



Ing. Horacio Nadra
Presidente de ADEERA

A pasos del futuro

El 2016 está concluyendo y resulta inevitable repasar los eventos transcurridos y realizar un balance que nos permita sacar conclusiones de los aciertos y de las oportunidades de mejoras para el futuro.

Encontramos una cantidad de señales y hechos concretos que nos anima y moviliza a proyectar un futuro optimista y promisorio para el sector eléctrico. Una de éstas es la decisión de llevar adelante las revisiones tarifarias de las distribuidoras y transportistas de energía, lo que permite discutir con rigurosidad técnica los costos y las necesidades presentes y futuras de los servicios, brindando transparencia y previsibilidad a un tema tan sensible y relevante. ADEERA ha participado de las audiencias públicas para tratar las revisiones de las tarifas de electricidad del AMBA, Buenos Aires, Chaco, Entre Ríos, Tucumán, Jujuy, Santa Fe, Córdoba, entre otras, y también de las tarifas de gas.

La selección de las autoridades del ENRE mediante concurso abierto de antecedentes fortalece a la institución y al Mercado Eléctrico en su conjunto. Se van sumando así señales claras de transparencia y metodologías objetivas de captación de talentos. Me honra formar parte del grupo que realizará la preselección de candidatos para estas designaciones.

También se registraron importantes avances en el sinceramiento de los precios de la energía eléctrica, comenzando un sendero de recuperación que permita tomar decisiones adecuadas sobre inversión y consumo. En este sentido, y constituyendo un hecho inédito para nuestro sector, resulta de trascendental relevancia la reglamentación de una tarifa social de alcance nacional, que permite el acceso a la energía eléctrica a todos los habitantes del país y, de este modo, lograr un camino sostenible hacia la inclusión social.

A nivel internacional, el país se encamina a posicionarse en las instituciones regionales y reforzar su integración, a partir de la designación del Ing. Sruga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación, como vicepresidente de la Comisión de Integración Energética Regional (CIER).

Estos hechos representan señales positivas que indican que el sector eléctrico se encamina hacia su paulatina normalización, situación que nos invita a renovar,

una vez más, nuestro compromiso para alcanzar las metas propuestas, entre las que se destacan la incorporación de tecnología y seguridad para mejorar la calidad del servicio, uno de los mayores desafíos a los que nos enfrentamos y cuyo cumplimiento resulta indispensable para mejorar la credibilidad y sustentabilidad del sector en su conjunto.

En la búsqueda de satisfacer con excelencia las necesidades del sector, ADEERA organizó, junto al CACIER, el III Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica, que tuvo lugar del 3 al 5 de octubre en Córdoba. El CLADE 2016 *"Innovación tecnológica para un servicio eficiente"* recibió el apoyo de autoridades nacionales y se destacó por la importante calidad de las presentaciones y la gran convocatoria. Más de 300 expertos del país y del mundo se reunieron en la ciudad de Córdoba para compartir las investigaciones y tendencias que vienen.

El CLADE 2016 es una muestra más del compromiso de ADEERA por contribuir con el desarrollo del conocimiento y el uso de las nuevas tecnologías. La Generación Distribuida fue uno de los temas que más interés despertó durante el congreso y, además, fue uno de los más valorados al premiarse varios Trabajos Técnicos presentados que tratan este tópico.

En ese sentido, durante los últimos meses, la Asociación también realizó presentaciones y participó de jornadas sobre Generación Distribuida. A su vez, las Comisiones Técnicas de ADEERA continúan con su labor al frente de las cuestiones relacionadas a innovaciones tecnológicas, al cuidado del medioambiente, las nuevas regulaciones y la seguridad.

La energía es central para casi todos los grandes desafíos y oportunidades a los que hacemos frente y se relaciona de modo directo con el desarrollo sustentable, entendido como un proceso de cambio en el que la administración de los recursos, la protección del medio ambiente, la orientación del desarrollo tecnológico y el cambio institucional deben tornarse compatibles para lograr la satisfacción de las necesidades presentes y también de las futuras. Los desafíos son enormes y, para lograr transitarlos de manera exitosa, es necesario que los abordemos de una manera inteligente y sustentable, material y axiológicamente. ●



1_ Editorial: A pasos del futuro

NOTA DE TAPA

4_ El sistema eléctrico recupera su institucionalidad

6_ ADEERA, presente en Audiencias Públicas de todo el país

9_ Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de ENEL: "Los subsidios tienen que ser destinados a quien efectivamente tiene la necesidad"

NOTA DE TAPA

10_ El éxito del CLADE 2016: más cerca del futuro

11_ Autoridades nacionales expresaron su apoyo al congreso

12_ Prosumidores: Cambia el sentido de la energía

14_ Proveedores del sector eligieron el CLADE 2016 para exhibir sus productos

15_ Córdoba fue sede de una nueva reunión de la Comisión Directiva

16_ Trabajos Técnicos Ganadores

ACTIVIDADES

22_ La Asociación designó representantes en la Asamblea de CAMMESA

23_ Intensa actividad de las Comisiones Técnicas

24_ Continúa el trabajo en la Mesa Directiva del Pacto Global

24_ ADEERA renovó su certificación ISO 9001:2008

25_ ADEERA disertó sobre Generación Distribuida en la Fundación UADE

26_ ADEERA asistió a la celebración del Día de la Industria en la UIA

Staff de ADEERA

Gerente: Ing. Claudio Bulacio
cbulacio@adeera.org.ar

Asesor: Ing. Luis E. Álvarez
l Alvarez@adeera.org.ar
4331-0900 Int. 16

Asistente: Jorgelina Petragrani
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

- 26_** Reunión de asociadas de APEBA
- 27_** Reunión con representantes de la embajada de EE.UU. sobre Generación Distribuida
- 27_** Presentes en Jornada Abierta sobre Generación Distribuida
- ASOCIADAS**
- 28_** Puesta en valor del acceso a los servicios públicos (el caso de la energía eléctrica)
- 30_** Nueva Subestación en General Rodríguez
- 31_** EDENOR TV llegó a las oficinas comerciales
- 32_** Junto a la comunidad
- 33_** EDESUR en cumbre empresarial
- 33_** Obras para mejorar el servicio
- 34_** Las empresas eléctricas de la región centro sesionaron en Rosario
- 36_** Nuevo Centro Operativo inteligente para la red eléctrica de la región
- 38_** Inició ciclo de charlas para estudiantes de Ingeniería
- 39_** Beneficios para más de 650 chicos junto a la Fundación Pescar
- 40_** Se invirtieron otros 10 millones de pesos en celdas y transformadores
- 42_** El gobernador lanzó plan de capacitación y habilitó celdas de media tensión
- 44_** EdERSA afianza su vínculo con la comunidad rionegrina
- 46_** Prácticas profesionalizantes en EDEN
- 47_** Nueva obra de gran importancia para la ciudad
- 48_** Renovación del alumbrado público, un orgullo para nuestra Cooperativa

Director Editorial

Horacio Nadra

Editor Responsable

Comisión Directiva

Comité Honorario

Presidente

Horacio Nadra

Vicepresidentes

Eduardo Maggi

Juan Carlos Blanco

Jorge Daniel González

Raúl Stival

Tesorero

Francisco Zambón

Protesorero

Walter Faraco

Secretarios

Julio Marconi

Neil Bleasdale

Prosecretario

Esteban Pérez Elustondo

Comité de Redacción

**Comisión de Comunicación y Prensa
de ADEERA**

Diseño y Producción:

Imagesol

C. Acosta 465 | Buenos Aires

Tel. 4666-0159

info@imagesol.com.ar | www.imagesol.com.ar

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.

El sistema eléctrico recupera su institucionalidad

El sector eléctrico está avanzando hacia una normalización, con el retorno del diálogo y la participación de todos los involucrados, a partir de una visión federal. A su vez, se suma a las tendencias internacionales para adecuar el paradigma energético con reglas claras y estabilidad normativa.

La implementación de la tarifa social, la participación de especialistas del sector en la toma de decisiones, las acciones para lograr la inclusión de la Argentina en la región, el sinceramiento de los números y la salida del plan de convergencia tarifaria son muestra del positivo cambio en el que está inmerso el sector eléctrico, que se encamina hacia su normalización y recuperación.

Como herramienta que garantiza el acceso al servicio para los sectores más vulnerables, se reglamentó, por primera vez en la historia del sector, una Tarifa Social explícita de alcance nacional. Como fiel reflejo del interés y el com-

promiso que tiene el sector con el momento que atraviesa el país, ya alcanza al 30 % de los usuarios.

En vistas de implementar reglas claras y avanzar hacia la estabilidad, se realizará un Concurso Abierto de Antecedentes para la cobertura de los cargos del Directorio del ENRE. El Ing. Horacio Nadra, presidente de ADEERA, forma parte del grupo de notables que se conformó para realizar la preselección de los directores del ENRE.

Por su parte, el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y Presidente del CACIER, fue designado como Vicepresidente Director del Comité de Promoción de la Integración y Relaciones Institucionales de la CIER (Comisión de Integración Energética Regional). Así, la Argentina consolida su inclusión en la región y en el mundo.

Las revisiones tarifarias y las audiencias públicas son una instancia más que demuestra que se avanza en esta línea. Teniendo presente que las tarifas deben ser justas y razonables, promover el uso racional de la energía y garantizar la realización de inversiones para asegurar el suministro eléctrico a largo plazo, ADEERA participó de las audiencias públicas del AMBA, Buenos Aires, Chaco, Entre Ríos y la del gas.

GRUPO DE NOTABLES PARA PRESELECCIONAR DIRECTORES DEL ENRE

A partir de la Resolución 204/2016 del Ministerio de Energía y Minería de la Nación, com-



Ing. Horacio Nadra, presidente de ADEERA.

plementada luego por la Resolución 384/2016, se llamó a Concurso Abierto de Antecedentes para la cobertura de los cargos de Presidente, Vicepresidente y Vocal 1° del Directorio del ENRE. A su vez, se conformó el Comité de Selección que evaluará y definirá a los postulantes que revistan condición de "candidato elegible".

El Ing. Horacio Nadra, presidente de ADEERA, forma parte de este grupo de notables que desempeñarán sus funciones Ad Honorem. El resto de los puestos los cubren los Ing. Pedro Rosenfeld –que actúa como coordinador-, Julia Carruthers, Fernando Nichi, el Doctor Ángel Gendra Gigena, Guillermo Moser y Rafael Mancuso.

La Secretaría de Energía Eléctrica designará un grupo de especialistas para realizar el análisis inicial de las postulaciones y elaborará un listado de candidatos para entrevistar. El resultado deberá elevarse al Comité de Selección, que contará con 30 días para hacer las entrevistas y transmitir a la Secretaría una propuesta de ternas por cargo, emitiendo una opinión fundada sobre los antecedentes considerados.



Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación.

La Secretaría de Energía Eléctrica elevará al Ministerio las ternas por cada uno de los cargos a cubrir y éste aprobará la propuesta final de candidatos que, a su vez, se elevará al Poder Ejecutivo Nacional.

También recupera su inserción en el mundo

El Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y Presidente del CACIER fue designado por unanimidad como Vicepresidente de Gestión de la Promoción de la Integración y Relaciones Institucionales de la CIER (Comisión de Integración Energética Regional).

El cargo tiene entre sus objetivos dirigir la gestión de la CIER en la promoción de la integración energética regional, a partir del relacionamiento de alto nivel con personas, empresas, organismos, gobiernos e instituciones y orientar y supervisar la identificación de las áreas de estudio y los proyectos que se requieren elaborar para promocionar la integración y verificar la factibilidad de su desarrollo.

De esta forma, Argentina vuelve a los primeros planos de las instituciones regionales y refuerza su inserción a nivel internacional, para seguir intercambiando



conocimientos, experiencias y servicios en el ámbito de la integración energética.

La designación fue aprobada en la 52° reunión del Comité Central de la CIER, que tuvo lugar el 5 de noviembre en Santa Cruz de la Sierra, Bolivia.

ADEERA, presente en Audiencias Públicas de todo el país

Se llevaron a cabo las Audiencias Públicas en el AMBA, Buenos Aires, Mar del Plata, Chaco y Entre Ríos. A su vez, se realizó la audiencia para tratar la tarifa del gas. Al cierre de esta edición estaban previstas las audiencias de Jujuy, Santa Fe, Córdoba, Buenos Aires y Río Negro. Las revisiones tarifarias se enmarcan en la necesidad y el desafío de analizar los costos eficientes del servicio y lograr la aprobación de los ingresos requeridos para satisfacer las demandas de los consumidores de forma oportuna y con la calidad correspondiente. Como muestra de su compromiso con la sociedad y el sector, ADEERA ha participado en más de 100 audiencias públicas en todo el país.

AMBA

La Audiencia Pública por la actualización tarifaria de EDENOR y EDESUR tuvo lugar el 28 de octubre en Teatro de la Ribera de la Ciudad de Buenos Aires, al que concurrieron los 106 expositores inscriptos y otros 450 oyentes.

Organizada por el ENRE, contó con la presencia del Ministro de Energía y Minería, Ing. Juan

José Aranguren y el Secretario de Energía Eléctrica de la Nación, Ing. Alejandro Sruoga. Fue presidida por el Ing. Ricardo Martínez Leone, presidente del ENRE. Representantes de EDENOR y EDESUR, intendentes, defensores del pueblo, asociaciones de defensa al consumidor y usuarios comunes participaron de la audiencia pública.

En representación de ADEERA, disertó su gerente, Ing. Claudio Bulacio, quien describió los principios básicos para el funcionamiento sustentable del sector y la necesidad de que sean incluidos en el recálculo de los cuadros tarifarios de las distribuidoras. Agregó: *“Todo el proceso debe establecer un nivel de tarifas que asegure la sustentabilidad del suministro”*. Concluyó que *“resulta necesario recomponer el VAD”* y que *“no hay actividad económica sustentable si no se reconocen sus verdaderos costos”*.

MAR DEL PLATA

La audiencia, convocada por el Organismo de Control de la Energía Eléctrica bonaerense



La Audiencia Pública de Mar del Plata congregó a autoridades provinciales y municipales, representantes de las empresas distribuidoras y asociaciones de usuarios.



Las revisiones tarifarias se enmarcan en la necesidad y el desafío de lograr la aprobación de los ingresos requeridos para satisfacer las demandas de los consumidores.

(OCEBA) y la Dirección Provincial de Energía (DPE), se realizó el 28 de julio en el estadio José María Minella de Mar del Plata. El encuentro congregó a autoridades provinciales y municipales, representantes de las empresas distribuidoras, usuarios y asociaciones de usuarios.

La primera presentación estuvo a cargo del Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA, quien habló en nombre de las distribuidoras de la Provincia – EDELAP, EDEN, EDES Y EDEA- y de las cooperativas socias. Destacó la necesidad de acordar tarifas que *“representen los verdaderos costos del servicio, contemplando su calidad y sustentabilidad”*.

El directivo hizo hincapié en los contrastes que existen en materia de precios y destacó la importancia de la realización de esta Audiencia Pública, siendo que no es vinculante de acuerdo a la regulación vigente.

En el mismo sentido, el presidente del OCEBA, Jorge Arce, subrayó que *“es la primera vez que, en casi 20 años que tiene el organismo, se convoca a una audiencia pública”*.

CHACO

La Audiencia Pública por la actualización tarifaria de SECHEEP tuvo lugar el 9 de agosto en el Centro Integrador Comunitario de Campo Largo.

El instructor de la jornada fue el Ing. José Tayara, presidente de SECHEEP, y se concretó según lo establece el Decreto del Ejecutivo provincial N° 1.046/16 y el N° 2.301/16. Lo

acompañaron el ministro de Infraestructura provincial, Fabián Echezarreta, y el vocal del Directorio de SECHEEP, Miguel Aquino.

José Tayara destacó que la tarifa no se incrementa desde 2011 y que a inicio de 2016 se aplicó una suba de 33 %, bajo evaluaciones de 2013. Los profesionales de la distribuidora aseguraron que existe un desequilibrio económico de \$874 millones anuales y que es necesario incrementar las tarifas un 56,22 %.

El gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, detalló los valores de la energía a nivel internacional y remarcó la necesidad de reconocer



La Audiencia Pública por la actualización tarifaria de EDENOR y EDESUR se llevó a cabo en un colmado Teatro de la Ribera de la Ciudad de Buenos Aires.

los reales costos de la distribución de energía eléctrica.

Disertaron representantes de EPEC; EPE; DPEC; ENERSA; del Consejo Profesional de Agrimensores, Arquitectos e Ingenieros de la provincia; de la FATLYF y de la FAPSSE.

ENTRE RÍOS

La audiencia por la actualización tarifaria de ENERSA fue el 31 de agosto en Villaguay y la encabezó el titular del Ente Provincial Regulador de la Energía, José Halle. Contó con la presencia del secretario de Energía, Raúl Arroyo; el titular de la Dirección General de Defensa al Consumidor de la provincia, Juan Carlos Albornoz y la intendenta de Villaguay, Claudia Monjo.

Participaron unas 200 personas y se concretó mediante la Resolución N° 147 del EPRE, donde se planteó la revisión tarifaria que tendrá vigencia entre el 1° de junio de 2016 y el 30 de junio de 2021.

El gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, destacó durante su intervención que *“se debe llegar a una tarifa sustentable, que posibilite al distribuidor hacer frente a los costos de operación, mantenimiento e inversiones, para brin-*

dar un nivel de calidad de servicio adecuado y remunerar el capital invertido”.

Expusieron representantes de ENERSA, SECHEEP, EPE, EPEC, Cooperativa Eléctrica de Concordia, Federación Argentina de Cooperativas Eléctricas, Asociación de Profesionales Universitarios del Agua y Energía Eléctrica, Asociación de Comisiones Vecinales, FATLYF y el Sindicato de Luz y Fuerza de Entre Ríos, de Concepción del Uruguay y de Mercedes.

AUDIENCIA PÚBLICA DEL GAS

La Audiencia Pública para tratar las tarifas del gas comenzó el 16 de septiembre y contó con 373 oradores y más de 2.000 inscriptos, entre representantes de cámaras comerciales, privados, empresas de gas, defensores del pueblo, particulares, legisladores y sindicalistas.

El debate tuvo lugar en la Usina del Arte (CABA) y, a su vez, se desarrollaron algunas intervenciones de forma virtual desde Salta, Mendoza, Paraná, Córdoba, Rosario, Santa Rosa y Ushuaia.

El primer orador fue el Ministro de Energía y Minería, Ing. Juan José Aranguren, quien destacó que *“el sistema está distorsionado; hay una superposición de subsidios, programas y*



En Villaguay, Entre Ríos, unas 200 personas participaron de la audiencia por la actualización tarifaria de ENERSA.

tarifas acumulados durante años y es injusto que una gran parte de los subsidios vaya a los hogares de mayores ingresos”.

En representación de ADEERA, el Ing. Claudio Bulacio remarcó que es *“imprescindible asegurar el autoabastecimiento para el largo y corto plazo”* pero que sólo se logra con *“reglas claras y estables en el tiempo”*.

De acuerdo a lo indicado en las Resoluciones del Ministerio de Energía y Minería 152/2016 y 163/2016, el ENARGAS convocó la Audiencia Pública para considerar los precios de gas en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte y las tarifas transitorias de transporte y distribución. ●



La Usina del Arte fue sede de la Audiencia Pública por los precios del gas, convocada por el ENARGAS.

Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de ENEL: ***“Los subsidios tienen que ser destinados a quien efectivamente tiene la necesidad”***

En declaraciones para la Revista de ADEERA, Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de ENEL, aseguró que dar subsidios de forma indiscriminada genera perjuicios para los más vulnerables y destacó que *“de 2 millones de usuarios, EDESUR tiene 500.000 bajo el régimen de Tarifa Social”*.

Consultado sobre la Revisión Tarifaria Integral, sostuvo que *“retomamos lo que se suspendió en el pasado”* y que *“empieza una nueva época donde vamos a poder planificar las inversiones”*. Agregó que el siguiente paso es *“tomar parte de la responsabilidad e ir para adelante”*.

Dijo que *“la empresa necesita una tarifa que le permita tener los medios suficientes no sólo para cubrir los gastos corrientes, sino para hacer planeaciones de las inversiones”* e insistió: *“Recién dentro de unos años llegaremos a un nivel de calidad de suministro bueno”*.

Describió: *“La figura de los medidores inteligentes no es un lujo, utilizando esta tecnología*

podemos adicionalmente acortar los tiempos para que los clientes tengan una buena calidad de servicio”. Finalmente, el Country Manager de ENEL destacó la importancia de las inversiones para alcanzar un régimen idóneo y que *“la tecnología nos permite acelerar los tiempos de recuperación de la calidad”*. ●



Maurizio Bezzeccheri (derecha) en su disertación en la mesa redonda “Prosumidores: cambia el sentido de la energía” en el CLADE 2016.

El éxito del CLADE 2016: más cerca del futuro

El III Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica recibió el apoyo de autoridades nacionales y atrajo a 300 profesionales del sector, que asistieron a la presentación de más de 80 trabajos técnicos.

El CLADE 2016 contó con el acompañamiento del Gobierno nacional a través de las intervenciones del Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y Presidente del CACIER, y el Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución Eléctrica de la Nación.

El compromiso con la excelencia se evidenció nuevamente con la participación de 300 especialistas de diferentes países. Organizado por ADEERA y CACIER, reunió a representantes de empresas y proveedores del sector, organismos reguladores, universidades y consultoras. Así,

uno de los logros de esta edición fue el trabajo sinérgico entre las casas de altos estudios y las distribuidoras, que presentaron propuestas innovadoras para brindar soluciones a los desafíos actuales del sector.

El evento, realizado en la ciudad de Córdoba, se desarrolló con la presentación de trabajos técnicos que abarcaron los temas: "Operación y Mantenimiento en las Redes de Distribución", "Calidad del Servicio y Producto", "Eficiencia Energética y Tecnología" y "La Distribución Eléctrica Sustentable y la Sociedad".



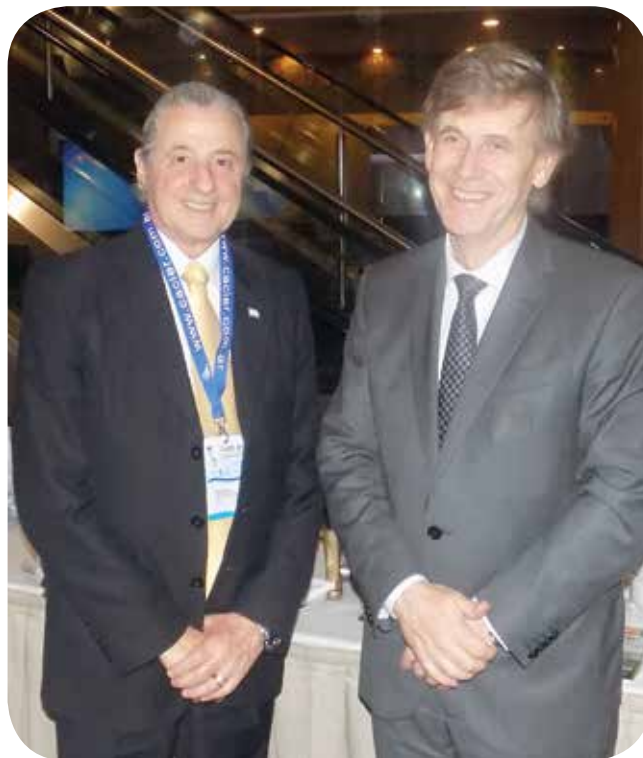
Integrantes del Comité Técnico del congreso y el Ing. Claudio Bulacio, Gerente de ADEERA.

AUTORIDADES NACIONALES EXPRESARON SU APOYO AL CONGRESO

En su intervención en el acto de apertura del CLADE 2016, el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y Presidente del CACIER, apuntó: *“Vengo a traer el apoyo del Gobierno Nacional”*. Agregó que es necesario *“ocuparse de la Generación, la Transmisión y la Distribución”* para lograr que *“el usuario final tenga buen servicio”* y señaló que hay que aplicar *“soluciones técnicas para los problemas técnicos, en lugar de soluciones políticas”*.

Resaltó la necesidad de *“trabajar de forma coordinada y homogénea”* con el objetivo de atender la necesidad de mejorar la calidad del servicio. Asimismo, enfatizó: *“Desde el Estado tenemos que definir la regulación, los incentivos y las estructuras de control que permitan que las empresas resuelvan los problemas”*.

Juan Carlos Álvarez Salomón, Secretario Adjunto de Presidencia de CIER, celebró la gran convocatoria del CLADE 2016 y aseguró que *“no es nada fácil reunir 300 profesionales del sector”*.



El Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución Eléctrica de la Nación, y el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y Presidente del CACIER.

Cena de camaradería

En la noche del martes 4 de octubre tuvo lugar la cena de Camaradería en el salón “Lugones” del hotel Sheraton Córdoba. El evento reunió a 250 de los participantes del congreso en un importante agasajo. El Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución Eléctrica de la Nación, invitó a un brindis y aseguró que *“está en nuestras manos el destino del sector eléctrico. Vamos a trabajar para que haya energía y para que nuestro país por fin pueda crecer y despegar”*.

Destacó la organización del evento, la calidad de las exposiciones técnicas y la asistencia y afirmó: *“Este intercambio con los participantes de nuestros países hermanos es una forma más de lograr esta integración que tanto necesitamos en la región”*. *“Desde el Gobierno vamos a hacer todo lo posible para recuperar el crecimiento del sector eléctrico en todos los ámbitos”*, concluyó.

Por su parte, Nelson Alborta Escalante, representante de la cooperativa rural de electrificación de la República de Bolivia, destacó: *“Quiero sinceramente reconocer el altísimo nivel de los expositores y agradecerles a los organizadores”*. ●



El salón “Lugones” del hotel Sheraton Córdoba recibió a 250 personas.

Jorge González, Presidente de EPEC, describió el plan de comunicación de la distribuidora para que *“toda la comunidad se pueda relacionar con la empresa”* y destacó la importancia de *“aplicar las innovaciones tecnológicas para mejorar el servicio”*.

Eduardo Maggi, vicepresidente de ADEERA, señaló que la actualidad *“nos lleva a buscar el perfeccionamiento, la excelencia y el abordaje de los desafíos que la dinámica tecnológica nos ofrece constantemente”*.

PROSUMIDORES: CAMBIA EL SENTIDO DE LA ENERGÍA

El III Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica comenzó con la Mesa Redonda *“Prosumidores: cambia el sentido de la energía”*. Durante la exposición se analizaron los aspectos técnicos y económicos a tener en cuenta para la incorporación de los prosumidores a la red de distribución eléctrica.

Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de ENEL Argentina y Presidente de EDESUR, aseguró que *“el prosumidor también tiene rol de actor del mercado”*. Afirmó que *“son necesari-*

os los incentivos para que el prosumidor quiera entrar en el sistema” y destacó la realización de *“foros donde se puede dar una visión de lo que está pasando en el mundo”*.

Verónica Geese, Secretaria de Energía de Santa Fe, detalló el programa *“Prosumidores”* de esa provincia y remarcó la necesidad de *“empoderar al ciudadano con la posibilidad de generar energía”*. *“Estamos orgullosos de que en Santa Fe ya hay 5 prosumidores y del gran interés que genera en la gente”*, concluyó.

El Ing. Juan Carlos Gómez, investigador de la Universidad Nacional de Río Cuarto, destacó que los desafíos y problemas técnicos que implican la generación distribuida *“están resueltos a nivel mundial”* y describió sus ventajas operativas, económicas y ambientales.

EXPERTOS DISERTARON SOBRE LOS TEMAS MÁS IMPORTANTES DEL FUTURO DEL SECTOR

Las Sesiones Técnicas se desarrollaron en dos salas en simultáneo durante las tres jornadas del congreso.



Ing. Raúl Stival, presidente del Comité Técnico del congreso y presidente de la EPE; Ing. Juan Carlos Gómez, investigador de la Universidad Nacional de Río Cuarto; Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de ENEL Argentina y Presidente de EDESUR; y Verónica Geese, Secretaria de Energía de Santa Fe.



La mesa redonda se desarrolló a sala llena en el primer día del CLADE 2016.

Los Trabajos Técnicos presentados provinieron de Argentina, Bolivia, Brasil, Colombia, El Salvador, España, Paraguay, Perú y Estados Unidos. Universidades regionales, nacionales y del exterior formaron parte de la lista de entidades que participaron, así como distribuidoras de energía eléctrica, empresas del sector, entes reguladores, laboratorios e instituciones.

Las asociadas EDENOR, EPEC, EPE, EJESA, EDEN, EMSA, EDELAR, EDESTE y la Cooperativa de Godoy Cruz presentaron y participaron de la realización de trabajos técnicos.

Durante las sesiones técnicas se destacaron los temas relacionados a generación distribuida, eficiencia energética, redes inteligentes y micro redes. A su vez, se presentaron casos sobre educación para el uso responsable y seguro de la energía.

Los especialistas también abordaron la inclusión social, subsidios y crecimiento de las redes. Además, disertaron sobre aspectos técnicos y económicos de la calidad del servicio, energía específica, fallas, huecos de tensión, estabilidad de tensión y cálculo de pérdidas, entre otros.

El miércoles 5 de octubre, el evento concluyó con la premiación de los mejores trabajos técnicos. El Comité Técnico, presidido por el Ing. Raúl Stival, seleccionó los dos mejores trabajos de cada sesión.



El Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución Eléctrica de la Nación, y el Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA.



Equipo de AXION Elevadores & Grúas en el ingreso al Hotel Sheraton de Córdoba.

PROVEEDORES DEL SECTOR ELIGIERON EL CLADE 2016 PARA EXHIBIR SUS PRODUCTOS

Durante las tres jornadas del evento, las empresas dieron a conocer sus productos, equipos y servicios a los 300 expertos presentes. INNOVARI, Raien Ingeniería y Sistemas, S&C Electric Company, Fammie Fami SA, Boiero y AXION Elevadores & Grúas fueron las empresas que tuvieron stands en el congreso. Personal especializado atendió consultas y entregó folletos explicativos con información ampliada sobre las diferentes propuestas.

AXION Elevadores & Grúas, además, realizó una presentación especial durante las Sesiones Técnicas del miércoles 5 de octubre donde detalló las características y ventajas de sus productos. Además, durante todo el CLADE 2016, expuso uno de sus equipos en la entrada del Hotel Sheraton de Córdoba. ●



Stand de Raien Ingeniería y Sistemas.



El CLADE 2016 recibió a 300 profesionales del sector, que asistieron a la presentación de más de 80 trabajos técnicos.

Importante participación de INNOVARI

El stand de INNOVARI fue uno de los más visitados. A sala llena, la empresa inauguró las sesiones técnicas del último día del congreso con una presentación sobre desplazamiento automatizado de demanda. Esta solución que provee INNOVARI con su Plataforma de Energía Interactiva conecta a las compañías eléctricas, sus clientes y sus comunidades para optimizar el rendimiento de la red y mejorar la forma en que se utiliza la energía.

El experto Javier Goglino, a cargo de la presentación, destacó el interés de los presentes y explicó que las Plataformas de Energía Interactiva manejan activamente las horas de mayor consumo aplanando la curva de carga y consolidan en un solo lugar el despacho de gestión de la demanda, la generación distribuida, almacenamiento distribuido y el monitoreo de redes. ●



Manuel Arancibia, presidente de INNOVARI Latinoamérica; Luis Vélez, subgerente de EPEC; Eduardo Maggi, Director de Distribución y Comercialización de EDENOR; y Claudio Bulacio, gerente de ADEERA y secretario ejecutivo de CACIER.

Córdoba fue sede de una nueva reunión de la Comisión Directiva

El encuentro tuvo lugar el martes 4 de octubre y contó con la presencia de 20 representantes que se mostraron muy satisfechos con el éxito del III Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica.

En el marco del CLADE 2016, la Comisión Directiva realizó el encuentro en el Salón Uritorco del Hotel Sheraton de Córdoba. La actividad contó con la presencia de representantes de EDENOR, EDESUR, EPESF, EPEC, EDEA, EDEMSA, DPEC, EDESA, EDESAL, ENERSA, EC SAPEM, EdERSA, EPEN, EDESTE, la Cooperativa Eléctrica de Concordia, la Cooperativa Eléctrica de Bariloche, APEBA y el gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio.

Los presentes evaluaron el estado de situación de cara a la Revisión Tarifaria Integral y la audiencia pública del AMBA. Por otro lado, consideraron los temas tratados en la última reunión del Comité Ejecutivo y del Directorio de CAMMESA y trataron la futura participación

de ADEERA en la Asamblea General Ordinaria de la Asociación para la Promoción de la Seguridad Eléctrica (APSE). ●



La reunión de la Comisión Directiva se realizó en el marco del CLADE 2016.



CLADE 2016

III CONGRESO DE LAS AMERICAS
DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

3 al 5 de Octubre de 2016
Sheraton Hotel, Ciudad de Córdoba
República Argentina

Trabajos Técnicos Ganadores



ORGANIZAN



AUSPICIAN



AUSPICIANTE MASTER



AUSPICIANTE GOLD



SPONSORS



AUSPICIANTES COMERCIALES



AUSPICIANTES INSTITUCIONALES



APLICACIÓN DE FUSIBLES EN REDES CON GENERACIÓN DISTRIBUIDA

Juan Carlos Gómez, Daniel Tourn, Sebastián Nesci, Daniel Sanchez y Claudio Reineri - Instituto de Protecciones de Sistemas Eléctricos de Potencia (IPSEP) de la Universidad Nacional de Río Cuarto.

El fusible de alta o baja capacidad de interrupción, es el dispositivo de protección para media y baja tensión de mayor uso en la actualidad. La aplicación del fusible a las redes tradicionales radiales de distribución se hace mediante el uso de reglas bien conocidas y comprobadas, pero en la actualidad su aplicación debe reestudiarse.

La aplicación aún incipiente, pero con tendencia creciente de la generación distribuida (GD) a los sistemas radiales, introduce grandes cambios en la magnitud y forma de onda de las corrientes de falla, como también en la metodología del estudio de la coordinación selectiva. Se presenta el método tradicional de coordinación empleado en las redes malladas de baja tensión, aclarando las diferencias con la situación frente a generación distribuida. Se presentan las nuevas metodologías y soluciones para el análisis de las redes con GD protegidas con fusibles de alta y baja capacidad de interrupción, explicando sus diferencias.

En caso de no poder lograrse los objetivos de la protección, recién en tal caso se deberá recurrir a esquemas de protección más complejos y por ende de mayor costo. Se presentan en detalle los principios de operación de los fusibles, describiendo las partes componentes y su actuación frente a las corrientes singulares. El conocimiento de los principios de operación por parte del usuario es fundamental para evitar costosos y peligrosos errores de aplicación. El error en la selección de la clase adecuada es el más común y las consecuencias de este error van desde daños al equipo protegido hasta violenta explosión del fusible. Los distintos tipos de generadores usados como GD poseen corrientes de falla particulares y su protección está muy relacionada con el tipo de generador en uso, por ello su esquema de protección debe ser tenido especialmente en cuenta en este estudio. Se concluye en que la única manera de lograr una protección óptima desde el punto de vista técnico y económico es mediante el profundo conocimiento tanto de la generación distribuida involucrada como de la metodología de aplicación de los fusibles de alta y baja capacidad de ruptura.

RECONFIGURACIÓN ÓPTIMA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN. METODOLOGÍAS Y DESAFÍOS (TÍTULO EN IDIOMA ORIGINAL: RECONFIGURAÇÃO ÓTIMA DA REDE DE DISTRIBUIÇÃO - METODOLOGIAS E DESAFÍOS)

Vitor Reuter Carrera Torres, Lucas Frizera Encarnação, Jussara Farias Fardin, Lainer Bravin Donadel y Rodrigo Fiorotti - Universidade Federal do Espírito Santo, Brasil.

O consumo de energia elétrica per capita em qualquer país é um indicativo de seu crescimento e qualidade de vida de sua população. À medida que o país vai se desenvolvendo, a necessidade por uma energia elétrica confiável e de qualidade vai ficando mais em evidência. Para que a energia elétrica seja considerada de boa qualidade, o sistema elétrico deve apresentar as seguintes características:

- Continuidade, ou seja, estar sempre disponível para uso;
- Conformidade, atender aos padrões e normas técnicas especificados pelas agências reguladoras;
- Flexibilidade, a fim de se adaptar às contínuas mudanças na estrutura topológica;
- Manutenção, que é a capacidade da rede retornar ao modo de operação e fornecimento de energia o mais rápido possível, no caso de contingência na rede.

A rede de distribuição é o último estágio na entrega da energia elétrica. Ela é responsável por permitir o intercâmbio de energia entre o sistema de transmissão e o consumidor final. Geralmente, os sistemas de distribuição apresentam altos níveis de corrente e baixos níveis de tensão, o que acarreta em perdas significativas de potência ativa e níveis de tensão de baixa qualidade. Paralelamente a tal situação, com o desenvolvimento das tecnologias de telecomunicação, automação e processamento de sinais digitais, as chaves e os dispositivos de proteção entre os alimentadores vêm evoluindo de forma a conseguir remotamente controlar e supervisionar o sistema, permitindo que este responda rapidamente às contingências (faltas) para um esquema de restauração automático. Diante de tal cenário, diversos métodos voltados para a reconfiguração de redes de distribuição vêm sendo desenvolvidos e aprimorados no intuito de mitigar tais perdas, melhorar os índices de qualidade da rede e responder de forma eficiente às contingências.

SESIÓN TÉCNICA B. CALIDAD DEL SERVICIO Y PRODUCTO

EVALUACIÓN DE UN ALGORITMO DE CÁLCULO DE PÉRDIDAS TÉCNICAS, UTILIZADO POR DISTRIBUIDORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE ARGENTINA

Héctor Osvaldo Pascual, Ariel Adrian Albanese, José Luis Maccarone, Omar Américo Fata, Luis Daniel Bellomo y Carlos di Clemente - Departamento de electrotecnia de la UTN de La Plata y Empresa Distribuidora de Energía Norte SA (EDEN).

En relación con la operación y explotación de los sistemas de distribución eléctrica, la determinación de sus pérdidas de energía tiene vital importancia, estas pérdidas pueden agruparse en técnicas y no técnicas. El cálculo de las pérdidas técnicas puede efectuarse a través de distintos métodos entre los cuales se encuentran los de estimación, basados en datos tales como: potencia pico, potencia promedio y potencia de pérdida para el valor máximo de carga en el periodo considerado. En redes con numerosa cantidad de alimentadores es una práctica habitual la utilización de los citados métodos de estimación para cuantificar las pérdidas técnicas en virtud de que éstos permiten disminuir el tiempo de cálculo.

Es objeto del presente trabajo comparar los resultados obtenidos con el método de estimación utilizado actualmente para el cálculo de las pérdidas técnicas por empresas distribuidoras de energía eléctrica de Argentina, como por ejemplo EDEN (Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A.), con otros algoritmos de estimación utilizados para tal efecto.

IMPACTOS SOBRE LA RED DE DISTRIBUCIÓN GENERADOS POR LA GENERACIÓN DISTRIBUIDA FOTOVOLTAICA A BAJA ESCALA

Sangoi Emmanuel, Ulises Manasero y Jorge Vega - Grupo de control y seguridad eléctrica (CYSE – UTN - FRSF) e Instituto de desarrollo tecnológico para la industria química (INTEC – UNL-CONICET).

En este trabajo se evalúa un esquema de Balance Neto con sistemas de generación fotovoltaica implementados con niveles de penetración del 30% y 50% en los usuarios conectados a una misma subestación transformadora. Luego, se analizan las ventajas obtenidas en la red eléctrica de distribución de baja tensión para el escenario más crítico en cuanto a exigencias de la red. El estudio se basa en el modelo de una red eléctrica de distribución representativa de un barrio residencial tipo. Las simulaciones se realizan utilizando la versión libre del software PSS/E. Los resultados muestran reducciones comprendidas entre el 8% y el 12% de la energía total demandada a la red eléctrica de media tensión. Estos valores se traducen directamente en beneficios para la red, tales como la mejora en los perfiles de tensión, disminuciones del 16% al 22% de las pérdidas de energía por efecto Joule, y reducción del estado de carga en el transformador y en los distribuidores durante los horarios de mayor demanda.

SESIÓN TÉCNICA C. EFICIENCIA ENERGÉTICA Y TECNOLOGÍA

EXPERIENCIAS DE GENERACIÓN DISTRIBUIDA DE CLIENTES EN PARALELO CON LA RED DE LA EPE SF

Sergio Vivas y Juan Chiani - Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe (EPE SF).

Ante la implementación de políticas de promoción de energías renovables fue necesario establecer un marco normativo que permitiese a estas instalaciones interconectarse con la red eléctrica de distribución.

La Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe (EPESF), fue pionera en el país en la aplicación de procedimientos técnicos-comerciales de conexión de generadores de clientes a la red.

El nuevo Procedimiento permitió, a partir de su implementación, la conexión en paralelo o isla con la red de clientes de BT, MT y AT, con aporte de energía a la red.

En el caso de clientes de BT, el sistema de generación eléctrica debe proceder de fuentes de energía renovables.

Ahora bien, el Procedimiento en su origen estuvo orientado principalmente a sistemas fotovoltaicos, tal cual lo hacían la mayoría de las normas tomadas como referencia.

Ante los variados sistemas de generación que empezaron a surgir a partir del aprovechamiento de recursos en cada zona de la Provincia (eólicos, solar, biomasa) y la proliferación de grupos electrógenos de reserva, ha evidenciado la necesidad de una permanente retroalimentación del Procedimiento, contemplando nuevas tecnologías; particularmente en controladores y sistemas de maniobra y protección.

REGULACIÓN GENERACIÓN DISTRIBUIDA EN MENDOZA. CONDICIONES TÉCNICAS DE OPERACIÓN, MANTENIMIENTO, MEDICIÓN Y FACTURACIÓN

Ángel Garay, Javier Dinatale, Roberto Campoy, Walter Marcianesi y Eduardo Grosso - EPRE de Mendoza, Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz y Universidad de Mendoza.

El objetivo de usar más eficientemente los recursos energéticos desde el punto de vista social, económico y ambiental, de forma tal de lograr un desarrollo sustentable del sistema eléctrico, conjuntamente con un nuevo rol más activo del usuario, constituyen los pilares sobre los cuales se está construyendo la transformación del sector eléctrico en el mundo que va a permitir la convivencia entre la generación centralizada y la distribuida.

El Desarrollo Tecnológico en equipamiento de generación eléctrica con aprovechamientos de energías renovables de pequeña y mediana escala, junto a las tecnologías de información y comunicaciones actual y disponible, hace hoy posible que un Usuario que tenga capacidad para generar su propia energía, pueda intercambiarla con la red pública de distribución bajo determinadas condiciones.

Ese nuevo paradigma que se vislumbra es lo que se denomina genéricamente Recursos de Energía Distribuida, integrados esencialmente por Generación Distribuida (basada en aprovechamientos energías renovables), administración de la demanda y almacenamiento energético, todo ello en un entorno de Redes Inteligentes (Smart Grids).

Como un primer paso de este camino a recorrer, el Ente Provincial Regulador Eléctrico de la Provincia de Mendoza (EPRE) – Argentina formó un Grupo de Trabajo con profesionales del organismo, complementado por la labor y experiencia de profesionales del Gobierno de la Provincia, las Empresas Distribuidoras y las Universidades, en particular la Universidad de Mendoza, con el objetivo de establecer las Condiciones Técnicas de Operación, Mantenimiento, Medición y Facturación para usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica, que decidan incorporar en sus instalaciones internas un Equipamiento de Generación de Energía Eléctrica (con fuentes renovables como fotovoltaica, minihidráulica, u otras), de manera tal de autoabastecerse y en caso de tener un excedente de energía eléctrica, volcarlo a la red pública de distribución.

Los aspectos que se tuvieron en cuenta fueron técnicos y comerciales, como por ejemplo definición de potencias monofásicas y trifásicas a conectar a la red, medición bidireccional, facturación del vuelco de excedentes, tratamiento impositivo, etc.

Cada uno de los actores mencionados, obviamente con distintas ópticas e intereses, trabajaron en pos de un

objetivo común y que es la de preservar el medio ambiente y educar al usuario y a todos los actores, en las nuevas tendencias en materia energética.

Hay varias experiencias desarrolladas, entre ellas se toma la primera experiencia en el Departamento de Godoy Cruz- Mendoza-Argentina, teniendo como usuario Generador a la Municipalidad de Godoy Cruz y como empresa distribuidora la Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz.

Los resultados de estas experiencias se resumen en:

- La necesidad de una adecuada capacitación de todos los actores involucrados en el proceso de evaluación de la documentación, instalación y operación de los sistemas aludidos.
- La actualización de los paradigmas y procedimientos de todos los involucrados: municipios, distribuidoras, entes reguladores y gubernamentales.
- La necesidad de contar con entes certificadores en el país capaces de realizar todos los ensayos necesarios de acuerdo a normas de los diversos componentes de los sistemas.
- Además se observó un rendimiento mayor de lo esperado en los equipos de generación fotovoltaica, lo que lleva a la necesidad de revisar y actualizar los mapas solares usados para el cálculo de los sistemas fotovoltaicos.

SESIÓN TÉCNICA D.

LA DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA SUSTENTABLE Y LA SOCIEDAD

SIMULADOR DE SUBESTACIONES DE ENERGÍA PARA EL ENTRENAMIENTO DE OPERADORES (TÍTULO EN IDIOMA ORIGINAL: SIMULADOR DE SUBESTAÇÕES DE ENERGIA PARA TREINAMENTO DE OPERADORES)

Edison Antonio Cardoso Aranha Neto, Fabrício Yutaka Kuwabata Takigawa, Rubiapiara Cavalcante Fernandes, Pedro Henrique Schulze y Renata Manicardi – Instituto Federal de Santa Catarina y ENEX Brasil.

Visando buscar o aumento da qualidade e produtividade das tarefas realizadas na operação de Subestações (SEs) e acompanhar a moderna tecnologia de digitalização da supervisão e controle desses sistemas, o presente trabalho propõe o estudo e desenvolvimento de um ambiente de simulação da operação de SEs de energia elétrica. Este ambiente procura servir de instrumento de ensino e treinamento que pode ser acessado através de uma interface gráfica. O objetivo principal é criar um ambiente (através da criação de contingências rotineiras) para a capacitação de operadores de SEs (sejam do Centro de Operações ou Locais), simulando situações reais encontradas durante o dia a dia desses profissionais. O sistema mostra o que acontece com as grandezas elétricas, como tensão, potência ativa e reativa, corrente, entre outras. Apresenta o status dos equipamentos (como por exemplo, disjuntores e seccionadoras) em condições normais e quando ocorre abertura de uma linha de transmissão, por exemplo, na conexão da SE. O propósito é oferecer uma situação real de contingência sem perdas reais, mas com diversos ganhos para o sistema elétrico como um todo.

PLANIFICACIÓN DE SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN EN MEDIA TENSIÓN

Martín Rodrigo Verger, Diego Oscar Pisciolari, Rodrigo Ferrer y Daniel Lescano - Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC).

El presente trabajo técnico tiene como objetivo principal, efectuar un análisis de la situación actual de las Redes de Distribución Primarias en 13,2 y 33kV, a fin de Planificar su Expansión y Modernización, en el área operada por la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC).

Como primera medida, siendo la ciudad de Córdoba Capital la zona más importante por la densidad de carga que posee, se decidió comenzar los estudios de planeamiento sobre dicho sector el cual cuenta con 327 Distribuidores de MT 13,2kV.

Habiéndose definido la necesidad de Planificar la Expansión de las Redes de Distribución, resulta imprescindible conocer el estado actual de las Redes, a fin de evaluar la situación donde se parte, las posibilidades de efectuar inversiones, y establecer las prioridades de las mismas.

Para colaborar con esta tarea, a mediados del año 2015 la Empresa Provincial de Energía de Córdoba adquirió el software PSS@SINCAL, el cual es una herramienta que permite el modelado de las redes de Distribución, a fin de efectuar el cálculo de parámetros eléctricos y así lograr el planeamiento eficiente de nuevas redes eléctricas.

La Asociación designó representantes en la Asamblea de CAMMESA

El martes 27 de septiembre se llevó adelante la Asamblea de la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico donde ADEERA designó Directores y Síndicos.



[De izq. a der.] Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación; Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución Eléctrica de la Nación; e Ing. Horacio Nadra, presidente de ADEERA.

El encuentro fue presidido por el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica de la Nación y contó con representantes del 100 % del capital accionario. En nombre de ADEERA estuvieron presentes su Presidente, Ing. Horacio Nadra, los Directores Jaime Barba y Leandro Montero, el Síndico Héctor Ruiz Moreno y el Gerente de la Asociación, Ing. Claudio Bulacio.

Entre otros temas, en la Asamblea se aprobó por unanimidad la gestión llevada adelante por los Directores y Síndicos de CAMMESA durante el ejercicio en consideración, así como la memoria y el balance.

Como Directores Titulares, ADEERA designó al Dr. Jaime Barba y al Dr. Leandro Montero; como Directores suplentes al Ing. Julio Usandivaras y al Ing. Luis Vélez. Como síndico titular fue elegido el Dr. Héctor Ruiz Moreno y como Síndico Suplente, el Dr. Raúl Ramón Joaquín García. ●



Autoridades presentes en la Asamblea de CAMMESA.

Intensa actividad de las Comisiones Técnicas

La sede de ADEERA fue el punto de encuentro en nuevas reuniones de las Comisiones Técnicas de Asuntos Regulatorios, Innovaciones Tecnológicas, Impuestos, Compras y Medioambiente y Seguridad.

A fin de tratar la información relevante del sector y debatir los temas de interés, las reuniones de las Comisiones Técnicas de la Asociación continuaron con encuentros periódicos en la sede de ADEERA.

La Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios y la de Innovaciones Tecnológicas se reunieron el jueves 27 de octubre y atrajeron a 31 representantes de las asociadas. A su vez, participó el Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA.

Los expertos analizaron la resolución que cambia las condiciones para el otorgamiento de la Tarifa Social. Además, expusieron los alcances regulatorios de la Generación Distribuida en distintas jurisdicciones del país.

La Comisión Técnica de Medio Ambiente y Seguridad realizó un nuevo encuentro el 29 de septiembre. La coordinación del grupo estuvo a cargo de Julio Márquez de EDENOR. Los presen-

tes analizaron la modificación de las leyes sobre residuos peligrosos, el estado de situación de los temas ambientales y nuevas resoluciones del Organismo Provincial para el Desarrollo Sostenible.

Por su parte, la Comisión Técnica de Impuestos se reunió el viernes 23 de septiembre y contó con la coordinación de Guillermo Gerardo, de EDEN-EDES. El encuentro se centró en la presentación realizada por los especialistas del Estudio Ernst & Young Osvaldo Flores y Javier Sabin sobre "El Régimen de Sinceramiento Fiscal".

La Comisión Técnica de Compras se reunió el miércoles 3 de agosto para evaluar los contratos de compras a partir de las políticas económicas de 2016. También se compartieron opiniones sobre la Resolución 90/2012, que establece el reglamento técnico y metrológico para los medidores de energía eléctrica activa en corriente alterna. ●



Los presentes en la reunión de la Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios y la de Innovaciones Tecnológicas.

ADEERA renovó su certificación ISO 9001:2008

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

El compromiso de la Asociación por realizar una gestión organizada, planificada y en servicio de sus asociadas fue reconocido nuevamente. La auditoría realizada por Bureau Veritas Certification tuvo lugar el viernes 29 de julio y tuvo un resultado satisfactorio, ya que no se detectaron observaciones mayores ni no conformidades respecto de los requisitos de la norma ISO 9001:2008.

Así, ADEERA logró revalidar la certificación obtenida por primera vez en septiembre de 2011, que reconoce su calidad respecto al "Proceso de información, comunicación y asesoramiento a los asociados sobre la distri-

bución de energía". En el informe se destacó como fortaleza el compromiso de la Dirección y del personal de ADEERA con la gestión de la calidad y la satisfacción del cliente.

De esta manera, ADEERA renueva su compromiso con la divulgación de información de valor y sigue trabajando bajo las premisas de satisfacción a sus asociadas y la mejora continua.

Gracias a su empeño en la optimización de su administración, la Asociación mantiene desde el 2011 esta importante certificación. ●

Continúa el trabajo en la Mesa Directiva del Pacto Global

Durante el encuentro de la Mesa Directiva se abordaron diferentes temas de interés para los adherentes a la red local del Pacto Global.

ADEERA asistió nuevamente a la reunión de la Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global, que se realizó en las oficinas del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. A la cita, que tuvo lugar el miércoles 7 de septiembre, concurrió Mercedes Iracheta, del área de comunicación de la Asociación.

Durante el encuentro se desarrolló el II Taller de Direccionamiento Estratégico "De la

Gestión a la Estrategia", que estuvo a cargo del Lic. Ricardo Rodríguez de la Universidad del Norte Santo Tomás de Aquino.

Allí, se avanzó en la agenda de trabajo sobre el análisis de los Objetivos de Desarrollo Sostenible para trabajar en la profundización de la transparencia en los negocios. Fue una importante oportunidad para que los miembros de la Mesa Directiva elevaran propuestas para colaborar con el desarrollo y el fomento del Pacto Global. ●

ADEERA disertó sobre **Generación Distribuida** en la Fundación UADE

El Ing. Claudio Bulacio realizó la presentación junto a Juan Carlos Tripaldi, de EDENOR. El viernes 21 de octubre se desarrolló la Jornada “Nueva energía: Renovable e inteligente” en el campus urbano de la Fundación UADE.

El evento contó con la presencia de expositores destacados del sector, la presentación de productos innovadores y rondas de innovación en grupos de trabajo. El foco fue la transformación que está atravesando el sector eléctrico, tanto en el ámbito gubernamental como en el privado.

La apertura estuvo a cargo de Ing. Carlos Gentile, subsecretario del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sustentable de la Nación Argentina.

El Ing. Claudio Bulacio realizó una presentación sobre ADEERA y el futuro del sector. El Ing. Juan Carlos Tripaldi, de EDENOR, disertó sobre “Conexión de generadores distribuidos al Sistema Argentino de Distribución (SADI)”.

Por su parte, participaron especialistas del INTI y Energy Performance. INNOVARI y Cisco Argentina realizaron presentaciones sobre generación eléctrica con fuentes renovables, eficiencia energética y gestión inteligente de alumbrado público. ●



Exposición del Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA.

OPORTUNIDADES DE COLABORACIÓN

El jueves 1° de septiembre se concretó una visita al campus urbano de la Fundación UADE y se identificaron oportunidades de colaboración entre ADEERA y la Universidad.

El gerente de la Asociación, Ing. Claudio Bulacio, fue recibido por Patricia Hall, Responsable del Centro de Innovación de la Fundación UADE. Realizaron un recorrido por los laboratorios y el centro de cómputos y destacaron la importancia de la utilización de la tecnología en la capacitación de estudiantes y profesionales.

Reunión de asociadas de APEBA

El miércoles 28 de octubre se celebró un encuentro del Consejo de Administración de APEBA en la sede de ADEERA.

En dependencias de ADEERA se reunieron nuevamente representantes de varias de sus asociadas que, a su vez, integran la Federación APEBA, que nuclea a 11 Cooperativas y una Sociedad de Economía Mixta, todas ellas de la Provincia de Buenos Aires y agentes del MEM.



Autoridades del Consejo de Administración de APEBA trataron temas vinculados a la actualidad regulatoria.

Durante la reunión de su Consejo de Administración, los 22 directivos presentes analizaron temas tanto de funcionamiento interno, como aquellos vinculados a la actualidad regulatoria Nacional y Provincial.

En particular, evaluaron aspectos relacionados con el proceso de Revisión Tarifaria iniciado en la Provincia de Buenos Aires, las consecuentes exigencias de información y gestiones derivadas. Asimismo, se trataron cuestiones referentes a la temática del Foro Regional de la Provincia.

En lo atinente a temas de índole nacional, la reunión contó con la participación del gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, quien comentó sobre distintas intervenciones iniciadas desde la Asociación y sobre los temas tratados en el Directorio de CAMMESA. ●

ADEERA asistió a la celebración del Día de la Industria en la UIA

El Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, asistió especialmente invitado al evento organizado por la Unión Industrial Argentina.

ADEERA, a través de su Gerente, Ing. Claudio Bulacio, participó del evento que organizó la Unión Industrial Argentina para conmemorar el Día de la Industria, que se celebra el 2 de septiembre.

En el evento disertaron Francisco Cabrera, Ministro de Producción; Marcos Peña, Jefe de Gabinete de Ministros y Adrián Kaufmann Brea, Presidente de la UIA, quien destacó que con la industrialización *“podremos alcanzar la integración social de los argentinos”*.

La conmemoración del Día de la Industria y la celebración del 129º aniversario de la UIA congregó a más de 300 invitados, entre ellos, Martín Etchegoyen, Secretario de Industria y Servicios; Mariano Mayer, Secretario de Emprendedores y PyME; Agustín Campero, Secretario de Articulación Científico Tecnológica; Andrés Boeninguer, Secretario de Integración Productiva; Miguel Braun, Secretario de Comercio; Ezequiel Sabor, Secretario de Trabajo; Luis Echeverre, Presidente de la SRA, entre otros. ●

Reunión con representantes de la embajada de EE.UU. sobre Generación Distribuida

El encuentro tuvo lugar el lunes 18 de julio en la sede de ADEERA, donde se realizó un intercambio de opiniones sobre cuestiones relacionadas a la Generación Distribuida y el desarrollo de Energías Renovables.

La reunión contó con la presencia de las representantes de la embajada estadounidense Lori Michaelson, funcionaria económica y Viviana Waissman. Por parte de ADEERA, estuvieron presentes Juan Carlos Tripaldi de EDENOR; Martín Corti de EDESA; Raúl Stasi de EDESTE y el Ing. Claudio Bulacio, gerente de la Asociación.



Representantes de la embajada de EE.UU. en la sede de ADEERA.

Las representantes de la embajada de Estados Unidos destacaron el trabajo que realizan los distribuidores de energía eléctrica sobre Generación Distribuida. ●

Presentes en Jornada Abierta sobre Generación Distribuida

El encuentro tuvo lugar el 17 de octubre en la Honorable Cámara de Diputados de la Nación.

Organizada por la Alianza por las Energías Renovables de Argentina (AERA) y la Plataforma Escenarios Energéticos, la Jornada Abierta de Debate sobre Generación Renovable Distribuida tuvo lugar el lunes 17 de octubre en la Sala 2 del Anexo A de la Honorable Cámara de Diputados de la Nación.

En representación de ADEERA, el Ing. Claudio Bulacio, gerente de la Asociación, asistió especialmente invitado. Por su parte, representantes de EDENOR y EDESUR participaron del evento, así como actores del sector político, ONGs y asesores parlamentarios.

La apertura fue realizada por Julio Durán de IRESUD y la jornada contó con los bloques temáticos "Modelo y alcance de Ley de Generación Renovable Distribuida" y "Dimensiones de la Implementación de la Generación Renovable Distribuida".

En el primero, expusieron especialistas de CADER, WEC Argentina y FIUBA sobre el alcance de

la Ley 27.191, modelo tarifario y de incentivos y promoción de la industria nacional.

El segundo panel abarcó costos de instalación y adecuación de redes, financiación y beneficios impositivos, procedimientos de solicitud y autorización de interconexión. La exposición estuvo a cargo del Ing. Julio Bragulat (CAMMESA) y Ing. Claudio Damiano (ENRE). ●



Con una nutrida concurrencia, la Generación Distribuida se trató en la Honorable Cámara de Diputados de la Nación.

Puesta en valor del acceso a los servicios públicos

(el caso de la energía eléctrica)

Por Federico Lutz. Gerente General de CEB Ltda.

Nuestro sistema constitucional ha perfeccionado diversos derechos que son garantizados en nuestra carta magna. La Constitución Nacional sancionada en 1853, y sus reformas de 1860, 1866, 1898, 1957 y 1994, han sabido tejer un entramado de derecho y garantías sobre el cual se sustentó nuestro sistema republicano y representativo (con interrupciones de facto) de gobierno. Sin entrar en mayor detalle, se puede apreciar que como ciudadanos gozamos de varios derechos con jerarquía constitucional.

A partir de la reforma de 1994, la ley máxima de la Nación incorporó al Capítulo Segundo los "Nuevos derechos y Garantías", dentro de los cuales se ubica el referido a los consumidores: "Artículo 42.- Los consumidores y usuarios de bienes y servicios tienen derecho, en la relación de consumo, a la protección de su salud, seguridad e intereses económicos; a una información adecuada y veraz; a la libertad de elección, y a condiciones de trato equitativo y digno. Las autoridades proveerán a la protección de esos derechos, a la educación para el consumo, a la defensa de la competencia contra toda forma de distorsión de los mercados, al control de los monopolios



naturales y legales, al de la calidad y eficiencia de los servicios públicos, y a la constitución de asociaciones de consumidores y de usuarios. La legislación establecerá procedimientos eficaces para la prevención y solución de conflictos, y los marcos regulatorios de los servicios públicos de competencia nacional, previendo la necesaria participación de las asociaciones de consumidores y usuarios y de las provincias interesadas, en los organismos de control".

Ahora bien ¿Qué ocurre con aquellos ciudadanos que "no han podido acceder a los servicios públicos"? Su derecho no luce con claridad. Sobre este punto me permito detenerme.

La República garantiza a nivel constitucional derechos de alta trascendencia para nuestra ciudadanía. Lo hace inclusive avanzando en relaciones específicas como es la de consumo (que presupone el acceso). Como Argentinos podemos preciarnos de tener una sólida parte superior de la estructura piramidal kelseniana. Pero nuestro ordenamiento ha de ser profundizado, debemos suplir involuntarias omisiones.

No se trata aquí de buscar una reforma constitucional, sino de asignar "mayor" valor a derechos como la igualdad, la pro-

tección de la familia, la vivienda digna, la salud, o los vinculados al consumo; concretamente debemos consolidar en la República Argentina el derecho al “acceso a los servicios públicos esenciales”, vgr. el caso de marras la “energía eléctrica”.

En los regímenes de las Leyes Nacionales 15.336 o 24.065 (o sus similares provinciales) podemos inferir la existencia de derechos de acceso; o podemos decir que está tácitamente reconocido en múltiples opiniones doctrinarias o fallos jurisprudenciales, pero el punto es que el lineamiento vinculado al derecho de “acceso” a los servicios públicos no está claramente trazado y su contextura normativa es insuficiente. La cantidad de ciudadanos carentes de servicios básicos como la energía eléctrica, el agua o el saneamiento dan cuenta de ello.

La Resolución 67/21 de la Asamblea General de las Naciones Unidas (2012) adoptó un principio “básico” del mundo moderno: “(...) *la falta de acceso a la energía, así como a los servicios energéticos modernos y sostenibles es un factor importante que repercute directamente en las actividades encaminadas a lograr la erradicación de la pobreza, el mayor desafío que enfrenta el mundo hoy en día (...)*”; el Comité Económico y Social Europeo (2013) propuso “*integrar a los Tratados de la Unión Europea el derecho de acceso universal a la energía*”.

Países como el nuestro aún están transitando procesos de puesta en valor de este principio, para convertirlo en derecho la Argentina puede iniciar hoy un sólido camino de “*integración, reconocimiento o consolidación*” del “*derecho de acceso a los servicios públicos*” bajo la fórmula constitucional del artículo 33: “*Las declaraciones, derechos y garantías que enumera la Constitución no serán entendidos como negación de otros derechos y garantías no enumerados; pero que nacen del principio de la soberanía del pueblo y de la forma republicana de gobierno*”.

Solo deberemos explicitarlo en cada normati-

El “derecho de acceso universal” a los servicios públicos deberá comenzar a formar parte de nuestro orden normativo futuro.

va futura, generar los escenarios que permitan esta puesta en valor, facilitar las inversiones y el re direccionamiento de los subsidios. Mucho trabajo habrá detrás de cada derecho de acceso irrestricto a los servicios públicos; pero ello nos permitirá construir una mejor República.

Si empezáramos por la energía eléctrica pondríamos en vigencia un canal de acercamiento a otros servicios esenciales como el agua, el saneamiento, las telecomunicaciones y todos sus beneficios adyacentes como son la educación, la salud, etc.

Se tratará de trabajar sobre la realidad, dado que se estima que existen 1.062.000 hogares (2014) excluidos del “servicio formal” de energía eléctrica en nuestro País, sin perjuicio de ello, de los que están en pobreza “extrema” el 90% tiene igual servicio de energía eléctrica clandestinamente obtenido, y de los que están en pobreza “moderada” el 95% también la tiene.

En conclusión, la energía eléctrica se consume igual. La clandestinidad no solo es indigna, sino que mantiene una alta estructura de costos en el sector público, bajo formas inseguras y de baja calidad. El “derecho de acceso universal” a los servicios públicos, por disruptivo que parezca en estas épocas, deberá comenzar a formar parte de nuestro orden normativo futuro.

Nueva Subestación en General Rodríguez

Se invirtieron 40 millones de dólares y beneficia a más de 300 mil clientes.

La Subestación General Rodríguez consta de dos transformadores de 220/132 kV y 300 MVA cada uno que fueron instalados junto al principal nodo de abastecimiento de la red de EDENOR del sistema interconectado, ubicado sobre la ruta provincial 28 en el partido de General Rodríguez.

Los trabajos que se ejecutaron en esta subestación permiten vincularlos a la red de 132 Kv mediante el tendido de cuatro nuevos electroductos. Con una extensión de 28 km, los dos primeros se dirigen hacia la Subestación Malvinas, cercana geográficamente al partido de General Rodríguez. Los otros dos conducen a hacia la subestación Pilar que se encuentra ubicada en el Parque Industrial más importante del país. Los electroductos tienen un total de 15 km de cable subterráneo y 13 km de línea aérea.

Las obras ejecutadas implicaron una inversión de 40 millones de dólares, favoreciendo a más de 300.000 clientes que pertenecen a los partidos de General Rodríguez, Pilar y Moreno. La finalización de los trabajos permitió desafectar

de la red a unidades móviles de baja eficiencia, eliminando además la saturación ya existente en los electroductos de 220 y 132 KV.

El nodo de interconexión Rodríguez recibe energía desde las áreas Litoral y Noreste argentino (Centrales Atucha I y II, Belgrano, San Nicolás, Salto Grande y Yacyretá) a través de tres líneas de 500 kV y dos líneas de 220 kv, y desde la Subestación Ezeiza, principal nodo del Sistema Argentino de Interconexión (SADI), a través del anillo de 500 kV del área Gran Buenos Aires.

Todas las tareas que se finalizaron y aquellas que aún están en ejecución constituyen un esfuerzo de EDENOR para garantizarles a sus clientes una mejor calidad del servicio.

La Subestación Rodríguez sirvió como escenario del VII congreso CITES durante el año 2015, en el que participaron profesionales locales, europeos y americanos que aportaron su conocimiento para los trabajos en tensión en las instalaciones. ●



Transformadores de 220/132 kV y 300 MVA.

EDENOR TV llegó a las oficinas comerciales

En mayo, la compañía lanzó un nuevo canal de comunicación audiovisual, mediante un servicio de cartelera digital dirigido a sus usuarios.

Los clientes podrán visualizar contenidos exclusivos de generación propia por intermedio de pantallas situadas en las oficinas comerciales. El material difundido gira en base a tres ejes: consejos sobre uso inteligente de la energía, gestión de trámites y uso de la aplicación móvil Edenor 2.0.

La grilla de programación ofrece una serie de instructivos para el uso de la aplicación, información sobre medios de contacto, recomendaciones de ahorro energético para el hogar y los espacios de trabajo, procedimientos ante un corte de suministro y novedades acerca del esquema tarifario.

La programación de la plataforma se asemeja a un canal de televisión debido a que sus contenidos se encuentran en constante actualización y se encuentran acompañados por noticias en vivo, dentro de un módulo que ofrece

datos de la fecha, la hora y el estado del tiempo. Próximamente se incluirán trailers de películas y publicidad de terceros.

Uno de los objetivos de EDENOR TV es impulsar un mayor contacto con los usuarios a través del tratamiento de temáticas de interés general. Asimismo, se busca que la espera en la oficina comercial sea percibida como tiempo útil a través de una comunicación atractiva y dinámica, que posibilite en paralelo la creación de una nueva experiencia entre EDENOR y sus clientes. ●



Logo de EDENOR TV.



Consejos inteligentes para aprovechar la energía eléctrica.

Junto a la comunidad

Como parte del Plan de Sostenibilidad de EDESUR, en los últimos meses se han realizado importantes acciones en asociación con organizaciones de la sociedad civil.

En septiembre se firmó un acuerdo con la Fundación Techo Argentina para la donación de materiales y la realización de jornadas de

voluntariado. Trabajadores de la empresa colaborarán con la construcción de viviendas sociales que serán entregadas a familias en situación de alta vulnerabilidad en el área de concesión de EDESUR.

Por otro lado, se trabajó en la optimización energética del edificio de la "Casa Garrahan", que se encuentra en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, con el reemplazo de luminarias fluorescentes por tecnología LED. Para ello, se retiró el material deteriorado y se realizó el cambio y la adaptación de las nuevas luminarias. Este trabajo permitirá la reducción de calor en el lugar y la mejora del rendimiento de la iluminación, contribuyendo al uso eficiente y bajo consumo de energía. ●



El trabajo permite contribuir al uso eficiente y bajo consumo de energía.



Trabajadores de EDESUR instalando luminarias LED.

EDESUR en cumbre empresarial

El Country Manager de Enel en Argentina, Maurizio Bezzeccheri, participó del 52° Coloquio de IDEA (Instituto para el Desarrollo Empresarial de la Argentina), que contó con la apertura del Presidente de la Nación, Mauricio Macri.

Durante el encuentro desarrollado en Mar del Plata, el directivo se mostró optimista respecto del Gobierno Nacional y aseguró que ve a los funcionarios *“muy preparados para mejorar las cosas”* en el país. Respecto del futuro de la economía, Bezzeccheri afirmó que el sector de la energía *“será uno de los protagonistas fuertes en el flujo de inversiones previstos para el año que viene”*.

En este sentido, el Presidente de EDESUR menciona que la empresa eléctrica completará en 2016 una inversión total de alrededor



Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de Enel en Argentina, en el 52° Coloquio de IDEA.

de 2.700 millones de pesos y que esta cifra se multiplicará en los próximos años con el objetivo de mejorar la calidad de servicio para todos sus clientes. ●

Obras para mejorar el servicio

Continúan los trabajos del Plan de Inversiones previsto para este año.

EDESUR está realizando la repotenciación de la Subestación Quilmes, con el tendido de 33 kilómetros de nuevos cables de media tensión, seis nuevos alimentadores y tres nuevos vínculos de 132 KW. También se está trabajando en la Subestación Gerli, en el partido de Lanús.

Del mismo modo, se avanza con la ampliación de la Subestación Caballito, con el tendido de 16 kilómetros de red y 10 nuevos alimentadores con sus vínculos. Además, se están repotenciando las subestaciones Villa Crespo, Luro y Centenario. Estos trabajos mejorarán la calidad de servicio a nuestros clientes de la zona oeste de Capital Federal. ●



Operarios trabajando en la Subestación Caballito.

Las empresas eléctricas de la región centro **sesionaron en Rosario**

Las Distribuidoras Estatales de Energía Eléctrica de la Región Centro (DEEERC), que conforman la EPE, EPEC y ENERSA, sesionaron el viernes 9 de septiembre en la ciudad de Rosario, con el fin de abordar importantes temas de la industria eléctrica: Política Energética, Uso Racional, Energía Social y Comercialización.

La quinta jornada DEEERC fue presidida por el Vicegobernador de la Provincia, Carlos Fascendini; el Ministro de Desarrollo Social, Jorge Álvarez; la Secretaria de Estado de la Energía, Verónica Geese; junto a los titulares de la empresa anfitriona, Ing. Raúl Stival; de Córdoba (EPEC) Ing. Jorge González y Entre Ríos (ENERSA), Cr. Alfredo Muzachiodi. También participaron representantes de las empresas eléctricas de Chaco y Corrientes y el Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio.

Además, estuvieron presentes el Secretario General de la Federación Argentina de Trabajadores de Luz y Fuerza de la República Argentina, Guillermo Moser, junto a los sindicatos regionales de las provincias de la región centro.

El Vicegobernador resaltó la importancia de esta jornada que abordó el tema energético, *"elemento vital que mueve el desarrollo de los pueblos, palanca fundamental para poder crecer. Desde el gobierno santafesino le asignamos*



Discurso del Ing. Raúl Stival, presidente de EPE Santa Fe.



Participantes de la 5° Jornada DEEERC.

a este sector una importancia fundamental, es por eso que, entre otras cosas, estamos trabajando fuertemente en el desarrollo de energías renovables para ampliar la matriz energética”.

Verónica Geese, Secretaria de Energía, destacó los temas que debatieron los especialistas de las distintas provincias, entre los que se enumeraron desarrollo de proyectos y obras de gas, energías renovables y eficiencia energética.

El titular de la EPE, Raúl Stival, subrayó que esta Jornada es la continuación de muchas acciones que ya se han concretado, como la implementación de planes de contingencias y el desarrollo de otras, que atraviesan a las distribuidoras eléctricas, como son las gestiones para la realización de obras interprovinciales, el aporte al uso eficiente de la electricidad a través de campañas educativas y la valoración de las experiencias de cada una, en las áreas de energía social, logísticos y comercial.

Santa Fe, Entre Ríos y Córdoba conformaron en el año 2014 un espacio de las Distribu-

ras Estatales de Energía Eléctrica de la Región Centro, con el objetivo de abordar en forma regional la problemática de la prestación del servicio eléctrico.

Con el objetivo de ampliar la base de protagonistas que incluya este espacio, de manera formal y permanente, se reitera la necesidad de convocar de manera amplia y abierta a otras Instituciones, como también a otras empresas del sector que compartan regiones y visiones estratégicas de crecimiento de este Servicio Público esencial para la vida.

ETIQUETADO DE VIVIENDAS

Santa Fe sigue avanzando en la implementación de un sistema de etiquetado de viviendas. Se ha compartido el trabajo con Nación, INTI, IRAM y CNEA y se planteó como objetivo la realización de una prueba piloto en la ciudad de Rosario a partir de marzo 2017 sobre un total de 500 viviendas. El aprendizaje de esto se trasladará a otras provincias. ●

Nuevo Centro Operativo inteligente para la red eléctrica de la región

Se inauguró formalmente el nuevo Centro Operativo de EDELAP, obra central para la modernización del servicio eléctrico que reciben más de un millón de habitantes en los partidos bonaerenses de La Plata, Berisso, Ensenada, Brandsen, Magdalena y Punta Indio.

Durante la inauguración, los funcionarios asistentes pudieron ver el despacho de tareas reales, su tratamiento y resolución on line y cómo esta información llega a los canales de atención al cliente, como la Oficina Virtual de EDELAP, de forma automática.

“Es uno de los hitos más importantes en el proceso de modernización de nuestro servicio. Se trata de la incorporación de la última tecnología disponible de clase mundial para la operación inteligente de redes de distribución de energía eléctrica”, manifestó durante el acto el Gerente General de EDELAP, Jaime Barba.

“Forma parte del plan de inversiones por más de mil millones de pesos que ya hemos concretado y permite mejorar la eficiencia y calidad de los principales procesos operativos que llevamos adelante para contribuir al desarrollo de la comunidad en forma eficiente, confiable y segura”, agregó.

Participaron del evento el Secretario de Energía Eléctrica de la Nación, Alejandro Sruoga; el Secretario General de Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, Fabián Perechodnik; del Gobierno de la Provincia de Buenos Aires, el Secretario de Servicios Públicos, Pablo Gaytán;



De izquierda a derecha: El Intendente de Magdalena, Gonzalo Peluso; el Intendente de Brandsen, Oscar Cappelletti; el Secretario de Obras y Servicios Públicos de La Plata, Luis Barbier; el Secretario de Energía Eléctrica de la Nación, Alejandro Sruoga; el Intendente de La Plata; Julio Garro; el Gerente General de EDELAP, Jaime Barba; el Intendente de Berisso, Jorge Nedela; el Presidente de EDELAP, Alejandro Macfarlane; el Director de Desarrollo de Servicios Públicos de la pcia. de Buenos Aires, Edgardo Volosín; y el Secretario General de Gobierno de la pcia. de Buenos Aires, Fabián Perechodnik.



Instalaciones del nuevo Centro Operativo inteligente.

el Director de Desarrollo de Servicios Públicos, Edgardo Volosín; el Presidente del Organismo de Control de Energía Eléctrica, Jorge Arce; y el Director provincial de Energía, Alberto Rica.

Estuvieron presentes el Gerente General de CAMMESA, Julio Bragulat; el Presidente del FREBA, Fernando Pini; el presidente de la Unión Industrial del Gran La Plata, Francisco Gliemmo; representantes del Sindicato de Luz y Fuerza y de la Asociación del Personal Superior de Empresas de Energía Eléctrica y personal de EDELAP.

Además, asistieron el Intendente de La Plata, Julio Garro; el Intendente de Berisso, Jorge Nedela; el Intendente de Brandsen, Oscar Cappelletti; y el Intendente de Magdalena, Gonzalo Peluso, acompañados por funcionarios de sus respectivas intendencias.

ACERCA DEL CENTRO OPERATIVO

El nuevo Centro Operativo está ubicado en la Subestación La Plata, desde allí se lleva adelante la operación de servicio en sus tres niveles: Alta, Media y Baja Tensión. Cada uno de los equipos técnicos monitorea y opera las redes las 24 horas los 365 días del año para que la electricidad esté disponible para todos los usuarios.

El Centro Operativo es el cerebro desde donde se comanda el servicio y su modernización ha implicado una importante obra civil, adqui-

sición de equipamiento de última tecnología, la interconexión de las comunicaciones más sensibles de la empresa a través de un tendido de fibra óptica y la implementación de un nuevo sistema inteligente para la operación.

Denominado “Sistema de Gestión Operativa”, permite la operación inteligente del servicio en tiempo real; predice la ubicación de una falla ante un corte imprevisto; administra de forma eficiente los recursos y la asignación de tareas, utilizando la geolocalización de las cuadrillas y dispositivos móviles; prioriza las reparaciones según su criticidad y programa de forma inteligente las rutas de mantenimiento de la red. Contempla también el diseño, estimación de materiales, costos y tiempos de ejecución de proyectos de ingeniería de los planes de inversión; la gestión y trazabilidad completa de la resolución de una solicitud técnica, desde que es ingresada por el cliente hasta que es efectivamente resuelta en campo; el monitoreo y reporte del comportamiento de la red, brindando información más precisa para los canales de atención al cliente; entre otros tantos beneficios de importancia.

Gracias a la incorporación de esta tecnología, EDELAP comienza a brindar un servicio más inteligente, logrando un cambio positivo y transitar el camino hacia el servicio eléctrico del futuro. ●

Inició ciclo de charlas para estudiantes de Ingeniería

EDEA dio comienzo a un ciclo de charlas didácticas destinadas a alumnos de la Facultad de Ingeniería de la Universidad Nacional de Mar del Plata. Incluye visitas guiadas a instalaciones eléctricas de la compañía.



Recorrido por las instalaciones de la estación transformadora de la zona sur de la ciudad de Mar del Plata.

El encuentro tuvo lugar en dependencias de la Estación Transformadora de Alta Tensión Sur, perteneciente a la empresa, encargada de la distribución eléctrica en el área atlántica bonaerense.

La organización del ciclo organizado por EDEA se llevó a cabo con el apoyo de las autoridades de la mencionada casa de estudios y el centro de estudiantes, con el objetivo de afianzar la relación existente entre la institución educativa y la empresa.

Los alumnos, que cursan entre tercero y quinto año de las carreras de Ingeniería Electricista y Electromecánica, fueron recibidos por jefes departamentales de la empresa, quienes a lo largo de cuatro horas ofrecieron diferentes charlas sobre el funcionamiento de las distintas áreas que desarrolla la empresa.

La visita incluyó además una recorrida por la moderna estación transformadora de 132 Kv, ubicada en la zona sur de la ciudad de Mar del Plata, una de las cuatro construidas por EDEA desde el inicio de su gestión.

Entre otras cosas, los estudiantes recibieron información sobre la composición y área de influencia de la empresa, una descripción del sistema eléctrico de Mar del Plata, características operativas de la red de alta, media y baja tensión, como así del sistema de información georeferenciada y las normas de seguridad, calidad y cuidado del medio ambiente que rigen las actividades de la distribuidora.

Asimismo, personal de Operación del Sistema efectuó una demostración de una maniobra real de acoplamiento de barras de media tensión y transferencia de carga entre transformadores de potencia. ●

Beneficios para más de **650 chicos** junto a la Fundación Pescar

Desde 2012, la distribuidora eléctrica trabaja junto a Pescar con el objetivo de brindar herramientas laborales útiles para el futuro de jóvenes que se encuentran en el último período de la escuela secundaria.

Durante tres años, EDEMSA brindó capacitaciones diarias a grupos de 20 alumnos que tomaban clases en un aula dentro de la propia distribuidora, pero este año el desafío fue alcanzar a más estudiantes a lo largo y ancho de la Provincia. Por ello surge este nuevo programa denominado "Mi Futuro, Mi Trabajo", que se dicta en los colegios a través de talleres itinerantes. Con una duración aproximada de 3 horas, tiene por objetivo brindar a los jóvenes herramientas concretas que los ayuden a conseguir su primer empleo y concientizarlos sobre la importancia de tener un proyecto de vida re-

alista, apoyándose en la idea de diagramar y transitar un "trayecto" laboral y formativo.

Bajo esta modalidad se trabaja desde mayo y a finales de septiembre se dictó la capacitación N° 30, de las 44 previstas para 2016. En lo que va del año, 667 alumnos fueron beneficiados por este programa, que ha impartido sus capacitaciones a lo largo y ancho de Mendoza, alcanzando colegios de Ciudad, Luján, Maipú, Guaymallén, Tupungato, Lavalle, Las Heras, Godoy Cruz, Ciudad, San Rafael y Malargüe. ●



Alumnos beneficiados por el programa "Mi Futuro, Mi Trabajo".

Se invirtieron otros 10 millones de pesos en **celdas y transformadores**

Con recursos propios, el Gobierno Provincial sumó 90 celdas de media tensión para nuevas Subestaciones Transformadoras Internas (SETINES) y 16 nuevos transformadores de 315 KVA, que están destinados a Capital y localidades del interior. Esta fuerte inversión de recursos, acompañada por el uso responsable de la energía y el pago puntual de las facturas por parte de los usuarios, permiten dotar de previsibilidad y sustentabilidad al servicio eléctrico.

El Gobierno Provincial confirmó la inversión de otros 10 millones de pesos en la adquisición de equipamiento tecnológico de última generación, con los más altos estándares de calidad y seguridad, para la prestación del servicio por parte de la Dirección Provincial de energía de Corrientes. La compra forma parte del plan de inversiones y permite optimizar aún más la estructura de distribución de la DPEC, para prestar un servicio cada vez mejor.

La inversión consistió en la compra de 90 celdas de media tensión para nuevas SETINES y de 16 nuevos transformadores de 315 KVA, que están destinados a la ciudad Capital y a las localidades del interior.

“Se trata de equipamiento de alta tecnología que no sólo nos garantiza ir consolidando un servicio cada vez más eficiente por parte de la DPEC, sino que además nos da la tranquilidad de que los trabajadores de la empresa desarro-



Transformadores de 315 KVA.



Profesionales de la DPEC trabajando en la instalación de transformadores.

llan sus tareas de forma segura al momento de manipular estos equipos y, al mismo tiempo, les da mayor seguridad a los usuarios”, detalló el Ministro de Hacienda y titular de la distribuidora, Enrique Vaz Torres.

“Somos conscientes de que hay un escenario complejo a nivel nacional que no depende de lo que podamos hacer en Corrientes, porque desde hace años hay escasez de energía, algo que fue ocultado durante mucho tiempo y que hoy ha empezado a sincerarse; pero de todas maneras vamos a seguir haciendo todas las inversiones necesarias para que la estructura de distribución de la energía que nos llega sea lo más eficiente posible”, explicó el Ministro.

Aseguró que “estas inversiones nos permitirán una mayor y mejor capacidad de maniobra frente a las contingencias que puedan generarse a nivel nacional o regional; para reducir al mínimo posible los inconvenientes que afectan al usuario”.

CELDAS Y SETINES

Más de 6 millones de pesos fueron destinados a la compra de 90 celdas de media tensión. Este equipamiento, que fue adquirido en el marco de una planificación general de optimización de la distribuidora provincial, está destinado a la normalización y sistematización de las redes de media y baja tensión en la ciudad Capital.

Cada SETIN utiliza un módulo de tres celdas, dos de entrada y salida de línea y una de protección. De esta manera, la DPEC continúa habilitando nuevas subestaciones transformadoras internas y trabajando para brindar un mejor servicio.

NUEVOS TRANSFORMADORES

Cerca de 4 millones de pesos financiaron la adquisición de 16 nuevos transformadores de 315 KVA. Con este equipamiento se refuerza la ejecución del plan de ampliación y mejora de las redes de distribución urbana de Capital y de localidades del interior provincial. Así, la habilitación de nuevas subestaciones transformadoras aéreas permitirá optimizar la entrega del flujo eléctrico y aliviar la carga de otras subestaciones de la red.

Todos los equipos adquiridos son fabricados con tecnología de última generación, con los más altos estándares de calidad y con sus respectivos certificados de “Libre PCB”, de acuerdo a las especificaciones técnicas y normas de seguridad de la DPEC. La empresa que los produce desarrolla controles y el seguimiento interno de todas las etapas de fabricación, garantizando la confiabilidad en el diseño y vida útil de los mismos. Posteriormente, son sometidos a rigurosos controles de calidad y ensayos técnicos realizados por especialistas de la DPEC. ●

El gobernador lanzó plan de **capacitación** y habilitó celdas de media tensión

Con una importante inversión, se reemplazaron 17 celdas de media tensión que alimentan a todos los distribuidores de una importante área del centro de Resistencia. El plan de capacitación ya contó con más de 500 agentes en el interior y ahora se realizará para la zona metropolitana.

En el marco de las diferentes acciones que se realizan para elevar la calidad del servicio energético, el gobernador Domingo Peppo, junto a directivos de SECHEEP, inauguró formalmente el funcionamiento de 17 nuevas celdas de media tensión en el Centro de Distribución y Estación Transformadora N° 1, en el centro de Resistencia. La obra llevó una inversión de 10,6 millones de pesos. Además, encabezó el lanzamiento del Plan de Capacitación para personal de la empresa energética perteneciente a la Gerencia del Área Metropolitana.

El gobernador estuvo acompañado por el presidente de SECHEEP, José Tayara; el vocal de la empresa, Miguel Aquino; el subsecretario

de Energía de la Provincia, Rubén García; y los gerentes de SECHEEP Aldo Andrés (Servicios), Raúl Lovey (Administrativo) y Sergio Alila (Área Metropolitana). Además, estuvieron presentes personal de la empresa provincial y representantes de los gremios que se nuclean en SECHEEP: la Seccional Resistencia del Sindicato de Luz y Fuerza de Mercedes, la Asociación del Personal de Conducción de la Energía del Chaco (Apcech) y la Organización de Trabajadores de la Energía del Chaco (Otech).

El mandatario destacó la renovación del equipamiento, que tenía cerca de 20 años de servicio: *“Esto tiene un impacto en la calidad de servicio para el área céntrica de Resistencia,*



Lanzamiento del plan por parte del gobernador Domingo Peppo.



Inauguración de las nuevas celdas de media tensión.

y es un esfuerzo muy grande de la empresa”, expresó Peppo, al tiempo que valoró las otras inversiones que lleva adelante SECHEEP en el interior provincial.

RECUPERAR LA CALIDAD DE SERVICIO Y EFICIENCIA DE PRESTACIÓN

El gobernador celebró el proceso de capacitación del recurso humano de la empresa: *“La capacitación es lo que te hace sentir, crecer, tener elementos necesarios y tener mejores condiciones de trabajo”*, señaló. Peppo destacó el plan de Capacitación para contribuir al objetivo de *“recuperar la calidad de servicio de esta empresa, con eficiencia y eficacia de prestación”*.

El Plan de Capacitación 2016–2017 anunciado será para personal de SECHEEP dependiente de la Gerencia Área Metropolitana (GAM). Dicho programa ya se encuentra en vigencia en el interior provincial, donde más de 500 agentes de la empresa ya asistieron a los diferentes cursos.

Las capacitaciones serán dictadas mayormente por profesionales de SECHEEP y también por profesionales externos. En el primer caso, se abordarán temáticas como Electricidad y Operatividad del Sistema, Líneas de Baja y Media Tensión y Subestaciones Transformadoras, Seguridad e Higiene y Medicina Laboral, Protecciones con Fusibles de Media Tensión y Baja Tensión y Sistemas de Puesta a Tierra.

Las capacitaciones con profesionales externos que se realizan son Reciclado de TCT en Alta Tensión y Construcción y Mantenimiento

de Líneas de Baja Tensión Pre-ensambladas. Por otro lado, el presidente de SECHEEP, José Tayara, adelantó que se trabaja con el Instituto Provincial de la Administración Pública (IPAP) del Chaco para realizar una capacitación en Atención al Cliente.

NUEVAS CELDAS PARA LA ZONA CÉNTRICA

Tras el anuncio de los cursos, el gobernador y los directivos de SECHEEP realizaron la inauguración formal de 17 celdas de media tensión, que funcionan en el Centro de Distribución y Estación Transformadora N° 1.

“El trabajo consistió en el reemplazo de 17 celdas de media tensión (13.2 Kv) que alimentan a todos los distribuidores de una importante área del centro de Resistencia que abarca la zona bancaria, comercial, gubernamental y residencial”, señaló Tayara.

El motivo del reemplazo fue que las celdas que estaban en el lugar, aunque de tecnología actual (Interruptores de Vacío), tenían más de 20 años en servicio continuo y dado el alto nivel de exigencia, técnicamente era aconsejable y conveniente su reemplazo para mejorar la calidad del servicio.

“Las celdas que fueron reemplazadas, luego del correspondiente mantenimiento, serán reasignadas a otro Centro de Distribución con menores exigencias que el lugar donde estaban”, agregó Tayara.

EdERSA afianza su vínculo con la comunidad rionegrina

Desde que la distribuidora cambió de accionistas se produjo un interesante y esperado giro en la relación con la comunidad. Durante los últimos dos años se motorizaron programas y actividades tendientes a afianzar el vínculo con los miles de vecinos rionegrinos. También con instituciones, fundaciones y ONG diseminadas en toda la geografía provincial.

EdERSA le inyectó un fuerte compromiso a la Responsabilidad Social Empresarial (RSE), siempre pensando en el cumplimiento de los valores estratégicos y en acercar la compañía al vecino común.

Son tres los programas que buscan una constante interacción: "EdERSA y la comunidad", "EdERSA va a la Escuela" y "EdERSA Cultural". *"La idea fundamental, la que nos mueve a diario, es estrechar vínculos, reafirmar la importancia de la tarea que nos ocupa todos los días y concientizar sobre la necesidad de un uso*

seguro y racional de la electricidad", explicó el subgerente general, Raúl Barhen.

A principio de este año la distribuidora firmó un convenio con la reconocida Fundación Cultural Patagonia (FCP). Así, y gracias a este acuerdo, se realizan giras del "Teatro de Títeres", que ya recorrió decenas de escuelas primarias de Río Negro, transitando casi 20.000 kilómetros a lo largo y a lo ancho de la provincia. Así es como la obra "Un viajecito medio largo" fue vista por más de 12.000 chicos. Para este programa, EdERSA colaboró con la



Combi de "EdERSA Cultural".



Alumnos que presenciaron la charla de "EdERSA va a la Escuela".

adquisición de un vehículo tipo combi perfectamente equipado para las giras, el traslado de escenografía y titeres y la solidez para el tránsito por caminos de tierra. Además, apoya la iniciativa con aportes financieros mensuales. Al finalizar cada función se entrega a los niños folletería con consejos sobre ahorro de energía, uso seguro de la electricidad y medios de contacto con la Distribuidora.

"EdERSA va a la Escuela" apunta a afianzar la relación con las instituciones y las familias rionegrinas. Se busca que el niño entienda la importancia de usar racionalmente la energía, que comprenda que la electricidad también puede ser un peligro si no se la respeta y que el cuidado del medio ambiente es determinante para el presente y el futuro del planeta.

La charla se realiza en instituciones del primer nivel educativo y el objetivo es que los chicos oficien de agentes multiplicadores y que sean los que lleven esas enseñanzas a sus casas. También lograr que en cada establecimiento se confeccionen propuestas para el consumo responsable de energía eléctrica y la mejor idea recibe un premio.

Mientras tanto, "EdERSA y la Comunidad" consolida el compromiso de la distribuidora con la sociedad en general pero, sobre todo, con sectores e instituciones que se encuentran postergados. De esta forma, en los últimos meses colaboró con la instalación de un moderno sistema de iluminación led y exterior en la escuela primaria N° 4 de Maquinchao, en la Línea Sur rionegrina, como parte de los festejos por sus primeros 100 años de vida; con la compra de artefactos y elementos para el comedor comunitario "Gisela Avilés de Cinco Saltos", para la escuela N° 142 de María Elvira y la asociación "Ain Lihuen" en Cipolletti; y para el hogar de ancianos "La Casa de la Abuela Juana" de San Antonio Oeste. ●





Prácticas profesionalizantes en EDEN

La Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A. continúa poniendo su gente y su experiencia a disposición de las comunidades.

EDEN concretó un proyecto de valor en conjunto con el ámbito educativo: las prácticas profesionalizantes, para así profundizar su vínculo con la sociedad.

En la ciudad de Bragado, EDEN firmó un convenio con la Escuela Técnica N°1 por el cual alumnos del último año de la tecnicatura electromecánica se integraron al ámbito de trabajo de la Distribuidora para adquirir experiencia y complementar su formación técnica a través de vivencias y aprendizajes propios de una empresa.

De esta manera, bajo la coordinación de la Dirección Provincial de Educación Técnica y la supervisión del Consejo Provincial de Edu-

cación y Trabajo, los alumnos Laureano Cid y Javier Báez fueron recibidos en la Sucursal Bragado y concluyeron recientemente 200 horas de práctica en las áreas de Distribución, Almacenes y Oficina Técnica.

Las prácticas profesionales son una propuesta formativa que busca acercar el mundo del trabajo al sistema educativo, orientar la formación técnico profesional de los estudiantes y que ellos experimenten las diversas formas de organización del trabajo, las relaciones entre las personas que intervienen en él y los procesos de gestión. Son de asistencia obligatoria y con calificación por desempeño. ●



Los alumnos y personal de EDEN S.A. en la Sucursal Bragado.

Nueva obra de gran importancia para la ciudad

La distribuidora de energía de Tandil puso en marcha una nueva subestación transformadora eléctrica con el objetivo de brindar mayor seguridad del servicio al centro y microcentro de la ciudad serrana.

Con fondos propios y del Agregado Tarifario de Transporte y Subtransmisión del FREBA, la Usina de Tandil construyó la SE N° 502. La nueva subestación transformadora fue construida para brindar mayor seguridad al sistema eléctrico del centro y microcentro de la ciudad, que en los últimos años ha evidenciado un prolífico desarrollo inmobiliario.

Esta obra, además, ha permitido a la Usina de Tandil contar con una instalación que brinda mayor seguridad operativa para sus trabajadores, menores tiempos de reposición del servicio ante eventuales fallas del sistema, mejoramiento en los índices de calidad y abastecimiento de una demanda en constante crecimiento.

LA OBRA

En una primera etapa, se realizó la obra civil total y se instaló un primer transformador de 12MVA y se trabaja en la instalación del segundo transformador y una nueva alimentación en 33 kV que permitirá contar con un sistema anillado en ese nivel de tensión.

LA SUBESTACIÓN TRANSFORMADORA N°502

Cuenta con una alimentación del tipo subterránea en 33 kV y está diseñada para dar una potencia de 24 MVA distribuida en dos transformadores de 12 MVA, cada uno de fabricación argentina. Tienen reguladores automáticos para mantener constantes los niveles de tensión en 13,2 kV, independientemente de la cantidad de carga del sistema.

El sistema de elementos de maniobras cuenta con tecnología de celdas de alta seguridad operativa y libre de mantenimiento, con protecciones de tecnología electrónica. Por su



Instalaciones de la SE N° 502.

ubicación geográfica, la subestación es del tipo cerrada con un sistema automático anti-incendio.

Toda la subestación es telecontrolada desde el Centro de Control ubicado en el edificio central de la distribuidora con supervisión permanente las 24 hs, los 365 días del año.

Actualmente, la Usina Tandil está construyendo un nuevo enlace directo desde esta subestación a la ET Tandil de Transba, logrando una doble alimentación. ●

Renovación del alumbrado público, un orgullo para nuestra Cooperativa

Por Cuenta y Orden de la Municipalidad de Luján, la Cooperativa Eléctrica y de Servicios Públicos Lujanense Ltda., a través de las Secciones Electricidad y Pavimento-Obras, trabajaron juntas para la instalación de nuevas columnas con iluminación LED en la Avenida Nuestra Sra. de Luján.

Las luminarias fueron provistas por la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires y el PROINGED (Programa Provincial de Incentivo a la Generación de Energía Distribuida).

La Sección Servicios Eléctricos instaló 88 luminarias LED de 135 w. Marca Strand, Modelo C/4. A su vez, instaló columnas de 13 metros con brazo doble de 2,5 metros y retiró una veintena de columnas de hormigón.

La Sección Pavimento llevó a cabo trabajos de excavación, colocación de jabalina y cable de puesta a tierra, hormigonado de bases para columnas de alumbrado. También realizó la excavación para liberar caños de conducción de cable de conexión, excavación para ingreso de cable en cada columna, la colaboración en la

colocación de nuevo cable de conexión de nuevas columnas de alumbrado, el cruce con caño camisa en Colectora del lado del Monumento a Malvinas. A su vez, ejecutó las acciones de demolición, colocación de caño y hormigonado, la reparación de porfido en Plaza Belgrano y el retiro y limpieza de suelo sobrante. ●



Las nuevas luminarias LED en la Avenida Nuestra Sra. Del Luján.



Personal de la CESPLL realizando trabajos de instalación de columnas.