

DEMANDA Y GENERACIÓN ELÉCTRICA EN NEUQUÉN Diciembre 2009

La demanda de energía eléctrica se redujo en diciembre, luego de incrementarse durante los dos meses previos, producto de una menor demanda de la planta de agua pesada, ya que el conjunto de los demás agentes registró un aumento. A pesar de este último resultado, la demanda durante el año 2009 en la provincia de Neuquén se incrementó con respecto al consumo del año anterior, a diferencia de lo sucedido a nivel nacional, donde la misma se redujo. Esta caída tuvo su origen en la menor actividad económica durante el año pasado, como consecuencia de la crisis internacional que se desató a fines de 2007.

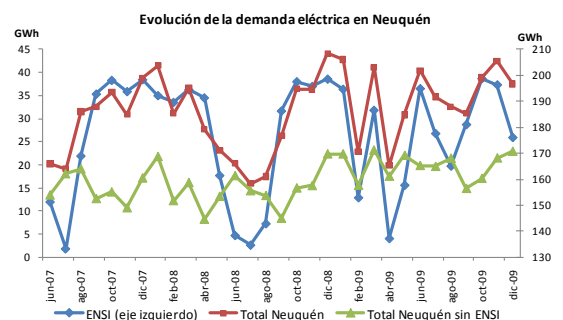
En lo que respecta a la generación, se observó una fuerte reducción mensual, que se explica en mayor parte por la menor oferta hidráulica. Aquí también se obtuvo un crecimiento anual, debido en parte al bajo nivel de diciembre de 2008.

En términos acumulados, durante el 2009 se generó un 3,1% de energía eléctrica más que en el año anterior, en la provincia. Esta variación se explica en su totalidad por el mayor aporte hidráulico, cuya generación se incrementó un 21%, mientras que la energía proveniente de centrales térmicas cayó un -27%.

Demanda eléctrica

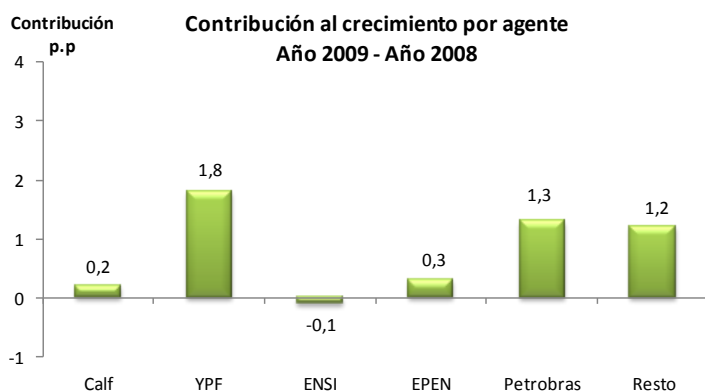
En el último mes del año, la demanda de energía eléctrica alcanzó los 196,7 GWh en la provincia de Neuquén, cortando de esta manera dos meses consecutivos de incrementos mensuales. Así, en relación a noviembre, el consumo se contrajo un -4,3%, luego de aumentar 3,2% en noviembre y 7,5% en octubre. Este resultado es producto de la fuerte reducción producida en las demandas correspondientes a la ENSI y al autogenerador de YPF ubicado en Puesto Hernández. En el primer caso, se produjo una caída mensual del -30,5%, mientras que en el segundo llegó al -62,7%.

En el gráfico puede observarse como la menor demanda de la planta de agua pesada resultó el determinante principal de la variación mensual. Así, esta reducción compensó en mayor proporción a la demanda de energía de los restantes agentes, que presentó, en conjunto, un crecimiento del 1,5% mensual, haciendo que el resultado final sea un menor consumo. Este último viene recuperándose desde el mes de septiembre, y ya alcanza tres meses consecutivos de crecimiento. En diciembre, la mayor demanda provino del EPEN y CALF, que durante el último mes registraron una variación del 8,6% y 8,8% respectivamente.



En lo que respecta a la variación anual, también se aprecia una caída durante el mes de diciembre, siendo la ENSI nuevamente la que más explica dicho resultado. En comparación con diciembre de 2008, la demanda de energía eléctrica cayó un -5,6%. La última vez en que se había registrado una tasa negativa fue durante el mes de abril, cuando la planta de agua pesada mostró su menor consumo en el año. Por otra parte, entre las que mostraron un crecimiento anual se encuentran los autogeneradores de YPF y Capex, que entre los dos aportaron 3,4 puntos porcentuales positivos a la variación total, aunque no fue suficiente para compensar los -6,1 y -1,3 puntos correspondientes a la ENSI y CALF.

De esta manera, el año 2009 cerró con una demanda acumulada de 2.298 GWh, que comparados con los 2.195 GWh correspondientes a 2008, implican un crecimiento del 4,7%. Con este resultado, 2009 es el cuarto año consecutivo de crecimiento en la demanda eléctrica.

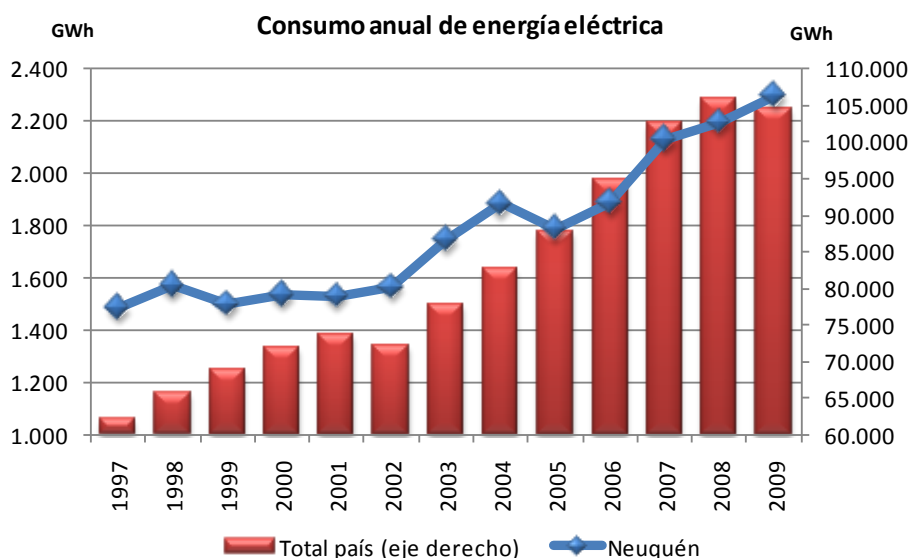


Como se mencionó, la demanda de energía eléctrica creció entre 2009 y 2008 un 4,7%. En el gráfico puede verse la contribución de cada agente del mercado mayorista al resultado total. Así, se observa que la mayor demanda provino del sector hidrocarburífero, siendo YPF y Petrobras los de mayor aporte. En efecto, los mismos explican, en conjunto, 3,1 puntos porcentuales, lo que representa el 65% del total. A su vez, a nivel individual, el yacimiento de Puesto Hernández, operado

por Petrobras fue el de mayor contribución, con 1,3 puntos porcentuales. Luego se ubicó el autogenerador de YPF, también ubicado en Puesto Hernández con un aporte de 1,2 p.p., seguido por El Portón 2, el cual fue responsable de 1 punto del crecimiento total. Por otra parte, y a diferencia del año pasado, cuando la ENSI fue la principal responsable del crecimiento en la demanda, durante 2009 demandó un 0,7% menos de energía, por lo que su aporte al crecimiento fue negativo, siendo el mismo de -0,1 puntos.

Por otra parte, en el total del país se consumieron 9.019 GWh de energía durante diciembre. Al igual que en el caso de Neuquén, este valor implica una reducción en relación al mismo mes de 2008, aunque en este caso, la misma fue menor, alcanzando al -0,4%, y acumulando cinco meses consecutivos con un resultado negativo. Si bien se obtuvo una reducción anual, en términos mensuales la demanda se incrementó un 4,7% en el último mes. Dados estos valores, el año 2009 finalizó con un consumo de energía eléctrica que fue -1,3% inferior al registrado durante 2008, y marca el primer descenso desde el año 2002. Este resultado marca el descenso en el nivel de actividad sufrido durante el año pasado, producto la crisis internacional.

En el siguiente gráfico puede verse la evolución de la demanda anual de energía eléctrica para la provincia de Neuquén y el total del país durante los últimos doce años.



Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Del análisis de las diferentes regiones, se obtiene que en 5 de ellas se incrementó la demanda, en términos anuales, mientras que en las 4 restantes se obtuvo una caída. El mayor aumento correspondió a la región Cuyo, donde la variación alcanzó al 6,2%. En segundo lugar se ubicó la región NEA, cuya evolución fue del 4,9%, seguida por la del Centro, donde se verificó un crecimiento del 4,0%. La región del Litoral y NOA cierran el conjunto de regiones donde se incrementó la demanda eléctrica, siendo las respectivas variaciones del 1,5% y 1,4%. Por otro lado, la región Metropolitana y Bas – interior de la provincia de Buenos Aires – mostraron una caída anual del -0,5% y -0,8% respectivamente, mientras que el Comahue redujo su consumo un -3,7% en términos interanuales, y la Patagonia un -32,6%.

A nivel más desagregado, la variación, en términos anuales, entre las diferentes áreas presenta una gran dispersión. Durante diciembre, la demanda de energía eléctrica muestra aumentos en 15 áreas, en una se mantuvo sin cambios, mientras que en las 13 restantes se observa una caída.

El mayor aumento anual se registró, al igual que en los últimos tres meses, en Formosa, donde la demanda se incrementó un 28,8%. A ella, le siguió San Juan, con una variación positiva del 7,8%, mientras que en tercer lugar se ubicó Salta, donde el consumo creció 6,8. Por último, Corrientes mostró la cuarta mayor tasa de variación anual, que alcanzó al 5,9%. Por otro lado, el área de Chubut Norte registró el mayor descenso anual, ya que su demanda se redujo un -52,6% en comparación con el mes de diciembre de 2008, producto de un menor consumo por parte de Aluar. También se observó una importante caída en la provincia de Misiones y en el área Chubut Sur, donde el consumo cayó un -11,2% y -9,1% respectivamente.

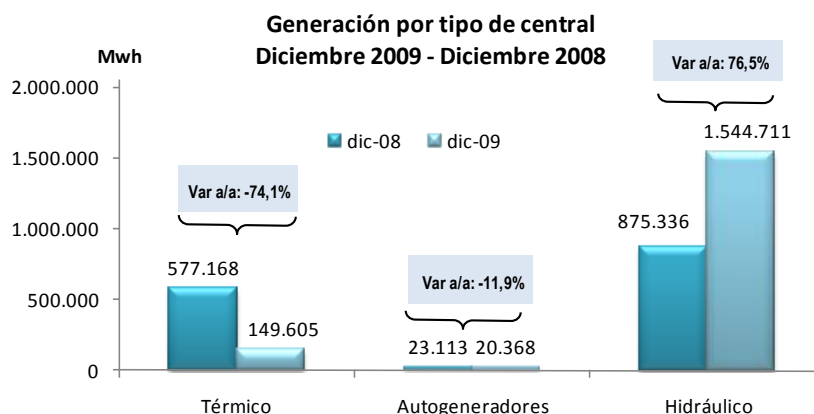
Generación

En lo que se refiere a la generación eléctrica en nuestra provincia, se pudo observar una fuerte caída en relación a noviembre, debido a una importante reducción en la generación hidráulica. A su vez, en términos anuales, es también esta fuente la que explica la mayor parte de la variación, siendo la misma en este caso, positiva.

Durante el mes de diciembre, la generación eléctrica en la provincia de Neuquén alcanzó los 1.714,7 GWh. La caída producida en la generación hidráulica, así como en las térmicas, llevó a que la generación total estuviera fuertemente concentrada en las primeras, al igual que durante el mes pasado. Así, solo el 10% provino de fuentes térmicas, mientras que el 90% restante fue generado en las hidráulicas.

Al analizar la evolución en relación al mes de noviembre, se obtiene una variación total del -21,4%. Esta fue producto de una caída en la generación térmica del -19,7%, mientras que las hidráulicas se redujeron un -21,8%. La variación producida en las centrales térmicas llevó a que la energía entregada por este tipo de central sea la menor desde el año 2003. Por otra parte, en términos anuales, se generó un 16,2% más que durante el mismo mes de 2008. En cuanto a la variación de las distintas fuentes, se observa una caída del -74,1% en las de origen térmico, mientras que las hidráulicas se incrementaron un 76,5%.

En el caso de las centrales térmicas y en relación a diciembre de 2008, la menor generación obtenida tiene su origen en el menor suministro por parte de las correspondientes a Agua del Cajón y Loma de la Lata. En el primer caso, se produjo una caída del -67,5%, mientras en el segundo la menor producción alcanzó al -97,7%. Además, la central Filo Morado dejó de generar en diciembre del año pasado.

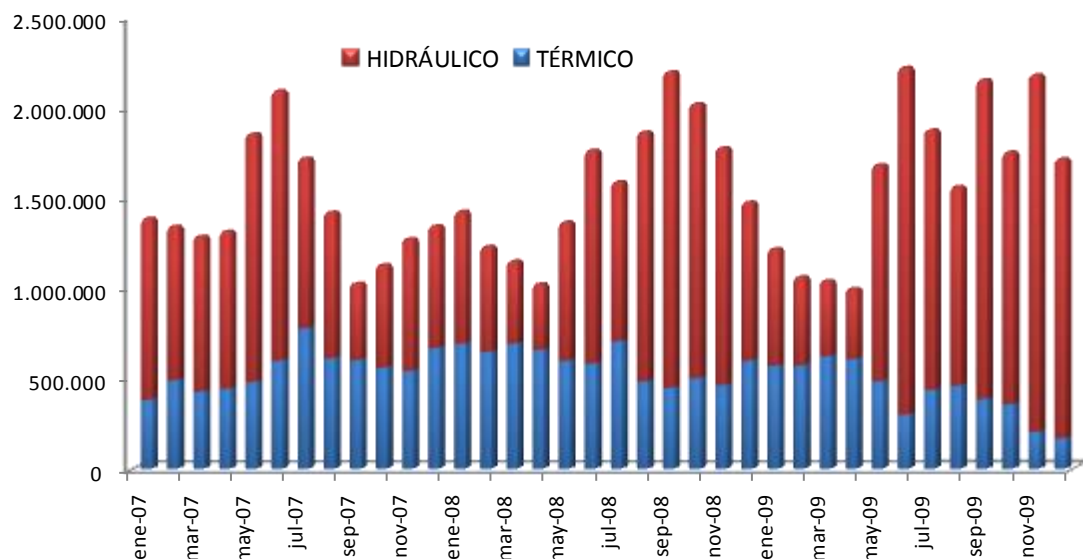


En lo que se refiere a las centrales hidráulicas, en relación a un año atrás, puede observarse un aumento en todas ellas, siendo la de Piedra del Águila la que registró el mayor incremento, con el 90,3%, explicando 33,3 puntos del aumento total. Es decir, la misma explica el 43% del mismo. En el gráfico se aprecia la variación anual en la generación de energía eléctrica por tipo de central.

Por otra parte, a nivel nacional, la generación eléctrica se redujo, en relación al mismo mes de 2008, un -2,7%, alcanzando los 9.289,6 GWh. A su vez, en términos mensuales, la misma se incrementó, siendo la variación correspondiente de 2,6%. En cuanto al origen de la energía eléctrica, a nivel país, la oferta provino en un 40,2% de centrales térmicas, los autogeneradores y cogeneradores representaron un 0,7% y 1,8% respectivamente. La hidroelectricidad aportó el 47,8%, donde Neuquén generó el 34% de la misma. Por último, la energía proveniente de fuente nuclear representó el 7,2%, mientras que la importación aportó un 2,2% del total.

En el siguiente gráfico puede observarse la evolución de la generación eléctrica en Neuquén y como varía la participación por tipo de central a lo largo de los últimos tres años. En este gráfico puede apreciarse la reducción en la generación eléctrica de la provincia, que se produjo entre septiembre de 2008 y abril de 2009, donde la mayor parte de la misma corresponde a las centrales hidráulicas, lo que se debió al objetivo, por parte de las autoridades, de preservar las reservas hidráulicas. En contraposición, la generación térmica mantuvo, durante los primeros meses del año, una tendencia estable. Durante mayo, esta tendencia se rompe, cayendo la generación térmica, producto de la indisponibilidad de gas e incrementándose la hidráulica gracias al aumento en los caudales de los principales ríos de la región. Ya en junio, este resultado se profundiza, siendo la generación hidráulica la más alta de los últimos 3 años, mientras que la térmica es la menor desde el año 2003. En el gráfico queda claro que el aumento registrado durante el mes de noviembre se explica en su totalidad por el mayor aporte hidroeléctrico, ya que la proveniente de usinas térmicas redujo su producción de manera importante. Ya en diciembre, se observa nuevamente una caída en ambas fuentes de energía, y donde se puede ver la caída sostenida en el aporte térmico a la generación eléctrica de la provincia.

Generación eléctrica por tipo de central



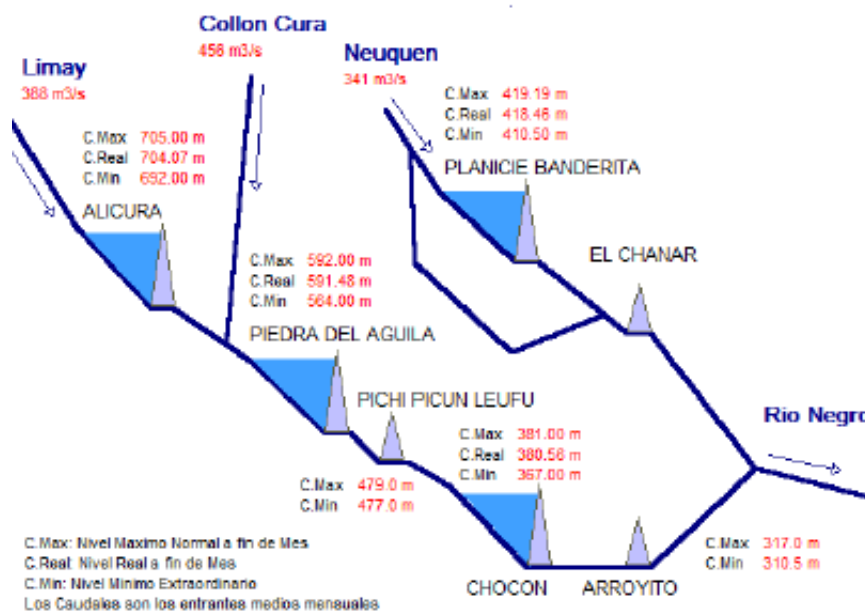
Fuente: Subsecretaría de Ingresos Públicos, en base a Cammesa

Según Cammesa, los ríos de la región presentaron aportes decrecientes a lo largo del mes. En el Río Limay los aportes evolucionaron en forma moderadamente decreciente por encima de los valores medios. Por su parte, en el Río Collón Cura los aportes variaron en forma decreciente con valores del orden de los medios. Por último, el Río Neuquén presentó aportes decrecientes que evolucionaron desde valores un poco por debajo de los medios en la primera semana del mes a valores del orden de los medios en las restantes semanas del mes.

La siguiente tabla muestra los caudales de los ríos de la región durante el mes de diciembre.

Ríos	Medios del mes (m3/seg)	Medio histórico (m3/seg)	Diferencia porcentual
Limay	388	327	18,7
Collón Cura	456	450	1,3
Neuquén	341	449	-24,1

EMBALSES DEL COMAHUE - COTAS - CAUDALES



Fuente: Cammesa