

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

1

Iberdrola no se va, no se va, no se va: ¿Qué sabemos de su plan de plantas de energía renovable?

En esto invertirá Iberdrola tras la venta de sus 13 plantas de generación eléctrica al gobierno mexicano.

Luego de que el presidente [Andrés Manuel López Obrador anunciara un acuerdo con Iberdrola para comprar sus 13 plantas de generación eléctrica](#) -12 de ciclo combinado y una eólica- surgieron dudas sobre los próximos movimientos de la compañía en el país, ¿se iría, se quedaría y si es el caso, cuales serían sus planes?

La Confederación de Cámaras Industriales (Concamin) no dejó tiempo para conjeturas pues el mismo día aseguró que Iberdrola se quedaría en territorio mexicano para reorientar sus inversiones, ¿pero en qué?

El periodista especializado en negocios, Darío Celis indica que la compañía desarrollará un ambicioso plan de energías renovables que incluye la **construcción de seis plantas de energía**, principalmente solar.

“Iberdrola busca producir en México capacidad por cinco gigawatts, para lo cual invertirá entre 4 mil y 5 mil millones de dólares. Es decir, mil millones de dólares menos de lo que recibirá por sus 13 plantas”, detalló en su columna [Invertirá Iberdrola 5 mmdd en 6 plantas solares](#).

Sin más detalles al respecto, Celis agregó que a finales de mayo ya quedará estructurado y firmado el paquete de financiamiento de 5 mil 900 millones de dólares para la compra de las 13 plantas de Iberdrola. De ese monto 2 mil 400 millones provendrán de un Certificado de Capital de Desarrollo que se colocará en el mercado bursátil, donde el Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) tendrá 51 por ciento.

Hace unos días, el secretario de Hacienda y Crédito Público, Rogelio Ramírez de la O explicó que el Fonadin tiene la mayoría del control de los activos de capital de riesgo y por lo tanto, de los vehículos que se desprenden de este propósito. “El financiamiento está más que asegurado por el Fonadin”, remarcó.

De acuerdo con Celis, dicho vehículo aportará alrededor de mil 224 millones de dólares y aproximadamente mil 176 millones más lo ejercerán principalmente Afores, que tomarán el 49 por ciento restante de ese certificado.

El acuerdo de compra de Iberdrola

México anunció el 5 de abril pasado que compraría a la empresa Iberdrola una flota de plantas de gas natural y un parque eólico por 6 mil millones de dólares.

El **presidente Andrés Manuel López Obrador**, señaló en un mensaje difundido a través de sus redes sociales que la decisión es parte de una nueva **nacionalización**, “formarán parte del patrimonio público y serán operadas por la [Comisión Federal de Electricidad \(CFE\)](#)”. Desde el anuncio de compra, AMLO ha insistido en que la compra de plantas de Iberdrola es más barato: “Lo que se logró es una disminución del 30 por ciento en el precio a si nosotros hubiéramos construido las plantas”, apuntó el 11 de abril.

De haber construido las plantas que forman parte del acuerdo de compra, el gobierno se habría tardado al menos 10 años, según el presidente. Además, aseguró que la producción energética nacional alcanzará el 65 por ciento el próximo año, gracias a la adquisición. El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

2

Invertirá Iberdrola 5 mdd en 6 plantas solares

El que era el principal generador de energía eléctrica privada va desarrollar un ambicioso plan de energías renovables en nuestro país.

A FIN DE MES deberá quedar estructurado y firmado el paquete de financiamiento de 5 mil 900 millones de dólares para la compra de las 13 plantas de Iberdrola por parte del gobierno de la 4T.

De ese monto 2 mil 400 millones provendrán de un CKD (Certificado de Capital de Desarrollo) que se colocará en el mercado bursátil, donde el Fondo Nacional de Infraestructura tendrá 51 por ciento.

Este vehículo aportará alrededor de mil 224 millones de dólares y aproximadamente mil 176 millones más lo ejercerán principalmente Afores, que tomarán el 49 por ciento restante de ese certificado.

La multinacional estadounidense AES también se interesó en subirse al CKD. Esta compañía podría aportar algunas de sus plantas. Aquí son dueños de Mérida III y Tamuín, en San Luis Potosí.

Otros 3 mil 500 millones serán *equity* que la banca comercial quiere tomar en su totalidad, aunque se contempla un tramo para Nafin-Bancomext de **Luis Antonio Ramírez** y Banobras de **Jorge Mendoza**.

En este tranche se negocia con BBVA de **Eduardo Osuna** y Santander, que se acaba de subir, tras de que **Ana Botín** manifestara en su reciente visita a **Andrés Manuel López Obrador** su interés de entrar.

También van Sumitomo Mitsui que lleva **David González**, BNP Paribas que dirige **Nicole Reich** y Banorte de **Carlos Hank González**. Otro que también está interesado es el fondo soberano de Abu Dhabi, ADIA.

Como informamos en su momento, Iberdrola, que preside **José Ignacio Sánchez Galán**, no se va de México tras desinvertir en estas 12 plantas de ciclo combinado, más otra de energía eólica.

El que era el principal generador de energía eléctrica privada va desarrollar un ambicioso plan de energías renovables en nuestro país. Su objetivo es construir seis plantas, principalmente solares.

Iberdrola busca producir en México capacidad por cinco gigawatts, para lo cual invertirá entre 4 mil y 5 mil millones de dólares. Es decir, mil millones de dólares menos de lo que recibirá por sus 13 plantas.

El embajador de la Unión Europea cree en México: hay potencial para invertir en energías renovables

Gautier Mignot señaló que los precios del territorio mexicano son los más baratos del mundo

El embajador de la [Unión Europea](#) en México, [Gautier Mignot](#), comentó que las inversiones energéticas, en el país, han disminuido en los últimos años y señaló que es importante incentivar la iniciativa privada con el objetivo de que se cumplan los compromisos de energías renovables a nivel mundial.

Asimismo, en entrevista con **Sergio Sarmiento y Guadalupe Juárez**, el emisario señaló que el mundo está involucrado, frente a la necesidad en gran esfuerzo de transición energética para cumplir con los objetivos en el marco del Acuerdo de París en el cambio climático. La Unión Europea lo está haciendo con la meta de reducir sus emisiones en un 55 por ciento de aquí hasta 2030, dijo, y se descarbonizaría la economía en el 2050, esto al finalizar el paquete legislativo.

Metas energéticas en México

A través de la señal de **El Heraldo Media Group**, Mignot comentó que en América Latina existe una tarea importante como lo es la transición a **energías verdes o renovables**. Este es un sector donde las empresas europeas han invertido en México desde hace muchos años, ya que es uno de los países con el mejor potencial de energía eólica y solar, con los precios más bajos en el mundo.

"Es un sector que requiere regulación y es normal que el gobierno mexicano lo haga y es respetable que quiera tener un sector público", señaló. Al respecto, comentó que varios países de la unión europea y al mismo tiempo, México tiene **compromisos ambiciosos de transición energética**.

En enero, dijo presentaron una nueva contribución en el marco del Acuerdo de París con nuevos objetivos que tienen de aquí a 2030, de reducir decenas de kilowatts de nuevas capacidades de energía renovables, lo que implica miles de millones de dólares de inversión.

Apuestan por energías sustentables Foto:especial

Comentó que la CFE está invirtiendo fuertemente en energías renovables en particular con el proyecto de Puerto Peñasco en Sonora. En este sentido, el embajador de la Unión Europea en México aseguró que se realizarán más inversiones de este tipo y la única vía es combinar los esfuerzos del sector público y privado.

Es un mensaje de respeto a la soberanía energética mexicana, dijo, con la disponibilidad de participar en este gran esfuerzo de transición energética que se lleva en Europa en ambos sectores. **El Heraldo**

11 de mayo de 2023



3

Energy trends: Argentina combina recursos naturales y talento para ser un actor relevante

El camino progresivo hacia una matriz energética argentina de baja emisión se construye enfatizando la cooperación en un ecosistema ampliado, grandes compañías locales y globales y startups

La Argentina tiene todo –en sentido literal– para destacarse como un actor clave en el mercado energético internacional. Desde el punto de vista de las energías tradicionales cuenta con Vaca Muerta, el segundo reservorio de gas y el cuarto de petróleo no convencional a nivel global. Si analizamos las renovables, la Patagonia es un terreno ideal para la producción de energía eólica y el norte del país, con su sol intenso, para la solar. Además, el país conforma con Bolivia y Chile lo que se conoce como el “triángulo del litio”, por lo que entre los tres dispondrían de al menos el 60% de las reservas mundiales de ese mineral.

La Argentina es también un proveedor global de talento. Su ecosistema emprendedor es muy vigoroso y se trata de uno de los países de Latinoamérica desde donde han surgido más unicornios, startups en general fuertemente apalancados en tecnología, que superan una valuación de mercado de USD 1.000 millones.

Pilotos de tormenta

Además, al ser un país acostumbrado a las inestabilidades, los emprendedores y los líderes empresariales suelen ser grandes pilotos de tormenta, capaces de mostrar una resiliencia extrema y de salir airosos de cualquier situación difícil. Esta combinación única de excelentes recursos naturales y destacados recursos humanos puede ser fundamental para convertir el sector energético local en un foco de acción e inversión, en especial en el actual contexto global hackeado por la incertidumbre y el conflicto Rusia-Ucrania con claro impacto en el acceso a los recursos energéticos.

Al ser un país acostumbrado a las inestabilidades, los emprendedores y los líderes empresariales suelen ser grandes pilotos de tormenta

Otros segmentos lo lograron: según informes privados, el 2021 mostró un pico de operaciones de venture capital en el país, fundamentalmente en propuestas disruptivas para sectores como los servicios financieros, el comercio electrónico o el agro. La oportunidad para esta industria es enorme, particularmente en este momento en que la transición energética está en el centro de la escena y en el que cada vez más empresas buscan soluciones alternativas para hacer más eficiente su consumo, disminuir la huella de carbono y cumplir con las cada vez más exigentes regulaciones medioambientales y estrategias sostenibles.

El informe Energy Trends nos muestra el tamaño de la oportunidad: apenas 2% de las inversiones energéticas se produjeron en Latinoamérica. Con las condiciones expuestas, la Argentina por sí sola tiene el potencial para capturar una porción más atractiva.

Hacia un modelo colaborativo

El reporte pone el énfasis en la importancia de las interacciones entre los jugadores establecidos y el vibrante ecosistema de startups para establecer modelos ágiles, innovadores y colaborativos. En ese sentido, el principal productor petrolero del país lanzó su propio fondo de inversión y ha avanzado con iniciativas vinculadas a la energía solar, generación distribuida de energía y biocombustibles. Por otra parte, se constituyó un consorcio para avanzar con iniciativas de colaboración vinculadas con el desarrollo de la economía del hidrógeno en el país. El campo de acción es muy grande: hay numerosos emprendimientos a nivel nacional que trabajan aspectos que podrían ser útiles para desarrollar soluciones de almacenamiento energético, movilidad eléctrica o la aplicación de tecnologías innovadoras como la inteligencia artificial y la analítica de datos aplicadas específicamente a las necesidades propias del sector.

Es necesario trabajar en la educación del consumidor para generar mayores niveles de responsabilidad en el consumo eléctrico

Desafíos de infraestructura

Quedan algunos desafíos por delante. Por ejemplo, es necesario trabajar en la educación del consumidor para generar mayores niveles de responsabilidad en el consumo eléctrico y, en simultáneo, es imprescindible robustecer la infraestructura de transporte para garantizar la existencia de redes apropiadas para que la energía llegue a todos los puntos del país, determinar mecanismos de generación, almacenamiento y distribución eficientes. En términos regulatorios, la Argentina –como buena parte de Latinoamérica– se encuentra unos pasos por detrás de otras economías como por ejemplo Europa. Sin embargo, el contexto internacional y la aparición de consumidores y corporaciones cada vez más responsables están haciendo que estos temas se debatan cada vez con mayor conciencia.

El camino progresivo hacia una matriz energética argentina de baja emisión se construye enfatizando la cooperación en un ecosistema ampliado, grandes compañías locales y globales y startups, en un contexto en que se capturen los beneficios de los nuevos habilitadores tecnológicos, un virtuoso marco regulatorio y la inversión privada. Todo, en busca de un desarrollo sustentable que garantice un mejor uso de los recursos disponibles en nuestro país.

Disponemos de los recursos naturales. Contamos con talento de primer nivel. Bajo las condiciones adecuadas la combinación de estos valiosos insumos, sin dudas, potencian las chances de lucirnos en el concierto energético global. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

Livent y Allkem anuncian fusión 4 para convertirse en líder del pujante mercado del litio

Dos empresas productoras de litio, Livent y Allkem, que se encuentran entre las diez mayores del mundo, han anunciado hoy su fusión con la intención de convertirse en líder mundial de este mineral imprescindible en la fabricación de baterías eléctricas recargables.

Livent (con sede en Philadelphia, Estados Unidos) y la australiana Allkem tienen previsto cerrar el acuerdo antes de fin de año y crear una "fusión de iguales" en la que Livent tendrá el 44 % de la nueva compañía y la australiana el restante 56 %, según el comunicado emitido por Livent.

Esa nueva compañía, de la que aún no se ha revelado el nombre, tendrá un valor combinado de 10.600 millones de dólares.

Las protagonistas de la fusión -considerados séptimo y octavo productor del mundo- están especialmente presentes en el mercado argentino, que es a su vez uno de los cinco mayores productores del mundo; de hecho, el comunicado menciona a Argentina y Canadá como los lugares donde los frutos de la fusión se van a manifestar más inmediatamente.

Aspiran así a convertirse en líder mundial de productos químicos de litio, con unos ingresos combinados proforma para 2022 de aproximadamente 1.900 millones de dólares y un EBITDA ajustado de aproximadamente 1.200 millones, según los términos del acuerdo.

La creciente demanda de vehículos eléctricos más la ya sostenida en los teléfonos celulares y "todas las soluciones de almacenamiento energético" hacen del mercado del litio uno de los más pujantes de la minería mundial. EFE

American Lithium, autorizada a explorar zona vecina a proyecto de litio en Perú: ejecutivo

La empresa Macusani Yellowcake, de la canadiense American Lithium Corp., recibió la autorización para realizar exploraciones en una zona vecina al proyecto de litio que tiene en el sur de Perú, dijo el miércoles su gerente general.

Ulises Solís, en un discurso sobre desarrollo de proyectos mineros en el país andino, afirmó que la nueva exploración permitirá ampliar los actuales recursos que tiene Macusani Yellowcake en la región de Puno, frontera con Bolivia.

El litio se ha convertido en un preciado metal a nivel global ya que se utiliza para las baterías en el creciente mercado de los vehículos eléctricos.

"El día viernes nos notificaron la autorización con la aprobación de nuestra declaración de impacto ambiental para desarrollar actividades de exploración y ampliar nuestros recursos (de litio) a la zona de Quelcaya", afirmó Solís.

El proyecto Quelcaya se encuentra a unos kilómetros del proyecto Falchani, donde la firma tiene 4,7 millones de toneladas de carbonato de litio, refirió el ejecutivo.

Solís manifestó que paralelamente a ello la empresa está elaborando el estudio de impacto ambiental semidetallado para Falchani, con el objetivo de "llevar los recursos a reservas", agregó Solís.

"Estamos en espera que corra el término legal y luego presentar (a las autoridades) el estudio de impacto ambiental semidetallado. Esperamos también que esto sea aprobado a la brevedad", afirmó el ejecutivo en una presentación del proyecto.

Perú, el segundo mayor productor mundial de cobre, aún no tiene en explotación un depósito de litio, pero tiene potencial según analistas porque es vecino al llamado "triángulo de litio" conformado por Chile, Argentina y Bolivia, donde se cree habría millones de toneladas del mineral en extensos salares.

El ministro peruano de Economía, Alex Contretas, dijo a fines de abril que se estaba abriendo "una ventana" de oportunidades con inversionistas para desarrollar proyectos de litio en el país, una semana después de que Chile anunciara un plan para tener un mayor control estatal en esa industria. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

5

Precio de la gasolina en México hoy

La Comisión Reguladora de Energía es el organismo que informa diariamente el costo de las gasolinas en México

Una de las principales promesas que **Andrés Manuel López Obrador** realizó al asumir como Presidente de la República fue el no subir **el precio de los combustibles**, por lo que la gasolina y el diésel se han convertido en uno de los principales temas de conversación entre los mexicanos.

Han sido diversas las ocasiones en las que el mandatario ha hecho un llamado a los **concesionarios** para que ayuden a mantener un equilibrio entre los precios y se cumpla con el compromiso de no hacer alzas que impacten de forma considerable en los bolsillos de los ciudadanos.

No obstante, factores como los **costos internacionales del petróleo, el tipo de cambio del dólar, los impuestos, el margen de utilidad de las marcas gasolineras, los costos de logística y hasta la ubicación geográfica** hacen que el precio de los combustibles no pueda mantenerse sin cambios.

Por ello es importante estar actualizados, dependencias gubernamentales como la **Comisión Reguladora de Energía (CRE)** y la **Procuraduría Federal del Consumidor (Profeco)** publican constantemente los precios actualizados de los combustibles en todo el territorio mexicano.

El precio de la gasolina por litro

Antes de llenar el tanque de tu automóvil, consulta los precios de los combustibles en México este 10 de mayo. Recuerda que el costo de los combustibles varía diariamente por lo que es importante que te mantengas actualizado sobre su valor.

Gasolina regular precio promedio por litro: 21.917 pesos

Gasolina premium precio promedio por litro: 24.244 pesos

Diésel precio promedio por litro: 23,692 pesos

Precios reportados por los permisionarios en línea de conformidad con la obligación establecida en el Acuerdo Núm. A/041/2018 de la Comisión Reguladora de Energía.

El precio de los combustibles por gasolinera

Al regularse por el mercado, el precio de la gasolina no solo cambia por entidad y municipio, incluso lo hace por estación.

Para conocer el **menor costo del combustible por gasolinera** diariamente, está el siguiente link oficial de la CRE -el máximo órgano regulador en materia energética en México-, donde podrás acceder a esta y más información al respecto, ingresando únicamente la entidad y el municipio donde vives.

La **Profeco** tiene también con un pagina web con el fin de **brindar información actualizada** sobre las estaciones de servicios que comercializan la gasolina y el diésel con los precios más altos y bajos de todo el país.

La página de la Profeco se llama "**Quién es quién en los de la gasolina**", el cual se construye partir de los reportes de la misma **CRE** sobre la venta al público de gasolinas y diésel.

Otros de los servicios de Profeco es la aplicación **Litro X Litro**, disponible en iOS y Android, donde los usuarios podrán identificar las gasolineras que **venden litros completos** de combustible, así como comparar precios, presentar quejas y denuncias.

Así se determina el precio de la gasolina

El precio de los combustibles puede variar en México debido a una diversidad de factores como **el precio de referencia, impuestos y logística**.

El costo de referencia se basa en los precios internacionales del petróleo, ya que este se cotiza en dólares a nivel global, por ello, el promedio del valor de la gasolina se modifica respecto al tipo de cambio que se ubique el dólar y el peso.

Durante los primeros meses de la pandemia de covid-19 se evidenció la influencia de **los precios internacionales del petróleo en los combustibles cuando el hidrocarburo cayó hasta tocar cifras históricas**, lo que provocó que **las gasolinas registrara costos bajísimos**, hasta que el "oro negro" se estabilizó y con ello valor de sus derivados.

Lo mismo ocurrió, pero en un caso contrario, durante el primer semestre del 2022, cuando **los precios internacionales del petróleo se dispararon** y con ello el costo del combustible en todo el mundo.

Sin embargo, hubo países que se vieron menos afectado debido a distintas medidas, como en México, donde un subsidio aplicado por el Gobierno Federal mantuvo relativamente estables los precios de las gasolinas.

Dicho subsidio es un estímulo al **Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS)** Federal, que influye directamente en el precio de la gasolina y el cual es determinado por la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP).

Los **costos se pueden llegar a modificar también por razones de logística, es decir transporte y almacenaje**, si suben los precios de combustible al transportar el petróleo y la gasolina refinada en pipas o por barco, se incrementarán los costos.

Otros de los factores que influyen en los precios de los combustibles se dan por la **locación geográfica**. Infobae

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

Urge aumentar inversión en Pemex

6

Petróleos Mexicanos debe incrementar la inversión para cumplir con las **metas petroleras establecidas en su Plan de Negocios**, así como para revertir la caída en la producción de campos maduros, señaló BBVA.

El banco señaló que **hubo un incremento trimestral de apenas 71 mil barriles diarios en la producción de hidrocarburos líquidos**, pero este incremento confirma que se mantiene el **declive natural en la producción de los yacimientos maduros**.

“Alcanzar las nuevas metas de producción petrolera de los siguientes años requerirá no solamente de una mucho mayor aportación de los nuevos campos sino también de mayores inversiones para frenar el declive en la producción de campos maduros”, sostuvo el banco en un análisis.

En este sentido, **la producción petrolera de los campos nuevos promedió 529 mil barriles diarios en el primer trimestre de 2023, un incremento de 83 mil barriles diarios del trimestre previo**.

“Para alcanzar las nuevas metas de producción petrolera de los siguientes años, será necesario que Pemex frene aún más el declive en la producción petrolera de campos maduros y continúe incrementando significativamente la producción aportada por los nuevos campos”, abundó.

Impacto en ventas

La declinación en la producción causó una **disminución en las ventas por exportación y nacionales, que tuvieron una baja de casi 20 por ciento anual** durante el primer trimestre.

La caída de las ventas y el aumento en el deterioro de activos fijos **afectaron el resultado del primer trimestre, dice el banco**.

Las ganancias de Pemex en el primer trimestre de este año se ubicaron en 56 mil 700 millones de pesos, en los primeros tres meses del año, **menos de la mitad de los 122 mil 500 millones de pesos del año pasado**. EAD

Aumenta Pemex 5% producción de gas natural

Su producción propia y con socios creció prácticamente en la misma producción entre marzo de 2023 y el mismo mes del año anterior

En marzo pasado **Petróleos Mexicanos (Pemex)** aumentó su producción de **gas natural un 5.7 por ciento** en comparación con el mismo mes de 2022. La empresa alcanzó un volumen de producción de **4 mil 962 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd)** en el tercer mes de 2023, esto es, **268 millones más** que los 4 mil 694 mmpcd de un año atrás.

De acuerdo con las cifras publicadas esta semana por la firma bajo la dirección general de **Octavio Romero Oropeza**, la producción de gas natural con sus **socios privados** creció prácticamente **en la misma proporción** durante el periodo comprendido.

De marzo a marzo, la producción conjunta llegó a los **5 mil 35 mmpcd**, un alza de **5.6 por ciento** que representa **269 millones de pies cúbicos adicionales** a los 4 mil 766 millones producidos en 2022.

Ahora bien, **entre febrero y marzo** de 2023, ambas producciones incrementaron en **1.1 por ciento**. La producción únicamente de Pemex se desplazó hacia arriba **55 mmpcd**, mientras que con socios subió **56 millones**.

Todos estos incrementos se deben a que las tres principales regiones productoras del país **experimentaron alzas anualizadas** en sus respectivas producciones.

Las **regiones Marinas** produjeron **83 millones de pies cúbicos más**, al pasar de los 2 mil 562 a los **2 mil 645 mmpcd**, un aumento de **83 millones**.

De la **región Sur**, por su parte, se extrajeron y procesaron **131 millones de pies cúbicos adicionales** a los 1 mil 237 millones para alcanzar en marzo de 2023 **los 1 mil 368 mmpcd**.

Y la **región Norte** llegó a los **1 mil 21 mmpcd**, **53 millones más** de los 968 millones registrados en 2022.

Sin embargo, entre **febrero y marzo** de 2023, solo la **región Sur** presentó un ligero descenso de **10 millones de pies cúbicos por día**.

Por último, el **gas asociado** a hidrocarburos líquidos continúa teniendo **la mayor producción** frente al gas no asociado, aun cuando presentó **una caída anualizada de 19.6 por ciento**.

Entre **marzo y marzo**, Pemex redujo la producción de gas asociado en **562 mmpcd** para llegar a los **2 mil 303 millones**.

Por el contrario, el **gas no asociado** se incrementó en **69.4 puntos** que representan una producción de **786 millones adicionales** para ubicarse en los **1 mil 917 mmpcd EAD**

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

11 de mayo de 2023

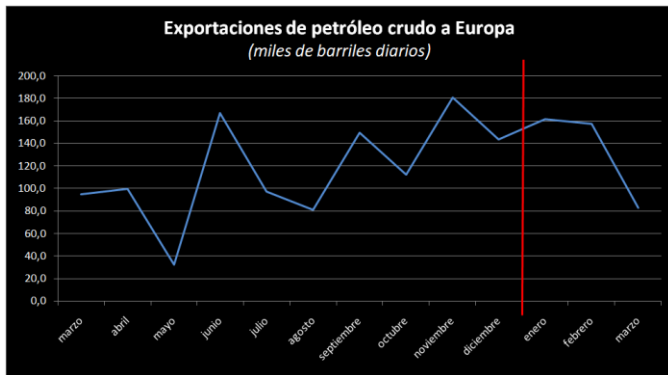


Caen 47% las exportaciones de petróleo mexicano a Europa

En marzo pasado, las exportaciones a los países europeos fueron de apenas 83 mbd, esto es, 75 mil barriles menos que en el mes anterior

Las exportaciones de petróleo crudo mexicano a Europa cayeron más de 47 por ciento entre febrero y marzo de este año, lo que significó un descenso de 43 por ciento en ingresos para Petróleos Mexicanos (Pemex).

En marzo pasado, la empresa estatal vendió un total de 83 mil barriles diarios (mbd) de aceite, 75 mil barriles menos de los 158 mil que envió al viejo continente en el mes previo, lo que significó una caída de 47.4 puntos porcentuales entre los dos meses.



(De marzo de 2022 a marzo 2023. Con información de Pemex)

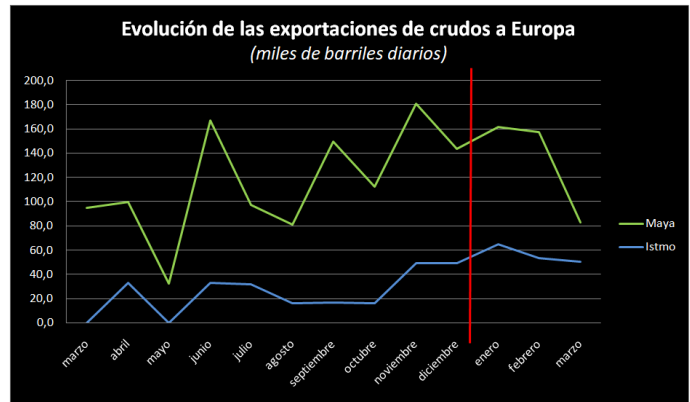
Esta caída se debe principalmente a que los envíos de crudo tipo Maya hacia esa región se desplomaron de los 104 a los 32 mbd entre ambos meses, 70 por ciento menos.

El aceite tipo Istmo, por su parte, bajó 5.7 por ciento, de 53 a 52 mil barriles por día.

Europa representa el tercer destino de las ventas de crudo de Pemex al exterior, después del Lejano Oriente y de la región de América del Norte, principalmente Estados Unidos.

Desde el año pasado, las ventas hacia los países europeos han comenzado a experimentar una tendencia negativa, alcanzando su nivel más bajo en mayo de 2022 cuando tocaron un fondo de 32 mbd.

Sin embargo, en el primer trimestre del año, los envíos han promediado 134 mbd, colocándose 21 mil barriles por encima del promedio de 113 mil logrado durante todo 2022.



(De marzo de 2022 a marzo de 2023. Con información de la Secretaría de Energía)

En términos de valor, las exportaciones a Europa descendieron 43.1 puntos entre febrero y marzo, al pasar de los 299 millones de dólares (mmdd) a los 170 mmdd, una reducción de 129 millones.

De marzo a marzo entre los dos años, Pemex dejó de percibir 118 mmdd, casi 41 por ciento menos.

Crecen ventas al Lejano Oriente

Por el contrario, las ventas de petróleo crudo al Lejano Oriente se han ido incrementando en el transcurso del primer trimestre del año. En enero apenas se vendió un volumen de 64 mbd, con un importe por los 145 mmdd.

En febrero, el monto de crudo subió a los 275 mbd con un costo total de 141 mmdd y, para marzo, las cifras llegaron a los 250 mil barriles diarios y 519 millones de dólares.

China y la India son los principales destinos del crudo pesado tipo Maya en la región del Lejano Oriente.

En cuanto a las ventas hacia la región de América del Norte continúan oscilando aunque en el primer periodo del año han bajado. En marzo, Pemex envió un total de 638 mil barriles con un valor de 1 mil 243 millones de dólares, esto es, 116 mbd y 313 millones de dólares menos, respectivamente, en relación con enero. EAD