

Nuevas autoridades en Adeera

Por decisión unánime en la Asamblea General Ordinaria realizada el 6 de junio, se designó como presidente de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina a Edgardo Volosín.

Con una reconocida trayectoria en el sector de la distribución eléctrica argentina, Volosín tendrá el honor de presidir Adeera por primera vez. Es abogado. Entre 1992 y 2015 fue director de Edenor y se desempeñó como CEO en la misma compañía. Entre 2016 y 2018 ocupó el cargo de director de Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires. Actualmente es director ejecutivo de Edenor.

El flamante presidente expresó su agradecimiento por el nombramiento y se comprometió a llevar adelante importantes proyectos en el período estatutario.

Por su parte, el Ing. Horacio Nadra, quien ejerció el cargo de presidente de Adeera desde 2016, fue elegido como vicepresidente 1°. Los representantes de las empresas distribuidoras en la Asamblea destacaron su trabajo al frente de la asociación y los logros alcanzados durante su gestión.

De esta manera, en función a lo consensuado entre los representantes de los asociados, la comisión directiva quedó conformada por el presidente Edgardo Volosín (Edenor) y los vicepresidentes Horacio Nadra (Edet), Juan Carlos Blanco (Edesur), Luis Giovine (Epec), Gisela Wild (Epesf) y Fernando Pini (Edes).

Por otro lado, Ariel Palumbo (Edemsa) y Gastón Blanquet (Secheep) se desempeñarán como secretarios y Gustavo Piuma Justo (Edea) como prosecretario.

El equipo se completa con Francisco Zambón (Epen), tesorero; Alberto Velarde (Apeba), protesorero; y Walter Smichoski (Energía de Misiones), Néstor Ick (Edese) y Alfredo Aun (Dpec) en la Comisión Revisora de Cuentas.

Como vocales fueron elegidos representantes de las principales distribuidoras socias de Adeera reafirmando así el espíritu de unidad de la Asociación, conformada por empresas públicas, privadas, mixtas y cooperativas de 23 provincias, más la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. //

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.

PRESIDENTE
Edgardo Volosín
EDENOR (GBA)

VICEPRESIDENTE 1°
Horacio Nadra
EDET SA (TUCUMÁN)

VICEPRESIDENTE 2°
Juan Carlos Blanco
EDESUR (GBA)

VICEPRESIDENTE 3°
Luis Giovine
EPEC (CÓRDOBA)

VICEPRESIDENTE 4°
Gisela Wild
EPESF (SANTA FE)

VICEPRESIDENTE 5°
Fernando Pini
EDES S.A. (SUR DE Bs. As.)

SECRETARIO 1°
Ariel Palumbo
EDEM S.A. (MENDOZA)

SECRETARIO 2°
Gastón Blanquet
SECHEEP (CHACO)

PROSECRETARIO
Gustavo Piuma Justo
EDEA S.A. (MAR DEL PLATA)

TESORERO
Francisco Zambón
EPEN (NEUQUÉN)

PROTESORERO
Alberto Velarde
GRUPO COOPERATIVAS PCIA. DE Bs. AS.

 NOTA DE TAPA

4. Energía inteligente y sostenible

 INSTITUCIONES

10. Audiencias públicas: presentes en cinco provincias del país

12. Las autoridades de Adeera analizaron nuevas medidas para el sector

13. El departamento de Energía de la UIA realizó productivas reuniones

14. Importantes actividades de las comisiones técnicas

16. El subsecretario de Energía Eléctrica recibió a directivos de Adeera

17. La Asociación continúa en la comisión directiva de la AEA

 ACTIVIDADES

18. Adeera homenajeó a las primeras ingenieras argentinas

19. Presentes en importante evento sobre movilidad eléctrica

20. La Asociación fue convocada a un ciclo de charlas con especialistas internacionales

21. Adeera expuso sobre el rol de las distribuidoras en la transición energética

 INTEGRACIÓN ENERGÉTICA

22. Adelat: fuerte avance en integración regional

23. Flavia Royón encabezó la reunión de directivos de Cacier

 PROTAGONISTAS

24. Martha Molinaro. "Urge una modernización integral para el éxito de la transición energética"

26. Ana María Paz. "La diversidad de pensamiento genera sinergia y enriquece a los equipos de trabajo"

 APORTES TÉCNICOS

28. Paper sobre la modernización de la distribución de cara al futuro

 INVERSIONES

30. **EPEC.** La empresa sumó 110 mil medidores inteligentes

31. **EDET.** Tucumán inauguró dos estaciones transformadoras

32. **EDEMSA.** Mejoras en el sur de Mendoza

33. **EDEMSA.** Avanza la construcción de la ET Rodríguez Peña

34. **EDELAR.** Se inauguró la readecuación de la ET Chemical

36. **EDERSA.** Inversión en tecnología para disminuir tiempos de respuesta

38. **EC SAPEM.** 60 MVA de potencia para el Valle Central de Catamarca

40. **USINA TANDIL.** Se inauguró la ET "Cdr. Mario Cabitto"

 EXPERIENCIA DEL USUARIO

42. **EDET.** Transformación digital para nuevos procesos

 DESARROLLO SOSTENIBLE

43. **EDENOR.** Becas y Tutorías: la empresa sumó 50% de mujeres

44. **EPEC.** Córdoba generará energía con biogás

46. **EDESA.** La empresa acompaña la promoción de energía renovable fotovoltaica

47. **DESA.** Miles de niños aprenden con la "Liga de La Energía"

 NOVEDADES

48. **EDENOR.** Robo de energía: se dieron de baja más de 1.400 publicaciones

49. **EPE.** Un servicio esencial que respondió a las exigencias

50. **EDESAL.** La distribuidora celebró sus 30 años

52. **EDEN.** Energía que incluye: el programa destinado a usuarios de barrios vulnerables

54. **EDET.** Norma ISO 9001:2015: la empresa renovó exitosamente la vigencia de su certificación

 PARA AGENDAR

55. Fechas destacadas Julio-Noviembre 2023





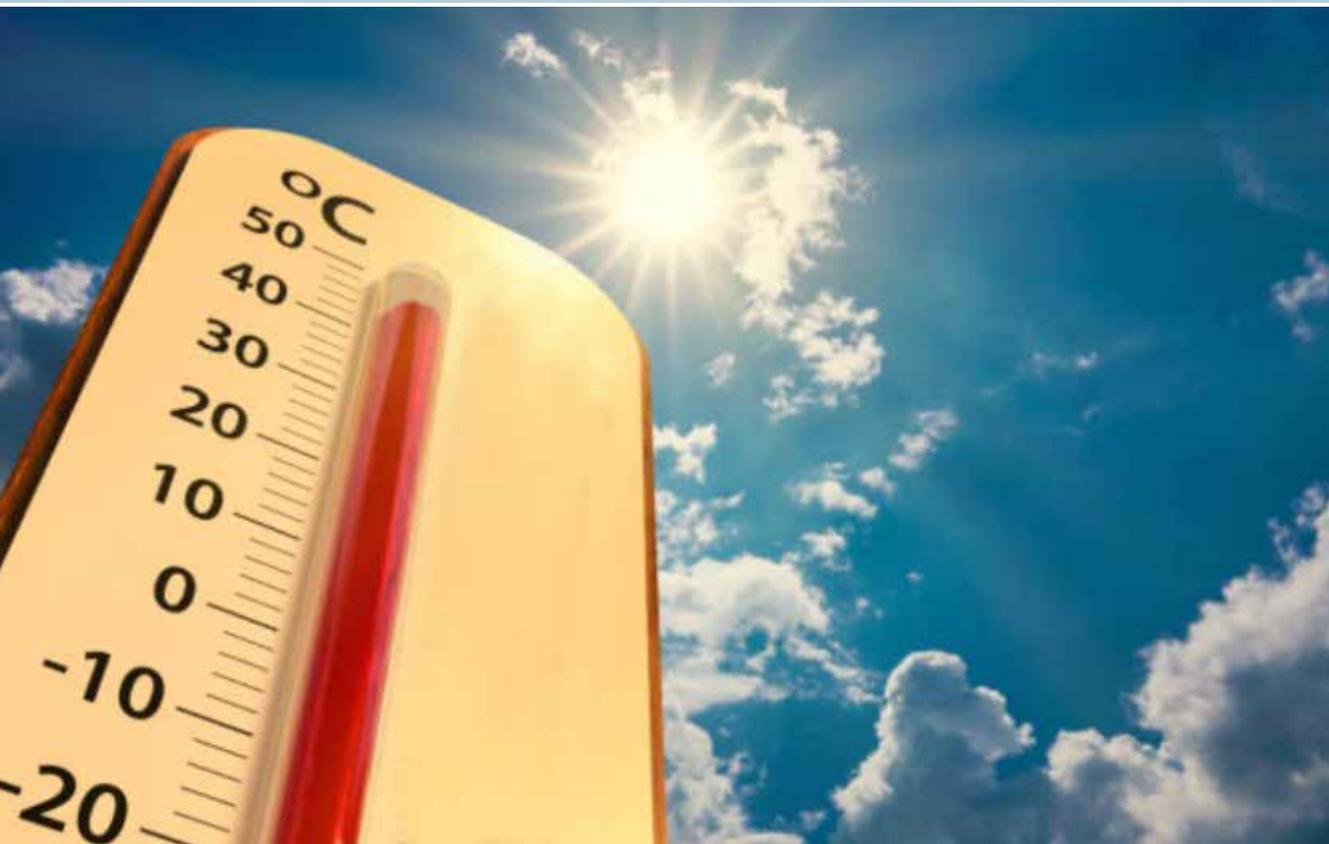
**Energía inteligente
y sostenible**

Adeera tiene una postura activa en la promoción de la eficiencia energética y busca colaborar en el desarrollo de políticas y regulaciones que fomenten el uso responsable de la energía en el sector.

La eficiencia energética se refiere a la cantidad de energía que se utiliza para realizar una tarea específica o para producir un producto o servicio. En otras palabras, se trata de utilizar la menor cantidad de energía posible para lograr un resultado determinado.

Al mejorar la eficiencia energética, se puede reducir el consumo total de energía y, por lo tanto, reducir la necesidad de producir y utilizar combustibles fósiles, lo que puede tener beneficios para la salud y el medio ambiente. Además, puede ayudar a reducir los costos de energía para los consumidores y las empresas al ahorrar en gastos de energía.

Adeera promueve diariamente el uso responsable de la energía y sus socios adoptan medidas internas para mejorar sus operaciones. Además,



La ola de calor que hubo en verano provocó varios récords de consumo.

se busca colaborar con organismos gubernamentales y otras organizaciones en el desarrollo de políticas y regulaciones que fomenten la eficiencia energética en el sector para lograr la reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.

Por su parte, muchas de las distribuidoras socias colaboran con programas de concientización sobre el uso responsable de la energía.

Ola de calor: la demanda de energía alcanzó un nuevo récord en Argentina

El verano a nivel nacional estuvo marcado por una fuerte ola de calor. Según datos proporcionados por la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (Cammesa) se rompieron varios récords de consumo:

- El 13/03/2023 fueron superados los máximos históricos de potencia y energía del SADI para un día hábil de verano, con 29105 MW a las 15:28 y 590,7 GWh respectivamente.
- El 11/03/2023 ocurrió un récord para un sábado de verano, con 27203 MW a las 14:35 y 559,8 GWh.

- El 12/02/2023 la demanda alcanzó 25739 MW a las 16:16 y 543,6 GWh respectivamente y superó el número histórico para un domingo de verano.

Estos récords se debieron principalmente a las altas temperaturas que se registraron en el país, que llevaron a un mayor consumo de energía eléctrica por parte de la población para el funcionamiento de aires acondicionados y otros sistemas de refrigeración.

En este sentido, las empresas trabajaron incansablemente para mantener en condiciones la calidad del servicio eléctrico e incluyeron un aumento de personal operativo para tener mayor disponibilidad ante posibles inconvenientes. A su vez, reforzaron las cuadrillas para evitar o minimizar cortes e invirtieron en importantes obras de infraestructura.

Recomendaciones para hacer uso adecuado de los artefactos eléctricos en el hogar y en el trabajo:

Aire acondicionado:

- En verano programarlo en 24°C y en invierno en 20°C, modo calefacción. Cada grado extra representa 8% más de consumo.

- Limpiar los filtros cada 3 meses para que el equipo no consuma energía de más.
- Para conservar la temperatura, mantener cerradas las puertas y ventanas.
- Apagarlo al salir de la habitación.

Televisión y otros artefactos:

- No mantenerlos encendidos sin necesidad: gastan más energía y disminuyen su vida útil.
- Desconectarlos cuando no se usan ya que aún apagados continúan en stand by. Se calcula que hasta un 15% del consumo energético de los hogares puede ser producido por esta función.
- Al finalizar la carga, desenchufar el cargador del celular para que no produzca un consumo innecesario.

Iluminación:

- Usar lámparas LED: consumen un 45% menos que las de bajo consumo y duran 7 veces más.
- Pintar de colores claros los espacios internos de la casa: así se necesitará de lámparas de menor potencia para iluminarlos.
- No dejar luces encendidas en los espacios sin uso.

La eficiencia energética es fundamental para proteger el medio ambiente y mitigar los efectos del cambio climático.

Heladera y freezer:

- Verificar que los burletes de la puerta estén en buen estado para evitar pérdidas de frío.
- Tratar de abrirla solo cuando sea necesario y durante el menor tiempo posible.
- No introducir alimentos calientes en la heladera.



En verano se recomienda programar el aire en 24°C ya que cada grado extra representa 8% más de consumo.

Estos consejos se encuentran en la sección “Uso responsable de la energía” de la web de Adeera. De esta manera, se contribuye a que la utilización de los recursos del sistema eléctrico (generación, transporte y distribución) sea más eficiente.

Las recomendaciones presentadas permiten atravesar situaciones excepcionales como las registradas en estas jornadas de intenso calor. En un contexto de altas temperaturas en gran parte del país, estas acciones no solo permiten ahorrar energía, sino que también benefician a todo el sistema y a sus usuarios.

Eficiencia energética y medio ambiente

En primer lugar, cuando se utiliza menos energía para realizar una tarea, se reducen las emisiones de gases de efecto invernadero y otros contaminantes que provienen de la producción de energía. Estos gases, como el dióxido de carbono, son los principales responsables del cambio climático y otros problemas ambientales.

En segundo lugar, la eficiencia energética puede ayudar a reducir la demanda de combustibles fósiles,

Las energías renovables y la eficiencia energética son dos aspectos claves para la transición energética.

como el petróleo, el gas natural y el carbón, que son no renovables y contribuyen a la contaminación del aire y el agua. Al reducir la dependencia de estos combustibles, se pueden reducir las emisiones de contaminantes y mejorar la calidad de los recursos naturales.



Edet genera con paneles fotovoltaicos parte de la energía que consumen sus edificios.



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

En resumen, la eficiencia energética es fundamental para proteger el medio ambiente y mitigar los efectos del cambio climático y es un aspecto clave en la transición hacia un futuro más sostenible y resiliente.

Medidas adoptadas por las empresas socias de Adeera

Es fundamental que las organizaciones establezcan metas y objetivos claros en términos de eficiencia energética y que involucren a sus colaboradores en estas medidas. En este sentido, las socias de Adeera avanzan a paso firme en la temática e implementaron:

- Tecnología eficiente como iluminación LED, sistemas de climatización, equipos y maquinarias clase A o superior.
- Prácticas de gestión de energía y capacitación de los colaboradores.
- Fuentes de energía renovable para reducir la huella de carbono.

Las energías renovables y la eficiencia energética están estrechamente relacionadas:

Se complementan entre sí en la transición hacia un futuro energético más sostenible y limpio. La combinación de la eficiencia energética y las energías renovables puede ayudar a lograr una reducción significativa en el consumo de energía y las emisiones de gases de efecto invernadero. Por ejemplo, una casa equipada con paneles solares puede ser más eficiente energéticamente al generar su propia energía renovable.

La eficiencia energética y las energías renovables son dos aspectos clave para la transición energética y se complementan entre sí en la búsqueda de una mayor eficiencia y reducción de emisiones.

Las energías renovables son una alternativa limpia y sostenible a los combustibles fósiles. Al utilizar energía solar, eólica o hidroeléctrica, se puede reducir la dependencia de los combustibles fósiles y otros contaminantes. \\\

Audiencias públicas: presentes en **cinco** provincias del país

Adeera compartió la necesidad de actualizar el Valor Agregado de Distribución para fomentar el funcionamiento sustentable del sector.

Jurisdicción federal y GBA:

El Enre llevó adelante la audiencia el 23 de enero para evaluar una adecuación transitoria de las tarifas de distribución de energía eléctrica de **Edenor y Edesur**.

Federico Méndez de Edenor señaló que si se aplican los ajustes tarifarios solicitados *“el 80% de los usuarios residenciales del área de cobertura de la compañía pasará a pagar una factura promedio de \$2.757 mensuales”*. *“Este monto es sensiblemente menor a lo que paga el resto de los usuarios en el país”*, agregó.

Jorge Lemos de Edesur destacó que las tarifas resultantes de los aumentos requeridos *“seguirán estando muy por debajo de los servicios de televisión por cable, internet o telefonía celular”*. *“Desde la Ley de Emergencia de 2019 se viene postergando la realización de la Revisión Tarifaria Integral”*, afirmó.

Por parte de Adeera disertó el Ing. Claudio Bulacio, gerente, quien afirmó que el servicio eléctrico tiene una incidencia de menos del 2% en los ingresos e indicó: *“Las empresas deben contar con tarifas justas y razonables para establecer un nivel de recursos que asegure la sustentabilidad del servicio, considerando además los desafíos que implica la transición energética”*.

Corrientes:

Durante el encuentro que tuvo como finalidad debatir el nuevo cuadro tarifario de Dpec se detallaron los escenarios de ajuste del precio de la energía prevista para el 2023, que será alrededor de 50%, y para el 2024 que se prevé cercano a 70%.

En total fueron diez los oradores, entre ellos, el Ing. Luis Álvarez, quien participó en representación de Adeera. También estuvieron presentes: el senador provincial Martín Barrionuevo; Carlos Vasallo, gerente de Apicc, y Nelson Veas Oyazo, presidente de la Asociación de Usuarios y Consumidores de la provincia de Corrientes, entre otros.

La audiencia pública fue realizada por el Ente Regulador Eléctrico de Corrientes y tuvo lugar en la sede del Club Social de Concepción en la localidad homónima.

Santa Fe:

El 17 de febrero se llevó adelante la audiencia pública convocada por el Ministerio de Infraestructura, Servicios Públicos y Hábitat para definir una adecuación en el cuadro tarifario de Epe. El encuentro se desarrolló de forma virtual y contó con 20 oradores.

En representación de Adeera participó el Ing. Claudio Bulacio, quien señaló: *“Para atender todo incremento de la demanda de energía eléctrica es necesario contar con recursos adecuados, oportunos y suficientes”*. *“Quedó demostrado que congelar tarifas impacta negativamente en la cantidad y duración de los cortes”*, agregó.

Por parte de Epe disertaron el presidente, Mauricio Caussi, y el gerente ejecutivo, Jorge Tarchini, quienes explicaron que durante los últimos tres años la empresa invirtió en mantenimiento y en la ampliación de la capacidad de distribución. *“Estamos trabajando en ocho estaciones transformadoras en todo el territorio provincial”*, destacaron.

14:41



El gerente de Adeera en la audiencia pública de Chaco.

Chaco:

El 24 de febrero se concretó la audiencia para tratar la tarifa de Secheep en la Casa de la Cultura de General San Martín. Fue presidida por el titular de la distribuidora, Gastón Blanquet, quien estuvo acompañado del vocal Carlos Coschiza.

En ese marco, los equipos técnicos de Secheep compartieron su plan de obras para 2023-2033, que contempla inversiones por casi 128.000 millones de pesos y proyectos de infraestructura eléctrica en redes de baja, media y alta tensión.

El encuentro contó con 70 oradores, entre ellos, legisladores provinciales y nacionales, intendentes, integrantes de asociaciones civiles y sindicales, empresarios y particulares.

Por parte de Adeera disertó el Ing. Claudio Bulacio quien advirtió: *“Resulta necesario brindar certidumbre al servicio para continuar adoptando tecnologías como la medición inteligente, la movilidad eléctrica y la generación distribuida”*.

Mendoza:

El Ente Provincial Regulador Eléctrico de Mendoza organizó el encuentro el 14 de marzo en el Espacio Julio Le Parc de Guaymallén. Allí se evaluó una actualización en el VAD de Edemsa, Edeste y la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz.

En ese marco, el gerente de Adeera reiteró la necesidad de contar con tarifas justas para que las distribuidoras puedan tener condiciones óptimas con las que prestar sus servicios. *“Es necesario que las empresas cuenten con recursos adecuados, oportunos y suficientes que permitan atender el incremento en la demanda de energía eléctrica que se eleva anualmente”*, señaló.

El gerente financiero de Edemsa, Andrés Carnevale, indicó que en los últimos tres años se invirtieron más de \$9.000 millones para mejorar la calidad del suministro. También opinó que *“los últimos ajustes no impactaron en los ingresos de la empresa”* y solicitó que *“se reconozca el efecto de la inflación, pero con una periodicidad trimestral”*.

En representación de la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz disertó el gerente Julio Gallego. *“Con el 42% que representa el VAD en las facturas debemos encarar costos operativos e inversiones, y así lo hicimos, pero hay un significativo atraso de ocho meses”*.

Por último, Raúl Stasi habló por parte de Edeste y destacó el avance de algunas obras como la Línea de Alta Tensión Cruz de Piedra para cerrar uno de los *“anillos”* que abastece a Mendoza. Además, enumeró varios puntos que se deben tener en cuenta, como el crecimiento exponencial del consumo en los últimos 20 años. ▮▮

Las autoridades de Adeera analizaron **nuevas medidas** para el sector

La comisión directiva se reunió de forma mensual para avanzar con la agenda de proyectos 2023.

Los encuentros encabezados por el presidente de Adeera, Ing. Horacio Nadra, durante el primer semestre del año sirvieron para poner en común temas centrales para el sector, como la Ley de Presupuesto 2023 y la resolución de la Secretaría de Comercio sobre el reglamento técnico y metrológico de los medidores de energía eléctrica en corriente alterna.

En varias oportunidades, los directivos hablaron sobre temas referidos al funcionamiento de Cammesa y la provisión de insumos críticos.

También detallaron las principales iniciativas de la nueva Usina para el Desarrollo Energético Argentino (Udea) y de la Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat).

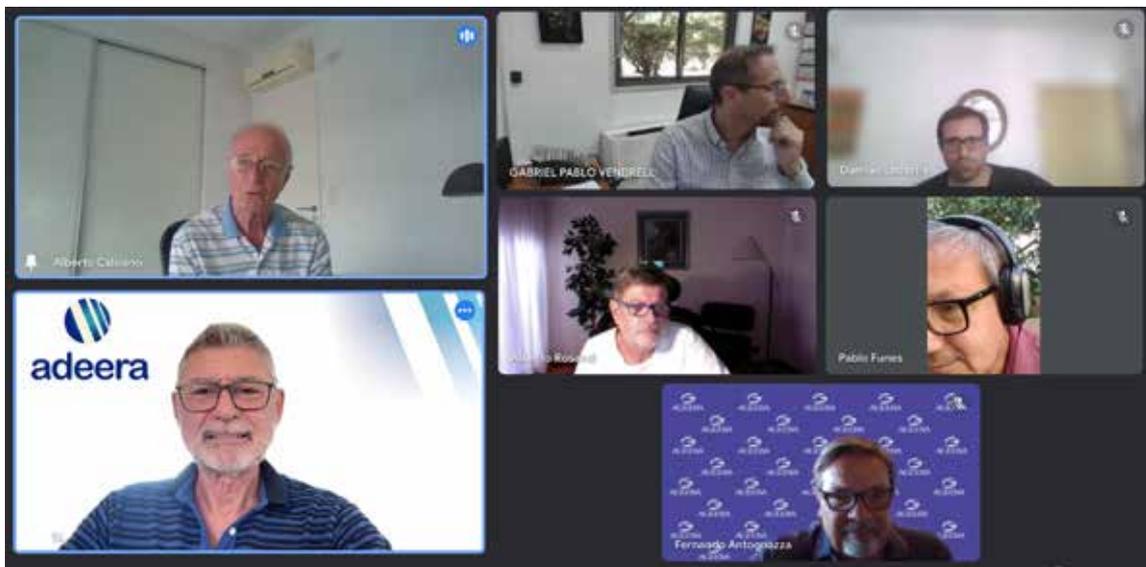
Otros asuntos planteados durante las jornadas fueron la participación activa en las audiencias públicas que se llevaron adelante en numerosas provincias del país para solicitar una adecuación en el Valor Agregado de Distribución de las empresas locales. **///**



Reunión semi presencial de comisión directiva en Adeera.

El departamento de **Energía de la UIA** realizó productivas reuniones

En representación de Adeera participó su gerente, Ing. Claudio Bulacio.



Integrantes del departamento de Energía de la Unión Industrial Argentina.

La Unión Industrial Argentina llevó adelante una serie de encuentros virtuales para analizar diversos asuntos de interés para el sector. La UIA afirmó que “la industria 4.0 para ser sustentable necesita electricidad a un precio competitivo y un servicio de transporte y distribución suministrado con calidad, seguridad y precios razonables”.

Los especialistas también debatieron sobre la propuesta de una tarifa diferencial para las provincias del Norte Grande, la participación en el “Encuentro Empresarial Argentina - Brasil” y el acuerdo de Economía con la Corporación Andina de Fomento para avanzar en un plan de obras de gas.

Otro tema que resaltó durante una de las jornadas fue la reunión de la Unión Industrial Argentina con la

Cámara Argentina de la Construcción en el marco del encuentro del Consejo de Políticas de Infraestructura. Allí, el Ing. Alberto Calsiano, Jefe del Departamento de Energía de la UIA, expuso sobre los últimos avances del sector y los próximos objetivos.

Por último, los especialistas dialogaron sobre el avance del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner, cuestiones vinculadas al equilibrio del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), el rol de Argentina como proveedor de GNL, la “Mesa Intersectorial del Hidrógeno” y el “Acuerdo para la acción climática: plataforma público-privada para la resiliencia y la carbono neutralidad al 2050”. ****

Importantes **actividades** de las comisiones técnicas

En el primer semestre del año se reunieron los especialistas de las áreas de Asuntos Regulatorios, Operaciones e Innovaciones Tecnológicas, entre otras.



El grupo de Operaciones recorrió estaciones transformadoras de 132 kV de Epe (en Rosario) y Enersa (en Victoria).

Asuntos regulatorios

Los especialistas analizaron los detalles de la resolución 54/23 que establece nuevos precios estacionales de energía en el Mercado Eléctrico Mayorista, y sobre la resolución 56/23, la cual reglamenta el artículo 89 de la Ley de Presupuesto 2023, que incluye la implementación de un nuevo régimen de regularización de obligaciones.

Los asistentes debatieron los alcances de las resoluciones y compartieron las medidas adoptadas en cada jurisdicción. También refirieron a la presentación remitida por Cammesa acerca de las Declaraciones de Demandas Mensuales y los nuevos valores para la compra de energía que las distribuidoras realizan en el Mercado Eléctrico Mayorista.

Por último, dialogaron sobre la actualización del cargo del servicio técnico y administrativo de los contratos y temas relacionados al alumbrado público.

Las reuniones fueron coordinadas por el Ing. Luis Álvarez, asesor de Adeera. También estuvo presente por parte de la Asociación, el Ing. Claudio Bulacio, gerente.

Grupo de Operaciones

En una ocasión, los integrantes de la comisión realizaron una reunión para conocer en profundidad detalles del servicio de distribución en Mendoza. La presentación estuvo a cargo de representantes de Edmsa, Edeste y la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz, quienes describieron diferentes aspectos del sector como, por ejemplo, la zona de concesión, los esquemas geográficos y unifilares, las demandas máximas y las energías operadas.

Por otro lado, el grupo de Operaciones recorrió estaciones transformadoras de 132 kV de las distribuidoras Epe (en Rosario) y Enersa (en Victoria), como así también visitaron el Centro de Control de Operaciones COT y la ET Rosario Oeste 500/132 kV perteneciente a Transener.

El encuentro comenzó con una interesante exposición acerca del sistema interconectado de la provincia de Santa Fe y, posteriormente, una presentación a cargo de Cammesa sobre las novedades ocurridas en el servicio durante la “Operación verano 2022-2023”.

Innovaciones tecnológicas

La Alianza Powerline Intelligent Metering Evolution brindó una exposición a más de 50 profesionales de las distribuidoras socias de Adeera. La presentación virtual estuvo a cargo del Ing. Javier Hernández Fernández, especialista en el área de innovación de la Alianza.

El objetivo del encuentro fue compartir el desarrollo de una nueva solución de telecomunicaciones abierta y pública que respalda no solo las funcionalidades de medición inteligente, sino también el progreso hacia la red inteligente. Está basada en el PLC como la tecnología más adecuada y natural para proporcionar el rendimiento de telecomunicaciones necesario, incluso en redes eléctricas complejas.

El encuentro fue coordinado por Juan Carlos Tripaldi, representante de la comisión técnica de Innovaciones Tecnológicas de Adeera; Claudio Bulacio, gerente; y Luis Álvarez, asesor. 



Integrantes de la comisión técnica de Asuntos Regulatorios.

El subsecretario de Energía Eléctrica recibió a **directivos** de Adeera

El funcionario habló sobre el funcionamiento del sector y compartió diferentes avances en materia energética.

Santiago Yanotti lideró un encuentro con los directivos de Adeera a fin de establecer lazos estratégicos y diagramar una agenda de trabajo en común.

Durante la jornada realizada en abril en las oficinas de la Subsecretaría de Energía Eléctrica, los presentes hablaron sobre importantes obras actuales y futuras, como así también, temas relacionados a Camesa y al Mercado Eléctrico Mayorista.

Además, fue una oportunidad para compartir la situación de las distribuidoras asociadas, plantear estrategias para mejorar el funcionamiento del sector eléctrico e iniciar un proyecto conjunto en torno a la modernización de la distribución eléctrica. ▮

En el encuentro se plantearon estrategias para mejorar el funcionamiento del sector eléctrico.



Santiago Yanotti lideró un encuentro con los directivos de Adeera en la Subsecretaría de Energía Eléctrica.

La **Asociación** continúa en la comisión directiva de la AEA

La decisión fue tomada en el marco de la Asamblea Anual Ordinaria de la Asociación Electrotécnica Argentina.



Asamblea Anual Ordinaria de la Asociación Electrotécnica Argentina.

En abril la comisión directiva de la Asociación Electrotécnica Argentina llevó adelante una nueva reunión para avanzar en diversos asuntos de interés. La jornada fue encabezada por el presidente de la entidad, Ing. Pedro Rosenfeld.

Los presentes hablaron sobre la participación de la AEA en la Bienal Internacional de la Industria Eléctrica, Electrónica y Luminotécnica (BIEL Light Building Buenos Aires), un importante espacio de innovación y energía exclusivo para profesionales y empresas del sector que se desarrolló del 12 al 15 de abril en La Rural.

También analizaron las próximas actividades previstas y los recursos para su concreción y compartieron detalles del acuerdo con el Gobierno de la Ciudad de Buenos Aires para constituir a la AEA como Centro de Formación Profesional a fin de formar electricistas en inmuebles, en conjunto con Asociación Argentina de Instaladores Electricistas (AAIERIC).

El gerente de Adeera fue reelecto para seguir como miembro de la comisión directiva de la AEA.

A continuación, se realizó la Asamblea Anual Ordinaria donde se procedió a contar los votos de los asociados y, el gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, fue reelecto para seguir como miembro de la comisión directiva. 

Adeera homenajeó a las primeras **ingenieras argentinas**

Autoridades de la Asociación llevaron adelante un emotivo encuentro con los familiares de Elisa Bachofen y Beatriz Ghirelli.



Familiares de Elisa Bachofen y Beatriz Ghirelli junto a representantes de Adeera.

Adeera reconoce el liderazgo de las mujeres y promueve la diversidad y equidad de género en el sector eléctrico argentino. Por este motivo, junto a Enel Argentina organizó un almuerzo con los familiares de las pioneras de la inserción de la mujer en el ámbito de la ingeniería nacional.

Elisa Bachofen fue la primera ingeniera argentina y de Latinoamérica, recibida en 1917 en la Universidad de Buenos Aires, mientras que Beatriz Ghirelli fue la primera ingeniera egresada de la Universidad Nacional de La Plata en 1938.

Ambas enfrentaron los mandatos culturales de la época e impulsaron la apertura de las mujeres hacia

la capacitación técnica y la posibilidad de una vida laboral fuera del hogar.

El encuentro también contó con la destacada presencia de Patricia Arnera, ingeniera electricista y directora del Instituto de Investigaciones Tecnológicas para Redes y Equipos Eléctricos-Laboratorio de Alta Tensión de la Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional de La Plata.

En diciembre del año pasado Enel Argentina donó a Adeera obras de arte en homenaje a ambas ingenieras. Los cuadros realizados por la artista plástica Sofía Eugeni combinan arte e historia y visten actualmente la sala de conferencias de la Asociación. ▮▮

Presentes en importante evento sobre **movilidad eléctrica**

Contó con la participación de empresas y asociaciones representativas de la región.

Portal Movilidad junto con la Asociación Latinoamericana de Movilidad Sostenible (Alamos) llevaron adelante la jornada “Movilidad Eléctrica y Sostenible en Latinoamérica y el Caribe. Casos de éxito 2023”.

En representación de Argentina expuso **Hugo César Di Tofino**, jefe del departamento de Calidad de Servicio, Innovación, Movilidad eléctrica y Nuevos Mercados en Epec. El especialista señaló: “Estamos trabajando en una licitación para instalar 20 cargadores que serán distribuidos por toda la provincia de Córdoba”.

Por otro lado, estuvo presente **Ignacio Santelices**, director ejecutivo en Adelat, quien brindó una mirada global sobre las distribuidoras de Latinoamérica y afirmó: “Tenemos que preparar las redes eléctricas para una mayor

demanda de energía, para eso hay que hacer nuevas inversiones y regulaciones que lo permitan”.

El panel también estuvo integrado por **Roberto Quirós**, gerente de Electricidad en Grupo ICE (Costa Rica); y **Wellington Reyes**, director de Innovación en Evergo Mobility (México). La mesa fue moderada por **Gastón Fenés**, director general del grupo Portal Movilidad.

Los profesionales hablaron sobre proyectos para la expansión de la infraestructura de recarga de vehículos eléctricos, estrategias de innovación tecnológica para la infraestructura de recarga, nuevas regulaciones para incentivar la electromovilidad y el rol del transporte cero emisiones, el hidrógeno y sus oportunidades como aliado para su desarrollo. 



El evento fue organizado por Portal Movilidad y la Asociación Latinoamericana de Movilidad Sostenible (Alamos).

La Asociación fue convocada a un ciclo de charlas con especialistas internacionales

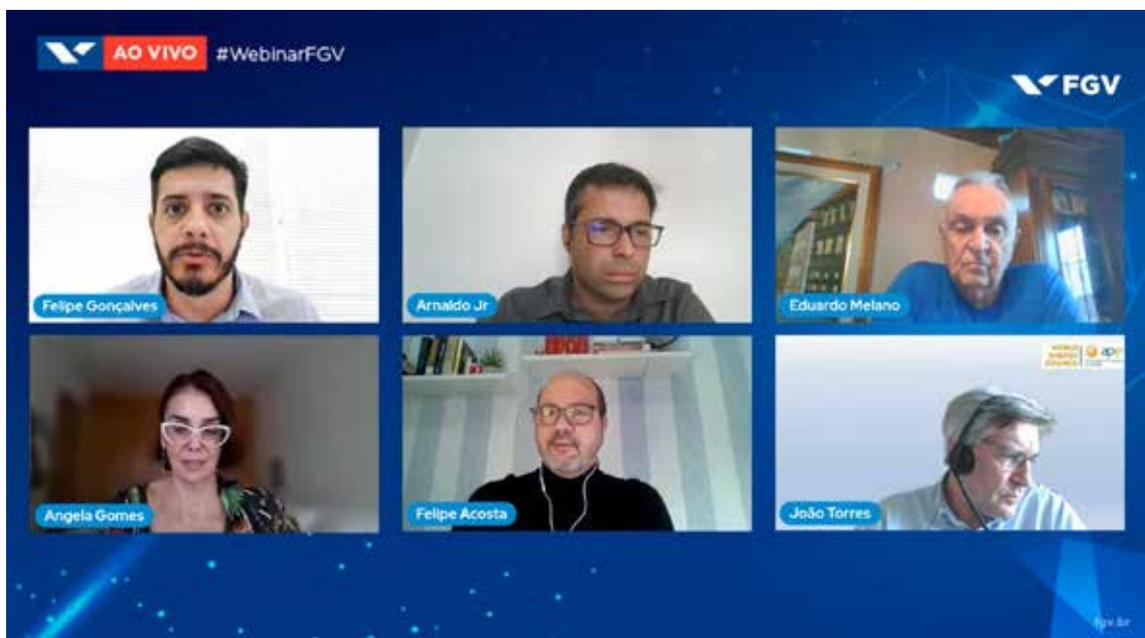
Debatieron sobre la transformación energética que atraviesa el mundo y propusieron alternativas para prepararse para este futuro.

El encuentro denominado “Nuevas políticas energéticas desde el punto de vista de la demanda” se desarrolló de forma virtual el 12 de enero y fue organizado por el Comité Argentino del Consejo Mundial de Energía (Cacme), la Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas (Adelat) y la Fundación Getulio Vargas.

En este espacio de conversación, David Felipe Acosta Correa (Adelat), Arnaldo dos Santos Junior, Felipe Gonçalves (FGV Energia), João Torres (EDP), Eduardo Melano (Epec) y Angela Gomes (PSR - Energy Consulting) analizaron, entre otros temas, los incentivos

y políticas públicas adecuadas para que la participación del consumidor en el sistema se convierta en un recurso para mantener la seguridad energética y generar eficiencia en la gestión y operación.

Los profesionales advirtieron que la transformación energética se centró históricamente en la energía renovable sin considerar al consumidor final. “La relación que existe entre la industria y los consumidores de energía está en un proceso de cambio continuo y hay un nuevo tipo de consumidor con un papel más activo”, señalaron. //



Profesionales del sector analizaron los incentivos y políticas públicas adecuadas para fomentar la participación del consumidor en el sistema.

Adeera expuso sobre el rol de las distribuidoras en la transición energética

Fue en el marco de un evento organizado por la Fundación Torcuato Di Tella.



Los expertos compartieron reflexiones sobre la descarbonización de Argentina hacia el año 2050.

El encuentro denominado “Reflexiones para la descarbonización en Argentina al 2050: transiciones en la economía real y el sector financiero” se realizó el 18 de abril en la Universidad Torcuato Di Tella.

La bienvenida estuvo a cargo de Hernán Carlino, director de la fundación. Luego, Micaela Carlino, project manager de Decarboost habló sobre el proyecto “DescarbonizAR” y afirmó que “tiene como objetivo proporcionar una base empírica para la adecuación de las políticas y contribuir a la creación de condiciones necesarias para una rápida descarbonización de la economía nacional”.

El gerente de Adeera, Ing. Claudio Bulacio, participó del conversatorio “Transiciones en la economía real”

junto a Florencia Mitchell de la Dirección Nacional de Cambio Climático, Doris Capurro de Luft Energía, Alberto Calsiano de la Unión Industrial Argentina y Fernando Navajas de Fiel.

Los expertos compartieron reflexiones sobre aspectos críticos y estratégicos para la descarbonización de Argentina hacia el año 2050, tanto en sectores de la economía real, como la energía, el transporte y la agroindustria.

Estas deliberaciones permitieron plantear alternativas para seguir dándole forma al proceso que impulsan las transformaciones en los diferentes rubros. **///**

Adelat: fuerte avance en integración regional

El director ejecutivo de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica Latinoamericanas viajó a Argentina y participó de importantes actividades en conjunto con Adeera.

Adelat estuvo presente del 11 al 14 de abril en el país. En primer lugar, Ignacio Santelices, director ejecutivo, asistió a una reunión con Santiago Yanotti, subsecretario de Energía Eléctrica de la Nación, de la cual también participaron directivos de Adeera. El objetivo fue analizar temas de interés común y evaluar la posibilidad de organizar un seminario conjunto en Buenos Aires sobre el futuro del sector.

Además, el representante de Adelat disertó en la Biental Internacional de la Industria Eléctrica, Electrónica y Luminotécnica (BIEL Light Building Buenos Aires). Fue parte del panel “Distribución eléctrica: actor clave de la transición energética” y explicó: “Vamos hacia una electrificación de los consumos energéticos y una relación bidireccional, con clientes más sofisticados y nuevas tecnologías”.

Consejo directivo:

Las autoridades de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica Latinoamericanas realizaron varios encuentros durante el año. Fueron encabezados por el presidente de la entidad regional, David Felipe Acosta Correa, y contaron con la presencia de las empresas socias: Adeera, Cosern (Neoenergía), EDP Espirito Santo, EDP São Paulo, Enel Ceará, Enel Goiás, Enel Río de Janeiro, Enel São Paulo, Enel Chile, Enel Codensa, Enel Perú, Light, Chilquinta, Electro-dunas, Hidrandina y Fenacopel. Por parte de Adeera asistió su presidente, y a su vez secretario de Adelat, Ing. Horacio Nadra, y también el gerente, Ing. Claudio Bulacio.

Entre los temas abordados resaltó el avance de los papers de regulación y de inversiones para desarrollar una matriz eléctrica cada vez más limpia. La finalidad es asegurar un suministro seguro y confiable; digitalizar, automatizar y flexibilizar las redes para permitir la entrada masiva de los recursos energéticos distribuidos y; aumentar la resiliencia de las redes ante eventos climáticos cada vez más extremos y frecuentes. Esto requiere aplicar un enfoque “activo” al funcionamiento de la red e integrar nuevas tecnologías y soluciones. //



Ignacio Santelices durante su exposición en la BIEL Light Building Buenos Aires.

Flavia Royón encabezó la reunión de **directivos de Cacier**

El Comité Argentino de la Cier se reunió en la Secretaría de Energía para hablar sobre los principales proyectos 2023.



La secretaria de Energía de la Nación, Flavia Royón, junto a autoridades de Cacier.

Durante este año el comité continuará con el objetivo de promover y favorecer la integración eléctrica regional, vinculando a las empresas y organismos del sector entre sí y con otras asociaciones similares tanto a nivel nacional como internacional.

En esta oportunidad, Flavia Royon, presidente de Cacier y secretaria de Energía de la Nación, afirmó que hay fuertes avances en materia de interconexión eléctrica con los países de la región para poder mantener una calidad y seguridad del suministro eléctrico en caso de necesidad.

Por su parte, Marcelo Cassin, vicepresidente de la organización, se refirió a las reuniones que tuvo en el marco de la RAE 2022, donde se avanzó en el trabajo en conjunto entre Cier y Comip (Comisión Mixta argentino – paraguaya del Río Paraná) cuya finalidad es

fomentar la integración entre los países vinculados al Río Paraná.

Los presentes también destacaron algunos de los hitos más sobresalientes del 2022, entre ellos, el 1º Rodeo de Linieros donde participaron cuadrillas de Ecuador, Brasil, Bolivia, Paraguay y Argentina, que fue representada por Secheep y las reuniones bilaterales que realizó Cacier con Brasil, Uruguay y Paraguay para definir una agenda conjunta en lo referente a SIESUR.

Por último, el comité argentino afirmó que durante el 2023 se desarrollarán capacitaciones bajo las modalidades presencial, a distancia vía web, online en vivo e “In company” y se realizará el curso de posgrado “Desarrollo de nuevas estrategias para la resolución de fallas y el mantenimiento de instalaciones energizadas”. **||**

MARTHA MOLINARO

“Urge una modernización integral para el éxito de la **transición energética**”

La gerente técnica de Edemsa afirmó que trabaja en la implementación de planes de inversión para disponer de una infraestructura de distribución digitalizada y automatizada que optimice los niveles de calidad y confiabilidad.

Martha Molinaro tiene alrededor de 400 colaboradores a su cargo y lidera la gerencia más grande de la distribuidora. Es Ingeniera en Electrónica y Electricidad, tiene una Maestría en Calidad y Administración de Empresas y varios Diplomados locales e internacionales en Administración y Dirección de Proyectos, Impacto Ambiental y Gestión de la Calidad.

¿Qué te motivó a estudiar Ingeniería Electrónica y Electricidad? ¿Qué valores caracterizan a la profesión?

Desde siempre me apasionaron las matemáticas, me seduce lo disruptivo y desafiante. Soñaba con resolver problemas para mejorar la vida de las personas. En la ingeniería encontré el camino para desplegar mi vocación de servicio.

Los principales valores son la definición, la medición y la mejora. Es una maravillosa profesión que fomenta la búsqueda constante de la excelencia.

¿Cuáles son tus funciones principales como gerente técnica de Edemsa?

Dirigir los planes de inversión de corto, mediano y largo plazo, determinando las ampliaciones, renovaciones y remodelaciones de la infraestructura eléctrica necesarias para satisfacer la demanda de nuestros clientes en tiempo y forma, con calidad de energía regulada. Dirigir el mantenimiento de nuestras instalaciones de alta, media y baja tensión y operar eficaz y eficientemente todos los activos eléctricos del área de concesión.

¿Cuántos profesionales tenés a tu cargo?

¿Cuántas son mujeres?

Detrás de cada logro estoy junto a 387 hombres y 5 mujeres a cargo, entre profesionales, técnicos y operarios. Trabajamos con dedicación por la sostenibilidad del servicio eléctrico, comprometidos con objetivos que van más allá de nuestras necesidades.

¿Cuáles son los desafíos principales que afrontás en tu posición de liderazgo?

Uno de los grandes retos del milenio es combatir el calentamiento global. Así lo establece el Acuerdo Climático de París, el cual determina que las emisiones actuales deben detenerse por completo para 2040 o 2050. Urge una modernización integral para el éxito de la transición energética. Debe ser inclusivo y sustentable para todas las partes interesadas (distribuidores, prosumidores, generadores, transportistas, consumidores, gobierno y sociedad); con efectiva penetración de innovación tecnológica en redes de distribución, digitalización, movilidad eléctrica, redes inteligentes, generación distribuida, etc.

¿Cuál considerás que fue tu mayor logro a lo largo de tu carrera?

Que imaginar el futuro sea una rutina y darlo todo siempre. Analizar y simular los problemas a resolver, desarrollar alternativas de solución, muchas veces rompiendo estereotipos, superando con creatividad las limitaciones que nos impone la realidad.

¿Qué satisfacciones te da tu profesión?

La mayor satisfacción es poder gestionar la continui-



Martha Molinaro es responsable de todas las operaciones de ingeniería y técnica de Edemsa.

dad del servicio eléctrico con redes e infraestructura al límite de su capacidad remanente e inmersos en plena transición energética. Trabajamos con prisa y sin pausa en implementar planes de inversión para disponer de una infraestructura de distribución moderna, digitalizada, automatizada, optimizando los niveles de calidad y confiabilidad.

¿En qué proyectos trabajás actualmente?

Entre las obras más relevantes, destacamos haber concluido a fines del año pasado con la repotenciación del corredor Este del área metropolitana de la provincia, vínculo en 132 kV "Cruz de Piedra - Villa Nueva", utilizando tecnología de vanguardia con cable de alta temperatura para aumentar la capacidad de transporte del vínculo y mejorar la confiabilidad del anillo de 132 kV.

¿Qué cambios observás en cuanto al rol de las mujeres en la ingeniería argentina?

Una ingeniera mujer como secretaria de Energía, es una señal de cambio. Siempre tengo presente lo que dijo una adelantada en su tiempo, hace más de medio siglo atrás, la primera mujer en recibir la Maestría en Ing Eléctrica en el MIT. Rezaba: "No hay demanda

de ingenieras mujeres, pero siempre habrá demanda para cualquier persona que pueda hacer bien su trabajo", Edith Clark (1883-1959). Sin duda la mujer actual, lo ha comprendido muy bien y va logrando su espacio.

¿Cómo ves el proceso de transición energética en el país?

Aprecio a todos los agentes del sector eléctrico ocupados en los grandes desafíos que conlleva la transición energética y los perfeccionamientos que requiere la regulación para poder afrontarla con éxito. Necesitamos avanzar hacia políticas que aborden y resuelvan la disponibilidad de recursos para efectivizar los planes de inversiones y asegurar la calidad, confiabilidad e interoperabilidad del sistema eléctrico.

¿Creés que la sociedad está preparada para la transformación del sistema y la aplicación a gran escala de movilidad eléctrica, generación distribuida o medición inteligente?

La sociedad ya lo demanda. De ahí la premura en desarrollar la modernización de toda la infraestructura eléctrica, logrando un sistema digital, seguro, confiable e inteligente. ▮▮

ANA MARÍA PAZ

“La **diversidad** de pensamiento genera sinergia y enriquece a los equipos de trabajo”

La responsable del sector de Gestión de la Calidad de Edet destacó que en la actualidad las mujeres lograron tener una participación más activa en puestos de liderazgo y en roles con toma de decisiones.



Tiene a su cargo los Sistemas de Gestión de Calidad y Ambiental que fueron certificados según las Normas ISO 9001:2015 y 14001:2015 respectivamente.

Ana María Paz tiene 43 años y es Ingeniera en Sistemas de Información por la Universidad Tecnológica Tucumán. Realizó la carrera de especialización en Aplicaciones Tecnológicas de la Energía Nuclear y cuenta con una Diplomatura en Gestión de la Calidad.

¿Cuándo ingresaste a Edet? ¿Lo hiciste con el mismo cargo que tenés actualmente?

Ingresé en junio de 2012 como analista de inversiones, y luego me sumé al equipo de Alta Tensión. Participé en varios proyectos, siempre con equipos interdisciplinarios, y actualmente soy la responsable del sector Gestión de la Calidad. En este sector nos encargamos de los Sistemas de Gestión de Calidad y Ambiental que fueron certificados según las Normas ISO 9001:2015 y 14001:2015 respectivamente y de todas las certificaciones futuras.

¿Cuáles eran tus expectativas cuando ingresaste a la empresa?

Mis expectativas eran aprender todo lo que se pudiera, integrarme al resto de mis compañeros y encontrar la manera de poder crecer aportando valor agregado con mi trabajo.

¿Cómo se relaciona tu rama de la ingeniería con el sector eléctrico?

La Ingeniería en Sistemas de Información es sumamente versátil. Te da una formación analítica muy amplia, que está orientada a procesos, administración de recursos humanos y administración gerencial de proyectos. Por este motivo, se adapta a trabajar en todo tipo de rubros y proyectos.

¿Cuáles son los principales desafíos que tenés como Responsable de Gestión de la Calidad de la distribuidora?

El mayor desafío es el de poder gestionar e integrar grandes grupos de personas de diferentes áreas y lo-



Ana María Paz es responsable del sector de Gestión de la Calidad de Edet.

gar que cada uno cumpla sus metas con entusiasmo, conciencia y compromiso.

¿Cuál fue el proyecto que más te apasionó a lo largo de tu experiencia laboral?

La implementación del Sistema de Gestión Ambiental, que fue mi responsabilidad desde su concepción y llegó a la certificación con éxito total. Fue muy satisfactorio porque sentí la sinergia de todo un equipo comprometido con el objetivo, todos alineados.

¿Cuál es tu proyección profesional a futuro?

Seguir creciendo y afrontar los nuevos desafíos que vayan surgiendo, tratando siempre de hacerlo con profesionalismo. Aportar mejoras permanentes en cada proceso y en cada certificación de la organización.

¿Cómo ves el sector eléctrico de acá a 15 años?

Creo que habrá una importante transformación regulatoria y tecnológica. Con la adopción de las nuevas formas de generación de energía basadas en fuentes renovables, se requiere un sistema robusto. Esto implica la necesidad de contar con sistemas tecnológicos de comunicación y control que permitan el uso eficiente de estas energías. Además, es necesario abordar la complejidad de pasar de un modelo de generación centralizada a la administración de la generación distribuida.

¿Creés que existe una evolución en el rol que ocupan las mujeres dentro de las empresas de servicios públicos?

Sí, por supuesto. La igualdad de género es un tema en el que se trabaja mucho a nivel mundial y que gratamente va teniendo resultados positivos. De a poco la mujer va logrando tener una participación más activa en puestos de liderazgo y en roles con toma de decisiones y de mayor jerarquía.

¿Qué le dirías a una mujer que no se decide a estudiar una carrera técnica por ser un área tradicionalmente ocupada por hombres?

Que los tiempos cambiaron mucho y que la mujer ha logrado conseguir que se la respete y valore como profesional. Además, a título personal, considero que el aporte que pueden hacer y la diversidad de pensamiento genera sinergia y enriquece a los equipos de trabajo.

¿Es necesario para vos reforzar las vocaciones orientadas a la ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas en las mujeres?

La vocación es algo que se siente. Lo que es muy importante es que se den condiciones de igualdad sobre el futuro laboral para que las mujeres no tengan miedo a encarar este tipo de carreras. Como lo dije anteriormente, la mujer suma habilidades y condiciones diferentes a las del hombre, que no solamente son buenas, sino que son necesarias. ▮▮

Paper sobre la **modernización de la distribución** de cara al futuro

El documento elaborado por Adelat señala la necesidad de impulsar el nuevo rol de las distribuidoras de energía eléctrica como Operadores de Sistemas de Distribución.

La **Asociación de Distribuidoras de Energía Eléctrica Latinoamericanas** publicó su policy paper “*Desafíos y perfeccionamientos regulatorios de la distribución eléctrica para habilitar la transición energética latinoamericana*” realizado colaborativamente por consultores expertos y profesionales de los asociados.

Tiene como objetivo impulsar el nuevo rol de los **Operadores de Sistemas de Distribución** (“DSO”, por sus siglas en inglés) como actor clave de la transición energética regional. De esta forma, promueve la evolución de los marcos regulatorios y se pasa de

un enfoque de optimización de costos a uno de maximización de los beneficios sociales de las inversiones.

Este trabajo es resultado de una serie de debates realizados durante 2022, en los que Adeera participó activamente. Fueron parte más de 100 especialistas principalmente de Chile, Brasil, Colombia, Perú y Argentina, quienes pusieron en común desafíos, buenas prácticas, principios y lineamientos regulatorios necesarios para avanzar de forma decidida y con una visión integral en la transición energética.



El paper resalta la necesidad de modernizar las redes de distribución en el marco de la transición energética.



La transición energética hará que el consumidor tenga un rol protagónico en la gestión de su propia energía.

El paper expone como principales desafíos para las distribuidoras de Latinoamérica:

- Alcanzar niveles más altos de calidad del servicio y aumentar la resiliencia en los sistemas de distribución
- Transformar de manera sostenible la red, como plataforma para conectar, disponer, intercambiar y habilitar un nuevo conjunto de usos, modelos de intercambio y actores asociados a la transición energética
- Fomentar eficiencia económica del sistema eléctrico completo, acoplando oferta y demanda.

Desde Adelat se propone, en términos regulatorios, establecer:

- Incentivos para la mejora continua en calidad del servicio e Incentivos para la resiliencia de los sistemas de distribución.
- Remuneración de los costos reales asociados a la base de activos del servicio de distribución.
- Remuneración oportuna y adecuada de las inversiones, coherentes con las necesidades y prioridades de la transición energética.

Esta publicación resalta la necesidad de modernizar las redes de distribución en el marco de la transición energética, para lo cual se requerirán inversiones en redes y tecnología sin precedentes. En este sentido, pone en valor el aporte del sector de distribución y funciona como insumo para comprender que se re-

quiere una evolución en la visión regulatoria de los países de la región.

La transición energética hará que el consumidor tenga un rol protagónico en la gestión de su propia energía, a través de la plataforma que serán los DSOs. Éstos dejarán de ser un receptor unidireccional de electricidad para asumir papel activo, evaluando y decidiendo en tiempo real sobre sus opciones de consumos, inyecciones de excedentes a la red pública, almacenamiento, todo a partir de un amplio rango de datos e información disponible y trazable, entregados por la red o la plataforma

Este cambio de paradigma requiere un cambio en la visión tradicional de la regulación de la distribución eléctrica.

El presidente de la Adelat, David Felipe Acosta Correa, señaló que “este es un documento imprescindible para entender hacia dónde va la transición energética y el rol clave que cumple la distribución eléctrica”. “Esperamos, con este aporte, iniciar un debate serio y urgente en que participen los reguladores, la academia, la industria y la sociedad, para iniciar lo antes posible el proceso de transformación del distribuidor eléctrico a convertirse en un DSO”, concluyó.

Para leer y descargar el paper “Desafíos y perfeccionamientos regulatorios de la distribución eléctrica para la transición energética latinoamericana” ingresar aquí.

La empresa sumó 110 mil medidores inteligentes



Con la instalación se llegará a 200 mil usuarios beneficiados. La adquisición requirió una importante gestión de comercio exterior y logística de transporte.



El presidente de Epec, Luis Giovine, el vocal del Directorio, Juan Grosso y el subgerente general de la empresa, Juan Losada inspeccionan los medidores inteligentes.

A principios de este año, la Epec adquirió 110 mil medidores inteligentes monofásicos y trifásicos de origen chino, además de una importante cantidad de concentradores GPRS.

La adquisición se enmarca en el Plan de Medición Inteligente que la distribuidora desarrolla en toda la provincia. Con la instalación de estos medidores, se alcanzarán los 200 mil usuarios beneficiados.

Además, la operación resulta relevante porque es la primera vez que Epec compra directamente este tipo de producto a un proveedor en China y opera como agente de comercio exterior, sin empresas intermediarias, usando sólo los servicios de despachantes de aduana, algo habitual en la operatoria de importaciones.

El presidente de la compañía, Luis Giovine; el vocal del Directorio, Juan Grosso; y los subgerentes gene-

rales, Sandra Martínez y Juan Losada recibieron los contenedores marítimos provenientes del puerto de Buenos Aires, inspeccionaron el nuevo equipamiento y resaltaron el trabajo de logística para la descarga.

La medición inteligente aporta ventajas al usuario tales como poder consultar su consumo por medio de su celular, a través de la app Epec Móvil, prácticamente en tiempo real, y a través de la oficina virtual, en el sitio web de la empresa.

Además, esta tecnología posibilita realizar cortes y reconexiones del servicio a distancia, y así ahorrar tiempo y recursos. En un futuro próximo, también permitirá la implementación de tarifas diferenciadas por bandas horarias. //

Tucumán inauguró dos estaciones transformadoras



Las ET El Manantial y Los Nogales beneficiarán, entre ambas, a más de 95 mil hogares, comercios e industrias.

Las estaciones transformadoras El Manantial y Los Nogales se encuentran en las comunas homónimas de la provincia. Esta última fue recientemente inaugurada con la presencia del Presidente de la Nación, la secretaria de Energía de la Nación y las principales autoridades del Gobierno de Tucumán.

Las flamantes obras cuentan con una potencia instalada de 60 MVA cada una y servirán para ampliar el sistema de transporte de energía regional.

Entre ambas obras se beneficiarán más de 95 mil hogares, comercios e industrias. Además, servirán para descongestionar otras estaciones aledañas, lo que permitirá brindar un suministro de mayor calidad y beneficiará a más clientes y usuarios.

La estación El Manantial y el vínculo eléctrico subterráneo que la alimenta requirió la inversión de 21 millones de dólares por parte de Edet.

Por otro lado, la estación de Los Nogales demandó una inversión que asciende a los 11 millones de dólares y constituye una muestra de colaboración entre el sector público y el privado: constó de un aporte económico de Nación, uno de la Provincia de Tucumán y el aporte financiero de la distribuidora.

Además, a la estación transformadora Los Nogales se adicionaron 2 millones de dólares en redes e instalaciones de distribución. ****



La inauguración de la ET Los Nogales contó con la presencia del Presidente de la Nación, la secretaria de Energía de la Nación y las principales autoridades del Gobierno de Tucumán.

Mejoras en el sur de Mendoza



Edemsa realizó trabajos de mantenimiento preventivo en el departamento de Malargüe y en el paraje El Sosneado, San Rafael, y preparó las instalaciones para la temporada invernal, la de mayor consumo eléctrico en estas zonas.

En abril se llevaron adelante trabajos fundamentales para asegurar el correcto funcionamiento de los componentes eléctricos. Así, en la línea de alta tensión 132 KV Nihuil I – Malargüe, que alimenta al departamento, se realizó mantenimiento y mejoras en aisladores de fases, en cadenas de aisladores de vidrio y se ejecutaron tareas de poda de la arboleda cercana a las instalaciones en diversos tramos. Esta línea soporta fuertes ráfagas de viento, mayor peso en los conductores por formación de hielo y, además, numerosos actos de vandalismo y robos.

En las estaciones transformadoras Malargüe, El Sosneado y Puesto Rojas, la empresa realizó mantenimiento general en seccionadores, interruptores y demás instalaciones. También verificó y mejoró componentes de comunicación que permiten el control telecomandado de las instalaciones; mientras que en la Central Hidroeléctrica Nihuil 1 la distribuidora realizó el mantenimiento general en el seccionador de 132 KV.

Esta afectación se aprovechó para ejecutar otras tareas que próximamente permitirán dar paso a una importante inversión de Edemsa para potenciar la capacidad de distribución de energía eléctrica y mejorar la calidad del servicio y la seguridad en el departamento del sur mendocino. Esta obra consiste en el reemplazo y puesta en servicio de 11 nuevas celdas primarias en la estación transformadora Malargüe, que se acoplarán a otras 3 celdas recientemente renovadas.

San Rafael: más energía para zonas rurales

Edemsa completó la primera etapa del tendido monofilar de aluminio con retorno por tierra que cruza esta zona por campo traviesa.

Se trata de una importante línea que tiene una extensión aproximada de 50 km y cuenta con postación nueva, una subestación con transformador de 500 KV y reconector de última tecnología. Requirió la instalación de 9 subestaciones con transformadores de 10 KV para abastecer con energía eléctrica a los puestos rurales de la zona.

Mayor seguridad y confiabilidad para Malargüe

La mayor distribuidora eléctrica de Mendoza reemplazó 1.500 metros de conductor desnudo por conductor protegido en el alimentador de media tensión “Villa Bastías”. Así aumentó la calidad del servicio eléctrico en la zona urbana del este y sur de Malargüe.

En la zona de El Infiernillo la distribuidora reemplazó soportes “doble A” del alimentador que brinda suministro a los centros de esquí Los Molles y Las Leñas, que próximamente comenzarán con su temporada alta. Esta línea se encuentra expuesta a variadas inclemencias climáticas, por lo que sus estructuras deben encontrarse en estado óptimo para soportar fuertes ráfagas de viento y el peso extra que genera el hielo que se forma en los conductores. ❄️



Cambio de estructura en el alimentador que brinda suministro a los centros de esquí Los Molles y Las Leñas.

Avanza la construcción de la ET Rodríguez Peña



Se trata de una obra esencial por su ubicación ya que se encuentra en uno de los principales polos comerciales e industriales de la provincia.

La estación transformadora, en plena ejecución, tomará energía de la línea de alta tensión Cruz de Piedra-Villa Nueva, que desde noviembre del año pasado funciona en su plenitud luego de haber ampliado su capacidad de transporte y seguridad mediante el cambio de conductores y reemplazo de postes.

Está ubicada en una zona que une los departamentos de Godoy Cruz, Guaymallén y Maipú. Además, se trata de un puerto terrestre donde arriban cargas provenientes de todo el país y del Mercosur y donde las principales empresas tienen sus sedes centrales.

De esta forma la nueva ET alimentará gran parte de la zona industrial aledaña y barrios cercanos, lo que mejorará la calidad de servicio y aliviará la carga de otras estaciones como Cruz de Piedra, Maipú y Villa Nueva. Así, fortalecerá el anillo metropolitano y beneficiará a unos 200 mil usuarios.

Cruz de Piedra-Villa Nueva: una línea indispensable para el área metropolitana de Mendoza

Esta línea de alta tensión vincula las estaciones transformadoras Cruz de Piedra y Villa Nueva y es un eslabón imprescindible para una de las áreas industriales y productivas con mayor demanda eléctrica de la provincia.

Su construcción comenzó en marzo de 2022 y se culminó en forma completa e integral en noviembre, un tiempo récord para una obra de esta envergadura. Posee un tendido de 12 km de longitud y beneficia a usuarios de los departamentos de Capital, Guaymallén, Las Heras, Maipú y Lavalle. Además, proporciona un aumento significativo en la capacidad de transporte para el Gran Mendoza y su anillo principal en 132 KV.

La nueva línea también redonda en un aporte de calidad y seguridad para todo el sistema, ya que permite

disponer de mayor oferta para futuras demandas del sector productivo de los mencionados departamentos.

Otro aspecto importante de esta obra es que disminuye la actual dependencia de la demanda de energía eléctrica generada en la Central Térmica Luján de Cuyo, ya que permite otras alternativas de suministro y distribución de energía. Las nuevas instalaciones fueron diseñadas para cumplir con el objetivo de disminuir las sobrecargas en el sistema de transporte de energía, ante la salida de servicio de la central mencionada.

Esta obra cuenta con conductores eléctricos de última generación que permiten aumentar significativamente la capacidad de transporte y soportar altas temperaturas ocasionadas fundamentalmente por las altas cargas eléctricas y la temperatura ambiental que en verano supera ampliamente los 30 grados centígrados.

Se encuentra montada sobre estructuras de hormigón armado y su ejecución requirió gran coordinación con propietarios de viviendas privadas por las que atraviesa la línea. **▄▄**



La estación transformadora Rodríguez Peña se encuentra en plena ejecución.

Se inauguró la readecuación de la **ET Chemical**



La obra mejorará considerablemente la calidad de servicio y permitirá mayor versatilidad y estabilidad del suministro para 17 mil usuarios del sur riojano.

El viernes 28 de abril, en la ciudad de Chamental y con la presencia de autoridades de la Nación y del Gobierno de La Rioja, se vivió una jornada que marcó un hito en las gestiones del crecimiento del sistema energético en la provincia.

En primera instancia se visitó el Parque Eólico Arauco donde se pusieron en marcha 19 aerogeneradores, lo que significa una potencia de 64,6 MW al Sistema Energético Nacional. Luego se llegó a la ciudad de Chamental para participar en la inauguración de la Primera Etapa del Gasoducto Productivo, que cuenta

con una extensión de 320 km (Casa de Piedra- Patquía- Chilecito).

Finalmente, se lanzó la readecuación de la ET Chamental, punto de partida para la Línea de Alta Tensión Chamental-Olpas. Una línea de simple Terna 132 KV con una extensión de 55 km que beneficiará a 17 mil usuarios y requirió una inversión de 5.5 millones de dólares.

El acto de inauguración contó con la presencia de Jerónimo Quintela, Carlos Gianello, Patricia Pineda,



Proceso de obra de adecuación de la ET Chamental.



Inauguración de la ET con autoridades de Edelar y del gobierno departamental, provincial y nacional.

Carlos Oviedo, del directorio de Edelar; Sergio Osella y Hernando López, responsables de la obra; el ministro de Agua y Energía, Adolfo Scaglioni; el secretario de Energía de La Rioja, Alfredo Pedrali; el gobernador riojano, Ricardo Quintela; la secretaria de Energía, Flavia Royón; el subsecretario de Energía Eléctrica, Santiago Yanotti; y el ministro del Interior, Wado de Pedro. También participaron miembros del equipo de Transnoa y de la compañía Montelectro.

En la provincia de La Rioja, en los últimos 15 años, creció la demanda de energía eléctrica cuatro veces más respecto al resto del país. Particularmente en la región del sur provincial, existe inestabilidad en los vínculos de abastecimiento energético porque aún funciona con motores diésel, un sistema costoso y obsoleto.

La ET Chamental mejorará considerablemente la calidad de servicio y permitirá una mayor versatilidad y estabilidad del suministro para los vecinos del sur riojano. Las tareas que se realizaron posibilitan tener renovados los campos de línea y del campo transformador existente.

La construcción del campo de salida de línea logrará la alimentación y extensión de servicio de energía

hacia todos los departamentos del sur provincial, lo que significa una reducción de potenciales cortes de energía, la estabilización de la calidad del producto técnico en el servicio y la finalización del uso de generación térmica.

Esta obra, además incrementará la disponibilidad de potencia para brindar energía a todo el ejido de la ciudad de Chamental, lo que favorecerá al crecimiento económico e incentivará la instalación de inversiones para emprendimientos medianos o grandes.

Este proyecto beneficiará a los usuarios de los departamentos Chamental, Rosario Vera Peñaloza, Independencia, Gral. Belgrano, Gral. Ángel Vicente Peñaloza, Gral. Ortiz de Ocampo, Gral. Juan Facundo Quiroga y Gral. San Martín.

Edelar trabaja para lograr la finalización de esta línea que llegará a la ciudad de Chepes con una importante proyección por parte de la distribuidora de integrar regionalmente el sistema eléctrico para que el crecimiento demográfico de la provincia y las limítrofes pueda estar acompañado por la energía eléctrica. ▄▄

Inversión en tecnología para disminuir tiempos de respuesta



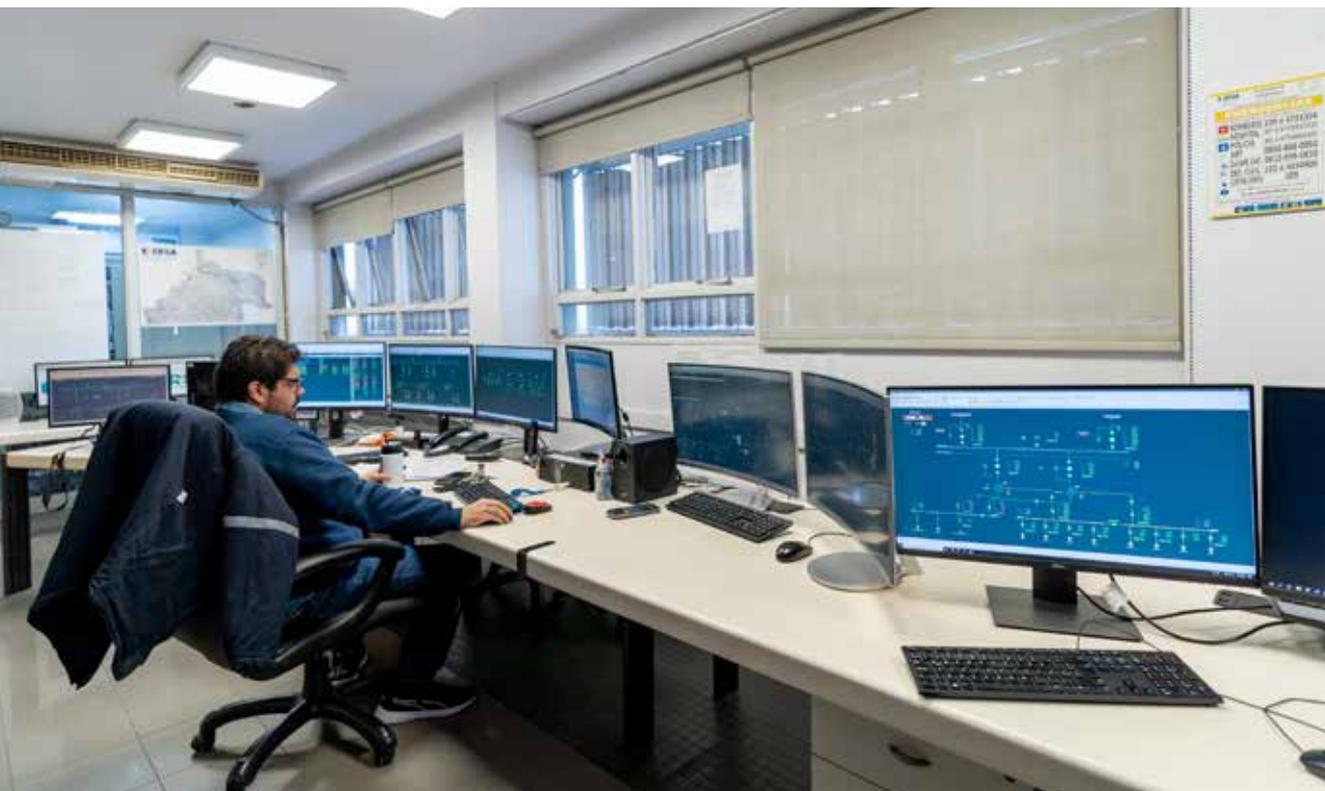
La empresa realizó la puesta en funcionamiento de un nuevo sistema de telesupervisión y telecomando para determinar con más precisión donde ocurrió un inconveniente en el suministro.

El sistema eléctrico de la Línea Sur rionegrina se extiende desde Pilcaniyeu hasta Sierra Colorada y está constituido por 300 km de líneas en 33 KV y otros 50 km en 13,2 KV. Es un sistema que, en su desarrollo, abastece de electricidad a cerca de 10 mil familias y comercios en 12 localidades y parajes.

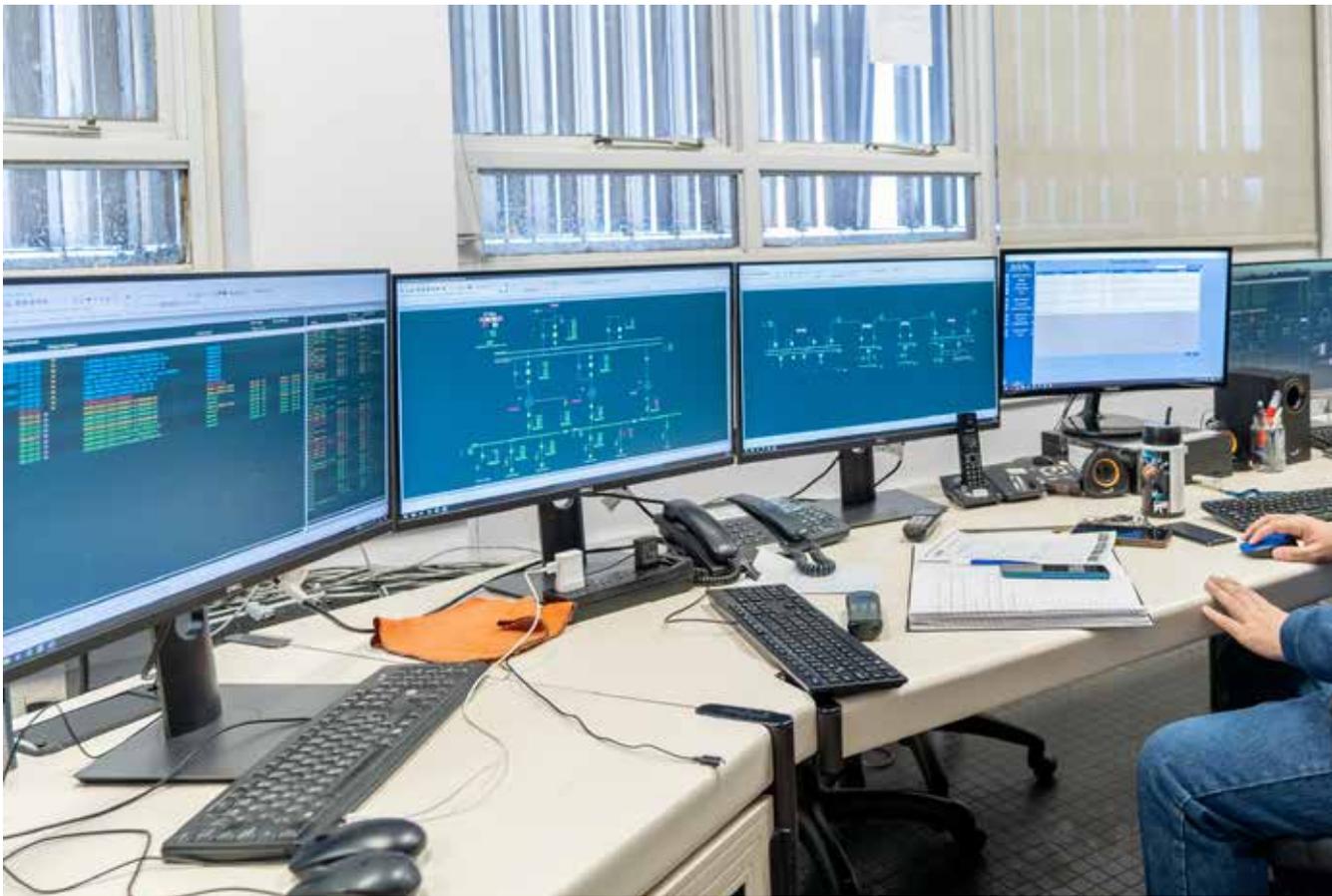
El gerente de Operaciones de Edersa, Leonardo Iriarte, explicó: *“Hasta no hace mucho tiempo, ante salidas de servicio parciales o totales, encontrar la falla generaba*

prolongados tiempos de interrupción de la electricidad”. “Hoy, con los avances tecnológicos incorporados y la implementación del nuevo sistema de teleoperación Scada, podemos determinar con importante grado de precisión dónde ocurrió el problema, lo que permite acortar los tiempos de solución”, señaló.

El nuevo sistema de telesupervisión y telecomando Net Work Manager 10 “MN10” (Scada) y su vínculo comunicacional con el equipamiento de operación y



Edersa invirtió alrededor de 150 millones de pesos en esta actualización tecnológica.



Nuevo sistema de telesupervisión y telecomando Net Work Manager 10 "MN10" (Scada).

medición de los sistemas permite visualizar en tiempo real el sistema eléctrico en toda la provincia de Río Negro y ejecutar de manera remota determinadas acciones.

Edersa invirtió alrededor de 150 millones de pesos en esta actualización tecnológica, que unifica la teleoperación de todas las instalaciones de transporte y de maniobras en distribución eléctrica.

Además, el Scada se incorporará a la transmisión de datos de la ET Bariloche y del sistema Atlántico a Cammesa a fin de cumplir con el protocolo de comunicación denominado ICCP, que exige como normativa el Mercado Mayorista (MEM).

El gerente de Sistemas y Tecnología, Jorge Liendo, indicó: "Con este cambio, Edersa se convirtió en uno de los primeros agentes del mercado eléctrico que adoptó el protocolo ICCP. La comunicación se volvió más fiable, segura y veloz dado que dejamos de utilizar la tecnología satelital como canal, para hacerlo por fibra óptica".

El gran cambio

En el Centro de Operaciones de Distribución, técnicos de la empresa reciben información y analizan datos las 24 horas del día. Son los primeros en visualizar cualquier incidencia que ocurra en los 203.000 km² que tiene la distribuidora en su área de concesión. Ahora también pueden hacerlo con las ocho estaciones transformadoras que opera la transportista provincial Transcomahue.

Desde esa sala, y en tiempo real, se operan las instalaciones de manera remota y se guía a las cuadrillas operativas a la hora de encontrar fallas eléctricas. "El sistema puesto en operación tiene una gran capacidad y permitirá contar información inmediata, incorporando a la teleoperación más estaciones transformadoras, reconectores y reguladores de tensión. Todo eso redundará en una mejor calidad de servicio", graficó Iriarte.

"Tenemos muchísimas expectativas porque en el mediano plazo migraremos todas las estaciones transformadoras y los reconectores al nuevo Scada", concluyó Liendo. ▄▄

60 MVA de potencia para el Valle Central de Catamarca



Ec Sapem y el Ministerio de Agua, Energía y Medio Ambiente de la provincia realizaron una fuerte inversión para ampliar dos estaciones transformadoras que mejorarán el abastecimiento de energía para emprendimientos residenciales e industriales.



La ET Valle Viejo ya está puesta en servicio.

El ministro Lucas Zampieri proyectó y ejecutó las obras para que el Valle Central catamarqueño disponga de más energía. Para eso se planificó duplicar la potencia energética de la estación transformadora Pantanillo, ubicada al sur de la localidad, y la estación transformadora Valle Viejo, que alimenta la zona norte.

ESTACIÓN TRANSFORMADORA PANTANILLO

Las obras de ampliación tienen un avance cercano al 50%. Actualmente, la ET transforma energía de 132 KV a 33 KV y 13 KV, tiene una capacidad de 30 MVA y se planificó ampliarla con otro transformador de la misma potencia. Se destinará principalmente a usua-

rios industriales radicados en inmediaciones de la estación y también a usuarios residenciales del sur del Valle Central que tiene un importante crecimiento.

La contratación para la adquisición del nuevo transformador de 30 Mva, se realizó en el marco de las permanentes inversiones en nuevo equipamiento y tecnologías que realizan EC SAPEM y el Ministerio de Agua, Energía y Medio Ambiente, para ampliar la potencia disponible y dotar de mayor calidad y confiabilidad al servicio eléctrico en puntos neurálgicos para el desarrollo de la provincia.

El nuevo transformador de 30 MVA ya fue emplazado en un sector construido a nuevo, en el mismo predio de la actual estación transformadora El Pantanillo.

El proyecto otorgará mayor confiabilidad al sistema de distribución de media tensión, mejorará la calidad de servicio brindado, beneficiará directamente a miles de usuarios de la zona y permitirá cubrir la demanda actual, el crecimiento y la instalación de futuros emprendimientos industriales.

ESTACIÓN TRANSFORMADORA VALLE VIEJO

Las tareas ya fueron terminadas y puestas en servicio recientemente gracias a una importante inversión encarada de forma conjunta por Ec Sapem y el Ministerio de Agua, Energía y Medio Ambiente. Las obras se dividieron en tres etapas:

- La adquisición, instalación y conexión de un nuevo transformador de 30/30/30 MVA, relación 132/33/13.2 KV. Con esta incorporación, la ET cuenta con 60 MVA de potencia instalada.
- En la sala de celdas se procedió a la instalación, conexión y montaje de un nuevo tren de celdas de media tensión en 33 KV y 13.2 KV.
- Desde las celdas ubicadas en la sala Operativa se realizaron las salidas aéreas y subterráneas de los nuevos distribuidores, tanto en 33 KV como en 13.2 KV. 

Las obras otorgarán mayor confiabilidad al sistema de distribución y beneficiará directamente a miles de usuarios de la zona.



Las obras de ampliación de la ET El Pantanillo tienen un avance cercano al 50%.

Se inauguró la ET “Cdor. Mario Cabitto”



La estación transformadora demandó una inversión cercana a los 1.800 millones de pesos.

La nueva estación transformadora está ubicada en el Área Industrial de la ciudad serrana, en proximidad de la Ruta Nacional 226. Inicialmente se instaló un transformador de 30 MVA de potencia, pero en una segunda etapa se instalará otro similar con una inversión de 300 millones de pesos más.

Además, se construyó un edificio donde se colocaron las celdas de protección de 33 y 13,2 kV, el comando, los servicios auxiliares y los equipos de telecontrol y comunicaciones de la estación.

El nombre del proyecto es un homenaje a Mario Cabitto, que falleció en agosto del 2022. Fue quien es-

tuvo a cargo de la gerencia administrativa de la empresa durante 20 años y fue muy importante en la elaboración y la concreción de la obra.

El acto de inauguración estuvo encabezado por el intendente, Miguel Lunghi; y el presidente de la Usina de Tandil, Cdor. Matías Civale. Además estuvieron presentes el diputado nacional Rogelio Iparraguirre, la diputada provincial Melisa Greco y el subsecretario de Energía de la Provincia, Gastón Ghioni; entre otras autoridades.

El presidente de la Usina aseveró durante su discurso: “Hace unos años tuvimos la visión de garantizar la



El nombre del proyecto es un homenaje a Mario Cabitto, quien estuvo a cargo de la gerencia administrativa de la empresa durante 20 años.



El acto de inauguración contó con la presencia de destacadas autoridades de la ciudad.

energía del futuro para Tandil y esta obra demuestra la importancia que tiene para nosotros el desarrollo productivo e industrial de la ciudad”.

Esta obra, que se pensó para los próximos 30 años, beneficiará a más de 150 mil tandilenses y a las generaciones futuras. *“A Tandil con esta obra se le está dando competitividad, porque tenemos disponible un insumo básico como es la energía y competimos en mejores condiciones que las ciudades cercanas y no tan cercanas”,* expresó el directivo.

Por su parte, el presidente de la Cámara Empresaria, Agustín Usandizaga, manifestó: *“Es necesario resaltar el gran trabajo que lleva adelante la Usina de Tandil, que inaugura una de las obras más importantes de los últimos 70 años para la ciudad”. “Me resulta un acto de gratitud reivindicar a los distintos directorios que a lo largo de más de una década hicieron posible esta estación transformadora, que demandó varios millones de dólares y un gran esfuerzo y trabajo local”,* añadió.

Durante la inauguración, el subsecretario bonaerense Gastón Ghioni afirmó que este proyecto es un aporte muy importante para Tandil ya que *“esta nueva línea eléctrica implica más potencia, y eso significa mejores condiciones para el crecimiento de la región”.*

“Esta estación transformadora se enmarca en un ambicioso plan de obras de transporte eléctrico que estamos llevando adelante desde el gobierno provincial porque entendemos que la energía es trabajo de calidad, desarrollo local y emprendimientos productivos”, agregó Ghioni.

El intendente Miguel Lunghi señaló: *“Hoy estamos inaugurando una obra que será realmente transformadora para el momento histórico de un Tandil que se atreve a plantarle cara al futuro desde nuestra concepción plural y progresista, la mancomunidad del trabajo entre los sectores público y privado, y que sigue teniendo a nuestra empresa de sociedad mixta como la nave insignia de la identidad y del progreso”.* ¶¶

Transformación digital para nuevos procesos



Edet integró la digitalización de tres gestiones comerciales más en su principal plataforma online.



Transformación Digital de Edet durante 2022.

Con el objetivo de avanzar en la transformación digital y atender las necesidades que el 2022 puso en agenda, se incorporaron tres nuevas gestiones en la web www.edetsa.com, para que los clientes puedan realizarlas digitalmente desde cualquier lugar y evitar su desplazamiento a las oficinas físicas:

- Tarifa Social Eléctrica (TSE): por medio de un formulario en línea, el usuario puede realizar el trámite online para postularse al beneficio.
- Régimen de Segmentación de Subsidios: para confirmar el nivel de subsidio en que fue clasificado el suministro por la Secretaría de Energía de la Nación, se añadió una consulta con el número de servicio, con detalles sobre las características de cada segmento.
- Beneficio Nacional de Cancelación de Deuda (Ley 27.591): nueva funcionalidad que permite que el cliente consulte si su servicio se encuentra alcanzado por este beneficio.

Paralelamente, se desarrollaron campañas de comunicación con el fin de reforzar las gestiones online que ya se encuentran disponibles en la oficina virtual, como la consulta y descarga de la factura de energía, el pago digital con tarjeta de débito/crédito con acreditación inmediata, la adhesión a la factura digital, el alta de un nuevo servicio (12% del total de altas son por este medio), la baja de servicios, el reclamo por daños a electrodomésticos e instalaciones y la denuncia por una conexión irregular, entre otros. //

Becas y Tutorías: la empresa sumó 50% de mujeres



El objetivo es incentivar a que más mujeres se sumen a carreras vinculadas a la ciencia, tecnología, ingeniería y matemáticas y que en un futuro se incorporen a la industria.

Como parte de su plan de sustentabilidad, y con foco en diversidad, género y empleo, Edenor sumó 50 nuevos cupos para mujeres técnicas y universitarias, lo cual representa el 50% de las incorporaciones para este año.

La finalidad es aumentar el número de becas para alumnas de carreras STEM (acrónimo que en inglés significa Science, Technology, Engineering, Mathematics y en español, esto se traduce como Ciencias, Tecnología, Ingeniería, Matemáticas) con el objetivo de incentivar que más mujeres se sumen a estas carreras y que en un futuro se incorporen a la industria.

El Programa de Becas y Tutorías contribuye al desarrollo del país a través de la promoción de estudios en carreras técnicas de vital importancia para la expan-

sión industrial y tecnológica y busca, a su vez, promover la inserción laboral de los becarios y becarias en Edenor. Este programa está dirigido a estudiantes de escuelas técnicas e instituciones universitarias.

Este año la empresa aumentó el número de participantes. Actualmente son 180 alumnos quienes reciben una asignación mensual, son acompañados por tutores designados por la Fundación Reciduca y tienen la posibilidad de realizar diferentes actividades y visitas a instalaciones de la compañía.

Conscientes de la importancia del rol que ocupa la mujer en la sociedad, la empresa incluyó dentro del programa un capítulo especial denominado **“Mujeres con Energía”**, que ofrece los mismos beneficios con actividades y encuentros dirigidos a mujeres. 🌊



La empresa aumentó el número de becas para alumnas de carreras de ciencias, tecnología, ingeniería y matemáticas.

Córdoba generará energía con **biogás**



Será en la planta de tratamiento de líquidos cloacales de Bajo Grande, la primera del país que utiliza procesos de biodigestión para el tratamiento anaeróbico de aguas residuales a fin de generar energía eléctrica renovable.

Epec firmó un acuerdo con el Gobierno de la provincia y el municipio de la ciudad de Córdoba para generar energía renovable a partir del biogás que la planta de tratamiento de líquidos cloacales de Bajo Grande produce.

De esta manera, quedó habilitado el nuevo sistema que permitirá la recuperación del gas biometano resultante del tratamiento y depuración de los líquidos cloacales procedentes de la capital provincial. Posteriormente, será convertido en electricidad y tendrá varios destinos.

Por un lado, parte de la energía renovable se destinará a alimentar el 100% del consumo del sistema de trolebuses del Transporte Automotor Municipal (Tamse) y a estaciones de carga para vehículos eléctricos dentro de la ciudad de Córdoba.

El resto de la energía será comercializada a través de Epec en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), bajo los lineamientos de la Convocatoria Abierta Nacional e Internacional "RenMDI".



El gobernador, Juan Schiaretti; el intendente, Martín Llaryora; el viceintendente, Daniel Passerini; el ministro de Servicios Públicos, Fabián López y el presidente de Epec, Luis Giovine firman acuerdo para la planta de Bajo Grande.



Luis Giovine en el Centro de Control de la planta de tratamiento de líquidos cloacales de Bajo Grande.

Este nuevo sistema permite que los lodos cloacales se conviertan en energía sostenible, y que se reduzcan las emisiones de gases de efecto invernadero, lo que ayuda a mitigar el cambio climático.

Al respecto, el gobernador Juan Schiaretti afirmó: “Tomamos la decisión de que Córdoba tuviera un servicio de cloacas que no contamine aguas abajo del río Suquía y lo hemos conseguido”. Agregó: “Estamos coronando ahora esa inversión produciendo bioenergía”.

A su vez, el intendente de Córdoba, Martín Llaryora, destacó que esta tecnología pone a la ciudad de Córdoba a la vanguardia en la producción de biogás: “El gas que se ventilaba, hoy se vuelve bioenergía y eso es para festejar. Ya es una economía, ya es una energía verde”.

El ministro de Servicios Públicos, Fabián López, fue el encargado de explicar el proceso de tratamiento de residuos y su conversión en energía limpia. También dijo que, en Córdoba, el biometano se suma a la producción de otros combustibles limpios como el bioetanol y el biodiésel. “A partir de este día, se agrega un tercer bio-

combustible, un biocombustible gaseoso, un biometano generado a partir del tratamiento de líquidos cloacales”, destacó.

Gracias a esta obra, Bajo Grande se convirtió en la primera planta de tratamiento de cloacas del país que generará energía alternativa y renovable a partir de líquidos residuales. 🌱

Este sistema permite reducir las emisiones de gases de efecto invernadero, lo que ayuda a mitigar el cambio climático.

La empresa acompaña la promoción de **energía renovable fotovoltaica**



Edesa trabaja junto con el gobierno de la provincia, CFI, Copaipa y Enresp para impulsar la generación distribuida en el marco de la Ley provincial de Balance Neto.



Capacitación brindada por el Ing. Roland Luza, subgerente de Pequeñas Demandas de Edesa.

Debido al Convenio de Asistencia Integral de Promoción de la Generación Distribuida en el marco de la Ley Provincial de Balance Neto, desde inicios de abril se desarrollan una serie de encuentros a fin de acercar información a distintos sectores involucrados.

El Ing. Roland Luza, subgerente de Pequeñas Demandas de Edesa e integrante del equipo capacitador, destacó la gran convocatoria que tuvo la iniciativa. Detalló que previo al inicio de esta actividad que involucra a la Secretaría de Energía y Minería, el Consejo Federal de Inversiones (CFI), Copaipa y Ente Regulador, se realizó una encuesta en donde 70 empresas manifestaron el interés de instalar paneles solares en sus predios.

En lo que respecta al taller explicó que, en una primera instancia, la charla estuvo destinada a 68 empresas del sector tabacalero, vitivinícola y hotelero. Se brindaron los lineamientos y requisitos necesarios para realizar una instalación de generación de energía solar.

Luego de esta etapa, se desarrolló un curso de capacitación destinado a técnicos y profesionales con conocimientos en energía eléctrica y/o en gestión de proyectos energéticos. Se capacitó sobre marcos normativos y administrativos, cuestiones técnicas, financieras y de documentación técnica y de obra. En esta oportunidad los asistentes fueron 60.

En este último punto, Luza explicó que aquellos técnicos y profesionales que participaron del curso fueron evaluados para ser registrados por el CFI, para que cuando un empresario manifieste la intención de instalar paneles solares en su predio sean debidamente asesorados por personal capacitado. Estos indicarán qué potencia instalar y cuáles son los costos, entre otras cuestiones.

Los empresarios que decidan avanzar con la generación distribuida deberán solicitar la factibilidad del proyecto en Edesa. De estar aprobados los proyectos, el Copaipa deberá dar el visado, luego ser aprobado por la Secretaría de Minería y Energía; y finalmente el Ente Regulador emitirá la resolución habilitante que corresponda.

En lo que respecta a los créditos que otorgará el Consejo Federal de Inversiones a los interesados, estos irán desde los 2 a 4 millones de pesos. El valor a otorgarse dependerá del tipo de proyecto de generación distribuida que presente. Asimismo, vale destacar que el monto cubre aproximadamente 70 % de la inversión.

Finalmente, consultado por acciones similares a futuro, el subgerente de Pequeñas demandas, adelantó que Edesa planea continuar con este tipo de capacitaciones, previo análisis de la evolución de esta primera etapa. **///**

Miles de niños aprenden con la “Liga de La Energía”



Se trata de una iniciativa que ya ha alcanzado a más de 13 mil niños y niñas de escuelas primarias provenientes de 28 localidades de Buenos Aires y Salta.

La Liga de la Energía es un programa educativo que forma parte del plan de sustentabilidad de Desa y fue creado con el propósito de promover la conciencia sobre el valor de la energía, su uso seguro y responsable a través de animaciones y aplicaciones destinadas a alumnos de escuelas primarias.

El programa incluye tres animaciones educativas y una aplicación móvil que ya acumularon 400 mil reproducciones en YouTube. Es en el sitio web www.ligadelaenergia.com donde los chicos pueden descargar juegos y los docentes acceder a un espacio enteramente dedicado a ellos con una propuesta para aplicar el programa en clase y actividades presenciales con animadores, juegos y música en escuelas.

Mariana Reñé, gerente de Relaciones Institucionales del Grupo Desa, destacó: “Estamos convencidos de que

la educación es el camino hacia un futuro sostenible y por eso impulsamos este programa que busca que los chicos aprendan a valorar y usar de forma segura la energía y cuidar el medio ambiente de una forma lúdica, divertida y accesible”.

Las distribuidoras del grupo Edea, Edelap, Eden y Edes en la provincia de Buenos Aires y Edesa en Salta llevan adelante las presentaciones del programa en sus territorios, de las que ya participaron más de 13 mil niños de 28 localidades. //



Desa organiza presentaciones en escuelas con animadores, juegos y música para concientizar sobre el valor de la energía.

Robo de energía: se dieron de baja más de 1.400 publicaciones



Edenor combate la oferta de fraude eléctrico en redes sociales e implementa acciones integradas contra el robo de energía, que es un delito que está penado por la ley.

Desde hace varios años las publicaciones en redes sociales que fomentan la manipulación de las instalaciones eléctricas y el robo de energía vienen en crecimiento. Por eso Edenor inició en mayo de 2020 un proceso en conjunto con Adeera para denunciar todo tipo de ofrecimientos de instalaciones clandestinas que puedan alterar el normal funcionamiento de la red eléctrica y que están penados por la ley.

Desde que se inició este proceso de detección y denuncias de casos, se revisaron más de 1.400 publicaciones en grupos de compra y venta en redes sociales y páginas web.

La manipulación de las instalaciones eléctricas perjudica la calidad del servicio.

Dentro de la operatoria que utilizan estos delincuentes disfrazados de oferentes se encuentran propuestas para disminuir el consumo o evitarlo, sin tener consideración de los riesgos que trae aparejados el contacto directo con la electricidad sin los elementos de protección correspondiente o sin un debido conocimiento sobre lo que se realiza. Asimismo, el riesgo de electrocución y la posibilidad de un incendio por cortocircuito aumenta.

Dentro de esta situación es importante destacar que la manipulación de las instalaciones eléctricas perjudica la calidad del servicio de la zona, lo que puede provocar cortes de suministro reiterados y bajas de tensión prolongadas que afectan a todos los vecinos. Edenor realiza de manera periódica operativos para combatir el fraude y analiza las medidas que lleva adelante tanto para el que promociona estos servicios, como el que los contrata, de acuerdo a las resoluciones vigentes.

Además, en todos los casos donde personal técnico detecte instalaciones clandestinas, se procede al retiro de la conexión ilegal y se labra el acta correspondiente que luego es derivada a la fiscalía actuante. ▄



El robo de electricidad no distingue ubicación geográfica ni poder adquisitivo

Un servicio esencial que respondió a las exigencias



La empresa brindó un balance del abastecimiento de energía durante el período más extenso de la historia con altas temperaturas.

El presidente del Directorio de la Empresa Provincial de la Energía, Mauricio Caussi, realizó un balance del trabajo realizado por la distribuidora eléctrica durante la temporada de altas temperaturas.

Caussi dijo que *“se registraron niveles récords de abastecimiento de energía, sustentados en el sostenimiento de un buen nivel de actividad económica en la provincia, pero especialmente por la vigencia de nueve olas de calor, entre los meses de noviembre y marzo”*. *“Fue un verano de cinco meses, con una exigencia nunca vista, sobre todo, para el parque eléctrico”*, añadió.

El titular de la Epe detalló: *“Superamos todos los récords por tipo de día. El 13 de marzo se anotó un nuevo dato histórico para la demanda de potencia en día hábil, con 2.717 MW, el sábado 11 de marzo, con 2.361 MW y el domingo con 12, 2.243 MW”*.

Además, Caussi indicó que en marzo *“se registró un dato jamás visto en Santa Fe”* ya que *“hubo un aumento de 41% con respecto a marzo del año pasado”*.

En ese sentido, el titular de la empresa reconoció distintos aportes para llegar a este resultado. Por un lado, el compromiso del personal para resolver cuestiones asociadas al servicio, tanto desde el sector operativo, como el administrativo. Por otro lado, los niveles de calificación que la empresa posee a nivel de mandos medios y gerenciales.

Remarcó también que todo el esfuerzo desplegado en el último período de alta demanda, es una muestra del compromiso de la empresa con los usuarios, con el sector productivo y educativo, a lo largo y ancho del territorio provincial. ▮



Mauricio Caussi, presidente del Directorio de la Empresa Provincial de la Energía.

“Fue un verano de cinco meses, con una temperatura nunca antes vista”, afirmó Mauricio Caussi.

La distribuidora celebró sus 30 años



En el marco de su aniversario, Edesal lleva adelante un programa de actividades que incluye visitas técnicas a las instalaciones de la empresa, capacitaciones, pasantías, becas para estudiantes y sorteos para sus clientes.



Programa de visitas al Centro de maniobras y distribución (CMD).

Con el objetivo de promover la movilidad eléctrica, la empresa sorteó motos, bicicletas y monopatines eléctricos y, de esta manera, usuarios de la provincia se sumaron a este nuevo modelo de transporte urbano.

Por otra parte, para difundir el cambio tecnológico que lleva adelante, Edesal organizó un programa de visitas al Centro de maniobras y distribución (CMD). Los encuentros están orientados a personal de industrias, comercios, cámaras y asociaciones, estudiantes de escuelas técnicas y universitarios, fuerzas de seguridad provinciales y nacionales, brigadas especiales, bomberos, infraestructura hospitalaria, centros de salud y agronegocios, entre otras.

La distribuidora también abrió las puertas de la estación transformadora de San Luis para exhibir sus sistemas de operación del sistema eléctrico en la provincia (telecomando, atención de reclamos, etc) y explicar cómo es el trabajo diario apoyado por las innovaciones tecnológicas desde el Centro de Maniobras y Distribución.

III Congreso de Eficiencia Energética

Edesal y la Universidad Nacional de San Luis apoyaron la realización del III Congreso sobre Eficiencia Energética y Sustentabilidad organizado por la Sociedad Americana de Ingenieros de Calefacción, Refrigeración y Aire Acondicionado y Pantano Clima.

El evento contó con más de 400 asistentes que participaron de forma presencial y virtual durante tres jornadas desarrolladas en las ciudades de San Luis, Juana Koslay y Villa Mercedes. Incluyó temáticas como confort térmico, operación y mantenimiento de edificios eficientes, auditorías energéticas y programas relacionados con la energía.

Programa Conectados con el Futuro

La distribuidora continúa con sus acciones de responsabilidad social y apoyo a la educación y formación de los jóvenes de San Luis. Este año, los diez jóvenes seleccionados para las becas de ayuda económica para iniciar sus estudios universitarios han comenzado sus carreras vinculadas a las tecnologías e ingeniería.

Por otro lado, 12 estudiantes de escuelas técnicas de las ciudades de San Luis y Juana Koslay participaron del proceso de selección para acceder a pasantías por tres meses en la empresa. De todos los entrevistados, cuatro fueron seleccionados para realizar tareas en áreas estratégicas de la empresa: distribución, laboratorio de medidores y tecnología informática.

Programa Conectados con la Tierra

Edesal y el Inta comenzaron el octavo año del ciclo

Ecohuertas junto a directivos y docentes de escuelas de San Luis para fomentar la autosustentabilidad ecológica.

Serán parte del programa las siguientes instituciones: Colegio N°37 "Ingeniero Germán A. Lallemand", Colegio N°4 "Fray Luis Beltrán", Colegio N°1 "Juan C. Lafinur", Escuela Normal "Juan P Pringles", Escuela N°51 "Faustino Mendoza" y Escuela N°432 "Camino del Peregrino". Esto implica que cinco mil niños y jóvenes participarán de esta experiencia junto a sus familias y docentes.

En estos primeros meses, alumnos y docentes han realizado trabajos de acondicionamiento de las huertas y desarrollaron la siembra de semillas de la temporada otoño-invierno con kits provistos por el Inta. Por otra parte, por primera vez, personal de Edesal realiza una experiencia similar para elaborar huertas familiares en sus hogares.

Las actividades continuarán durante el año y a las mismas se incorporarán otros programas de responsabilidad social que lleva adelante la empresa. //



Estudiantes de escuelas técnicas de las ciudades de San Luis y Juana Koslay participaron del proceso de selección para acceder a pasantías en la empresa.

Energía que incluye: el programa destinado a usuarios de barrios vulnerables



El objetivo es acompañar a los clientes a través de una conexión eléctrica segura, sostenida y responsable.



Hace algunos años que Eden, la empresa distribuidora de electricidad que opera en el Norte, Centro y Oeste de la Provincia de Buenos Aires, redefinió su propia comprensión del concepto de energía. Si antes su única misión era garantizar un servicio de calidad para los usuarios, hoy, además, tiene el desafío de convertir esa energía en **inclusión**. Para Eden, distribuir energía significa generar posibilidades.

“Se tiene el prejuicio de que quien tiene una conexión informal no quiere pagar, y la verdad es que cuando nos acercamos a los barrios esa idea se desvanece”, señala Érica, trabajadora social de Eden en San Nicolás. *“Quieren el servicio, temen por la seguridad de sus hijos, y cuando le llega la boleta a su nombre se sienten integrados, se sienten ciudadanos porque ahora pueden hacer los trámites que requieren la titularidad de un servicio”.*

La presencia de Érica y muchas otras trabajadoras sociales en el territorio da cuenta de la iniciativa de Eden con su programa **“Energía que Incluye”**, destinado a mejorar la calidad de vida en barrios vulne-

Trabajadoras sociales de la distribuidora relevan la situación de los barrios y realizan un proyecto de intervención en conjunto con el área comercial e institucional.

“Esta iniciativa es el reflejo del proceso de transformación que queremos para la compañía”, afirmó el gerente comercial de Eden.



Eden firmó un convenio de colaboración mutua con el OPISU para mejorar la situación socio-habitacional y ambiental del área de concesión.

rables de la región, acompañando a los usuarios a través de una conexión eléctrica segura, sostenida y responsable.

Este programa, basado en los pilares social, técnico y educativo, cuenta con distintas instancias de participación. El primer acercamiento lo realizan las trabajadoras sociales, que relevan la situación de los barrios y realizan un proyecto de intervención en conjunto con el área comercial e institucional. Luego interviene el **área técnica** según la necesidad concreta de cada barrio, instalando redes eléctricas, colocando pilares o renovando medidores. Tras la ejecución e inclusión del vecino al sistema, las trabajadoras sociales los acompañan durante 18 meses para garantizar la sostenibilidad del servicio en el tiempo.

Desde su creación en 2021, Energía que Incluye formalizó la inserción a la red eléctrica de más de 4.200 familias que mantenían conexiones irregulares al sistema.

Además de fomentar la concientización sobre el uso racional de energía y la seguridad en la vía pública, “Energía que Incluye” promueve la capacitación de los vecinos de los barrios mediante el **Programa Oficios**, un curso básico de electricidad domiciliaria destinado a mejorar las condiciones de inserción laboral

para sus alumnos, que culmina con un trabajo práctico final a beneficio de una entidad local.

Alejandro Biancosino, gerente comercial de Eden, tiene la convicción de que la empresa debe ser más que una distribuidora de energía eléctrica: *“Estamos encantados con el alcance del programa y la recepción de los vecinos, porque además de ser una nueva manera de vincularnos con nuestros usuarios, es el reflejo del proceso de transformación que queremos para la compañía”*.

El pasado primero de junio, con el propósito de extender el alcance de Energía que Incluye, Eden firmó un **convenio** de colaboración mutua con el **OPISU** (Organismo Provincial de Integración Social y Urbana) para llevar adelante un trabajo en conjunto que permita mejorar la situación socio-habitacional y ambiental del área de concesión mediante obras de infraestructura e integración social y urbana. En la firma estuvieron presentes la directora ejecutiva del OPISU, Romina Barrios, y el subsecretario de Energía bonaerense Gastón Ghioni.

Eden hace de energía e inclusión dos sinónimos. Cada nueva línea, cada medidor instalado, cada usuario registrado amplía las fronteras de una energía eléctrica que incluye, conecta y ofrece oportunidades. **///**

Norma ISO 9001:2015: la empresa renovó exitosamente la vigencia de su certificación



Edet ratificó su compromiso con la calidad en los procesos de toma de lectura, facturación, impresión y distribución de facturas.



Desde el Laboratorio de Medidores, se configura el equipo de telemedición para clientes de mediana y gran demanda que disponen de cobertura de telecomunicación.

Tras haber obtenido la certificación de su Sistema de Gestión de la calidad (SGC) bajo los estándares de la Norma ISO 9001 en 2021, la distribuidora evidenció la conveniencia, eficacia y mejora continua mediante un desempeño altamente satisfactorio en los procesos evaluados, por lo que se ratificó la vigencia de la certificación anteriormente obtenida.

En la revisión integral, realizada por el auditor de la entidad certificadora TÜV Rheinland, se destacaron las mejoras de los indicadores de calidad en los procesos de toma de lectura, facturación, impresión y distribución de facturas.

En especial, el auditor reconoció el aumento de las adhesiones al servicio de factura digital, la eficacia del sistema de telemedición y la disminución de la cantidad de lecturas estimadas (inferior a 1%). Igualmente, reafirmó el compromiso de la Alta Dirección y distinguió como fortaleza las auditorías internas en el seguimiento del SGC.

Edet reafirma el compromiso de trabajar bajo estándares de calidad internacionales y auditables, con el fin de brindar un mejor servicio de distribución eléctrica a los usuarios de toda la provincia. **///**

JULIO**13/07 - Día del Trabajador de la Energía Eléctrica**

Es celebrado en recuerdo a la creación de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza (FATLyF), constituida el 13 de julio de 1948.

AGOSTO**12/08 - Día Mundial de la Juventud**

Es una fecha promovida por la ONU que busca conseguir la participación de los jóvenes en todos los ámbitos de la sociedad para solucionar los desafíos a los que la juventud se enfrenta cada día.

31/08 - Premio Pre-Ingeniería 2023

El Centro Argentino de Ingenieros pone en marcha una nueva edición de su tradicional Premio Pre-Ingeniería, con el fin de incentivar y premiar los mejores trabajos y proyectos de investigación a los estudiantes de las distintas carreras de Ingeniería de todo el país.

SEPTIEMBRE**27 al 29/09 - Expo Eficiencia Energética**

Exposición internacional que reúne a empresas, instituciones, organismos públicos y privados. Darán a conocer los últimos adelantos tecnológicos acerca del uso racional de la energía, el desarrollo sustentable y el cuidado del medio ambiente en Argentina.

Más información: <https://expoeficiencia-energetica.com/>

OCTUBRE**21/10 - Día Mundial del Ahorro de Energía**

La fecha tiene como objetivo ser un llamado mundial a la autocrítica de hábitos personales, nuestro consumo de energía y qué medidas de ahorro tomamos, para poder contribuir desde lo individual a lograr un mundo más sostenible.

24/10 - Día Mundial contra el cambio climático

El objetivo de este día es alertar a la comunidad mundial acerca de los efectos nocivos y devastadores del cambio climático en el planeta.

SEPTIEMBRE**02/09 - Día de la Industria Nacional**

El 2 de septiembre de 1587 se produjo la primera exportación de productos del país al exterior. Fueron tejidos y harinas de Santiago del Estero que viajaron a Brasil.

13 y 14/09 - 1er Seminario internacional "Derecho en energía para el sector eléctrico"

El evento virtual organizado por la CIER será una oportunidad para debatir sobre los desafíos y oportunidades en la era de la energía inteligente. Cualquier consulta contactarse al correo electrónico cocier@cocier.org.

27/09 - Día de la Conciencia Ambiental

El objetivo de este día es impulsar prácticas y actitudes responsables a la hora de relacionarse con el ambiente.

NOVIEMBRE**01/11 - Día Mundial de la Ecología**

La finalidad es recordar en todo el planeta la importancia de conocer y valorar las relaciones que existen entre los seres vivos y su medio, como así también concienciar a las poblaciones sobre la importancia de mantener una relación armónica con el ambiente.





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

El futuro es eléctrico

30 años
adeera

ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA REPÚBLICA ARGENTINA

