



ADELATAM26

CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

**“REDES QUE TRANSFORMAN
LA ENERGÍA DEL FUTURO”**

20-21 de mayo de 2026 Buenos Aires, Argentina



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

UN EVENTO DE



Ceremonia de Apertura



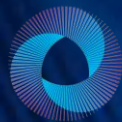
Ilídio Coutinho

Presidente Consejo Directivo

Adelat

Leader Regulatory - Grids

Enel Brasil



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

UN EVENTO DE



Ceremonia de Apertura



Horacio Nadra

Vicepresidente

ADELAT y Adeera



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



Ceremonia de Apertura



Alessandra Amaral

Presidenta Ejecutiva

ADELAT



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

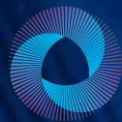
UN EVENTO DE
adelat

Presentación



Viviana Alva Hart

Representante en Argentina
**Banco Interamericano de
Desarrollo (BID)**



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

UN EVENTO DE
adelat

Presentación



**Damián Eduardo
Sanfilippo**

Subsecretario de Energía Eléctrica
**Secretaría de Energía,
Ministerio de Economía
República Argentina**

REGULACIÓN PARA UNA RED EN TRANSICIÓN

El nuevo rol de la distribución eléctrica



Moderador

Jeancarlo Videla

CEO

Inel Institute of Technology
& Inel Grid



Ponente

Esteban Kiper

Consultor

OLACDE



Ponente

Silvana Stochetti

Abogada Senior

Edenor

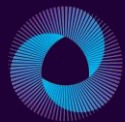


Ponente

Lucia Spinelli

Especialista Senior en Energía

Banco Mundial



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



UN EVENTO DE:



Coffee Break & Networking

10:30 – 11:00

Patrocinado por:



NovaTech
A U T O M A T I O N

The image features a composite of Earth and the Moon against a starry space background. The Earth is on the right, showing blue oceans and white clouds, with a bright sun flare on its horizon. The Moon is on the left, showing its dark, cratered surface. The word "Megger" is written in a large, white, sans-serif font across the center, with a registered trademark symbol (®) to its right.

Megger[®]

Operar redes complejas exige un modelo confiable.

Modelo único de red para operar **utilities**.

The screenshot displays the iDMS (Integrated Distribution Management System) interface. At the top, it shows the user 'idmsbt' and a 'Mi Priorizador' button. The main area is a map of a street grid with a red line indicating a specific network path. A detailed view window for node '82249' is open, showing its connections to nodes 83229 (20.0 m) and 45678 (217.0 m), and a distribution bus with 6 customers. The status indicates 'Sin suministro' (No supply) and 'Ult. actualización' (Last update) at 12:15:24. On the left, a sidebar lists actions like 'Elemento Actuado', 'Nodo de caja de distribución', 'Afectación Potencial', 'Despachar', 'Confirmar Falla', and 'Aislar Falla'.



Utilities de Latinoamérica operan sus redes con **Enerminds**.



Solicita una demo



新莊PARK
32
新莊頭前
捷運公園宅
4U-0坪
8522
0838

8F
6F
Hotel
TEL

渾然天成
髮型美學

Family

咖啡

815-FR1
804

605

898-U3

815-FR1
804

605

898-U3

AGU5005

TARIFAS INTELIGENTES

Nuevos modelos de sostenibilidad financiera y reconocimiento de costos



Moderadora

Livia Nicotra da Silva

Gerente de Regulación de
Distribución
EDP Brasil



Ponente

Dr. Ing. Raúl Bertero

Vicedecano Facultad de
Ingeniería, UBA & Presidente,
Centro de Estudios de la
Actividad Regulatoria
Energética (CEARE)



Ponente

Renato Sampaio

Socio Controlador

AEA Consultoría



Ponente

Rodrigo Santander

Jefe Legal y Regulatorio

EDESA



Ponente

Diego Luís Brancher

Coordenador de Regulação
Tarifária
ANEEL



Ponente

Julio Pungan

CFO

Centrais Elétricas de
Santa Catarina S.A.



EL CLIENTE ELIGE

Desafíos de la apertura a la competencia minorista y la protección del consumidor



Moderador

Reginaldo Medeiros

Presidente

RAD Energia no Mercado



Ponente

Gustavo Casaforte

CEO

Widergy



Ponente

Sebastián Novoa

Presidente

Asociación Chilena de
Comercializadores de Energía
ACEN



Ponente

Emilio Rousaud Parés

CEO

FACTOR ENERGÍA

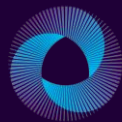


Ponente

Gerusa Côrtes

Diretora de Operação
de Mercado

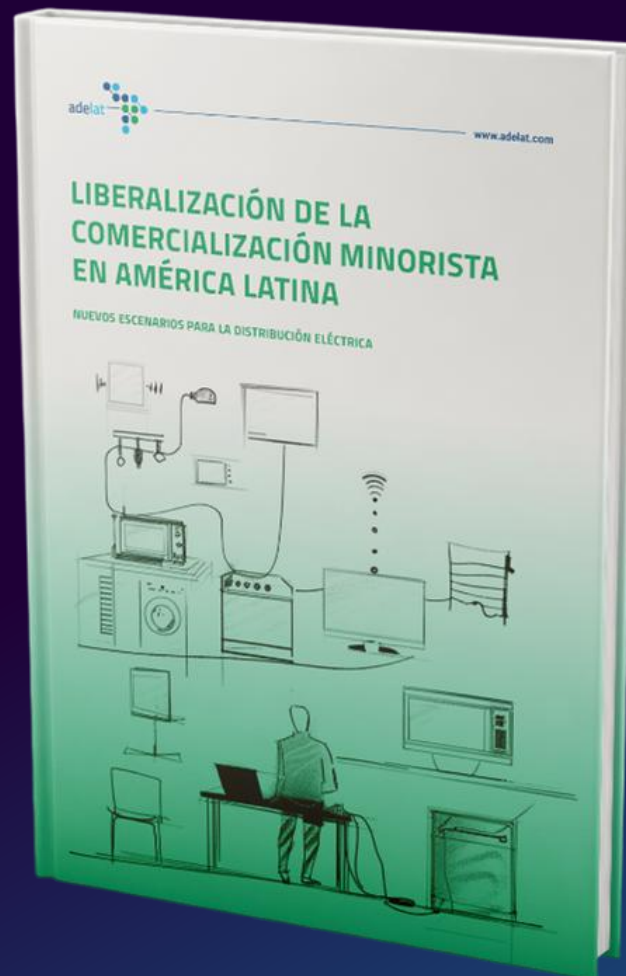
Câmara de Comercialização
de Energia Elétrica - CCEE



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



UN EVENTO DE:



Almuerzo & Networking

13:10 – 14:30

Patrocinado por:



The image features a high-angle view of the Earth from space, showing the curvature of the planet and the blue atmosphere. The sun is visible on the right side, creating a bright lens flare effect. The Megger logo is centered over the Earth's surface.

Megger[®]

Operar redes complejas exige un modelo confiable.

Modelo único de red para operar **utilities**.

The screenshot displays the iDMS (Integrated Distribution Management System) interface. At the top, it shows the user's name 'Mi Priorizador idmsbt' and navigation options. The main area is a map of a street grid with a red line indicating a specific network path. A detailed view window for node '82249' is open, showing its connections to nodes 83229 (20.0 m) and 45678 (217.0 m), and a distribution bus with 6 customers. The status indicates 'Sin suministro' (No supply) and 'Ult. actualización' (Last update) at 12:15:24. The left sidebar contains a list of actions: 'Elemento Actuado' (Warning), 'Nodo de caja de distribución' (Notify event), 'Afectación Potencial' (Check), 'Despachar' (Dispatch), 'Confirmar Falla' (Warning), and 'Aislar Falla' (Isolate fault).



Utilities de Latinoamérica operan sus redes con **Enerminds**.



Solicita una demo



HACIA LA EXCELENCIA OPERATIVA

Nuevos estándares de calidad del servicio en redes en transformación



Moderadora

Laura Iannazzo

Head of Institutional Affairs

Edesur



Ponente

Pablo Pérez

Director de Operaciones
y Servicios al Cliente

Edenor



Ponente

Patricio Molina

Gerente General

Fenacopel



Ponente

Daniel Hokana

Chief Executive Officer

CVC Energía



Ponente

Alejandro Sruoga

Director Ejecutivo

CIER - Comisión de Integración
Energética Regional



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL

TRANSFORMACIÓN OPERATIVA DE LA RED: La experiencia regional de CIER hacia redes más resilientes, digitales y confiables

Alejandro Sruoga
Director Ejecutivo

ADELATAM26, Argentina, mayo 2026

Quienes somos

CIER- Comisión de Integración Energética Regional – es una organización de carácter internacional regional, de duración ilimitada y sin fines de lucro que reúne a Empresas y Organismos del sector energético de los Países Miembros, así como a los Miembros Asociados y Entidades Vinculadas

Objetivo: promover y favorecer la integración del sector energético en la región a través de la cooperación mutua entre sus asociados

La CIER tuvo su origen en 1964, a iniciativa de UTE y siendo posteriormente reconocida como Organismo Internacional por el Gobierno uruguayo.

www.cier.org

Quienes somos



MISIÓN

Promover e impulsar la integración del Sector Energético Regional con énfasis en la interconexión de los sistemas eléctricos y los intercambios comerciales, la cooperación mutua entre sus asociados, la gestión del conocimiento y la promoción de negocios sustentables

VISIÓN

Ser una organización de referencia global, reconocida por su aporte a la integración y al desarrollo del sector energético latinoamericano

VALORES

Cooperación
Solidaria,
Compromiso,
Pluralidad, Confianza
y Confiabilidad,
Trabajo Colaborativo

ALCANCE

17 países
391 GW de potencia instalada
1.276 TWh/año de energía generada
169 millones de Clientes
466 millones de habitantes
288 Empresas

CIER y la Transformación Regional

CIER 06 - Indicadores de Calidad de Servicio en Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica

- Uno de los principales instrumentos técnicos de CIER
- Principal ejercicio regional de benchmarking técnico-operativo en redes de distribución
- Consolida información de:
 - ✓ 86 empresas distribuidoras,
 - ✓ más de 110 millones de clientes,
 - ✓ aproximadamente 4,5 millones de kilómetros de redes de distribución.

CIER y la Transformación Regional

CIER 06 - Indicadores de Calidad de Servicio en Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica

- Evalúa indicadores clave de continuidad y desempeño operacional, entre ellos:
 - ✓ Frecuencia Media de Interrupciones (Fc)
 - ✓ Tiempo Total de Interrupción (Tc)
 - ✓ Duración Media de Interrupciones (Dc)
 - ✓ Duración Media de Reposición (DMR)
 - ✓ Indicadores de pérdidas técnicas y no técnicas
 - ✓ e indicadores comerciales asociados a calidad de atención

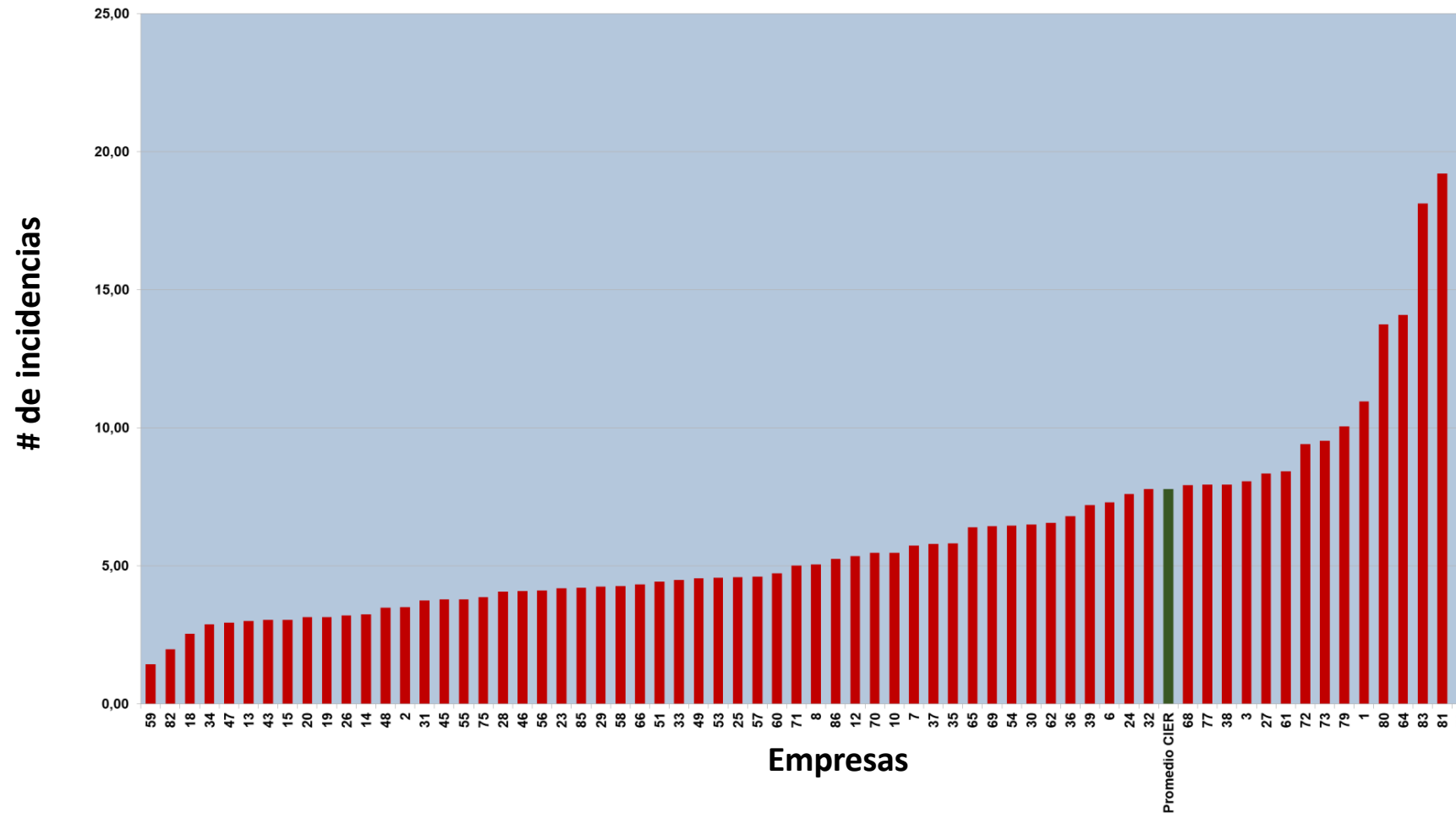
CIER y la Transformación Regional

CIER 06 - Indicadores de Calidad de Servicio en Empresas Distribuidoras de Energía Eléctrica

- Resultados regionales evidencian una alta dispersión en desempeño entre empresas, asociada a:
 - ✓ Niveles de automatización
 - ✓ Densidad de carga
 - ✓ Antigüedad de activos
 - ✓ Infraestructura de telecomunicaciones
 - ✓ Gestión de mantenimiento
 - ✓ Grado de digitalización de las redes

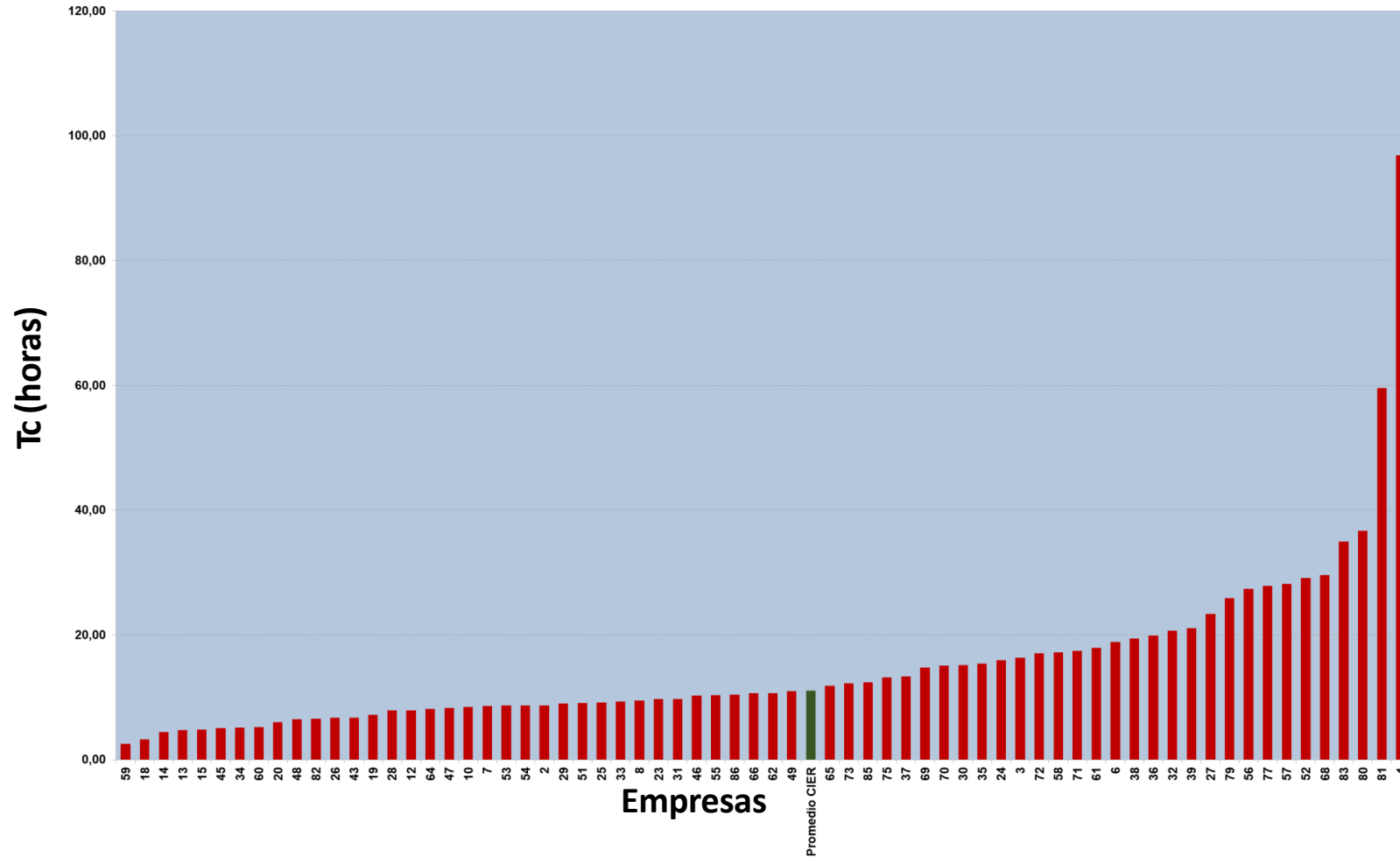
CIER y la Transformación Regional

Indicador SAIFI: Frecuencia media de interrupción por cliente (Fc) Total de incidencias



CIER y la Transformación Regional

Indicador **SAIDI**: Tiempo Total de Interrupción por Cliente (Tc)



Transformación digital y evolución hacia el DSO

Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica

- Evalúa la evolución de las empresas distribuidoras hacia el modelo de Operador del Sistema de Distribución (DSO) en:
 - Argentina, Colombia, Costa Rica, Ecuador, El Salvador, Perú, Paraguay, República Dominicana y Uruguay
 - La transformación digital debe entenderse como una evolución de capacidad operacional y no únicamente como incorporación tecnológica

Transformación digital y evolución hacia el DSO

- Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica
- Principales tendencias identificadas :
 - – Expansión de sistemas SCADA, ADMS y DERMS
 - – Automatización avanzada de la distribución (ADA)
 - – Analítica de datos y operación en tiempo casi real
 - – Integración de DER
 - – Crecimiento de vehículos eléctricos
 - – Fortalecimiento de ciberseguridad IT/OT

Transformación digital y evolución hacia el DSO

- Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica
- La región avanza más rápido en:
 - – Integración de generación distribuida
 - – Electromovilidad
 - – Automatización operativa
- La región avanza menos rápido en:
 - – Respuesta de la demanda
 - – Almacenamiento energético
 - – Mecanismos avanzados de flexibilidad

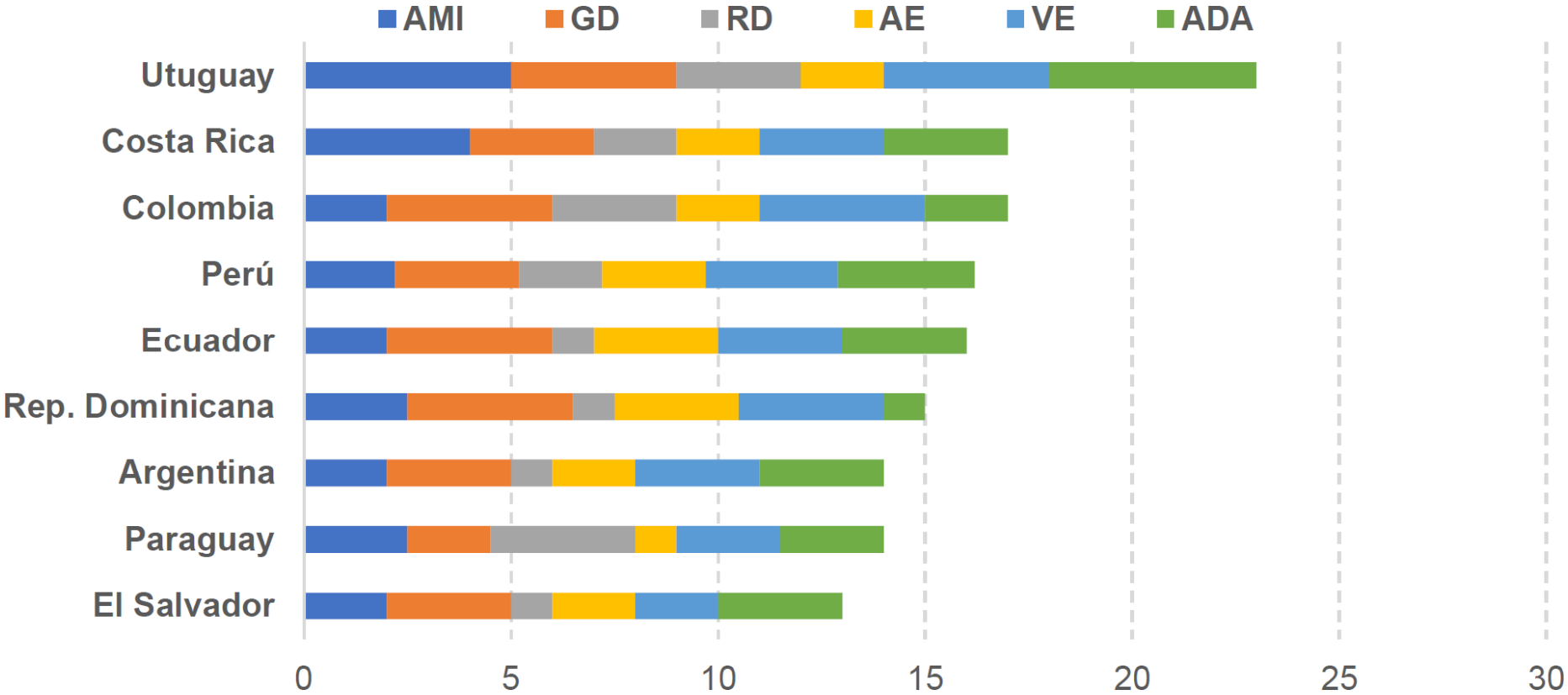
Transformación digital y evolución hacia el DSO

- Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica
- La región avanza más rápido en:
 - – Integración de generación distribuida
 - – Electromovilidad
 - – Automatización operativa
- La región avanza menos rápido en:
 - – Respuesta de la demanda
 - – Almacenamiento energético
 - – Mecanismos avanzados de flexibilidad

Transformación digital y evolución hacia el DSO

Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica

Evaluación del nivel de integración tecnológica por país



Transformación digital y evolución hacia el DSO

- Desafíos de la Transformación Digital Eléctrica – Hacia Redes Inteligentes 2025 en Latinoamérica
- Principales retos identificados:
 - – Modernización y automatización de redes
 - – Gestión avanzada de datos
 - – Integración de DER y flexibilidad
 - – Ciberseguridad
 - – Talento humano y cambio organizacional

Conclusiones

- La transformación energética está redefiniendo la operación de las redes eléctricas
- La calidad del servicio se consolida como un eje estratégico para la competitividad y el desarrollo
- Las empresas con mayor automatización y digitalización presentan mejores indicadores de continuidad y resiliencia
- La evolución hacia redes inteligentes requiere SCADA, ADMS, DERMS, analítica y operación en tiempo real
- La integración de DER, movilidad eléctrica y almacenamiento impulsa redes más flexibles y bidireccionales
- La ciberseguridad se convierte en un componente crítico de la confiabilidad operativa
- La transformación de la distribución requiere regulación habilitadora, innovación y talento humano especializado
- El benchmarking y la cooperación técnica regional impulsados por CIER fortalecen la modernización del sector eléctrico

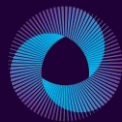


COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL

Para CIER, el futuro del sistema eléctrico se construye sobre tres pilares: calidad del servicio, digitalización y resiliencia

Secretaría Ejecutiva de la CIER | +598 27090611 | secier@cier.org

©Todos los derechos reservados



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



UN EVENTO DE:





BLINDANDO LA RED

Estrategias de resiliencia y gestión de eventos de alto impacto



Moderador

Mauro Pertini

Coordinador de Asuntos
Regulatorios
EDEA S.A.



Ponente

Diego Elizalde

Director de Negocios
en Latinoamérica
S&C Electric Company



Ponente

Sebastián Arnaudo

Gerente Técnico

EDES



Ponente

Luis Eduardo Sepúlveda

Gerente de Operación
Distribución
Chilquinta



Ponente

Geovanny Solera

Senior Infrastructure Business
Development Manager, Americas
Esri

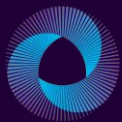


Ponente

**Renato Eduardo
Farias de Sousa**

Coordenação de Qualidade na
Prestação do Serviço de
Distribuição

ANEEL



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



UN EVENTO DE:



Coffee Break & Networking

10:30 – 11:00

Patrocinado por:



NovaTech
A U T O M A T I O N

The image features a high-angle view of the Earth from space, showing the curvature of the planet and the blue atmosphere. The sun is visible on the right side, creating a bright lens flare effect. The Megger logo is centered over the Earth's surface.

Megger[®]

Operar redes complejas exige un modelo confiable.

Modelo único de red para operar **utilities**.

The screenshot displays the iDMS (Intelligent Distribution Management System) interface. At the top, it shows the user's name 'Mi Priorizador idmsbt' and a search bar. Below the search bar, there are tabs for 'FORZADOS (2)', 'PROGRAMADOS (0)', and 'MI GESTIÓN (0)'. The main area is a map of a street grid with a red line indicating a network path. A detailed view window for node '82249' is open, showing its connections to nodes '83229' (20.0 m) and '45678' (217.0 m), and a distribution bus with 6 customers. The status is 'Sin suministro' (No supply) and the last update is '12:15:24'. On the left side, there are several action buttons: 'Elemento Actuado' (Element Acted), 'Nodo de caja de distribución' (Distribution box node), 'Afectación Potencial' (Potential Affectation), 'Despachar' (Dispatch), 'Confirmar Falla' (Confirm Fault), and 'Aislar Falla' (Isolate Fault).



Utilities de Latinoamérica operan sus redes con **Enerminds**.



Solicita una demo



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



RECUPERANDO ENERGÍA: INNOVACIÓN Y ESTRATEGIAS PARA LA GESTIÓN DE PÉRDIDAS NO TÉCNICAS EN AMÉRICA LATINA



Dasla Pando

Investigadora, Centro
de Energia - FCFM

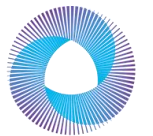
Universidad de Chile



ESTUDIO

RECUPERANDO ENERGÍA: INNOVACIÓN Y ESTRATEGIAS PARA LA GESTIÓN DE PÉRDIDAS NO TÉCNICAS EN AMÉRICA LATINA

Dasla Pando Flores
Investigadora Centro de Energía UCH



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

Jueves 22 enero de 2026 | 19:22

El proyecto de medidores de luz que genera dudas en el Gobierno: costaría US\$3.000 millones a empresas



Franco López
Periodista del área Economía en BioBioChile

Seguimos criterios de The Trust Project

[Ética y transparencia de BioBioChile](#)



Suscríbete a nuestros Newsletters

PULSO

De Ormuz a la IA: el Banco Central alerta sobre un escenario global más incierto pero certifica fortaleza de la banca chilena

El Informe de Estabilidad Financiera advirtió también que la duración de las emisiones de deuda pública se ha reducido, “lo que implica que la frecuencia con que se deberá recurrir al mercado a renovar la deuda aumenta, haciendo que el gobierno quede más expuesto a cambios en las condiciones financieras”.

El impacto de la guerra en Irán, de México a Argentina: combustibles, el fantasma de la inflación y un precio en particular



Por Anabella González, Ana María Cañizares, Christopher Ulloa, Fernando Ramos, Emiliano Giménez, Lizbeth Padilla, Merlín Delcid, Pau Mosquera, Elvin Sandoval, Djenane Villanueva y Elizabeth González, CNN en Español

13 min de lectura · 09:42 ET (13:42 GMT) 20 de marzo de 2026

PORTADA > PROGRAMAS > ECONOMÍA

Guerra de Irán: preocupación global por los precios del gas y el petróleo

THE ONLINE JOURNAL of the MIGRATION POLICY INSTITUTE

MIGRATION INFORMATION SOURCE
FRESH. GLOBAL. AUTHORITATIVE.

ADJUST FONT | PRINT | RSS | COPYRIGHT & REUSE



El aumento de la migración en América Latina y el Caribe ha marcado el comienzo de una nueva era volátil

Uruguay y Chile encabezan los precios de la electricidad en el Cono Sur, con ajustes al alza en la mayoría de los mercados


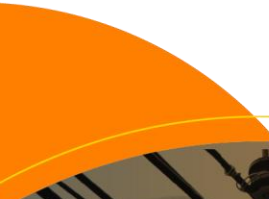

Según datos de SEG Ingeniería, los valores más recientes muestran variaciones respecto del relevamiento anterior, con leves descensos en Uruguay y subas en Paraguay, Chile, Brasil y, en mayor medida, Argentina, aunque se mantiene la estructura regional de precios.

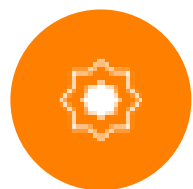
ABRIL 9, 2026 LUIS INI

[MERCADOS](#) [MERCADOS & POLÍTICAS](#) [ARGENTINA](#) [CHILE](#) [PARAGUAY](#) [URUGUAY](#)



AGENDA

1. **Introducción y contexto**
 2. Metodología de trabajo
 3. Ejes y taxonomía propuesta
 4. Buenas prácticas para la gestión de pérdidas
- 
- 
- 



Pérdidas no técnicas: Un desafío para la región

Las pérdidas eléctricas comprometen la sostenibilidad del sistema

Afectan directamente la **viabilidad financiera de las empresas distribuidoras**, limitando su capacidad de inversión, operación y expansión. Esto impacta en la calidad del servicio y en la estabilidad del sistema eléctrico en su conjunto.

Existe una brecha estructural en la región que requiere abordaje específico

En LAC los **niveles de pérdidas son superiores a estándares internacionales**. Esta situación es **heterogénea**, lo que evidencia la necesidad de entender el problema desde distintos contextos y realidades territoriales.

Las pérdidas no técnicas requieren un enfoque integral y no solo técnico

Involucran **dimensiones comerciales, regulatorias, sociales e institucionales**, lo que exige estrategias más complejas y articuladas.

Falta sistematización de experiencias aplicadas para orientar decisiones

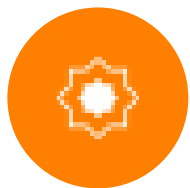
Este estudio busca llenar ese vacío, aportando criterios concretos para diseñar, priorizar y evaluar medidas efectivas de reducción de pérdidas.

Pérdidas no técnicas: Un desafío para la región

19 países
analizados

- La región presenta una **alta diversidad regulatoria**.
- Los mecanismos de **reconocimiento varían** entre topes fijos, índices eficientes, porcentajes diferenciados por nivel de tensión, metas de reducción o criterios definidos caso a caso por el regulador.
- En la mayoría de los países, las **pérdidas por sobre el umbral reconocido deben ser absorbidas por la empresa**, generando **incentivos para invertir**.
- Los marcos normativos suelen complementarse con **sanciones administrativas, suspensión del suministro** y, en varios casos, **tipificación penal del hurto de energía** o del fraude eléctrico.
- Algunos países incorporan además **exigencias de debido proceso e investigación previa**, reforzando la **protección de los consumidores** frente a errores, fallas técnicas o cobros indebidos.
- Gran parte de los países combina estas medidas de control con **políticas sociales** (subsidios, tarifas diferenciadas o programas de regularización) para abordar **contextos de vulnerabilidad e informalidad energética**.





Objetivos y alcances del estudio

Objetivo general

Sistematizar las medidas implementadas por empresas distribuidoras de América Latina y el Caribe para reducir pérdidas no técnicas, identificando, caracterizando y organizando sus experiencias con el fin de construir un repertorio operativo de buenas prácticas, orientado a apoyar la toma de decisiones y el diseño de estrategias contextualizadas.

Objetivos específicos



Identificar las principales medidas y enfoques utilizados por empresas distribuidoras de la región.



Caracterizarlas según su propósito, alcance, condiciones habilitantes, requerimientos de capacidades y barreras de implementación.




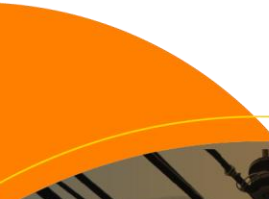

Sistematizar las experiencias en un marco de análisis común.



Extraer aprendizajes transferibles y criterios prácticos para el diseño de estrategias.



AGENDA

1. Introducción y contexto
 2. **Metodología de trabajo**
 3. Ejes y taxonomía propuesta
 4. Buenas prácticas para la gestión de pérdidas
- 
- 
- 

Metodología de trabajo del estudio



Instituciones participantes

70 cuestionarios aplicados

34 entrevistas ejecutadas

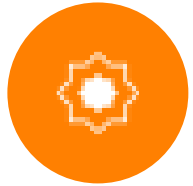




AGENDA

1. Introducción y contexto
2. Metodología de trabajo
- 3. Ejes y taxonomía propuesta**
4. Buenas prácticas para la gestión de pérdidas

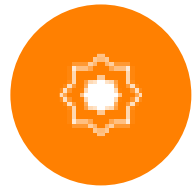




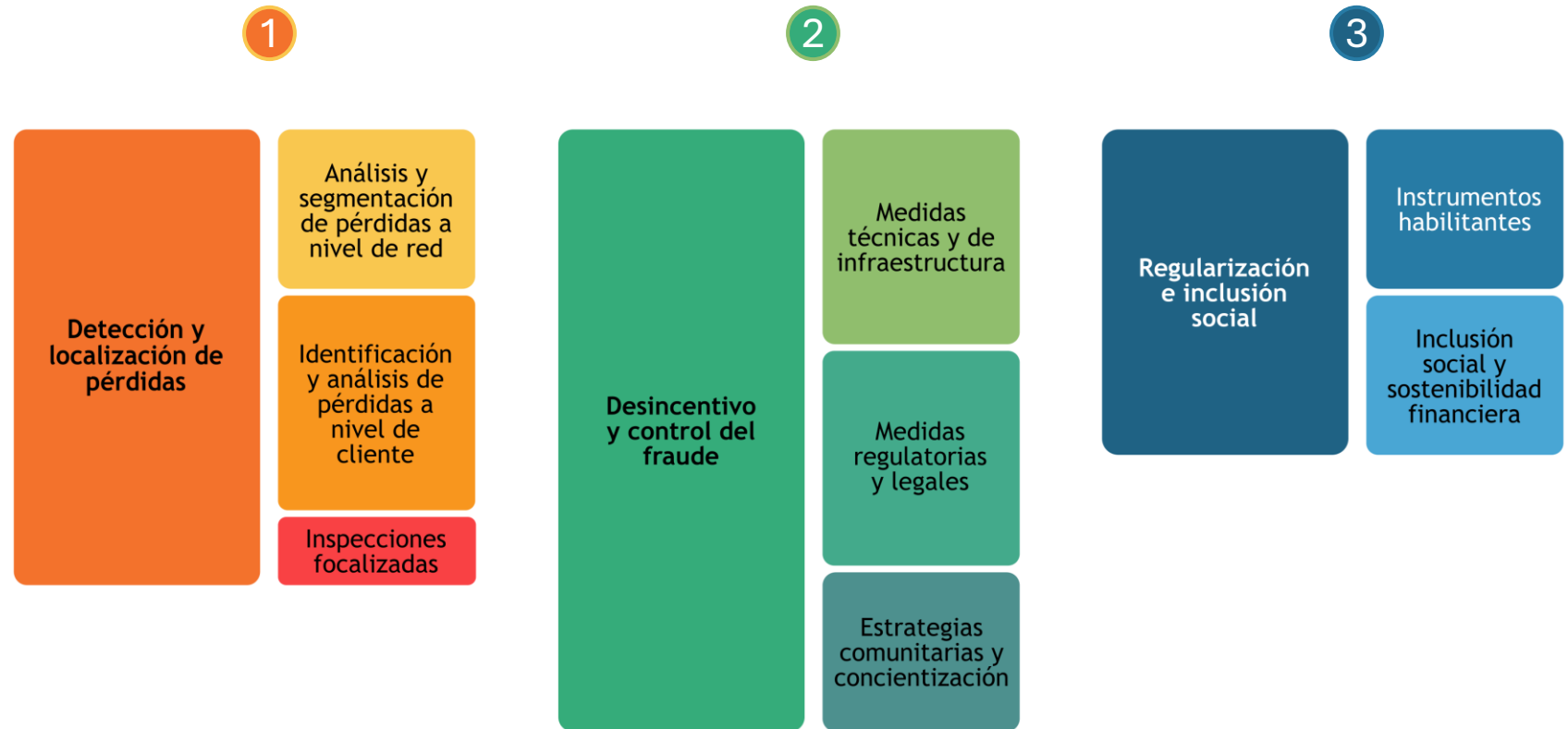
Las pérdidas no técnicas (PNT): Un problema de gestión

Más allá de la física, las PNT son un reto humano e institucional:

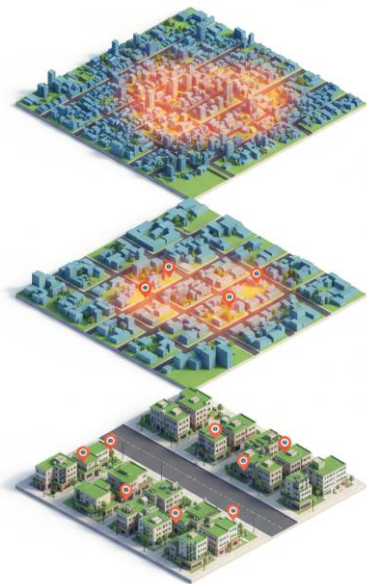
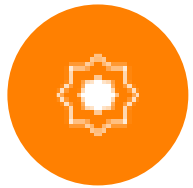
Pérdidas Técnicas (PT):	Pérdidas No Técnicas (PNT):
Responden a leyes físicas inmutables (efecto Joule, histéresis).	Obedecen a procesos humanos, comerciales y sociales .
Dependen de la infraestructura .	Dependen de la gestión, la tecnología y la fiscalización .



Estructura y lógica de la taxonomía



Eje 1: Detección y Localización



Detección y localización de pérdidas

Análisis y segmentación de pérdidas a nivel de red

Balances a nivel de alimentador

Balances a nivel de transformador

Monitoreo de la red de baja tensión

Agregación de perfiles de consumo

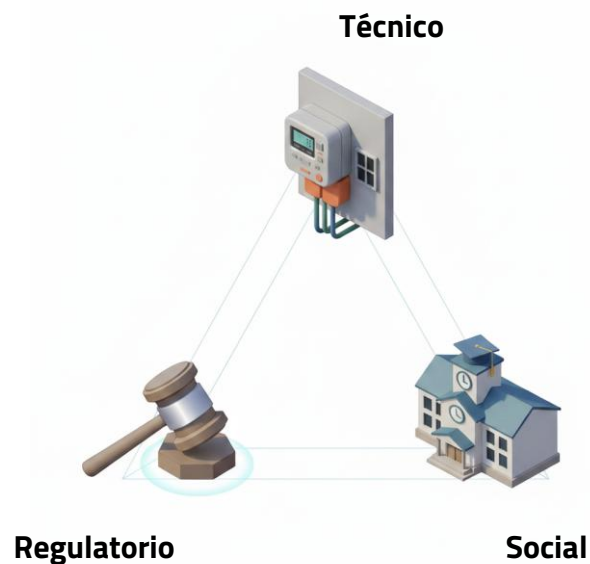
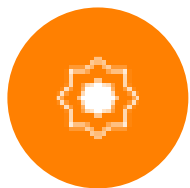
Analítica avanzada

Medición inteligente y telemetría

Herramientas basadas en imágenes

Inspecciones focalizadas

Eje 2: Desincentivo y control



Desincentivo y control del fraude

Medidas técnicas y de infraestructura

Monitoreo y alerta lógica del medidor

Blindaje físico de acceso al medidor

Protección de ramales y acometidas

Blindaje físico de la red de distribución

Potestad de corte o desconexión

Judicialización del fraude

Normativa y reconocimiento de pérdidas

Incentivos regulatorios

Campañas de prevención y seguridad

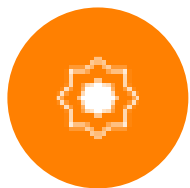
Legalidad y formación cívica

Trabajo comunitario y articulación

Medidas regulatorias y legales

Estrategias comunitarias y concientización

Eje 3: Regularización e inclusión



Regularización
e inclusión
social

Instrumentos
habilitantes

Inclusión
social y
sostenibilidad
financiera

Inclusión energética

Flexibilidad de pagos

Apoyo económico directo




Tarifas sociales

Gestión de deuda

Acompañamiento comunitario



AGENDA

1. Introducción y contexto
 2. Metodología de trabajo
 3. Ejes y taxonomía propuesta
 4. **Buenas prácticas para la gestión de pérdidas**
- 
- 
- 

EJE 1: DETECCIÓN Y LOCALIZACIÓN DE PÉRDIDAS

Análisis y segmentación de pérdidas a nivel de red

1. Balances a nivel de alimentador
2. Balances a nivel de transformador de distribución
3. Monitoreo y sensorización de la red de baja tensión

Inspecciones focalizadas

1. Estrategias de priorización y logística de inspección
2. Gestión del factor humano y aseguramiento de calidad en terreno

Identificación y análisis de pérdidas a nivel de cliente

1. Agregación y análisis de perfiles de consumo
2. Analítica avanzada para la identificación y priorización de pérdidas no técnicas
3. Medición inteligente y telemetría
4. Herramientas basadas en imágenes y observación remota

INNOVACIÓN Y ESTRATEGIAS PARA LA GESTIÓN DE PÉRDIDAS NO TÉCNICAS EN AMÉRICA LATINA

EJE 2: DESINCENTIVO Y CONTROL DEL FRAUDE

Medidas técnicas y de infraestructura

1. Monitoreo digital y alertas lógicas en el punto de medición
2. Blindaje físico de acceso al medidor
3. Protección de ramales y acometidas
4. Blindaje físico de la red de distribución

Medidas regulatorias y legales

1. Potestad de corte de suministro
2. Judicialización
3. Normativa y regulación de pérdidas
4. Incentivos regulatorios y reconocimiento tarifario

Estrategias comunitarias y concientización

1. Campañas de prevención y seguridad eléctrica
2. Legalidad y formación cívica
3. Trabajo comunitario y articulación

Instrumentos habilitantes

1. Inclusión energética
2. Flexibilidad de pagos
3. Apoyo económico directo

EJE 3: REGULARIZACIÓN E INCLUSIÓN SOCIAL

Inclusión social y sostenibilidad financiera

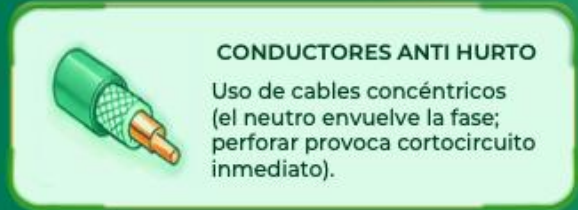
1. Tarifas sociales
2. Gestión de deuda
3. Acompañamiento comunitario

EJE 2: DESINCENTIVO Y CONTROL DEL FRAUDE

Descripción

El desincentivo y control del fraude constituye el segundo eje de la gestión de pérdidas no técnicas, una vez identificadas las zonas, clientes o conexiones con mayor probabilidad de irregularidad. Su objetivo es **modificar la estructura de incentivos que hace viable el fraude**, elevando su costo, dificultad y probabilidad de detección, de manera de **reducir la reincidencia y contener las pérdidas en el tiempo**.

Estas medidas suelen implementarse prioritariamente en **contextos urbanos o periurbanos con alta concentración de fraude, reincidencia o deterioro de la cultura de pago**, aunque también son relevantes en **sectores con restricciones de acceso, riesgos para las cuadrillas o debilidades de control**. Su aplicación combina tres dimensiones complementarias: medidas técnicas e infraestructura de protección de la red, mecanismos regulatorios y sancionatorios, y estrategias comunitarias orientadas a disminuir la aceptación social de la irregularidad.



MEDIDA 2.4: BLINDAJE FÍSICO DE LA RED DE DISTRIBUCIÓN

IMPLEMENTACIONES REALIZADAS



Intervenciones sobre líneas, ramales y transformadores —elevación de postación, redes preensambladas, cables concéntricos y blindaje del transformador— orientadas a dificultar o eliminar las conexiones ilegales aguas arriba del punto de medición.

✓ BENEFICIOS

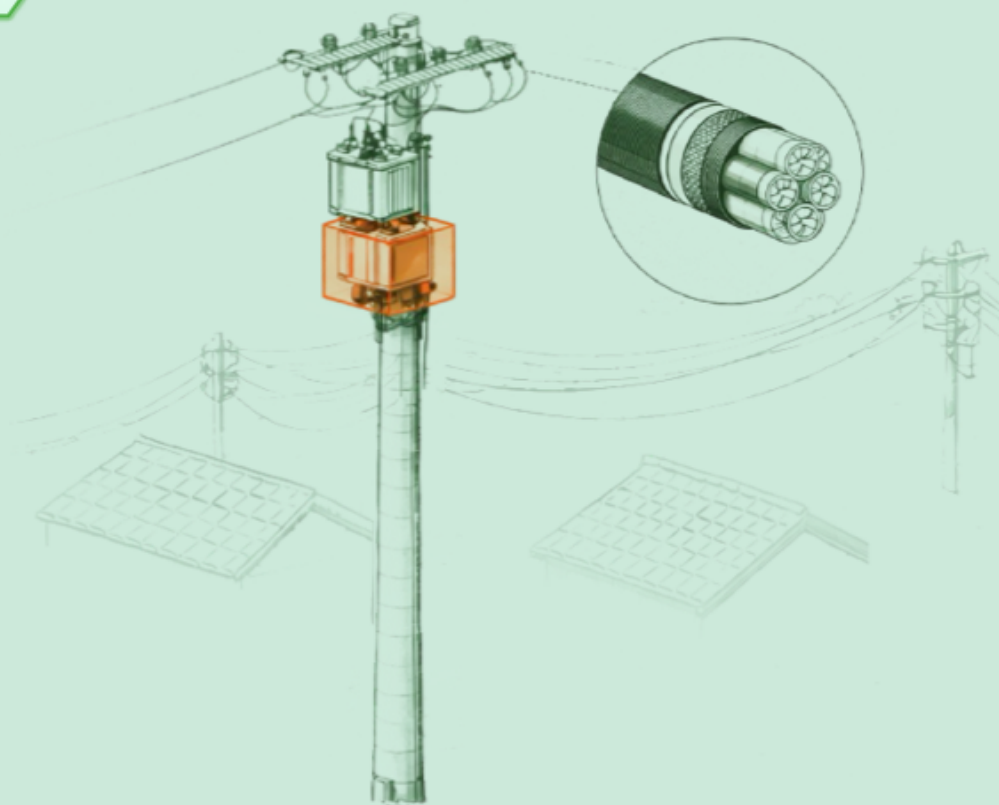
- Eleva la barrera técnica al fraude mediante conductores aislados y blindaje del transformador.
- Reduce la reincidencia en zonas de alta conflictividad y vulnerabilidad urbana..
- Algunos modelos (BT Zero) protegen la infraestructura desde su origen, eliminando tramos de red expuestos.

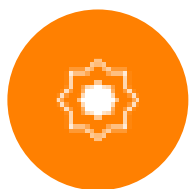
⚙️ HABILITADORES

- Disponibilidad de tecnologías (red preensamblada, cables concéntricos, redes compactas semiaisladas).
- Marco regulatorio que permita postación a alturas excepcionales.
- Capacidad para ajustar anclajes y manejar los esfuerzos mecánicos adicionales sobre los postes.

⚠️ DESAFÍOS

- Requiere inversiones significativas; suele reservarse para áreas con niveles extremos de hurto.
- Complejidad técnica por esfuerzos mecánicos y momentos de flexión que afectan vida útil de la postación.
- Normativas sobre las configuraciones admisibles limitan margen de innovación.





Reflexiones finales

La taxonomía propuesta traduce a un **lenguaje común** y **estructura de manera sistemática** las experiencias prácticas de empresas distribuidoras de LAC, visibilizando la **complejidad de las PNT**, la necesidad de **abordajes multidimensionales** y las **oportunidades de sinergia** entre distintas medidas.

Las fichas desarrolladas constituyen **instrumentos flexibles** y **replicables** para la caracterización, visualización y comparación de estrategias de gestión de PNT.

Avanzar en la gestión de las PNT requiere **comprender en profundidad sus causas y dinámicas**. Persisten desafíos emergentes (como nuevas formas de intervención digital o contextos de alta complejidad social/interseccionalidad) que tensionan los marcos tradicionales de análisis y acción.

Este estudio releva el valor de generar **espacios de intercambio regional** basados en una identidad cultural compartida, reconociendo al mismo tiempo que la gestión de las PNT está fuertemente condicionada por las realidades locales de cada territorio.

La **colaboración entre industria, Estado, academia y sociedad civil** resulta fundamental para desarrollar estrategias integrales, fortalecer capacidades y construir respuestas sostenibles frente al desafío de las PNT.

La gestión de las pérdidas no técnicas es un desafío dinámico, y mantener este **repositorio vivo, actualizado y colaborativo** dependerá de seguir compartiendo experiencias, aprendizajes y desafíos que permitan **transformar experiencias individuales en aprendizaje colectivo regional.**

Acceda a nuestro
repositorio del estudio





CERRANDO LA BRECHA

Innovación y buenas prácticas en detección y recuperación de pérdidas eléctricas



Moderador

Joaquín Lazo

Especialista Técnico
y Regulatorio
Adelat



Ponente

Mario Naranjo

Gerente General País
EEGSA



Ponente

Germán Noez

Gerente de Disciplina
de Mercado
Edenor



Ponente

Rodrigo França Pereira

Key Account Sales
Director LATAM
Fluke Corporation



Ponente

Facundo Gagliardo

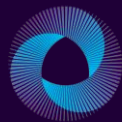
Gerente LATAM de Desarrollo
de Monitoreo Online
Megger



Ponente

Marco Salao

Subsecretario de Distribución
y Comercialización de Energía
Eléctrica
Ministerio de Ambiente
y Energía de Ecuador



ADELATAM26
CONFERENCIA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA



UN EVENTO DE:



Cóctel de Networking

18:30 – 20:00

Patrocinado por:

edenor 