

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de junio de 2023

1

Iberdrola se queda con 45% de su negocio en México, con un valor de 93 millones de euros

La Iberdrola y el gobierno mexicano oficializaron la venta de 87% de la infraestructura instalada en 16 plantas por esta empresa en el país. Sin embargo, la española detalló que conserva la operación de 13 centrales, que representan el 45% de su negocio en México.

La española **Iberdrola** y el gobierno mexicano oficializaron la venta de 87% de la infraestructura instalada en 16 plantas por esta empresa en el país. Sin embargo, la ibérica detalló que conserva la operación de 13 centrales, que representan el 45% de su negocio en México y tienen un valor de 93.33 millones de euros, registrados como ingresos antes de intereses, impuestos, depreciación y amortizaciones (EBITDA), además de que son en su mayoría con tecnología renovable de mayor eficiencia y comercialización a privados.

"Iberdrola México y **Mexico Infrastructure Partners (MIP)** [firmaron el acuerdo vinculante](#), por el que el fideicomiso liderado y gestionado por MIP adquiere el 55 % del EBITDA de Iberdrola en el país, incluyendo los contratos asociados y los más de 410 empleos relacionados", publicó Iberdrola a su comunidad inversionista.

Iberdrola aseveró a quienes cuentan con intereses en su negocio que conservará 13 plantas, toda su actividad con clientes privados y su cartera de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años.

Al cierre del primer trimestre del año, el EBITDA de la eléctrica española ascendió a 4,064 millones de euros, lo que implicó un incremento de 38% en contraste con los 2,950 millones de euros que se reportaron en el mismo corte al 2022, a nivel global.

En México, el EBITDA fue reportado como un beneficio de 207.4 millones de euros, con un crecimiento anual de 9.2 por ciento

"Iberdrola mantiene (al menos) el 40% del negocio en México, con 15 plantas en operación, 9 de ellas renovables, y continúa siendo el principal generador privado de energías renovables en México", añadió a su reporte del primer trimestre a inversionistas.

Por lo que, [si bien desinvierte en el país](#), la infraestructura que conserva tiene mayor valor en su negocio que la que deja, según sus reportes.

A cierre del primer trimestre, Iberdrola contó con una capacidad renovable instalada en México de 1,335 megawatts (MW) sin cambios respecto al cierre del 2022.

Dentro del acuerdo de venta al gobierno, el 99% corresponde a ciclos combinados de gas y el 87 % a plantas que operan bajo el régimen de **Productor Independiente de Energía**, contratadas con la CFE.

En concreto, serán los ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de Productores Independientes de Energía contratados con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**, Monterrey I y II -449 MW-, Altamira III y IV -1.096 MW-, Altamira V -1.155 MW-, Escobedo -878 MW-, La Laguna -537 MW-, Tamazunchale I -1.179 MW-, Baja California -324MW-, Topolobampo II -917 MW- y Topolobampo III -766 MW-, junto con el activo eólico La Venta III -103 MW-, que suponen un 87% del total de la capacidad instalada a desinvertir, y los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV -477 MW-, Tamazunchale II -514 MW- y Enertek -144 MW-.

Los más de 400 empleados de estas instalaciones también pasarán a formar parte del fideicomiso liderado y gestionado por MIP.

El valor acordado para la venta asciende a, aproximadamente, 6,000 millones de dólares. La operación cuenta con el [apoyo financiero del Fondo Nacional de Infraestructura de México](#) (Fonadin) y otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno de México.

La compañía cuenta en el país con una cartera de 6,000 megawatts de proyectos renovables para asegurar energía a sus clientes privados," reiteró Iberdrola en su comunicado.

El pasado mes de abril el presidente de Iberdrola, Ignacio Galán y el presidente del Gobierno de México, Andrés Manuel López Obrador anunciaron el inicio de una nueva etapa tras la firma de un acuerdo de intenciones suscrito entre filiales de Iberdrola México y México Infrastructure Partners (MIP) que se cerró ayer.

Ambos presidentes se comprometieron en avanzar en el desarrollo de las energías renovables en el país. De hecho, en la sesión extraordinaria de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de México y como único punto del día, el órgano autorizó el permiso de generación a Iberdrola de la central eólica Santiago. Este parque renovable se ubica en el estado de Guanajuato y tendrá una capacidad de 105 megawatts.

La solicitud de permiso de generación fue presentada ante el regulador por la empresa española el pasado 13 de octubre de 2022. El proyecto fue votado y aprobado por unanimidad en una breve sesión. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de junio de 2023

2

Hacienda elimina el estímulo de la gasolina: aquí la puedes comprar más barata del 12 al 16 de junio

Te diremos cuáles son las 5 gasolineras ubicadas en la Ciudad de México con los precios más baratos

La Secretaría de Hacienda dio a conocer que para la semana del 10 al 16 de junio [eliminó el estímulo fiscal para la gasolina de alto octanaje](#), por lo que en esta ocasión te diremos **cuáles son las 5 gasolineras ubicadas en la Ciudad de México con los precios más baratos** para que puedas ahorrarte algunos pesos en la compra de este combustible.

El anuncio de la eliminación del estímulo fiscal para la gasolina Premium se dio a conocer en el Diario Oficial de la Federación (DOF) y según lo indicado **los consumidores de este combustible de alto octanaje deberán pagar en su totalidad el Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) por cada litro que adquieran**, el cual está establecido en 4.99 pesos por litro.

En el caso de la gasolina magna, se estableció que **el estímulo fiscal se redujo de 1.69 y 1.43 pesos por litro** y de acuerdo con la información difundida por la dependencia antes referida, la dependencia federal lleva 121 semanas implementando este apoyo que tiene como única finalidad brindarles a los consumidores que puedan adquirir combustible a un precio razonable. **¿Dónde comprar gasolina barata en la Ciudad de México?**

De acuerdo con los datos emitidos por el Centro de Comando, Control, Cómputo, Comunicaciones y Contacto Ciudadano de la Ciudad de México **las cinco gasolineras que registran los precios más bajos en la capital mexicana son las siguientes:**

La estación de PEMEX ubicada en Torres Adalid y Anaxágoras, colonia Narvarte Poniente en la alcaldía Benito Juárez y dicha estación ofrece **el litro de Magna en 21:30 mientras que la Premium en 23.30 pesos.**

Estación de PEMEX ubicada en Avenida Xola, Eje 4 Sur y Xochicalco, colonia Narvarte Oriente en la alcaldía Benito Juárez con un precio de **21.35 pesos por litro de Magna y la Premium en 23.35 pesos.**

Estación de PEMEX ubicada en Xola e Isabel la Católica en la colonia Álamos de la alcaldía Benito Juárez y sus precios son de **21.67 pesos por litro de gasolina Magna y 23.62 pesos por litro de gasolina Premium.**

La estación PEMEX ubicada en Calzada Peña y Peña y Ferrocarril de Cintura, en la colonia Morelos de la alcaldía Venustiano Carranza y su tabla de precios indica **21.29 pesos por litro de gasolina magna y 23.79 pesos por litro de combustible de alto octanaje.**

Para finalizar, la estación de PEMEX ubicada en Calzada de Tlalpan y Calzada México-Xochimilco en la colonia San Lorenzo Huipulco de la alcaldía Tlalpan como precios de **21.85 pesos por litro de gasolina Magna y 23.80 pesos por litro de combustible Premium.**

¿Cómo ubicar las gasolineras con los precios más baratos?

La Profeco tiene disponible la aplicación llamada **“Litros x litro”** donde solo te solicitará algunos datos de ubicación y detalles técnicos de tu vehículo y posteriormente te desplegará un mapa con las estaciones más cercanas a tu ubicación que tienen los precios más baratos.

Por otra parte, también se sugiere consultar el reporte de **“¿Quién es quién en los precios de la gasolina?”** de la Profeco donde también se pueden consultar de manera más detallada cuáles son las estaciones de gasolina con los precios más baratos. El Heraldo



ZAMA & SLIM Co.

Zama era un ejemplo del poder compartido, una salida de altura; hoy se confirma, con estas acciones, un nuevo acuerdo político energético

El pasado 25 de mayo, Talos Energy Inc., anunció que Zamajal, S.A. de C.V., una filial propiedad al 100% del Grupo Carso, acordó adquirir el 49,9% accionario de la filial mexicana de Talos, quien posee la participación del 17,4% de la compañía en Zama. Talos seguirá siendo el accionista mayoritario de Talos México y se espera que la transacción se cierre dentro del tercer trimestre de 2023, ya que está sujeta a la aprobación de la COFECE, debido a la notificación de la concentración, a fin de evaluar el impacto en las condiciones de mercado y libertad de competencia.

El precio de compra ofertado es de \$124,75 millones de dólares por la participación del 49,9%, lo que implica una valoración mínima de aproximadamente \$250 millones de dólares por la totalidad de la participación del 17,4% en Zama. Al cierre de la operación se abonarán \$74,85 millones de dólares, y los \$49,90 millones restantes vencerán en el momento de la primera producción.

De forma sincronizada, el 01 de junio, la CNH aprobó tanto el Plan de Desarrollo para la Extracción del Área Unificada entre la Asignación AE-0152-M-Uchukil y el contrato CNH-R01-L01-A7/2015 Campo Zama, como el Primer Programa de Trabajo y el primer Presupuesto asociado a dicho Plan.

Se considera recuperar, al final de la vigencia del Contrato (septiembre de 2045), un volumen de 625.68 millones de barriles de aceite y 243.29 miles de millones de pies cúbicos de gas.

El Programa de Inversiones presentado por el Operador, prevé costos totales de \$9,085.21 millones de dólares, para el período 2023 a 2045, de los cuales \$4,541.63 millones de dólares corresponden a inversión, y \$4,543.58 millones de dólares se destinarán a gastos de operación y gastos de abandono.

Escribía hace poco que Zama era un ejemplo del poder compartido, una salida de altura; hoy se confirma, con estas acciones, un -nuevo acuerdo político energético- que armoniza las disposiciones constitucionales de la Reforma Energética y la política pública de la Soberanía Energética; aceptado, no impuesto, consensuado por todos los involucrados: autoridades, contratistas y asignatario (Pemex), poniéndose en marcha la fórmula de coliderazgo para la operación de este campo petrolero, entre Talos, Pemex, Wintershall Dea y Harbour, por medio del Equipo de Proyecto Integrado ("IPT", Integrated Project Team).

ZAMA & SLIM Co., fungirá como la necesaria bisagra mexicana entre la autoridad y la inversión extranjera, como el eje común entre los intereses políticos y los económicos del conglomerado, pero deberá tener cuidado en no caer en alguno de los supuestos de control corporativo y de gestión, ni del control de las operaciones.

Bisagra: 1. f. Herraje de dos piezas con un eje común que sirve para unir dos superficies permitiendo el giro de ambas. El Heraldo



OPTIM

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de junio de 2023

4 Precios del petróleo caen 4% y alcanzan su nivel más bajo desde diciembre de 2021

Los precios del petróleo registraron una caída del 4% en medio de la atención del mercado hacia la reunión de la Fed. Los inversores evalúan el impacto de las tasas de interés y se preocupan por la demanda china y la oferta rusa.

Los precios del petróleo cayeron un 4% el lunes, antes de la reunión de la Reserva Federal de Estados Unidos, mientras los inversores trataban de calibrar su apetito por nuevas alzas de tasas de interés y en medio de la [preocupación por las perspectivas](#) de la demanda china y el aumento de la oferta rusa.

Los futuros del crudo **Brent** perdieron 2.95 dólares, o 3.9%, a 71.84 dólares por barril, **su menor nivel desde diciembre de 2021**. En tanto, el West Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) cayó 3.05 dólares, o 4.4%, a 67.12 dólares.

La semana pasada, ambos referenciales registraron su segundo declive semanal consecutivo, ya que los decepcionantes datos económicos chinos hicieron temer por el crecimiento de la demanda en el mayor importador mundial de crudo.

Ello contribuyó a borrar el impulso de los precios después de que Arabia Saudita se comprometiera a recortar la producción en julio en 1 millón de barriles diarios (bpd).

Goldman Sachs recortó el domingo sus previsiones sobre el precio del petróleo, citando suministros mayores de lo esperado a finales de este año y hasta 2024. La previsión de precios del banco para diciembre del banco se sitúa ahora en 86 dólares el barril de Brent, frente a 95 dólares, y en 81 dólares el barril de WTI, frente a 89 dólares.

La capitulación de Goldman en su previsión de precios alcista parece haber sido el catalizador que ha desencadenado la liquidación hoy", dijo Matt Smith, analista de Kpler.

Las alzas de tasas de la Fed han fortalecido el billete verde, encareciendo las materias primas denominadas en dólares para los tenedores de otras divisas y lastrando los precios.

La mayoría de actores del mercado esperan que la Fed mantenga las tasas sin cambios cuando concluya su reunión de política monetaria de dos días el miércoles. El Economista

Inicia la semana con el 'tanque derecho': ¿Qué gasolineras de CDMX tienen los precios más

Hacienda informó que para esta semana, la gasolina 'roja' no tendrá ningún tipo de ayuda fiscal.

Esta será una semana 'sad' para los automovilistas que le ponen gasolina Premium (de la roja) a sus unidades, pues la [Secretaría de Hacienda](#) le quitó el estímulo fiscal para la semana del 10 al 17 de junio.

Ahora, si vives en la [Ciudad de México](#), hay buenas noticias pues el Gobierno capitalino compartió la lista de las cinco estaciones con los precios más bajos para este tipo de combustible.

Como dato adicional, las siguientes cinco estaciones son de [la 'familia' Pemex](#):

- Gasolinera en **Torres Adalid y Anaxágoras**, en la colonia Narvarte Poniente en Benito Juárez. Vende el litro de la gasolina Premium en 23.30 pesos.
- Gasolinera en **Avenida Xola eje 4 sur y Xochicalco**, en colonia Narvarte Oriente en Benito Juárez. Esta estación cotiza el litro de la gasolina Premium en 23.35 pesos.
- Gasolinera en **Xola e Isabel la Católica**, en la colonia Álamos, en Benito Juárez. Maneja el litro de la gasolina Premium en 23.62 pesos.
- Gasolinera en **Calzada Peña y Peña y Ferrocarril de Cintura**, en colonia Morelos en Venustiano Carranza. Vende el litro de la gasolina Premium en 23.79 pesos.
- Gasolinera en **Calzada de Tlalpan y Calzada México-Xochimilco**, en la colonia San Lorenzo Huipulco en Tlalpan. Maneja el litro de la gasolina Premium en 23.80 pesos.

La 'recomendación' del Gobierno capitalino es que ni te llegues a parar en dos estaciones de Shell pues dan el litro de la gasolina Premium en **25.99 pesos**. Dichas gasolineras están en:

- Boulevard Puerto Aéreo y Norte 21, en colonia Moctezuma 2A Sección, en Venustiano Carranza
- Ignacio Zaragoza y Avenida Iztaccíhuatl, en colonia Moctezuma 1A Sección, en Venustiano Carranza

¿Y a todo esto, cómo quedaron los estímulos a la gasolina?

El apoyo fiscal para el pago del IEPS de la **gasolina Magna** es de 24.32 por ciento, menor que la semana anterior, cuando fue de 28.65 por ciento.

El [diésel](#) tiene un apoyo fiscal de 1 por ciento, frente al 0 por ciento de la semana previa. Al inicio de este 2023, el diésel tuvo un respaldo del 100 por ciento. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de junio de 2023

5

Baja deuda de Pemex con proveedores

Al cierre de Mayo, Pemex adeuda 78 mil 273 millones de pesos a proveedores y contratistas lo que significó una disminución de 11.77 por ciento en relación con el resultado al cierre de abril.

De acuerdo con datos de Pemex, los pagos realizados al quinto mes del año para deudas contraídas en 2023, sumaron 172 mil 314 millones de pesos, mientras que las deudas acumuladas son de 75 mil 383 millones de pesos.

Además, los trabajos realizados por proveedores que están pendientes de facturar suman dos mil 890 millones 355 mil pesos.

Los trabajos pendientes de recibir facturas en el sistema de pagos de la petrolera nacional, pasaron de tres mil 862 millones en abril a dos mil 890 millones en marzo, una baja de 25 por ciento.

En 2020 y 2021, la empresa recibió un recorte de 40 mil millones de pesos, debido a los efectos del Covid-19 en las finanzas nacionales, situación que provocó un retraso en el pago de los proveedores.

Para mediados de 2021, Pemex buscó renegociar adeudos, por lo que logró mantener sus trabajos en la rama de Exploración y Producción.

En marzo de ese mismo año, la petrolera pactó con la Asociación de Empresa de Servicios Petroleros AC (AMESPAC) hacer públicos los reportes de deuda. EAD



Dan distintivo de Empresa Socialmente Responsable a CFE Generación VI

El Centro Mexicano para la Filantropía reconoció a la Empresa Pública Subsidiaria (EPS) CFE Generación VI con el distintivo Empresa Socialmente Responsable (ESR) en los ámbitos de Calidad de Vida en la Empresa, Ética y Gobierno Empresarial, Vinculación con la Comunidad, así como Cuidado y Preservación del Medio Ambiente.

En un comunicado, la Comisión Federal de Electricidad destacó que el director general de la EPS, Agustín Ildelfonso Herrera Siller, externó su agradecimiento al CEMEFI y el orgullo que representa para la CFE el distintivo.

La EPS a su cargo lleva a cabo destacados proyectos para el crecimiento económico del país vinculados a la preservación del medio ambiente, como la instalación de tecnología en centrales hidroeléctricas que contribuirán con la sostenibilidad en el proceso de generación.

También destaca la mejora en las condiciones de vida de las comunidades aledañas, a través de los programas de reforestación y electrificación rural (Proyecto Social Zongolica).

El subgerente de Producción Hidroeléctrica Grijalva, Erick Armando Silva Herbert, comentó que con el decreto para el manejo de presas se impulsó un proyecto social con perspectiva de género.

Además, se logró la extracción de 51 metros cúbicos de lirio acuático en el embalse Peñitas, que se entrega al programa Sembrando Vida.

La flor que es nociva para las turbinas y filtros de la presa se procesa en composta para la siembra de canela, la cual ya se exporta. A través de análisis fisicoquímicos se determinó que el lirio ya procesado se puede convertir en alimento para aves de corral y se trabaja en la estrategia para convertirlo en lirio-block para la construcción de casas.

En su intervención, el subgerente de Producción Termoeléctrica Peninsular, Luis Alfredo Gastelum Hernández, mencionó la construcción de las Centrales de Ciclo Combinado Mérida y Valladolid, las cuales contribuirán a satisfacer la creciente demanda de energía eléctrica en la región. Con la construcción de la central fotovoltaica Nachi Cocom, también se suministrará energía eléctrica a la red de transporte público le-Tram y al Tren Maya.

En su intervención, el director de Responsabilidad Social en el CEMEFI, Evodio Sánchez, precisó que el distintivo evidencia el compromiso de la empresa con el medio ambiente, al disminuir su huella de carbono y su huella hídrica, en concordancia con las metas globales. Así como la integración de un modelo de negocio social y ambiental.

La coordinadora de Acreditación en Responsabilidad Social Empresarial en CEMEFI, Miriam Ortega, reconoció los proyectos. "Hay visión, hay misión, hay alineación con el gobierno en desarrollo sostenible, hay gente capaz y humana que lo hace posible". EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

13 de junio de 2023

6

Energía Real aumentará 10 veces su capacidad de generación hacia 2025

La empresa **Energía Real**, especializada en Generación Distribuida (GD), alcanzó una capacidad instalada de 50 megawatts (MW) en México, y **esperan llegar a los 500 MW para 2025, aseguró Santiago Villagómez, fundador y director general de la firma.**

Cada año, los 50 MW de capacidad instalada **desplazarán anualmente 33 millones de toneladas de dióxido de carbono**, mientras que una vez que alcancen la meta 500 MW, el desplazamiento anual ascenderá a **330 millones de toneladas de CO2.**

En entrevista con **Energía a Debate**, el directivo recordó que de acuerdo con los últimos datos del Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen), la generación en sitio representó 2.9 por ciento de la capacidad instalada del país.

“Comparado con otros mercados, todavía estamos en una etapa temprana de la Generación Distribuida en México. Viendo al futuro, conforme avance la penetración van a venir cambios en la regulación y eso lo vemos con buenos ojos, porque este sector ha sido muy beneficiado en México, y la regulación dará orden”, mencionó.

Santiago Villagómez aseguró que **el crecimiento de la empresa será impulsado por la alianza financiera con el fondo Riverstone**, así como el incremento en la demanda del mercado industrial.

“El mayor fuego para poder crecer es el capital, y la realidad es que tenemos poco tiempo en la asociación con Riverstone, y desde entonces hemos empezado a crecer exponencialmente. También hemos tenido la suerte de entrar con clientes cada vez más grandes, que tienen necesidades de energía en sitio en todo el país con una mayor demanda. Entonces, cuando hace dos o tres años los clientes nos solicitaban decenas de kilowatts, ahora nos solicitan megawatts”, comentó.

El directivo de Energía Real mostró su **optimismo al señalar que la Generación Distribuida no se va a dar abasto para satisfacer el crecimiento de la demanda por este tipo de generación.**

Además, destacó que la empresa, que tiene entre sus clientes a compañías como cadenas de supermercados, centros comerciales, desarrolladores y FIBRAS de firmas como Cinépolis, Thor Urbana y Fibra Prologis, **está empezando a desarrollar proyectos de almacenamiento.**

Destacó que las terminales de almacenamiento permiten **dar más flexibilidad para operar a las empresas**, pues se pueden cargar con energía de la red, o bien, con sistemas fotovoltaicos para obtener los mejores resultados en tarifas y en emisiones al medio ambiente.

Eficiencia, el paso uno

Para Santiago Villagómez, es necesario que, **antes de buscar una solución renovable, se empiece por la eficiencia energética.**

“México necesita que las industrias y el comercio primero se enfoquen en mejorar la eficiencia del consumo y luego consuman de la red. Eso es una máxima. Estamos tratando de encontrar formas creativas para ofrecer la administración de una red privada, a través de financiar la infraestructura, la medición, la eficiencia energética, los paneles y el almacenamiento”, mencionó. EAD



13 de junio de 2023



Cierran Iberdrola y MIP venta de ciclos combinados en México

Destaca liberación de permiso para generar energía a la central eólica de Santiago

Iberdrola México y Mexico Infrastructure Partners (MIP) firmaron el **acuerdo vinculante**, por el cual el fideicomiso liderado y gestionado por MIP adquiere el **55 por ciento** del beneficio bruto de explotación (ebitda) de Iberdrola en México, incluyendo los contratos asociados y los más de **410 empleos relacionados**, informó la firma española este lunes.

Iberdrola conservará **13 plantas**, toda su actividad con clientes privados y su cartera de proyectos renovables para seguir incrementando sus activos eólicos y solares en el país en los próximos años.

En un comunicado, la firma española afirmó que dentro del acuerdo con MIP, el **99 por ciento corresponde a ciclos combinados de gas** y el **87 por ciento a plantas** que operan bajo el régimen de Productor Independiente de Energía (PIE), contratadas con la **Comisión Federal de Electricidad (CFE)**.

“La operación se cierra de acuerdo con los términos acordados y el calendario previsto”, reiteró.

Detalló que los ciclos combinados de gas, que operan bajo régimen de PIE contratados con la CFE, son Monterrey I y II -449 MW-, Altamira III y IV -1.096 MW-, Altamira V -1.155 MW-, Escobedo -878 MW-, La Laguna -537 MW-, Tamazunchale I -1.179 MW-, Baja California -324MW-, Topolobampo II -917 MW- y Topolobampo III -766 MW-, junto con el activo eólico La Venta III -103 MW-, que suponen un 87% del total de la capacidad instalada a desinvertir, y los ciclos combinados de gas privados de Monterrey III y IV -477 MW-, Tamazunchale II -514 MW- y Enertek -144 MW-.

Agregó que los más de 400 empleados de estas instalaciones también **pasarán a formar parte del fideicomiso** liderado y gestionado por MIP.

Recordó que el valor acordado para la venta asciende a aproximadamente **6 mil millones de dólares**, cuya operación cuenta con el apoyo financiero del **Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin)** de México y de otras entidades financieras públicas vinculadas al Gobierno mexicano.

Iberdrola también dijo que tener en México con una cartera de **6 mil MW** de proyectos renovables para asegurar energía a sus clientes privados.

Levantarán “castigo” a planta eólica

En su comunicado de prensa, Iberdrola refirió que en abril pasado, el presidente de la firma, **Ignacio Sánchez Galán**, y el presidente de México, **Andrés Manuel López Obrador**, anunciaron el inicio de una “nueva etapa” tras la firma de un acuerdo de intenciones suscrito entre las filiales de Iberdrola México y México Infrastructure Partners, el cual se cerró este domingo.

Ambos presidentes se comprometieron a **avanzar en el desarrollo de las energías renovables en el país**.

Igualmente, Iberdrola destacó que la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)**, en breve sesión de su órgano de gobierno y como único punto, haya otorgado el permiso de generación eléctrica a la **central eoloelectrónica de Santiago**, en Guanajuato, a la que medio año antes había sido desconectada por una inconsistencia el domicilio declarado.

“De hecho, en la sesión extraordinaria de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de México y como único punto del día, el órgano autorizó el permiso de generación a Iberdrola de la central eólica Santiago”, apuntó.

La central tendrá una capacidad de **105 MW** y la solicitud de permiso de generación fue presentada ante el regulador el pasado **13 de octubre de 2022**.

“El Grupo Iberdrola, a través de las nuevas inversiones que llevará a cabo en México, reafirmará su liderazgo en el desarrollo de energías renovables en el país”, concluyó. EAD