



**Variación Anual: 2,4%**  
**Variación Mensual: 3,4%**

**Residencial**  
**40.446 KW**  
(27%)  
  
Var. 12 meses: 2,3%  
Var. Mensual: 14,6%

**Comercial**  
**25.750 KW**  
(172%)  
  
Var. 12 meses: -0,9%  
Var. Mensual: 4,2%

**Agrícola**  
**4.674 KW**  
(3,1%)  
  
Var. 12 meses: -10,9%  
Var. Mensual: 63,1%

**Industrial**  
**58.792 KW**  
(39,2%)  
  
Var. 12 meses: -0,3%  
Var. Mensual: -1,5%

**Varios**  
**20.276 KW**  
(13,5%)  
  
Var. 12 meses: 21,2%  
Var. Mensual: -10,0%



**Variación Anual**

La demanda de energía eléctrica en la región tuvo un aumento del 2,4% con respecto al mismo mes del año anterior, que corresponde a un consumo de energía de 3.507KW más. Si se compara con hace 2 años, el consumo de energía ha aumentado un 9,3%. El promedio de consumo de energía en los últimos doce meses es de 146.323KW (ds: 5.602 KW).

El consumo de energía del mes fue de 149.938KW, por sobre la generación neta de energía que puede abastecer la región (118.000 KW). Se observa una estabilidad en el crecimiento anual del consumo de energía, que en los últimos doce meses promedia una variación anual del 5,0% (ds: 2,5%), producto de las alzas anuales durante 2015.

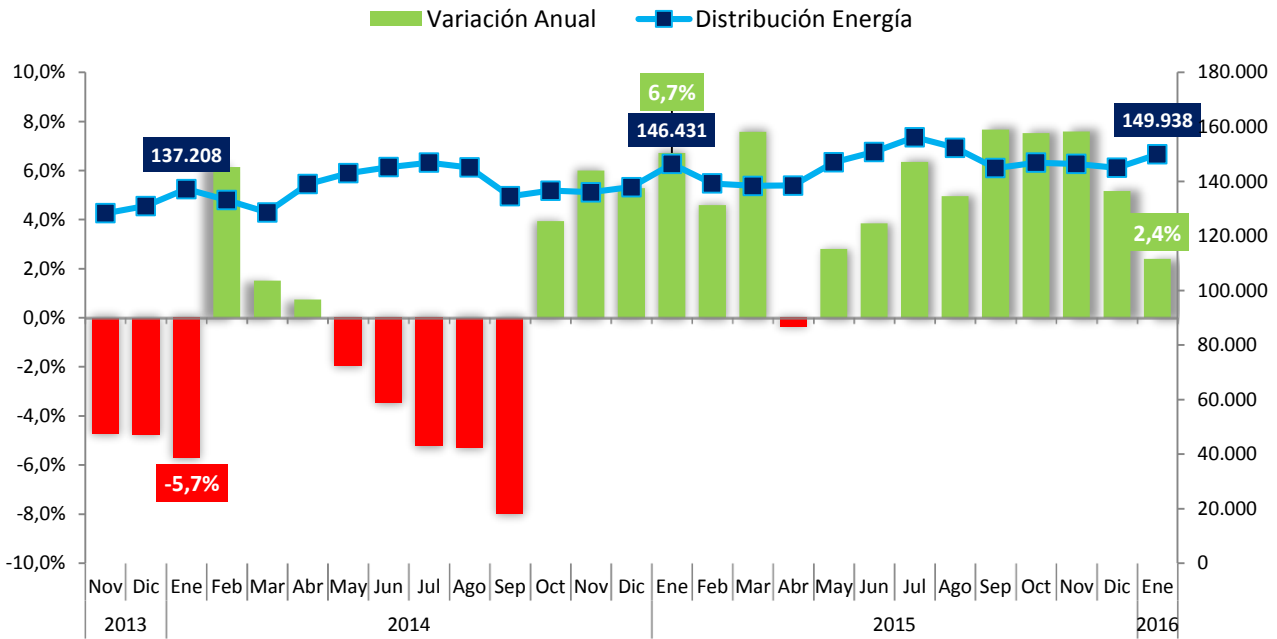


Fig. 1: Evolución de la Variación Anual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Noviembre 2013 a Enero 2016.  
 Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

La variación anual se debe principalmente a un alza anual en la división Varios (21,2%), que aumentó su consumo de energía en 3.548KW. También se produjo un aumento de 925KW en el sector Residencial. Lo anterior se contrarrestó con la caída de 572KW en el sector Agrícola, de 245KW en sector Comercial y de 149KW en el sector Industrial.

Tabla 1: Variación Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Enero 2016.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios <sup>1</sup>
2,4%	2,3%	-0,9%	-10,9%	-0,3%	21,2%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

<sup>1</sup> Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros



**Variación Mensual**

En cuanto a la variación mensual, el consumo de energía total de la región creció un 3,4% con respecto a lo demandado en diciembre, lo que corresponde a un aumento de 4.877KW. Se observa que el año 2013 y 2014 también hubieron variaciones positivas durante enero.

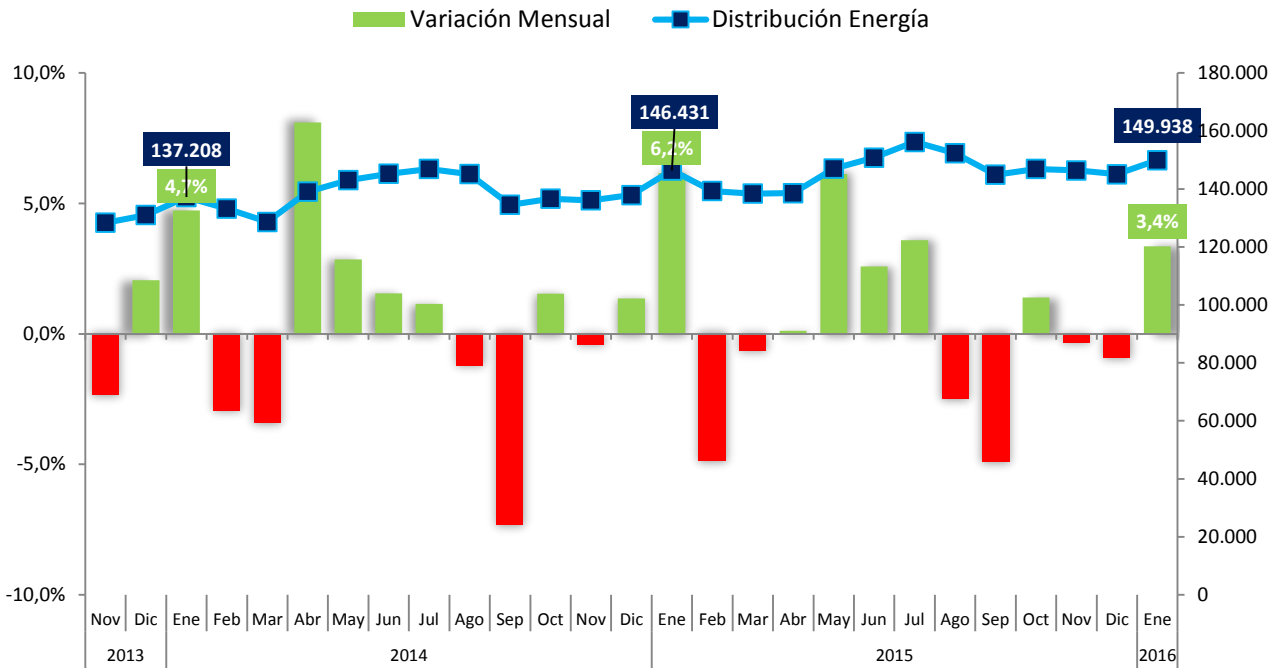


Fig. 2: Evolución de la Variación Mensual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Noviembre 2013 a Enero 2016.  
 Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

El incremento mensual es explicado por el alza del consumo de energía en 3 de los 5 sectores económicos. El aumento más significativo se originó en el sector Residencial (14,6%), que elevó su consumo de energía en 5.149KW. Se suman 1.809KW en el sector Agrícola y 1.033KW en Comercial. En contraparte, se presentó un descenso de 2.242KW en el sector Varios y de 872KW en el sector Industrial.

Tabla 2: Variación Mensual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Enero 2016.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios <sup>2</sup>
3,4%	14,6%	4,2%	63,1%	-1,5%	-10,0%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

<sup>2</sup> Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros



## Distribución de Energía por Sectores Económicos

De manera desagregada, se observa la importancia del sector Industrial y Residencial en el consumo de energía a lo largo del último año. Ambos sectores representaron entre el 63,4% (en marzo 2015) y 70,1% (en abril 2015), del total de consumo de energía a nivel regional. En contraparte, el sector agrícola no supera el 3,9% (en febrero 2015). En el presente mes, el sector industrial sigue liderando con un 39,2% de participación, un 1,9pp menos que diciembre. El sector Residencial aumentó su importancia en 2,6pp en el último mes, lo que implica que en el presente mes el sector requirió de un 27% del total de energía distribuida. La importancia de los sectores Comercial, Varios y Agrícola son del 17,2%, 13,5% y 3,1% respectivamente.

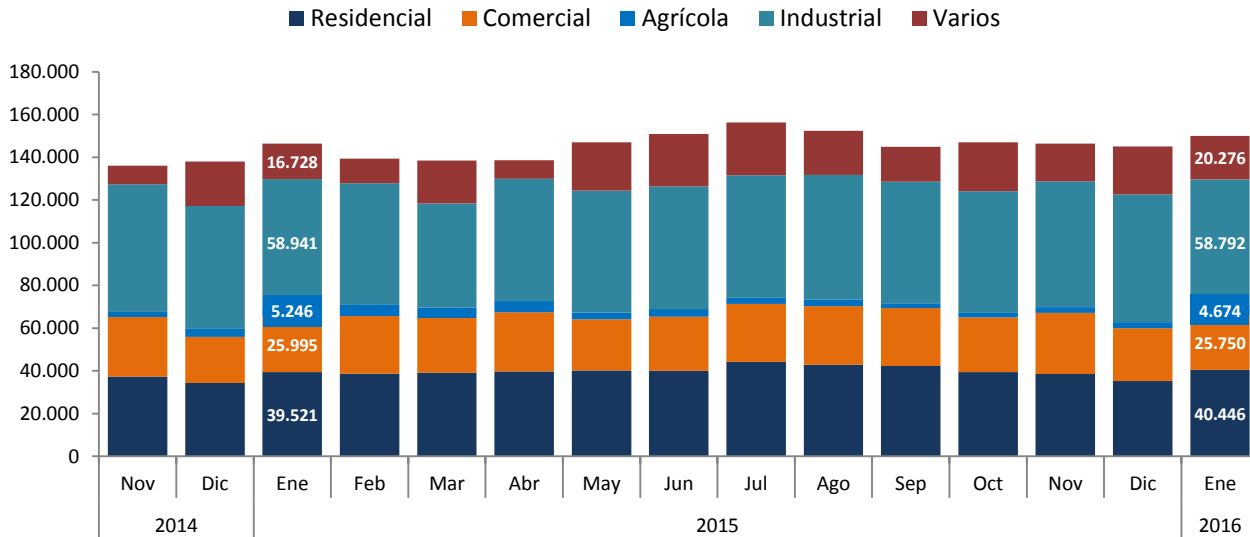


Fig. 3: Evolución de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica por sector económico. Noviembre 2014 a Enero 2016.

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

Con respecto al año anterior, se observa una distribución mayor de energía hacia 2 de los 5 sectores. En los últimos doce meses, el sector Varios presenta la variación promedio anual más alta (22,3% y ds: 34), seguido por los sectores Residencial (4,6% y ds: 3,2) y Comercial (4,2% y ds: 5). El sector Industrial presenta una tasa de variación promedio anual del -0,1% (ds: 11,5), producto de las bajas alzas anuales del consumo de energía eléctrica durante gran parte de 2015. Finalmente, el sector Agrícola presenta la tasa de variación promedio anual más baja (2,3% y ds: 2,1).

Tabla 3: Comparativo de Variación Mensual y Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Enero 2016.

	Enero 2016	Diciembre 2015	Var. Mensual	Enero 2015	Var. Anual
Residencial	40.446	35.297	14,6%	39.521	2,3%
Comercial	25.750	24.717	4,2%	25.995	-0,9%
Agrícola	4.674	2.865	63,1%	5.246	-10,9%
Industrial	58.792	59.664	-1,5%	58.941	-0,3%
Varios <sup>3</sup>	20.276	22.518	-10,0%	16.728	21,2%
<b>Total</b>	<b>149.938</b>	<b>145.061</b>	<b>3,4%</b>	<b>146.431</b>	<b>2,4%</b>

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

<sup>3</sup> Está compuesto por la suma de los sectores: Transporte, Alumbrado Público, Fisco, Municipios y Otros.



## Capacidad Instalada

A nivel regional, la Región de La Araucanía se posiciona en el onceavo lugar en la generación de energía, aportando sólo el 1% de la energía total generada por el país. Por otro lado, la región cuenta con 36 generadoras de energía (9° lugar), de las cuales 11 son minicentrales de pasada<sup>4</sup> (44%) y 25 centrales convencionales<sup>5</sup> (56%). En promedio cada central de energía en la región genera 3,287 MW.

### Generación de Energía Eléctrica por Región

REGIÓN	POTENCIA NETA (MW) <sup>6</sup>	Participación	UNIDADES	Participación Unidades
VIII	4.512.531	30%	92	8%
V	3.328.295	22%	152	13%
VII	1.715.786	11%	84	7%
VI	1.300.113	9%	39	3%
III	1.286.585	9%	79	7%
XIII	828.657	6%	47	4%
IV	816.387	5%	405	35%
X	417.537	3%	145	13%
XIV	354.990	2%	27	2%
II	343.412	2%	35	3%
IX	118.348	1%	36	3%
RM	20.441	0%	9	1%
<b>Total general</b>	<b>15.043.084</b>		<b>1150</b>	

Fuente: Elaboración propia en base a cifras del Ministerio de Energía

De manera desagregada, la comuna de Lautaro es quien proporciona la mayor cantidad de energía en la región con una generación neta de 51,6 MW, seguido por la comuna de Collipulli que aporta con 33 MW a la región. A nivel de centrales de energía, Lautaro es quien posee más centrales de energía eléctrica (25%), seguido por la comuna de Curacautín (14%) y las comunas de Melipeuco y Panguipulli (11%). Las centrales de pasada se ubican en Melipeuco (4), Pitrufoquén (2), Vilcún (2), Cunco (2) y Gorbea (1). Las centrales convencionales por su parte se localizan en Lautaro (9), Curacautín (5), Panguipulli (4), Traiguén (3), Angol (2), Collipulli (1) y Tirúa (1). En promedio, las minicentrales de pasada generan 1.8 MW, mientras que las centrales convencionales producen en promedio 3.88 MW.

### Generación de Energía Eléctrica por comuna

COMUNA	POTENCIA NETA (MW)	Participación	UNIDADES	Participación
Lautaro	51.6	43.6%	9	25%
Collipulli	33.0	27.9%	1	3%
Melipeuco	11.7	9.9%	4	11%
Vilcún	5.6	4.7%	2	6%
Curacautín	4.6	3.8%	5	14%
Traiguén	3.2	2.7%	3	8%
Panguipulli	2.9	2.5%	4	11%
Cunco	2.6	2.2%	2	6%
Angol	1.6	1.4%	2	6%
Pitrufoquén	0.6	0.5%	2	6%
Gorbea	0.2	0.2%	1	3%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras del Ministerio de Energía

<sup>4</sup> Generan electricidad a partir del caudal de los ríos.

<sup>5</sup> Generan electricidad a partir de combustibles fósiles como carbón, fueloil o gas natural.

<sup>6</sup> Máxima potencia con la que pueda mantenerse en marcha continuada la central, durante un determinado periodo de tiempo. 15 horas para las ERNC y 100 para las convencionales.