

La transición energética de India avanza en múltiples frentes pero madura a distintas velocidades

- El avance desigual se debe a diferencias en recursos, prioridades de desarrollo y capacidades institucionales, según el informe de IEEFA y Ember.



La transición energética de la India avanza en múltiples frentes pero madura a distintas velocidades.

<https://elperiodicodelaenergia.com/la-transicion-energetica-de-india-avanza-en-multiples-frentes-pero-madura...>

José A. Roca

Miércoles, 25 febrero 2026

El avance desigual se debe a diferencias en recursos, prioridades de desarrollo y capacidades institucionales, según el informe de IEEFA y Ember

La transición eléctrica de India a nivel subnacional ya no está marcada por unos pocos estados líderes, sino por un progreso más amplio —aunque desigual— entre los estados, según los hallazgos de un nuevo informe conjunto del **Institute for Energy Economics and Financial Analysis (IEEFA)** y **Ember**.

La tercera edición del informe *Indian States' Electricity Transition (SET)* de IEEFA y Ember, basada en un marco tridimensional, destaca que mientras algunos estados continúan avanzando de manera constante en el año fiscal (FY) 2025, otros han ganado impulso y establecido una base sólida para un progreso rápido. El avance desigual se debe a diferencias en recursos, prioridades de desarrollo y capacidades institucionales.

Avance en múltiples frentes

“Los 21 estados evaluados han avanzado en múltiples frentes, aunque el ritmo y las áreas de enfoque varían”, afirma Vibhuti Garg, directora para el Sur de Asia en IEEFA y coautora del informe.

“Tal divergencia es inevitable a nivel subnacional dados los factores estructurales e históricos, incluidas las diferencias en la dotación de recursos, los legados de desarrollo, las condiciones fiscales y económicas de los estados, la composición rural-urbana y la capacidad institucional dentro del sector eléctrico. De cara al futuro, comprender estas diferencias y brechas a nivel estatal es esencial para diseñar políticas e intervenciones específicas”, añade.

La coautora Ruchita Shah, analista energética de Ember, señala: “La transición eléctrica de India está madurando hacia una transición a múltiples velocidades, donde en lugar de un único líder en todas las áreas, estamos presenciando nuevos líderes en ámbitos específicos. Esto requiere un enfoque más dirigido en políticas e intervenciones para asegurar que el impulso se distribuya de manera uniforme”.

A pesar de un cambio en la metodología para el SET 2026, que incluyó un modo recalibrado de medición del parámetro de adición de capacidad y la inclusión de la capacidad hidroeléctrica, Karnataka se mantuvo como uno de los principales desempeños en la dimensión de descarbonización del informe. Himachal Pradesh y Kerala también obtuvieron buenos resultados en esta dimensión, que rastrea el progreso de los estados en la expansión de la electricidad renovable y la desvinculación del crecimiento económico de las emisiones. Tamil Nadu, Maharashtra y Rajasthan mejoraron su desempeño en esta dimensión gracias a sus intervenciones en eficiencia energética, reflejadas en sus puntuaciones del Índice Estatal de Eficiencia Energética (SEEI) 2024.

La dimensión de preparación y desempeño del ecosistema eléctrico, que evalúa la adopción de energía solar distribuida, la fiabilidad del suministro eléctrico y el desempeño de las empresas distribuidoras (DISCOM), incorporó retroalimentación de partes interesadas para fortalecer los parámetros de evaluación. Estos cambios alinean mejor la dimensión con las realidades actuales.

Incluso tras incorporar los cambios en los parámetros, Delhi y Haryana continuaron mostrando un desempeño sólido. La fuerte adopción de energía solar distribuida en estos estados, junto con un suministro eléctrico fiable y un desempeño relativamente sólido de las DISCOM, respaldó sus resultados. Chhattisgarh y Bihar también destacaron en esta dimensión debido a mejoras en el desempeño de sus DISCOM desde el análisis SET 2024. En el FY2025, Chhattisgarh registró una escasez de suministro eléctrico casi nula (0,07%), mientras que Bihar registró el mayor porcentaje de avance en el despliegue de contadores inteligentes (78% de sus contadores aprobados) bajo el Esquema Renovado del Sector de Distribución (RDSS) hasta marzo de 2025. Assam también emergió como un actor destacado, completando la instalación del 46% de sus medidores inteligentes aprobados bajo el RDSS.

“Para los estados con potencial de mejora en esta dimensión, reformas específicas podrían desbloquear un progreso más rápido. Fortalecer las finanzas de las DISCOM, garantizar subsidios oportunos, adoptar tarifas que reflejen los costos y mejorar la facturación y recaudación mediante la digitalización y la medición inteligente ayudará a reducir la percepción de riesgo y permitirá a las DISCOM ampliar eficazmente la adquisición de energía renovable”, señala la coautora Saloni Sachdeva Michael, especialista en energía limpia de IEEFA.

Habilitadores de mercado

La dimensión final, habilitadores del mercado, examina las iniciativas estatales que apoyan la adopción de vehículos eléctricos (EV) e hidrógeno verde, así como medidas como tarifas verdes y almacenamiento de energía para acelerar la transición hacia energías renovables. También hay cambios en los parámetros de esta dimensión en comparación con el SET 2024.

Los cambios generaron movimientos significativos desde 2024. Andhra Pradesh, Uttar Pradesh y Rajasthan son ahora los estados con mejor desempeño en esta dimensión. Su desempeño estuvo respaldado por políticas actualizadas de energía renovable, la adopción de tarifas verdes y tarifas por franja horaria (ToD) alineadas con las horas solares. Uttar Pradesh mostró un fuerte impulso en el despliegue de vehículos eléctricos, mientras que Andhra Pradesh y Rajasthan también lograron avances moderados en esta área.

Delhi registró la mayor tasa de adopción de vehículos eléctricos (11,6%), mientras que Assam le siguió de cerca con una sólida tasa del 11% en el FY2025, reflejando un progreso notable. Assam también cuenta con una política activa de energía renovable junto con tarifas ToD alineadas con horas solares.

Bihar también está avanzando en esta dimensión. Introdujo una disposición de tarifa verde para el FY2026 y creó un entorno político favorable para la energía renovable (con un objetivo de alrededor de 24 gigavatios [GW] para el FY2030) y la adopción de vehículos eléctricos (8,2% en el FY2025). También ofreció un mecanismo de tarifa ToD. Aunque el estado aún no cuenta con capacidad operativa de almacenamiento de energía, ha realizado esfuerzos mediante subastas para integrar almacenamiento en su cartera. Ahora también puede generar impulso a partir de su borrador de política de hidrógeno verde y acelerar su transición aprovechando más su potencial renovable y aumentando la adquisición de energía limpia.

“Estados como Maharashtra y Rajasthan necesitan fortalecer las operaciones de las DISCOM, impulsar la participación en el mercado a corto plazo y ampliar el despliegue de energía solar distribuida y contadores inteligentes para preparar mejor su ecosistema eléctrico para la transición. Por otro lado, Haryana y Himachal Pradesh deben acelerar la transición en movilidad, desplegar capacidades de almacenamiento de energía y fortalecer los mecanismos de tarifas ToD y tarifas verdes para avanzar en sus trayectorias de transición”, añade Ruchita Shah.

Mientras tanto, West Bengal, Telangana y Jharkhand se encuentran entre los estados que permanecen en las primeras etapas de la transición. “Estos estados enfrentan barreras estructurales y requerirán intervenciones fundamentales, como el fortalecimiento de capacidades institucionales, la mejora de las finanzas de las DISCOM, marcos de planificación actualizados y señales políticas claras y de largo plazo para lograr una transición eficaz”, concluye la coautora Tanya Rana, analista energética de IEEFA.