

Protagonistas del nuevo paradigma



Ing. Horacio Nadra
Presidente de ADEERA

Comenzó el año con relevantes novedades para el sector, generando nuevos desafíos y oportunidades: las nuevas autoridades nacionales están haciendo lo necesario para reformular las bases de la política energética, con ambiciosos objetivos para todo el país. Concretamente, en lo que respecta a nuestro sector, el mapa eléctrico de la Argentina demuestra que hay mucho por hacer.

En este contexto, una de las principales medidas anunciadas tiene que ver con la adecuación de los precios estacionales, convenientemente complementado con el lanzamiento de un nuevo esquema de Tarifa Social. Sobre el particular, no debemos dejar de destacar que las Distribuidoras de Energía Eléctrica somos protagonistas relevantes en la necesaria instrumentación de estas nuevas políticas. En efecto, en la anterior edición de esta revista compartimos nuestras propuestas para potenciar el servicio eléctrico, sin dejar de contemplar la situación de nuestros clientes más vulnerables y de los diferentes contextos locales en los que los mismos se desenvuelven.

En este proceso de transformaciones del sector seguimos siendo sede de encuentros destacados, como los realizados entre CAMMESA, las Distribuidoras y Reguladores de todo el país, en reuniones regionales que se llevaron a cabo en Mendoza, Tucumán, Buenos Aires, CABA, Chubut y Formosa, donde ADEERA estuvo siempre presente. Del mismo modo, los encuentros de nuestra Comisión Directiva permiten que las principales políticas emitidas por las autoridades sean analizadas bajo el prisma de la realidad de cada una de las provincias, enriqueciendo el debate y permitiendo realizar propuestas superadoras cuando se detectan oportunidades de mejora.

Por otro lado, conscientes de los desafíos que enfrenta la Argentina en relación a las problemáticas ambientales, ADEERA sigue avocada en fomentar el uso responsable de la energía eléctrica. Lo hace a través de su página web, su aplicación para celulares y las redes sociales. Pero además, participamos de acciones externas como la presentación de TopTenArgentina, una plataforma auspiciada por la

Fundación Vida Silvestre para conocer cuáles son los electrodomésticos más eficientes energéticamente. En esta línea, el presente número de la revista incluye una interesante entrevista a Diego Adamson, Director Ejecutivo de Protágonos, Organización miembro de la Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global de Naciones Unidas y coordinadora de su Grupo de Trabajo "Cuidando el Clima", del cual ADEERA forma parte. Se trata de un repaso del histórico acuerdo obtenido en París en el marco de la COP 21.

En el ámbito académico nos encontramos en plena recepción de trabajos técnicos para la próxima edición de Congreso de las Américas de Distribución Eléctrica CLADE 2016, que se realizará en octubre en la ciudad de Córdoba. El conocimiento y la experiencia es para nosotros un pilar fundamental para el sector, por lo que apostamos constantemente a la capacitación y al intercambio que promueven este tipo de eventos.

Por otra parte, las Asociadas vuelven a ser protagonistas con la apertura de nuevos canales de comunicación, inversión en obras, operativos para mejorar la distribución y la seguridad de los trabajadores, entre otras cuestiones.

No quiero dejar de destacar y felicitar al Ing. Osvaldo Rolando quien fuera Presidente de ADEERA en la nueva función que le toca desempeñar como Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica de la Nación. La elección del Ing. Rolando, más allá de sus cualidades personales y profesionales, ratifica el relevante rol que representa la Distribución de Energía Eléctrica en el mediano y largo plazo.

Para finalizar, quisiera agradecer a todos mis colegas por brindarme su apoyo y confianza, honrándome con la responsabilidad de presidir ADEERA, comprometiéndome a continuar posicionando a la Asociación como un actor cada vez más relevante en el Sector Eléctrico, en beneficio del servicio público a cargo de cada uno de los miembros que integran la entidad. ●



- 1_ Editorial: Protagonistas del nuevo paradigma
- 4_ Nota de tapa: Protagonistas del nuevo escenario energético
- 7_ Redistribución de los subsidios
- 8_ Los nuevos precios mayoristas de la energía
- 9_ El equipo energético del nuevo Gobierno
- 10_ La Asociación apoya cambios en los precios mayoristas de la energía
- 11_ Sinergia con Estados Unidos por desafíos y oportunidades del sistema eléctrico argentino
- 12_ **Top Ten Argentina:** tips para el ahorro de energía
- 13_ Las **Comisiones Técnicas** inauguraron el 2016 con debate sobre los cambios en el sector
- 14_ **Integración energética:** el objetivo de la RAE CIER Costa Rica
- 15_ **Nuevo formato** de la Información Diaria de Noticias
- 16_ COP21: Histórico acuerdo contra el cambio climático
- 19_ La Asociación asistió a la presentación de la **Subsecretaría de Ahorro y Eficiencia Energética**
- 20_ **CLADE 2016:** Innovación Tecnológica para un Servicio Eficiente
- 22_ Servicio eléctrico y subsidios: breve reseña de las **últimas tres décadas**
- 24_ EDENOR: Comenzó a funcionar el primer sistema de **generación fotovoltaica** de la Distribuidora
- 25_ EDENOR: Se lanzó la **segunda etapa** de Edenor 2.0

Staff de ADEERA

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

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

Asistente: Jorgelina 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_** EDESUR: Un **Plan de Inversiones** excepcional para mayor calidad de servicio
- 27_** EDESUR: Suma herramientas para el **diálogo con los clientes**
- 28_** EPE: Asumieron **nuevas autoridades**
- 29_** EPE: Más de **400 millones de pesos** en obras, servicios y equipos
- 30_** EPEC: Presentan un ambicioso **plan quinquenal** de inversiones
- 32_** EDELAP: Lanzó **innovadora** Oficina Virtual
- 33_** EDEA: Nuevo operativo contra el **fraude eléctrico**
- 34_** EDEMSA: Exitoso plan de **optimización y mejora** del servicio
- 35_** EDEMSA: Cinco **nuevos transformadores** repotencian la capacidad instalada
- 36_** EDEMSA: El centro de capacitación Pescar-EDEMSA homenajeó a su **cuarta promoción**
- 37_** EDEN: Avanza el plan de **renovación y readecuación** de la flota
- 38_** DPEC: La distribuidora habilitó más de **1.000 Subestaciones Transformadoras** en la capital
- 40_** EDESA: El Valle Medio ya **duplica su disponibilidad** de energía
- 42_** LA USINA DE TANDIL: Se realizó una **muestra interactiva** para celebrar el Año Internacional de la Luz
- 43_** CELTA: La Distribuidora revalidó su **gestión de seguridad en la vía pública**
- 44_** CALF: Se conformó el **nuevo** consejo de administración

Director Editorial

Horacio Nadra

Editor Responsable

Comisión Directiva

Comité Honorario

Presidente

Horacio Nadra

Vicepresidentes

Eduardo Maggi

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

Tacuari 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.

Protagonistas del nuevo escenario energético

El actual proceso de transformación del sector refuerza el rol destacado de la Asociación. Los nuevos precios de energía mayorista y la redistribución de la política de subsidios hacia sectores vulnerables son los hitos de la primera etapa de trabajo de las nuevas autoridades nacionales. La eficiencia energética y la diversificación de la matriz serán fundamentales en la agenda a corto, mediano y largo plazo. La trayectoria y la experiencia de ADEERA la consolidan como una voz autorizada para hacer aportes de enorme valor.

La labor realizada por ADEERA en la articulación con profesionales, la capacitación, el análisis y la comunicación, además de su tarea como representante de 46 empresas distribuidoras de la Argentina, fueron clave para la inmediata puesta en marcha del trabajo en conjunto con las nuevas autoridades del sector eléctrico nacional. La experiencia y calidad del trabajo de

la Asociación fortalecieron a la entidad como referente de una nueva estrategia tendiente a garantizar un servicio confiable en el país, cumpliendo con las exigencias de los usuarios, los trabajadores, las empresas prestadoras de servicio y el Estado. En este marco, la Asociación asume el compromiso de acompañar la gestión con trabajo, capacidad, calidad, asesoramiento



Comisión Directiva en la despedida del Ing. Osvaldo Rolando



Osvaldo Rolando [en el centro] con Raúl Stival, Horacio Nadra, Eduardo Maggi y Claudio Bulacio, el día que presentó su renuncia en ADEERA tras haber sido designado Subsecretario.

e investigación en una Argentina que, a través de la creación del Ministerio a cargo de Juan José Aranguren, decide poner a la cuestión energética entre sus prioridades.

Apenas confirmado el organigrama del nuevo Ministerio de Energía y Minería de la Nación (Ver recuadro: Organigrama), las autoridades de la Secretaría de Energía Eléctrica convocaron a ADEERA para intercambiar ideas sobre la nueva etapa de la actividad. Como facilitadora del diálogo entre el Estado y las empresas prestadoras, directivos de la Asociación se reunieron con autoridades nacionales, entre ellos el Secretario de Energía Eléctrica, Ing. Alejandro Sruoga y el Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica, Ing. Osvaldo Rolando, quien hasta asumir el cargo político se desempeñó como Presidente de ADEERA. Por su parte, la comitiva de la Asociación estuvo integrada por su nuevo Presidente, Ing. Horacio Nadra, y el Gerente, Ing. Claudio Bulacio, junto con otros representantes de las empresas asociadas que integran la Comisión Directiva.

En dicha reunión quedó plasmada la voluntad de una de las partes, el Estado Nacional, por poner en marcha una reforma estructural del sistema y de la otra, la Asociación, de acompañar el fortalecimiento del servicio eléctrico de la Argentina. Todo a través de políticas

equitativas para cada región que promuevan la eficiencia y, al mismo tiempo, la inclusión a partir de un sistema justo de distribución subsidiaria a usuarios pertenecientes a los sectores más vulnerables.

Del mismo modo, ADEERA -representada por su presidente Ing. Horacio Nadra- formó parte de la asamblea de accionistas en CAMMESA donde se designó por unanimidad al Secretario de Energía Eléctrica, Ing. Alejandro Sruoga, como presidente; al Ing. Julio Bragulat como Director Vicepresidente y al Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica, Ing. Osvaldo Rolando, junto al Ing. Jorge Marcolini, Subsecretario de Energía Hidráulica, como Directores de la clase "A". De la mano de las nuevas autoridades, CAMMESA redefine su rol en el mercado, el cual responderá a las necesidades que marca el reciente decreto de Emergencia Eléctrica que regirá hasta el 31 de diciembre de 2017. Este nuevo desafío que la actual gestión propuso a los actores del sistema eléctrico nacional, fue estudiado reiteradas veces por la Asociación y debatido en diversas reuniones con los representantes de las distintas distribuidoras para conocer mejor su alcance.

En consonancia con su vocación proactiva y adelantándose a los cambios que llegarían como resultado del recambio constitucional,



Andrés Chambouleyron, Osvaldo Rolando, Juan José Aranguren, Eduardo Maggi, Alejandro Sruoga y Claudio Bulacio en ADEERA en septiembre de 2015.

previo a las elecciones para Presidente de la Nación, ADEERA recibió en su sede a los referentes en energía de los tres principales candidatos a presidente. Juan José Aranguren, por Cambiemos, Franco La Porta del Frente Para la Victoria y Enrique Devoto del espacio UNA. En esos enriquecedores encuentros se trazaron los lineamientos generales de la situación eléctrica del país y se plantearon las medidas que toma-

ría cada uno de ellos en caso de llegar a dirigir el área de energía de la Nación. Fue una gran oportunidad para conocer de primera mano la visión y las propuestas de cada especialista en lo que respecta al mercado de la energía eléctrica y, al mismo tiempo, transmitir las conclusiones de ADEERA y las inquietudes de sus Asociadas. ●



El Secretario de Energía Eléctrica, Ing. Alejandro Sruoga recibió a ADEERA en enero de 2016.

Redistribución de los subsidios

La política nacional de adecuación del precio de la energía se completó con la Resolución MEyM Nº 7/16, en la que se determinan los requisitos para acceder a la tarifa social, herramienta que garantiza el acceso al servicio para los sectores más vulnerables ante la puesta en marcha de un proceso gradual de reducción de los subsidios.

Este tema fue históricamente una prioridad para ADEERA, cuyos técnicos y especialistas abordaron tanto en la edición anterior de la Revista como en las habituales reuniones de Comisión Directiva y en las citas realizadas regionalmente. Consciente de la necesidad de una tarifa social para los sectores de menores recursos, la Asocia-

ción se adelantó a la decisión institucional, y ya hace varios meses presentó su propuesta a las autoridades. Sus conclusiones principales apuntaron a la necesidad de dejar de subsidiar al usuario que por su situación puede hacerse cargo de los reales costos del servicio y destinar los recursos públicos resultantes a promover otras inversiones.

La implementación de la tarifa social ayuda a gran parte de la población del país, y es un eje primordial del debate en cada reunión de Comisión Directiva y en los encuentros organizados por ADEERA en las provincias. ●



Los nuevos precios mayoristas de la energía

El nuevo esquema de precios estacionales establecidos por medio de la Resolución MEyM N° 6/16 es una de las medidas centrales tomadas por la nueva gestión. Los precios de la energía a nivel mayorista fueron ampliamente estudiados por la Asociación, quien celebró el sinceramiento de los reales costos operativos de la actividad como paso necesario para trabajar hacia la eficiencia. En este marco se le brindó especial énfasis a la integración de las diferentes regiones mediante la promoción de encuentros en las provincias para analizar en detalle los nuevos precios en función de la situación particular de cada distribuidora. ADEERA participa activamente en estos debates en el interior del país, que continuarán durante el año con la intención de acentuar de esta manera el federalismo del sector.

Como ejemplo, vale destacar el encuentro realizado en el Club Español de la ciudad de Buenos Aires, del que participaron más de 70 representantes de las Distribuidoras asociadas e importantes actores del sector, y que sirvió como escenario para una reunión clave de la Comisión de Asuntos Regulatorios. Asistieron el Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica de la Nación, Ing. Osvaldo Rolando; el Subsecretario de Coordinación de Política Tarifaria, Ing. Andrés Chambouleyron; el Presidente del Consejo Federal de Energía Eléctrica, Ing. José Ovejero; el titular del Ente Nacional Regulador de la Electricidad, Ing. Ricardo Martínez Leone y el Gerente

General de CAMESA, Ing. Julio Bragulat, entre otros. Allí, se trataron aspectos operativos de las últimas resoluciones dispuestas por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación relacionadas con el nuevo precios estacional. ●

Cómo es la factura

Cabe destacar que cuando el usuario paga la factura por el servicio eléctrico, está abonando diferentes conceptos que se integran en ella: el Precio de la Energía, el Valor Agregado de la Distribución (VAD) y los Impuestos, que se aplican sobre los ítems anteriores.

Esta Resolución MEyM N° 6/16 modifica solamente el precio de la energía, que es trasladado al usuario en su justa incidencia, sin que haya beneficio alguno para la Distribuidora.

Debido a la conformación federal del sector eléctrico, cada jurisdicción (nacional y provincial) deberá ahora determinar sus nuevos cuadros tarifarios aplicando esta Resolución y, a su vez, determinar la adecuación del VAD donde corresponda.

Para reafirmar estos principios la Asociación dijo presente en Mendoza donde compartió su visión con gerentes y especialistas de las empresas socias de ADEERA de esa provincia, San Juan, San Luis y La Pampa y con representantes de los Entes Reguladores, quienes fueron especialmente invitados. En territorio bonaerense, precisamente en Tandil, mantuvo un intercambio similar con representantes de 37 distribuidoras y cooperativas eléctricas de la provincia de Buenos Aires, con miembros de CAMESA y autoridades del órgano de control provincial, OCEBA. Estas reuniones multidisciplinares se complementaron con encuentros en Chubut y Formosa.

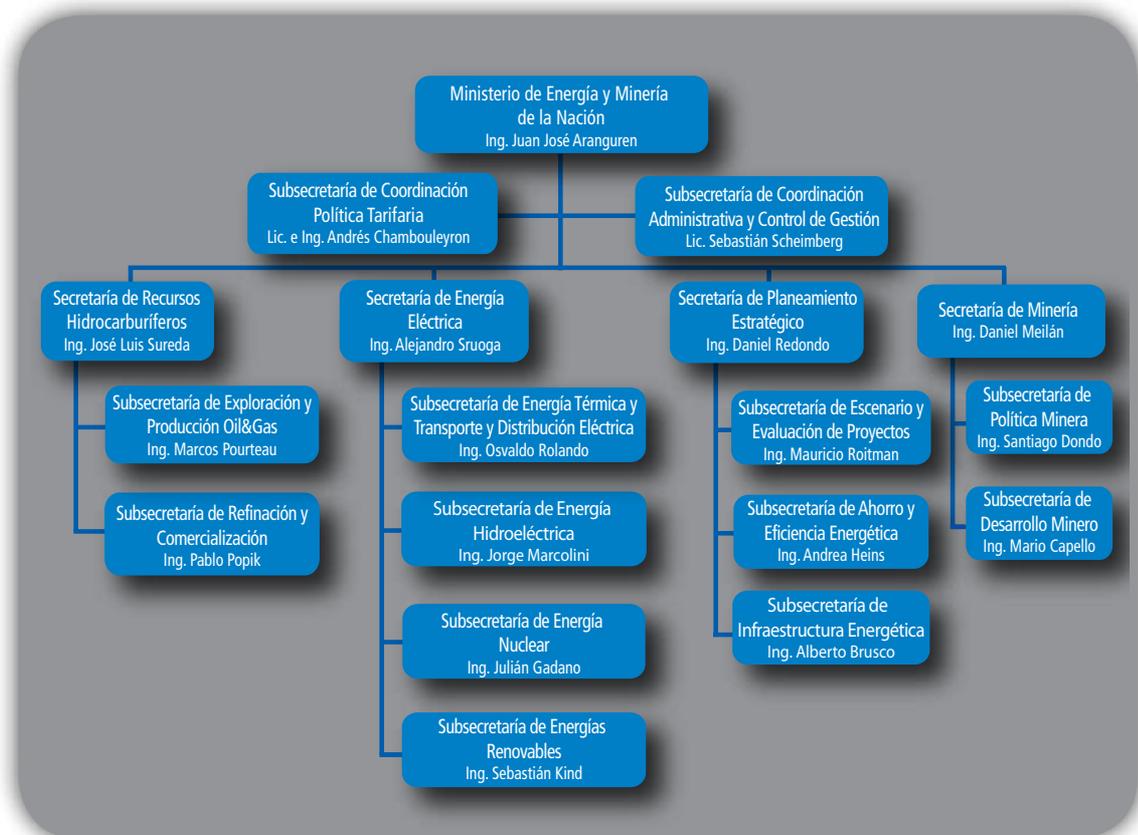
ADEERA también participó de las Audiencias Públicas en Córdoba y San Luis, actividades que continuará a lo largo del año en las diferentes provincias del país.



Gran convocatoria en la reunión de Asuntos Regulatorios en el Club Español

El equipo energético del nuevo Gobierno

ORGANIGRAMA DEL MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINERÍA



El ex presidente de ADEERA, Ing. Osvaldo Rolando, fue designado Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica.

El Ing. Rolando debió despedirse de su presidencia en la Institución tras cuatro años en el cargo, dejándole su lugar al Ing. Horacio Nadra. Renunció en diciembre frente a 35 representantes de las distribuidoras asociadas en una reunión de Comisión Directiva organizada en la sede de ADEERA. "En casi 4 años logramos desarrollar un liderazgo único en la actividad eléctrica. Fomentamos iniciativas como los Congresos CIDEL y CLADE, fortalecimos lazos con otros países como Paraguay,

Uruguay y Colombia y brindamos capacitación a los profesionales del sector", destacó en esa oportunidad.

De esta manera, brindó una visión del rol de ADEERA en el ámbito de la capacitación y de su papel en la industria eléctrica en general y resaltó que es satisfactorio e importante para la Asociación impulsar las actividades relacionadas a la enseñanza y al desarrollo de los recursos humanos. A través de Congresos, con actividades en universidades locales, cursos de capacitación destinados a brindar nuevas herramientas y reuniones de comisiones técnicas se busca incentivar el crecimiento personal de los profesionales del área y de la industria en general. ●

COMUNICADO

La Asociación apoya cambios en los precios mayoristas de la energía

ADEERA acompaña la decisión del Ministerio de iniciar la normalización del sector con una nueva política energética, lo que significa avanzar hacia un reconocimiento de los reales costos de la actividad, con el objetivo de mejorar la calidad del servicio.

A través de la resolución 6/2016, el ministro de Energía y Minería, Juan José Aranguren, dispuso modificar los Precios de Referencia de la Energía en el Mercado, poniendo en marcha un proceso de reducción gradual de los subsidios.

La Asociación apoya que los sectores de menores recursos cuenten con una tarifa social que será validada por el Ministerio de Desarrollo Social y los correspondientes entes reguladores.

En la jurisdicción federal, quedarán incluidos en este beneficio los jubilados o pensionados

por un monto equivalente a dos veces el haber mínimo nacional, los empleados en relación de dependencia que perciban una remuneración bruta menor o igual a dos Salarios Mínimos, los titulares de programas sociales y los inscriptos en el Régimen de Monotributo Social, entre otros. Además, tendrán acceso a un bloque de 150 kWh/mes de energía sin cargo. Se estima en 900 mil la cantidad de usuarios beneficiados por este mecanismo.

A su vez, ADEERA considera favorable la creación del Plan Estímulo para usuarios residenciales, lo que generará beneficios para quienes reduzcan su consumo en un 10 % o más, en comparación con el mismo período del año anterior. ●

ANTERIOR			ACTUAL			
Res. S.E. N° 2016/2012	Precio Estacional (\$/MWh)		Res. MEyM. N° 6/2016	Precio Estacional (\$/MWh)		
Segmento de Demanda	c/sub	no sub	Segmento de Demanda	c/sub		
Residencial IDEM. Pero el Distribuidor para un solo precio monómico que debe distribuir según lo establecido en la Res. S.E. N° 1169/2008 y 1301/2011	100	320	Residencial	Plan Estímulo	Consumo c/ Ahorro > 10%	250
					Consumo c/ Ahorro > 20%	200
Tarifa Social	Consumo < 150kWh/mes	0				
	Consumo > 150kWh/mes y ≤ igual mes año 2015	300				
	Consumo > 150kWh/mes y > igual mes año 2015	320				
Resto	320					
Alumbrado Público						
General < 4.000 kWh/bim						
General ≥ 4.000 kWh/bim		770				
10 kW < Demanda < 300 kW						
Demanda ≥ 300 kW	No Subs.					

Sinergia con Estados Unidos por desafíos y oportunidades del sistema eléctrico argentino

La sede de ADEERA fue escenario de una importante reunión entre especialistas del sector y funcionarios nacionales con miembros del Departamento de Energía del país norteamericano.

El destacado encuentro entre los profesionales estadounidenses y actores del sector eléctrico argentino fue una oportunidad para estrechar lazos en materia de cooperación estratégica con miras a una profunda transformación en la actividad nacional.

El evento contó con la presencia de la representante económica de la Embajada de Estados Unidos en Argentina, Lori Michaelson, dos funcionarios del área del Departamento de Estado de ese país: Anna Shpitsberg, Global Power Sector Program Manager, Bureau of Energy Resources (ENR) y Joseph T. Figueiredo, Program Manager Bureau of Energy. De la comisión argentina participaron representantes de AGUEERA, ATEERA y distribuidoras nucleadas en ADEERA.

El evento fue encabezado por el Ing. Raúl Stival, Presidente de la EPESF y Vicepresidente de ADEERA, quien compartió una completa presentación sobre la organización, generación, transporte y distribución del sistema eléctrico argentino.

Durante la exposición, Stival señaló que en la Argentina la demanda residencial se incrementó en promedio a una tasa interanual del 5 % en los últimos 25 años, por lo que es menester incorporar 900 mw por año para cubrir el crecimiento. No obstante, se indicó que para poder recuperar reserva y absorber la baja de equipamiento térmico obsoleto, se necesitan 2000 mw durante los próximos siete años.

En este marco, se hizo énfasis en la serie de acciones para optimizar el servicio en función de la demanda futura: la revisión de la política de subsidios en la producción de Energía Eléctrica; la aplicación de políticas de promoción de energías renovables;

la adaptación de la matriz energética hacia un mix más eficiente y la revisión de mecanismos de expansión del sistema de transporte.

Asimismo, se plantearon los objetivos de un sinceramiento tarifario en el sector de distribución con miras a la Eficiencia Energética y la revisión de las políticas de planificación a largo plazo en todos los segmentos.

Entre otras cuestiones, los funcionarios se interesaron en los desafíos que atraviesa actualmente el sector eléctrico en la Argentina y las perspectivas y oportunidades de trabajo en conjunto para los próximos años.

Shpitsberg comentó que integra una iniciativa del Departamento de Estado de EE.UU. que busca estructurar proyectos técnicos con otros países para colaborar en la organización, la evaluación de la capacidad de transmisión, la regulación de tarifas y otras áreas vinculadas a la actividad. En este sentido, explicó que ya se efectuaron experiencias conjuntas entre el organismo estadounidense y otros países de la región como Chile, Perú y México. “Queremos colaborar y compartir conocimientos. Nos reuniremos en Argentina con diferentes actores del mercado y con funcionarios del gobierno nacional para pensar en futuros proyectos”, señaló la especialista.



Raúl Stival (derecha) con representantes del Departamento de Estado de Estados Unidos.

Top Ten Argentina: tips para el ahorro de energía

Representantes de ADEERA fueron especialmente invitados por la Fundación Vida Silvestre a participar de la presentación del proyecto en pos del Uso Racional de la Energía.

En un destacado evento que tuvo lugar en la Embajada de Suiza en Palermo, la Fundación Vida Silvestre presentó la herramienta online Top Ten Argentina que brinda información a los usuarios sobre la importancia del uso racional de la energía.

El Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, asistió al evento en representación de la Asociación y dio su apoyo a esta iniciativa que busca generar conciencia sobre el cuidado de los recursos naturales y el uso responsable del servicio eléctrico.

La propuesta de Fundación Vida Silvestre consta de un dinámico sitio online -toptenargentina.org- donde los usuarios pueden acceder a detalles sobre los electrodomésticos del hogar más eficientes y el gasto energético promedio de acuerdo a las normas de etiquetado.

La plataforma incluye también recomendaciones para cuidar los equipos tanto en invierno como en verano, y brinda opciones para aprovechar la iluminación y ventilación natural de los ambientes.

Los principales artefactos analizados son cafeteras, refrigeradores y aires acondicionados, clasificados según sus funcionalidades.

En el marco de la emergencia energética en el sector eléctrico nacional decretada por el Gobierno, el uso racional de la energía se presenta como una oportunidad para instalar en

la agenda pública la importancia de proteger los recursos naturales y reducir el impacto ambiental.

En este sentido, el coordinador del Programa Energía de la Fundación Vida Silvestre, Carlos Tanides, llamó a aunar esfuerzos para implementar políticas de eficiencia energética en el país.

En el lanzamiento de Top Ten Argentina participaron también representantes del nuevo Ministerio de Energía y Minería de la Nación como Daniel Redondo, Secretario de Planeamiento Energético y Andrea Heins, Subsecretaria de Ahorro y Eficiencia Energética y Coordinadora de Proyecto de Eficiencia Energética en la República Argentina. Además, estuvo presente el embajador de Suiza Don Hanspeter Mock.

La propuesta cuenta con el apoyo de la Fundación Vida Silvestre, el Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF) y Top Ten a nivel mundial. ●



Las Comisiones Técnicas inauguraron el 2016 con debate sobre los cambios en el sector

La primera reunión de la Comisión de Asuntos Regulatorios de ADEERA y la Comisión de Compras analizaron las transformaciones que experimenta el sector eléctrico argentino a partir de la Emergencia Energética y las nuevas medidas económicas.

La primera reunión del año del equipo técnico de ADEERA fue protagonizada por la Comisión de Asuntos Regulatorios. El encuentro tuvo lugar en la sede de la Asociación y se destacó de otras reuniones por una amplia participación de referentes del equipo técnico-profesional.

Junto con el Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio, cerca de 50 representantes de más de 20 empresas distribuidoras y cooperativas asociadas intercambiaron opiniones y criterios respecto de los nuevos esquemas en la industria.

De esta forma, se analizó la sanción del precio mayorista en concordancia con la próxima Programación Estacional de CAMMESA, la implementación de la facturación mensual de consumos y el impacto de estas medidas en la gestión comercial de las Distribuidoras.

La Comisión ya se había reunido en el cierre del 2015, en el marco de las transformaciones políticas en materia de regulación energética a nivel nacional.

En sintonía, en enero la Comisión Técnica de Compras también se encontró en la sede de ADEERA para analizar los cambios en el sector. El evento estuvo encabezado por Raquel Badaloni, representante de la Distribuidora EPESF, con la presencia del Gerente de la Asociación, Ing. Claudio Bulacio.

En cada evento, los referentes del sector compartieron impresiones respecto del Decreto 134/15 que declara la emergencia del Sistema Eléctrico Nacional. La medida anunciada *"instruye*

al ministro de Energía para que desarrolle y proponga medidas para asegurar el suministro eléctrico en condiciones técnicas adecuadas", como así también el *"uso racional de la energía en toda la administración pública nacional"*, a la par de la adopción de acciones de coordinación con las provincias.

Este decreto, sancionado por el Gobierno Nacional, regirá hasta el 31 de diciembre de 2017 y establece un marco de acción que demandará un fuerte trabajo conjunto entre el sector eléctrico privado y público y el Gobierno Nacional.

En este contexto, las distribuidoras repasaron en conjunto las declaraciones públicas del Ministro de Energía y Minería de la Nación, Juan José Aranguren, sobre las medidas para enfrentar la actual situación, entre ellas, el impulso de políticas de Eficiencia Energética y futuras inversiones que se harán en infraestructura eléctrica. ●



Integración energética: el objetivo de la RAE CIER Costa Rica

ADEERA participó de la 50° edición de la Reunión de Altos Ejecutivos junto a más de 150 empresas del sector energético.

La Comisión de Integración Energética Regional (CIER) y el Comité Regional de la CIER para Centroamérica y El Caribe (CECACIER) invitaron a ADEERA a formar parte de la 50° edición de la Reunión de Altos Ejecutivos – RAE CIER 2015 .

El evento tuvo lugar en noviembre en Costa Rica y en representación de ADEERA asistió el entonces Presidente de la Asociación, Ing. Osvaldo Rolando y su Gerente Ing. Claudio Bulacio.

En el encuentro, la Institución estrechó lazos estratégicos con referentes internacionales y acordó trabajar en conjunto con la Asociación Colombiana de Distribuidores de Energía Eléctrica (ASOCODIS), la Asociación de distribuidores de Brasil (ABRADEE) y la Administración Nacional de Usinas y Trasmisiones Eléctricas (UTE) de Uruguay.

De esta forma, las organizaciones internacionales y ADEERA se propusieron interactuar en

el desarrollo de actividades tendientes a continuar mejorando la seguridad de los trabajadores de las redes eléctricas a través del intercambio de las mejores prácticas y experiencias de cada país.

El prestigioso evento contó con la participación de más de 150 empresas del sector energético de Iberoamérica y entre los asistentes se destacaron autoridades, especialistas internacionales, altos ejecutivos y 20 oradores de charlas magistrales.

Las exposiciones trataron temas relacionados a las innovaciones tecnológicas para el cambio climático, redes inteligentes, generación distribuida, gestión de la demanda y tarifas reales, entre otros. ●



En Costa Rica, RAE CIER celebrará el 50 aniversario de la actividad.



Nelson Fonseca Leite, Presidente de la Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de Brasil.

Nuevo formato de la Información Diaria de Noticias

La Asociación optimizó el servicio de resumen de noticias que envía a más de trescientos suscriptores.

En el marco de las innovaciones técnicas que viene implementando ADEERA en su plataforma digital, se presentó este verano un nuevo diseño del resumen de noticias que la Asociación envía cada día a su público de interés.

Con la nueva herramienta, los suscriptores reciben en sus correos electrónicos el acceso a una plataforma dinámica y de fácil lectura, propia de ADEERA, donde pueden acceder al detalle de las principales

notas del día nacional e internacional sobre la actividad energética.

La Información Diaria de Noticias (IDN) es un servicio que la Asociación brinda a su comunidad de profesionales a fin de fortalecer el acceso a contenidos relevantes del mercado eléctrico.

El nuevo diseño online, simple y moderno, permite una cómoda lectura desde cualquier dispositivo con acceso a Internet. Con esta renovación, se abre además la posibilidad de contar con un archivo de noticias en cualquier momento, al alcance de la mano.

Los habituales contenidos que incluye el informe, como artículos periodísticos y de opi-



nión, tanto nacionales e internacionales, ahora se presentan con mayor dinamismo. La herramienta permite realizar la lectura de cada nota sin salir de la ventana única y visualizar permanentemente toda la información disponible.

ADEERA está trabajando fuertemente en la optimización constante de sus plataformas digitales para brindar mayores servicios a los asociados con la mejor calidad posible. En esta línea, también se incorporaron en la home de la web unos banners para la descarga de la aplicación para smartphones de ADEERA, lanzada en el 2015, que facilita el seguimiento de las novedades de la Asociación. ●

COP21: Histórico acuerdo contra el cambio climático

Entrevista a Diego Adamson, Director Ejecutivo de Protágonos.

El cambio climático es una realidad que afecta a todo el planeta. En diciembre del año pasado un ambicioso acuerdo se firmó en París en el marco de la COP21. Allí se establecieron mecanismos para reducir los gases de efecto invernadero y los países participantes se comprometieron a lograr importantes metas. Este acuerdo, tiene una destacada implicancia en la industria de la generación y la distribución eléctrica. Diego Adamson, Director Ejecutivo de Protágonos, organización miembro de la Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global de Naciones Unidas y coordinadora de su Grupo de Trabajo "Cuidando el Clima", explicó con detalles el acuerdo de París.



Diego Adamson.

¿Cuáles son las conclusiones más destacadas del acuerdo firmado en COP21 contra el Cambio Climático?

Es el primer acuerdo logrado por todos los países del mundo en el marco de las COP de ONU. El horizonte de aumento de la temperatura promedio del planeta se fijó en 2°C, pero apuntando a lograr que solo aumente 1.5°C.

Se establecieron los mecanismos para revisar y mejorar las Contribuciones previstas y determinadas a nivel nacional (INDCs por su sigla en inglés), léase Compromisos Nacionales Voluntarios, de cada país en materia de reducción de Gases de Efecto Invernadero (GEI). Dichos Compromisos deberán ir en aumento y nunca ser menores a los presentados. Si se sumaran todos los compromisos actuales, la temperatura promedio subiría entre 2.7°C y 3.4°C (rozando una escalada imparable).

Los Países Desarrollados se comprometieron a aportar 100 mil millones de dólares por año a partir de 2020 para financiar los proyectos de

adaptación y mitigación en todo el mundo.

El sector privado tuvo por primera vez un rol preponderante en los objetivos acordados, contribuyendo a ampliar los compromisos y la financiación para alcanzar más y mejores metas para controlar el cambio climático. El rol del Global Compact fue determinante para que las empresas firmantes asumieran un liderazgo clave y estratégico.

Se lanzó un movimiento para la desinversión en combustibles fósiles que ya supera los 3 mil millones de dólares, el cual incluye esfuerzos y compromisos por parte de actores que hasta hace poco los impulsaban como única opción energética, como la familia Rockefeller.

Dados los compromisos asumidos en el Acuerdo de París, por primera vez se ve claramente el valor y potencial estratégico y táctico de las articulaciones virtuosas entre Estado, Sector Privado y Sociedad Civil para alcanzar y superar las metas propuestas.



¿Qué relevancia considera que posee el acuerdo a nivel internacional y para Argentina?

La relevancia del Acuerdo de París no podría ser mayor. Nunca en su historia la humanidad ha tenido que enfrentar un desafío de tal magnitud y complejidad. El Cambio Climático viene a forzar un replanteo urgente e ineludible de todo lo conocido por el ser humano en cuanto a su manera de entender su lugar en el planeta y los parámetros a partir de los cuales organiza su desenvolvimiento y desarrollo. Argentina ofreció un compromiso voluntario conservador, basado en una agenda de desarrollo que venía priorizando la reconstrucción social, a la vez que asume un cambio de gobierno. Nuestro país está en condiciones de ampliar significativamente los compromisos voluntarios dada la gran disponibilidad de recursos renovables. En esa dirección, el nuevo gobierno nacional ha asumido el compromiso inmediato de revisar y aumentar los "Compromisos Nacionales Voluntarios" a nivel país.

Ante el seguimiento de todas las instancias previas que tuvieron lugar para llegar al acuerdo de COP21 ¿Cómo evalúa el resultado en relación a las expectativas planteadas?

En cuanto a lo posible, se considera al Acuerdo de París como un logro importante dado que por primera vez todos los países del mundo se comprometieron por una causa única. Sin em-

bargo, en cuanto a lo necesario, diversos especialistas afirman, como James Hansen, "descubridor" del cambio climático, que el acuerdo logrado no es suficiente para evitar las catástrofes que se pronostican a partir del incremento de la temperatura promedio del planeta.

Debe tenerse en cuenta que el Acuerdo de París deberá ser ratificado por todos los países en Abril de 2016 para entrar en vigor. Negociaciones internas mezquinas hacia adentro de los gobiernos nacionales pueden poner en peligro lo acordado por el gran número de firmantes reunidos en la COP de París.

¿Qué implicancia tiene este acuerdo para el futuro de la industria de la generación y distribución de la energía eléctrica?

La implicancia es considerable, si tenemos en cuenta que la matriz energética debe cambiar radicalmente en el menor plazo posible. Las fuentes de generación deberán complementarse al punto tal de aprovechar al máximo las posibilidades naturales que nos ofrece el planeta, cuyo desarrollo tenga el menor impacto. Dada la premisa, la generación y distribución de la energía a un futuro cercano deberá ser descentralizada e interdependiente, a partir de lo cual determinadas regiones produzcan energía en función de aquellos recursos renovables disponibles localmente, a la vez que cada usuario es simultáneamente consumidor y productor de

energía para sí mismo y la red pública. Dicho escenario incorpora no solo una reconfiguración de la infraestructura actual sino además una nueva concepción sobre la energía y su tecnología asociada.

¿Qué importancia tiene el ciudadano en la lucha con-

tra el cambio climático? ¿Cómo puede colaborar?

El ciudadano es la pieza clave de cualquier intento por resolver los desafíos actuales y futuros en relación al cambio climático y la calidad de vida de las personas y del planeta en general. ●

Los ciudadanos podemos colaborar contra el cambio climático de varias maneras:

Incorporar la discusión sobre los modos de producción y consumo actuales a todos los espacios de interacción (la familia y vínculos cercanos, los ámbitos laborales, los espacios de recreación y otros).

Influir en el impacto actual sobre los recursos naturales y el clima global a partir de la selección de bienes y servicios que tengan el menor impacto negativo posible en el ambiente y el mayor impacto positivo posible en la distribución de la riqueza, apoyando a empresas y gobiernos que actúen en esa dirección.

Fomentar la educación ambiental en todas las personas.

Cambiar los hábitos asociados al transporte (priorizar el traslado a pie, en bicicleta, transporte público y compartir la movilidad propia - carpooling).

Disminuir el consumo de carnes y priorizar el consumo de alimentos y otros insumos de producción local.

Buscar la eficiencia energética en todos los espacios que habitamos (utilizar artefactos eléctricos de bajo consumo y evitar su uso innecesario).

Separar nuestros residuos en origen para facilitar su disposición final y reciclado.

Apoyar el desarrollo de una matriz de energías renovables por fuera de las fósiles, las nucleares y las hidroeléctricas de gran escala.

Apoyar el reclamo por el desmonte cero que permita salvar los pocos bosques nativos que quedan.

Apoyar la conservación de la biodiversidad y la reducción/compensación de la huella ecológica de cada actividad.

Apoyar a organizaciones que trabajen en avanzar los modelos de sostenibilidad para la sociedad.

Apoyar las alianzas entre organizaciones, empresas y el estado para lograr cooperación sostenible.



Carpooling, compartir el viaje al trabajo es una práctica que empieza a verse en el país y que apunta a reducir la circulación de automóviles, el consumo de combustibles fósiles y la emisión de gases.

La Asociación asistió a la presentación de la Subsecretaría de Ahorro y Eficiencia Energética

En el encuentro se mostraron los objetivos futuros de esta cartera y la continuidad del Proyecto GEF.

ADEERA fue especialmente invitada a participar de la presentación de la Subsecretaría de Eficiencia Energética recientemente creada por el decreto N° 231/2015.

Durante la cita, que se realizó el viernes 12 de febrero en el Microcine del Ministerio de Hacienda y Finanzas Públicas, se trataron los principales objetivos del área a cargo de la Subsecretaria, Ing. Andrea Heins.

A su vez, fue una oportunidad para referirse a la continuidad del Proyecto GEF de Eficiencia Energética en Argentina. Éste tiene como principal premisa incrementar la eficiencia en el uso de la energía contribuyendo a reducir los costos de la energía de los consumidores y a la sustentabilidad en el largo plazo del sector energético argentino. El objetivo global del proyecto es reducir las emisiones de gases de efecto invernadero eliminando las barreras regulatorias, de financiamiento e informativas que impiden actividades e inversiones en eficiencia energética y conservación de energía.

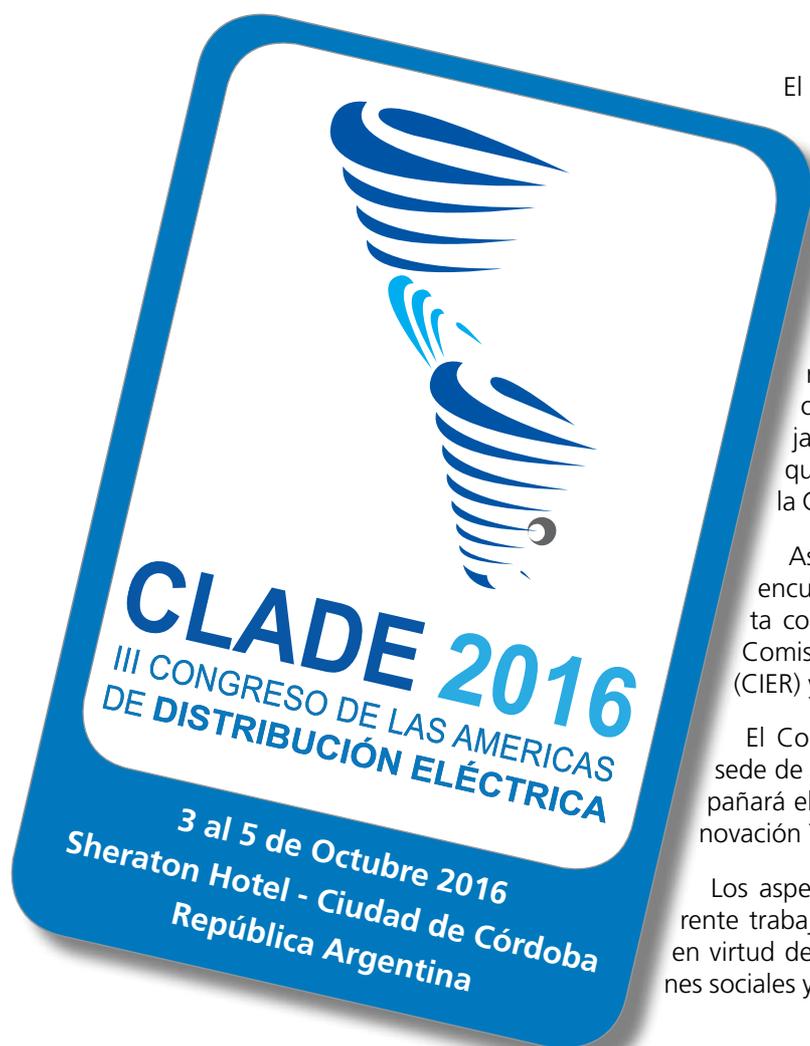
En nombre de la Asociación asistió su Gerente, Ing. Claudio Bulacio. Además, estuvo presente el Ing. Daniel Redondo, Secretario de Planeamiento Energético.●



Secretario de Planeamiento Energético Ing. Daniel Rodondo e Ing. Claudio Bulacio Gerente de ADEERA

CLADE 2016: Innovación Tecnológica para un Servicio Eficiente

En octubre se realizará una nueva edición del Congreso de Las Américas de Distribución Eléctrica (CLADE) en la Ciudad de Córdoba. El evento reúne a los principales referentes del sector para compartir experiencias y aunar esfuerzos en la mejor calidad de servicio.



El CLADE es uno de los encuentros internacionales más importantes de América para los expertos y referentes de la industria de la distribución eléctrica. Su amplia participación internacional y la calidad de los expositores han logrado consagrar a la actividad como una cita obligada para los representantes del sector. Con esta responsabilidad a cuestas, las entidades organizadoras, ADEERA y CACIER, trabajan activamente en los detalles del evento que tendrá lugar en el Sheraton Hotel de la Ciudad de Córdoba del 3 al 5 de octubre.

Asimismo, por la calidad y prestigio del encuentro, la nueva edición también cuenta con el reconocimiento y el auspicio de la Comisión de Integración Energética Regional (CIER) y su equipo profesional.

El Comité Técnico del CLADE, reunido en la sede de ADEERA, ya eligió el eslogan que acompañará el espíritu de las diferentes jornadas: "Innovación Tecnológica para un Servicio Eficiente".

Los aspectos temáticos que agruparán los diferentes trabajos técnicos a exponer fueron definidos en virtud del contexto de profundas transformaciones sociales y tecnológicas que experimenta el sector,



junto con los crecientes desafíos y exigencias que marcan nuevos retos a la industria.

De esta forma, los trabajos presentados se enmarcan en los siguientes tópicos: 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.

El evento está dirigido a empresarios, directivos, profesionales, asociaciones, organismos del Estado, reguladores, consultores, proveedores del sector eléctrico, centros de investigación, instaladores autorizados y entidades en general con actuación en el ámbito de proyecto, montaje, operación y mantenimiento de instalaciones eléctricas de distribución, de la reglamentación, de la normalización, de la seguridad y la inspección, así como a las universidades, institutos y centros de formación.

En su edición anterior, que tuvo lugar en Rosario en 2012, el CLADE recibió la participación de más de 220 especialistas entre expertos nacionales e internacionales y asistió a la presentación de más de 60 trabajos técnicos de ingenieros, investigadores y profesionales de diversas áreas vinculadas a la actividad.

Todas las novedades sobre CLADE 2016 se podrán seguir a través de la web exclusiva del evento www.clade2016.com. ●

Presentes junto al futuro de la Ingeniería

El espíritu de ADEERA por la innovación y el desarrollo eficiente y de calidad del servicio de la Distribución Eléctrica en el país impulsa a acompañar los más prestigiosos encuentros de la ingeniería en el país. En este marco, una vez más ADEERA formará parte del Comité Técnico de la tercera edición del reconocido congreso organizado por IEEE en Argentina, ARGENCON, y acompañará el evento con su auspicio institucional.

IEEE ARGENCON 2016 tendrá lugar del 15 al 17 de junio en la Facultad Regional Buenos Aires de la Universidad Tecnológica Nacional. El objetivo de esta bienal, es difundir las actividades del ámbito técnico del Instituto de Ingenieros Eléctricos y Electrónicos y convocar a los interesados en el amplio espectro de áreas del conocimiento abarcadas por el mismo.

Las temáticas van desde la Potencia (generación, transmisión y aprovechamiento de la energía), Computación, Comunicaciones y Bioingeniería, como así también la Robótica, Tecnología Aeroespacial, Inteligencia Artificial o Ingeniería Oceánica.

Como parte del Comité Científico del congreso, ADEERA tendrá la responsabilidad de evaluar los trabajos técnicos de su especialidad.

Servicio eléctrico y subsidios: breve reseña de las últimas tres décadas

Por Federico Lutz | GG CEB Ltd.



La conceptualización de la “energía eléctrica” como un servicio público, para el cubrimiento de una necesidad básica de alcance universal, ha permitido diversas mecánicas de ejercicio del derecho / deber. Los “subsidios” en sus distintas formas se han convertido en la única herramienta de política pública con incidencia en la actividad económica que vincula al prestador con los usuarios.

El concepto de servicio público ha transitado diversos estadios¹ y en paralelo, los subsidios gozan de historia propia. Los Estados, Nacional, Provincial y Municipal, han hecho uso de las “transferencias” desde el Sector Público al Sector Privado desde antaño. Estas transferencias “cuando” vienen a sustituir costos “determinados o determinables” son caracterizadas como subsidios. Los subsidios son útiles frente a un sistema “idealmente” perfecto que posee necesidades “transitorias”. Otros usos generan distorsiones en el sistema de administración presupuestaria, o abusos como elementos de coacción política.

UNA BREVE RESEÑA DE LAS ÚLTIMAS TRES DÉCADAS NOS PERMITIRÁ ENFOCAR-NOS EN CUAL HA SIDO SU USO:

Los '80. En el año 1986 bajo un sistema prestacional público se sancionaron los Decretos del PEN 2194 y 2484 con el objeto de que las empresas prestatarias del Estado de servicios de ese momento mejoren su gestión del negocio, la calidad del servicio y se reduzcan las transferencias del Tesoro Nacional (subsidios). Nació así el Directorio de Empresas Públicas. El organismo transitó dificultades y no logró cambiar la realidad. Si bien es cierto que la situación macroeconómica dejaba un estrecho margen de maniobra, el concepto era harto difícil de llevar adelante con el Estado sentado en el sillón del empresario y en el sillón del regulador y/o organizador. El rol dual fue un yerro en la concepción. Si el Estado aporta su acción empresaria para la prosperidad, desarrollo y calidad de vida de la población, ha de resolver en la arquitectura inicial el alcance, medida y beneficios a procurar. La regulación (control) o el estímulo (vgr. subsidios) no aporta a este modelo, dado que son acciones ficticias que han de resolverse en instancia primigenia. Subsidiar el accionar de un sistema prestacional público es una “redundancia” que ha de ser sustituida por mejores prácticas en la administración presupuestaria. Cuando el Estado es empresario los subsidios difícilmente reemplacen “costos” determinados, y siempre es mejor orientar dicha gestión hacia “beneficios” claramente establecidos en un orden presupuestario general.

Los '90. Con el Pacto Federal Eléctrico de 1989, la Ley 24065 y Ley 23696 se inaugura la década del 90. Se viró sustancialmente hacia las privatizaciones. El servicio público de la energía eléctrica fue objeto de un fraccionamiento: generación, transporte, distribución. La variable (estímulo) para estos últimos fue signada por un “esquema de costos decre-



cientes” y la creación de organismos de regulación y control. Se incrementó la tasa de crecimiento de nuevos usuarios. El mercado en competencia de la generación reaccionó favorablemente. Otras herramientas fueron utilizadas, dejando de lado en este sector a los subsidios. Si bien el modelo distó del ideal se puede destacar la inexistencia de transferencias a los actores del mercado eléctrico y la consolidación de los Organismos de Control Jurisdiccionales (ENRE y provinciales), MEM y CAMMESA, que aportaron a la búsqueda de eficiencia por sobre los subsidios. Tal vez alguna crítica pueda recaer en la prohibición de soporte cruzado (entre usuarios) que terminó impidiendo el desarrollo de infraestructura de abastecimiento a sectores más carenciados, problema actual de compleja resolución.

La era K. La Emergencia Pública y Reforma del Estado del año 2002 (Ley 25561) crea una nueva realidad²; el Estado intervencionista. Si bien el derrotero normativo de la década no deja claro si esto es una intención o una consecuencia, el Estado en todas sus formas fue actor principal en el mercado de la energía eléctrica. Intereses de orden político signaron el camino, judicialización de contratos, incumplimientos en el CIADI, control de precios con fundamentos extra servicios³, y aporte de subsidios sin una clara definición y/o motivación, inclusive sin un claro conocimiento del “real costo” que se pretendía evitar. De las tres décadas esta ha sido sin duda la más nociva por su notoria hibridez. Se perdieron todo tipo de incentivos “reales” en un sector al cual le falta desarrollo (inversiones, calidad de servicio, seguridad pública, etc.) y se desconceptualizó el sector reinando la inseguridad jurídica. La rentabilidad de las empresas privadas (con una ausencia casi total del sector público como prestador) se esfumó. El Estado a través de sus transferencias, pases contables⁴, préstamos⁵, cargos tarifarios específicos⁶ y/o transitorios⁷, transferencias entre cuentas recaudadoras o fondos inespecíficos⁸, FUE el motor principal de un pseudo esquema empresarial⁹. La política de subsidio al sistema se agudizó con la creación legislativa de una rueda de auxilio pública, ENARSA. Párrafo aparte merece la llamada Convergencia Eléctrica; tal vez el más perverso de los sistemas de “subsidios” conocido en la historia argentina. En 2011 la acuciante realidad lleva al Estado a realizar el primer intento de disminuir la transferencia de recursos vía subsidios (Res. SE 130/11 y Res. AFIP 489/99) con resultados inciertos ante la falta de datos oficiales. Se advierte aquí que el “intervencionismo” sin una adecuada visión estratégica deja baches tácticos y técnicos, que en definitiva serán absorbidos por los usuarios.

TRES DÉCADAS MUY DISTINTAS

Claro está que el sistema ideal no existe y siempre se elige el mejor de los conocidos. En ese sentido el modelo de prestatarias privadas con control y regulación pública es el único que no ha fracasado por su propio peso o diseño. Seguramente no sea este un “caso de éxito”, y lo “subsidios” DEBAN existir, en una senda que tal vez nos aleje del actual fracaso. ●

1. Las Asambleas Constituyentes de 1813 y 1826 utilizaron también el concepto de “servicios públicos”.

2. Se deroga la Ley de Convertibilidad

3. congelamiento tarifario, vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 2/02 y/o 8/02

4. véase Ley Nacional nro. 25822 y Decreto PEN nro. 1196/03 y Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 108/04 (vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 146/02)

5. vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 146/02

6. vgr. Ley Nacional nro. 26095, Decreto PEN nro. 1216/06

7. vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 94/04, nro. 415/04, 946/05, 1866/05, fideicomisos (vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 712/04)

8. vgr. Resolución Secretaría de Energía Eléctrica nro. 406/03, nro. 1427/04 y nro. 1/03

9. Las nomas identificadas son a modo ejemplificativo y forma parte de un conjunto mayor de otras con similares efectos.

Comenzó a funcionar el primer sistema de **generación fotovoltaica** de la Distribuidora

Se trata de una serie de paneles que alcanzan una potencia de 1,5 KW y se encuentran ubicados en el edificio “Rolón” de la compañía, en el partido bonaerense de San Isidro. La iniciativa está enmarcada en un proyecto del Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva de la Nación (MinCyT).

Para la ejecución del proyecto se creó en el 2011 el consorcio público-privado IRESUD con la participación de la Universidad Nacional de San Martín, la Comisión Nacional de Energía Atómica, EDENOR y empresas privadas del sector de las energías renovables. La iniciativa surgió en base a un Fondo Nacional Sectorial (FONARSEC) destinado a proyectos de innovación adjudicada al consorcio IRESUD.

La Subgerencia Eficiencia Energética se encargó de la coordinación del proyecto, en tanto la Subgerencia Asistencia Técnica tuvo a su cargo la conexión al tablero de BT y la preparación del área de trabajo. La Comisión Nacional de Energía Atómica, por su parte, se ocupó del diseño y montaje electromecánico.

Los paneles producen corriente continua a partir de la luz solar y un inversor la transforma en corriente alterna de 220 Volts. Luego, por intermedio de un medidor y un panel de protecciones eléctricas, la corriente es inyectada a la red. La instalación cuenta con 8 paneles solares de 185 W cada uno, una superficie de 14 m² con un peso de 180 kg y un inversor de CC/CA monofásico. Desde su instalación, ya generaron una energía promedio equivalente a 150 kWh mensuales. Asimismo, tomando en cuenta que el consumo promedio de un cliente residencial es de 370 kWh el equipo permite ahorrar el 50% de la energía utilizada.

Actualmente EDENOR trabaja en la posibilidad de confeccionar un marco técnico y legal que posibilite la inyección de energías renovables en instalaciones residenciales, además de realizar estudios pormenorizados en torno a cuál es la capacidad de generación de los paneles de acuerdo a cada una de las estaciones del año. ●



Los paneles solares están ubicados en el edificio Rolón de la compañía



El nuevo sistema de generación fotovoltaica incluye 8 paneles solares de 185 W cada uno

Se lanzó la segunda etapa de Edenor 2.0

La innovadora aplicación permite realizar trámites comerciales y recibir notificaciones vinculadas al suministro de energía eléctrica.

Luego de haber sido la primera compañía de servicios públicos en establecer un canal de comunicación por intermedio de una aplicación, EDENOR inició la segunda fase de actualización para profundizar el vínculo con el cliente a la hora de realizar nuevos trámites sin necesidad de dirigirse a la oficina comercial.

Manteniendo la presencia institucional, la aplicación fomenta la utilización del contacto online a través de un servicio que permite gestionar trámites comerciales y recibir notificaciones destacadas vinculadas con su suministro eléctrico.

Asimismo los nuevos trámites comerciales que se pueden llevar a cabo por intermedio de la aplicación son el cambio de titularidad, de domicilio postal, la actualización de los datos de la cuenta y la posibilidad de realizar consultas sobre consumos facturados durante los últimos periodos, para iniciar allí una comparación entre los diferentes periodos del año. Además se puede visualizar la última factura o descargar las anteriores en formato PDF.

La aplicación Edenor 2.0 que puede ser descargada de forma gratuita para los sistemas operativos iOS, Android y WindowsPhone, también permite adherirse al pago directo de facturas ingresando una serie

de datos bancarios vinculados al titular del servicio mediante un sistema moderno, práctico y seguro. A su vez, es posible plantear inquietudes relacionadas a la recepción de facturas y gestionar cambios de medidores monofásicos y trifásicos. De un modo similar y mediante otra de las opciones se puede solicitar la baja del suministro que consiste en el retiro del medidor del domicilio de consumo.

Más allá de sus constantes actualizaciones la aplicación permite desde sus inicios gestionar reclamos por falta de suministro y conocer la ubicación geográfica de las oficinas comerciales y entidades de pago habilitadas. ●



La aplicación disponible para iOS, Android y Windows Phone | Históricos de consumo en la aplicación

Un Plan de Inversiones excepcional para mayor calidad de servicio

La Distribuidora ejecutó a lo largo de todo el 2015 un importante programa de obras y acciones para optimizar la prestación. Más de 2.500 millones de pesos se invirtieron en áreas de Infraestructura y Servicios.

Con el compromiso de mejorar día a día, EDESUR implementó a lo largo del 2015 una serie de importantes obras que se encuadraron

dentro del Plan de Inversiones por un monto superior a los 2.500 millones de pesos. Las diferentes acciones estuvieron focalizadas en las



Subestaciones móviles en distintos puntos de Buenos Aires.

áreas de Infraestructura y Servicios con el fin de adecuar la prestación al crecimiento de la demanda y las exigencias de la actividad.

Se desarrollaron más de 500 obras, entre tendidos de redes eléctricas de Media y Baja Tensión, la instalación y puesta en marcha de 3 Subestaciones móviles en la ciudad de Buenos Aires (Santa Rita, Caballito y Azcuénaga), la repotenciación de 3 Subestaciones en Capital Federal y otras 7 en la provincia de Buenos Aires y la instalación y/o renovación de 83 Centros de Transformación .



Vehículo de mantenimiento y mejoras de EDESUR

Además, se ejecutó el Plan Verano 2015-2016 para afrontar los escenarios de temperaturas extremas entre los meses de noviembre de 2015 a febrero de 2016. Este operativo contempló un Plan Especial de mantenimiento preventivo y correctivo en instalaciones y redes de Alta, Media y Baja Tensión, avisos al



Cuadrillas de la Distribuidora trabajan para mejorar el servicio

personal de alertas meteorológicas para anticiparse y prepararse con los recursos necesarios frente a la posible afectación del servicio y la disponibilidad de recursos humanos, mediante la contratación de personal adicional. ●

Suma herramientas para el diálogo con los clientes

Desde una nueva estrategia digital hasta mayor número de personal y recursos en atención al cliente, la empresa apuesta a estar más cerca del usuario.

En virtud de las disposiciones emanadas de la Resolución MEyM N° 6/16, EDESUR ha encarado una serie de trabajos con el objetivo de mejorar la atención a sus clientes y brindar a los usuarios mayores facilidades para su comunicación con la Distribuidora.

En ese sentido, se amplió el horario de atención telefónica para gestiones comerciales de 7 a 21 horas y se incrementó la cantidad de personal para la atención en las 17 oficinas de atención al cliente.

Además, se implementaron modificaciones en el sitio web de la empresa y ahora a través

de la página www.edesur.com.ar los usuarios pueden informarse si están incluidos o no en la Tarifa Social, dispuesta por el Gobierno Nacional a partir del nuevo esquema y hacer allí los trámites correspondientes.

De la misma forma, se incorporó un simulador de consumo, donde los clientes podrán conocer el monto estimado de su próxima factura. ●

Presentes en las Redes Sociales

En enero pasado, y al cumplirse el primer año en Twitter con @OficialEdesur, la compañía abrió su cuenta en Facebook, bajo el nombre de EDESUR Argentina. Para ello, EDESUR S.A. dispuso mayores recursos para las respuestas a las consultas por estos canales.

Además, EDESUR cuenta con un canal propio en YouTube y está presente en la Red Profesional LinkedIn, como EDESUR S.A.



Más personal en las oficinas de atención al cliente.

Asumieron nuevas autoridades

En la presentación del nuevo directorio de la empresa, el gobernador de Santa Fe, Ing. Miguel Lifschitz, destacó el trabajo y la calidad del Ing. Raúl Stival, flamante presidente de la distribuidora de la provincia.

El gobernador de la provincia de Santa Fe, Ing. Miguel Lifschitz puso en funciones al nuevo directorio de la Empresa Provincial de la Energía, que será presidido durante los próximos años por el Ing. Raúl Stival.



Ing. Raúl Stival e Ing. Miguel Lifschitz Gobernador

El acto contó además con la presencia del vicegobernador Dr. Carlos Fascendini; la intendente de Rosario, Mónica Fein y la secretaria de Estado de Energía, Sra. Verónica Geese, entre otras autoridades de la Provincia.

Allí, asumieron el vicepresidente de EPESF, Dr. Fabián Bastía; el director Vocal, Lic. Mauricio Weibel y el gerente general Ing. Marcelo Casin. En enero se incorporaron conforme a la ley N° 10.014 los directores Sr. Daniel Rossi como representante de los trabajadores y Sr. Rodolfo Nobile por las cooperativas Eléctricas.

“En estos últimos años de gestión provincial se apostó fuertemente a revalorizar a la em-

presa a través de un plan de inversiones, que incluyó nuevo equipamiento y capacitación del personal, a fin de lograr una empresa pública comprometida con la gente y con el servicio que presta”, señaló Lifschitz al tiempo que consideró que con la presidencia de Raúl Stival la distribuidora se consolidará entre las mejores prestadoras de servicio del país.

NUEVO PRESIDENTE

Raúl Stival, egresado de la Universidad Nacional de Rosario como ingeniero electricista, tiene más de 32 años de labor en la EPE, con diversas responsabilidades en áreas de Distribución, Técnica, Comercial y de Relaciones Institucionales.

A su vez, el flamante presidente de la EPE tiene un prolongado vínculo con ADEERA como coordinador de diversas comisiones técnicas y, últimamente, como Presidente del Comité Técnico del Congreso Internacional de Distribución Eléctrica CIDEL Argentina. ●



Sra. Verónica Geese; Lic. Mauricio Weibel (EPE); Dr. Fabián Bastías (EPE); Intendente Mónica Fein; Gobernador Ing. Miguel Lifschitz; Ing. Raúl Stival (EPE); Vicegobernador Dr. Carlos Fascendini.

Más de 400 millones de pesos en obras, servicios y equipos

Durante los meses de enero y febrero la empresa abrió 80 licitaciones públicas para mejorar el servicio en diferentes sectores de la provincia de Santa Fe.

La Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe abrió en los primeros 90 días del año, 80 licitaciones públicas por más de 400 millones de pesos, para incorporar obras eléctricas, servicios y equipamiento, con el objeto de reforzar la infraestructura energética en el territorio santafesino.

El cronograma establece la contratación de mano de obra para mantenimiento de redes de Baja y Media Tensión urbanas y rurales, como así también poda para despeje de electroductos en las localidades de los departamentos La Capital, Rosario, Garay, San Javier, San Jerónimo, Las Colonias, San Justo, General Obligado, Vera, General López, Constitución y San Lorenzo, por un valor global de 26.800.000 de pesos.

A través de otro grupo de gestiones, se conocerán las ofertas para la compra de equipamiento, que comprende la incorporación de transformadores de 33 KV y 13,2 KV, transformadores de intensidad de Alta Tensión, conectores, reconectores, interruptores de vacío, equipos de inyección secundaria trifásicos y reparación de un transformador de 30 megavatios, con un presupuesto oficial de 54.500.000 de pesos.

En materia de importantes obras eléctricas, sobresale la ampliación de la Estación Transformadora María Juana, en el departamento Castellanos, con una inversión prevista de 15.370.000 pesos, con el fin de atender la demanda energética en esa zona de la provincia.

Además, se licitarán la construcción de líneas aéreas de Media Tensión, subestaciones transformadoras y el cambio de conductores convencionales por cable preensamblado en el servicio de Baja Tensión, en la jurisdicción de la Sucursal Sur, con asiento en la localidad de Firmat. Así se benefician localidades servidas por la EPE en el departamento General López por un monto de 2.780.000 pesos. ●



Estación Transformadora María Juana

Presentan un ambicioso plan quinquenal de inversiones

Con una importante inversión la Distribuidora lleva adelante un destacado proyecto que incluye la adquisición de equipamiento, programas educativos y el desarrollo de nuevas obras de transporte y distribución.

La Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC) cuenta con una planificación estratégica de cinco años que ya está en plena ejecución, con una inversión superior a los 3.000 millones de pesos.

El Plan Quinquenal se convirtió en un hecho histórico para Córdoba, ya que posiciona a EPEC a la vanguardia demostrando que es posible consolidar un proyecto de estas características con fondos garantizados para su concreción.

Los principales ejes sobre los que se asienta el Plan son: adquisición de equipamiento, descentralización de la atención comercial, programa educativo hacia el uso responsable y seguro de la energía eléctrica y plan de obras en transporte y distribución.

La apuesta a cinco años es fruto del trabajo conjunto y la interacción de distintos actores. La



Nuevo transformador de potencia instalado en la ET Rodríguez del Busto.



Nuevos transformadores de potencia.

elaboración de la propuesta contó con la participación de los trabajadores, sus representantes, las universidades y los sectores productivos.

En este marco, en materia de transporte, durante el 2015 se pusieron en servicio obras fundamentales. Una de ellas es la Estación Transformadora Interfábricas (110 MVA) enclavada en la zona industrial más importante de la ciudad de Córdoba que permite el abastecimiento energético a todo el sector fabril de la zona sureste. Al momento de instalar la nueva ET el consumo de la zona era de 25 MVA, por lo cual con la nueva inversión existe un excedente de 85 MVA, que permitirá la radicación de nuevos emprendimientos, industrias y una adecuada calidad de servicio a los sectores urbanos colindantes.

Otras de las obras que se realizaron durante el año pasado fue la ampliación de la capaci-



Con las obras del Plan Quinquenal se permitió el abastecimiento energético a todo el sector fabril de la zona sureste.

dad de transporte de la línea de Alta Tensión entre la Estación Malvinas Argentinas (500/132 kV) y la ET Mercado de Abasto. Esto no sólo beneficia a la ciudad sino también a todo el norte provincial.

Asimismo, en la ciudad de Córdoba se construyeron nuevas redes de cable preensamblado antifraude en numerosos barrios, nuevas subestaciones aéreas y se realizó un importante tendido y reordenamiento de alimentadores y distribuidores.

Por otra parte, en Río Cuarto se ejecuta la construcción de una Subestación Alimentadora con una inversión de 46 millones de pesos, la cual mejorará la calidad del servicio en la zona céntrica de la ciudad, respondiendo al aumento de la demanda originado por el desarrollo de importantes emprendimientos inmobiliarios.

Además, se ejecutan obras de infraestructura de gran importancia para el sur provincial. Algunas de ellas son la repotenciación de la Estación Transformadora Golf en Río Cuarto y sus alimentadores, la Estación Transformadora de Santa Catalina de Holmberg y un nuevo alimentador para el Parque Industrial Río Cuarto.

Finalmente, entre las iniciativas destacadas se encuentra también una nueva línea entre San Francisco y Villa María de 132 KV. La obra cuenta con una extensión de 184 Km.

ADQUISICIÓN DE EQUIPAMIENTO

Hace pocos días se adjudicó la compra de 7 transformadores de potencia (132/13, 86/10 KV – 40/55 MVA) por una inversión total de 8.981.309 dólares. Estos equipos serán destinados a la repotenciación de Estaciones Transformadoras ya existentes y construcción de nuevas estaciones previstas dentro del Plan Quinquenal, con el objetivo de continuar mejorando el servicio eléctrico. ●



El Plan Quinquenal es ley

El 16 de septiembre de 2015 la Legislatura de Córdoba sancionó la Ley 10.304 por amplia mayoría. De esta manera el Plan Quinquenal pasó a ser de cumplimiento obligatorio para las gestiones futuras. Con motivo del tratamiento en la unicameral, Jorge González, presidente de EPEC, manifestó: "esto es un hecho inédito, porque se demuestra que se puede planificar. Cuando uno planifica en serio surge el consenso, como en este caso". El proyecto contó con el apoyo de la mayoría de los sectores políticos.

Lanzó innovadora Oficina Virtual

EDELAP desarrolló una innovadora herramienta para brindar más servicios a través de canales virtuales de atención al cliente. Se trata de una nueva Oficina Virtual, alojada en su página www.edelap.com.ar que permite que los clientes administren su servicio online, las 24 horas desde cualquier dispositivo con conexión a internet. Allí pueden consultar el historial de su consumo de electricidad, ver y descargar facturas, pagar online, adherirse al débito automático y al aviso de emisión de factura por mail y solicitar el servicio técnico, entre otras gestiones.

El proyecto está enmarcado en el Plan Estratégico de la empresa el cual hace foco en la mejora de la gestión, mediante la incorporación de tecnología para satisfacer las expectativas de los clientes. Por ello, entre otras iniciativas, EDELAP encaró el desafío de desarrollar esta herramienta, logrando un producto totalmente adaptado a las características del servicio que presta para poder ofrecer a los clientes un nuevo canal de atención que facilite la gestión de trámites, obtención de información útil, precisa y oportuna.

En pocos pasos, los clientes de EDELAP pueden registrarse en la Oficina Virtual ingresando su DNI y comenzar a administrar su servicio desde su resumen de cuenta personalizado. El desarrollo de esta herramienta fue realizado en forma responsiva, lo que implica que la Oficina Virtual puede ser navegada desde cualquier dispositivo con acceso a internet con una excelente visibilidad y legibilidad.

La Oficina Virtual ofrece también la posibilidad de descargar cupones de pago sin necesidad de registrarse y pagarlos online, con sólo informar el NIS (Número de Identificación del Suministro) que se encuentra en las facturas.



La oficina virtual permite una serie de facilidades para el cliente.

Este nuevo canal de atención al cliente es totalmente innovador y es fruto del protagonismo del equipo de EDELAP ya que ha sido desarrollado íntegramente por personal de la empresa con la colaboración de proveedores locales. El proyecto comenzó en marzo de 2015 y en diciembre de este año concluyó su primer lanzamiento. Se ha planificado la ampliación de las funcionalidades de la Oficina Virtual en el año 2016, abarcando un amplio abanico de trámites y nuevos servicios.

El desarrollo de este nuevo canal de atención virtual del cliente representa un paso muy importante en el proceso de modernización que EDELAP está experimentando y responde al objetivo de brindarle al cliente una mejor atención y la oportunidad de interactuar con la empresa a través de la tecnología, cuando y donde lo necesite. Éste forma parte del Plan de Inversiones que EDELAP está llevando adelante desde 2012, que ya ha superado los 800 millones de pesos, cumpliendo con un compromiso de mejora integral del servicio que la empresa ha asumido con la comunidad.

La respuesta al nuevo desarrollo ha sido muy positiva, y luego de dos meses de funcionamiento el 10% de los clientes de la empresa ya se encuentran operando a través de este nuevo canal. ●

Nuevo operativo contra el fraude eléctrico

Personal de la Distribuidora detectó conexiones clandestinas durante inspecciones de rutina en comercios de Mar del Plata.

Personal de EDEA detectó el robo de energía en un conocido local gastronómico especializado en panqueques, ubicado en la zona comercial de Alberti y Olavarría de la ciudad de Mar del Plata. El medidor del comercio presentaba una conexión directa que alimentaba las instalaciones eléctricas sin que se registrase el consumo.

El hallazgo se produjo en el marco de las acciones que la empresa distribuidora viene llevando a cabo en distintas zonas comerciales de la ciudad, con el fin de combatir el fraude eléctrico que además de ocasionar un perjuicio económico a la compañía constituye un peligro para las personas que transitan en cercanías de los equipos eléctricos adulterados y disminuye la calidad del servicio en la zona.

Los operativos de "barrido" permitieron además detectar otras conexiones ilegales en un polirrubro lindante al teatro Colón, en una fábrica de pastas y un restaurante de comida china.

Estas tareas especiales suelen iniciarse en horas de la mañana y se extienden durante la noche, realizándose también los fines de semana, no sólo en esta ciudad sino también en Santa Clara del Mar y Miramar.

Las tareas comprenden la revisión sistemática de suministros ubicados en arterias comerciales, balnearios y distintas zonas de locales gastronómicos y de esparcimiento nocturno. Estas acciones refuerzan y complementan los operativos que de igual modo se llevan a cabo a lo largo del año.

Una vez detectados estos ilícitos se labran las actas correspondientes a partir de lo cual se inician las acciones comerciales y legales pertinentes.

Tras detectarse el fraude, EDEA está facultada a cobrar con una retroactividad de hasta cuatro años la energía consumida y no registrada, más las penalidades que correspondan, según indica el contrato de concesión, llegando a suspender el suministro ante la existencia de ilícitos.

Cabe destacar que EDEA recepciona denuncias sobre este tipo de hechos que afectan la seguridad de las personas, en su centro de atención telefónica, a través del 499-3332 desde Mar del Plata o Santa Clara del Mar. También se encuentra habilitado el correo electrónico enviando los datos correspondientes a info@edeaweb.com.ar.



Operarios trabajan para desarticular las conexiones ilegales en el local gastronómico.



Fraude eléctrico

Exitoso plan de optimización y mejora del servicio

La distribuidora mendocina EDEMSA completó su ambicioso Plan de Verano 2015/2016 para la revisión, mejora y optimización de las instalaciones de su área de concesión.

El proyecto de acondicionamiento del sistema presentado como Plan de Verano 2015/2016 comenzó en noviembre pasado y se extendió hasta marzo, con el objetivo de asegurar la prestación del suministro durante la temporada estival. Las tareas también prestaron especial atención al sistema de aislaciones, ya que en las últimas temporadas se verificó un incremento de precipitaciones pluviales.

Entre las acciones realizadas se destaca la contratación de cuadrillas de guardia adicionales para la solución de fallas y reclamos en las redes de Alta, Media y Baja Tensión. Este incremento permitió mejorar los tiempos de respuesta hacia los clientes.

Asimismo, se dispuso el aumento de la cantidad de horas extras para el personal propio y contratistas en el Gran Mendoza, Valle de Uco, San Rafael y Malargüe y se alquiló vehículos utilitarios, entre ellos camionetas 4x4 y dos camiones Iveco Daily, disponibles sólo para aquellas acciones relacionadas con la reposición del servicio ante contingencias o cortes.

La ampliación de los recursos de atención también se acompañó con una profundización de la campaña de Uso Racional de la Energía, con el objetivo de concientizar al usuario sobre la importancia de su colaboración a este plan a través del ahorro en el consumo de electricidad.

En cuanto a la infraestructura, EDEMSA incorporó al parque de transformadores 5 nuevas unidades de gran capacidad para re-potenciar su red eléctrica; además de otras máquinas que, aunque de menor porte, sirven para mejorar la estructura eléctrica del área de concesión. Los transformadores reemplazados pasaron por minuciosas tareas de mantenimiento y



El Plan de Verano incluyó la disponibilidad de más vehículos para pronta atención.

quedaron como reserva o recambio para solucionar cualquier falla en las instalaciones.

Por otra parte, a través de la incorporación de 2 grupos electrógenos la distribuidora asegura una importante reserva en caso de emergencia y agregó la disposición de una subestación móvil para brindar rápidas soluciones en casos específicos.

Durante la temporada de mayores temperaturas la Distribuidora resolvió no otorgar aumentos de potencia a clientes ni nuevos suministros en zonas de Pareditas (San Carlos), Barrancas (Maipú) y Potrerillos (Luján), a fin de evitar una sobredemanda en estas zonas calientes.

Para evitar sobrecargas y temperaturas extremas en los grandes transformadores del área de concesión, el personal de la distribuidora realizó permanentemente un monitoreo en estas instalaciones, para lo cual se vale de su actualizado sistema de telecomandos y tecnología de medición. ●

Cinco nuevos transformadores repotencian la capacidad instalada

EDEMSA compró cinco nuevos transformadores de gran capacidad y otras instalaciones de potencia para renovar su parque y mejorar el servicio en zonas que, por crecimiento y desarrollo, han aumentado considerablemente su demanda.

La inversión está destinada a distintas zonas del área de concesión, además de la región productiva del Valle de Uco, donde se encuentran las principales bodegas de la provincia.

Por las complejas características de fabricación que tiene cada una de estas máquinas, este proceso de renovación se inició hace más de dos años, primero analizando las necesidades de transformación eléctrica de cada zona de la provincia y, luego, encargando la producción de los aparatos. Las obras de ampliación y re-potenciación eléctrica involucró las siguientes estaciones transformadoras: ET Villa Nueva (Guaymallén); ET Maipú (Maipú); ET Capdeville, ET Las Heras y ET Boulogne Sur Mer (Las Heras); ET Carbometal (Luján de Cuyo); ET Pedro Vargas (San Rafael); ET Tupungato y ET Las Viñas (Valle de Uco) y ET San Martín (Capital)

MEJORAS EN EL VALLE DE UCO

La nueva ET Las Viñas, ubicada en el corazón del denominado corredor productivo del Valle de Uco, tiene como objetivo acompañar el crecimiento de los proyectos y desarrollos turísticos, inmobiliarios y agroindustriales en la zona.

La obra también implicó varias mejoras en la ET Tupungato que consistieron en la ampliación de la capacidad, a través de la adquisición



La nueva ET Las Viñas fortalece el servicio en el corazón productivo de la provincia.

de instalación de un transformador de 66/33 KV de 20 MVA, nuevas celdas para aumentar la capacidad de distribución y la construcción de un nuevo edificio que contiene una sala de comando y protección.

Para vincular ambas ET, se construyó una nueva línea en 33 KV. Este tendido eléctrico, que fue realizado en doble terna y tiene una extensión de 23 km., requirió la colocación de 248 nuevos soportes y, en algunas zonas, que su trazado fuera subterráneo.

En el acto de inauguración de la ET Las Viñas el gerente general y presidente de EDEMSA, Neil Bleasdale, destacó el crecimiento de los departamentos beneficiados con la obra, así como la predisposición de los intendentes para colaborar con la distribuidora. ●

El centro de capacitación Pescar-EDEMSA homenajeó a su **cuarta promoción**



Se suman nuevos egresados en Electricidad Básica a través del Centro Pescar - EDEMSA.

Una nueva promoción del Centro Educativo Pescar-EDEMSA culminó su capacitación anual con orientación en Electricidad Básica. Los 16 estudiantes recibieron su certificado en una ceremonia de colación realizada en la Universidad de Congreso, donde fueron reconocidos por sus familiares, autoridades de la fundación Pescar, personal de la Distribuidora y voluntarios que durante el año colaboraron con el dictado de clases.

El centro de capacitación funciona en un aula ubicada dentro de las instalaciones del Centro de Operaciones y Logística de EDEM-SA y tiene como objetivo brindar herramientas a jóvenes del último año de distintos colegios secundarios.

La Fundación Pescar Argentina es una organización civil sin fines de lucro cuyo obje-

tivo principal es promover y ejecutar acciones orientadas al fortalecimiento del vínculo entre educación, juventud y empleo.

EDEMSA comenzó a trabajar con la Fundación Pescar en el 2012, pero desde hace tres años la capacitación recibida por los jóvenes se especializó en Electricidad Básica y esta asignatura es dictada por un ingeniero de EDEM-SA que dona su tiempo para colaborar con el programa.

Además del Centro Pescar-EDEM-SA, dentro de las acciones de RSE que la distribuidora eléctrica lleva adelante se destacan el Programa Ayuda Solidaria (PAS), el sistema de becas de Fonbec y el Programa Luz en casa (PLEC), además de colaborar con Junior Achievement y con otras causas. ●

Avanza el plan de renovación y readecuación de la flota

Se incorporaron 25 vehículos en noviembre pasado, entre camionetas, camiones, hidrogrúas, furgón e hidroelevador.

Como parte del proceso de renovación y readecuación de su flota, EDEN incorporó 25 vehículos que permitirán reducir los tiempos de trabajo en mantenimiento. La entrega se realizó en noviembre pasado en el predio del sindicato Luz y Fuerza de la ciudad de San Nicolás. La inversión fue superior a los 15 millones de pesos y EDEN alcanzó el 70% de vehículos renovados desde el comienzo del plan.

Los vehículos que se añadieron a su flota son 16 pick up Volkswagen Amarok 4x4 CS; 7 camiones Iveco Vertis con hidrogrúa de 9 toneladas metro; un camión Iveco Vertis con hidroelevador de 15 metros, aislado para tareas de TCT y un furgón Mercedes Benz Sprinter 415. Estas unidades con sus equipos y accesorios serán asignadas a tareas de mantenimiento y guardias para la atención de reclamos técnicos.

“Este acto representa un ejemplo del trabajo en conjunto que venimos manteniendo con el sector gremial”, destacó Damián Sanfilippo,



La ampliación de la flota incluyó la incorporación de siete camiones Iveco Vertis con hidrogrúa de 9 toneladas metro.

Gerente General de EDEN, agradeciendo su presencia al Titular de Luz y Fuerza, Guillermo Moser.

En este marco, EDEN continúa con la implementación de mejoras en la eficiencia y atención de las necesidades operativas que requiere la actividad, conforme a las exigencias que presentan las diferentes tareas y zonas geográficas de su área de servicio. ●



La presentación de los vehículos se realizó en el predio del Sindicato de Luz y Fuerza de San Nicolás.

La distribuidora habilitó más de **1.000 Subestaciones Transformadoras** en la capital

La Dirección Provincial de Energía de Corrientes trabaja constantemente para mejorar la calidad del servicio brindado a sus usuarios.

En el marco de una fuerte demanda en el consumo eléctrico, producto de las altas temperaturas reinantes en esta época del año, la habilitación de 1.016 subestaciones transformadoras, tanto internas como aéreas, representa todo un hito en el contexto de los trabajos realizados por la DPEC para fortalecer y consolidar la red de distribución. Estas obras resaltan el permanente compromiso de esta dirección de ofrecer a los usuarios una calidad de servicio cada vez mejor.

Las tareas incluyen la instalación de Subesta-

ciones aéreas e interiores a nivel , la normalización del servicio y el alta de nuevos usuarios en distintos barrios de la ciudad Capital y la incorporación de tecnologías para mejorar la atención a los usuarios: número de reclamos gratuito las 24 horas y turnos online a través de la página web.

La puesta en marcha de cada una de las subestaciones transformadoras también representa la materialización de muchas horas de estudios, proyectos, trabajos y esfuerzos efectuados por los ingenieros, técnicos y operarios



Instalación de la SETA N° 1011 en el barrio Anahí.



Alta de nuevos usuarios en el barrio La Chola.

con el fin de brindar respuestas concretas y precisas a las necesidades de los vecinos de todos los barrios de la ciudad.

A su vez, involucra una fuerte inversión realizada por la DPEC que, 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.

Esta dirección atiende en varios frentes. En lo inmediato, dando respuestas rápidas ante inconvenientes y cortes producidos. Y en el mediano plazo, realizando las obras necesarias para afrontar el crecimiento del consumo eléctrico: la construcción de Centros de Distribución y subestaciones transformadoras; el tendido de alimentadores, cables preensamblados y cables subterráneos; la repotenciación de numerosas subestaciones transformadoras y la compra de materiales, equipos y móviles para una mayor eficiencia en el trabajo.

Al mismo tiempo, y siguiendo precisos lineamientos del Gobierno Provincial para promover la construcción de ciudadanía, la DPEC se encuentra agilizando y facilitando los trámites de altas de suministro a miles de familias que residen en la capital correntina. Estas tareas se enmarcan en la responsabilidad social asumida por esta Dirección a favor de generar las condiciones para facilitar el acceso formal al servicio eléctrico a todos los sectores de la sociedad.

Por último, otras acciones encaminadas a optimizar la atención del usuario son la incorporación de nuevas tecnologías. La habilitación del 0800-555-3732, número gratuito que funciona las 24 horas del día, permite agilizar y sistematizar los reclamos. Su utilización proporciona valiosos datos que redundarán en una mejor atención y una solución cada vez más rápida a las demandas de los usuarios. Por otro lado, la posibilidad de obtener turnos de atención on-line es una facilidad, entre otras, que la web de la DPEC ofrece para fortalecer y mejorar aún más la calidad en la prestación del servicio de energía eléctrica. ●



El Valle Medio ya **duplica su disponibilidad de energía**

EdERSA puso en funcionamiento una línea en doble terna compacta de interconexión de 33 y 13,2 KV que duplicó la disponibilidad de energía eléctrica en diferentes ciudades.

El Valle Medio, una zona con un fuerte potencial productivo en Río Negro, fue escenario de la obra eléctrica más importante del 2015 construida por EdERSA con fondos propios. Se trata de una línea compacta de interconexión 33/13,2 KV, que requirió un desembolso de más de 8 millones de pesos y se ubica en la zona rural muy próxima a Luis Beltrán.

El tendido requirió de soportes y estructuras de hormigón armado de 12 metros de altura, con dos ternas compactas de conductores de

aluminio puro protegidos, una en el nivel de 13,2 KV, y otra en el de 33 KV. La configuración hace que su capacidad de transporte sea de 20 MVA, el doble de la que ya existía, a partir de la unión entre la nueva Estación Transformadora 132/33/13,2 KV Luis Beltrán y la Estación Transformadora 66/13,2 KV.

Históricamente, la mayoría de los consumos asociados a la fruticultura –pilar de la economía rionegrina– tomaban el suministro en la línea de Alta Tensión Céspedes-Luis Beltrán-



Nueva línea en doble terna compacta de interconexión.



Doble terna compacta de 33 KV en acceso a Choele.

Nueva alimentación troncal a Las Grutas

La obra está en plena etapa de ejecución y consiste en un nuevo alimentador troncal de 33 KV cuyo emplazamiento se ubica en el llamado Acceso Sur a la localidad de Las Grutas. Se trata de una Línea en 33 KV con aislación tipo LINE POST que se extiende a lo largo de 7 kilómetros. En el transcurso del año se elaborará el proyecto de la nueva Estación Transformadora de 33/13,2 KV Las Grutas.

Chimpay, con una importante saturación.

El proyecto ejecutado aprovechó la reciente inauguración de una línea de Alta Tensión financiada por la Nación que permitió interconectar el Valle Medio con la ciudad de Villa Regina, instalada en el extremo del Alto Valle.

A partir de la obra complementaria realizada por EdERSA, se toma la energía de la nueva LAT 132 KV Choele Choele-Villa Regina, aliviando el sistema y beneficiando a miles de vecinos y productores de las localidades de Choele Choele, Beltrán, Lamarque y Pomona.

Asimismo, el tendido minimiza el tiempo de eventuales interrupciones al ofrecer otra alternativa al sistema desde donde absorber la

energía, mejorando así la calidad del servicio.

Además de la doble terna Compacta Beltrán-Beltrán, EdERSA extendió una nueva línea también moderna y compacta en 33 KV desde Luis Beltrán a Choele Choele. El nuevo alimentador posee una capacidad para duplicar la actual demanda de la última ciudad señalada y zonas de influencia.

Finalmente, en el transcurso del 2016 se elaborará el proyecto de la nueva Estación Transformadora 33/13,2 KV Choele Choele que se encuentra en gestión por la adquisición de un terreno donde se emplazarán las instalaciones. ●



Trabajadores instalan el sistema.

Se realizó una muestra interactiva para celebrar el Año Internacional de la Luz.

Cientos de alumnos de distintas escuelas de la ciudad de Tandil participaron de la muestra interactiva de ciencias desarrollada en la Usina de Tandil, organizada en conjunto con investigadores de la Universidad del Centro de la Provincia de Buenos Aires (UNCPBA)

Alumnos y docentes de la ciudad serrana visitaron la muestra denominada “Divertite Experimentando” en la vieja sala de máquinas de la Usina de Tandil, que alberga los motores generadores de electricidad, hoy fuera de servicio.

Durante los tres días que duró la muestra los chicos pudieron tomar contacto con experiencias interactivas vinculadas al tema de la luz: espejos, luces de colores, láseres, hologramas, generadores de energía, percepción visual, microscopios, fibras ópticas, lumiductos y fuentes de luz fueron algunos de los temas que se abordaron mediante experiencias y dispositivos con los que se pudo interactuar.

“Divertite Experimentando” fue organizado por la comisión local que se conformó con motivo del Año Internacional de la Luz, y contó con el auspicio de La Usina de Tandil, la Facultad de Ciencias Exactas (Unicen) y del CIFICEN/ CONICET.

La coordinadora de la muestra, Luján Castro, explicó que “La Usina de Tandil nos acompañó en la propuesta y de este modo, los visitantes no sólo disfrutaron ‘haciendo ciencia’ con los dispositivos y experimentos ofrecidos, sino que también pudieron observar los antiguos equipamientos que le suministraban electricidad a nuestra ciudad”.

“Desde 2008 venimos haciendo presentaciones de nuestra muestra de ciencias en distintos espacios, recorriendo barrios de la ciudad

de Tandil y visitando otras ciudades también. Aún cuando este año ya habíamos realizado algunas muestras, pensamos que una diseñada específicamente alrededor del tema de la luz sería ideal para celebrar el Año Internacional de la Luz”, amplió la docente. ●

El año de la luz

La Asamblea General de las Naciones Unidas proclamó al 2015 como Año Internacional de la Luz y de las Tecnologías basadas en la Luz, reconociendo así la importancia que tiene en la vida de los ciudadanos del mundo, en el desarrollo de la sociedad y en los retos a los que se enfrenta la Humanidad.



Alumnos locales realizando experimentos en la vieja sala de máquinas de la Usina de Tandil.

La Distribuidora revalidó su gestión de seguridad en la vía pública

La Cooperativa Eléctrica de Tres Arroyos (CELTA) superó una nueva auditoría de Bureau Veritas y recertificó su Sistema de Gestión de Calidad en la Vía Pública bajo la Norma ISO 9001:2008.



Operario del servicio eléctrico de CELTA realizando trabajos sobre la red.

Los auditores dejaron constancia y destacaron el compromiso de CELTA y todo su personal con la seguridad y la mejora continua. Se aprobó la recertificación de la cooperativa nuevamente por tres años, según la Norma Internacional ISO 9001:2008, con el siguiente alcance: "Gestión de la Seguridad Pública en los Servicios de Distribución de Energía Eléctrica, Mantenimiento de las Instalaciones, Mantenimiento del Alumbrado Público y Ejecución de Obras Civiles". Durante ese lapso, Bureau Veritas efectuará monitoreos anuales.

CELTA es una histórica empresa de la economía social, fundada en 1931 en

Tres Arroyos, sudeste de la provincia de Buenos Aires. Nacida con un propósito eléctrico –base principal de su ser y desarrollo- con el paso del tiempo amplió su abanico de servicios. En la actualidad se destaca en una amplia gama de actividades que tienen un fundamento social y solidario: Telecomunicaciones (con servicios de televisión por cable, Internet y próximamente telefonía fija); Sepelios (servicio en ampliación con proyecto de Cementerio Parque y Crematorio); Obras Públicas (en el distrito de Tres Arroyos y buena parte del país); Fábrica de Postes de Hormigón (Unidad modelo, instalada en el Parque Industrial de Tres Arroyos) y Salud (Enfermería y Ambulancias).

Constituida en la empresa de la economía social más importante de Tres Arroyos, CELTA crece y se consolida a partir del trabajo conjunto de delegados, empleados y directivos, y el respaldo de la comunidad en la que está inserta, siendo claro que es "La cooperativa de todos los tresarroyenses". ●



Grúa e hidroelevadores recientemente incorporados por CELTA.

Se conformó el nuevo consejo de administración

El ingeniero Carlos Néstor Ciapponi fue elegido por unanimidad como presidente de CALF, la cooperativa eléctrica de Neuquén.

Ciapponi fue votado por la totalidad de los miembros del Consejo de Administración. En declaraciones a la prensa aseguró que impulsarán la concreción de obras para mejorar la red de distribución eléctrica en la ciudad, la participación en el mercado mayorista de energía y buscarán solucionar las dificultades que hay en los asentamientos de la provincia dado que "no tienen un servicio como los vecinos se merecen".

Acompañarán a Ciapponi en el consejo Rubén Domínguez (vicepresidente primero), Claude Staicos (vice segundo), Darío Lucca (secretario general), Carlos Pacheco (tesorero), José Trino Cofre (prosecretario), Luis Drube (protesorero), Pablo Prosa (secretario de Actas), Pablo Galaz, Marcos Silva, Fabricio Torrealday y Fernando Garayo (vocales).

Su primera medida, fue firmar el llamado a licitación para la ampliación y remodelación del campo de maniobras que se encuentra detrás de la Estación Alto Valle y desde donde se monitorea y distribuye energía hacia el este y sur de la ciudad. Las obras demandarán una inversión de 22 millones de pesos, 10 meses de ejecución y se financiarán con fondos propios de la cooperativa. ●



Carlos Ciapponi, su trayectoria

Nació en Neuquén Capital. Es Ingeniero Industrial con orientación Eléctrica. Cursó sus estudios en la Facultad de Ingeniería, de la Universidad Nacional del Comahue. Fue asesor de la Honorable Cámara de Diputados y Director del Ente Provincial de Energía de Neuquén, entre otros cargos de importancia .



Nuevo consejo de Administración.



ADEERA

Asociación de Distribuidores
de Energía Eléctrica
de la República Argentina

www.adeera.org.ar



[@Contacto_ADEERA](https://twitter.com/Contacto_ADEERA)





CLADE 2016

III CONGRESO DE LAS AMERICAS DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA

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

Innovación Tecnológica para un Servicio Eficiente

En el marco de los cambios permanentes que se dan en el sector eléctrico y las exigencias impuestas por los mercados competitivos, **ADEERA** (Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina) y **CACIER** (Comité Argentino de la Comisión de Integración Energética Regional) han aunado sus esfuerzos para llevar adelante el **Congreso de Las Américas de Distribución Eléctrica** que cuenta con el auspicio institucional de **CIER** (Comisión de Integración Energética Regional).

Los temas

- “Calidad del Servicio y Producto”,
- “Eficiencia Energética y Tecnología”,
- “La Distribución Eléctrica Sustentable y la Sociedad”
- “Mantenimiento y Operación en la Distribución”

www.clade2016.com

ORGANIZAN



AUSPICIAN



Tacuari 163 8º Piso [C1071AAC] Ciudad Aut. de Buenos Aires | +54 11 4331 0900 - adeera@adeera.org.ar | www.adeera.org.ar

