

DEMANDA ELÉCTRICA CAYÓ -1,3% EN 2020 POR FUERTE DESCENSO EN EL USO INDUSTRIAL Y COMERCIAL

Buenos Aires, 01 de febrero. Con temperaturas inferiores en invierno y superiores en verano durante todo 2020, se presentó un **descenso de la demanda de energía eléctrica de -1,3%**, en comparación con el mismo período del año anterior. El consumo cayó prácticamente en todas las actividades (comercio e industria chica –gran industria). Durante el mes de diciembre, se presentó un ascenso de 1,5%, luego de un cuatrimestre de caídas pronunciadas: agosto (-6,7%), septiembre (-1,7%), octubre (-3,5%) y noviembre (-4,2%).

En diciembre de 2020, **la demanda neta total del MEM fue de 11.130,1 GWh**; mientras que, en el mismo mes de 2019, había sido de 11.159,6 GWh¹. **Por lo tanto, la comparación interanual evidencia un ascenso de 1,5%**. Asimismo, existió un **crecimiento intermensual** que llegó al **12,5%**, respecto de **noviembre de 2020**, cuando había tenido una demanda de **10.090,9 GWh**.

La demanda residencial, demanda ligada en menor o mayor medida a la temperatura y como resultado de las restricciones a la movilidad por COVID, presentó un crecimiento de su demanda en todos los meses del año, aunque más marcado en los meses de invierno y verano.

Si bien la demanda residencial (47% de la demanda total país) presentó un crecimiento promedio en el orden del 8%, en los meses de invierno el crecimiento se ubicó arriba del 14%.

**Consumo diciembre:
11.130,1 GWh.
Potencia 2020:
41.951 MW.**

Luego de decretarse aislamiento social preventivo y obligatorio (ASPO) desde el 20 de marzo, la gran demanda presentó una caída promedio del -24% para los meses de abril y mayo. A medida que se fueron flexibilizando actividades y, sobretudo, desde el Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (DISPO) en noviembre, se observó un aumento de la gran demanda, alcanzando en diciembre, prácticamente la misma demanda que el año anterior.

DATOS GENERALES 2020

La **demanda eléctrica** registra en los últimos doce meses (incluido diciembre de 2020) **6 meses de baja** (abril de 2020, -11,5%; mayo de 2020, -7,6%; agosto de 2020, -6,4%; septiembre de 2020, -1,7%; octubre de 2020, -3,5%; y noviembre de 2020, -4,2%) y **6 meses de suba** (enero de 2020, 2,3%; febrero de 2020, 1,3%; marzo de 2020, 9,3%; junio de 2020, 0,9%; julio de 2020, 1,2%; y diciembre de 2020, 1,5%). Hasta el momento, los doce meses del 2020 presentan una caída del -1,3%.

Por otro lado, los registros anteriores muestran que el consumo de **enero de 2020** llegó a los **11.964,2 GWh**; **febrero, 10.841,4 GWh**; **marzo, 11.064,4 GWh**; **abril, 8.469,8 GWh**; **mayo, 9.588,9 GWh**; **junio de 2020, 10.748,5 GWh**; **julio de 2020, 12.178,4 GWh**; **agosto de 2020, 10.725,4 GWh**; **septiembre, 10.042,9 GWh**; **octubre, 10.007,4 GWh**; **noviembre de 2020, 10.090,9 GWh**; y, por último, **diciembre de 2020** llegó a los **11.330,1 GWh**.

TEMPERATURA

Si bien la temperatura media anual (18.6 °C) termina siendo similar en el 2020 frente al año 2019, se observa que el verano en el 2020 fue más “cálido”, con temperaturas mayores, como así también el año 2020 tuvo un invierno más “frio”.

DATOS DE GENERACIÓN

En la comparación de enero-diciembre 2019 con enero-diciembre 2020 se observa un incremento en el aporte de la generación térmica de 2,7%, mientras que en el mismo período la generación hidroeléctrica disminuyó un -17,7%. En cuanto a la energía nuclear creció 26,3%, pero las energías renovables fueron las que presentaron el aumento más significativo de 63,7%. Por último, la importación cayó este año un 56,2%.

Siguiendo el comportamiento de la demanda (local + exportación), el menor despacho hidroeléctrico por la baja hidraulicidad en todas las cuencas, aprox. 6300 GWh, fue cubierto por mayor generación nuclear (mayor disponibilidad) y mayor generación renovable (nueva potencia instalada).

Si bien la generación térmica termina con un despacho mayor en este año 2020, prácticamente dicho aumento está asociado a la operatoria de exportación, concentrada en noviembre y diciembre 2020, aproximadamente 2000 GWh.

La menor generación hidroeléctrica, prácticamente en todos los meses, se explica por los menores aportes (caudal) para cada central, ubicándose los mismos muy debajo de los valores esperados. El crecimiento de las energías renovables hizo aumentar su participación en el cubrimiento de la demanda, alcanzando en promedio el 10% de la demanda de este año, donde en forma puntual en algunos meses supero el 12 %.

Así, en el mes de diciembre de 2020 siguió liderando ampliamente la **generación térmica** con un aporte de producción de **65,94%** de los requerimientos. Por otra parte, **las centrales hidroeléctricas** aportaron el **17,03% de la demanda**, **las nucleares** proveyeron un **5,43%**, y **las generadoras de fuentes alternativas** un **11,26% del total**. Por otra parte, **la importación** representó el **0,34% de la demanda total**.

DATOS ESPECÍFICOS DE LA PANDEMIA (20-03 AL 17-12)

Según informa CAMMESA, **la caída interanual acumulada en la demanda de comercios y servicios** (principalmente supermercados y otros centros comerciales), **desde el 20 de marzo hasta el 17 de diciembre, es de -14,8%** comparada con el mismo período de 2019. Aunque en la industria en total, para el mismo período, la caída sólo es de -0,8%, desde marzo hasta junio de 2020 existió una baja cercana al 50%, que luego logró recuperarse.

Si comparamos las primeras tres semanas de diciembre de 2020 (ya sin aislamiento en la mayoría de las regiones del país) para días similares en cuanto a temperatura (para este caso 23°C, valor esperado para el periodo) y tipo de día (hábil), con respecto a los mismos días de diciembre 2019, en valores medios se observa una suba de la demanda total alrededor de 1,1%.

A diferencia del mes de anterior, diciembre de 2020 fue alcanzado por el distanciamiento social (aunque con diferentes niveles de exigencia según la provincia) algo que, sin embargo, aún está impactando principalmente en la baja de la gran demanda.

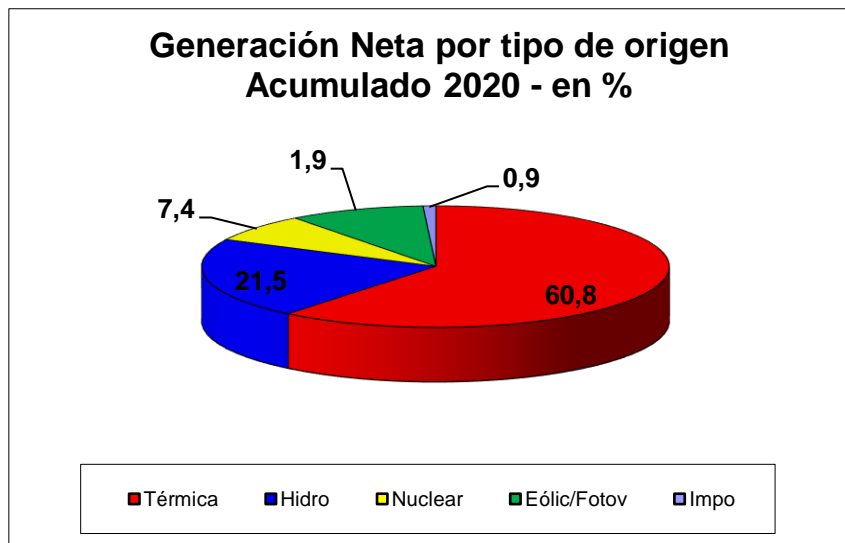
Ahora bien, observando la demanda GUMAs (60% de la gran demanda donde se tiene datos diarios), desde finales del mes de abril y durante los meses de mayo, junio y julio se fue recuperando levemente el consumo a medida que se flexibilizaron algunas actividades en distintas regiones del país, alcanzando hoy alrededor del 98% de su demanda previa.

El consumo industrial es el que explica la variación en la gran demanda que, en general, fue aumentando en todas las ramas. En este mes se destaca el repunte de consumo en industrias vinculadas a la alimentación, el

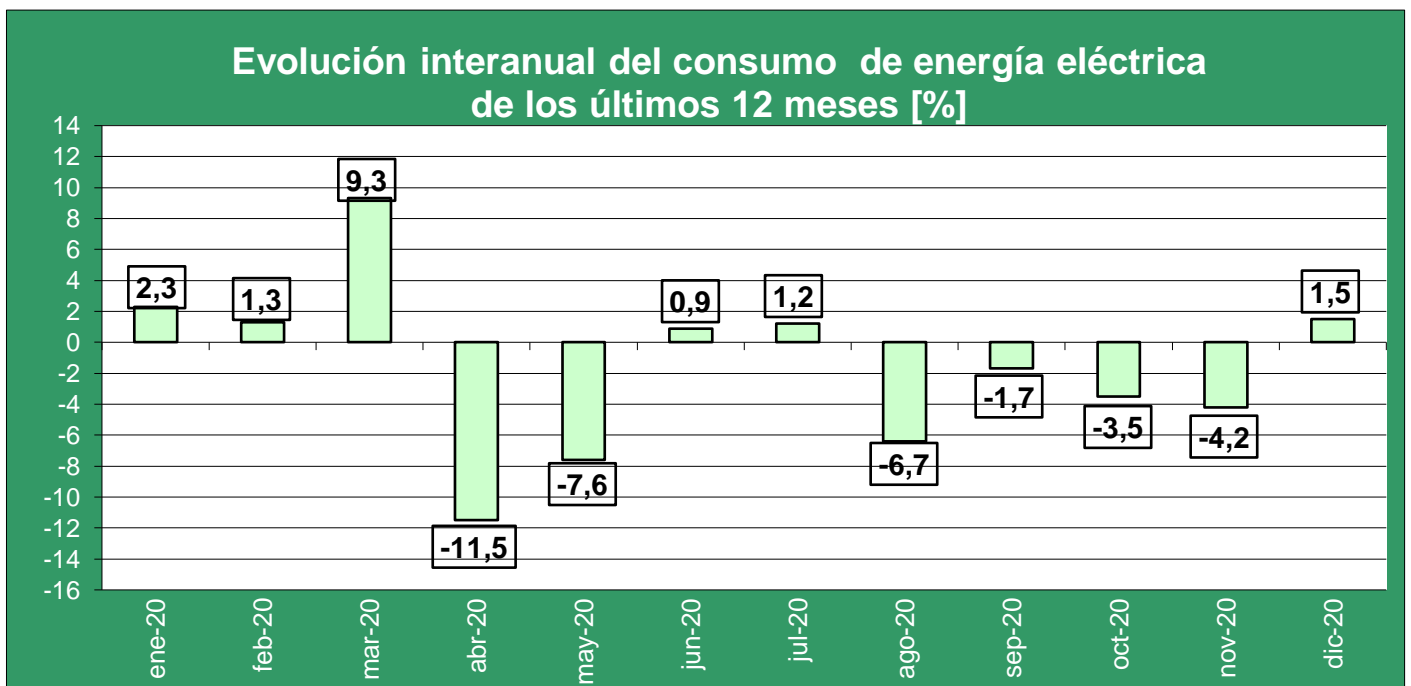
-14,8% es la caída interanual acumulada en el sector de alimentación, comercio y servicios desde el inicio del Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio.

comercio y los servicios, aunque no compensan las pérdidas de meses anteriores. Además, las principales recuperaciones se observan en las actividades relacionadas a la extracción de petróleo, productos metálicos no automotor, empresas de la construcción, madera y papel, la industria textil y la automotriz. No obstante, en la comparación con la última semana hábil previa a la cuarentena, la caída de la industria llega al -3,4%. Uno de los sectores que más se recuperó en el último mes es el de Madera y Papel con 11,9% y Petróleo y Minerales con una suba de 5,3%.

En relación a la semana previa a la cuarentena para días hábiles, se observa un mayor recupero de la demanda desde los últimos días de octubre, desde la aplicación del Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (DISPO). Si miramos la segunda semana de diciembre, la gran demanda pasa de una caída de algo más del 37% a un valor alrededor de 3%, es decir, casi alcanzado la misma demanda previa a la cuarentena (sin ALUAR).



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC



Fuente CAMMESA. Elaboración: FUNDELEC