

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2025



1

## Sector industrial de Jalisco reporta 12 apagones que afectan a Pymes

**CCIJ** llama a la CFE a evitar cortes de energía en sistemas de alta tensión que impactan a las grandes empresas.

Debido a que con la temporada de calor se demanda más energía y el consumo se encuentra al límite de la capacidad instalada, en la última semana se registraron 12 apagones que afectaron al sector industrial de Jalisco.

"Tenemos un reporte de 12 apagones la semana pasada; seis de esos fueron de menos de dos minutos, tres de ellos fueron entre tres minutos y cinco horas, otros tres fueron entre seis y 12 horas y uno por más de 24 horas; es de diferentes industrias pero de consumidores medios, todavía no nos llega a grandes consumidores", indicó el coordinador del **Consejo de Cámaras Industriales de Jalisco** (CCIJ), Antonio Lancaster-Jones.

Indicó que desde hace 15 días el CCIJ fue notificado por la **Comisión Federal de Electricidad** (CFE) sobre los apagones, mismos que ya comenzaron a registrarse en días recientes aunque sin afectaciones mayores.

"Lo que nos preocupa son los grandes consumidores, por eso, hacer el llamado a las autoridades sobre todo a la **CFE** precisamente para tener bien alimentadas las redes de Jalisco para evitar estos apagones a grandes consumidores, todavía no lo tenemos reportado pero sí ya nos empezó a preocupar y a ocupar los apagones de las últimas semanas", subrayó el dirigente de los industriales en la entidad.

Refirió que la zona metropolitana de Guadalajara es uno de los siete puntos con alto riesgo de apagones en las próximas semanas.

Por su parte, el presidente de la asociación de la **Industria Maquiladora y Manufacturera de Exportación** (INDEX) Occidente, Guillermo del Río, mencionó:

"Sabemos que este año ya empezaron algunas pequeñas empresas a tener estos paros, hemos tenido reporte de empresas grandes, pero aquí el daño intangible es que podemos perder clientes actuales y potenciales, al empezar a fallar con entregas", precisó Del Río Ochoa.

"Cuando se inicia el paro programado para no poner en riesgo la red de distribución, normalmente empiezan por lo que es baja tensión, media y luego alta, y desgraciadamente a las primeras empresas que les pegan son a las Pymes y la afectación es muy grande porque estas empresas no tienen presupuestos ni pueden estar parando", puntualizó.

### Preocupación a corto plazo

De acuerdo con el presidente de **INDEX Occidente**, Jalisco consume los 13,000 megawatts que se generan actualmente, y según las proyecciones del sector industrial, en el corto plazo se requerirán 350 megas adicionales.

"Todo lo que se está planeando a través del Plan México, nos está dando alternativas para tener energía; se amplió la cogeneración para que se puedan generar hasta 20 megas y los trámites que antes tomaban un par de años, ahora el compromiso es que se harán de dos a tres meses. Esto lo vemos con muy buenos ojos, pero a corto plazo es donde tenemos la preocupación", abundó.

El coordinador del CCIJ comentó en que en el presente sexenio, se prevé que la generación de energía crezca 50% en comparación con la actual, mientras el consumo crecerá 20%.

"Normalmente estábamos creciendo 2.4% pero las nuevas tecnologías y las nuevas inversiones vienen a necesitar mayor consumo de energía", enfatizó. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2025

## Codelco elige como socio en salar de litio a Río Tinto

2

El acuerdo de asociación contempla la creación de una sociedad conjunta, donde Río adquirirá una participación de 49.99% en Salar de Maricunga SpA y Codelco será el controlador con el 50.01%, restante.

El directorio de **Codelco** aprobó por unanimidad seleccionar a la gigante minera **Río Tinto** para desarrollar su proyecto de litio en el Salar de Maricunga, donde la firma anglo-australiana contribuirá con hasta 900 millones de dólares para el desarrollo de la iniciativa.

El Acuerdo de Asociación suscrito establece los términos y condiciones para la creación de una sociedad conjunta, donde Río adquirirá una participación de 49.99% en **Salar de Maricunga SpA** y **Codelco** será el controlador con el 50.01%, en cumplimiento con la Estrategia Nacional de Litio y las condiciones establecidas en el CEOL (Contrato Especial de Operación de Litio) entregado por el Ministerio de Minería.

La estatal dijo en un comunicado que la asociación con el segundo conglomerado minero más grande del mundo se hará efectiva una vez que se cumplan todas las exigencias legales necesarias, incluidas consultas a organismos regulatorios en Chile y en el extranjero, aún por definir, y se proceda a la suscripción del pacto de accionistas y la formación de la sociedad conjunta. El cierre de la operación se prevé para el primer trimestre de 2026.

“Este proceso, que ha sido extraordinariamente competitivo, prueba el valor estratégico del litio como mineral crítico, el prestigio de Codelco como socio y lo atractivo de nuestro país como lugar de inversión. Se ha realizado un gran trabajo del equipo de Codelco, involucrando diversas actividades, como visitas al Salar de Maricunga, presentaciones a los interesados y la respuesta constante a requerimientos de información y preguntas”, destacó Máximo Pacheco, presidente del directorio de la chilena.

La definición del socio estratégico, que se extendió desde 2024, se realizó con la asesoría del banco de inversiones Rothschild & Co. En lo legal, el equipo liderado por la vicepresidenta Macarena Vargas, fue asesorado por Carey (Chile) y Sullivan & Cromwell (USA). El Economista

## Petróleo cierra con caídas por incertidumbre política y señales de débil demanda china

El petróleo cerró con pocos cambios la jornada de este martes debido a la incertidumbre sobre las negociaciones entre Estados Unidos e Irán y las conversaciones de paz entre Rusia y Ucrania.

El petróleo cerró con pocos cambios la jornada de este martes debido a la incertidumbre sobre las negociaciones entre Estados Unidos e Irán y las [conversaciones de paz entre Rusia y Ucrania](#), y después que nuevos datos del Gobierno ofrecieron una perspectiva cauta para la economía de China.

Los futuros del **Brent** cedieron 16 centavos, o un 0.2%, a 65.38 dólares el barril, mientras que el crudo estadounidense **West Texas Intermediate** (WTI) bajó 13 centavos, o un 0.2%, a 62.56 dólares.

El líder supremo de Irán, el ayatolá Alí Jamenei, declaró que las exigencias estadounidenses de que la república islámica deje de enriquecer uranio son "excesivas e indignantes", y expresó sus dudas de que las conversaciones para un nuevo acuerdo nuclear lleguen a buen puerto.

Un acuerdo permitiría a Irán aumentar sus exportaciones de petróleo entre 300,000 y 400,000 barriles diarios si se suavizan las sanciones, según Alex Hodes, analista de StoneX.

**Irán era el tercer mayor productor de crudo** del grupo de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) en 2024, por detrás de Arabia Saudita e Irak, según datos federales estadounidenses sobre energía.

La Unión Europea y Gran Bretaña anunciaron nuevas sanciones contra Rusia sin esperar a que Estados Unidos se una a ellas, un día después de que el presidente **Donald Trump habló con el presidente ruso, Vladimir Putin**, sin lograr una promesa de alto el fuego en Ucrania.

Ucrania quiere que las economías avanzadas del Grupo de los Siete (G7) reduzcan su tope de precios sobre el petróleo ruso transportado por mar a 30 dólares por barril. [El límite actual del G7](#), impuesto por la guerra de Rusia en Ucrania, es de 60 dólares.

Los datos sobre la desaceleración de la producción industrial y de las **ventas minoristas en China** aumentaron la presión sobre los **precios del petróleo**, y los analistas esperaban una ralentización de la demanda de combustible en el principal importador de crudo del mundo.

El análisis, sin embargo, no reflejó una [pausa de 90 días en los aranceles](#) entre Estados Unidos y China, con Goldman Sachs apuntando a un repunte de los flujos comerciales de China a última hora del lunes. El Economista

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2025



## Crudo sube ante impasse entre EU e Irán

Los futuros del Brent ganaron 13 centavos, o 0.2%, a 65.64 dólares el barril, y el West Texas Intermediate en Estados Unidos subió 20 centavos, o 0.32%, a 62.69 dólares.

Los **precios del petróleo** avanzaron ligeramente el lunes, ya que las señales de un colapso en las negociaciones entre Estados Unidos e Irán sobre su programa nuclear contrarrestaron la presión generada por la rebaja de la calificación crediticia soberana estadounidense por parte de Moody's.

Los **futuros del Brent** ganaron 13 centavos, o 0.2%, a 65.64 dólares el barril, y el **West Texas Intermediate** en Estados Unidos subió 20 centavos, o 0.32%, a 62.69 dólares. El cercano contrato de junio del WTI vence el martes. Ambos contratos avanzaron más de 1% la semana pasada.

La **mezcla mexicana de exportación** ganó 0.34% a 58.67 dólares por barril.

Las negociaciones nucleares entre Irán y Estados Unidos no conducirán a ninguna parte si Washington insiste en que Teherán detenga su actividad de enriquecimiento de uranio, dijo el lunes el viceministro de Asuntos Exteriores, Majid Takht-Ravanchi, citado por los medios estatales iraníes.

El comentario mermó las esperanzas de un acuerdo entre ambas partes, que habría allanado el camino para la relajación de las sanciones estadounidenses y permitido a Irán aumentar sus exportaciones de petróleo entre 300,000 y 400,000 barriles diarios, según el analista de StoneX, Alex Hodes. "Ese posible aumento parece muy improbable ahora".

Los **precios del petróleo** se presionaron por la baja de la calificación crediticia de Estados Unidos por Moody's, lo que generó dudas sobre la salud del mayor consumidor de petróleo del mundo. El Economista

## El litro de gasolina regular va a la baja, ¿en cuánto se vende?

El procurador federal del Consumidor, César Iván Escalante Ruiz, dio detalles de los costos del combustible en la Mañana del Pueblo de este lunes 19 de mayo

**César Iván Escalante Ruiz, procurador Federal del Consumidor**, informó que como parte de la Estrategia Nacional para promover la Estabilización del Precio de la **Gasolina** sigue **bajando** el **precio del litro** del combustible ya que el promedio es de 23.59 pesos.

"Y siguen las buenas noticias porque continúa la baja el precio promedio nacional de **gasolina regular** de litro. Mientras que el 27 de febrero estaba en 24.15 para el monitoreo de la semana que concluyó el 16 de mayo, ya está en 23.59 pesos", afirmó.

En la conferencia de prensa matutina, dijo que por ejemplo en **Quintana Roo** el **precio promedio** el día de hoy es 24 pesos, ha disminuido un 1.63 pesos y en **Guerrero** 1.20 pesos.

Detalló que en el monitoreo las estaciones que venden a precios justos está **Pemex** en **Puebla, Puebla** en 23.19, "y vemos los promedios de margen de ganancia, que todos fluctúan entre 1.35 y 1.98 por lo tanto a todas ellas les vamos a poner una palomita". Sin embargo, dijo que identificaron los que dan caro **Oxxo Gas** en **Monterrey, Nuevo León**, que vende en .24.99z

"Miren queremos destacar esta de Huamantla **Tlaxcala** Repsol que tiene un margen de ganancia de 5.39 por cada litro de gasolina. Esto ganan por cada litro. Entonces no solamente se vuela la barda con los precios, sino también se vuelan la barda con el margen de ganancia, que maneja esta estación, por lo tanto les vamos a poner un tache.

El **titular** de **Profeco** indicó que en el **monitoreo de productos** que integran la **canasta básica**; está el kilogramo de la manzana roja que está en promedio 37.19 pesos.

Sin embargo, aunque en algunos lugares se vende entre 20 y 30 pesos como en la **Central de Abasto de Iztapalapa** en la **Ciudad de México**, en otros establecimientos está hasta en el doble de su precio como en San Nicolás de los Garza. El Heraldó

21 de mayo de 2025



4

## Europa 'castiga' a Rusia: Sanciona a barcos que transportan petróleo clandestino ruso

Las nuevas sanciones incluyen congelación de activos, prohibiciones de viaje y medidas contra empresas y funcionarios rusos.

La Unión Europea acordó el martes [nuevas sanciones para imponer a Rusia](#), centrándose especialmente en **casi 200 barcos de una flota clandestina que transportan ilícitamente petróleo** para eludir las restricciones occidentales impuestas por la [guerra en Ucrania](#).

El bloque de 27 naciones señaló a 189 barcos en total e **impuso congelación de activos** y prohibiciones de viaje a varios funcionarios, así como a varias empresas rusas. Las medidas fueron respaldadas por los ministros de Asuntos Exteriores de la UE en [Bruselas](#).

La jefa de política exterior de la UE, Kaja Kallas, afirmó que mientras el [presidente ruso, Vladímir Putin](#), “finge interés en la paz, se están preparando más sanciones. Las acciones de Rusia y aquellos que colaboran con Rusia **enfrentan severas consecuencias**”.

Rusia utiliza su “flota en la sombra” para transportar petróleo y gas, o para llevar [grano ucraniano robado](#). La UE ha sancionado por ahora a **casi 350 de estos barcos en total**.

Las nuevas medidas no están vinculadas de forma explícita a la demora de Rusia en **acordar un alto el fuego**. La preparación de las medidas comenzó en los días posteriores a la finalización del último paquete hace tres meses.

Funcionarios ucranianos han dicho que la **flota clandestina consiste en unos 500 barcos** envejecidos de propiedad y prácticas de seguridad inciertas que están eludiendo las sanciones y **manteniendo los ingresos del petróleo**.

La agencia de calificación S&P Global y el Instituto de la Escuela de Economía de Kiev, un grupo de expertos, han estimado en más de 400 el número de embarcaciones que pueden transportar petróleo o productos derivados del crudo, como [combustible diésel](#) y [gasolina](#).

## Barcos de flota clandestina sospechosos de dañar cables submarinos en el mar Báltico

Los barcos de la flota clandestina también han sido sospechosos de dañar cables submarinos, especialmente en el mar Báltico. La policía finlandesa incautó el 26 de diciembre el Eagle S, un petrolero que dijeron formaba parte de la flota clandestina, por sospechas de que utilizó su ancla para dañar el cable de energía submarino Estlink 2 que **suministra electricidad de Finlandia a Estonia**.

La UE también dijo que sancionó a personas y empresas, incluida una aseguradora, que hacen posible que la flota clandestina opere, afectando intereses en **Emiratos Árabes Unidos, Turquía y Hong Kong**.

En paralelo, el Reino Unido apuntó a la flota clandestina en un conjunto de **100 nuevas sanciones** que dijo iban dirigidas a [“aumentar la presión” sobre el Kremlin](#).

En un comunicado el martes, el Ministerio británico de Exteriores dijo que las sanciones [afectarán a entidades que apoyan el Ejército ruso](#), las **exportaciones de energía y la guerra de información**, así como a instituciones financieras que ayudan a financiar su guerra contra Ucrania.

Agregó que las sanciones apuntarán a las [cadenas de suministro de armas rusas](#), incluidos los misiles Iskander que se han lanzado contra áreas civiles en Ucrania durante la guerra. Reino Unido también **sancionará a 18 barcos más en la flota clandestina** que transportan petróleo ruso.

“Los últimos ataques de Putin una vez más muestran su verdadera cara como un belicista”, dijo el Secretario británico de Exteriores, David Lammy. “Le instamos a acordar un alto el fuego completo e incondicional de inmediato para que pueda haber conversaciones sobre una paz justa y duradera”.

La UE ha impuesto varias rondas de sanciones a Rusia desde que el presidente Putin ordenó a sus tropas entrar en [Ucrania](#) el 24 de febrero de 2022. Alrededor de 2 mil 400 funcionarios y “entidades”, a menudo agencias gubernamentales, bancos y organizaciones, se han visto afectados. El Financiero

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2025

5

**Destacan el gas natural como elemento estratégico para el nearshoring en el Sur-Sureste**

**El acelerador de partículas de Escúzar (Granada), clave en la búsqueda de energía limpia**

## **El desarrollo de infraestructura energética es clave para atraer inversión y detonar el crecimiento económico regional**

En el contexto del fenómeno de la relocalización, el gas natural se consolida como un elemento estratégico para fortalecer la competitividad de México, particularmente en las regiones del sur-sureste del país. Contar con infraestructura de transporte, almacenamiento y distribución de este energético es esencial para atraer nuevas inversiones, impulsar el desarrollo de parques industriales y fomentar un crecimiento económico equilibrado a nivel nacional.

El acceso confiable y competitivo al gas natural es uno de los factores determinantes que las empresas consideran al decidir la ubicación de nuevas plantas y centros de manufactura. Actualmente, más del 60 por ciento de la electricidad generada en México proviene del gas natural, lo que refleja su importancia en la matriz energética.

De acuerdo con la Agencia Internacional de Energía (IEA), en 2024, el gas natural vio un aumento global en la demanda del 2.7 por ciento, y México no es la excepción, sobre todo, con el plan de incremento de la capacidad de generación eléctrica con nuevos proyectos de plantas de ciclo combinado programadas para entrar en operación en esta administración. Esta tendencia es especialmente relevante ante la relocalización de cadenas de suministro.

Para la Asociación Mexicana de Gas Natural (AMGN), el Sur-Sureste de México tiene un enorme potencial para integrarse de manera activa a esta dinámica global de relocalización, siempre que logremos ampliar la cobertura de infraestructura de gas natural en la región. Este combustible no solo permite satisfacer la demanda energética de nuevas industrias, sino que también promueve la diversificación económica y la generación de empleo local.

Actualmente, el Gobierno Federal ha delineado la creación de 12 nuevos Polos de Desarrollo para el Bienestar, ubicados en zonas estratégicas a lo largo del país, para detonar la actividad económica mediante incentivos para la inversión y el fortalecimiento de capacidades productivas locales.

Particularmente, para la región sur-sureste, el acceso al gas natural será un habilitador indispensable para que estos polos puedan alcanzar su máximo potencial, ofreciendo energía segura, eficiente y más limpia. Además de contribuir a la competitividad industrial, el gas natural desempeña un rol relevante en la transición energética de México, al representar una alternativa de menor impacto ambiental frente a otros combustibles fósiles, facilitando el logro de los objetivos climáticos que nuestro país ha suscrito en el ámbito internacional. EAD

Escúzar acoge la primera piedra del Ifmif-Dones, un acelerador de partículas fundamental para la fusión nuclear que promete transformar la producción de energía y generar miles de empleos en Andalucía

Con la puesta este lunes en Escúzar (Granada) de la primera piedra del acelerador de partículas Ifmif-Dones, Granada se convierte en pieza clave del puzle internacional que busca energía limpia e infinita gracias esta infraestructura científica que explorará los materiales con los que alcanzar esta fuente energética ilimitada.

El acto de esta tarde para la colocación de la primera piedra en este municipio de apenas mil habitantes, ubicado a unos 28 kilómetros de Granada capital, incluye la firma del memorándum de contribución entre España y Japón, que se suma así al proyecto, para el que ya han sellado su apoyo otros países como Croacia.

El Ifmif-Dones es una infraestructura científica única en el mundo cifrada en unos 800 millones de euros y que cuenta con financiación del Gobierno central y la Junta de Andalucía. A través de esta infraestructura se probarán, validarán y calificarán materiales para futuras centrales de fusión como DEMO, un prototipo de reactor de fusión de demostración.

En la búsqueda de esta energía limpia, las instalaciones de Escúzar simularán el ambiente del reactor de fusión ITER para someter a esas condiciones a los materiales y determinar cuáles se comportan mejor. El proyecto también cuenta con otros sistemas de enorme complejidad tecnológica como el circuito (lazo) de litio más grande construido o sistemas de irradiación de materiales.

Esta instalación internacional única será además especialmente relevante en otras áreas de investigación y conocimiento que se beneficiarán de su tecnología como la medicina, la física de partículas, los estudios de física fundamental o la industria. Según lo previsto, la explotación científica de las instalaciones del acelerador comenzará en 2033, fecha que marca el ritmo del resto de variantes.

Comenzará entonces una fase de explotación científica que prevé algunos años de experimentación hasta que se obtengan los primeros datos útiles para DEMO, tras lo que se seguirá trabajando durante las siguientes décadas. Un estudio de impacto socioeconómico elaborado hace unos años estimó que la producción en España superará los 6.000 millones de euros y que los empleos creados en la vida útil del acelerador superarán los 50.000.

Aunque el principal impacto será la capacidad transformadora del proyecto, las estimaciones apuntan que Andalucía aumentará su producción de bienes y servicios en más de 4.000 millones. La infraestructura servirá para crear unos mil puestos de trabajo al año. Infobae

# NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

21 de mayo de 2025

6

## Aumentó Pemex aportaciones a la Federación en el primer trimestre 2025, pero siguen bajas

Si bien las asignaciones aumentaron 189 % entre enero y marzo con respecto al mismo periodo del año previo, están 60 % por debajo de 2022

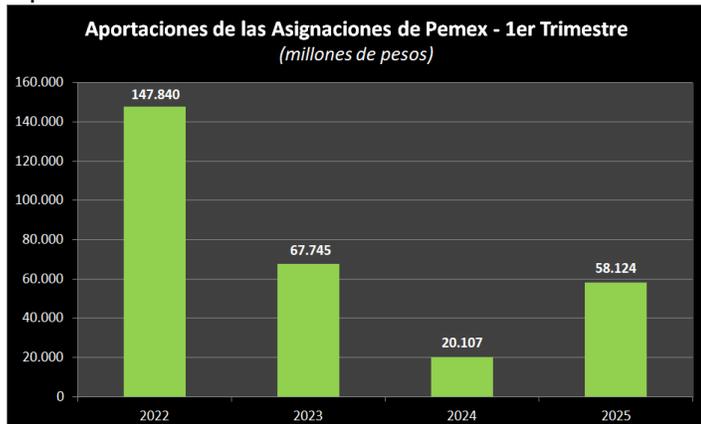
Durante el primer trimestre del año, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** entregó a la federación **58,124 millones de pesos (mmdp)** en derechos, lo que significó un aumento de **189 por ciento** con respecto al mismo periodo del año anterior.

En los primeros tres meses, los pagos de Pemex fueron una mezcla de su anterior régimen fiscal y el nuevo, que impone un solo derecho en la figura del [Derecho Petrolero para el Bienestar \(DPB\)](#).

Así, del monto total, **37,644 mmdp**, o **64.7 por ciento**, correspondieron al DPB, mientras que **15,510 mmdp**, o 26.6 por ciento, estuvieron etiquetados con el Derecho por la Utilidad Compartida (DUC).

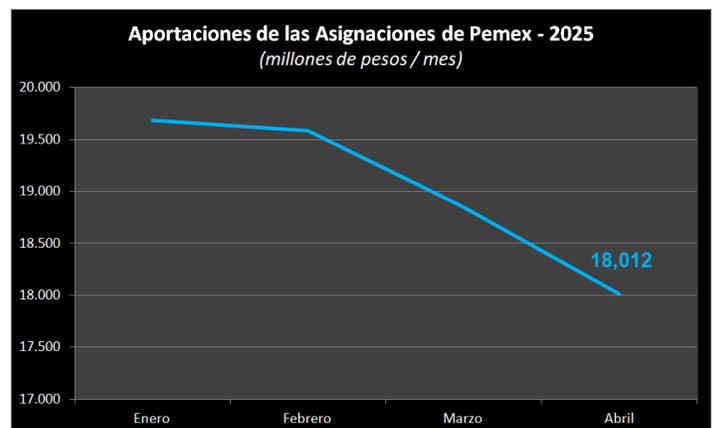
Otros **4,699 mmdp** fueron del Derecho de Extracción de Hidrocarburos y los **302 millones** restantes por el Derecho de Exploración de Hidrocarburos, con una participación conjunta de 8.6 puntos porcentuales.

A pesar de que el incremento anualizado es significativo, fue inferior en **14 por ciento** con respecto al primer trimestre de 2023 cuando aportó **67,745 mmdp**, y todavía más, en **60 por ciento** por debajo de los **147,840 millones** que entregó al cierre del mismo lapso de 2022.



Siguen deslizándose aportaciones de Pemex

Respecto a abril de 2025, Pemex entregó a la federación **18,012 mmdp**, esta vez solo por el DPB, una cifra menor en **839 millones**, o 4.4 por ciento, contra marzo y también menor en **4,205 millones**, o 19 por ciento, con respecto al mismo mes de 2024.



Bajan 13 % aportaciones de contratos

Por la parte de los **contratos privados**, sus aportaciones descendieron **13.4 por ciento** en el primer periodo de 2025 en comparación con el mismo periodo del ejercicio previo.

Al cierre del trimestre, las operadoras privadas canalizaron recursos a la federación por **11,214 mmdp**, una diferencia anual de **1,747 millones** de los 12,961 mmdp reportados en 2024.

Asimismo, en abril entregaron **858 millones de pesos menos** que en el mismo mes del año anterior, al pasar de los 4,103 mmdp a los **3,245 mmdp**, lo que significó una baja de **21 por ciento**.

Respecto a las transferencias ordinarias a la Tesorería de la Federación (TesoFe), el **Fondo Mexicano del Petróleo (FMP)** canalizó en abril **21,940 millones de pesos**.

Dicho monto, además de que fue inferior en **4,402 millones** con respecto al año anterior, o 16.7 por ciento, también se quedó **1,767 mmdp** por debajo de los **23,707 millones** que la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) esperaba para ese mes. EAD

21 de mayo de 2025



## El Gobierno aprobó el primer proyecto minero dentro del RIGI: es para litio y por más de USD 2.500 millones

Corresponde al gigante Rio Tinto, la segunda minera más grande del mundo, y está ubicado en Salta

Esta tarde, **Daniel González**, secretario Coordinador de Energía y Minería del ministerio de Economía, anunció que se aprobó el primer proyecto del RIGI para minería: es para litio y por más de USD 2.500 millones.

Se trata de una inversión del gigante Rio Tinto, la segunda minera del mundo, y está ubicado en Salta. El anuncio se dio en el marco del evento ArMinera.

González aclaró, por otro lado, que no se contempla ninguna extensión o “RIGI puntual” para sectores de la minería, como plata y oro, algo que el sector pide para la prolongación de grandes proyectos de ambos metales.

“No todo lo que se presente será aprobado. El RIGI es para incentivar y acelera inversiones, y no para premiar otras ya existentes”, destacó el secretario Coordinador.

En el evento minero también se confirmó que el proyecto Vicuña, de cobre, también pedirá la incorporación la RIGI. Rio Tinto, por su parte, también confirmó que presentarán dos proyectos más: Sal de Vida y la expansión de Fénix, ambos en Catamarca.

Tras la presentación de González, **Roberto Cacciola**, presidente de CAEM, la cámara de empresas mineras en el país, insistió en la necesidad de prorrogar la primera etapa del RIGI, tal como el propio Gobierno admitió que podría suceder, según quedó expresado en la Ley de Bases.

### El proyecto aprobado

En marzo de 2022, Rio Tinto adquirió Rincón Mining por la suma de USD 825 millones. Se trata de una multinacional minera fundada en 1873 que actualmente tiene una producción diversa de metales y minerales derivados del aluminio, hierro y cobre. Cuenta con operaciones en 35 países y genera cerca de 60.000 puestos de trabajo en el mundo.

Luego de un proceso de revisión del proyecto adquirido, se solicitó la autorización para la construcción de una planta de demostración para la producción de 3.000 toneladas anuales de carbonato de litio grado batería, aplicando el proceso probado en la planta piloto.

La decisión de construcción de esta planta de demostración (conocida como “Rincón 3.000”), tuvo por objetivos contar con una planta de demostración a escala comercial que permita analizar el proceso de construcción y producción, recuperación de litio y calidad de producto, entrenamiento operacional, identificar mejoras de diseño y operación de un proyecto a mayor escala, entre otros puntos

En diciembre de 2024, el Directorio de Rio Tinto, dijo que tomando en consideración “las reformas económicas de Argentina y el nuevo RIGI” aprobó el proyecto para la producción de 53.000 tpa de carbonato de litio grado batería utilizando tecnología de extracción directa (DLE).

Además, detalló que la construcción de la planta comercial comenzará tan pronto como se obtengan los permisos pertinentes del gobierno de la provincia de Salta.

En marzo, el presidente Javier Milei recibió en la Casa Rosada al CEO de Rio Tinto Group, **Jakob Stausholm**; el CEO de Rio Tinto Lithium (nombre que recibió la firma tras la compra de las operaciones de Arcadium Lithium), **Paul Graves**; la Directora de Asuntos Exteriores para América Latina de la firma, **María Paula Uribe**; y el representante de Rio Tinto Argentina, **Guillermo Enrique Calo**.

También participaron del encuentro el Jefe de Gabinete, **Guillermo Francos**; el Ministro de Economía, **Luis Caputo**; y el Secretario de Minería, **Luis Lucero**.

Días antes de ese encuentro, Rio Tinto **informó que había** completó la adquisición de **Arcadium Lithium** por un total de USD 6.700 millones, consolidando su posición como uno de los principales productores de litio a nivel mundial. Con esta operación, Arcadium Lithium pasó a llamarse **Rio Tinto Lithium, empresa que es dueña**, entre otros activos, del proyecto **Rincón en Argentina**.

De hecho, con la compra de la australiana Arcadium, Rio Tinto pasó a controlar y operar **dos de los seis proyectos actualmente en producción en el país**, convirtiéndose en la principal productora de litio en Argentina y en la segunda empresa minera más grande del mundo. Infobae