%	-4%	-4%	





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

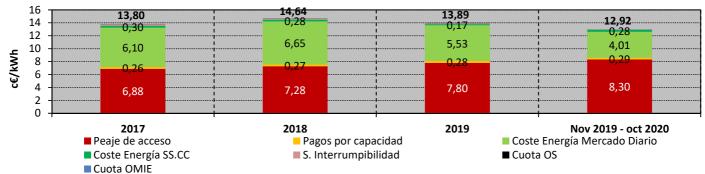
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHA

#### en los últimos cuatro meses

		c€/k	Wh		Tasa de v		bre el mism nterior	ep 20 s/ oct 20 s/ oct sep 19 19 4% 5% 0% 0% 11% -18% 0% -20% 117% 92% -100% 22% 22% 0% 0% 0%	
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	8,10	8,11	8,42	8,59	5%	4%	4%	5%	
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,28	0,29	0%	0%	0%	0%	
Coste de la energía	4,13	4,41	5,06	4,64	-31%	-18%	1%	-18%	
Mercado Diario	3,95	4,16	4,79	4,33	-32%	-19%	0%	-20%	
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	98%	115%	117%	92%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	12,53	12,82	13,79	13,53	-11%	-5%	3%	-4%	

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior			
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	6,88	7,28	7,80	8,30	3%	6%	7%	7%
Pagos por capacidad	0,26	0,27	0,28	0,29	0%	5%	3%	1%
Coste de la energía	6,64	7,07	5,79	4,31	26%	7%	-18%	-26%
Mercado Diario	6,10	6,65	5,53	4,01	32%	9%	-17%	-27%
SS.CC	0,30	0,28	0,17	0,28	-24%	-8%	-38%	60%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-41%	-39%	-79%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	13,80	14,64	13,89	12,92	13%	6%	-5%	-7%





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

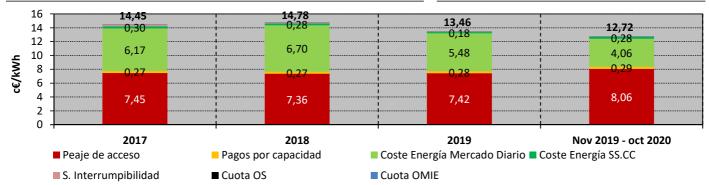
#### Consumidores de Baja Tensión (<1 kV) acogidos al Peaje 2.1 DHS

#### en los últimos cuatro meses

	c€/kWh				Tasa de v	ariación sol año ar		o mes del
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	7,66	7,81	8,21	8,55	7%	7%	10%	13%
Pagos por capacidad	0,28	0,29	0,29	0,29	7%	7%	7%	5%
Coste de la energía	4,16	4,47	5,12	4,72	-31%	-17%	2%	-18%
Mercado Diario	3,98	4,22	4,85	4,41	-32%	-19%	1%	-20%
SS.CC	0,18	0,25	0,27	0,31	96%	113%	120%	89%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	12,13	12,59	13,64	13,58	-10%	-3%	6%	0%

#### en los últimos cuatro años

#### c€/kWh Tasa de variación sobre el año anterior Últimos 12 Últimos 12 2017 s/ 2018 s/ 2019 s/ meses. Nov meses. Nov 2017 2018 2019 Componente 2019 - oct 2019 - oct 2017 2018 2016 2020 s/ 2019 Peaje de acceso 7,45 7,36 7,42 8,06 2% -1% 1% 9% 0,27 0,29 1% 0% Pagos por capacidad 0,27 0,28 1% 4% Coste de la energía 6,71 7,13 5,75 4,35 24% 6% -19% -24% Mercado Diario 6,17 6,70 9% 5,48 4,06 29% -18% -26% SS.CC -7% 59% 0,30 0,28 0,18 0,28 -23% -38% S. Interrumpibilidad 0,24 0,14 0,09 0,02 -39% 6% -41% -82% **Cuota OS** 0,013 0,015 0,013 0,016 -1% 18% -12% 19% **Cuota OMIE** 0,003 0,004 0,003 0,003 -1% 36% -21% 0% **Total** 14,45 14,78 13,46 12,72 11% 2% -9% -6%





# 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

		c€/k	Wh		Tasa de v	ariación sol año ar	sep 20 s/sep 19         oct 20 s/oct sep 19           3%         6%           -1%         -1%           1%         -17%           0%         -19%           118%         97%           -100%         -100%           22%         22%           0%         0%		
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19		oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	5,65	5,81	5,99	6,27	3%	2%	3%	6%	
Pagos por capacidad	0,48	0,47	0,47	0,47	-1%	-1%	-1%	-1%	
Coste de la energía	4,23	4,50	5,17	4,80	-31%	-17%	1%	-17%	
Mercado Diario	4,05	4,26	4,92	4,50	-32%	-19%	0%	-19%	
SS.CC	0,18	0,25	0,26	0,31	100%	113%	118%	97%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,016	0,016	0,016	0,016	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	10,38	10,80	11,66	11,56	-14%	-7%	2%	-5%	

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\		Tasa de	variación so	obre el año	anterior	
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019
Peaje de acceso	6,04	5,88	5,83	6,23	-3%	-3%	-1%	7%
Pagos por capacidad	0,48	0,48	0,48	0,47	-1%	0%	-1%	-1%
Coste de la energía	6,77	7,26	5,93	4,44	25%	7%	-18%	-25%
Mercado Diario	6,27	6,86	5,68	4,16	30%	9%	-17%	-27%
SS.CC	0,26	0,26	0,16	0,26	-24%	-1%	-38%	63%
S. Interrumpibilidad	0,24	0,14	0,09	0,02	6%	-41%	-39%	-79%
Cuota OS	0,013	0,015	0,013	0,015	-1%	18%	-12%	18%
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	-1%	36%	-21%	0%
Total	13,30	13,64	12,26	11,16	9%	3%	-10%	-9%



Fuente: CNMC (SINCRO, liquidación 12 de 2020) , OMEL y REE . Nota : No incluye impuestos, ni margen de comercialización

■ Cuota OMIE



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

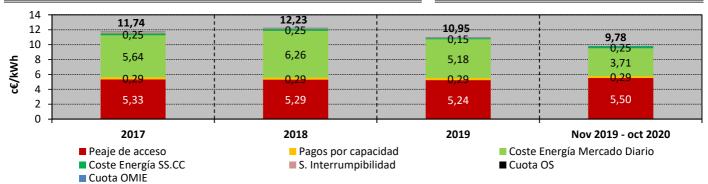
Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 36 kV) con Pc < 450 kW (3.1 A)

#### en los últimos cuatro meses

		c€/k	Wh		Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19
Peaje de acceso	4,94	5,15	5,27	5,61	4%	3%	0%	4%
Pagos por capacidad	0,29	0,27	0,29	0,28	-1%	-1%	0%	-7%
Coste de la energía	3,89	4,12	4,75	4,35	-31%	-18%	1%	-18%
Mercado Diario	3,72	3,89	4,51	4,06	-32%	-19%	0%	-20%
SS.CC	0,17	0,23	0,24	0,29	98%	113%	116%	98%
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	22%	22%	22%	22%
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%
Total	9,14	9,57	10,33	10,26	-15%	-7%	1%	-7%

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	5,33	5,29	5,24	5,50	-1%	-1%	-1%	5%	
Pagos por capacidad	0,29	0,29	0,29	0,29	-2%	2%	-1%	-1%	
Coste de la energía	6,12	6,64	5,41	3,98	25%	9%	-18%	-26%	
Mercado Diario	5,64	6,26	5,18	3,71	30%	11%	-17%	-28%	
SS.CC	0,25	0,25	0,15	0,25	-23%	-2%	-39%	66%	
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-41%	-39%	-81%	
Cuota OS	0,012	0,014	0,012	0,014	0%	18%	-12%	19%	
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%	
Total	11,74	12,23	10,95	9,78	11%	4%	-10%	-11%	





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

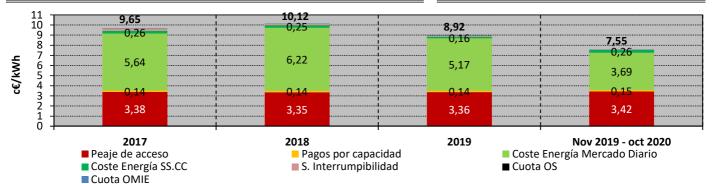
#### Consumidores de AT 1 (≥ 1 kV y < 30 kV) con Pc > 450 kW (6.1)

#### en los últimos cuatro meses

		c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	4,12	2,61	3,05	2,88	1%	1%	0%	3%	
Pagos por capacidad	0,28		0,10	0,08	0%		3%	-7%	
Coste de la energía	3,90	4,07	4,76	4,34	-31%	-18%	1%	-18%	
Mercado Diario	3,73	3,84	4,51	4,04	-32%	-19%	0%	-20%	
SS.CC	0,17	0,23	0,24	0,29	98%	114%	117%	99%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,015	0,015	0,015	0,015	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	8,32	6,70	7,92	7,32	-17%	-11%	1%	-11%	

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	3,38	3,35	3,36	3,42	-2%	-1%	0%	2%	
Pagos por capacidad	0,14	0,14	0,14	0,15	0%	0%	1%	2%	
Coste de la energía	6,12	6,61	5,40	3,96	26%	8%	-18%	-27%	
Mercado Diario	5,64	6,22	5,17	3,69	30%	10%	-17%	-29%	
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,26	-24%	-2%	-38%	66%	
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-41%	-39%	-81%	
Cuota OS	0,012	0,014	0,012	0,014	0%	18%	-12%	19%	
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%	
Total	9,65	10,12	8,92	7,55	14%	5%	-12%	-15%	





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

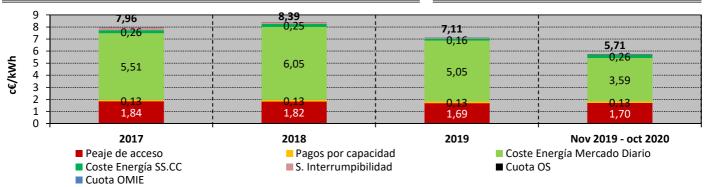
#### Consumidores de AT 2 (≥ 30 kV y < 72,5 kV) (6.2)

#### en los últimos cuatro meses

		c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	2,18	1,37	1,52	1,39	2%	-2%	0%	1%	
Pagos por capacidad	0,26		0,09	0,08	0%		4%	-7%	
Coste de la energía	3,81	4,00	4,65	4,22	-31%	-18%	1%	-19%	
Mercado Diario	3,64	3,77	4,41	3,93	-32%	-19%	0%	-21%	
SS.CC	0,17	0,23	0,24	0,29	98%	114%	115%	99%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	6,27	5,39	6,27	5,70	-21%	-14%	1%	-14%	

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	1,84	1,82	1,69	1,70	-1%	-1%	-7%	1%	
Pagos por capacidad	0,13	0,13	0,13	0,13	0%	2%	1%	2%	
Coste de la energía	5,98	6,43	5,28	3,86	27%	7%	-18%	-27%	
Mercado Diario	5,51	6,05	5,05	3,59	32%	10%	-17%	-29%	
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,26	-24%	-3%	-37%	64%	
S. Interrumpibilidad	0,22	0,13	0,08	0,02	6%	-40%	-39%	-81%	
Cuota OS	0,011	0,013	0,012	0,014	0%	18%	-12%	19%	
Cuota OMIE	0,003	0,004	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%	
Total	7,96	8,39	7,11	5,71	18%	5%	-15%	-20%	





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

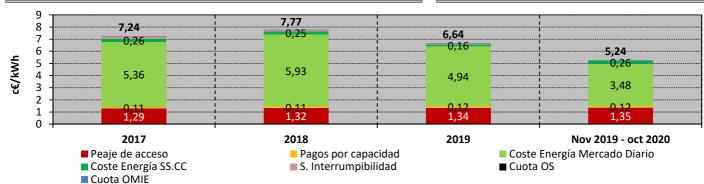
#### Consumidores de AT 3 (≥ 72,5 kV y < 145 kV) (6.3)

#### en los últimos cuatro meses

	c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior				
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	1,76	1,06	1,23	1,11	3%	2%	2%	-1%	
Pagos por capacidad	0,23		0,08	0,07	0%		3%	-9%	
Coste de la energía	3,73	3,96	4,55	4,11	-32%	-18%	0%	-19%	
Mercado Diario	3,57	3,73	4,31	3,82	-33%	-19%	-1%	-21%	
SS.CC	0,17	0,23	0,24	0,29	98%	114%	114%	99%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	5,74	5,03	5,88	5,31	-23%	-14%	1%	-16%	

#### en los últimos cuatro años

	c€/kWh				Tasa de variación sobre el año anterior				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	1,29	1,32	1,34	1,35	-2%	3%	1%	1%	
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,12	0,12	1%	5%	2%	1%	
Coste de la energía	5,84	6,31	5,17	3,75	26%	8%	-18%	-27%	
Mercado Diario	5,36	5,93	4,94	3,48	31%	11%	-17%	-30%	
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,26	-24%	-3%	-37%	65%	
S. Interrumpibilidad	0,21	0,13	0,08	0,01	7%	-41%	-39%	-81%	
Cuota OS	0,011	0,013	0,012	0,014	0%	18%	-12%	19%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%	
Total	7,24	7,77	6,64	5,24	20%	7%	-14%	-21%	





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

#### Consumidores de AT 4 (≥ 145 kV) (6.4)

#### en los últimos cuatro meses

		c€/kWh				Tasa de variación sobre el mismo mes del año anterior			
Componente	jul20	ago20	sep20	oct20	jul 20 s/ jul 19	ago 20 s/ ago 19	sep 20 s/ sep 19	oct 20 s/ oct 19	
Peaje de acceso	1,24	0,86	0,92	0,80	5%	8%	8%	1%	
Pagos por capacidad	0,22		0,08	0,07	0%		7%	-7%	
Coste de la energía	3,67	3,90	4,48	4,05	-32%	-18%	1%	-19%	
Mercado Diario	3,50	3,68	4,24	3,76	-33%	-19%	0%	-21%	
SS.CC	0,17	0,22	0,24	0,29	98%	114%	113%	98%	
S. Interrumpibilidad					-100%	-100%	-100%	-100%	
Cuota OS	0,014	0,014	0,014	0,014	22%	22%	22%	22%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	0%	0%	0%	
Total	5,14	4,77	5,50	4,93	-24%	-14%	2%	-16%	

#### en los últimos cuatro años

		c€/k\	Wh		Tasa de variación sobre el año anterior				
Componente	2017	2018	2019	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020	2017 s/ 2016	2018 s/ 2017	2019 s/ 2018	Últimos 12 meses. Nov 2019 - oct 2020 s/ 2019	
Peaje de acceso	0,87	0,88	0,92	0,93	-2%	1%	4%	1%	
Pagos por capacidad	0,11	0,11	0,11	0,11	-2%	2%	1%	1%	
Coste de la energía	5,75	6,18	5,09	3,68	27%	7%	-18%	-28%	
Mercado Diario	5,28	5,80	4,86	3,40	32%	10%	-16%	-30%	
SS.CC	0,26	0,25	0,16	0,26	-23%	-3%	-37%	64%	
S. Interrumpibilidad	0,21	0,13	0,08	0,02	7%	-40%	-39%	-79%	
Cuota OS	0,011	0,013	0,011	0,014	0%	18%	-12%	18%	
Cuota OMIE	0,003	0,003	0,003	0,003	0%	36%	-21%	0%	
Total	6,75	7,18	6,13	4,73	22%	6%	-15%	-23%	

