

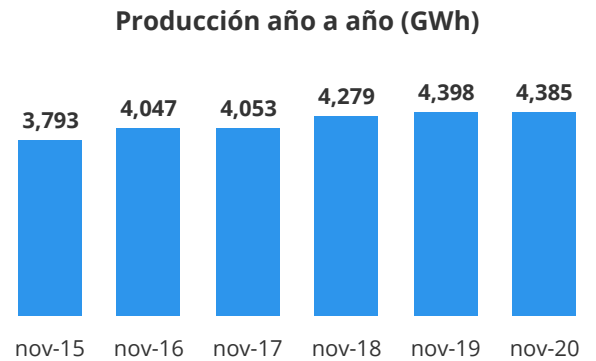
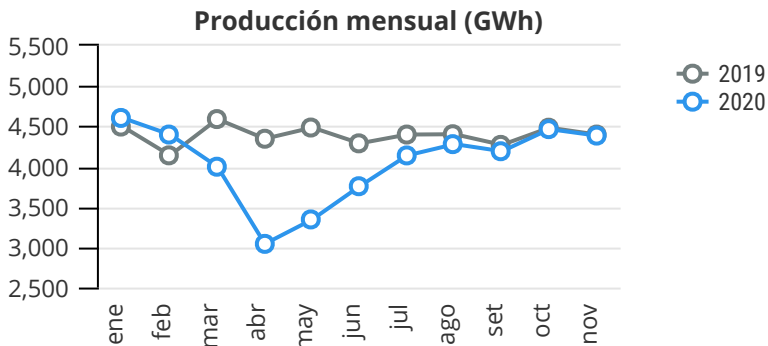


Boletín Estadístico Mensual Electricidad

11 - 2020

PRODUCCIÓN ELÉCTRICA DEL SEIN*

Evolución



Noviembre 2020

4,385 GWh

↓ **0.3%** menos que hace un año.

↓ **2%** menos que hace un mes.

↑ **16%** más que hace 5 años.

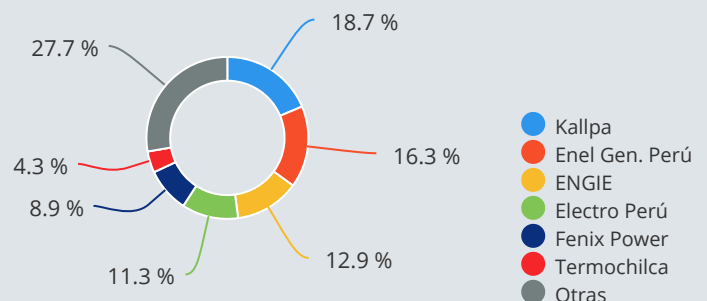
Entre **enero y noviembre del 2020**, la producción de electricidad del SEIN acumuló **44,603 GWh**, cifra **8% menor** a la registrada en el mismo período del 2019. Esto es reflejo de la **menor demanda** por este servicio, ante la reducción del nivel de actividad productiva y comercial, **ocasionada por la cuarentena** aplicada desde el 16 de marzo pasado para enfrentar al COVID-19.

No obstante, **desde mediados de mayo**, la generación **viene recuperándose**, como resultado del inicio de la reactivación económica. En noviembre del 2020, se redujo ligeramente (tanto respecto del 2019 como del mes previo), pero se mantuvo muy cerca de su nivel pre-cuarentena (promedio 12 meses previos).

Empresas

| Producción (GWh) | nov-20 | Total 2020 | Var. % nov 2020 / 2019 | Var. % acum. 2020 / 2019 |
|-------------------|--------|------------|------------------------|--------------------------|
| Kallpa | 819 | 6,732 | 5% | -8% |
| Electro Perú | 496 | 6,411 | -17% | -2% |
| ENGIE | 564 | 5,745 | -14% | -5% |
| Enel Gen. Perú | 716 | 5,667 | 36% | -9% |
| Fenix Power | 390 | 2,639 | 108% | -26% |
| Statkraft | 116 | 2,050 | -42% | -3% |
| Orazul | 113 | 1,774 | -43% | -4% |
| E. de G. Huallaga | 53 | 1,687 | -70% | -15% |
| Otras | 1,119 | 11,898 | 4% | -6% |
| TOTAL | 4,385 | 44,603 | -0.3% | -8% |

Estructura de producción (noviembre 2020)

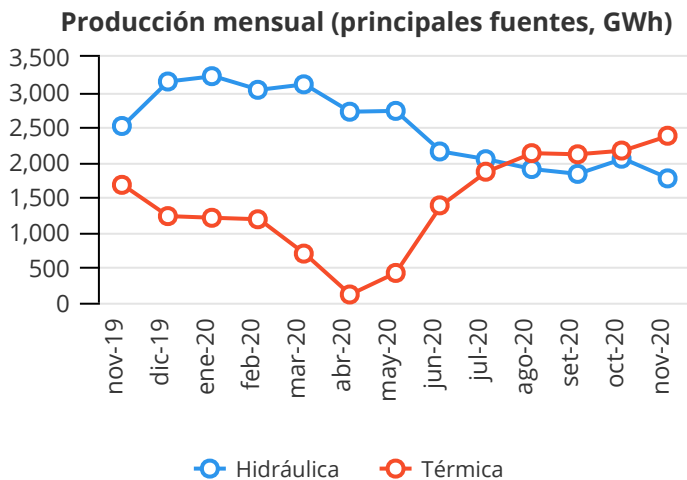


Cabe notar que en noviembre del 2020 diversas empresas registraron una generación eléctrica mayor a la correspondiente al mismo mes del 2019. Entre ellas destacan Fenix Power, Enel Generación Perú y Termochilca, con los mayores niveles de crecimiento (en términos absolutos).

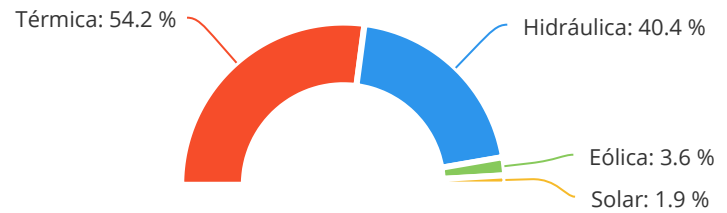
*Sistema Eléctrico Interconectado Nacional.
Fuente: COES. Elaboración: SNMPE.



Fuentes de generación



Estructura de producción (noviembre 2020)



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, **desde** que empezó la **reactivación**, la **térmica ha mostrado** una **recuperación** importante, mientras que la caída de la hidráulica en meses recientes refleja que nos hallamos en período de estiaje.

Hidráulica

Noviembre 2020
1,770 GWh

↓ **30%** menos que hace un año.

↓ **14%** menos que hace un mes.

Térmica

Noviembre 2020
2,377 GWh

↑ **42%** más que hace un año.

↑ **10%** más que hace un mes.

Eólica

Noviembre 2020
157 GWh

↑ **22%** más que hace un año.

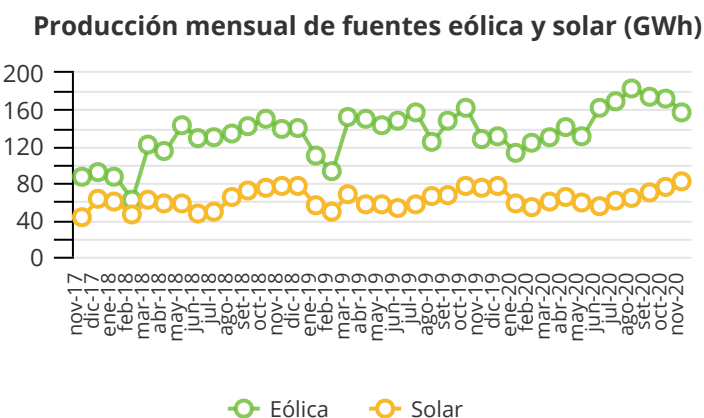
↓ **9%** menos que hace un mes.

Solar

Noviembre 2020
82 GWh

↑ **8%** más que hace un año.

↑ **7%** más que hace un mes.



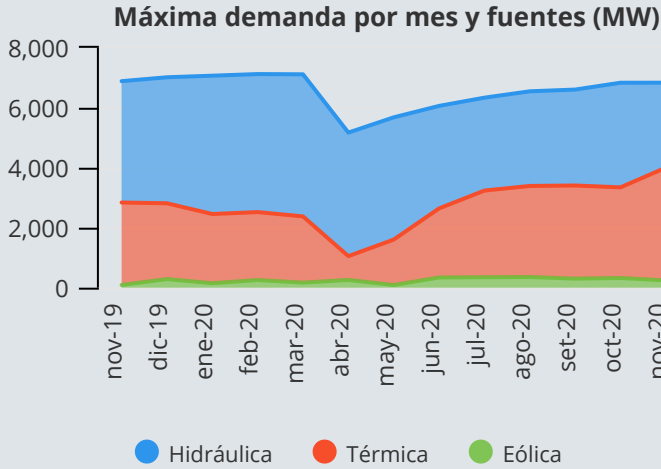
Vale señalar que con el ingreso de las centrales solares Rubí (la más grande de este tipo en el país) e Intipampa en el 2018, la generación solar mensual promedio ha pasado de 20 GWh a alrededor de 60 GWh.

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. En meses recientes, llegó a superar los 160 GWh.

Fuente: MINEM, COES. Elaboración: SNMPE.

DEMANDA ELÉCTRICA DEL SEIN*

Máxima demanda



Noviembre 2020

6,837 MW

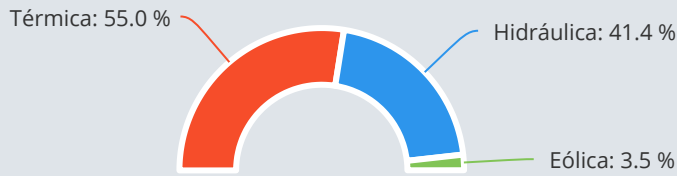
↓ **0.7%** menos que hace un año.

↑ **0.01%** más que hace un mes.

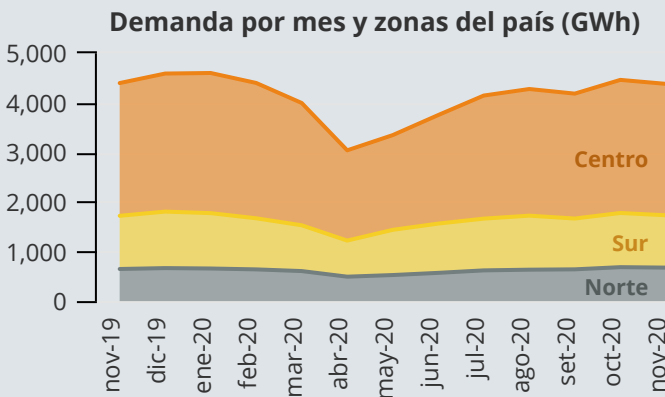
La **reactivación** iniciada en mayo del 2020 también **se evidenció en la máxima demanda**, que continuó recuperándose en noviembre. Esto también se aprecia en la participación térmica en esta máxima demanda, que tras reducirse (reflejando lo observado en la generación) ya recobró niveles previos.

En noviembre, crecieron el aporte térmico (+37%) y el eólico (+166%), mientras que el hidráulico se redujo en 30%, respecto del mismo mes del 2019.

Estructura de máxima demanda (noviembre 2020)



Demanda por zonas



| | Var. % nov 2020 / 2019 | Var. % nov / oct 2020 | % del promedio pre-cuarentena |
|--------------|------------------------|-----------------------|-------------------------------|
| Centro | ↓ 1% | ↓ 1% | 98% |
| Sur | ↓ 2% | ↓ 3% | 96% |
| Norte | ↑ 4% | ↓ 1% | 108% |
| Total | ↓ 0.4% | ↓ 2% | 99% |

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.