



Guerra de tarifas: contratar la luz es un 13% más barato pese a la guerra de Irán

Este ajuste supondrá un ahorro para el consumidor medio de unos 93 euros anuales | Visalia, Octopus, Endesa, TotalEnergies y Repsol lideran las ofertas más económicas

Rubén Esteller MADRID.

La guerra entre Estados Unidos e Israel con Irán parece que se aleja del recibo de la luz en España. Según los datos de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia (CNMC), contratar en estos momentos de máxima tensión en los mercados el suministro de electricidad hasta marzo de 2027 resulta un 11,4% más barato que a finales del año pasado.

Según el comparador de la CNMC, para un cliente doméstico tipo con una potencia contratada de 4,4 kW y un consumo anual de 3.900 kwh/año mientras que el 18 de diciembre del año pasado, el PVPC se pagaba a 815,71 euros, en estos momentos esa cantidad para un ejercicio de doce meses se sitúa en los 722,66 euros, lo que supone un ahorro de 93,05 euros.

Si atendemos a las ofertas más económicas registradas en Madrid, únicamente Visalia logra batir el precio regulado de la electricidad con una oferta de 656,04 euros al año, lo que supone un 13,4% menos que la oferta de la misma compañía en diciembre del año pasado.

La siguiente oferta más económica -aunque ya más cara que el PVPC- se sitúa Octopus Energy con su tarifa Sunclub que ofrece un contrato a un año por 722,84 euros frente a los 816,68 euros que pedía en diciembre pasado, un 11,4% menos, es decir, en la misma línea de rebaja que el PVPC.

A la batalla por el cliente se suma con fuerza Endesa, que en diciembre no estaba entre las ofertas más económicas con una propuesta ahora de 736,84 euros.

Totalenergies, al igual que Octopus, también ha rebajado su oferta en un 11,4% para plantear un contrato a un año por 750,55 euros frente a los 847,91 euros que pedía en diciembre.

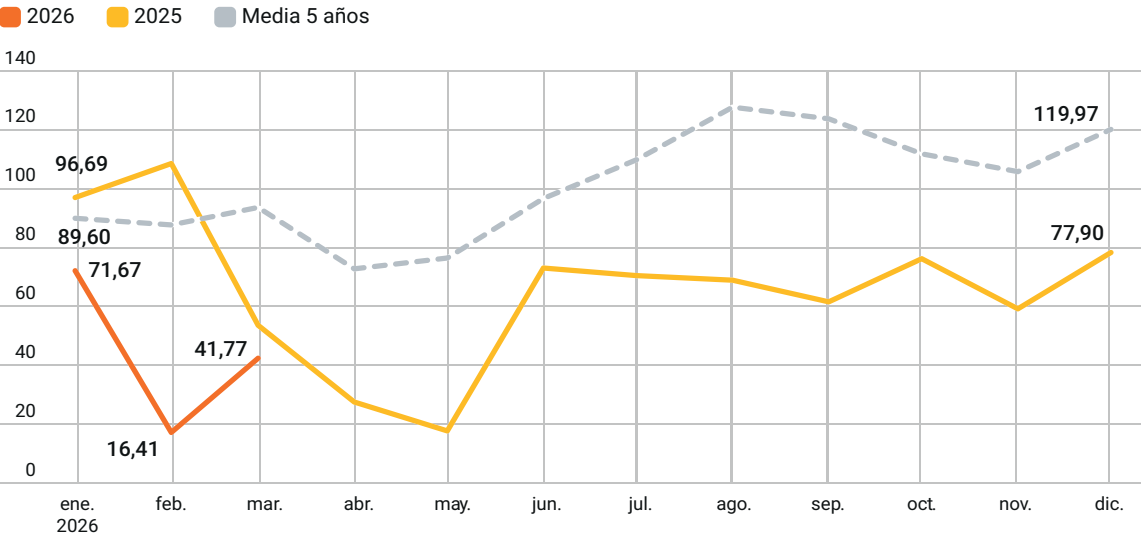
Si realizamos el mismo ejercicio, pero en esta caso para las pequeñas y medianas empresas, la evolución es similar.

La mejor oferta en estos momentos en el mercado en Madrid corresponde a Octopus con su tarifa Relax que asciende a 1.527,42 frente a los 2.388 euros que pedía a finales del año pasado, lo que supone una diferencia considerable del 36%.

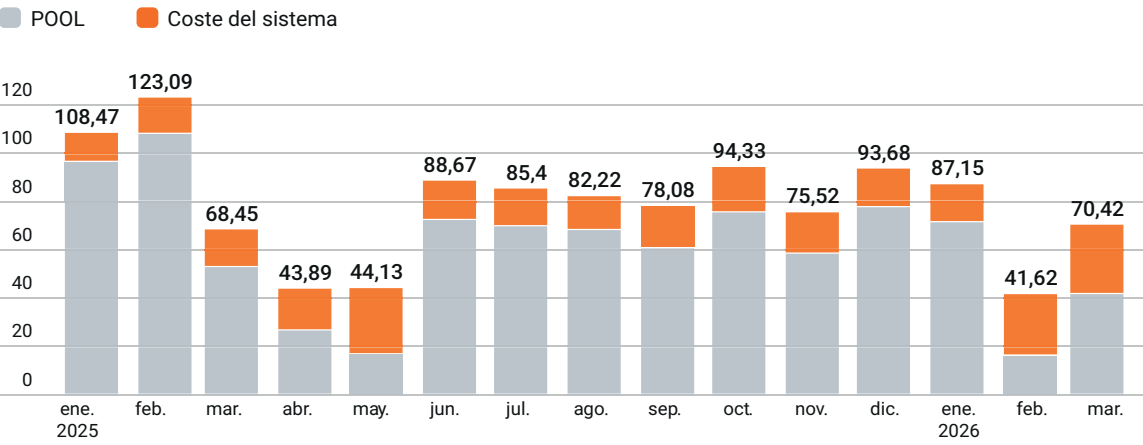
En el ranking irrumpen en esta ocasión con ofertas Endesa con 1.552,55 euros; TotalEnergies con 1.823,37 euros y Repsol con 1.830,94 euros.

Evolución de los precios de la electricidad

Precio del mercado eléctrico. En €/MWh



Precio final de la electricidad. En €/MWh (POOL + costes del sistema)



Fuente: Grupo ASE.

eE

Repsol y Moeve ofrecen descuentos adicionales en carburantes con la venta de electricidad

La batalla comercial además se ha recrudecido en los últimos días. Repsol, al igual que ya hiciera en los primeros meses de la invasión rusa de Ucrania, está vinculando un incremento de sus descuentos en carburantes para aquellos clientes que tengan una mayor vinculación con la compañía, lo que permite reducir en hasta 40 céntimos por litro el repostaje.

La petrolera extendió esta misma semana su oferta hasta principios del mes de mayo.

La campaña fue replicada en su

momento por Moeve y Naturgy, pero este caso ambas compañías ofrecen, tal y como figura en la web de la petrolera, un descuento de hasta 65 céntimos para los nuevos usuarios de la aplicación Moeve Gow.

A lo largo de las últimas semanas el Gobierno español ha sacado pecho de las diferencias de precios existentes en los mercados mayoristas de electricidad entre España y buena parte de Europa.

El precio diario del mercado mayorista promedió en marzo 41,77 euros/MWh, un 21,2% menos que hace un año (53,03 euros/MWh). Frente a febrero (16,41 euros/MWh, segundo mínimo histórico), el precio fue un 155,33% superior, según destaca el último informe de mercado de Grupo ASE.

Aunque el precio mayorista cayó en términos interanuales, el fuerte incremento de los costes del sistema amortiguó ese descenso y elevó el

precio medio final provisional hasta 70,42 euros/MWh, por encima de marzo de 2025 (68,45 euros/MWh). En marzo, los costes del sistema se situaron en 28,52 euros/MWh, un 86% más que en el mismo mes del año pasado (15,36 euros/MWh).

Así, a pesar del contexto de crisis energética, el precio de la electricidad en España se redujo en marzo apoyado por el crecimiento de las renovables y una elevada carga base nuclear. Las renovables aportaron el 63,2% de la generación y la generación térmica (gas) se mantuvo en el 15% del mix, lo que limitó el impacto del conflicto sobre el mercado diario.

El repunte de la fotovoltaica (+37%) y la caída de la demanda (-3,1%) reforzaron los periodos de precios bajos en las horas solares. De hecho, el análisis por tramos horarios apunta a que el descenso de la demanda se debió en gran medida al incremento del autoconsumo:

en las horas de mayor radiación solar, la demanda fue un 8,6% inferior a la de hace un año.

La evolución del mercado eléctrico español contrasta con la de otros países europeos, más expuestos a la generación térmica (gas y carbón). Los precios de la electricidad se situaron por encima de los 100 euros/MWh en gran parte de Europa y solo Francia, con 63,85 euros/MWh, evitó una escalada mayor gracias a su parque nuclear. En este contexto, el precio de la electricidad en España fue aproximadamente la mitad que el del conjunto de la UE, dando una ventaja competitiva a la industria que ha logrado registrar incluso un precio más bajo que en Alemania.

La crisis de Oriente Medio, junto con el comportamiento del mix, intensificó la volatilidad intradía y la diferencia entre horas con precios bajos (horas solares, entre 10:00 y 19:00) y los picos de demanda (entre 20:00 y 23:00). En algunas sesiones, estos diferenciales superaron los 200 euros/MWh.

En marzo, el precio promedio horario más bajo se registró a las 13:00h (9,78 euros/MWh) y el más

El 16% de las horas han registrado precios cero o negativos desde principios de año

alto a las 20:00h (101,69 euros/MWh). Esta distribución de precios tiene implicaciones para el desarrollo del almacenamiento y las baterías, al ampliarse las oportunidades de arbitraje entre periodos de sobreoferta fotovoltaica y picos de precio en condiciones de baja aportación eólica.

Además, en marzo se observó un incremento de las horas con precio cero o negativo: 141 horas (127 negativas y 14 a cero), el doble que en el mismo periodo del año pasado. En lo que va de 2026 se han registrado 347 horas con precios cero o negativos, el 16% del total.

En marzo, el precio de referencia del gas en Europa (TTF) promedió 51,34 euros/MWh (+55,1% frente a febrero) y el precio en España (MIBGAS) promedió 51,76 euros/MWh (+63,6%), en un contexto de tensión geopolítica y elevada incertidumbre sobre el suministro global de GNL.