



Base Foundation impulsa una serie de seminarios sobre Plantas de Energía Virtual

- Seminario web sobre Plantas de Energía Virtual: modelos, pilotos en América Latina y claves para escalar VPP en mercados emergentes y maduros.



Base Foundation impulsa una serie de seminarios sobre Plantas de Energía Virtual

Energías Renovables el periodismo de las energías limpias.

<https://www.energias-renovables.com/panorama/base-foundation-impulsa-una-nueva-serie-de-20260219>

Manuel Moncada

Jueves, 19 febrero 2026

En un mundo donde la generación distribuida crece más rápido que la capacidad institucional para gestionarla, la pregunta no es si la red cambiará, sino cómo y a qué velocidad. Las Plantas de Energía Virtual podrían convertirse en el cerebro digital que coordine ese nuevo ecosistema energético.

La convocatoria está dirigida a responsables de políticas públicas, reguladores, empresas de servicios eléctricos y desarrolladores de energías limpias. El objetivo es debatir cómo las Plantas de Energía Virtual pueden contribuir a sistemas eléctricos más fiables, asequibles y flexibles, tanto en economías emergentes como en mercados consolidados.

La sesión inaugura la serie titulada 'Del concepto a la realidad: acelerando el desarrollo de las Plantas de Energía Virtual', cuyo objetivo es examinar cómo esta tecnología puede consolidarse en distintos contextos regionales y regulatorios.

Un sistema eléctrico en transformación

Los sistemas eléctricos atraviesan una mutación profunda, ya que el modelo tradicional, basado en grandes centrales y redes de transmisión unidireccionales, está dando paso a una arquitectura más distribuida. Paneles solares en tejados, baterías domésticas y vehículos eléctricos convierten a los consumidores en 'prosumidores', es decir, usuarios que producen, almacenan y gestionan su propia energía.

El desafío no es tecnológico, sino organizativo: coordinar miles -o millones- de pequeños recursos energéticos dispersos sin comprometer la estabilidad de la red. Aquí es donde entran las Plantas de Energía Virtual.

Plantas de Energía Virtual

Una plantas de energía virtual no es una central física, sino una plataforma digital que agrega recursos distribuidos -desde sistemas residenciales hasta instalaciones industriales- y los opera como si fueran una única central flexible. Mediante datos en tiempo real y análisis predictivo, estas plataformas equilibran oferta y demanda, permiten a los usuarios participar en mercados eléctricos y ofrecen a los operadores una fuente eficiente de flexibilidad para reducir picos de consumo e integrar más energías renovables.

Aunque el concepto avanza con rapidez en algunos países, su despliegue sigue siendo desigual. En numerosos mercados emergentes, los marcos regulatorios, los mecanismos de financiación y el acceso a los mercados eléctricos no avanzan al mismo ritmo que la innovación tecnológica. El seminario del 24 de febrero abordará precisamente esas barreras.

Modelos, herramientas y experiencias reales

La primera sesión, titulada 'Desmitificando las Plantas de Energía Virtual: modelos, habilitadores y experiencias iniciales', se apoyará en proyectos piloto desarrollados en América Latina y en experiencias consolidadas de mercados maduros.

Entre los contenidos destacados figura la presentación de la herramienta VPP Readiness Assessment Tool, desarrollada por Integrate to Zero junto con Blunomy, que evalúa la preparación de los países para el despliegue masivo de VPP en dimensiones técnicas, regulatorias y comerciales.

También se analizarán pilotos en Brasil y Colombia. En el caso brasileño, Auren Energia está probando la agregación de sistemas residenciales, comerciales e industriales para participar en programas de respuesta a la demanda y apoyar el balanceo de la red. En Colombia, Celsia Energia desarrolla iniciativas similares orientadas a reducir los costos energéticos de los clientes y optimizar la gestión del sistema.

El seminario incluirá además el caso del Reino Unido, donde Octopus Energy ha logrado escalar su plataforma digital Kraken hasta orquestrar más de dos gigavatios de capacidad flexible, convirtiendo lo que comenzó como un experimento tecnológico en infraestructura energética convencional.