

Segunda caída consecutiva del precio de la electricidad por la rebaja del coste de producción

El desplome del crudo y la mayor aportación de renovables permiten recortar otro 1% el recibo de la luz tras la suspensión de impuestos

■ JOSÉ M. CAMARERO

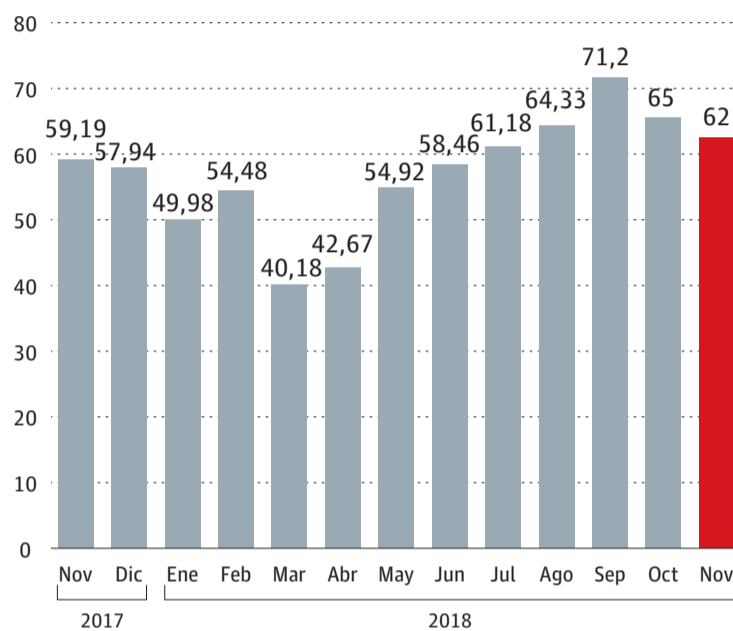
MADRID. Los más de once millones de hogares que se encuentran acogidos al precio regulado de la luz (PVPC) verán cómo su próxima factura vuelve a darles un pequeño respiro después de un inicio de otoño marcado por los repuntes en el coste de la electricidad. Durante el mes de noviembre, el importe de la factura será más bajo que en octubre, cuando ya descendió para alivio de los presupuestos familiares. El recibo que las compañías emitan con respecto al consumo de los 30 últimos días será un 1,1% inferior al del período de facturación anterior.

Se trata del segundo descenso mensual consecutivo después de que el Gobierno suspendiera la aplicación del impuesto de generación y el tributo 'verde' que pagaban las eléctricas, al menos durante medio año, hasta marzo de 2019. Aunque en esta ocasión el impacto de las medidas se está dejando notar en mucha menor proporción que en octubre. Ahora vuelven a ser las variables que más influyen en el mercado eléctrico las que han permitido registrar la rebaja: el coste de las materias primas, como el petróleo; las mejores condiciones meteorológicas para activar las renovables; y el precio inferior de los derechos para emitir dióxido de carbono (CO₂).

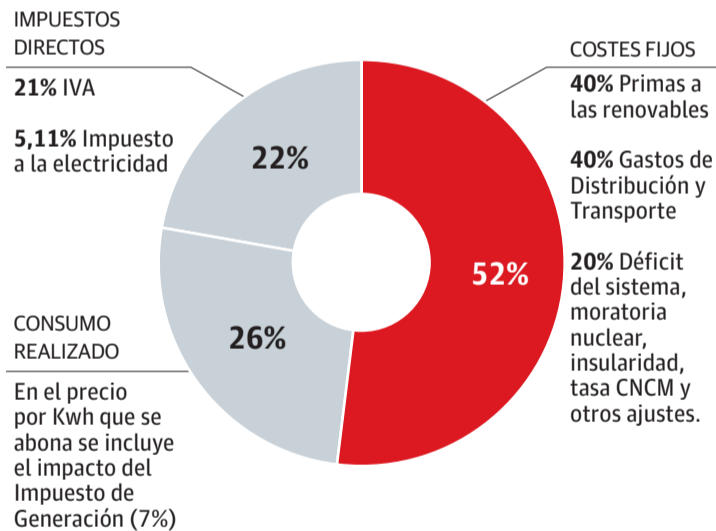
Esas son las razones que se pueden atribuir a la reducción del coste de producir energía en el mercado mayorista, una referencia que condiciona una tercera parte del importe de la factura que se paga cada mes en el caso del PVPC. Además, sin el impuesto que gravaba un 7%

El precio de la luz

SUBASTA DEL MERCADO ELÉCTRICO
Media mensual del precio diario (eur/Mwh).



Distribución de la factura de la luz



Fuente: OMIE, Red Eléctrica y elaboración propia.

■ G. H.

la generación y el medioambiental, el coste de generación se ha situado finalmente en torno a los 62 euros/Mwh, un 5% inferior a la referencia de octubre, cuando cerró en el entorno de los 65 euros/Mwh, según los datos del operador energético ibérico OMIE.

Con estos registros, la factura media de un hogar con potencia contratada de 4,4kw y un consumo anual de 3.900kwh será de 71,10 euros para este mes. Se trata de 80 céntimos de euro menos que en el período de facturación anterior, según la calculadora de la CNMC.

La producción de electricidad no ha sido tan cara en el sistema peninsular frente a los meses anteriores porque la aportación que han realizado las centrales de fuentes renovables ha variado sensiblemente al alza. Cuanta más luz generen estas instalaciones, más baja el precio del recibo al ser las plantas que rebajan en mayor medida el 'pool' diario. En noviembre, de las renovables ha llegado un 35% de la electricidad consumida, frente al 33,5% que inyectaron en octubre. En cualquier caso, estos porcentajes siguen siendo inferiores a la media de 2018, situada en el 40%. Las eólicas han producido un 21% de la luz en el último mes y las hidroeléctricas un 10%.

En la rebaja del importe de la factura también ha influido el precio del petróleo y el del gas natural, dos de las materias primas que condicionan el mercado eléctrico. En el segundo caso, se trata de la materia

prima que usan para funcionar las centrales de ciclos combinados; precisamente son estas instalaciones las que marcan los precios del 'pool' dentro de lo que se ha configurado como un mercado marginalista en el que la eléctrica más cara condiciona al resto en la formación de costes diariamente.

En septiembre, cuando el precio de la luz se disparó por encima de los 71 euros/Mwh, el barril de Brent alcanzó una cotización que rozaba los 80 dólares. Sin embargo, a lo largo de octubre ya comenzó a descender y ha cerrado este último mes en los 59 dólares, una referencia que no se veía desde el verano de 2015.

Además, el mercado de derechos de emisión de CO₂, donde se negocia el coste de poder contaminar por parte de las industrias eléctricas -básicamente, carbón y ciclos-, ha descendido un 11% hasta los 19,5 euros por tonelada, frente a los más de 21 euros registrados tras el verano.

A pesar de esta segunda rebaja consecutiva de precios, el recibo abonado desde enero es todavía un 2,2% superior al que se pagó en ese mismo período del año pasado. A falta de un mes para que finalice el ejercicio, cada hogar habrá pagado una factura media de 696 euros en 2018, frente a los 681 euros de 2017, esto es, unos 61,9 euros al mes.

Multas por manipular

La CNMC ha impuesto dos multas de 120.000 y 80.000 euros a las compañías Multienergía Verde y Galp Gas Natural, respectivamente, por manipular el mercado eléctrico. El organismo presidido por José María Marín Quemada resuelve así las actuaciones de estas firmas durante el mes de enero de 2017, cuando los costes energéticos se dispararon a cotas históricas. Competencia alega que intentaron fijar el precio de varios de los productos negociados en el mercado organizado de gas (Mibgas) en un nivel artificial.

COSTE MEDIO ANUAL

57

euros/Mwh puede ser el precio medio de la luz en 2018, si se confirman las estimaciones de los inversores en energía.

La industria reclama más ambición para que el sector pese más en la economía

El Ejecutivo da luz verde al plan de 400 millones de euros a las pymes de esa actividad para evitar que se pierda la partida antes de fin de año

■ J. M. C.

MADRID. El sindicato UGT recordaba ayer al Gobierno que una sola medida no basta para solucionar «los problemas endémicos que aquejan a la industria española si no se acometen urgentemente medidas de carácter global». Así lo indicaba la Federación de Industria, Construcción y Agro (FICA) de la organización, donde volvieron a reclamar la necesidad de modificar el modelo económico y reindustrializar el país

para dar a la economía española la solidez necesaria que le permita afrontar con solvencia los retos presentes y futuros.

Lo hicieron tras conocer el anuncio del Consejo de Ministros, donde se aprobó el Programa de Reindustrialización y Fortalecimiento de la Competitividad Industrial 2018 (también conocido como Programa Reindus), dotado con 400 millones de euros. Esa iniciativa tiene como objetivo fomentar el desarrollo industrial y la creación de empleo a través de la mejora empresarial y la eficiencia de los sectores productivos. Esta nueva convocatoria de 2018 podría alcanzar una inversión inducida de 560 millones de euros y generar en torno a 1.000 nuevos puestos de trabajo.

La portavoz del Gobierno, Carmen Calvo, indicó ayer que se tra-

ta de un programa que estaba «abandonado» por parte del anterior Ejecutivo. Calvo aclaró que si no se hubiera puesto en marcha, esta partida presupuestaria «se podría haber perdido para 2018».

Desde 2013 a 2017, este Programa ha concedido ayudas por valor de más de 2.174 millones de euros, y ha generado en torno a 5.500 empleos, distribuidos por todo el territorio, lo que ha contribuido a incrementar la inversión industrial en regiones con bajo nivel de industrialización. El objetivo, marcado por la Comisión Europea, es que la industria tenga un peso del 20% en el conjunto del PIB en el año 2020.

Coincide en ese objetivo con las empresas y los sindicatos del sector, aunque en este último caso instan al Gobierno abordar un pacto de Estado «más ambicioso e independien-

te del Gobierno de turno que dé cumplimiento al objetivo de la Unión Europea», tal y como recordó UGT.

Electricidad más competitiva

Entre las demandas de los empresarios para fomentar la industrialización -una actividad de mayor valor añadido que otras como el turismo, con un nivel de salarios y una estabilidad laboral superior a la media- se encuentra una reducción de las cargas que soporta la factura eléctrica para los grandes consumidores. Se trata de una de las reivindicaciones históricas de la patronal, donde argumentan que un coste más elevado de la luz para la industria española provoca una pérdida de competitividad frente a los costes que soportan las de otros países vecinos de la UE.