

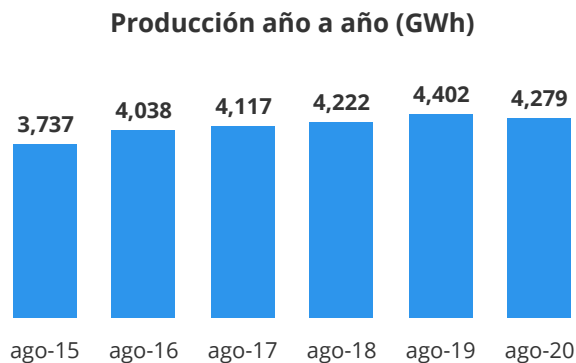
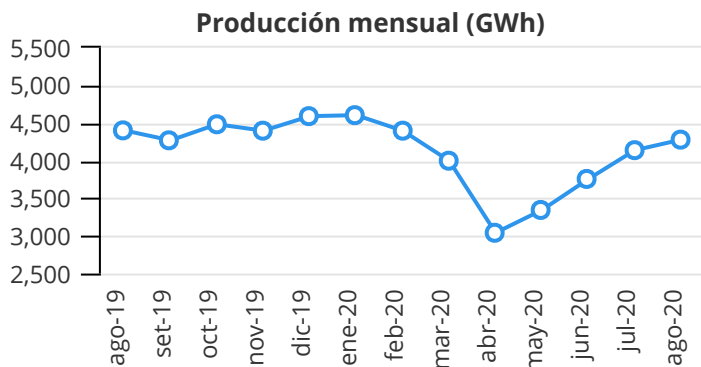


Boletín Estadístico Mensual Electricidad

08 - 2020

PRODUCCIÓN ELÉCTRICA DEL SEIN*

Evolución



Agosto 2020
4,279 GWh

3% menos que hace un año.

3% más que hace un mes.

15% más que hace 5 años.

La menor producción eléctrica en agosto del 2020, respecto del mismo mes del 2019, es reflejo de la **menor demanda** por este servicio, ante la reducción del nivel de actividad productiva y comercial, **ocasionada por la cuarentena** aplicada desde el 16 de marzo pasado para enfrentar al COVID-19.

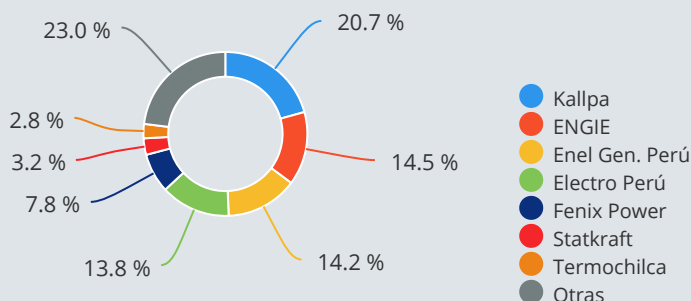
Con ello, entre **enero y agosto del 2020**, la producción de electricidad del SEIN acumuló **31,562 GWh**, cifra **10% menor** a la registrada en el mismo período del año anterior.

No obstante, **desde mediados de mayo**, la generación **viene recuperándose**, como resultado del inicio de la reactivación económica. Así, en agosto alcanzó el 96% de su nivel pre-cuarentena (promedio 12 meses previos).

Empresas

Producción (GWh)	ago-20	Total 2020	Var. % ago 2020 / 2019	Var. % acum. 2020 / 2019
Electro Perú	589	4,738	-2%	-1%
Kallpa	886	4,309	2%	-13%
ENGIE	621	3,896	-0.2%	-3%
Enel Gen. Perú	606	3,745	-0.2%	-17%
Statkraft	139	1,645	-3%	2%
E. de G. Huallaga	48	1,517	-16%	-8%
Orazul	93	1,488	18%	2%
Fenix Power	333	1,487	-17%	-44%
Otras	966	8,739	-5%	-8%
TOTAL	4,279	31,562	-3%	-10%

Estructura de producción (agosto 2020)

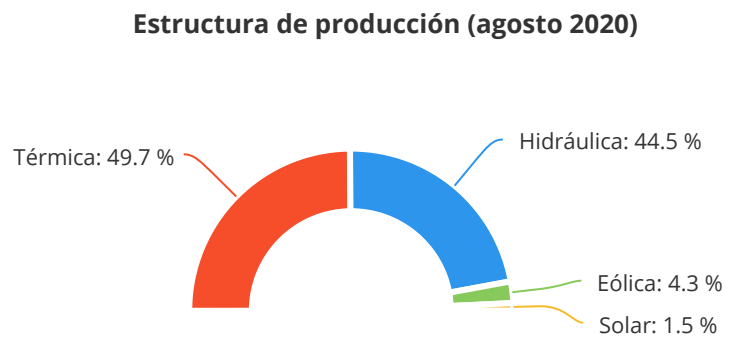
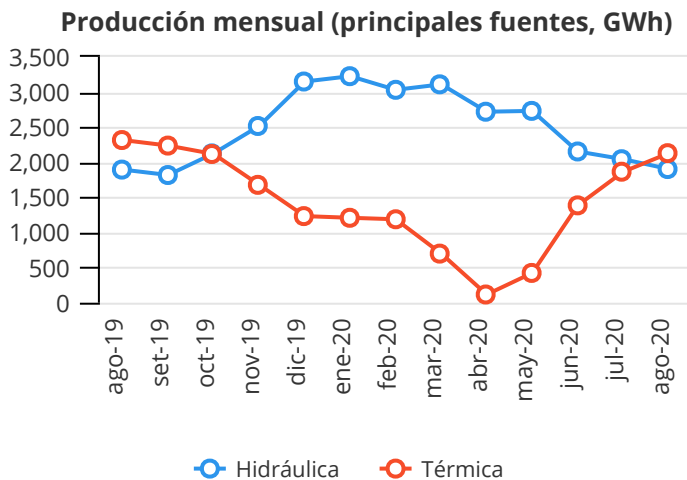


Como señalamos, en agosto continuó la recuperación de la producción eléctrica. En este mes, fue impulsada principalmente por el aumento de la generación térmica de Termochilca y Kallpa, respecto de julio 2020. Dichas empresas registraron los mayores niveles de crecimiento (en términos absolutos) entre los meses indicados.

*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
Fuente: COES. Elaboración: SNMPE.



Fuentes de generación



Desde marzo pasado la **estructura de generación** por fuente **cambió ante la cuarentena**, al observarse una drástica caída en la demanda eléctrica. Esta situación ocasionó un descenso en la producción termoeléctrica, dando lugar a que la participación de este tipo de generación baje (especialmente en abril, cuando representó 4%, mientras que en similar mes del 2019 llegaba a 25%), en tanto que la presencia de las energías renovables creció. No obstante, la **térmica muestra una recuperación importante con la reactivación** (está cerca de su participación hace un año), mientras que la caída de la hidráulica en agosto (vs. julio 2020) refleja que nos hallamos en período de estiaje.

Hidráulica

Agosto 2020
1,903 GWh

↑ **0.4%** más que hace un año.

↓ **7%** menos que hace un mes.

Térmica

Agosto 2020
2,129 GWh

↓ **8%** menos que hace un año.

↑ **14%** más que hace un mes.

Eólica

Agosto 2020
183 GWh

↑ **47%** más que hace un año.

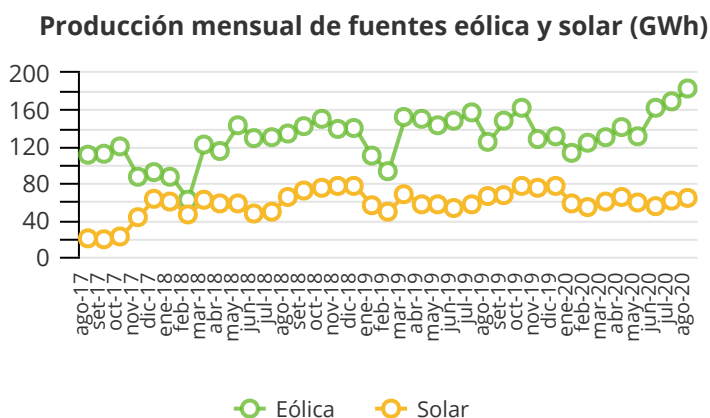
↑ **8%** más que hace un mes.

Solar

Agosto 2020
64 GWh

↓ **3%** menos que hace un año.

↑ **5%** más que hace un mes.



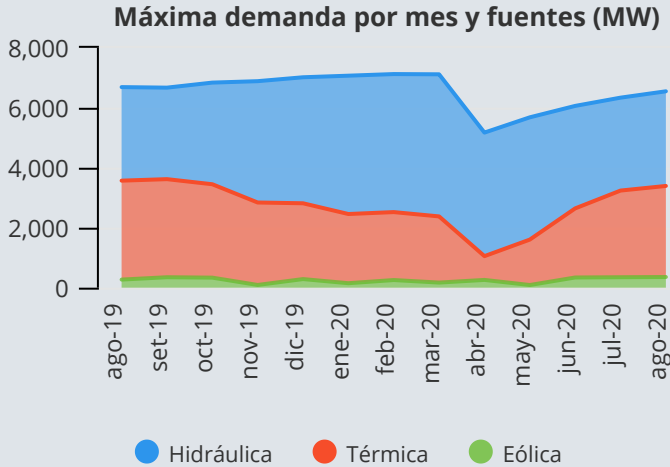
Vale señalar que con el ingreso de las centrales solares Rubí (la más grande de este tipo en el país) e Intipampa en el 2018, la generación solar mensual promedio ha pasado de 20 GWh a alrededor de 60 GWh.

En el caso eólico, ocurrió algo similar con la entrada en el 2018 de la central Wayra I (la mayor eólica del país): la generación eólica pasó de un promedio mensual de 90 GWh a uno que ronda los 140 GWh. Recientemente, ha crecido hasta superar los 180 GWh.

Fuente: MINEM, COES. Elaboración: SNMPE.

DEMANDA ELÉCTRICA DEL SEIN*

Máxima demanda



Agosto 2020
6,551 MW

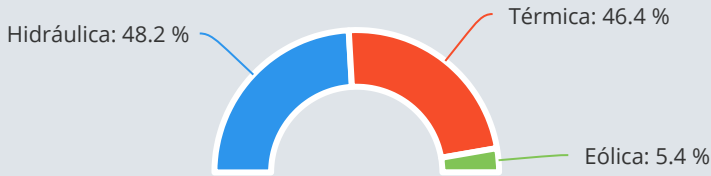
↓ **2%** menos que hace un año.

↑ **3%** más que hace un mes.

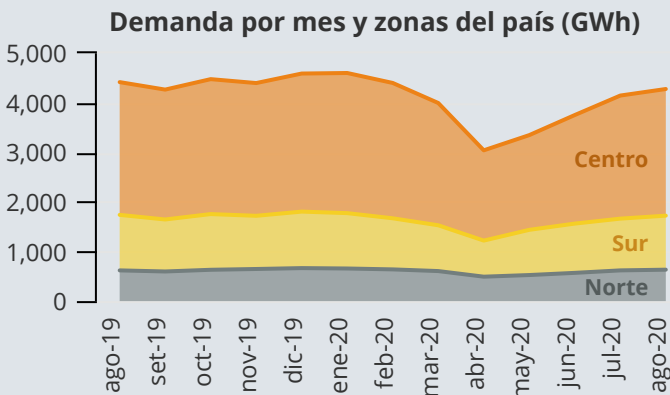
La **reactivación** iniciada en mayo del 2020 también **se evidenció en la máxima demanda**, que continuó recuperándose en agosto. Esto también se aprecia en la participación térmica en esta máxima demanda, que tras reducirse (reflejando lo observado en la generación) se está acercando a su nivel de hace un año.

En agosto, el aporte hidráulico y el eólico crecieron en 1% y 32% respecto del mismo mes del 2019, mientras que el térmico se redujo en 8%. No obstante, los tres crecieron respecto de julio 2020, mostrando los signos de recuperación señalados.

Estructura de máxima demanda (agosto 2020)



Demanda por zonas



	Var. % ago 2020 / 2019	Var. % ago / jul 2020	% del promedio pre-cuarentena
Centro	↓ 5%	↑ 3%	94%
Sur	↓ 3%	↑ 4%	99%
Norte	↑ 2%	↑ 2%	101%
Total	↓ 3%	↑ 3%	96%

Dato

La SNMPE ha creado el portal **Com-Unidad**, que reúne los aportes al desarrollo sostenible de las empresas asociadas al gremio, así como sus acciones de apoyo frente al COVID-19.

Entra aquí y conoce nuestras iniciativas.



*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
Fuente: COES. Elaboración: SNMPE.