

Fecha: 27-08-2025 126.654 Pág.: 8 Tiraje: Cm2: 438,8 VPE: \$5.764.119 Medio: El Mercurio Lectoría: 320.543 El Mercurio - Cuerpo B Favorabilidad: Supl.: No Definida

Noticia general Título: Las viejas plantas de combustibles fósiles se están convirtiendo en centros de energía verde

Durante más de una década, la central Tamaya en el Desierto de Atacama, en el norte de Chile, abasteció a su región local con diésel. Hoy, en el lugar del contaminante generador, se levanta un brillante conjunto de paneles solares. Engie, la empresa fran-cesa dueña de la central, la transformó este año en una planta so-lar con almacenamiento en bate-rías. Juan Villavicencio, jefe de la firma en Chile, describe el sitio

como un lugar donde "el pasado y el futuro de la infraestructura

energética se encuentran"

energética se encuentran".

Otros comparten su visión.

Desarrolladores, gobiernos, startups y compañías eléctricas de todo el mundo están convirtiendo antiguas centrales de combustibles fósiles y viejos pozos de petróleo y gas en plantas de energías renovables y bancos de pruebas para tecnologías verdes. De este modo, los vestigios de la era fósil se aprovechan en des. De este modo, los vestigios de la era fósil se aprovechan en lugar de desecharse. "No tiene sentido simplemente botarlos", dice Arash Dahi Taleghani, in-geniero de la Universidad Esta-tal de Pensilvania. Según el Carnegie Endow-

ment for International Peace (CEIP), un think tank, existen cerca de 170 proyectos en marcha o concluidos que buscan transfor-mar antiguas centrales de com-bustibles fósiles en plantas renovables. La tendencia se expande en todo el mundo, señala Milo McBride, investigador del CEIP. China, por ejemplo, anunció recientemente su primer proyecto: partes de la central de carbón de Baotou, en Mongolia Interior, se

The Economist

Las viejas plantas de combustibles fósiles se están convirtiendo en centros de energía verde



Planta Solar Tamaya, de Engie, en Tocopilla

destinarán a generación solar y eólica, además de almacena-

miento en baterías. Estos sitios ofrecen conexiones a la red, lo que puede ahorrar a la la red, lo que puede anorrar a los desarrolladores largas demo-ras para poner en marcha pro-yectos renovables. Investigado-res liderados por Umed Paliwal en la Universidad de California, Berkeley, han calculado que podrían sumarse 1.000 gigavatios (GW) a la capacidad de la red estadounidense si los proyectos renovables se conectaran a plantas fósiles existentes, y probablemente más si se aprovecharan instalaciones ya retiradas. Según la Agencia Internacional de Energía existen proyectos renovables gía, existen proyectos renovables capaces de generar unos 3.000 GW en todo el mundo que espe-

ran conexión a la red. La reconversión podría ayudar a resolver ese cuello de botella. Los pozos de petróleo y gas

también podrían ser atractivos. Un estudio de Mary Kang en la Universidad McGill encontró que la mayoría de los pozos inac-tivos en Estados Unidos y Canadá serían aptos para algún tipo de producción geotérmica. Benjamin Burke, jefe de Gradient Geothermal, una *startup* esta-dounidense, dice que el costo de perforar un pozo nuevo lo suficientemente profundo para esa tecnología puede ser prohibiti-vo. Usar pozos viejos es comparativamente barato, aunque su ubicación y construcción estén pensadas para petróleo y gas. Aun así, recon-

vertir instalacio nes presenta difi-cultades. Algunas plantas fósiles son demasiado com pactas para alber gar extensos par-

gar extensos parques solares o eólicos. Muchas no
podrán generar tanta energía como antes. Alrededor de 35% de
los proyectos en la base de datos
del CEIP emplean parcial o totalmente tecnologías que producen emisiones de carbono, como
la bioenergía (quema de materia
orgánica para producir calor) o
la mezcla de hidrógeno verde
con gas natural.

on gas natural. Además, los obstáculos regu-

latorios podrían frenar el avance. Las académicas Alexandra Klass y Hannah Wiseman, de la Universidad de Michigan y Penn State Law, señalan que obtener permisos para desarrollar sitios industriales en desuso en Estados Unidos suele ser más caro que para terrenos vírgenes. Y aunque algunos estados apo-yan, el Presidente Donald Trump eliminó los créditos tri-

Irump elimino los creditos tri-butarios federales para energías renovables que reducían los cos-tos de reconversión. Sin embargo, la demanda por proyectos verdes más ambicio-sos seguirá creciendo. En los pró-ximos 15 años se retirarán 300 CW de capacidad a carbón en to-Simos 15 años se retiraran 300 GW de capacidad a carbón en to-do el mundo, y el costo de producir energía renovable podría caer hasta 49%, según BloombergNEF, un proveedor de datos. Otros países han creado entornos

The

Economist

DERECHOS EXCLUSIVOS

más favorables que Estados Unidos. Keith Hirsche, fun-dador de Renu-Well Energy Solu-tions, una empresa de energía renova-ble, cuenta que las autoridades cana-dienses aceleraron el permiso para su firma porque

estaba en un sitio industrial va usado. En Indonesia, la estrategia nacional de transición energética incluye planes para transformar activos fósiles antiguos. Muy pronto, muchas más plantas es-tarán generando energía verde.

Artículo traducido por Economía y Nego-cios de "El Mercurio".

