



Agencia Andaluza de la Energía
CONSEJERÍA DE EMPLEO, EMPRESA Y COMERCIO

CARACTERIZACIÓN DEL SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA

(AÑO 2016)



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. SECTORES DE LA ACTIVIDAD ECONÓMICA | 23 |
| 3.4. POR DISTRIBUIDORAS..... | 25 |
| 4. RESUMEN | 26 |



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 de Energía, Turismo y Agenda Digital – 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 |

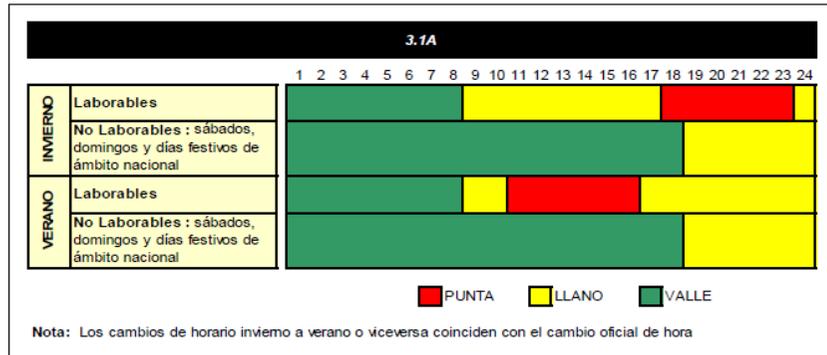
Tarifa 3.0A: tarifa para baja tensión. Se podrá aplicar a cualquier suministro de baja tensión, con una potencia contratada mayor de 15 kW. A esta tarifa se le factura energía reactiva.

| 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 |
| $\geq 1 \text{ kV y } < 30 \text{ kV}$ | 6.1A |
| $\geq 30 \text{ kV y } < 36 \text{ kV}$ | 6.1B |
| $\geq 36 \text{ kV y } < 72,5 \text{ kV}$ | 6.2 |
| $\geq 72,5 \text{ kV y } < 145 \text{ kV}$ | 6.3 |
| $\geq 145 \text{ kV}$ | 6.4 |
| Conexiones internacionales | 6.5 |

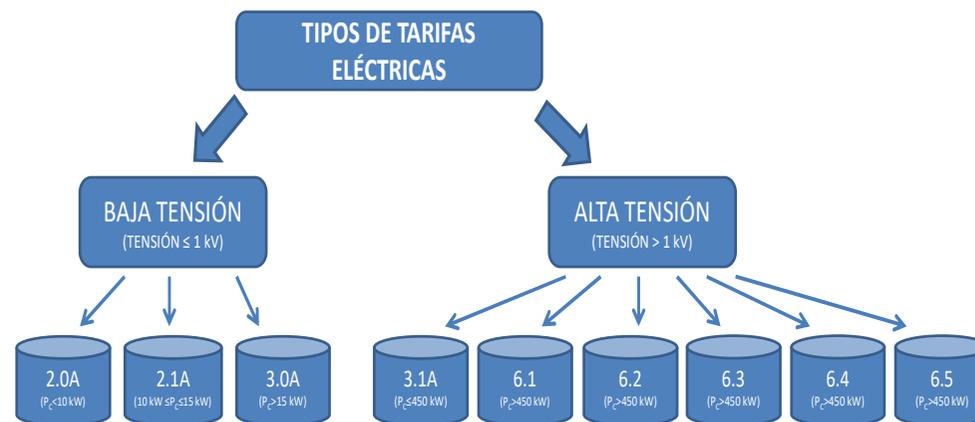
Para esta tarifa los tipos de días, períodos tarifarios y horarios concretos a aplicar se resumen en la siguiente tabla:

| 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] |
| DIAS TIPO A1: Laborables de la segunda quincena de junio y de julio | [Green] |
| DIAS TIPO B: Laborables de la primera quincena de junio y de septiembre | [Green] |
| DIAS TIPO B1: Laborables de marzo y noviembre | [Green] |
| DIAS TIPO C: Laborables de abril, mayo y octubre | [Green] |
| DIAS TIPO D: sábados, domingos, días festivos de ámbito nacional y agosto | [Green] |

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

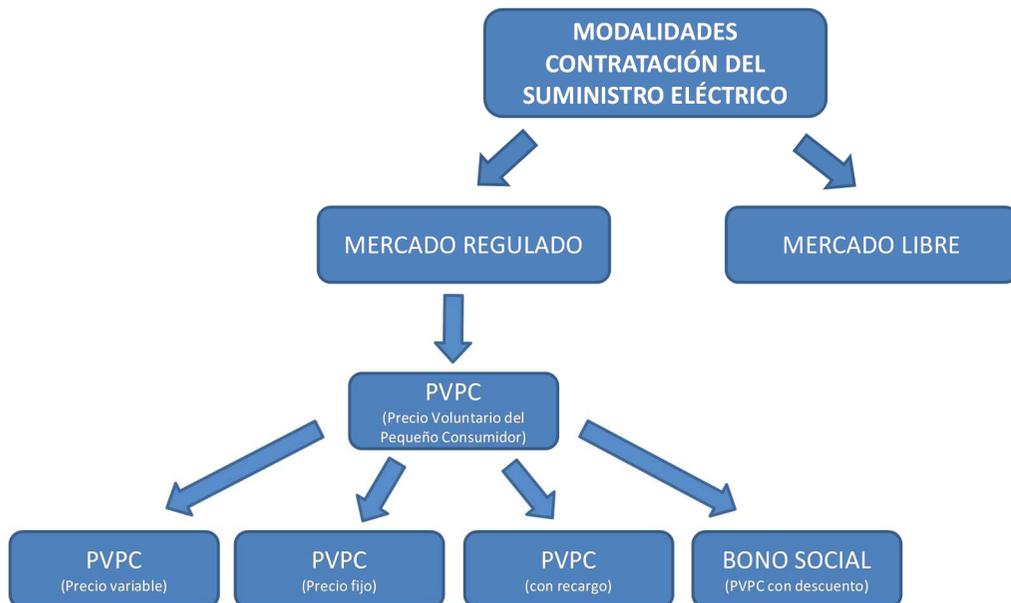
Contratación del suministro en el mercado libre

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

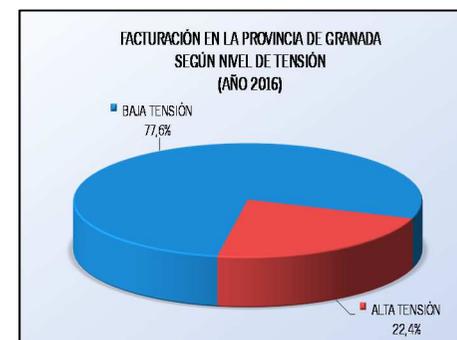
La siguiente tabla representa con detalle el suministro de energía eléctrica en la provincia según el tipo de contratación.

| SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | | |
|--|--|------------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN | | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (MWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| BAJA TENSIÓN | Bono Social | 70.850 | 169.473 | 125.474 | 20.191 |
| | PVPC (Pc < 10 kW) | 197.761 | 759.743 | 498.664 | 83.394 |
| | PVPC (Pc < 10 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA) | 20.163 | 107.157 | 91.251 | 15.260 |
| | PVPC (Pc < 10 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS) | 68 | 830 | 944 | 158 |
| | MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW) | 251.260 | 1.003.305 | 652.036 | 122.087 |
| | MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA) | 25.618 | 141.509 | 119.317 | 22.341 |
| | MERCADO LIBRE (Pc < 10 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS) | 87 | 1.095 | 1.234 | 231 |
| | MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) | 8.429 | 76.017 | 92.169 | 13.839 |
| | MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) con discriminación horaria de 2 periodos (DHA) | 1.909 | 34.471 | 41.795 | 6.276 |
| | MERCADO LIBRE (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) con discriminación horaria supervalde de 3 periodos (DHS) | 5 | 71 | 86 | 13 |
| ALTA TENSIÓN | MERCADO LIBRE (Pc ≥ 15 kW) | 8.597 | 383.838 | 465.399 | 69.880 |
| | MERCADO LIBRE 3.1A de 1 kV a 36 kV | 1.212 | 149.754 | 232.192 | 27.942 |
| | MERCADO LIBRE 6.1 de 1 kV a 36 kV | 298 | 202.023 | 541.070 | 54.473 |
| | MERCADO LIBRE 6.2 de 36 kV a 72,5 kV | 15 | 10.502 | 38.673 | 3.143 |
| | MERCADO LIBRE 6.3 de 72,5 kV a 145 kV | 8 | 33.700 | 229.422 | 15.029 |
| | MERCADO LIBRE 6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV | 9 | 80.326 | 18.241 | 1.461 |
| SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA | | 586.290 | 3.153.813 | 3.147.970 | 455.716 |
| SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ANDALUCÍA | | 4.972.008 | 32.530.040 | 34.343.486 | 4.567.289 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

La provincia de Granada representa el 11,8% de los consumidores y el 9,2% del consumo neto en Andalucía.

El 99,7% de los clientes corresponden a suministros de energía eléctrica en baja tensión con un 66,3% del consumo total en la provincia. El 0,3% corresponde a suministros en alta tensión con el 33,7% del consumo.

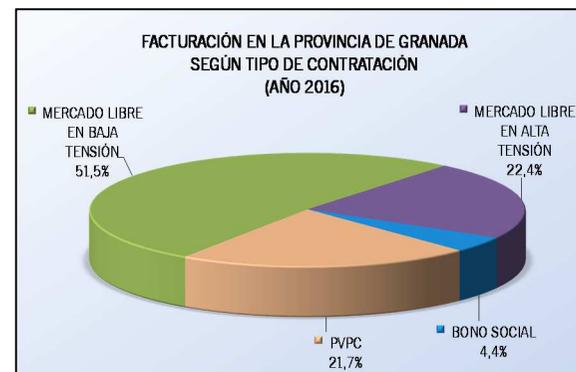
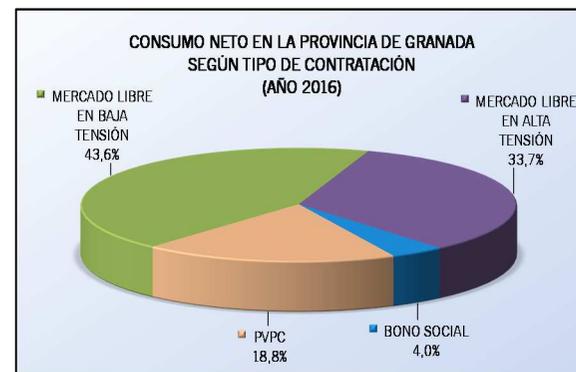
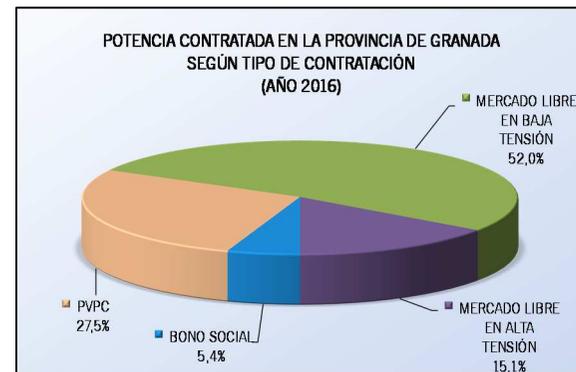


La siguiente tabla representa de manera agregada el suministro de energía eléctrica en el mercado eléctrico según el tipo de contratación.

| SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|---|----------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (KW) | CONSUMO NETO (MWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| BONO SOCIAL | 70.850 | 169.473 | 125.474 | 20.191 |
| PVPC | 217.993 | 867.729 | 590.859 | 98.812 |
| MERCADO LIBRE EN BAJA TENSIÓN | 295.905 | 1.640.306 | 1.372.038 | 234.666 |
| MERCADO LIBRE EN ALTA TENSIÓN | 1.542 | 476.305 | 1.059.599 | 102.048 |
| TOTAL | 586.290 | 3.153.813 | 3.147.970 | 455.716 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 50,7% de los clientes corresponden al mercado libre y el 49,3% al mercado regulado. En 2015, era mayor el número de clientes en el mercado regulado que en el mercado libre.



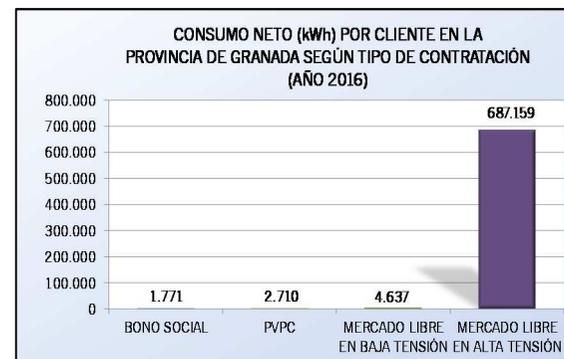
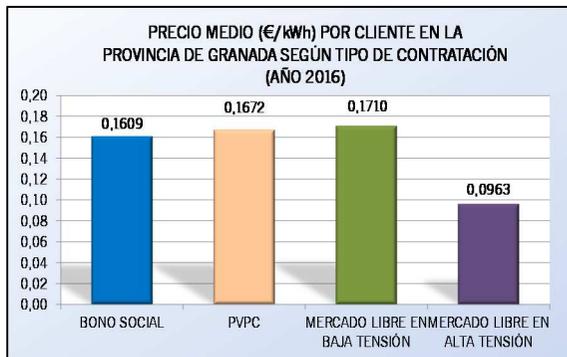
Según el tipo de contratación, los valores medios por cliente son los siguientes:

| VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|--|----------------------|--------------------------|--------------------|-----------------|
| SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN | PRECIO MEDIO (€/kWh) | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (kWh) | FACTURACIÓN (€) |
| BONO SOCIAL | 0,1609 | 2,4 | 1.771 | 285 |
| PVPC | 0,1672 | 4,0 | 2.710 | 453 |
| MERCADO LIBRE EN BAJA TENSIÓN | 0,1710 | 5,5 | 4.637 | 793 |
| MERCADO LIBRE EN ALTA TENSIÓN | 0,0963 | 308,9 | 687.159 | 66.179 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital 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 incluyen los impuestos de electricidad e 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

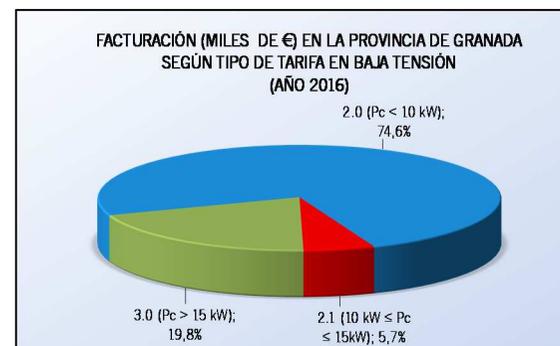
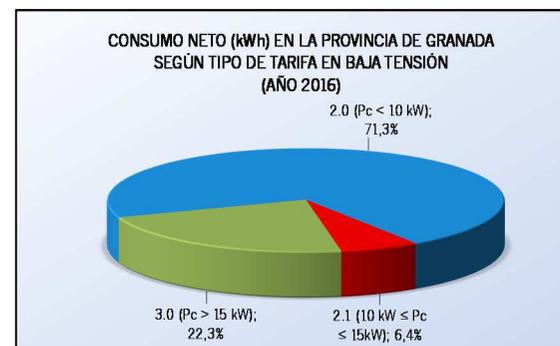
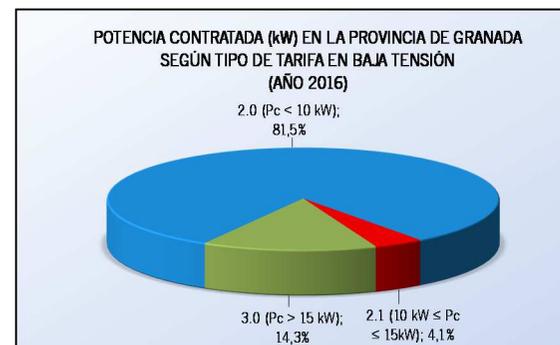
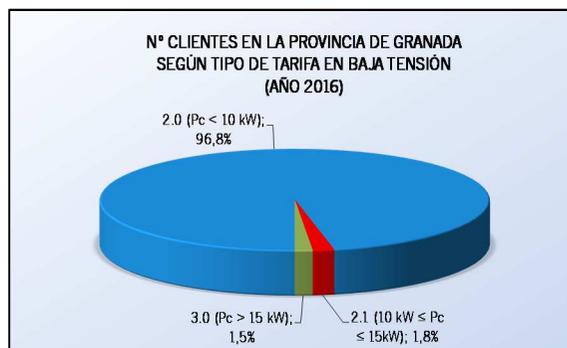
3.1.1. POR TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN

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 2016) | | | | |
|--|-------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| SEGÚN TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (kWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| 2.0 (Pc < 10 kW) | 565.808 | 2.183.112 | 1.488.920 | 263.661 |
| 2.1 (10 kW ≤ Pc ≤ 15kW) | 10.343 | 110.559 | 134.051 | 20.128 |
| 3.0 (Pc > 15 kW) | 8.597 | 383.838 | 465.399 | 69.880 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital (METYAD) y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 96,8% de los clientes tienen contratada una potencia inferior a 10 kW, aunque su consumo representa el 71,3%.



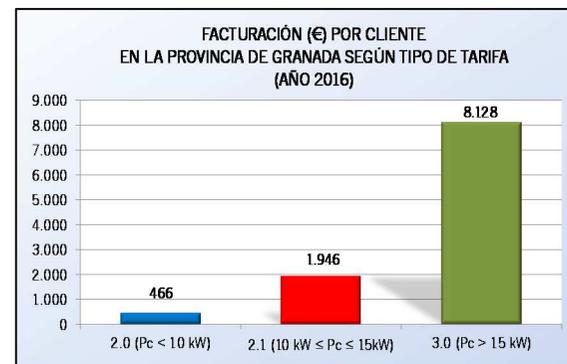
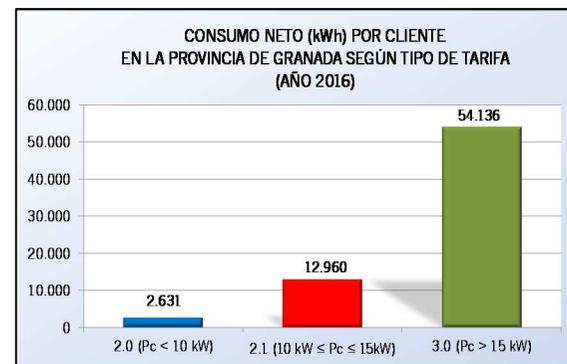
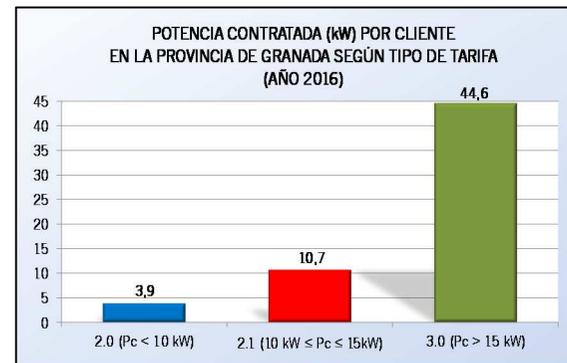
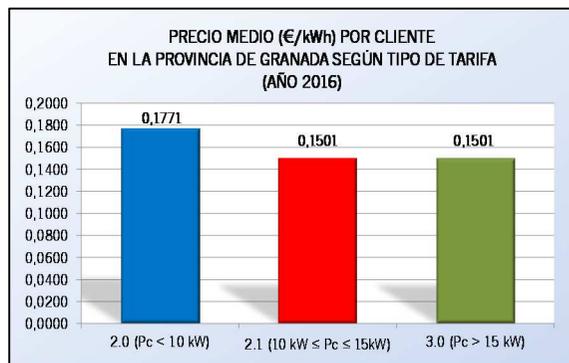
La siguiente tabla representa los valores medios según el tipo de tarifa en baja tensión:

| VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|--|----------------------|--------------------------|--------------------|-----------------|
| SEGÚN TIPO DE TARIFA EN BAJA TENSIÓN | PRECIO MEDIO (€/kWh) | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (kWh) | FACTURACIÓN (€) |
| 2.0 (Pc < 10 kW) | 0,1771 | 3,9 | 2.631 | 466 |
| 2.1 (10 kW ≤ Pc ≤ 15kW) | 0,1501 | 10,7 | 12.960 | 1.946 |
| 3.0 (Pc > 15 kW) | 0,1501 | 44,6 | 54.136 | 8.128 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital 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 incluyen los impuestos de electricidad e IVA.

En baja tensión, el precio medio de la energía es un 15% inferior en las tarifas cuya potencia contratada es igual o superior a 10 kW.



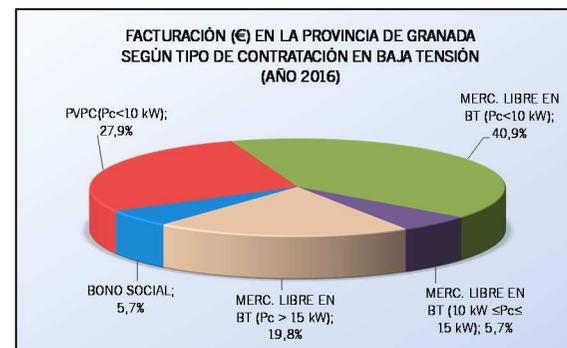
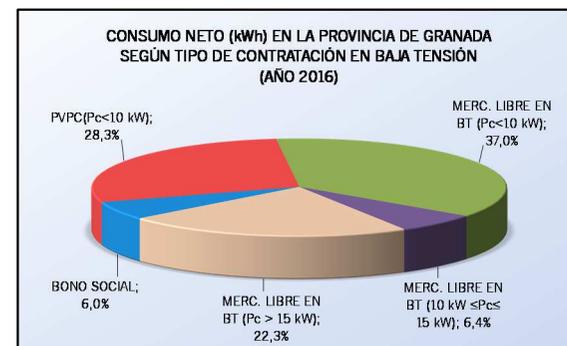
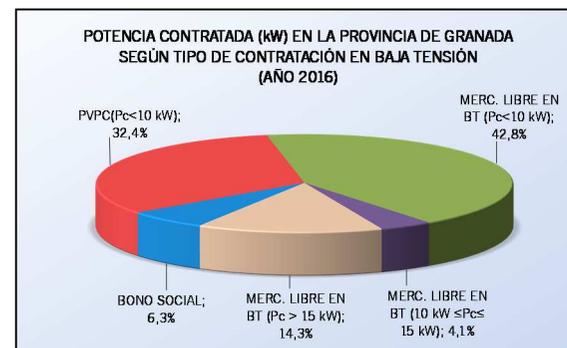
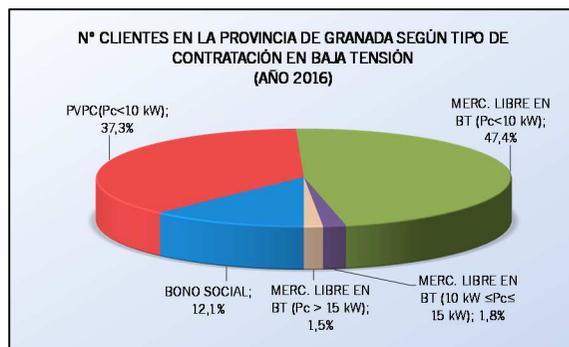
3.1.2. POR TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN

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 2016) | | | | |
|--|----------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (KW) | CONSUMO NETO (MWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| BONO SOCIAL | 70.850 | 169.473 | 125.474 | 20.191 |
| PVPC(Pc<10 kW) | 217.993 | 867.729 | 590.859 | 98.812 |
| MERC. LIBRE EN BT (Pc<10 kW) | 276.965 | 1.145.910 | 772.587 | 144.659 |
| MERC. LIBRE EN BT (10 kW ≤Pc≤ 15 kW) | 10.343 | 110.559 | 134.051 | 20.128 |
| MERC. LIBRE EN BT (Pc > 15 kW) | 8.597 | 383.838 | 465.399 | 69.880 |
| | 584.748 | 2.677.508 | 2.088.371 | 353.669 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

En baja tensión, el 12,1% de los clientes tiene contratado el bono social, el 37,3% el PVPC y el 50,6% están en el mercado libre.



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

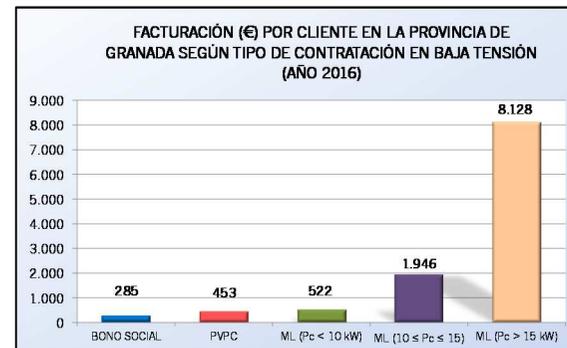
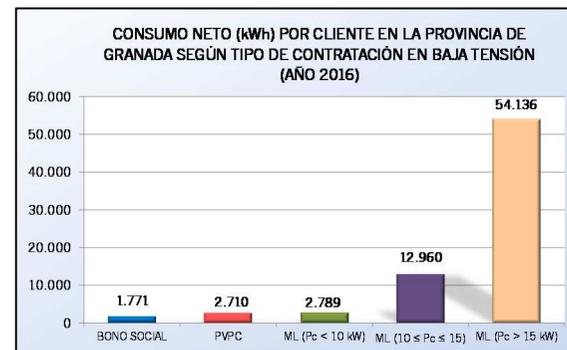
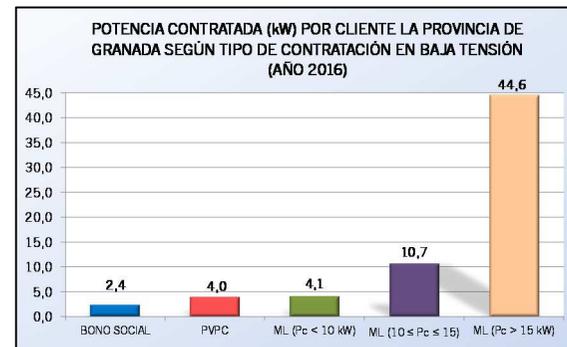
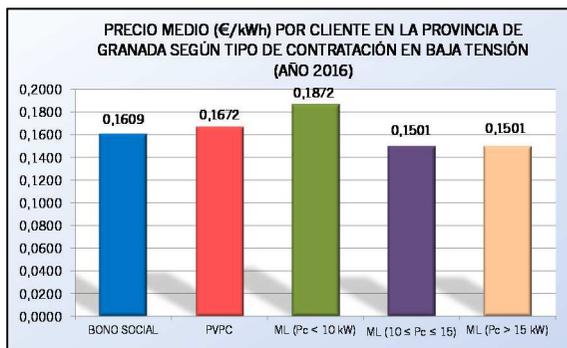
| VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|--|----------------------|--------------------------|--------------------|-----------------|
| SEGÚN TIPO DE CONTRATACIÓN EN BAJA TENSIÓN | PRECIO MEDIO (€/kWh) | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (kWh) | FACTURACIÓN (€) |
| BONO SOCIAL | 0,1609 | 2,4 | 1.771 | 285 |
| PVPC (Pc < 10 kW) | 0,1672 | 4,0 | 2.710 | 453 |
| M. LIBRE EN BT (Pc < 10 kW) | 0,1872 | 4,1 | 2.789 | 522 |
| M. LIBRE EN BT (10 kW ≤ Pc ≤ 15 kW) | 0,1501 | 10,7 | 12.960 | 1.946 |
| M. LIBRE EN BT (Pc > 15 kW) | 0,1501 | 44,6 | 54.136 | 8.128 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital 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 incluyen los impuestos de electricidad e IVA.

El precio medio del bono social es un 4% inferior al PVPC.

Respecto al precio de la energía para los clientes con menos de 10 kW contratados, el PVPC es un 11% inferior que en el mercado libre.



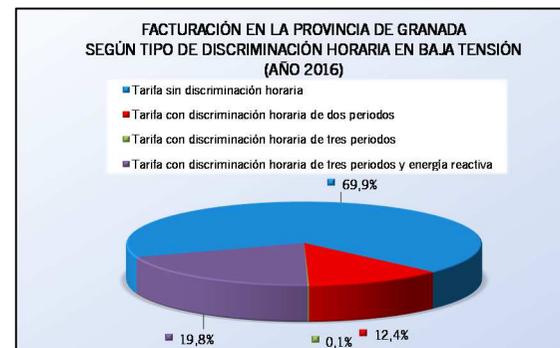
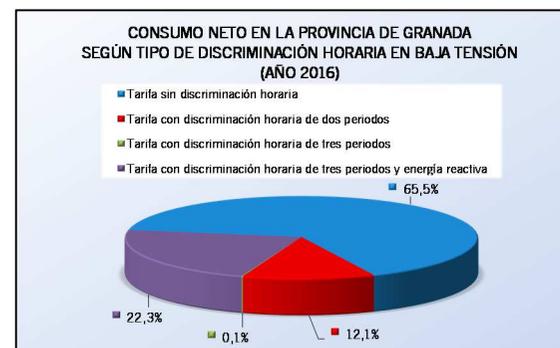
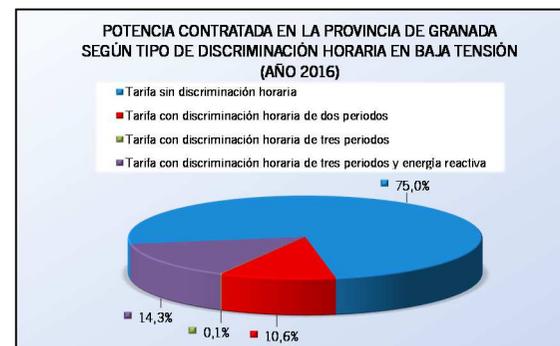
3.1.3. DISCRIMINACIÓN HORARIA EN BAJA TENSIÓN

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 2016) | | | | |
|--|----------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| SEGÚN TIPO DE DISCRIMINACIÓN HORARIA | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (KW) | CONSUMO NETO (MWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| Tarifa sin discriminación horaria | 528.301 | 2.008.538 | 1.368.343 | 239.510 |
| Tarifa con discriminación horaria de dos periodos | 47.690 | 283.137 | 252.364 | 43.877 |
| Tarifa con discriminación horaria de tres periodos | 160 | 1.996 | 2.265 | 402 |
| Tarifa con discriminación horaria de tres periodos y energía reactiva | 8.597 | 383.838 | 465.399 | 69.880 |
| | 584.748 | 2.677.508 | 2.088.371 | 353.669 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital y la Comisión Nacional de los Mercados y de la Competencia (CNMC)

El 9,7% de los clientes en baja tensión de la provincia están acogidos a una tarifa con discriminación horaria (un 4% más que en 2015). Estas tarifas representan el 34,5% del consumo.



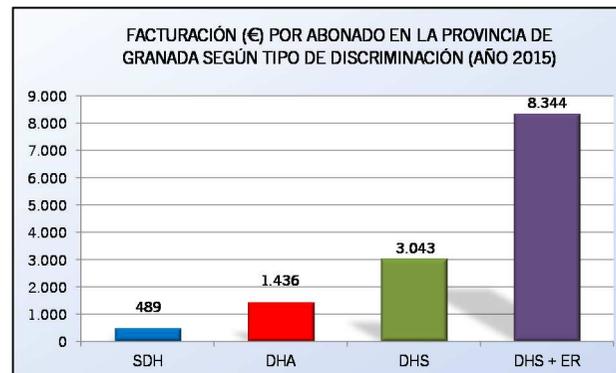
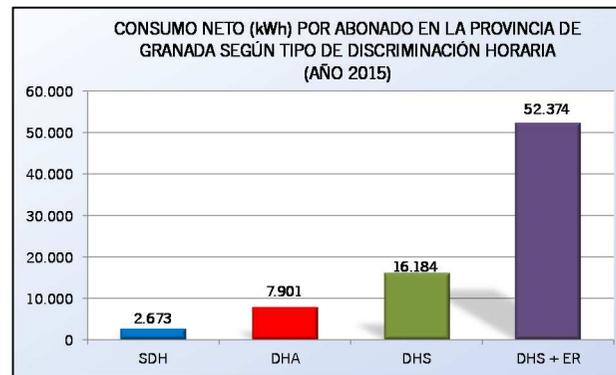
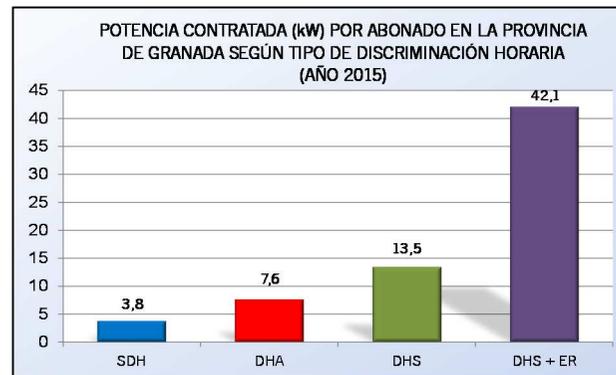
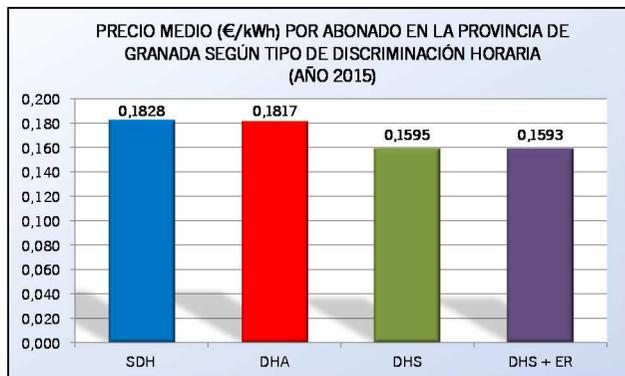
La siguiente tabla representa los valores medios según el tipo de discriminación horaria en baja tensión:

| VALORES MEDIOS POR ABONADO EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2015) | | | | |
|---|----------------------|--------------------------|--------------------|-----------------|
| SEGÚN TIPO DE DISCRIMINACIÓN HORARIA | PRECIO MEDIO (€/kWh) | POTENCIA CONTRATADA (kW) | CONSUMO NETO (kWh) | FACTURACIÓN (€) |
| Tarifa sin discriminación horaria | 0,1828 | 3,8 | 2.673 | 489 |
| Tarifa con discriminación horaria de dos periodos DHA | 0,1817 | 7,6 | 7.901 | 1.436 |
| Tarifa con discriminación horaria de tres periodos DHS | 0,1595 | 13,5 | 16.184 | 3.043 |
| Tarifa con discriminación horaria de tres periodos y energía reactiva | 0,1593 | 42,1 | 52.374 | 8.344 |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital 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 incluyen los impuestos de electricidad e IVA.

En cuanto a los clientes acogidos a las tarifas con discriminación horaria, el precio medio es hasta un 14% 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.

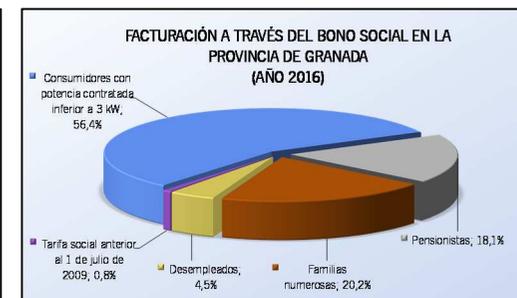
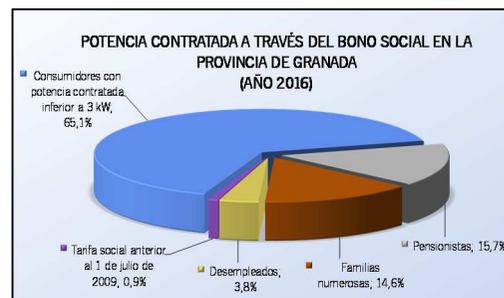
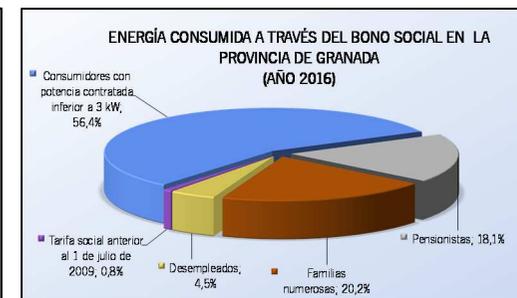
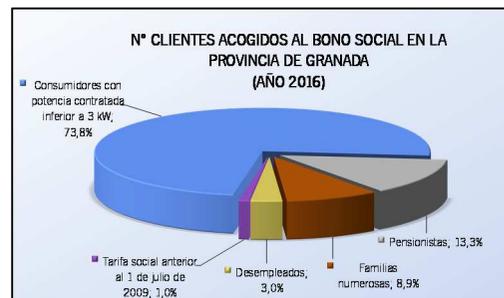
| BONO SOCIAL EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|--|---------------|--------------------------|-------------------------|--------------------------|
| TIPO | Nº CLIENTES | POTENCIA CONTRATADA (kW) | ENERGÍA CONSUMIDA (MWh) | FACTURACIÓN (MILES DE €) |
| Consumidores con potencia contratada inferior a 3 kW | 52.300 | 110.355 | 70.787 | 11.391 |
| Pensionistas | 9.398 | 26.550 | 22.670 | 3.648 |
| Familias numerosas | 6.307 | 24.664 | 25.351 | 4.079 |
| Desempleados | 2.147 | 6.360 | 5.615 | 904 |
| Tarifa social anterior al 1 de julio de 2009 | 697 | 1.544 | 1.051 | 169 |
| Total | 70.850 | 169.473 | 125.474 | 20.191 |

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

El 12,1% de los clientes tienen contratado el bono social y representan el 4% del consumo neto en la provincia.

Por tipologías, en 2016, han descendido los consumidores con potencia contratada inferior a 3 kW y tarifa social. En cambio, se ha incrementado el número de familias numerosas, pensionistas y desempleados, en este orden, que han contratado el bono social.

Se observa que sólo el 3% 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

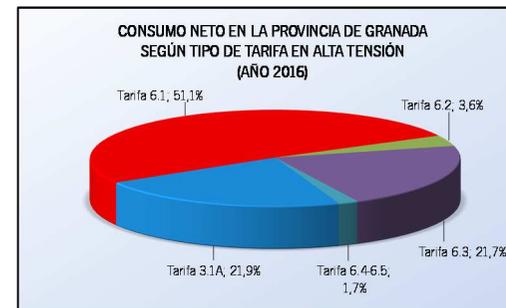
3.2.1. POR TIPO DE TARIFA EN ALTA TENSIÓN

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 2016) | | | | |
|---|--------------|--------------------------|--------------------|--------------------------|
| 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 | 1.212 | 149.754 | 232.192 | 27.942 |
| 6.1 de 1 kV a 36 kV | 298 | 202.023 | 541.070 | 54.473 |
| 6.2 de 36 kV a 72,5 kV | 15 | 10.502 | 38.673 | 3.143 |
| 6.3 de 72,5 kV a 145 kV | 8 | 33.700 | 229.422 | 15.029 |
| 6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV | 9 | 80.326 | 18.241 | 1.461 |
| | 1.542 | 476.305 | 1.059.599 | 102.048 |

Elaboración: AAE a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital

El 97,9% de los clientes están acogidos a tarifas cuya tensión es inferior a 36 kV y representan el 73% del consumo neto de la provincia. El 2,1% de los clientes cuya tensión es superior a 36 kV, representan el 27% del consumo neto.

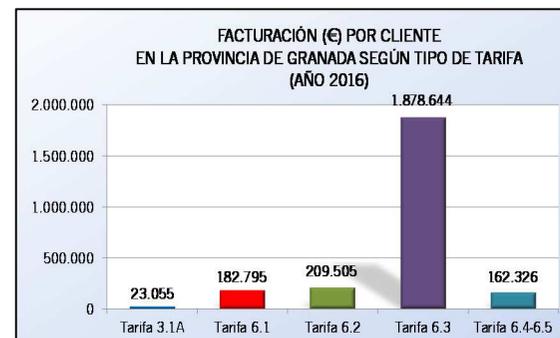
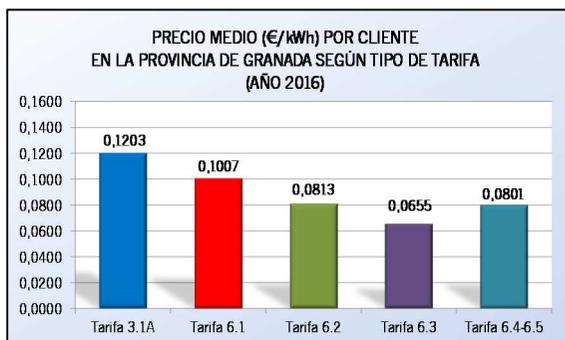
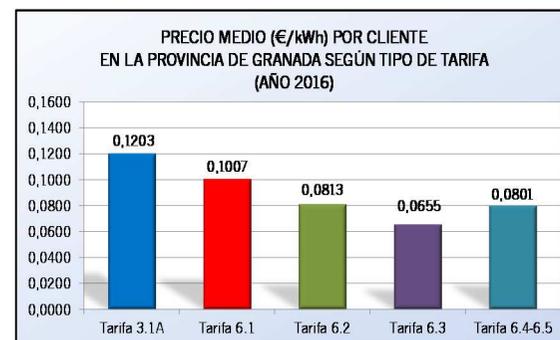
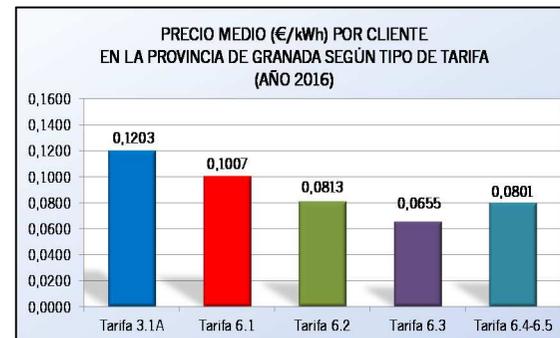


En la siguiente tabla se observa como el precio de la energía se reduce al ser suministrado a tensiones más elevadas, algo coherente al no participar del coste de las redes de tensión inferior.

| VALORES MEDIOS POR CLIENTE EN LA PROVINCIA DE GRANADA (AÑO 2016) | | | | |
|--|----------------------|--------------------------|--------------------|-----------------|
| 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 | 0,1203 | 123,6 | 192 | 23.055 |
| 6.1 de 1 kV a 36 kV | 0,1007 | 677,9 | 1.816 | 182.795 |
| 6.2 de 36 kV a 72,5 kV | 0,0813 | 700,1 | 2.578 | 209.505 |
| 6.3 de 72,5 kV a 145 kV | 0,0655 | 4.212,5 | 28.678 | 1.878.644 |
| 6.4-6.5 mayor o igual a 145 kV | 0,0801 | 8.925,1 | 2.027 | 162.326 |

Elaboración: AAE a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital

Nota: En la tabla anterior el precio medio incluye el término de energía y el término de potencia. No incluyen los impuestos de electricidad e IVA.



3.3. SECTORES DE LA ACTIVIDAD ECONÓMICA

En cuanto al número de consumidores y energía consumida según los distintos sectores de la actividad económica de la provincia, los datos eran los siguientes:

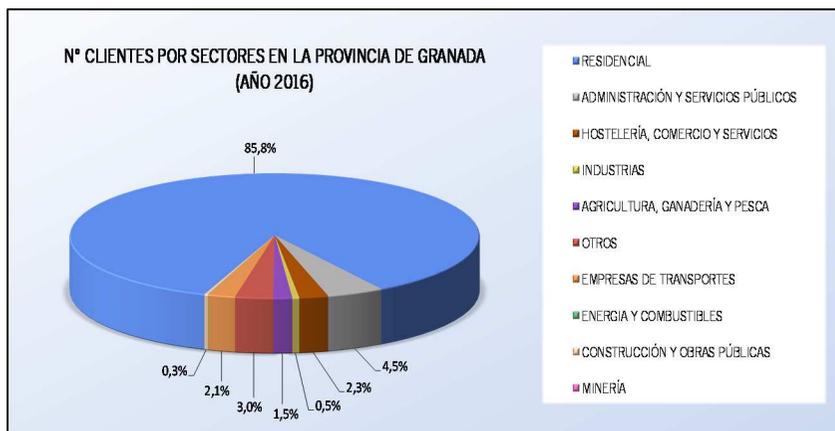
| SECTOR | | AÑO 2016 | |
|---|--|-------------|---------------|
| | | Nº CLIENTES | ENERGÍA (MWh) |
| Agricultura, ganadería y pesca | | 8.745 | 196.179 |
| Energía y combustibles | AGRICULTURA, GANADERÍA, SILVICULTURA, CAZA Y PESCA | 18 | 1.031 |
| | EXTRACCIÓN Y AGLOMERACIÓN DE CARBONES | 100 | 3.931 |
| | EXTRACCIÓN DE PETRÓLEO Y GAS | 7 | 42 |
| | COMBUSTIBLES NUCLEARES Y OTRAS ENERGÍAS | 2 | 30 |
| | REFINERÍAS DE PETRÓLEO | 119 | 23.402 |
| | PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA | 9 | 229 |
| Minería | FABRICAS DE GAS-DISTRIBUCIÓN DE GAS | 44 | 6.219 |
| | MINAS Y CANTERAS (NO ENERGETICAS) | 24 | 523 |
| Industrias | SIDERURGIA Y FUNDICIÓN | 11 | 11.782 |
| | METALURGIA NO FERREA | 12 | 602 |
| | INDUSTRIA DEL VIDRIO | 10 | 1.360 |
| | CEMENTO, CALES Y YESOS | 213 | 7.529 |
| | OTROS MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN (LOZA, PORCELANA, REFRACTARIOS, ETC.) | 103 | 8.121 |
| | QUÍMICA Y PETROQUÍMICA | 569 | 9.451 |
| | MAQUINAS Y TRANSFORMADOS METÁLICOS | 40 | 727 |
| | CONSTRUCCIÓN DE VEHÍCULOS A MOTOR, MOTOCICLETAS Y BICICLETAS | 4 | 320 |
| | CONSTRUCCIÓN Y REPARACIÓN NAVAL | 2 | 60 |
| | CONSTRUCCIÓN DE OTROS MEDIOS DE TRANSPORTE | 1.090 | 143.314 |
| | ALIMENTACIÓN, BEBIDAS Y TABACO | 226 | 3.261 |
| | IND. TEXTIL, CONFECCIÓN, CUERO Y CALZADO | 400 | 16.899 |
| | IND. DE MADERA Y CORCHO (EXC. FABRICACIÓN DE MUEBLES) | 14 | 136.809 |
| | PASTAS PAPELERAS, PAPEL, CARTÓN, MANIPULADOS | 133 | 1.791 |
| | ARTES GRÁFICAS Y EDICIÓN | 290 | 39.827 |
| | IND. CAUCHO, MAT. PLÁSTICAS Y OTRAS NO ESPECIFICADAS | 1.705 | 15.425 |
| Construcción y obras públicas | CONSTRUCCIÓN Y OBRAS PÚBLICAS | 74 | 2.024 |
| | TRANSPORTE INTERURBANO POR FF. CC. | 103 | 3.314 |
| Empresas de transportes | TRANSPORTE INTERURBANO POR CARRETERA (VIAJEROS, MERCANCÍAS) | 12.296 | 53.422 |
| | OTRAS EMPRESAS DE TRANSPORTE | 4.956 | 169.379 |
| Hostelería, comercio y servicios | HOSTELERÍA | 8.421 | 316.069 |
| | ADMINISTRACIÓN Y OTROS SERVICIOS PÚBLICOS | 26.316 | 519.752 |
| Adm. y servicios públicos | COMERCIO Y SERVICIOS | 502.846 | 1.365.100 |
| Residencial | USOS DOMÉSTICOS | 17.396 | 95.376 |
| Otros | NO ESPECIFICADOS | | |

Elaboración: Agencia Andaluza de la Energía a partir de los datos del Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital

Los valores agregados por número de clientes y energía consumida en cada sector son los siguientes:

| SECTOR | AÑO 2016 | |
|-------------------------------------|-------------|---------------|
| | Nº CLIENTES | ENERGÍA (MWh) |
| RESIDENCIAL | 502.846 | 1.365.100 |
| ADMINISTRACIÓN Y SERVICIOS PÚBLICOS | 26.316 | 519.752 |
| HOSTELERÍA, COMERCIO Y SERVICIOS | 13.377 | 485.449 |
| INDUSTRIAS | 3.141 | 382.375 |
| AGRICULTURA, GANADERÍA Y PESCA | 8.745 | 196.179 |
| OTROS | 17.396 | 95.376 |
| EMPRESAS DE TRANSPORTES | 12.473 | 58.760 |
| ENERGÍA Y COMBUSTIBLES | 255 | 28.665 |
| CONSTRUCCIÓN Y OBRAS PÚBLICAS | 1.705 | 15.425 |
| MINERÍA | 44 | 6.219 |

Los porcentajes correspondientes a cada uno de los sectores se muestran en las siguientes gráficas:



El 85,8% de los clientes pertenecen al sector residencial, con el 43,3% de la energía total consumida en la provincia.

En cambio, el sector administración y servicios públicos con el 4,5% del total de los clientes representa el 16,5% de la energía consumida.

El consumo de energía eléctrica por cliente para cada uno de los sectores es el siguiente:



| AÑO 2016 PROVINCIA DE GRANADA | |
|-------------------------------------|---------------------------|
| SECTOR | ENERGÍA POR CLIENTE (MWh) |
| MINERÍA | 141,3 |
| INDUSTRIAS | 121,7 |
| ENERGÍA Y COMBUSTIBLES | 112,4 |
| HOSTELERÍA, COMERCIO Y SERVICIOS | 36,3 |
| AGRICULTURA, GANADERÍA Y PESCA | 22,4 |
| ADMINISTRACIÓN Y SERVICIOS PÚBLICOS | 19,8 |
| CONSTRUCCIÓN Y OBRAS PÚBLICAS | 9,0 |
| OTROS | 5,5 |
| EMPRESAS DE TRANSPORTES | 4,7 |
| RESIDENCIAL | 2,7 |

3.4. 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:

- ENDESA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, 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

La provincia de Granada representa el 11,8% de los clientes y el 9,2% del consumo neto de Andalucía.

El 99,7% de los clientes corresponden a suministros de energía eléctrica en baja tensión con un 66,3% del consumo total de la provincia. El 0,3% de los suministros se realizan en alta tensión aunque suponen el 33,7% del consumo.

El 50,7% de los clientes corresponden al mercado libre y el 49,3% al mercado regulado. En 2015, era mayor el número de clientes en el mercado regulado que en el mercado libre.

En baja tensión, el 96,8% de los clientes tienen contratada una potencia inferior a 10 kW (tarifa 2.0), aunque su consumo representa el 71,3%. Las tarifas cuya potencia contratada es superior a 10 kW (tarifa 2.1 y 3.0) representan el 3,2% de los clientes y el 28,7% del consumo total en baja.

En cuanto al tipo de contratación, el 12,1% de los clientes tienen contratado el bono social, el 37,3% el PVPC y el 50,6% están en el mercado libre.

Además, el 9,7% de los clientes en baja tensión tienen contratado una tarifa con discriminación horaria (un 4% más que en 2015). Estas tarifas representan el 34,5% del consumo total de la provincia. El precio medio es un 14% inferior respecto a las tarifas que no tienen discriminación.

En alta tensión, el 97,9% de los clientes están acogidos a tarifas cuya tensión es inferior a 36 kV y representan el 73% del consumo neto de la provincia. El 2,1% de los clientes, cuya tensión es superior a 36 kV, representan el 27% 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.

Por sectores de la actividad económica, el 85,8% de los clientes pertenecen al sector residencial, con el 43,3% de la energía total consumida en la provincia de Granada. Le siguen sectores como administración y servicios públicos, hostelería, comercio y servicios, industrial, agricultura, ganadería y pesca, empresa de transportes, energía y combustibles, construcción y obras públicas y minería.

En cuanto a las distribuidoras de energía eléctrica, en la provincia de Granada existen 13 distribuidoras.