

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

1 Precios del petróleo se encamina a su cuarta caída semanal por dudas sobre la demanda

Los precios del petróleo se mantenían estables este viernes, pero se encaminaban a su cuarta caída semanal consecutiva, ya que las señales de débil crecimiento de la demanda mundial de combustible pesaban más que el temor a una interrupción del suministro en Oriente Medio.

Los [precios del petróleo](#) se mantenían estables este viernes, pero se encaminaban a su cuarta caída semanal consecutiva, ya que las señales de débil crecimiento de la demanda mundial de combustible pesaban más que el temor a una interrupción del suministro en Oriente Medio.

Los futuros del crudo **Brent** subían 18 centavos, o un 0.2%, hasta los 79.70 dólares el barril a las 10:40 GMT, mientras que los del **West Texas Intermediate** subían 16 centavos, o un 0.2%, a 76.47 dólares.

Ambas referencias han perdido más de un 7% en las últimas cuatro semanas, en su mayor racha de pérdidas semanales de este año.

El débil crecimiento económico de las principales economías podría frenar la demanda por petróleo, a pesar del aumento de la tensión en Oriente Próximo, que podría afectar a los suministros", comentó Ashley Kelty, analista de Panmure Liberum.

Los datos económicos de China, principal importador de petróleo, y una encuesta que mostraba una actividad manufacturera más débil en Asia, Europa y Estados Unidos aumentaron el riesgo de una lenta **recuperación económica mundial** que lastraría el consumo.

La caída de la actividad manufacturera en China también inhibió los precios, sumándose a la preocupación por el crecimiento de la demanda, después de que datos de junio mostraron unas importaciones y una [actividad de las refinerías](#) inferiores a las del año anterior.

En la reunión de la **OPEP+**, el jueves, se mantuvo sin cambios la política de producción de petróleo del grupo, incluido un plan para empezar a retirar una capa de recortes de producción a partir de octubre. El Economista

ExxonMobil supera expectativas en 2T gracias a producción récord de petróleo en Guyana

Los resultados de ExxonMobil superaron las expectativas en el segundo trimestre, beneficiándose de una producción récord y de sinergias más generosas de lo esperado relacionadas, en particular, con la reciente adquisición de Pioneer Natural Resources.

Los resultados del gigante petrolero estadounidense **ExxonMobil** superaron las expectativas [en el segundo trimestre](#), beneficiándose de una producción récord y de sinergias más generosas de lo esperado relacionadas, en particular, con la reciente adquisición de Pioneer Natural Resources.

Los ingresos de la compañía crecieron más del 12%, a 93,060 millones de dólares, mientras que la ganancia neta aumentó 17.26%, a 9,240 millones, superando el consenso de los analistas de Factset, que situaban esas cifras en 90,090 y 8,640 millones de dólares respectivamente.

Por acción, la ganancia neta ascendió a 2.14 dólares. Los analistas habían previsto 2.02 dólares.

"La fusión con Pioneer, completada cinco meses más rápido que transacciones similares, aportó 500 millones de dólares a las ganancias en los dos primeros meses después de su cierre, con una producción récord", explicó el grupo en un comunicado de prensa, mencionando "una contribución y sinergias de integración que superan las expectativas".

También destacó la **producción récord en Guyana y la Cuenca Pérmica**, una de las regiones estadounidenses más ricas en petróleo y gas de esquisto.

La producción neta aumentó un 15% respecto al primer trimestre, o el equivalente a 574,000 barriles adicionales por día, afirmó, alcanzando un nivel de producción récord **desde la fusión de Exxon y Mobil** en noviembre de 1999.

Sin embargo, ExxonMobil registró una disminución continua de los márgenes de refinación y de los **precios del gas** en comparación con los niveles históricamente altos del año anterior. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

2

Precios del petróleo cierran en mínimos desde enero tras cifras de empleo en EU

El crecimiento del empleo en Estados Unidos se desaceleró más de lo esperado en julio y la tasa de desempleo avanzó al 4.3%, aumentando los temores de una posible recesión.

Los **precios del petróleo** cayeron el viernes a su mínimo desde enero, después de que datos mostraron que la economía estadounidense creó menos empleos de lo esperado el mes pasado, con los débiles datos económicos de China añadiendo más presión.

Los futuros del **crudo Brent** bajaron 2.71 dólares, o 3.41%, a 76.81 dólares el barril, mientras que los del **West Texas Intermediate (WTI)** perdieron 2.79 dólares, o 3.66%, a 73.52 dólares.

En sus mínimos de sesión, ambos referenciales se hundieron más de 3 dólares por barril.

El [crecimiento del empleo en Estados Unidos](#) se desaceleró más de lo esperado en julio y la tasa de desempleo avanzó al 4.3%, aumentando los temores de una posible recesión.

"Pasamos de un mercado impulsado por la demanda a uno geopolítico durante quizás dos días, luego nos desplomamos por completo con todos estos datos económicos", dijo Tim Snyder, economista jefe de Matador Economics.

Los datos económicos de China, principal importador de petróleo, y una encuesta que mostraba una **actividad manufacturera más débil** en Asia, Europa y Estados Unidos aumentaron el riesgo de una lenta recuperación económica mundial que lastraría el consumo.

La caída de la actividad manufacturera en China también inhibió los precios, sumándose a la preocupación por el crecimiento de la demanda, después de que datos de junio mostraron unas importaciones y una actividad de las refinerías inferiores a las del año anterior.

Las **importaciones de crudo de Asia** en julio cayeron a su nivel más bajo en dos años, afectadas por la débil demanda en China e India, mostraron datos de LSEG Oil Research.

Mientras, la producción de petróleo de la **OPEP** subió en julio, según una encuesta de Reuters, ya que un repunte en la oferta de Arabia Saudita y pequeños aumentos en otras partes compensaron el impacto de los recortes voluntarios de suministro en curso de otros miembros y la alianza más amplia OPEP+.

La **Organización de Países Exportadores de Petróleo** bombeó 26.70 millones de barriles por día (bpd) el mes pasado, 100.000 bpd más que en junio, según la encuesta basada en datos de envío e información de fuentes de la industria.

La OPEP+, en una reunión celebrada el jueves, no modificó su política de producción, incluido un plan para comenzar a deshacer un tope en los recortes de bombeo a partir de octubre. El Economista

Retiro de estímulo fiscal a gasolinas aumentó recaudación en IEPS

Sin embargo, los ingresos petroleros cayeron en el primer semestre de 2024 por exención del DUC a Pemex, reveló el IMCO

El gobierno federal obtuvo ingresos por **194.6 mil millones de pesos** en recaudación del IEPS sobre gasolinas y diésel durante el primer semestre de 2024, lo que significó un incremento de **132.7 por ciento** con respecto al mismo periodo del año anterior, destacó el **Instituto Mexicano para la Competitividad (IMCO)**.

Lo anterior, "como consecuencia de la reducción de los estímulos fiscales aplicables a los combustibles automotrices", citó el Instituto.

La diferencia entre ambos periodos fue de unos **111 mil millones de pesos** por encima de los 83.6 mil millones de la primera mitad de 2023.

En un análisis sobre el reciente informe publicado por la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)** sobre el estado de las **finanzas públicas entre enero y junio de 2024**, el IMCO dijo que el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) en total sumó **311.8 mil millones de pesos**, un aumento de **55.3 por ciento** contra el mismo periodo del ejercicio anterior, cuando la recaudación llegó a los 191.8 mil millones.

Exención del DUC tumba ingresos petroleros

El Instituto bajo la dirección de **Valeria Moy** destacó que, por el contrario, los ingresos petroleros de la federación cayeron **45.6 por ciento** en términos reales en comparación con los obtenidos en 2023, al pasar de los 161.1 mil millones de pesos, a los **91.7 mil millones**.

"Esta reducción se explica por una menor tasa del Derecho por la Utilidad Compartida (DUC) y otros estímulos fiscales a Pemex relacionados con el pago de este derecho", expuso.

Y hay mayor deuda

En el balance de las finanzas públicas, el IMCO también encontró que la **deuda bruta** del gobierno federal creció **10.8 por ciento** en el comparativo. En el primer semestre de este año, la deuda ascendió a los **14.31 billones de pesos**, un monto que incluye la deuda de Pemex, de la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** y la banca de desarrollo.

"Entre el 1 de enero de 2025 y el 31 de diciembre de 2029, el sector público federal deberá pagar el 42.7% del saldo total de la deuda registrada al cierre de junio de 2024 (16.76 billones de pesos). En este plazo de cinco años, deberá desembolsar un total de 7.16 billones de pesos o 393.1 mil millones de dólares", recordó el organismo no gubernamental. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

3

Pemex termina el sexenio con finanzas sanas: Octavio Oropeza

El director general de Pemex señaló que redujeron deuda y resaltó la inversión en las refinerías

Octavio Romero Oropeza, director general de Petróleos Mexicanos (Pemex), aseguró que de 2019 a 2024, se logró avanzar en el rescate de la petrolera con una reducción de su deuda de 25 por ciento, equivalente a 33 mil millones de pesos menos con lo que puede asegurar, sin dudar que “hoy Pemex debe menos y vale más por el rescate de sus activos”.

Al informar sobre su situación financiera a lo largo del sexenio, explicó que recibieron a Pemex con una deuda de 132.3 mil millones de dólares y del 2019 a lo que va de 2024, esa deuda se ha reducido en 25 por ciento, logrando un saldo de 99.4 mil millones de dólares.

Respondió así a los que dicen que “Pemex es una empresa quebrada, y sumamente endeudada, un barril sin fondo”, pues dijo que en esta administración ha habido grandes cambios gracias a dos factores como son: los recursos humanos de Pemex, obreros, técnicos e ingenieros que se pusieron la camiseta decididos a rescatar a la empresa, y segundo a la decisión del Ejecutivo que puso todo el empeño por apoyar y eliminar la enorme carga de impuestos que pesaba sobre la empresa.

Y es que dijo que en otros sexenios se utilizaba a la empresa para obtener recursos de manera ilimitada, incluso citó a José Ángel Gurria, o exsecretario de Hacienda y Crédito Público del sexenio de Ernesto Zedillo, quien ha dicho que a Pemex se le quitaba el 70 por ciento de los ingresos brutos, no de sus ganancias.

Así se endeudó Pemex, expuso Romero Oropeza “por el abuso de seis o siete sexenios que consecutivamente ordeñaban a la empresa”, ahora -enfaticó- “es diferente, pues lo primero que se hizo en esta administración fue disminuir el Derecho de Utilidad Compartida (DUC) que es el impuesto más fuerte y del 65 por ciento se bajó al 30 por ciento”.

Con ello dijo “hoy Pemex no tiene que salir a endeudarse para pagar impuestos o para realizar inversiones”.

Adicionalmente, aceptó que la petrolera ha recibido apoyos del Gobierno Federal -y detalló- que “en el sexenio, Pemex ha pagado por impuestos y derechos al gobierno federal 4 billones 142 mil millones de pesos, en el mismo lapso Pemex ha recibido un billón 14 mil millones de pesos de apoyos del gobierno federal. Por lo que la contribución neta de Pemex a la Hacienda Pública es de 3 billones 128 mil millones de pesos”.

De tal manera, rechazo que Pemex sea un barril sin fondo “¿cuál hoyo negro?” cuestionó “cierto que Pemex ha recibido un billón 14 mil millones de pesos, una cantidad extraordinariamente grande, pero con esos recursos ha pagado 624 mil millones de pesos de amortizaciones, con lo cual se ha disminuido la deuda”.

El resto de los recursos, es decir, 390 mil millones de pesos se destinaron para la construcción de infraestructura como el caso de la construcción de la Refinería Olmeca a donde se destinó 320 mil millones de pesos; o la adquisición de la Refinería Deer Park con un costo de 23 mil millones de pesos.

Además, se rehabilitó el Sistema Nacional de Refinación donde se pagaron 17 mil millones, asimismo, se recuperaron las plantas de fertilizantes, cuatro mil millones; se adquirió la planta de hidrógeno en la Refinería Madero destinando mil millones de pesos y para otros proyectos se pagaron 25 mil millones.

Así reitero que “todos y cada uno de los pesos que el gobierno federal le transfirió a Pemex se usaron para disminuir la deuda y para generar nueva infraestructura”.

Adicionalmente con recursos de Pemex se han construido 40 plataformas marinas una planta generadora de hidrogeno, se han instalado mil 367 ductos, se han adquirido 10 equipos de perforación y 8 más se rentan con opción de compra. Es decir, Pemex camina y avanza en su recuperación. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

4 Pemex y CFE regresarán a ser los motores de desarrollo nacional: Sheinbaum

Sheinbaum destaca la reforma energética de AMLO que revertirá la de 2013, enfocando a Pemex y CFE como empresas públicas para el desarrollo nacional.

Claudia Sheinbaum Pardo, virtual presidenta electa de México, destacó la relevancia de la reforma energética impulsada por Andrés Manuel López Obrador, que busca revertir la aprobada en 2013. La reforma de 2013 otorgó a [Petróleos Mexicanos \(Pemex\)](#) y a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) el carácter de “empresas productivas del Estado” para competir con el [sector privado](#). La nueva reforma pretende devolver a estas entidades su función esencial como motores del desarrollo nacional, eliminando el enfoque exclusivo en productividad y competencia.

En una conferencia de prensa ofrecida en su casa de transición, Sheinbaum explicó que el objetivo de esta reforma es redefinir la visión del sector energético en México.

Aunque no especificó si Pemex y la CFE se integrarán directamente a la Secretaría de Energía, destacó que esta dependencia es la encargada de conducir la política energética del país. Subrayó que el Secretario de Energía es parte de los consejos de administración de ambas empresas, reforzando así la dirección estratégica del sector.

Sheinbaum también abordó su proyecto para integrar órganos autónomos, como el Instituto Nacional de Acceso a la Información (INAI) y el Instituto Federal de Telecomunicaciones (IFT), a las diferentes secretarías de Estado. Sin embargo, aclaró que esta integración no incluye al Instituto Nacional Electoral (INE), que mantendrá su autonomía. En la reforma electoral propuesta por López Obrador, el INE cambiaría su nombre a Instituto Nacional Electoral y de Consultas, pero seguiría siendo un organismo autónomo.

Esta iniciativa es parte de las 18 reformas constitucionales previstas, que buscan optimizar la función de las instituciones públicas en beneficio del desarrollo nacional. Sheinbaum enfatizó que el enfoque es garantizar que las empresas públicas como Pemex y CFE puedan contribuir de manera más efectiva al crecimiento económico y a la soberanía energética del país. OGM

CFE incrementa su deuda con proveedores en un 26%

La deuda de CFE con proveedores aumentó 26% a 78.5 mil millones de pesos en el primer semestre de 2024, alcanzando su nivel máximo desde 2018.

En el primer semestre de 2024, la deuda de la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#) con sus proveedores aumentó un 26%, alcanzando los 78.5 mil millones de pesos, su nivel más alto para un periodo similar desde 2018, según un análisis del [Instituto Mexicano para la Competitividad \(IMCO\)](#).

Además, la deuda total de la CFE se situó en 460.7 mil millones de pesos, equivalentes a unos 25.3 mil millones de dólares, lo que representa el 1.3% del Producto Interno Bruto (PIB) de México y un incremento del 14.5% respecto a junio de 2023.

Del total de la deuda de la empresa productiva del estado, el 28% corresponde a vencimientos menores a un año (corto plazo) y el 72% a vencimientos mayores o iguales a un año (largo plazo). La deuda de corto plazo de la CFE se disparó un 42.2% entre junio de 2023 y junio de 2024, pasando de 90.7 mil millones de pesos a 129.0 mil millones de pesos. En cuanto a la deuda de largo plazo, esta aumentó un 6.4% en el mismo periodo, pasando de 311.8 mil millones a 331.7 mil millones de pesos.

A pesar del incremento en la deuda, tres agencias calificadoras, Moody's (Baa2), Standard and Poor's (BBB) y Fitch Ratings (BBB-), mantuvieron la calificación crediticia de la CFE en grado de inversión, con una perspectiva estable. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024



Iberdrola invertirá 2,900 mdd en renovables con Sheinbaum

Iberdrola anunció que invertirá 2,900 millones de dólares para construir 17 plantas de energías renovables en el sexenio de Claudia Sheinbaum, sumando 2,855 megawatts de capacidad.

Iberdrola invertirá 2,900 millones de dólares durante el sexenio de Claudia Sheinbaum para construir al menos 17 plantas de energías renovables que aportarán una capacidad de 2,855 megawatts.

Esta inversión representa el 46.8% de los ingresos obtenidos por la venta de 13 centrales de generación eléctrica por 6,200 millones de dólares en este sexenio.

En febrero de este año, Iberdrola vendió el 55% de su negocio en México, pero mantuvo una capacidad instalada de 1,232 megawatts en energías renovables, 1,166 megawatts en ciclos combinados y 202 megawatts en cogeneración.

A raíz de esta venta, la producción térmica de Iberdrola, que incluye ciclos combinados y cogeneración, disminuyó a 11,246 GWh, un retroceso del 56% en tasa anual durante el primer semestre del año.

Esta significativa inversión en energías renovables subraya el compromiso de Iberdrola con el desarrollo sostenible y la transición energética en México. La construcción de estas 17 plantas no solo contribuirá a aumentar la capacidad de generación de energías limpias en el país, sino que también impulsará la creación de empleos y fomentará el desarrollo tecnológico en el sector energético. OGM



Cómo funciona un vehículo de trabajo 100% eléctrico

Los vehículos eléctricos diseñados para labores en el campo deben poseer características clave como una alta autonomía y robustez para enfrentar terrenos difíciles. Recientemente, el fabricante estadounidense Polaris presentó en Colombia su modelo 100 % eléctrico, el Ranger XP Kinetic.

De acuerdo con la marca, este auto ofrece una potencia de 110 caballos de fuerza y una autonomía de 72 kilómetros, debido a su batería de iones de litio de 14.9 KWh. La batería se carga completamente en 10 horas mediante un enchufe estándar de 120 voltios, lo que lo podría resultar práctico y conveniente para su uso en áreas rurales.

La capacidad de remolque se refiere al peso máximo que un vehículo puede remolcar de manera segura y eficiente. Esta capacidad, establecida por el fabricante, está influenciada por factores como la potencia del motor, la estructura del chasis, la transmisión y el sistema de frenos.

Dado que en el campo a menudo se encuentran terrenos difíciles que pueden complicar el trabajo, es crucial que el vehículo esté diseñado para enfrentar estos desafíos.

El auto de Polaris cuenta con una capacidad de remolque de hasta 2,500 libras, lo que lo convertiría en una opción robusta para tareas pesadas en fincas y agroindustrias. Sus neumáticos Pro Armor X-Terrain de 29 pulgadas y ruedas de 14 pulgadas prometen ofrecer tracción y estabilidad en terrenos irregulares. El auto está equipado con una placa protectora de cuerpo completo y un parachoques delantero de cobertura total, que incluye un cabrestante integrado y soportes para arado.

El factor ambiental es clave dentro del trabajo de campo. Tener un vehículo 100 % eléctrico, sea el de Polaris o no, reduce las emisiones de gases contaminantes y no necesita de combustible para su funcionamiento.

Cómo cuidar un vehículo de trabajo 100 % eléctrico

Cuidar un vehículo de trabajo 100 % eléctrico es esencial para garantizar su rendimiento y longevidad. Algunas recomendaciones para su mantenimiento son:

- **Cuidado de la carga y batería**

Mantener la batería cargada siguiendo las recomendaciones del fabricante para evitar descargas profundas. Por otro lado, es fundamental no llegar a sobrecargarla.

- **Atención a los componentes eléctricos**

Monitorear el software del vehículo actualizado para optimizar el rendimiento y la eficiencia del vehículo. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

6

Senado exhorta al CENACE y CRE a fortalecer mecanismos de generación y distribución de energía eléctrica

La Comisión Permanente del Senado de la República solicitó a la CRE actualizar tarifas finales del suministro básico en zonas afectadas por algún desastre natural.

El Pleno de la Comisión Permanente del Senado de la República aprobó, en votación económica, el dictamen con punto de acuerdo por el que se exhorta al [Centro Nacional de Control de Energía \(CENACE\)](#) para que, en ámbito de sus atribuciones, fortalezca las acciones que garanticen la eficiencia, calidad, confiabilidad, continuidad y seguridad del sistema eléctrico nacional para el suministro de electricidad en todo el país.

A la [Comisión Reguladora de Energía \(CRE\)](#) le hizo un llamado para que revise, analice y, en su caso, actualice la formulación y la metodología de cálculo y ajuste de las tarifas finales del suministro básico de energía eléctrica en zonas del territorio nacional que se hayan visto afectadas por algún desastre natural.

Al fundamentar el dictamen avalado previamente por la Tercera Comisión de la Comisión Permanente: Hacienda y Crédito Público, Agricultura y Fomento, Comunicaciones y Obras Públicas, la diputada Adriana Bustamante Castellanos (Morena) explicó que el resolutivo recopila diversas propuestas que alientan y alertan respecto a las fallas en el flujo de energía eléctrica durante la temporada de sequía.

Asimismo, impulsa el crecimiento de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) como una empresa rentable y con fortaleza financiera que contribuya al servicio público de electricidad con transparencia, honestidad, calidad en sus procesos, capacidad en su personal y aplicación de criterios de desarrollo sustentable, agregó.

Comentó que para la actual administración es prioritario que la Comisión Federal de Electricidad se consolide como una empresa de energía encaminada a conseguir la soberanía y seguridad energética del país.

Explicó que al cierre de 2023 se concluyeron mil 207 obras con una inversión de 3 mil 175 millones de pesos, lo cual representa un crecimiento de las redes generales de distribución de 19 subestaciones de distribución y 8 líneas de alta tensión.

Destacó que las pérdidas de energía se redujeron respecto al año anterior, debido a la modernización de 1.8 millones de medidores, que significó un equivalente de incremento en las ventas por 449 millones de pesos.

En el proceso de transmisión, señaló que el proyecto multianual de la red inteligente alcanzó en 2023 un avance del 72 por ciento, lo que permitirá grandes mejoras en la medición y teleoperación de instalaciones y equipos; es decir, el esfuerzo que despliega el gobierno y los más de 90 mil trabajadores de la CFE cobra su sentido final cuando logra llevar energía a toda la ciudadanía.

Dio a conocer que al cierre del año pasado la CFE atendió a 48 millones 200 mil clientes y detrás de ellos a familias, empresas, escuelas, centros de trabajo, que aprovechan la energía eléctrica para vivir, educarse y desarrollar sus potencialidades económicas y culturales. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

5 de agosto de 2024

7 Shell reporta caída del 8% en su utilidad en primer trimestre 2024

Shell obtuvo 10,874 millones la utilidad en el primer semestre, una caída del 8% respecto al año anterior, atribuido a menor rentabilidad en refinerías.

La petrolera Shell informó que su utilidad en el primer semestre del año fue de 10 mil 874 millones de dólares, lo que representa una caída del 8% respecto al mismo periodo del año anterior, debido a una menor rentabilidad en el sector de refinería.

La utilidad antes de impuestos se situó en 18 mil 447 millones de dólares, un descenso del 6.3% frente al mismo periodo de 2023. Los ingresos totales alcanzaron los 149 mil 760 millones de dólares, reflejando una disminución del 9.2% en comparación con el año anterior.

Durante los primeros seis meses, Shell realizó adquisiciones por valor de 96 mil 284 millones de dólares. Los gastos de producción fueron de 11 mil 403 millones de dólares y los de distribución y administración ascendieron a 6 mil 069 millones de dólares. La deuda total de Shell al final de junio se situó en 75 mil 468 millones de dólares, un descenso del 10.5% en comparación con el primer semestre del año pasado.

Además, la compañía confirmó un programa de recompra de acciones por 3 mil 500 millones de dólares. Wael Sawan, consejero delegado de Shell, destacó que la empresa obtuvo otro sólido trimestre de resultados operativos y financieros y logró un buen progreso en sus objetivos financieros, incluyendo mil 700 millones de dólares en reducciones de costos estructurales. OGM



Energía solar en Portugal alcanza récord histórico en julio

La energía solar en Portugal alcanzó un récord en julio, cubriendo el 15% del consumo eléctrico, con renovables cubriendo el 53% del total.

En julio, la energía solar en Portugal alcanzó un récord histórico, abasteciendo el 15% del consumo eléctrico del país, con picos que superaron los 2,500 megavatios (MW).

Este logro marca un porcentaje sin precedentes en la generación de energía solar en el país. La empresa Redes Energéticas Nacionales (REN), responsable de gestionar el sistema eléctrico y de gas natural en Portugal, informó sobre este hito.

Según los datos de REN, las energías renovables en conjunto cubrieron el 53% del consumo de electricidad en julio. La producción hídrica contribuyó con el 14%, la eólica con el 18% y la biomasa con el 6%. Por otro lado, la energía no renovable abasteció el 9% del consumo, y el 38% restante fue importado.

El consumo de electricidad en los primeros siete meses del año aumentó un 1.9% interanual, o un 2.5% ajustado por temperatura y días hábiles. En julio, el incremento fue del 3.6% interanual, o del 2.6% considerando los factores de temperatura y días hábiles.

En contraste, el consumo de gas natural registró una significativa contracción del 33% interanual, con una caída del 76% en el segmento de producción de energía eléctrica y una disminución del 1.4% en el consumo doméstico. En los primeros siete meses del año, el consumo acumulado de gas tuvo una evolución negativa del 21%, debido a un descenso del 68% en el mercado eléctrico, aunque hubo un crecimiento moderado del 2.7% en el sector doméstico.

Portugal se abasteció de gas natural completamente a través de la terminal de Sines, ubicada en la costa, a unos 120 kilómetros al sur de Lisboa. El país mantuvo un balance exportador en los intercambios con España, equivalente al 44% del consumo nacional. OGM