

## **Liquidación 9/2021 del sector eléctrico, de energías renovables, cogeneración y residuos, y del sector gasista**

- El déficit provisional en el sector eléctrico ha sido de 993 millones de euros, un 58,4% menos que en el mismo periodo del año 2020
- El déficit provisional del gas se ha situado en 62 millones de euros frente a los 306 millones de euros del mismo periodo del año 2020.

**Madrid, 25 de noviembre de 2021.-** La CNMC ha publicado la novena liquidación provisional de 2021 (mes de septiembre) del sector eléctrico, de energías renovables, cogeneración y residuos y del sector del gas natural. (Acceso a la información al final de la nota de prensa). (Para conocer en qué consiste el régimen de liquidaciones del sector energético que gestiona la CNMC, consulta CNMCblog).

### **Sector eléctrico**

El desajuste provisional de ingresos registrado en la novena liquidación ha sido de -993 millones de euros, un 58,4% menos que en el mismo periodo de 2020 (-2.386,6 millones de euros).

El total de ingresos se elevó a 10.890,1 millones de euros, mientras que los costes han sido de 11.883,2 millones de euros.

Dado que los ingresos no han sido suficientes para cubrir todos los costes reconocidos, el Coeficiente de Cobertura (la relación entre los costes que se pueden pagar con los ingresos disponibles y los que se deberían pagar con cargo a las liquidaciones provisionales) es del 90,3%.

La demanda en consumo se situó en 94.784 GWh, un 37,6% menos que en el mismo periodo del año 2020 (151.918 GWh)

### **Energías renovables**

Se han liquidado 63.873 instalaciones. La liquidación provisional acumulada y a cuenta para esta novena liquidación de 2021 (1 enero a 30 de septiembre) asciende a 4.732,5 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Como consecuencia de los desajustes temporales entre ingresos y costes del sistema se ha aplicado el citado Coeficiente de Cobertura (90,3%). La cantidad a cuenta que hay que pagar a los productores asciende a 553,7 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

Los importes liquidados y abonados con cargo al sector eléctrico tienen el siguiente desglose por tecnologías:

<b>EJERCICIO 2021</b>	<b>LIQUIDACION ACUMULADA (Millones €)</b>	<b>CANTIDADES A PAGAR A CUENTA en L9/2021 (Millones €)</b>
<b>COGENERACIÓN</b>	538,331	66,155
<b>SOLAR FV</b>	1.797,292	209,866
<b>SOLAR TE</b>	973,860	113,556
<b>EÓLICA</b>	907,820	105,970
<b>HIDRÁULICA</b>	51,007	6,672
<b>BIOMASA</b>	223,955	24,662
<b>RESIDUOS</b>	68,913	7,415
<b>TRAT.RESIDUOS</b>	170,441	19,354
<b>OTRAS TECN. RENOVABLES</b>	0,876	0,102
<b>TOTAL</b>	<b>4.732,495</b>	<b>553,753</b>

Fuente: CNMC

La liquidación provisional a cuenta correspondiente al mismo periodo con cargo a los Presupuestos Generales del Estado es de 59 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

A la fecha del cierre de esta liquidación 9/2021 se han recibido ingresos del Tesoro Público que permiten abonar el 100% de esta partida a los productores a partir de energías renovables, cogeneración y residuos ubicados en los territorios extrapeninsulares. La cantidad a cuenta que hay que pagar a estos productores en la liquidación 9/2021 es de 6,56 millones de euros (antes de IVA o impuesto equivalente).

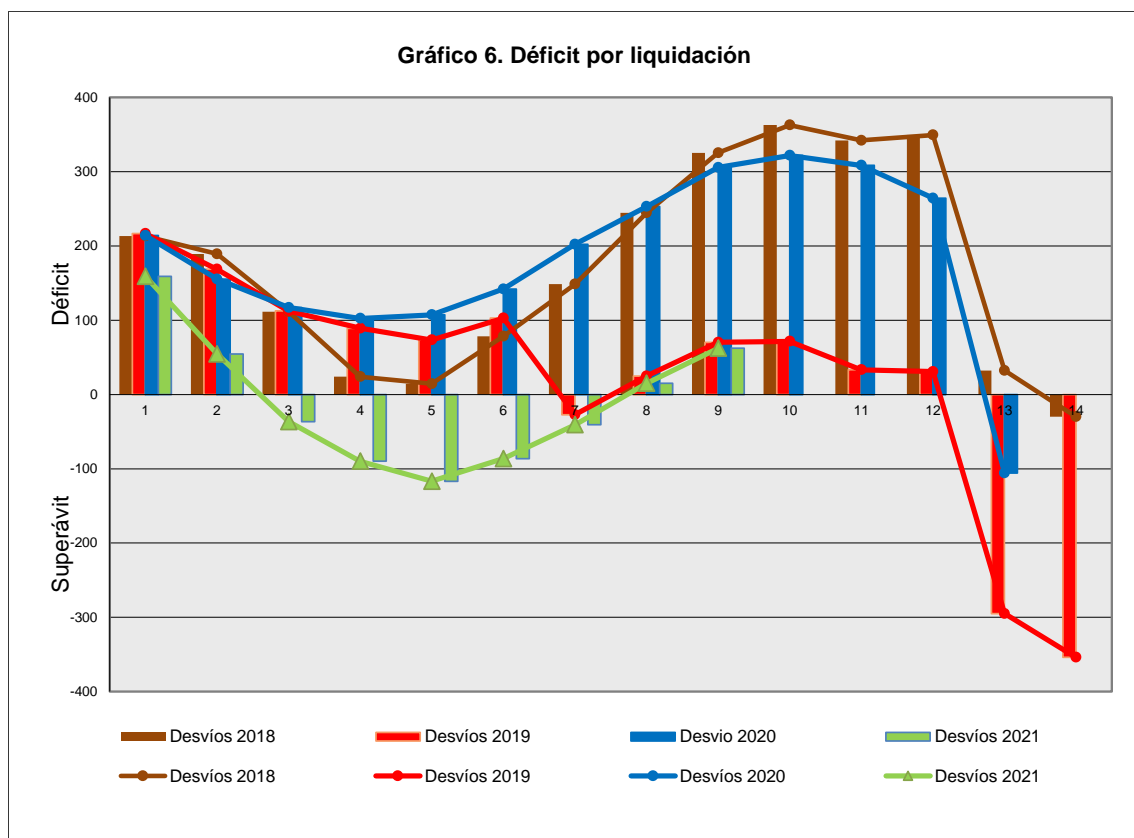
### **Sector gasista**

El total de ingresos liquidables declarados por las empresas asciende a 1.944 millones de euros, un 1,5% inferior al mismo periodo de 2020. Por su parte, los costes liquidables han sido de 24 millones de euros, un 0,96% inferiores a los de la liquidación 9 de 2020. En consecuencia, se tiene un total de ingresos netos liquidables de 1.892 millones de euros, un 0,5% superior al del ejercicio 2020.

La retribución total acreditada ha sido de 1.954 millones de euros, un 10,7% inferior a la del ejercicio anterior (se incluyen las retribuciones indicadas en la Orden TED/1286/2020, en la Resolución de la CNMC, de 11 de febrero de 2021, y en las resoluciones aprobadas de la DGPEM en el año 2021).

Considerando lo anterior, en esta novena liquidación provisional del gas se obtiene un déficit de 62 millones de euros frente al déficit de 306 millones de euros en el mismo periodo del ejercicio anterior (liquidación 9/2020).

En el siguiente gráfico se muestra la evolución de los desvíos provisionales a lo largo de las 14 liquidaciones de los distintos ejercicios desde 2018 hasta 2021.



Fuente: CNMC

Teniendo en cuenta los ingresos netos de liquidación, se tiene un índice de cobertura del 96,8% de la retribución acreditada.

En cuanto a la demanda nacional de gas en 2021 facturada hasta el 30 de septiembre, asciende a 240,1TWh incluida carga de cisternas desde plantas (9,9TWh). Esta cantidad es 7,1TWh superior a la del mismo periodo de 2020, lo que supone un aumento del 3,1%.

Adicionalmente, las exportaciones de gas natural por gasoducto han sido de 13,7TWh y el gas cargado desde las plantas de regasificación a buques ha sido de 12,9TWh. En total, la energía de salida del sistema gasista en el periodo de liquidación ha ascendido a 266,7TWh.

[Acceso al Informe de la liquidación provisional 9/2021 de energías renovables, cogeneración y residuos](#)

[Acceso al Informe de la liquidación provisional 9/2021 del sector gasista](#)