

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2026

1

Precios del petróleo se disparan; barril de Brent tiene salto de 7%

Los precios del petróleo superaron los 100 dólares el jueves, su mayor nivel en casi dos meses y debido a las intervenciones militares en el estrecho de Ormuz.

Los precios del petróleo volvieron a subir con fuerza este jueves, impulsados por nuevos ataques a buques en el mar Rojo que hacen temer una nueva perturbación del transporte marítimo, sacudido en los últimos meses por las intervenciones militares en el estrecho de Ormuz.

El precio del barril de Brent del mar del Norte para entrega en septiembre subió 7.04% hasta los 100.69 dólares. No había alcanzado este umbral desde el mes de mayo.

Su equivalente estadounidense, el barril de West Texas Intermediate para entrega en el mismo mes, ganó 6.17% hasta los 92.19 dólares.

Los rebeldes hutíes de Yemen, respaldados por Irán, reivindicaron el jueves ataques contra dos petroleros saudíes en el mar Rojo.

El mercado "ha tomado conciencia de que el bloqueo de los hutíes (anunciado el lunes contra los puertos saudíes) podría resultar muy eficaz, sobre todo porque en los últimos días hemos visto varios petroleros dar media vuelta en lugar de aventurarse en el mar Rojo", señaló a la AFP Andy Lipow, analista de Lipow Oil Associates.

La zona es crucial para el comercio marítimo mundial, especialmente porque por allí transitan los barcos que buscan atravesar el canal de Suez.

Con la guerra en Oriente Medio, también se ha convertido en una vía principal para las exportaciones de hidrocarburos del Golfo.

Arabia Saudita, el mayor exportador de crudo del mundo, había redirigido allí una gran parte de sus entregas para sortear el bloqueo iraní del estrecho de Ormuz.

Los ataques ponen en entredicho esta estrategia.

"Si Arabia Saudita no es capaz de transportar" ese petróleo de una forma u otra, "significa que la perturbación del suministro se agravará aún más para el resto del mundo, en un momento en que seguimos recurriendo a nuestras reservas comerciales", estima Andy Lipow.

Este segundo frente se abre mientras la navegación en el estrecho de Ormuz sigue afectada por el conflicto entre Estados Unidos e Irán.

El tráfico se redujo a la mitad en la semana que terminó el 19 de julio, en comparación con la semana anterior, según la empresa de datos marítimos Lloyd's List Intelligence.

A falta de avances que apunten a una distensión, y ahora que "el umbral psicológico de los 100 dólares (por barril) se ha superado de manera significativa", Andy Lipow espera nuevas subidas de precios en los próximos días. El Economista



24 de julio de 2026

2

Argentina simplifica exportación de crudo

En línea con las políticas de desregulación que la gestión de Javier Milei encabeza desde su llegada al poder, este miércoles el Gobierno de Argentina simplificó los requisitos para exportar hidrocarburos y sus derivados.

En línea con las políticas de desregulación que la gestión de Javier Milei encabeza desde su llegada al poder, este miércoles el Gobierno de Argentina simplificó los requisitos para exportar hidrocarburos y sus derivados. Lo hizo a través de la derogación de tres normas que establecían distintos requisitos de control para vender petróleo y GLP al exterior, las resoluciones N° 303/94, 241/17 y 175/23.

En particular, el cambio más relevante implica una transición de un sistema de permisos restrictivos a uno de libre exportación sujeta a la “no objeción” de la autoridad nacional.

Los cambios se oficializaron a través de Resolución 166/2026 de la Secretaría de Energía a cargo de Carmen Tettamanti, y ocurren en un momento clave para la explotación hidrocarburífera en el país, con récords diarios de producción impulsados por Vaca Muerta.

Justamente, esta misma semana se confirmó que la Argentina tuvo su mejor inicio de año histórico en cuanto a actividad petrolera: en los primeros cinco meses del 2026, la producción nacional alcanzó los 21.26 millones de metros cúbicos, alrededor de 133.7 millones de barriles. Este es el mejor número desde el inicio de la extracción de petróleo en el país, en 1907, y supera en 4.8% el récord previo de 1998.

En este contexto, el Gobierno eliminó una serie de trámites - “imposiciones burocráticas innecesarias”, según los considerandos de la norma- para facilitar la burocracia en torno a la exportación de petróleo y derivados.

La Resolución explicita que la decisión se tomó en el marco de la Ley Bases de Milei, la cual “tiende a promover la iniciativa privada y el desarrollo de la industria y del comercio”, a la vez que busca limitar “toda intervención estatal que no sea necesaria”.

La Resolución 166/2026 crea el Registro de Operaciones de Exportación, donde deberán asentarse todas las notificaciones, objeciones y Constancias de Libre Exportación que se tramiten de acá en adelante para la exportación de hidrocarburos. El Economista

CFE e inglesa Cubico firman cinco contratos mixtos por 1,000 millones de dólares

La inglesa Cubico Sustainable Investments acordó una alianza estratégica con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para desarrollar proyectos renovables por 578 megawatts en México, que implican una inversión de 1,000 millones de dólares.

La inglesa Cubico Sustainable Investments acordó una alianza estratégica con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para desarrollar proyectos renovables por 578 megawatts en México, que implican una inversión de 1,000 millones de dólares.

El acuerdo incluye cinco proyectos adjudicados a Cubico bajo el esquema de inversión mixta de la CFE y contempla además 175.7 megawatts de capacidad de almacenamiento en baterías durante tres horas, equivalentes a 500 megawatts hora.

La alianza tendrá una vigencia de 25 años y se convierte en el primer anuncio oficial sobre la adjudicación de los contratos mixtos de la CFE, cuyos resultados en la ventanilla de participación y antes de la presentación de garantías de las empresas sumaron la asignación de 7,411 megawatts en 37 parques.

Cubico tiene su sede en Londres y es propiedad de dos de los fondos de pensiones más grandes de Canadá: Ontario Teachers' Pension Plan y PSP Investments.

Los proyectos estarán ubicados en Tamaulipas, Nuevo León y Campeche, así como en la península de Yucatán. Este acuerdo generará una inversión de casi 1,000 millones de dólares. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2026

3

Refinerías de Pemex procesan petróleo para el que no fueron diseñadas; crudos Istmo y Maya desaparecen

Las refinerías mexicanas fueron construidas originalmente para procesar 100% crudo Istmo.

Las seis [refinerías del Sistema Nacional de Refinación \(SNR\)](#) operan hoy con una **materia prima** para la que nunca fueron diseñadas. Los crudos Istmo y Maya, que durante décadas definieron la configuración de las plantas de Pemex, prácticamente dejaron de producirse y fueron reemplazados por otro tipo de mezclas, advirtieron especialistas.

Durante el Foro y Expo LARPET 2026, Carlos Gustavo Sánchez Lugo, especialista del Observatorio Ciudadano de la Energía, explicó que las refinerías mexicanas fueron construidas originalmente para procesar 100 por ciento crudo Istmo.

Sin embargo, con el desarrollo del **crudo Maya**, la alimentación de las plantas evolucionó hacia una mezcla compuesta por 70 por ciento Istmo y 30 por ciento Maya, proporción para la que fueron adaptadas.

Sin embargo, aseguró que ambos crudos prácticamente desaparecieron de la producción nacional.

¿Qué sabemos de los crudos Maya e Istmo?

“El **crudo Istmo** y el crudo Maya ya no existen. Se está produciendo ya solamente crudo Maloob con algunos crudos ligeros como el Olmeca, que todavía se sigue produciendo”, señaló el especialista.

Este cambio representa un desafío técnico para el Sistema Nacional de Refinación, ya que el crudo Maloob contiene una mayor proporción de residuos pesados que el Maya o el Istmo, lo que limita naturalmente la obtención de productos de mayor valor, como [gasolinas y diésel](#), e incrementa la producción de combustóleo.

Julio César Rentería Sandoval, director general de Consultores Asociaciones en Tecnologías Catalíticas (CATEC), coincidió en que las refinerías mexicanas enfrentan una etapa de transición debido al cambio en la [calidad del petróleo](#) disponible.

Explicó que el crudo pesado que actualmente procesa Pemex ya no corresponde al Maya, sino a un “crudo pesado reconstituido”, elaborado principalmente con producción de Maloob, Ayatsil y condensados, una combinación mucho más compleja de refinar y con un contenido de azufre considerablemente mayor.

¿Cómo impacta a las refinerías la desaparición de los crudos?

De acuerdo con un análisis elaborado por CATEC, esta nueva dieta de alimentación ya tiene **efectos medibles** sobre el desempeño de las [refinerías](#).

“Aun procesando una proporción similar de crudo pesado, hoy obtenemos entre 8 y 10 por ciento menos rendimiento de diésel que cuando el crudo pesado era Maya”, explicó Rentería, quien agregó que la mezcla también incrementa el riesgo de paros no programados debido a su inestabilidad operacional.

El especialista añadió que la **combinación de crudo súper pesado** con condensados genera mayores esfuerzos sobre los equipos de refinación y eleva las emisiones por su alto contenido de azufre, factores que deterioran la confiabilidad operativa de las plantas.

Ante este escenario, Rentería consideró que [Pemex](#) deberá replantear la alimentación de sus refinerías e incluso evaluar la importación de crudos ligeros para complementar la producción nacional, elevar el rendimiento de gasolinas, diésel y turbosina, reducir la generación de combustóleo y mejorar la rentabilidad del negocio de refinación. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2026

Entran en operación al 100% dos etapas de la planta solar más grande de Latinoamérica: Durazo

El mandatario estatal informó que las dos primeras etapas de la Planta Fotovoltaica de Puerto Peñasco se encuentran al cien por ciento de su funcionamiento, beneficiando principalmente a las familias en el consumo de energía eléctrica, como parte del Plan Sonora.

Hermosillo, Sonora; 21 de julio de 2026.- Con el funcionamiento al cien por ciento de las dos primeras etapas de la **planta fotovoltaica de Puerto Peñasco**, el cMontaño consolida un sistema de **aprovechamiento de la energía solar** para convertirlo en beneficios directos para las familias sonorenses, al generar ingresos que se traducen en ahorro en la tarifa eléctrica, resultado que forma parte de la implementación del [Plan Sonora](#).

El titular del Ejecutivo estatal explicó que mediante la operación de dos etapas de la Planta Fotovoltaica se provee energía eléctrica a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) y el recurso económico que se obtiene es invertido para mantener el subsidio de la luz durante la temporada de verano en los 72 municipios de Sonora.

Destacó que este año se destinan mil 750 millones de pesos para sostener el **subsidio eléctrico en Sonora**, lo que garantiza mayor certidumbre para los usuarios, gracias a la generación de energía limpia de la [planta de Puerto Peñasco](#).

Actualmente se encuentra en proceso de construcción la fase 3 y 4, y una vez concluida esta planta contribuirá a cumplir la meta del 38 por ciento de generación eléctrica con fuentes limpias hacia 2030.

Este esquema representa un cambio significativo en el aprovechamiento de fuentes naturales de generación de energía, ya que ahora el subsidio cuenta con un origen de financiamiento más estable, proveniente directamente de los ingresos generados por la planta fotovoltaica.

Este proyecto estratégico, impulsado con el respaldo del expresidente Andrés Manuel López Obrador, cuenta con una inversión de mil 640 millones de dólares, cuya infraestructura se desarrolla en cuatro etapas. En 2023 se trabajó en el Terreno y Planeación, en 2024 en la Fase 1 con capacidad de 120 mega watts, en 2025 la Fase 2 con capacidad de 300 mega watts, en 2027 estará la Fase 3 que generará 300 mega watts y en 2027 será la Fase 4 con capacidad de 280 mega watts.

La [planta fotovoltaica de Puerto Peñasco](#) generará un gigawatt al poner en marcha sus cuatro etapas, y será una de las más grandes de Latinoamérica. El Financiero

Aseguran en Tamaulipas 3.7 millones de litros de hidrocarburos, tanques de almacenamiento y tractocamiones

En el predio se aseguraron distintos equipos para almacenamiento y distribución del hidrocarburo

Fuerzas federales aseguraron en un predio en Reynosa, Tamaulipas, más de 3.7 millones de litros de hidrocarburos, tanques de almacenamiento y tractocamiones con autotanques, informó el Gabinete de Seguridad.

En el predio se aseguraron distintos equipos para almacenamiento y distribución del hidrocarburo.

“En Reynosa, elementos de Guardia Nacional, Ejército Mexicano, FGR y PEMEX catearon un inmueble donde aseguraron 13 tractocamiones con autotanques, 11 contenedores de acero, siete tanques verticales de almacenamiento, 3,769,000 litros de hidrocarburo, ocho motobombas, tres generadores de energía eléctrica, una caja seca, un remolque tipo plataforma, seis equipos de cómputo, tres cámaras de videovigilancia, dos antenas de internet y un vehículo”, señalaron las autoridades federales.

Este es el mayor aseguramiento de hidrocarburos que se hace en Tamaulipas en lo que va de 2026.

El pasado 29 de marzo, se aseguraron 2.1 millones de litros de hidrocarburos en un predio ubicado en el municipio de Reynosa. En el inmueble también se encontraron 49 frac tank, 18 autotanques, seis tractocamiones, una caja seca, un autotanque artesanal, una motobomba, 14 tanques metálicos, un montacargas, un tanque cilíndrico de plástico y un cubitanque.

Y el 10 de junio, también en Reynosa se decomisaron 1.35 millones de litros de hidrocarburo, así como vehículos de carga y equipo presuntamente utilizado para el almacenamiento y trasiego ilegal de combustible. El Heraldo

24 de julio de 2026

5

Las intensas lluvias arrasan con la sierra de Nayarit: la gente Del Nayar no tiene luz desde hace 4 días

Habitantes de la sierra enfrentan fallas eléctricas y arriesgan su vida cruzando ríos por la falta de infraestructura básica y puentes peatonales, pese a que hubo presupuesto para construir puentes, la población pidió otras obras en el pasado

Las intensas lluvias que se han registrado en la sierra de Nayarit siguen evidenciando las carencias en infraestructura que enfrentan las comunidades de Del Nayar. Además de los problemas de comunicación y movilidad, habitantes de localidades cercanas a Mesa del Nayar han permanecido hasta 4 días consecutivos sin energía eléctrica debido a las fallas ocasionadas por los aguaceros.

La situación cobró relevancia luego de que se viralizara en redes sociales un video en el que un grupo de jóvenes ayuda a una enfermera a cruzar un río en la comunidad de Jesús María, ante la falta de un puente que permita realizar el trayecto de manera segura.

Al respecto, la diputada local María Belén Muñoz informó que existía un proyecto con una inversión superior a los 2 millones de pesos para la construcción de un puente en la zona; sin embargo, explicó que la propia comunidad decidió priorizar otras obras de infraestructura.

¿Por qué hay fallas eléctricas y rezago en la infraestructura?

En materia de energía eléctrica, la legisladora señaló que la red de distribución es vulnerable a las fuertes lluvias, lo que provoca apagones prolongados que afectan la vida cotidiana de las familias. Además, aseguró que los reportes realizados ante la Comisión Federal de Electricidad (CFE) se complican debido a las condiciones que hay en la zona.

Aunque algunos establecimientos y servicios logran operar con plantas generadoras de energía, la mayoría de las familias debe enfrentar los cortes de electricidad sin alternativas, soportando las altas temperaturas sin ventiladores y con dificultades para conservar alimentos y comunicarse.

A estas problemáticas se suma el rezago en la infraestructura carretera. En ese sentido, Muñoz explicó que los recursos federales del Fondo de Aportaciones para la Infraestructura Social para los Pueblos y Comunidades Indígenas y Afromexicanas (FAISPIAM), integrante del FAIS, se destinan principalmente a la construcción de caminos artesanales para mejorar la conectividad de las comunidades serranas.

Las condiciones climáticas de esta temporada han vuelto a poner sobre la mesa la necesidad de fortalecer la infraestructura básica en Del Nayar, uno de los municipios con mayores retos en materia de comunicación, servicios públicos y conectividad en Nayarit. El Heraldo

Acciones de CFE

El día de ayer, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) dirigida por Emilia Calleja Alor informó sobre los resultados del operativo implementado para garantizar el servicio eléctrico en el periodo en que se celebró la Copa Mundial 2026.

Así, dijo que entre el 4 de febrero y el 19 de julio, periodo del operativo, se realizó el mantenimiento y modernización de subestaciones, líneas de transmisión y distribución, transformadores, redes subterráneas y sistemas de fibra óptica.

Igualmente se incrementó la disponibilidad de generación mediante mantenimiento e incorporación de nueva capacidad, para mantener márgenes de reserva operativa superiores a los niveles establecidos como seguros por el Cenace.

Detalló la ejecución de más de 3 mil mejoras en la red eléctrica, la modificación de 15 cruces de líneas para fortalecer la movilidad y conectividad del Área Metropolitana de Monterrey, y la modernización de 81 equipos primarios en 44 subestaciones de Quintana Roo.

Sin embargo, De Buen Rodríguez destacó la importancia de no solo dar mantenimiento a las redes, sino de avanzar para adaptarlas a las nuevas tecnologías, como los techos solares y la electromovilidad, entre otros.

Recordó del mismo modo que en 2018 se presentó la posibilidad de obtener financiamiento para un proyecto mayor liderado por el Instituto de Investigaciones Eléctricas, ahora Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias (INEEL), para la investigación y desarrollo de las redes inteligentes.

Cabe recordar, no obstante, que por decreto del ex presidente Andrés Manuel López Obrador (2018-2024), en 2021 se extinguieron más de cien fideicomisos federales, entre ellos, el Fondo Sectorial-CONACYT-Secretaría de Energía-Sustentabilidad Energética, que contaba con recursos [para el desarrollo e investigación de unos 19 proyectos en materia de redes eléctricas inteligentes](#). EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2026

6

¡Oficial! CFE dejará sin luz a estos usuarios por 12 horas el sábado 25 de julio, realizará trabajos de mantenimiento

Estas acciones de la Comisión Federal de Electricidad tienen como objetivo garantizar la calidad y continuidad del suministro eléctrico

La [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) informó que tiene programado realizar una **suspensión temporal del suministro eléctrico el próximo sábado 25 de julio por trabajos de mantenimiento**, la cual, tendrá una duración de **12 horas**, sin embargo, se precisó que dicha medida solamente afectará a ciertos usuarios, por ello, en esta nota te diremos todo lo que hay que saber en torno a esta drástica medida, la cual, tiene como objetivo garantizar la continuidad y la calidad del servicio eléctrico.

De acuerdo con la información difundida por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a través de la Coordinación de Comunicación de la División Centro Oriente, **la suspensión del suministro eléctrico se llevará a cabo de las 6:00 a las 18:00 horas del sábado 25 de julio en un municipio ubicado en la sierra norte del estado de Puebla** y como se dijo antes, dicha medida tiene como objetivo realizar trabajos de mantenimiento en la red general de distribución eléctrica con el objetivo de mantener el óptimas condiciones la infraestructura eléctrica y así originar una mayor confiabilidad del servicio en beneficio de la población.

Este es el municipio poblano que se quedará sin luz por 12 horas el sábado 25 de julio por trabajos de mantenimiento de la CFE

En el comunicado difundido por la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) se indica que los trabajos de mantenimiento que se llevarán a cabo de las 06:00 horas a las 18:00 horas del sábado 25 de julio dejarán sin servicio eléctrico a todas las comunidades pertenecientes al municipio de **Tlacuilotepec, Puebla**.

"Esta suspensión obedece a los **trabajos de mantenimiento y sustitución de postes de madera dañados** en la línea de transmisión Tihuatlán Dos (THD) 73300 (IXH) Ixhuatlán, con el propósito de brindar un servicio eléctrico más seguro y confiables", informaron las autoridades del municipio de Tlacuilotepec a la ciudadanía, para que tomen las previsiones necesarias, asimismo se adelantó que en caso de que las condiciones meteorológicas sean adversas se reprogramarán las labores de mantenimiento.

Ante esta suspensión temporal en el suministro eléctrico, la Comisión Federal de Electricidad (CFE) hicieron un llamado a los usuarios de las localidades antes mencionadas a **tomar las medidas preventivas necesarias para evitar cualquier tipo de contratiempo derivado de la falta de suministro eléctrico** y señalaron que, en caso de que los trabajos concluyan de manera anticipada, se reestablecerá el suministro eléctrico de manera inmediata.

Para finalizar, la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) agradeció la comprensión y colaboración de los usuarios que resultarán afectados por esta suspensión en el suministro eléctrico por trabajos de mantenimiento y reiteró que **dichas acciones son necesarias para garantizar la continuidad y la calidad del servicio eléctrico**, para finalizar exhortó a la ciudadanía en general a mantenerse informada a través de los medios oficiales para evitar la propagación de rumores que puedan generar alarma de forma innecesaria. El Herald



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

24 de julio de 2026



Mundial de fútbol no disparó demanda eléctrica

De hecho, durante el partido inaugural México-Sudáfrica, la demanda nacional bajó en 1,500 MW, de acuerdo con cifras del Cenace

Los mexicanos **consumieron menos energía eléctrica** en las horas en que se desarrollaron los **cinco partidos de fútbol** de la Selección Nacional durante la **Copa Mundial de Fútbol 2026**, esto en parte gracias a que la mayoría los vio en grupos, salieron a las calles en los llamados “**fanfest**”, o se reunieron en establecimientos comerciales, además de que los encuentros se celebraron fuera de la hora de mayor demanda estacional.

En el partido inaugural entre los equipos de México y Sudáfrica, por ejemplo, que tuvo lugar el **11 de junio pasado**, se esperaba un repunte de la demanda de energía en alrededor de los 5 mil megawatts (MW) adicionales, pero en realidad descendió aproximadamente **1,500 MW** con respecto al nivel que presentaba en el momento del inicio del encuentro.

“Pensé que a partir de la 1 de la tarde de ese 11 de junio iba a subir [la demanda]. Y viéndolo, resultó que bajó prácticamente 1,500 megawatts”, compartió Odón de Buen Rodríguez.

En entrevista con **Energía a Debate**, el experto en eficiencia energética indicó que el nivel de consumo eléctrico fue menor que el pronóstico para ese día realizado por el **Centro Nacional de Control de Energía (Cenace)**, organismo público que administra el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

De Buen Rodríguez detalló que la demanda había llegado casi a los 46,000 MW, pero al iniciar el partido, **bajó a 44,500 MW**, alrededor de 1,500 megawatts por debajo.

En un cálculo personal, De Buen había estimado un pico de unos **5 mil MW**, al considerar al menos un televisor por cada uno de los 40 millones de hogares en el país.

Partidos fuera de la hora pico

El ex director general de la **Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía (Conuee)** refirió que, con excepción del partido inaugural, los otros cuatro encuentros se desarrollaron pasada la hora pico promedio nacional, estimada **entre las 17 y 18 horas**.

“Los partidos no fueron en hora pico, entonces no sumó y no llevó [el consumo] más arriba”, afirmó.

Explicó que en el mes de junio, el pico más alto de la demanda en el Sistema se presenta entre las 5 y 6 de la tarde, cuando regularmente aumenta **principalmente por el uso de los aires acondicionados** y otros medios para refrescar el ambiente.

Gráficas elaboradas por De Buen muestran que, al inicio del partido México-Sudáfrica a las 13 horas del jueves 11 de junio, justo cuando el consumo comienza a subir, **hay un notorio descenso** que retoma su ascenso después de las 15 horas que es cuando el encuentro terminó.

Los partidos del seleccionado mexicano con Corea del Sur, del jueves 18 del mismo mes; con República Checa del miércoles 24, y con Ecuador del martes 30, los tres a las 19 horas, **se celebraron cuando la demanda ya iba en descenso**.

México e Inglaterra jugaron el domingo 5 de julio a las 18 horas, un día que, además, presenta usualmente baja demanda eléctrica. Su máximo pico no se alcanzó **sino hasta las 23 horas**.

En opinión de Odón de Buen, el bajo consumo energético en las horas en que participó el equipo mexicano probablemente también esté relacionado con otros factores, como una mucho **mayor eficiencia energética de los televisores modernos**, el hecho de que la gente regularmente saliera a las calles a ver los partidos en los centros instalados para ello —**conocidos como “fanfest”**— por los gobiernos locales de las ciudades sede: **Monterrey, Guadalajara y Ciudad de México**, en coordinación con la **Federación Internacional de Fútbol Asociación (FIFA)**, así como **reuniones de familiares y amigos** en una sola casa.

Igualmente, un número de mexicanos acudió a **restaurantes, bares y otros establecimientos comerciales**, la mayoría de los cuales ya cuenta con pantallas de televisión. Si acaso, algunos habrán puesto algunas más para el Mundial 2026.

Redes de distribución, el reto persistente

Odón de Buen recordó particularmente que en el momento de comenzar el partido entre el seleccionado mexicano y el de Corea del Sur, en el estadio BBVA de la ciudad de Monterrey, Nuevo León, se presentó **un corte en el servicio eléctrico** derivado de la presencia de fuertes lluvias. Esto, por supuesto, **abonó a la caída de la demanda**.

Además del inconveniente para el juego de fútbol y para los habitantes de distintas partes de la zona metropolitana neoleonesa, el “apagón” mostró que el segmento más vulnerable de la cadena del servicio eléctrico **siguen siendo las redes de distribución**.

“Los crecimientos de la demanda también se deben al mayor equipamiento de las casas, esto en el caso del aire acondicionado. Es una demanda que ocurre en ciertas horas y, si hace mucho calor, bota los transformadores”, explicó.

Expuso que no son “apagones” generalizados, sino que se presentan en zonas pequeñas en diversas partes del país, **pero los casos son muchos. EAD**