NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2025

1

El gran apagón ibérico: buscando respuestas para una crisis sin precedentes

El 28 de abril de 2025 quedará marcado en la historia energética de la península ibérica tras producirse **uno de los apagones más significativos de las últimas décadas**. La interrupción del suministro eléctrico, que ha afectado simultáneamente a España y Portugal, se ha convertido en uno de los 15 cortes de electricidad más importantes de la historia mundial por el número de personas afectadas, con más de **58 millones de ciudadanos** experimentando sus consecuencias.

Un apagón histórico con rápida resolución

Lo que hace particularmente destacable este incidente no es solo su magnitud, sino también la eficiencia con la que se está gestionando la crisis. A diferencia de otros grandes apagones históricos, como el de **Norteamérica en 2003** o el de India en 2012, la respuesta de las autoridades, los operadores del sistema eléctrico y las empresas suministradoras ha permitido minimizar en las infraestructuras críticas.

A lo largo del día ha ido avanzando el restablecimiento del servicio mientras que los **hospitales**, aeropuertos y servicios esenciales han mantenido su funcionamiento gracias a sus sistemas de respaldo, demostrando la importancia de contar con protocolos de emergencia robustos.

Gestor de red a la vanguardia

Un factor clave en esta relativamente rápida resolución ha sido la actuación de REDEIA (anteriormente conocida como Red Eléctrica de España), el operador del sistema eléctrico español. Reconocido internacionalmente por su excelencia operativa, REDEIA se encuentra entre los gestores de red más solventes del mundo, con una experiencia acumulada de más de cuatro décadas en la gestión de la red de transporte de alta tensión. Les recomiendo que sigan sus explicaciones en redes sociales.

La compañía **ha activado sus protocolos de contingencia** y ha habido **coordinación con su homólogo portugués**, REN (Redes Energéticas Nacionais). Esta colaboración transfronteriza ha sido fundamental para aislar el fallo inicial y prevenir un efecto dominó que podría haber extendido el apagón a otras regiones europeas.

Cabe destacar la importancia de la estrategia de REDEIA de inversión continua en tecnologías de monitorización en tiempo real y sistemas inteligentes de gestión de red, que han permitido detectar con rapidez la anomalía y responder de manera precisa pese a la enorme magnitud de la incidencia para **un sistema eléctrico interconectado como es el europeo**.

Leer más: ***Los inconvenientes de que España y Portugal sean una isla energética***

Causas preliminares y lecciones aprendidas

Aunque las investigaciones para determinar las causas exactas del apagón siguen en curso, las primeras hipótesis **apuntan a factores técnicos** (aunque se han barajado ataques intencionados, a esta hora no hay evidencias).

Este incidente subraya la importancia de continuar fortaleciendo las infraestructuras eléctricas para hacerlas más resilientes ante eventos extremos, especialmente en un contexto de transición energética y cambio climático. Aunque fundamental para la sostenibilidad, la creciente integración de energías renovables en el mix energético ibérico plantea nuevos desafíos en la estabilidad de las redes que van a requerir de soluciones innovadoras.

Leer más: ***¿Aumentan las renovables el riesgo de apagones en la red eléctrica?***

No menos destacable ha sido la reacción de la ciudadanía durante el apagón. Las autoridades han elogiado el comportamiento cívico generalizado, con escasos incidentes reportados pese a la magnitud del corte eléctrico. Los servicios de emergencia han registrado un volumen de llamadas elevado pero manejable, principalmente consultas informativas más que situaciones críticas.

Las redes sociales, accesibles a través de dispositivos móviles con batería, han servido como canal de información alternativo, permitiendo a las autoridades difundir recomendaciones y actualizaciones sobre el progreso en la restauración del servicio. También la radio ha vuelto a ser fundamental, como en anteriores situaciones de emergencia (la DANA, Filomena y tantas otras veces).

Leer más: **Mochila de 72 horas: ¿qué alimentos debo incluir para que me ayuden a sobrevivir y a disminuir el estrés?**

Repercusiones para Europa

Este apagón tendrá importantes repercusiones en las políticas energéticas de la Unión Europea. Si bien el sistema ibérico ha demostrado su capacidad de recuperación, el incidente refuerza la necesidad de **acelerar las inversiones en interconexiones eléctricas** entre países miembros y en sistemas de almacenamiento energético que puedan proporcionar respaldo en situaciones de emergencia.

La Comisión Europea ya ha anunciado que **estudiará detalladamente este caso** para extraer conclusiones aplicables al conjunto de la red eléctrica continental, en línea con los objetivos del Pacto Verde Europeo y la estrategia de descarbonización para 2050. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2025

CFE: prioridad a inversión privada nacional

2

La Comisión Federal de Electricidad tiene claro el papel protagónico que tiene la empresa estatal para el impulso económico nacional.

Para que se logre el desarrollo económico, se necesita energía, subraya Emilia Calleja, directora de la empresa pública del Estado.

A ella le toca la responsabilidad de ejecutar la nueva política en materia de electricidad.

Entre otros objetivos, tiene que trazar el nuevo camino en el que las inversiones privadas tendrán que ser en alianza con el gobierno, vía los contratos mixtos.

Este nuevo esquema deja atrás el de apertura y competencia con el sector privado, para pasar al modelo de participación mayoritaria del gobierno.

La primera directora de la empresa eléctrica gubernamental habla con claridad y sin rodeos. Con seguridad, descarta que el abasto de energía eléctrica en el país, pueda ser un cuello de botella para las empresas que quieren invertir en México.

Reconoce que con la estrategia de generación eléctrica que otorga el 54% a la CFE y 46% al sector privado, se está “partiendo, prácticamente de 0”. Se trata de los primeros contratos de inversión mixta, entre el gobierno y la iniciativa privada.

Es decir, el gobierno mexicano está trabajando en la elaboración de los modelos de contratos que pondrá sobre la mesa, y estos, tendrán que ser exitosos, porque se trata de una estrategia diferente.

Se trata de establecer reglas claras para asegurar e incrementar la inversión privada.

Refiere que hay interés del sector privado y que varias empresas han tenido acercamiento y solicitudes de entrevistas, porque están interesadas en invertir.

Se le dará prioridad a las inversiones privadas nacionales, sobre las internacionales, destaca.

Calleja no solo es la primera mujer en llegar a la cúspide de la CFE. También es una de las pocas funcionarias que acumula más de dos décadas de experiencia en la estructura de la empresa eléctrica.

Su lenguaje es muy distinto al de un político. Su fraseo es pragmático y directo.

Reconoce que la definición del modelo de contratos para la participación de la iniciativa privada, se tiene que aterrizar de una manera certera.

La CFE está trabajando a la mayor velocidad posible para tener listos los contratos para octubre.

Antes del horizonte del próximo mes de septiembre, cuando Claudia Sheinbaum rinda su Primer Informe Presidencial.

Se buscará que la iniciativa privada se enfoque, sobre todo, en las energías renovables, abundó.

La directora de CFE es discreta y reservada. Prefiere evitar soltar datos a bote pronto.

El pasado mes de febrero, el gobierno de México, presentó el Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional, con el que se planea satisfacer la demanda hasta el año 2030.

Este sexenio se planea aumentar 29,074 megawatts en la capacidad instalada, con una inversión de 22,377 millones de dólares.

Los inversionistas privados van a contribuir con 6,400 megawatts, la mayoría con fuentes renovables de energía.

Este plan tiene el objetivo de garantizar el abasto de energía eléctrica suficiente, sustentable, confiable y asequible para el desarrollo del país y bienestar del pueblo de México.

¿Qué incluye este plan? Incluye 51 proyectos, subdivididos en: siete de energía eólica; nueve fotovoltaicos, que en su primera etapa se desarrollarán: dos en Puerto Peñasco, Sonora; una en la Central de Carbón II y una en Río Escondido, Coahuila; una en Altamira, Tamaulipas; y una en la Laguna, Durango; con un total de 1,673 megawatts de adición fotovoltaica; cinco proyectos de ciclo combinado, uno en Tula, Hidalgo, Altamira, Mazatlán, Salamanca fase II y uno en Jalisco, el cual continúa en estudios de factibilidad y uno de combustión interna, el cual generará 240 MW en una central en Los Cabos.

Además, entre los proyectos del plan de expansión se encuentran 26 obras iniciadas en la administración del ex presidente López Obrador, incluyendo la fotovoltaica de Puerto Peñasco, que inició operaciones el 11 de septiembre de 2024.

Emilia Calleja dice que su principal preocupación es lograr que el 99% de la población en México tenga electricidad.

Y en ese objetivo, advierte, está enfocado el Plan de Fortalecimiento y Expansión del Sistema Eléctrico Nacional.

La nueva directora de CFE es una funcionaria con amplia experiencia y trayectoria en la propia empresa eléctrica, y parece confiada en que la nueva estrategia funcionará.

El reto que tiene enfrente, es muy grande. La energía eléctrica es un insumo esencial para el crecimiento económico. Al tiempo. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2025

3

Detienen a pareja en Utah por contrabandear petróleo mexicano con valor de 300 millones de dólares

Los pagos derivados de la venta del crudo presuntamente fueron dirigidos a empresas operadas por organizaciones criminales mexicanas.

Una pareja de Utah, **James Lael Jensen y su esposa Kelly Anne Jensen**, fue arrestada esta semana, de acuerdo con información del medio local KSL-TV5, acusada de contrabandear petróleo crudo desde México hacia Estados Unidos.

La operación, que involucra al menos **300 millones de dólares**, fue detectada tras una redada coordinada por alguaciles federales en varios estados.

Los Jensen fueron capturados en su mansión de 26,893 pies cuadrados, valuada en 9.1 millones de dólares, ubicada en Sandy, Utah. Según reportes locales, el equipo de aprehensión de fugitivos violentos utilizó un ariete para ingresar a la propiedad.

Nexos con el crimen organizado mexicano

De acuerdo con documentos judiciales del Tribunal de Distrito de Utah, James, Kelly y sus hijos Max y Zachary Jensen están acusados de conspiración para contrabandear 2,881 cargamentos de petróleo ilegalmente desde México. Los pagos derivados de la venta del crudo fueron dirigidos a empresas operadas por **organizaciones criminales mexicanas.**

Las autoridades aseguran que James Jensen tenía pleno conocimiento de que sus transacciones beneficiaban a estos grupos delictivos. El presunto esquema de lavado de dinero e **importación ilegal comenzó en mayo de 2022.**

Arroyo Terminals: empresa en la mira

El mismo día de los arrestos, agentes federales allanaron **Arroyo Terminals**, la empresa de la familia ubicada en Río Hondo, Texas, cerca de la frontera con México. Posteriormente, el sitio web de la compañía fue privatizado.

El tribunal ordenó el decomiso de todos los bienes vinculados a las ganancias del contrabando, incluyendo la sede de Arroyo Terminals, otra residencia en Draper, cuentas bancarias, petroleros y vehículos nuevos, todo por un valor conjunto de **300 millones de dólares.**

Las investigaciones continúan abiertas y se esperan nuevos arrestos o cargos adicionales en los próximos días. El Economista

Precios del petróleo operan estables en medio de incertidumbre comercial entre EU y China

Los futuros del Brent bajaban 15 centavos, o un 0.22%, a 66.72 dólares el barril, y los del West Texas Intermediate en Estados Unidos cedían 16 centavos, o un 0.25%, a 62.86 dólares.

Los **precios del crudo** operaban estables el lunes, mientras los inversores evalúan la incertidumbre sobre las conversaciones comerciales de Estados Unidos y China, que están empañando las perspectivas de crecimiento mundial y la demanda de combustible, así como las perspectivas de que la OPEP+ aumente la oferta.

A las 1204 GMT, los futuros del **Brent** bajaban 15 centavos, o un 0.22%, a 66.72 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** en Estados Unidos cedían 16 centavos, o un 0.25%, a 62.86 dólares.

Los **futuros del Brent** subieron de manera marginal en las dos sesiones anteriores, pero cerraron la semana pasada con un declive superior al 1% por las preocupaciones sobre el impacto de los aranceles en la economía mundial.

La guerra comercial entre Estados Unidos y China está dominando el sentimiento de los inversores a la hora de mover los precios del crudo, dijo John Evans, analista de PVM, desbancando las conversaciones nucleares entre Washington y Teherán y la discordia dentro de la alianza OPEP+.

Los mercados se han visto sacudidos por las señales contradictorias del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y China sobre los progresos en marcha para desescalar una guerra comercial que amenaza con socavar el crecimiento mundial.

Se espera que algunos miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, conocidos como OPEP+, sugieran que el grupo acelere el aumento de la producción por segundo mes consecutivo cuando se reúnan el 5 de mayo.

Aldo Spanjer, analista de BNP Paribas, dijo en una nota que "el sentimiento se ha vuelto más bajista desde nuestra previsión del mes pasado, con un cambio clave en la postura más agresiva de la OPEP+ y las dudas que conlleva sobre la unidad del cártel".

BNP Paribas espera que el Brent se sitúe en torno a los 60 dólares por barril en el segundo trimestre de este año. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2025

4 Las refinerías de petróleo españolas cierran tras un apagón

El apagón que afectó a España y Portugal el lunes paralizó el transporte público, provocó grandes atascos y retrasó los vuelos. Aún no se ha confirmado su causa.

Varias refinerías de petróleo, **incluidas las dos plantas de Moeve**, el segundo operador de refinerías del país ibérico, cerraron el lunes tras el apagón generalizado que afectó a España y Portugal.

Un portavoz de **Moeve, propiedad del fondo de Abu Dabi Mubadala** y de la empresa estadounidense de capital riesgo Carlyle Group, dijo que había interrumpido las operaciones en sus dos refinerías.

Más temprano, Petronor, filial mayoritaria de **Repsol, informó del cierre de todas las unidades** de su refinería de Bilbao debido al apagón que sufre el país.

Repsol, el mayor operador de **refinerías de España**, no respondió de inmediato a una solicitud de Reuters para hacer comentarios.

El apagón que afectó a **España y Portugal** el lunes paralizó el transporte público, provocó grandes atascos y retrasó los vuelos. Aún no se ha confirmado su causa. El Economista

Barclays recorta estimaciones del precio del Brent por tensiones comerciales y cambios en la OPEP

El banco fijó en 70 dólares sus estimaciones del precio del Brent del Mar del Norte por el "camino pedregoso" en medio de las tensiones comerciales y el giro de la OPEP+ en su estrategia de producción.

Barclays rebajó el lunes en 4 dólares su previsión de precio para el crudo Brent para 2025, a 70 dólares por barril, y fijó su estimación para 2026 en 62 dólares.

En este contexto, se refirió al "camino pedregoso" que tienen por delante "los fundamentos" en medio de la escalada de las tensiones comerciales y el giro de la OPEP+ en su **estrategia de producción**.

A pesar de que los fundamentos del **mercado del petróleo** estaban evolucionando "mucho mejor de lo esperado" a principios de 2025, el banco proyecta ahora un superávit de 1 millón de barriles por día (bpd) este año y de 1.5 millones de bpd en 2026.

Asimismo, advirtió de que la "limitada capacidad de absorción de impactos" del mercado podría dejar los precios vulnerables a corto plazo.

Barclays señaló que, si bien la demanda ha seguido resistiendo, impulsada por un consumo chino más fuerte y la estabilización del mercado inmobiliario, las perspectivas macroeconómicas más amplias se han deteriorado.

En cuanto a la oferta, las **previsiones de producción** de los países no pertenecientes a la OPEP se revisaron a la baja en 270,000 barriles por día debido a las sorpresas a la baja registradas hasta ahora en Estados Unidos, Canadá, Brasil y Noruega y a unas perspectivas de precios más bajas, según Barclays.

Barclays destacó dos escenarios potenciales: el **Brent** podría alcanzar una **media de 75 dólares** por barril si las tensiones comerciales se relajan y la OPEP+ modera su postura, pero podría "probar los niveles bajos de **50 dólares durante un periodo sostenido**" si la demanda flaquea y la OPEP+ mantiene su rumbo actual.

"A pesar de la solidez de los fundamentos al contado, creemos que los precios del petróleo seguirán por un camino pedregoso en los próximos meses", afirmó Barclays. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

29 de abril de 2025

5

Precios del petróleo caen más de 1% en medio de incertidumbre económica

La guerra comercial entre Estados Unidos y China está dominando el sentimiento de los inversionistas a la hora de mover los precios del crudo, dijo John Evans, analista de PVM.

Los **precios del crudo Brent** cayeron más de un dólar el lunes, debido a las preocupaciones económicas por la guerra comercial entre Estados Unidos y China, que están empañando las perspectivas de crecimiento mundial y la demanda de combustible.

Los futuros del **Brent LCOc1** bajaron 1.01 dólares, o 1.51%, a 65.86 dólares el barril, y los del **West Texas Intermediate** (**WTI**) en Estados Unidos CLc1 cedieron 97 centavos, o 1.54%, a 62.05 dólares.

Los **futuros del Brent** subieron de manera marginal en las dos sesiones anteriores, pero cerraron la semana pasada con un declive superior al 1% por las preocupaciones sobre el impacto de los aranceles en la economía mundial.

La guerra comercial entre **Estados Unidos y China** está dominando el sentimiento de los inversionistas a la hora de mover los precios del crudo, dijo John Evans, analista de PVM, desbancando las conversaciones nucleares entre Washington y Teherán y la discordia dentro de la alianza OPEP+.

"Esta actitud de esperar a ver qué pasa con las conversaciones entre Estados Unidos y China está dejando un mal sabor de boca a la gente", dijo Gary Cunningham, director de estudios de mercado de Tradition Energy. "Si las conversaciones van mal, podría verse una caída de la demanda de petróleo de China".

Los mercados se han visto sacudidos por las señales contradictorias del presidente de Estados Unidos, Donald Trump, y China sobre los progresos en marcha para desescalar una guerra comercial que amenaza con socavar el crecimiento mundial.

El mercado espera que algunos miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (OPEP+) sugieran que el grupo acelere el aumento de la producción por segundo mes consecutivo cuando se reúnan el 5 de mayo.

Aldo Spanjer, analista de BNP Paribas, dijo en una nota que "el sentimiento se ha vuelto más bajista desde nuestra previsión del mes pasado, con un cambio clave en la postura más agresiva de la OPEP+ y las dudas que conlleva sobre la unidad del cártel".

BNP Paribas espera que el **Brent** se sitúe en torno a los 60 dólares por barril en el segundo trimestre de este año. El Economista

No se descarta ciberataque en apagón en Europa

El corte en el suministro afectó a la Península ibérica y sur de Francia

Los gobiernos de España y Portugal se encuentran investigando las causas que provocaron un **apagón eléctrico masivo** en la Península ibérica que dejó sin servicio a millones de usuarios desde mediodía de este lunes, hora Madrid **(4:30 h CDMX).**

Los equipos técnicos de ambos países se han movilizado para hacer los peritajes correspondientes y no se descarta la posibilidad de que el corte en el suministro eléctrico **sea producto de un ciberataque.**

De acuerdo con medios locales, el Instituto Nacional de Ciberseguridad de España (INCIBE) y el gobierno portugués estudian esta opción, aunque **no la consideran como única.**

"Es mejor no especular. Ya sabremos las causas, no descartamos ninguna hipótesis", dijo por su parte ***Pedro Sánchez,*** *presidente del Gobierno español.*

El corte en el suministro eléctrico se presentó alrededor de las 12:30 h, tiempo local en Europa, el cual afectó algunas regiones aledañas, como las islas Canarias y Baleares, **y que alcanzó el sur de Francia.**

Respecto a este último país, el gobierno de **Emmanuel Macron** también negó que el apagón se debiera a algún incendio en territorio francés.

Además de las afectaciones en servicios de transporte, como trenes, transporte subterráneo y semáforos, así como en comercio e industrias, el corte en el servicio, la operación de algunos servicios financieros han quedado paralizados. Sin embargo, la **Bolsa española** y otros servicios de mercado de valores continúan operando con normalidad, según un reporte informativo.

Se restablece el servicio poco a poco

De acuerdo con un comunicado, la **Red Eléctrica española** informó que a partir de las **13:40 h Madrid (5:40 h CDMX)** se comenzó a restablecer el servicio en las zonas norte y sur de la Península ibérica.

"Activados planes de reposición del suministro eléctrico en colaboración con las empresas del sector tras el cero ocurrido en el sistema peninsular. Se están analizando las causas y se están dedicando todos los recursos para solventarlo", dijo la Red citada por medios locales. EAD

6

Exhorta ICCM a publicar los requisitos para obtener los CEL

La LESE marca que los requisitos se deben publicar en el primer cuatrimestre de cada año; el plazo vence el próximo miércoles 30 de abril

La **International Chamber of Commerce México (ICCM),** a través de su Comisión de Energía, urgió al gobierno de México para que se publiquen en tiempo y forma **los nuevos requisitos** para la obtención de los **Certificados de Energía Limpia (CEL) correspondientes a los años 2028, 2029 y 2030.**

El organismo recordó que el gobierno mexicano incrementó la meta de participación de energías limpias en la canasta energética del país de 22.5 por ciento al actual 38 por ciento, además de que el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) 2023-2037 plantea que, para proveer de más energía limpia a los mexicanos, se requerirá aumentar en al menos 26,000 gigawatts-hora (GWh) la generación renovable.

"Para cumplir con este reto, es fundamental que la Secretaría de Energía publique durante el primer cuatrimestre de este año los requisitos actualizados para la adquisición de CEL correspondientes a los años 2028, 2029 y 2030", expresó el organismo bajo la presidencia de ***Claus von Wobeser.***

La publicación de los requisitos, agregó, prevista por la *Ley del Sector Eléctrico* (LESE), representa **una señal regulatoria clave** para detonar nuevas inversiones, brindar certidumbre a los participantes del mercado y trazar una hoja de ruta clara hacia las metas nacionales.

Fecha límite, 30 de abril

Cabe recordar que el **artículo 145** de la LESE mandata que en el primer cuatrimestre de cada año calendario, la Secretaría de Energía debe establecer los requisitos para la adquisición de los CEL a ser cumplidos **durante los tres años posteriores** a la emisión de dichos requisitos.

Esto significa que el plazo legal vence **el próximo miércoles 30 de abril.**

Y en su **artículo 143,** como parte de las reformas que se hicieron y que derogaron la *Ley de la Industria Eléctrica* (LIE), indica que el otorgamiento de los CEL a centrales eléctricas **no dependerá de la propiedad, ni de la fecha** de inicio de operación comercial de las mismas, lo que significa que estos Certificados podrán ser otorgados a las centrales de la empresa pública **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y de privados, sin importar que hayan sido construidas antes de 2014, como marcaba la LIE.

"[Esto] abre nuevas oportunidades para diversificar la matriz de generación, fortalecer la seguridad energética del país y reducir nuestra dependencia de fuentes fósiles", afirmó la ICCM al respecto.

Por ello, ante la conclusión del plazo establecido por la LESE, la ICCM hizo un exhorto al gobierno federal para la emisión de los requisitos.

"Desde la Comisión de Energía de ICC México hacemos un llamado respetuoso a las autoridades correspondientes para que emitan sin demora los nuevos requisitos de CEL y con ello se consolide una política energética sostenible, justa y con visión de largo plazo", expresó. EAD

7

Autos eléctricos vendidos en 1T-2025 permitirán evitar emisión de 7.4 mil tCO2e, calcula EMA

Según un estudio del Barómetro de Electromovilidad, ese número de unidades también ahorrará el equivalente a 6.5 mil viajes Cancún-Tijuana-Cancún de autos convencionales

Los **20,560 vehículos eléctricos** vendidos en el primer trimestre de 2025 permitirán evitar la emisión de **7,463 toneladas de dióxido de carbono equivalente (tCO_2e)** en un año calendario de operación, según estimaciones de la **Electro Movilidad Asociación México (EMA).**

De acuerdo con el Barómetro de Electromovilidad de la Asociación, ese número de unidades, entre vehículos eléctricos (VE) y vehículos híbridos conectables (PHEV), permitirá ahorrar en un año calendario el equivalente a **6,577 viajes de ida y vuelta** para cruzar México, de Cancún a Tijuana y de regreso, en autos convencionales.

Para ese comparativo, el Barómetro, con la colaboración de la plataforma digital **Bono** especializada en conteo de emisiones, consideró que los 6,577 viajes redondos Cancún-Tijuana-Cancún sumarían **60.5 millones de kilómetros,** tomando en cuenta que son **4,602 kilómetros** de distancia entre las dos ciudades.

"Al cuantificar el impacto positivo de la rápida adopción de vehículos eléctricos en México, EMA reafirma su misión de contribuir a mitigar los efectos del cambio climático y tener un aire más limpio en nuestras ciudades. El estudio considera factores como la generación de energía y la eficiencia promedio de combustible de los vehículos", dijo el organismo.

En este sentido, apuntó que, si solo se consideran los trayectos realizados por los VE y PHEV de plataformas digitales de transporte, las emisiones evitadas equivalen a no haber realizado **1,023 vueltas al perímetro de México** en vehículos de combustión interna, lo que representa un ahorro de **2,478 toneladas de CO_2e.**

Tipo de vehículos	km ahorrados	tCO2e evitadas
Vehículos Eléctricos	49,650,680	6,121
Híbridos Conectables	10,883,000	1,342
Viajes Verdes	20,100,951	2,478
Total	80,634,631	9,941

Impacto ambiental

La EMA señaló que si se considera como "kilómetros ahorrados" a la distancia que no recorrerán vehículos de combustión interna (VCI), desplazados por los VE y los PHEV, y se agregan las unidades de bajas emisiones de los viajes de plataforma digitales, la distancia sumaría 80.6 millones de kilómetros, cifra que equivale, a su vez, **a 2,012 vueltas al planeta.**

"En su compromiso permanente por evaluar estadísticamente la evolución de la transición a la movilidad eléctrica en México, EMA revela ahora evidencia del impacto positivo que tienen los vehículos de nuevas tecnologías en un mejor aire para la población", destacó ***Eugenio Grandio,*** *presidente de la Asociación.*

EMA adelantó que los indicadores sobre el impacto en el medioambiente de los VE y los PHEV serán incorporados en las siguientes ediciones del Barómetro de Electromovilidad, iniciando con el correspondiente al segundo trimestre de 2025, que será publicado en julio próximo.

Por último, refirió que para los cálculos de este estudio, Bono utilizó **0.444 tCO_2e por megawatt-hora (MW/h)** como factor de emisión de la red eléctrica en México; **20.67 kilómetros por litro de gasolina** el rendimiento promedio de vehículos de combustión interna, un **63 por ciento** como porcentaje de uso en modo combustión interna para PHEV y **10,000 kilómetros** la distancia recorrida en un año calendario de un vehículo promedio en México. EAD

Estimación del impacto que tendrá el uso de los VE y PHEV vendidos en el 1T2025.

Equivalente	Descripción
2,012 vueltas al mundo	Distancia que no sería recorrida por vehículos de combustión gracias al uso de los vehículos cero emisiones locales en su fase de uso.
6,577 viajes redondos Cancún-Tijuana-Cancún	Viajes en vehículos a gasolina que se evitarán por el uso VE y PHEV vendidos en el 1T2025.
1,023 vueltas al perímetro de México	Vueltas que no se harán en autos de combustión gracias a los trayectos en vehículos eléctricos dentro de plataformas digitales.