

LA REVISTA DE
ADEERA

Asociación de Distribuidores de Energía Eléctrica de la República Argentina

Año XVI - N° 45 - Abril de 2017



Primeros avances en el camino correcto

Luego de un año de cambios en el sector, comienzan a notarse resultados tanto en el servicio como en la conciencia de los usuarios sobre la importancia del uso responsable de la energía.



ADEERA

Distribuidoras Asociadas

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A.
Empresa Distribuidora Sur S.A.
Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe
Empresa Provincial de Energía de Córdoba
Empresa Distribuidora La Plata S.A.
Empresa Distribuidora de Energía Atlántica S.A.
Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza S.A.
Empresa de Distribución Eléctrica de Tucumán S.A.
Dirección Provincial de Energía de Corrientes
Servicios Energéticos del Chaco / Empresa del Estado Provincial
Energía San Juan S.A.
Empresa Distribuidora de Electricidad de Salta S.A.
Empresa Distribuidora San Luis S.A.
Electricidad de Misiones S.A.
Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima
Energía de Catamarca - SAPEM
Empresa de Energía Río Negro
Ente Provincial de Energía del Neuquén
Empresa Distribuidora de Electricidad de La Rioja S.A.
Empresa Distribuidora de Electricidad del Este S.A.
Empresa Distribuidora de Electricidad de Santiago del Estero S.A.
Empresa Distribuidora de Energía Norte S.A.
Empresa Distribuidora de Energía Sur
Administración Provincial de Energía de La Pampa
Recursos y Energía Formosa Sociedad Anonima
Empresa Jujeña de Energía S.A.
Cooperativa de Electricidad y Servicios Anexos Ltda. de Zárate
Cooperativa Eléctrica y Servicios Públicos Lujanense Ltda.
Cooperativa Limitada de Consumo de Electricidad y Servicios Anexos de Olavarría
Cooperativa Eléctrica de Servicios Anexos de Vivienda y Crédito de Pergamino Ltda.
Cooperativa Eléctrica de Chacabuco Ltda.
Cooperativa Eléctrica de Azul Ltda.
Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos Públicos y Sociales de San Pedro Ltda.
Cooperativa Ltda. de Consumo de Electricidad de Salto
Cooperativa Eléctrica y de Servicios Mariano Moreno Ltda. 9 de Julio
Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos y Sociales, Vivienda y Crédito Colón Ltda.
Usina Popular y Municipal de Tandil S.E.M.
Cooperativa de Consumo de Electricidad y Afines de Gualaguaychu LTDA.
Cooperativa de San Bernardo
Cooperativa Eléctrica y otros Servicios de Concordia LTDA
Cooperativa de Electricidad Bariloche LTDA
Cooperativa de Godoy Cruz
Coop. de Obras, Serv Publ y Serv. Sociales Ltda. Tres Arroyos
Dirección Provincial de Energía de Tierra del Fuego
Cooperativa de Servicios Públicos y Comunitarios de Neuquén Ltda (CALF)
Servicios Públicos Sociedad del Estado
Cooperativa Eléctrica de Saladillo

Nuevos logros, nuevos compromisos



Ing. Horacio Nadra
Presidente de ADEERA

Luego de un año de cambios en el sector eléctrico, comienzan a evidenciarse mejoras y avances que se enfocan en lograr su sostenibilidad y buen funcionamiento, con el objetivo de brindar un servicio eficiente y de calidad a todos los usuarios, a la vez de poner a disposición de las empresas la energía necesaria y suficiente para continuar el desarrollo del país.

En este contexto, las señales de estabilidad regulatoria e institucional, como así también la posibilidad de disponer de mayores recursos, han impulsado a las distribuidoras de energía a planificar y realizar nuevas inversiones en infraestructura, comenzando por aquellas zonas donde la realidad del servicio más lo requiere.

Todos estos cambios nos llevan a revisar los paradigmas que durante muchos años han signado el desarrollo del sector eléctrico, lo que conlleva también la necesidad de producir cambios culturales tanto en los prestadores y reguladores del servicio como en los usuarios. En este sentido, la realización de campañas de concientización sobre el uso responsable de la energía y la importancia de la eficiencia energética han sentado las bases para alcanzar un profundo y necesario cambio en la forma de utilizar un recurso tan relevante como la energía eléctrica.

Por otra parte, gracias a la planificación y a las nuevas inversiones, son cada vez más evidentes los casos en los que las empresas logran responder satisfactoriamente ante las inclemencias climáticas. Más aún cuando los eventos climáticos que se desarrollaron en los últimos años son, en muchos casos, extremos y más frecuentes, requiriendo de una respuesta oportuna y contundente por parte de las distribuidoras para hacer frente a los daños que provocan.

En el año de las Energías Renovables, ADEERA destaca la importancia del cuidado del medioambiente y la importancia del desarrollo sostenible y apoya a todos los actores del sector que promuevan el uso responsable y eficiente de la energía eléctrica. En ese sentido, la Asociación se comprometió a brindar apoyo técnico en el desarrollo de una ley nacional de Generación Distribuida.

Asimismo, ADEERA renueva su compromiso con el sector y con los usuarios al participar de todas las Audiencias Públicas relativas a los procesos de Revisión Tarifaria de distribuidoras de todo el país.

Siguiendo con su aporte e interés por mantenerse a la vanguardia del conocimiento, ADEERA auspicia el “IX Simposio Internacional Sobre Seguridad Eléctrica” (SISE). El evento, que se desarrollará el 6 y 7 de junio en Buenos Aires, contará con las exposiciones de profesionales de América Latina y Europa para contribuir con el intercambio de conocimientos y mejores prácticas en la materia.

Asimismo, ADEERA continúa el trabajo en la Red Argentina del Pacto Global. A partir de diferentes acciones, tanto en la Mesa Directiva como en el Grupo de Trabajo “Cuidando el Clima”, la Asociación contribuye con esta iniciativa, que es la más grande del mundo en RSE.

Todos estos logros nos llevan a renovar nuestro esfuerzo y compromiso con la recuperación del sector eléctrico. Los desafíos a enfrentar son importantes. Es un camino largo que hemos comenzado a recorrer junto a los usuarios para contribuir con el desarrollo sustentable del país. ■

- EDITORIAL
- 1_ Nuevos logros, nuevos compromisos
- NOTA DE TAPA
- 4_ Primeros avances en el camino correcto
- ENTREVISTA
- 8_ “La tendencia a nivel mundial es hablar de Generación Renovable, Eficiencia Energética y Gestión de la Demanda”
- ACTIVIDADES
- 10_ Generación Distribuida: El Diputado Villalonga expuso ante expertos de la Asociación
- 11_ La seguridad eléctrica se debate en la edición 2017 del SISE
- 12_ ADEERA participó de Audiencias Públicas en todo el país
- 14_ Las redes inteligentes y los desafíos del futuro
- 15_ Charla técnica sobre Aisladores de Alta Tensión
- 16_ Expertos de CAMMESA debatieron las novedades del sector
- 17_ ADEERA trabajó en el tratamiento del nuevo precio mayorista
- 18_ El CFO de INNOVARI visitó la Asociación
- 19_ Nuevos desafíos en la agenda 2017 del Pacto Global
- NOTA DE OPINIÓN
- 20_ Microgeneración: el aporte de los prosumidores
- ASOCIADAS
- 22_ EDENOR invertirá más de \$25.000 millones en 5 años
- 23_ Programa de Jóvenes Ingenieros
- 24_ Avanza el plan de inversiones
- 26_ Santa Fe desarrolla un ambicioso plan de obras eléctricas rurales
- 28_ Más seguridad y confiabilidad para Mendoza: Nueva ET Cerro de la Gloria
- 29_ EDEMSA efectuó con éxito la auditoría de mantenimiento del SGI
- 30_ Escuelas técnicas de Mar del Plata presentaron autos eléctricos con el auspicio de la empresa
- 31_ Obra de \$25 millones: Nueva Línea de Media Tensión en 33 KV “Bella Vista – San Roque”
- 32_ Nuevas Estaciones Transformadoras para mejorar el servicio
- 33_ Convenio con UNICEF
- 34_ Inauguración de oficina comercial en Villa Mercedes
- 35_ Inversiones en infraestructura eléctrica en Chivilcoy
- 36_ 2016: un año con diversos programas de RSE
- 38_ Finalizó el doble abastecimiento eléctrico a San Martín de los Andes
- 39_ EDEN y EDES implementan sistema técnico para mejorar su servicio
- 40_ La Usina de Tandil presentó el proyecto del futuro Parque Eólico



STAFF DE ADEERA

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

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

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

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

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

DIRECTOR EDITORIAL
Horacio Nadra

EDITOR RESPONSABLE
Comisión Directiva

COMITÉ HONORARIO
PRESIDENTE
Horacio Nadra

VICEPRESIDENTES
Eduardo Maggi
Juan Carlos Blanco
Jorge Daniel González
Raúl Stival

TESORERO
Francisco Zambón

PROTESORERO
Walter Faraco

SECRETARIOS
Neil Bleasdale
Diego Massera

PROSECRETARIO
Esteban Pérez Elustondo

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

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

IMPRESIÓN:
Impresores del Buen Ayre S.R.L.
info@ibuenayre.com.ar
+54 11 4750 8519 · +54 11 4734 5620

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

Tacuarc 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.



Primeros avances en el camino correcto

Comienzan a notarse resultados luego de un año de importantes cambios en el sector.

El sistema eléctrico del país comienza a recomponerse y dos son los grandes factores que lo hacen posible: la disponibilidad de mayores recursos por parte de las empresas y la toma de conciencia por parte de los usuarios respecto al valor de la energía. Esto demuestra que la sostenibilidad del sistema eléctrico depende del buen funcionamiento de toda la cadena, desde la generación de energía, el transporte y su distribución, hasta el consumo.

Las inversiones de las distribuidoras han sido clave en este último año. La mayor cantidad de recursos a su disposición ha permitido a las empresas realizar planes de obra y mejoras de acuerdo a las necesidades de cada zona. Así se ha logrado una mejora notoria del servicio.

Durante el último año, las distribuidoras han decidido y enfocado sus inversiones en las zonas que más lo necesitaban, así, al disponer de sus propios recursos, lograron un notorio mejoramiento de servicio. Un ejemplo es el caso de la zona de cobertura de EDEA, que registró el pasado 30 de

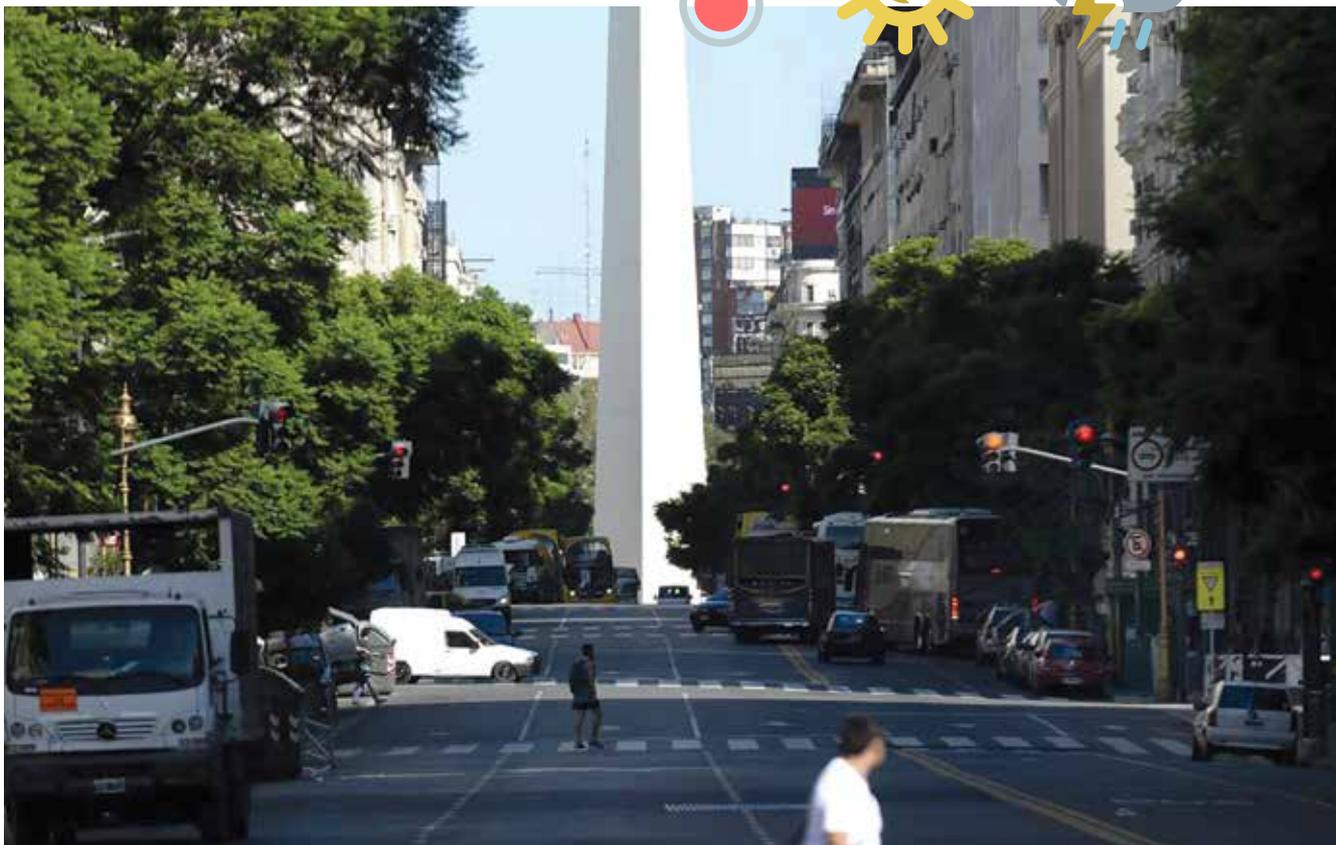
enero un récord de demanda de energía –con un pico de 292 MW- en Mar del Plata. Pese a la intensificación de la demanda, el sistema de distribución eléctrica en esa ciudad respondió acorde a la demanda y a las necesidades de los usuarios.

El 23 de febrero a las 15.15 se alcanzó un nuevo récord histórico a nivel nacional donde la demanda fue de 25.595 MW. Esto se debió a que, durante más de una semana, se registraron temperaturas altas. En el caso de CABA y GBA, las máximas de la sensación térmica superaron los 40°C y durante varios días seguidos, los 35°C. Gracias a las nuevas obras y a que las empresas han ganado experiencia en el manejo de situaciones de alta demanda durante anteriores olas de calor, se ha registrado un importante descenso en la cantidad y duración de cortes de servicio.

Otra de las contingencias que supieron sobrellevar las distribuidoras fueron las tormentas, que cada vez se presentan más fuertes. Es el caso de EDELAP, que sufrió el 5 de febrero en su área de concesión un ciclón extra tropical con ráfagas de viento de 150 km/h.

Tal como indicó la distribuidora, el paso de la tormenta causó daños sin precedentes en la prestación del servicio en la región, que fueron superiores a los de la inundación del 2 de abril de 2013. El ciclón dañó más de la mitad de la red de Media Tensión de la empresa, involucrando aproximadamente 1.500 km de redes, 70 alimentadores y 260 postes de gran porte.

Gracias a los avances realizados durante el último año, los usuarios también han contribuido al bienestar del sistema eléctrico. Esto quedó demostrado en la disminución de las cifras de



consumo de los últimos meses. Por ejemplo, durante diciembre de 2016 se redujo 1,14% el consumo de usuarios residenciales.

En ese sentido, tal como lo indicó el Ministro de Energía, Ing. Juan José Aranguren, los cortes se redujeron 16 % con respecto al verano anterior y su duración, 24% (áreas de concesión de EDENOR y EDESUR). Tanto desde el Ministerio de Energía y Minería de la Nación –y sus secretarías y subsecretarías- como desde las empresas distribuidoras de energía, se han desarrollado campañas de concientización sobre el uso responsable de la energía y la importancia de la eficiencia energética en el hogar. Esto, sumado a la reducción parcial de los subsidios al precio mayorista de la energía y a la realización de audiencias públicas en el marco de las Revisiones Tarifarias, generaron un acercamiento entre los usuarios y las empresas, que ha llevado a

los primeros a conocer e interiorizarse sobre el real costo y el real valor de la energía. La declaración de la emergencia eléctrica que, lleva más de un año vigente, también fue un punto de gran relevancia en esta toma de conciencia.

Por otra parte, la influencia y relevancia que se le dio a la instalación de energías renovables contribuyeron a poner sobre el tablero la necesidad del cuidado del medioambiente y la importancia del desarrollo sostenible. La resonancia de los planes Renovar, y su éxito, comenzaron a atraer el interés de los usuarios por conocer cómo es el sistema eléctrico en su conjunto.

En este sentido, ADEERA apoya toda acción que promueva el uso responsable y eficiente de la energía eléctrica, el respeto y cuidado del medioambiente y destaca la importancia de te-



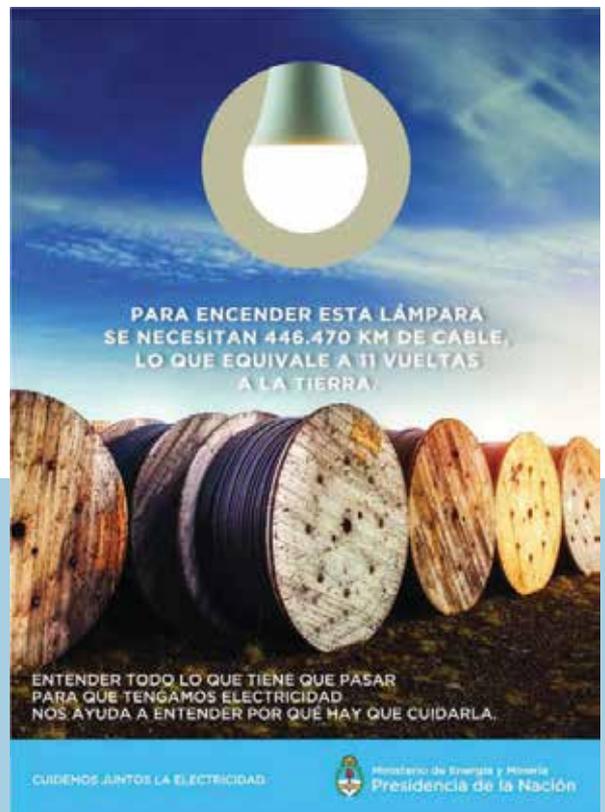
AÑO 2016



Gráfico elaborado por ADEERA: crecimiento mensual de la demanda a lo largo del año, comparando con lo registrado en idénticos períodos del año anterior.

ner reglas claras y estables en el tiempo para lograr la recomposición del sector energético, que es imprescindible para el desarrollo del país y la calidad de vida de sus habitantes.

Todos estos avances aportan a la puesta en valor del sistema eléctrico argentino, del lado de las empresas porque disponen de lo necesario para cumplir con sus objetivos, y del lado de los usuarios porque cada vez son un poco más conscientes del valor de la energía que utilizan y de la importancia de su actitud en el consumo. ■



Piezas de la campaña de concientización realizada por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación.



“La tendencia a nivel mundial es hablar de **Generación Renovable**, Eficiencia Energética y Gestión de la Demanda”

Centro de control de CAMMESA.

El Ingeniero Eléctrico Juan Pablo Mirable es Supervisor de Red del Centro de Control de CAMMESA y habló con La Revista de ADEERA tras su participación en la campaña de concientización que lanzó el Ministerio de Energía y Minería.

Junto con otros expertos, evalúa la seguridad del sistema eléctrico en tiempo real, supervisa los perfiles de tensión y flujos de potencia de la red, las situaciones de riesgo y coordina las acciones correctivas con las empresas involucradas -Generadores, Transportistas o Distribuidoras-.

¿Qué espera que suceda en el sistema eléctrico en el futuro inmediato?

Como deseo, que la demanda “confort” sea más acotada. **La oferta renovada de generación y las obras en la red van a llegar**, pero para eso se necesita tiempo. Además, la oferta creciente de generación renovable es una bendición para el cuidado del medio ambiente, pero también es un gran desafío técnico porque el despacho se vuelve mucho más complejo. Nos estamos preparando para afrontarlo de manera profesional, como todo lo que hacemos.

¿Qué cambios genera en el sistema que los usuarios ahorren energía?

Todavía no puede hablarse de un ahorro energético importante, sí notamos que **el derroche de energía es menor** en días de temperaturas destempladas.

¿Qué crees que se va a lograr a partir de concientizar al usuario residencial?

La idea es terminar con el concepto arcaico de que un sistema eléctrico “anda bien” cuando es capaz de abastecer cualquier demanda en

“La campaña intenta concientizar sobre lo que cuesta generar, transportar y distribuir la energía eléctrica”.



El Ing. Juan Pablo Mirable en su lugar de trabajo.

cualquier momento. Hoy en día, la tendencia a nivel mundial es hablar de Generación Renovable, Eficiencia Energética y la Gestión de la Demanda.

Se busca crear sistemas eléctricos con altos volúmenes de energías renovables, donde los consumos sean lo más bajos posibles.

La Gestión de la Demanda es lograr que la **tendencia horaria de la demanda se adecue a la oferta de generación y no al revés**. Este concepto ya se aplica en diversos países con tarifas diferenciadas según el horario, pero en Argentina sólo hay proyectos.

Espero que en el corto plazo la oferta renovable crezca y que con el paso del tiempo los conceptos de Energía Renovable, Eficiencia Energética y Gestión de la Demanda sean de uso común de las personas.

¿Cómo viviste participar de una propaganda que tiene tanta difusión?

Fue una experiencia muy rara, es raro que lleguen tantos comentarios de conocidos que no tienen noción de lo que hago habitualmente.

“Todavía no puede hablarse de un ahorro energético importante, sí notamos que el derroche de energía es menor”.

Me alegra que tenga buena aceptación y espero que sea un aporte para un **cambio en la cultura de consumo eléctrico**.

¿Has cambiado algún accionar en cuanto al consumo de energía en el hogar a partir de tu participación en esta campaña?

Yo cuidaba la energía porque por mi trabajo sé muy bien lo que cuesta generarla pero en mi familia sí ya están cambiando algunos hábitos. Todavía es muy pronto para ver alguna repercusión, creo que la campaña intenta crear una cultura de consumo responsable y de concientización de lo que cuesta generar, transportar y distribuir la energía eléctrica. Hoy, muchas personas ignoran cómo llega la energía a sus casas. ■



El Diputado Juan Carlos Villalonga durante su exposición en la reunión de Comisión Directiva.

Generación Distribuida: El Diputado Villalonga expuso ante expertos de la Asociación

El legislador protagonizó una reunión en la sede de ADEERA y participó luego de la reunión de Comisión Directiva.

El jueves 24 de noviembre, la Comisión de Innovaciones Tecnológicas de ADEERA recibió al Diputado Nacional Juan Carlos Villalonga, quien expuso sobre el Proyecto de Ley que impulsa, destinado a establecer un Régimen de Fomento a la Generación Distribuida de Energía Renovable integrada a la Red Eléctrica Pública.

Luego del encuentro en la sede de la Asociación, Villalonga asistió a la reunión de Comisión Directiva que tuvo lugar en el Hotel Tribeca, en el marco del brindis de fin de año de las cuatro asociaciones del MEM.

A la reunión de la Comisión Directiva asistieron 21 representantes y fue presidida por el Ing. Horacio Nadra, presidente de ADEERA. Villalonga destacó: *“Estamos absolutamente*

abiertos a escuchar y sabemos que debemos adaptarnos a la coyuntura”. Agregó que *“es extremadamente importante que los organismos reguladores, las distribuidoras y las secretarías estén al tanto”* del Proyecto de Ley.

Sostuvo que el objetivo es *“lograr un proyecto consolidado”* y pidió que *“le den vía libre a los técnicos de las distribuidoras para analizar qué elementos nuevos se pueden introducir”* en el plan. Finalmente, resaltó que *“estamos en un mundo que se va a electrificar cada vez más”*.

El presidente de ADEERA agradeció al Diputado su presencia, comprometiéndose a brindar desde la Asociación el apoyo técnico que resulte necesario. ■

La seguridad eléctrica se debate en la edición 2017 del SISE

El "IX Simposio Internacional Sobre Seguridad Eléctrica" se desarrollará el 6 y 7 de junio en Buenos Aires.

Desde el 2012, cada 20 de febrero se conmemora el "Día de la Seguridad Eléctrica" en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. La fecha, instaurada por ley en la Legislatura porteña el 6 de agosto de ese año, recuerda el natalicio del Ing. Alberto Rubén Iaconis, ex gerente de APSE (Asociación para la Promoción de la Seguridad Eléctrica) y un incansable trabajador, quien promovió y desarrolló la Seguridad Eléctrica.

Este día invita a la reflexión sobre la importancia de las medidas en materia de seguridad eléctrica y los riesgos que acarrea el uso incorrecto de la electricidad en la actividad diaria. Es menester la difusión y conocimiento permanente del estado del arte en la materia de Seguridad Eléctrica y disciplinas asociadas.

En el marco de esa fecha recordamos que ADEERA auspicia el "IX Simposio Internacional Sobre Seguridad Eléctrica" (SISE). Esta actividad está organizada por CIER, CACIER y el Comité para la Electricidad de la Asociación Internacional de la Seguridad Social (AISS) y cuenta con el apoyo institucional y la colaboración activa del Instituto Argentino de Estudios Técnicos, Económicos y Sociales (IAETES).

En esta nueva edición, que propone ser integral, amplia y participativa, expondrán profesionales de países de Europa y América Latina. Los objetivos son lograr el intercambio de conocimientos y mejores prácticas en la materia, así como contribuir a la actualización de las competencias de los profesionales, técnicos y especialistas, a partir de la vinculación entre los mismos. ■





(Foto: Gentileza EPESF) El Aula Alberdi de la Facultad de Ciencias Jurídicas de la Universidad Nacional del Litoral estuvo llena durante la Audiencia Pública de la EPE.

ADEERA participó de Audiencias Públicas en todo el país

La Asociación estuvo presente en las audiencias por las Revisiones Tarifarias de Santa Fe, Córdoba, Tucumán, Jujuy, Catamarca, San Luis, Provincia de Buenos Aires y del precio mayorista y transporte de la electricidad.

Como muestra de su compromiso con el sector y con los usuarios, ADEERA participó de las Audiencias Públicas que se realizaron en diferentes provincias del país.

En representación de ADEERA, el Ing. Claudio Bulacio, gerente de la Asociación y el Ing. Luis Álvarez, asesor, participaron de las audiencias públicas por la Revisión Tarifaria de EPE, EPEC, EDET, EJESA, EdERSA, EDELAP, EDEA, EDEN, EDES, EDESAL, las cooperativas de la provincia de Buenos Aires y la Audiencia Pública para tratar los precios de referencia estacionales de la potencia y energía en el Mercado Eléctrico Mayorista y su evolución para los próximos años.

Tras haber disertado en más de 100 audiencias públicas, ADEERA destaca la importancia de su realización para analizar los costos eficientes del servicio y lograr la aprobación de los ingresos requeridos para satisfacer las demandas de los consumidores de forma oportuna y con la calidad correspondiente. Se ha evidenciado que la participación de los usuarios en la toma de decisión ha generado que se alcance una mayor conciencia sobre los costos y la importancia de la energía eléctrica.

Durante sus intervenciones, el Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA, afirmó que es necesario reconocer los costos del servicio eléctrico para que pueda desarrollarse un funcionamiento sustentable del sector y resaltó la importancia de recomponer el Valor Agregado de Distribución y mantener el traslado del precio mayorista de la energía al usuario final.

“Las reglas claras y estables en el tiempo son el camino hacia la recomposición del sector energético, imprescindible para el desarrollo del país y la calidad de vida de sus habitantes”, aseguró

“Las reglas claras y estables son el camino hacia la recomposición del sector energético, imprescindible para el desarrollo del país”.

y respaldó la existencia de la tarifa social: *“Destacamos la existencia de un beneficio explícito y de alcance nacional que contempla la situación de los sectores menos favorecidos”.*

El gerente de la Asociación sostuvo que *“para alcanzar el objetivo final de contar con una oferta de energía sustentable, segura y oportuna, debemos hacerlo con gradualidad, evitando derivaciones sociales indeseadas”.* Finalmente, destacó: *“No hay actividad económica sustentable si no se reconocen sus verdaderos costos”.* ■



El Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica, habló sobre la reducción de subsidios durante la Audiencia Pública sobre el precio mayorista y transporte de energía.



Las redes inteligentes y los desafíos del futuro

El Ing. Claudio Bulacio en el panel "Soluciones inteligentes para redes de energía".

ENEL organizó el 2° Workshop internacional "Smart Technologies: Empowering Networks!" e invitó especialmente al Ing. Claudio Bulacio para moderar uno de los paneles.

El 2° Workshop internacional "Smart Technologies: Empowering Networks!" se desarrolló en el Hotel Hilton de Buenos Aires el pasado viernes 17 de febrero.

El evento congregó a especialistas del país y del exterior para tratar las novedades y debatir sobre el uso de las tecnologías inteligentes en las redes eléctricas. La primera edición fue en la expo Milán 2015, también realizada por el Grupo Enel.

El discurso de apertura estuvo a cargo de Livio Gallo, Director Global de Infraestructuras y Redes de ENEL y durante la jornada se desarrollaron tres paneles con importantes especialistas.

En el primero disertó el Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica, sobre "Redes inteligentes: Legislación, regulación y políticas". Fue moderado por Manlio Coviello, Jefe de la Unidad de Recursos Naturales y Energía de Comisión Económica para América Latina y el

Caribe de las Naciones Unidas y contó con la participación de especialistas de Brasil, Perú y Chile.

El segundo panel "Medición inteligente en Europa" tuvo intervenciones de Robert Denda, Director de Tecnologías de Red de ENEL y de Josèp Maria Guinart, consultor de la Comisión Nacional de Mercados y Competencia de España.

El tercer panel, "Soluciones inteligentes para redes de energía", fue moderado por el Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA. Los participantes disertaron sobre movilidad eléctrica, micro redes, ciudades inteligentes, eficiencia energética y financiación de redes inteligentes. Especialistas del proyecto de Fórmula E de ENEL, de la Organización Latinoamericana de Energía (OLADE), del Banco de desarrollo de América Latina y de la automotriz BYD.

Charla técnica sobre Aisladores de Alta Tensión

ADEERA fue sede del encuentro al que asistieron responsables de Normalización y gerentes técnicos de las distribuidoras.

La charla técnica “Materiales poliméricos en goma de silicona para alta tensión – aisladores de cadena y line post” se desarrolló en la sede de ADEERA el miércoles 9 de noviembre y contó con 21 asistentes representantes de EDENOR, EDESUR, EDEA, SECHEEP, EDEMSA, ENERSA, EDESAL, EDEN SA y TRANSENER.

Los expertos Ing. Marcos Alex Morínigo y Huederson Silva de la empresa Industria Electromecánica Balestro de Brasil, mediante su representante COIDEA S.A., realizaron una presentación de sus productos aisladores poliméricos en goma de silicona para alta tensión –cadena y line post.

Durante la charla, que estuvo dirigida a técnicos e ingenieros vinculados a la Operación y Mantenimiento de Líneas Aéreas de Media y Alta Tensión, se trataron las características constructivas, el proceso productivo, ensayos mecánicos y eléctricos que se realizan en laboratorios propios, entre otros. La reunión fue coordinada por el Ing. Edgardo Vinson.

Por su parte, el Ing. German Salvó de EDENOR expuso un trabajo sobre aisladores de 132 y 220 KV provistos por Balestro.■



El Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA, en el inicio de la charla técnica.



Asistieron 21 representantes de EDENOR, EDESUR, EDEA, SECHEEP, EDEMSA, ENERSA, EDESAL, EDEN SA y TRANSENER.



Más de 45 asistentes participaron de la reunión de la Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios.

Expertos de CAMMESA debatieron las novedades del sector

La Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios recibió a los especialistas de esa Compañía para analizar las últimas resoluciones de la Secretaría de Energía Eléctrica y del ENRE.

El encuentro tuvo lugar el miércoles 8 de febrero en la sede de ADEERA y contó con la participación de su gerente, Ing. Claudio Bulacio y su asesor Ing. Luis Álvarez. Por parte de CAMMESA asistió el Lic. Rodolfo Colombo, Gerente de Transacciones Comerciales; el Ing. Jorge Ruissoto, Gerente de Contratos y Normativa; el Ing. Carlos Sánchez, Gerente de Gestión Técnica y especialistas de esas gerencias.

Asimismo, estuvieron presentes representantes de las asociadas EDENOR, EDESUR, EPE, EPEC, EDELAP, EDEA, EDEMSA, EDET, DPEC, SECHEEP, EDESA, EMSA, ENERSA, EdERSA, EPEN, EDELAR, EDESTE, EDEN, EDES, REFSA, EJESA, Cooperativa de Zárate, Usina de Tandil, Cooperativa de Concordia y Cooperativa de Godoy Cruz.

Los 45 asistentes se encontraron en el marco de una nueva reunión de la Comisión Técnica de Asuntos Regulatorios y debatieron y analizaron los alcances de la resolución 20/17 de la Secretaría de Energía Eléctrica, sobre la aprobación de la Reprogramación Estacional de Verano, y las últimas resoluciones del ENRE sobre la Revisión Tarifaria Integral del Transporte de la Energía.

ADEERA destaca la importancia de reconocer los costos del servicio eléctrico para que el sector pueda desarrollarse y funcionar de forma sustentable. ■

ADEERA trabajó en el tratamiento del nuevo precio mayorista

La Asociación contribuyó al Tratamiento de la Reprogramación Definitiva para establecer el precio mayorista de la electricidad para el próximo semestre.

Como es habitual en el cumplimiento del reglamento de CAMMESA, ADEERA participó a través de sus representantes titulares en la última reunión de Directorio. Allí, estuvieron presentes el Director Vicepresidente de CAMMESA, Ing. Julio Bragulat; los directores Ing. Osvaldo Rolando, Subsecretario de Energía Térmica, Transporte y Distribución de Energía Eléctrica; el Cdr. Fernando Antognazza y el Ing. Rubén López, por AGEERA; el Dr. Jaime Barba y el Cdr. Leandro Montero, por ADEERA; los Ing. Armando Lenguitti y Oscar Quattrocchi, de ATEERA; los Ing. Oscar Spurchisi y Gabriel Vendrell, por AGUEERA.

También participaron los síndicos Cdr. Francisco González, de SIGEN; Dr. Juan Doncel Jones, de AGEERA; Dr. Héctor Ruiz Moreno, de ADEERA; Dr. Héctor Pozo Gowland, de ATEERA; y Dr. Julio Durand, de AGUEERA.

Los asistentes trataron la Reprogramación Trimestral Provisoria para el período febrero – abril 2017. En un trabajo conjunto de todas las Asociaciones del MEM, CAMMESA requiere la proyección de demanda y oferta energética para el próxi-

mo semestre. A partir de los datos obtenidos, realiza el cálculo de los precios que tendrá la energía y lo informa a la Secretaría de Energía, que luego decide cómo se implementará y de cuánto será el aumento.

ADEERA participó con la elaboración y contribuyó al trabajo conjunto en las sucesivas reuniones de Directorio de CAMMESA, complementado con encuentros previos en la sede de la Asociación y la implementación de un grupo de Whastapp para mejorar la comunicación. ■



El CFO de INNOVARI visitó la Asociación

Analizó el avance del proyecto piloto de generación virtual junto a representantes de la empresa y al Gerente de ADEERA, Ing. Claudio Bulacio.



Los presentes analizaron el avance del proyecto piloto de generación virtual.



Agustín Fusaro y Santiago Ballester, especialistas de INNOVARI; Michael Burstein, CFO de INNOVARI; Ing. Claudio Bulacio, gerente de ADEERA; Manuel Arancibia, Presidente para Latinoamérica; y Javier Goglino, especialista de la compañía.

Michael Burstein, CFO de INNOVARI, empresa con sede en Hillsboro, Oregon, junto a Manuel Arancibia, su Presidente para Latinoamérica, fueron recibidos en la sede de ADEERA por su Gerente, Ing. Claudio Bulacio. Mantuvieron un encuentro donde evaluaron el estado de situación del proyecto y los puntos en los cuales se implementará el sistema de generación virtual.

Oportunamente, ADEERA acordó participar en el proyecto y estableció el vínculo entre INNOVARI y EDENOR y EPEC a los fines de realizar el piloto en las instalaciones de esas Distribuidoras. Asimismo, la Subsecretaría de Ahorro y Eficiencia Energética manifestó formalmente su interés por el proyecto.

Actualmente, la iniciativa se encuentra en la etapa de la elección de los edificios para instalar el sistema de generación virtual. Serán seleccionados al menos dos edificios públicos, centros comerciales e industrias del área de concesión de las distribuidoras participantes.

La delegación de INNOVARI se completó con Javier Goglino, Agustín Fusaro y Santiago Ballester, especialistas de la compañía. ■



Del encuentro participaron especialistas de las empresas que forman la Mesa Directiva.

Nuevos desafíos en la agenda 2017 del Pacto Global

Como miembro de la Mesa Directiva de la Red Argentina del Pacto Global de Naciones Unidas, ADEERA fue sede de la segunda reunión del año, que congregó a 21 representantes de las empresas participantes.

El encuentro tuvo lugar en la sede de la Asociación el jueves 2 de marzo. Por parte de la ADEERA, participaron el Ing. Claudio Bulacio, gerente y Andrea Pérez, del área de Comunicación. Estuvieron presentes representantes de AG Sustentable, Grupo Sancor Seguros, Consejo Empresario de Entre Ríos, Protágonos, Deloitte, Consejo Profesional de Ingeniería Industrial, Randstad Argentina, Club Atlético Atlas, UNR, Fundación FUND ASIS, Acindar, AHK Argentina, FIEM e YPF. A su vez, estuvieron presentes delegados de la Red Argentina del Pacto Global.

Durante el encuentro se avanzó en temas clave para el crecimiento del Pacto en Argentina y para el cumplimiento de los objetivos de este

año, como apostar al trabajo coordinado en el interior del país, avances de los grupos de trabajo y financiamiento.

Los presentes conversaron sobre el Programa Siria, que impulsa la jefatura de gabinete, para que los interesados pudieran sumarse. ADEERA ya presentó el tema a sus asociadas en la última reunión de Comisión Directiva.

El Ing. Claudio Bulacio presentó el trabajo de ADEERA a los otros miembros de la Mesa Directiva y todos se mostraron muy agradecidos por el rol de la Asociación como anfitriona, al prestar sus instalaciones para realizar la reunión. ■



Microgeneración: el aporte de los *prosumidores*

Por Federico Lutz.
Gerente General de CEB Ltda.



“El prosumidor será la nueva estrella de la próxima era de la energía”.

I.- La sanción de las Leyes Nacionales 26.190 y 27.191 resultó ser el debut legislativo de las Fuentes Renovables de Energía. Si bien es cierto que existen otras normativas vinculadas a la temática (vgr. hidroeléctrica, eólica, etc.), el desembarco definitivo parece haber sido el citado.

Nada criticables resultan las políticas públicas gestadas a través del RenovAr (con garantía Banco Mundial) o del FODER (Fondo de Energías Renovables). Su instauración, como su incipiente desarrollo, son una prueba disruptiva de éxito innovador en el sector. A pesar de haberse creado un escenario favorable que tiende al autoabastecimiento nacional y al cuidado medioambiental, la legislación vigente ya debe comenzar su revisión.

II.- La microgeneración es una realidad a nivel mundial. Los productores/consumidores domiciliarios, llamados prosumidores, ya son nuevos actores en el sector eléctrico. Existen disponibles en el mercado fuentes de generación de energía eléctrica (híbridas, con inversores, o “on grid”) que hacen posible que un usuario domiciliario pueda abastecerse total o parcialmente, e inclusive volcar a la red sus excedentes de generación.

Ahora bien, esta figura supera las referidas Leyes Nacionales 26.190 y 27.191, tampoco aparece como una alternativa viable a la luz de la Ley Nacional 24.065 y/o de los distintos regímenes provinciales. No existen condiciones de borde que permitan establecer cuáles son los límites, las alternativas, las posibilidades y/o beneficios de ser un prosumidor.

Es un problema que debe comenzar a resolverse y que aún no está en el tapete por los altos costos que la mencionada tecnología disponible tiene (vgr. lograr 2 kilovatios de potencia para alcanzar un consumo medio de una vivienda puede costar unos cien mil pesos).

Si nos posicionamos en la información oficial, el Costo Medio de Generación es de 1.410 \$/MWh, habiendo establecido el gobierno un sendero de reducción de subsidios en casi su totalidad (90%) para el año 2019 (partiendo de un costo actual de 320 \$/MWh). Esto indica que, con independencia del origen o la fuente de generación, el costo de la energía eléctrica irá en un proceso de irremediable ascenso en el mercado mayorista.

Esta situación será un incentivo para la microgeneración domiciliaria, coadyuvada con cada vez mayor conciencia medioambiental de la población, implicando el comienzo de la instauración de los prosumidores; y si este dato no fuera suficiente también podemos agregar que, según la Ley de Naam, el costo de producción de energía fotovoltaica es decreciente en casi 50% por quinquenio y que países como México poseen microgeneradores desarrollados, de los cuales más del 33% entrega excedentes a la red.

III.- El prosumidor será la nueva estrella de la próxima era de la energía; su regulación,

“La microgeneración domiciliaria es un proyecto político que aporta libertad, dignidad y que deberá tender a mejorar los costos básicos de la energía eléctrica”.

generación de condiciones e incentivos son de vital importancia (vgr. Laboratorio de Ciencias y Tecnologías Sustentables (LACyTES) Universidad Autónoma de la Ciudad de México (UACM)).

Se deberá profundizar el concepto de “fuentes de energía renovables” permitiendo que la evolución tecnológica sea más que un negocio a financiarse a través del sector público, en post de la independencia energética y con el paraguas del cuidado medioambiental.

La fuente renovable de energía, a través de la microgeneración domiciliaria, es más que un esquema económico, es un proyecto político que aporta libertad, dignidad y que deberá tender a mejorar los costos básicos de la energía eléctrica, no solo para la independencia nacional, sino de todas y cada una de las personas, considerándose a la energía eléctrica como el principal medio de soporte que facilita las comunicaciones, la calidad de vida domiciliaria, la transferencia de conocimiento, el desarrollo humano, etc. ■

EDENOR invertirá más de \$25.000 millones en 5 años

Durante la audiencia pública celebrada el 28 de octubre, EDENOR presentó su programa de inversiones para los próximos cinco años, con el fin de mejorar la calidad del servicio de sus más de 2,8 millones de clientes y acompañar el crecimiento de la demanda de eléctrica.

La presentación realizada en el Teatro de la Ribera permitió a Ricardo Torres, presidente de la compañía, detallar los puntos clave de los más de \$5.000 millones anuales que financiarán las obras hasta 2021.

Dentro de este proyecto de una magnitud nunca antes visto, la compañía incluirá la construcción de 24 nuevas subestaciones eléctricas, el tendido de 7.000 kilómetros de electroductos de alta, media y baja tensión; la instalación de 3.600 nuevos centros de transformación; y la incorporación de tecnología de última generación.

EDENOR estará a cargo de la financiación de su ambicioso plan de inversiones, ya que el dinero no saldrá de las tarifas, sino que se amortizará a lo largo de la vida útil del activo, de alrededor de 40 años.

La compañía manifestó su apoyo y satisfacción por la realización de la audiencia y la normalización del sector eléctrico, además de enfatizar que en los últimos años debió endeudarse significativamente para seguir brindando el mejor servicio posible, debido a que la demanda de electricidad estuvo exacerbada por su bajo precio y el explosivo crecimiento demográfico en algunos partidos del Gran Buenos Aires.

La distribuidora justificó su pedido de actualización tarifaria al sostener que para satisfacer las necesidades de electricidad de más de 8 millones de personas que viven dentro del área de concesión y de 300.000 empresas, requiere de ingresos suficientes que permitan pagar los sueldos de 5.000 empleados propios y 3.000 contratados, que en un año realizan la atención de 5 millones de trámites comerciales y de 5 millones de llamados al call center, que funciona las 24 horas; la realización de 1,3 millones de reparaciones; la lectura, emisión y gestión de cobro de 34 millones de facturas; y el mantenimiento de 40.000 km de redes eléctricas. ■



EDENOR presentó su propuesta en la Audiencia Pública.

Programa de Jóvenes Ingenieros

Desde 2013 han participado del Programa 174 profesionales de la Dirección de Distribución y Comercialización de EDENOR.



Ingenieros que participan de la sexta edición del programa.

En el mes de febrero comenzó la sexta edición del Programa: 32 graduados de las carreras de ingeniería eléctrica, mecánica, industrial, electromecánica y electrónica se incorporaron a la empresa con el fin de especializarse en distribución eléctrica y formarse como supervisores de equipos de trabajo.

Los profesionales seleccionados iniciaron una formación intensiva que se desarrollará durante tres meses y se focalizará en dos temáticas: los módulos técnicos y de seguridad, relacionados con el negocio específico de EDENOR, que se realizará en la UTN Regional Pacheco y el módulo managerial orientado a incorporar herramientas vinculadas con el trabajo en equipo, liderazgo, negociación, resolución de conflictos etc., que se desarrollará en la Universidad Torcuato Di Tella.

Al finalizar el periodo de formación, cada participante iniciará sus actividades como supervisor en la Dirección de Distribución y Comercialización de la Compañía bajo un programa de mentoría que involucra a Gerentes, Subgerentes y Jefes del área que les sea asignada.

Para la elección de los 32 ingenieros se realizaron jornadas de Assessment Center en el Centro de Capacitación de Villa Lynch y en el Edificio Central en Avenida del Libertador. En el proceso de selección participaron gerentes y subgerentes de las áreas técnicas y los referentes regionales de RRHH.

EDENOR considera que tanto este como otros programas, continuarán impulsando una organización adaptada y efectiva para afrontar los nuevos escenarios regulatorios y expectativas de satisfacción del cliente. ■

Avanza el plan de inversiones

Continúan las obras previstas para 2016/ 2017: en los últimos meses se han realizado las inauguraciones de nuevas obras que mejorarán la calidad de servicio a los clientes.



Inauguración de subestación Santa Rita. De izq. a der. Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de Enel en Argentina; Ing. Alejandro Sruoga, Secretario de Energía Eléctrica; Juan Carlos Blanco, Gte. Gral. de Edesur.

El 1º de diciembre de 2016 se puso en marcha la repotenciación de la Subestación Caballito, que con una inversión de 110 millones de pesos, pasó de una capacidad instalada de 80 a 160 KWA. Esta mejora, junto a las obras complementarias, ya benefician a unos 124.000 clientes de los barrios porteños de Caballito, Parque Chacabuco, Almagro y Villa Crespo. En el mismo sentido, el pasado lunes 20 de febrero, se inauguró la repotenciación de la SE Santa Rita,

que también elevó la potencia instalada de 80 a 160 KWA. Con una inversión de 147 millones de pesos, esta obra mejora el servicio a 116.000 clientes de la zona oeste de Capital Federal.

En el ámbito de la Provincia, el 15 de diciembre de 2016 se inauguró la repotenciación de la SE Quilmes, que beneficia a 130.000 clientes de ese municipio y demandó una inversión de 133 millones de pesos. En los próximos meses, continuando con esta política de fuerte inversión en obras, se pondrá en marcha el aumento de potencia de la SE Gerli (de 80 a 160 KWA) en el partido de Lanús, que mejorará notablemente el servicio a los clientes de ese Municipio del sur del Gran Buenos Aires.

Todas estas obras, más las puestas en marcha de los nuevos Centros de Control y Monitoreo de Baja, Media y Alta tensión -que funcionan centralizados en la sede de EDESUR en el barrio de Montserrat- forman parte del ambicioso

“EDESUR tiene proyectadas inversiones por más de 15 mil millones de pesos para los próximos 5 años”.

Plan de Inversiones que viene desarrollando la empresa.

EDESUR lleva invertidos más de 7.500 millones de pesos en los últimos 3 años y tiene proyectadas para los próximos 5 años inversiones por más de 15 mil millones de pesos, con el objetivo puesto en la mejora de la calidad del servicio de los casi 2,5 millones de clientes del área de concesión. ■



Inauguración subestación Quilmes. En el centro: Fabián Perechodnik, Secret. Gral. Del gobierno de la Prov. de Buenos Aires; Martiniano Molina, Intendente de Quilmes, junto a Maurizio Bezzeccheri.

Santa Fe desarrolla un ambicioso plan de obras eléctricas rurales

Más de 200 millones de pesos se destinarán para la construcción de redes rurales, que redundarán en una mejor calidad de vida de la población.



Línea aérea de media tensión en zona rural santafesina.

La provincia, a través de la Secretaría de Estado de la Energía y la Empresa Provincial de la Energía, gestiona la construcción de 40 obras para el desarrollo de redes eléctricas en zonas rurales de los departamentos General Obligado, Vera, 9 de Julio, San Cristóbal, San Justo, San Javier, La Capital y San Martín, financiados con el Fondo de Electrificación Rural.

Esta presencia del Estado Santafesino busca dar un salto cualitativo en la transformación del sector rural, en particular a las regiones y pobladores más aislados del territorio, con menos de 3.000 habitantes.



El Ing. Raúl Stival, presidente de la EPE, en la presentación de obras eléctricas.

La Empresa Provincial de la Energía de Santa Fe abastece a más de 1.280.000 de usuarios, con una densidad de 11 suministros por kilómetro cuadrado. Opera 65 estaciones transformadoras de Alta Tensión y más de 50.000 kilómetros de líneas de alta, media y baja tensión, de las cuales 20.367 km son redes aéreas destinadas a abastecer el sector rural.

“Buena parte del primer semestre del año pasado y principio del 2017 hemos tenido emergencia climática, pero después de esta planificación, los planes de mediano y largo plazo nos permitirán avanzar de manera sostenida y organizada para mejorar la infraestructura”, señaló el Gobernador Miguel Lifschitz.

El objetivo es generar mejores condiciones para la vida de las comunidades en cada una de las localidades de la provincia y favorecer su desarrollo productivo, mejorando la provisión de energía, los servicios y la accesibilidad. La Provincia diseñó una programación de obras a cuatro años, de manera de generar mejores condiciones estructurales para la prestación de los servicios y brindarle a cada santafesino mejores condiciones y oportunidades.



El Gobernador Miguel Lifschitz.

El Presidente de la EPE, Ing. Raúl Stival, remarcó que *“tenemos muchas expectativas puestas en mejorar la infraestructura de prestación del servicio energético en todo el territorio provincial”* y precisó que *“la planificación de las obras se realizó priorizando aquellas zonas con más necesidades y carencias: el norte santafesino en primer lugar y los departamentos con más desarrollo productivo”*.

El Fondo de Electrificación Rural surge de una ley que permite hacer grandes inversiones en todo el entramado de la electrificación rural de la provincia, con fondos aportados por usuarios de la Empresa Provincial de la Energía. ■

Más seguridad y confiabilidad para Mendoza: Nueva ET Cerro de la Gloria

La importante obra beneficia a usuarios del oeste de la capital mendocina y de Las Heras.



Estación Transformadora Cerro de la Gloria.

EDEMSA puso en funcionamiento la nueva Estación Transformadora Cerro de La Gloria, ubicada al oeste de la capital mendocina, cerca del anfiteatro Frank Romero Day, donde cada año se celebra la Fiesta Nacional de la Vendimia.

Esta nueva Estación Transformadora, que cuenta con un moderno edificio móvil que permite transportar con una grúa la sala de celdas y telecomandos, alimentará la zona oeste de la Ciudad de Mendoza y Las Heras, áreas con un gran consumo eléctrico y de gran crecimiento demográfico. Además, dará suministro a im-

portantes centros de congregación, como la nueva Villa Olímpica ubicada en el Parque General San Martín y el anfiteatro vendimial.

Aunque aún restan algunos detalles para su inauguración formal, la ET Cerro de la Gloria ya se encuentra funcionando y, con una potencia de 20 MVA, aporta seguridad y confiabilidad al sistema eléctrico, ya que se transforma en una importante alternativa de alimentación ante eventualidades en el servicio. ■

EDEMESA efectuó con éxito la auditoría de mantenimiento del SGI

La certificadora IRAM arrojó resultados satisfactorios y, además, EDEMESA se ha fijado como objetivo para 2017 recertificar la gestión por procesos.

En febrero, la Empresa Distribuidora de Electricidad de Mendoza recibió la auditoría correspondiente a su Sistema de Gestión Integrado (SGI) de Calidad y Ambiente, con alcance a todos los procesos en su área de concesión.

El SGI de Calidad y Gestión Ambiental, basado en las normas ISO 9001 e ISO 14001, es un proceso de 16 años de gestión, que desde el año 2009 es liderado por el equipo de la Gerencia de Auditoría Interna de la distribuidora. El sistema asegura que los procesos se realizan conforme a objetivos y metas que promueven la mejora de la gestión; contemplando el marco legal, los procedimientos establecidos,

procurando ser eficientes, optimizando el desempeño, mejorando la satisfacción del cliente y el cuidado del Ambiente; tareas donde cada miembro de la organización es protagonista.

La auditoría, alineada a requisitos de normas internacionales, fue realizada por la certificadora IRAM y arrojó resultados satisfactorios. Pero la distribuidora eléctrica va más allá y para 2017 se ha fijado como objetivo recertificar la gestión por procesos, según los nuevos requisitos normativos de las normas internacionales ISO versión 2015, renovando así su compromiso continuo en la mejora de la gestión. ■



Escuelas técnicas de Mar del Plata presentaron autos eléctricos con el auspicio de la empresa

Alumnos de escuelas marplatenses de educación secundaria técnica presentaron, en el Campo de Deportes Municipal, prototipos de autos eléctricos diseñados y construidos en los talleres de esos establecimientos educativos.

En la búsqueda de alternativas al uso de energías convencionales, alumnos de las Escuelas de Educación Técnica N° 1 "Luis Piedra Buena", N° 3 "Domingo Faustino Sarmiento" y N° 4 "Alfonsina Storni", desarrollaron, con el apoyo pedagógico y técnico de sus docentes, diferentes vehículos que funcionan con baterías recargables a través de un equipo de paneles solares.

La muestra, auspiciada por EDEA, contó con la presencia de los alumnos y profesores que trabajaron en el proyecto y directivos de los establecimientos educativos. El gerente general de EDEA, Esteban Pérez Elustondo y el secretario de la Producción de la Municipalidad, Ricardo De Rosa, hicieron entrega de medallas y diplo-

mas en reconocimiento al trabajo realizado por estudiantes y docentes.

Pérez Elustondo destacó que *"nos pone muy contentos compartir esta muestra con la sociedad, porque es el resultado del arduo trabajo de los chicos y los docentes en las escuelas. Nos muestra que hay gente que quiere progresar, salir adelante y que le gusta trabajar. Es reconfortante ver el resultado de todo el trabajo realizado en estos autos, apuntando a las energías renovables y sustentables"*.

Desde hace más de una década, EDEA mantiene un convenio de cooperación con la Escuela Técnica N°4 "Alfonsina Storni" y, a partir de esta relación, surgió esta iniciativa. Además de las baterías para los automóviles, la empresa hizo entrega de una estación solar fotovoltaica para la recarga de las mismas, lo cual otorga a los autos independencia de la red eléctrica convencional. ■



Alumnos, profesores y directivos de las escuelas, de EDEA y de la Municipalidad de General Pueyrredón.

Obra de \$25 millones: Nueva Línea de Media Tensión en 33 KV “Bella Vista – San Roque”

Reemplazará totalmente la línea existente y abastecerá algunos parajes de Bella Vista y a todo el departamento de San Roque.



“Esta obra corresponde al diseño de las soluciones estructurales, que estamos recuperando para todos los correntinos”, afirmó el ministro de Hacienda y Finanzas y titular de la Dirección Provincial de Energía, Enrique Vaz Torres.

La DPEC ya adquirió la totalidad de los insumos necesarios para la nueva Línea de Media Tensión “Bella Vista – San Roque”. El inicio de obra es inminente y consiste en la construcción de una línea de 33 KV de aproximadamente 39 km de longitud, que reemplazará el actual alimentador permitiendo brindar un servicio de suministro de energía eléctrica confiable a la zona del departamento San Roque y algunos parajes de Bella Vista.

Como parte del objetivo de reemplazo del actual “Alimentador de 33 KV Bella Vista – San Roque” se incluye la construcción de la derivación de 33 KV necesaria para abastecer de energía eléctrica a la Estación Transformadora 33/13,2 KV “Paraje Cebolla” ubicada en las cercanías del paraje homónimo, y toda la obra

complementaria necesaria para garantizar el suministro de energía eléctrica de todos los consumos que están actualmente abastecidos desde la LMT 33 KV próxima a deshabilitar.

La distribuidora provincial recibió el primer embarque de conductores que se dispondrán sobre postes de hormigón armado y que, además del tendido, servirán para las acometidas de las Estaciones Transformadoras en ambos extremos destinados a reemplazar el actual alimentador de 33 KV.

“Esta obra entre Bella Vista y San Roque corresponde al diseño de las soluciones estructurales que estamos recuperando para todos los Correntinos. Estaba proyectada y no se hizo por todas las trabas que le pusieron a Corrientes. Ahora estamos recuperando las obras porque la Nación y la Provincia estamos ocupados en solucionar los problemas”, cerró Enrique Vaz Torres. ■

Nuevas Estaciones Transformadoras para ampliar el servicio

La Distribuidora realiza constantes trabajos de expansión de instalaciones para atender a todos sus clientes, mejorando su calidad de vida y fomentando el desarrollo económico y social de toda la provincia de Salta.



Inauguración de la Nueva Estación Transformadora La Estrella y Línea de Alta Tensión LAT 132 KV Apolinario Saravia-Pichanal

NUEVA ESTACIÓN TRANSFORMADORA ORÁN

Con una inversión del Estado Nacional de más de 150 millones de pesos, en octubre de 2016 quedó inaugurada la nueva Estación Transformadora de Orán. Estuvieron presentes el Gobernador de la Provincia, Juan Manuel Urtubey; el Presidente de la empresa, Rogelio Pagano; el CEO de la empresa, Julio Usandivaras; directores y gerentes, quienes remarcaron la importancia de esta nueva obra para la zona.

La nueva estación transformadora reemplaza a la anterior y cuenta con equipos de última tecnología, calidad y seguridad, y tres nuevos transformadores de 30 MVA cada uno, con una potencia instalada de 90 MVA, lo que triplica la anterior.

NUEVA ESTACIÓN TRANSFORMADORA LA ESTRELLA Y LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 132 KV APOLINARIO SARAVIA-PICHANAL

Otra obra de gran envergadura e importancia para la zona norte de la provincia de Salta es la puesta en marcha de la nueva Estación Transformadora 132/33/13,2 KV de 15 MVA en la localidad de La Estrella y la Línea de Alta Tensión LAT 132 KV que recorre 120 km desde la localidad de Apolinario Saravia a la localidad de Pichanal.

Fueron inauguradas el 16 de febrero, con la presencia del Gobernador de la Provincia, Juan Manuel Urtubey; el Ministro de Energía de la Nación, Juan José Aranguren; el Secretario de Energía Eléctrica, Alejandro Sruoga; el Presidente de EDESA, Rogelio Pagano; el CEO de la empresa, Julio Usandivaras; y funcionarios nacionales, provinciales, intendentes municipales, entre otros.

Esta obra, que implicó una inversión de más de \$ 400 millones de pesos, tiene por objetivo complementar el servicio que brinda actualmente la Línea de Alta Tensión LAT 132 KV de alimentación radial que va desde Libertador General San Martín (Jujuy) a Pichanal. Funcionará como respaldo para los departamentos del norte salteño, beneficiando a más de 66.000 usuarios (20 % de los usuarios totales) en varias localidades. ■

Convenio con UNICEF



El Presidente de EDESA, Rogelio Pagano, junto a Pablo Ferreyra, coordinador de alianzas corporativas de UNICEF.



Palabras de agradecimiento del Presidente de EDESA, Rogelio Pagano, a Pablo Ferreyra, coordinador de alianzas corporativas de UNICEF.

La Empresa firmó en 2016 un convenio con UNICEF para trabajar en forma conjunta en la protección a la vida y el desarrollo de la infancia en la Provincia de Salta. La distribuidora tiene entre sus objetivos en materia de RSE contribuir con el desarrollo integral de la niñez y la educación.

El convenio se celebró en el marco del vigésimo aniversario de EDESA, en un evento gratuito que se realizó al aire libre y al que asistieron más de 30.000 personas. Durante la jornada, Pablo Ferreyra, coordinador de alianzas corporativas de UNICEF, hizo entrega del convenio firmado al Presidente de la compañía, Rogelio Pagano. Esta alianza estratégica es la primera entre UNICEF y una empresa de servicios de Energía en Argentina.

A través de la campaña “Los niños nos conectan”, los clientes de EDESA, tanto residenciales como corporativos, podrán sumar una donación voluntaria mensual en su factura de energía eléctrica. Todos los fondos recaudados en esta campaña serán destinados a proyectos que llevará adelante UNICEF en la provincia de Salta. ■

LOS NIÑOS NOS CONECTAN

A beneficio de UNICEF

AHORA PODÉS COLABORAR CON UNICEF A TRAVÉS DE TU FACTURA EDESA.

Te invitamos a apoyar los Proyectos de UNICEF a favor de la infancia en la Provincia de Salta. Con tu apoyo podemos lograr que más chicos y chicas reciban más y mejor salud, educación y protección.

Llamá a EDESA al 0800-777-33372 o ingresá a www.edesa.com.ar y doná mensualmente a UNICEF a través de tu factura de Edesa.

¡HÁCELO AHORA!
MUCHOS CHICOS DE SALTA TE LO AGRADECERÁN!

UNICEF edesa

Logo de campaña “Los niños nos conectan”.

Inauguración de oficina comercial en Villa Mercedes

En el marco de plan de renovación y mejoras edilicias, a partir del lunes 31 de enero, la ciudad de Villa Mercedes cuenta con nuevas oficinas comerciales de atención al cliente.



Frente de la nueva oficina comercial en Villa Mercedes.



Gustavo Avendaño, gerente general de EDESAL; Mario Raúl Merlo, intendente de Villa Mercedes; Martín Lombardini; gerente de distribución; y Guillermo Luzza, miembro del Directorio de EDESAL.

La flamante oficina de EDESAL de Villa Mercedes, ubicada en General Paz 570, *“forma parte de un plan de renovación y mejoras edilicias que viene realizando EDESAL en diferentes puntos de la provincia”*, dijo el gerente general, Gustavo Avendaño, en el acto de inauguración.

Avendaño indicó que *“con orgullo, estamos inaugurando esta nueva oficina en Villa Mercedes que, por la importancia y el empuje de la ciudad, requería un espacio más moderno”*.

El acto inaugural contó con la presencia del intendente de la ciudad de Villa Mercedes, Mario Raúl Merlo; su equipo de gestión; concejales; el presidente de Cámara Industrial de Villa Mercedes, Martín André; Oscar Delfino, en representación de la Comisión Reguladora de Ener-

gía; y colaboradores de los distintos sectores de la empresa.

La oficina atenderá la demanda de clientes de la ciudad de Villa Mercedes y zonas aledañas. La obra prevé la ejecución de una segunda etapa para adecuar las instalaciones existentes para el personal de guardias de reclamos y distribución, más la construcción de depósitos de almacenes y guarda de vehículos pesados.

EDESAL continuará con el plan de mejoras edilicias en otras ciudades de San Luis durante 2017. ■

Inversiones en infraestructura eléctrica en Chivilcoy

Nuevamente, la Distribuidora realizó inversiones para mejorar notablemente la calidad del servicio en la ciudad de Chivilcoy.

Con una inversión superior a los 4 millones de pesos se inauguró un nuevo Alimentador de energía -Doble Terna 13,2 KV N° 4- y se llevó a cabo el cambio de Traza del Alimentador 1 existente en la localidad de Alberti, partido de Chivilcoy.

Esta obra (que incluyó el recambio de postes, instalación de elementos de maniobra y protección) mejora sustancialmente la calidad del

servicio a todo el casco urbano y al sector industrial, beneficiando de forma directa e indirecta a más de 4.500 usuarios.

Alberti es una comunidad pequeña pero muy pujante con varias PyMES en su parque industrial y que, además, ha evidenciado un crecimiento sostenido del sector agropecuario, que se traduce en la gran cantidad de acopiadores de cereales. ■



Nuevo Alimentador 13,2 KV N°4 – Alberti.



Puesta en servicio por parte de Germán Lago, Intendente de Alberti; junto a Juan Manuel Sfie, Jefe de Distribución; y Oficiales de Distribución de EDEN.

2016: un año con diversos programas de RSE



Haciendo hincapié en fomentar la cultura de la empresa sostenible, EDELAR continúa trabajando en programas de Responsabilidad Social Empresaria (RSE) para generar cambios que contribuyan al mejoramiento social, económico y ambiental de la comunidad, promoviendo acciones con un fuerte componente movilizador.

EDELAR ha desarrollado diferentes actividades recreativas y charlas informativas destinadas a la comunidad educativa, sobre ahorro energético, seguridad eléctrica y la preservación y cuidado del medio ambiente.

En una primera instancia, se trabajó con niños en edad escolar con la intención de forjar cambios futuros de conductas individuales y colectivas en torno a ellos, usando los medios de comunicación como intermediarios de la información.

EDI Y SU PANDILLA

EDELAR diseñó una divertida propuesta didáctica para que los niños puedan aprender

jugando. Bajo el nombre de “LAS AVENTURAS DE EDI Y SU PANDILLA”, se presentó en la Feria Provincial del Libro 2016.

“EDI Y SU PANDILLA” son personajes que brindan consejos sobre ahorro energético, seguridad eléctrica y cuidado del medio ambiente. La historieta se publicó, durante varias semanas previas a la feria, en el suplemento infantil educativo “CHISCHICOS”, que se distribuye semanalmente en un periódico de tirada provincial.

En la feria, a los niños se les entregó material didáctico para que pudieran llevar el aprendizaje a sus hogares: consejos de ahorro de energía, dibujos para colorear, adivinanzas,



El stand de EDELAR en la Feria Provincial del Libro 2016.



Los niños que recibieron el obsequio luego del Cine Móvil



Alumnos de primaria que participaron de la charla.

laberintos y juegos con sumas y restas, entre otros. “EDI Y SU PANDILLA” está disponible también en www.edelar.com.ar.

PROGRAMA DE CHARLAS INFORMATIVAS A ESCUELAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS

EDELAR realizó distintas charlas informativas en Escuelas Primarias y Secundarias de toda la provincia, donde se trataron cuestiones relacionadas al ahorro energético, la seguridad eléctrica, aspectos técnicos de la medición de la energía y el circuito de la electricidad. Para lograr el interés de los alumnos, las charlas se prepararon en un lenguaje sencillo y didáctico, acomodado a los intereses y las edades de cada grupo que participó.

En agosto se realizó en la escuela EPET N°1 y en el Colegio Privado Jean Piaget de la Ciudad de Chilecito. Durante octubre, la charla se brindó en el Colegio Universitario San Martín, en la Capital y estuvo dirigida a alumnos que cursan el 5° año del Secundario, con orientación en Maestro Mayor de Obras. Por último, se visita-

ron durante noviembre el Colegio secundario EPET N°1 de Chepes, el Colegio Secundario EPET N°1 de Chamental y el Colegio Primario N°91 “Gobernación de Chubut” de la localidad de Portezuelo.

EL CINE MÓVIL, UN ESPACIO PARA COMPARTIR

En un trabajo junto a la Secretaria de cultura de la provincia, EDELAR llevó a Portezuelo el cine móvil y obsequios para 150 alumnos de la Escuela Primaria N° 91 “Gobernación de Chubut”.

Los estudiantes compartieron una mañana de alegría, entretenimiento y aprendizaje con las animaciones de “EDI Y SU PANDILLA” y la película animada “EL ARCA”. La empresa le entregó a cada niño un paquete con golosinas, lápices de colores y un juego de historietas para colorear, jugar y aprender con “EDI Y SU PANDILLA”. ■

Finalizó el doble abastecimiento eléctrico a San Martín de los Andes

La obra amplía el horizonte de la demanda de energía en la localidad y mejorará la calidad del servicio reduciendo los cortes y minimizando las fallas del sistema.

El EPEN concluyó recientemente la ejecución de una de las obras más emblemáticas planificadas para el abastecimiento de una localidad cordillerana. Ejecutada a lo largo de una geografía única, le dará a la localidad la posibilidad de un doble abastecimiento eléctrico, con una doble terna “compacta” con nivel de tensión en 33 KV. La obra denominada “Segundo Alimentador 33 KV” que va desde la Estación Transformadora Pío Protto hasta la Subestación Transformadora de llegada en el casco urbano de la ciudad, es una obra que el EPEN inició hace varios años para ampliar el abastecimiento y mejorar la prestación.

La traza de la línea está formada por 14 tramos diferentes de redes compactas que integran una doble terna –en 33 y 13,2 KV- y varios tramos subterráneos y uno principal de 1400 metros. Los nuevos alimentadores le darán cuatro veces más capacidad de transporte al sistema, minimizando las pérdidas técnicas y permitiendo independizar ciertos suministros clave.

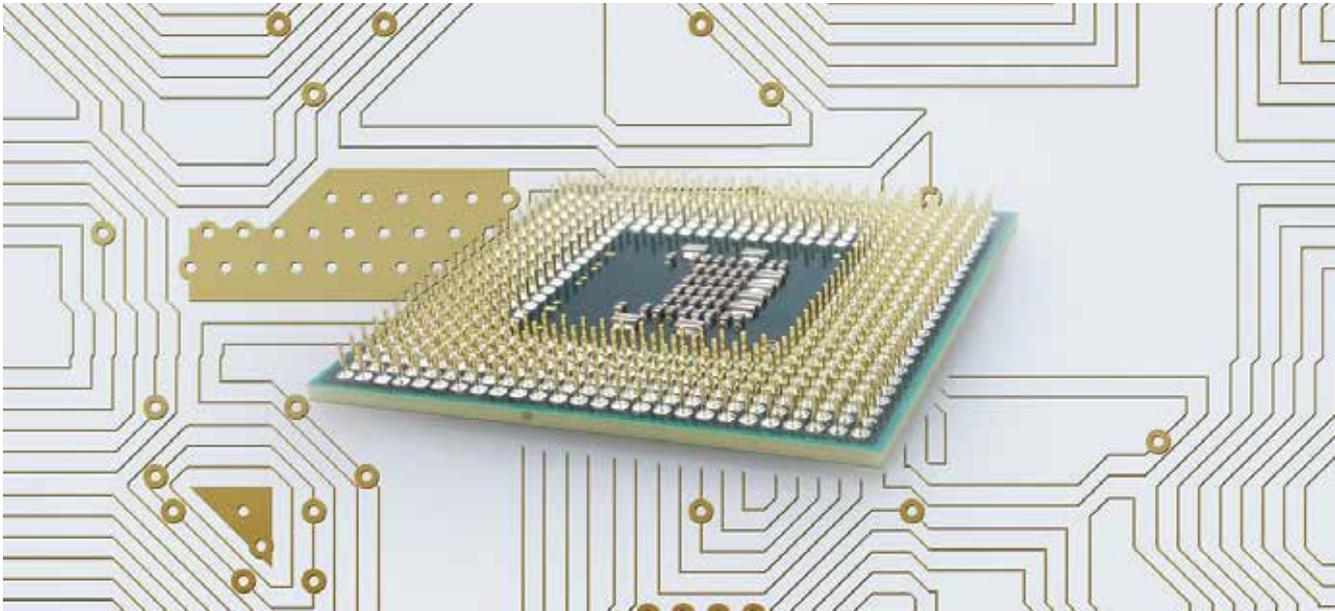
Su realización fue posible gracias al conocimiento técnico de la empresa y la decisión de ejecutarla con personal y fondos propios. ■



Paisaje en San Martín, donde se aprecian las líneas compactas de la obra.



EDEN y EDES implementan nuevo sistema técnico para mejorar su servicio



Como parte de un plan de mejora del servicio público, las empresas distribuidoras de energía norte y sur de la provincia de Buenos Aires (EDEN S.A. y EDES S.A.) iniciaron un proyecto en común: implementar un sistema de información para la gestión de su operación técnica.

El sistema elegido, inGRID, es una solución mundial que cuenta con una alta capacidad de configuración e integración. De esta manera, EDEN y EDES contarán con las ventajas del roadmap de producto, sin perder la capacidad de responder rápidamente a los cambios regulatorios.

Esta solución de Indra, una de las principales empresas de TI en el mundo y una de las número uno en Argentina -que posee más de 25 años

de experiencia en el desarrollo e implantación de sistemas técnicos de distribución- es una de las más innovadoras y maduras del mercado.

inGRID, basada en los principales estándares tecnológicos actuales con la evolución necesaria para iniciativas Smart Grid, permitirá contar con las interfaces requeridas para la óptima operación técnica resaltando SCADA, AMI Prime, ERP, Sistema Comercial, Sistemas de cálculos de ingeniería, CRM / Oficina Virtual, IVR / SMS, AVL, Sistema de condiciones climáticas y BI de KlikView.

Este proyecto -que posee una duración de 18 meses e incluye un plan de relevamiento de redes- busca la excelencia en la toma de decisiones de las áreas técnicas y operativas. ■

La Usina de Tandil presentó el proyecto del futuro Parque Eólico

La Usina de Tandil presentó el Proyecto del Parque Eólico Usina Tandil (PEUT), desarrollado tras casi dos años de estudios de factibilidad realizados por la consultora Eco Energía.



Presentación del Proyecto del Parque Eólico Usina Tandil (PEUT).

La presentación tuvo lugar en la sala del directorio de la Usina de Tandil y fue encabezada por su presidente, Cr. Matías Civale. Estuvieron presentes autoridades del gobierno local, empresarios y especialistas de la consultora.

En marzo de 2016, el Gobierno Nacional reglamentó la ley de energías limpias, N°27.191, que establece una meta de 8% de energías renovables a finales de 2017 y de 20% para el 2025. Un año antes, la Usina de Tandil comenzó con la exploración de energías renovables y el estudio de factibilidad.

En mayo de 2015 colocó una Torre Meteorológica, que fue certificada con normas internacionales IEC, en la localidad de María Ignacia para medir la intensidad, frecuencia y origen de los vientos y contrató a la consultora Eco Energía para avanzar en el proyecto.

La torre midió los vientos en la zona con una extrapolación lineal al punto donde se levantaría el futuro Parque Eólico, en el predio donde funciona el relleno sanitario.

“El estudio determinó una constancia de viento durante todo el año, recurso medio/alto y muy puro para aprovecharlo energéticamente”, señalaron los especialistas durante la presentación del proyecto que establece la colocación de un aerogenerador de 125 metros de altura con capacidad de generar el 3,5 % del consumo de energía de la ciudad, por lo que con dos molinos se estaría cerca de cumplir con lo establecido por la Ley 27.191.

En la presentación del proyecto estuvo presente la Dra. Mirta Gariglio, Directora Ejecutiva del Centro de Estudios de la Actividad Regulatoria Energética quien, a su vez, es integrante de la consultora Eco Energía.

Sostuvo que los costos en generación de energía renovable han bajado considerablemente *“por lo que le permitiría a la ciudad tener un molino eólico para después transformarlo en una ‘granja eólica’”*. Agregó que el recurso eólico en Tandil es *“absolutamente estable”*, con una recuperación del 50 % del viento, un porcentaje que consideró *“altísimo”*. ■



ADEERA

Asociación de Distribuidores
de Energía Eléctrica
de la República Argentina

Tacuarí 163 8° Piso (C1071AAC) CABA · Tel. +54 11 4331 0900 · adeera@adeera.org.ar

www.adeera.org.ar



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



[+AdeeraOrgArg](https://plus.google.com/+AdeeraOrgArg)



[adeera](https://www.linkedin.com/company/adeera)

SISE

—2017

6 y 7 de Junio de 2017
Buenos Aires, Argentina



ADEERA auspicia el "IX Simposio Internacional Sobre Seguridad Eléctrica" (SISE). Esta actividad está organizada por CIER, CACIER y el Comité para la Electricidad de la Asociación Internacional de la Seguridad Social (AISS) y cuenta con el apoyo institucional y la colaboración activa del Instituto Argentino de Estudios Técnicos, Económicos y Sociales (IAETES).

Inscripciones abiertas · www.cacier.org.ar



COMISIÓN DE INTEGRACIÓN
ENERGÉTICA REGIONAL



COMITÉ ARGENTINO
DE LA CIER



COMITÉ PARA LA ELECTRICIDAD DE LA
ASOCIACIÓN INTERNACIONAL
DE LA SEGURIDAD SOCIAL



INSTITUTO ARGENTINO
DE ESTUDIOS TÉCNICOS,
ECONÓMICOS Y SOCIALES



ASOCIACIÓN DE DISTRIBUIDORES
DE ENERGÍA ELÉCTRICA DE LA
REPÚBLICA ARGENTINA

