

# Gran avance de la generación distribuida



Ing. Horacio Nadra  
Presidente de ADEERA

En la presente edición de *Lúmina*, la revista de ADEERA, creemos que es necesario hablar de la Ley de Generación Distribuida, la cual permite que los usuarios puedan abastecerse con energías renovables e inyectar el excedente de generación a la red.

Esto requiere que las distribuidoras acompañen y se adapten a las nuevas tecnologías y necesidades. Destacamos el papel fundamental que tienen nuestras asociadas para que el sistema funcione de manera eficiente, ya que son ellas las que deben dar asistencia técnica al momento de la conexión a la red local y realizar las tareas necesarias para garantizar su adecuado funcionamiento.

Las instalaciones deben estar preparadas, de la misma manera que se encuentran ahora, para que el usuario que opte por la generación distribuida continúe con la misma calidad del servicio que tiene hoy en día. Además, hacemos especial hincapié en que en todo este proceso debe asegurarse principalmente la seguridad de las personas y, complementariamente, de las instalaciones.

Las instalaciones deben estar preparadas para que el usuario que opte por la generación distribuida continúe con la misma calidad del servicio que tiene hoy en día.

En esta edición se destacan también las productivas reuniones que tuvo la Comisión Directiva, las cuales permiten que las principales políticas emitidas por las autoridades sean analizadas bajo la realidad de cada una de las provincias, lo que enriquece el debate y permite realizar propuestas superadoras.

Las Comisiones Técnicas también son importantes a la hora de enfrentar los cambios del sector. En este sentido, se reunieron las comisiones de Normalización, Innovaciones, Pérdidas, impuestos y Asuntos Regulatorios, que están conformadas por especialistas de las asociadas y que colaboran con el crecimiento del sector.

ADEERA participó en las Audiencias Públicas realizadas en Santa Fe, La Rioja y Chaco a fin de promover los principios básicos para el funcionamiento sustentable de la distribución de la energía eléctrica.

Asimismo, la revista cuenta con una sección regional en donde se comparten novedades, proyectos y eventos que permiten una mayor integración energética entre diferentes países y fomentan la colaboración mutua y las relaciones de trabajo.

Como en cada oportunidad, incorporamos las últimas noticias de las distribuidoras asociadas las cuales realizaron grandes inversiones en infraestructura y concretaron importantes obras para continuar mejorando el servicio a los usuarios.

De esta manera, siguen evidenciándose progresos y avances que se enfocan en lograr un correcto funcionamiento del sector, con la energía necesaria y suficiente para contribuir a la mejora y el desarrollo del país. ■

## Editorial

- 1\_ Gran avance de la generación distribuida

## Nota de tapa

- 4\_ Renovar la energía

## Actividades

- 8\_ El secretario de Gobierno de Energía recibió a autoridades de ADEERA
- 9\_ ADEERA se reunió en la secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico
- 10\_ Gran participación en Audiencias Públicas
- 12\_ Productivas reuniones de las Comisiones Técnicas
- 13\_ ADEERA se reunió en la Secretaría de Comercio Interior
- 14\_ La Comisión de Innovaciones recibió a especialistas de ArtdeCode
- 15\_ La Comisión Directiva realizó varios encuentros
- 15\_ ADEERA renovó su certificación ISO 9001:2015
- 16\_ Eficiencia energética: ADEERA y el Ministerio de Producción analizaron un proyecto en conjunto

## Eventos

- 17\_ El presidente de ADEERA expuso en el Fórum Nacional de Energía
- 18\_ Las asociaciones del MEM resaltaron los proyectos para 2019
- 20\_ El gerente de ADEERA disertó en la Expo Renovables
- 21\_ Transición energética argentina al 2050
- 21\_ Presentes en el Cóctel de la Energía 2018

## Regional

- 22\_ Exitosas capacitaciones sobre trabajos con tensión en Costa Rica
- 23\_ Mesa de Diálogo en Montevideo
- 24\_ Inauguración de la autovía eléctrica más extensa de Brasil

## Noticias de las asociadas

- 26\_ 630.000 usuarios ya utilizaron el nuevo simulador de consumo
- 27\_ Se puso en servicio la nueva Subestación Aguas
- 28\_ Premio a la excelencia en la gestión de Directorio
- 29\_ Se instaló el primer punto de carga público para vehículos eléctricos
- 30\_ Un proyecto solidario para brindar electricidad segura
- 31\_ La calidad de servicio como prioridad
- 32\_ Nuevas obras para satisfacer la demanda
- 33\_ Inauguración del centro de telecontrol de la red eléctrica
- 34\_ Gran apuesta para promover la educación y la salud
- 35\_ Las obras eléctricas que potencian el desarrollo de Salta
- 36\_ Campaña de recolección de tapitas a beneficio de la fundación HOPE
- 37\_ Continúa con éxito el plan de Responsabilidad Social Empresarial
- 38\_ Calidad de servicio a pesar del calor y las tormentas
- 39\_ Avanza el plan de normalización de instalaciones y control de pérdidas
- 40\_ Se incorporó equipamiento para el área de transporte
- 41\_ Electrificación rural: obras en la zona sur de Neuquén
- 42\_ Importante inversión en sistemas comerciales
- 43\_ Realización de mantenimiento programado con tensión
- 44\_ Pueblo solar: se inauguró la central Olaroz Chico
- 46\_ Renovación de certificados de normas de calidad y ambientales
- 47\_ Instalación de reflectores LED para clubes de la ciudad
- 48\_ Compromiso con la comunidad y el entorno educativo

## PERSONAL DE **adeera**

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

ASESOR: **Ing. Luis E. Álvarez**  
lalvarez@adeera.org.ar  
4331-0900 Int. 16

ASISTENTE: **Jorgelina Petragani**  
adeera@adeera.org.ar  
4331-0900 Int. 11

ADMINISTRACIÓN: **Mariano Balderrama**  
mbalderrama@adeera.org.ar  
4331-0900 Int. 10

ÁREA CONTABLE: **Gustavo Ramati**  
gramati@adeera.org.ar  
4331-0900 Int. 13

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

Registro de la propiedad intelectual N° 342782

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

DIRECTOR EDITORIAL  
**Horacio Nadra**

EDITOR RESPONSABLE  
**Comisión Directiva**

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

### COMITÉ HONORARIO

PRESIDENTE  
**Horacio Nadra**  
EDET

VICEPRESIDENTE 1º  
**Eduardo Maggi**  
EDENOR

VICEPRESIDENTE 2º  
**Juan Carlos Blanco**  
EDESUR

VICEPRESIDENTE 3º  
**Luis Giovine**  
EPEC

VICEPRESIDENTE 4º  
**Maximiliano Neri**  
EPESF

SECRETARIO 1º  
**Fernando Pini**  
EDES

SECRETARIO 2º  
**Neil Arthur Bleasdale**  
EDEMESA

PROSECRETARIO  
**Esteban Pérez Elustondo**  
EDEA

TESORERO  
**Francisco Zambón**  
EPEN

PROTESORERO  
**Walter Faraco**  
Grupo Cooperativas Pcia. de Bs. As

# Se renueva la energía



La Ley de Generación Distribuida les permite a los usuarios residenciales, pymes e industrias generar energía eléctrica de fuentes renovables para atender su consumo e inyectar los excedentes a la red de distribución.

La Ley 27.424 de Generación Distribuida cambió el modo en que las distribuidoras se relacionan con los usuarios, ya que estos pueden abastecerse con energías renovables e inyectar el excedente de generación a la red en todo el territorio.

Para realizar esta operación, el usuario primero deberá solicitar permiso a la distribuidora y una vez autorizado, se activa el mecanismo que esté en ese momento previsto para que el usuario reciba los beneficios que le correspondan.

#### ACTORES PRINCIPALES

- **El usuario-generador:** es un cliente del distribuidor que ha conectado un equipo de generación distribuida en los términos de la Ley 27.424.
- **El distribuidor:** es el prestador del servicio de distribución de energía eléctrica.
- **El Ente regulador:** es quien controla el cumplimiento de la normativa técnica y los requerimientos de la ley, regula las tarifas de los servicios y aplica sanciones por incumplimiento.
- **Secretaría de Gobierno de Energía:** representa la autoridad de aplicación del régimen.

El gobierno nacional se fijó la meta de abastecer el 8 % del consumo de electricidad del país con fuentes renovables. A pesar de que todavía no se alcanzó el número esperado, es notable el crecimiento de las energías alternativas por lo que el gobierno apunta a la segunda meta de la ley de una matriz con 20 % en 2025.

#### PROGRAMAS QUE INCENTIVAN SU DESARROLLO

El primer paso fue el lanzamiento del Plan RenovAR, una licitación dividida en rondas que adjudica proyectos de generación a distintas empresas que, una vez que tengan la producción en marcha, venderán su energía a Cammesa.

El programa concretó tres rondas y, a través de estas, se adjudicaron 4666,5 MW correspondientes a 147 proyectos, 59 de las rondas 1 y 1.5 y 88 de la ronda 2.

A RenovAR se le sumaron 10 proyectos que provienen de la renegociación de contratos de la gestión anterior por 500 MW y 41 por medio del Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) por 1009,6 MW. Con ello, todos los contratos llegan a 5976 MW en 21 provincias de la Argentina.

La Secretaría de Gobierno de Energía ya presentó la ronda 3 del RenovAR, llamada MiniRen, a través de la cual buscará adjudicar proyectos de hasta 10 MW que se conectarán a la red de media tensión del Distribuidor. Se ofrecerán 400 MW en todo el país, de los cuales 350 MW serán para proyectos solares y eólicos.

#### NUESTRO PAPEL COMO ASOCIACIÓN: ACOMPAÑAR A LAS DISTRIBUIDORAS

La ciudadanía optará por generar su propia energía mediante fuentes renovables sobre todo cuando los incentivos que establezca el Gobierno nacional estén orientados a la flexibilización de compra de equipos y su rápida amortización.

Las distribuidoras de cada provincia recibieron de manera optimista la ley y propusieron que se atiendan dos aspectos centrales: garantizar principalmente la seguridad de las personas y también de las instalaciones.

Tanto la ejecución como su posterior operación y mantenimiento requieren la adhesión y colaboración de las cooperativas y distribuidoras eléctricas locales, especialmente en lo que refiere a la asistencia técnica al momento de la conexión





## Desde ADEERA nos preparamos para la transición de “distribuidores” de energía a “administradores” de energía”.

a la red local y tareas para garantizar su correcto funcionamiento.

Es necesario además que se definan correctamente cuáles son las responsabilidades y las obligaciones de cada una de las partes y los requisitos técnicos de las instalaciones. Las instalaciones deben estar preparadas de la misma manera que ahora para que el usuario tenga la misma calidad del servicio, sea que inyecte energía a la red o no.

Asimismo, hay que tener en cuenta que el día que no haya viento o no haya sol, el usuario va a tomar el 100 % de la demanda de las distribuidoras, con lo cual las instalaciones tienen que estar siempre a su servicio.

Por ello, es necesario que la inyección de energía renovable a red no afecte el pago del Valor Agregado de Distribución (VAD) que realiza cada usuario, en concepto de operación, mantenimiento e inversión de las distribuidoras sobre las redes eléctricas.

Como síntesis de lo expresado, podemos decir que desde ADEERA nos preparamos para la transición de “distribuidores” de energía a “administradores” de energía.

Percibimos la transformación cultural de nuestros usuarios, quienes tienen cada vez mayores exigencias de respuesta inmediata a sus requerimientos, e impulsamos la digitalización de los servicios y la disponibilidad de nuevas tecnologías en las redes. ■

# El secretario de **Gobierno de Energía** recibió a autoridades de ADEERA

El objetivo del encuentro fue analizar junto al Lic. Gustavo Lopetegui temas de actualidad del sector.

El miércoles 20 de febrero se realizó una reunión en la secretaría de Gobierno de Energía de la Nación. El encuentro estuvo encabezado por el secretario Gustavo Lopetegui, quien estuvo acompañado por Juan Garade, secretario de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, y por Patricio Pinnel, asesor.

Por parte de ADEERA asistió el presidente, Ing. Horacio Nadra, y el gerente, Ing. Claudio Bulacio; los vicepresidentes Ing. Eduardo Maggi, Ing. Juan Carlos Blanco, Ing. Luis Giovine y el Ing. Maximiliano Neri, además de otros representantes de la Comisión Directiva y del directorio de CAMMESA.

Los presentes analizaron temas de interés para el sector y se comprometieron a trabajar en conjunto. ADEERA resaltó el espacio brindado por las autoridades para dialogar y promover el desarrollo del sector.

Anteriormente, ADEERA se había reunido con el secretario de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, Juan Garade, para hablar sobre el traspaso de la tarifa social a las provincias, el funcionamiento de CAMMESA, entre otras cuestiones de relevancia para la Asociación. ■



Representantes de ADEERA y de la secretaría de Gobierno de Energía.



El secretario de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, Juan Garade, junto a representantes de ADEERA.

## Reunión en la secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico

Autoridades de la Asociación fueron recibidas por el secretario designado, Juan Garade.

El objetivo de la jornada realizada en la sede de la Secretaría fue analizar temas de interés en conjunto para contribuir con el mejor desarrollo del sector.

Los presentes hablaron sobre el traspaso de la tarifa social a las provincias y sobre el funcionamiento de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA), entre otras cuestiones relevantes.

En representación de ADEERA asistieron el presidente, Ing. Horacio Nadra, y el gerente, Ing. Claudio Bulacio; y los vicepresidentes Ing. Eduardo Maggi, Ing. Luis Giovine y el Ing. Maximiliano Neri.

A su vez, participaron varios especialistas de la Comisión Directiva y del directorio de CAMMESA. ■

# Gran participación en Audiencias Públicas

Se realizaron en Santa Fe, La Rioja y Chaco. ADEERA asistió en representación de las asociadas.

## SANTA FE

El objetivo de la audiencia fue exponer la necesidad de actualización de los ingresos tarifarios de la EPE, en virtud del incremento registrado de los costos propios de la actividad y de las obras a desarrollar durante 2019, en función de la evolución de la demanda provincial.

El encuentro se llevó a cabo en el auditorio del Centro de Especialidades Médicas de Santa Fe (CEMAFE). Por la EPE expusieron los Ing. Marcelo Cassin y Ángel Sainz. Luego, disertaron el defensor del Pueblo, Raúl Lamberto; Luis Álvarez de ADEERA; Omar Zorzenón de la Cooperativa de Consumo de Electricidad de Cañada de

Gómez y de FACE; y Federico Ferrero de la Federación Santafesina de Cooperativas Eléctricas, Obras y Servicios Públicos.

En cuanto a la actualización de tarifa, la EPE fundamentó el pedido de incremento sobre la base de los *“aumentos de costos de los materiales y servicios específicos de la actividad que lleva a cabo toda distribuidora de energía eléctrica”*.

## LA RIOJA

La Audiencia Pública tuvo lugar en el Paseo Cultural Castro Barros de la Rioja y fue presidida por Juan Velardez, ministro de Infraestructura riojano. La mesa de autoridades se completó con los



Participantes de la Audiencia Pública de Chaco en el Salón Obligado de Casa de Gobierno del Chaco.



El Ing. Claudio Bulacio expuso en la Audiencia Pública de La Rioja en representación de ADEERA.

presidentes de EDELAR, Ing. Sergio Osella y del Ente Único de Control de Privatizaciones (EU-COP), Dr. Remo Bolognesi. La Audiencia tuvo por objeto el tratamiento del VAD de la distribuidora.

En el encuentro expusieron el Ing. Jorge Luis Salvano por EDELAR, el Ing. Daniel Turra de EU-COP, el defensor del pueblo de Chilecito, el Ing. Claudio Bulacio de ADEERA, Amílcar Amaya de FatLyF y representantes de la Unión de las Industrias Riojanas y de la Cámara Riojana de Productores. La Audiencia fue moderada por Javier Corcuera.

Bulacio realizó una presentación institucional de ADEERA y repasó los principios básicos para el funcionamiento sustentable de la distribución de la energía eléctrica. Además, habló sobre el funcionamiento del sector eléctrico de distribución y mencionó los principales aspectos de la composición tarifaria.

También estuvieron presentes Dante Mario Godoy del Ministerio de Planeamiento e Industria, y Fernando Rejal del Ministerio de Producción y Desarrollo, entre otros destacados especialistas.

## CHACO

Se desarrolló en el Salón Obligado de Casa de Gobierno del Chaco y fue convocada para tratar la extensión del plazo de vigencia del Cargo Tarifario Específico que SECHEEP factura a sus usuarios para obras de infraestructura, la definición de sus nuevos valores unitarios y de su metodología de actualización.

Fue presidida por el titular de la distribuidora, José Tayara, quien estuvo acompañado del vocal del directorio, Miguel Ángel Aquino, y el subsecretario de Energía, Rubén García.

Los representantes de SECHEEP que expusieron dieron detalles del ambicioso plan de obras para los próximos 10 años. ADEERA estuvo presente, representada por el Ing. José María Torre, subgerente de Asuntos Regulatorios de DPEC.

El encuentro contó con la participación de intendentes y usuarios de distintas localidades, como así también de legisladores del oficialismo y de la oposición. ■

# Productivas reuniones de las Comisiones Técnicas

Gran cantidad de especialistas de las distribuidoras socias realizaron varios encuentros en la sede de ADEERA.



Importante participación en la reunión de Asuntos Regulatorios.

La Asociación coordina el funcionamiento de once Comisiones Técnicas que abordan diferentes temáticas y están integradas por los especialistas de cada una de las empresas asociadas.

## COMISIÓN TÉCNICA DE PÉRDIDAS

Los profesionales de las distribuidoras se reunieron para analizar, proponer y conversar temas de interés para el sector. La jornada estuvo coordinada por David Morris de EDEA.

Los presentes compartieron casos de fraude en medianas demandas, analizaron el comportamiento del índice de pérdidas actual frente a los incrementos tarifarios, entre otras temáticas.

Participaron del encuentro especialistas de EDESUR, EDELAP, EDEA, EDEN y ENERSA. En representación de ADEERA asistieron los ingenieros Claudio Bulacio, gerente, y Luis Álvarez, asesor.

## COMISIÓN TÉCNICA DE ASUNTOS REGULATORIOS

Uno de los objetivos de la reunión fue continuar con el trabajo para impulsar el desarrollo de la Generación Renovable. Por este motivo, invitaron a autoridades de la Subsecretaría de Energías Renovables y Eficiencia Energética, como el Ing. Maximiliano Morrone, director nacional de Promoción de Energías Renovables y Juan Antonio Prioletta, director de Estudios Económicos y Regulatorios

Durante la reunión se debatieron las novedades en torno a la Resolución 100/18 de la Secretaría de Gobierno de Energía, que implementa la Ronda 3 del MiniRen. Se analizaron los criterios sobre el ingreso de nueva generación renovable en un punto de entrega y la eventual Aceptación de Contratos de Abastecimiento del Mercado a Término del MEM.

Otro de los objetivos de la reunión fue analizar junto con los gerentes de CAMMESA, ingenieros Jorge Ruisoto y Rodolfo Colombo, cuestiones técnicas

vinculadas a la implementación de la Resolución SGE N° 366-2018 sobre la declaración de la demanda.

Durante el encuentro se debatieron los distintos puntos de la resolución mencionada. Entre ellos se destaca la definición del nuevo Precio Estabilizado de la Energía.

Asistieron los Ingenieros Claudio Bulacio y Luis Álvarez, de ADEERA, y representantes de 25 distribuidoras asociadas. ■

## ADEERA se reunió en la Secretaría de Comercio Interior

La jornada fue organizada por la Comisión Técnica de Normalización.

Los integrantes de las distribuidoras se reunieron para expresar la posición de ADEERA sobre el reglamento técnico y metrológico para los medidores de energía eléctrica en corriente alterna.

El reglamento analizado está vinculado con la Resolución 90/2012 de la SCI, que actualmente se encuentra suspendida.

Se llevó a cabo el 6 de febrero en la Secretaría de Comercio Interior y participaron especialistas de las distribuidoras EDENOR, EDESUR, EDELAP, EPESF y EDEN. También asistieron representantes de Proveedores y el Ing. Claudio Bulacio en representación de ADEERA.

La Asociación destaca el espacio de diálogo generado por las autoridades. Este es el camino para promover un mejor desarrollo para el sector en su conjunto y facilitar el intercambio de opiniones. ■



Encuentro en la Secretaría de Comercio Interior.

Los especialistas analizaron el reglamento técnico y metrológico para los medidores de energía eléctrica en corriente alterna.



Representantes de ADEERA junto con especialistas de ArtdeCode.

## La Comisión de Innovaciones recibió a especialistas de **ArtdeCode**

La empresa se dedica a proveer una amplia variedad de servicios de tecnología.

Los representantes de la Comisión Técnica de Innovaciones se reunieron en las instalaciones de ADEERA e invitaron a especialistas de la empresa ArtdeCode para que realicen una presentación.

Los especialistas analizaron los nuevos desafíos para las empresas de servicios públicos y señalaron los medios para alcanzar la satisfacción del cliente.

La misma estuvo a cargo de Gustavo García, profesional de sistemas de información, especializado en Transformación y Estrategia Digital (MIND Universidad de San Andrés).

Los encargados hablaron sobre los nuevos desafíos para las empresas de servicios públicos, analizaron al usuario “empoderado” y mencionaron los medios para alcanzar la satisfacción del cliente.

La empresa que tuvo un stand en el CIDEL Argentina 2018 se dedica a proveer una amplia variedad de servicios de tecnología. Diseña soluciones para optimizar los negocios, lograr procesos fluidos y reducir costos. ■

# La Comisión Directiva realizó varios encuentros

El presidente de la Asociación, Ing. Horacio Nadra, encabezó las reuniones que contaron con la presencia de directivos de las distribuidoras socias.

Los integrantes de la Comisión Directiva trataron temas del sector, como las reuniones que mantuvieron con el secretario de Gobierno de Energía, Gustavo Lopetegui, y con el secretario de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, Juan Garade.

Además, las autoridades analizaron la situación de la tarifa social en las distintas jurisdicciones, hablaron sobre cuestiones relativas al comité ejecutivo y del directorio de CAMMESA y acordaron las fechas de las próximas reuniones.

También analizaron el traslado de los nuevos precios mayoristas a la tarifa del usuario final y los resultados de la reunión con representantes de la Subsecretaría de Energías Renovables para hablar sobre el MiniRen 3.

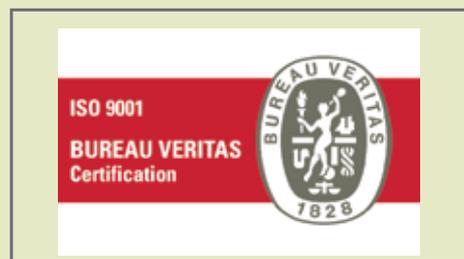
Las jornadas se realizaron en las instalaciones de ADEERA y participaron gran cantidad de especialistas de las asociadas. ■



El presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra, junto al gerente, Ing. Claudio Bulacio.

## ADEERA renovó su certificación ISO 9001:2015

Se completó con éxito la auditoría anual de mantenimiento del Sistema de Gestión de Calidad.



ADEERA obtuvo su primera certificación en septiembre de 2011.

Bureau Veritas certificó que ADEERA cumple con los estándares establecidos por la norma ISO 9001:2015 para el proceso de información, comunicación y asesoramiento a los asociados sobre la distribución de energía eléctrica.

Es una norma internacional que se centra en todos los elementos de la gestión de la calidad con los que una empresa debe contar para tener un sistema efectivo que le permita administrar y mejorar sus productos o servicios.

De esta manera, ADEERA logró revalidar la certificación obtenida por primera vez en septiembre de 2011, que reconoce el compromiso de la Asociación por realizar una gestión organizada, planificada y en servicio de sus asociadas. ■

# Eficiencia energética: ADEERA y el Ministerio de Producción analizaron un proyecto en conjunto

Representantes de cada entidad se reunieron para trabajar sobre la utilización de electrodomésticos más eficientes.

En el marco del programa UNIDO (United Nations Industrial Development Organization), el cual promueve el desarrollo industrial para la reducción de la pobreza, la globalización inclusiva y la sostenibilidad ambiental, se realizó una reunión coordinada por Juan José Galeano del ministerio de Producción.

En representación de ADEERA participó su gerente, Ing. Claudio Bulacio. También asistieron

Claudio Damiano de ADERE, Ester Monroy González, Coordinadora de Proyecto UNIDO de las Naciones Unidas y otros especialistas del sector.

La finalidad de la reunión fue analizar la posibilidad de realizar un proyecto en conjunto que implique la utilización de electrodomésticos más eficientes. ■



Claudio Damiano (ADERE), Claudio Bulacio (ADEERA), Ester Monroy González (UNIDO) y Juan José Galeano (Ministerio de Producción).

# El presidente de ADEERA expuso en el **Fórum Nacional de Energía**

Especialistas debatieron sobre las políticas públicas y privadas del sector.

El Fórum Nacional de Energía se llevó a cabo en el Hotel Alvear de Buenos Aires y estuvo organizado por LIDE Argentina, un grupo privado de CEO's y presidentes de grandes compañías.

El evento representó un ámbito de debate sobre las políticas públicas y privadas del sector con el fin de generar una agenda que analice los desafíos propios del área energética como parte de un desarrollo económico sostenible y sustentable.

El presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra, participó del panel *"Equilibrio en el sistema eléctrico"* junto a los presidentes de AGUEERA, AGEERA y ATEERA y afirmó que ve con optimis-

mo el futuro del sector energético renovable en su incorporación en la red.

Nadra también mencionó los tres desafíos principales que enfrentan las distribuidoras eléctricas en la actualidad: invertir en las redes y continuar mejorando la calidad de servicio, incorporar inteligencia a la red y fomentar una transformación cultural en el uso de la energía.

El ex Secretario de Energía de la Nación, Ing. Javier Iguacel, también participó del encuentro. Detalló los objetivos generales y específicos que tiene el gobierno para el sector energético nacional y se refirió al gas natural, la energía eléctrica y combustibles líquidos. ■



El presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra, participó del panel "Equilibrio en el sistema eléctrico".

# Las asociaciones del MEM resaltaron los proyectos para 2019

Las autoridades de ADEERA, ATEERA, AGUEERA y AGEERA se reunieron en el tradicional cóctel de fin de año en el Edificio Lahusen.

El presidente de ATEERA, Ing. Carlos García Pereira, fue el encargado de darle la bienvenida a los presentes el tradicional brindis de fin de año.

Estuvo acompañado del presidente de ADEERA, Ing. Horacio Nadra; de AGEERA, Ing. Emiliano Chaparro; de AGUEERA, Ing. Oscar Spurchisi; y el Ing. Alejandro Sruoga, en ese momento Secretario de Política Energética de la Nación.

García Pereira repasó hechos importantes que ocurrieron durante el año y afirmó: *“Nos parece relevante haber recuperado la reserva en la capacidad de producción de energía, en la potencia disponible, sin necesidad de tener que recurrir a los países vecinos para cubrir los picos de la demanda estacional”.*

También expresó que *“es muy destacable el cumplimiento de la ley 27.191 de energías renovables, ya que un país con el potencial ener-*



El presidente de ADEERA (izquierda) junto a los presidentes de AGUEERA, ATEERA y AGEERA. En el centro, el Ing. Alejandro Sruoga.



Ing. Raúl Stival, Ing. Alejandro Sruoga e Ing. Claudio Bulacio en el cóctel de las asociaciones del MEM.

*gético, eólico y solar como Argentina necesita desarrollar ese potencial para mejorar su propia matriz”.*

Luego, Sruoga realizó el discurso de cierre y recordó los factores que llevaron a la salida de la emergencia eléctrica. *“Lo logramos por la aplicación de un modelo con incentivos, con la gestión de las compañías, una elección de los responsables de los Entes, un manejo adecuado de los recursos públicos y una confianza hacia los inversores”*, señaló.

*“La reflexión es que estoy muy contento con lo que hemos hecho. Hemos instalado una forma diferente de hacer las cosas, desde la ética, la racionalidad económica, la inteligencia, la honestidad, las buenas relaciones y la difusión de las ideas”*, concluyó. ■



El presidente de ATEERA, Ing. Carlos García Pereira, en el discurso de bienvenida.

# El gerente de ADEERA disertó en la **Expo Renovables**

El evento se llevó a cabo en la Ciudad de Córdoba y fue organizado por la Asociación Argentina de Energías Renovables y Ambiente (ASADES).

El Ing. Claudio Bulacio fue invitado a formar parte del 2º Encuentro Nacional sobre Generación Eléctrica Distribuida organizado por la Asociación Argentina de Energías Renovables y Ambiente (ASADES). Disertó en el panel *"Distribuidoras y cooperativas: el futuro de las redes eléctricas"* junto con Ricardo Airasca de FACE y Adrián Carbery de EPEC.

El encuentro se realizó bajo la dinámica de mesas de debate distribuidas a lo largo de la jornada y estuvieron conformadas por especialistas que presentaron su visión sobre el tema dando

lugar al intercambio de opiniones, consultas y experiencias del público asistente.

El evento reunió por segunda vez a profesionales, técnicos, funcionarios y empresarios de todo el país para seguir impulsando la generación de energía en forma distribuida a través de renovables.

Uno de los objetivos principales fue debatir sobre cómo diversificar la matriz energética y así complementar la generación eléctrica convencional. ■



El Ing. Claudio Bulacio junto a especialistas del sector en el 2º Encuentro Nacional sobre Generación Eléctrica Distribuida.

# Presentes en el Cóctel de la Energía 2018

Fue organizado por el Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi".



Ing. Jorge Lapeña, presidente del Instituto Argentino de la Energía "General Mosconi".

A fines del 2018 se llevó a cabo una jornada especial por la celebración del 35° Aniversario de la fundación del IAE "General Mosconi". Se realizó en los salones del Centro Argentino de Ingenieros de Buenos Aires.

ADEERA fue especialmente invitada al "Cóctel de la Energía 2018", el evento de camaradería que reunió a destacados especialistas del sec-

tor energético y estuvo moderado por el Ing. Jorge Lapeña, presidente del IAE.

Participaron destacadas autoridades del sector como el en ese entonces secretario de Coordinación de Política Energética de la Nación, el Ing. Alejandro Sruoga, y el economista jefe de FIEL, Fernando Navajas. Por parte de la Asociación asistió su gerente, el Ing. Claudio Bulacio. ■

## Transición energética argentina al 2050

El evento tuvo como finalidad ser un espacio de diálogo para debatir los objetivos de dicha transición.

El proceso de diálogo denominado "Hacia una visión compartida de la transición energética argentina al 2050" tuvo lugar en la sede del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

La principal finalidad del encuentro fue continuar con el diálogo e intercambio entre los participantes de este proceso sobre los objetivos de la transición y sus posibles indicadores.

Entre los objetivos se destacan contar con un sistema energético robusto, flexible, diversificado, descentralizado e integrado regional y

globalmente, y alcanzar un sistema energético más limpio, que responda a los compromisos internacionales asumidos por Argentina.

Por parte de ADEERA asistió su gerente, el Ing. Claudio Bulacio. También participaron Daniel Dreizzen, en ese momento secretario de Planeamiento de la secretaría de Energía de la Nación;

el presidente de AGEE-RA, Ing. Emiliano Charro; el presidente del departamento de Energía de la UIA, Marcelo Martínez Mosquera; entre otros destacados especialistas del sector. ■



Especialistas en la sede del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

# Exitosas **capacitaciones** sobre trabajos con tensión en Costa Rica

Los cursos fueron dictados por CACIER en forma conjunta con CECACIER para empleados del Instituto Costarricense de Energía (ICE).

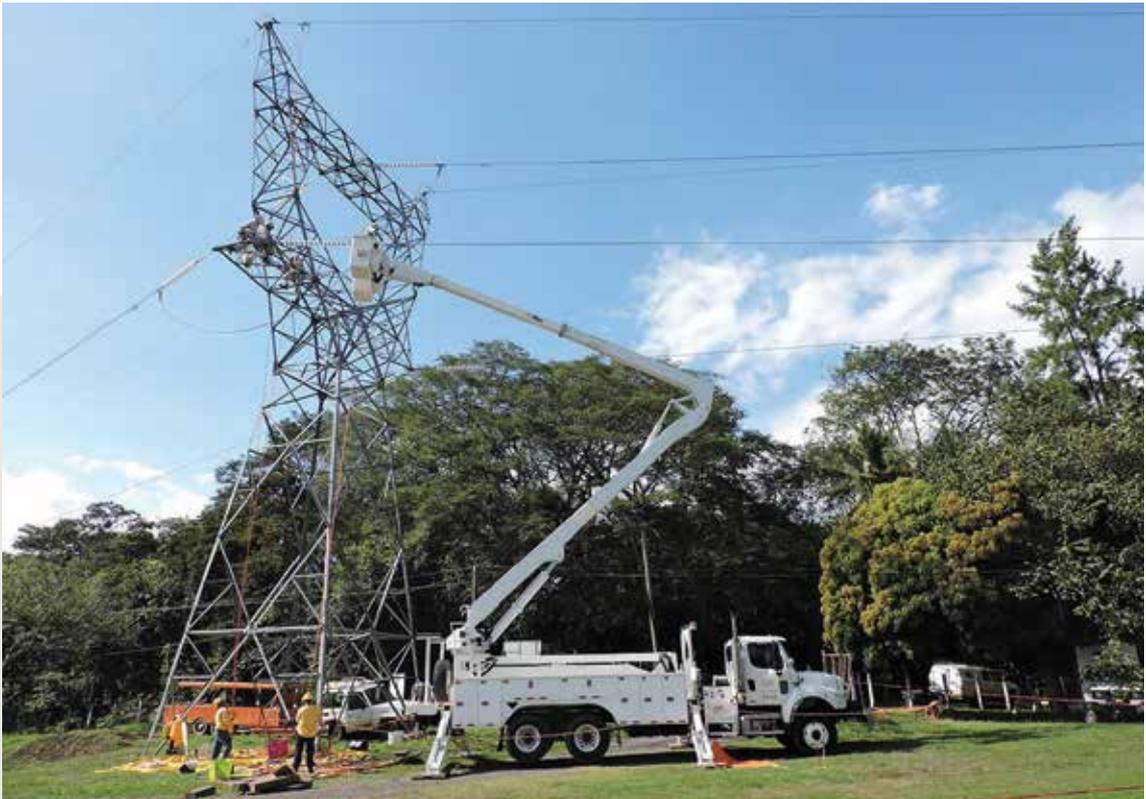
El Comité Argentino de la CIER, junto con el Comité que reúne a empresas y organismos del sector energético de la región Centroamericana y el Caribe, realizaron tres capacitaciones sobre trabajos con tensión en Costa Rica. El instructor fue el Ing. Luis Neira quien estuvo acompañado por la Lic. María Neira y por los Técnicos Daniel Rizzo y Wilder Huamaní.

El primer curso “Trabajos a potencial desde hidroelevadores aislados en tensiones de 138 y 230 kV” contó con la presencia de 26 participan-

tes del ICE. Representó un importante desafío para los docentes de CACIER, ya que no es frecuente trabajar en esa tensión en Argentina.

El segundo fue dictado a 33 empleados que realizan trabajos en líneas y estaciones transformadoras y consistió en un curso de “Lavado de instalaciones energizadas en 138 y 230 kV”.

Por último, la tercera capacitación llamada “Salud y Seguridad en el Trabajo” contó con 28 asistentes, integrantes de diferentes áreas del ICE. ■



Una de las capacitaciones sobre trabajos con tensión en Costa Rica.



Especialistas del BID, OLADE, CAF, CIER y representantes de Argentina, Uruguay, Brasil y Chile.

## Mesa de Diálogo en Montevideo

Participaron especialistas del BID, OLADE, CAF, CIER y representantes de Argentina, Uruguay, Brasil y Chile.

Se llevó a cabo la Mesa de Diálogo en la ciudad de Montevideo en el marco de la III semana de Energía organizada por el Banco Interamericano de Desarrollo (BID) y el Banco de desarrollo de América Latina (CAF). El presidente de CIER y CACIER, Ing. Alejandro Sruoga, participó del encuentro.

El BID y la CAF informaron la intención de aportar recursos para impulsar el intercambio de energía en el Cono Sur. Estos recursos serán destinados para los costos de la creación de

una mesa de diálogo con representantes claves de los países y para financiar los estudios necesarios.

Estos representantes deberán identificar las necesidades y acciones de ahora en adelante para permitir el diálogo y crear una agenda de trabajo que busque una mayor integración e incremento del intercambio de energía entre los países, no solamente para una mayor utilización de los activos existentes sino para evaluar también nuevas oportunidades. ■

# Inauguración de la **autovía eléctrica** más extensa de Brasil

Tiene 11 puntos de carga, atravesará el estado de Paraná y unirá las ciudades de Paranaguá y Foz do Iguaçu.

El presidente de CIER y CACIER, el Ing. Alejandro Sruoga, fue invitado a participar del evento de inauguración de la autovía eléctrica de Brasil la cual tiene 730 kilómetros de recorrido en la ruta federal BR-277.

Cada puesto de Copel (Compañía Paranaense de Energía) tendrá 50 kVA de potencia y tres tipos de conectores para atender la demanda de vehículos eléctricos

Contará con once estaciones de carga a lo largo del camino en ciudades como Curitiba, Palmeira, Fernandes Pinheiro, Prudentópolis, Candé, Laranjeiras do Sul, Ibema, Cascavel y Matelândia.

En el evento estuvo presente el director de Copel, Antonio Guetter, quien afirmó que el proyecto es pionero en el país y sigue la tendencia mundial de apostar por alternativas sostenibles. ■



El presidente de CIER y CACIER, Ing. Alejandro Sruoga, en la inauguración de la autovía eléctrica de Brasil.

# noticias de las asociadas

# 630.000 usuarios ya utilizaron el nuevo **simulador de consumo**

La aplicación pone a disposición toda la información necesaria para saber qué está pagando el cliente y cómo ahorrar en su factura.

Edenor presentó una nueva herramienta de simulación para que sus clientes puedan calcular el valor estimado de sus facturas en base al uso de los electrodomésticos del hogar.

Con este simulador los usuarios tendrán a disposición toda la información necesaria para saber qué están pagando de acuerdo a su consumo de energía en KWh.

El diferencial de la herramienta es que las personas podrán especificar por categorías de electrodomésticos y las horas de uso de cada uno de los artefactos eléctricos. Al finalizar la simulación, el cliente podrá visualizar el importe y consumo mensual estimado, a qué categoría tarifaria ingresaría y cómo se compone su consumo.

Además, brinda consejos sobre cuántos KWh tendría que reducir el cliente para bajar de categoría tarifaria y cuánto dinero se ahorra si mejora el consumo.

Conocer cuál es el consumo de los electrodomésticos que habitualmente se utilizan en el hogar permitirá a los clientes ahorrar para pagar menos en la factura de electricidad y controlar el tiempo de encendido de todos los artefactos. De esta manera el cliente podrá aprender a consumir de manera más eficiente.

El simulador está disponible en [edenor.com](http://edenor.com) o ingresando en [simulador.edenor.com](http://simulador.edenor.com). ■



**CALCULÁ TU CONSUMO ELÉCTRICO**

Desarrollamos una nueva herramienta para que puedas **administrar tu consumo y calcular el valor de tu factura.**

Ingresá a [simulador.edenor.com](http://simulador.edenor.com)

PROGRAMA ENERGIA EFICIENTE

edenor®

La herramienta brinda consejos para bajar de categoría tarifaria.

# Se puso en servicio la nueva **Subestación Aguas**

La obra beneficia a 42.000 clientes de los barrios de Palermo y Belgrano y a la Planta Potabilizadora General San Martín de Aysa. Se invirtieron 428 millones de pesos.

Como parte del plan de inversiones previsto en la revisión tarifaria integral de 2016, Edenor puso en servicio la nueva Subestación Aguas, una obra que implicó una inversión de 428 millones de pesos.

La obra mejorará la calidad del servicio para 42.000 clientes de los barrios de Palermo y Belgrano en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y la Planta Potabilizadora General San Martín de Aysa.

Además, la obra civil en donde trabajaron más de 50 personas fue realizada bajo rigurosas normas de conservación y respeto del entorno, ya que el predio original de Aysa es monumento histórico nacional.

La Subestación Aguas cuenta con dos unidades transformadoras de 40 MVA de potencia cada una y 16 circuitos a la red de distribución de 13,2 KV. También tiene una unidad transformadora de 20 MVA exclusiva para el abastecimiento de la Planta Potabilizadora General San Martín.

La conexión subterránea en alta tensión de 132 KV se realiza a través de dos vínculos con una ejecución de unos 300 metros cada uno.

El desarrollo de valores y la incorporación de tecnología en toda la cadena de distribución son los ejes estratégicos impulsados por la compañía para esta etapa.

La Subestación Aguas se enmarca dentro de los 26.000 millones de pesos de inversión compro-



La subestación cuenta con dos unidades transformadoras de 40 MVA de potencia cada una que mejorarán la calidad del servicio de 42.000 clientes.

metidos por EDENOR para el plan quinquenal que se inició en 2017 y que continuará hasta 2021, para fortalecer la eficiencia operacional y la cercanía con sus más de 2.900.000 clientes. ■

# Premio a la excelencia en la gestión de Directorio

Los directores de la empresa recibieron la distinción en la Casa Rosada.

Autoridades de Edesur recibieron el Premio Nacional a la Calidad por la "Gestión de Directorios". Fue otorgado en la Casa Rosada y representa uno de los reconocimientos más importantes y prestigiosos para empresas.

Este premio es la única distinción con la que la Nación Argentina incentiva a las empresas que son modelo de gestión de excelencia, a fin de apoyar la modernización, la innovación y la competitividad.

Tiene un riguroso proceso de evaluación en tres niveles, que incluye un diagnóstico individual, un consenso entre evaluadores y una elección final a través de jueces de alto nivel.

El presidente de Edesur, Juan Carlos Blanco resaltó: *"Este reconocimiento nos llena de orgullo porque habla de la tarea que realiza el Directorio para que la empresa siga creciendo día a día con el eje puesto en mejorar la calidad del servicio con innovación y mejora en los procesos"*.

El premio fue Instituido por la Ley N° 24.127/92 y es otorgado por la red de interacción de la Excelencia Competitiva, avalada por tres organizaciones que tienen un gran prestigio y trayectoria: FUNDECE (Fundación Empresaria para la Calidad y la Excelencia), IPACE (Instituto Profesional Argentino para la Calidad y la Excelencia) y la Fundación Premio Nacional a la Calidad. ■



Autoridades de Edesur recibieron el Premio Nacional a la Calidad por la "Gestión de Directorios".

# Se instaló el primer **punto de carga público** para vehículos eléctricos

Estuvo a cargo de Enel X y se encuentra en una estación de servicio Axion.

Enel X, empresa del grupo Enel (controlante de Edesur), instaló el primer punto de carga para vehículos eléctricos en la estación de servicio Axion ubicada en Avenida del Libertador y Salguero. El acuerdo entre las empresas prevé la ampliación de la red.

En el tótem de energía eléctrica, que provee 22 Kw de carga y mide aproximadamente 1,20 metros de alto y 30 centímetros de lado, una Renault Kangoo ZE pudo abastecerse para circular por Buenos Aires.

Nicola Melchiotti, Country Manager de Enel Argentina, señaló: *“Esta alianza es otro paso para abrir en Argentina el mercado de la movilidad eléctrica, una revolución que se está dando en todo el mundo y de la que Enel es líder”.*

Este punto se suma al que ya había sido inaugurado el año pasado en la sede central de Enel y Edesur, en San José y Alsina. El nuevo puesto de carga eléctrica está disponible para todos los vehículos que deseen abastecerse de energía y lo pueden hacer de manera gratuita. ■



Carga eléctrica en estación de servicio Axion.

# Un proyecto solidario para brindar electricidad segura

Implicó un trabajo conjunto entre las Facultades de Arquitectura e Ingeniería, la Escuela Técnica N°4 y la distribuidora.

EDEA firmó un contrato de asesoramiento y asistencia técnica con la Facultad de Ingeniería para el desarrollo, construcción e instalación de sistemas de generación de energía para el calentamiento de agua sanitaria y calefacción por colectores solares.

Se instaló un calefón solar en el barrio Monte Terrabusi de la ciudad de Mar del Plata. El grupo de docentes y alumnos, encabezados por el Ing. Ricardo Zucal, instaló uno de los calefones solares construidos en una ONG del barrio y llevó adelante un taller práctico para vecinos de la zona sobre la construcción de ese tipo de equipos.

El proyecto se llevó a cabo en el marco de los Programas “Hábitat y ciudadanía” y “Energías una alternativa social”. Estos programas han permitido el desarrollo de emprendedores comunitarios en los distintos barrios donde se ha consolidado su funcionamiento.

Por otra parte, la Facultad de Arquitectura junto a docentes y alumnos de la escuela técnica Alfonsina Storni dotaron de instalaciones eléctricas seguras a hogares con familias en situación de alta vulnerabilidad.

Firmaron en el 2005 un convenio de cooperación técnica, a partir del cual surgió la posibilidad que alumnos de ese establecimiento educativo realizaran la instalación eléctrica en las viviendas, dotándolos de los elementos de seguridad y protección correspondientes.

El gerente general de EDEA, Esteban Pérez Elustondo, destacó el trabajo realizado con la Facultad de Arquitectura y la Escuela Técnica a lo largo de 13 años. *“Esta continuidad en el tiempo nos permite seguir sumando a otras instituciones como la Facultad de Ingeniería”.*

*“Durante el 2018 el equipo de trabajo encabezado por Fernando Cacopardo, junto al profesor Javier Puyol de la escuela técnica, han desarrollado un gran trabajo. Se llevaron a cabo instalaciones seguras en el comedor comunitario ‘Ayelén’ de Alto Camet, en el centro vecinal de Nuevo Golf y se realizaron las instalaciones eléctricas de otras 6 viviendas”, agregó Pérez Elustondo. ■*



Representantes de las Facultades de Arquitectura e Ingeniería, la Escuela Técnica N°4 y la distribuidora.

# La calidad de servicio como prioridad

La distribuidora de Mendoza realizó inversiones en potencia y en vehículos para acrecentar su capacidad de distribución en zonas claves.

La distribuidora eléctrica de Mendoza acompaña el aumento de la demanda eléctrica por el constante crecimiento demográfico de la provincia y por la adquisición de artefactos eléctricos que aumentan el confort de los usuarios, pero también incrementan el consumo, sobre todo en la época estival.

Con el objetivo de acrecentar su capacidad de distribución en zonas claves y disminuir los tiempos de reposición ante eventuales afectaciones, ha tomado acciones proactivas y reactivas.

## INVERSIONES EN POTENCIA

En los últimos dos años EDEMSA adquirió 6 nuevos transformadores de potencia para distintos departamentos de su área de concesión.

- ET CERRITO (San Rafael): Transformador Mayo de 20 MVA
- ET BOULOGNE SUR MER (Ciudad de Mendoza): Transformador Artrans de 30 MVA
- ET CARBOMETAL (Luján de Cuyo): Transformador Vasile de 25MVA
- ET SAN RAFAEL (San Rafael): Transformador Vasile de 30 MVA
- ET LAS HERAS (Las Heras): Transformador Tadeo Czerweny de 60 MVA
- ET PIP (Luján de Cuyo): Transformador Tadeo Czerweny de 50 MVA

## INVERSIONES EN VEHÍCULOS

La distribuidora amplió su flota y adquirió 40 vehículos 0km en los últimos dos años, entre ellos camiones, camionetas y utilitarios.



Uno de los camiones incorporados por la distribuidora.

- Camionetas 4x4: se utilizan para lugares de difícil acceso o anegados luego de tormentas y vientos.
- Utilitarios: cuentan con gran agilidad para transportar operarios y herramientas. Estos vehículos ayudan a normalizar afectaciones con mayor versatilidad y rapidez.
- Camiones IvecoDaily carrozados: aportan capacidad para el transporte de herramientas pesadas y de personal.

Estas ventajas permiten realizar distintos operativos con un solo vehículo, lo que optimiza tiempos y costos de logística. ■

# Nuevas obras para satisfacer la demanda

## La distribuidora habilitó la Estación Transformadora y Centro de Distribución 33/13,2 kV Goya Norte.

La Dirección Provincial de Energía de Corrientes puso en servicio la obra que se encuentra equipada con un transformador de 15 MVA. Fue proyectada con el fin de satisfacer la gran demanda de potencia en la ciudad de Goya y su vasta zona rural, además de atender a los usuarios con un servicio de superior calidad y confiabilidad.

Beneficiará a muchos barrios como 9 de Julio, Mitre, San Cayetano y toda la zona norte, es decir, a más de 4 mil usuarios. Con la entrada en servicio de la E.T. Goya Norte se prevé satisfacer todos los requerimientos energéticos de esa zona y disponer de energía para futuros emprendimientos productivos y recreativos.

La obra de la Estación Transformadora Goya Norte consiste en un Centro de Distribución en la zona norte de la ciudad de Goya, la cual tiene un gran crecimiento y una demanda importante de nuevas viviendas.

En este marco, cabe destacar que Goya tiene una sola Estación Transformadora de 132 kv actualmente y que próximamente se pondrá en servicio la segunda estación de 132 kv, la Estación Transformadora Goya Oeste.

Además, DPEC tiene previsto la pronta puesta en funcionamiento de 25 subestaciones transformadoras aéreas nuevas (SETAS), algunas de las cuales ya se encuentran en pleno funcionamiento.

La inversión total de la distribuidora es de 36 millones de pesos en el Centro de Distribución y 27 millones de pesos en las nuevas 25 SETAS y sus correspondientes módulos. ■



Estación Transformadora y Centro de Distribución 33/13,2 kV Goya Norte.

# Inauguración del **centro de telecontrol** de la red eléctrica

El sistema cuenta con una moderna tecnología que optimiza la capacidad operativa.

El centro de telecontrol de San Luis es el responsable de la operación y supervisión de las instalaciones de transporte y distribución de todo el sistema eléctrico de la provincia y es coordinado en tiempo real.

Cuenta con turno de operadores las 24 horas del día durante todo el año. Está en permanente contacto con el administrador nacional del mercado eléctrico CAMMESA, con los operadores del sistema de transporte en Alta Tensión TRANSENER, como así también DISTROCUYO y EPEC.

Fue inaugurado en diciembre y representa un sistema de vanguardia tanto por el hardware como el software, ya que cuenta con moderna tecnología que optimiza la capacidad operativa.

De esta manera, EDESAL avanza en el monitoreo, control, telecomando y optimización del proceso de distribución eléctrica y mantiene confiable el suministro de energía a los consumidores.

El nuevo software provisto por la firma GE, es apto para telecomandar todas las instalaciones eléctricas de la provincia ya sean estaciones transformadoras, centros de rebajes, interruptores, reconectores, entre otros.

A través de modernas pantallas y mediante las nuevas aplicaciones tecnológicas, los técnicos y operadores de la empresa pueden seguir minuto a minuto la ubicación de móviles en un plano geográfico, datos meteorológicos y los planos eléctricos unifilares con el estado de equipamientos y carga.



El centro de telecontrol es responsable de la operación y supervisión de las instalaciones de transporte y distribución de todo el sistema eléctrico provincial.

Con esta nueva aplicación, la distribuidora aumentó la confiabilidad de datos específicos y disminuyó los tiempos de respuesta, tanto para operar equipamientos como para monitorear parámetros eléctricos en distintos puntos de la provincia. ■

# Gran apuesta para promover la **educación** y la **salud**

Varios alumnos finalizaron sus estudios primarios y secundarios en la sede de la distribuidora.

En el marco del plan de finalización de estudios primarios y secundarios (FinES), 37 alumnos obtuvieron su título en la sede de EDESA. El proyecto es llevado a cabo por el gobierno nacional a partir del año 2008, es de alcance nacional y funciona en todas las jurisdicciones de Argentina.

En Salta se implementa en diferentes sedes a través del Ministerio de Educación, Ciencia y Tecnología de la provincia. Desde hace tres años

funciona una sede en la empresa en el Barrio San José, donde ya han logrado finalizar sus estudios un total de 57 personas.

La sede inició como una oportunidad para que los empleados de EDESA tengan acceso a la finalización de sus estudios, sumándose luego familiares y vecinos de los barrios aledaños a la empresa. ■



Participantes del programa FinES en la sede de EDESA.

# Las obras eléctricas que potencian el desarrollo de Salta

La distribuidora invirtió más de 130 millones de pesos en líneas de Media Tensión para mejorar el servicio” por: “Más de 130 millones de pesos invertidos en líneas de Media Tensión para mejorar el servicio en la Provincia.

## LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN 33 KV MOLINOS-TACUIL

La distribuidora construyó la nueva Línea de Media Tensión 33 KV Molinos-Tacuil con una inversión de más de 40 millones de pesos. Potenciará la producción local y el desarrollo turístico, especialmente en la conocida Ruta del Vino de la provincia de Salta.

La obra consta de más de 40 km de tendido eléctrico, 7 subestaciones transformadoras, 8 transformadores de distinta potencia y trabajos de infraestructura complementaria de baja tensión y beneficia a más de 200 familias, 3 escuelas primarias, 3 colegios secundarios, puestos sanitarios y las Bodegas Belén de Humanao, Colomé y los Viñedos Altupalka.

## LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN 33 KV LA ESTRELLA-LA UNIÓN

Con una inversión total de más de 96 millones de pesos, se concluyó la construcción y puesta en marcha de la obra de 101,78 km de línea de media tensión. La misma se extiende por la Ruta Provincial N°13 al Noreste de la Provincia de Salta y permite la interconexión al SADI de las localidades de La Estrella y La Unión, las cuales se abastecían de generación local con gasoil.

Esta inversión, realizada en el marco del Plan Belgrano, resulta de vital importancia para potenciar el desarrollo de la zona de los departamentos Orán y Rivadavia, permitiendo además un importante ahorro de combustible de 120.000 litros mensuales. ■



Línea de Media Tensión 33 KV Molinos-Tacuil.

La nueva Línea de Media Tensión 33 KV Molinos-Tacuil consta de más de 40 km de tendido eléctrico, 7 subestaciones transformadoras y 8 transformadores de distinta potencia.

# Campaña de recolección de tapitas a beneficio de la **fundación HOPE**

El objetivo es establecer caminos de actuación que favorezcan e incrementen el beneficio de la fundación salteña que asiste a niños con cáncer.

Gracias al convenio, EDESA tendrá 10 puntos de recolección de tapitas en toda la provincia. Las urnas serán colocadas en las tres oficinas comerciales de Salta Capital y en el interior en las oficinas comerciales de Tartagal, Metán, Orán, Joaquín V. González, Cafayate, General Güemes y San Antonio de los Cobres.

El objetivo de la campaña es obtener recursos económicos a través del reciclaje de tapitas de

plástico para sostener los programas de la Fundación en apoyo a los niños con tratamiento oncológico de la provincia de Salta.

También apunta a contribuir a la protección del medio ambiente ya que alienta hábitos adecuados para su defensa permanente, acción significativa y de gran repercusión educativa. ■



Marcela León, representante de Fundación HOPE, junto a Ing. Hugo González, gerente de Relaciones Institucionales de EDESA.

# Continúa con éxito el plan de Responsabilidad Social Empresarial

El proyecto “Edi y su pandilla” tiene como objetivo fomentar el uso responsable de la energía eléctrica en niños de 5 a 8 años.

“Edi y su pandilla” es un divertido programa que nació hace tres años y ya se instaló en la comunidad escolar de toda la Provincia de La Rioja.

La campaña tiene como objetivo fomentar el uso responsable de la energía eléctrica en niños de 5 y 8 años. El programa ya recorrió más de 5.000 km a lo largo y ancho de toda la provincia, para llegar a más de 2.000 chicos de 56 escuelas rurales del interior.

La distribuidora visitó escuelas pertenecientes a distintos departamentos y localidades de la provincia, entre ellos: Chepes, Chilecito, San Blas de Los Sauces, Olta, Chamental, Patquia, Famatina, Portezuelo, General San Martín, Arauco, Vinchina, Castro Barros, General Belgrano y Coronel Felipe Varela.

En el marco del plan de responsabilidad social de la compañía también se desarrollaron las siguientes actividades:

## CHARLAS INFORMATIVAS EN ESCUELAS SECUNDARIAS

EDELAR brindó charlas destinadas a establecimientos del interior y de la Capital provincial, donde se trataron diversos temas como ahorro energético, seguridad eléctrica y aspectos técnicos relacionados con la medición de la energía y el circuito de la electricidad.

## VÍNCULO CON INSTITUCIONES

La compañía trabajó con varias instituciones con el objetivo de establecer canales para trabajar conjuntamente. Entre ellas se destacan Cucailar, el Instituto de Responsabilidad Social, IPALAR, el Ministerio de Desarrollo Social, el Ministerio de Salud y Fundación Barceló.

En 2019 la empresa duplicará los esfuerzos para llegar con su programa de Responsabilidad Social a más lugares de La Rioja. ■



Alumnos de una escuela rural del interior de La Rioja que formó parte del programa “Edi y su pandilla”.

# Calidad de servicio a pesar del calor y las tormentas

La distribuidora despliega su Plan de Contingencias para minimizar el impacto de estos fenómenos climáticos en el suministro eléctrico.

ENERSA se encuentra en plena etapa de ejecución de su Plan Energético a 10 años, que no sólo incluye las obras de infraestructura que exigen el comercio y la industria local, sino aquellas necesarias para brindar un servicio de calidad, especialmente en la temporada estival.

En medio de un calor sostenido y de las intensas tormentas que se desataron en la provincia,

la distribuidora desplegó su Plan de Contingencias para minimizar su impacto en el suministro eléctrico.

Para esto, se refuerza el trabajo de las cuadrillas y de atención al usuario, se refuerza la cantidad de materiales y vehículos destinados, se trabaja de manera mancomunada con las Fuerzas Públicas y se prioriza el suministro a los centros de salud.



Operario de la cuadrilla de ENERSA trabaja a pesar de las condiciones climáticas adversas.

A pesar de un pico de consumo registrado en plena siesta a fines de enero y en medio de un calor sofocante, la distribuidora recibió un promedio de 100 reclamos en toda su área de concesión, de un universo de 370.000 usuarios a los cuales brinda servicio.

*“Haber tenido ese día un promedio de sólo 100 incidencias en medio de estos fenómenos climáticos sólo es posible gracias a una planificación adecuada que nos permite minimizar el impacto de una restricción de suministro y de todos los inconvenientes que ello conlleva”,* explicó el Ing. Jorge González, presidente de ENERSA.

# Avanza el plan de normalización de instalaciones y control de pérdidas

El objetivo es intensificar los operativos para detectar irregularidades de medición y conexiones clandestinas.

En 2018 EDEN lanzó su plan de normalización de instalaciones y control de pérdidas para intensificar fuertemente los operativos a fin de detectar y normalizar irregularidades de medición y conexiones clandestinas en zonas urbanas, suburbanas y rurales de su Área de Concesión.

El Gerente Comercial de EDEN, Hugo Costanzi, afirmó: *“El plan es de suma importancia para la distribuidora. Realizamos operativos diariamente para eliminar las conexiones clandestinas, que representan un riesgo para la seguridad de los usuarios e impactan de manera negativa en la calidad del servicio que reciben los vecinos”.*

Para difundir el proyecto, EDEN desarrolló una campaña de comunicación con el fin de:

- Concientizar sobre el riesgo que representan las conexiones clandestinas para la vida de las personas ya que no cuentan con las condiciones de seguridad indispensables pudiendo provocar accidentes;
- Recordar a la comunidad que la manipulación del medidor o una conexión directa a las redes de distribución, configuran un delito sancionado por el Código Penal;
- Instar a los usuarios a que no permitan que un tercero realice conexiones eléctricas que están fuera de la norma y a que denuncien las conexiones clandestinas para lo cual hay disposición una línea telefónica y una casilla de correo electrónico;
- Solicitar a quienes se encuentren en infracción, se acerquen a las Sucursales para regularizar su situación. ■



**PLAN DE NORMALIZACIÓN DE INSTALACIONES Y CONTROL DE PÉRDIDAS**

**Trabajamos para eliminar las conexiones clandestinas y cuidar tu seguridad**

Si conocés conexiones clandestinas denuncialas de forma anónima al  
**0810.999.3336**  
 De lunes a viernes de 8 a 18 hs

Campaña de comunicación lanzada por la distribuidora.

## Se incorporó equipamiento para el área de **transporte**

Con una inversión de 18 millones de pesos se incorporaron dos camiones para la localidad de Zapala, en el centro provincial.



Uno de los camiones destinados a la zona de Zapala.

El Ente Provincial de Energía Eléctrica de Neuquén (EPEN) destinó dos camiones Volvo con hidrogrua para el Centro de Operaciones de Mantenimiento Eléctrico ubicado en la localidad de Zapala. La compra demandó una inversión de 18 millones de pesos.

El presidente del organismo, Francisco Zambón, expresó que esta adquisición *“es continuidad del plan de inversiones que tiene como objetivo equipar a distintas áreas que llevan adelante el mantenimiento y la operación del transporte de energía”*.

*“Estos dos camiones se suman al ingreso de 14 camionetas el año pasado, como parte de la mo-*

*dernización de nuestra flota de vehículos”, afirmó Zambón.*

Uno de los camiones tiene una tracción simple y otro está equipado con tracción en los 3 ejes, lo que permite acceder a casi cualquier tipo de condición de terreno.

Zambón explicó que *“los camiones se destinan a Zapala donde está la base operativa y desde allí se atienden más de 1300 kilómetros de líneas de alta tensión para llegar a cada rincón de la provincia con energía o donde haga falta alguna reparación o un mantenimiento”*. ■

# Electrificación rural: obras en la zona sur de Neuquén

Se realizarán unos 300 Km de líneas y 79 subestaciones transformadoras que demandarán una inversión de 18 millones de dólares y beneficiarán a unas 6.200 familias.



Electrificación rural en la provincia de Neuquén.

El financiamiento para la ejecución de obras de electrificación rural que fueron proyectadas por EPEN para beneficiar a siete localidades y parajes de la zona sur del territorio provincial recibió el apoyo del Banco Interamericano de Desarrollo (BID).

El conjunto de obras constituye una cuarta fase del Programa de Servicios Agrícolas Provinciales (PROSAP) que se coordina entre el Ministerio de Producción y Trabajo de la Nación, el Ministerio de Producción de Neuquén y EPEN, como órgano ejecutor.

Serán casi 300 Km de líneas en total y 79 subestaciones transformadoras que involucran la construcción de una línea en 33 kv doble terna. Se espera beneficiar a unas 6.200 familias.

La conexión al sistema eléctrico interconectado beneficiará parajes como El Farallón, Chiquili-

huin-Paso MamuilMalal (ex Tromen), San Ignacio, Catan lil y El Salitral.

Además, se construirán más de 80 kilómetros de línea de media tensión para conectar al sistema a la localidad de Las Coloradas, que actualmente se abastece mediante una central térmica que trabajade manera local con tres grupos generadores cuyo insumo principal es el gas oil.

El monto de inversión alcanza los 18 millones de dólares y se realizará en un plazo de dos años. El préstamo de la entidad vence en julio de 2021, por este motivo, se han tomado los recaudos para realizar los pliegos y proyectos ejecutivos en tres etapas simultáneamente, a fin de poder dividir cada frente de trabajo y llegar a cumplir con los plazos. ■

# Importante inversión en sistemas comerciales

Se destacan la factura digital, la habilitación de más bocas de pago y los nuevos canales de atención.

A partir del cronograma de inversiones 2018 de EDES, se desarrollaron diversas mejoras y beneficios para la atención al usuario. La gerente comercial Silvana Bonaccorso afirmó: *“En EDES trabajamos permanentemente en acciones tendientes a facilitarle al usuario la gestión de su suministro desde cualquier lugar”*.

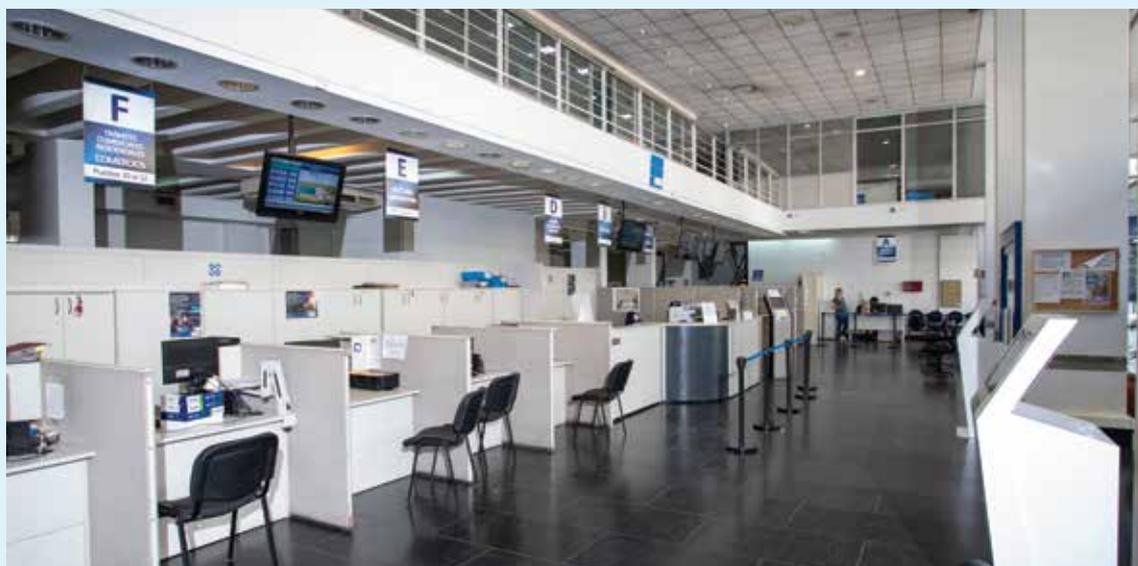
*“Creemos que podemos lograr simplificar su jornada al disponer de puntos de pago cercanos a su hogar o trabajo; al poder descargar su factura en cualquier lado”*, aseguró Bonaccorso.

Mediante los nuevos beneficios, desarrollos e inversiones en los sistemas operativos, comerciales y de administración, la distribuidora apunta a optimizar los tiempos del usuario, sin requerir que se movilicen hacia las oficinas comerciales de sus localidades.

*“La Factura Digital es una nueva forma de comunicación con los usuarios, más rápida, segura y efectiva. Al recibirla por medios electrónicos, los usuarios siempre tendrán la factura a su alcance sin necesidad de archivarla en papel para poder consultarla”*, agregó la gerente.

Respecto a las nuevas alternativas para pagar el suministro, Bonaccorso afirmó que se habilitó la modalidad online en Pago Fácil, Rapipago y en la Cooperativa Obrera. Esto permite abonar aun cuando el suministro esté suspendido y sin necesidad de que el usuario avise el pago ya que dichas bocas de cobranza lo realizan de manera automática.

Durante 2019 se prevé el lanzamiento de la funcionalidad de pago a través de la aplicación móvil, así como la habilitación de la realización de trámites en forma online. ■



Ingreso a la oficina principal de la distribuidora EDES.

# Realización de **mantenimiento** programado con tensión

Es para reemplazar puentes en derivaciones de Líneas Aéreas de Media Tensión por puentes dobles con tensión en método a contacto.

El departamento de Mantenimiento, a través de su sector de Trabajos Con Tensión llevó a cabo el reemplazo de puentes en derivaciones de LAMT Chañares Guasch por puentes dobles de cobre, con la línea en servicio.

De este modo, por cada fase se habilitó un doble vínculo eléctrico que permitirá ante el eventual corte de uno de los puentes evitar la falta de fase en MT.

La elección de los alimentadores se realiza a base de la información obtenida del relevamiento técnico, resultante del análisis de diversos datos como la termografía o el material de puentes existentes.

Durante 2019, se prevé la realización de este tipo de trabajos sobre 10 alimentadores de Media Tensión, todos ellos en la ciudad de Bahía Blanca, lo que beneficia a usuarios de más de 20 barrios.

El Ing. Julio Pérez, gerente de Operaciones y Mantenimiento de EDES, afirmó: *“Los trabajos desarrollados con personal de Trabajo Con Tensión son tareas que se hacen en forma proactiva, con las instalaciones de Media Tensión en servicio, sin afectar la calidad de servicio ni la calidad de producto”.*

*“Genera un impacto altamente positivo en nuestros consumidores ya que no son afectados por cortes y se benefician por el alto grado de disponibilidad de las redes”,* agregó Pérez. ■



Personal de la empresa reemplaza puentes en derivaciones de Líneas Aéreas de Media Tensión.

Durante 2019, se prevé la realización de este tipo de trabajos sobre 10 alimentadores de Media Tensión en la ciudad de Bahía Blanca, lo que beneficia a usuarios de más de 20 barrios.

# Pueblo solar: se inauguró la central Olaroz Chico

La instalación de la Central Fotovoltaica Autónoma significó un hito histórico e implicó un gran paso hacia la transformación energética de Jujuy.

En enero de 2019 se inauguró el primer pueblo solar que combina una central de generación fotovoltaica con un sistema de almacenamiento en baterías de Ion-Litio. Se realizó mediante una acción conjunta entre el Gobierno de Jujuy, EJESA y EJSEDA.

El Gerente General de EJE SA, Ing. Ernesto Vaccaro, destacó que esta obra es pionera en la provincia, el país y en el mundo. *“Esto se pudo lograr a través de un gran trabajo de ingeniería e innovación”*, agregó.

## EL BENEFICIO ES PARA TODOS

Según señaló el Ing. Miguel Quispe Reyes, jefe de Generación y Servicios de la distribuidora, 10.000 de los 215.000 usuarios totales en Jujuy se encuentran servidos a través de una microred, como es el caso de Olaroz Chico.

En esta comunidad habitan en forma permanente más de 300 personas y cuentan con servicio eléctrico 60 familias, 9 emprendimientos privados y 3 servicios gubernamentales, lo que implica un total de 72 clientes.

El Ing. Carlos Hamakers, Jefe Ingeniería, junto al Ing. Eduardo Román, Gerente Técnico, mencionaron que la ingeniería destinada a la integración de los diferentes sistemas fue realizada por profesionales técnicos de EJE SA y a su vez enumeraron beneficios que proporciona la Central Fotovoltaica Autónoma:

- **Para los pobladores de la comunidad de Olaroz:** disponer de energía adicional, les permite generar y concretar microempredi-

mientos que antes eran inviables por la baja provisión de energía que poseían.

- **Para el Medioambiente:** al ser una generación limpia les permite eliminar ruidos y la generación de gases de efecto invernadero, producto de la combustión.
- **En el Servicio Técnico:** el proyecto permite que los usuarios reciban una mejor calidad en el servicio al eliminar las interrupciones por rotación de grupos electrógenos y alarmas técnicas.

El nuevo sistema de comunicaciones, los sistemas de redundancia y la electrónica implementada, permiten integrar la nueva central de generación al Centro de Operaciones y Despacho de la Empresa mediante el sistema SCADA. Además, cuenta con capacidad de potencia disponible para sostener el crecimiento de la demanda en el corto y mediano plazo.

Este sistema de generación único en el país está configurado con triple redundancia.

- Inversores de base con baterías de litio con capacidad de alimentar la demanda durante 24 h.
- Abastecimiento diurno con paneles solares mediante inversores “OnGrid”.
- Grupo electrógeno insonorizado con potencia disponible en caso de contingencia parcial o a plena carga.

El Gerente Comercial de EJESA, Ing. Rodrigo Ces Gómez, detalló que en el marco de la política provincial “Jujuy Verde”, la empresa proyecta la



Central Fotovoltaica Olaroz Chico en la localidad de Susques.

concreción de pueblos solares y otras obras innovadoras como la migración tecnológica de la Central Piedra Negra, pequeñas Centrales Fotovoltaicas conectadas a la red de distribución y un parque fotovoltaico que abastecerá a un tren eléctrico turístico que circula entre las localidades de Volcán y Humahuaca.

El Ing. Vaccaro destacó que *“todos los miembros de la compañía están orgullosos de la evolución energética de la provincia de Jujuy y de que EJE SA acompañe y sea parte de cada uno de estos desarrollos”*.

Por último, el Ing. Adolfo Pagliarulo, Presidente del Directorio de EJE SA y EJSER SA, anunció que *“concretar este sueño ha generado desafíos no sólo en las empresas sino también en toda la comunidad, todo el trabajo sofisticado que se realizó, no podría haber sido posible sin la colaboración de toda la provincia”*. ■



El Ing. Miguel Quispe Reyes explica el funcionamiento de las baterías de Ion-Litio en el shelter.



Autoridades de la distribuidora junto a representantes del gobierno nacional y provincial, EJSER SA y Naturgy Ban SA.

# Renovación de certificados de normas de calidad y ambientales

La empresa está certificada bajo esas normas desde 2003 y brinda energía, servicios y un cuidado responsable del medio ambiente para todos los tandilenses.

La nueva auditoría del Instituto Argentino de Normalización y Certificación (IRAM) certificó que la Usina de Tandil cumple con todos los requerimientos que imponen la norma ISO 9001:2008 de calidad. De esta manera asegura la eficacia y mejora continua de sus procesos.

Además, la Usina de Tandil recertificó la norma ISO 14001:2005 y afirmó de esta manera la gestión de la empresa orientada hacia el cuidado del medio ambiente.

La ISO 14001:2005 es la norma internacional de Sistemas de Gestión Ambiental, que ayuda a

identificar, priorizar y gestionar los riesgos ambientales.

Desde el año 2003, la Usina de Tandil está certificada bajo normas de calidad y trabaja de acuerdo a los requisitos en ella establecidos. También busca *“mejorar la calidad de vida, brindar calidad de energía y servicios y un cuidado responsable del medio ambiente para todos los tandilenses”*, tal cual la misión definida por el Directorio de la sociedad de economía mixta.

Asimismo, los directivos destacaron el *“compromiso y trabajo”* de todo el personal de la empresa *“para el logro de este objetivo”*. ■



Entrada principal de la empresa de energía de Tandil.

# Instalación de reflectores LED para clubes de la ciudad

El proyecto surgió de una iniciativa conjunta entre la distribuidora y la Comisión de Deportes del Concejo Deliberante.

Con una inversión de 1.000.000 de pesos, la empresa distribuidora energía adquirió los reflectores LED de 200w que fueron instalados en canchas y gimnasios de los clubes. La iniciativa conjunta entre la Usina de Tandil y la Comisión de Deportes del Concejo Deliberante incluyó la instalación de 100 reflectores LED en nueve clubes de la ciudad serrana.

La instalación de nuevos reflectores LED se realizó en los clubes Gimnasia y Esgrima, Independiente, Unión y Progreso, Ferrocarril Sud, Defensores del Cerro, Los Cardos, Uncas, Los 50 y Jorge Newbery.

Durante la recorrida por las instituciones deportivas, el intendente de Tandil, Miguel Lunghi, acompañado por el presidente de la Usina, Matías Civale, celebró la iniciativa y destacó el trabajo conjunto. *“Favorece de gran manera a una cantidad importante de instituciones deportivas de la ciudad, que pueden reducir el costo mensual que tienen y mejorar su iluminación”,* afirmó Lunghi.

*“Los clubes hacen un gran trabajo en cada uno de nuestros barrios favoreciendo la integración y el desarrollo, por eso mismo tratamos de acompañarlos en todo lo posible”,* señaló el intendente.

Por su parte, el presidente del directorio de la Usina de Tandil expresó que *“las tarifas impactaron a muchas instituciones que cumplen un rol social fundamental. Con estos nuevos dispositivos, los clubes no sólo reducen su consumo sino que mejoran la calidad de la iluminación”.*

Civale también destacó el trabajo en conjunto entre la Usina, el Ejecutivo y el Concejo Deliberante y anticipó que avanzarán en el programa de *“eficiencia energética y cuidado del medio ambiente”.* ■



Personal de la Usina en uno de los clubes donde colocaron luces LED.



# Compromiso con la comunidad y el entorno educativo

La cooperativa realiza programas que fomentan la participación de alumnos de diferente nivel académico de escuelas públicas y privadas.



Concurso Literario Cooperativo 2018. Miembros del Banco Credicoop Cooperativo Ltda., miembros del jurado, alumnos ganadores y el presidente del Consejo de Administración de CES.

La Cooperativa Eléctrica de Salto pone foco en los estudiantes y desarrolla programas de participación donde se fomenta la educación cooperativa. Uno de los eventos que realiza año tras año es el “Concurso de dibujo cooperativo”, en el cual participan los alumnos de diferente nivel de las escuelas públicas y privadas del partido de Salto.

El mismo aborda diferentes temáticas sobre el cooperativismo, la seguridad, las energías renovables, cuidado del medioambiente, entre otras. El objetivo principal es que los alumnos, a través de investigaciones, plasmen una de esas ideas mediante un dibujo acompañado de un breve texto.

Por otro lado, en 2018 lanzaron el “Concurso literario cooperativo” junto al Banco Credicoop

Cooperativo Ltda. Estuvo orientado al nivel secundario y se dividió en dos niveles: Básico (de 1° a 3° año) y Superior (de 4° a 6° año).

Los participantes narraron un cuento sobre la ayuda mutua y el espíritu cooperativo. Además, se editaron e imprimieron los libros de cuentos de ambas categorías, para luego ser distribuidos en jardines de infantes y bibliotecas como material de apoyo y consulta.

En ambos concursos el jurado estuvo integrado por representantes de la Inspección de Escuelas y del consejo escolar como así también directivos del Banco Credicoop y reconocidos representantes de la cultura local. ■