

ACTA ASAMBLEA N° 21

ACTA N° 21

En la Ciudad de Salto, Partido de Salto, Provincia de Buenos Aires, a los 04 días del mes de mayo de 2.023, siendo las 11:00 hs. se reúnen en Asamblea Ordinaria y Extraordinaria, convocadas conforme al Estatuto Social de la Asociación, en el predio de la Asociación de Productores Agropecuarios de Salto, sito en las intersecciones de las calles 25 de enero y Nicolás Marchessi de la citada localidad, los señores asociados al FORO REGIONAL ELÉCTRICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES –FREBA-, que figuran en los folios No 25, 26 y 27 del Registro de Asistencia a Asambleas N° 1, a fin de tratar los puntos del Orden del Día consignados en la convocatoria transcrita en el acta de Comisión Directiva de fecha 22 de marzo de 2023.-

A continuación, preside el acto el Señor Presidente, Fernando Agustín Pini, quien luego de constatar la existencia de quórum, pone a consideración de los presentes el Orden del Día contenido en la convocatoria oportunamente enviada a cada uno de los asociados.

1/ Designación de dos miembros asociados y asistentes para firmar el Acta junto al Presidente, Vicepresidente y Tesorero

A solicitud del Señor Presidente, los asambleístas presentes proponen a varios de ellos para realizar tal suscripción. Consideradas las mismas, se resuelve por unanimidad designar para suscribir la presente Acta a la Dra. Guadalupe Esteve Vanini con Documento Nacional de Identidad N° 25.292.382 y al [Sr. Omar Eduardo Selvino con Documento Nacional de Identidad N° 7.656.018, representantes respectivamente de los asociados Empresa Distribuidora de Energía Norte \(EDEN\) y Cooperativa Eléctrica de Luján](#) quienes lo harán junto al Presidente, Vicepresidente y Tesorero de la Asociación. -

2/ Convocatoria a Asamblea en la Ciudad de Salto, Provincia de Buenos Aires

El Señor Presidente expone, que tal como se ha realizado en los años anteriores, la presente Asamblea tiene lugar en la ciudad de Salto, Provincia de Buenos Aires. Lugar, que siempre ha recibido al Foro y a sus Asociados, en un espacio que permite una fluida interacción y trabajo en conjunto, siendo un punto de encuentro para todos los distribuidores de energía de la Provincia.

Se agradece a los representantes de la Cooperativa de Salto por su recibimiento y colaboración en la gestión del espacio para realizar la presente Asamblea, sometiendo a consideración de los miembros presentes la realización de la misma en esta localidad, lo cual es aprobado por unanimidad.

3/ Consideración y tratamiento de la Memoria y Estados Contables correspondientes al Ejercicio finalizado al 31 de diciembre del año 2022. Dictamen de la Comisión Revisora de Cuentas e Informe de Auditoría Externa correspondientes a dicho período

Solicita y obtiene el uso de la palabra el Señor Vicepresidente, presentando ante la Asamblea los principales aspectos de la documentación que ha de considerarse en el presente punto del Orden del Día.

Agrega que la confección del Balance e Informe de Auditoría fue encomendada al Estudio Contable Sendoya & Pau, estudio externo de renombre profesional. Ambos documentos cuentan ya con el visto bueno de la Comisión Directiva y dictamen favorable de la Comisión Revisora de Cuentas.

Agradeciendo al Señor Vicepresidente su intervención, el Señor Presidente procede a dar lectura a la Memoria de Gestión correspondiente al Ejercicio Económico 2022. Finalizada la misma, requiere de los señores asambleístas opinión sobre la Memoria, los Estados Contables del Ejercicio Económico 2.022, el Dictamen de la Comisión Revisora de Cuentas y el Informe de Auditoría.

Luego de un breve intercambio de opiniones, la totalidad de los documentos previamente citados es aprobada por unanimidad.

4/ Consideración de la gestión de Comisión Directiva durante el Ejercicios 2022

Retomando el uso de la palabra, el Señor Presidente enumera los aspectos más relevantes de la gestión llevada a cabo por la Comisión Directiva durante el Ejercicio 2022, del cual acaba de darse detallada cuenta en la Memoria de Gestión aprobada al tratarse el punto 3 del Orden del Día.

Producido un intercambio de opiniones, la Asamblea aprueba por unanimidad la gestión de la Comisión Directiva. -

5/ Elección de Autoridades FREBA

Iniciando el tratamiento del quinto punto del Orden del Día, el Señor Presidente pone a consideración de los señores asambleístas la propuesta que le fuera acercada por una importante cantidad de asociados, nominando integrantes para la Comisión Directiva y demás órganos de la asociación. Las nominaciones propuestas son las siguientes:

Comisión Directiva

Presidente: Dr. Fernando Agustín Pini
Vicepresidente: Ing. Juan C. Simunovich
Secretario: Dr. Gustavo A. Piuma Justo
Tesorero: Cdor. Walter Fabián Valle

Vocales Titulares:

Dra. Vanessa Andreoli Gigli
Ing. Antonio Otero Fernández
Ing. Gustavo Testolin
Ing. Emiliano Carrera
Dra. Susana David
Ing. Julio Pérez
Dr. Fabián Pezutti

Vocales suplentes:

Ing. Fabián Brunelli
Ing. Fernando Dentis
Ing. Mario Vitale
Arq. Roberto Otero
Lic. Lucas Tasso

Comisión Revisora de Cuentas

Cdor. Guillermo Gerardo
Cdor. Fernando Stabile
Cdor. Mariano González
Cdor. Roberto Grioli
Cdor. Alberto Velarde

Suplente

Dra. Jorgelina Carla Barbieri

Comité Técnico.

Ing. Luis Casamitjana
Ing. Mariano Nasarov
Ing. Santiago Cara
Ing. Fernando Bucci
Ing. Fernando Mirasson
Ing. Pablo Rodriguez
Ing. Marcelo Rivera
Ing. Fabián Brunelli
Ing. Gabriel Storti
Ing. Carlos Fuhr
Ing. Rubén Zuanetti

Luego de un breve intercambio de opiniones, se aprueba por unanimidad la propuesta de integración de la Comisión Directiva por el plazo de un año o hasta su próxima elección en oportunidad de realizarse la próxima Asamblea.

6/ Ejecución Presupuesto 2022

El Señor Vicepresidente solicita y obtiene el uso de la palabra, informando a los presentes respecto de la ejecución del presupuesto 2022. Inicia su exposición manifestando que en el período comprendido entre el 1° de enero de 2022 y el 31 de diciembre de ese año, se emitieron 516 facturas por un importe total de \$ \$5.012.827.- A esa misma fecha, en tanto, la cantidad de recibos emitidos fue de 322 por un total de \$ \$ 9.798.539.- En cuanto a las erogaciones, durante el 2.022, los principales ítems atendidos son los siguientes: honorarios gerenciamiento \$ 594.382.-, fondo fijo \$ 2.685.533 (Insumos de oficina, viáticos y movilidad, servicios, alarma, correo y mensajería, limpieza, etc.), honorarios auditoría \$ 375.000.-, seguros \$70.983.-- y Devolución de depósitos erróneos \$7.621.714.- y Gastos de asamblea \$258.500.-

Explicado el detalle del mismo, la ejecución del presupuesto 2022 es aprobada por unanimidad.-

7/ Consideración presupuesto anual y su prorrata

Continuando en el uso de la palabra, el Señor Vicepresidente informa a los presentes que los gastos pagados en lo que va del corriente año (2022), que con el remanente del presupuesto 2022 presentan la siguiente composición: honorarios gerenciamiento \$ 237.753.-, fondo fijo \$ 900.000.- (Insumos de oficina, viáticos y movilidad, servicios, alarma, correo y mensajería, limpieza, etc.), confección de balances y auditoría \$ 712.500.-, seguros \$ 133.863.- y Varios \$ 201.600,00.

El saldo bancario al inicio del ejercicio 2.022 fue de \$7.647.968.- y el de cierre de \$3.970.537.- por presupuesto, otras cobranzas \$335.000.- menos gastos incurridos en el corriente \$2.342.387.- total \$2.007.387.-

El saldo al 30 de Abril es de \$ 1.963.150.- Ingresando a la consideración del presupuesto 2.023, el Señor Vicepresidente somete su valor y composición a consideración de la presente Asamblea.

Su valor es de \$ 11.641.008.- distribuidos en Gerenciamiento y coordinación \$1.697.556.-, seguros \$189.336.-, Confección Balances y Auditoría \$ 1.338.750.-, Fondo Fijo \$5.528.947.-, Varios \$ 1.079.568.- y reserva e imprevistos \$ 1.626.851.-

Para su prorrata, propone utilizar el criterio que se viene ya empleando desde hace varios ejercicios (Participación de la energía operada por cada asociado en el total de energía operada por el conjunto de éstos). Para la forma de pago, en tanto, sugiere lo siguiente: aportes mayores a 18.000 \$/año serán facturados en cuatro cuotas; aportes entre 7.000 \$/año y 18.000 \$/año serán facturados en tres cuotas; aportes entre 1500 \$/año y 7.000 \$/año serán facturados en dos cuotas y aportes que no superan los 1500 \$/año serán facturados en una cuota, siendo éste a su vez el valor mínimo a facturar atendiendo a la necesidad de cubrir los gastos de emisión, franqueo y control de cobranzas que cada factura requiere.

Respecto del importe a prorratar, teniendo en cuenta los meses ya transcurridos del ejercicio 2.023 y las erogaciones que debido a ello se han atendido con recursos presupuestarios remanentes del 2.022 y el estado de liquidez actual, más la necesidad de mantener un fondo de imprevistos de \$ 2.905.000.-, propone que el valor a prorratar sea de \$ 10.575.471.-

Luego de un detenido análisis e intercambio opiniones, se aprueba por unanimidad el valor del presupuesto 2.023, su prorrata y la modalidad de facturación propuesta para el mismo.

8/ Consideración y Reporte de liberación de fondos del Fideicomiso FITBA

Pasando a tratar el 8º punto del Orden del Día, el Señor Presidente solicita se dé lectura al resumen de liberaciones de fondos instruidas a BAPRO – Mandatos S.A., en cumplimiento de las previsiones del Contrato de Fideicomiso oportunamente suscrito entre la citada entidad y el FREBA. Por su parte, las erogaciones para el período 1/1/2.022 al 31/12/2.022 fueron de aproximadamente 2.831,1 millones de pesos.

Consideradas las instrucciones de liberación por parte de los señores assembleístas, se aprueba por unanimidad lo actuado por la Comisión Directiva en relación con el tema objeto del presente punto del Orden del Día.

9/ Recursos fideicomitados. Estrategias e inversiones realizadas

Para el tratamiento de este punto, solicita la palabra el Sr. Vicepresidente quien pone en conocimiento de los miembros presentes en la Asamblea el total recaudado en concepto de Agregado Tarifario desde su creación, el cual asciende a aproximadamente MM \$ 16.663,49 y se compone de la siguiente manera, MM \$ 9.504,19 debido a agregado tarifario, MM \$ 3.774,27 correspondiente a Renta Financiera, MM \$ 3.385,03 a Capital Ingresado por Moratoria.

En cuanto a las erogaciones y disponibilidad, señala que MM \$ 8.264,19 han sido destinados a obras de transporte y subtransmisión, MM \$ 1.594,4 a Obras de Generación Distribuida, MM 528,53 a Obras y Gastos ACGD mientras que MM \$ 6.276,37 se encuentran como saldo disponible en el fideicomiso.

Detallando el total de ingresos por componente tarifario y teniendo en cuenta la información del Ejercicio 2022 señala que:

- En relación al Componente de Transporte y Subtransmisión (Cuenta Recaudadora Única) el acumulado anual es de \$ 1861,5 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 155,12 Mill.
- En relación al Componente Res. 565/08 el acumulado anual es de \$ 555,26 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 46,27 Mill.
- En relación al Componente Res. 1030/11 el acumulado anual es de \$ 293,84 Mill mientras que el promedio mensual es de \$ 24,49 Mill.

En relación a las liberaciones instruidas durante el período 2022, se destacan las siguientes:

OBRAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION (21 OBRAS)	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET "TANDIL INDUSTRIAL" 1era etapa: 1x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 139,54
Nueva "ET AYACUCHO" de 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 212,75
Nuevo vinculo 132 kV en doble terna de 19 km de longitud (km subterráneo y 14 km aéreo) entre las EETT Norte y Ruta 2, más la instalación de sistema de celdas GIS de 132 kV en ET Ruta 2, mas salidas GIS en ET Norte	\$ 19,23
Nueva ET "MAR DEL PLATA INDUSTRIAL" 2x40/30/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI..	\$ 21,84
Ampliación ET IMSA (Junín): instalación de un segundo transformador de 15/10/15 MVA-132/33/13,2 kV y campos asociados, y la construcción de barras de 33 kV.	\$ 0,45
Nueva ET "SAN NICOLÁS NORTE" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 520,25
Nuevas celdas de 13,2 y 33 kV en ET 132/33/13,2 kV Campana III	\$ 14,44
Nueva ET Sur (Bahía Blanca) 2x45/30/45 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI .	\$ 367,36
Ampliación de ET Huanguelen 33/13,2 kV	\$ 0,59
Nueva ET "CHIVILCOY DOS" 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 0,04
Nueva ET "S.A. DE GILES" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV, y la construcción de una nueva LAT 132 kV S.A. de Giles - S.A. de Areco Dos	\$ 0,55
Nueva ET "GUAMINÍ" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y nueva LAT 132 kV Guaminí - Cnel. Suárez de 62 km de longitud.	\$ 0,61
Nueva ET "LOS CARDALES" de 2x45/45/45 MVA-132/33/13.2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 3,33
Nueva ET Lobos 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV mas LAT 132 kV 25 de Mayo-Lobos de 105 km	\$ 14,09
Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - Nueve de Julio de 94 km	\$ 109,18

OBRAS DE TRANSPORTE Y DISTRIBUCION (21 OBRAS)	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET "SAN PEDRO INDUSTRIAL" de 2x30/30/20 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33 kV asociadas, más la construcción de una LAT 132 kV de 3,2 km de longitud y un campo de salida de línea en 132 kV en la ET Papel Prensa para su vinculación al SADI.	\$ 3,60
Ampliación ET VILLA LÍA de 220/132 kV, mediante la construcción de doble juego de barras de 132 kV, acoplamiento de barras y nuevo Edificio de Comando	\$ 2,03
Nueva ET "ARRECIFES" de 2x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33 kV asociadas, más la construcción de tres campos de salida de línea 132 kV.	\$ 0,69
Nueva LAT 132 kV Salto - Arrecifes de aproximadamente unos 44 km de longitud, más la construcción de un campo de salida de línea en 132 kV para su vinculación al Sistema de Transporte por Distribución Troncal en ET Salto.	\$ 3,39
Nuevo Puesto de Seccionamiento y Maniobra "S.A. DE ARECO DOS" con tres (3) campos de salida de línea de 132 kV y la construcción de una nueva línea de 132 kV en doble terna entre el punto de apertura de la LAT 132 kV San Antonio de Areco y la Derivación a Campana/Villa Lía ("T" A 1CAVL1) y el Puesto de Seccionamiento y Maniobra de 132 kV S.A. de Areco Dos, de unos 10 km de longitud.	\$ 3,14
Nueva ET "GENERAL VILLEGAS" 132/33/13,2 kV de 1x30/20/30 MVA, la construcción de la LAT 132 kV Pehuajó - Gral. Villegas de 140 km y un campo de salida de línea en 132 kV para su vinculación al Sistema de Transporte por Distribución Troncal.	\$ 17,01
TOTAL:	\$ 1.454,10

10/ Evolución de declaración de obras financiables con el agregado tarifario

Abierta a la consideración de los presentes el 10° punto del Orden del Día, el Señor Presidente informa sobre la evolución de las solicitudes de financiabilidad impulsadas por distintos asociados al Foro y elevadas por éste a consideración de la Autoridad de Aplicación.

SOLICITANTE	LA OBRA CONSISTE EN	FECHA SOLICITUD
Cooperativa de Bordenave	Instalación de tres reguladores de 7,62 kV – 100/150 A conectados en estrella sobre la LMT que alimenta a la localidad de Bordenave.	26/12/2022
Cooperativa de Colón	Ampliación de la capacidad de transformación de la ET Colón, operada y mantenida por TRANSBA S.A., mediante la provisión e instalación de un segundo transformador 132/33/13,2 kV – 30/20/30 MVA y obras complementarias	26/12/2022
EDEA	Reemplazo del transformador T2CU 132/33/13,2 kV - 15/10/15 MVA por uno de 30/30/20 MVA en los mismos niveles de tensión	14/7/2022
EDEA	Montaje, en uno de los campos de reserva de la ET 132/33/13.2 kV Miramar (TRANSBA) de un campo de salida de 33 kV destinado a conectar la LAMT 33 kV Miramar – Mechongué actualmente operada en 13.2 kV	26/12/2022
EDEA	Reemplazo del transformador T1GC 10/10/3.3 MVA por un transformador 15/10/15 MVA - 132/34.5/13.8 kV, el retiro del actual T2GC 5/5 MVA, el armado de un nuevo campo de transformación para la instalación de un segundo transformador 15/10/15 MVA – 132/34.5/13.8 kV, y el armado de dos campos de salida de línea en 33 kV.	26/9/2022
EDELAP	Interconexión en 132 kV entre las S.E. Ensenada y la S.E. City Bell.	8/3/2022
EDEN	Reemplazo de transformadores de intensidad en LAT 132 kV entrada de ET San Antonio de Areco de TRANSBA.	22/4/2022
EDEN	Actualización de los Estudios Eléctricos Etapa 1 de la Estación Transformadora General Villegas 132 kV, ya que las instalaciones puestas en servicio dentro la misma no son coincidentes con las contempladas en el Certificado de Conveniencia y Necesidad Pública originalmente emitido por el ENRE	14/7/2022
Cooperativa de San Bernardo	Etapa II de la ampliación ET Mar de Ajó, obras asociadas y nuevas celdas en 13,2 kV y 33 kV	29/9/2022
Cooperativa de Pasteur	Armado de un nuevo campo de transformación para la instalación de un segundo transformador 33/13,2 kV y 2,5 MV A de potencia y el armado de un campo de salida de línea I 3,2 kV	29/9/2022
Cooperativa de Pedernales	Provisión y montaje de nuevo campo de transformación 33/13,2 kV	29/9/2022

Se toma conocimiento, aprobándose por unanimidad lo actuado por la Comisión Directiva en relación con el tema bajo tratamiento.

11/ Consideración de Actividades FREBA-UCOP-IDE

FUNCIONAMIENTO Y ACTIVIDADES UCOP

En relación con las actividades de la Unidad de Coordinación Operativa del Programa Provincial de Incentivos a la Generación de Energía Distribuida (UCOP), durante el ejercicio 2022, se dio continuidad y se iniciaron diversos proyectos de eficiencia energética, Instalaciones solares (con conexión a red) en escuelas, nuevos parques solares y Generación Inteligente (híbrida) en Isla, destinados a incentivar la generación distribuida renovable y la aplicación de tecnologías aplicables al consumo eficiente de la energía. De acuerdo a su presupuesto para el año 2022, los egresos de la Unidad fueron los que se resumen a continuación:

Erogaciones 2022 Proinged

127.052.469 - Finalización Parques Solares Proinged

258.437.20 - Continuación Proyecto Eficiencia Energética y Generación Renovable en Escuelas

68.369.109 - Proyecto Isla Martín García

44.411.333 - Diseño Proyecto Edificio CIC - Capacitaciones - Estudios varios y material de difusión

10.566.864 - Proyectos I&D

16.963.540 - Gastos de Funcionamiento

Total: 525.800.520

Comprometido pendientes de Erogación al cierre 2022

400.000.000 - Parque solares con Acumulación

91.000.000 - O&M Parques Solares Puesta en valor

128.000.000 - Finalización proyectos 2021-2022

Total: 619.000.000

Proyectos de ejecución

1. Programa de Generación Renovable en Puntos Críticos de la Red.

Se adjudicó la Licitación 03/2022 para la instalación de dos nuevos Parques Solares con acumulación en banco de baterías y conexas a la red de media tensión:

1.1. En la localidad de Del carril se instalará un parque solar de 500 kWp compuesto por un total de 910 paneles solares de 550Wp c/u, y un banco de baterías de lio de 1290 kWh

1.2. En la localidad de Polvaredas un parque solar de 250 kWp compuesto por un total de 455 paneles de 550Wp c/u y un banco de baterías de 774 kWh.

2. Centro de Energías Renovables

2.1. Se avanzó en la celebración de Convenio, diseño de Edificio Bioclimático para la futura construcción y puesta en funcionamiento de un centro demostrativo basado en la investigación, desarrollo y promoción de energías renovables, eficiencia energética, movilidad eléctrica y sustentabilidad que funcione como sede de referencia para la provincia de Buenos Aires. La sede estará destinada a diversos usos de la CIC, EL PROINGED, FREBA. IDE, del sector energético en general (cooperativas y distribuidoras provinciales), Universidades y diversos organismos gubernamentales y no gubernamentales con injerencia en materia de energía renovable y ambiental de la Provincia, usándolo para actividades de investigación y desarrollo, pruebas de tecnologías afines a la materia, espacios formativos, asambleas, seminarios, convenciones, reuniones, afines a la temática. El Diseño del proyecto con el cual se lleva adelante la Licitación estuvo a cargo del Conicet, a través del IIPAC-UNLP

3. Proyecto “Plan Piloto de Eficiencia Energética y Generación Renovable en Escuelas PBA”

3.1. En el marco del convenio celebrado entre el FREBA y la Dirección General de Cultura y Educación de la Provincia, se continuaron las obras en escuelas incluidas en el Plan Piloto de Eficiencia Energética y Generación Renovable, llegando a la Recepción de las obras a excepción de los sistemas solar térmicos que continúa en curso.

4. Programa de Promoción y Difusión de las Energías Renovables

4.1. Material Audiovisual. Proyecto de Generación Renovable y Eficiencia en Escuelas, contempla la producción de contenido de difusión:

4.1.1. Se procedió a la impresión y distribución de material de difusión destinado a las comunidades educativas involucradas, alcanzando al total de las 120 escuelas intervenidas.

5. Proyecto Eficiencia Energética y Generación Renovable Isla Martín García

5.1. Se realizaron las obras contratadas para el proyecto de Generación Renovable y Eficiencia Energética en Isla Martín García. En la actualidad el sistema de generación Híbrido se encuentra operativo abasteciendo el 100% de la demanda de la Isla las 24 horas del día. El sistema híbrido inteligente (solar+baterías Li+diesel) se encuentra en fase de recepción provisoria durante la cual se realizan los ajustes necesarios y propios del sistema tecnológico implementado. Se encuentra asimismo operativo el nuevo balizamiento de la pista de aterrizaje, ejecutado conforme normativa de ANAC y en proceso de finalización las obras complementarias contempladas (mejoras al tendido eléctrico general, luminarias de alumbrado público LED, Termos solares para viviendas)

TOTAL EJECUTADO 2022: \$ 498.270.116

Investigación y Desarrollo

1. Mapa Eólico Provincia de Buenos Aires: Se continuó con los servicios para realizar las adecuaciones correspondientes a esta herramienta de prospección, tal de garantizar su continuidad y correcto funcionamiento.

2. Manantiales: Se llevaron adelante las tareas de reacondicionamiento del predio para su devolución al ministerio de Desarrollo Agrario.

TOTAL EJECUTADO I & D 2021: \$10.566.864

Gastos de funcionamiento del Programa

Los gastos de funcionamiento del programa, que incluyen honorarios viáticos, gastos operativos y de mantenimiento ascendieron a \$16.963.540

TOTAL EJECUTADO EN 2022: \$ 525.800.520 (*)

(*) Los proyectos contratados, pendientes de erogación, ascienden al cierre del ejercicio 2022 a \$ 619.000.000

Producido un necesario intercambio de opiniones, se aprueba lo informado por unanimidad.

FUNCIONAMIENTO Y ACTIVIDADES DEL INSTITUTO DE ENERGÍA

Capacitaciones

El Instituto de Energía continúa con el dictado habitual de los cursos que componen el catálogo ofrecido, en las modalidades virtual, presencial o mixta, conforme cada temática y las disponibilidades de los inscriptos, destinado tanto al personal de los distintos asociados al FREBA, como para el personal del área de energía de la Provincia de Buenos Aires.

Sistema de inscripción. Web IDE.

A los fines de facilitar el acceso y agilizar las inscripciones a las capacitaciones ofrecidas, se desarrolló un sistema de inscripción interactivo, el que junto a la web del Instituto se encuentran en constante actualización.

Catálogo IDE

Cursos técnicos virtuales disponibles:

- EFICIENCIA ENERGÉTICA
- GESTIÓN Y EFICIENCIA ENERGÉTICA
- ENERGÍAS RENOVABLES
- INTRODUCCIÓN AL SISTEMA ELÉCTRICO ARGENTINO
- ELECTRICIDAD BÁSICA
- TRABAJOS CONTENSIÓN EN BT (1KV.) - RES. SRT N°3068/14 - PARTE TEÓRICA (PRIMERA ETAPA)
- OPERACIÓN DE SISTEMAS ELÉCTRICOS DE POTENCIA - SEGÚN REQUERIMIENTO DEL PT N°15 DE CAMESA
- OPERACIONES Y MANIOBRAS EN REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MTY BT
- TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN
- MEDICIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA
- NORMALIZACIÓN TÉCNICA DE SUMINISTROS
- DETECCIÓN DE FALLAS EN REDES DE BT - RECLAMO POR AVERÍA DE ELECTRODOMÉSTICOS
- PUESTA A TIERRA - RES. SRT N°900/15
- LECTURA E INTERPRETACIÓN DE PLANOS ELÉCTRICOS
- PROTECCIONES EN DISTRIBUCIÓN
- TENDIDO Y MANTENIMIENTO DE REDES DE BT PREENSAMBLADAS
- TRABAJOS CONTENSIÓN EN REDES AÉREAS HASTA 33 KV. POR EL MÉTODO A DISTANCIA - RES. SRT N°592/04
- TRABAJOS CONTENSIÓN A MANO ENGUANTADA EN REDES AÉREAS HASTA 33 KV. - RES. SRT N°592/04
- FORMACIÓN BÁSICA PARA TRABAJOS EN ALTURA EN ESCALERA E HIDROELEVADOR
- ELEMENTOS EN REDES DE DISTRIBUCIÓN
- LÍNEAS DE ALTA Y MEDIA TENSIÓN

- AUXILIAR ELECTRICISTA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MTY BT NIVEL 1
- AUXILIAR ELECTRICISTA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MTY BT NIVEL 2
- MEDIDORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA
- DISEÑO Y MONTAJE DE UN SISTEMA DE ENERGÍA SOLAR FOTOVOLTAICA
- PÉRDIDAS ELÉCTRICAS
- OPERACIÓN SEGURA DE HIDROGRÚAS

Cursos de seguridad disponibles:

- RIESGOS ELÉCTRICOS
- RIESGOS DE TRABAJO EN ALTURA
- PROTECCIÓN PERSONAL Y PROTECCIÓN COLECTIVA
- RIESGOS DE CAÍDAS DE ALTURA
- RIESGOS QUÍMICOS
- RIESGOS MECÁNICOS Y RIESGOS POSTURALES
- SEGURIDAD CONTRA INCENDIOS
- PRIMEROS AUXILIOS

Cursos de gestión y gerencia:

- CONCIENCIACIÓN AL TRABAJO SEGURO
- GESTIONAR CONVERSACIONES DIFÍCILES
- LIDERAZGO PERSONAL - AUTODESARROLLO
- POTENCIAR LA CREATIVIDAD INDIVIDUAL Y EN EQUIPO
- TRABAJO EN EQUIPO
- HABILIDADES DE LA CONDUCCIÓN - Nivel 1
- GESTIÓN DE CONFLICTOS
- CULTURA INNOVADORA EN ORGANIZACIONES DE SERVICIOS - Nivel 1
- UN EQUIPO DE ÁGUILAS - CONSTRUCCIÓN DE EQUIPOS DE ALTO DESEMPEÑO

- MANTENIMIENTO CENTRADO EN CONFIABILIDAD "A"
- MANTENIMIENTO CENTRADO EN CONFIABILIDAD "B"
- ANÁLISIS DE FALLAS
- CAPACITACIÓN PARA INSPECTORES (Control de calidad)
- COACHING EN LA ATENCIÓN AL USUARIO - Nivel 1
- RESOLUCIÓN DE RECLAMOS - Nivel 1
- IMPLEMENTACIÓN DE SISTEMA DE GESTIÓN DE LA SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL
- LECTURA, INTERPRETACIÓN Y ACCIONES CORRECTIVAS DE RESULTADO DE REGISTRADORES
- CALIDAD DE SERVICIO AL CLIENTE
- LIDERAZGO Y COACHING
- NEGOCIACIÓN
- FORMACIÓN DE INSTRUCTORES Y FACILITADORES

Cursos técnicos presenciales:

- EFICIENCIA ENERGÉTICA
- ENERGÍAS RENOVABLES
- INTRODUCCIÓN AL SISTEMA ELÉCTRICO ARGENTINO
- ELECTRICIDAD BÁSICA
- TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN
- MEDICIONES DE ENERGÍA ELÉCTRICA
- NORMALIZACIÓN TÉCNICA DE SUMINISTROS
- DETECCIÓN DE FALLAS EN REDES DE BT - RECLAMO POR AVERÍA DE ELECTRODOMÉSTICOS
- PUESTA A TIERRA - Res. SRT N°900/15
- LECTURA E INTERPRETACIÓN DE PLANOS ELÉCTRICOS
- PROTECCIONES EN DISTRIBUCIÓN
- OPERACIONES Y MANIOBRAS EN REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MT Y BT
- TENDIDO Y MANTENIMIENTO EN REDES DE BT PREENSAMBLADAS
- TRABAJOS CONTENSIÓN EN REDES AÉREAS HASTA 33 kV. POR EL MÉTODO A DISTANCIA
- TRABAJOS CONTENSIÓN A MANO ENGUANTADA EN REDES AÉREAS HASTA 33 kV.
- TRABAJO CONTENSIÓN BT (1kV.) - Res. SRT N°3068/14
- FORMACIÓN BÁSICA PARA TRABAJOS EN ALTURA EN ESCALERA E HIDROELEVADOR
- ELEMENTOS EN REDES DE DISTRIBUCIÓN
- LÍNEAS DE ALTA Y MEDIA TENSIÓN
- AUXILIAR ELECTRICISTA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MT Y BT - Nivel 1
- AUXILIAR ELECTRICISTA DE REDES DE DISTRIBUCIÓN DE MT Y BT - Nivel 2
- MEDIDORES DE ENERGÍA ELÉCTRICA
- DISEÑO Y MONTAJE DE UN SISTEMA DE ENERGÍA SOLAR FOTOVOLTAICA
- PÉRDIDAS ELÉCTRICAS
- OPERACIÓN DE SISTEMAS ELÉCTRICOS DE POTENCIA
- OPERACIÓN SEGURA DE HIDROGRÚAS

Cursos de seguridad presenciales:

- CAPACITACIÓN EN SALUD Y SEGURIDAD EN EL TRABAJO
- LEY DE HIGIENE Y SEGURIDAD EN EL TRABAJO - LEY SOBRE RIESGOS DEL TRABAJO
- TÉCNICAS DE PREVENCIÓN DE RIESGOS
- PROTECCIÓN PERSONAL Y PROTECCIÓN COLECTIVA
- RIESGOS ELÉCTRICOS
- RIESGOS DE CAÍDAS DE ALTURA
- RIESGOS QUÍMICOS
- RIESGOS MECÁNICOS Y RIESGOS POSTURALES
- SEGURIDAD CONTRA INCENDIOS
- PRIMEROS AUXILIOS
- BUENAS PRÁCTICAS EN LA INDUSTRIA ELÉCTRICA
- CAPACITACIÓN EN CAMPO - SEGURIDAD EN LA TAREA

El Instituto lleva capacitados en los años de su ejercicio, más de 6000 trabajadores del sector.

Se continúan analizando cursos que acompañen la innovación tecnológica y readecuando la currícula de los actualmente ofrecidos.

En el transcurso del año 2022 se dictaron 65 cursos, los que se detallan a continuación.

Empresa / Cooperativa	CURSO	Mes dictado del curso	Horas Dictadas	Cantidad Participantes	MODO
Coop. Salto	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	9	PRESENCIAL
Coop. Salto	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	9	PRESENCIAL
Coop. Salto	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	17	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	abril	40	19	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	18	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	abril	40	9	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	abril	40	9	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	julio	40	9	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	julio	40	9	PRESENCIAL
Coop. Ranchos	Operaciones y Maniobras en redes de distribución de MT y BT	mayo	40	16	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	12	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	mayo	40	12	PRESENCIAL
Coop. Luján	Riesgos de Caída de Alturas	mayo	8	17	PRESENCIAL
EDEA	Trabajos con tensión a mano enguantada en redes aéreas hasta 33 Kv. - Res. SRT N° 11/2022	julio	40	7	PRESENCIAL
Coop. Luján	Operación Segura de Hidrogruas	julio	8	12	PRESENCIAL

Empresa / Cooperativa	CURSO	Mes dictado del curso	Horas Dictadas	Cantidad Participantes	MODO
EDES	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	junio	40	11	PRESENCIAL
EDES	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	julio	40	11	PRESENCIAL
Coop. Luján	Riesgos Eléctricos	julio	8	14	PRESENCIAL
Coop. Luján	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	agosto	40	15	PRESENCIAL
Coop. Tandil-Azul (CRETAL)	Riesgos Eléctricos	agosto	8	2	PRESENCIAL
Coop. B. Juárez	Riesgos Eléctricos	agosto	8	15	PRESENCIAL
Coop. Tandil-Azul (CRETAL)	Técnica en la prevención de riesgos	agosto	8	4	PRESENCIAL
Coop. B. Juárez	Técnica en la prevención de riesgos	agosto	8	15	PRESENCIAL
Usina de Tandil	Operación Segura de Hidrogruas	julio	8	8	PRESENCIAL
Coops. Sierra de la Ventana-Colón-Chacabuco-Pirán-Camet-Saladillo	Electricidad Básica	junio	32	11	VIRTUAL
Coop. Colón	Transformadores de Distribución	julio	32	18	PRESENCIAL
Coop. Colón	Riesgos Eléctricos	agosto	8	11	PRESENCIAL
Usina de Tandil	Mediciones de Energía Eléctrica	agosto	32	17	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Electricidad Básica	agosto	32	14	PRESENCIAL
Coop. Mar de Ajo	Auxiliar Electricista de Redes de Distribución de MT y BT Nivel 1	agosto	32	15	VIRTUAL
Coop. Punta Alta	Operaciones y Maniobras en redes de Distribución de MT y BT	agosto	40	14	PRESENCIAL
Coop. Punta Alta	Operaciones y Maniobras en redes de Distribución de MT y BT	agosto	40	16	PRESENCIAL
Coop. Punta Alta	FORMACIÓN BÁSICA PARA TRABAJOS EN ALTURA EN ESCALERA E HIDROELEVADOR	agosto	8	15	PRESENCIAL
Coop. Punta Alta	FORMACIÓN BÁSICA PARA TRABAJOS EN ALTURA EN ESCALERA E HIDROELEVADOR	agosto	8	18	PRESENCIAL
Coop. Punta Alta	Protecciones en Distribución	septiembre	32	13	PRESENCIAL
Coop. Punta Alta	Protecciones en Distribución	septiembre	32	11	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Atención al Usuario 1	septiembre	16	12	PRESENCIAL

Empresa / Cooperativa	CURSO	Mes dictado del curso	Horas Dictadas	Cantidad Participantes	MODO
Coop. San Pedro	Atención al Usuario 1	septiembre	16	14	PRESENCIAL
EDES	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	octubre	40	13	PRESENCIAL
Coop. Luján	Trabajo en Equipo	septiembre	16	17	PRESENCIAL
EDEA	Trabajo con Tensión en Redes Aéreas hasta 33 Kv. Res. SRT N° 11/22 - Para Supervisores	agosto	40	4	PRESENCIAL
Coop. Chacabuco	Operación Segura de Hidrogruas	agosto	8	11	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operación Segura de Hidrogruas	septiembre	8	14	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operación Segura de Hidrogruas	septiembre	8	12	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operación Segura de Hidrogruas	septiembre	8	6	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operaciones y Maniobras en redes de distribución de MT y BT	octubre	40	10	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operaciones y Maniobras en redes de distribución de MT y BT	noviembre	40	9	PRESENCIAL
Coop. Salto	Operaciones y Maniobras en redes de distribución de MT y BT	noviembre	40	11	PRESENCIAL
Coop. Salto	Mediciones de Energía Eléctrica	octubre	32	12	PRESENCIAL
Coop. Salto	Mediciones de Energía Eléctrica	octubre	32	10	PRESENCIAL
Coop. Salto	Mediciones de Energía Eléctrica	octubre	32	9	PRESENCIAL
Coop. Mar de Ajo	Auxiliar Electricista de Redes de Distribución de MT y BT Nivel 1	octubre	32	6	VIRTUAL
EDES	Trabajos con Tensión en BT (1 Kv.) - RES. SRT. N° 3068/14	octubre	40	15	PRESENCIAL
Coop. Colón	Riesgos Eléctricos	septiembre	8	15	PRESENCIAL
Coop. Olavarría	Detección de Fallas en Redes de BT - Reclamo por Avería de Electrodomésticos	octubre	32	22	PRESENCIAL
Coop. Olavarría	Operaciones y Maniobras en Redes de Distribución de MT y BT	octubre	40	14	PRESENCIAL
Coop. San Antonio de Areco	Atención al Usuario 2	septiembre	16	12	PRESENCIAL

Empresa / Cooperativa	CURSO	Mes dictado del curso	Horas Dictadas	Cantidad Participantes	MODO
Coop.San Antonio de Areco	Atención al Usuario 2	septiembre	16	5	PRESENCIAL
Coop. Luján	Operación Segura de Hidrogruas	octubre	8	13	PRESENCIAL
Coop. San Pedro	Operación Segura de Hidrogruas	octubre	8	10	PRESENCIAL
Coop. Rojas	Electricidad Básica	octubre	32	6	PRESENCIAL
Coop. Rojas	Transformadores de Distribución	noviembre	32	7	PRESENCIAL
Coop. Rojas	Medidores de Energía Eléctrica	noviembre	16	7	PRESENCIAL
Coop. Olavarría	Tendido y Mantenimiento de Redes de BT Preensambladas	noviembre	32	10	PRESENCIAL
Coop. Ranchos	Riesgos Eléctricos	diciembre	8	13	PRESENCIAL
Coop. Ranchos	Electricidad básica	diciembre	32	13	PRESENCIAL
Coop. Colón	Atención al Usuario 1	diciembre	16	15	PRESENCIAL
65			1776	799	

En la evolución anual se observa que durante el año 2022 se retornó a los niveles de capacitación Pre Pandemia.

AÑO	PARTICIPANTES
2015	246
2016	644
2017	799
2018	1117
2019	1401
2020	124
2021	159
2022	799

Educación superior

En el mes de abril la Tecnicatura Superior en Energía con orientación en Transporte y Distribución comenzó con el dictado bajo modalidad presencial. Primera Cohorte 35 Alumnos. Se realizó un curso de nivelación previo a su inicio.

Asimismo, se completó el material para el dictado virtual y se formalizó su presentación por ante la Dirección de Cultura y Educación a la propuesta de esta tecnicatura en modalidad a distancia.

Se actualizaron las computadoras para alumnos y se adquirieron materiales para las prácticas.

Se confeccionó y presentó el Diseño curricular de la Tecnicatura Superior en Energías Renovables ante la Dirección Provincial de Educación Técnico Profesional.

A. CONSULTORÍAS

Consultoría en energía eléctrica. Se llevó adelante la consultoría a cargo de Natalia Zacur, que actualiza la información sobre energía eléctrica, en continuidad con el trabajo realizado en el año 2020. A partir de este trabajo se cuenta con bases de datos actualizadas, así como con una especialista en la temática circunscripta a la provincia de Buenos Aires.

Consultoría en hidrocarburos. En el año 2021 se firmó un convenio entre FREBA-IDE/Universidad Nacional Arturo Jauretche destinado a realizar estudios sobre las cuencas hidrocarburíferas de la provincia de Buenos Aires. Durante ese año, se trabajó en tres aspectos:

- La evaluación preliminar en base a fuentes secundarias: el objetivo planteado para esta etapa fue generar un informe impreso y digital de la información encontrada, conteniendo como mínimo referencias a una recopilación bibliográfica, información de legajos, registros, de organismos estatales y compañías Privadas y Normas Legales vinculadas.
- La conformación de Base de Datos: construir en formato digital una base de datos estandarizada con soporte GIS, interactivo y carga en sistemas de Interpretación, conteniendo escaneo y digitalización de registros, líneas sísmicas, y toda otra información pertinente que se considere necesaria para los fines propuestos de accesibilidad a la información.
- La capacitación de estudiantes avanzados: incorporar al proyecto al menos 4 estudiantes avanzados de la carrera de Ingeniería en Petróleo con el fin que los mismos realicen sus Prácticas Profesionales Supervisadas.

En el año 2022 se decidió dar continuidad al trabajo realizado, avanzando en:

- Elaborar información de perfiles y legajos de los siete pozos faltantes con el fin de realizar el mismo tratamiento técnico y completar la base de datos de pozos y sus perfiles
- Realizar una evaluación petrofísica de todos los perfiles existentes con el fin de poder realizar una caracterización de los posibles reservorios para cada cuenca.
- Ranquear cada posible nivel-objetivo exploratorio.

Se estima esta etapa estará completa a fines de diciembre 2022.

Consultoría en contabilidad regulatoria. Consistente en un plan de mejoras del Portal de Contabilidad Regulatoria, Inversiones e inventarios; así como el soporte por un año para el mencionado Portal. Se actúa en el desarrollo, corrección de errores, actualización, configuración y adaptación del sistema para el Organismo de Control de Energía Eléctrica de Buenos Aires y la Dirección Provincial de Energía.

El objeto incluye: Relevamiento, desarrollo e implementación de mejoras al módulo de inversiones. Relevamiento, desarrollo e implementación de mejoras al módulo de inventarios. Relevamiento, desarrollo e implementación de un web service para la validación e importación de datos en la plataforma: a) Contabilidad. b) Inventarios. c) Inversiones. Capacitación al personal de sistemas del OCEBA para sobre el desarrollo de la plataforma para su posterior mantenimiento. Enriquecer el modelo para cumplir con especificaciones del negocio en cuanto a longitud de campos, validaciones, reglas, etc. Soporte y mantenimiento de la plataforma en la implementación de las restantes empresas de distribución eléctrica. Relevamiento, desarrollo e implementación de funcionalidades de portal de carga de datos individual como evolución a la carga masiva de archivos.

B. ENCUENTROS DE TRABAJO “CONFERENCIAS IDE”

Considerando que se ha conseguido instalar los encuentros mensuales sobre temas de relevancia para la cuestión energética, se continúa con los mismos en el año 2022, habiendo realizado los siguientes:

Posibilidades tecnológicas del litio en la Argentina

4 de abril de 2022, a las 10 hs. Modalidad virtual

Expositores:

Dr. Arnaldo Visintin, investigador del Instituto de Investigaciones Físicoquímicas Teóricas y Aplicadas (INIFTA), UNLP. Doctor en Ciencias Químicas con Orientación en Tecnología Química, Facultad de Ciencias Exactas, Universidad Nacional de La Plata, e Investigador Superior del Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (CONICET).

El área en la cual se desarrolla es Electroquímica, Almacenamiento de Energía, Tecnologías del Hidrógeno, Baterías de Litio y Ciencia y Tecnología de Materiales.

Transición energética: de la eficiencia a la generación distribuida

21 de junio de 2022, a las 11 hs. Modalidad virtual.

Expositores:

Ing. Matias Grosso, Ingeniero Industrial e investigador de la UTN en proyectos de eficiencia energética.

Ing. Lisandro Cohendoz, CEPAL Punto focal del proyecto “Indicadores de pobreza energética para Argentina”. Trabajo en conjunto con CEPAL y RedPE (<http://redesvid.uchile.cl/pobreza-energetica/>) para la medición, seguimiento y evaluación de políticas públicas. Punto focal proyecto “Ciudades Inteligentes”. Consultor de Eficiencia Energética en The World Bank. Docente de la UTN Buenos Aires.

Temario:

- Gases de emisión de efecto invernadero (GEI) y cambio climático
- Principios de la gestión eficiente de la energía, beneficios y conceptos
- Conceptos básicos de las energías renovables
- Matriz energética en Argentina
- Ley de Generación distribuida, conceptos y beneficios.

Panel de presentación de la ley de generación distribuida de la provincia de Buenos Aires

6 de julio a la s11 hs. Modalidad presencial y virtual.

Salón de reuniones de BAGSA, Calle 48, 536 6to piso.

Expositores:

Cdor. Mario Cabitto

Tesorero del FREBA - Foro Regional Eléctrico de la Provincia de Buenos Aires

Prosecretario de APEBA - Federación de Cooperativas de Prestadores Eléctricos de la Provincia de Buenos Aires Limitada. Gerente Administrativo, Financiero y Laboral en Usina Popular y Municipal de Tandil SEM

Ing. Marcelo Garrido

Director Provincial de Energía - Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires.

Abg. Esp. Guillermina Cinti

Directora Provincial de Regulación - Subsecretaría de Energía, Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la Provincia de Buenos Aires.

Ing. Mariano Nasarov

Coordinador Dto. Planeamiento, Calidad de Producto y Servicio - EDEA - Empresa Distribuidora de Energía Atlántica

Electromovilidad. Situación actual y perspectivas

21 de septiembre de 2022, 11 hs.

Salón Auditorio del Ministerio de Infraestructura y Servicios Públicos de la PBA y modalidad virtual a través de la plataforma ZOOM.

Expositores:

Alejandro Gottig, Consultor Senior de movilidad eléctrica para Naciones Unidas y otros organismos internacionales. Coordinador del Curso de movilidad eléctrica de la Universidad de Buenos Aires. También, especialista y facilitador en procesos de diálogo público-privados para la Transición Energética. Él es Ingeniero Mecánico de la Universidad Tecnológica Nacional y Master en Economía Social de la Universidad Nacional de Gral. Sarmiento, con 20 años de recorrido profesional en proyectos de economía circular, acción climática, energía y movilidad sustentable. Cirilo Espain, Ingeniero Mecánico, del Instituto Tecnológico de Buenos Aires – ITBA. Actual gerente de energías renovables de USICOM empresa del Grupo USINA TANDIL siendo el responsable de ingeniería, instalación, proyectos e investigación y desarrollo de parques solares para el PROINGED, IRESUD, PERMER, desarrollando proyectos en las pcias de Chaco, La Rioja, Córdoba, La Pampa, Chubut y Buenos Aires. Actual docente y consultor especializado en energías renovables para instituciones públicas y privadas. Impulso el proyecto del primer "surtidor eléctrico" para autos en la ciudad de Tandil, y el primer sistema asociativo de COMUNIDADES SOLARESTANDIL, un parque solar conectado a la red y financiado por usuarios residenciales que toman los beneficios grupales y lo distribuyen en sus consumos.

Federico Dulcich, Doctor en Economía de la Universidad de Buenos Aires. Es Investigador del CONICET en la UTN Facultad Regional Gral. Pacheco; donde desarrolla una línea de investigación centrada en el análisis económico de la cadena de valor automotriz y la transición a la movilidad eléctrica. Ha publicado diversos artículos sobre tópicos relativos a la industria automotriz y a la interacción entre comercio internacional, cambio tecnológico y desarrollo económico en revistas científicas nacionales e internacionales. Ha realizado diversas consultorías de análisis económico para organismos públicos de la Argentina.

El desarrollo nuclear en referencia a la provincia de Buenos Aires

25 de octubre a las 18 hs.

Virtual y Presencial - Edificio Karakachoff, calle 48, 551 - Aula 205. Universidad Nacional de La Plata –UNLP

Expositores:

Liliana Mairal, Licenciada en Física, Magister en Física Médica y, especialista en Radioterapia, jefa del departamento de física médica del Servicio de radioterapia del Hospital Italiano (Centro Médico Mevaterapia). Docente en el Departamento de Física de la UNLP, en la Licenciatura en Física Médica.

Diego Hurtado, Doctor en Ciencias Físicas. Licenciado en Ciencias Físicas. Investigador principal del Conicet. Secretario de Planeamiento y Políticas en Ciencia, Tecnología e Innovación de la Nación y vicepresidente de CNEA.

Alejandro Estevez Beines, Director titular del Directorio de Nucleoeléctrica Argentina S.A.

Gastón Ghioni, Subsecretario de Energía de la Provincia de Buenos Aires.

Moderador:

Nicolas Malinovsky, Director del Observatorio de Energía, Ciencia y Tecnología (Oecyt)

Programación estacional de verano 2022-2023

9 de noviembre de 2022 – 11 hs.

Charla sobre "Programación Estacional de Verano 2022-2023".

Expositores:

Ing. Alfredo González Beltrán, Coordinador de Programación Estacional de CAMMESA.

C. INFORME EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA

PRESUPUESTO DE EROGACIONES 2022	MONTO PARTIDA PRESUPUESTARIA	TOTAL EJECUTADO A LA FECHA	COMPROMETIDO	TOTAL EJECTUDO (Real + Comprometido)	SALDO PENDIENTE DE PRESUPUESTO
HONORARIOS CONSEJO DE ADMINISTRACION	\$13.528.257,00	\$10.175.241,70	\$1.390.379,00	\$11.565.620,70	\$1.962.636,30
MOVILIDAD, PASAJES Y VAITICOS	\$70.232,00	\$5.240,00	\$-	\$5.240,00	\$64.992,00
FOLLETOS , BANNERS, LAPICERAS, ANOTADORES Y OTROS	\$70.232,00	\$-	\$-	\$-	\$70.232,00
JORNADAS, SEMINARIOS Y ASISTENCIA TECNICA	\$70.232,00	\$-	\$-	\$-	\$70.232,00
CONSULTORIA	\$48.208.311,00	\$13.555.383,40	\$4.888.664,00	\$18.444.047,40	\$29.764.263,60
CURSOS	\$30.099.332,00	\$26.533.507,00	\$5.566.095,40	\$32.099.602,40	-\$2.000.270,40
FORMACIÓN TÉCNICA SUPERIOR ADICIONAL CONFECCIÓN DE CURRICULA	\$280.927,00	\$100.000,00	\$-	\$100.000,00	\$180.927,00
DESAYUNOS DE TRABAJO, MESAS DE DISCUSION	\$70.232,00	\$36.500,00	\$-	\$36.500,00	\$33.732,00
OTROS VARIOS	\$441.457,00	\$182.853,00	\$57.000,00	\$239.853,00	\$201.604,00
FORMACION Y ESPECIALIZACION Tecnicaturas	\$4.161.300,00	\$2.831.849,00	\$40.620,00	\$2.872.469,00	\$1.288.831,00
	\$97.000.512,00	\$53.420.574,10	\$11.942.758,40	\$65.363.332,50	\$31.637.179,50

Producido un necesario intercambio de opiniones, se aprueba lo informado por unanimidad.

12/ Obras del Oeste y ET 25 de Mayo 500/132 kV y vinculaciones

Durante el año 2022 se liberaron recursos, de la cuenta de Agregado de Tarifario de Transmisión, con destino a obras de transmisión y sub transmisión por aproximadamente 1.454,1 millones de pesos, de los cuales \$ 1.453,5 corresponden a transmisión y \$ 0,6 a sub transmisión. –

Adicionalmente, durante el mismo período se liberaron recursos de la cuenta de ACGD, con destino a la obra del OESTE por 138,01 millones de pesos.

En cuanto a las Obras en 25 de Mayo al mes de diciembre del año 2022 se reportaban los siguientes avances:

ET 2x300MVA 500/132 kV 25 de mayo: La obra a la fecha presentaba un cronograma de puesta en servicio para el día 27/12/2022, al 31 de diciembre de 2022 la obra no estaba concluida.

Respecto de los vínculos de 132 kV se comenta que:

La Vinculación de Alta Tensión 132 kV 25 de Mayo – Chivilcoy: A la fecha se encontraba finalizado y ensayado el tramo aéreo, mientras que para el tramo subterráneo, se encontraba a la espera de ser ensayado.

El Campo de salida de LAT 132 kV en la ET Chivilcoy: A la fecha, el equipamiento del nuevo campo en se encontraba ensayado, mientras que restaba el ensayo de sus comunicaciones y protecciones con que se preveían para enero 2023.

La Línea aérea doble 25 de Mayo- Saladillo y 25 de Mayo – Bragado: A la fecha los ensayos estaban a la espera de los cortes de las líneas de 500 kV, ello debido a la influencia de la inducción de dicha LAEAT sobre la LAT 132 kV a ensayar.

Se toma conocimiento y por unanimidad se aprueba lo actuado en relación con este tema.

13/ Planes de Obras. Obras Ejecutadas con recursos compartidos

Durante el Ejercicio correspondiente al año 2022 se trató en el Comité Técnico del FREBA con destino a Obras a ser ejecutadas con recursos compartidos la suma aproximada de \$851,3 millones de pesos, siendo el listado de las obras el que se indica a continuación:

OBRAS RECURSOS COMPARTIDOS (7 OBRAS)	TOTAL (MILLONES DE PESOS)
Nueva ET Sur Bahia Blanca 2 x 45/45/15 MVA 132/33/13,2 kV	\$ 381.14
Nueva ET Tandil Industrial 2 x 30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV	\$ 131.09
Nueva ET Nueve de Julio 2 x 40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV y vinculaciones	\$ 80.71
Nueva ET Ayacucho 2 x 30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV	\$ 186.68
"Anillo Mar del Plata Norte .Nueva LAT 132 kV DT ET 132 kV Ruta 2 - ET 132 kV Norte"	\$ 35.56
Reemplazo de Transformadores de Intensidad en la ET 132 kV San Antonio de Areco.	\$ 3.14
Nueva ET "SAN NICOLÁS NORTE" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, y su vinculación al SADI.	\$ 32.98
TOTAL:	\$ 851.30

Se toma conocimiento y por unanimidad se aprueba lo actuado en relación con este tema.

Antes de finalizar el Orden del Día, el Señor Presidente manifiesta que en virtud de las restricciones a la circulación con motivo de la pandemia por virus COVID-19 el FREBA realizó todos sus esfuerzos para continuar trabajando en todas sus áreas; afortunadamente y gracias al equipo de trabajo que lo conforma y el compromiso de sus miembros asociados pudimos continuar avanzando en el desarrollos de nuestras tareas, manteniendo todos los compromisos bajo la modalidad virtual y avanzando en pos del desarrollo de nuestras metas y objetivos.-

De esta forma, quedó acreditado el buen funcionamiento que pudo lograrse a través de las reuniones de Comisión Directiva en forma virtual, solicitando formalmente a la Asamblea la aprobación para modificar el Estatuto Social del FREBA que habilite la celebración de las mismas en tal sentido, respetando la normativa actual y que a futuro se dicte por el Organismo de Contralor.

Producido un necesario intercambio de opiniones, se aprueba por unanimidad. -

Siendo las 13:45 hs. y no habiendo más asuntos que tratar se da por concluida con la Asamblea.

FREBA

FORO REGIONAL ELECTRICO DE BS.AS.



www.freba.org.ar
www.ide-ba.org.ar
www.proinged.org.ar