

- En Abril de 2019 la generación eléctrica regional anotó 168,64 GWh, mostrando un crecimiento de 36,5% en la comparación interanual, y una disminución de 35,5% comparado con el mes inmediatamente anterior.
- La fuente de generación convencional representó el mayor aporte a la generación total, y a su vez registró la principal incidencia en el aumento interanual.

### GENERACION ELÉCTRICA

ABRIL 2019

#### Cifras mensuales

Total (GWh)	168,64
Convencional (GWh)	133,92
ERNC/* (GWh)	34,72

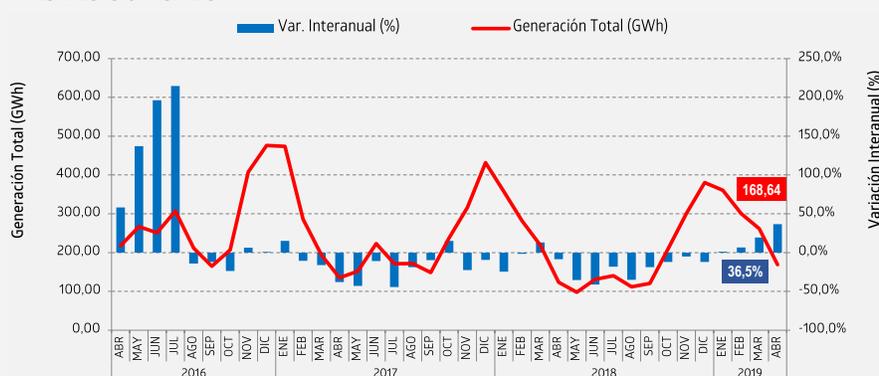
#### Variación % interanual

Total (GWh)	36,5%
Convencional (GWh)	34,9%
ERNC/* (GWh)	43,2%

#### Variación % mensual

Total (GWh)	-35,5%
Convencional (GWh)	-34,8%
ERNC/* (GWh)	-38,3%

Serie y variación en doce meses, región de O'Higgins  
Abril 2016 a Abril 2019



La Generación Total de abril en la región de O'Higgins alcanzó los 168,64 GWh, mostrando una variación positiva anual de 36,5%, equivalente a 45,10 GWh adicionales.

Por tipo de generación, tanto la convencional como ERNC mostraron incidencias positivas, con un crecimiento interanual de 34,9% (34,63 GWh adicionales), mientras que, ERNC registró un aumento de 43,2% (10,47 GWh más).

De acuerdo a los datos publicados por la Dirección General de Aguas (DGA) del Ministerio de Obras Públicas (MOP), el embalse Rapel (único em-

balse para generación), registró una variación positiva de 1,0% en comparación a abril de 2018 y de almacenaje, un 17,0% menos respecto del promedio histórico mensual. En tanto, el volumen almacenado fue equivalente a un 58,8% de su capacidad total.

En comparación con el mes anterior, la generación total regional anotó una disminución de 35,5%, equivalente a 92,91 GWh menos. Según tipo de generación, las convencionales exhibieron un decrecimiento de 34,8%, en tanto, la fuente ERNC mostró un decrecimiento de 38,3%.

La generación total del Sistema Inter-

conectado Central (SIC) alcanzó los 4.472,44 GWh, disminuyendo en 1,7% respecto a abril de 2018, lo que se tradujo en una disminución de 75,25 GWh menos.

La región de O'Higgins aportó con el 3,8% del total generado por el SIC. Según tipo de generación, destacó en primer lugar el tipo ERNC que representó el 4,3% del total generado en el SIC. En segundo lugar, se ubicó el tipo Convencional, representando el 3,7% del total de su tipo.

/\* Entre estas fuentes de energías están: la hidráulica, la solar, la eólica y la de los océanos. Además, dependiendo de su forma de explotación, también pueden ser catalogadas como renovables la energía proveniente de la biomasa, la energía geotérmica y los biocombustibles.

## Generación Eléctrica, según tipo. Total región

### Resumen

En la región de O'Higgins, la generación total para el mes de abril de 2019 alcanzó los 168,64 GWh, registrando un aumento de 36,5% respecto de lo observado en igual mes de 2018, equivalente a 45,10 GWh adicionales. En comparación al mes anterior, la generación total disminuyó en 92,91 GWh, traduciéndose en un decrecimiento de 35,5%.

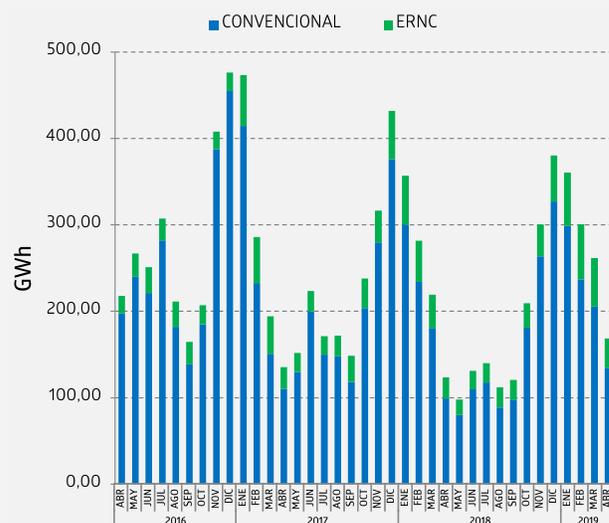
### Fuente de energía

La estructura energética para el mes de abril de 2019 correspondió en un 79,4% a convencional, y el restante 20,6% al tipo ERNC. En igual mes del año anterior, la generación de fuente convencional representó un 80,4%, y la fuente ERNC 19,6%.

En la comparación interanual, la generación de fuente convencional mostró un crecimiento de 34,9% (34,63 GWh más). Por otro lado, la generación de tipo ERNC exhibió un aumento de 43,2% (10,47 GWh adicionales).

Respecto del mes anterior, se observó una disminución en la generación regional, incidido por la fuente convencional, con una variación negativa de 34,8% (71,39 GWh menos). Por su parte, la fuente ERNC anotó una disminución de 38,3% (21,52 GWh menos).

### Generación según tipo (GWh), región de O'Higgins Abril 2016 a Abril 2019



### Generación según tipo, variación porcentual y absoluta, región de O'Higgins (GWh, porcentaje e incidencia en pp.)

	2018		2019		Var. Mensual			Var. Interanual		
	ABR	MAR	ABR	MAR	Abs	%	INC <sup>1</sup>	Abs	%	INC <sup>1</sup>
<b>GENERACION TOTAL</b>	<b>123,54</b>	<b>261,55</b>	<b>168,64</b>	<b>133,92</b>	<b>-92,91</b>	<b>-35,5%</b>	<b>-</b>	<b>45,10</b>	<b>36,5%</b>	<b>-</b>
CONVENCIONAL	99,29	205,31	133,92	71,39	-71,39	-34,8%	-27,294	34,63	34,9%	28,034
ERNC	24,25	56,24	34,72	21,52	-21,52	-38,3%	-8,229	10,47	43,2%	8,472

/1: La incidencia corresponde a la variación porcentual ponderada por el peso relativo de cada una de los tipos de generación sobre el total generado en igual mes del año anterior.

### Serie de generación total y según tipo, región de O'Higgins Abril 2018 a abril 2019

	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19	abr-19
<b>Generación Total (GWh)</b>	<b>123,54</b>	<b>97,98</b>	<b>131,03</b>	<b>140,07</b>	<b>111,87</b>	<b>120,46</b>	<b>209,39</b>	<b>300,37</b>	<b>380,40</b>	<b>360,46</b>	<b>300,68</b>	<b>261,55</b>	<b>168,64</b>
-Convencional (GWh)	99,29	80,22	109,78	117,47	88,61	97,75	181,04	263,55	326,90	298,90	237,01	205,31	133,92
-ERNC (GWh)	24,25	17,76	21,25	22,60	23,26	22,71	28,34	36,82	53,49	61,56	63,67	56,24	34,72

## Generación Eléctrica. Sistema - Región

### Sistema Interconectado Central

Durante el mes de abril, la generación total del Sistema Interconectado Central (SIC) alcanzó los 4.472,44 GWh, disminuyendo 1,7% interanualmente, equivalentes a 75,25 GWh menos. La generación de fuente Convencional exhibió un decrecimiento anual de 1,2% (45,98 GWh menos), y la fuente ERNC mostró un decrecimiento en doce meses de 3,5% (29,27 GWh menos).

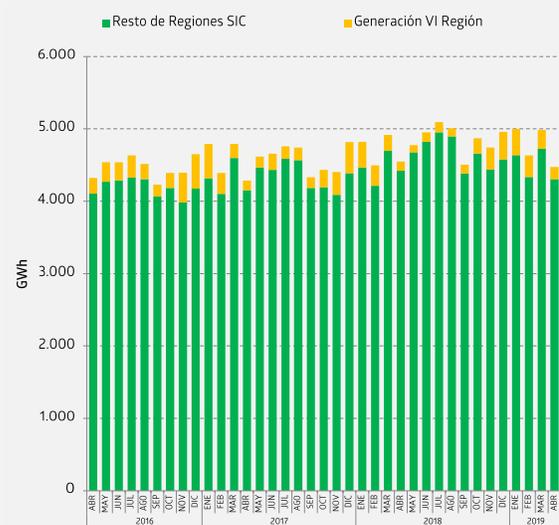
En la comparación con el mes anterior, se observó un decrecimiento de 10,3% en el SIC, con 513,16 GWh menos, incidido por el decrecimiento de 8,5% de generación de fuente convencional (340,15 GWh menos). En tanto, la fuente ERNC disminuyó 17,7% (173,01 GWh menos).

### Región - SIC

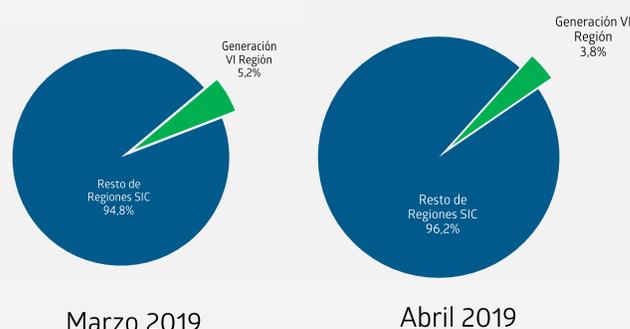
Respecto de las fuentes de energía, el SIC mostró una estructura en que el 82,0% fue representado por la fuente Convencional, el restante 18,0% a la fuente ERNC.

La región de O'Higgins aportó con el 3,8% del total generado por el SIC. Respecto del análisis según fuente de energía, destacó en primer lugar la fuente ERNC que aportó con el 4,3% del total de su tipo, mientras que el tipo Convencional, representó el 3,7%.

### Generación según tipo SIC y total región de O'Higgins Abril 2016 a abril 2019



### Participación según SIC y total región de O'Higgins Marzo 2018 y abril 2019



### Generación según tipo, SIC y total Región de O'Higgins Abril 2018 y abril 2019

Sistema / Tipo	Generación (GWh)		Variación		Participación ABR-19 (En el total del SIC)
	ABR-18	ABR-19	(GWh)	Interanual (%)	
<b>TOTAL SIC</b>	<b>4.547,69</b>	<b>4.472,44</b>	<b>-75,25</b>	<b>-1,7%</b>	<b>100,0%</b>
CONVENCIONAL	3.711,71	3.665,73	-45,98	-1,2%	82,0%
ERNC	835,98	806,71	-29,27	-3,5%	18,0%
<b>VI REGION</b>	<b>123,54</b>	<b>168,64</b>	<b>45,10</b>	<b>36,5%</b>	<b>3,8%</b>
CONVENCIONAL	99,29	133,92	34,63	34,9%	3,7%
ERNC	24,25	34,72	10,47	43,2%	4,3%

## Anexos

### Generación Eléctrica Gigawatt-hora (GWh). Región de O'Higgins ABRIL 2019

		Generación (GWh)			Variación % Interanual		
		Total O'Higgins	CONVENCIONAL	ERNC	Total O'Higgins	CONVENCIONAL	ERNC
<b>2011 Suma</b>		1.842,20	1.670,69	171,51			
<b>2012 Suma</b>		2.175,75	1.926,06	249,69	18,1%	15,3%	45,6%
<b>2013 Suma</b>		2.507,90	2.252,53	255,37	15,3%	17,0%	2,3%
<b>2014 Suma</b>		2.598,07	2.304,38	293,69	3,6%	2,3%	15,0%
<b>2015 Suma</b>		2.874,46	2.589,21	285,25	10,6%	12,4%	-2,9%
<b>2016 Suma</b>		3.472,51	3.175,40	297,10	20,8%	22,6%	4,2%
<b>2017 Suma</b>		2.941,93	2.513,61	428,32	-15,3%	-20,8%	44,2%
<b>2018 Suma</b>		2.473,04	2.079,78	393,26	-15,9%	-17,3%	-8,2%
<b>2017</b>	ENE	473,46	414,53	58,93	15,1%	6,8%	153,3%
	FEB	286,01	232,81	53,2	-10,5%	-20,5%	98,8%
	MAR	194,10	150,66	43,44	-16,1%	-26,8%	69,4%
	ABR	135,20	110,23	25,0	-37,9%	-44,2%	23,9%
	MAY	151,81	129,74	22,07	-43,1%	-45,9%	-17,6%
	JUN	223,36	199,92	23,4	-11,0%	-9,6%	-21,5%
	JUL	171,20	149,68	21,52	-44,3%	-46,9%	-15,2%
	AGO	171,94	148,01	23,9	-18,7%	-18,7%	-18,6%
	SEP	148,53	118,31	30,22	-9,8%	-14,7%	16,2%
	OCT	237,95	203,89	34,1	15,0%	10,2%	54,6%
	NOV	316,39	279,85	36,54	-22,5%	-27,8%	78,7%
	DIC	431,99	375,98	56,0	-9,3%	-17,3%	161,9%
<b>2018</b>	ENE	357,04	300,40	56,6	-24,6%	-27,5%	-3,9%
	FEB	281,75	233,89	47,86	-1,5%	0,5%	-10,0%
	MAR	219,15	180,89	38,3	12,9%	20,1%	-11,9%
	ABR	123,54	99,29	24,25	-8,6%	-9,9%	-2,9%
	MAY	97,98	80,22	17,8	-35,5%	-38,2%	-19,5%
	JUN	131,03	109,78	21,25	-41,3%	-45,1%	-9,3%
	JUL	140,07	117,47	22,6	-18,2%	-21,5%	5,0%
	AGO	111,87	88,61	23,26	-34,9%	-40,1%	-2,8%
	SEP	120,46	97,75	22,7	-18,9%	-17,4%	-24,8%
	OCT	209,39	181,04	28,34	-12,0%	-11,2%	-16,8%
	NOV	300,37	263,55	36,8	-5,1%	-5,8%	0,8%
	DIC	380,40	326,90	53,49	-11,9%	-13,1%	-4,5%
<b>2019</b>	ENE	360,46	298,90	61,56	1,0%	-0,5%	8,7%
	<b>FEB</b>	300,68	237,01	63,67	6,7%	1,3%	33,0%
	MAR	261,55	205,31	56,24	19,4%	13,5%	47,0%
	<b>ABR</b>	168,64	133,92	34,72	36,5%	34,9%	43,2%

Instituto Nacional de Estadísticas  
Ibieta N° 090, Barrio El Tenis, Rancagua, Chile - Teléfono: 72-2959 596 / 595  
Correo electrónico: [ine.rancagua@ine.cl](mailto:ine.rancagua@ine.cl) - [www.ineohiggins.cl](http://www.ineohiggins.cl)

