

Demanda eléctrica: qué pasó en septiembre

Según registros de CAMMESA, durante el mes de septiembre, la demanda eléctrica descendió 0,6%, luego de cinco meses de ascenso.

Fundelec
fundelec.argentina@gmail.com

En septiembre de 2022, la demanda neta total del mercado eléctrico mayorista fue de 10.310,02 GWh, un 0,6% menos que en 2021. Asimismo, existió un decrecimiento intermensual del 12,5%, respecto de agosto de 2022. Además, se registró una potencia máxima de 20.194 MW el 9 de septiembre a las 20:30, lejos de los 28.231 MW de enero de este mismo año, récord histórico.

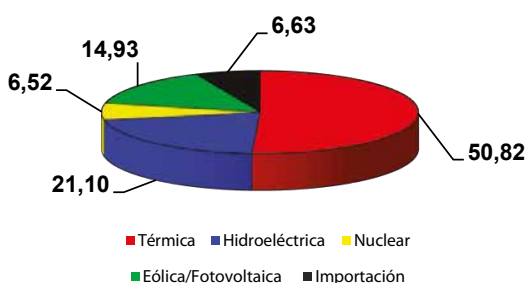
En cuanto a la demanda residencial de septiembre, se alcanzó el 42% del total país con una caída de 3,9% respecto al mismo mes del año anterior. En tanto, la demanda comercial subió un 3,4%, y la industrial, 0,4%, aproximadamente.

Consumo mensual a nivel regional

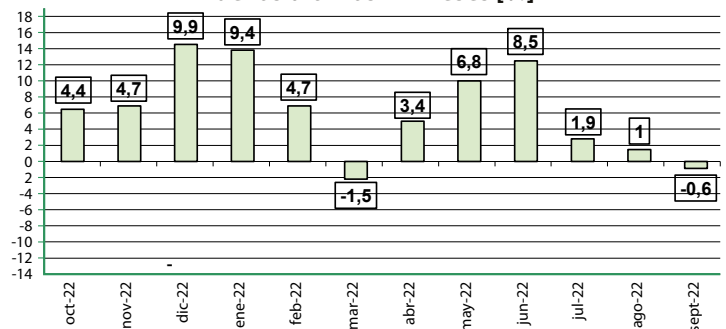
En cuanto al consumo por provincia, en septiembre, trece fueron las provincias y/o empresas que marcaron ascensos: San Luis (7%), San Juan (7%), Catamarca (5%), Mendoza (5%), Córdoba (4%), EDEA (3%), Santa Fe (3%), Neuquén (3%), EDEN (2%), Entre Ríos (2%), Río Negro (2%), La Pampa (2%), La Rioja (1%), entre otros.

Por su parte, doce presentaron descensos: Misiones (18%), Formosa (17%), Chaco (11%), EDES (8%), Corrientes (6%), Chubut (5%), Santiago del Estero (3%), Tucumán (3%), Jujuy (2%), EDELAP (1%), en-

Generación por tipo de origen
septiembre 2022 - en %



Evolución interanual del consumo
de energía eléctrica
de los últimos 12 meses [%]



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



tre otros. Salta y Santa Cruz mantuvieron un consumo similar al mismo mes del año anterior.

En referencia al detalle por regiones y siempre en una comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- » NOA (Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero): -10,3%
- » Patagonia (Chubut y Santa Cruz): -4,1%
- » Metropolitana (ciudad de Buenos Aires y su conurbano): -2,2%
- » NEA (Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones): -0,2%
- » Buenos Aires (provincia, sin contar conurbano porteño): -0,2%
- » Litoral (Entre Ríos y Santa Fe): +2,3%
- » Comahue (La Pampa, Río Negro y Neuquén) +2,4%
- » Cuyo (San Juan y Mendoza): +5,4%
- » Centro (Córdoba y San Luis): +6,1%

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de la ciudad capital y Gran Buenos Aires, que implicaron al 32% del consumo del país y totalizaron un descenso conjunto de -2,2%, los registros indican que Edenor tuvo una caída de 1,9% y Edesur, del 2,7%.

Datos de generación

La generación térmica e hidráulica son las principales fuentes utilizadas para satisfacer la deman-

da, aunque se destaca el crecimiento de las energías renovables. En septiembre, la generación hidráulica se ubicó en el orden de los 2.267 GWh contra 2.234 GWh en el mismo período del año anterior, lo que representa una variación positiva del 2%.

Si bien se sigue observando bajos caudales en las principales cuencas en comparación con los valores históricos, principalmente en Comahue, al igual que en los últimos meses se destaca una mejora en general comparado con el mismo mes del año anterior, en especial para el río Paraná.

Con un despacho térmico menor, el consumo de combustible terminó siendo inferior si comparamos mes a mes a nivel del total. En el conjunto de los combustibles alternativos, si bien no fueron consumos altos, se observa un aumento. Para el gas natural, se destaca una menor demanda.

Así, en septiembre siguió liderando ampliamente la generación térmica con un aporte de producción de 50,82% de los requerimientos. Por otra parte, las centrales hidroeléctricas aportaron el 21,10% de la demanda, las nucleares proveyeron un 6,52%, y las generadoras de fuentes alternativas un 14,93% del total. Por otra parte, la importación representó el 6,63% de la demanda. ❖