



# III CUMBRE REGIONAL **DE METANO** AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

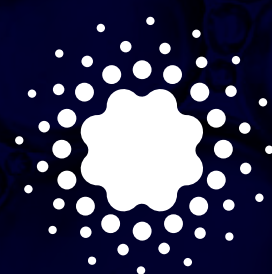
CONSTRUIR  
MEDIR  
ESCALAR

Una agenda regional para la mitigación del metano

olacde

OOEMLAC

Observatorio de  
Emisiones de  
Metano de América  
Latina y el Caribe



Global  
Methane  
Hub

UN  
environment  
programme

International Methane  
Emissions Observatory

MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

GOVERNO FEDERAL  
**BRASIL**  
UNIÃO E RECONSTRUÇÃO

# Prólogo

La agenda del metano llega a América Latina y el Caribe en un momento en que la región discute, con intensidad creciente, cómo sostener sus transiciones energéticas sin perder de vista la seguridad energética, la competitividad y las condiciones de desarrollo propias de cada país. No existe una única transición posible. Por eso, como región, necesitamos construir respuestas desde la pluralidad de nuestras realidades productivas, institucionales y energéticas.

La III Cumbre Regional sobre Metano, realizada en Brasilia, dio continuidad a un proceso iniciado en Colombia y Perú. En estos años, la conversación regional ha crecido, se han sumado países, organismos internacionales, instituciones técnicas, empresas y socios de cooperación. Ese crecimiento confirma que la mitigación del metano forma parte una agenda concreta para los sistemas energéticos de América Latina y el Caribe.

Por otro lado, el gas natural y el petróleo continuarán acompañando durante muchos años las transformaciones energéticas de la región. Precisamente por eso, su desarrollo debe ir acompañado de una agenda comprometida de mitigación del metano. Reducir estas emisiones no solo contribuye a la acción climática; también permite mejorar la eficiencia de las operaciones, fortalecer la transparencia, reducir pérdidas y responder a mercados cada vez más exigentes.

Desde OLACDE, el Observatorio de Emisiones de América Latina y el Caribe (OEMLAC) ha impulsado una

primera etapa orientada a comprender mejor el desafío: reunir información, generar diagnóstico, promover el intercambio de buenas prácticas y fortalecer capacidades entre los países. La tarea que se abre ahora es pasar a la acción mediante soluciones concretas y programáticas; pensando en sistemas permanentes de monitoreo, identificación de tecnologías, localización de fuentes y medidas de mitigación aplicables en el territorio.

Esta publicación recoge ese tránsito. Porque “Construir, medir y escalar” no busca únicamente dejar constancia de lo discutido en la Cumbre, sino ordenar los principales aprendizajes de una agenda regional que empieza a moverse del diagnóstico hacia la implementación. Sus páginas muestran que gobernar, medir y escalar no son etapas separadas, sino condiciones conectadas: se gobierna para crear marcos de acción, se mide para orientar decisiones y se escalan soluciones para generar resultados.

El desafío compartido es sostener este esfuerzo más allá de la Cumbre. La región cuenta con experiencias, capacidades y oportunidades. Seguiremos trabajando para convertir la cooperación técnica permanente en acciones capaces de reducir efectivamente las emisiones de metano en América Latina y el Caribe.



## La Cumbre en Cifras

La III Cumbre Regional de Metano reunió en Brasilia a representantes de gobiernos nacionales y subnacionales, organismos internacionales, empresas, centros de investigación, organizaciones de la sociedad civil y entidades financieras para intercambiar experiencias y fortalecer la cooperación regional en torno a la mitigación de emisiones de metano en el sector energético.



**+120**

asistentes  
presenciales



**71**

organizaciones  
participantes



**45**

panelistas,  
moderadores y  
conferencistas



**70**

participantes  
en actividades  
de fortalecimiento  
de capacidades



**12**

sesiones  
temáticas



**17**

delegaciones  
de países



**12**

propuestas recibidas  
en la Convocatoria Regional  
de Acciones sobre Metano

**LA CUMBRE  
EN CIFRAS**

## Ejes Temáticos

- Gobernanza y arquitectura institucional
- Monitoreo, reporte y transparencia
- Implementación y escalamiento de soluciones

## Sectores Abordados

- Petróleo y gas
- Minería del carbón
- Gestión de residuos
- Biogás y Biometano
- Generación hidroeléctrica

# Introducción

La III Cumbre Regional sobre Metano consolidó en Brasilia un espacio de cooperación estratégica fundamental para los sistemas energéticos de América Latina y el Caribe. En un mapa marcado por realidades nacionales heterogéneas, el encuentro permitió articular experiencias, capacidades técnicas y visiones institucionales bajo un propósito común: superar la fase del diagnóstico y abordar medidas capaces de sostenerse en el largo plazo.

El balance de las discusiones demuestra que mitigar el metano exige mucho más que adoptar tecnologías de vanguardia o sofisticar los sistemas de medición. El verdadero avance requiere instituciones con mandatos claros, marcos de coordinación intersectorial, financiamiento viable y capacidades operativas que transformen los compromisos políticos en decisiones ejecutables. Bajo esta premisa, la Cumbre articuló tres dimensiones críticas: gobernar para crear condiciones, medir para orientar prioridades y escalar soluciones para generar resultados.

A lo largo de las sesiones, la agenda energética amplió significativamente su radar. Si bien el petróleo y el gas mantuvieron su rol prioritario, el debate integró de forma transversal las emisiones de metano asociadas a la minería del carbón, la gestión de residuos, la generación

hidroeléctrica y el potencial del biogás y el biometano. Esta apertura sectorial evidencia que la región enfrenta desafíos diferenciados, pero también revela oportunidades concretas para vincular la reducción de emisiones con la seguridad energética, la eficiencia operativa, la innovación y el desarrollo de nuevos mercados.

Las reflexiones reunidas en esta publicación dan cuenta de una agenda regional en franca evolución. Aunque producir información confiable sigue siendo un pilar indispensable, el desafío mayor de la región radica hoy en la capacidad de ejecución: convertir el conocimiento técnico en políticas públicas sólidas, inversiones atractivas y acciones plenamente verificables. Desde esta perspectiva, la III Cumbre no solo registró avances y aprendizajes, sino que ordenó con realismo las condiciones necesarias para acelerar la mitigación del metano en América Latina y el Caribe.





# EJE 1

## Gobernanza Para la acción

La conversación sobre el metano en América Latina y el Caribe ha entrado en una nueva etapa. Durante los últimos años, buena parte de los esfuerzos se concentró en dimensionar el desafío, generar evidencia y promover compromisos. El foco actual se centra en incorporar formalmente esta agenda dentro de las políticas energéticas y productivas de cada país.

Lograr esta integración implica reconocer que la reducción del metano no ocurre de manera aislada. Forma parte de decisiones más amplias sobre seguridad energética, competitividad, desarrollo industrial y transición hacia sistemas de menor intensidad de emisiones. Por ello, la planificación de largo plazo resulta esencial para ordenar prioridades y vincular la mitigación con la infraestructura, la inversión, la innovación y el desarrollo productivo.

Bajo esta mirada, la gobernanza deja de ser un concepto abstracto para convertirse en la capacidad real de traducir una

agenda compartida en responsabilidades, instrumentos y procesos concretos. Las discusiones de este eje recorrieron la arquitectura institucional desde sus cimientos: la planificación energética, la coordinación interministerial, el papel estratégico de los reguladores y la urgencia de contar con información confiable para orientar decisiones de Estado.

Hacer viable esta agenda exige articular capacidades que hoy se encuentran distribuidas entre múltiples actores del ecosistema. Mientras el sector público define incentivos y los marcos regulatorios fijan reglas claras y aplicables, las empresas aportan el conocimiento operativo para convertir las políticas en resultados concretos; un esfuerzo que se potencia con los estándares, recursos y asistencia especializada que contribuyen los organismos técnicos y financieros.

La implementación deberá adaptarse a las profundas asimetrías regulatorias, productivas y financieras que existen entre los países de la región. Avanzar con éxito requerirá una gestión gradual, capaz de priorizar acciones, concentrar recursos y fortalecer progresivamente los marcos institucionales.



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

# Mensajes Principales

## EJE 1

### 1. La reducción del metano debe integrarse a la estrategia energética

Las discusiones mostraron que la mitigación no puede separarse de la seguridad energética, la producción responsable, la competitividad y el desarrollo de nuevas cadenas de valor. Gobernar esta agenda implica ubicarla dentro de la planificación del sector, no como una obligación paralela. Esa integración permite conectar regulación, industria, inversión y transición energética.

## EJE 1

Gustavo **Cerqueira**

Secretário Executivo,  
MME – Ministério de Minas e Energia

*"Esta cumbre puede fortalecer la integración energética regional, ampliar la cooperación técnica y abrir nuevas oportunidades de inversión, innovación y desarrollo. Brasil cree que la agenda del metano puede convertirse en un puente entre energía, clima y prosperidad, y América Latina y el Caribe tiene todas las condiciones para liderar esta transición."*

Renato **Dutra**

Secretário Nacional de Petróleo, Gás Natural y Biocombustíveis,  
MME – Ministério de Minas e Energia

*"Es posible conciliar la producción de petróleo y gas con una baja huella de carbono mediante políticas públicas de largo plazo. A la vez, impulsamos una hoja de ruta para sustituir progresivamente la demanda de combustibles fósiles con biometano, etanol, biodiésel, combustible sostenible de aviación y otras iniciativas que generen empleo e ingresos."*

Carlos Agenor **Onofre Cabral**

Diretor do Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural,  
MME – Ministério de Minas e Energia

*"Brasil debe conciliar su camino hacia el net zero antes de 2050 con la seguridad energética y una producción responsable de petróleo y gas. Por eso, reducir las fugas de metano no es solo una medida ambiental: también es una obligación de seguridad operativa para las empresas."*



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

# Mensajes Principales

## EJE 1

### 2. La implementación exige instituciones que puedan sostener decisiones

La agenda del metano no avanza solo con marcos generales o compromisos declarados.

Requiere autoridades con atribuciones claras, reguladores con capacidad operativa y equipos técnicos capaces de mantener procesos. La continuidad institucional es lo que permite que la acción no dependa de personas, proyectos o coyunturas políticas de orden interno.

# EJE 1



**Gastón Siroit**

Director del OEMLAC, OLACDE

*"La agenda del metano articula producción responsable y reducción de emisiones. El siguiente paso es convertir los compromisos en reglas, incentivos concretos y resultados medibles. Para lograrlo se necesitan diagnósticos sólidos, datos confiables, inversión, alianzas y cooperación, y una planificación capaz de llevar esos requisitos a una implementación efectiva y verificable."*



**Daniel Maia**

Director,  
ANP – Agência Nacional do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

*"El gran desafío de la regulación es encontrar el equilibrio adecuado para la realidad de cada país considerando sus capacidades, prioridades y condiciones específicas. Para ello, se requieren diagnósticos sólidos, conocimiento del contexto nacional y apertura al aprendizaje internacional. "*



**Carlos de Regules**

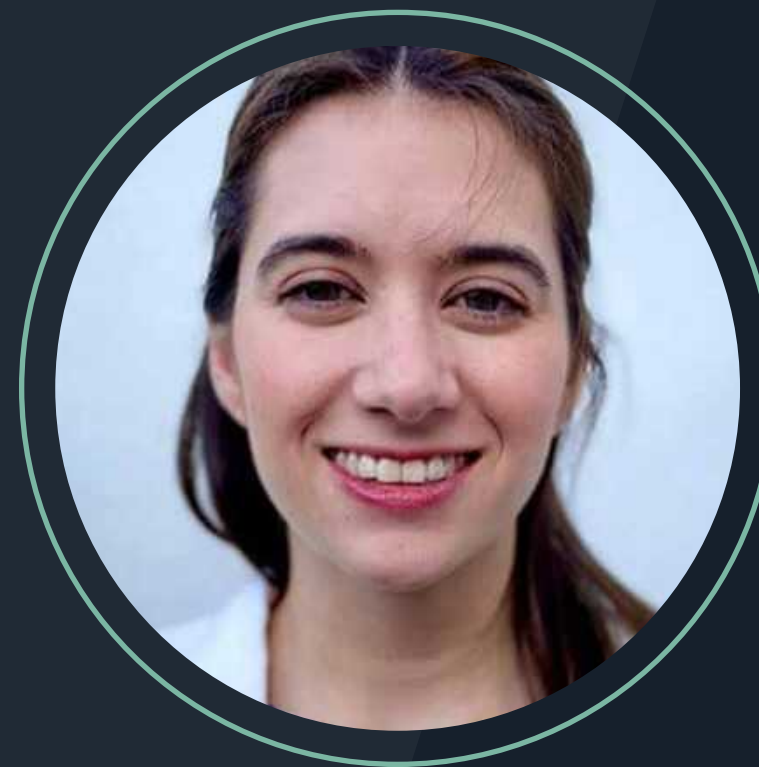
Senior Advisor  
CCAC – Climate & Clean Air Coalition

*"La institucionalidad de un regulador se sostiene en tres pilares: un mandato legal claro, capacidad operativa y mecanismos efectivos de coordinación. Avanzamos hacia mercados con mayores exigencias y condiciones. Por ello, si la regulación no se aplica de manera creíble, los organismos reguladores pueden perder reputación y confianza. "*



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

# EJE 1



## Paula **Garcia Holley**

Senior Manager, Latin America Policy,  
Methane Pollution Prevention, CATF – Clean Air Task Force

*"La regulación debe diseñarse considerando desde el inicio su integración institucional. Es fundamental crear grupos de trabajo entre las áreas de cambio climático y las oficinas de hidrocarburos para saber qué datos generará, quiénes los utilizarán, con qué entidades deberá coordinarse y qué capacidades requerirá."*



## Santiago **Nogueira**

Subsecretario de Cambio Climático,  
Secretaría de Ambiente y Recursos Naturales  
de la Prov. del Neuquén

*"El desarrollo de Vaca Muerta demostró que el crecimiento productivo debe ir acompañado por una institucionalidad capaz de gestionar sus desafíos ambientales. En Neuquén, esto implica coordinación entre áreas de ambiente e hidrocarburos que permita actualizar la normativa frente a nuevas realidades productivas."*

A photograph showing three women seated on a stage during a conference. They are wearing blue lanyards and are looking towards the audience. The background is a large screen displaying text in Portuguese.

# Mensajes Principales

## EJE 1

### 3. La confianza en los reportes depende de estándares comunes, mediciones verificables y capacidades para implementarlos

La fragmentación entre reportes, inventarios y metodologías reduce la capacidad de comparar información y debilita la credibilidad de los datos. Avanzar hacia lenguajes comunes y estándares adaptables permite reducir duplicidades o esfuerzos, mejorar la calidad de la información y verificar con mayor precisión las emisiones. Pero esa confianza también requiere capacidades técnicas concretas: mediciones directas, tecnologías adecuadas, proveedores especializados y equipos preparados para implementar los estándares en contextos operativos diversos.

# EJE 1



Heloisa **Borges**

Diretora de Petróleo, Gás e Biocombustíveis,  
Empresa de Pesquisa Energética (EPE)

*"Necesitamos consolidar un ciclo que incluya la medición, la reglamentación, la inversión en acciones de reducción y la reducción efectiva de emisiones. Este proceso debe estar acompañado por un ciclo de gobernanza dentro de la sociedad brasileña, que también debería desarrollarse en los demás países."*



Leonardo **Tamayo**

Coordinador de Grupo Upstream,  
Ministerio de Minas y Energía de Colombia

*"El conocimiento debe quedar documentado y transferirse dentro de la institución, sin depender de personas específicas. Fortalecer al personal de carrera administrativa es clave para sostener los procesos regulatorios más allá de los cambios de gestión."*



Raffaella **Martins Mederios**

Sector Manager – Carbon Neutral Program,  
Petrobras

*"En 2025, Petrobras cubrió el 100 % de sus activos con mediciones a nivel de fuente para monitorear emisiones fugitivas y detectar fugas de metano. También desarrolló pilotos de medición a nivel de sitio, nivel 5 de la OGMP, para ampliar la cobertura y obtener datos más precisos."*

# EJE 1



Florencia **Carreras**

Regional Case Manager  
(Latin America and the Caribbean),  
IMEO – PNUMA

*"La armonización internacional busca establecer un lenguaje común que reduzca la duplicidad de reportes, sin imponer un modelo único: cada país podrá adaptar el marco y definir una implementación gradual según sus prioridades, características y capacidades."*

## Ejemplo Regional



Luciana **Tavares**

Coordenadora de Descarbonização,  
ANP – Agência Nacional do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

### Caso de éxito:

Por primera vez, la ANP participará en una campaña de medición junto con una empresa especializada y con el propio operador. Esto contribuirá de manera muy significativa a la elaboración de la resolución. No solo estaremos creando las reglas, sino que también podremos comprender el nivel de dificultad de su implementación, identificar dónde están los aspectos realmente relevantes y conocer los obstáculos para desarrollar una acción efectiva.

Es una oportunidad única para que el organismo regulador fortalezca sus propias capacidades.

# III CUMBRE REGIONAL **DE METANO** AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



olacde

# EJE 2

## Medir para Actuar

Mitigar el metano en la región exige sustituir las estimaciones teóricas por la realidad del terreno. Las nuevas capacidades de monitoreo y análisis están reconfigurando la gestión climática al permitirnos descifrar el comportamiento exacto de las fuentes y diseñar respuestas operativas con mayor oportunidad.

Para que este cambio sea efectivo, la tecnología debe responder a una estrategia clara. No es lo mismo validar un inventario sectorial que localizar una fuga específica en una instalación; cada meta exige cruzar herramientas de alta cobertura, como satélites y sensores aéreos, con el rigor indispensable de las mediciones directas en sitio.

Sin una capacidad de respuesta, el dato pierde valor. Su valor real no radica en el hallazgo, sino en la acción correctiva; aparece cuando la información se valida, se atribuye y se comunica con agilidad a los actores responsables. Conectar este monitoreo con el personal en terreno es lo que garantiza

que cada detección se traduzca en una reparación, un reporte transparente y una inversión debidamente priorizada.

Esta nueva capacidad también está ampliando la conversación regional. Durante años, la agenda energética del metano se concentró principalmente en el petróleo y el gas. Sin desplazar esas prioridades, el eje permitió mirar otras fuentes y sectores que requieren mayor atención, como el carbón, los residuos, el biogás, el biometano y la generación hidroeléctrica. Incorporarlas permite examinar el sistema energético con mayor transparencia y reconocer emisiones que, si no se miden, difícilmente llegan a los inventarios, las estrategias sectoriales o las decisiones de mitigación.

En ese recorrido, la región comienza a construir una imagen más completa y dinámica del metano. Integrar distintas escalas de medición, múltiples fuentes de información y capacidades de respuesta permite identificar dónde se concentran los mayores desafíos, qué oportunidades conviene priorizar y cómo orientar mejor las acciones de monitoreo, reporte, verificación y mitigación.



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

# Mensajes Principales

## EJE 2

### 1. La medición debe organizarse como un ecosistema, no como una tecnología única

Las tecnologías como los satélites, monitoreo aéreo, drones, sensores terrestres y mediciones directas cumplen funciones distintas. Su valor está en combinarlas según la escala, la frecuencia, la sensibilidad y el tipo de decisión que se necesita tomar.

# EJE 2



**Daniel Cusworth**

Science Director, Carbon Mapper

*"Ninguna tecnología, por sí sola, puede cubrir todas las necesidades de monitoreo. Su verdadero potencial surge al integrar herramientas complementarias, capaces de responder a distintas escalas, niveles de precisión y necesidades de información. La clave está en combinar la tecnología adecuada para cada objetivo de monitoreo."*



# Mensajes Principales

## EJE 2

### 2. El dato solo tiene impacto cuando se conecta con una cadena de respuesta

“Detectar una emisión es apenas el inicio. Para que la información contribuya a la mitigación, debe poder validarse, atribuirse, comunicarse a los actores responsables e incorporarse a inventarios, reportes o decisiones operativas.”

# EJE 2



Anabella **Ruiz**

Coordinadora del OEMLAC, OLACDE

*"El verdadero valor de la medición aparece cuando los datos dejan de ser un registro técnico aislado y se convierten en información útil para orientar decisiones, priorizar intervenciones, coordinar respuestas entre actores y acelerar acciones concretas de mitigación."*



# Caso de Éxito



**Carol Castañeda**  
Geoespatial Analyst, IMEO-PNUMA

*En Argentina, en noviembre del 2024, el Sistema de Alerta y Respuesta sobre Metano (MARS) detectó dos plumas de metano provenientes de la misma fuente en Chubut, Argentina. MARS notificó a la autoridad provincial, quien lo compartió con el operador y en menos de una semana se rastrearon las emisiones hasta un pozo específico, se instaló una antorcha de manera temporal y finalmente se redirigió el gas hacia un sistema de recolección. El evento se resolvió en pocos días. y la instalación fue completamente mejorada para evitar que volviera a emitir.*

2  
E  
S  
E





# Mensajes Principales

## EJE 2

### 3. Medir nuevas fuentes amplía la comprensión regional del metano

La incorporación de carbón, residuos, biogás, biometano y generación hidroeléctrica permitió mirar el metano más allá de sus fuentes tradicionales. Esa ampliación conecta la medición con seguridad, mercados, territorios, comunidades y nuevas oportunidades de gestión energética.

# EJE 2



María Elena **Huertas**

Co-Directora Ejecutiva, POLEN

*"En Colombia, la minería del carbón concentra las mayores emisiones de metano del sector minero-energético, incluso por encima del petróleo y el gas. Su gestión se está convirtiendo en una exigencia climática, de seguridad y de acceso a mercados, especialmente ante las nuevas reglas de la Unión Europea, que desde 2027 exigirán sistemas de MRV y, desde 2030, límites específicos de emisiones para el carbón importado."*



Angela **Livino**

Brazil Regional Lead,  
International Hydropower Association (IHA)

*"La hidroelectricidad es fundamental para la transición energética y debe avanzar con criterios de sostenibilidad. El sector no ignora las emisiones de metano: cuenta con herramientas y capacidades para medirlas y gestionarlas. Esta evaluación debe hacerse embalse por embalse, considerando emisiones netas y priorizando mediciones directas, aunque sean más exigentes en recursos técnicos y logísticos."*

# III CUMBRE REGIONAL DE METANO AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE





# EJE 3

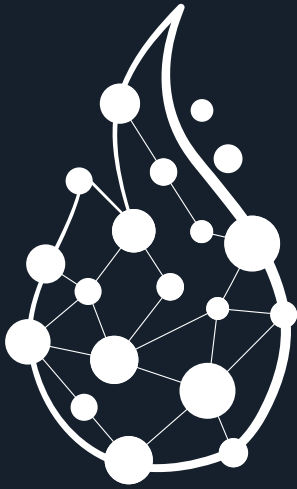
## Escalar Soluciones

El paso de los compromisos institucionales a la reducción real de emisiones depende de la capacidad de convertir soluciones técnicas en proyectos implementables y escalables. América Latina y el Caribe cuenta con tecnologías, experiencias y capacidades de mitigación; el desafío es crear los mecanismos operativos, comerciales y regulatorios que permitan replicarlas en las cadenas de valor y en la infraestructura del sector energético.

Para atraer el capital necesario, los proyectos de mitigación deben estructurarse como oportunidades de inversión. Esto implica traducir los beneficios ambientales en proyectos técnicamente sólidos, con costos, riesgos, retornos y capacidades de ejecución claramente identificados. Solo así será posible movilizar recursos provenientes de bancos de desarrollo, inversionistas privados y otros mecanismos de financiamiento.

A esta agenda de financiamiento se suma el potencial del biogás y el biometano, que amplían la matriz energética y permiten aprovechar fuentes antes tratadas como pasivos ambientales. En estos casos, el metano puede transformarse en un activo de economía circular, capaz de generar energía, abrir nuevas fuentes de ingreso, mejorar la gestión de residuos y aprovechar infraestructura existente.

Sin embargo, el despliegue a gran escala requiere certidumbre jurídica y condiciones habilitantes de mercado. La región necesita avanzar en infraestructura de red, normas claras de interconexión y despacho, contratos de compra de largo plazo y sistemas de certificación de origen que reconozcan el valor económico y ambiental del recurso. Sin estas condiciones, muchas soluciones seguirán funcionando como experiencias aisladas, sin alcanzar la escala necesaria para incidir en la mitigación.



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

# Mensajes Principales

## EJE 3

### 1. La escala exige convertir soluciones técnicas en proyectos financiables

La mitigación del metano no avanza solo porque existan tecnologías disponibles o buenas prácticas. Para crecer, las soluciones deben transformarse en proyectos con costos claros, beneficios medibles, riesgos identificados, capacidades de ejecución y modelos financieros capaces de atraer inversión.

# EJE 3



Henrique **Becerra**

Director Regional para LAC, Global Methane Hub (GMH)

*"La agenda del metano combina impacto climático, competitividad y oportunidades de financiamiento. Una vía prometedora es incorporar su mitigación en instrumentos de financiamiento soberano vinculados al desempeño climático, como ya ocurrió en Uruguay con el sector agropecuario, y explorar su aplicación en el sector energético."*



Juan **Calderón**

Director de Políticas Públicas;  
Coordinador de la Iniciativa de Metano en México,  
Environmental Defense Fund (EDF)

*"Aunque los mercados financieros ya consideran la mitigación en sus evaluaciones de riesgo, el desafío es traducir esa señal en proyectos viables. Esto requiere identificar iniciativas concretas, evaluar su factibilidad técnica, operativa, legal y financiera, estimar el CAPEX y analizar beneficios para orientar mejor las decisiones de inversión."*

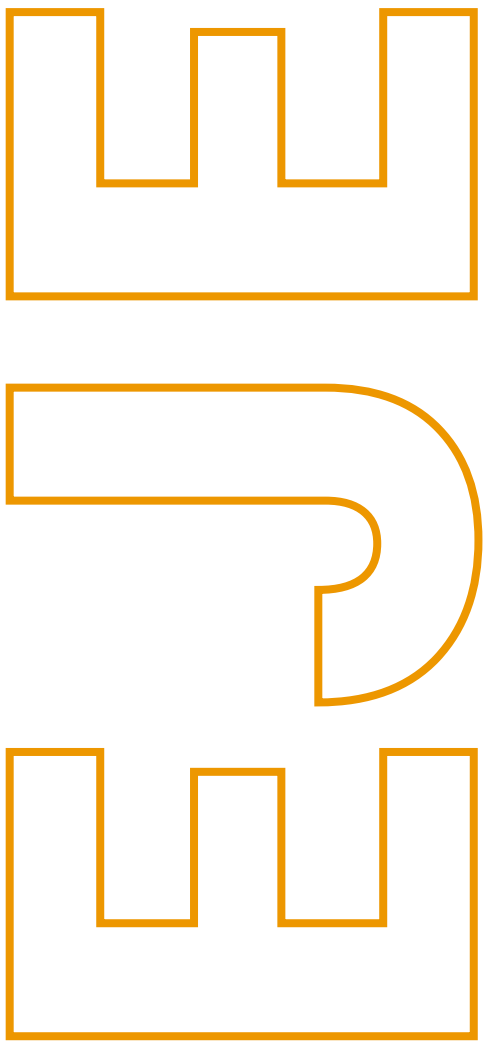
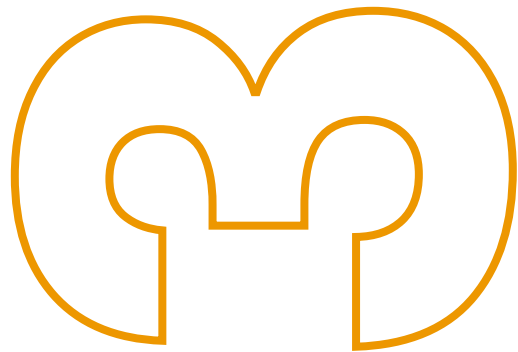
# Caso de Éxito



Shaphina **Waters**

VP Communications & Engagement,  
Oil & Gas Decarbonization Charter (OGDC)  
y Oil & Gas Climate Initiative (OGCI)

*Desde 2021, OGCI ha impulsado, junto con OGDC, campañas de monitoreo satelital para apoyar a los operadores en la gestión del metano. En 2023, el programa monitoreó 18 activos e identificó tres plumas persistentes que sumaban cerca de 3.200 kg de metano; en 2024 se amplió a 32 activos en cinco países y, en 2025, incorporó asistencia técnica y monitoreo aéreo en cerca de 350 sitios. La experiencia muestra el valor de combinar tecnología, ciencia y colaboración para generar información accionable para la mitigación.*



# Mensajes Principales

## EJE 3

### 2. La reducción del metano puede fortalecer la competitividad de las cadenas energéticas

Las experiencias compartidas permitieron ver que gestionar emisiones también significa mejorar operaciones, reducir pérdidas, recuperar recursos, optimizar activos y anticipar riesgos. En ese sentido, la mitigación deja de ser solo una obligación ambiental y se integra a decisiones de eficiencia, desempeño e inversión.

# EJE 3



Bailey **Fosdick**

Director of Data Science and Analytics, Bridger Photonics

## En **Práctica**

La gestión integrada del metano genera beneficios operativos medibles.

*Un operador de transporte de gas en Estados Unidos, con una red de 30,000 kilómetros de tuberías y 40 estaciones de compresión, implementó una estrategia para integrar sus sistemas de medición, incrementar la productividad y optimizar sus reportes de cumplimiento ambiental.*

## Resultados **Clave**

- **30.000 km** de tuberías
- **40** estaciones de compresión
- **7%** se logró reducir en los puntos con emisiones
- **57%** de reducción adicional en dichos sectores
- **30%** permitió sostener una reducción en las detecciones
- **22%** en la reducción de las emisiones totales del sistema

# EJE 3



## Marcio **Felix**

Líder institucional,  
ABPIP – Associação Brasileira dos  
Produtores Independentes de Petróleo e Gás

*"La integración es fundamental, tanto en el nivel estratégico como en el táctico. Necesitamos desarrollar nuevos modelos de negocio para abordar estos desafíos. Es importante recordar que contamos con un mercado de carbono en crecimiento. Por lo tanto, las inversiones deben incorporar este elemento en sus modelos económicos y financieros."*

# Mensajes Principales

## EJE 3

### 3. El aprovechamiento del metano abre una agenda de valor, pero requiere condiciones de mercado

El biogás y el biometano mostraron que el metano puede vincularse con residuos, economía circular, generación de energía y nuevos atributos ambientales. Para que ese potencial crezca, se necesitan condiciones de mercado, infraestructura, regulación, financiamiento, cooperación y modelos adaptados a las características de cada territorio.

# EJE 3



Erika **Ortiz**

Gerente de Energía,  
OBMEM – Observatorio Mexicano de Emisiones de Metano

*"Todavía debemos avanzar en  
financiamiento, regulación y dimensiones  
territoriales y sociales. El biogás y el  
biometano dependen de las condiciones de  
cada región, por lo que no existe una  
solución única. La región ya está  
avanzando, pero cerrar el ciclo del metano  
requiere certeza, cooperación y  
capacidades sostenidas.."*



# III CUMBRE REGIONAL **DE METANO** AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



# Espacios de cooperación e intercambio técnico

La III Cumbre Regional de Metano se extendió mucho más allá de sus sesiones plenarias. A lo largo del evento, gobiernos, organizaciones internacionales, representantes de la industria, instituciones financieras y expertos técnicos participaron en una serie de espacios específicos de cooperación diseñados para abordar los desafíos prácticos de la mitigación de emisiones de metano.

En lugar de centrarse únicamente en debates generales sobre políticas públicas, estas sesiones analizaron cómo fortalecer los marcos regulatorios, movilizar inversiones, ampliar las capacidades técnicas y acelerar la implementación de

medidas en América Latina y el Caribe.

En conjunto, estas actividades demostraron que la cooperación regional está evolucionando del diálogo a la acción. Al conectar a responsables de la toma de decisiones, organismos reguladores, expertos técnicos y profesionales en torno a desafíos comunes, la Cumbre reforzó las alianzas necesarias para transformar el conocimiento técnico en avances regionales coordinados.

## Diálogo Transatlántico Methane Regulators-to-Regulators (MR2R)



Organizado por la Climate and Clean Air Coalition (CCAC) y la Agencia Internacional de Energía (IEA), en asociación con OLACDE, el Diálogo Transatlántico Methane Regulators-to-Regulators (MR2R) conectó directamente a las autoridades de los países productores con los representantes de los mercados de importación de la Unión Europea (UE).

El foco estuvo en el Reglamento de Metano de la UE y sus implicaciones para el sector de petróleo y gas de la región. En particular, se analizaron los requisitos de medición, reporte y verificación (MRV) que comenzarán a aplicarse a partir del 1 de enero de 2027, generando nuevos desafíos para los países y empresas de la región.

Las discusiones pusieron de relieve que la preparación frente a este nuevo

escenario avanza a distintas velocidades: mientras los países fortalecen sus marcos regulatorios y sistemas de reporte, las empresas con programas avanzados de medición, reportes alineados con OGMP 2.0 y mecanismos de verificación independiente se encuentran mejor posicionadas para adaptarse a las nuevas exigencias.

La verificación creíble de las emisiones emergió como uno de los mensajes clave. Los datos facilitan el acceso a mercados cuando cuentan con protocolos claros, auditorías independientes y formatos estandarizados. En este contexto, fortalecer los sistemas de MRV, promover metodologías comparables y profundizar el diálogo entre productores, reguladores y compradores aparece como una prioridad estratégica para la región.

## OGDC Executive Roundtable



La OGDC Executive Roundtable abordó una brecha crítica para la agenda regional: cómo transformar las oportunidades de mitigación en proyectos bancables y listos para su ejecución. El encuentro, que reunió a representantes de la industria, la banca de desarrollo, inversionistas privados y organismos técnicos puso de relieve que uno de los principales desafíos para acelerar la acción en América Latina y el Caribe es contar con propuestas estructuradas que respondan a los criterios y requerimientos del sector financiero.

Las discusiones evidenciaron que, en muchos casos, las barreras no están asociadas únicamente a la disponibilidad de recursos financieros, sino también a la existencia de brechas de información y comunicación entre quienes estructuran proyectos y quienes proveen financiamiento. Para que los recursos fluyan, las iniciativas operativas deben traducirse en proyectos con

costos y beneficios claramente definidos, una adecuada gestión de riesgos, capacidad de ejecución y retornos medibles. En este contexto, la medición directa en terreno deja de ser un mero requisito ambiental y se convierte en una herramienta financiera indispensable para respaldar los reportes, demostrar avances reales ante los acreedores y construir certidumbre jurídica.

El balance de la mesa redonda desplaza la discusión teórica sobre la disponibilidad de fondos hacia una hoja de ruta práctica. Los participantes destacaron la importancia de aprovechar la asistencia técnica y el capital paciente en las fases iniciales de desarrollo, estructurar carpetas de inversión robustas y adaptar las soluciones a la diversidad regulatoria local. En definitiva, reducir el metano exige tender un puente sólido entre la evidencia técnica, la ingeniería financiera y la capacidad de ejecución.

## Training Workshop on Methane Detection and Management – IMEO

El taller organizado por el Observatorio Internacional de Emisiones de Metano (IMEO) del PNUMA, realizado en Brasilia durante la III Cumbre Regional, formó parte de la agenda de fortalecimiento técnico de la COEMLAC y reunió a 70 especialistas, reguladores y representantes del sector privado. La actividad profundizó en el uso práctico de herramientas satelitales para la gestión de emisiones de metano, con énfasis en plataformas clave del IMEO, como MARS y Eye on Methane.

La jornada abordó desde los principios de la teledetección hasta su integración en las políticas públicas. A través de demostraciones prácticas, los participantes analizaron cómo interpretar datos geospaciales y transformar alertas satelitales en información operativa para evaluar eventos críticos,

activar respuestas en terreno y mejorar la identificación de fuentes emisoras.

Esta instancia práctica dio continuidad al primer taller virtual de capacitación desarrollado conjuntamente por OLACDE e IMEO, dirigido exclusivamente a miembros de la Comunidad de Práctica (COEMLAC). Ese primer encuentro contó con la participación de iniciativas de referencia internacional, como MARS, Carbon Mapper, GOSAT-GW, MethaneSAT/MethaneAir y SRON.

Ambos talleres forman parte de un proceso progresivo de construcción de capacidades, que comenzó con una base común sobre el potencial de los datos satelitales y avanzó hacia su aplicación en contextos reales de gestión.

## Diálogo Regional para reducir brechas en la gestión de emisiones de metano

La sesión "Lecciones compartidas para soluciones colectivas" reunió a los puntos focales de los ministerios de energía y minas de los países miembros de OLACDE. El encuentro dio continuidad al trabajo técnico anual y sirvió para validar el Dashboard de emisiones desarrollado por el OEMLAC, una plataforma diseñada para centralizar datos, visibilizar avances nacionales y estructurar una base de información regional que sirva de brújula en la toma de decisiones soberanas.

El intercambio evidenció las distintas velocidades y realidades sectoriales de la región, reflejadas en hitos regulatorios muy concretos. Cuba compartió los alcances de su nueva Ley de Petróleo (prevista para el periodo 2026-2027); República Dominicana expuso sus avances en la mitigación dentro del sector residuos; y Colombia presentó la hoja de ruta integral que ejecuta junto al OEMLAC para el control de emisiones en hidrocarburos y

minería de carbón. Estas experiencias demostraron cómo una misma meta climática se adapta con éxito a marcos institucionales diversos.

Más allá del balance de cada país, la plenaria consolidó un espacio de coordinación política indispensable para sostener la agenda técnica más allá de las cumbres. El diálogo reforzó el papel del OEMLAC no solo como un repositorio de datos, sino como el motor de acompañamiento técnico y construcción progresiva de capacidades que América Latina y el Caribe necesita para cerrar sus brechas de gestión y estandarizar sus políticas de mitigación.

## Primera Convocatoria Regional de Acciones sobre Metano

### Experiencias que muestran la acción en marcha

La Primera Convocatoria Regional de Acciones sobre Metano, impulsada por el OEMLAC, nació con el propósito de mapear y sacar a la luz las iniciativas técnicas que ya están transformando la gestión del metano en América Latina y el Caribe. El objetivo de este llamado fue recopilar experiencias con evidencia en terreno y aprendizajes prácticos que sirvan de modelo replicable para otros actores públicos, privados y académicos dentro de la región.

De las doce propuestas evaluadas por el equipo técnico del observatorio, el trabajo “Gestión Integral de Emisiones de Metano en Ecopetrol: Avances en Medición, Reducción y Reporte (2019–2026)”

fue galardonado con el Premio Manfredi Catagirone. El caso de la estatal colombiana destaca por reflejar una integración transversal, donde las áreas de operaciones, mantenimiento e ingeniería lograron alinear la gestión operativa del gas con las metas corporativas de descarbonización a largo plazo.

Más allá del galardón principal, la convocatoria sirvió para activar un ecosistema de intercambio técnico, impulsando la presentación de otros dos proyectos finalistas en los espacios de la Comunidad de Práctica (COEMLAC). De esta manera, el certamen superó la mera entrega de un reconocimiento para convertirse en una plataforma de circulación de conocimiento aplicado, demostrando que la región ya cuenta con el talento y la experiencia interna para liderar la mitigación en el sector energético.

### Elga Patricia **Pabón Pinilla**

Líder gestión de Metano y Transición Energética – Upstream, ECOPETROL S.A

*“Es un orgullo para mí recibir este premio en nombre de todo mi equipo de trabajo, integrado por las áreas de operaciones, mantenimiento, ingeniería y proyectos. Este reconocimiento representa el esfuerzo conjunto y la integración de la gestión del metano dentro de nuestra compañía.*

*Este premio pertenece a todo mi equipo, a mis compañeros y al trabajo que venimos realizando como parte de la ruta de reducción de metano de nuestra compañía.*

*Muchas gracias.”*



# III CÚPULA REGIONAL DE METANO AMÉRICA LATINA E CARIBE

ola

MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA

GOVERNO FEDERAL  
**BRASIL**  
UNIÃO E RECONSTRUÇÃO

MLAC

Observatorio de  
Emisiones de  
Metano de América  
Latina y el Caribe



International Methane  
Emissions Observatory



BP BRIDGE  
PHOTONIC



## III CUMBRE REGIONAL DE METANO AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



# Agradecimientos

La III Cumbre Regional de Metano fue posible gracias a la articulación de instituciones públicas, organismos internacionales, aliados técnicos, empresas, asociaciones sectoriales y redes de cooperación que acompañaron la construcción de este espacio regional.



OLACDE agradece especialmente a las siguientes instituciones por su apoyo, participación y contribución al desarrollo de la Cumbre:

## Organizadores:

MINISTÉRIO DE  
MINAS E ENERGIA



## Coorganidores:



International Methane  
Emissions Observatory

## Patrocinador:



## Aliado institucional:



# Agradecimientos

## Aliado estratégico

Oil & Gas Decarbonization Charter (OGDC)  
 Apoyos institucionales  
 Associação Brasileira do Biogás (ABiogás)  
 Associação Brasileira de Recuperação Energética de Resíduos (ABREN)  
 Associação Brasileira dos Produtores Independentes de Petróleo e Gás (ABPIP)  
 Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP)  
 Asociación Regional de Empresas del Sector Petróleo, Gas y Biocombustibles en Latinoamérica y el Caribe (Arpel)  
 Climate and Clean Air Coalition (CCAC)  
 Clean Air Task Force (CATF)  
 Centro Internacional de Energías Renovables–Biogás (CIBiogás)  
 Environmental Defense Fund (EDF)  
 Empresa de Pesquisa Energética (EPE)  
 International Hydropower Association (IHA)

Su colaboración permitió fortalecer un espacio regional orientado al intercambio técnico, la cooperación institucional y la construcción de capacidades para avanzar en la medición, gestión, mitigación y valorización del metano en los sistemas energéticos de América Latina y el Caribe.



# Principales conclusiones y próximos pasos

La III Cumbre Regional sobre Metano, realizada en Brasilia, confirmó que la mitigación del metano ya no es un tema ambiental aislado. Forma parte de la política energética, la gestión de recursos, la competitividad y la modernización institucional de América Latina y el Caribe.

La región no enfrenta este desafío desde un único punto de partida. Cada país define sus prioridades según su matriz energética, productiva y de emisiones. En los países productores de hidrocarburos, la reducción del metano en petróleo y gas ofrece oportunidades de acción rápida, costo-efectivas y con beneficios operativos. En otros contextos, las oportunidades se concentran en la gestión de residuos para la producción de biogás y biometano, o comienzan a proyectarse hacia la minería del carbón, donde la mitigación tiene implicancias climáticas, productivas, comerciales, territoriales y de seguridad para trabajadores y comunidades.

Esta diversidad exige respuestas diferenciadas y condiciones habilitantes concretas: infraestructura, financiamiento, trazabilidad, certificación y contratos. También requiere visibilizar y monitorear fuentes de menor escala que, aunque no siempre tengan el mayor peso en los inventarios nacionales, pueden generar impactos positivos en comunidades y territorios, fortalecer la transparencia y contribuir a una transición energética más inclusiva y eficiente.

El avance de la agenda también depende de una gobernanza más sólida. Las regulaciones solo funcionan cuando las instituciones cuentan con mandatos claros,

capacidades técnicas y recursos suficientes para aplicar las reglas con credibilidad. En un contexto de mercados cada vez más atentos a la trazabilidad, esa credibilidad será clave para la inserción comercial de la región. Regular mejor no significa alejarse de la operación, sino conocerla a fondo para construir marcos exigentes, viables y adaptados a cada territorio y sector.

La medición y los datos serán igualmente decisivos. No existe una tecnología única para todos los usos: cada decisión debe partir de una pregunta clara sobre qué medir, para qué medir y con qué nivel de precisión. Como la innovación avanza más rápido que los tiempos regulatorios, la región necesita normas rigurosas, pero lo suficientemente flexibles para incorporar nuevas herramientas de medición.

El financiamiento será determinante para llevar estas soluciones a escala. Aunque muchos mecanismos aún no exigen indicadores específicos de metano, incluir esta dimensión en proyectos concretos, con viabilidad financiera y costos claros, puede abrir oportunidades en líneas de sostenibilidad de la banca multilateral, procesos de refinanciación empresarial e instrumentos de deuda soberana, fortaleciendo la confianza de los inversionistas.

En adelante, América Latina y el Caribe no necesita un camino único, sino una visión compartida. La cooperación regional puede acelerar aprendizajes, conectar capacidades y demostrar que seguridad energética, competitividad y responsabilidad climática son objetivos inseparables.



III CUMBRE REGIONAL  
**DE METANO**  
AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



# IV CUMBRE REGIONAL **DE METANO** AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE



**26 - 30**  
APRIL  
**2027**

**SAVE  
THE  
DATE**

**BUENOS AIRES - ARGENTINA**

**olacde**

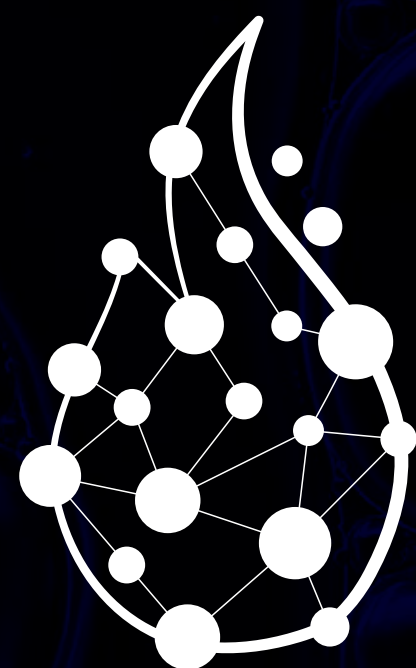
**OEMLAC**



Global  
Methane  
Hub



**Secretaría  
de Energía**  
Ministerio de Economía



# III CUMBRE REGIONAL **DE METANO**

AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

Una **Agenda Regional** para la mitigación del metano

CONSTRUIR  
MEDIR  
ESCALAR



@olacde



olacde.org