

Una **historia** llena de logros y desafíos

Este año es muy especial porque cumplimos nuestro 30 aniversario. En Adeera tenemos una historia que refleja claramente el trabajo en equipo, el consenso y la representación de las 50 distribuidoras públicas, privadas y cooperativas que la integran.

Me resulta indispensable agradecer a todos nuestros socios, a los profesionales que forman y formaron parte de Adeera a lo largo de nuestro crecimiento y a todos los que, con su trabajo y esfuerzo, contribuyeron para mejorar cada día más al sector.

Durante todos estos años acompañamos los importantes cambios que experimentó la industria y hoy seguimos firmemente comprometidos en seguir trabajando para liderar su desarrollo y estar siempre a la vanguardia del conocimiento.

Estoy absolutamente convencido de que el futuro es eléctrico porque estamos frente a una transformación técnica y a la vez cultural. El cambio del parque automotor por los autos eléctricos, los medidores inteligentes, las fuentes renovables, el nuevo rol de consumidor como prosumidor son el presente y el futuro cercano para las asociadas de Adeera y para el país.

Este año, además, tuvimos la oportunidad de reencontrarnos en un evento tan importante para nosotros como el Cidel Argentina 2022. El congreso de lujo organizado por Adeera y Cacier en la ciudad de Buenos Aires tuvo como eje principal la innovación y la tecnología como impulsores del desarrollo sustentable del sector.

El Congreso Internacional de Distribución Eléctrica contó con la presencia de 400 profesionales provenientes de 10 países, entre los que resaltaron la secretaria de Energía de La Nación, Flavia Royón, y el subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti. Quería darles un especial reconocimiento a los autores de los 75 trabajos técnicos presentados durante las sesiones técnicas los cuales dejaron en evidencia que el intercambio de conocimientos es fundamental para enfrentar los cambios en la actividad y trabajar para un futuro más sustentable.

En este ejemplar también resaltamos las productivas jornadas de trabajo que realizaron la comisión directiva de Adeera y las distintas comisiones técnicas, como así también, la participación en destacados encuentros organizados por Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat) y el lanzamiento de la Usina para el Desarrollo Energético Argentino.

Como siempre incluimos también una sección con noticias de las distribuidoras asociadas bajo las categorías de "Inversiones", "Experiencia del usuario", "Desarrollo sostenible" y "Novedades".

Tenemos muchos desafíos por delante y, a la vez, seremos testigos y protagonistas de este cambio que ya arrancó en la región. Para el año que viene tenemos grandes aspiraciones que, si seguimos por este camino, vamos a poder cumplirlas satisfactoriamente.

En nombre de Adeera les deseamos muy felices fiestas y un buen comienzo de año. 🎊



Ing. Horacio Nadra
Presidente de Adeera

En Adeera tenemos una trayectoria que refleja claramente el trabajo en equipo y el consenso.

PERSONAL DE **adeera**

GERENTE: **Ing. Claudio Bulacio**
cbulacio@adeera.org.ar

ASESOR: **Ing. Luis E. Álvarez**
lalvarez@adeera.org.ar

ASISTENTE: **Jorgelina Petragrani**
adeera@adeera.org.ar

ADMINISTRACIÓN: **Mariano Balderrama**
mbalderrama@adeera.org.ar

ÁREA CONTABLE: **Gustavo Ramati**
gramati@adeera.org.ar

COMUNICACIÓN:
comunicacion@adeera.org.ar

RELACIONES CON LOS MEDIOS:
prensa@adeera.org.ar

DISEÑO Y DIAGRAMACIÓN:
DCV Carolina Pirrone
caropirrone@gmail.com · +54 9 221 511 0007

IMPRESIÓN:
LatinGráfica S. A.

PROPIETARIO DE LA PUBLICACIÓN:
Asociación de Distribuidores de
Energía Eléctrica de la República Argentina

Tacuarí 163, 8° Piso,
C1071AAC, Ciudad Autónoma de Buenos Aires
Tel./Fax: (54 11) 4331-0900
adeera@adeera.org.ar | www.adeera.org.ar

Registro de la propiedad intelectual N° 342782

Los artículos firmados reflejan exclusivamente la
opinión de sus autores. Su publicación no implica
que Adeera comparta los conceptos allí vertidos.

DIRECTOR EDITORIAL
Horacio Nadra

EDITOR RESPONSABLE
Comisión Directiva

COMITÉ DE REDACCIÓN
**Comisión de Comunicación y Prensa
de Adeera**

COMITÉ HONORARIO

PRESIDENTE
Horacio Nadra
EDET

VICEPRESIDENTE 1°
Neil Arthur Bleasdale
EDENOR

VICEPRESIDENTE 2°
Juan Carlos Blanco
EDESUR

VICEPRESIDENTE 3°
Luis Giovine
EPEC

VICEPRESIDENTE 4°
Gisela Wild
EPESF

SECRETARIO 1°
Fernando Pini
EDES

SECRETARIO 2°
Ariel Palumbo
EDEMESA

PROSECRETARIO
Gustavo Piuma Justo
EDEA

TESORERO
Francisco Zambón
EPEN

 NOTA DE TAPA

4. Una trayectoria marcada por la evolución

 INSTITUCIONES

10. Cidel Argentina 2022 contó la participación de 400 especialistas de 10 países

12. Las asociaciones del MEM celebraron su 30° aniversario

14. La comisión directiva mantuvo importantes reuniones

15. Adeera expuso en la audiencia pública de Chaco

16. Debate permanente de las comisiones técnicas

18. Presentes en la asamblea de Cammesa

19. Se lanzó la Usina para el Desarrollo Energético Argentino

 ACTIVIDADES

20. 30 años de Edesur: Adeera fue especialmente invitada a la celebración

21. Enel presentó los resultados del proyecto sobre transición energética

22. La electromovilidad como eje de la transformación

24. Adeera analizó el futuro del sector

25. Distribuidoras socias expusieron sobre generación distribuida

26. Adeera fue invitada al Innovation Summit Argentina 2022

 INTEGRACIÓN ENERGÉTICA

27. El futuro es eléctrico: la Asociación compartió los desafíos de la distribución

28. El presidente de la Asociación disertó en la RAE 2022

29. Adeera participó de un seminario en Uruguay

30. Adeera y Secheep representaron a Argentina en el 1° rodeo internacional de linieros de la Cier

 PROTAGONISTAS

32. María José Escudero. "Cada vez más mujeres tienen interés en las áreas de desarrollo técnico"

 APORTES TÉCNICOS

34. Merecidas premiaciones en el Cidel Argentina 2022

 INVERSIONES

42. **EPE.** La empresa presentó su plan para la temporada de alta demanda

43. **DPEC.** Más potencia para optimizar el servicio en el verano

44. **EDERSA.** Más acceso y sostenibilidad para usuarios de barrios populares

45. **EDEN.** Continúa el plan de renovación de líneas de baja tensión

46. **EDELAR.** Obras que transforman el servicio eléctrico en La Rioja

 EXPERIENCIA DEL USUARIO

48. **EDENOR.** Nuevas actualizaciones para el simulador de consumo

49. **EDESA.** La empresa trabaja en la promoción de la factura digital en Salta

 DESARROLLO SOSTENIBLE

50. **EPEC.** Córdoba promueve un programa de migración y producción de biocombustible

51. **EDET.** La empresa reafirma su compromiso con el ambiente

52. **EC SAPEM.** Energía solar para el oeste y la puna catamarqueña

53. **EDEN.** Avanza importante plan de capacitación para referentes barriales en Junín

 NOVEDADES

54. **USINA TANDIL.** La distribuidora continúa con las prácticas formativas

55. **EPEC.** Se realizó con éxito el Ideatón 2022

56. **EDET.** Innovadora puesta en escena: la distribuidora participó de la Expo Tucumán 2022

57. **EDET.** Ciclo de encuentros con importantes instituciones

58. **USINA TANDIL.** Emotivo homenaje a Mario Cabitto

 PARA AGENDAR

59. Fechas destacadas Enero-Junio 2023





30 años
adeera

Una trayectoria
marcada por la **evolución**

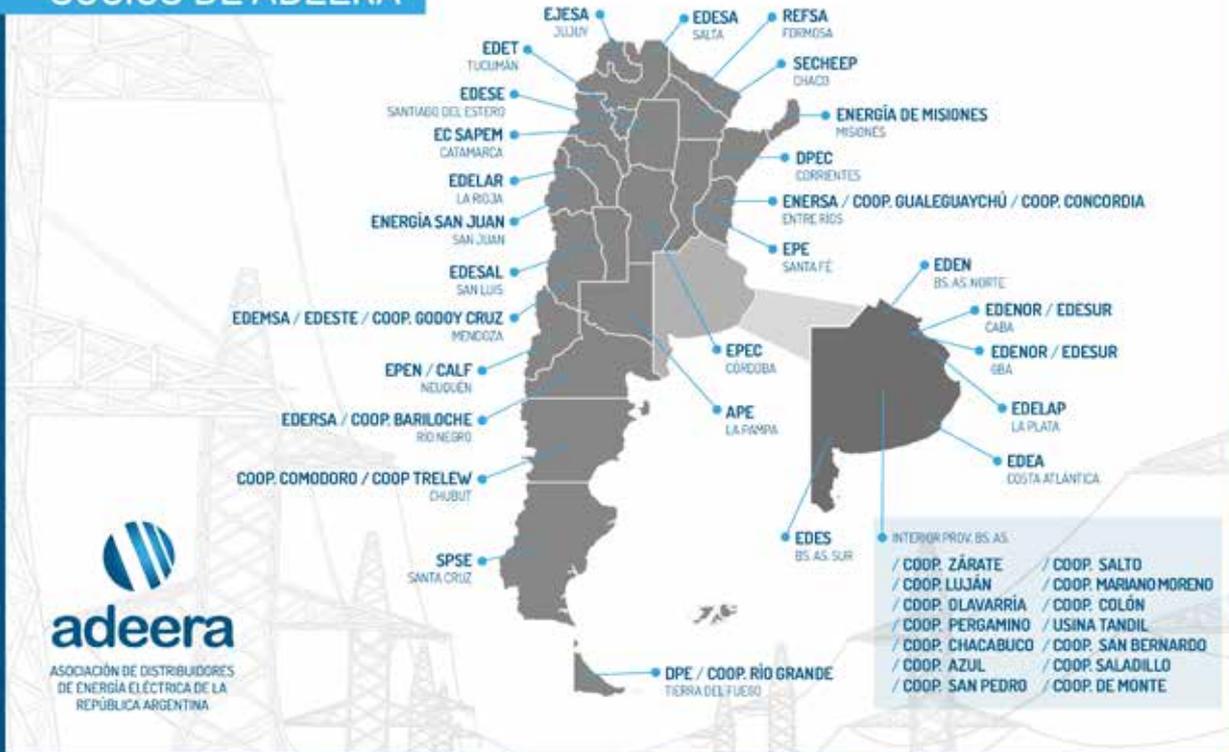


El 22 de diciembre de 1992 inició la historia de Adeera. Con cinco empresas socias y 280.000 km de redes comenzó un largo camino de trabajo hasta alcanzar las 50 distribuidoras y los 450.000 km en 2022.

Desde sus inicios, Adeera creció en forma sostenida y, actualmente, opera el 98% de la energía eléctrica que se consume en la Argentina. Las distribuidoras socias de origen público, privado y cooperativo que la integran prestan el servicio de electricidad a más de 13 millones de hogares de todo el país.

Adeera comenzó su historia con 280.000 km de redes y hoy ya son más de 450.000 km. Esto fue posible gracias a la inversión de más de 15 mil millones de dólares que fueron destinados a brindar un servicio inclusivo, de calidad y sustentable. Además, es importante resaltar que hoy en día, las distribuidoras socias de Adeera emplean 60 mil colaboradores de forma directa y 60 mil de manera indirecta.

SOCIOS DE ADEERA



www.adeera.org.ar

@Adeeraok

in adeera

f adeeraok

Adeera está compuesta por 50 distribuidoras de todo el país.

La Asociación, a su vez, llevó a cabo numerosas acciones para cumplir con sus objetivos fundacionales y así promover la seguridad en las instalaciones destinadas a la distribución de energía y fomentar la conservación del medio ambiente.

Otra de las funciones que desarrolló con esmero a lo largo de estos 30 años fue impulsar la investigación científica y técnica para el mejoramiento de la industria eléctrica y colaborar en la estructuración de reglamentaciones que buscan implementar avances en el sector.

Adeera federal

La Asociación desde sus comienzos se planteó el federalismo como eje central en su gestión. Las distribuidoras que la integran están presentes en las 23 provincias del país más la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

La Asociación trabaja diariamente para ampliar sus experiencias y conocimientos con el fin de atender los constantes cambios en la industria. Por este motivo, busca estar presente a lo largo y ancho del país

para lograr un enriquecedor intercambio entre especialistas e indagar las diversas realidades.

En ese sentido, las reuniones de comisión directiva se han realizado en distintas provincias, desde Tierra del Fuego a Jujuy, y como muestra de su compromiso con el sector, la Asociación ha participado en más de 130 audiencias públicas en todo el país.

El futuro es eléctrico

Adeera tiene como misión promover y acompañar los cambios que potencian al sector eléctrico del país. En estos 30 años creció con tecnología, innovación y eficiencia y las distribuidoras que hoy la componen están presentes en cada celular, en cada computadora, en cada fábrica y en cada escuela.

El mundo avanza hacia la electromovilidad, la medición inteligente y las fuentes renovables. En este sentido, las distribuidoras ya aplican estas herramientas de vanguardia en sus tareas diarias y planean la incorporación de otras innovaciones ya probadas a nivel mundial.

Las expectativas cambian constantemente y el futuro de la energía eléctrica será muy diferente al que conocemos hoy en día ya que aparecen nuevos modelos de negocios a partir de las cambiantes expectativas de la sociedad. Por eso, las empresas se encuentran preparadas para pensar en un futuro donde no actúen solo como distribuidoras de energía sino como administradoras.

Es fundamental anticiparse y ayudar a encontrar soluciones inteligentes para lograr la sustentabilidad del sector.

La transformación es inevitable e imparable y sólo a través de la implementación de un sistema que contemple la gestión inteligente de las redes se podrá prestar un servicio eficiente, robusto y resiliente.

El futuro son las señales de precios a los clientes, la generación distribuida, la gestión de la demanda, en definitiva, las tres D: descentralización, digitalización y descarbonización.

Congresos de alto nivel académico

Adeera se da a conocer internacionalmente a través de la organización del Congreso Internacional de Dis-

Adeera opera el 98% de la energía eléctrica que se consume en la Argentina.

tribución Eléctrica (Cidel) y del Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica (Clade).

En sus siete ediciones, el Cidel convocó a importantes especialistas para tratar temas de suma relevancia



Las energías renovables ya son parte de la gestión diaria de las distribuidoras.

para el sector de la distribución eléctrica, como operación, protección, control, regulaciones, calidad del servicio y el producto, instalaciones eléctricas, seguridad en el trabajo y sistemas de gestión.

Por su parte, el Clade se realizó en 2008 en Mar del Plata, en 2012 en Rosario y en 2016 en Córdoba, lo que hace notorio el carácter federal de las actividades e iniciativas de la Asociación. El Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica se ha enfocado en la calidad y la eficiencia, la generación distribuida, las energías renovables y la sustentabilidad.

Universidades regionales, nacionales y del exterior formaron parte de la lista de entidades que participaron de estos congresos, así como distribuidoras de energía eléctrica, empresas del sector, entes reguladores e instituciones. Los participantes, tanto asistentes como autores de trabajos técnicos, representaron a organismos de diferentes países de Europa, Asia y América.

Con nutridas concurrencias y reconocimiento internacional, las diferentes ediciones de estos eventos son muestras de la importancia que tienen para Adeera el conocimiento y la excelencia.

Las distribuidoras socias invirtieron más de 15 mil millones de dólares para brindar un servicio inclusivo, de calidad y sustentable.

La capacitación permanente

La Asociación se enfocó en toda su historia en estar a la vanguardia del conocimiento mediante la capacitación de sus miembros y de promover la relación con entidades académicas y organismos del sector, tanto a nivel nacional como internacional.



Las distribuidoras incorporaron vehículos 100% eléctricos a sus flotas.



Adeera comenzó su historia con 280.000 km de redes y hoy ya son más de 450.000 km.

Adeera en números

50 distribuidoras asociadas

Están presentes en **23 provincias**, más la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Llegan a más de **13 millones** de hogares

En conjunto cuentan con **450.000 km** de redes en alta, media y baja tensión.

Distribuyen **120.000 Gwh/año**

Invirtieron más de **15 mil millones** de dólares desde 1992.

Hoy emplean a **60 mil personas** en forma directa y 60 mil de forma indirecta.

Con el objetivo de lograr el intercambio de información beneficiosa para la industria eléctrica suscribió convenios con destacadas universidades de Argentina como la UBA, la UTN, la Universidad Nacional de Río Cuarto, la Universidad Nacional de La Plata, la Universidad Nacional de San Juan, la Universidad de Morón y la Uade.

En el plano internacional se destaca el trabajo conjunto con la Universidad de Praga, la participación en el Comité Nacional Argentino del CIRED (Conferencia y Exposición Internacional sobre Distribución Eléctrica) y la asistencia a la IEEE Power & Energy Society T&D, la mayor convención y exposición sobre distribución eléctrica en América. ▄▄

Cidel Argentina 2022 contó la participación de 400 especialistas de 10 países

Adeera y Cacier llevaron adelante la séptima edición del Congreso Internacional sobre Distribución Eléctrica entre el 31 de octubre y el 2 de noviembre en el Hotel Buenos Aires Marriott.

El evento fue oficialmente inaugurado por la secretaria de Energía, **Flavia Royón**, quien fue parte del panel de autoridades junto al presidente de Adeera, **Horacio Nadra**, el vicepresidente de Cacier, **Marcelo Cassin**; el presidente de la Cier, **Carlos Mario Caro**; y el presidente de Adelat, **Ramón Castañeda**.

Royón afirmó: *“Argentina tiene un potencial muy grande en materia de energía renovable, también tiene un sector de biocombustibles muy importante, tenemos mucho que ofrecer en la transición energética. Para esto, tenemos que tener primero una cultura de educación hacia la población y un empresariado innovador, como lo ha demostrado ser este sector”*.

Por su parte, Nadra señaló: *“Estoy absolutamente convencido de que el futuro es eléctrico porque estamos frente a una transformación técnica y a la vez cultural. El cambio*

del parque automotor por los autos eléctricos, los medidores inteligentes, las fuentes renovables, el nuevo rol de consumidor como prosumidor son el presente y el futuro cercano para las asociadas de Adeera y para el país”.

El primer día también se realizó el panel *“Una mirada distinta sobre la distribución eléctrica”* con el objetivo de abordar los desafíos del sector desde distintas disciplinas como la innovación, la comunicación y la filosofía. Estuvo compuesto por **Desirée Jaimovich**, periodista especializada en tecnología; **Leandro Zanoni**, periodista y asesor; y **Soledad Paladino**, profesora de filosofía en la Universidad Austral. La mesa fue moderada por **María José Van Morlegan** de Edenor.

El panel se caracterizó por la diversidad de sus exponentes, quienes disertaron sobre el cambio en los hábitos de las personas de la mano de la tecnología y destacaron la importancia de la distribución eléctrica en este nuevo contexto.

Jaimovich indicó que el consumo de energía *“está impulsado por la digitalización”* y habló del creciente uso de vehículos eléctricos, el minado de criptomonedas, los medidores inteligentes y las energías renovables. Zanoni caracterizó a las ciudades como el *“motor de las economías”* y explicó la importancia de adoptar una energía eléctrica inteligente. Por último, Soledad Paladino afirmó: *“La tecnología y la innovación en el sector eléctrico contribuyen directamente a la comunidad desarrollando una función vital”*.

Por su parte, **Horacio Nadra** y **Juan Manuel Carasale** presentaron un nuevo proyecto: la *Usina para el Desarrollo Energético Argentino (Udea)*, un espacio dentro de Adeera dedicado a la investigación, difusión,



Horacio Nadra, Carlos Mario Caro, Flavia Royón, Ramón Castañeda y Marcelo Cassin en el acto de apertura del Cidel Argentina 2022.

diálogo y búsqueda de consensos estratégicos para el diseño e implementación de un modelo energético sostenible en Argentina.

Los días consecutivos estuvieron dedicados al desarrollo de importantes sesiones técnicas. **Se presentaron 75 trabajos de especialistas, investigadores, universidades, funcionarios públicos, empresarios y reguladores que reflejaron hacia dónde va el sector y los desafíos que tiene por delante.** Las sesiones abarcaron las siguientes temáticas:

- Instalaciones de distribución: subestaciones, líneas y cables.
- El futuro de la distribución eléctrica.
- Operación, control y protección de redes.
- La distribución eléctrica sustentable.
- Calidad del servicio y del producto en distribución.
- Eficiencia energética y tecnológica.

Cabe destacar la presentación del director ejecutivo de Adelat, **Ignacio Santelices Ruiz**, quien expuso en una sesión exclusiva sobre el rol de los consumidores. *“Vamos hacia la electrificación del consumo energético y una relación bidireccional con clientes más sofisticados y nuevas tecnologías”*, indicó.

Referentes de 10 países se hicieron presentes: **Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Costa Rica, El Salvador, Paraguay, Perú, Uruguay y Estados Unidos.**



Leandro Zanoni, Soledad Paladino y Desirée Jaimovich integraron el panel “Una mirada distinta sobre la distribución eléctrica”.

Resaltó la asistencia del subsecretario de Energía Eléctrica, **Santiago Yanotti**, quien asistió al primer día del evento.

Para finalizar, en el acto de cierre el comité organizador del congreso, cuyo lema fue *“Innovación y tecnología como impulsores del desarrollo sustentable del sector”*, premió a 12 trabajos técnicos, dos por cada sesión, y sorteó una notebook entre los presentes. 📖

Para más información ingresar a <http://cidel2022.com/>



Participaron 400 asistentes de Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, Costa Rica, El Salvador, Paraguay, Perú, Uruguay y Estados Unidos.

Las asociaciones del MEM celebraron su 30° aniversario

Adeera, Aqueera, Ageera y Ateera realizaron el tradicional cóctel de la energía eléctrica para despedir el año junto con 230 destacados profesionales del sector.

El 1° de diciembre las asociaciones de distribuidores, grandes usuarios, generadores y transportistas que forman el Mercado Eléctrico Mayorista realizaron el brindis de fin de año en el Edificio Lahusen, en la ciudad de Buenos Aires.

El presidente de Aqueera, Eduardo Beloqui, habló en representación de las cuatro asociaciones, y afirmó: *“Es una alegría poder reencontrarnos luego de este tiempo largo de pandemia para celebrar juntos estos 30 años de la creación del MEM y de nuestra querida Cammesa, el comienzo de un camino que nos permitió crecer, aprender y mejorar día a día”.*

“La creación del Mercado Eléctrico Mayorista dio inicio a un cambio, a un gran proceso inversor y de transformación que abarcó a todo el país y se extendió durante todos estos años hasta el presente”, agregó el directivo.

Por último, Beloqui hizo referencia a los proyectos a futuro y señaló: *“Nuestro país cuenta con todos los recursos naturales renovables y no renovables y, fundamentalmente, con recursos humanos, que sumados a una infraestructura adecuada nos permitirá afrontar exitosamente la transición energética y nos permitirá continuar evolucionando de manera sostenible”.*



El presidente de Aqueera, Eduardo Beloqui, habló en representación de las cuatro asociaciones.



El subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti, junto a los presidentes de Ageera, Aqueera, Ateera y Adeera.

“La creación del MEM y de Cammesa fue el comienzo de un camino que nos permitió crecer, aprender y mejorar día a día”, señaló Beloqui.

El evento también contó con la destacada presencia del subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti, quien expuso sobre su rol en la Secretaría de Energía y sobre la importancia del trabajo en conjunto con todos los actores del sector.

El funcionario expresó: *“Son muchas personas con intereses contrapuestos que se sientan a hablar y generan consensos que hacen que la coyuntura compleja sea más llevadera”.* *“Todos entendemos que este es un sistema donde no hay adversarios sino personas que quieren un sistema lo más dinámico y flexible posible, que buscan el desarrollo argentino, que crezca una ciudad, que crezca el turismo y la industria”,* añadió.

Por último, Yanotti mencionó diversos objetivos a corto y mediano plazo, entre ellos, la incorporación de un mayor número de medidores inteligentes. *“Sabemos los avances que la distribución tiene para ofrecer a partir de la participación activa del sector residencial, de los pequeños comercios y la gran industria, almacenando, generando y con el avance de la movilidad eléctrica”,* concluyó. **///**

La comisión directiva mantuvo importantes reuniones

Las autoridades de las distribuidoras analizaron resoluciones del sector y el régimen de segmentación de subsidios a usuarios residenciales, entre otros asuntos de relevancia.



El presidente de la Asociación, Ing. Horacio Nadra, lideró el encuentro de la comisión directiva en Córdoba.

Con el objetivo de reforzar el carácter federal de Adeera, los directivos llevaron adelante una de sus reuniones presenciales en Córdoba donde se analizaron en conjunto diversas mejoras para el sector. La distribuidora provincial Epec fue la anfitriona del encuentro que se desarrolló en julio.

Algunos de los temas abordados fueron el régimen de segmentación de subsidios a usuarios residenciales, los últimos proyectos de la Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat) e información sobre el Cidel Argentina 2022.

En esta oportunidad, la Empresa Provincial de Energía de Córdoba invitó a la comisión directiva a realizar un recorrido por sus modernas instalaciones y obras y compartió las actividades que desarrollan actualmente relacionadas a la incorporación de medidores inteligentes para sus usuarios.

En otras reuniones realizadas en la ciudad de Buenos Aires, las autoridades de la Asociación debatieron sobre los avances de la actividad conjunta con la Cámara Argentina de Industrias Electrónicas, Electromecánicas y Luminotécnicas (Cadieel) y la Cámara Metalúrgica de No Ferrosos (Camenofe) para garantizar que los proveedores del sector puedan contar con los insumos necesarios. 



El presidente de Epec, Luis Giovine, invitó a la comisión directiva a realizar un recorrido por sus modernas instalaciones

Adeera expuso en la audiencia pública de Chaco

El gerente Ing. Claudio Bulacio pidió tarifas que aseguren la sustentabilidad del servicio que brinda Secheep.



Audiencia pública en el Centro Cultural de la Leonesa, Chaco.

En julio se llevó adelante la audiencia pública en el Centro Cultural de la Leonesa, Chaco, con el objetivo de tratar la actualización de la tarifa de energía eléctrica en la provincia.

En representación de Adeera disertó de forma virtual el gerente, Ing. Claudio Bulacio. *“La inversión en redes debe ser constante en el tiempo para sostener y mejorar la calidad con la que se presta el suministro”*, indicó y dijo que, para que esto sea posible, la empresa debe contar con recursos *“adecuados, oportunos y suficientes”*.

Por parte de Secheep, expusieron Gastón Blanquet, presidente del directorio; Marcelo Muller, en representación de la Coordinación Técnica del Sistema

Eléctrico; Luis Marino, técnico de la gerencia de área metropolitana; y Ricardo Vranjes, miembro del equipo técnico del Estudio Tarifario de la compañía.

Los profesionales compartieron datos de la red eléctrica provincial y del incremento de los costos que tienen injerencia en la distribución energética. Además, brindaron un exhaustivo detalle del plan de inversiones que ejecutan actualmente en el territorio.

La audiencia contó con la participación de 43 oradores, entre ellos, legisladores, representantes de asociaciones civiles y sindicales, intendentes, empresarios, comerciantes y usuarios particulares. ▄

Debate permanente de las comisiones técnicas

En el segundo semestre del año se reunieron los especialistas de las áreas de Operaciones, Asuntos Regulatorios, Comunicación y Compras, entre otras.



El Ing. Carlos Borga, director técnico de Transener, brindó una exposición a especialistas de Adeera.

El grupo de Operaciones recibió a importantes especialistas del sector

El equipo coordinado por el Ing. Alberto Mezio de la empresa Energía de Misiones abordó temas de suma importancia y repasó las mejores prácticas de seguridad en la industria eléctrica.

En primer lugar, los ingenieros Jorge Siryi y Rubén Albachiaro de la gerencia de Operaciones de Cammesa, desarrollaron una exposición sobre diversos mecanismos para actualizar procedimientos técnicos claves en el sector.

En segundo lugar, el gerente de Operaciones de Edelap, Ing. Claudio Bokan, compartió un detallado análisis de las obras de la distribuidora en el sistema de alta tensión. Dicha exposición abarcó diferentes aspectos del servicio eléctrico: zona de concesión, esquema de instalaciones, demanda operada y obras necesarias para mejorar abastecimiento. Además, Bokan brindó información sobre su plan operativo de emergencias y repasó las últimas modernizaciones realizadas en las subestaciones.

En tercer y último lugar, el grupo de operaciones recibió al Ing. Carlos Borga, director técnico de Tran-

sener. El especialista disertó sobre el plan a 10 años de expansión del sistema argentino de transporte en alta tensión. La iniciativa incluye una proyección de la infraestructura necesaria para asegurar el abastecimiento de la demanda de manera eficiente.

La comisión de Asuntos Regulatorios analizó nuevas medidas del sector

Los especialistas llevaron adelante un encuentro que fue coordinado por el asesor de Adeera, Ing. Luis Álvarez. Entre los temas tratados resaltó la reducción o quita de subsidios a usuarios residenciales.

Además, los presentes hablaron sobre temas relativos a la declaración de la demanda a Cammesa y la adecuación de los sistemas de facturación de las distribuidoras, entre otros asuntos de interés para el sector.

Los responsables de Comunicación de las asociadas hablaron sobre el futuro de la distribución

El gerente de Adeera participó de la reunión virtual y brindó detalles técnicos sobre el funcionamiento del sector eléctrico en el país y el rol de las distribuidoras. Además, Bulacio explicó los principales factores que

influyen en la transformación que enfrenta actualmente la industria, como, por ejemplo, la digitalización de los servicios, la incorporación de nuevas tecnologías, las mejoras en la operación y las exigencias de los usuarios.

“Las redes eléctricas van a ser siempre necesarias para viabilizar los negocios producto de la incorporación de tecnología en las redes”, precisó el directivo.

La comisión de Compras recibió a profesionales de Cadieel y Camenofe

Los representantes de las distribuidoras se reunieron con importantes especialistas de la Cámara Argentina de Industrias Electrónicas, Electromecánicas y Luminotécnicas y de la Cámara Metalúrgica de No Ferrosos. Las reuniones fueron coordinadas por Patricio Pico de Edemsa.

Durante el encuentro se acordaron distintas líneas de acción para garantizar que los proveedores del sector puedan contar con los insumos necesarios para abastecer adecuadamente las necesidades de las distribuidoras, en lo que hace a materiales tales como conductores, transformadores y medidores electrónicos. ▄



Representantes de Adeera, Cadieel y Camenofe.

Presentes en la asamblea de Cammesa

Se eligieron a los directores titulares y suplentes de las clases accionarias A, B, C, D y E.

La Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico llevó adelante en septiembre la asamblea general de accionistas. En esta ocasión, Adeera participó como accionista clase C donde fueron designados el Ing. Jorge Lemos (Edesur) y la Dra. María José Pérez Van Morlegan (Edenor) como directores titulares, mientras que como directores suplentes fueron nombrados los ingenieros Raúl Stasi (Edeste) y Francisco Zambón (Epen).

Además, cada clase accionaria designó a un miembro para integrar la comisión fiscalizadora de Cammesa y se eligió al Cdor. Julio Usandivaras (Edesa) como síndico titular.

En representación de Adeera, asistió el vicepresidente Neil Bleasdale, quien es, a su vez, presidente de Edenor, y el gerente Claudio Bulacio.

Adeera fue invitada al 30° aniversario de Cammesa

En octubre la compañía cumplió tres décadas y lo festejó con destacadas figuras del sector en la localidad de Pérez, Santa Fe. Los presentes recorrieron el Centro de Operaciones ubicado en la ciudad santafesina y las autoridades de Cammesa presentaron su nueva imagen de marca. *“Los cambios culturales, sociales y tecnológicos nos impulsaron a ser más flexibles y a trabajar con dinamismo, conservando nuestros valores, y nuestra imagen debía acompañar estos cambios y potenciar nuestra esencia”*, señalaron. 



El evento contó con la participación de la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón, y el subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti.

Se lanzó la Usina para el Desarrollo Energético Argentino

Se trata de un nuevo espacio dentro de Adeera que tiene como objetivo el diseño y la implementación de un modelo energético sostenible en Argentina.

Udea nació debido a la necesidad de transformación de los sistemas de producción y consumo de la energía ya que la transición energética requiere de importantes inversiones y políticas de largo plazo, como así también consensos sociales amplios para el diseño de proyectos estables y duraderos que hagan viable el desarrollo del sector.

El nuevo organismo busca ser un espacio de investigación, debate y búsqueda de consensos estratégicos básicos para el diseño e implementación de un modelo energético sostenible en nuestro país, que posibilite de manera estable el acceso de todas las personas a una energía segura, moderna, asequible y limpia.

Los objetivos que promueve son los siguientes:

- Contribuir a lograr un sistema energético sostenible, confiable y seguro.
- Colaborar con el desarrollo de programas, políticas de innovación tecnológica, buenas prácticas y acciones estratégicas orientadas a la integración del sector energético argentino y regional en la transición energética global.
- Fortalecer el vínculo entre la industria de la energía, la sociedad y el ambiente.
- Fomentar vías de interacción entre la industria energética y los demás sectores de la sociedad para que todas las partes contribuyan a impulsar un sistema energético que estimule la innovación y la eficiencia.



Horacio Nadra, presidente de Adeera, y Juan Manuel Carassale, coordinador de Udea, presentaron el nuevo espacio en el marco del Cidel Argentina 2022.

- Desarrollar espacios de debate académico y docencia acerca de la cadena de energía, así como acciones de divulgación e instancias de encuentro con líderes de distintos ámbitos.

La Usina para el Desarrollo Energético Argentino se enfocará en cuatro ejes de trabajo principales:

- 1- Contribución al entendimiento de los procesos técnicos y los impactos sociales de la energía
- 2- Asistencia a la acción de gobierno en materia de energía
- 3- Creación y difusión de propuestas referidas a la organización y regulación del sector
- 4- Aporte al consenso social con relación a los servicios de energía

30 años de Edesur: Adeera fue especialmente invitada a la celebración

El aniversario de la distribuidora se realizó en la Embajada de Italia y contó con la presencia de destacados profesionales del sector.



Claudio Cunha, country manager de Enel Argentina.

Desde 1992 llevamos energía a más de 8 millones de argentinos. Son 30 años de transformación y evolución”, indicaron desde la empresa.

Edesur festejó sus tres décadas el miércoles 14 de septiembre en un encuentro donde participaron importantes figuras del sector. El embajador de Italia, Fabrizio Luccentini, fue el encargado de realizar el acto de apertura y brindó unas cálidas palabras de bienvenida a todos los presentes.

Por parte de la empresa, expusieron Alejandra Martínez, directora de Comunicación; Claudio Cunha, country manager de Enel Argentina; y Antonio Cammisecra, director de Enel Grids.

“Desde 1992 llevamos energía a más de 8 millones de argentinos que residen en la Ciudad de Buenos Aires y zona sur del Conurbano bonaerense. Son 30 años de transformación y evolución, y queremos saludar también a todos los colaboradores que realizan su trabajo con responsabilidad y compromiso todos los días”, señalaron.

El encuentro también contó con la participación del subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti, y de la secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón. En representación de Adeera, asistió el gerente Ing. Claudio Bulacio. 

Enel presentó los resultados del proyecto sobre **transición energética**

El objetivo de la iniciativa, que contó con los aportes de referentes del sector, es poder diseñar una matriz energética más sustentable.

Enel Argentina desarrolló un proyecto junto a la consultora Deloitte denominado “Hoja de Ruta de Transición Energética en la Argentina” que tiene como objetivo cuantificar los costos y beneficios económicos de acelerar la transición energética en el país.

Claudio Cunha, country manager de la compañía, indicó que la finalidad fue *“diseñar caminos para lograr un futuro sostenible que garantice el abastecimiento energético fomentando inversiones, la generación de empleo y la eficiencia energética, con una conversión tecnológica que mejore la competitividad y protección de las industrias del país”*.

La empresa organizó diversos encuentros para debatir los resultados preliminares que arrojaba el estudio, que contó con destacados aportes de Adeera

durante su proceso, como así también de Ageera, Ateera y otras importantes compañías y organizaciones del sector.

El presidente de Adeera, Ing. Horacio Nadra, coordinó la mesa de diálogo dedicada a la “Movilidad sostenible, rol de la distribución, transmisión y digitalización”, mientras que el gerente, Ing. Claudio Bulacio, fue parte de la mesa denominada “El futuro de la matriz eléctrica, rol del almacenamiento y generación distribuida”.

Durante estas jornadas, importantes líderes del sector analizaron la matriz óptima a costos medios razonables, las inversiones necesarias en transporte eléctrico, la seguridad de abastecimiento y el rol de la energía hidroeléctrica y nuclear, entre otros temas. ▮▮



Encuentro organizado en las oficinas de Enel Argentina.

La **electromovilidad** como eje de la transformación

Adeera participó de dos jornadas para evaluar los avances de esta tecnología en el país.

En agosto se llevaron a cabo dos eventos centrados en la electromovilidad. Por un lado, la Facultad de Ingeniería de la UBA y el Consejo Profesional de Ingeniería en Telecomunicaciones, Electrónica y Computación (COPITEC) organizaron el 1er Congreso de Movilidad Eléctrica.

El evento se realizó bajo el lema “*Movilizando el futuro de la Argentina*” y contó con la participación de funcionarios del sector y representantes de

universidades, empresas, cámaras y organizaciones civiles. Por parte de Adeera, asistió el Ing. Claudio Bulacio, gerente.

El acto de apertura estuvo a cargo del decano de la facultad, Ing. Alejandro Martínez, quien afirmó: “*Venimos trabajando en un proyecto que se llama Vectores, donde hay 12 líneas de trabajo muy específicas. Una de ellos es el de la movilidad eléctrica, que une varias cuestiones estratégicas, y desde nuestra Facultad de*



Jornada “*Electromovilidad en Argentina: escenario presente y futuro*” organizada en la Oficina Científica de Asesoramiento Legislativo (Ocal) de la Cámara de Diputados de la Nación.

Destacados profesionales compartieron el panorama actual de la electromovilidad en el mundo, en América Latina y específicamente en la Argentina



El decano de la Facultad de Ingeniería de la UBA, Ing. Alejandro Martínez.

Ingeniería intentamos dar respuesta conectando a la industria, la universidad, sectores del gobierno y entes descentralizados”.

Durante la inauguración, también expusieron Miguel Pesado, presidente del COPITEC; y Claudio Damiano, encargado del vector Movilidad Eléctrica de FIUBA.

El objetivo del evento fue constituirse como un foro de referencia para el futuro de la electromovilidad en el país. La jornada incluyó una exhibición de dos vehículos eléctricos en la explanada de la sede de Av. Paseo Colón 850.

Por otro lado, la Oficina Científica de Asesoramiento Legislativo (Ocal) de la Cámara de Diputados de la Nación desarrolló la sesión denominada “Electromovilidad en Argentina: escenario presente y futuro” con el objetivo de analizar el paradigma global de la movilidad sostenible.

La actividad, enmarcada dentro del ciclo “Estableciendo puentes entre la ciencia y la política”, contó con la presencia de autoridades nacionales,

universidades, especialistas, empresarios, emprendedores, asociaciones y cámaras vinculadas al sector. En representación de Adeera, también participó Bulacio. Los profesionales compartieron un panorama actual sobre la realidad de la electromovilidad en el mundo, en América Latina y específicamente en la Argentina.

El director general de la OCAL, Claudio Fernández Outón, señaló la importancia de “preparar legislativamente al país para que ese escenario de futuro, que no es tan futuro, que es la movilidad sustentable, se constituya en un beneficio para nuestro pueblo y no un riesgo”. **||**

Adeera analizó el futuro del sector

Fue en el marco del congreso bienal IEEE ARGENCON 2022 que se llevó a cabo en la provincia de San Juan.



Congreso bienal IEEE ARGENCON 2022 realizado en el Centro Cívico de San Juan.

El workshop organizado por la asociación mundial de ingenieros se realizó el 5 y 6 de septiembre en el Centro Cívico de San Juan y reunió a científicos, ingenieros y desarrolladores nacionales e internacionales.

El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, fue convocado a participar del panel “La distribución eléctrica en la Transición Energética”. Lo acompañaron Ángel Garay del EPRE Mendoza y Mara Santarelli y Agustín Vidal del EPRE Río Negro.

En esta oportunidad, Bulacio afirmó que las distribuidoras de energía eléctrica “serán las protagonistas

en la transición energética”. “En el sector estamos comprometidos a mejorar la calidad de vida de las personas, el desarrollo de los negocios y de la comunidad”, añadió.

La sexta edición del IEEE ARGENCON fue organizada por la Sección Argentina del IEEE, el Instituto de Energía Eléctrica (IEE) de la Universidad Nacional de San Juan (UNSJ)/CONICET y la Universidad de Palermo. 

Distribuidoras socias expusieron sobre **generación distribuida**

La jornada fue organizada por el Instituto de Energía de Buenos Aires.

El IDE realizó en la ciudad de La Plata un destacado evento sobre energías renovables, denominado “Presentación de la Ley de Generación Distribuida de la Provincia de Buenos Aires”. El Subsecretario de Energía de PBA, Lic. Gastón Ghioni, fue el encargado de la apertura de la charla.

El panel estuvo integrado por Marcelo Garrido, director provincial de Energía en el Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos; Guillermina Cinti, directora provincial de Regulación en la Subsecretaría de Energía; Mariano Nasarov, coordinador del departamento de Planeamiento, Calidad de Producto y Servicio de Edea; y Mario Cabitto, en ese entonces gerente administrativo, financiero y laboral en Usina de Tandil, quien lamentablemente falleció en agosto de este año.



Panel organizado por el Instituto de Energía de Buenos Aires.

Hablaron sobre el marco normativo vigente, los requisitos técnicos para la conexión, los actores involucrados en el proceso y sus beneficios económicos y ambientales

Los especialistas hablaron sobre el marco normativo vigente, requisitos técnicos para la conexión, los actores involucrados en el proceso, beneficios económicos y ambientales que trae aparejados y compartieron importantes estudios sobre el tema.

Por Adeera participó su gerente, Claudio Bulacio. ▄▄

Adeera fue invitada al **Innovation Summit Argentina 2022**

El evento organizado por Schneider Electric se enfocó en el futuro de la sostenibilidad, la energía y la automatización.

La empresa internacional dedicada a la transformación digital llevó adelante el Innovation Summit Argentina 2022 el 25 y 26 de octubre en el Centro de Convenciones de Buenos Aires.

El objetivo del encuentro fue presentar las principales soluciones para la eficiencia energética y la reducción de carbono en hogares, edificios, centros de datos, redes eléctricas e industrias.

El evento contó con la coparticipación de Aveva, líder mundial en software industrial, y reunió a importantes directivos del comité ejecutivo de Schneider Electric Sudamérica y Globales, como así también

especialistas en materia de innovación tecnológica. Hubo más de 50 oradores, 20 charlas de estrategia en profundidad y sesiones de aprendizaje junto a expertos.

“Argentina tiene una enorme oportunidad de crecimiento a partir del desarrollo que viene aparejado con la transformación digital, la transformación de las industrias y la gestión de la energía”, destacaron desde la compañía.

Por parte de Adeera, participó el gerente Ing. Claudio Bulacio, quien fue recibido por Fabio Castellini, líder del segmento Power & Grid de Schneider Electric. **///**



El Innovation Summit Argentina 2022 contó con 50 oradores y 20 charlas de estrategia.

El futuro es eléctrico: la Asociación compartió los desafíos de la distribución

Fue en el marco del ciclo de sesiones técnicas organizadas por la Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat).



El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, reafirmó que "el futuro es eléctrico".

El jueves 8 de septiembre, Adelat llevó a cabo una Mesa Técnica bajo el nombre "Definición de prioridades en cuanto a los desafíos en la distribución del futuro en Latinoamérica". En esta ocasión, el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, fue convocado para exponer sobre el panorama actual del sector eléctrico argentino y cuáles son las acciones necesarias para atravesar la transición energética.

Bulacio indicó que "la transformación de la industria en un suceso inevitable y su dinámica es exponencial". "Para transitar de manera sostenible esta transformación se requiere de una mirada a largo plazo que incluya una estabilidad regulatoria e institucional, la preparación de las distribuidoras y reguladores para los nuevos desafíos y reglas claras que incentiven la inversión", agregó.

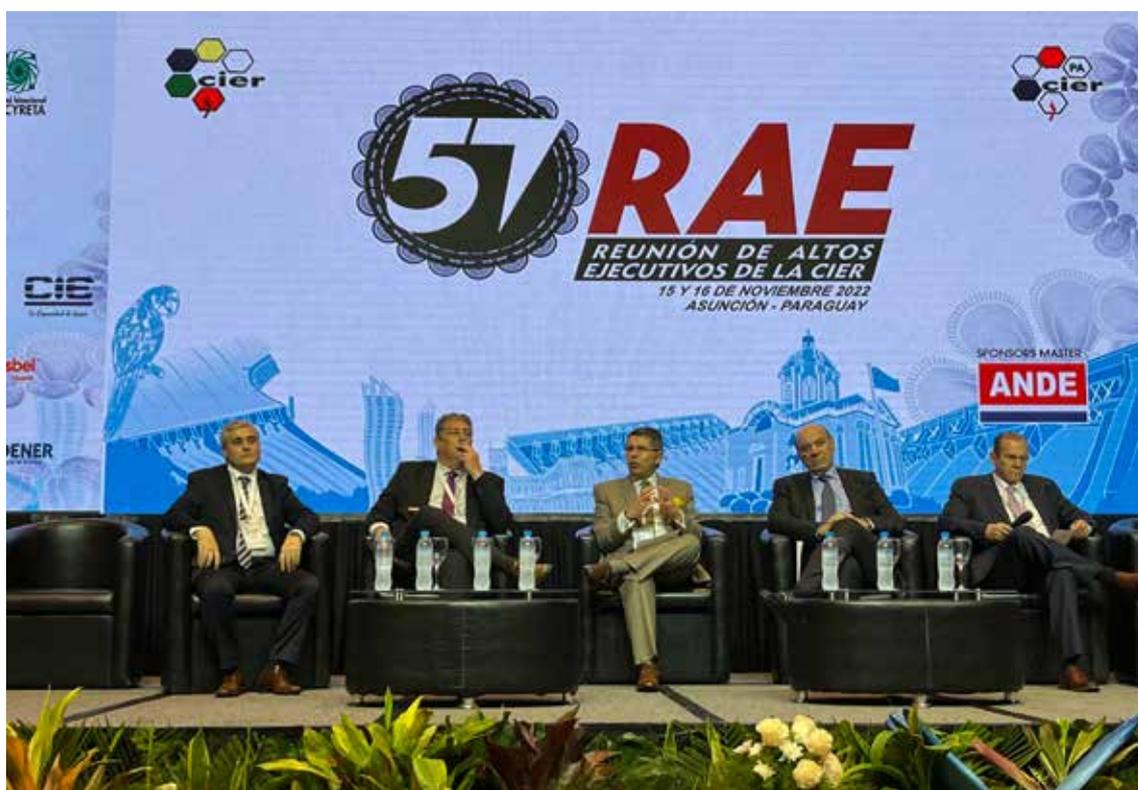
El evento fue coordinado por Aniella Descalzi, directora de Innovación y Estrategia de Adelat; y

Pedro Miquel, consultor especialista en distribución eléctrica. También contó con un enriquecedor debate entre importantes especialistas, entre ellos, Tiago de Barros Correa (Brasil), economista y especialista en políticas públicas y gestión gubernamental; María Claudia Alzate (Colombia), ex comisionada de la CREG; y Rodrigo Moreno (Chile), profesor de la Universidad de Chile.

Los asistentes pusieron en común estrategias que apuntan a mejorar la infraestructura eléctrica de toda la región a través de la incorporación de nuevas tecnologías. En esta sesión, se sumaron más reflexiones sobre cómo se atraviesa la transición energética en Latinoamérica y los enormes desafíos que le depara al sector en los próximos años. ▮▮

El presidente de la Asociación disertó en la **RAE 2022**

La 57° Reunión de Altos Ejecutivos organizada por Cier y su comité paraguayo reunió a cientos de líderes del sector eléctrico de Latinoamérica y El Caribe.



Horacio Nadra, presidente de Adeera, junto a autoridades de asociaciones de distribuidoras latinoamericanas.

El evento anual de la Comisión de Integración Energética Regional se realizó del 14 al 16 de noviembre en Asunción, Paraguay. En esta ocasión, el presidente de Adeera, Horacio Nadra, fue convocado a exponer en el panel “Descentralización, retos y oportunidades para el sector eléctrico” junto a Fernando Grupelli de Abradee (Brasil), José Manzur de Asocodis (Colombia) y Edgar Allan Benavides Vilchez de Cedet (Costa Rica).

Nadra realizó una presentación sobre la digitalización de los servicios, la incorporación de nuevas tecnolo-

gías en la red eléctrica y la transformación cultural de los usuarios. “Los cambios de la industria y la transición energética son sucesos inevitables y su dinámica es exponencial”, afirmó el directivo y agregó que “las redes eléctricas van a seguir siendo necesarias para viabilizar los negocios producto de los avances tecnológicos”.

La 57° RAE representó un espacio para analizar, debatir e intercambiar experiencias acerca de los temas que inciden en el desarrollo y la integración del sector energético regional.

Adeera participó de un seminario en Uruguay

Se trató del XX SICESD, un evento anual organizado por la Comisión de Integración Energética Regional.

La Cier llevó a cabo un encuentro en Montevideo, Uruguay, bajo el lema *“Caminos para la excelencia en servicios de distribución y relacionamiento con los clientes”*. Contó con la presencia de gran cantidad de ejecutivos, profesionales, técnicos y proveedores de servicios involucrados en el proceso de distribución y gestión comercial.

El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, quien es, a su vez, secretario ejecutivo del Comité Argentino de la Cier, participó de un panel integrado por Tulio Machado Alves, director ejecutivo de la comisión, y Félix Sosa, presidente de la Administración Nacional de Electricidad de Paraguay (Ande) y del Comité Paraguayo de la Cier.

En esta oportunidad, Bulacio fue invitado para dar a conocer los detalles del Congreso Internacional de

Distribución Eléctrica que se desarrolló entre el 31 de octubre y el 2 de noviembre en el Hotel Buenos Aires Marriott. El gerente señaló que *“se trata de uno de los eventos más importantes del sector, tanto por la excelencia de los trabajos como por la calidad de los participantes”*.

La finalidad del XX SICESD fue conocer e intercambiar experiencias de expertos de la región que han accedido al mayor nivel de reconocimiento de sus clientes sobre el servicio que prestan. Este reconocimiento se ve reflejado a través de encuestas sobre los principales atributos de interés general, relacionados con la calidad del servicio y la satisfacción de los usuarios de un importante número de países y empresas participantes. ▮▮



Félix Sosa, presidente de la Ande, y Claudio Bulacio, gerente de Adeera.

Adeera y Secheep representaron a Argentina en el 1° rodeo internacional de linieros de la Cier

El rodeo es uno de los entrenamientos más importantes para los electricistas porque promueve el trabajo en equipo y las buenas prácticas de esta disciplina.

La Comisión de Integración Energética Regional y su Comité Paraguayo llevaron adelante el primer rodeo internacional de electricistas el 14 de noviembre en la sede social de la Ande, en Asunción, Paraguay.

Esta actividad tiene como finalidad compartir experiencias de seguridad, calidad, agilidad y destreza en

el trabajo, con la intención de minimizar los riesgos durante las tareas. Participaron equipos técnicos de empresas eléctricas de Brasil, Ecuador, Paraguay, Bolivia, Uruguay, Perú y Argentina.

En representación de Argentina asistió Claudio Bulacio, gerente de Adeera, y una cuadrilla de la distribui-



El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, junto a la delegación de electricistas de Secheep.



Participaron electricistas de Brasil, Ecuador, Paraguay, Bolivia, Uruguay, Perú y Argentina.

dora chaqueña Secheep que fue evaluada en función de sus habilidades, capacidades y por la implementación de la seguridad en el trabajo.

El presidente de Ande y Pacier, Ing. Félix Sosa, opinó que se trató de un día “histórico” y afirmó que “los linieros son héroes que están en el campo a pesar de que haya

lluvia, agua, humedad o viento”. “Ellos muy valientemente hacen estas labores con gran dedicación y seguridad”, agregó.

Por su parte, el presidente de la Cier, Ing. Carlos Mario Caro, dijo: “Me siento orgulloso de estar en Paraguay para relevar la importancia de los linieros a nivel internacional”. Por último, la viceministra de Electricidad y Energía Renovable, Enith Carrión, concluyó: “Esperamos poder demostrar de manera conjunta con lineros de otros países que son esa mano de obra importante quienes en realidad palpan el riesgo y el trabajo en el día a día en el quehacer energético de los países”.

Al final de la jornada se realizó una premiación a los competidores con la presencia de autoridades de importantes organizaciones y empresas del sector energético de América Latina y el Caribe.

El rodeo contó con el apoyo de la empresa Copel y se realizó en el marco de la 57ª Reunión de Altos Ejecutivos, el evento anual más importante que celebra la Cier. 

Participaron equipos técnicos de empresas eléctricas de Brasil, Ecuador, Paraguay, Bolivia, Uruguay, Perú y Argentina.

MARÍA JOSÉ ESCUDERO

“Cada vez **más mujeres** tienen interés en las áreas de desarrollo técnico”

La jefa del área de Sistemas de Gestión de Epec afirmó que busca demostrar el valor agregado de las tareas operativas y técnicas de diferentes sectores de la empresa.



Escudero clasificando pasivos ambientales para su disposición final.

María José Escudero tiene 47 años y es de Córdoba. Se recibió de **ingeniera química** en la Universidad Nacional de Córdoba y cuenta con un posgrado en Ambiente, Calidad y Seguridad de la Universidad de Salamanca y con una diplomatura en Trinorma (ISO 9.001:2015, 14.001:2015 y 45.001:2018). Está casada con un compañero de la distribuidora que se desempeña como técnico electricista y tienen un hijo.

¿Hace cuánto tiempo que formas parte de Epec?

Ingresé a Epec en el año 2005, ya tengo 17 años en la empresa.

¿Qué cargo ocupás y cuáles son tus tareas principales? ¿Qué tipo de proyectos abordas en tu día a día?

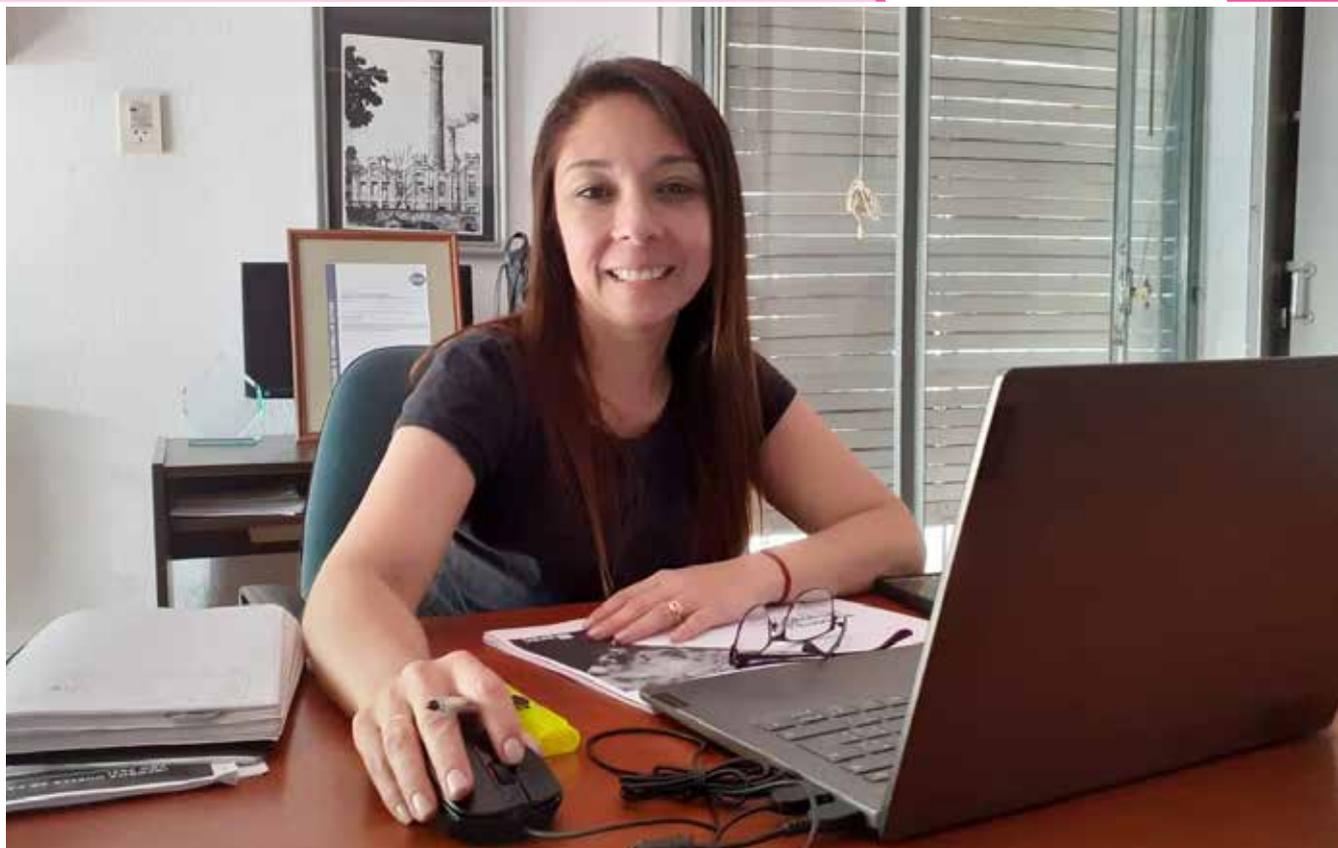
Ocupo el cargo de jefa del área de Sistemas de Gestión, que está cargo de la implementación de las Normas ISO, en diferentes procesos de la empresa. El desafío día a día es estar actualizada en la temática y poder plasmarla en la gestión de los diferentes procesos.

Por ejemplo, en Epec, todas las centrales de generación, incluidas las de pequeños aprovechamientos hídricos, están certificadas con ISO 14.001. El área de Medición, que entre otras tareas verifica los medidores eléctricos de toda la provincia, está certificada con ISO 9.001. El área de Sistemas de Gestión, que yo coordino, está certificada en Binorma (ISO 9.001 e ISO 14.001). En un futuro cercano también podremos certificar en Binorma el Taller de Transformadores.

Además, desde el área hemos aportado nuestra experiencia y el sistema que desarrollamos para que el departamento de Seguridad certifique el trabajo con tensión en las Redes de Alta Tensión de Reolín con ISO 45.001.

¿Qué te apasiona de tu profesión y particularmente de tu trabajo en Epec?

Lo que más me apasiona es poder demostrar el valor agregado de las tareas operativas y técnicas de diferentes sectores de la empresa, poder aportar herramientas para optimizar las tareas. Además, valoro mucho el trabajo de la gente del interior provincial.



María José Escudero, jefa del área de Sistemas de Gestión de Epec.

¿Ves una evolución del rol de las mujeres dentro del sector eléctrico? ¿Te parece que van ocupando espacios de mayor preponderancia dentro de este sector productivo?

Sí, sí, por supuesto, la mujer ha sabido demostrar los conocimientos teóricos desde la empatía y los ha podido demostrar de forma profesional, al igual que los varones. La mujer tiene la capacidad de abordar muchas aristas a la vez y eso hace la diferencia respecto al alcance en el que se puede mover.

¿Cuáles te parece que fueron los principales cambios, en los últimos años, respecto a la búsqueda de equidad de género en la empresa?

Los cambios se fueron dando en toda la sociedad. En particular, creo que el cambio más significativo fue la participación de la mujer en temas netamente técnicos, desde la formación universitaria, cada vez más mujeres tienen interés en las áreas de desarrollo técnico.

¿Qué desafíos tuviste, a lo largo de tu trayectoria en esta empresa de servicios públicos, como trabajadora, como mujer o como profesional?

Los desafíos más importantes fueron los de poder lograr cambios, demostrar que exponer nuestro trabajo es positivo y que si hay cosas que no están bien, se pueden corre-

gir o mejorar sin resentir ningún derecho.

Desafíos por ser mujer no tuve, creo que he sido afortunada en ese tema. Sí considero que he tenido desafíos como cualquier otra persona dentro de la empresa. Y como mamá y esposa creo haber encontrado un equilibrio, primero fui ingeniera y luego mamá y esposa, no tuve que reacomodar nada. Y tengo la bendición de que mi familia tome de una forma muy natural mi profesión.

Estamos frente a una transformación tecnológica muy importante ¿Crees que los perfiles profesionales cambiarán debido a las nuevas exigencias que esta transformación ya está implicando?

Sí, sí, totalmente. Los tiempos de respuestas cada vez son más exigentes y todas aquellas herramientas tecnológicas que nos ayuden a comunicarnos mejor, a interpretar mejor los resultados y a aprovechar mejor los tiempos nos mejorarán indudablemente la calidad de vida.

¿Qué visión tenés sobre el futuro del sector eléctrico?

Creo que el futuro eléctrico va a ser un híbrido de todo tipo de energías, todas van a ser necesarias. La demanda tiende a crecer y las empresas de energía deben ser versátiles. ▮▮

Merecidas **premiaciones** en el Cidel Argentina 2022

El comité técnico brindó un reconocimiento especial a 12 trabajos técnicos presentados durante el congreso.



El Ing. Raúl Stival, presidente del comité técnico de Cidel, junto con el Ing. José Luis Martínez, su vicepresidente y reconocido especialista del sector de la distribución eléctrica, junto al resto del comité, agradecieron a todos los que fueron parte del evento de altísimo nivel académico y afirmaron que el mismo superó ampliamente las expectativas, ya que en esta edición se presentaron 75 trabajos provenientes de 10 países los cuales abarcaron diferentes temáticas relevantes para el sector.

Los directivos premiaron a 12 trabajos técnicos, dos por cada sesión:



El comité técnico del Cidel Argentina evaluó los 75 trabajos recibidos.

SESIÓN TÉCNICA 1

Instalaciones de distribución: subestaciones, líneas y cables

DISEÑO DE ÍNDICES DE SALUD EN UN PARQUE DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA

Autores: Luciano Enciso, Pablo Arce y Walter Guerrero

Empresa: Edenor

Los transformadores de gran potencia y de alta tensión son elementos esenciales para cualquier sistema de transmisión y distribución de energía eléctrica. El conocimiento de su condición se vuelve determinante para tomar las acciones de mantenimiento y las decisiones de inversión que correspondan, para lograr índices de calidad adecuados.

Siendo los transformadores elementos complejos y compuestos de muchos subsistemas, conocer su estado no es tarea simple. Esto último puede ser bastante arduo cuando se cuenta con un parque de transformadores amplio y heterogéneo. Las acciones de mantenimiento pueden ser variadas, desde reemplazo de componente o tratamiento de aceite hasta reemplazo completo de una unidad, por lo que el conocimiento de la condición del transformador debe ser pormenorizado.

Por todo esto es que resulta importante contar con un sistema que permita evaluar todas las herramientas predictivas disponibles que se utilizan sobre transformadores, sistematizando y ordenando la información para adaptarla a cada objetivo de mantenimiento.

Edenor ha desarrollado un sistema de índices de salud y un sistema de gestión de datos específico para su parque de transformadores de potencia, en el que para cada transformador se incorporaron todos los datos característicos y relevantes en relación con su historial de vida. Se formaron distintos subsistemas, siendo algunos de ellos: la parte activa, el aceite, los bushings, el conmutador bajo carga. Además, se sistematizaron los registros de mediciones o determinaciones de parámetros disponibles y se combinaron los datos característicos, los datos de vida y las distintas mediciones para cada subsistema, para determinar la existencia o no de diferentes modos de falla.

Con una herramienta como la descrita se puede gestionar, con un considerable grado de trazabilidad y



El Ing. Raúl Stival, presidente del comité técnico de Cidel, junto con el Ing. José Luis Martínez, reconocido especialista del sector de la distribución eléctrica.

confiabilidad, un parque de unos 250 transformadores de variados niveles de tensión (desde 27 kV hasta 500 kV), con distintas potencias (4 MVA a 800 MVA) y distintas características. Una de las características fundamentales de la herramienta es su versatilidad, resulta simple visualizar a qué equipos es necesario realizarles, por ejemplo, un tratamiento de aceite, a cuáles otros reemplazarle sus bushings, entre otras posibilidades, y todos esto a partir de solo contar con las mediciones realizadas en cada intervención.

EVALUACIÓN DEL ESTADO DE ENVEJECIMIENTO DE AISLACIONES POLIMÉRICAS MEDIANTE ESPECTROSCOPIA DIELECTRICA

Autor: Germán Salvó

Empresa: Edenor

En las últimas décadas se ha extendido el uso de aislaciones poliméricas tanto en líneas como en subestaciones de media y alta tensión. A diferencia de las aislaciones tradicionales de porcelana o vidrio templado, no existe una metodología establecida y probada para evaluar su estado, en el contexto moderno del mantenimiento basado en condición, y poder así evaluar específicamente el estado de envejecimiento del revestimiento polimérico, poder hacerlo sobre los aislantes en su lugar de instalación, y en forma no destructiva.

Como respuesta a esa necesidad, se presenta una metodología de ensayo novedosa basada en espectroscopía dieléctrica en el dominio de la frecuencia.



Autores del trabajo del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro.

Se sustenta el método en la descripción fenomenológica de la relajación de dieléctricos, presentando la teoría y simulaciones de los mecanismos de polarización, y se muestran algunos resultados experimentales.

Adicionalmente, se describe brevemente el Cálculo Fraccional, nueva herramienta matemática, poco difundida en Argentina, la cual, además de aplicar a la descripción de la relajación de dieléctricos, sirve también para el estudio de una gran variedad de fenómenos naturales y sistemas técnicos.

SESIÓN TÉCNICA 2

El futuro de la distribución eléctrica

GENERACIÓN DISTRIBUIDA EN RIO NEGRO – ANÁLISIS DE DISTINTOS RECONOCIMIENTOS TARIFARIOS PARA UN SUMINISTRO RESIDENCIAL Y GENERAL

Autores: Agustín Vidal y Mara Santarelli

Empresa: Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro

En Río Negro se cuenta con normativa específica que reglamenta las condiciones técnicas y el procedimiento que habilita a un usuario a volcar los excedentes de energía generados a partir de fuentes renovable a la red de distribución. Esta normativa, se instrumentó inicialmente como Resolución EPRE 64 del año 2017. En esta Resolución se determinó un mecanismo de reconocimiento monetario por la energía inyectada.

Luego, mediante la Resolución EPRE 169 del año 2020 se definió otra forma de reconocimiento monetario y finalmente, en vista a la reglamentación de la Ley Nacional 27.424 “Régimen de fomento a la generación distribuida de energía renovable integrada a la red pública” a la cual la provincia de Río Negro adhirió, aunque aún sin reglamentación específica se analiza el método allí detallado.

Se presenta un caso real de usuario generador de la categoría residencial (T1R) que actualmente se encuentran conectados a la red de distribución provincial y que inyecta el excedente de su generación, dejando para futuras presentaciones las categorías generales (pequeñas demandas, T1G) y medianas y grandes demandas (T2).

Se analizan las curvas de demanda del usuario, así como también la curva de inyección a la red de distribución y la curva de generación, a fin de luego analizar los tres mecanismos de reconocimiento tarifario presentados (método I, II y III) para finalmente obtener conclusiones al respecto.

EQUIPO DE MEDICIÓN INTELIGENTE DE SUBESTACIONES ELÉCTRICAS

Autor: Héctor Rodolfo Soloaga

Empresa: Universidad Nacional de la Patagonia Austral

Los sistemas AMI son sistemas de Medición avanzada, que permiten mediante la implementación de la tecnología, mejorar los servicios de Energía, Agua, cloacas y Gas. Permitiendo disminuir las pérdidas ocasionadas por diferentes causas.

Este trabajo presenta un análisis del despliegue de Infraestructura de medición avanzada (AMI) para la reducción de pérdidas de energía en las redes eléctricas de distribución de media y baja tensión.

El presente, tiene por objeto describir las características generales del Equipo de Medición Remota, diseñado para subestaciones transformadoras, pertenecientes a la Red de Distribución de Baja Tensión. Mediante la toma de datos de manera remota se podrá conocer el estado de funcionamiento del mismo y así podremos detectar fallas de manera temprana como también anticiparse a futuros problemas técnicos, tanto en la Subestación Transformadora como en la Red de Media y Baja Tensión.

SESIÓN TÉCNICA 3

Operación, control y protección de redes

EVALUACIÓN DEL IMPACTO DE LOS RECURSOS DE ENERGÍA DISTRIBUIDOS EN REDES DE BAJA TENSIÓN DESEQUILIBRADAS MEDIANTE EL USO DE COEFICIENTES DE SENSIBILIDAD DE TENSIÓN

Autor: *Julián Sainz*

Empresa: *Epe Santa Fe*

La creciente inserción de los recursos de energía distribuidos (DER, por sus siglas en inglés) en las redes de baja tensión está transformando la naturaleza pasiva de éstas, hacia redes cada vez más activas. El mayor número de usuarios con DER inmersos en las redes de baja tensión (BT), llamados usuarios-generadores, provoca desafíos técnicos que requieren de las distribuidoras un rol activo, no sólo al momento de otorgar los permisos para su instalación, que en un futuro podrían verse restringidos, sino también en lo que respecta a su operación en tiempo real.

Un aspecto técnico que complejiza esta situación es que el carácter desequilibrado de las redes de baja tensión marca una sustancial diferencia con las redes de media y alta tensión, lo que restringe el uso de los programas de flujo de potencia convencionales de uso habitual en las compañías distribuidoras. Es por ello que en la mayoría de los casos se carece de herramientas computacionales que permitan evaluar de forma exhaustiva el impacto de los DER sobre parámetros clave de la red de BT como la tensión.

El mayor riesgo de este nuevo escenario es que la instalación de los DER es usualmente realizada sin ningún tipo de plan estratégico, siguiendo una lógica conocida como connect and forget, en función de los estímulos existentes para el surgimiento de usuarios-generadores en cada jurisdicción. Esto significa que, a pesar de que las compañías generalmente conocen la localización y la potencia instalada, no existe ninguna entidad que coordine su operación.



Durante los tres días del congreso participaron 400 profesionales del sector.

Esta falta de coordinación implica que las medidas de seguridad necesarias deban ser sobredimensionadas por el agente a cargo del sistema de distribución, quién operará el sistema desde una posición conservadora limitando la potencia instalada y por ende inyectada, con el objeto de preservar la seguridad del sistema.

Es importante entonces reconsiderar cómo lidiar con los DER a fin de maximizar su aprovechamiento sin poner en riesgo la seguridad del sistema.

DESCONEXIÓN AUTOMÁTICA DE DEMANDA DE ET MALVINAS 500/132 KV MEDIANTE EL USO DE LA APLICACIÓN LOAD SHED AND RESTORATION ASOCIADA AL SCADA POWERON DE GE

Autores: *Esteban Ariel Báez, Gerardo Otta y Víctor Jorge González*

Empresa: *Epec*

Automatismo dedicado al deslastre de carga al detectar una sobrecarga en al menos uno de los tres transformadores de 300 MVA ubicados en la ET Malvinas Argentinas (500/132 kV), acción correctiva necesaria para evitar la pérdida completa (colapso parcial) del nodo de interconexión con el SADI.

El esquema de deslastre se ajusta automáticamente definiendo la menor cantidad de interruptores a operar, asegurando que el/los transformadores aún en servicio queden operando por debajo de su potencia nominal luego del deslastre.

Las condiciones de actuación pueden darse en escenarios de elevada demanda y por falla intempestiva de uno de los transformadores o ante la pérdida de un

bloque de generación importante aguas abajo. La implementación fue lograda mediante una adaptación lógica y de accionamiento de la aplicación Load Shed and Restoration asociada al SCADA Power-On de GE®, software utilizado por la EPEC para el control y monitoreo de la red en tiempo real.

SESIÓN TÉCNICA 4

La distribución eléctrica sustentable

DETECCIÓN DE ANOMALÍAS EN MEDIDORES TELEGESTIONADOS (SMART METERS)

Autores: *Guillermo Barral y Fernando Sánchez*

Empresa: *Edenor*

Con el avance de las nuevas tecnologías de medidores, desde el 2018 a hoy, se han instalado sobre los clientes de tarifa 3 y posteriormente tarifa 2, equipos que facilitan el monitoreo remoto de distintas variables eléctricas en tiempo real, permitiendo advertir distintas situaciones tanto referentes a las condiciones de la red como aquellas que conforman el comportamiento o característica de consumo.

Particularmente en los últimos dos años y con el proyecto de renovación de medidores afianzado y en pleno desarrollo, el paso siguiente consistió en la explotación de la información anteriormente mencionada con la finalidad de detectar anomalías (cualquiera fuera su origen) en la red. Para materializar esta etapa se desarrolló una herramienta consistente en reportes nutridos en mayor medida con la información aportada por el sistema administrador propietario AMI8 (datos de instrumentación y señales de último suspiro) el cual recolecta los datos de los medidores para luego almacenarlos en una base de datos.

Los reportes se basan en criterios fundamentados por la experiencia de años, detectando situaciones típicas que resultaron en el registro defectuoso de la potencia u otras variables de instrumentación. Como resultado se logró una detección con alto grado de eficacia de anomalías técnicas, manipulaciones fraudulentas y anomalías de red.

DETERMINACIÓN DE PÉRDIDAS NO TÉCNICAS EN ALIMENTADORES/DISTRIBUIDORES MT

Autores: *Agustín Daniel Molina, Leonardo Juan Grenat y Sebastián Ulises Romero*

Empresa: *Epe Santa Fe*

En el presente trabajo se describe el desarrollo de una prueba piloto de determinación de pérdidas no



Colaboradores de Edenor premiados por su trabajo técnico.



Acto de cierre del Cidel Argentina 2022

técnicas en algunos Distribuidores MT de la Ciudad de Santa Fe. En este estudio se aplicó una metodología práctica basada en la información existente en distintos sistemas de la EPESF:

1. Modelo Cliente Red: se encuentra representado en un Sistema de Información Geográfica (GIS).
2. Interfaz GIS-Sistema Comercial: se vincula información comercial (consumos) con el GIS.
3. Eventos de la Red De Distribución: registrados mediante la aplicación OMS.
4. Registros históricos de Demanda de la Red MT: Información proporcionada por el sistema SCADA.

La obtención de los índices de pérdidas no técnicas con esta metodología, permitiría orientar acciones de control en el corto y mediano plazo, dejando para el largo plazo la aplicación de métodos más precisos (balances por Subestación MT/BT, telemedición, etc.). Como objetivo complementario se realiza un análisis de los distintos rasgos de la información utilizada como base para el cálculo, así como también las tecnologías para obtenerla, todo ello con el fin de mejorar su calidad y mejorar la precisión de éste u otros estudios.

Adicionalmente, se plantean los lineamientos básicos para el desarrollo de un futuro algoritmo que automatice la determinación de las pérdidas en las distintas regiones de la Empresa.

SESIÓN TÉCNICA 5

Calidad del servicio y del producto en distribución

ALCANCES DE LA EXPRESIÓN DADA POR IEC E IEEE PARA OBTENER EL FACTOR DE DESBALANCE CON LOS MÓDULOS DE TENSIONES O CORRIENTES

Autores: Héctor Osvaldo Pascual, Ariel Adrián Albanese y José Luis Maccarone

Empresa: Universidad Tecnológica Nacional - Facultad Regional La Plata

El factor de desbalance de secuencia negativa, se encuentra definido a través de la normativa internacional IEC e IEEE por medio de la relación porcentual entre la componente de secuencia negativa y positiva. Además, es posible obtener un factor de desbalance de secuencia homopolar, el cual estará dado por la relación porcentual entre la componente de secuencia homopolar y positiva. En este sentido es oportuno



Gerardo Otta, autor del trabajo técnico de Epec.

mencionar que, a través de la normativa vigente en la República Argentina, no se encuentra acotado directamente ninguno de los factores mencionados.

Cuando se pretende determinar el desbalance en tensiones o corrientes en un sistema trifásico tetrafilar de distribución de energía eléctrica de baja tensión (como el de Argentina), es práctico utilizar los módulos de tensiones o corrientes, en lugar de emplear los módulos y ángulos para obtener las componentes de secuencia y a través de estas componentes obtener los factores de desbalance. Lo dicho en virtud de que la medición de los módulos de las tensiones o corrientes no requieren de la utilización de equipamiento sofisticado.

Considerando lo dicho es que en el presente trabajo se analizan los alcances que presenta la aplicación de la expresión dada en los estándares: IEC 61000-4-30 (2008) y IEEE 1159 (2009), basada en el empleo de los módulos de las tensiones o corrientes, para determinar el factor de desbalance de secuencia negativa en tensiones o en corrientes respectivamente.

En este aspecto se busca mostrar en cuáles casos es posible aplicar la mencionada expresión y cuantificar los errores que se cometen al emplearla en situaciones que comúnmente se presentan en los sistemas de distribución de energía eléctrica.

MÉTODOS PRÁCTICOS PARA LA MITIGACIÓN DE PERTURBACIONES EN REDES DE DISTRIBUCIÓN

Autores: Gustavo Barbera, Pedro Issouribehere, Fernando Issouribehere, Juan Barbero y Gastón Mayer
Empresa: Instituto de Investigaciones Tecnológicas para Redes y Equipos Eléctricos – Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional de La Plata

En Argentina, las Perturbaciones (básicamente armónicas y flicker) se encuentran reguladas. Como consecuencia de ello, en caso de detectarse niveles de éstas por encima de los límites existentes se aplican sanciones a las distribuidoras.

El presente trabajo comienza con una descripción sucinta de las perturbaciones reguladas (definiciones, causas, efectos y herramientas de mitigación existentes). Luego de ello se exponen, en forma cualitativa, una serie de casos – en su mayoría exitosos – en los que debieron mitigar dichas perturbaciones en distintos puntos de la red de distribución. Las experiencias incluyen resultados de mediciones previas y posteriores a la implementación de la solución propuesta, y una descripción de las acciones llevadas a cabo en cada caso.

Se trata de cinco casos, dos de ellos referidos al tratamiento de armónicas y los tres restantes, a la mitigación de flicker en redes de distribución.

Al final del Trabajo se enumeran las conclusiones y las respectivas lecciones aprendidas.

Cabe señalar que el Trabajo resultará una valiosa fuente de información para aquellos profesionales del sector dedicados al abordaje de Perturbaciones en redes de distribución, en virtud que los métodos empleados en la práctica no suelen estar documentados en la bibliografía existente sobre la temática.

SESIÓN TÉCNICA 6

Eficiencia energética y tecnológica

FACTIBILIDAD DE COMPENSACIÓN DE REACTIVO EN UNA RED DE DISTRIBUCIÓN

Autores: Jonatan Abel Detzel, Alejandro Camilion y Walter Tomas Coppia

Empresa: Edenor

Se analizó la posibilidad de incorporar compensación de energía reactiva en centros de transformación MT/BT, esperando obtener un impacto significativo durante el pico de carga anual. El objetivo es lograr reducir el factor de carga máximo del transformador

en su horizonte de proyecto, permitiendo absorber una mayor demanda con la misma potencia instalada. El presente análisis se aplica a una máquina de 13,2/0,4 kV, 1.000 kVA, (máximo módulo de transformación MT/BT normalizado en Edenor), y se analizará la factibilidad económica en base al tiempo de repago y cuanto se logra diferir la inversión.

Aplicación en la red de distribución:

Con fines estrictamente de optimización, dentro de la red de Edenor actualmente solo se compensa reactivo en barras MT de subestaciones AT/MT, mediante bancos de capacitores automáticos.

Se propone incorporar compensación de reactivo a nivel de BT en centros de transformación que hayan alcanzado su saturación de carga, con el fin de mejorar el aprovechamiento de los transformadores MT/BT.

La relación entre las potencias involucradas, activa, reactiva y aparente se esquematiza a modo de fasorial en el gráfico siguiente, donde se representa el efecto esperado sobre la demanda: reducir el reactivo por medio de capacitores ($Q \rightarrow Q'$) y así absorber una mayor demanda ($P \rightarrow P'$) para el mismo factor de carga ($S = S'$).

DES-ENERGIZACIÓN DEL VALOR AGREGADO DE DISTRIBUCIÓN (VAD) EN PEQUEÑAS DEMANDAS SIN MEDICIÓN DE POTENCIA

Autor: **Francisco Gabriel Vallejo**

Empresa: **Edet**

La transformación digital nos enfrenta a múltiples desafíos en todas las áreas de la industria eléctrica en general, y a la distribución en particular. Un aspecto importante en la distribución, es la implementación de esquemas tarifarios acordes, que permitan la sustentabilidad del servicio, la asequibilidad y promuevan la eficiencia en el consumo, entre muchos otros objetivos, a la vez que sea comprensible para los clientes de pequeña demanda de modo que las señales regulatorias no se distorsionen o queden veladas. Si bien estamos convencidos que las tarifas a futuro, con la generalización de las redes y la medición inteligentes, serán complejas y permitirán múltiples alternativas a elección de los clientes, con diferentes grados de complejidad (tarifas con medición de potencia, con medición horaria, horas de menor precio, etc.), creemos que se requieren en la actualidad diseños tarifarios que permitan, también en este sentido, iniciar el camino de la transición.

La Tarifa eléctrica contiene dos componentes integrados, abastecimiento (costos de energía, potencia y transporte) y Valor Agregado de Distribución (remunera el servicio de distribución). Normalmente estos conceptos se distribuyen en Cargos Fijos (\$/mes) y Cargos Variables (\$/kWh). La aplicación de VAD en el Cargo Variable, produce facturas elevadas en períodos de mayor consumo estacional.

En la Revisión Tarifaria Integral (RTI) del 2020, se determinó una nueva Tarifa de Pequeñas Demandas Residencial y General, en la que VAD y Costo de Abastecimiento se separaron completamente. En la nueva Tarifa, el VAD se aplica en cargos fijos, denominados Cargos Uso de Red (CUR - 4 valores crecientes de acuerdo al consumo promedio de 12 meses), y el Costo de Abastecimiento, a través de un Cargo Variable por Energía. De esta manera, el cargo por energía resulta considerablemente menor al de una tarifa convencional, mientras que los CUR resultan mayores.

El CUR creciente tiende a dar una señal de eficiencia de largo plazo, dada su correlación con el consumo promedio de energía (potencia instalada). Con este nuevo esquema se consigue estabilizar las facturas de los clientes, evitando en los períodos de alto consumo reclamos que resultaban recurrentes, y a la vez se explicita el costo del servicio de distribución. ****



Premio al autor de uno de los trabajos presentados por la Epe Santa Fe.

La empresa presentó su plan para la temporada de alta demanda



El presidente de la distribuidora y su equipo detallaron al gobernador Omar Perotti las acciones que llevan adelante.

El gobernador de la provincia de Santa Fe, Omar Perotti, recibió un informe pormenorizado del plan elaborado por la Epe, con las acciones realizadas y previstas para afrontar la demanda de la próxima temporada de altas temperaturas.

Del encuentro participaron el secretario de Empresas y Servicios Públicos, Carlos Maina; el presidente de la Epe, Mauricio Caussi; el director obrero, Hugo Zin; el gerente ejecutivo de Gestión Técnica, Marcelo Cassin; el presidente de Aguas Santafesinas, Carlos Morzán; y el titular del Sindicato de Luz y Fuerza de Rosario, Alberto Botto.

En esta oportunidad, los directivos de la Epe explicaron los trabajos que desarrollan sobre la infraestructura eléctrica para enfrentar un verano complejo, en

función de los informes meteorológicos, en el contexto de un tercer fenómeno de sequía conocido como La Niña.

Caussi informó sobre las mejoras en el perfil de conexiones de nuevos edificios en la ciudad de Rosario y reconoció los desafíos actuales. “Tenemos el compromiso de disminuir los tiempos de regularización de las instalaciones en épocas de alta demanda operativa, generando mecanismos innovadores de colaboración público-privada”, señaló.

El presidente de la Epe destacó “la puesta en servicio de las estaciones transformadoras Roldán y Granadero Baigorria, recientemente inauguradas y los avances en las de Rosario y Vera”.



Directivos de la Epe junto al gobernador de Santa Fe, Omar Perotti.

VISITA AL CENTRO DE CONTROL DE OPERACIONES

El gobernador Omar Perotti también recorrió las instalaciones de la Epe en la ciudad de Rosario, desde donde se operan las 75 estaciones transformadoras en alta tensión, en tiempo real y más de 56 mil kilómetros de líneas eléctricas.

La visita coincidió con el simulacro de colapso a nivel nacional, ejercicio organizado por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico, de la cual tomaron parte los técnicos de la Epe.

Más potencia para optimizar el servicio en el verano



Dpec realizó tareas en la estación transformadora "Golf Club", ubicada en la capital de Corrientes, para duplicarla de 5 MVA a 10 MVA.

La Dirección Provincial de Energía de Corrientes, en el marco de su plan de permanentes inversiones, mejoras y nuevas obras, cambió el transformador de la estación transformadora "Golf Club" y amplió a 10 MVA su potencia instalada.

Los trabajos realizados en la ET incluyeron el retiro del anterior transformador de 5 MVA, el traslado del transformador de 10 MVA, su montaje, instalación, las pruebas técnicas de acuerdo a las especificaciones y requerimientos establecidas por Dpec y su puesta en servicio.

La obra permitirá atender a los usuarios con un servicio de superior calidad y confiabilidad.

La mayor potencia instalada en la ET "Golf Club", ubicada en la Capital de Corrientes, por las Rutas 43 y 99, permitirá atender a los usuarios de esa amplia zona con un servicio de superior calidad y confiabilidad. Además, ahora se dispone de potencia suficiente para optimizar el servicio en el verano.

También permitirá satisfacer la creciente demanda que se manifiesta en esa zona con la incorporación de nuevos barrios de viviendas y un crecimiento poblacional sostenido.



Trabajos en la estación transformadora "Golf Club".

De este modo, Dpec continúa con la ampliación y refuerzo de sus instalaciones al mismo tiempo que incorpora equipos y tecnologías de última generación para ofrecer a los usuarios un servicio cada vez mejor. ▄▄

Más acceso y sostenibilidad para usuarios de barrios populares



“Energía segura” y “No te enganches” fueron los dos slogans creados para trabajar en la normalización masiva de instalaciones eléctricas en toda la provincia de Río Negro.



Miles de usuarios accedieron por primera vez a un servicio normalizado, seguro, previsible y de calidad.

Uno de los objetivos fundamentales de Edersa para este año fue continuar con la constante mejora en la seguridad pública bajo dos premisas:

- 1) Llegar con instalaciones normalizadas de media y baja tensión a los barrios populares y asentamientos irregulares
- 2) Lograr la sostenibilidad del servicio de esos nuevos usuarios a través de la capacitación sobre uso seguro para conseguir que reciban facturas con montos razonables, que se mantengan en la regularidad y no vuelvan a las conexiones ilegales.

El gerente de la distribuidora, Raúl Barhen, explicó: *“Mediante diferentes programas nacionales y provinciales, en los últimos años logramos realizar muchas obras de regularización eléctrica en ciudades como Catriel, Cinco Saltos, Cipolletti, Fernández Oro, Allen, Choele Choel, Luis Beltrán, El Bolsón, Villa Regina y Viedma. Miles de usuarios, por primera vez, accedieron a un servicio normalizado, seguro, previsible y de calidad”.*

Todos esos barrios populares se encuentran en la periferia y no cuentan con ningún servicio básico que no sea el eléctrico. *“Creamos un programa que bautizamos ‘Edersa en los barrios’, comenzamos a trabajar de manera coordinada con líderes y representantes barriales y logramos muy buenos resultados”*, remarcó Barhen.

En la distribuidora rionegrina además de concretar la obra de normalización apuntaron a realizar un trabajo social para educar en cuestiones que tienen que ver con el uso seguro y racional de la luz y el concepto de eficiencia energética.

“Mientras vamos haciendo las obras, nos contactamos con los vecinos y realizamos reuniones, charlas y capacitaciones para lograr un cambio de hábitos en el consumo, pero también para concientizar en la importancia de mantenerse en la regularidad. Ponemos la empresa junto al vecino, y eso es muy bien recibido”, concluyó el directivo. **||**

Continúa el plan de renovación de líneas de baja tensión



Se trata del recambio de línea aérea convencional por cable preensamblado.

En base a un ambicioso programa de obras que prevé una fuerte inversión, Edén lleva a cabo en 25 ciudades de su área de concesión un plan de renovación de líneas de baja tensión.

Las obras se verán completadas antes de finalizar el año y ya cuentan con un alto grado de avance en varias de las localidades involucradas, como 25 de Mayo, Lobos, Alem, Alberdi, Henderson, General Villegas, Mercedes, Pérez Millán, Junín y San Andrés de Giles.

El reemplazo del cable convencional por cable preensamblado genera una mejora en la confiabilidad de la red.

El reemplazo del cable convencional por cable preensamblado genera múltiples beneficios, entre los cuales resaltan la mejora en la confiabilidad de la red y la estabilidad de las líneas ante eventos climáticos, el aumento de la capacidad de distribución y la llegada a más usuarios, el resguardo de la seguridad en la vía pública y la reducción de la contaminación visual.

En virtud del diálogo y la colaboración permanente con autoridades locales, estas obras de fortaleci-



Obras en la localidad de 25 de Mayo.

miento del servicio cuentan con la cooperación de personal municipal en cada localidad para ordenar, agilizar el tránsito durante los trabajos y proteger a transeúntes. ▄▄

Obras que transforman el servicio eléctrico en La Rioja



Edelar cierra 2022 con obras finalizadas y en funcionamiento, y otras en proceso con grandes porcentajes de avance para ser puestas en marcha a la brevedad.

La distribuidora participa, junto al gobierno de la provincia de La Rioja, en la concreción de las políticas de gestión para darle la oportunidad de desarrollo social y productivo a todos los sectores de la población.

En este sentido, se delinearon objetivos fundamentales donde los hitos energéticos fueron la premisa principal. Se trabajó coordinadamente con Transnoa, Transener, Parque Eólico Arauco, Elargas, la Secretaría de Energía, el Ministerio de Agua y Energía de la provincia y la Secretaría de Energía de la Nación.

Para que esto pueda realizarse, se dispuso de inversiones millonarias que hoy se reflejan en obras de distribución y transporte.

En las obras de distribución de energía, Edelar trabajó en:

- La construcción de la nueva ET de media tensión Sanagasta que permitirá alimentar a las localidades del departamento. Fue en conjunto con Nación.



Inauguración ET Patquía 28 octubre 2022



Obras en La Rioja.

- La ET Padercitas, de 33/13,2 kV y de una potencia de 30 MVA, con avance de obra casi finalizado.
- La nueva obra de la ET 13 de Enero de 33/13,2 kV y 30 MVA, en la zona sur de la ciudad Capital.
- Repotenciación de ET Malvinas en Capital de 10 a 30 MVA.
- A estas tareas se suma la culminación de cuatro cámaras subterráneas y la remodelación de cuatro distribuidores de 13,2 kV para abastecer el crecimiento sostenido de la demanda en la zona.
- ET La Rioja Este de 132 kV y 60 MVA, una obra que otorga potencia y energía a todos los nuevos emprendimientos inmobiliarios.
- La nueva estación transformadora AT Aimogasta.
- Ampliación de la ET de AT La Rioja Norte con nueva sala de celdas de 13,2 kV.
- Adecuaciones en Estación Transformadoras de Nonogasta.

Respecto a las obras de transporte y potencia, la provincia finalizó y está por concluir distintas etapas del plan de energía provincial.

- ET La Rioja Sur para asegurar el abastecimiento eléctrico de toda la provincia.
- Línea doble terna 132 kV La Rioja Malligasta - Nonogasta y Estación de Maniobra en Piquete 63 para abastecer al departamento de Chilecito y todo el oeste provincial.
- Con la ET Circunvalación se han mejorado sustancialmente los sistemas eléctricos para la creciente urbanización de esa zona capitalina.
- La ET Patquia, donde sustituyeron viejas instalaciones de más de 30 años de antigüedad. Esta red alimentará al oeste y al sur provincial.
- Se trabaja en el escarolado de los Llanos Sur y se sigue con la adecuación de ET Chemical. Al mismo tiempo, se realizan obras en la nueva ET Olpas que van a permitir abastecer de energía a toda la zona de los Llanos riojanos bajo la premisa de llegar en el 2024 a la nueva ET Chepes. 🏗️

Nuevas actualizaciones para el **simulador de consumo**



El cliente podrá determinar en qué nivel de ingresos por segmentación se encuentra para evaluar su factura en base a cada uno de los electrodomésticos que posee.

El simulador de consumo que Edenor lanzó en 2018, incorporó una característica para incluir el nivel de ingresos de cada usuario dentro de la plataforma, según lo determinado por la reglamentación de la segmentación de los subsidios, para así brindar mayor precisión a la hora de conocer cuánto consumen los electrodomésticos del hogar y su incidencia en la factura final.



Ingresá a simulador.edenor.com y probá las nuevas funcionalidades.

Durante los primeros seis meses de este año, el simulador de Edenor registró 48 mil visitas únicas. Del total de visitas, el 67% de los ingresos al simulador fue por intermedio de smartphones y el 33% restante mediante notebooks.

A partir de las sesiones que abrieron los diferentes usuarios que utilizan el simulador se armó un ranking en base a cuáles son los tres electrodomésticos más consultados:

La heladera es el único electrodoméstico que necesita funcionar las 24 hs. El etiquetado es primordial porque una clase A o superior permite un ahorro de hasta 50% de electricidad. Además, es fundamental abrirla únicamente cuando sea necesario, porque en ese proceso existe una pérdida importante de frío que luego genera un gasto extra para recuperarla. La apertura de puertas representa entre el 5 y el 10% del consumo de ese electrodoméstico.

En el ranking de los artefactos que más consultas reciben también se encuentra el lavarropas. Con este electrodoméstico es fundamental aprovechar al máximo la capacidad de carga y evitar utilizar agua caliente, porque subir la temperatura del agua representa casi el 80% de ese consumo puntual. Asimismo, es sumamente importante utilizar la cantidad indicada de jabón, para evitar que trabaje de más.

Otro de los electrodomésticos que más consume es el aire acondicionado. A la hora de seleccionar el tipo de equipo, también se puede determinar la eficiencia energética en base al etiquetado, la temperatura de uso y la cantidad de horas por día que se utiliza.

Conocer cuál es el consumo de cada electrodoméstico permite ahorrar en las facturas y controlar el tiempo de encendido de cada artefacto. Asimismo, cada usuario podrá adquirir hábitos para consumir de una manera más eficiente.

La empresa trabaja en la promoción de la **factura digital** en Salta



A fines de septiembre se lanzó la campaña “Digitalizate con Edesa y ganá” para fomentar la digitalización de los usuarios y colaborar con el ambiente.

El 26 de septiembre, Edesa lanzó la campaña en gran parte del territorio provincial: Orán, Tartagal, Capital, J. V. González, Metán, Güemes y Cafayate. Desde el inicio, el objetivo de la iniciativa “Digitalizate con Edesa y ganá” fue promover la adhesión a la factura digital a través de la enseñanza sobre el uso y manejo de los canales digitales y así acompañar a los usuarios a transitar la adaptación a los cambios de esta nueva era.

En cada una de las sucursales se instaló un stand con personal capacitado, quienes informaron sobre la factura digital a los usuarios que se acercaron y, mediante sorteos instantáneos, se llevaron distintos premios: lápices plantables, gorras, tazas y botellas de agua.

Desde la gerencia de Edesa, destacaron la gran participación de los usuarios, que superó ampliamente las expectativas. En todas las sucursales visitadas, fue muy importante el número de concurrentes, a quienes se les explicó las diferentes vías de comunicación, se les enseñó cómo acceder a la factura digital y los canales de pago.

La empresa lleva adelante una completa transformación tecnológica. Actualmente, el 50% de los usuarios están adheridos a factura digital, y hay 200 mil cuentas de correo registradas en la oficina virtual. Con la campaña se busca alcanzar el 70% de los usuarios adheridos, no solo con el objetivo de incrementar la cantidad, sino también lograr concientizar a la sociedad sobre el cuidado del ambiente.

La compañía, además, implementó en los últimos años diferentes herramientas para que los usuarios puedan acceder a distintos tipos de gestiones y consultas.

Mediante la Oficina Virtual de Edesa, que se accede vía web o aplicación para celular, se puede consultar el historial de facturas y sus correspondientes pagos, descargarlas, realizar el pago de las mismas, hacer trámites comerciales, reclamos técnicos, planes de pago y gestionar el subsidio provincial.

Finalmente, la empresa trabaja en la implementación de las facturas en sistema braille, como política empresarial inclusiva, a fin de garantizar el acceso a la información por parte de los usuarios con capacidades visuales disminuidas. 🗏



Edesa instaló stands en Orán, Tartagal, Capital, J. V. González, Metán, Güemes y Cafayate.

Córdoba promueve un programa de migración y producción de **biocombustible**



Ya comenzó a migrar a biocombustible toda la flota oficial del Gobierno de Córdoba y sus organismos descentralizados.

El Gobierno de la provincia de Córdoba presentó el Programa de Migración de la Flota Pública de vehículos a biocombustibles. Tiene como objetivo el pasaje progresivo de todos los vehículos de la flota pública, que en este momento funcionan con combustibles fósiles, a biocombustibles.

Para ello, se habilitó la carga de combustible con 20 % de biodiesel en la central Ingeniero Francisco Bazán, que pertenece a la Epec. El biocombustible será elaborado a partir de aceite de soja.

En el marco de este programa, se habilitarán nuevos centros de carga y se realizará un seguimiento a los vehículos que utilicen el biocombustible, a fines de supervisar y evaluar su funcionamiento.

La política energética, que lleva adelante el gobierno provincial, se enmarca en la ley 10.721, de Promoción y Desarrollo de la Producción y Consumo de Biocombustibles y Bioenergía de Córdoba, que auspicia la reconversión energética y promueve la utilización masiva de biocombustibles y bioenergías en una amplia gama de sectores.

Esta ley, además, apunta a consolidar una política de desarrollo sustentable para el cuidado del ambiente y a fortalecer el autoconsumo en materia de bioenergías.

De esta manera, el objetivo propuesto en relación al uso de biocombustibles es que la provincia llegue en los próximos años, a una matriz energética local, sustentable y saludable. **///**



El Gobierno de Córdoba presentó el Programa de Migración de la Flota Pública de vehículos a biocombustibles.

La empresa reafirma su compromiso con el ambiente



Edet certificó su Sistema de Gestión Ambiental (SGA) de acuerdo a los exigentes estándares de la Norma Internacional ISO 14001:2015.



Edet amplió la capacidad de generación de energía con paneles fotovoltaicos.

La implementación y certificación del SGA comprende las actividades técnicas, administrativas y operativas de mantenimiento eléctrico y mecánico, así como las actividades de recepción, reparación, mantenimiento y entrega de transformadores, para la prestación del servicio en la provincia de Tucumán. Su ámbito de aplicación abarca todas las instalaciones de la casa central y el predio principal de almacenamiento y gestión de transformadores.

Este proceso de certificación estuvo a cargo de la entidad internacional TÜV Rheinland que otorgó el documento en el mes de julio, luego de verificar la adecuada implementación y eficacia del SGA y sin haber registrado incumplimiento alguno o “no conformidad”.

Dentro del plan de mejoras que se llevó adelante, se destacan las obras de infraestructura para la amplia-

ción de la playa de transformadores y la adecuación de un galpón para transformadores en proceso de reparación y mantenimiento para eliminar el riesgo de contaminación de suelo natural con aceite.

También se realizaron adecuaciones de todos los talleres, ampliación de la capacidad de generación de energía con paneles fotovoltaicos y la implementación de ecopuntos para la clasificación de residuos reciclables acompañados de una importante campaña para la toma de conciencia ambiental.

En su objetivo de aportar al desarrollo sustentable, Edet avanza en el horizonte de la mejora continua y se compromete a expandir el alcance de la certificación con la incorporación de nuevos sitios. ▮▮

Energía solar para el oeste y la puna catamarqueña



Las ciudades y pueblos de Belén, Andalgalá, Tinogasta, Pomán y Antofagasta de la Sierra ahora pueden abastecerse con energía generada en parques solares radicados en la provincia.



Parque solar ubicado en el oeste de la provincia de Catamarca.

El oeste catamarqueño se abasteció siempre gracias a la línea de alta tensión de 132 KV, que parte desde Villa Quinteros en Tucumán y finaliza en Tinogasta, Catamarca. Esta importante línea es muy segura y de gran calidad, pero atraviesa campos y montañas donde las inclemencias climáticas son muy fuertes. Además, es afectada por los incendios de los cañaverales en el sur de la provincia de Tucumán.

Ahora, a partir de la instalación en la región de varios parques de generación solar fotovoltaica, los técnicos de Ec Sapem, en acuerdo con técnicos de los parques solares involucrados, Transnoa y Cammesa, reconfiguraron el sistema para que, ante contingencias en la línea proveniente de Villa Quinteros, toda la región catamarqueña funcione como una isla provista con energía generada en los parques locales.

Las operaciones diseñadas por Ec Sapem para abastecer al oeste provincial comenzaron a aplicarse hace aproximadamente seis meses y, por los resultados positivos logrados desde la primera prueba, se constituyó rápidamente una solución definitiva a la dependencia energética del sistema de interconectado.

CATAMARCA SE ENCAMINA A SER LÍDER EN GENERACIÓN SOLAR

El recurso solar en la provincia es abundante, con valores de irradiación normal directa que supera los 2800 kWh por metro cuadrado al año.

Actualmente, funcionan siete parques solares y, próximamente, se construirán cuatro más en Antofagasta de la Sierra y otros departamentos de la provincia. **///**

Avanza importante plan de capacitación para referentes barriales en Junín



El objetivo es incluir a los usuarios a la red eléctrica formal y normalizar las instalaciones en barrios populares de su área de concesión.

Eden lanzó en el marco del programa “Energía segura” un “Plan de capacitación para referentes barriales”, una iniciativa desarrollada en colaboración con la Universidad Nacional del Noroeste de la Provincia de Buenos Aires (UNNOBA).

Fue presentada inicialmente en Junín donde se dictó el curso “Energía segura y electricidad domiciliaria en los barrios”, compuesto por cinco clases presenciales dirigidas a referentes barriales.

El plan de capacitación busca potenciar a los referentes de diferentes zonas como voceros en su comunidad, brindándoles conocimientos específicos que les permitan comprender la dinámica de las nuevas instalaciones, su uso y cuidado y su gestión como nuevos usuarios, para luego transmitir estos conceptos en su entorno convirtiéndose en “referentes energéticos” de su barrio.

Esta actividad de capacitación nació como un refuerzo de la labor que Eden realiza en aquellos barrios que no estaban alcanzados por el servicio eléctrico formal. Ante los enormes riesgos que derivan de la manipulación clandestina de las instalaciones, Eden activó el proyecto “Energía que incluye” y creó un programa de capacitación que generó una respuesta muy positiva por parte de los participantes.

El marco formal de la capacitación, directa e individual con cada uno de los asistentes, brindada por docentes universitarios y el dictado en la sede de la Escuela de Tecnología de UNNOBA - Junín, jerarquiza y afirma el compromiso asumido por Eden no solo con la mejora del servicio sino como actor activo de la comunidad en la que opera. //



El plan de capacitación busca potenciar a los referentes de diferentes zonas como voceros en su comunidad.

La distribuidora continúa con las **prácticas formativas**



La iniciativa promueve el crecimiento y desarrollo de la comunidad, a través de herramientas para mejorar las condiciones de inserción laboral de los jóvenes.

Estudiantes de 7mo año de la Escuela Técnica “Felipe Senillosa” completaron las prácticas formativas teórico-prácticas en la Usina de Tandil.

La Usina de Tandil lleva adelante el Programa de Responsabilidad Sostenible, que impulsa distintas acciones para con la comunidad. La capacitación tiene como objetivo central que logren consolidar los aprendizajes adquiridos en la escuela y brindarle las herramientas para mejorar las condiciones de inserción laboral.

Puntualmente, los seis alumnos seleccionados realizaron prácticas en el laboratorio de mediciones donde reciben los medidores, los contrastan y los ponen

en condiciones para su reutilización. Además, estuvieron en otros sectores como subestaciones, redes, taller y obras, para tener un conocimiento integral del funcionamiento de la distribuidora.

“Este Programa posibilita que los técnicos y especialistas de nuestra empresa transmitan su conocimiento y experiencia a los más jóvenes, estudiantes que están próximos a recibirse”, señaló el presidente del directorio de la Usina de Tandil, Cr. Matías Civalé.

Resaltó: *“Nos llena de orgullo como empresa generar conocimiento en estudiantes que están próximos a terminar su educación secundaria y acompañarlos en la construcción de un vínculo con el trabajo”.* //



Estudiantes de la Escuela Técnica “Felipe Senillosa” finalizaron las prácticas formativas.

Se realizó con éxito el Ideatón 2022



El evento consistió en una convocatoria a estudiantes universitarios de Córdoba para dos jornadas de trabajo en equipo sobre diversos ejes temáticos.



El Ideatón 2022 fue organizado de forma conjunta entre Epec y el Ministerio de Ciencia y Tecnología de Córdoba.

El Ideatón 2022 fue organizado de forma conjunta entre Epec y el Ministerio de Ciencia y Tecnología de la provincia. La propuesta contó además con el apoyo de la Universidad Nacional de Córdoba, la Universidad Nacional de Río Cuarto, la Universidad Tecnológica Nacional, la Universidad Tecnológica San Francisco, la Universidad Blas Pascal, la Universidad Católica de Córdoba, la Universidad Empresarial Siglo 21, la universidad Fraternidad de Agrupaciones Santo Tomás de Aquino y el Instituto Superior Politécnico Córdoba.

El formato de trabajo consistió en una primera maratón de ideas sobre cuatro ejes propuestos: **experiencias de usuarios y colaboradores, procedimientos y eficiencia, sustentabilidad y usuarios electrodependientes.**

Cada equipo, conformado por diez integrantes, tuvo asignada una temática dentro de la cual debieron identificar un problema a resolver y generar una propuesta de solución. La metodología que utilizaron los equipos fue Design Thinking o Pensamiento de Diseño, que pone en valor la creatividad colectiva a partir de un proceso de cuatro pasos: definición del problema, búsqueda de la solución, testeo y aprendizajes y armado de pitch.

En la segunda jornada, todos los equipos expusieron la propuesta que elaboraron y un jurado conformado por representantes de instituciones que participaron y apoyaron a Ideatón eligieron una propuesta ganadora y dos que recibieron menciones especiales. ▄▄

Innovadora puesta en escena: la distribuidora participó de la **Expo Tucumán 2022**



Con un gran despliegue tecnológico, Edet explicó el funcionamiento del mercado eléctrico a los asistentes a la exposición más importante de Tucumán



Edet participó de la Expo Tucumán 2022 con una inédita experiencia audiovisual.

La Sociedad Rural abrió sus puertas una vez más para albergar a la tradicional Expo Tucumán. Allí, desde el 16 hasta 25 de septiembre, Edet estuvo presente para explicar a la comunidad cuál es el camino que sigue la energía para llegar a los hogares de toda la provincia: desde la etapa de generación, hasta la distribución.

Quienes se acercaron al stand de Edet participaron de una inédita experiencia audiovisual: una proyección didáctica en una pantalla de 10 metros de ancho con un “derrame” hacia el piso. Es decir, conectada con otra pantalla ubicada sobre el suelo. Con tecnología de punta y sonido envolvente, la actividad

propuesta por la distribuidora se destacó frente a la presencia de más de 200 expositores locales.

Una vez que los asistentes terminaban de ver la proyección, titulada “La energía eléctrica: un viaje asombroso”, tenían la oportunidad de acceder a un pequeño museo a cielo abierto con elementos que forman parte del mercado eléctrico, por ejemplo, un cable subterráneo de 132 mil voltios, algo a lo que usualmente el público no puede acceder. “Realmente estoy sorprendida, no conocía nada de esto y salí maravillada”, explicó Sonia Juárez, una de las más de 25 mil personas que pasaron por el stand. 

Ciclo de encuentros con importantes instituciones



En el marco del proceso de segmentación que se lleva adelante en el sector, la distribuidora impulsa reuniones informativas con diferentes instituciones de la provincia

Edet emprendió un ciclo de encuentros para abordar diferentes consultas sobre la segmentación de tarifas, los subsidios nacionales y cómo se compone el cuadro tarifario de la empresa. La distribuidora impulsó estos espacios de diálogo con la Legislatura de Tucumán, el Movimiento Nacional PyME, la Cámara de Comercio de San Miguel de Tucumán y la Unión Hotelera Gastronómica, entre otras.

En estos encuentros, representantes de la distribuidora explican cómo funciona el mercado eléctrico, su estructura, sus componentes y costos y el comportamiento de consumo de los usuarios. Por ejemplo, la lectura y correcta interpretación de la factura, cómo se determina la tarifa, cuáles son las obligaciones de la distribuidora, los beneficios de la tarifa social,

entre muchas otras cuestiones de interés para los usuarios. Posteriormente, se abre un espacio de preguntas para despejar las diversas inquietudes de los presentes.

En estas reuniones también se describen detalles del plan de inversiones y su relación directa con la calidad del servicio, cuyo valor para el año 2022 alcanza los 3.500 millones de pesos entre obras de distribución y transporte.

Debido a las positivas repercusiones de estos encuentros, Edet tiene previsto continuar con ellos, en concordancia con su política de apertura y transparencia con la información. ▄▄



Espacio de diálogo con legisladores de Tucumán.

Emotivo homenaje a Mario Cabitto



El contador que falleció en agosto de este año se desempeñaba como gerente administrativo, financiero y laboral en la Usina de Tandil.



El 17 de noviembre de 2022 la Federación Apeba realizó un acto en la ciudad de Tandil para despedir y homenajear a Mario Cabitto. Participó su familia y representantes de federaciones de cooperativas, Freba, Adeera, Oceba, Comesa, Fatlyf y Cooperar, entre otros organismos del sector.

Los presentes reunidos en la sede de la Usina transmitieron lo que Cabitto representó para todo el sector eléctrico por su labor y profesionalismo.

En esta ocasión, Freba hizo entrega de un reconocimiento a través de una plaqueta donde quedará grabado por siempre su trabajo, trayectoria y dedicación, mientras que Apeba realizó una placa que será colocada en la Usina de Tandil. //

Freba hizo entrega de una plaqueta donde quedará grabado el trabajo de Mario Cabitto.



Apeba realizó una placa que será colocada en la Usina de Tandil.

ENERO**01/01 - Año nuevo****FEBRERO****14/02 - Día Mundial de la Energía**

Se celebra con el objetivo de promover el uso racional de fuentes limpias y renovables y concientizar sobre el uso sostenible de la energía y los recursos energéticos.

20/02 - Día de la Seguridad Eléctrica en CABA

Se conmemora en homenaje al nacimiento del Ing. Alberto Rubén Iaconis, ex gerente de la Asociación para la Promoción de la Seguridad Eléctrica, quien dedicó su carrera a concientizar sobre los riesgos del mal empleo de la electricidad.

MARZO**05/03 - Día Mundial de la Eficiencia Energética**

Tiene como finalidad crear conciencia sobre la importancia del uso racional de la energía para el bienestar de la sociedad.

ABRIL**22/04 - Día Mundial de la Tierra**

Esta fecha busca crear conciencia sobre diversos problemas ambientales como la superpoblación, la creciente contaminación, la pérdida de biodiversidad, entre otras.

12 al 15/04 - BIEL Light + Building 2023

El evento reúne tecnologías de vanguardia en iluminación, electrónica y servicios eléctricos. Es exclusivo para profesionales y empresarios del sector.

Más información: <https://biel-light-building.ar.messefrankfurt.com/>

MAYO**01/05 - Día Internacional del Trabajador**

Se instituyó en conmemoración de la violenta represión que sufrieron los obreros de la fábrica McCormick en 1886, en la ciudad de Chicago.

27/05 - Día del Ingeniero Electricista

Se celebra en conmemoración al natalicio del Ing. Jorge A. Newbery, pionero de la especialidad en nuestro país.

JUNIO**05/06 - Día Mundial del Medio Ambiente**

Cada año, desde 1974, se celebra con la participación de gobiernos, empresas y ciudadanos en un esfuerzo por abordar los principales problemas ambientales.

06/06 - Día de la Ingeniería Argentina

El 6 de junio de 1870 se recibían en la Universidad de Buenos Aires los 12 primeros ingenieros, siendo Luis Huergo el más conocido.

16/06 - Día del Ingeniero

Este día se atribuye al comienzo y la implementación de la carrera Ingeniería en Argentina. Esto se dio luego de la iniciativa de Carlos Enrique Pellegrini en 1855.

12 al 15/06 - CIRED 2023 - International Conference & Exhibition on Electricity Distribution

La 27ª edición del foro tendrá lugar en Roma y reunirá a más de 2.500 expertos del sector.

Más información: <https://www.cired2023.org/>



para **agendar**



ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA
REPÚBLICA ARGENTINA

ASOCIADAS

EMPRESA DISTRIBUIDORA Y COMERCIALIZADORA
NORTE S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA SUR S.A.

EMPRESA PROVINCIAL DE LA ENERGÍA DE SANTA FE

EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA DE CÓRDOBA

EMPRESA DISTRIBUIDORA LA PLATA S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA ATLÁNTICA S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE
MENDOZA S.A.

EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA DE
TUCUMÁN S.A.

DIRECCIÓN PROVINCIAL DE ENERGÍA DE
CORRIENTES

SERVICIOS ENERGÉTICOS DEL CHACO / EMPRESA
DEL ESTADO PROVINCIAL

ENERGÍA SAN JUAN S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE
SALTA S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA SAN LUIS S.A.

ELECTRICIDAD DE MISIONES S.A.

ENERGÍA DE ENTRE RÍOS SOCIEDAD ANÓNIMA

ENERGÍA DE CATAMARCA - SAPEM

EMPRESA DE ENERGÍA RÍO NEGRO

ENTE PROVINCIAL DE ENERGÍA DEL NEUQUÉN

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE LA RIOJA S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DEL ESTE S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ELECTRICIDAD DE SANTIAGO DEL ESTERO S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA NORTE S.A.

EMPRESA DISTRIBUIDORA DE ENERGÍA SUR

ADMINISTRACIÓN PROVINCIAL DE ENERGÍA DE LA PAMPA

RECURSOS Y ENERGÍA FORMOSA S.A.

EMPRESA JUJEÑA DE ENERGÍA S.A.

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS LTDA. DE ZÁRATE

COOPERATIVA ELÉCTRICA Y SERVICIOS PÚBLICOS LUJANENSE LTDA.

COOPERATIVA LIMITADA DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y SERVICIOS ANEXOS DE OLAVARRÍA

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE SERVICIOS ANEXOS DE VIVIENDA Y CRÉDITO DE PERGAMINO LTDA.

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE CHACABUCO LTDA.

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE AZUL LTDA.

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELÉCTRICOS PÚBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

COOPERATIVA LTDA. DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD DE SALTO

COOPERATIVA ELÉCTRICA Y DE SERVICIOS MARIANO MORENO LTDA. 9 DE JULIO

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELÉCTRICOS, PÚBLICOS, SOCIALES, VIVIENDA, OBRAS Y CONSUMO DE COLÓN BUENOS AIRES LTDA.

USINA POPULAR Y MUNICIPAL DE TANDIL S.E.M.

COOPERATIVA DE CONSUMO DE ELECTRICIDAD Y AFINES DE GUALEGUAYCHU LTDA.

COOPERATIVA DE SAN BERNARDO

COOPERATIVA ELÉCTRICA Y OTROS SERVICIOS DE CONCORDIA LTDA.

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD BARILOCHE LTDA.

COOPERATIVA DE GODOY CRUZ

DIRECCIÓN PROVINCIAL DE ENERGÍA DE TIERRA DEL FUEGO

COOPERATIVA DE SERVICIOS PÚBLICOS Y COMUNITARIOS DE NEUQUÉN LTDA. (CALF)

SERVICIOS PÚBLICOS SOCIEDAD DEL ESTADO

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE SALADILLO

SOCIEDAD COOPERATIVA POPULAR LIMITADA DE COMODORO RIVADAVIA

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE RÍO GRANDE

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE TRELEW

COOPERATIVA ELÉCTRICA DE MONTE

felices fiestas

ADEERA LES DESEA
LO MEJOR PARA EL 2023.

30 años
adeera

ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA
REPÚBLICA ARGENTINA

