

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2023



Precios del petróleo hilan siete semanas al alza; mezcla mexicana repunta 25%

El incremento en el precio del crudo ha provocado igualmente repunte en precios de los combustibles refinados como gasolina y gas natural en México, Estados Unidos y Europa.

Los [precios del petróleo](#) hilaron siete semanas consecutivas de ganancias, con la **mezcla mexicana de crudo** para exportación repuntando 25.76% en el periodo, ante presiones en la oferta por los recortes en la producción de miembros de la OPEP+ y señales de una mayor demanda de combustibles.

La mezcla mexicana pasó de 63.47 dólares por barril en junio a 79.82 dólares al cierre del pasado viernes, ubicándose en su mayor nivel desde el 15 de noviembre de 2022, según datos de **Petróleos Mexicanos (Pemex)**.

El crudo estadounidense West Texas Intermediate (WTI) ha subido 20.29% en las últimas siete semanas, pasando de 69.19 a 83.19 dólares por barril. Mientras que el Brent del Mar del Norte ha subido 17.55% en el periodo, pasando de 73.85 a 86.81 dólares por barril.

El miércoles, [el WTI tocó un máximo](#) no visto desde noviembre del año pasado, mientras que el Brent alcanzó su mayor precio desde enero de 2023.

Gabriela Siller, directora de análisis económico de **Banco Base**, explicó que el alza en los precios del crudo se explican por las expectativas de una menor oferta ante los recortes en la producción y las exportaciones de los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo y sus aliados (**OPEP+**).

El jueves 3 de agosto Arabia Saudita anunció que extenderá hasta finales de septiembre un recorte a su producción petrolera de 1 millón de barriles diarios, mientras que Rusia igualmente extendió una reducción de 300,000 barriles diarios a sus exportaciones de la materia prima, lo que presiona la oferta a nivel mundial.

Arabia Saudita es el segundo **mayor productor de petróleo** en el mundo, además del exportador número uno, mientras que **Rusia** es el tercer mayor productor de crudo y el segundo mayor exportador.

Aunado a esta reducción de la oferta por parte de dos de los [principales productores y exportadores](#) de la materia prima, apenas el viernes la Agencia Internacional de la Energía (EIA, por sus siglas en inglés) pronosticó una demanda mundial récord.

La EIA estimó que la **demanda mundial de petróleo** alcanzó un récord de 103 millones de barriles diarios en junio y aseguró que podría alcanzar otro máximo durante este mes.

Además, la OPEP+ igualmente dio a conocer un reporte en el que asegura que la oferta mundial de petróleo tendrá un déficit de 2 millones de barriles diarios en el tercer trimestre del año por los recortes de Arabia Saudita, explicó Gabriela Siller.

El incremento en el precio del crudo ha provocado igualmente repunte en precios de los **combustibles refinados** como gasolina y gas natural en México, Estados Unidos y Europa.

La gasolina regular en México tocó este domingo un nuevo máximo histórico de 22.31 pesos por litro, según datos de PETROIntelligence. En la Ciudad de México, la **gasolina** cotizaba el domingo en 22.59 pesos.

En [Estados Unidos](#), la gasolina regular registró la semana pasada su mayor precio desde octubre del año pasado, en 3.838 dólares por galón, de acuerdo con datos de la EIA.

Mientras que en Europa, el **gas natural** repuntó 40% el miércoles pasado, por encima de los 40 euros por megavatio-hora, su mayor incremento intradía desde marzo de 2022. El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2023

2

Empresas de los 21 parques industriales de Puebla se interesan en adoptar energías limpias

El sector verde de la Canacintra informó la disposición de las empresas para invertir en nuevas instalaciones con mejor tecnología.

Puebla, Pue. A las empresas instaladas en los 21 parques industriales de Puebla interesa adoptar tecnologías limpias para abaratar hasta 50% costos en luz, pero será a mediano plazo, es decir a cinco años, informó el presidente del sector verde de la Cámara Nacional de la Industria de Transformación (Canacintra), Benjamín González.

Aunque desconoció el avance de los proyectos de plantas de energía eólica o solar en la entidad, que está dando seguimiento la Agencia de Energía del Estado de Puebla, a la par reiteró que las empresas en los complejos fabriles sí estarían dispuestas a invertir en nuevas instalaciones.

Explicó que una inversión para este tipo de tecnología implica un gasto que no se puede hacer sin una planeación de dos años, por ello llevará un tiempo que se convenzan los propios empresarios, aunado a que hay dudas sobre las energías limpias.

En este tenor, consideró que puede pesar más la desconfianza para no adoptarla que el tema de recursos para adquirirla sobre todo en los rubros textil y automotriz, quienes son los que más se han quejado del alza en las tarifas de luz.

Sostuvo que las empresas tienen la falsa idea de que deben parar sus operaciones para comprar energía a otra proveedora y dejar de recibir el suministro por parte de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), cuando "la realidad es que no invierten peso alguno y solo es firmar un contrato, porque son de las catalogadas de suministro calificado, es decir, que consumen más de un mega al mes".

Benjamín González indicó que hay fábricas que pagan recibos de luz de entre 2 y 3 millones de pesos a la CFE, por lo que deberían aprovechar las energías renovables para tener ahorros entre el 20 y 40% en el servicio.

Mencionó que las empresas de energía eólica y solar interesadas en operar desde Puebla deben hacer una presentación sobre los beneficios del servicio en cuanto a precios y retorno de inversión para las industrias.

Puntualizó que Puebla representa un nicho de mercado en energías renovables, el cual empresas foráneas del sector están volteando a ver para atender, ya que en el norte del país han sacado provecho a esa necesidad de ahorros en luz con la compra de electricidad generada por el viento o sol.

Indicó que los parques industriales a través de sus administradores sólo pueden contribuir a ser gestores con las empresas que proveen de energías limpias para que ofrezcan precios competitivos y haya más tecnología en dichas zonas, lo cual signifique un atractivo para atraer otras fábricas.

Por otro lado, confió que la atracción de inversiones en energías renovables, traiga beneficios para el caso de las empresas pequeñas del sector verde para colaborar en los servicios de mantenimiento o venta de productos, como son lámparas led. El Economista



14 de agosto de 2023



3

Ven cuesta arriba cumplimiento de nuevos controles volumétricos

A partir del 2024 los permisionarios deben acatar normativa del SAT, pero no hay suficientes verificadores para dar servicio a todos los participantes del sector, afirman dentro de la industria.

La obligación ante el Servicio de Administración Tributaria (SAT) de contar con certificados de control volumétrico en todas las actividades de hidrocarburos y sus derivados entrará en vigor el 31 de diciembre y en tanto, menos de 10% de las gasolineras del país tienen la certificación.

Sin embargo, de acuerdo con fuentes al interior de la industria, sólo hay 35 unidades verificadoras para más de 20,000 participantes del sector, lo que genera cada vez mayor incertidumbre ante incumplimientos que incluso implicarían prisión

El control volumétrico consiste la certificación de todos los registros de volumen de entrada, salida y existencias de hidrocarburos o combustibles que se extraigan, almacenen, tratemos, transporten o cualquier actividad intermedia hasta la comercialización al público.

Como antecedente, existen obligaciones de reportar controles volumétricos del expendio de combustibles en estaciones de servicio desde el 2004 hasta que en 2022 se derogó el anexo 18 del artículo 28 del Código Fiscal de la Federación para que, como dictan los anexos 30, 31 y 32 se envíe al SAT cada mes el corte de información que se actualiza en un software cada 24 horas, por lo que quienes manejan hidrocarburos deben tener programas específicos y para probar que siguen múltiples especificaciones, que incluso incluyen temperatura y presión de los productos.

Estas obligaciones tienen como fundamento que el gobierno pueda supervisar los volúmenes de venta de hidrocarburos, con la finalidad de identificar posibles robos e inhibirlos.

Aunque el robo de combustible a Petróleos Mexicanos (Pemex) se ha reducido en esta administración, continua generando una sangría de recursos nada despreciable. Durante el segundo trimestre de este año el volumen de combustible robado promedió 4,800 barriles diarios, lo que generó 5,900 millones de pesos en pérdidas.

Sin embargo, empresarios consideran que unas mediciones volumétricas tan estrictas resultarán en variaciones entre lugares cálidos y fríos (la temperatura ambiental afecta los volúmenes), donde las estaciones de servicio podrán caer en incumplimientos fuera de sus manos constantemente.

El esquema de controles volumétricos obliga a los empresarios gasolineros a tener equipos, programas y hasta personal especializado en estaciones de servicio que en muchos casos no pueden cumplir, cuando no se trata de grandes grupos sino de pequeños empresarios en muchos casos rurales que no cuentan con recursos informáticos, geográficos, de redes y de seguridad para cumplir con esta regulación del SAT.

Así, las empresas deben contar con un certificado de que están en situación regular entre lo que reportan y venden, y esto se lleva a cabo al contratar a un verificador reconocido ante el SAT.

Esto es para todas las actividades tanto en el downstream, midstream y upstream que operan en el país. Es decir, revisar a más de 20,000 empresas de todos los tamaños.

Proceso tardado

Y tan solo para las más de 12,000 gasolineras que hay, una verificación en una estación de servicio tarda aproximadamente semana y media en realizarse. Ésta cuesta alrededor de 45,000 pesos y los certificados tienen un año de vigencia.

Las empresas tienen como fecha límite el 31 de diciembre de 2023 para tener su certificación. A partir de esta fecha, el SAT puede requerir los certificados de cumplimiento en cualquier momento.

La sanción frente a situaciones irregulares es de 15% del valor del volumen que se excede, cuando no sea un acto doloso, pero además, de entre cinco y ocho años de prisión a quienes tengan desviaciones de más de 0.5% de lo reportado, y de hasta 12 años si la diferencia es mayor a 1.5 por ciento.

Y aunque alrededor de 80% de las estaciones de servicio gasolinero cumplen con las especificaciones, sólo ha alcanzado el tiempo para que menos de 10% obtengan su certificación, porque sólo hay tres unidades verificadoras reconocidas por el SAT.

Al SAT debe interesarle sólo el volumen, no quién ni cómo se certifica ni todas estas cuestiones que son imposibles de cumplir para todos, consideraron fuentes de la Organización Nacional de Expendedores de Petróleo (Onexpo). El Economista

14 de agosto de 2023

4

IED en Chile avanza a paso firme en el primer semestre de este 2023

Al 30 de junio se contabilizaron 27,878 millones de dólares y 493 proyectos en distintas etapas de desarrollo, informó InvestChile.

Cuentas alegres sacó la inversión extranjera en Chile durante el primer semestre. Conforme con los datos de InvestChile -agencia perteneciente al Ministerio de Economía-, la cartera de proyectos terminó los primeros seis meses del año con un alza de 12.6% en términos de monto.

Estos se traducen en que al 30 de junio se contabilizaron 27,878 millones de dólares y 493 proyectos en distintas etapas de desarrollo, los que fueron 8.8% por encima de lo registrado en el mismo periodo de 2022. Al mismo tiempo, hubo un aumento de 4.6% en los puestos de trabajo potenciales asociados a las respectivas iniciativas, llegando a ser 18,381.

La directora de InvestChile, Karla Flores, señala que son varios los factores que explican el avance, pero destaca que las empresas extranjeras ven a Chile como un destino seguro tanto para instalar nuevos proyectos, como para extender sus operaciones que ya están en funcionamiento.

Nuestro país está hoy en una posición de privilegio para ofrecer oportunidades de inversión que son claves para los desafíos globales de descarbonización y revolución digital”, dice.

Lidera la cartera de la primera mitad del año Estados Unidos, con 131 proyectos por 6,653 millones de dólares, seguido por China con 4,636 millones y Canadá con 2,843 millones de dólares. Al mismo tiempo, los estadounidenses encabezaron el aumento de monto de sus inversiones, con un incremento de 91 por ciento. En segundo lugar, quedó Canadá con un alza de 78% y después Australia (18 por ciento).

Los antecedentes indican que la cartera estuvo impulsada por el sector de energía, con 98 proyectos por 12,350 millones de dólares. Completan el podio los sectores de servicio globales y tecnología y minería, ambos registrando 5,626 millones y 5,085 millones de dólares, respectivamente.

De todas las iniciativas, 97 están en proceso de materialización, algo que desde InvestChile señalan se trata de una inyección de 14,388 millones de dólares en inversión y más de 6,100 nuevos puestos de trabajo, es decir, representan un aumento de 35.5% en monto y 60.3% en empleo asociado frente al mismo periodo del año pasado.

Esto se debe a que fue recibido como una “muy buena noticia” -explica Flores- la modificación a la Ley General de Servicios Eléctricos, que posiciona a la transmisión eléctrica como un sector habilitante para el carbono neutralidad.

Sin embargo, precisa que no se han incorporado a la cartera del sector de energía los proyectos de hidrógeno verde, que están en etapas tempranas. “Es probable que el liderazgo del sector en nuestra cartera se consolide en los próximos meses cuando algunos de esos proyectos ingresen al proceso de evaluación ambiental”, apunta.

En el caso del litio, recuerda las 45 instancias de negocios en la reciente gira por Europa y apunta a que el interés “ha ido avanzando en la medida que los hitos fijados en la estrategia se van cumpliendo”. Agrega la autoridad que, en la medida en que las definiciones por parte del Estado “estén listas y las oportunidades se concreten, no me cabe duda de que tendremos una cantidad importante de proyectos para explotar el litio”. El Economista



14 de agosto de 2023

5 Huachicoleo en México: crece el total de tomas clandestinas de gas LP

El huachicoleo persiste en México, durante el primer trimestre del 2023 se han detectado 1,924 tomas clandestinas para el robo de gas LP. Este nivel es 65% superior si se compara con las 1,163 tomas reportadas en el mismo periodo del 2022.

De enero a junio del 2023 las tomas clandestinas a ductos de Pemex para el robo de gas LP crecieron 65% en comparación con el mismo periodo del año pasado. A este corte se han detectado 1,924 tomas por las que se extrae este combustible, de acuerdo con cifras de Pemex. En este periodo se encontró que [la entidad con más tomas clandestinas](#) fue Veracruz, seguida de Puebla, el Estado de México, Tlaxcala y Oaxaca. Pemex reportó, además, que en este primer semestre del 2023 se han interpuesto 42 denuncias por el robo de gas LP en su modalidad de abertura ilegal. En este periodo, se han erogado más de **75 millones de pesos** para sellar las tomas clandestinas para robo de gas LP. El Economista



'Amarra' NL subliderato en paneles solares

El aumento registrado en la entidad fue ligeramente inferior al crecimiento reportado a nivel nacional de 8.6 por ciento.

Las centrales eléctricas con capacidad inferior a 0.5 megawatts (MW) en Nuevo León (NL) crecieron 8.3 por ciento al cierre de junio pasado en relación con diciembre de 2022, para reafirmar el subliderato de la entidad en el indicador energético.

De acuerdo a información proporcionada por la Comisión Federal de Electricidad (CFE) vía Transparencia a Monitor Energético (ME), ese tipo de instalaciones también conocidas como paneles solares o de generación distribuida, se ubicaron al cierre del segundo trimestre del año en NL en 41 mil 206, lo que representó 3 mil 151 adicionales respecto al cierre de 2022.

El aumento registrado de esas instalaciones para generar electricidad de una fuente renovable en NL fue ligeramente inferior al crecimiento reportado a nivel nacional de 8.6 por ciento en el periodo referido.

La entidad nortea solo fue superada por Jalisco, que alcanzó 67 mil 99 contratos al cierre de junio pasado, que representaron 4 mil 883 solicitudes de interconexión adicionales, equivalente a un crecimiento de 7.8 por ciento en el periodo referido, de acuerdo a datos de la eléctrica.

"De seguir el ritmo manifestado en la primera mitad del año, NL tendría una capacidad superior a los 400 MW a finales de 2024, aunque Jalisco ya estaría buscando el nivel de 600 MW para esa fecha", vaticinó José Ángel vela, Director de ME.

Agregó que en términos de capacidad instalada en paneles solares, en su mayoría casas y Pequeñas y Medianas Empresas (Pymes), NL reportó unos 315 MW al segundo trimestre del año, lo que representó un incremento de 11.5 por ciento con respecto al cierre del 2022. Sin embargo, la capacidad instalada de Jalisco alcanzó 443 MW, un alza de 8.7 por ciento en el periodo y en el caso de esta entidad, su capacidad es muy similar a la de naciones como Argelia.

Hasta el momento solo diez entidades permanecen con una capacidad instalada de al menos 100 MW, cifra que podría aumentar con este año con el inminente ingreso de Aguascalientes. El Financiero

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2023

6

PEMEX destina 760 millones en municipios donde opera

Petróleos Mexicanos (PEMEX) destinó 759.6 millones de pesos a municipios de nueve entidades federativas durante el segundo trimestre de 2023, por concepto de inversión social, que incluye diferentes programas, obras y donaciones, esto es, 706 millones más que en igual periodo, pero de 2022.

De acuerdo con un reporte de la empresa productiva del Estado, prácticamente la totalidad de las inversiones se destinó a Campeche, Chiapas, Guanajuato, Hidalgo, Nuevo León, Oaxaca, Tabasco, Tamaulipas y Veracruz, estados con vocación petrolera y con actividades relacionadas a la industria.

En el periodo analizado la petrolera reportó la ejecución de 56 programas, obras y acciones, en donde Tabasco fue la entidad más beneficiada con un total de 28 y con una inversión de 116.5 millones de pesos, mientras que Veracruz fue el estado que más donaciones recibió en cuanto a monto, con un total de 168 millones de pesos.

“Las actividades de PEMEX, requieren del acuerdo de los habitantes de las comunidades en donde opera por esto, resulta prioritario para el fortalecimiento del vínculo Pemex-Comunidad la construcción y conservación de buenas relaciones de convivencia, comunicación y atención a las inquietudes derivadas de la operación”, informó la empresa.

El monto considerado por la empresa productiva del Estado se divide en inversiones y en donaciones en el primer rubro se destinaron 352.3 millones de pesos, mientras que al segundo fueron 407.3 millones de pesos.

La empresa detalló que se otorgaron donaciones de asfalto y combustible a seis gobiernos estatales y a 14 gobiernos municipales, además de que destacan la implementación de servicios de salud como las consultas en la Unidad Médica Móvil y los Servicios de la Unidad Móvil de Mastografía.

Mientras que en el ámbito educativo se realizó la entrega de mobiliario escolar, rehabilitación de escuelas, y finalmente se realizaron obras de infraestructura social como la construcción de calles y avenidas, rehabilitación y mantenimiento de caminos.

De acuerdo con Octavio Romero Oropeza, director general de PEMEX, estas acciones no son una dádiva, pues es parte del compromiso y responsabilidad social de la empresa, sobre todo en los estados y municipios donde tiene actividad relevante.

“Nuestro compromiso social se plasma en acciones encaminadas a apoyar servicios de salud, educativos y construcción de infraestructura en las comunidades donde operamos”, indicó Carlos Cortez, director corporativo de Finanzas de PEMEX.

Según lo reportado por la petrolera, estas acciones se dan con la participación de las comunidades y autoridades locales ubicadas en zonas petroleras, en donde la empresa implementa acciones de responsabilidad social que fomentan entornos sociales estables y que a su vez favorecen la continuidad operativa y la seguridad de las instalaciones. El Heraldo

Alfonso Durazo: "Municipios de Sonora y Chihuahua se beneficiarán con la planta de gas de Puerto Libertad"

Explicó que dicho proyecto es una de las vertientes más importantes del Plan Sonora de Energía Sostenible y que generará más de 13 mil empleos directos y 21 mil indirectos

Una oportunidad de desarrollo económico, social y empleo para la juventud de la región, representará la construcción de la planta de licuefacción de gas natural Saguario Energía, por parte de la empresa Mexico Pacific Limited para los diez municipios del estado por los que pasará el gasoducto, y será un detonante clave para la economía y desarrollo en Puerto Libertad, afirmó el gobernador Alfonso Durazo Montaño.

El mandatario sonorense, durante reunión con ejecutivos de la empresa y presidentes municipales de las zonas por las que impactará positivamente la construcción y operación de la planta, explicó que dicho proyecto es una de las vertientes más importantes del Plan Sonora de Energía Sostenible, que generará más de 13 mil empleos directos y 21 mil indirectos, y colocará a Sonora en los primeros lugares de la plataforma industrial a nivel mundial.

“Sonora tiene dos condiciones privilegiadas, luego se agregaron otras. La primera, es que tiene litio, y la segunda, es que nos sobra suelo. El litio, para la fabricación de todos los insumos de la electromovilidad y el sol, para la producción de energía fotovoltaica y esto nos va a convertir a Sonora en clúster de la licuefacción de gas natural”, comentó.

Además, señaló que representa la inversión extranjera más grande en México y que posicionará al país como el cuarto mayor productor de gas natural en el mundo.

Ivan Van der Walt, director ejecutivo de Mexico Pacific, indicó que los trabajos por parte de la empresa contemplan la edificación de un gasoducto de 48 pulgadas que atravesará diez municipios de Sonora: Bacerac, Huachinera, Villa Hidalgo, Huásabas, Cumpas, Arizpe, Cucurpe, Santa Ana, Trincheras y Pitiquito; y seis de Chihuahua, con un diseño que evite el paso por poblaciones étnicas o áreas ambientalmente sensibles de la región; su construcción iniciará a finales de 2023.

También se construirá la terminal de gas en un terreno de 575 hectáreas en Puerto Libertad, con el sistema de licuefacción más avanzado en la costa oeste de Norteamérica que surtirá gas natural a Asia. El Heraldo

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

14 de agosto de 2023

Hacienda vuelve a incrementar apoyo fiscal a las gasolinas, pero sigue subiendo el precio de venta

Rebasa diésel la barrera de los 24 pesos por litro

La **Secretaría de Hacienda y Crédito Público** (SHCP) incrementó el estímulo fiscal a los combustibles para la próxima semana, **aunque continúa aumentando el precio de venta al público.**

Los consumidores de gasolina y de diésel se verán beneficiados con la disminución del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) que el gobierno federal aplicará para el periodo comprendido **del 11 al 18 de agosto.** Incluso, quienes adquieran la gasolina verde pagarán por cada litro **menos de 50 por ciento de este impuesto.**

Según el Acuerdo publicado por la SHCP este viernes, **la gasolina Magna tendrá de impuesto 2.81 pesos por litro,** mientras que quienes compren gasolina tipo **Premium pagarán 3.31 pesos.** El **diésel** tendrá una carga impositiva de **3.77 pesos por unidad.**

Y es que el gobierno incrementó este beneficio a **52.45, 33.70 y 41.99 por ciento,** respectivamente.

Sin embargo, como ha sido la tendencia durante el año, los precios de los combustibles para venta al público han tenido **un alza durante la semana que hoy finaliza.**

El precio promedio nacional de la **gasolina verde** subió hoy 3 centavos con respecto al de hace ocho días, para quedar en los **22.28 pesos por litro,** en tanto que la **Premium** se vendió en **24.46 pesos,** 4 centavos más alta, y el diésel rebasó los 24 pesos por litro, para venderse en **24.03 pesos,** o 4 centavos por encima del costo de la semana anterior.
EAD

AL requiere 700 mil mdd de inversión anual para transición energética

Para alcanzar el net zero en 2050, **en América Latina se tienen que invertir cada año 700 mil millones de dólares en activos físicos para energía y sistemas de uso de la tierra,** estimó la compañía **Mckinsey.**

En su análisis, *¿Están preparadas las instituciones financieras latinoamericanas para la sostenibilidad?*, la consultoría detalló que la mayor parte de las necesidades de crédito se concentran en dos naciones: **México y Brasil.**

En conjunto, **las dos economías más grandes de la región requieren 53 por ciento del total de la inversión,** donde Brasil absorbe 34 por ciento del total y **México 19 por ciento.**

“A medida que América Latina se vuelve cada vez más vulnerable a los efectos del cambio climático, los riesgos físicos y de transición probablemente tendrán un mayor impacto en las instituciones financieras”, advierte Mckinsey.

En este sentido, precisó que la exposición de América Latina al riesgo climático se está intensificando rápidamente, pues la región alberga 13 de los 50 países más susceptibles a los choques relacionados con el clima, y las crisis climáticas podrían empujar hasta 5.8 millones de personas a la pobreza extrema en América Latina y el Caribe para 2030.

“Un análisis del McKinsey Global Institute sobre el perfil de riesgo de América Latina bajo un escenario de altas emisiones (RCP 8.5) encontró que la región está más expuesta a las olas de calor, humedad, sequías y degradación de los ecosistemas”, añade.

Además, muchos de los sectores económicos clave de la región están bajo la amenaza directa de otras formas de daño ambiental, entre las que destacó la agricultura, la silvicultura y la pesca.

“Estos sectores son fundamentales para los resultados económicos, la seguridad alimentaria y los medios de vida, por lo que protegerlos probablemente sea una prioridad principal para los actores políticos, las agencias de ayuda internacional y las instituciones multilaterales de desarrollo de América Latina dentro y fuera de la región”, dice el estudio.

Por ello, destacó que la inversión pública en conservación y resiliencia climática debe contribuir a ampliar la gama de oportunidades para la inversión privada complementaria.

“Las instituciones financieras pueden ayudar a satisfacer la demanda mediante el desarrollo de su capacidad para identificar, medir y gestionar los impactos de los riesgos relacionados con el clima. Las instituciones que se posicionan para facilitar los flujos de capital privado que respaldan la adaptación, la resiliencia y la conservación climáticas pueden disfrutar de una ventaja competitiva significativa”, dice el análisis. EAD