



PUBLICACIÓN
INSTITUCIONAL

Abril **2026**

Publicación Arpel
IN01-2026

Informe Anual

Arpel 2025



ÍNDICE

| | |
|-----------------------------|----|
| Mensaje institucional | 4 |
| Arpel y su impacto regional | 5 |
| Hitos del año | 9 |
| Vectores estratégicos | 18 |
| Capacitación | 49 |
| Comunicaciones y presencia | 51 |
| Gobernanza | 52 |



CONFERENCIA ARPEL 2026

8ª EDICIÓN

1º AL 4 DE JUNIO DE 2026
HOTEL HILTON BUENOS AIRES

Juntos somos energía

Promoviendo la competitividad de la industria del petróleo y gas, la seguridad energética y el crecimiento económico en América Latina y el Caribe

Lo invitamos a acompañarnos en este encuentro clave para el futuro de la energía en la región.

MÁS INFO

www.arpel.org

ORGANIZA



REALIZA

messe frankfurt



ARPEL 2026



Mensaje

El 2025 ha sido mi cuarto año de gestión al frente de la Secretaría Ejecutiva. Agradezco al Directorio por la confianza depositada y, principalmente, por su compromiso y acompañamiento. Como siempre, agradezco también el tiempo, interés y entusiasmo de los profesionales de nuestras empresas socias, que han participado en nuestros comités, eventos, webinars, cursos y benchmarks, y comparten sus conocimientos en nuestros talleres e instancias de asistencia técnica recíproca. Y no me olvido de valorar la calidad profesional y el excelente trabajo del equipo estable de la Secretaría, sin cuyo compromiso y esfuerzo nada sería posible.

Durante 2025, Arpel reafirmó su rol como plataforma de referencia para la cooperación técnica y el intercambio de conocimiento en la industria energética de América Latina y el Caribe y de su diálogo con actores clave a nivel regional e internacional.

Dos hitos marcaron especialmente el año: la celebración del 60º aniversario de Arpel y la realización de Innovarpel 2025, encuentro que puso en el centro el impacto de la digitalización y la ciberseguridad en la industria. Entre los otros destacables logros institucionales podemos señalar:

- Incorporación de OceanPact y Rystad Energy como nuevos socios.
- Firma de Memorandos de Entendimiento con SPE, IOGP, CBHE y OPITO.
- Protagonismo de profesionales de Arpel en conferencias en toda la región y en eventos mundiales, llevando la perspectiva y voz de nuestra región a foros como IOGP, OTC y OPEC.
- Participación en la agenda climática global con la organización de un evento paralelo en la COP30 (Belém, Brasil).
- Dos mesas redondas en colaboración con IOGP, OLACDE, IGU, y el IAPG como anfitrión, en el marco de la AOG 2025, combinando la perspectiva global con la regional.
- Entrevistas y artículos publicados en medios especializados del sector.

Hacia el último trimestre comenzamos a organizar nuestra bienal 8ª Conferencia Arpel, en Buenos Aires del 1º al 4 de junio de 2026. La temática y los disertantes prometen un evento descollante; los esperamos.

Arpel fue fundada en Río de Janeiro un 2 de octubre de 1965 por ocho empresas estatales. Con los años se fueron sumando siete más y también empresas privadas independientes de la región, integradas globales, transportadoras de hidrocarburos, refinadoras y proveedoras de bienes y servicios.

Desde nuestro origen nos seguimos enfocando en lo básico: la excelencia operacional y la seguridad. Impulsamos seguir operando de manera responsable, acentuando la búsqueda de mayor eficiencia energética y la reducción de nuestras emisiones de gases de invernadero. Para todo esto es indispensable acelerar nuestra transformación digital.

La retórica de la industria se modificó radicalmente desde el primer trimestre de 2025. Hubo un chequeo de realidad sobre el ritmo de las transiciones energéticas, reconociendo las condiciones de contorno que dicta la siempre creciente demanda de energía y el rol indispensable de los hidrocarburos como “roca madre” de la seguridad energética y la asequibilidad.

En particular, el gas natural ha dejado de ser un “puente” para transformarse en una senda que genera menores emisiones y, dada su naturaleza no intermitente, apalanca indirectamente a las energías renovables. Eso inspiró nuestro segundo white paper acerca de las perspectivas de crecimiento del gas natural de la región.

La oferta y demanda de la energía sufren de gran incertidumbre debido a las ingénitas a la geopolítica mundial, al desarrollo social y económico, las complejas cadenas de valor, el despegue de la Inteligencia Artificial y a las políticas sectoriales y regulatorias de nuestros países. Hoy, aún más que en el pasado, tenemos que combinar visión estratégica con pragmatismo y agilidad táctica.

Con el conocimiento, la experiencia, la tecnología, la creatividad y resiliencia a los eventos disruptivos que marcan la historia de nuestro sector industrial, tenemos la obligación moral de liderar hacia un futuro que equilibre en nuestra región el desarrollo de recursos naturales con la sostenibilidad. Muchas gracias por otorgarme el honor de seguir trabajando codo a codo con ustedes en ese empeño.

Carlos Garibaldi
Secretario Ejecutivo de Arpel



Quiénes somos

Arpel es la asociación regional que reúne a empresas del sector petróleo, gas y energía renovable en América Latina y el Caribe.

Creada en 1965, la organización está integrada por compañías operadoras y proveedoras de bienes y servicios, con presencia en más de 30 países de la región.

A través de sus comités técnicos, Arpel promueve la cooperación entre sus socios, el intercambio de conocimiento y el desarrollo de buenas prácticas en toda la cadena de valor energética, desde la exploración y producción hasta el transporte y la refinación.

La asociación actúa como una plataforma neutral de colaboración técnica, orientada a fortalecer la seguridad, la eficiencia operativa y la sostenibilidad del sector, así como a acompañar los procesos de transición energética en la región.

VECTORES ESTRATÉGICOS

TRANSICIONES ENERGÉTICAS

EXCELENCIA OPERACIONAL

GESTIÓN SOSTENIBLE

RELACIONAMIENTO CON GRUPOS DE INTERÉS

El peso de Arpel en América Latina



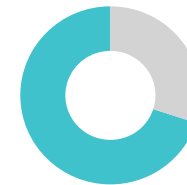
6 de cada 10 barriles

en ALC son producidos por miembros de Arpel.



2 de cada 3 unidades de gas

en ALC provienen de compañías de Arpel.



70% de la capacidad de transporte de petróleo

en ALC es operada por miembros de Arpel.

~46% de la refinación

de ALC se realiza con capacidad de miembros de Arpel.

~52.000 km de ductos:

la presencia de Arpel mantiene conectada a la región.

11 Comités técnicos



Socios de Arpel



30

Actualmente contamos con 30 empresas asociadas que representan cerca de dos tercios de las capacidades regionales de producción, transporte y refinación.

+2

Se incorporaron dos empresas del sector petróleo y gas en la región

RYSTAD ENERGY

[CONOCER MÁS](#)

OCEANPACT

[CONOCER MÁS](#)

Membresía

EMPRESAS ASOCIADAS



ASOCIACIONES



2025: Un año de consolidación, innovación y proyección regional

Durante 2025, Arpel reafirmó su rol como plataforma de referencia para la cooperación técnica y el intercambio de conocimiento en la industria energética de América Latina y el Caribe.

En un contexto de transformación acelerada del sector, la asociación impulsó iniciativas orientadas a fortalecer la excelencia operacional, avanzar en la agenda de transición energética y consolidar el diálogo con actores clave a nivel regional e internacional.

Dos hitos marcaron especialmente el año: la celebración del 60° aniversario de Arpel y la realización de Innovarpel 2025, encuentro que puso en el centro el impacto de la digitalización y la ciberseguridad en la industria.



Río de Janeiro fue sede de Innovarpel 2025 y de la celebración del 60° aniversario de Arpel

El 24 y 25 de junio, Río de Janeiro fue sede de Innovarpel 2025, la segunda edición del evento técnico organizado por Arpel centrado en Transformación Digital y Ciberseguridad Industrial en el sector de petróleo y gas.

Durante el encuentro tuvo lugar el lanzamiento oficial del nuevo Comité de Transformación Digital de Arpel. Asimismo, como cierre del programa técnico se celebró el 60° aniversario de la asociación, con la presencia de representantes de empresas socias y de reconocidas instituciones regionales e internacionales de la industria.

Con el objetivo de compartir experiencias, buenas prácticas y aprendizajes, Innovarpel 2025 reunió a cerca de 200 profesionales de empresas operadoras y proveedoras de soluciones digitales y de ciberseguridad industrial.

La agenda se dividió en cinco bloques temáticos:

1. Transformación Digital y Eficiencia Operativa;
2. Ciberseguridad Industrial en la Era Digital;
3. Sostenibilidad, Transiciones Energéticas y Descarbonización;
4. Inteligencia Artificial y Automatización de la Toma de Decisiones,
5. Cultura, Innovación y Agilidad: el Camino hacia la Empresa Digital.

La conferencia de apertura de Innovarpel 2025 estuvo a cargo de **Tatiana Escovedo, Gerente General de Transformación Digital de Petrobras**, quien trazó un marco estratégico claro sobre los desafíos y oportunidades de la transformación digital en el sector de petróleo y gas. Basándose en el recorrido de Petrobras, puso el foco en la centralidad de las personas, la cultura de aprendizaje continuo, la colaboración multidisciplinaria y el uso inteligente de datos y de la IA como pilares para acelerar resultados y sostener la competitividad. Subrayó, además, la importancia de simplificar procesos y fortalecer la adaptabilidad organizacional para responder a un entorno de cambio acelerado, siempre con un enfoque orientado al valor. Su intervención sentó las bases que articularon el resto del programa, centrado en casos concretos de aplicación de la transformación digital en empresas del sector.

En esta edición, la **Inteligencia Artificial** emergió como el eje central del debate y de las demostraciones prácticas, evidenciando una evolución marcada respecto de su rol en años anteriores. La IA dejó de ser accesoria para convertirse en un componente estratégico de la modernización del sector energético, con impacto directo en eficiencia, seguridad y sostenibilidad. Varias presentaciones mostraron cómo la IA potencia el trabajo de los geocientistas al optimizar análisis geológicos y sísmicos, mejorar la interpretación de datos complejos y aumentar la precisión en la exploración.

En paralelo, se expusieron automatizaciones de toma de decisiones en tiempo real, capaces de integrar múltiples variables y escenarios en contextos operativos dinámicos, con beneficios tangibles en toda la cadena de valor de la industria. Esta consolidación de la IA como motor de decisiones y operaciones evidencia la transición hacia modelos más predictivos, adaptativos y basados en datos.

A nivel operativo, se destacaron innovaciones que combinan automatización, conectividad y analítica para elevar la supervisión y el desempeño de activos críticos. Uno de los conceptos más disruptivos fue la operación y monitoreo remoto mediante drones, que habilita inspecciones de infraestructura estratégica sin personal en sitio, reduce riesgos laborales en zonas de difícil acceso, permite mayor frecuencia de monitoreo y disminuye costos operativos. Estas capacidades ya se aplican en tuberías, instalaciones de procesamiento y plantas de tratamiento, generando mejoras sustantivas en eficiencia



y seguridad. Asimismo, la domótica industrial aplicada al monitoreo de comunicaciones en gasoductos mostró cómo la supervisión integrada puede detectar anomalías, optimizar el flujo y asegurar la integridad operativa del transporte, reforzando la continuidad del negocio y reduciendo la exposición a fallas.

Este salto de calidad se apoya, además, en centros de operaciones de nueva generación, donde convergen datos de producción, reservorios, logística y seguridad en plataformas de visualización en tiempo real. El resultado es una toma de decisiones más ágil, coordinada y con visión integral de la operación, que permite anticipar eventos, optimizar el uso de activos y romper los silos tradicionales entre áreas. **En conjunto, drones, domótica y centros integrados configuran una arquitectura digital que multiplica el valor de la IA y de la analítica avanzada, y que sirve de base para la siguiente ola de mejoras operativas.**

En paralelo, la **Ciberseguridad Industrial** se presentó como un pilar de la excelencia operativa. Las ponencias abordaron el nuevo escenario de amenazas digitales y compartieron el análisis detallado de un incidente real, incluyendo lecciones accionables. El mensaje fue contundente: la ciberseguridad no es solo un requisito

de compliance, sino un factor crítico para la continuidad operativa, la protección de activos y la seguridad de las personas. En un contexto de operaciones cada vez más digitalizadas e interconectadas, disponer de defensas robustas y capacidades de respuesta rápida es esencial para identificar, contener y mitigar riesgos con impacto potencial en infraestructura crítica. La era digital ha transformado el panorama de amenazas, y las operaciones del sector hidrocarburos requieren controles y procesos de seguridad tan sofisticados como sus sistemas industriales, integrando prácticas y tecnologías que eleven de forma sostenida la resiliencia organizacional.

La sostenibilidad y la descarbonización fueron otro eje destacado y, al mismo tiempo, un terreno fértil para la digitalización. Se presentaron casos donde las herramientas digitales permiten optimizar de manera granular el consumo energético, mejorar la eficiencia en refinación y procesamiento, integrar energías renovables en operaciones existentes y medir y reportar con precisión las emisiones de alcance 1, 2 y 3. Estas capacidades habilitan una gestión más informada, trazable y alineada con objetivos ambientales cada vez más exigentes, mostrando que la transformación digital no solo impulsa productividad, sino que también acelera la transición hacia operaciones bajas en carbono.

La hoja de ruta es clara: integración multidisciplinaria, aprendizaje permanente, decisiones basadas en datos y una visión de valor que abarque eficiencia, seguridad y sostenibilidad, preparando al sector para un futuro de operaciones más inteligentes, seguras y bajas en carbono.



El programa también incluyó un bloque sobre cómo se aplica la digitalización a los servicios de apoyo de una organización y cómo pueden utilizarse metodologías del sector de TI en nuestra industria. Por ejemplo, en la auditoría interna. El uso de análisis continuo, visualización de datos y automatización de pruebas de control está convirtiendo a la auditoría de una función retrospectiva en una capacidad preventiva, mejor integrada al día a día del negocio. Este cambio no solo fortalece el gobierno corporativo y la gestión del riesgo, sino que también promueve una cultura de datos transversal, coherente con la velocidad y complejidad del entorno operativo actual.

En conjunto, las presentaciones de Innovarpel 2025 dejan una conclusión nítida: la IA y las tecnologías digitales —sustentadas por arquitecturas operativas integradas y ciberseguridad robusta— están redefiniendo la manera en que el sector de petróleo y gas explora, opera, protege y descarboniza.

Desde la presentación de apertura que alineó propósito, personas y datos en un marco de transformación continua, hasta los casos aplicados que mostraron drones, domótica, centros de operación inteligentes, prácticas de ciberseguridad, métricas de emisiones y auditoría preventiva, el evento evidenció una evolución profunda hacia modelos predictivos, interconectados y resilientes.



Innovarpel 2025 fue posible gracias al apoyo de Petrobras, como empresa anfitriona, y de S&P Global, Ancap, SLB, GeoPark, Petropar, Rosen, Tema, TGN, YPF, así como de las start-ups Alamo Analytics y Teramot, que participaron en la nueva categoría de emprendimientos emergentes.



Celebración del 60° aniversario de Arpel

Tras el cierre de la Agenda Técnica de Innovarapel 2025 tuvo lugar la celebración del 60° aniversario de Arpel, la cual contó al inicio con unas palabras de Carlos Garibaldi y de Faye Gerard, en representación de la asociación internacional IOGP.

“Desde sus inicios, Arpel ha brindado un espacio para el intercambio de conocimientos y experiencias. Compartimos las mejores prácticas en materia de excelencia operativa a lo largo de toda la cadena de valor, mediante instancias de asistencia recíproca para resolver cuestiones técnicas y de gestión específicas, así como a través de talleres, comités, cursos, estudios comparativos, guías, manuales y documentos técnicos. Sin dejar de lado nuestro compromiso con la excelencia operativa y la seguridad, hoy impulsamos la evolución de nuestro sector de hidrocarburos en tiempos de transición energética y nuevas dinámicas de riesgo, con el objetivo de garantizar la seguridad energética reduciendo al mismo tiempo las emisiones”, destacó Garibaldi.

A continuación, tomó la palabra Mishaal Al-Thukair del Ministerio de Energía de Arabia Saudita, Luciene Ferreira Pedrosa de la ANP, y Flaubert Matos Machado en representación de Petrobras.

La jornada continuó con un destacado panel moderado por el Presidente del Directorio de Arpel y Chief Operating Officer de GeoPark, Martín Terrado.

En el diálogo participó Pedro Miras, presidente del WPC Energy; Jennifer Miskimins, presidente (2026) de la SPE International; Ángela Livino, asesora de OLADE; Carlos González, Vice Chair de Ipieca y Corporate General Manager of HSE de Petrobras, y Cecilia San Román, presidenta de ANCAP.

Las jornadas culminaron con un cóctel, reuniendo a los participantes en un espacio de encuentro y celebración por los 60 años de trayectoria de Arpel.









Video

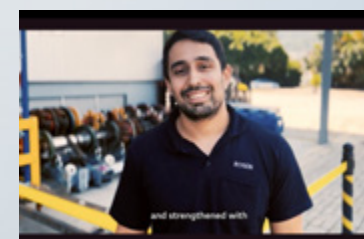
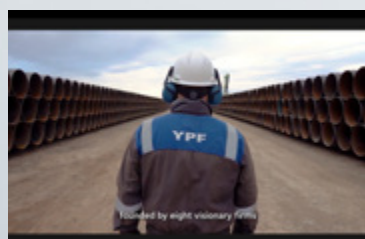
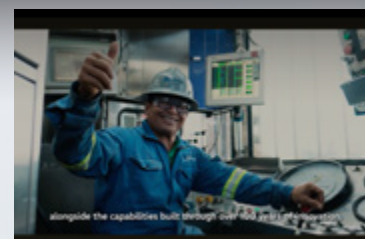
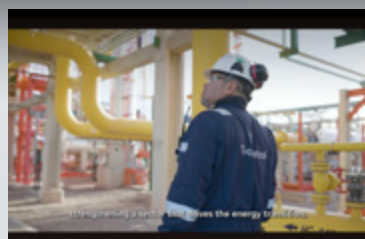
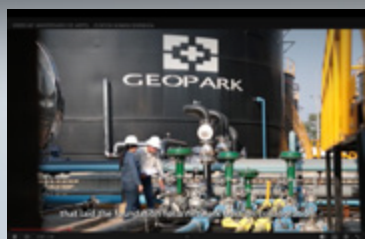
60° aniversario de Arpel

Juntos somos energía

Este video fue posible gracias al valioso aporte de nuestras empresas socias, a quienes agradecemos especialmente por compartir material representativo de sus operaciones a lo largo de la región.

Su contribución refleja no solo la diversidad y alcance de sus actividades, sino también el papel fundamental que desempeñan en el desarrollo económico y social de los países que integran la región, a través de la generación de empleo, el desarrollo de cadenas productivas y su aporte a los ingresos públicos.

VER VIDEO DEL 60° ANIVERSARIO



TRANSICIONES ENERGÉTICAS

AVANZANDO EN LA GESTIÓN DE RIESGOS CLIMÁTICOS Y LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

A lo largo de 2025, Arpel fortaleció su agenda de transición energética con foco en el desarrollo de capacidades técnicas y el intercambio de buenas prácticas entre sus empresas miembro.

Uno de los principales avances fue el desarrollo de la Herramienta Arpel de Análisis de Riesgos Climáticos, diseñada para facilitar la identificación y gestión de riesgos físicos y de transición, alineada con estándares internacionales como TCFD.

Asimismo, se promovieron espacios de capacitación e intercambio sobre mercados de carbono, emisiones de metano y transiciones energéticas justas, consolidando a Arpel como un actor relevante en la discusión técnica regional.

La agenda incluyó además el abordaje de temas emergentes como hidrógeno, biocombustibles y combustibles sostenibles para la aviación, así como la implementación de sistemas de gestión energética bajo norma ISO 50001.



Gestión de riesgos climáticos

Se desarrolló la Herramienta Arpel de Análisis de Riesgos Climáticos, en colaboración con ERM, como un instrumento para identificar y priorizar riesgos físicos y de transición en operaciones del sector en América Latina y el Caribe.

La herramienta, alineada con marcos internacionales como TCFD, fue presentada a las empresas socias en una instancia específica de capacitación, facilitando su adopción y aplicación práctica. El taller virtual estuvo a cargo de Guillermo Pérez, Natalie Rona y Sandra Carrillo de ERM.



Agradecemos a todas las empresas que participaron durante las etapas de diseño, validación y prueba piloto, y las invitamos a explorar la herramienta y enviarnos comentarios o consultas a Irene Alfaro, Directora Gerente Senior, al correo: ialfaro@arpel.org.uy



Herramienta Arpel de Análisis de Riesgos Climáticos

DESCARGAR HERRAMIENTA

Mercados de carbono

Se realizaron dos talleres virtuales en conjunto con IETA, orientados a fortalecer el conocimiento técnico sobre mercados de carbono y su evolución, dando continuidad a la serie iniciada en 2024.



Emisiones de metano

Se avanzó en la actualización del diagnóstico regional sobre la gestión de emisiones de metano, incluyendo la repetición de la encuesta de madurez realizada previamente y el desarrollo de un mapa comparativo de iniciativas.

Transiciones energéticas justas

Se llevaron a cabo tres talleres virtuales:

- dos con participación de actores externos
- uno exclusivo entre empresas socias

Estas instancias permitieron intercambiar enfoques y experiencias sobre los aspectos sociales y económicos de la transición energética en la región.



Nuevas energías y descarbonización

Se promovieron espacios de intercambio técnico entre socios sobre:

- hidrógeno
- biocombustibles
- combustibles sostenibles para la aviación (SAF)
- emisiones de alcance 3

Participación en la agenda climática internacional: Arpel en COP30

Arpel participó en la agenda climática global con la organización de un evento paralelo en la COP30 (Belém, Brasil), fortaleciendo el posicionamiento regional de la asociación en temas de transición energética.

Este año fue la primera vez en la historia que Arpel co-organizó un side-event oficial en la COP30 sobre “Transición justa y adaptación: un diálogo empresarial global”, junto a Ipieca y United States Council for International Business (USCIB).

La Conferencia de las Partes (COP) es el mayor evento global de las Naciones Unidas para discusiones y negociaciones sobre el cambio climático. Brasil fue el país anfitrión de la 30ª Conferencia de las Partes

(COP30), que tuvo lugar en Belém del 10 al 21 de noviembre.

El side-event organizado por Arpel, Ipieca y USCIB, llevado a cabo el 12 de noviembre, tuvo como foco la adaptación y la transición justa, temas centrales en la agenda global climática, y permitió profundizar sobre los avances hacia el Global Goal on Adaptation (GGA) y el UAE Just Transition Work Programme (JTWP), en el décimo aniversario del Acuerdo de París.



Dentro de las principales mensajes y conclusiones se destacan:

- La transición energética y la adaptación climática requieren cooperación entre sectores y regiones.
- El sector privado puede liderar mediante innovación, involucramiento comunitario y desarrollo de habilidades verdes.
- Es esencial medir el progreso con indicadores claros y promover el diálogo social para una transición equitativa.
- Las políticas públicas y privadas deben ser complementarias, facilitando la resiliencia y el crecimiento económico.
- Se destacó el trabajo de Arpel como referente regional en justicia energética e innovación.

En representación de Arpel, participó Irene Alfaro, quien lidera el Comité de Transiciones Energéticas de la Asociación.

La actividad contó con la presencia de Agnes Vinblad de USCIB; Mariam Allam de UNFCCC; Isabel Miranda de Ipieca; IPIECA; Justine Garret de IEA; Emilio La Rovere de UFRJ, y Robert Marinkovic de IOE.

EXCELENCIA OPERACIONAL

EXCELENCIA OPERACIONAL COMO PILAR DE LA SOSTENIBILIDAD DEL SECTOR

La excelencia operacional se consolidó en 2025 como uno de los pilares centrales del trabajo de Arpel, promoviendo estándares elevados en seguridad y eficiencia.

Durante 2025 se desarrollaron nuevas ediciones de los Informes de Benchmarking así como numerosas instancias de intercambio técnico en áreas clave como:

1. Ambiente, Salud y Seguridad
2. Exploración y Producción
3. Ductos y Terminales
4. Refinación
5. Ciberseguridad industrial
6. Transformación Digital

Asimismo, la consolidación de la herramienta RETOS™ y el fortalecimiento de las capacidades en gestión de derrames posicionan a Arpel como referente regional y global en la materia.



Ambiente, Salud y Seguridad (HSE)



Se realizaron reuniones periódicas de intercambio sobre Seguridad de Procesos, en las que se abordaron aspectos clave para la gestión integral en las empresas del sector.

Entre los principales temas, se destacó el análisis de cómo se estructuran las organizaciones para gestionar la Seguridad de Procesos, con presentaciones de Ecopetrol, GeoPark, YPF, ENAP y Petroperú, así como el intercambio sobre indicadores Tier 3 y 4, con aportes de CCPS, Chevron, Tema y Hunt.

Asimismo, a el Comité llevó adelante reuniones enfocadas en Salud Ocupacional, profundizando en temáticas de creciente relevancia para la industria. En este marco, se compartieron experiencias sobre salud mental, con casos de Petrobras y ANCAP; bienestar, a partir de la presentación del programa de Chevron; y nutrición, con el programa WISE presentado por PAE.

En el segundo semestre, se realizaron dos Webinars descriptos a continuación.

Seguridad basada en datos con PAE y el Instituto para una Cultura de Seguridad

El Comité de Ambiente, Salud y Seguridad de Arpel organizó en conjunto con el Instituto para una Cultura de Seguridad (ICSI) un webinar sobre "Safety Intelligence": Seguridad basada en datos, el cual contó con la participación especial de PAE.

La presentación de Diego Turjanski, Branch Manager de ICSI Latam, introdujo el concepto de Safety Intelligence, inspirado en la lógica de la epidemiología: así como esta disciplina obtiene información valiosa gracias a su enfoque poblacional, la seguridad puede beneficiarse de un análisis sistemático y basado en datos.

La Safety Intelligence tiene dos grandes campos de aplicación: uno orientado a ayudar al operador de primera línea mediante tecnologías como anteojos inteligentes, sensores de proximidad o herramientas de IA; y otro enfocado en apoyar al gestor del sistema, con análisis de clusters, precursores y videoanalytics.

Se subrayó que el mayor déficit de conocimiento se encuentra en este segundo campo, por lo que resulta clave definir, con base empírica, cuáles son los eventos que realmente contribuyen a accidentes graves y no limitarse a medir indicadores de alta frecuencia sin valor predictivo.

Se describieron 3 niveles de adquisición de datos: accidentes graves, eventos de alta energía y precursores, y los desafíos asociados a cada uno.



El análisis experto es crucial para construir modelos válidos, ya que la seguridad no es un problema homogéneo ni automatizable en su totalidad. El objetivo último del enfoque es reducir la incertidumbre: entender qué categorías concentran la mayor probabilidad de accidentes graves permite priorizar recursos y tomar decisiones informadas, incluso si no se cuenta con certezas absolutas.

Luego de esta primera parte teórica, Sergio Fernández, Gerente Ejecutivo de Seguridad y Gestión de Riesgos de Pan American Energy, explicó cómo están usando Safety Intelligence en las operaciones de PAE para evitar accidentes, y en particular accidentes graves.

Fundamentos de Seguridad de Procesos: webinar con IOGP, BP, PAE y ENAP



WEBINAR

PREVENIR EVENTOS DE SEGURIDAD DE PROCESOS CON LOS FUNDAMENTOS DE SEGURIDAD DE PROCESOS DE IOGP

MIÉRCOLES 3 DE DICIEMBRE
2025

12:00 - 1:30 PM GMT-3
(Buenos Aires, Montevideo, Río de Janeiro, Santiago)

IDIOMA ESPAÑOL / INGLÉS
(Traducción simultánea disponible)

CUPOS LIMITADOS

Abierto para socios y no socios de Arpel
Sin costo
Requiere registro previo

Más de 500 profesionales del sector petrolero y gas participaron del webinar sobre Fundamentos de Seguridad de Procesos, organizado por el Comité de Ambiente, Salud y Seguridad de Arpel en conjunto con IOGP. La actividad realizada a comienzos de diciembre contó con disertantes de BP, PAE y ENAP.

Entre 2007 y 2024, los miembros de IOGP reportaron 175 fallecimientos en 86 Eventos de Seguridad de Procesos (PSEs, por sus siglas en inglés). Para abordar esta situación, la asociación desarrolló los Fundamentos de Seguridad de Procesos (PSFs), con el fin de reducir y, eventualmente, eliminar incidentes con consecuencias fatales o de alta gravedad.

Diseñados para personal de operaciones, mantenimiento y actividades de pozos, los PSFs se basan en datos del sector y destacan las situaciones con mayor probabilidad de generar incidentes graves. Su propósito es fortalecer la concienciación, los comportamientos seguros y la disciplina operativa en toda la industria.

El webinar realizado por Arpel comenzó con una presentación teórica de los PSFs por parte de empresas socias de IOGP. Se mostró cómo los PSFs pueden integrarse de manera práctica en las operaciones diarias, a través de charlas de seguridad, planificación previa al

trabajo, evaluaciones de último minuto, observaciones en campo, intervenciones y revisiones posteriores a las tareas.

También se presentaron recursos de implementación —como tarjetas guía, afiches, videos y materiales traducidos— que facilitan su adopción por parte de las organizaciones.

El mensaje central es que la aplicación consistente de los PSFs permite reducir significativamente la probabilidad de eventos fatales, fortaleciendo una cultura de seguridad basada en acciones claras y concretas.

Luego disertantes de BP, PAE y ENAP explicaron cómo implementaron concretamente los PSF's en sus operaciones, tanto en Upstream como en Midstream. Contaron el recorrido y las acciones específicas que aplicaron en sus empresas para integrar los Fundamentos de manera eficiente y así mejorar su desempeño en seguridad.

[VER GRABACIÓN](#)

Mesa redonda: Crecimiento seguro y sostenible de O&G en apoyo a la seguridad energética – Arpel, IAPG e IOGP

El 9 de setiembre en el marco de la Argentina Oil & Gas Expo (AOG) celebrada en el Predio de la Sociedad Rural Argentina en Buenos Aires, Arpel, IAPG e IOGP co-organizaron la primera edición de la Mesa Redonda “Crecimiento Seguro y Sostenible de O&G en apoyo de la Seguridad Energética”.

El evento reunió a representantes de empresas operadoras nacionales, regionales e internacionales del sector de petróleo y gas.

La sesión se estructuró en torno a cuatro ejes temáticos. En materia de seguridad, se presentaron los datos de benchmarking 2024 de IOGP y Arpel.

En Seguridad Industrial, a nivel global, el 41% de las fatalidades correspondió a explosiones e incendios, y las operaciones de perforación concentraron el mayor número de víctimas fatales. En la región, la tasa de fatalidades de Arpel mostró una reducción sostenida desde 1997, aunque los incendios y explosiones siguen representando el 29% de las muertes en la última década.

En cuanto a la Seguridad de los Procesos, a nivel global, los eventos Tier 1 alcanzaron su nivel más bajo desde el inicio de la serie histórica. No obstante, tanto global como regionalmente, las tasas se han estabilizado en los últimos años, señalando la necesidad de nuevos enfoques.

En cuanto a descarbonización y transformación digital, el debate giró en torno a cómo las empresas están aplicando herramientas digitales para reducir emisiones, optimizar procesos y mejorar el desempeño a lo largo de toda la cadena de valor.

Finalmente, el bloque de crecimiento abordó la declinación global de la exploración —con inversiones un 74% por debajo del pico de 2013— y el potencial estratégico de América Latina y el Caribe, que desde 2020 ha aportado el 38% de los recursos convencionales descubiertos a nivel mundial.



La actividad confirmó que el petróleo y el gas siguen siendo esenciales para la seguridad energética bajo cualquier escenario previsible, y que el sector enfrenta un triple imperativo: aumentar la producción, descarbonizar las operaciones y continuar mejorando el desempeño en seguridad.

Superar este desafío requiere una inversión sostenida en exploración, una mayor colaboración en la industria y una transformación digital acelerada.



Benchmarking anual de Seguridad Industrial y de Procesos

En 2025, 12 empresas presentes en 12 países aportaron sus datos para el informe de Seguridad Industrial, y 11 empresas presentes en 10 países lo hicieron para el estudio de Seguridad de Procesos. La cantidad de horas-hombre declaradas mostró un ligero incremento respecto al año anterior.

En Seguridad Industrial, se nota una baja en los distintos indicadores comparado con el año anterior. Cuando miramos los últimos cinco años, no observamos una mejora substancial del desempeño. En 2024 se declararon 2 fatalidades, lo que representa una mejora frente a las 3 registradas en 2023. Debemos redoblar los esfuerzos para revertir la tendencia al alza en la accidentabilidad y alcanzar el objetivo de cero fatalidades.

En Seguridad de Procesos, los resultados muestran una mejora significativa respecto al año anterior. Los incidentes de mayor severidad (Tier 1) disminuyeron notablemente, pasando de 14 a 8 casos, mientras que los incidentes Tier 2 se redujeron de 30 a 24. Esta reducción en ambos indicadores refleja un avance positivo en el control de los riesgos de procesos y la integridad de las instalaciones.

La participación en estos estudios de Arpel permite a las empresas socias identificar brechas operativas y establecer redes de colaboración para optimizar sus estándares de seguridad.

Alentamos a las operadoras a integrar sus datos en este proceso, ya que estos informes ofrecen una perspectiva comparativa única en la región.

Como beneficio exclusivo para nuestros miembros, los informes de benchmarking constituyen la base de conocimiento más sólida en seguridad de procesos e industrial para la industria del petróleo y gas a nivel regional.

Desde la Secretaría Ejecutiva, reafirmamos nuestro apoyo a las operadoras que contribuyen a fortalecer este ecosistema de datos, esencial para la excelencia operativa del sector.



Informe Benchmarking de Seguridad Industrial en la industria de Petróleo y Gas de América Latina y el Caribe

[DESCARGAR DOCUMENTO](#)



Informe Benchmarking de Seguridad de Procesos en la industria de Petróleo y Gas de América Latina y el Caribe

[DESCARGAR DOCUMENTO](#)

Exploración y Producción



El Comité de Exploración y Producción continuó impulsando espacios de intercambio técnico orientados a optimizar el desempeño operativo y fortalecer la competitividad de las empresas socias.

En 2025 se desarrollaron instancias técnicas sobre:

- variables no convencionales en formaciones como Vaca Muerta
- optimización del consumo energético
- implementación de un modelo de gestión de calidad

Asimismo, se llevó adelante un ciclo de talleres sobre descarbonización de operaciones, en conjunto con Ipieca, con foco en la reducción de emisiones de metano.

Se promovieron además asistencias técnicas recíprocas entre empresas, en función de necesidades identificadas.

Tecpetrol presentó caso de implementación de sistema de gestión: Central Eléctrica Pesquería en México

Más de 100 profesionales del sector de toda la región más México, Estados Unidos y Canadá participaron el 7 de mayo de una nueva entrega del ciclo de charlas de intercambio de mejores prácticas en Upstream.

En esta oportunidad, el webinar técnico estuvo a cargo de la empresa socia Tecpetrol y trató sobre: Gestión de Calidad: Implementar, Certificar, Ganar - El camino hacia la excelencia operacional. La presentación fue realizada por Fausto Eduardo González Ruiz, Quality Manager de Tecpetrol, y la moderación fue de Pablo Amoedo, coordinador del Comité de Exploración y Producción de Arpel. El objetivo del webinar consistió en compartir el proceso, beneficios, aprendizajes y desafíos de implementar un sistema de gestión certificado en una planta industrial, mostrando como esta gestión de calidad contribuye a la excelencia operacional y al alineamiento con los objetivos estratégicos del negocio.



[VER GRABACIÓN](#)

Desbloqueando el potencial de Vaca Muerta: intercambio con la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas

A fines de noviembre se realizó, en formato virtual, la conferencia “Desbloqueando el potencial de Vaca Muerta”, organizada en conjunto por la Asociación Venezolana de Procesadores de Gas (AVPG) y Arpel, dirigida especialmente a profesionales del sector gasífero de Venezuela y la región. La actividad contó con la exposición de Pablo Amoedo, Gerente de Upstream de Arpel, y la moderación de José Cuello, miembro del comité ejecutivo de la AVPG.

Contenido técnico de la conferencia

La presentación recorrió el desarrollo de Vaca Muerta desde la etapa de evaluación geológica inicial hasta su consolidación como play de clase mundial, estructurándolo en cinco fases: Evaluación inicial y caracterización geológica, Pilotos y curva de aprendizaje acelerada, Escalamiento industrial y primera fase “Factory” y la actual etapa de expansión masiva y consolidación productiva. Se analizaron en detalle los factores habilitadores: perforación horizontal de largo alcance, fractura hidráulica multietapa (incluyendo dual frac y simulfrac), digitalización de operaciones y optimización logística de agua, arena e infraestructura de evacuación.

Relevancia para el gas y para los socios de Arpel

Para la audiencia venezolana tuvo especial interés el enfoque en el gas natural, destacando que Vaca Muerta concentra cerca de la mitad de la producción de gas de Argentina y dispone de recursos equivalentes a más de 200 años de consumo interno a niveles actuales. Se presentaron los proyectos de ampliación de gasoductos troncales y el plan Argentina LNG, que buscan transformar ese potencial en exportaciones sostenidas de GNL hacia mercados de América, Europa y Asia.

Licencia social, desarrollo regional y marcos regulatorios

Otro eje central fue la construcción de licencia social en la cuenca neuquina, basada en mesas de diálogo permanentes, monitoreo ambiental transparente, empleo local de calidad y estándares ESG comparables con las mejores prácticas internacionales. Se revisaron además los cambios regulatorios y de política pública que hicieron posible el salto de escala, desde los programas de estímulo al gas no convencional hasta los regímenes actuales que apuntalan grandes inversiones de infraestructura y proyectos exportadores.

Valor del intercambio regional

Esta actividad se enmarca en el objetivo de Arpel de promover el intercambio de experiencias entre países productores para acelerar el aprendizaje colectivo y mejorar la competitividad de la región. Las lecciones de Vaca Muerta en materia de desarrollo de recursos no convencionales, infraestructura de evacuación, licuefacción y gestión de impactos socioambientales ofrecen insumos valiosos para los socios de Arpel que evalúan sus propios proyectos de gas y monetización de recursos.

Refinación y Combustibles



El Comité de Refinación y Combustibles, coordinado por Ricardo Buyatti, continuó promoviendo durante 2025 el intercambio técnico y la mejora continua entre profesionales de refinadoras de la región.

Uno de los hitos más relevantes del año fue la realización del Taller de Intercambio de Mejores Prácticas en operación de unidades de coker, llevado a cabo en Argentina.

En paralelo, Arpel participó en el Congreso Latinoamericano de Refinación, contribuyendo activamente al desarrollo de su programa técnico.

A lo largo del año, se sostuvieron espacios de intercambio entre profesionales, en los que se abordaron temáticas clave vinculadas a la operación y el mantenimiento de refinadoras, tales como destilación, FCCs, hidroprocesos y paradas de planta.

Estas instancias refuerzan el rol del Comité como plataforma de intercambio técnico especializado y mejora continua en el segmento de refinación.

Taller de Mejores Prácticas en Unidades de Coker en Refinería de Campana de AXION Energy

La Refinería de AXION Energy en Campana, Buenos Aires, fue sede del Taller de Mejores Prácticas en la Operación y Mantenimiento de Unidades de Coker, realizado del 12 al 14 de agosto.

El encuentro presencial -el cual contó además con la participación virtual de una veintena de profesionales- fue organizado por el Comité de Refinación de Arpel, liderado por Ricardo Buyatti, y reunió a 80 técnicos de AXION Energy, Becht, DeltaValve, Ecopetrol, Honeywell, Raízen, RUHRPUMPEN, Wood e YPF.

La agenda del primer día comprendió el abordaje de las mejores prácticas en calidad de cargas, torres de fraccionamiento y paro de plantas, y también sobre la operación y acciones para alargar el tiempo de operación de los hornos de las unidades de coker.

El segundo día tuvo como foco el intercambio de experiencias en la operación, seguridad, mantenimiento e integridad de las cámaras, y finalizó con un panel sobre mejores prácticas en resolución de incidentes. El tercer día los profesionales realizaron una visita a la Refinería de Campana.



Ductos y Terminales



El trabajo del Comité de Ductos y Terminales durante 2025 se centró en el desarrollo de herramientas técnicas para fortalecer la integridad de la infraestructura en la región.

Guía Arpel para la Reparación de Tomas Ilícitas en Ductos

Se publicó con el objetivo de brindar lineamientos técnicos para la evaluación de daños y la selección de metodologías de reparación, promoviendo la seguridad operacional, la protección ambiental y la continuidad de las operaciones.

El documento abarca las distintas etapas de gestión de estos incidentes, desde la identificación y caracterización del daño hasta la implementación de soluciones de reparación, incorporando criterios técnicos, operativos y de seguridad.

La guía fue desarrollada con la participación de especialistas de distintas empresas del sector (RECOPE, TGP, REFINOR, OLDELVAL, PAE, YPF, TRANSPETRO), consolidando la experiencia y el conocimiento de la industria en la región, y posicionándose como una referencia para la gestión de este tipo de eventos.



Guía Arpel para Reparación de Tomas Ilícitas en Ductos

DESCARGAR DOCUMENTO

Webinars

Se realizaron tres Webinars para el intercambio de mejores prácticas sobre:

- Evaluación de anomalías de ductos con software de integridad.
- Experiencias en el uso de guías técnicas de Arpel sobre control de geoamenazas.
- Gestión de riesgo en el sistema de transporte de gas natural de TGN: Evolución y experiencia.

En paralelo, el Comité se reunió para analizar el Uso de fibra óptica para detección acústica de actividades en ductos; Avances en control de actividades de terceros en las operaciones, y Experiencias en certificación de operadores de salas de control.

Innovación en inspección de ductos: visita técnica a ROSEN Brasil

En el marco de la Conferencia Rio Pipeline, Arpel organizó una visita técnica a las instalaciones de ROSEN en Brasil, reuniendo a profesionales de empresas socias en una instancia presencial de intercambio y actualización tecnológica en materia de integridad de ductos.

La jornada combinó presentaciones técnicas especializadas con una recorrida por las instalaciones, permitiendo conocer de primera mano tecnologías avanzadas de inspección y evaluación de integridad.

En paralelo, se llevó a cabo una reunión del Comité de Ductos y Terminales, fortaleciendo el intercambio entre sus integrantes y la identificación de temas prioritarios para el trabajo colaborativo.



ENAP fue sede de Taller sobre Gestión de Integridad de Facilidades

ENAP fue anfitrión del segundo Taller de Intercambio de Mejores Prácticas en "Gestión de Integridad de Facilidades", realizado del 8 al 10 de octubre en Concepción, Chile, e incluyó una visita a la Refinería Bío Bío.

La actividad presencial fue organizada por el Comité de Ductos y Terminales de Arpel, coordinado por Fabián Sánchez, y tuvo como objetivos el intercambio de experiencias en gestión de la integridad de facilidades, fomentar el relacionamiento entre los socios y sus equipos técnicos.

Del taller participaron más de 100 profesionales provenientes de Costa Rica, Colombia, Ecuador, Perú, Argentina, Uruguay y Chile.

La evolución de la gestión de la integridad, la importancia del factor humano en dicha gestión, las regulaciones y normativa aplicable, y la importancia del trabajo dentro de los equipos de proyecto dentro del Comité fueron los principales mensajes expuestos por los participantes.

La agenda técnica del evento incluyó los siguientes temas:

- Activo Digital: Desafiando paradigmas en la toma de decisiones
- Gestión de riesgos en oleoductos
- Normativa aplicable en Gestión de Integridad
- Gestión inteligente en Ductos
- Lecciones aprendidas en proyectos de inspección interna
- Desafiando la tecnología en la integridad de ductos
- Estudiando y combatiendo el stress corrosion cracking
- Los programas de desarrollo de competencias
- Limpieza de ductos
- Gestión de riesgos geotécnicos, entre otros.



Ciberseguridad Industrial

Se desarrolló la segunda fase del estudio comparativo de madurez en ciberseguridad, incluyendo evaluaciones individuales y un análisis regional consolidado.

Los objetivos del proyecto son identificar brechas en las capacidades de ciberseguridad, promover la mejora continua, proteger activos críticos contra amenazas cibernéticas, cumplir con las regulaciones y estándares de seguridad y fomentar la colaboración y cooperación entre las empresas socias.

En tanto, se realizaron seminarios web y paneles de intercambio sobre buenas prácticas, con participación de empresas y expertos del sector.

Asimismo, se avanzó en la definición de un caso de negocio para el desarrollo de una red de seguridad y confianza coordinada por Arpel, orientada a la detección y mitigación temprana de ciberamenazas.



Ciberseguridad industrial 4.0: Utilizando IA para combatir amenazas en tiempo real

Más de 200 profesionales participaron del panel de intercambio y reflexión sobre "Ciberseguridad industrial 4.0: utilizando IA para combatir amenazas en tiempo real", organizado a comienzos de noviembre por el Comité de Ciberseguridad de Arpel.

La actividad contó con tres destacados panelistas, Jeimy Cano, Ariel Pizzo de 4i Digital y Julio Ardita de CISIAR, quienes debatieron sobre los retos actuales y el papel de la Inteligencia Artificial en la prevención de ciberataques, además de compartir buenas prácticas aplicadas en entornos industriales reales.

La moderación estuvo a cargo de Leonardo Iglesias, Gerente Ejecutivo de Ciberseguridad de YPF, y Pablo Amoedo, coordinador del Comité de Ciberseguridad de Arpel.

Inteligencia Artificial, herramienta clave tanto para defensores como para atacantes

Los panelistas enfatizaron que la inteligencia artificial ya es una herramienta clave tanto para los defensores como para los atacantes, permitiendo analizar y procesar grandes volúmenes de datos para detectar amenazas en tiempo real, aunque su integración requiere partir del contexto y nivel de madurez de cada organización, considerando no solo tecnología, sino también procesos, cultura y gobernanza.

Se subraya la importancia de marcos como NIST, C2M2, etc. para medir madurez y capacidades defensivas, así como el valor crítico del gobierno de datos y la integración de estrategias específicas para entornos OT, mucho más exigentes y complejos que los de TI tradicional.



[VER GRABACIÓN](#)

Se advierte también que los atacantes usan IA para sofisticar técnicas y ocultarse, por lo cual urge que las empresas adopten soluciones inteligentes, fortalezcan procesos y preparen personal, pues la defensa automatizada aún depende de la intervención humana en entornos industriales.

Finalmente, se invita a ampliar la visión de la ciberseguridad tradicional (confidencialidad, integridad, disponibilidad) hacia dimensiones como la autenticidad, utilidad y posesión de la información, y a promover la colaboración regional e intercambio de mejores prácticas para elevar la resiliencia del sector.

Transformación Digital

El Comité de Transformación Digital inició su primer año de funcionamiento en 2025, posicionándose como un espacio clave para acompañar a las empresas socias en sus procesos de digitalización y en la incorporación estratégica de tecnologías emergentes.

El principal hito del año fue la organización de Innovarpel 2025, evento técnico dedicado a la Transformación Digital y la Ciberseguridad Industrial, realizado el 24 y 25 de junio en Río de Janeiro. En este marco se llevó a cabo también la reunión de lanzamiento del Comité, marcando el inicio formal de sus actividades.

Durante el segundo semestre, el Comité avanzó en la consolidación de su agenda de trabajo, con foco en temáticas prioritarias como la inteligencia artificial aplicada a la industria y el uso de Big Data, promoviendo espacios de intercambio entre especialistas de las empresas socias.

Webinar: IA Generativa y Agentes

Arpel organizó a fines de año el webinar “IA Generativa y Agentes: Introducción y Aplicaciones en la Industria Energética”. La actividad convocó a más de 150 profesionales de 15 países y más de 70 empresas. El disertante fue Estanislao Irigoyen, Socio Gerente de Inteligencia SRL, con amplia trayectoria en proyectos de IA, Machine Learning y Big Data en los sectores de petróleo, gas y energía.

La presentación recorrió la evolución histórica de la inteligencia artificial y los conceptos fundamentales de la IA Generativa: sistemas que crean contenido nuevo —texto, imágenes, código o video— mediante Modelos de Lenguaje de Gran Escala (LLM). Se abordó la ingeniería de prompts, el riesgo de “alucinaciones” y la arquitectura RAG como mecanismo para gobernar las fuentes de conocimiento.

La sesión también exploró las arquitecturas de agentes de IA y presentó casos de uso concreto a lo largo de toda la cadena de valor energética: interpretación sísmica, mantenimiento predictivo, optimización de refinerías, detección de fugas y gestión HSE, entre otros.



La experiencia RETOS™ de Arpel y su impacto global en la evaluación de la preparación ante derrames de hidrocarburos

La herramienta Arpel RETOS™ (siglas en inglés para Readiness Evaluation Tool for Oil Spills) y su correspondiente Guía Internacional para la Evaluación de la Planificación y Preparación ante Derrames de Hidrocarburos de 2023 han posicionado a Arpel como un actor fundamental y relevante dentro de la comunidad regional e internacional de respuesta a derrames de hidrocarburos.

El principal resultado de este esfuerzo conjunto con los referentes internacionales en la gestión de derrames de parte de la industria (Ipieca) y del gobierno (la Organización Marítima Internacional - OMI) es la provisión de un marco de evaluación coherente y aceptado a nivel mundial.

Desde su creación en 2010, la herramienta RETOS™ -creada por Arpel- ha sido utilizada por gobiernos y empresas en más de 115 países y ha sido oficialmente respaldado por OMI e Ipieca. Este reconocimiento ha facilitado su adopción por organizaciones clave a nivel mundial, mejorando la colaboración entre el gobierno y la industria y facilitando la armonización de las capacidades de respuesta regionales.



Componentes de la evaluación utilizando RETOS™

RETOS™ está diseñado como una herramienta de autoevaluación escalable que:

- Considera siete alcances diferentes desde la perspectiva del gobierno y la industria (incluyendo -por ejemplo- instalaciones, líneas de negocio y programas nacionales).
- Ofrece tres niveles de evaluación: básico, intermedio y avanzado.
- Se basa en diez categorías de evaluación de la planificación y preparación para la respuesta a derrames. La Guía compila más de 600 aspectos detallados y más de 500 referencias internacionales de mejores prácticas que contribuyen a la elaboración de un programa sólido de respuesta.
- Su aplicación web facilita el trabajo colaborativo y asegura la integridad y confidencialidad de la información, promoviendo evaluaciones más eficientes y seguras en la nube.

Endoso internacional y fortalecimiento de capacidades

El respaldo de la OMI se materializa en múltiples iniciativas que amplifican el alcance de RETOS™:

- Capacitación online: desarrollo de un curso específico sobre RETOS™, basado en contenidos provistos por Arpel.
- Apoyo a la formación: la OMI apoya la capacitación en RETOS™ en varios países a nivel mundial, y Arpel ha asistido a múltiples naciones en la evaluación de sus Planes Nacionales de Contingencia.

Gracias a la red institucional de Arpel, RETOS™ ha sido utilizado por organismos regionales e internacionales en diversas regiones del mundo —incluyendo América Central, el Gran Caribe, África, Sudeste Asiático, Mediterráneo y Pacífico Sur— para evaluar planes nacionales y detectar oportunidades de mejora.

Capital humano

La formación de profesionales en la gestión de derrames constituye un pilar estratégico para el fortalecimiento de los sistemas de respuesta.

Desde la creación de RETOS™ hace 15 años, Arpel ha liderado la capacitación de profesionales de la industria y del sector público a través de cursos y talleres —presenciales y virtuales—, contribuyendo al desarrollo de capacidades técnicas, la estandarización de criterios y la consolidación de una comunidad global de práctica en la gestión de derrames.

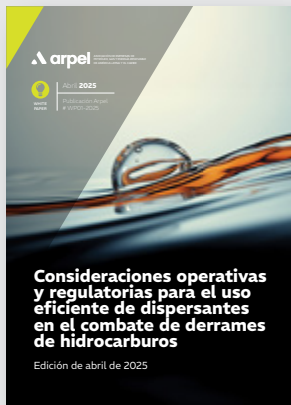


Consideraciones operativas y regulatorias para el uso eficiente de dispersantes en el combate de derrames de hidrocarburos

El informe de Arpel, Consideraciones Operacionales y Regulatorias para el Uso Eficiente de Dispersantes para Combatir Derrames de Petróleo (Edición de abril de 2025), ofrece una visión general de los requisitos regulatorios clave para la preaprobación y la autorización de uso en campo de dispersantes en Argentina, Brasil, Canadá, Colombia, Costa Rica, Chile, Ecuador, El Salvador, Estados Unidos, Guatemala, Guyana, Honduras, México, Nicaragua, Panamá, Perú, Surinam y Uruguay. También identifica oportunidades de mejora para el uso eficaz de dispersantes en caso de derrame de petróleo,

así como consideraciones operativas clave que requieren una planificación anticipada.

Se espera que el análisis de este informe contribuya al desarrollo y la actualización de las regulaciones y políticas efectivas de los países para la aprobación y el uso de dispersantes como una opción para combatir derrames de petróleo y fomente la implementación de buenas prácticas y la colaboración transfronteriza. También ayudará a los socios de la industria a mejorar las consideraciones operativas de sus programas de dispersantes.



Consideraciones operativas y regulatorias para el uso eficiente de dispersantes en el combate de derrames de hidrocarburos

[DESCARGAR DOCUMENTO](#)

Uso de Dispersantes para combatir Derrames de Hidrocarburos

Desafíos y oportunidades para mejorar los aspectos regulatorios y operativos en la región de las Américas

A nivel mundial, se transportan por mar alrededor de 14.500 millones de barriles de petróleo crudo al año y se producen 28 millones de barriles diariamente en yacimientos marinos. Los derrames de hidrocarburos presentan un riesgo que tanto la industria como los gobiernos han gestionado durante años. Estos han desarrollado, tanto individual como cooperativamente, diversas estrategias para la respuesta a derrames de hidrocarburos, una de ellas es el uso de dispersantes en la superficie del agua y bajo el agua.

El seminario web presentó las principales conclusiones del informe de Arpel "Consideraciones Operativas y Regulatorias para el Uso Eficiente de Dispersantes en el Combate de Derrames de Hidrocarburos" (edición de abril de 2025), con una visión general de los requisitos regulatorios clave para la preaprobación y la autorización en campo de dispersantes en varios países de la Región de las Américas, así como las consideraciones operativas clave que requieren una planificación anticipada. El informe identifica oportunidades de mejora para un uso eficaz de dispersantes en caso de derrame de hidrocarburos.



[VER GRABACIÓN](#)

Instancias de Asistencias Técnicas Recíprocas (ATRS)

Beneficio exclusivo para socios de Arpel



Durante 2025 se llevaron a cabo nuevas instancias de cooperación y asistencia técnica recíproca (ATR) entre las empresas socias de Arpel.

Las ATR cuentan con la gestión y el seguimiento de los Directores y Gerentes de Proyecto de la Secretaría Ejecutiva.

Estos intercambios técnicos tienen como objetivo encontrar soluciones a problemas concretos, mediante la transferencia de conocimiento y experiencia que poseen los profesionales de las distintas empresas socias.

[SOLICITAR ASISTENCIA >](#)

2025

40

ASISTENCIAS
TÉCNICAS
RECÍPROCAS

19

EMPRESAS SOCIAS
DE ARPEL QUE
PARTICIPARON

TEMAS DE ENERO – DICIEMBRE 2025

NORMATIVA DE TRABAJOS BAJO ANTORCHA

NEUTRALIZACIÓN AMONIACO

PROCESO DE LAVADO DE PACKINOX

DECOQIZADO DE UN HORNO EN UNIDAD DE COKER

EMERGENCIA POR BLACK OUT EN ENFRIAMIENTO DE CÁMARAS DE COKE

DETECCIÓN DE FALLAS EN DUCTOS CON NUEVAS TECNOLOGÍAS

ANÁLISIS Y GESTIÓN DE RIESGOS COMO HERRAMIENTA EN INTEGRIDAD

HERRAMIENTAS DE DETECCIÓN DE ACTIVIDADES DE TERCEROS

DETECCIÓN DE FALLAS EN DUCTOS CON NUEVAS TECNOLOGÍAS

ANÁLISIS Y GESTIÓN DE RIESGOS COMO HERRAMIENTA EN INTEGRIDAD

HERRAMIENTAS DE DETECCIÓN DE ACTIVIDADES DE TERCEROS

SOLUCIÓN DE BÓVEDA PARA ALMACENAR PASSWORDS EN NUBE QUE SEA SSO (SINGLE SIGN-ON) CON DA (DIRECTORIO ACTIVO)

DERRAME DE HIDROCARBUROS DE ESMERALDAS

MEJORES PRÁCTICAS EN LABORATORIOS DE REFINERÍA

OBSTRUCCIÓN DE INTERCAMBIADOR EN PLANTA DE ALQUILACIÓN

REPARACIÓN DE CAÑERÍA DE LPG EN SERVICIO

PROVISIÓN DE INSUMOS CRÍTICOS

TRANSFORMACIÓN DIGITAL - ARQUITECTURA EN EESS

IMPLEMENTACIÓN DE GUÍAS ARPEL PARA CONTROL GEOTÉCNICO

GESTIÓN DE REDES DE VAPOR - IMPLEMENTACIÓN VM-RTO

ELIMINACIÓN DE SLOP EN REFINERÍA

GESTIÓN DE REDES DE VAPOR EN REFINERÍAS

INSTALACIONES Y METODOLOGÍAS DE TRABAJO DE LABORATORIOS DE REFINERÍAS

SOLUCIÓN DE PROBLEMAS DE ENSUCIAMIENTO DE PLATOS DE LAS TORRES DE TOPPING

ESTRUCTURA DE CAPACITACIÓN

INERTIZACIÓN CON AMONIACO EN PLANTA DE ALQUILACIÓN

EQUIPOS DE HYDROCRACKER

EXPERIENCIAS EN USO DE GUÍAS ARPEL SOBRE CONTROL DE RIESGOS GEOTÉCNICOS

REPARACIONES DE DUCTOS DE GAS CON CAMISAS TIPO B

FACILIDADES PARA ELIMINACIÓN DE SLOP EN LA REFINERÍA

EXPERIENCIAS EN CERTIFICACIÓN DE OPERADORES DE SALAS DE CONTROL

FALLA REPETITIVA EN PLANTA DE AZUFRE (SRU)

ORGANIZACIÓN Y FUNCIONAMIENTO DEL DEPARTAMENTO DE INGENIERÍA

EXPERIENCIAS EN REPARACIÓN TEMPORAL EN TUBOS DE AEROENFRIADORES

LAVADO DE COMPRESOR PC3

SISTEMA DE LAVADO DEL COMPRESOR DE RECICLO DE LA UNIDAD DE PLATFORMING

MEJORES PRÁCTICAS INSTALACIÓN DE DELTAVALVE

MEJORES PRÁCTICAS EN FORMACIÓN DE PERSONAL

TEMAS DE PLANIFICACIÓN ESTRATÉGICA

FORMACIÓN DE OPERADORES DE REFINERÍAS

Gas y Energía



Diálogo de Stakeholders del Gas Natural Arpel, IGU, IAPG y OLADE

El 8 de setiembre se llevó a cabo en Buenos Aires el *Natural Gas Stakeholders' Dialogue Series Latin America and the Caribbean*, un encuentro presencial de carácter cerrado que reunió a actores clave del sector energético regional.

Organizado conjuntamente por Arpel, IAPG, IGU y OLADE, y con el apoyo institucional de ACP, AGN, CBHE, IBP, Naturgas y SPH, el diálogo se desarrolló en el predio de la Sociedad Rural Argentina, en el marco de la Argentina Oil & Gas Expo (AOG), uno de los principales encuentros de la industria en la región.

La apertura estuvo a cargo de Carlos Garibaldi (Arpel), Guido Maiulini (OLADE), Luz Stella Murgas (IGU) y Ernesto López Anadón (IAPG), quienes destacaron la relevancia del gas natural en el contexto actual de la transición energética.



El evento convocó a **50 participantes provenientes de 34 empresas e instituciones de 10 países**, incluyendo representantes de Argentina, Brasil, Venezuela, Perú, Bolivia, Uruguay, Paraguay, Chile y Colombia, generando un espacio de intercambio estratégico entre compañías operadoras, organismos internacionales, asociaciones sectoriales, academia y autoridades públicas.

La agenda se estructuró en seis sesiones temáticas que abordaron los principales desafíos y oportunidades para el desarrollo del gas natural en la región. En una primera instancia, se analizó la dinámica de los mercados globales de gas en un contexto geopolítico incierto, a partir de la presentación del Global Gas Report 2025 de IGU, con intervenciones de Luz Stella Murgas y del experto Roberto Brandt.

Posteriormente, se discutieron las oportunidades para la integración energética regional y el desarrollo de infraestructura en el Cono Sur, con aportes de Esteban Kiper (OLADE), Pablo Erias (TGN) y Enrique Martínez (TGP). La agenda continuó con el análisis del rol del gas natural en el transporte pesado como herramienta para la descarbonización, con presentaciones de Edmar Almeida (PUC Rio) y Camilo Morales (Naturgas).

En el bloque dedicado al gas natural licuado (GNL), Gabriela Aguilar (Excelerate Energy) y María Julia Aybar (Hunt Oil) abordaron las oportunidades para el desarrollo de exportaciones y el rol del GNL como respaldo para sistemas energéticos con alta participación de renovables.

Durante la segunda parte de la jornada, se analizaron las perspectivas para la integración de gases de bajas emisiones, incluyendo biometano e hidrógeno, así como su potencial en la transición energética, nuevamente con la participación de Edmar Almeida. Finalmente, se abordó el rol del gas natural en el desarrollo social y la reducción de la pobreza energética, a partir del caso de Colombia presentado por Juan Manuel Rojas (Promigas).

El intercambio permitió identificar oportunidades, barreras y recomendaciones para impulsar el desarrollo del gas natural en América Latina y el Caribe, consolidando un espacio de diálogo regional entre actores clave del sector.

Asimismo, este encuentro constituye un insumo central para la elaboración de un **White Paper regional**, orientado a construir una visión común y pragmática sobre el rol del gas natural en sistemas energéticos más sostenibles y en el desarrollo social de la región.

Desde Arpel se destacó especialmente el valor de este tipo de instancias de diálogo y colaboración, así como el apoyo del Instituto Argentino del Petróleo y del Gas (IAPG) como anfitrión del evento.



GESTIÓN SOSTENIBLE

La gestión sostenible continuó consolidándose como un eje clave en la agenda de Arpel, promoviendo espacios de intercambio técnico, desarrollo de capacidades y análisis de tendencias en materia ESG.

Las actividades se orientaron a acompañar a las empresas socias en la incorporación de criterios de sostenibilidad en la gestión del negocio, con foco en la medición de impactos, la calidad del reporting y la gestión de riesgos reputacionales.

En este marco, se llevó a cabo en Cali, Colombia, un taller presencial enfocado en los riesgos reputacionales asociados al greenwashing y en la calidad de los reportes de sostenibilidad, en el marco del evento **"Hechos de Sostenibilidad"**. La instancia reunió a profesionales del sector para analizar buenas prácticas en la comunicación de la sostenibilidad y la importancia de asegurar la consistencia y credibilidad de la información reportada.

Asimismo, se desarrollaron instancias de intercambio sobre tendencias en gobernanza, cumplimiento normativo y acceso a financiamiento, incluyendo seminarios web con referentes como **MSCI**, enfocados en criterios ESG y su impacto en la evaluación de las empresas por parte de los mercados.



En conjunto con Ipieca, se dio continuidad a la serie de webinars orientados a empresas en etapas iniciales de implementación de reportes de sostenibilidad, con foco en estándares internacionales y buenas prácticas. Asimismo, se brindó apoyo directo a empresas miembro —entre ellas ANCAP— en el fortalecimiento de sus capacidades de reporte y gestión sostenible.

Como cierre del año, se realizó el encuentro virtual **"Mirando hacia 2026"**, enfocado en analizar tendencias emergentes en sostenibilidad, evolución de los estándares de reporte y desafíos en gobernanza corporativa.

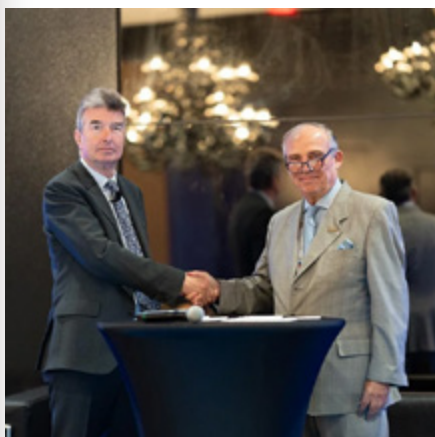


RELACIONAMIENTO CON GRUPOS DE INTERÉS

Durante 2025, Arpel fortaleció su posicionamiento institucional y su red de relacionamiento a nivel regional e internacional, promoviendo el diálogo con actores clave del sector energético, organismos multilaterales, asociaciones de la industria, academia y medios especializados.

Firma de acuerdos y fortalecimiento de la red institucional SPE, IOGP, CBHE y OPITO

Durante 2025, Arpel consolidó su rol como articulador regional mediante la firma de acuerdos estratégicos con organizaciones regionales e internacionales del sector energético.



En este marco, se suscribieron **acuerdos** con la **Society of Petroleum Engineers (SPE)**, la **International Association of Oil & Gas Producers (IOGP)** y la **Cámara Boliviana de Hidrocarburos y Energía (CBHE)**, orientados a promover el intercambio de conocimiento, el desarrollo técnico y la cooperación en temas prioritarios para la industria.

Asimismo, Arpel firmó un **Memorando de Entendimiento con OPITO**, organismo global referente en estándares de capacitación y seguridad para la industria energética. En conjunto, estas alianzas potencian el acceso de las empresas socias a redes globales de conocimiento, estándares de clase mundial y oportunidades de colaboración, al tiempo que posicionan a Arpel como un puente entre América Latina y el Caribe y la comunidad energética internacional.

Arpel en la agenda energética regional y global

En este contexto, Arpel participó activamente en la agenda energética regional y global, promoviendo el diálogo con actores clave del sector energético, organismos multilaterales, asociaciones de la industria, academia y medios de comunicación.

El año comenzó con la participación en **CERAWeek 2025**, realizada en marzo en Houston, Estados Unidos, uno de los principales encuentros globales del sector energético, donde se abordaron tendencias clave en materia de transición energética, seguridad de suministro y evolución de los mercados.

En abril, Arpel participó en el **International Gas & Energy Forum (IGEF)**, donde el Secretario Ejecutivo, Carlos Garibaldi, intervino como keynote speaker en una sesión dedicada a las estrategias para liderar la transición energética en América Latina, compartiendo la visión regional sobre el rol del gas natural en este proceso.



Ese mismo mes, la Asociación participó en el **Congreso Naturgas**, en Barranquilla, Colombia, donde se discutieron desafíos y oportunidades para el desarrollo del gas natural en América Latina.



En mayo, Arpel estuvo presente en la **Madrid Energy Conference** organizada por el Instituto de las Américas.



Arpel en 9° Seminario de OPEP en Viena: Necesidades y prioridades energéticas de los países en desarrollo

Arpel fue invitado a participar en el 9° Seminario Internacional de OPEP celebrado en Holburg Palace, Viena, el 9 y 10 de julio.

El Seminario Internacional de la OPEP se considera uno de los eventos más importantes de la industria energética y en su edición de 2023 atrajo a más de 1.000 participantes entre los que se destacan ministros de países miembros de la OPEP y de países no pertenecientes a la OPEP, directores ejecutivos, jefes de organizaciones internacionales y periodistas.

Carlos Garibaldi, Secretario Ejecutivo de Arpel, fue invitado nuevamente a este importante evento, tras su participación en 2023. En esta oportunidad, formó parte del panel titulado “Necesidades y Prioridades Energéticas de los Países en Desarrollo – Caminos para Erradicar la Pobreza Energética”.

En su intervención, Garibaldi comentó sobre la baja contribución de América Latina y el Caribe en cuanto a emisiones de gases de efecto invernadero, la incidencia de la pobreza estructural y la energética en el desarrollo socioeconómico de la región y el consiguiente derecho de sus países de desarrollar y monetizar sus recursos naturales y de elegir sus propios senderos y ritmos para lograr transiciones justas, equitativas e inclusivas.

Según los distintos escenarios proyectados para las próximas décadas, los hidrocarburos seguirán siendo la columna vertebral de la seguridad energética. Por tal motivo, Garibaldi cuestionó las iniciativas de restringir los flujos de capital hacia la industria de petróleo y gas, la necesidad de invertir más en exploración, y la urgencia por atraer capitales para todas las formas de energía, minería e infraestructura necesarias.

Como cierre, el Secretario Ejecutivo de Arpel mencionó como mejores prácticas el tener una clara

política de Estado, hacer más eficientes los procesos de permisos ambientales, fortalecer los sistemas de integración regional y mejorar la cooperación público-privada.

El panel estuvo integrado además por Jassim Alshirawi, Secretary General de IEF; Omar Farouk Ibrahim, Secretary General de APPO; Angela Wilkinson, Secretary General and CEO de WEC; NJ Ayuk, Executive Chairman de African Energy Chamber; Anibor Kragha, Executive Secretary de ARDA, y Husein Safar, Board Member de Libyan NOC.

[VER INTERVENCIONES DE ARPEL](#)



Además de brindar apoyo institucional y conformar el Comité Organizador, Arpel participó de la agenda del Seminario de Gas Natural 2025 del Instituto Brasileño de Petróleo y Gas (IBP), realizado el 14 y 15 de mayo en Río de Janeiro.



En junio, participó en **SEOGS 2025**, en Paramaribo, Surinam, donde presentó las oportunidades para el desarrollo del gas natural en la región.





A fines de julio estuvo presente en la **II Cumbre Regional de Metano**, en Lima, Perú, y en setiembre el **XXII Congreso Colombiano de Petróleo, Gas y Energía**, en Barranquilla, Colombia.

En octubre, Arpel participó en la **Semana de la Energía de OLADE**, en Chile.

Hacia el cierre del año, la Asociación tuvo una destacada participación en **Ingepet 2025**, en Lima, Perú.

En conjunto, estas participaciones permitieron no solo difundir el trabajo técnico de Arpel, sino también captar tendencias emergentes, identificar oportunidades de cooperación y reforzar el rol de la Asociación como articulador regional en el sector energético.



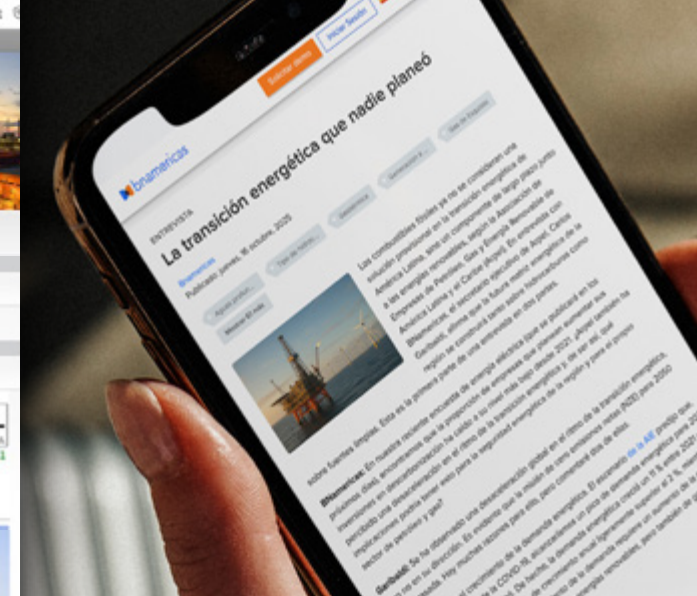
Salidas en prensa

Durante 2025, se fortaleció la presencia de Arpel en medios de comunicación especializados de la región y a nivel internacional.

Se gestionaron entrevistas, artículos y colaboraciones editoriales que permitieron amplificar los mensajes institucionales y visibilizar las iniciativas desarrolladas por la asociación.

BNAMERICAS
EXPLORER
JPT / SPE
ENERGIMINAS

PETROLEUM
PETRONOTICIAS
PROACTIVO



Río de Janeiro será marco de la celebración del **60º aniversario** de Asociación de Empresas de Petróleo, Gas y Energía Renovable de América Latina y el Caribe (Arpel), organización fundada en 1965 en Río de Janeiro, Brasil, por ocho empresas estatales de petróleo: Ancap, PDVSA, Ecopetrol, ENAP, Petroperú, Petrobras, YPF e YPFB.

"Arpel fue creada como un vehículo de cooperación y asistencia recíproca entre empresas del sector, con el propósito principal de contribuir activamente a la integración y al desarrollo energético sostenible en la región. Llevamos 60 años fomentando la excelencia operativa y el impacto socioambiental positivo

Capacitación

Durante 2025, Arpel desarrolló programas de formación orientados a fortalecer capacidades técnicas en áreas clave de la industria energética, mediante cursos virtuales, presenciales e instancias in-company adaptadas a las necesidades de sus socios y organizaciones de la región.

6 PROGRAMAS DE CAPACITACIÓN DESARROLLADOS EN 2025

+170 PROFESIONALES CAPACITADOS

PARTICIPACIÓN DE EMPRESAS OPERADORAS, ORGANISMOS PÚBLICOS Y PROVEEDORES DE SERVICIOS

ACTIVIDADES EN MODALIDAD PRESENCIAL, VIRTUAL E IN-COMPANY

ALCANCE REGIONAL CON PARTICIPANTES DE DISTINTOS PAÍSES DE AMÉRICA LATINA Y EL CARIBE

Gestión de Integridad de Facilidades Mecánicas para YPFB

En marzo de 2025, Arpel llevó adelante un taller técnico in company en instalaciones de YPFB (Bolivia), enfocado en control de corrosión y gestión de la integridad de activos. La actividad, dictada por Fabián Sánchez, abordó aspectos clave como la evolución e implementación

de sistemas de gestión de integridad, normativa internacional aplicable, análisis de riesgo, así como fundamentos, monitoreo y control de la corrosión. El taller contó con la participación de más de 30 profesionales de YPFB y combinó contenidos teóricos con casos prácticos y experiencias de campo.



Programa Ejecutivo de Gestión de la Seguridad industrial

Se llevó adelante el Programa Ejecutivo de Gestión de la Seguridad Industrial para la industria del petróleo y gas, desarrollado en conjunto con CETAP.

El programa, dictado en modalidad virtual sincrónica entre mayo y octubre, reunió a 31 profesionales de empresas del sector, abordando aspectos clave para una gestión efectiva de la seguridad industrial.



arpe! ANOS cetap

CURSO VIRTUAL
PROGRAMA EJECUTIVO DE GESTIÓN DE LA SEGURIDAD INDUSTRIAL PARA LA INDUSTRIA DEL PETRÓLEO Y GAS
PUNTOS FOCALES CLAVE PARA UNA GESTIÓN EXITOSA
CICLO 2025

INICIA 8 DE MAYO 2025 | Informes e inscripción: pegsioyg.cetapsa.com

Idioma: Español

Modalidad: Aula Virtual + streaming

Duración: 5 meses

Clases semanales: jueves 3PM (hora AFIC), 3 horas totales por módulo.

El Programa Ejecutivo forma a líderes y profesionales de diversas áreas para integrar la seguridad como pilar de su desempeño y crecimiento profesional, dentro de la organización.

Sostenibilidad y gestión ESG en ANCAP

Se desarrolló un curso in-company para ANCAP sobre integración de la sostenibilidad en la industria, en modalidad virtual, con la participación de 25 profesionales.

La capacitación estuvo orientada a fortalecer la incorporación de criterios ambientales, sociales y de gobernanza (ESG) en la gestión empresarial.

Preparación y respuesta ante derrames

RETOS™

Se realizaron dos ediciones del curso sobre evaluación de programas de preparación y respuesta ante derrames de hidrocarburos (RETOS® V3.0).

Una edición abierta, en modalidad virtual sincrónica, reunió a participantes de organizaciones como ANCAP, EP Petroecuador, Oleoducto Transandino, LAMOR y Clean Pacific, promoviendo el intercambio de experiencias a nivel regional. Adicionalmente, se desarrolló una edición in-company para la Dirección General Marítima (DIMAR), con la participación de 35 profesionales.

Gestión de la Energía

Se dictó un curso sobre gestión de la energía y norma ISO 50001, en modalidad virtual asincrónica, dirigido a profesionales de diversas organizaciones del sector energético en la región.

Participaron empresas e instituciones como Aguaytia Energy, CNPC Perú, MIMEN-DGH, Osinergmin, Olympic Perú, Perupetro, Pluspetrol Perú y UNNA Energía, fortaleciendo capacidades en eficiencia energética y sistemas de gestión.

Comunicaciones

in
11.162

SEGUIDORES EN LINKEDIN



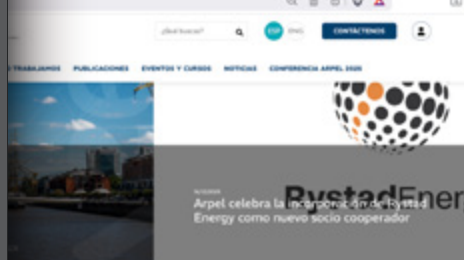
23.000

SUSCRIPTORES A BOLETÍN DE NOTICIAS ARPEL



34

NOTICIAS PUBLICADAS EN EL SITIO WEB DE ARPEL EN 2025



GeoPark, YPF y Pan American Energy conforman la Presidencia y vicepresidencia del nuevo Directorio de Arpel

Durante 2025, Arpel llevó adelante instancias clave de gobernanza orientadas a fortalecer su dirección estratégica y la participación de sus empresas socias.

En este marco, se realizó la elección del nuevo Directorio de la Asociación, quedando conformada la Presidencia por GeoPark y las Vicepresidencias por YPF y Pan American Energy, consolidando una conducción representativa de la diversidad y el alcance regional de Arpel.

Martín Terrado, Chief Operating Officer de GeoPark, fue elegido para desempeñar el máximo cargo dentro del Directorio de la Asociación hasta noviembre de 2026.

En tanto, la vicepresidencia quedó a cargo de Juan Manuel Ardito, vicepresidente de Upstream de YPF, y Fernando Guzmán Cieri, gerente Ambiental Corporativo de PAE.

Asimismo, se llevó a cabo una Asamblea Extraordinaria de Representantes en Montevideo, Uruguay, con ANCAP como empresa anfitriona, instancia en la que se abordaron temas relevantes para la gestión institucional y el futuro de la Asociación.

Por parte de Ancap estuvieron presentes la presidente Cecilia San Román, el gerente general Nicolás Spinelli, y Miguel Tato, asesor de Directorio.

A continuación de la Asamblea de Socios se realizó el Panel sobre "Tendencias Globales y Regionales", moderado por Carlos Garibaldi, y que contó con disertaciones de Jeremy Martin, vicepresidente del Instituto de las Américas, Universidad de California San Diego; Francisco Monaldi, director de Baker Institute, Rice University, y Felipe Pérez, director de Investigación y Estratega de S&P Global.



Gobernanza

Directorio

Presidente:

GEOPARK

Vicepresidentes:

PAE

YPF

Vocales:

ANCAP

STAATSOLIE

S&P GLOBAL

TEMA

TGN

Comisión Fiscal

Presidente:

PETROPAR

Vocales:

PERÚ LNG / HUNT OIL

ROSEN

Quiénes somos

Secretaría Ejecutiva de Arpel



CARLOS GARIBALDI
Secretario Ejecutivo



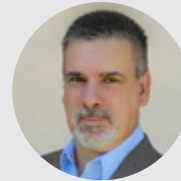
IRENE ALFARO
Transiciones Energéticas



PABLO FERRAGUT
Gas y Energía
Talento Humano



TIPHAÏNE LE MOENNER
Excelencia Operacional
Transformación Digital
Salud, Seguridad y Ambiente



PABLO AMOEDO
Exploración & Producción
Ciberseguridad



RICARDO BUYATTI
Refinación



FABIÁN SÁNCHEZ
Ductos y Terminales



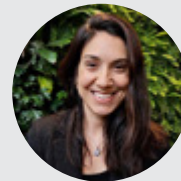
FERNANDO UBERTI
Administración y Finanzas



MIGUEL MOYANO
Planes de Contingencia



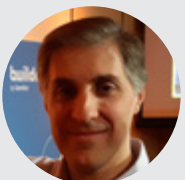
VERÓNICA FERREIRA
Cursos y Eventos



MARÍA EUGENIA GUZMÁN
Relaciones Institucionales y Comunicación



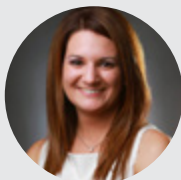
GABRIELA PRITSCH
Coordinación Ejecutiva



DIEGO MUSES
Tecnologías de la información



FERNANDA ARETA
Diseño Gráfico



EVANGELINA MONTELONGO
Marketing

Los entregables producidos durante 2025 están disponibles en la web de Arpel (<https://www.arpel.org/>) y en las redes sociales: Youtube, LinkedIn, X e Instagram.

 @ARPEL_Petroleo

 /company/arpel

 arpel_petroleo/ Canal

 ARPEL

Informe Anual Arpel 2025



PUBLICACIÓN
INSTITUCIONAL

Abril 2026

Publicación Arpel
IN01-2026



ARPEL es una asociación sin fines de lucro que nuclea a empresas e instituciones del sector petróleo, gas y energía renovable en América Latina y el Caribe. Fue fundada en 1965 como un vehículo de cooperación y asistencia recíproca entre empresas del sector, con el propósito principal de contribuir activamente a la integración y crecimiento competitivo de la industria y al desarrollo energético sostenible en la región.

Actualmente sus socios operan en más de 30 países de América Latina y el Caribe e incluyen a empresas operadoras nacionales e internacionales, proveedoras de tecnología, bienes y servicios para la cadena de valor, y a instituciones nacionales e internacionales del sector.



Sede Regional:

Av. Luis A. de Herrera 1248. WTC. Torre 2. Piso 7. Of. 717.
CP 11300. Montevideo, Uruguay | Tel: (+598) 2623-6993
info@arpel.org.uy

www.arpel.org