



Variación Anual: 7,5%
Variación Mensual: 1,4%

Residencial
39.428 KW
(26,8%)

Var. 12 meses: 3,1%
Var. Mensual: -6,8%

Comercial
25.646 KW
(17,5%)

Var. 12 meses: 3,4%
Var. Mensual: -5,6%

Agrícola
2.450 KW
(1,7%)

Var. 12 meses: -1,0%
Var. Mensual: 10,3%

Industrial
56.559 KW
(38,5%)

Var. 12 meses: 2,0%
Var. Mensual: -0,6%

Varios
22.830 KW
(15,5%)

Var. 12 meses: 45,7%
Var. Mensual: 40,0%



Variación Anual

La demanda de energía eléctrica en la región tuvo un aumento del 7,5% con respecto al mismo mes del año anterior, que corresponde a un consumo de energía de 10.278KW más. Si se compara con hace 2 años, el consumo de energía ha aumentado un 11,8%. El promedio de consumo de energía en los últimos doce meses es de 144.443KW (ds: 6.553 KW).

El consumo de energía del mes fue de 146.913KW; 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 5,2% (ds: 2,3%), producto de las alzas anuales entre octubre 2014 y el presente mes.

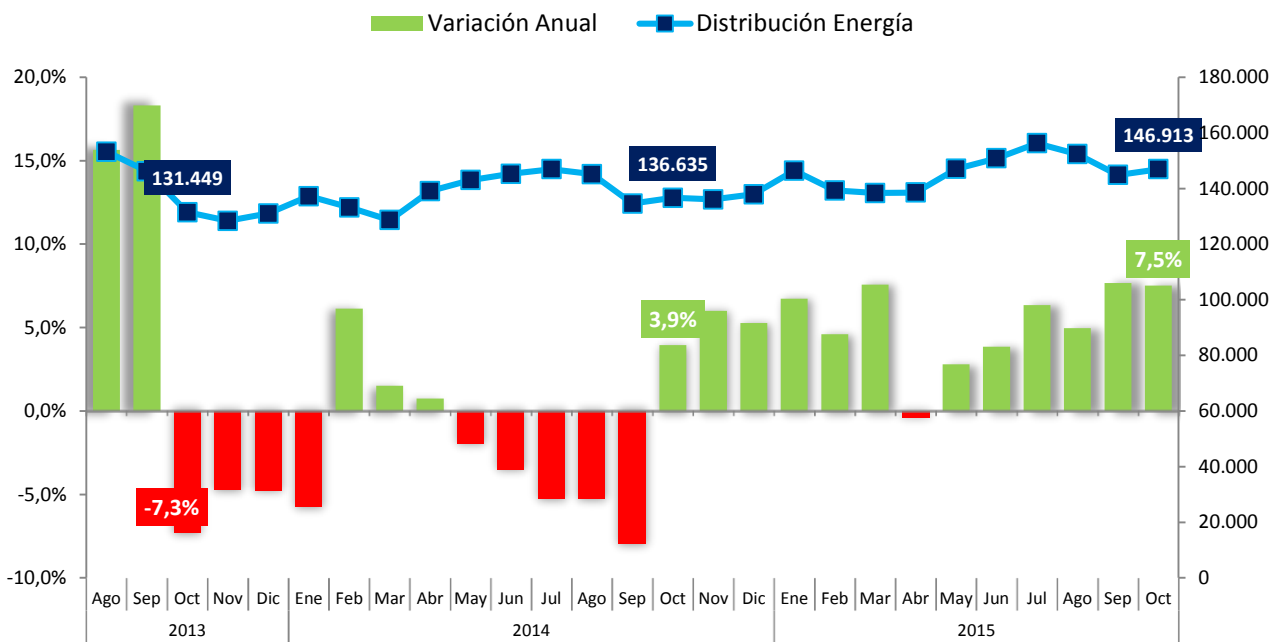


Fig. 1: Evolución de la Variación Anual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Agosto 2013 a Octubre 2015.

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

La variación anual se debe principalmente a un alza anual en la división Varios (45,7%), que aumentó su consumo de energía en 7.159KW. También se produjo un aumento de 1.170KW en el sector Residencial, de 1.120KW en el sector Industrial y de 853KW en Comercial. Se presentó una caída de 24KW en el sector Agrícola.

Tabla 1: Variación Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Octubre 2015.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios ¹
7,5%	3,1%	3,4%	-1,0%	2,0%	45,7%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

¹ 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 1,4% con respecto a lo demandado en el mes de septiembre, lo que corresponde a un incremento de 2.023KW. Se observa que el año 2013 hubo una variación negativa en octubre y una variación positiva en octubre de 2014.

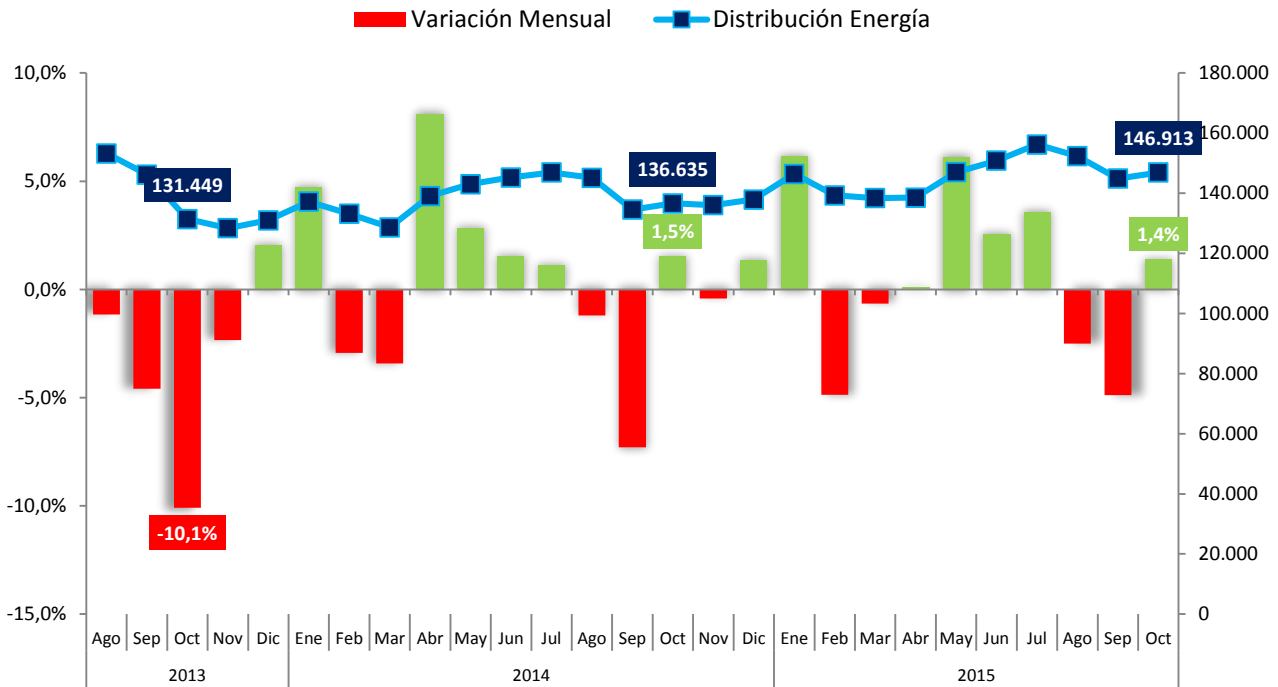


Fig. 2: Evolución de la Variación Mensual de Distribución de Energía Eléctrica y de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica. Agosto 2013 a Octubre 2015.
 Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

El incremento mensual es explicado por el alza del consumo de energía en 3 de los 5 sectores económicos. El descenso más significativo se originó en el sector Residencial (6,8%), que redujo su consumo de energía en 2.869KW. Se suma la caída de 1.519KW en el sector Comercial y de 346KW en el sector Industrial. En contraparte, se presentó un aumento de 6.528KW en el sector Varios y de 229KW en el sector Comercial.

Tabla 2: Variación Mensual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Octubre 2015.

Total	Residencial	Comercial	Agrícola	Industrial	Varios ²
1,4%	-6,8%	-5,6%	10,3%	-0,6%	40,0%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

² 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 64,6% (en junio 2015) y 71,4% (en noviembre 2014), 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 38,5% de participación, un 0,8pp menos que septiembre. El sector Varios aumentó su importancia en 4,3pp en el último mes, lo que implica que en el presente mes el sector Varios requirió de un 15,5% del total de energía distribuida. La importancia de los sectores Residencial, Comercial y Agrícola son del 26,8%, 17,5% y 1,7% respectivamente.

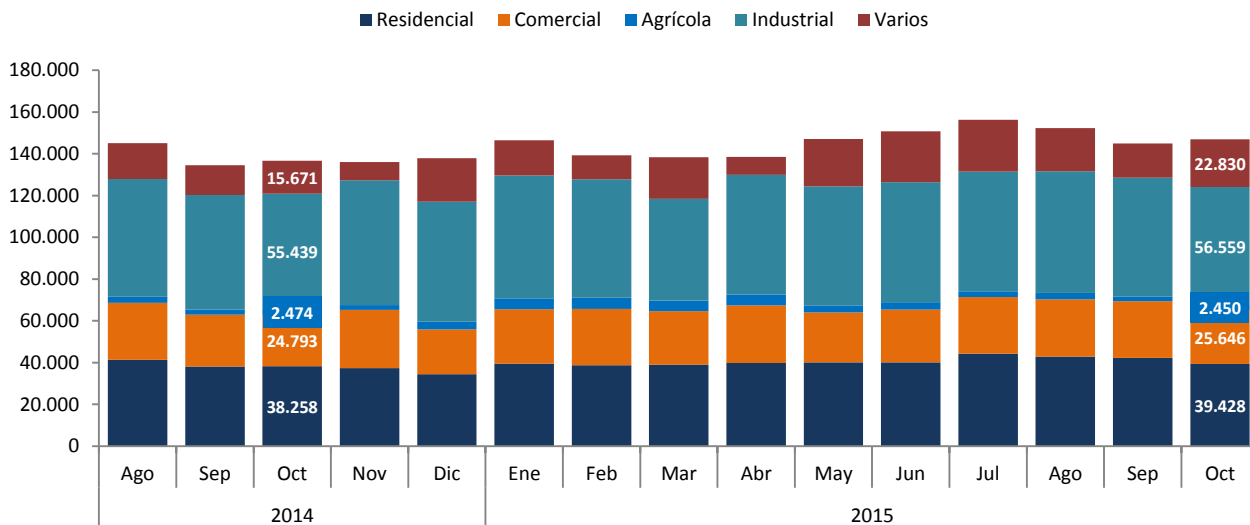


Fig. 3: Evolución de la Distribución Total Neta de Energía Eléctrica por sector económico. Agosto 2013 a Octubre 2015.

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

Con respecto al año anterior, se observa una distribución mayor de energía hacia 4 de los 5 sectores. En los últimos doce meses, el sector Varios presenta la variación promedio anual más alta (14,8% y ds: 24,7%), seguido por los sectores Residencial (5,3% y ds: 3,1%) y Comercial (3,7% y ds: 6,2%). El sector Industrial presenta una tasa de variación promedio anual del 3,5% (ds: 2%), producto de las bajas alzas anuales del consumo de energía eléctrica durante finales de 2014 y todo 2015. Finalmente, el sector Agrícola presenta la tasa de variación promedio anual más baja (1,0% y ds: 9,5), debido a las tasas negativas experimentada en los últimos meses.

Tabla 3: Comparativo de Variación Mensual y Anual de la Distribución de Energía Eléctrica de manera desagregada por sector económico. Octubre 2015.

	Octubre 2015	Septiembre 2015	Var. Mensual	Octubre 2014	Var. Anual
Residencial	39.428	42.297	-6,8%	38.258	3,1%
Comercial	25.646	27.165	-5,6%	24.793	3,4%
Agrícola	2.450	2.221	10,3%	2.474	-1,0%
Industrial	56.559	56.905	-0,6%	55.439	2,0%
Varios ³	22.830	16.302	40,0%	15.671	45,7%
Total	146.913	144.890	1,4%	136.635	7,5%

Fuente: Elaboración propia en base a cifras de INE

³ 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 pasada⁴ (44%) y 25 centrales convencionales⁵ (56%). En promedio cada central de energía en la región genera 3,287 MW.

Generación de Energía Eléctrica por Región

REGIÓN	POTENCIA NETA (MW) ⁶	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%
Total general	15.043.084		1150	

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

⁴ Generan electricidad a partir del caudal de los ríos.

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

⁶ 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.