

SSE comienza a acelerar el proceso de electrificación en Reino Unido

- SSE presentó resultados del ejercicio fiscal hasta marzo del 2026 algo mejores de lo previsto, aunque la eléctrica no modificó sus expectativas, tanto para el 2027 como para el período hasta 2030.



SSE comienza a acelerar el proceso de electrificación en Reino Unido

<https://elperiodicodelaenergia.com/sse-comienza-a-acelerar-el-proceso-de-electrificacion-en-reino-unido/>

José Javier Ruiz

Viernes, 29 mayo 2026

SSE presentó resultados del ejercicio fiscal hasta marzo del 2026 algo mejores de lo previsto, aunque la eléctrica no modificó sus expectativas, tanto para el 2027 como para el período hasta 2030

El equipo gestor de **SSE** aprovechó la presentación de resultados para dar su nuevo objetivo de beneficio por acción en 168 – 193 peniques, alineado con la anterior referencia de 175 a 200 peniques por acción, que se ha ajustado para tener en cuenta el efecto dilutivo de la ampliación de capital de 2.000 millones de libras esterlinas que tuvo lugar en noviembre de 2025.

Por otro lado, la eléctrica no ha modificado su objetivo de beneficio neto a largo plazo de 225 a 250 peniques por acción en el año fiscal 2030, ya que se espera que el efecto del mayor número de acciones se compense con un mayor crecimiento de las ganancias netas gracias a menores gastos financieros.

Calma ante el posible cambio del líder del gobierno

Dados los posibles cambios en el liderazgo del partido laborista, los analistas preguntaron sobre la posibilidad de una mayor intervención de las tarifas, teniendo en cuenta el problema de la morosidad creciente a la hora de pagar la factura eléctrica. Aunque SSE no está expuesta al negocio de

comercialización, el equipo gestor comentó que el regulador tiene margen para ajustar a la baja el precio máximo de la factura (*price cap*) a través de la reducción de cargos del sistema.

La eléctrica hizo un balance positivo del mandato laborista, que “tiene un buen historial de apoyo a la transición energética hasta el momento”, añadió el consejero delegado Martin Pibworth, refiriéndose a la aplicación de los mecanismos adecuados. Muestra de ello es la nueva consulta para aprobar la introducción de contratos por diferencias a niveles de mercado mayorista de cara a aumentar la contratación a largo plazo a precio fijo, o la nueva consulta sobre los mecanismos de pagos de capacidad. En todo caso, la revisión regulatoria de la actividad de distribución eléctrica acaba de comenzar, totalmente independiente de cualquier cambio en la cabeza del gobierno actual.

La dificultad de predecir el crecimiento de la demanda eléctrica en el Reino Unido

En la presentación hubo muchas preguntas respecto al impacto de una mayor demanda eléctrica a la esperada sobre sus expectativas de crecimiento hasta el 2030. SSE señaló que es difícil predecir el crecimiento de la demanda en el Reino Unido, debido a qué proyectos de centros de datos llegarán a materializarse antes de 2030.

Lo que sí están viendo los ejecutivos de SSE es una aceleración en el proceso de electrificación, que está provocando un incremento en la demanda de conexión a la red de distribución. En particular, SSE ha observado una aceleración en el crecimiento del consumo de electricidad de vehículos eléctricos, con el consiguiente aumento de puntos de recarga y la presión para expandir la red.

SSE sigue viendo un crecimiento del 10% anual en la base regulada de activos de su negocio de distribución eléctrica y, además, sostenido durante varias décadas. La eléctrica aportó undato relevante: durante este ejercicio fiscal que han cerrado, se ha más que doblado la capacidad reflejada en peticiones de conexión a la red aceptadas con respecto al anterior.

SSE sigue creyendo en el papel fundamental de los ciclos combinados

El consejero delegado de SSE resaltó el papel de los ciclos combinados como tecnología para regular el sistema eléctrico, ante la amenaza de las baterías. “Los ciclos combinados ofrecen un perfil de carga muy diferente al de las baterías”, añadió el consejero delegado. No están compitiendo una con la otra, mientras que ambas son necesarias en el futuro *mix* de generación.

Tanto el cierre previsto de las nucleares más maduras, como de los ciclos combinados más obsoletos, van a crear una oportunidad de negocio por sustituir esta capacidad. Probablemente esta nueva capacidad sea de origen renovable, porque los pedidos de las turbinas eólicas son más rápidos que los de turbinas de gas, donde los tiempos de espera se miden en años.

Dada la previsible alta demanda de generación flexible a finales de la década, el consejero delegado sigue viendo un papel primordial de los ciclos combinados una vez iniciada la próxima década.

Se mantiene fuerte la demanda de generación flexible en el Reino Unido

De cara al año fiscal que ha comenzado, SSE espera que los resultados operativos de su división de generación flexible térmica sean “significativamente superiores a los del ejercicio fiscal 2026”, ya que

se van a beneficiar del aumento de los pagos de subastas de capacidad ya aseguradas.

La subida de los precios del gas no está afectando a la rentabilidad de esta tecnología, ya que el mercado está afrontando un problema de volatilidad en los precios del gas, más que un problema de márgenes o *clean spreads*, gracias a la debilidad de los precios de las emisiones de carbono.

Tampoco es un elemento inflacionista de los precios mayoristas, ya que el precio de la electricidad ha subido un 5%, frente al 24% de subida en el precio del gas. Aunque en el Reino Unido los ciclos marcan el precio marginal el 60% del tiempo, las renovables están tirando los precios de captura medios.