

INFORME ASAMBLEA ANUAL ORDINARIA Y EXTRAORDINARIA

EJERCICIO ECONÓMICO 2021
COORDINACIÓN GENERAL / MAYO 2022

CONFORMACIÓN DEL FREBA FITBA (FORO REGIONAL ELECTRICO DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES)

Participan a la fecha del FREBA FITBA 195 Distribuidoras (4 Provinciales y 191 Municipales)

- Distribuidoras miembros del FREBA / FITBA 99,5% (*)
- Distribuidoras con ingreso al FREBA / FITBA en trámite 0,5% (*)

(*) Valores expresados en % respecto de la Energía Anual Operada por el conjunto de distribuidoras provinciales y municipales de la Provincia de Buenos Aires.

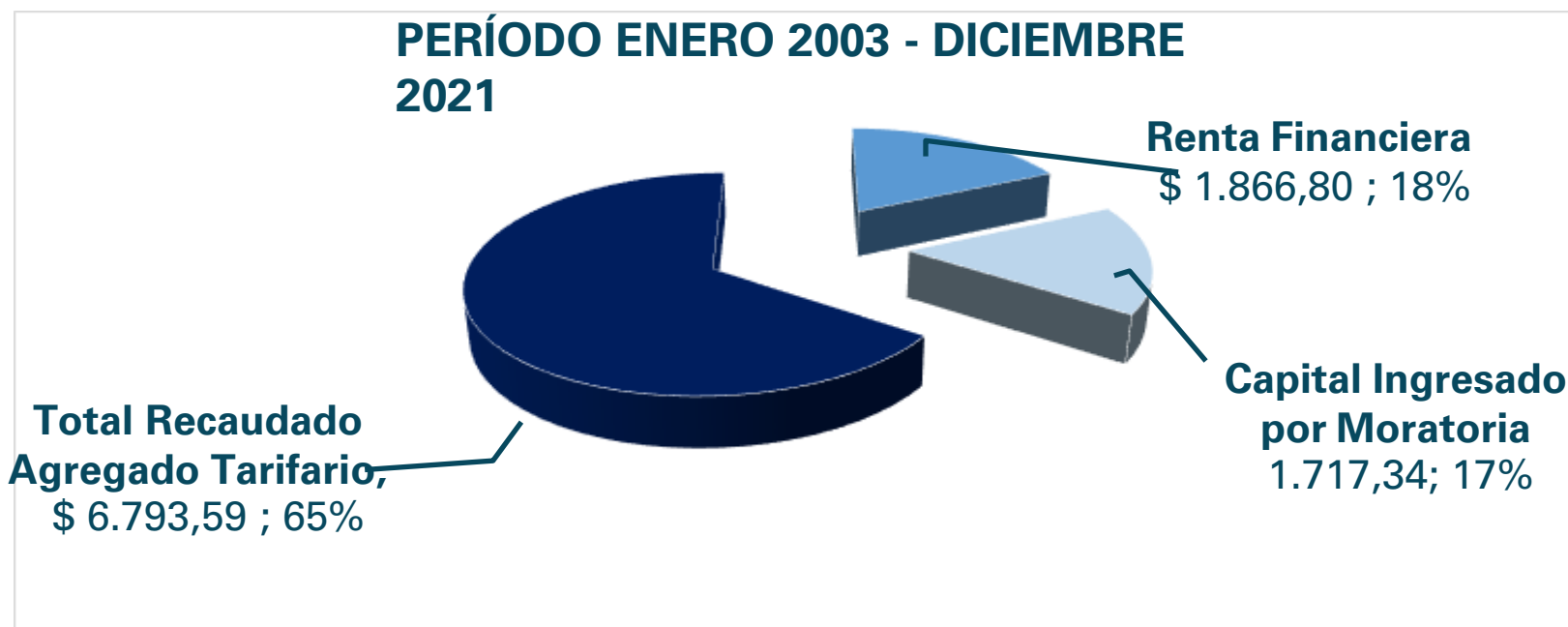
COOPERATIVAS QUE AÚN NO COMPLETARON INGRESO AL FREBA / FITBA

- **Coop. de Fortín Olavarría** (Ingresó al FREBA. Para incorporarse al FITBA debe regularizar su situación en el SIFITBA).
- **Coop de Cnel. Seguí** (Ingresó al FREBA. Para incorporarse al FITBA debe regularizar su situación en el SIFITBA).
- **Coop de La Heras** (Debe resolver cuestiones pendientes con la Autoridad e Aplicación).
- **Coop de Plá** (Ingresó al FREBA. Para incorporarse al FITBA debe regularizar su situación en el SIFITBA).
- **Coop de Gorostiaga** (Ingresó al FREBA. Para incorporarse al FITBA debe regularizar su situación en el SIFITBA).
- **Coop de Escobar Norte** (Debe resolver cuestiones pendientes con la Autoridad e Aplicación).
- **Coop de Gral. Pirán** (Ingresó al FREBA. Para incorporarse al FITBA debe regularizar su situación en el SIFITBA).

TOTAL: 7 Cooperativas

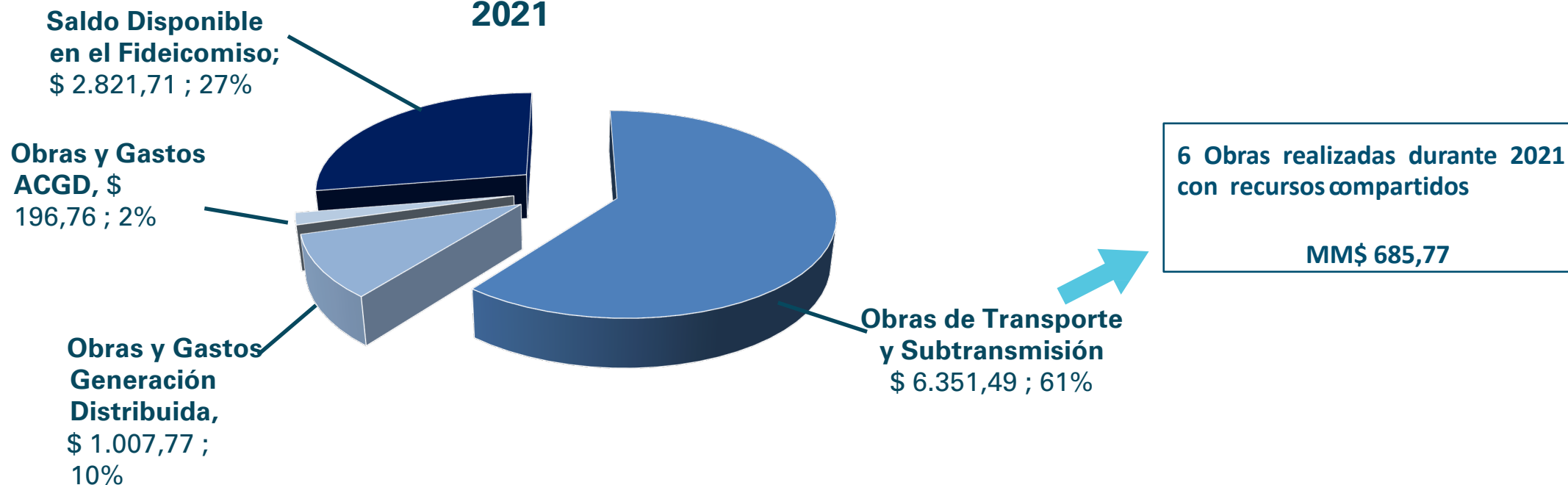
EL FITBA EN GRANDES NÚMEROS - INGRESOS

(MM \$ 10.377,73)



EL FITBA EN GRANDES NÚMEROS - EROGACIONES Y DISPONIBILIDAD (10.377,73)

PERÍODO ENERO 2003 - DICIEMBRE 2021



TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO

(CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente Transporte y Subtransmisión

	2018	2019	2020	2021
Acumulado anual [MM\$]	\$620,84	\$483,98	\$597,61	\$1505,06
Promedio mensual [MM\$]	51,74	40,33	49,80	125,42

TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO (CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente GD (s/Resol. 565/08)

	2018	2019	2020	2021
Acumulado anual [MM\$]	\$190,65	\$142,12	\$199,06	\$419,98
Promedio mensual [MM\$]	15,89	11,84	16,59	34,99

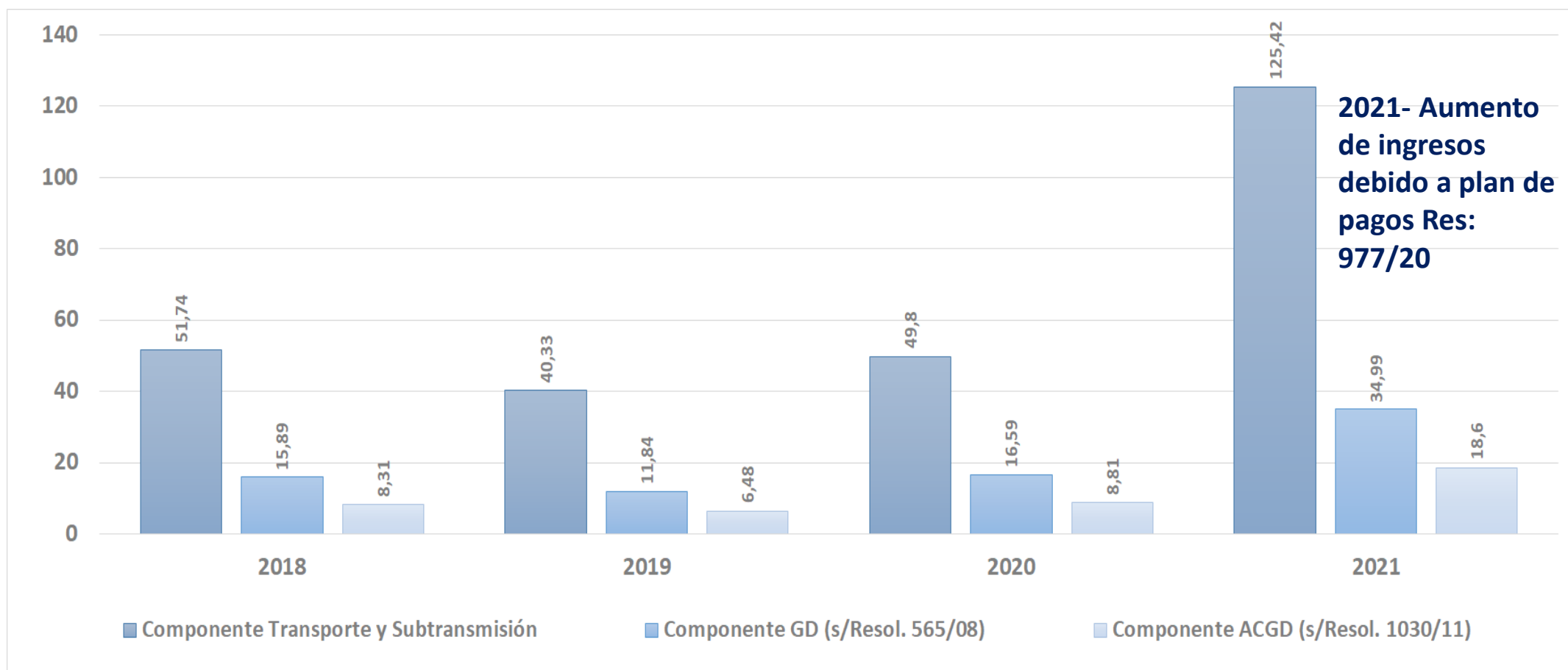
TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO (CUENTA RECAUDADORA ÚNICA)

Componente ACGD (s/Resol. 1030/11)

	2018	2019	2020	2021
Acumulado anual [MM\$]	\$99,74	\$77,77	\$105,73	\$223,04
Promedio mensual [MM\$]	8,31	6,48	8,81	18,6

TOTAL DE INGRESOS POR COMPONENTE TARIFARIO

(CUENTA RECAUDADORA ÚNICA – PROMEDIOS MENSUALES EN MILL. DE PESOS)



SALDOS EN CUENTAS (al 31-12-2021)

Cuenta	Pesos	Dolares
Trasmision		
CTA Bancaria	214.386.721,30	9.860,33
Fondos Comunes de Inversion	1.161.605.681,89	
Proinged		
CTA Bancaria	625.928,26	3.493.876,57
Fondos Comunes de Inversion	1,62	
Plazo Fijo	310.943.574,52	
ACGD		
CTA Bancaria	729.115,06	
Fondos Comunes de Inversion	707.658.499,04	
Plazo Fijo		
IDE		
CTA Bancaria	833.634,81	
Fondos Comunes de Inversion	10.617.629,60	
Plazo Fijo	28.860.190,68	
Capacitacion (Ly F)		
CTA Bancaria	365.537,74	
Fondos Comunes de Inversion	27.844.208,36	
Plazo Fijo	0	
TOTAL	2.464.470.722,88	3.503.736,90

SALDOS EN CUENTAS (al 28-04-2022)

Cuenta	Pesos	Dolares
Trasmision		
CTA Bancaria	48.186.877,80	9.860,33
Fondos Comunes de Inversion	1.698.829.003,13	
Proinged		
CTA Bancaria	3.584.498,96	3.493.884,57
Fondos Comunes de Inversion	36.308.974,45	
Plazo Fijo	457.477.912,74	
ACGD		
CTA Bancaria	407.827,58	
Fondos Comunes de Inversion	760.466.534,36	
Plazo Fijo		
IDE		
CTA Bancaria	389.135,27	
Fondos Comunes de Inversion	20.261.099,61	
Plazo Fijo	30.992.589,04	
Capacitacion (Ly F)		
CTA Bancaria	360.986,60	
Fondos Comunes de Inversion	32.651.577,22	
Plazo Fijo	0	
TOTAL	3.089.917.016,75	3.503.744,90

LIBERACIONES INSTRUÍDAS EN 2021 POR TIPO DE OBRA

44 Obras de Transporte y Subtransmisión

\$ 1.317,5 Mill

Obras y proyectos de Generación Distribuída

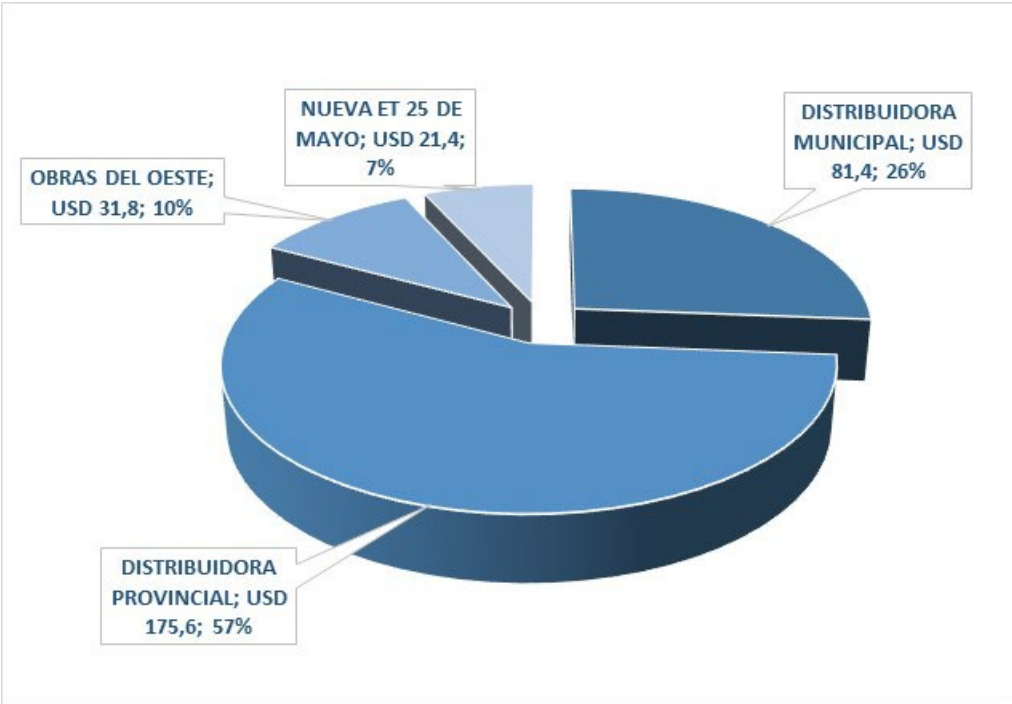
\$ 293,2 Mill

LIBERACIONES INSTRUÍDAS EN 2021 POR REGIÓN Y AGREGADO TARIFARIO

REGIÓN NORTE	\$ 216,9	Mill	
REGIÓN ATLÁNTICA	\$ 443,9	Mill	
REGIÓN SUR	\$ 320,3	Mill	
REGIÓN RÍO DE LA PLATA	\$ 0	Mill	-
OBRAS DEL OESTE	\$ 336,4	Mill	
UCOP	\$ 293,2	Mill	
IDE	\$ 13,1	Mill	
	<hr/>		
	\$1.623,8	Mill	

OBRAS DE TRANSPORTE Y SUB-TRANSMISIÓN

DESDE EL INICIO DEL FITBA (FEBRERO 2003 - DICIEMBRE 2021)



	DISTRIBUIDORA MUNICIPAL	DISTRIBUIDOR A PROVINCIAL	OBRA DEL OESTE	ET 25 DE MAYO	TOTAL
2003-2021 [MMU\$S]	81,4	175,6	31,8	21,4	310,1

ACCIONES REALIZADAS

ACCIONES

- Gestiones y seguimiento ante la DPE para obtener declaraciones de financiabilidad de obras presentadas o requeridas por nuestros asociados.
- Reconocimiento costos UGEEM (ej: Coop Mariano Moreno – EDEN SA).
- Reuniones de seguimiento con el agente fiduciario PROFISA – SUBSEC DE ENERGIA – ATOS por cuestiones operativas: actualización y manejo del sistema informático, seguimiento de las instrucciones de liberación de fondos, implementación de los planes de pago de los AT, cuestiones financieras en el manejo de los fondos.
- Importante avance e involucramiento en el seguimiento de las Obras del Oeste (ya ha sido energizada) y la ejecución de la ET 25 de Mayo (reinicio con finalización dic/22).

ACCIONES

- Participación en el IDE. Continuidad dictado de cursos de capacitación al personal de las cooperativas y distribuidoras provinciales . Desarrollo de desayunos de trabajo por importantes temas regulatorios.
- Participación activa de nuestros representantes en la UCOP con la ejecución de diversos proyectos de energías renovables (Ejecución de parques solares, apoyo en estudios de pre y de factibilidad al sector, capacitación al personal de las distribuidoras provinciales y municipales, instalación de energía solar FV en escuelas provinciales)

ACCIONES

El FREBA sigue en coordinación con DPE, TRANSBA, OPDS y ENRE para la licitación por parte del MlySP y ejecución de obra con fondos provinciales, para lo cual el FREBA realizó Estudios eléctricos, Pliegos de obra, Estudios de impacto ambiental, adquisición de terrenos :

- Nueva ET "LOS CARDALES" de 2x45/45/45 MVA-132/33/13.2 kV, y su vinculación al SADI.
- Seccionamiento LAT 132 kV Campana III - Zárate y vinculación a ET Nueva Campana, dando origen a las líneas de 132 kV N. Campana - Campana III y N. Campana - Zárate, mediante la construcción tramo de LAT 132 kV doble terna y sendos campos de salida de línea en ET Nueva Campana.
- Nueva ET Lobos 2x30/20/30 MVA 132/33/13,2 kV mas LAT 132 kV 25 de Mayo-Lobos de 105 km
- Nueva ET "NUEVE DE JULIO" 2x40/40/40 MVA 132/33/13,2 kV, la construcción de la LAT 132 kV 25 de Mayo - 9 de Julio de 94 km (Se compraron los transformadores, interruptores, seccionadores, descargadores y celdas)
- Nueva ET "PERGAMINO INDUSTRIAL" de 1x30/20/30 MVA - 132/33/13.2 kV y obras de 13,2 y 33
- 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.
- Nueva LAT 132 kV Villa Lía - Baradero de aprox. unos 52 km de longitud, más campos de salidas de línea en 132 kV en las EETT Villa Lía y Baradero.

ACCIONES

- Uso de la herramienta préstamos intercuentas.
- Otorgamiento de información permanente sobre fondos, deudas, compromisos, etc.
- Mejoramiento continuo del Sistema SIFITBA.

ACCIONES

- Importante interrelación del sector cooperativo con las distribuidoras provinciales.
- Mejora de la comunicación a través de redes sociales.
- Búsqueda de alternativas financieros para que los fondos fideicomitidos no se deterioren frente al contexto inflacionario.
- Activa participación y coordinación en el tema generación móvil de la Provincia de Bs As (Programa de Generación Eléctrica Distribuida Temporal).

OBJETIVOS

OBJETIVOS

- Continuar con injerencia y propuestas regulatorias a las autoridades provinciales. Gestión declaraciones de financiabilidad de obras.
- Buscar una mejora en los recursos del AT.
- Seguir gestionando en PROFISA con participación directa.

OBJETIVOS

- Promover la capacitación de nuestros empleados /
Desayunos de trabajo sobre temas regulatorios.
 - Continuar fomentando proyectos y desarrollos de nuestros asociados en materia de energías renovables.
- Interacción con las Federaciones de Cooperativas y Organismos Públicos.

OBJETIVOS

- Continuar en la búsqueda de maximización de beneficios financieros e impositivos.
- Seguimiento de los planes de obras.
- Declaración de financiabilidad de Obras de Subtransmision
- Finalizar en 2022 la Obra de la ET 25 de Mayo.
- Si bien ya se realizaron obras que eliminaron gran parte de la generación móvil, se seguirá trabajando para eliminar la restante (como Nueve de Julio y Bolivar.)
- Gestionar ante autoridades nacionales y provinciales la continuidad de la obra Nueva ET Bolivar y su vinculación al sistema de transporte.

OBJETIVOS

- Revisión del plan de obras a mediano y largo plazo, incorporando nuevas tecnologías.
- Para tal fin se esta coordinando desde el CT junto al PROINGED, COOPERATIVAS Y DISTRIBUIDORAS PROVINCIALES la ejecución de un proyecto piloto consistente en la instalación de pequeñas centrales de generación renovable con acumulación de energía para respaldo. (Sera explicado en detalle por el CT).
- Conformación de un grupo de trabajo con TRANSBA de manera de tener seguimiento mensual de avance de tramites y obras.
- Continuar con la asistencia a los asociados para la formulación de los planes de pago, manejo sistema informático, implementación auditorias internas dispuesta por Res MI 376/22

¡MUCHAS GRACIAS POR SU ATENCIÓN!