



Agencia Andaluza de la Energía
CONSEJERÍA DE HACIENDA, INDUSTRIA Y ENERGÍA

CARACTERIZACIÓN DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA

(AÑO 2017)



Contenido del documento

1. ANTECEDENTES Y OBJETIVO	3
2. NORMATIVA	4
2.1. TARIFAS	4
2.1.1. TARIFAS EN BAJA TENSIÓN	4
2.1.2. TARIFAS EN ALTA TENSIÓN	6
2.2. CONTRATACIÓN	8
2.2.1. MERCADO REGULADO	8
2.2.2. MERCADO LIBRE	9
3. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA	11
3.1. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BAJA TENSIÓN	14
3.1.1. POR TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN	14
3.1.2. POR TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN	16
3.1.3. DISCRIMINACIÓN HORARIA EN BAJA TENSIÓN	18
3.1.4. BONO SOCIAL	20
3.2. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN	21
3.2.1. POR TIPO DE TARIFA EN ALTA TENSIÓN	21
3.3. POR DISTRIBUIDORAS	24
4. RESUMEN	25



1. ANTECEDENTES Y OBJETIVO

El presente informe recoge los datos más representativos sobre el suministro de energía eléctrica en la provincia de Granada en 2016.

Para elaborar este documento se ha utilizado información de las siguientes publicaciones:

- Ministerio para la Transición Ecológica – Estadística eléctricas anuales: Electricidad consumida en 2016.
- Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) – Informe de supervisión minorista de electricidad correspondiente al cuarto trimestre de 2016.
- Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC) – Boletín mensual de indicadores eléctricos de 20 de abril de 2017.

El objetivo principal del informe es conocer cómo se reparte el suministro de energía eléctrica de los consumidores en la provincia de Granada.

2. NORMATIVA

2.1. TARIFAS

Según el Real Decreto 1164/2001, de 26 de octubre, por el que se establecen las tarifas de acceso a las redes de transporte y distribución, las tarifas de acceso de aplicación general, sin más condiciones que las derivadas de la tensión a que se haga la acometida y las que se establecen para cada una de ellas, son las siguientes:

2.1.1. TARIFAS EN BAJA TENSIÓN

Se aplicarán a los suministros efectuados a tensiones no superiores a 1 kV y son las siguientes:

Tarifa 2.0A: tarifa para baja tensión. Se podrá aplicar a cualquier suministro en baja tensión con una potencia contratada no superior a 10 kW. A esta tarifa no se le factura energía reactiva.

El consumidor, también, podrá acogerse a esta tarifa con discriminación horaria donde el consumidor paga menos por la energía que consume en ciertas horas del día.

En la tarifa 2.0 existen las siguientes tarifas por discriminación horaria:

❖ Tarifa 2.0 DHA

Discriminación horaria de 2 periodos. Horas punta (10 horas/día) y horas valle (14 horas/día). Estas horas varían en función si es verano o invierno:

TARIFA 2.0 DHA			
INVIERNO		VERANO	
VALLE	PUNTA	VALLE	PUNTA
22 h - 12 h	12 h - 22 h	23 h - 13 h	13 h - 23 h

❖ Tarifa 2.0 DHS

Discriminación horaria supervalle de 3 periodos. Horas supervalle (6 horas/día), horas valle (8 horas/día) y horas punta (10 horas/día). Estas franjas horarias no varían en todo el año.

TARIFA 2.0 DHS		
INVIERNO Y VERANO		
SUPERVALLE	VALLE	PUNTA
01 h - 07 h	07 h - 13 h 23 h - 01 h	13 h - 23 h



Tarifa 2.1A: tarifa para baja tensión. Se podrá aplicar a cualquier suministro en baja tensión con una potencia contratada entre 10 y 15 kW. A esta tarifa no se le factura energía reactiva.

El consumidor, también, podrá acogerse a esta tarifa con discriminación horaria, donde el consumidor paga menos por la energía que consume en ciertas horas del día.

En la tarifa 2.1 existen las siguientes tarifas por discriminación horaria:

❖ **Tarifa 2.1 DHA**

Discriminación horaria de 2 periodos. Horas punta (10 horas/día) y horas valle (14 horas/día). Estas horas varían en función si es verano o invierno:

TARIFA 2.1 DHA			
INVIERNO		VERANO	
VALLE	PUNTA	VALLE	PUNTA
22 h - 12 h	12 h - 22 h	23 h - 13 h	13 h - 23 h

❖ **Tarifa 2.1 DHS**

Discriminación horaria supervalle de 3 periodos. Horas supervalle (6 horas/día), horas valle (8 horas/día) y horas punta (10 horas/día). Estas franjas horarias no varían en todo el año.

TARIFA 2.1 DHS		
INVIERNO Y VERANO		
SUPERVALLE	VALLE	PUNTA
01 h - 07 h	07 h - 13 h 23 h - 01 h	13 h - 23 h

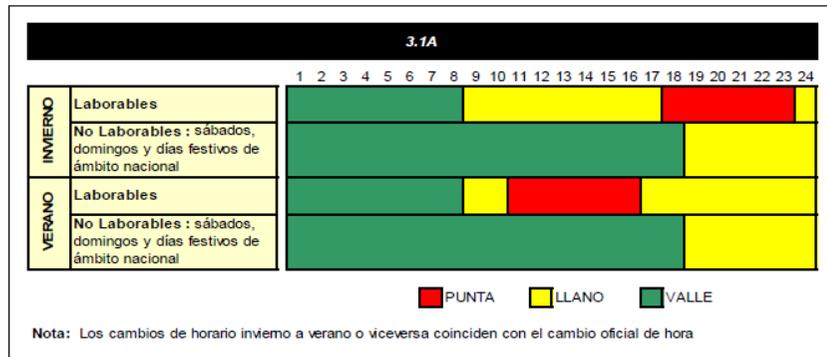
Tarifa 3.0A: tarifa para baja tensión. Se podrá aplicar a cualquier suministro de baja tensión, con una potencia contratada mayor de 15 kW. A esta tarifa se le factura energía reactiva.

TARIFA 3.0A					
INVIERNO			VERANO		
PUNTA	LLANO	VALLE	PUNTA	LLANO	VALLE
18 h - 22 h	08 h - 18 h 22 h - 24 h	00 h - 08 h	09 h - 13 h	08 h - 09 h 13 h - 24 h	00 h - 08 h

2.1.2. TARIFAS EN ALTA TENSIÓN

Se aplicarán a los suministros efectuados a tensiones superiores a 1 kV. A estas tarifas se les factura energía reactiva. Son las siguientes:

Tarifa 3.1A: tarifa específica de tres periodos para tensiones de 1 a 36 kV. Será de aplicación a los suministros con una potencia contratada en todos los periodos tarifarios igual o inferior a 450 kW.



Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)

Tarifa 6: tarifas generales para alta tensión. Será de aplicación a cualquier suministro en tensiones comprendidas entre 1 y 36 kV con potencia contratada en alguno de los periodos tarifarios superior a 450 kW y a cualquier suministro en tensiones superiores a 36 kV, en el escalón de tensión que corresponda en cada caso, excepto la tarifa de conexiones internacionales que se aplicará a las exportaciones de energía. Estas tarifas se diferencian por niveles de tensión y están basadas en seis periodos tarifarios en que se divide la totalidad de las horas anuales.

Sus modalidades, en función de la tensión de servicio, son:

TARIFA 6	
NIVEL DE TENSIÓN	TARIFA
≥ 1 kV y < 30 kV	6.1A
≥ 30 kV y < 36 kV	6.1B
≥ 36 kV y < 72,5 kV	6.2
≥ 72,5 kV y < 145 kV	6.3
≥ 145 kV	6.4
Conexiones internacionales	6.5

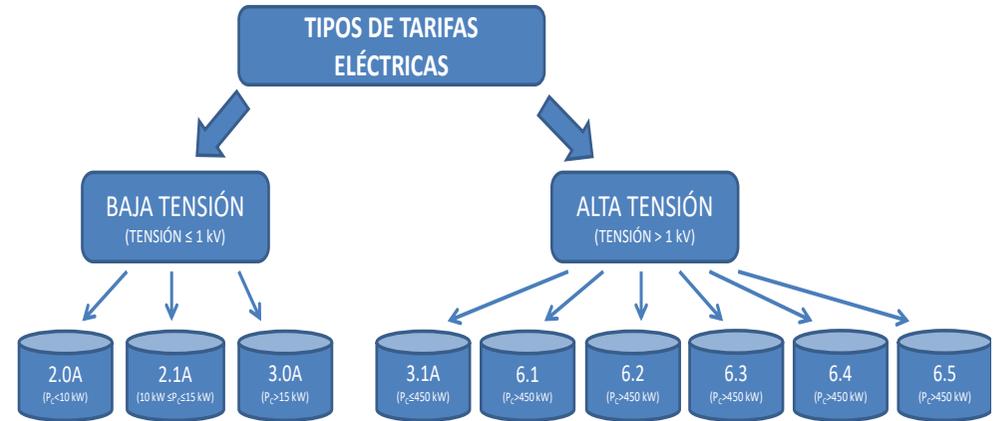
Para esta tarifa los tipos de días, períodos tarifarios y horarios concretos a aplicar se resumen en la siguiente tabla:

6.X	
DISTRIBUCIÓN DE LOS TIPOS DE HORAS	
	1 2 3 4 5 6 7 8 9 10 11 12 13 14 15 16 17 18 19 20 21 22 23 24
DIAS TIPO A: Laborables de enero, febrero y diciembre	[Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Yellow][Red][Red][Red][Red][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow]
DIAS TIPO A1: Laborables de la segunda quincena de junio y de julio	[Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow]
DIAS TIPO B: Laborables de la primera quincena de junio y de septiembre	[Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow]
DIAS TIPO B1: Laborables de marzo y noviembre	[Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow]
DIAS TIPO C: Laborables de abril, mayo y octubre	[Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Green][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow][Yellow]
DIAS TIPO D: sábados, domingos, días festivos de ámbito nacional y agosto	[Green]

■ Período 1
 ■ Período 2
 ■ Período 3
 ■ Período 4
 ■ Período 5
 ■ Período 6

Fuente: Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia (CNMC)

El siguiente esquema representa un resumen de los tipos de tarifas en baja y alta tensión:





2.2. CONTRATACIÓN

Existen dos modalidades de contratación del suministro de energía eléctrica:

2.2.1. MERCADO REGULADO

a) Contratación del suministro mediante el Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor (PVPC)

Podrán acogerse al Precio Voluntario para el Pequeño Consumidor los titulares de los puntos de suministro efectuados a tensiones no superiores a 1 kV y con potencia contratada menor o igual a 10 kW.

Se entenderá que un consumidor se acoge al precio voluntario para el pequeño consumidor cuando, cumpliendo los requisitos para poder acogerse a dicho precio, sea suministrado y haya formalizado el correspondiente contrato de suministro con un comercializador de referencia (COR).

b) Contratación del suministro mediante un precio fijo durante 12 meses

Aquellos consumidores con derecho a suministro mediante el PVPC podrán optar por una oferta alternativa en la que se

establezca un precio fijo del suministro para un periodo de un año, estando cada comercializador de referencia (COR) obligado a realizar esta oferta.

Dicha oferta será única en cada momento por cada comercializador de referencia (COR) y publicada en las páginas web de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia comparadorofertasenergia.cnmc.es.

c) PVPC con recargo

Se aplica a aquellos consumidores que, sin cumplir los requisitos para aplicación del precio voluntario para el pequeño consumidor (PVPC), transitoriamente no dispongan de un contrato de suministro en vigor con un comercializador en mercado libre.

Dichos consumidores tendrán la tarifa resultante de aplicar de forma aditiva los siguientes términos:

- Peajes de acceso que le corresponden incrementados un 20%.
- El resto de términos que incluye el PVPC correspondientes a un peaje de acceso 2.0A sin discriminación horaria incrementados un 20%.

d) Bono social

El denominado bono social es un mecanismo para proteger a los ciudadanos que pertenecen a determinados colectivos.

Dicho mecanismo se puso en marcha el 1 de julio de 2009 y, en la actualidad, tienen derecho a acogerse al bono social los consumidores denominados vulnerables, definidos en el artículo 45 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, como consumidores de electricidad que cumplan con las características sociales, de consumo y poder adquisitivo.

Según la disposición transitoria décima de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, tienen derecho al bono social los suministros de los consumidores que, siendo personas físicas en su vivienda habitual, cumplan alguno de los requisitos siguientes:

- Tener una potencia contratada inferior a 3 kW en su vivienda habitual.
- Tener 60 años o más años de edad y ser pensionista del Sistema de la Seguridad Social por jubilación, incapacidad permanente y viudedad, percibiendo por ello la cuantía mínima.
- Tener 60 o más años de edad y ser beneficiario de pensiones del extinguido Seguro Obligatorio de Vejez e Invalidez y de pensiones no contributivas de jubilación e invalidez.
- Ser familia numerosa.

- Formar parte de una unidad familiar que tenga todos los miembros en situación de desempleo.

2.2.2. MERCADO LIBRE

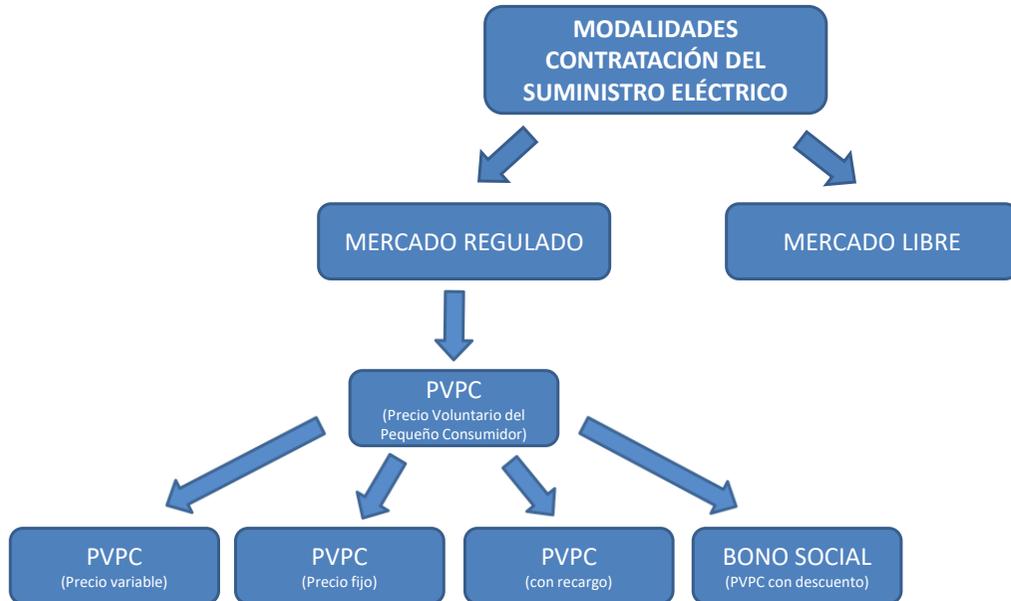
Contratación del suministro en el mercado libre

Todo consumidor puede optar por contratar el suministro de energía eléctrica con cualquier comercializador diferente al comercializador de referencia (COR) conforme al precio y las condiciones que en su caso pacten ambas partes de mutuo acuerdo.

Como norma general para los consumidores de pequeño tamaño (domésticos y pymes) existe una gran variedad de ofertas con condiciones preestablecidas por las propias comercializadoras. Dichas condiciones podrán incluir diferentes cláusulas sobre permanencia, sobre contratación de otros servicios, así como diferentes fórmulas de revisión de la oferta, etc.

Desde el 1 de julio de 2009 los puntos de suministro efectuados en baja tensión con potencias contratadas superiores a 10 kW y todos los consumidores con suministros en alta tensión (superior a 1 kV), solo podrán contratar el suministro eléctrico en la modalidad de mercado libre.

El siguiente esquema resume los tipos de contratación para el suministro eléctrico:



3. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA

La siguiente tabla representa con detalle el suministro de energía eléctrica en la provincia según el tipo de contratación.

SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)					
SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA Y ALTA TENSIÓN		Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
BAJA TENSIÓN	BONO SOCIAL	66.713	162.410	124.336	18.438
	PVPC (Pc < 10 kW)	171.648	637.660	404.129	74.887
	PVPC (Pc < 10 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA)	34.179	167.546	128.973	22.229
	PVPC (Pc < 10 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS)	75	981	1.087	162
	MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW)	248.382	1.178.530	687.215	128.788
	MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA)	49.458	114.508	122.557	38.229
	MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS)	109	637	858	278
	MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW)	7.920	130.590	87.438	18.620
	MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA)	2.605	74.286	49.739	10.592
	MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS)	5	127	85	18
MERCADO LIBRE (Pc ≥ 15 kW)	8.953	727.713	487.250	75.016	
ALTA TENSIÓN	MERCADO LIBRE 3.1A de 1 kV a 36 kV	1.246	321.161	238.952	36.868
	MERCADO LIBRE 6.1 de 1 kV a 36 kV	309	263.562	582.896	59.567
	MERCADO LIBRE 6.2 de 36 kV a 72,5 kV	14	14.251	47.127	3.957
	MERCADO LIBRE 6.3 de 72,5 kV a 145 kV	8	33.700	205.786	16.267
	MERCADO LIBRE 6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV	9	14.325	9.586	843
SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA		591.633	3.841.986	3.178.013	504.758
SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ANDALUCÍA		5.018.945	35.307.395	35.174.622	5.066.569

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

En 2017, el suministro de energía eléctrica en la provincia de Granada experimentó un crecimiento del 0,9% en el número de

clientes, un 21,9% la potencia instalada, un 1% el consumo neto y un 10,9% la facturación respecto al año anterior.

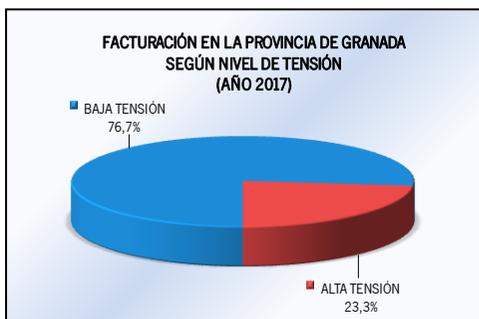
Respecto a Andalucía, la provincia de Granada representa el 11,8% del número total de clientes, el 10,9% de la potencia contratada, el 9% del consumo neto y el 10% de la facturación eléctrica.

Por niveles de tensión, el 99,7% de los clientes corresponden a suministros de energía eléctrica en baja tensión (tensión inferior a 1 kV) con un 65,9% del consumo total en la provincia. El 0,3% corresponde a suministros en alta tensión (igual o superior a 1kV) con el 34,1% del consumo total de la provincia.

SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN NIVEL DE TENSIÓN	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
BAJA TENSIÓN	590.047	3.194.986	2.093.668	387.257
ALTA TENSIÓN	1.586	646.999	1.084.346	117.501
	591.633	3.841.986	3.178.013	504.758

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)





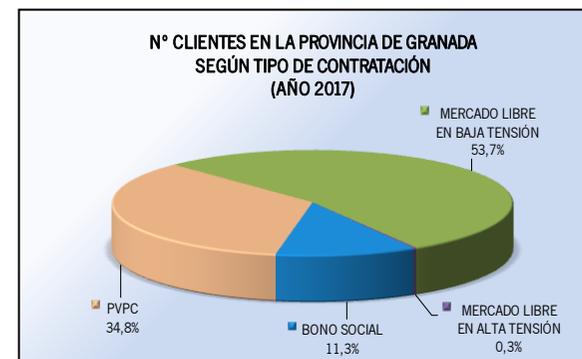
La siguiente tabla representa de manera agregada el suministro de energía eléctrica en el mercado eléctrico según el tipo de contratación.

SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
BONO SOCIAL	66.713	162.410	124.336	18.438
PVPC	205.902	806.186	534.190	97.277
MERCADO LIBRE EN BAJA TENSIÓN	317.432	2.226.391	1.435.142	271.541
MERCADO LIBRE EN ALTA TENSIÓN	1.586	646.999	1.084.346	117.501
TOTAL	591.633	3.841.986	3.178.013	504.758

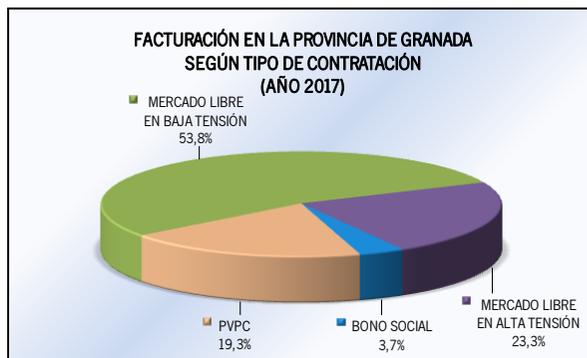
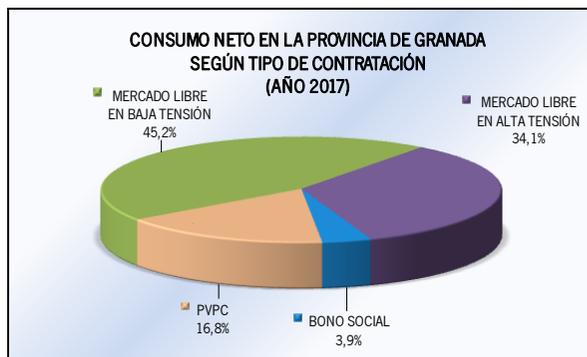
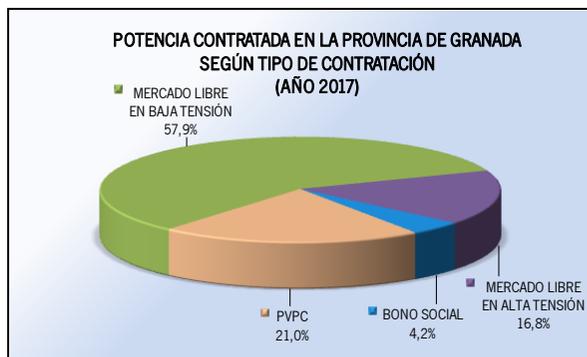
** Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)*

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 53,8% de los clientes corresponden al mercado libre y el 46,2% al mercado regulado. En los dos últimos años, el número de clientes en el mercado libre se ha incrementado respecto al mercado regulado.



Según el tipo de contratación, los valores medios por cliente son los siguientes:



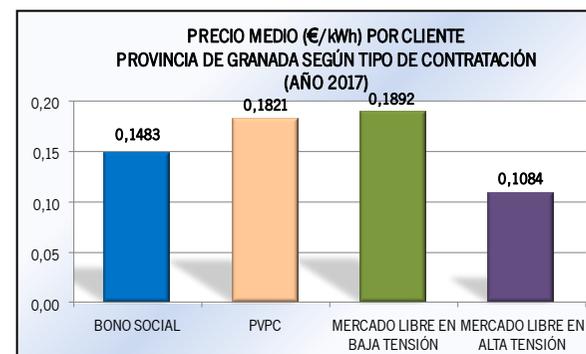
VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN	PRECIO MEDIO (€/kWh)	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (kWh)	FACTURACIÓN (€)
BONO SOCIAL	0,1483	2,4	1.864	276
PVPC	0,1821	3,9	2.594	472
MERCADO LIBRE EN BAJA TENSIÓN	0,1892	7,0	4.521	855
MERCADO LIBRE EN ALTA TENSIÓN	0,1084	407,9	683.698	74.087

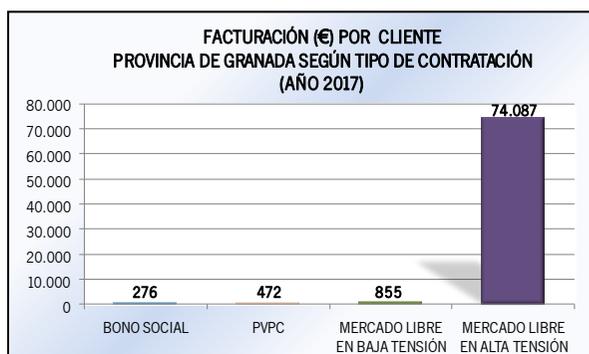
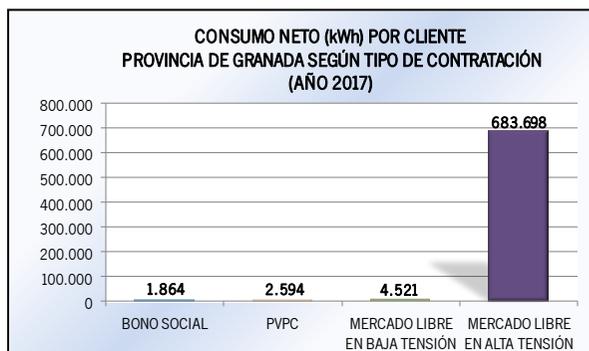
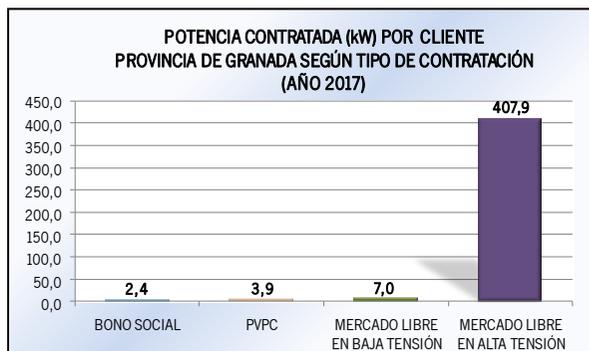
** Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)*

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluye IVA.

Las siguientes gráficas representan los valores medios del precio de la energía, potencia contratada, consumo neto y facturación en la provincia de Granada.





3.1. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN BAJA TENSIÓN

3.1.1. POR TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN

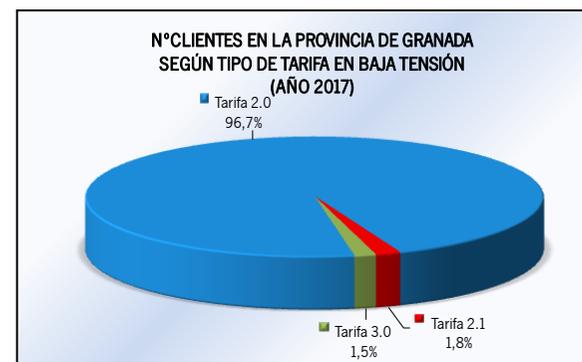
La siguiente tabla representa con detalle el suministro de energía eléctrica en la provincia según el tipo de tarifa en baja tensión.

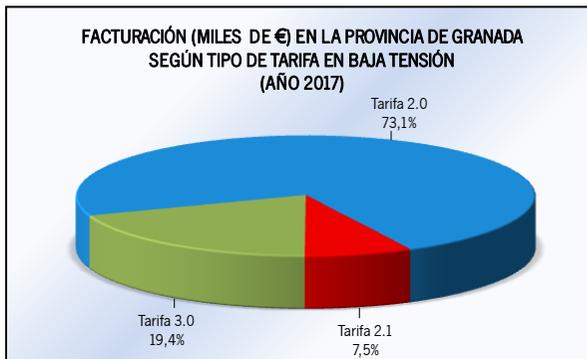
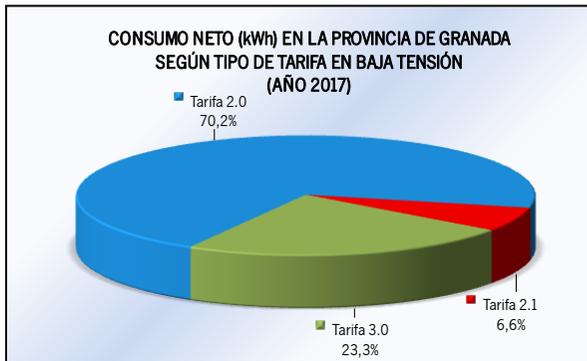
SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
2.0 (Pc < 10 kW)	570.564	2.262.270	1.469.155	283.011
2.1 (10 kW ≤ Pc ≤ 15kW)	10.530	205.003	137.263	29.230
3.0 (Pc > 15 kW)	8.953	727.713	487.250	75.016

** Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)*

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica (METYAD) y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 96,7% de los clientes tienen contratada una potencia inferior a 10 kW, aunque su consumo representa el 70,2%.





La siguiente tabla representa los valores medios según el tipo de tarifa en baja tensión:

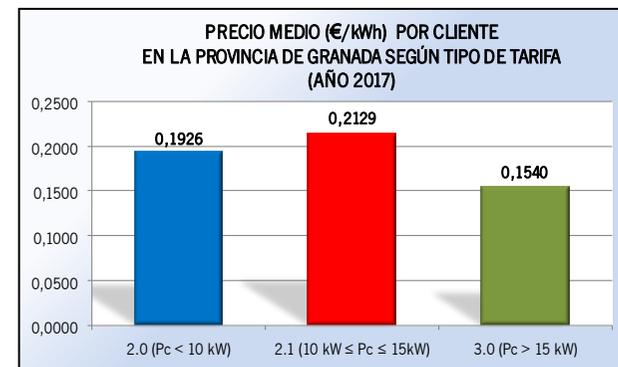
VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN	PRECIO MEDIO (€/kWh)	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (kWh)	FACTURACIÓN (€)
2.0 (Pc < 10 kW)	0,1926	4,0	2.575	496
2.1 (10 kW ≤ Pc ≤ 15kW)	0,2129	19,5	13.035	2.776
3.0 (Pc > 15 kW)	0,1540	81,3	54.423	8.379

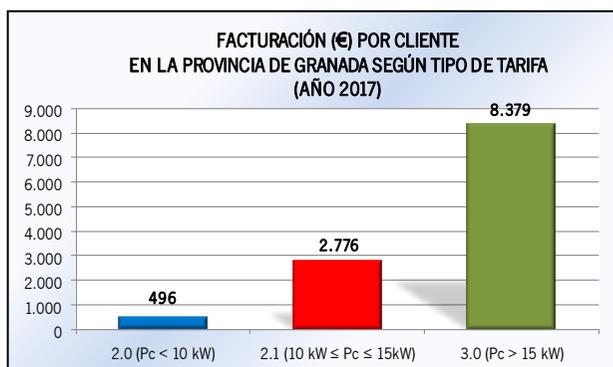
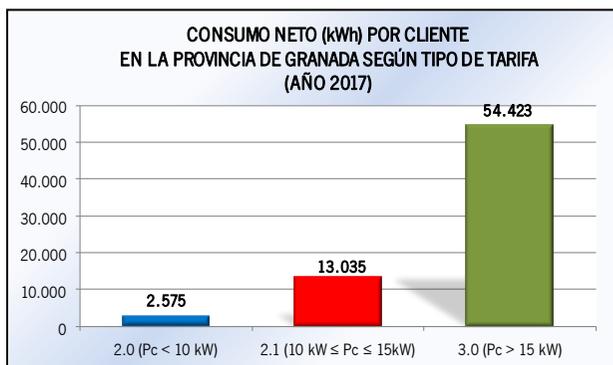
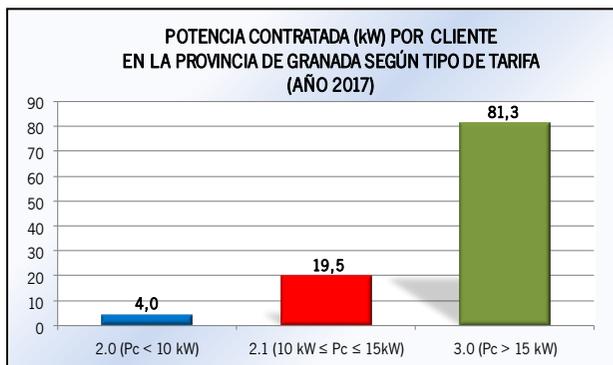
** Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)*

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluye IVA.

En baja tensión, el precio medio de la energía es un 20% inferior en las tarifas cuya potencia contratada es superior a 15 kW.





3.1.2. POR TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN

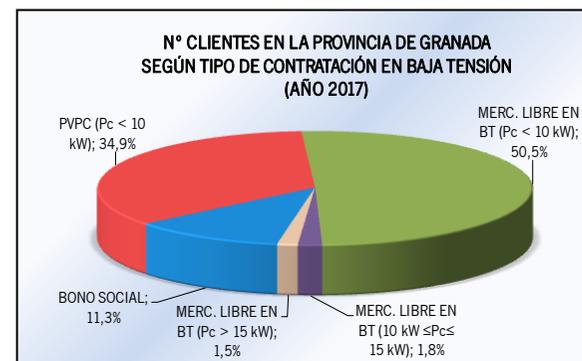
La siguiente tabla representa con detalle el suministro de energía eléctrica en la provincia según el tipo de contratación en baja tensión.

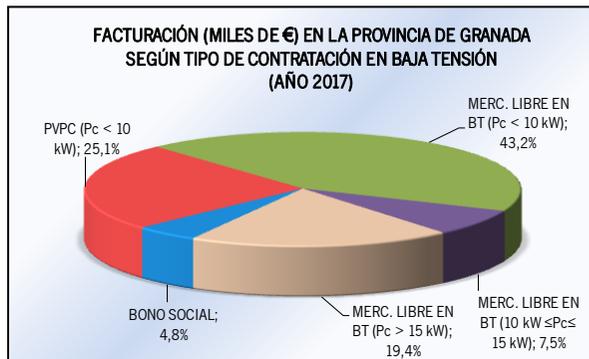
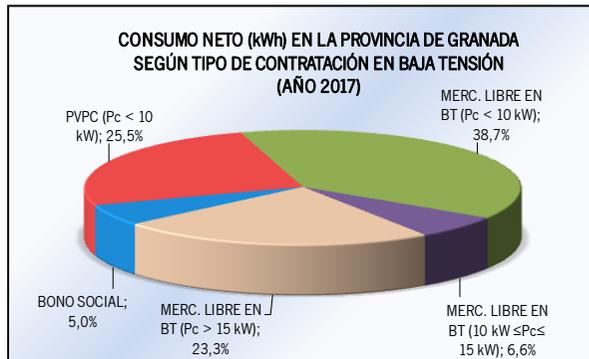
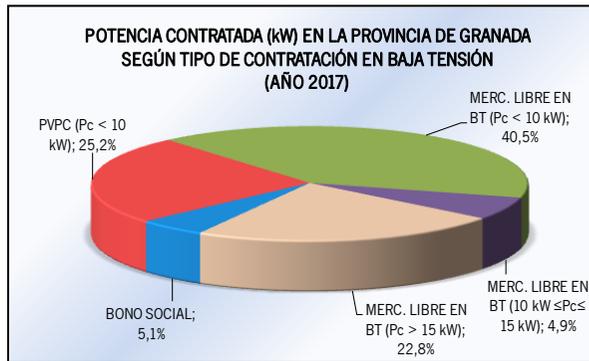
SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
BONO SOCIAL	66.713	162.410	124.336	18.438
PVPC (Pc < 10 kW)	205.902	806.186	534.190	97.277
MERC. LIBRE EN BT (Pc < 10 kW)	297.949	1.293.674	810.629	167.295
MERC. LIBRE EN BT (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW)	10.530	205.003	137.263	29.230
MERC. LIBRE EN BT (Pc > 15 kW)	8.953	727.713	487.250	75.016
TOTAL	590.047	3.194.986	2.093.668	387.257

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

En baja tensión, el 11,3% de los clientes tiene contratado el bono social, el 34,9% el PVPC y el 53,8% están en el mercado libre.





La siguiente tabla representa los valores medios en la provincia según tipo de contratación en baja tensión:

VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN	PRECIO MEDIO (€/kWh)	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (kWh)	FACTURACIÓN (€)
BONO SOCIAL	0,1483	2,4	1.864	276
PVPC (Pc < 10 kW)	0,1821	3,9	2.594	472
M. LIBRE EN BT (Pc < 10 kW)	0,2064	4,3	2.721	561
M. LIBRE EN BT (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW)	0,2129	19,5	13.035	2.776
M. LIBRE EN BT (Pc > 15 kW)	0,1540	81,3	54.423	8.379

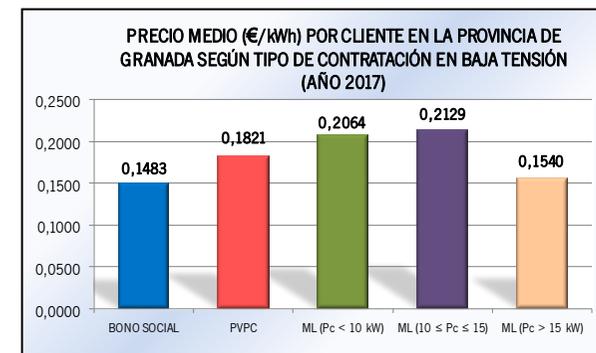
** Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)*

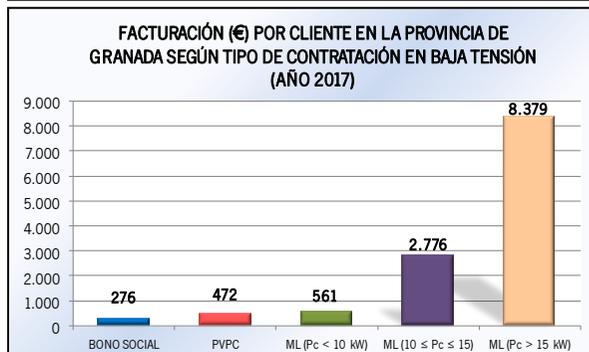
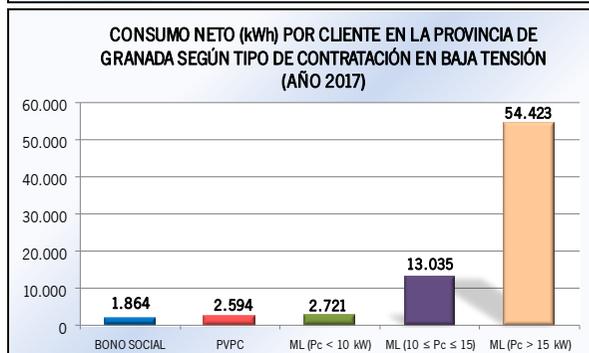
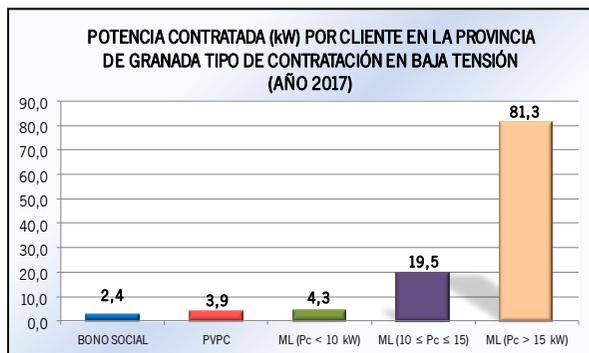
Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluye IVA.

El precio medio del bono social es un 19% inferior al PVPC.

Respecto al precio de la energía para los clientes con menos de 10 kW contratados, el PVPC es un 12% inferior que en el mercado libre.





3.1.3. DISCRIMINACIÓN HORARIA EN BAJA TENSIÓN

La siguiente tabla y gráficos representan el número de abonados y energía consumida con o sin discriminación horaria en baja tensión:

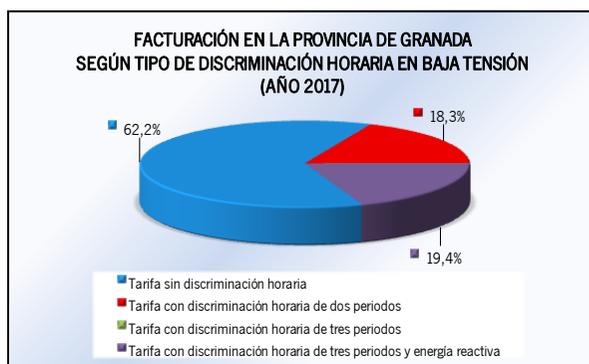
SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE DISCRIMINACIÓN HORARIA	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
Tarifa sin discriminación horaria	494.664	2.109.190	1.303.119	240.733
Tarifa con discriminación horaria de dos periodos	86.241	356.339	301.270	71.050
Tarifa con discriminación horaria de tres periodos	190	1.744	2.029	458
Tarifa con discriminación horaria de tres periodos y energía reactiva	8.953	727.713	487.250	75.016
TOTAL	590.047	3.194.986	2.093.668	387.257

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 16,2% de los clientes en baja tensión de la provincia están acogidos a una tarifa con discriminación horaria (un 6% más que en 2016). Estas tarifas representan el 37,8% del consumo.





La siguiente tabla representa los valores medios según el tipo de discriminación horaria en baja tensión:

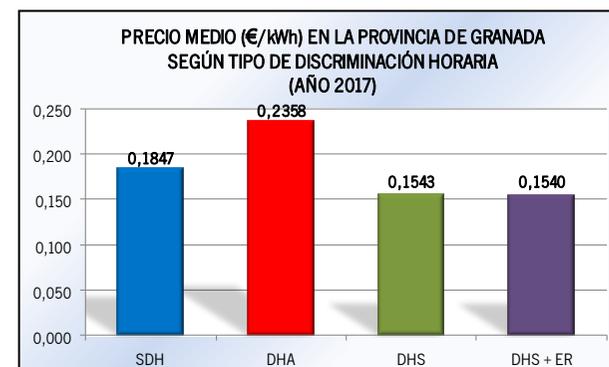
VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE DISCRIMINACIÓN HORARIA	PRECIO MEDIO (€/kWh)	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (kWh)	*FACTURACIÓN (€)
Tarifa sin discriminación horaria	0,1847	4,3	2.634	487
Tarifa con discriminación horaria de dos periodos DHA	0,2358	4,1	3.493	824
Tarifa con discriminación horaria de tres periodos DHS	0,1543	9,2	10.702	2.416
Tarifa con discriminación horaria de tres periodos y energía reactiva	0,1540	81,3	54.423	8.379

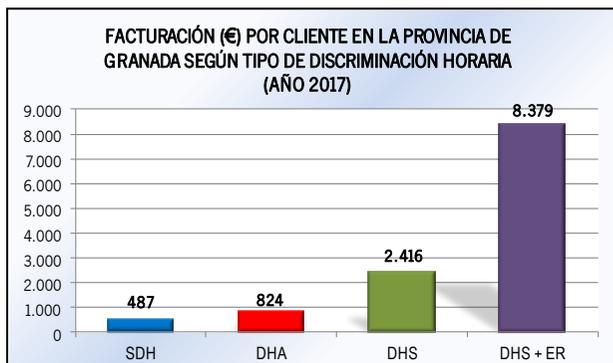
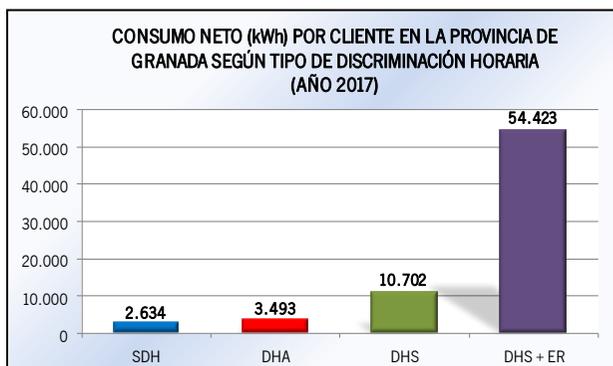
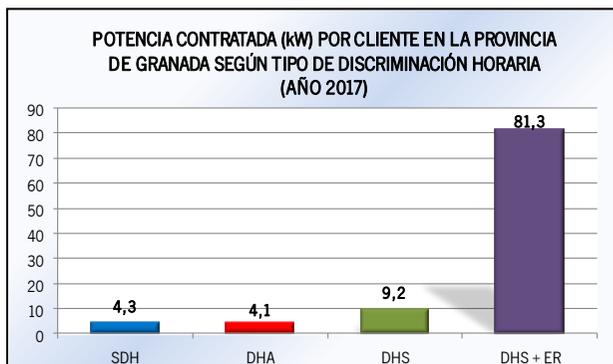
* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluye IVA.

En cuanto a los clientes acogidos a las tarifas con discriminación horaria, el precio medio es hasta un 17% inferior respecto a las tarifas que no tienen discriminación.





3.1.4. BONO SOCIAL

Actualmente, no se publican datos del número de consumidores acogidos al bono social y energía consumida por comunidades autónomas o provincias para cada una de las tipologías.

Por ello, se ha realizado una estimación del suministro a clientes acogidos al bono social en la provincia de Granada aplicando los valores medios en España para cada una de las tipologías.

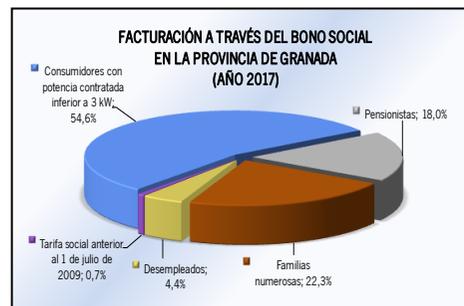
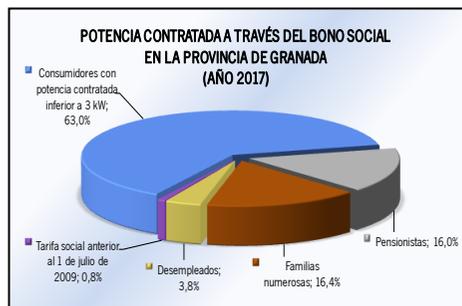
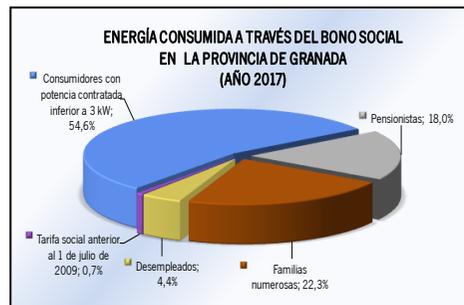
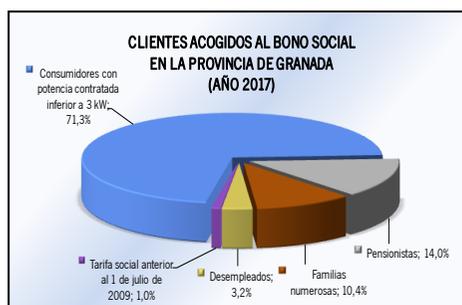
BONO SOCIAL EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
TIPO	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	ENERGÍA CONSUMIDA (MWh)	FACTURACIÓN (MILES DE €)
Consumidores con potencia contratada inferior a 3 kW	47.597	102.266	67.875	10.065
Pensionistas	9.355	25.994	22.366	3.317
Familias numerosas	6.958	26.568	27.710	4.109
Desempleados	2.165	6.239	5.519	818
Tarifa social anterior al 1 de julio de 2009	639	1.343	866	128
TOTAL	66.713	162.410	124.336	18.438

Elaboración: AAE a partir de los datos de la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 11,3% de los clientes tienen contratado el bono social y representan el 5,9% del consumo neto en la provincia.

Por tipologías, en 2017, han descendido los consumidores con potencia contratada inferior a 3 kW y tarifa social. En cambio, se ha incrementado el número de pensionistas, familias numerosas y desempleados, en este orden, que han contratado el bono social.

Se observa que sólo el 3,2% de los clientes que tienen contratado el al bono social son unidades familiares con todos sus miembros en situación de desempleo.



3.2. SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ALTA TENSIÓN

3.2.1. POR TIPO DE TARIFA EN ALTA TENSIÓN

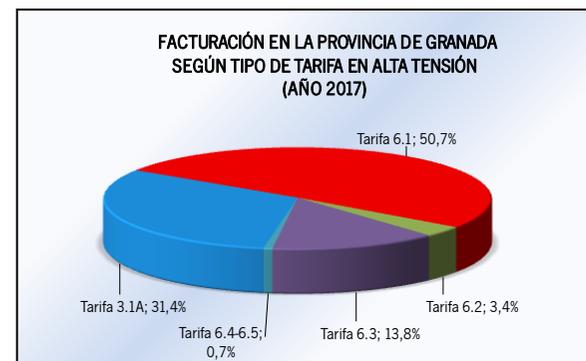
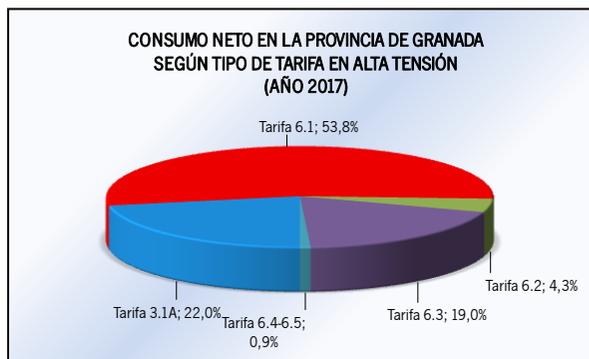
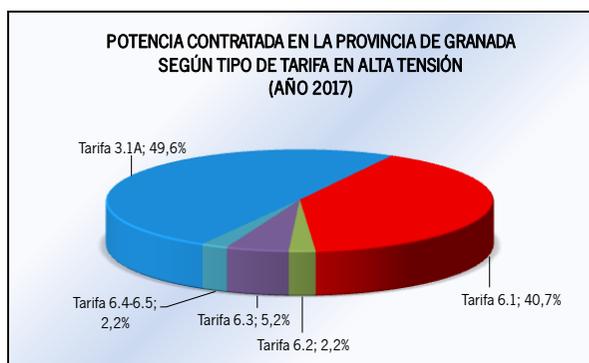
La siguiente tabla representa con detalle el suministro de energía eléctrica en la provincia según el tipo de tarifa en alta tensión.

SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE TARIFA EN ALTA TENSIÓN	Nº CLIENTES	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	*FACTURACIÓN (MILES DE €)
3.1A de 1 kV a 36 kV	1.246	321.161	238.952	36.868
6.1 de 1 kV a 36 kV	309	263.562	582.896	59.567
6.2 de 36 kV a 72,5 kV	14	14.251	47.127	3.957
6.3 de 72,5 kV a 145 kV	8	33.700	205.786	16.267
6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV	9	14.325	9.586	843
	1.586	646.999	1.084.346	117.501

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: AAE a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica

El 98% de los clientes están acogidos a tarifas cuya tensión es inferior a 36 kV y representan el 75,8% del consumo neto de la provincia. El 2% de los clientes cuya tensión es superior a 36 kV, representan el 24,2% del consumo neto.



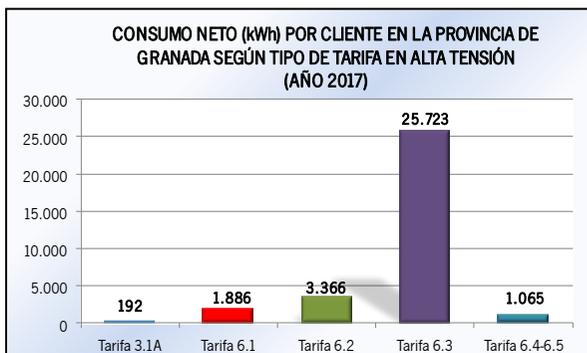
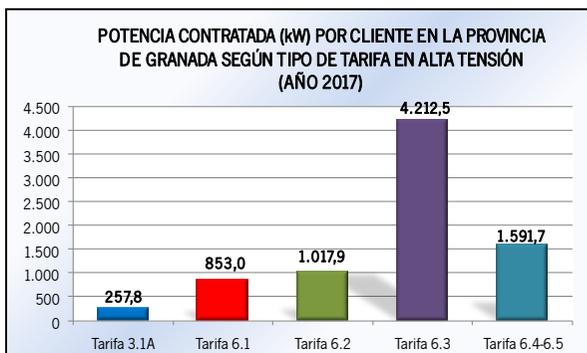
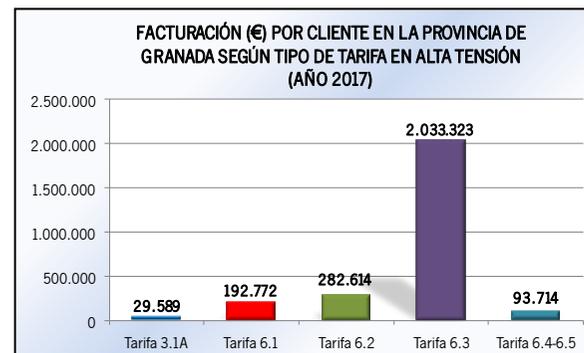
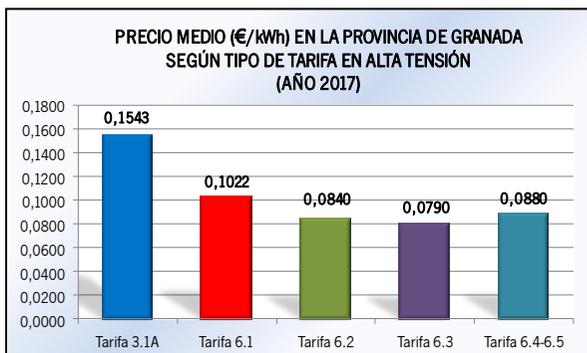
En la siguiente tabla se observa como el precio de la energía se reduce al ser suministrado a tensiones más elevadas, algo coherente al no participar del coste de las redes de tensión inferior.

VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2017)				
SEGÚN TIPO DE TARIFA EN ALTA TENSIÓN	PRECIO MEDIO (€/kWh)	POTENCIA CONTRATADA (kW)	CONSUMO NETO (MWh)	FACTURACIÓN (€)
3.1A de 1 kV a 36 kV	0,1543	257,8	192	29.589
6.1 de 1 kV a 36 kV	0,1022	853,0	1.886	192.772
6.2 de 36 kV a 72,5 kV	0,0840	1.017,9	3.366	282.614
6.3 de 72,5 kV a 145 kV	0,0790	4.212,5	25.723	2.033.323
6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV	0,0880	1.591,7	1.065	93.714

* Facturación estimada (Incluye impuesto de electricidad y alquiler de equipos. No incluye IVA)

Elaboración: AAE a partir de los datos del Ministerio para la Transición Ecológica

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluye IVA.





3.3. POR DISTRIBUIDORAS

La actividad de distribución es aquella que tiene por objeto la transmisión de energía eléctrica desde las redes de transporte hasta los puntos de consumo.

Esta actividad está regulada en los artículos 38 a 42 de la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, del Sector Eléctrico, en el Real Decreto 1048/2013, de 27 de diciembre, por el que se establece la metodología para el cálculo de la retribución de la actividad de distribución de energía eléctrica y el Real Decreto 1955/2000, por el que se regulan las actividades de transporte, distribución, comercialización, suministro y procedimientos de autorización de energía eléctrica.

La actividad de distribución es llevada a cabo por los distribuidores que son aquellas sociedades mercantiles, españolas o de la Unión Europea con establecimiento permanente en España, que tengan como función distribuir la energía eléctrica, así como construir, mantener y operar las instalaciones de distribución. Asimismo, los distribuidores son los gestores de las redes de distribución que operen.

En la provincia de Granada, existen 13 distribuidoras que suministran energía eléctrica:

- E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U.
- DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA LOS BERMEJALES, S.A.
- ELÉCTRICA DEL GUADALFEO, S.L.
- ELÉCTRICA DE CANILES, S.L.
- HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S.L.
- ELÉCTRICA SAGRADO CORAZÓN DE JESÚS, S.L.
- DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA TORRECILLAS, S.L.
- SOCIEDAD ELÉCTRICA JEREZ DEL MARQUESADO, S.A.
- ELÉCTRICA SAN JOSÉ OBRERO, S.L.
- ELÉCTRICA SAN GREGORIO, S.L.
- DISTRIBUCIONES ALNEGA, S.L.
- ELÉCTRICA SAN MARCOS, S.L.
- ELÉCTRICA SAN JOSÉ DEL RÍO YATOR, S.L.

4. RESUMEN

En 2017, el suministro de energía eléctrica en la provincia de Granada experimentó un crecimiento del 0,9% en el número de clientes, un 21,9% la potencia instalada, un 1% el consumo neto y un 10,9% la facturación respecto al año anterior.

Respecto a Andalucía, la provincia de Granada representa el 11,8% del número total de clientes, el 10,9% de la potencia contratada, el 9% del consumo neto y el 10% de la facturación eléctrica.

Por niveles de tensión, el 99,7% de los clientes corresponden a suministros de energía eléctrica en baja tensión (tensión inferior a 1 kV) con un 65,9% del consumo total en la provincia. El 0,3% corresponde a suministros en alta tensión (igual o superior a 1kV) con el 34,1% del consumo total de la provincia.

En cuanto al tipo de contratación, en los dos últimos años, se ha incrementado el número de clientes en el mercado libre. En 2017, el 53,8% de los clientes corresponden al mercado libre (la mayoría en baja tensión) y el 46,2% al mercado regulado.

De los 53,8% de los clientes que se encuentran en el mercado libre, el 53,6% de los clientes corresponden a baja tensión y el 0,2% en alta tensión.

En cambio, en el mercado regulado (potencia contratada inferior a 10 kW) el 11,3% de los clientes están acogidos al bono social y el 34,9% tiene contratado el PVPC (Precio Voluntario del Pequeño Consumidor).

En cuanto al bono social, en la provincia de Granada, el 11,3% de los clientes están acogidos al bono social y representan el 5,9% del consumo neto. Por tipología, el 71,3% de los clientes corresponden a clientes con una potencia contratada inferior a 3 kW. Le siguen los pensionistas, las familias numerosas, los desempleados y los clientes con tarifa anterior al 1 de julio de 2009.

Por tipo de tarifa, en baja tensión, el 96,7% de los clientes están acogidos a la tarifa 2.0 (potencia contratada inferior a 10 kW), el 1,8% de los clientes a la tarifa 2.1 (potencia contratada igual o superior a 10 kW e inferior o igual a 15 kW) y el 1,5% de los clientes a la tarifa 3.0 (potencia contratada superior a 15 kW).



El consumidor, también, podrá acogerse a las tarifas anteriores con discriminación horaria donde el consumidor paga menos por la energía que consume en ciertas horas del día.

El 16,2% de los clientes en baja tensión de la provincia están acogidos a una tarifa con discriminación horaria (un 6% más que en 2016) y representan el 37,8% del consumo.

En alta tensión, el 98% de los clientes están acogidos a tarifas cuya tensión es inferior a 36 kV y representan el 75,8% del consumo neto. El 2% de los clientes, cuya tensión es superior a 36 kV, representan el 24,2% del consumo neto. En general, el precio medio se reduce al ser suministrado a tensiones más elevadas, algo coherente al no participar del coste de las redes de tensión inferior.

En cuanto a las distribuidoras de energía eléctrica, en Andalucía, existen 71 distribuidoras que suministran energía eléctrica, de las cuales 13 distribuyen energía eléctrica en la provincia de Granada:

- E-DISTRIBUCIÓN REDES DIGITALES, S.L.U.
- DISTRIBUIDORA ELÉCTRICA LOS BERMEJALES, S.A.
- ELÉCTRICA DEL GUADALFEO, S.L.
- ELÉCTRICA DE CANILES, S.L.

- HIDROELÉCTRICA SAN BUENAVENTURA, S.L.
- ELÉCTRICA SAGRADO CORAZÓN DE JESÚS, S.L.
- DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ELÉCTRICA TORRECILLAS, S.L.
- SOCIEDAD ELÉCTRICA JEREZ DEL MARQUESADO, S.A.
- ELÉCTRICA SAN JOSÉ OBRERO, S.L.
- ELÉCTRICA SAN GREGORIO, S.L.
- DISTRIBUCIONES ALNEGA, S.L.
- ELÉCTRICA SAN MARCOS, S.L.
- ELÉCTRICA SAN JOSÉ DEL RÍO YATOR, S.L.