

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025



Precios del petróleo ligan siete semanas con pérdidas

El precio de la mezcla mexicana de exportación bajó casi 13% en el citado periodo, siguiendo el descenso de los crudos marcadores

Aunque los precios internacionales del petróleo subieron más de 1% el viernes, ligaron siete semanas con caídas.

De esta manera, el Brent del mar del Norte perdió 12.91% desde el pasado 17 de enero, hasta el viernes 7 de marzo, cotizando en 70.36 dólares por barril.

Del mismo modo, el estadounidense West Texas Intermediate (WTI) cayó en la misma fecha 13.37% cotizando en 67.04 por ciento.

La mezcla mexicana de exportación cayó 12.81% y se vende en 63.66 dólares el barril.

No obstante, los precios del petróleo subieron el viernes, pero se alejaron desde los máximos de la sesión después de que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, amenazara con sanciones a Rusia si no logra un alto al fuego con Ucrania.

Trump dijo en una publicación en Truth Social que estaba "considerando fuertemente" sanciones a los bancos rusos y aranceles a los productos rusos porque sus fuerzas armadas continúan los ataques en Ucrania.

Los futuros del crudo Brent subieron 1.10 dólares, o 1.58%, mientras que los futuros del WTI ganaron 1.06 dólares, o 1.6 por ciento.

Por su parte, el crudo mexicano ganó 1.26% el viernes.

Más temprano, el Brent alcanzó los 71.40 dólares y el WTI los 68.22 dólares después de que el viceprimer ministro ruso, Alexander Novak, dijera a periodistas que el grupo de productores OPEP+ seguirá adelante con su aumento de bombeo en abril, pero que después podría considerar otras medidas, incluida la reducción de la producción.

En la semana, el precio del Brent bajó 3.8%, lo que supone su mayor caída semanal desde la semana del 11 de noviembre. El WTI, por su parte, descendió 3.6%, su mayor caída semanal desde la semana del 21 de enero.

La mezcla mexicana de exportación perdió 3% la semana pasada.

Los precios del Brent cayeron el miércoles a su nivel más bajo desde diciembre del 2021 tras el aumento de los inventarios de crudo en Estados Unidos y el anuncio de la OPEP+ de su decisión de aumentar las cuotas de producción.

El grupo había dicho que tenía la intención de proceder con un aumento de producción previsto para abril, añadiendo 138,000 barriles por día al mercado.

En otras noticias sobre la oferta, los comentarios del secretario del Tesoro de Estados Unidos, Scott Bessent, indicaron que su país pretende reducir las exportaciones de crudo iraní.

El gobierno de Trump considera un plan para inspeccionar los petroleros iraníes en el mar, informó Reuters el jueves, continuando con los esfuerzos para reducir a cero las exportaciones de petróleo iraní.

Los mercados globales se han visto azotados por la fluctuante política comercial de Estados Unidos, el mayor consumidor de petróleo del mundo. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025

2 Precios del petróleo suben ante repunte técnico y posibles sanciones de EU contra Rusia

El precio del barril de Brent del mar del Norte, para entrega en mayo, subió 1.30% hasta los 70.36 dólares.

Los precios del petróleo subieron el viernes impulsados por la posibilidad de un refuerzo de las [sanciones estadounidenses contra Moscú](#) y Teherán y al aprovechar un rebote técnico luego de varias sesiones a la baja.

El precio del barril de **Brent del mar del Norte**, para entrega en mayo, subió 1.30% hasta los 70.36 dólares.

Su equivalente estadounidense, el barril de la referencia **West Texas Intermediate (WTI)**, para entrega en abril, logró 1.03% a 67.04 dólares.

"Tuvimos un movimiento de venta importante desde hace dos semanas y los inversores que habían apostado a la baja ahora creen que es tiempo de retirar parte de sus ganancias al llegar el fin de semana", destacó a la AFP Stephen Schork, de The Schork Group.

Este repunte técnico podría ser de corto plazo, mientras que el "panorama general tiende sobre todo a una dinámica bajista", estimó el experto al considerar posible que el barril de Brent vuelva a superar el techo simbólico de los 70 dólares desde el lunes.

El viernes, los **precios del petróleo** también se beneficiaron de las declaraciones el día anterior del secretario del Tesoro estadounidense, Scott Bessent.

Bessent dijo que su país no dudará en "ir a fondo" al referirse a posibles sanciones contra la energía rusa si eso le permite un cese el fuego en la guerra en Ucrania, subrayaron Helge André Martinsen y Tobias Ingebrigtsen, de DNB.

Las sanciones estadounidenses sobre el petróleo ruso se aplicaron desde enero por el expresidente Joe Biden, antes de su salida de la Casa Blanca, y contribuyen a que los precios del crudo estén más altos y limitan las exportaciones de energía de Moscú.

Bessent también confirmó que "la estrategia de 'máxima presión' contra Irán seguiría", de acuerdo a las precisiones dadas por Arne Lohmann Rasmussen, de Global Risk Management.

Irán es parte de los diez mayores productores mundiales y las sanciones en su contra son un factor considerable del alza de los precios en el mercado.

Desde su retorno el 20 de enero a la presidencia de Estados Unidos, Donald Trump reforzó las sanciones contra Teherán dirigidas sobre todo a las ventas de petróleo. El Economista

Petróleo cierra con caídas de 1.5% por temor a que los aranceles afecten la demanda

Los precios del petróleo bajaron este lunes por el temor a que los aranceles estadounidenses a Canadá, México y China ralenticen las economías de todo el mundo y reduzcan la demanda de energía, mientras la OPEP+ aumenta su oferta.

Los precios del petróleo bajaron este lunes por el temor a que los [aranceles estadounidenses a Canadá, México y China](#) ralenticen las economías de todo el mundo y reduzcan la demanda de energía, mientras la **OPEP+** aumenta su oferta.

El crudo **Brent** bajó 1.08 dólares, o un 1.5%, a 69.28 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos retrocedió 1.01 dólares, o un 1.5%, a 66.03 dólares.

El WTI cerró el viernes su séptima semana consecutiva de bajas, su racha perdedora más larga desde noviembre de 2023, mientras que el Brent cayó por tercera semana seguida.

Las políticas proteccionistas del presidente de Estados Unidos, **Donald Trump**, han agitado los mercados de todo el mundo, imponiendo y luego aplazando la imposición de aranceles a sus mayores proveedores petroleros, Canadá y México, mientras que también elevó los gravámenes sobre los productos chinos.

China y Canadá respondieron con aranceles propios.

"Este mercado está en ascuas y hay mucho que procesar a medida que avanzamos", dijo John Kilduff, socio de Again Capital en Nueva York. "Se habla de recesión en Estados Unidos y es muy preocupante para el panorama macroeconómico".

Durante el fin de semana, el [secretario de Comercio estadounidense, Howard Lutnick](#), dijo que Trump no aflojaría la presión sobre los aranceles a México, Canadá y China.

Los inversores están ahora preocupados por una posible desaceleración económica que podría frenar la demanda por petróleo.

Otros factores que pesan sobre el petróleo son la preocupación por el crecimiento de Estados Unidos, el posible levantamiento de las sanciones de Washington contra Rusia y el aumento del bombeo del grupo de productores OPEP+, afirmó Tony Sycamore, analista de IG.

Trump también está tratando de ahogar las exportaciones de petróleo iraní como parte de sus esfuerzos para presionar al país para que frene su programa nuclear. El líder supremo iraní, el ayatolá Ali Jamenei, dijo el sábado que su país no se dejará intimidar en las negociaciones.

Más adelante en la semana, los inversores evaluarán los informes mensuales de la Agencia Internacional de la Energía y la OPEP para conocer las previsiones de oferta y demanda. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025



3

CFE: fecha en que inicia el subsidio de verano y quiénes tendrán descuentos

Este beneficio, dirigido a hogares en regiones de México con temperaturas extremas, busca aliviar el impacto económico del uso de aires acondicionados y ventiladores

La **Comisión Federal de Electricidad (CFE)** implementará en los próximos meses el subsidio de verano en las tarifas eléctricas para 2025. Este beneficio, dirigido a hogares en regiones de México con **temperaturas extremas**, busca aliviar el impacto económico del uso de aires acondicionados y ventiladores durante la temporada de calor.

Se espera que el **subsidio** entre en vigor entre abril y mayo de 2025 y se extenderá hasta octubre, coincidiendo con los meses de mayor calor en el país, debido a que el **consumo de energía eléctrica** aumenta considerablemente durante este periodo, lo que se traduce en un aumento significativo en el costo de los recibos de luz.

El subsidio de verano se implementa a través de las **tarifas vigentes**, siendo la que recibe mayor subsidio la tarifa 1F, diseñada para hogares ubicados en zonas donde la temperatura promedio mensual en verano supera los 33 grados Celsius. Esta tarifa ofrece costos preferenciales para el consumo eléctrico hasta un límite de 2,500 kilowatts-hora (kWh) bimestrales.

Sin embargo, desde la tarifa 1A se otorgan **subsidi**os en los meses de mayor calor, dependiendo de la temperatura promedio de cada estado.

¿Cómo funciona la tarifa 1F?

La tarifa 1F se divide en cuatro niveles de consumo con costos escalonados:

- Consumo básico: Para los primeros 300 kWh.
- Consumo intermedio bajo: Para quienes consumen 900 kWh.
- Consumo intermedio alto: Los que ocupan 1,300 kWh.
- Consumo excedente: Cualquier consumo que exceda los 2,500 kWh.

Es importante tener en cuenta que este beneficio no aplica para los hogares clasificados con la Tarifa de Alto Consumo (Tarifa DAC), la cual se asigna a usuarios con un consumo promedio que supera el límite establecido para su zona.

¿Quiénes se benefician del subsidio?

El subsidio se aplicará principalmente en los estados donde las altas temperaturas son una constante durante el verano. Se espera que incluya a las regiones tradicionalmente afectadas por las ondas de calor.

En estas regiones, el ajuste en la tarifa se verá reflejado directamente en el recibo de luz de los hogares, disminuyendo el costo del consumo eléctrico durante los meses de mayor calor.

Consejos para ahorrar energía durante la temporada de calor

El Servicio Meteorológico Nacional (SMN) prevé que la primera onda de calor en México llegará entre finales de marzo y mediados de abril de 2025, con al menos cinco eventos similares a lo largo del año. Aquí tienen una serie de recomendaciones para optimizar el consumo de energía eléctrica durante la temporada de calor:

- Aprovechar la ventilación natural: Mantener las ventanas abiertas durante la noche y cerrar cortinas y persianas durante el día para reducir la acumulación de calor dentro del hogar.
 - Priorizar el uso de ventiladores sobre el aire acondicionado: Los ventiladores consumen menos energía que los aires acondicionados y ayudan a mejorar la circulación del aire.
 - Dar mantenimiento a los equipos de climatización: Limpiar los filtros y revisar el estado general de los aparatos para asegurar su correcto funcionamiento y reducir el consumo de energía.
- El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025

 **Sistema energético se consolidará con bajas emisiones, prevé comisionado Walter Ángel Jiménez**

Las nuevas leyes plantean una definición de lo que debe ser la Transición Energética, afirmó

El sistema energético mexicano va a consolidarse como un sistema **de bajas emisiones** alineado con los objetivos de desarrollo sostenible de la Agenda 2030, aseguró **Walter Julián Ángel Jiménez**, comisionado de la CRE.

En este sentido, agregó que las nuevas leyes que por ahora se encuentran en el Congreso de la Unión para su aprobación, plantean una definición de lo que debe ser la Transición Energética que, por obligatoriedad, **incluirán la eficiencia energética**.

En su participación en el ciclo de conferencias **“Nuevo régimen energético en México”**, llevado a cabo en la Facultad de Derecho de la Universidad Nacional Autónoma de México (UNAM), el funcionario de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) recordó que el Artículo 25 de la Constitución, en su párrafo primero, establece que la Transición Energética debe de ser coordinada por el Estado, en la cual se deberá incorporar al sector social para desarrollar el sistema energético.

“Quien quiera participar deberá de asegurar que puede cumplir con las expectativas”, expresó al respecto.

La nueva CNE

En su ponencia durante la mesa “Reformas el sector energético mexicano”, Ángel Jiménez se refirió también al nuevo organismo regulador **Comisión Nacional de Energía (CNE)** que absorberá en parte las facultades y funciones de la CRE.

“La nueva Comisión Nacional de Energía es un nuevo órgano institucional que busca que la transición energética esté regulada y dirigida por el Estado”, expresó.

El ciclo de conferencias es organizado por la Facultad de Derecho de la UNAM, la startup Eneyou, la Academia Mexicana de Derecho Energético y Factor Energético. EAD

Anuncia Sempra Infraestructura inversiones por 3.5 mil millones de dls en Baja California

La empresa energética **Sempra Infraestructura** anunció inversiones por **3,550 millones de dólares (mmdd)** en dos proyectos estratégicos a realizarse en el estado de Baja California.

Durante la conferencia de prensa de la Presidenta **Claudia Sheinbaum Pardo, Tania Ortiz Mena**, presidenta de Sempra Energy América Latina, explicó los dos proyectos que generarán en conjunto **18,750 empleos directos e indirectos**.

1.- Gasoducto Energía Costa Azul LNG, en Ensenada, con una inversión de **3 mmdd**, el cual será un ducto asociado con longitud de **218 kilómetros (km)**. De acuerdo con Ortiz, el ducto iniciará operaciones en el primer semestre del 2026. Incluye una inversión social por **500 millones de pesos**.

2.- Parque Eólico Cimarrón, en Tecate, con una inversión de **550 mmdd**, generará electricidad para más **170 mil hogares** con una reducción anual de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) equivalentes a las emisiones de más de **120 mil autos de gasolina**. El parque iniciará operaciones igualmente en el primer semestre del 2026.

“Estos proyectos ayudan a profundizar la transición energética, a reforzar la seguridad energética y a generar prosperidad compartida”, dijo Ortiz Mena.

En la conferencia, **David Geisen**, vicepresidente *senior* de Marketplace Hispanos de **Mercado Libre**, dio a conocer también que la empresa realizará en México una inversión anual por **3,400 mmdd**, la mayor que haya realizado en el país, según manifestó.

Abundó en que estos recursos se destinarán a fortalecer los sistemas tecnológico, logístico y financiero de la empresa, además de impulsar la creación de más de **10 mil nuevos empleos**, que se sumarán a los 25 mil existentes.

Ante estos dos anuncios, Sheinbaum Pardo hizo una invitación a los directivos de empresas para mostrarles **la confianza de los inversionistas en el país** sobre estos proyectos que se van a desarrollar rumbo al 2026.

Estos y otros, agregó, están alineados con la estrategia de Transición Energética de la actual administración. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025

5

En riesgo, distribución del gas LP por deterioro financiero, advierte AMEXGAS

Desde octubre de 2024, hay discrepancia en la metodología de la CRE para calcular el precio máximo del gas para venta al público, dice la Asociación

El **deterioro financiero** de las empresas distribuidoras de gas licuado de petróleo (gas LP) **pone en riesgo** los objetivos de garantizar el suministro del energético a la población con cobertura nacional, lo anterior, debido a una **discrepancia en la metodología** para calcular el precio máximo que se estipula cada mes desde 2021, dijo el gremio esta semana.

“Desde octubre pasado, la situación financiera de nuestro Sector se ha agravado debido a una reducción del 50 por ciento en la ‘Tarifa de Distribución’, que es el monto que resulta de restar al precio público el precio al que Pemex vende el gas a las empresas distribuidoras”, expuso la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas LP y Empresas Conexas (Amexgas).

En un comunicado emitido el pasado viernes, la Asociación bajo la presidencia de **Rocío Robles** expresó su apoyo a la política energética y el control de precios al público impuesto por el gobierno federal desde 2021.

Sin embargo, advirtió que la **súbita reducción** en los ingresos de los distribuidores del gas doméstico se deriva de que la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** dejó de reflejar “adecuadamente” las variaciones del precio internacional en los precios al público, mientras que **Petróleos Mexicanos (Pemex)** sí lo ha hecho en sus precios que ofrece a los distribuidores.

“La ‘Tarifa de Distribución’ debe ser suficiente para cubrir todos los costos y gastos operativos incurridos en la entrega a domicilio del gas L.P. y otras obligaciones de la actividad permitida. Sin embargo, el nivel actual de esta tarifa no alcanza para afrontar los pagos de nómina, combustible y mantenimiento del equipo, mismos que han aumentado debido a cambios regulatorios así como por el incremento de sueldos, costo de insumos y servicios. Esta situación pone en grave riesgo tanto la cobertura del servicio como la seguridad del abasto de gas doméstico en el país”, se quejó la AMEXGAS.

Recordó que en diversas mesas de trabajo realizadas con funcionarios de la CRE y de la **Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP)**, los representantes de la industria han expresado “claramente” que los permisionarios de distribución del apoyan la política de precios máximos en beneficio a consumidores, priorizando la seguridad, el abasto y el servicio continuo.

En dichas mesas de trabajo, añadió, han solicitado que, manteniendo la metodología de control de precios máximos, **se revise la fórmula y los criterios utilizados** para determinar la Tarifa señalada e incluida en los precios al público.

En ella, debe considerarse que el ajuste de la metodología permita contar con precios asequibles para los consumidores **pero que cubra los costos, gastos e inversiones** de la actividad de distribución del gas.

Gastos de los distribuidores

La AMEXGAS también refirió algunos costos que implica la actividad de distribución del gas LP en el país.

Dijo que para llevar el gas hasta el domicilio de los consumidores, los vehículos de reparto recorren más de **60 millones de kilómetros al mes**. Además, a diferencia de otros combustibles, como la gasolina, en el caso del gas doméstico se deben cubrir los salarios del personal de reparto, los gastos de combustible de aproximadamente **40 millones de litros al mes** y afrontar gastos de conservación de llantas, válvulas, mangueras, así como, en general, del mantenimiento preventivo y correctivo del equipo de reparto e instalaciones de plantas.

También enlistó el eventual reemplazo de equipo, lo cual es fundamental para garantizar una operación segura y sin accidentes durante los suministros realizados en el domicilio de los usuarios, así como al interior de las plantas de distribución.

Algunas cifras

La distribución de gas LP implica:

- Empresas **100 por ciento** mexicanas
- **1,113** plantas de distribución
- **32 mil** unidades de reparto
- **200 mil** empleos directos
- **1 millón** de entregas a domicilio diariamente EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de marzo de 2025

CFE inaugura infraestructura civil de la Central Turbogás Chankanaab

6

En 2023 se informó que se usarían 86 millones 95 mil 869 pesos de inversión para el proyecto

La Comisión Federal de Electricidad anunció que el pasado 4 de marzo, llevó a cabo una visita técnica a la Central Turbogás Chankanaab, perteneciente a CFE Generación VI y se ubica en Cozumel, Quintana Roo,

Las autoridades develaron la placa inaugural de la infraestructura civil de este proyecto, recordando que esta visita técnica se dio en el marco del fortalecimiento de la generación eléctrica en México.

Posteriormente, Carlos Alfredo Dzib Magaña, secretario general de la Sección 206 del SUTERM; Luis Alfredo Gastelum Hernández, subgerente de Producción Termoeléctrica Peninsular y Miguel Ángel Bastarrachea Chan, encargado del Despacho de la Dirección General de la EPS CFE Generación VI dirigieron unas palabras a los asistentes en las que reconocieron la gran labor del personal para contribuir con un suministro firme y continuo que permite una adecuada operación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Las autoridades recorrieron la unidad dos, actualmente en mantenimiento. Esta gira de trabajo de la Comisión Federal de Electricidad concluyó con una reunión de trabajo para revisar el avance de la obra.

Entre las autoridades que estuvieron presentes estuvo Juan Roberto Bustos García, subgerente de Administración, Finanzas y Recursos Humanos E.F.; Jorge Ruíz Chávez, encargado de la Unidad de Control de Gestión y Desempeño; Tomás Arturo Bautista Álvarez, jefe de Departamento Regional de Ingeniería Industrial de la EPS VI; Sergio Rafael González, superintendente General de la C.TG. Chankanaab y Francisco René Góngora Vivas, delegado sindical de la C.TG. Chankanaab.

¿Cuánto costó este proyecto?

Recordemos que de acuerdo con el Presupuesto de Egresos de la Federación 2023, la CFE anunció que ese año se usarían más de 50 mil millones de pesos (mmdp) en la construcción de infraestructura eléctrica, mantenimientos y adquisición de equipo para los procesos de generación, transmisión y distribución, así como diversos proyectos comerciales y corporativos.

Entre esos proyectos estaba el mantenimiento de la Capacidad Efectiva (C E) y la Confiabilidad de la central de turbogás Chankanaab. Se informó que se usarían 86 millones 95 mil 869 pesos para el proyecto.

Con base en lo anterior, se contempló el mantenimiento a las unidades de la central de turbogás Chankanaab, a ejercer en los años 2021 al 2025. OGM

Woodside Energy y Baker Hughes desarrollarán soluciones de descarbonización en industria petrolera y GNL

La empresas emplearán la plataforma Net Power, la cual funciona utilizando gas natural para generar energía asequible y al mismo tiempo captura casi todas las emisiones de dióxido de carbono (CO2)

Baker Hughes, una empresa de tecnología energética, y Woodside Energy, una importante empresa energética australiana, anunciaron una iniciativa conjunta para desarrollar una solución tecnológica de generación de energía con bajas emisiones de carbono utilizando Net Power, plataforma diseñada específicamente para petróleo y gas (incluido GNL), industrias pesadas y otras aplicaciones de menor escala.

Con base en su Memorando de Entendimiento (MoU) de 2022, que tenía como objetivo avanzar en la descarbonización de la cadena de suministro de gas natural, Baker Hughes y Woodside han firmado un Acuerdo de Desarrollo Tecnológico (TDA) para desarrollar las herramientas a pequeña escala.

Net Power, funciona utilizando gas natural para generar energía asequible y al mismo tiempo captura casi todas las emisiones de dióxido de carbono (CO2) . Baker Hughes y Woodside pretenden incorporar a otros socios de desarrollo al programa para adaptar el concepto a los requisitos en constante evolución de los diferentes segmentos de generación de energía cautiva. A través del TDA, el programa también se centrará en evaluar la viabilidad y la escalabilidad del mercado industrial de Net Power

Baker Hughes es el proveedor exclusivo de la aplicación a pequeña escala del Potencia neta plataforma, y la TDA se beneficiará del desarrollo y las pruebas que se llevan a cabo actualmente tanto en las instalaciones de Net Power 'La Porte', Texas, instalación de demostración y la primera planta de energía a gran escala planificada por la compañía cerca de Midland, Texas.

"Estamos entusiasmados de continuar nuestra colaboración con Baker Hughes y aprovechar su tecnología de vanguardia y nuestras capacidades combinadas de ingeniería y CCUS para explorar y desarrollar soluciones de energía alternativa con menores emisiones de carbono utilizando la plataforma de Net Power", dijo Julie Fallon, vicepresidente ejecutivo de Desarrollo Técnico y Energético de Woodside.

"Este acuerdo fortalece aún más nuestra relación de larga data a lo largo de la cadena de valor del gas natural y nuestro camino compartido en la transición energética", agregó. El vicepresidente senior de Soluciones de Tecnología Climática en Baker Hughes, Alessandro Bresciani afirmó que: "Baker Hughes se compromete a brindar soluciones innovadoras que respalden la descarbonización de los sectores energético e industrial, y es un honor para nosotros compartir este viaje con nuestro cliente Woodside Energy". OGM

11 de marzo de 2025



Iberdrola México suministrará energía limpia a plantas de Honda en Guanajuato y Jalisco

El convenio actualiza la fuente de energía eléctrica para las plantas de manufactura, las cuales, dentro del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), ahora son suministradas con energía proveniente de los parques eólicos de la firma energética

Honda de México anunció la firma de un contrato con Iberdrola México para el suministro de energías limpias en sus plantas de manufactura en Celaya, Guanajuato, y El Salto, Jalisco, la cual evitará la emisión anual de 63 mil 826 toneladas de dióxido de carbono a la atmósfera, el equivalente al CO2 capturado por más de 1 millón de árboles en un periodo de 10 años.

Por parte de Yuichi Murata, presidente de Honda de México, mencionó en una ceremonia en el parque eólico Santiago, en el municipio de San Felipe, Guanajuato que: “Honda da un paso importante hacia el futuro, dirigiéndose a una sociedad libre de carbono, a través de nuestra iniciativa ‘Triple Acción a Cero’, con la cual buscamos la neutralidad de carbono para 2050 y mantenemos el compromiso de servir a las personas en todo el mundo, bajo el principio de expandir el potencial de sus vidas”,

“Celebramos este acuerdo para proporcionar energía 100% limpia y renovable a las plantas de Honda de México, una empresa muy comprometida con la protección del medio ambiente y la reducción de la huella de carbono. Con este hito, avanzamos hacia un mundo más sostenible y verde, afianzando el objetivo compartido de ser compañías net zero”, declaró Vicente Aparicio, director Comercial de Iberdrola México.

El director Aparicio detalló que el convenio actualiza la fuente de energía eléctrica para las plantas de manufactura en ambos municipios, las cuales, dentro del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), ahora son suministradas con energía proveniente de los parques eólicos de la firma energética.

¿Cómo se usará esta energía?

Honda de México utilizará esta electricidad para su producción en el país, donde cuenta con una capacidad instalada para fabricar hasta 200 mil automóviles al año en su planta de Guanajuato y más de 120 mil motocicletas en la de Jalisco, en ambos casos, para el mercado local y de exportación.

El acuerdo incluye la adquisición de GDOs (Garantías de Origen), un instrumento que permite a Honda de México certificar la reducción de gases de efecto invernadero al asegurar, con total trazabilidad, que el suministro eléctrico proviene de fuentes renovables.

Como parte de su estrategia de descarbonización, Honda de México diseñó el proyecto “Fábricas Verdes” para ambas plantas, que (basado en los principios de producción sostenible) busca implementar programas de cumplimiento ambiental, impulsar mejoras de desempeño, reducir la huella de carbono y emplear de manera más eficiente los recursos.

Más fábricas automotrices sustentables

Gracias a este proyecto de colaboración, Honda analizó la oferta de proveedores de energía limpia para evaluar alternativas en fuentes de abastecimiento.

“Encontramos en Iberdrola México un excelente aliado. Con este nuevo esquema de suministro, minimizaremos aún más el impacto ambiental de nuestra producción, liderando los esfuerzos para lograr una sociedad libre de carbono”, agregó Murata.

Hay que tomar en cuenta que las plantas de Celaya y El Salto cuentan con la norma ISO 14001 de Industria Limpia, que regula la implementación de un Sistema de Gestión Ambiental.

“Iberdrola México asegura a sus clientes un suministro de energía confiable, competitivo y sostenible, contribuyendo así a acelerar la transición energética en el país”, concluyó Vicente Aparicio. OGM