

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024

1

Pemex promete regularizar pago a proveedores en agosto

Sólo en mayo, el monto que la empresa abonará a este renglón de compromisos ascenderá a 70,000 millones de pesos, un incremento del 41% en comparación con los 49,700 millones de pesos pagados en abril.

Durante este mes de mayo, **Petróleos Mexicanos (Pemex)** tiene previsto pagar 70,000 millones de pesos a sus proveedores pero además buscará saldar la deuda en este rubro en agosto de este año, según su director general, [Octavio Romero Oropeza](#).

El monto que se abonará a este renglón de compromisos en el quinto mes del año tendrá así un incremento del 41% en comparación con los 49,700 millones de pesos pagados en abril.

“El año pasado tuvimos problemas con el pago a proveedores, eso es conocido. Bueno, este año ya empezamos a resolver, y estamos proyectando en mayo pagar 70,000 millones de pesos”, destacó el director general de Pemex.

Un total de 95,638 millones de pesos fue pagado a los proveedores por la empresa productiva del Estado en los primeros tres meses del año, lo que refleja un incremento del 16% comparado con los 82,235 millones de pesos del mismo periodo del año anterior, al mostrar una tendencia de crecimiento sostenido, según los datos de la petrolera.

“Lo más importante es que buscamos seguir con pagos importantes a proveedores para que en el mes de agosto, un mes antes de terminar esta administración, tengamos regularizados todos nuestros vencimientos con nuestros proveedores. Esto es una buena noticia y es consecuencia de las acciones que [el presidente](#) determinó para Pemex”, destacó Romero Oropeza, en un comunicado.

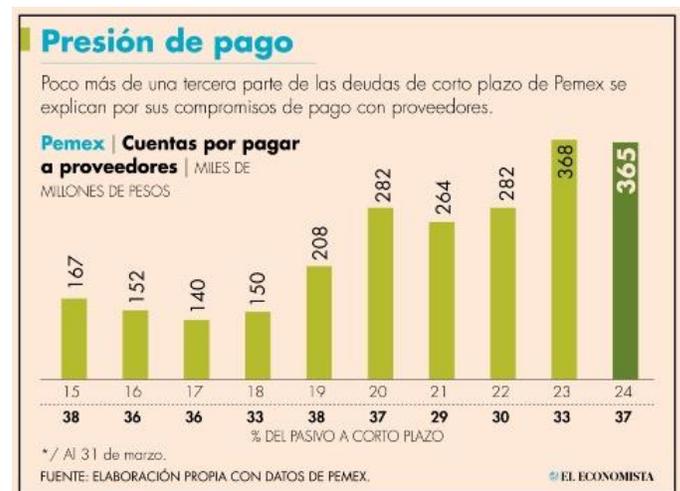
Desde el 18 de marzo de 2022, destacó el directivo, todos los nombres de las empresas que prestan servicio a Pemex, los contratos vigentes y sus montos, junto con el informe de pagos realizados, adeudos pendientes y fechas estimadas de pago, están disponibles para sus **proveedores y contratistas**, al enfatizar su compromiso con la transparencia.

Millones de visitas recibió la página que, conforme a los datos de la empresa productiva del Estado, incluye 48,000 contratos y fue objeto de 571,382 búsquedas.

En 2023, estos pagos sumaron 413,000 millones 937,000 pesos, además, la deuda total de la empresa bajó de 131,000 millones a 101,000 millones de dólares del 2023.

El pasado 18 de marzo, el titular de [Pemex](#) dijo que la empresa ya no contraerá crédito durante lo que resta del año, aunque cerrará el 2024 con una deuda financiera de 94,500 millones de dólares, mientras sigue siendo la petrolera más endeudada del mundo.

Este monto implicaría una reducción de 11% desde los 106,100 millones de dólares con que cerró en este rubro en 2023, explicó. La **situación de deuda** a la que ha llegado Pemex, aseguró el funcionario, se debe al manejo financiero que tuvo en particularmente en el sexenio anterior, en que la deuda se duplicó, pasando de 67,000 a 129,000 millones de dólares. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024

2

Tras un año, avanza lento el plan de litio impulsado por Boric

Expertos, empresas y parlamentarios realizaron un juicio crítico sobre la implementación de la estrategia anunciada en 2023 por el Ejecutivo; ven lentitud en el desarrollo y un implícito abandono de la idea que no convenció demasiado: la creación de una Empresa Nacional del Litio.

Por cadena nacional, la noche del 20 de abril de 2023, el Presidente de Chile, Gabriel Boric, lanzó la Estrategia Nacional del Litio. A un año de este anuncio, expertos, empresas y parlamentarios realizaron un juicio crítico sobre su implementación: lentitud en el desarrollo, judicialización en el horizonte y el implícito abandono de una idea que no convenció demasiado: la creación de una Empresa Nacional del Litio.

“Todo lo que se ha anunciado aún no se traduce en mayor producción”, señaló al respecto el director ejecutivo de Plusmining, Juan Carlos Guajardo, quien agregó que “la ENL ha avanzado lentamente” y “salvo el incremento de producción en el salar de Atacama hace algunos años gracias a la renegociación de los contratos que hizo Corfo, Chile no ha agregado más producción pudiendo haberlo hecho”.

Por su parte, Daniel Jiménez, socio fundador de iLiMarkets, consideró “poco probable” que la inversión privada en el sector despegue antes de 2033 en los salares donde puede haber mayoría privada. ¿El mayor avance? Jiménez destacó el acuerdo Codelco-SQM, que se firmará antes del 31 de mayo próximo.

“Yo espero que (este pacto) sea contundente, claro, transparente, tenga los acuerdos al interior del directorio de SQM y tenga el respaldo técnico y político que corresponde para una jugada tan importante que puede ser muy beneficiosa para el país, que tiene que estar prolijamente hecha”, señaló a su turno el presidente de la Comisión de Minería y Energía del Senado, Juan Luis Castro (PS).

Según conocedores del proceso, el pacto va por buen camino, aunque hay tensión respecto de Tianqi -que querría un director en la nueva sociedad que opere en el Salar de Atacama.

Para el fundador de iLiMarkets, todo lo relativo a la explotación de los 26 salares en que pueden ingresar privados con mayoría accionaria es “una muy mala política” si se quiere aumentar la producción. “Se reservaron los mejores salares para ser controlados por el Estado y dejaron los de menor potencial para que el privado pueda intervenir. En la práctica es una estatización”, señaló Jiménez, quien auguró que “es poco probable que exista producción de litio de alguno de estos otros salares antes de 2033” y que hay un altísimo riesgo de judicialización en éstos.

El senador Castro enfatizó que “hace falta que haya claridad de parte del Poder Ejecutivo respecto del anuncio presidencial de hace un año en cuanto a un proyecto de ley (para crear) la Empresa Nacional del Litio”.

El experto de iLiMarkets no ve la necesidad de una empresa estatal: “sería un lugar de retiro para políticos” e hizo ver que “los productores de litio que han desarrollado sus industrias en forma meteórica - Australia, Canadá, Argentina e incluso China- no tienen una institución como la que proponen aquí”.

Según fuentes ligadas al sector estatal, la empresa pública del litio está descartada ya que no existe espacio político para aprobarla. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024

3

Las ganancias de petroleras impulsaron la recaudación tributaria en América Latina

El sector de los hidrocarburos fue el de mayor aporte al incremento en la recaudación por el alza, por ejemplo, de los precios del petróleo y gas producto de la guerra entre Ucrania y Rusia.

La Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE) publicó recientemente un informe sobre las dinámicas de la **recaudación tributaria** de los países de América Latina y el Caribe entre 1990 y 2022. En el reporte se evidencian los cambios en la composición tributaria y la recaudación desde diversos subsectores de gobierno.

Dentro de las conclusiones más relevantes del estudio, destaca el incremento de la **recaudación tributaria** como proporción del **Producto Interno Bruto (PIB)** entre 2021 y 2022 de 75% de los países en estudio, en razón del fomento al impuesto de sociedades (0.6% interanual) y el aumento de las ganancias de las empresas petroleras.

El incremento cerró en 0.3% hasta alcanzar 21.5% de promedio regional interanual, que fue compensado por un descenso en la recaudación de impuestos especiales por la disminución en la demanda general y medidas provisionales adoptadas por gobiernos de diferentes países para mitigar los efectos del alza de los precios de la energía y alimentos.

En relación a los países en los que más se incrementó la recaudación tributaria entre 2021 y 2022 fueron Chile (aumento de 1.7%), Bahamas (1.6%) y Ecuador (1.5%). Desglosando los avances de estos tres países, se evidenció que en el país austral la recaudación creció en razón de una implementación más rigurosa del impuesto a sociedades, el **crecimiento tributario** en las Bahamas se debió a un fomento en el sector del turismo que arrastró mayores ganancias por el impuesto del IVA y en Ecuador se aplicaron nuevos impuestos al patrimonio neto, así como mayores recaudaciones derivadas de las ganancias petroleras.

Ahora bien, los mayores descensos en la recaudación de impuestos se evidenciaron en los países del Caribe, especialmente en Guyana (país que está aprovechando el boom de sus yacimientos de petróleo) donde el crecimiento exponencial superó el ritmo de la recaudación. En este caso, el descenso interanual se ubicó en 6.3%.

En cuanto a la recaudación tributaria por sectores, el **sector de los hidrocarburos** fue el de mayor aporte al incremento en este aspecto por el alza, por ejemplo, de los precios del petróleo y gas producto de la guerra entre Ucrania y Rusia y la restricción en la oferta mundial que de allí se derivó. Mientras que en 2021 en los países productores de petróleo, la recaudación como porcentaje del PIB se ubicó en 2.6%, para 2022 fue de 4.4 por ciento.

Como se mencionó previamente, la recaudación tributaria en la región se incrementó en gran medida por el impuesto a sociedades, particularmente en **Chile**. Sin embargo, el impuesto a bienes y servicios tuvo la mayor contracción gracias a contextos de una inflación elevada y altas tasas de interés que frenaron la caída del consumo privado y bajaron el poder adquisitivo de los hogares.

Los impuestos sobre la renta se mantuvieron estables pese a los incrementos salariales por la aceleración de la inflación y los impuestos al consumo (como derechos de aduana y de importación) cayeron 0.3 por ciento. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024



4

Precio del petróleo se estabiliza mientras Hamás e Israel eluden el alto al fuego

Analistas esperan que la OPEP+ anuncie en su próxima reunión en junio que prolongarán sus recortes de producción de petróleo por más tiempo.

Los futuros del petróleo cerraron el lunes prácticamente sin cambios, mientras los negociadores siguen sin llegar a un acuerdo de alto al fuego entre Hamás e Israel.

Las dos referencias del crudo subieron 37 centavos, o 0.5%, con el Brent a 83.33 dólares el barril y el West Texas Intermediate (WTI) a 78.48 dólares el barril.

La semana pasada, ambos contratos registraron sus mayores pérdidas semanales en tres meses, con el Brent cayendo más de 7% y el WTI 6.8%, al sopesar los inversionistas la debilidad de los datos de empleo en Estados Unidos y el posible momento de una rebaja de las tasas de interés de la Reserva Federal.

Por su parte, la mezcla mexicana de exportación subió 0.34 dólares o 0.46% a 74.35 dólares por barril.

A lo largo de la jornada del lunes, el Brent, la referencia mundial, subió y luego retrocedió ante las perspectivas de un alto al fuego, alcanzando un máximo de 83.83 dólares y un mínimo de 82.77 dólares.

“Un posible acuerdo quitó algo de aire al mercado del petróleo”, dijo Andrew Lipow, presidente de Lipow Oil Associates. “Cualquier acuerdo de alto el fuego rebajaría la tensión en Oriente Medio”.

Un funcionario israelí dijo que la propuesta negociada en Egipto, de un alto al fuego, fue aceptada por Hamás aunque dijo que algunos aspectos de gran alcance eran inaceptables.

Hamás ha exigido el fin de la guerra a cambio de la liberación de los rehenes e Israel parecía dispuesto a lanzar un asalto en el sur de la franja de Gaza, amenazado desde hace tiempo.

Las tensiones en Medio Oriente han ido en aumento después de que las Fuerzas de Defensa de Israel ordenaron a unos 100,000 palestinos que abandonaran la ciudad de Rafah, en el sur de Gaza.

Los esfuerzos para mediar en un alto al fuego entre Israel y Hamás se han estancado nuevamente, y las dos partes se acusan mutuamente de sabotear el acuerdo.

Mercados atentos

“Los mercados de energéticos están un poco hastiados del riesgo geopolítico derivado de la guerra”, afirmó John Kilduff, socio de Again Capital. “Creo que va a tener que ver más actividad cinética para mover los mercados”.

También apoyó al petróleo la medida de Arabia Saudita de elevar en junio los precios oficiales de venta de su crudo a Asia, el noroeste de Europa y el Mediterráneo.

Ello podría indicar que el reino saudí espera una fuerte demanda de verano mientras la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados, incluyendo a Rusia (OPEP+) continúa con recortes voluntarios de producción de 2.2 millones de barriles por día.

Dichos recortes están programados para expirar al final de junio, pero podrían ampliarse hasta el tercer trimestre de este año.

Lipow dijo que espera que la OPEP+, anuncien en sus reuniones de junio planes para continuar los recortes de producción en el tercer trimestre.

En China, el mayor importador de petróleo en el mundo, la actividad de los servicios se mantuvo en terreno expansivo por decimosexto mes consecutivo.

Esto sucedió mientras que el crecimiento de los nuevos pedidos se aceleró y la confianza empresarial subió con solidez, impulsando las esperanzas de una recuperación económica sostenida en el gigante asiático. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024

5 **Beneficio de Aramco cayó 14% en 1T por recorte de producción de petróleo**

El beneficio neto del gigante petrolero Saudi Aramco cayó un 14.5% interanual en el primer trimestre del año, debido a la reducción de la producción aplicada para estimular los precios, anunció la compañía este martes.

El beneficio neto del gigante petrolero [Saudi Aramco](#) cayó un 14.5% interanual en el **primer trimestre** del año, debido a la reducción de la producción aplicada para estimular los precios, anunció la compañía este martes.

Arabia Saudita, [primer exportador mundial de crudo](#), extrae actualmente unos nueve millones de barriles diarios, muy por debajo de su capacidad de 12 millones de barriles diarios.

El beneficio neto en el primer trimestre fue de 102,270 millones de riales, el equivalente de 27,270 millones de dólares.

En el mismo período del año pasado, el beneficio fue de 119,540 millones de riales, unos 31,800 millones de dólares.

La caída, tal como explicó el grupo público en un documento transmitido a la bolsa saudita, "fue principalmente el resultado de una disminución del volumen de petróleo crudo vendido".

Los recortes de producción se remontan a octubre de 2022, cuando los países productores de petróleo aglutinados en la **OPEP+**, que Riad codirige con Moscú, anunciaron una reducción de dos millones de barriles diarios para hacer subir los precios.

Además de ese recorte, Arabia Saudita y otros miembros de la OPEP+, la **Organización de Países Exportadores de Petróleo** y sus aliados, [aceptaron en abril de 2023 reducir su producción](#) en más de un millón de barriles diarios.

Y tras una reunión de la OPEP+ en junio de 2023, Arabia Saudita anunció un nuevo recorte de otro millón de barriles diarios.

En marzo, el ministerio saudita de Energía declaró que el último recorte, que entró en vigor en julio de 2023, sería prolongado hasta el segundo trimestre de 2024, tras lo cual "esos volúmenes de reducción suplementarios serán restituidos progresivamente, en función de las condiciones del mercado".

Aramco es el principal activo de la economía saudita. El dirigente de facto del país, el príncipe heredero **Mohamed bin Salmán**, necesita precisamente los ingresos de la compañía para financiar un ambicioso programa de reformas económicas y sociales conocido como Visión 2030. El Economista

Precios del petróleo cierran a la baja ante menor preocupación sobre la oferta

Los operadores del petróleo pasaron por alto la escalada de tensiones en Oriente Medio, donde el Ejército israelí se hizo con el control del paso fronterizo de Rafah, entre la Franja de Gaza y Egipto.

El **petróleo** cerró ligeramente a la baja el martes, ante las señales de un alivio de las preocupaciones sobre la oferta. Los futuros del **Brent** bajaron 17 centavos, a 83.16 dólares el barril, mientras que los del West Texas Intermediate en Estados Unidos (**WTI**) bajaron 10 centavos a 78.38 dólares.

La **demanda mundial de petróleo** crecería menos este año que las estimaciones previas y la producción aumentaría más rápido de lo esperado, lo que resultaría en un mercado más equilibrado, dijo la Administración de Información de Energía (EIA) de Estados Unidos.

El crudo subió el lunes, invirtiendo en parte la caída de la semana pasada. El **Brent** y el **WTI** habían registrado sus mayores pérdidas semanales en tres meses, mientras el mercado se centraba en los débiles datos de empleo de Estados Unidos y en el posible calendario de recortes de tasas de interés de la Reserva Federal.

Los operadores del petróleo pasaron por alto la escalada de tensiones en Oriente Medio, donde el Ejército israelí se hizo con el control del paso fronterizo de Rafah, entre la [Franja de Gaza](#) y Egipto, y sus tanques penetraron en la ciudad meridional de Rafah, mientras los mediadores se esforzaban por lograr un acuerdo de alto el fuego.

"En cambio, su atención parece centrarse en las incertidumbres que rodean a las perspectivas de crecimiento económico mundial y el impacto previsto de la desaceleración del crecimiento en la demanda de petróleo", dijo Ricardo Evangelista, analista de la correduría financiera ActivTrades. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024

6

No se puede tajar el sol con un dedo, afirma Ramírez de la O respecto a deuda de Pemex

Ramírez de la O destacó que la reestructura que se ha hecho de Pemex los ha llevado a que, ahora el enfoque se dé en el refinanciamiento de la petrolera, en donde se involucrará de manera más directa al gobierno.

“No se puede tajar el sol con un dedo”, así respondió Rogelio Ramírez de la O, titular de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), al ser cuestionado sobre la [situación financiera de Petróleos Mexicanos](#) (Pemex), una de las petroleras más endeudadas en el mundo.

Durante su participación en la [Reunión Nacional de Consejeros Regionales 2024, de BBVA](#), el titular de la dependencia recordó que, a lo largo de este sexenio, se ha apoyado a Pemex a través del pago de amortizaciones de bonos.

“En efecto, no se puede ocultar el sol con un dedo. Es una empresa muy grande que lleva seis años de reestructura”, admitió el secretario de Hacienda.

Ramírez de la O destacó que la [reestructura que se ha hecho de Pemex](#) los ha llevado a que, ahora el enfoque se dé en el refinanciamiento de la petrolera, en donde se involucrará de manera más directa al gobierno.

De acuerdo con la información trimestral, la **deuda de Pemex** cerró el primer tercio del año en 101,500 millones de dólares. En tanto, para este año, la Secretaría de Hacienda incluyó una línea presupuestal de 145,000 millones de pesos.

“Este es el inicio de una optimización (...) es una agenda que ya va a tomar mucha más forma concreta en la siguiente etapa de esta reestructura, pero es una reestructura que va a tomar años. Es una deuda muy grande y es una empresa muy grande”, contestó Ramírez de la O.

Durante el gobierno de Andrés Manuel López Obrador, una de las prioridades ha sido apoyar a la petrolera a través de las amortizaciones así como beneficios fiscales, en donde se le redujo el pago del Derecho de Utilidad Compartida (DUC) de 65 a 30%, además de darle una exención del pago de este impuesto y el Derecho sobre Extracción de Hidrocarburos en los meses de octubre, noviembre y diciembre del 2023, así como enero pasado.

De acuerdo con estimaciones del [Instituto Mexicano para la Competitividad](#) (IMCO), entre el 2019 y el 2023, el gobierno ha dado un apoyo de 1.65 billones de pesos a través de las transferencias y reducción del DUC.

En tanto, la exención reciente de los derechos se tradujo en 112,000 millones de pesos de renuncia recaudatoria, de acuerdo con los datos de Hacienda. El Economista

Pemex, el reto fiscal para el siguiente gobierno: S&P

La calificadora internacional Standar & Poor's (S&P) advirtió que Petróleos Mexicanos representará un reto fiscal para el próximo gobierno, debido principalmente a la debilidad de sus finanzas, así como a la alta dependencia que tiene de los apoyos del Estado.

“Dado el débil estado de las finanzas de Pemex y nuestra expectativa de que cualquiera que sea el próximo gobierno continuará respaldando el pago de su deuda, persiste la posibilidad de que haya presión sobre la calificación soberana”, señaló.

Las decisiones del próximo gobierno en la trayectoria fiscal de México, y cómo aborde el apoyo que necesitará Pemex, probablemente afectará las calificaciones tanto del país como de la empresa petrolera, señala.

La calificadora recordó que Pemex estabilizó su producción en 1.87 millones de barriles diarios de hidrocarburos líquidos, lo que representó un aumento de apenas cinco por ciento entre 2022 y 2023, pero fue resultado del aumento de la producción de crudo mediante la incorporación de nuevos campos al portafolio, a lo que es necesario restar las altas tasas de declinación de sus principales activos, como Cantarell o Ku Maloob Zaap.

“La cartera de Pemex se compone principalmente de campos maduros, que requieren mayores inversiones para mantener los niveles de producción”, destacó.

Por otra parte, advierte que las continuas pérdidas en eficiencias operativas hacen que el Sistema Nacional de Refinación funcione a menos del 50 por ciento de su capacidad.

“Las actividades de refinación son costosas y registraron un margen variable negativo de 3.53 dólares por barril en el cuarto trimestre de 2023”, indicó.

Carga de la deuda

Pemex enfrenta importantes vencimientos de deuda en los tres próximos años. El gobierno federal, que recurrió a los mercados internacionales a principios de 2024, incluyó por primera vez una partida presupuestaria para cubrir casi todos los pagos de amortización de 2024, alrededor de 11 mil millones de dólares.

Sin embargo, **en 2025 y 2026 Pemex deberá pagar más de 17 mil millones de dólares en vencimientos de deuda**, de los cuáles seis mil 800 millones corresponden al año entrante y 10 mil 500 millones a 2026. EAD

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

8 de mayo de 2024



Pide Coparmex CDMX a candidatos políticas para incentivar obra pública en renovables y movilidad

Preocupa al sector empresarial bajo crecimiento económico de la capital del país y aboga por la creación de empleos formales

La **Confederación Patronal de la República Mexicana Ciudad de México (Coparmex CDMX)** se pronunció por el establecimiento de políticas que incentiven las obras públicas en **reconversión hidráulica, energías renovables, movilidad y transporte público masivo**, entre otras, para mejorar la calidad de los habitantes de la capital del país y promover el desarrollo económico.

En un llamado a los aspirantes a la **Jefatura de Gobierno de la Ciudad de México**, la Coparmex CDMX solicitó el diálogo constructivo con el sector empresarial local para dar un *“nuevo rumbo”* en la mejora de la calidad de vida de los trabajadores capitalinos y sus familias con más y mejores empleos, además de eficientar los servicios básicos como agua y transporte de la mano de las inversiones privadas.

“De acuerdo con el Consejo Nacional de Evaluación de la Política de Desarrollo Social (CONEVAL), pese al incremento real de 113% a los salarios mínimos en los últimos 5 años, la pobreza laboral apenas se redujo 1.9% y prácticamente 1 de cada tres capitalinos se encuentra en dicha situación”, citó el organismo empresarial.

Igualmente refirió que según datos del Indicador Trimestral de la Actividad Económica Estatal del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi), la CDMX tuvo en 2023 un crecimiento económico de **3.7 por ciento** con respecto a 2022.

Sin embargo, apuntó, en los cinco años acumulados de la presente administración el crecimiento es de apenas **2.1 por ciento** con un promedio anual de apenas **0.4 por ciento**.

Lo anterior, concluyó, es inferior a los índices alcanzados en los primeros cinco años de pasadas administraciones que fueron de 6.7 y 9.4 por ciento, respectivamente.

En cuanto a los empleos, la Coparmex CDMX señaló que el reflejo del bajo crecimiento en la productividad **impacta en la creación de puestos de trabajo formales**.

“A pesar de lo logrado el año anterior y que los nuevos empleos registrados ante el IMSS entre 2018 y 2023 ascienden a casi 63 mil, en las pasadas administraciones se lograron 243 mil y 566 mil nuevos empleos, respectivamente.

Esto es, en la administración pasada se lograron 9 veces más empleos que en los primeros cinco años con respecto a la actual”, lamentó.

Calificó los resultados en crecimiento y empleo para la ciudad como **desconcertantes e insuficientes** y dijo que la mayor generación de nuevos puestos de trabajo en estos cinco años está ocurriendo en **Nuevo León y Jalisco**.

En este escenario, el organismo presidido por **Armando Zúñiga Salinas** expresó su preocupación porque en las plataformas de los tres candidatos **no hay propuestas claras** para estimular mayor inversión privada, nacional y/o extranjera.

Reiteró asimismo que en los debates que se han llevado a cabo hasta el momento **se ha estigmatizado la participación privada en las actividades públicas**.

Por tanto, reiteró que es importante que las personas candidatas y los partidos políticos de la Ciudad de México **generen espacios y acercamientos con los empresarios de la capital** para dialogar a fondo, con compromiso y responsabilidad.

Argumentó que se requieren soluciones audaces y tener una reflexión de los resultados de las políticas tributarias y de gasto público.

“Para los empresarios de la Coparmex Ciudad de México, se deben establecer políticas que incentiven las obras públicas en reconversión hidráulica, en energías renovables, movilidad y transporte público masivo y mejoramiento del espacio urbano, entre otras”, expresó.

“Las oportunidades están presentes, pero sólo se aprovecharán con un diálogo donde se involucre a los organismos empresariales de la Ciudad y juntos podamos darle un nuevo rumbo a la política pública de productividad y la creación de más y mejores empleos, para mejorar la calidad de vida y oportunidades para las familias de la sociedad capitalina”, concluyó. EAD