81

Denominación de la Sociedad:

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.



MEMORIA & BALANCE

Ejercicio Económico Nº 81

Iniciado el 1 de julio de 2.024

Finalizado el 30 de junio de 2.025

Denominación de la Sociedad:

81

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

Domicilio Legal:

B. Mitre 1200

Tel: (03329) 431300

(B2930AAY) SAN PEDRO (B)

PROVINCIA DE BUENOS AIRES

Actividad Principal:

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

C.U.I.T.:

30 - 54 574 999 - 4

MATRICULA I.N.A.E.S. MATRICULA I.P.A.C.

1230 1206

Fechas y Datos de Inscripción

Del Estatuto:

25 de julio de 1.945 Libro 5 - Folio 277 - Acta № 1878

del Estatuto Social

y sus modificaciones

De las Modificaciones:

Reforma integral - Res. INAC N° 845 - Folio 11 - Libro 29 - Acta Nº 13.929 (12-12-78)

Res. INAC N° 766 - Folio 6 - Libro 35 - Acta N° 16.271 (10-09-82) Res. Sec. Acc. Coop. N° 253 - Folio 28 - Libro 37 - Acta N° 17.088 (18-04-84) Res. Sec. Acc. Coop. N° 279 - Folio 22 - Libro 40 - Acta N° 18.279 (24-04-86) Res. INAC N° 1328 - Folio 316 - Libro 49 - Acta N° 22.157 (31-10-94) Res. INAC N° 2704 - Folio 52 - Libro 55 - Acta N° 24.287 (04-11-03)

Res. INAC N° 852 - Folio 158 - Libro 55 - Acta N° 24.393 (28-10-04)

MEMORIA BALANCE

Ejercicio Económico Nº 81

Iniciado el 1 de julio de 2.024

Finalizado el 30 de junio de 2.025

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN 2024-2025

PRESIDENTE: GROPPO Iván

VICE-PRESIDENTE: MONTESINO Ricardo

SECRETARIO:ÁLVAREZ ÁngelTESOREROMADRID Miguel

VOCALES TITULARES: RIVAS Miguel

DIAZ Hector Alberto

ALVAREZ Ariel

ERMELINDO Elbio

GARCIA Carlos

GALVÁN Nora
HERNÁNDEZ Claudio

ARIAS Jonatan

VOCALES SUPLENTES:

GIL Eduardo

CANNATA Jorge

MASTROIANNI René BARCELÓ Sebastián

FARÍAS Aníbal AZULA Nestor

MORENO Oscar

SÍNDICO TITULAR: PERALTA Pablo

<u>SÍNDICO SUPLENTE:</u> SILVA Ángel Oscar

Asamblea General Ordinaria Convocatoria

De conformidad con lo establecido en el Estatuto Social, convocase a los Señores Delegados de Distritos de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Limitada, para el día **30 de Octubre de 2025**, a las 20,00 horas, a **Asamblea General Ordinaria** a realizarse en las instalaciones del Sindicato de Luz y Fuerza de la Zona del Paraná, sito en calle Belgrano 1270, a fin de considerarse el siguiente:

Orden del Día

- **1.** Elección del Presidente de la presente Asamblea y de dos Delegados Asambleístas para que firmen conjuntamente con el Presidente y Secretario del Consejo de Administración el Acta de la Asamblea.
- **2.** Consideración de la Memoria, Estado de Situación Patrimonial, Estado de Resultados, Estados Complementarios, Informe del Síndico e Informe del Auditor, correspondiente al 81 Ejercicio Social cerrado el 30 de Junio de 2025
- **3.** Disponer la suspensión de reembolsos de capital accionario por el término de tres ejercicios en los términos de la Resolución 1027/04 INAC (hoy INAES).
- **4.** Tratamiento y consideración de alternativas de aplicación de los Artículos 58 y 79 del Estatuto Social.
- **5.** Elección para integrar el Consejo de Administración:
 - a) Designación de una Comisión Escrutadora.
 - b) Votación para elegir:
- Cuatro (4) miembros titulares por tres (3) años en reemplazo de los Consejeros Diaz Hector Alberto, Groppo Ivan, Franco Matias, Garcia Carlos por terminación de mandatos en los términos del Art.. 54 del Estatuto Social.
 - Siete (7) miembros suplentes por un (1) año por terminación de mandatos.
- Un (1) Síndico Titular y un (1) Síndico Suplente por el término de un (1) año por terminación de mandatos.
 - c) Proclamación de los electos.

San Pedro Octubre de 2025

Ángel Álvarez Secretario

Iván Groppo Presidente

<u>Notas</u>: Las Asambleas de Delegados se rigen por el Capítulo VI del Estatuto Social. Los asociados podrán presentar al Consejo de Administración las listas de Candidatos para Consejeros y Síndicos Titular y Suplente dentro de los diez días antes del fijado para la celebración de la Asamblea.

Los Delegados participarán con un solo voto cualquiera sea el número de acciones que posean. Las Asambleas se realizarán válidamente sea cual fuere el número de asistentes, una (1) hora después de la fijada en la Convocatoria si antes no se hubiera reunido la mitad más uno de los Delegados en su caso.

Denominación de la Sociedad:

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

MATRICULA I.N.A.E.S. 1230 MATRICULA I.P.A.C. 1206

Domicilio Legal: B. Mitre 1200

Tel: (03329) 431300 (B2930AAY) SAN PEDRO (B) PROVINCIA DE BUENOS AIRES

MEMORIA

Ejercicio Económico Nº 81

Iniciado el 1 de julio de 2.024

Finalizado el 30 de junio de 2.025

MEMORIA

El Consejo de Administración -mediante la presente Memoria, el Balance General y las estadísticas anexasinforma a sus asociados las principales decisiones y hechos más relevantes llevados a cabo en la gestión del período comprendido entre los meses de Julio 2024 a Junio 2025. En la misma, se intenta detallar las resoluciones adoptadas y los resultados alcanzados durante el presente Ejercicio.

Desde que esta conducción se hizo cargo en el año 2006, se ha trazado como premisa trabajar en conjunto con los recursos humanos que la Cooperativa posee. Por tal motivo nos encontramos profundamente agradecidos por la compañía incondicional dispensada y puesta de manifiesto en todas las acciones que han brindado con sus conocimientos, propuestas y perseverancia a la hora de bregar por los intereses de todos los asociados de la Cooperativa.

En el presente Ejercicio el Consejo de Administración continuó con la firme intención de llevar adelante una administración austera de los recursos de manera de poder realizar las previsiones necesarias, continuando con la renovación del parque automotor, que a futuro redundará en un menor gasto de mantenimiento, por lo que al momento de la redacción de la presente memoria se han adquirido cuatro unidades Camionetas Toyota Hilux 4x4 y una Camioneta Toyota Hiace que próximamente será carrozada como ambulancia. Esta inversión asciende a \$ 266.750.000.

Otra medida que este Consejo de Administración resolvió durante este ejercicio en pos de salvaguardar la Cooperativa y por ende el interés de los socios, fue la de contratar una empresa que no es de nuestra ciudad y cuyo personal no es oriunda de la ciudad de San Pedro para realizar los controles de medidores para detectar anomalías, perdidas no técnicas y fraudes que se pueden estar llevando a cabo. Es importante mencionar que se han detectado una gran cantidad de alteraciones intencionales en los puntos de suministros, en cuyo caso se realiza el procedimiento tal como lo indica la reglamentación vigente. El art.15 inc. C del Estatuto Social de nuestra Cooperativa establece que el Consejo de Administración podrá aplicar sanciones disciplinarias y/o excluir a los asociados ante la comisión de cualquier acto que perjudique moral y/o materialmente a la Cooperativa, su prestigio institucional y/o el buen nombre y honor de los integrantes de sus órganos sociales. Esto puede incluir la manipulación de medidores, conexiones no autorizadas a la red eléctrica o cualquier otra forma de robo de electricidad. Las manipulaciones indebidas de instalaciones eléctricas representan un peligro latente que puede desencadenar consecuencias graves. Estas acciones irresponsables no solo ponen en riesgo la integridad de quienes las realizan, sino que también amenazan la seguridad y bienestar de los vecinos y transeúntes. Las fluctuaciones de tensión, los cortocircuitos y el riesgo de incendios son solo algunas de las posibles consecuencias, las cuales pueden resultar catastróficas. Además, el peligro de electrocución conlleva un riesgo mortal que afecta tanto a los habitantes de la vivienda o comercio como a cualquier persona que transite por la zona. Teniendo en cuenta que es fundamental respetar las normativas y reglamentos en materia eléctrica para prevenir accidentes y proteger a la comunidad en su conjunto. El fraude eléctrico a su vez constituye un delito según el Código Penal de la Nación (Art. 162 y 164) tipificado como Fraude, Hurto y/o Robo. Una vez detectada la irregularidad, se inician los procedimientos de fraude respetando los lineamientos de la reglamentación, el debido proceso y el derecho de defensa. El procedimiento, está especificado en el contrato de Concesión Municipal ley 11769, anexo "E", art 5. Inc. D, parte III, establecido para el caso de comprobarse hechos que hagan presumir alteraciones intencionales en la medición o apropiación de energía eléctrica no registrada, que configure una defraudación o estafa, que permite que EL DISTRIBUIDOR, en este caso la Cooperativa, está facultado a recuperar el consumo no registrado y emitir la factura complementaria correspondiente, incluyendo todos los gastos emergentes de dicha verificación y sin perjuicio de las acciones penales pertinentes.

A su vez, siendo que su accionar ha perjudicado moral y materialmente a la Cooperativa y su comunidad de asociados, este Consejo de Administración resolvió aplicar la sanción de expulsión como asociados a los titulares de los suministros detectados, a los que se les comunica que dejan de tener la condición de socios por medio fehaciente, haciéndoles saber que a partir de recibida la notificación, continuarían recibiendo los servicios de la Cooperativa en calidad de "usuarios" del servicio público de distribución eléctrica, y "no asociados" en caso de tener los servicios sociales.

REGULARIZACION DEUDA CAMMESA

En línea con lo informado en nuestra memoria anterior respecto a este importante tema que ocupa a todos los distribuidores de energía eléctrica del país, y que al momento de la redacción de la Memoria del ejercicio anterior se informara que a la Cooperativa sólo le estaba quedando pendiente de regularizar los saldos adeudados de las transacciones económicas con vencimiento nov-23 a ene-24 dado que a raíz de los cambios de políticas en la Secretaría de Energía a nivel Nacional, CAMMESA aún no había recibido instrucciones sobre los parámetros a considerar. Así como también se informó que Coopser mantenía al día las cuotas del Acta Acuerdo Plan de Regularización de deudas de 96 cuotas (Artículo 89 de la Ley N° 27.701 de Presupuesto General de la Administración Nacional para el Ejercicio 2023 - Resoluciones SE N° 56/2023 Y N° 555/2023)" correspondiente a los saldos adeudados a mayo 2023 que se convirtieron a unidades físicas - MWh –.

Al respecto queremos informar a nuestros asociados que en el marco de la Disposición SEE 1 /2025 – DNU 186/25 publicadas durante el presente ejercicio hemos logrado regularizar la totalidad de los saldos pendientes con CAMMESA con la suscripción el día 1 de julio de 2025 del "ACTA ACUERDO RÉGIMEN ESPECIAL DE DEUDAS - ARTÍCULO 1º DE LA DISPOSICIÓN Nº 1/2025 SSEE".

En el marco de la normativa mencionada, además de determinar los parámetros para regularizar los saldos de los períodos pendientes informados en la memoria anterior, también se regularizaron los saldos pendientes al 30 de noviembre de 2024. Conforme el Artículo 6° de la Disposición N° 1/2025 de la Subsecretaría De Energía Eléctrica, CAMMESA determinó los saldos adeudados por los períodos con vencimientos comprendidos entre diciembre de 2023 y noviembre de 2024 más los intereses correspondientes a la fecha de confirmación de la suscripción del presente acuerdo y el año de gracia que establece dicho plan – el cálculo detallado se encuentra adjunto en el Anexo 1 y forma parte del ACTA ACUERDO suscripto. Dicho acuerdo establece un plan de pagos de 72 cuotas iguales y consecutivas con un año de gracia con una tasa de interés del cincuenta por ciento (50%) de la vigente en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM). Asimismo, indica que se deberá realizar una revisión de la tasa de forma semestral en los meses de junio y diciembre de cada año, siempre y cuando se produzca una variación de +/- 500 puntos básicos. La primera revisión de la tasa se realizará en diciembre de 2025, operando el vencimiento de la primera cuota el 25 de junio de 2026 por un monto de \$ 40.891.643,73 y así sucesivamente. El detalle con la evolución de las cuotas acordadas se encuentra adjunto como Anexo 2 y forma parte del ACTA ACUERDO mencionado.

A su vez, en su CLÁUSULA SEGUNDA punto II el mencionado acuerdo menciona que las Deudas pendientes con el MEM acordadas en planes de pago suscriptos con anterioridad al presente Régimen, en el marco del Artículo 89 de la Ley N° 27.701 – en nuestro caso los saldos adeudados a mayo 2023 que se convirtieron a unidades físicas - MWh informado en memoria anterior— se convertirán a pesos al valor del monómico de Octubre de 2024, pagadero en la cantidad de cuotas restantes al momento de esta nueva suscripción. En nuestro caso, serían 76 cuotas — sin período de gracia - que son las que restaban de las 96 originales pactadas en MWh pendientes por vencer al momento de la suscripción de este documento. Esta nueva reformulación de deuda implica abonar para la Cooperativa 76 cuotas mensuales, iguales y consecutivas de \$ 150.198.955,50 a partir del 25/07/25 y subsiguientes. El detalle con la evolución de las cuotas acordadas se encuentra adjunto como Anexo 3 y que forma parte del ACTA ACUERDO mencionado. En la reformulación de este Plan también se considera a una tasa de interés del CINCUENTA POR CIENTO (50%) de la vigente en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM y se deberá realizar una revisión de la tasa de forma semestral en los meses de junio y diciembre de cada año, siempre y cuando se produzca una variación de +/- 500 puntos básicos. La primera revisión de la tasa se realizará en diciembre de 2025.

En la CLÁUSULA CUARTA la DISTRIBUIDORA se compromete a realizar un plan de obras, a efectos de mejorar la infraestructura eléctrica de forma estratégica en su área de concesión, el cual está enfocado en la recuperación de la capacidad de transmisión de energía eléctrica en líneas críticas, congestionadas o con capacidad insuficiente, adaptación de las redes de distribución, mejorando la calidad de servicio, evitando perdidas de energía y/o realizando las obras pendientes de ejecución, que se deberá rendir en forma trimestral en carácter de declaración jurada con el avance de las obras contenidas en el Plan comprometido a la Subsecretaría De Energía Eléctrica.

Al momento de la redacción de la presente memoria la Cooperativa está al día en el cumplimiento de los compromisos informados anteriormente y con gran esfuerzo también mantiene al día la factura corriente.

SEGUIMOS TRABAJANDO INCANSABLEMENTE PARA LOGRAR LA CONSTRUCCION DE LA "NUEVA ESTACION TRANSFORMADORA SAN PEDRO INDUSTRIAL":

Durante el presente ejercicio hemos seguido incansablemente las gestiones ante los diferentes organismos provinciales y nacionales para lograr la construcción de este gran Proyecto. Los constantes cambios del contexto demandaron un mayor seguimiento de nuestro expediente para asegurarnos su continuidad. Durante el mes de enero 2025 nos informaron desde la Dirección Provincial de Energía que estaban trabajando en el armado del pliego para licitar su ejecución dado que la obra sería financiada por rentas

generales de la Provincia, pero que aún tenían que ajustar unos detalles con la transportista TRANSBA. Lo proyectado a ese momento era que si por alguna razón la obra no se pudiera financiar por rentas generales de la Provincia, igualmente se podría ejecutar utilizando los fondos del Freba - Obra declarada financiable por decreto 36/2020 -. Pero aún estaba pendiente de resolver la financiación de la obra de cierre de anillo Baradero-Villa Lía, condicionante para poder ejecutar nuestra Estación Transformadora y lograr el permiso de Acceso al Transporte de parte de TRANSBA para su operación. Durante el mes de abril 2025 desde la Dirección Provincial de Energía se contactaron con el Ingeniero Savoy para solicitar una serie de certificados y garantías del fabricante del Transformador 30/20/30 MVA que aportará la Cooperativa al proyecto la cual fue gestionada a través del sector de abastecimiento con Los Conce y remitida oportunamente. A fines del mes de mayo 2025 nos enviaron desde la Dirección Provincial de Energía un texto borrador del convenio que se necesita suscribir con las autoridades provinciales donde conste la entrega de los equipos adquiridos por la Cooperativa para esta obra, así como la constitución del derecho real de servidumbre de electroducto a favor de la Dirección Provincial de Energía de la Provincia de Buenos Aires, sobre una fracción del inmueble adquirido para la construcción de la "Nueva Estación Transformadora San Pedro Industrial 132/33/13,2 Kv. de 2x30/20/30 MVA". El mismo debió ser suscripto por Presidente y Secretario del Consejo de Administración, certificado ante Escribano Público y aprobado por una Asamblea de Delegados. Luego de ser visado este convenio por las correspondientes asesorías letradas, en el mes de agosto del corriente año - durante la redacción de la presente memoria- se realizo una Asamblea Extraordinaria para autorizar la firma del mencionado convenio con la Dirección Provincial de Energía de la Provincia de Buenos Aires para la construcción de una Estación Transformadora 132/33/13,2 kV de 2x30/20/30 MVA en la localidad de San Pedro, Provincia de Buenos Aires, y su vinculación al Sistema de Transporte por Distribución Troncal de Alta Tensión en 132 kV. Esta obra consiste en realizar todo el Proyecto Ejecutivo e Ingeniería de Detalle, obtención de permisos, Provisión de Materiales, Construcción, Montaje, Ensayos, y Puesta en Servicio de las nuevas instalaciones para poder vincularlas al Sistema Eléctrico de Transporte por Distribución Troncal de la Provincia de Buenos Aires que está a cargo de la Empresa TRANSBA S.A. Que el convenio requiere la constitución de Derecho Real de Servidumbre de Electroducto, conforme lo normado por las leyes 8.398 y 11.769 de la Provincia de Buenos Aires y el Código Civil y Comercial de la Nación y a título gratuito, a favor de la DIRECCION PROVINCIAL DE ENERGIA DE LA PROVINCIA DE BUENOS AIRES, sobre una fracción del inmueble de 10.000 m2, ubicada en calle Dr. Emilio Frers esquina calle 74 de la localidad de San Pedro, Provincia de Buenos Aires, nomenclatura catastral: Circunscripción I, Sección M, Chacra 49, Parc. 3, Partida 32131, destinada a la construcción de la "NUEVA ESTACIÓN TRANSFORMADORA SAN PEDRO INDUSTRIAL 132/33/13,2 kV y VINCULACIÓN LÍNEA DE ALTA TENSIÓN 132 kV", según plano 99-004-2022 con los caracteres de continuidad, apariencia e indivisibilidad y de manera permanente y por el plazo de ley. La servidumbre de Electroducto comprenderá también la servidumbre de paso y todo lo necesario para llevar adelante la construcción hasta la culminación de las obras. Asimismo, la autorización para la provisión de los elementos adquiridos para tales fines por orden de Compra Nro. 11.554 del 03/01/2014, Licitación Nro. 155/2013 un transformador de 30/20/30 MVA 132/34.5/13.8 kV, una reactancia limitadora de corriente de neutro 33 kV y un reactor creador de neutro artificial de 13.2 kV. Fue remitida y estamos a la espera de los avances para seguir realizando todas las gestiones necesarias para alcanzar este tan anhelado proyecto que esperamos pronto poder alcanzar

NUEVO EDIFICIO SOCIAL – AVANCES DE OBRA SALON COMUNITARIO-:

Se sigue avanzando en la medida de las posibilidades económicas-financieras para alcanzar esta obra tan anhelada esperando en un futuro cercano contar con el funcionamiento de Oficinas Administrativas y Comerciales de nuestra Cooperativa en el nuevo edificio social – ex Salón Comunitario-. Si bien esta obra se comenzó en el año 2018, pasamos por la Pandemia de Covid 2019, con todas las dificultades que trajo aparejadas, y entre ellas la deuda con CAMMESA que se explica en la presente Memoria. Más allá de los desafíos que hemos ido enfrentando, seguimos avanzando con cautela pero a paso firme hasta alcanzar el objetivo.

BALANCE SOCIAL

Aportes a Establecimientos Educacionales y Entidades de Bien Público.

El Consejo de Administración continúa con el compromiso asumido con la Asociación Bomberos Voluntarios de nuestra ciudad realizando un aporte mensual de \$5.000 para el sostenimiento del cuerpo, así como también se ha realizado colaborado para la realización de alumbrado y bajada de suministro en el Destacamento radicado en Rio Tala.

También se han ha realizado la poda en forma gratuita en Parroquia San Roque y se han reparado y colocado drizas en los diferentes establecimientos educativos que lo han solicitado

Como en años anteriores los Consejeros hicieron entrega de medallas al "Mejor Compañero" de los alumnos de las escuelas secundarias del Partido de San Pedro.

ASPECTOS REGULATORIOS

A continuación se detallan las principales modificaciones normativas en el orden provincial y nacional que han afectado en algún aspecto la gestión de la Cooperativa:

NORMATIVA NACIONAL Y PROVINCIAL:

Resoluciones SE 148 - B.O. 10/07/24.-

Establece que todos los Organismos de la Administración Pública Nacional (en todo el país) deberán implementar un Programa de Uso Racional y Eficiente de la Energía (PROUREE).

En cada jurisdicción, los Entes Reguladores Provinciales deberán hacer aplicar los pasos que se definen (p.ej. readecuación de la potencia contratada con los distintos Distribuidores)

Resoluciones SE 150- B.O. 10/07/24.-

Deroga la Res SE 2022-05 (eliminando, así, los conceptos de "instrucción regulatoria", etc.) con el objetivo que CAMMESA, a partir de ahora, se aplique estrictamente a lo definido en las leyes del marco regulatorio (LEY 15336 y LEY 24065)

Res SE 192-24 - Precios estacionales- B.O. 02/08/24.-

Establece nuevos precios estacionales para el período 01/08 a 31/10/24. Se incrementan, alrededor del 4%, los precios de energía, potencia y transporte. Implica la necesidad de nuevos cuadros tarifarios a ser emitidos por la Provincia de Buenos Aires.

Res MlySP 955/24 - Cuadros Tarifarios - B.O. 26/08/24.-

Nuevos cuadros tarifarios que reflejan los ajustes de precios estacionales y, por consecuencia su vigencia es a partir del 01/08/24, en coincidencia a la vigencia de dichos precios, aprobados por Res SE 192/24

Res SE 234/24 - Precios estacionales Sept-Oct 2024 - B.O. 30/08/24.-

La Res SE 234/24 modifica los precios estacionales (energía, potencia y transporte) con un incremento del 6% y a partir del 01/09 hasta el 31/10/24. Esto implica la creación de nuevo cuadro tarifario por parte de la Provincia de Buenos Aires que debiera tener vigencia a partir del 1º de septiembre siendo que aun no se ha publicado el cuadro que incluirá el incremento de VAD y los precios estacionales de la Res SE 192/24.

Res SE 235/24 - Generación distribuida - Modifica Res 314/18 - B.O. 03/09/24,-

La Resolución modifica el Capítulo 2 de la Res SE 314/18 que reglamentara la ley 27.424, de fomento a la generación distribuida de energía renovable integrada a la red eléctrica pública.

La modificación refiere a Usuarios Generadores Mayores, en particular, llevando la potencia que podrán instalar - sin ser considerados Generadores del MEM- a 12 (doce) MW.

Res MlySP 1001/24 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 06/09/24.-

Establece nuevos cuadros tarifarios que tendrán vigencia a partir del día 07/09/24. De la Resolución, se puede destacar lo siguiente: Incremento de VAD, modifica el agregado tarifario (ver art 16 y anexo 57), modificación del ICT (ver art 19 y anexo 60), modifica la alícuota del FPCT (ver art 27), modifica la alícuota del FPCT (del 4 al 15%) destinado a Situaciones Críticas (ver art 28).

Res MlySP 1070/24 Cuadros Tarifarios - B.O. 27/09/24.-

Estos cuadros tarifarios contienen los precios estacionales definidos por la Res SE 234-24 y cuadros un incremento del VAD (5%). Contiene cuadros diferentes y con distinta vigencia: a) Los cuadros que reflejan el costo de abastecimiento de septiembre, se aplican en los consumos que se facturen correspondientes al período que se inicia el 01/09/24. b) Los cuadros que contienen incremento de VAD y dlos nuevos costos de abastecimiento tienen vigencia a partir del día siguiente a esta publicación.

Res SE 283/24 - B.O. 30/09/24.-

Contiene nuevos precios estacionales - energía y transporte - para octubre/24, que registran un incremento del 2,7%.

Res MISP 1433/24 - RTI para Distribuidoras Provinciales - B.O. 24/10/24.-

Esta Resolución da inicio al proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI) para las distribuidoras bajo jurisdicción provincial. No hace referencia a las Distribuidoras Municipales.

Res MlySP 1156/24 - Cuadros Tarifarios - B.O. 29/10/24.-

Estos nuevos cuadros tarifarios trasladan los precios estacionales definidos por Res SE 283-24 y un incremento del VAD (5%). Tal como sucediera con la Resolución similar anterior - Res MlySP 1070/24 esta nueva Resolución contiene 2 cuadros diferentes y con distinta vigencia: a) Los cuadros que reflejan el costo de abastecimiento de octubre, con vigencia desde el 01/10 al 31/10/24 y b) Los cuadros que contienen incremento de VAD y dichos nuevos costos de abastecimiento que tienen vigencia a partir del día siguiente a esta publicación.

Res SCEM - Secretaría de Coordinación de energía y Minería- nº 19/24 - Mantiene precios vigentes - B.O. 01/11/24.-

Aprueba la Programación Estacional y define que se mantienen vigentes los precios estacionales de la Res SE 283/24, pero incrementa el cargo FNEE, llevándolo de 717 a 1.500 \$/MWh. Con lo cual, por este cambio, es necesario que la Provincia de Buenos Aires emita nuevos cuadros tarifarios que trasladen este incremento.

Decreto PEN 1023/24 - B.O. 20/11/24.-

Este Decreto prorroga la emergencia energética nacional que afecta a las Distribuidoras Nacionales de electricidad y gas hasta el 9/7/25. En consecuencia, se mantiene el proceso de adecuación tarifaria y se invita a las Provincias a coordinar acciones para asegurar la prestación de los servicios de distribución de energía eléctrica en cada jurisdicción.

Res MlySP 1266/24 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 29/11/24.-

Contiene nuevos cuadros tarifarios que reflejan el nuevo valor del cargo FNEE definido en la Res SCEM 19-24, un incremento del VAD del 6%, nuevos valores ICT y nuevos cuadros Tarifa Social N1 y N3. Los mismos tienen vigencia a partir del día 30/11/24

Res OCEBA 271/24 - Publicada el 18/12/24-

Referente al FPCT y distribución de excedentes.

Res MlySP 1313/24- Generación Distribuida - Solo medidor bidireccional en T2 - T3 - B.O. 27/12/24.-

Esta Resolución admite la instalación solo del medidor bidireccional, para Usuarios Generadores T2 y T3. Para las categorías T1 y T4 continúa la obligación de instalar el doble medidor. Recordemos que en T1 y T4. con el medidor unidireccional, se determina el escalón de consumo.

Res MISP 4/25 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 07/01/25.-

Establece nuevos cuadros tarifarios, con vigencia o aplicación a los consumos que se registren, a partir de 08/01/25. Por otro lado, en su art 30, prorroga el plazo de adhesión al Plan de Regularización de Deuda y Facilidades de Pago definido en art 29 de Res MlySP 1001/24 hasta el 28 de febrero de 2025. Finalmente, el art 30 delega en la SSE las acciones que la Provincia deba realizar ante dependencias de la Nación en relación a la Res SlyC N° 267/24.

Res SE 21-25 - B.O. 28/01/25.-

Establece importantes cambios en procura de diferentes objetivos (como los de solucionar la limitación que tenían los generadores eléctricos para celebrar contratos en el Mercado a Término, descentralización de la gestión del combustible, necesidad de fomentar nuevas inversiones, eliminar las limitaciones existentes para la evolución del mercado). De la lectura de su articulado y, a grandes rasgos, podemos comentar los cambios introducidos: Art 1: Habilita a celebrar contratos de abastecimiento del Mercado a Término con Agentes Demandantes (Distribuidores o Grandes Usuarios) a los proyectos de generación, autogeneración o cogeneración de energía eléctrica de fuente convencional térmica, hidroeléctrica o nuclear habilitados comercialmente, a partir del 1° de enero de 2025. Art 2: Deroga la Res SE 354/20 que obligaba a los generadores a la cesión de los contratos firmados con productores y transportistas. Define también que CAMMESA realizara la asignación de cupos de gas. Art 3: Sustituye el Art 8° de Res SE 95/13 que, entre otras cosas, definía que se extinguían las relaciones contractuales entre los Agentes del MEM y sus proveedores de combustibles e insumos asociados, dejando de reconocerse los costos asociados a la Operación. A partir de ahora, se reconocen los costos de combustibles propios utilizados y aceptados en la Declaración de Costos Variables. A su vez, los Generadores Térmicos al Spot se encuentran habilitados a gestionar su propio combustible, pudiendo ser abastecidos por el OED como proveedor de última instancia. Art 4: Define el Costo de la Energía No Suministrada (CENS) programada en 1.500 USD/MWh (hasta tanto se realice una evaluación socioeconómica de la valorización del CENS)

Vuelve a los valores originales. A partir de este valor se "impulsan" las inversiones. También dependerá o incidirá de, o en, lo que se defina con posterioridad a las audiencias por Transporte y Distribución nacionales. También hay que pensar qué harán las distintas jurisdicciones provinciales al respecto. Art 5: Deroga, a partir del 01/02/25 los Artículos 2°, 3°, 4°, 5°, 6°, 7°, 8° y 9° de la Res SE 1281/06 (que había establecido el Servicio de Energía Plus). Esta derogación sí es importante para los Distribuidores, pues, yendo a lo central, el art 9° de la 1281/06 fue el que definió que los GGUU del MEM (GUMA, GUME, GUPA) debían mantenerse en tal condición. En consecuencia, a partir del 01/02/25, los GGUU del MEM podrían volver al mercado del Distribuidor.

Res SE 24/25 - Modifica % de bonificación en N2 y N3 - B.O. 31/01/25.-

Modifica los porcentajes de bonificación que habían sido fijadas en la Res SE 90-24, con lo cual, el nuevo nivel de bonificación es: Usuarios N2: del 71,92% la reducen al 65%. Usuarios N3: del 55,94% la reducen al 50%. Esto implica nuevos precios estacionales y nuevos cuadros tarifarios que deberá definir la Provincia, para las categorías que involucren a usuarios N2 y N3.

Res SE 36/25 - Sendero de ajuste % de bonificación N2 y N3 - B.O. 06/02/25.-

Modifica y complementa a la Res SE 24/25, que había establecido nuevos valores de bonificación en N2 y N3. La 36/25 define un sendero de ajuste mensual (durante 2025) para llegar, en diciembre/25, a los valores finales establecidos en la 24/25. En su anexo está la tabla mensual pertinente. Desde el punto de vista de los cuadros tarifarios correspondientes a las categorías involucradas con N2 y N3, implicará la existencia de cuadros de aplicación mensual.

Res MISP 67-25 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 10/02/25.-

Define nuevos cuadros tarifarios con un incremento VAD del 4%. En el art. 53º define una adaptación del régimen de tarifa social para los consumos de barrios populares atendidos por EDENOR, EDESUR y EDELAP, consistente en la aplicación de una bonificación de monto fijo según la cantidad de viviendas que en cada caso de determina. Por lo que expresa, es exclusivo para dichas Distribuidoras.

Res SE 110-25 - Precios Estacionales - B.O. 05/03/25.-

Establece nuevos precios estacionales con vigencia desde el 01/03/25 al 30/04/25. Se define un incremento del 2,5% de los precios de energía y potencia. Los precios de transporte se mantienen igual; por ahora, por cuanto también fueron publicadas la Res ENRE 154 y 158/25, con nuevos precios horarios (desde el 01/03/25) para TRANSBA y TRANSENER, respectivamente. Estos nuevos precios de transporte, deberían tener efecto en una posterior definición de nuevos precios estacionales.

Res MISP 120-25 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 07/03/25.-

Define nuevos cuadros tarifarios por incremento de costos de abastecimiento (derivados de Resoluciones SE 26 precios estacionales y 36/25 sendero quita subsidios a N2-N3) y VAD.

Son 2 cuadros: los cuadros que tienen vigencia desde el 01/02 (por los costos de abastecimiento mencionados y los que tienen vigencia a partir de los consumos que se produzcan a partir del día 08/03/25 que incluyen un incremento del VAD del 4%.

Res MISP 215-25 - Cuadros Tarifarios en 2 tramos - B.O. 31/03/25.-

Define nuevos cuadros tarifarios por incremento de costos de abastecimiento (derivados de Resoluciones SE 110/25 precios estacionales y 36/25 sendero quita subsidios a N2-N3) y por incremento de VAD. Repitiendo el mecanismo de resoluciones anteriores, se definen 2 cuadros (primer y segundo tramo), con diferente entrada en vigencia: Anexos 1 a 58 retroactivos al 01/03/25 por las modificaciones en los costos de abastecimiento mencionadas. Esto implica, también un nuevo cuadro por Generación Distribuida. Anexos 59 a 114 con vigencia a partir de mañana 01/04, por incluir incremento del VAD; en consecuencia, hay nuevos valores de Agregado Tarifario e ICT (anexos 115 y 117).

Disposición SSEE 1/25 - Reglamentación del Régimen Especial de Regularización de Obligaciones – B.O. 23/04/25.-

Norma reglamentaria al Régimen Especial de Regularización de Deudas con del MEM – deuda de los distribuidores con CAMMESA-, previsto en el DNU 186/2025 –

Res SE 171-25 - Nuevos Precios Estacionales 01/05/25 - B.O. 29/04/25.-

Establece nuevos precios estacionales con vigencia desde el 01/05/25 al 30/10/25. Determina un incremento del 2,27% en los precios de energía y potencia (para N2 y N3 se mantiene el sendero de quita de subsidios). Incremento del 9,00% en los precios de transporte. Vuelven a diferenciarse los Precios Sin Subsidio (con valores de energía del orden del 40% superiores, respecto a los Con Subsidio). Estos nuevos precios implican la necesidad de tener nuevos cuadros tarifarios (y, específicamente, volverá a aparecer el cuadro tarifario Sin Subsidio).

Res MlySP 312/25- Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 30/04/25.-

Establece nuevos cuadros tarifarios que reflejan los precios estacionales definidos por Res SE 110/25 (vigentes desde el 01/03/25) y un incremento del VAD. Por esta última razón, incremento de VAD, es que estos cuadros entraron en vigencia a partir del día siguiente a su publicación en el Boletín, o sea se aplican a los consumos registrados a partir del 01/05/25.

COMUNICA NO-2025-16705126-GDEBA-SSEMIYSPGP - SSE PBA - 15/05/25 -

Nota remitida desde la SSE PBA a las Federaciones intermedias de la PBA – FICE-FACE-FEDECOBA-APEBA - dirigida específicamente, a las Distribuidoras Municipales que son Agentes del MEM. Refiere a los compromisos a adquirir en el marco del DNU 186/24 y la Disposición SSEE 1/25, indicando, en particular, "... con el objeto de asegurar la coherencia y armonización entre los eventuales compromisos que asuman ante la citada SSEE y los que corresponden a la jurisdicción provincial, se solicita que, de adherir al plan de regularización estipulado, deberán previamente remitir para conocimiento de esta Subsecretaría provincial, los planes de obras que presentarán ante la citada cartera del estado nacional..."

Res MlySP 398-25 - Nuevos Cuadros Tarifarios - B.O. 30/05/25.-

Define nuevos cuadros tarifarios por incremento de costos de abastecimiento (correspondientes a Res SE 171/25 por precios estacionales y Res SE 36/25 sendero por quita subsidios a N2-N3), como también por incremento de VAD otorgado. Una vez más, se repite el mecanismo de resoluciones anteriores: se establecen 2 cuadros tarifarios (primer y segundo tramo), con diferente entrada en vigencia. Anexos 4 a 66 corresponden a los cuadros retroactivos al 01/05/25 por las modificaciones en los costos de abastecimiento mencionadas (Res SE 171 y 36/25). Por lo anterior, hay un nuevo cuadro por Generación Distribuida (anexo 65). Como vuelve a haber Subsidio del Estado Nacional al precio de Energía (en la anterior Res SE 171/25, los precios sin subsidio eran los mismos que para N1 y Resto y así el subsidio era 0 \$/MWh), vuelven a aparecer los cuadros Sin Subsidio (anexos 128 a 130, según área). Anexos 67 a 130 Corresponden a los cuadros con vigencia a partir del por contener incremento del VAD. Como consecuencia directa, hay nuevos valores de Agregado Tarifario e ICT (anexos 133 y 135).

Resolución SE 226/25 - B.O. 01/06/25.-

Defina nuevos precios estacionales a partir del 01/06/25. Hay incremento del precio de energía y potencia del orden del 1,5%. Se incrementa el costo de transporte de Transener (7,24%) y se mantiene el de Transba, representando un incremento total del transporte del 2,97%. Esto implica un nuevo cuadro tarifario por costos de abastecimiento que deberá emitir la Provincia de Buenos Aires que traslade este incremento con vigencia para los consumos a partir del 01/06.

Dec. PEN 370-25 - Prorroga la Emergencia Eléctrica – B.O. 01/06/25.-

Indican que se ha verificado la vulnerabilidad y estado crítico en: a) en el sistema económico recaudatorio; b) en la funcionalidad de las instalaciones para asegurar el suministro actual y futuro y c) en la falta de señales de mercado para la oferta y la demanda. Por tales razones, prorroga la Emergencia Eléctrica por 1 año, hasta el 9/07/2026.

Resoluciones - SE 281/258 - B.O. 30/06/25.-

Establece nuevos Precios Estacionales a partir del 01/07/25. Energía y potencia: se incrementa el 1,32%. Por otro lado, se aplica la tabla de reducción de bonificaciones a precios N2 y N3 de Res SE 36/25 y se mantiene el valor de energía Sin Subsidio. Transporte: en total se incrementa el 1,98% (como resultado de un 4,63% de incremento de TRANSBA, quedando igual el precio de TRANSENER).

Res MlySP 599/2525 - B.O. 30/06/25.-

Se definen Cuadros Tarifarios nuevamente en dos tramos, pero incluyendo las previsiones por demanda de ZONA FRÍA para N2 y N3, con lo cual, en acuerdo a lo definido en la Res SE 90/24, se debe contemplar que el consumo base de N2 es 700 kWh/mes y el de N3 es de 500 kWh/mes: Primer Tramo: retroactivo al 01/06/25, por aplicación de los precios estacionales que fueron definidos en la Res SE 226/25 y dichas modificaciones de consumo base. Segundo Tramo: con vigencia a partir de mañana 01/07/25, por aplicación de los precios estacionales que fueron definidos en la Res SE 226/25 e incremento de VAD del 3,75%

SERVICIO ELECTRICO

Continuando una política adoptada desde hace varios años, la Cooperativa mantiene una línea de desarrollo que nos permite abastecer en cantidad y calidad la energía eléctrica necesaria para el continuo crecimiento de la demanda en el Partido de San Pedro. La Coopser sigue con un plan de expansión de sus instalaciones elaborado luego de realizar un exhaustivo estudio sobre las redes de abastecimiento eléctrico del partido, desde las Líneas de Transporte, pasando por las Estaciones Transformadoras, Sistema de Subtransmisión, Estaciones de Rebaje, Distribución Primaria, Centros de Transformación, y Distribución Secundaria. Para lo cual se tuvieron en cuenta determinados factores, como ser indicadores de económicos, planeamiento urbano, crecimiento demográfico, factores geográficos, demandas puntuales, etc. Además se evaluaron las condiciones técnicas y económicas para satisfacer estas demandas con el menor impacto posible sobre el resto del sistema, esto nos permitió afrontar el gran incremento de demanda que se produjo en el verano pasado, producto de un largo periodo de altas temperaturas.

Seguimos invirtiendo en la ampliación de la infraestructura del Sistema Distribución en forma constante en los últimos años, construyendo nuevos centros de transformación de MT/BT, lo que reduce considerablemente las áreas servidas por cada máquina, con el consiguiente beneficio que esto implica en la reducción de pérdidas técnicas y además el tendido de nuevos alimentadores de 13.2 kv, que le da al sistema más versatilidad bajando los tiempos de interrupción y permitiéndonos atender los requerimientos producidos por el aumento vegetativo de la demanda en la ciudad de San Pedro.

Con la motivación de siempre por mejorar los parámetros de pérdidas técnicas en líneas y calidad del servicio brindado a los socios, se lograron obras de extensión de líneas aérea en media tensión, que nos permitieron la reconfiguración de las redes disminuyendo perdidas y mejorando la calidad, esto es el resultado de un constante y sostenido nivel de inversiones, que nos permite que la comunidad de San Pedro reciba un servicio de alta calidad basado en instalaciones modernas y seguras.

A continuación se detallan las actividades realizadas por el sector durante este período:

OFICINA TECNICA

En este ejercicio se realizaron variadas obras eléctricas en Baja y Media Tensión con la intención de satisfacer las necesidades de los usuarios ubicados en zonas urbana, rural y obras propias. Estas obras una vez ejecutadas se dibujan en el sistema geográfico (GIS) manteniendo así, la base constantemente actualizada.

En el caso particular de la construcción de las obras de Media Tensión, se ha realizado para cada una de ellas el cálculo eléctrico y el Estudio de Impacto Ambiental para poder cumplir con las Normativas establecidas por la Dirección de Energía (DE), ente que otorga la autorización de traza, construcción y puesta en servicio.

También no está demás aclarar que todas y cada una de estas obras se realizaron teniendo en cuenta las reglamentaciones vigentes de la Asociación Electrotécnica Argentina y el Contrato de Concesión Municipal.

En relación a las solicitudes del Organismo de Control de la Energía Eléctrica (OCEBA) se cumplimentaron las presentaciones del Plan de Contingencia 2024; Plan Anual 2024 de Obras Ejecutadas. A su vez se presentó a la Municipalidad de San Pedro el "Plan de Obras y Trabajos a desarrollar en el 2024".

Sistema de Información Geográfica (GIS)

Durante el presente Ejercicio se efectuaron las correspondientes presentaciones mensuales de Calidad de Servicio:

Junio 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos).

Julio 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Agosto 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Septiembre 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Octubre 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Noviembre 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Diciembre 2024: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Enero 2025: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Febrero 2025: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Marzo 2025: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Abril 2025: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos). Mayo 2025: (Informes de Usuarios, Centros de Transformación, Cortes por CT, Reclamos).

También se realizaron las presentaciones semestrales: mayo/noviembre 2024. (Cortes por usuarios, Cadena Eléctrica 1 y 2, Multa Semestral)

Diciembre 2024/mayo 2025. (Cortes por usuarios, Cadena Eléctrica 1 y 2, Multa Semestral)

Además se realizó: Relevamiento y carga de proyectos. - Control y procesamiento de las perturbaciones informadas por la guardia y TRANSBA. - Actualización de configuración MT y BT. - Carga diaria de solicitudes de suministros. - Dibujo, relevamiento y actualización de luminarias - Informes mensuales sobre luminarias instaladas para Municipalidad de San Pedro. - Cálculo mensual para la facturación de Alumbrado Público, cámaras de seguridad y Alarmas comunitarias.- Impresión de planos varios para relevamientos solicitados por Jefatura, tareas de diferentes cuadrillas, Guardia y terceros – Actualización de capas VISOR GIS.

Presupuestos y Proyectos

Cantidad de Presupuestos realizados		423
Cantidad de Presupuestos en etapa de Proyecto		212
	En Ejecución	39
	Finalizados	173

Extensiones De Líneas Ejecutadas

Baja tensión Preensamblado		3811m
Media tensión Aérea		1056 m
	TOTAL	4867 m

Alumbrado Público

Se ejecutaron obras con aportes de la Municipalidad de San Pedro realizando obras de Ampliación de Alumbrado Público.

Cant. de Luminarias	Descripción de Luminarias
228	Recambio de Sodio a Led en avenidas 3 de Febrero, Sarmiento y Bvard. Moreno

Obras De Electrificación a Terceros Ejecutadas:

SOCIO	OBRA	POTENCIA(kva)	DISTANCIA (m)
JORGE ALBERTO CASO	Extensión en baja		35
SA (CAJA PROVISORIA)	tensión		
TOMJUG S.R.L. (Callejón Spósito SET 16KVA/380V)		16	
LAS GLORIAS SA	PUNTO DE		
(BLOQUE DE MEDICIÓN MT)	SUMINISTRO MT		
Francisco Manresa S.A. (315KVA/380V)	Nueva SET	315	
Francisco Manresa S.A. (BT 380V)	Extensión en baja tensión		50
Andria Hector Ángel (5KVA/220V a 10KVA/220V)	Aumento de Potencia	10	
Esterlich Juan Manuel (BT 380V)	Extensión en baja tensión		30
Gonzalez Hector Amado (BT 380V)	Extensión en baja tensión		82
Reest. Simo Gerardo Mario (380V)	Extensión en baja tensión		21
Galesky Norberto Fabian 380V	Extensión en baja tensión		30
Barros Alejandro Federico 380V	Extensión en baja tensión		18
Paz Carrega Maria Cecilia (SET 5kva a 10kva Unifilar)	Aumento de Potencia	10	
Martinez Crivelli Santiago Andrés (380V)	Extensión en baja tensión		20
Loteo Azahar BT			1200
Loteo Azahar MT			1056
Loteo Azahar SET		100	
	Total	451	2542

Obras de Electrificación Ejecutadas a cuenta de COOPSER:

Socio	Obra	Longitud (m)	Subestación (kva)
REEST.SET N°144	UBICACIÓN		
Martinez Juan Enrique 220V	BT MONOF.	9	
Pacheco Leonardo (BT 380V)	BT TRIF	90	
Reest. BT 380V Almafuerte e/Libertad y Obligado	BT TRIF	150	
Reest. BT 380V Frers e/Uruguay y Almafuerte	BT TRIF	110	
López Daniela Fabiana (BT 220V)	BT MONOF.	25	
Noir Agustin (BT 220V)	BT MONOF.	10	
Botheatoz Maria Laura (BT 380V)	BT TRIF	57	
Reest Las Provincias N° 2085	BT TRIF	17	
Reest. A. Maino entre Hernandez José y R. Naón	BT TRIF	145	
Torres Ruben Oscar 220V	BT MONOF.	21	
Leguizamón Gabriel Omar 380V	BT TRIF	15	
Zambrella Brisa Yael (220V)	BT MONOF.	24	
López Daniela Fabiana	BT TRIF	25	
Reest.BT Calle R. Naon entre Las Heras y 3 de Febrero	BT TRIF	185	
PUIG MARCELO LEONARDO (BT 380V)	BT TRIF	20	
Reest. BT Calle J. Hernandez e/ A. Maino y Laprida	BT TRIF	98	
Reest. Saavedra e/ Sto. Selada y M. Iglesias (PAR)	BT TRIF	100	
Reest. Saavedra entre Cruz Roja y H. Indio (Par)	BT TRIF	140	
Revelli Rocío Belen 380V. (DOYLE)	BT TRIF	50	
Reest. Las Provincias N° 2085	BT TRIF	55	
Torres Ruben Oscar 220V	BT MONOF.	21	
	Total	1269	

CABINAS Y SUBESTACIONES

En la Sub Estación Transformadora San Pedrito I se realizó el mantenimiento preventivo de todos los interruptores de los alimentadores de 33 y 13.2 kv y el resto de los componentes de cada celda. Mantenimiento y reparaciones de las anomalías detectadas por Termografía. En Sub Estación Transformadora San Pedrito I se realizó mantenimiento (cambio de capacitores envejecidos) del cargador de baterías 110Vcc y ensayos de las baterías para ver estado y vida útil. En Sub Estación San Pedrito II se realizaron ensayos, mantenimiento (cambio de capacitores) y reemplazo de ambos bancos de baterías (110 Vcc y 48 Vcc) correspondiente a sistema de protecciones y servicios auxiliares de dichas sub estaciones.

Periódicamente, se realizan tareas de mantenimiento preventivo sobre equipos de protección, limpieza de equipamiento eléctrico y edificio, pertenecientes a cabinas de 33 y 13.2 Kv, ubicadas en distintos puntos de la ciudad. Como así también, mensualmente, inspecciones visuales, limpieza y control termográfico.

En este periodo, se mantuvieron las tareas de mantenimiento, y/o reparaciones en casos necesarios, en instalaciones de Sub Estación Transformadora San Pedrito II y III, en ambos niveles de tensión.

Las tareas mencionadas en buena parte se llevaron a cabo con la colaboración del personal de Laboratorio de Transformadores.

LABORATORIO DE TRANSFORMADORES

Se ensayaron en fábrica transformadores nuevos que fueron adquiridos.

Se ejecutaron las mediciones de Puesta a Tierra a las nuevas Subestaciones y se realizó la verificación de Subestaciones existentes.

Se ejecutó el control de movimiento de entrada y salida de transformadores.

Se trabajó en la reparación y mantenimiento de transformadores usados.

Se colaboró con personal de Cabina y SET en el mantenimiento y cambio de aceite en interruptores de 33 y 13,2Kv.

Con el fin de garantizar el buen funcionamiento de los transformadores de potencia de SP1, SP2 y SP3 y reguladores de los alimentadores 211, 213, SP1 y SP3 se realizan extracciones de muestras de aceite y se envían a analizar (Análisis físico-químico, Análisis cromatográfico) a laboratorios certificados.

Se prestó mano de obra en distintas áreas, como PNT, Laboratorio Medidores, Conexiones, etc. Se colaboró con personal de cabinas y Subestaciones, en el control, limpieza y mantenimiento (en forma preventiva se toman termografias de las instalaciones mensualmente) de todas las cabinas de 13,2 y 33 KV.

Se realiza control de stock de transformadores en conjunto con personal de almacén.

Durante los meses de Octubre y Noviembre de 2024 se trabajó en el desmontaje del Trafo Nº 1 de SPI quemado, y montaje y puesta en marcha del nuevo trafo de 5 MVA, conductores e interruptor de 13.2 KV.

LABORATORIO DE MEDIDORES

Se realizó la descarga y programación de equipos registradores, así como también el control, actualización y envío al OCEBA de la Base de Datos de Transformadores Res. 811. Otras tareas desarrolladas por el Sector: Colaboración en la toma estado de grandes usuarios, presentación Cronograma de Mediciones, Resumen Mensual y Semestral de Calidad de Producto Técnico. Con el propósito de poder evaluar y mejorar la calidad de producto técnico se realizaron aproximadamente 280 mediciones anuales con registradores homologados por el Oceba en líneas de Baja Tensión, puestos de transformación y usuarios, en distintas zonas de San Pedro y localidades.

Fuera del cronograma requerido por el Oceba se efectuaron mediciones de perfil de tensión, garantizando un buen nivel de tensión en los suministros de los asociados.

Suspensiones por falta de pago y desconexiones, y mantenimiento en puestos de medición de grandes usuarios. Instalación de Puestos de Medición T2BT. Armado e instalación tableros con medición indirecta para Puestos de Medición T3MT y BT.

Se realiza el control en la mesa de ensayos de cada uno de los medidores retirados. Desarme de medidores obsoletos. Control de demanda a usuarios T1. Actualización de movimientos en base de datos de medidores.

Se realiza mantenimiento del sistema de tele medición.

Se colabora cuando la situación lo requiere con la cuadrilla de Conexiones y PNT. Informe de medidores retirados por PNT.

Se realizan movimientos de cajas provisorias (conexiones y desconexiones). También, se llevan efectúan conexiones mixtas a módulos de gabinetes de medidores para edificios. Verificaciones para nuevos suministros, aumentos de potencia, re encasillamiento tarifario y colocación de cajas provisorias.

530	Medidores Ingresados de Redes
600	Medidores Ingresados Nuevos
430	Medidores Controlados
4	Aumento de Potencia T3BT
8	Conexiones Nuevas T2BT
6	Aumentos de Potencia T2BT
1	Conexiones Nuevas T3BT
8	Cambios de Medidor T2 T3 y Ctrol. de demanda
10	Movimiento de cajas provisorias

TALLER ELECTROMECANICO

En el presente Ejercicio se construyeron todo tipo de herrajes y soportes no normalizados para el servicio eléctrico.

Se realizó la reparación y el mantenimiento de columnas de hierro y de cemento.

Se construyeron distintas piezas en el torno para trabajos varios, brazos para luminarias Led requeridos por distintos proyectos desarrollados en el Partido de San Pedro.

Se realizan, fabricaciones, reparaciones y armado de Cajas Provisorias Monofásicas y Trifásicas, cajas para Alumbrado Público.

Se construyeron estructuras para nuevas plataformas de transformadores.

Se fabricaron soportes por reestructuración y/o montaje de Líneas aéreas de Baja Tensión.

Se realizaron reparaciones y soldaduras en chasis de unidades varias correspondiente al parque automotor.

Reparación y mantenimiento de equipos y herramientas de unidades de Cuadrillas Sector Redes. Reparación y mantenimiento de escaleras de fibra.

Se fabricaron adaptadores para instalar nuevos equipos Led en columnas de hormigón.

PODA PREVENTIVA

Para dar respuesta rápida y efectiva a las demandas manifestadas por los sectores de redes y guardias rurales las cuadrillas de poda se abocaron casi exclusivamente al mantenimiento de Alimentadores de 33 y 13,2 Kv en zona rural y en la ciudad de San Pedro. La consecuencia de esta planificación se vio reflejada en la calidad del servicio. Además se llevó a cabo la ejecución de reclamos en LBT demandados por Sectores de Redes y Guardia como así también los efectuados por los socios a través de reclamos.

Paralelamente, a lo largo de este periodo se prolongo el plan de notificaciones, comenzado años atrás, a los asociados titulares de inmuebles rurales que poseen cortinas forestales que interfieren con el electroducto de nuestras líneas, obteniendo un grado de éxito aceptable. Ante la

intimación efectuada por Coopser, algunos socios acordaron la poda con la Cooperativa, llevándose a cabo mediante la ejecución de proyectos a terceros y en otros casos fue realizada por los mismos propietarios, coordinada con cortes de energía y supervisada por Coopser.

GUARDIA

En el presente Ejercicio se efectuaron las distintas tareas propias del sector como son, atención de reclamos generados por asociados y/o por terceros, normalización del servicio eléctrico en momentos que las inclemencias climáticas afectaron la normal Distribución de Energía Eléctrica en el Partido de San Pedro, en el menor tiempo posible y atendiendo a garantizar la calidad de producto y la calidad de servicio técnico, maniobras en distintos niveles de tensión 33, 13,2 y 0,4 kv destinadas a trabajos de mantenimiento y obras nuevas en el sistema eléctrico - Reemplazo de lámparas y coberturas en artefactos de Alumbrado Público y reparación de conexiones, Retiros de nidos y/o cualquier objeto que pudiese motivar un evento negativo para el sistema, Suspensiones y rehabilitaciones por falta de pago, atención y resolución de reclamos por artefactos dañados y respuesta ante el Oceba, monitoreo permanente de los distintos alimentadores de SPI y SPII, en todos los parámetros mediante sistema Scada.

A continuación se detalla un resumen de lo realizado.

Motivo del reclamo	Cantidad
Alumbrado Publico	3,678
Calidad de Producto	156
Calidad de Servicio	4,886
Otras tareas	508
Problemas internos	183
Rehabilitaciones	3,628
Seguridad en la vía publica	21
Suspensiones	1,587
Total de reclamos	14,647

SECTOR OBRAS

OBRAS EJECUTADAS, TERMINADAS O COMENZADAS, EN EL PERIODO 1-7-2024 A 30-6-2025.

1.1. OBRA SALON COMUNITARIO.

Comitente: Coopser.

Tipo de Obra:

- Se ejecutó bastidores metálicos para separadores de oficinas, se lo enchapó con melanina blanca. Se coloco fenólico sobre placa cementicia, como parte del paquete de piso.
- Se ejecutó sala de taller de mantenimiento de computadoras. Se ejecutó oficina para la Gerenta.
- Cerramiento vidriado de edificio vinculación.
- Ejecucióndebañosen1°P.

1.2. SANATORIO COOPSER. SOBRETECHO DE CHAPA.

Comitente: Sanatorio Coopser.

Tipo de Obra: Se ejecutó estructura metálica, mampostería, montaje y techado.

Estado de obra: Finalizada.

1.3. OBRAS DE GAS

- Fray Goycochea y Maestro Reina (6beneficiarios).
- Rómulo Naón y Dr. Rojas (1beneficiario).
- Laprida e/Rómulo Naón y Maestro Reina (4 beneficiarios).

1.4. PLANTA DE COLUMNAS

En el período se fabricaron:

- 132 columnas 8,50R450.
- 59 columnas 8,50R1500.
- 34 columnas 10,50R900.
- 12 columnas 10,50R1800.
- 6 columnas 12,00R1200.

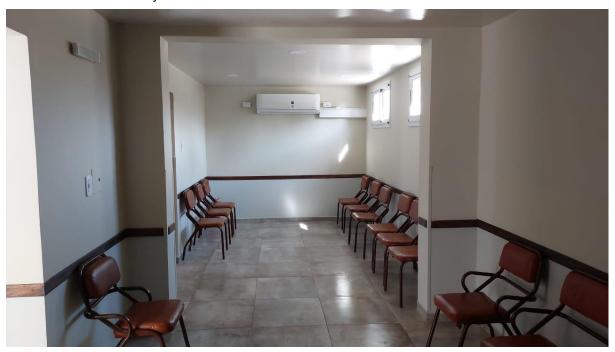
SERVICIOS SOCIALES

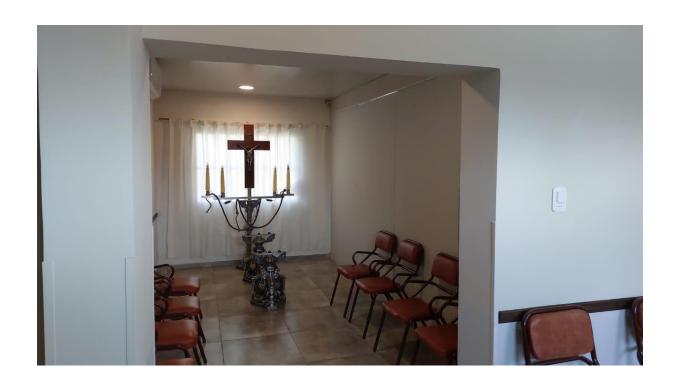
RENOVACIÓN HABILITACIÓN SERVICIO DE AMBULANCIAS

En cumplimiento de la normativa vigente que obliga a renovar la habilitación del Servicio Médico Extrahospitario de Traslado se inició el trámite para la renovación de la habilitación del servicio de ambulancias. En función de las inspecciones realizadas por el Ministerio de Salud de la Provincia de Buenos Aires se debió proceder a separar físicamente el sector destinado a la atención del servicio de ambulancias del resto de los servicios sociales, debiendo realizase adaptaciones edilicias.-

REMODELACIÓN Y MANTENIMIENTO EDILICIO

En la Sala Velatoria de Santa Lucia se iniciaron trabajos de remodelación que incluyen cambio de pisos, cielorrasos, equipos de climatización, renovación de sanitarios, pintura, habiendo avanzado en un cincuenta por ciento de la totalidad de los trabajos programados, los que continúan estimando si finalización para el mes de noviembre de 2025.- Asimismo se continuó con el mantenimiento general del resto de los edificios y el resto de salas velatorias.-





ESTADÍSTICAS DE SECTOR SERVICIOS SOCIALES

CANTIDAD DE GRUPOS FAMILIARES ASOCIADOS.

SERVICIOS DE AMBULANCIA, ENFERMERÍA y BANCO ORTOPÉDICO				
FECHA	GRUPOS FAMILIARES	BENEFICIO JOVEN	TOTAL ASOCIADOS	
30/06/2024	8,072	2,189	10,261	
30/06/2025	8,039	2,194	10,233	

SEGURO DE VIDA				
FECHA	GRUPOS FAMILIARES	BENEFICIO JOVEN	TOTAL ASOCIADOS	
30/06/2024	8,434	2,716	11,150	
30/06/2025	8,419	2,685	11,104	

SERVICIO DE SEPELIOS

FECHA	GRUPOS FAMILIARES	BENEFICIO JOVEN	TOTAL ASOCIADOS
30/06/2024	10,813	3,110	13,923
30/06/2025	10,886	3,098	13,984

PRESTACIONES DE ENFERMERÍA EN GABINETE Y DOMICILIO DISCRIMINADAS POR TIPO DE PRESTACIÓN

PRESTACIONES ENFERMERÍA JULIO 24-JUNIO-25						
TIPO PRESTACIÓN	SANTA LUCIA	GABINETE S SOCIALES	DOMICILIO	GABINETE CENTRAL	TOTALES	
TENSION ARTERIAL	1,048	1,171	4,065	2,348	8,632	
CONTROL FREC. C.	1,002	172	763	13	1,950	
INYECCIONES - VACUNAS -HEPARINA	77	130	360	609	1,176	
CAMBIO DE SONDA VESIC	0	0	7	0	7	
APOSITOS	0	0	2,302	0	2,302	
CURACIONES	78	30	5,087	126	5,321	
SATURACION OXIGENO	997	155	779	36	1,967	
NEBULIZACIONES	0	3	0	0	3	
VENDAS ESPECIALES	0	0	0	0	0	
HEMO GLUCOTEST	4	41	713	237	995	
INSULINAS	0	0	444	0	444	
VENDAS ELASTICAS	0	0	842	0	842	
PESO CORPORAL	0	32	0	0	32	
VENDAS COMUNES	1	5	3,968	0	3,974	
TEMPERATURA CORPORAL	1	0	33	0	34	
LAVAJES	0	13	16	34	63	
HP	0	0	15	0	15	
OTRAS PRACTICAS	0	1	22	0	23	
TOTAL PRESTACIONES	3,208	1,753	19,416	3,403	27,780	

TOTAL PACIENTES	1,084	1,179	8,154	3,072	13,489	
-----------------	-------	-------	-------	-------	--------	--

MOVIMIENTO BANCO ORTOPÉDICO DISCRIMINADO POR ELEMENTO EN FORMA MENSUAL

	SISTEMA DE VENTA													
	SISTEMA DE VENTA													
COD	ELEMENTO	2024								20	25			T
COD	ELEMENTO	JUL	AGO	SEP	ОСТ	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	' '
8000	Cama ortopédica	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8001	Bastón canadiense (u)	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
8002	Muletas (par) Metálicas	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	
8008	Andador plegable	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	
8007	Silla ortopédica	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	
8006	Baston trípode	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Baston Común T fijo	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	Andador pintado	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
	TOTALES	0	0	1	0	1	0	1	1	0	0	0	0	

	SISTEMA DE PRÉSTAMO Y ALQUILER													
COD	OD ELEMENTO		2024							20	25			Т
COD			AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	Ľ
8100	Cama ortopédica	3	2	3	2	1	5	4	4	4	3	3	2	
8101	Bastón canadiense	1	1	4	0	0	1	1	5	0	3	1	3	
8102	Muleta metálica	4	7	6	11	8	8	7	8	9	6	7	7	
8103	Andador	5	9	9	13	5	4	14	13	15	5	9	8	
8104	Silla ortopédica	11	13	16	15	5	12	14	8	8	6	7	5	
8105	Baston trípode	5	1	2	2	2	1	3	3	3	0	3	0	
8106	Silla ortopédica Rfeforzada	0	0	0	0	1	0	1	0	0	1	0	0	
8107	8107 Bastón Cuádruple		0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	
	TOTALES	29	33	40	43	22	31	44	41	39	25	30	25	

SERVICIO DE TRASLADOS EN AMBULANCIAS

INFORME CANTIDAD DE TRASLADOS REALIZADOS

DESAGREGADO MENSUAL POR TIPO DE COMPLEJIDAD

TRASLADOS POR TIPO DE			20	24			2025						
SERVICIO	JUL	AGO	SEP	ОСТ	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	
ALTA COMPLEJIDAD	62	44	47	47	54	54	50	37	28	23	34	43	
SIN RIESGO DE VIDA	331	312	325	311	287	263	246	232	259	260	301	31	
TOTALES	393	356	372	358	341	317	296	269	287	283	335	35	

DESAGREGADO MENSUAL POR DISTANCIA

TRASLADOS			20	24		2025						
POR DISTANCIA	JUL	AGO	SEP	ОСТ	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN
LOCALES	232	194	185	203	200	170	156	121	146	134	193	200
LARGA DISTANCIA	161	162	187	155	141	147	140	148	141	149	142	155
TOTALES	393	356	372	358	341	317	296	269	287	283	335	355

INFORME CANTIDAD DE KILÓMETROS RECORRIDOS EN TRASLADOS

SERVICIO DE			20	24					20	25		
AMBULANCIAS KILÓMETROS	JUL	AGO	SEP	ОСТ	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUL
	20,750	21,675	23,370	23,095	21,653	19,431	19,598	23,002	19,845	23,449	20,587	20,

SERVICIOS DE SEPELIOS

INFORME DE CANTIDAD DE SERVICIOS PRESTADOS

SERVICIO		2024							20	25			TOTAL
SERVICIO	JUL	AGO	SEP	ОСТ	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	TOTAL
SERVICIOS FUNERARIOS	58	38	57	46	35	42	38	27	29	42	43	36	491
TRASLADOS PARA CREMACIÓN	33	23	24	19	16	19	18	16	13	21	21	14	237

SERVICIO SEGURO DE VIDA

CANTIDAD SUBSIDIOS TRAMITADOS

AÑO	MES	SUBSIDIOS TRAMITADOS
	JULIO	38
	AGOSTO	28
2024	SEPTIEMBRE	26
	OCTUBRE	32
	NOVIEMBRE	17
	DICIEMBRE	25
	ENERO	21
	FEBRERO	23
2025	MARZO	18
2023	ABRIL	22
	MAYO	27
	JUNIO	14
-	TOTAL	291

RESUMEN DEL MOVIMIENTO CONTABLE DEL FONDO DE OBRAS PUBLICAS COMUNITARIAS

ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL AL	30/06/2025
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
DISPONIBILIDADES Banco de la Provincia de Buenos Aires c/c	248,565,390.01
CREDITOS Créditos por Obras en general Créditos por Obras de lluminación	63,849,889.03 750,184.02
Deudores por Creditos en Gestion Judicial	1,551,400.68
Convenios de Ref. de Deuda Fop Anticipos de Obras	269,191.72 6,703,638.67
Anticipos de Obras Municipalidad Créditos por Obras pendientes de facturar	0.00 18,427,776.62
Créditos por Obras pendientes Parana-La Esperanza Otros Créditos	220,000.00 0.00
BIENES DE CAMBIO Materiales acopiados Ob.Pav.	0.00
INVERSIONES	0.00
Plazo fijo en \$ (Nota 1) Caja de Ahorro en U\$S	0.00 0.00
Plazo Fijo en U\$S (Nota 2)	61,608,578.80
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	401,946,049.55
ACTIVO NO CORRIENTE	
CREDITOS Deudores en Gestión	0.00
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	0.00
TOTAL DEL ACTIVO	401,946,049.55
TOTAL BLE ACTIVE	401,940,043.33
PASIVO PROVEEDORES	5,337,000.00
HONORARIOS A REINTEGRAR	0.00
TOTAL PASIVO CORRIENTE	5,337,000.00
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	0.00
TOTAL DEL PASIVO	5,337,000.00
Resultado de Ejercicios anteriores Fondo Municip Obras Comunit od 43/22 Resultado Del Ejercicio	417,972,161.38 (138,972,983.21) 117,609,871.38
PATRIMONIO NETO	396,609,049.55
TOTAL PASIVO MAS PATRIMONIO NETO	401,946,049.55
	0.00
ESTADO DE RESULTADOS	
INGRESOS:	
Aportes de la Cooperativa Intereses por Financiaciones	341,435,861.70 66,233,312.72
Intereses sobre Caja de Ahorro y Plazos Fijos	33,373,699.93 15,042,366.39
Actualizacion U\$S Intereses por Financ Convenios Recupero de Gastos Judiciales	0.00 0.00
TOTAL DE INGRESOS	456,085,240.74
MENOS	
EGRESOS:	
Comisiones y Gastos Bancarios Gastos Judiciales	(2,657,668.71) (89,400.00)
Descuentos por Pago Contado Reintegro Gastos Coopser	(297,228.74) (47,400,000.00)
Reintegro Gastos Varios	(53,880.00)
Reintegro Gastos Obras Terminadas Honorarios Asesorías Letradas	0.00 (3,004,000.00)
Contribucion Obra Gas Contribucion Obra Alumbrado	(5,577,242.37)
Deudores incobrables	(279,395,949.54)
TOTAL DE EGRESOS	(338,475,369.36)
RESULTADO - EXCEDENTE	117,609,871.38

VENTA Y COMPRA DE ENERGIA EJERCICIO JULIO 2024 - JUNIO 2025

VENTA DE ENERGIA

Período	01/07/24 - 30/06/25
Concepto	Kwh.
Kwh de Energía facturada	177,932,666.41

COMPRA DE ENERGIA

Período	01/07/24 - 30/06/25
Concepto	Kwh.
Energía Comprada o Recibida	205,418,965.00

PERDIDAS DE DISTRIBUCIÓN Y TRANSFORMACIÓN

Período	01/07/24 - 30/06/25
Concepto	Kwh.
Consumo de Usuario Final	177,932,666.41
Pérdidas de distr. transf.	27,486,298.59
% Pérdidas de distr. transf.	13.38%

MOVIMIENTO DE MEDIDORES EN MESA DE ENTRADAS EJERCICIO JULIO 2024 - JUNIO 2025

AUMENTOS DE POTENCIA	87
CAMBIO DE NOMBRE POR FALLECIMIENTO	146
CAMBIOS DE DOMICILIOS	35
CAMBIOS DE MEDIDORES	172
CAMBIOS DE NOMBRES	835
CONEXIONES	668
CONTROL DE MEDIDOR	158
DESCONEXIONES A PEDIDO	134
DESCONEXIONES POR DECISIC. DEL DISTRIBUIDOR	14
DESCONEXIONES POR FALTA DE PAGO	199
NORMALIZACION DE MEDIDORES	104
NORMALIZACIÓN Y AUMENTO DE POTENCIA	51
RECLASIFICACION DE TARIFAS	10

Denominación de la Sociedad:

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

Domicilio Legal:

Tel: (03329) 431300

B. Mitre 1200

(B2930AAY) SAN PEDRO (B)

PROVINCIA DE BUENOS AIRES

Actividad Principal:

DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

C.U.I.T.:

30 - 54 574 999 - 4

MATRICULA I.N.A.E.S. MATRICULA I.P.A.C. 1230 1206

Fechas y Datos de Inscripción

Del Estatuto: 25 de julio de 1.945 Libro 5 - Folio 277 - Acta № 1878

del Estatuto Social

De las Modificaciones:

Reforma integral - Res. INAC N° 845 - Folio 11 - Libro 29 - Acta Nº 13.929 (12-12-78)

Res. INAC N° 766 - Folio 6 - Libro 35 - Acta N° 16.271 (10-09-82)
Res. Sec. Acc. Coop. N° 253 - Folio 28 - Libro 37 - Acta N° 17.088 (18-04-84)

Res. Sec. Acc. Coop. N° 279 - Folio 22 - Libro 40 - Acta N° 18.279 (24-04-86) Res. INAC N° 1328 - Folio 316 - Libro 49 - Acta N° 22.157 (31-10-94)

y sus modificaciones

Res. INAC N° 2704 - Folio 52 - Libro 55 - Acta N° 24.287 (04-11-03) Res. INAC N° 852 - Folio 158 - Libro 55 - Acta N° 24.393 (28-10-04)

BALANCE

Ejercicio Económico Nº 81

Iniciado el 1 de julio de 2.024

Finalizado el 30 de junio de 2.025

COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	30-06-25	30.06-24			30-06-25	30-06-24
ACTIVO			PASIVO		1111	
ACTIVO CORRIENTE			PASIVO CORRIENTE			
Caja	78,626,784.30	66,527,091.86	Deudas: Comerciales (Nota 8)		4,165,271,997.41	3,861,519,325.32
Bancos (Nota 2)	655,082,858.13	34,685,095.48	Bancarias (Nota 9)		0.00	0.00
Otras disponibilidades	0.00	00:00	Sociales (Nota 10)		520,026,291.24	469,937,724.37
Créditos por ventas (Nota 3)	3,381,149,753.00	2,804,508,954.77	Fiscales Nota 11)	ਜੱ 	1,265,539,618.72	1,248,066,908.92
Otros Créditos (Nota 4)	385,639,557.85	401,338,731.23	Otras (Nota 12)		197,007,235.07	151,188,899.08
Inversiones (Nota 5)	689,770,792.76	730,224,260.77	Ganancias a realizar (Nota 13)	13)	151,039,520.40	174,181,505.39
Bienes de Cambio (Nota 6)	697,151,415.56	780,393,729.00				
Cargos Diferidos (Nota 7)	0.00	0.00	0.00 Provisiones (Nota 14)		580,163,786.64	347,012,785.18
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	5,887,421,161.60	4,817,677,863.11	4,817,677,863.11 TOTAL PASIVO CORRIENTE	9	6,879,048,449.48	6,251,907,148.27
ACTIVO NO CORRIENTE			PASIVO NO CORRIENTE		-	
Créditos por ventas (Nota 3)	6,592,370.16	8,331,845.87 Deudas:	Deudas: Bancarias (Nota 9)		0.00	00.00
Inversiones (Nota 5)	1,410,754,549.70	697,349,962.97	Otras (Nota 12)		6,338,140.04	2,146,816.68
Bienes De Uso (Anexo I)	35,383,538,123.63	35,383,538,123.63 35,001,705,991.23	Ganancias a realizar (Nota 13)	13)	0.00	00:00
Otros Créditos (Nota 4)	132,852,878.94	185,223,483.82	Previsiones (Nota 15)		1,507,489,763.86	788,896,327.53
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	36,933,737,922.43	35,892,611,283.88	35,892,611,283.88 TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		1,513,827,903.90	791,043,144.21
			TOTAL DEL PASIVO	8	8,392,876,353.38	7,042,950,292.48
			PATRIMONIO NETO Según estado de evolución	34	,428,282,730.65	34,428,282,730.65 33,667,338,854.51
TOTAL DELACTIVO	42,821,159,084,03	40,710,289,146.99	42,821,159,084.03 40,710,289,146.99 TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO		,821,159,084.03	42,821,159,084.03 40,710,289,146.99

Las notas y los anexos son parte integrante de los Estados Contables Firmado al sólo efecto de su identificación

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional G.P.C.E.P.B.A. T* 47 H* 113 Leg. 11963/6 CUN: 20-10916194-3 Ver mi Informe de fecha 5 de Oglubre de 2025 j

MADRID MIGUEL ANGEL

ALVAREŻÀNGEL SECRETARIO

COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

ESTADO DE RESULTADOS

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

RUBROS	30/06/25	30/06/24
SERVICIOS PRESTADOS	22 074 274 705 00	11,772,112,652.93
1- ENERGIA ELECTRICA	23,071,371,795.96 32,260,643.27	98,070,639.73
2- OBRAS PUBLICAS 3- AMBUŁANCIA Y ENFERMERIA	871,592,878.02	459,426,743.53
	840,730,867.95	373,772,357.61
4- SEPELIOS 5- SEG. VIDA	107,808,403.14	68,213,829.37
6- OTROS S. SOCIALES	6,712,814.77	2,245,572.52
TOTAL INGRESOS	24,930,477,403.09	12,773,841,795.68
TOTAL MORESOS	24,500,477,400.05	12,710,041,100.00
COSTOS OPERATIVOS		
1- ENERGIA ELECTRICA	12,986,240,454.25	6,369,073,479.61
2- OBRAS PUBLICAS	25,889,187.19	112,387,011.35
3- AMBULANCIA Y ENFERMERIA	0.00	0.00
4- SEPELIOS	105,149,753.51	21,690,034.57
5- SEG. VIDA	0.00	0.00
6- OTROS S. SOCIALES	559,125.95	46,103.85
	·	
TOTAL COSTOS OPERATIVOS	13,117,838,520.89	6,503,196,629.38
RESULTADO OPERATIVO	11,812,638,882.20	6,270,645,166.31
THE OF TH	. 1,0 12,000,002.20	V, V,, 100,01
EGRESOS		
DE DISTRIBUCION		
1- ENERGIA ELECTRICA	10,903,345,188.75	7,089,383,427.08
2- OBRAS PUBLICAS	219,775,306.16	126,823,807.41
3- AMBULANCIA Y ENFERMERIA	606,476,516.71	463,264,184.97
4- SEPELIOS	495,578,707.71	327,047,362.11
5- SEG. VIDA	94,257,598.97	69,510,761.99
6- OTROS S. SOCIALES	0.00	0.00
TOTAL EGRESOS DISTRIBUCION	12,319,433,318.31	8,076,029,543.55
DE ADMINISTRACION		
1- ENERGIA ELECTRICA	342,113,285.33	267,828,369.52
2- OBRAS PUBLICAS	75,005,873.37	49,619,256.79
3- AMBULANCIA Y ENFERMERIA	112,565,051.51	76,070,229.99
4- SEPELIOS	89,029,326.35	63,399,401.13
5- SEG. VIDA	1,905,479.62	1,525,190.34
6- OTROS S. SOCIALES	32,198,47	11,028.29
	02,700.	11,020.20
TOTAL EGRESOS ADMINISTRATIVOS	620,651,214.64	458,453,476.06
CUD TOTAL	4 407 445 650 74	2 262 827 852 24
SUB TOTAL	-1,127,445,650.74	-2,263,837,853.31
OTROS INGRESOS APOPIABLES AL EJERCICIO		
INGRESOS NO OPERATIVOS		
INGRESOS VARIOS	320,873,469.68	270,551,254.33
OTROS INGRESOS NO OPERATIVOS	1,081,495,752.72	461,232,079.01
TOTAL OTROS INGRESOS	1,402,369,222.40	731,783,333.34
TOTAL OTROG MOREGOO	1,402,003,222.40	101,100,000.04
RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES	274,923,571.66	-1,532,054,519.97
AMORTIZACIONES	-125,638,796.88	-52,745,966.57
DECLITADO DEL EJEDOJOJO ANTES DE ODELIZIONES Y DESCASA	440.004.774.70	4 504 000 405 51
RESULTADO DEL EJERCICIO ANTES DE PREVISIONES Y REPCAM	149,284,774.78	-1,584,800,486.54
REPCAM REEXPRESIÓN EN MONEDA AL 30-06-2025	-637,386,584.12	1,970,106,490.61 151,887,626.80
RESULTADO DEL EJERCICIO	400 404 000 24	
INLOULIADO DEL EJEROIOIO	-488,101,809.34	537,193,630.87
 Resultado del ejercicio	I	
Por la gestión cooperativa con asociados (Anexo VI)	135,695,484.08	-1,625,346,631.29
Por la gestión cooperativa con no asociados (Anexo VI)	13,669,609.11	7,621,352.11
Por operaciones ajenas a la gestión cooperativa (Anexo VI y VII)	-80,318.41	32,924,792.64
Resultado del ejercicio	149,284,774.78	-1,584,800,486.54
Las notas y los anexos son parte Integrante de los Estados Contables		.,

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A.

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

PRESIDENTE

COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 AJUSTADO comparativo con el ejercicio anterior ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

						-								Resultados
							-					Besultados Acumulados		Excedentes Reservados
	TOTAL			5'c+c'cnn*1	00:0	1,039,555,713.18	00:00	00:0		2,045,099,696,73				
	OTROS	S. SOCIALES	1	cc.181,1cl		228,251,36	-			386,032.91	į		SQL	
	SEG, VIDA			5,764,573.15	_	3,665,737.22				9,430,310.37			ruseos	Fondo
	SEPELIOS			23,953,822.43		28,586,810.91				52,540,633,34				
	ENFERMERIA			9,809,321.47		9,957,760.26		_		39,063,518.65 19,767,081.73			Soper	304
	AMBULANCIA			19,385,087.66	•	19,678,430.99				39,063,518.65			Aportes de los Asociados	777.10
	OBRAS	PÚBUCAS		19,028.86		00.0				19,028.86				
	ENERGÍA	ELÉCTRICA		946,454,368,44		977,438,722.44				1,923,893,090.88			•	
CONCEPIOS				SALDO AL INICIO DEL EJERCICIO	DISTRIB, DE RESULTADOS NO ASIG.	AUMENTOS DE CAPITAL	BESTRIADO DEL EJERCICIO		UTILIZACION RESERVAS	SALDOS AL CIERRE DEL EJERCICIO				

												-	-	
		Anortes de los Acaciados	Sopel		Fondos	şoş.			Resultados	Resultados Acumulados			Totales	Totales
		Aludo	-		Fando			Excedentes Reservados	servados		Resultados	sope		
RUBROS	in deposit	a) entr	Anottes de	Subtototal	Obras v	Subtototal	Reserva	Fondos Asit.,	Reserva	Subtotal	No	Subtototal	30-06-25	30-06-24
	Social Social	- T	Asociados		Equipos			Educ. y Cap. Coop.	Esp. Art. 42		Asignados			
	nanpiadom	BILL ST												
		400. 000. 000.00	8	00 NOT NO 0023 C4		000	900	3.378.055.46	993,859,417.95	997,237,473.41	488,910,275.48	-488,910,775.48	24,148,141,482.22	31,693,710,392.30
Saldos al inicio del ejerciclo	1,005,545,583.55	41,006,011,900,14	3	000		į					156,887,133.70	156,887,133.70	156,887,133.70	-133,479,126.11
Alustes resultados anteriores (NOTA 17)			8	00 A90 A10 OC 50	8	000	000	3,378,055.46	993,859,417.95	997,237,473.41	-332,023,141.78	-332,023,141.78	24,305,028,615.92	31,560,231,266.18
Saldo al inicio ajustado	1,005,543,983.55	12,034,470,3UU.14	8	43,033,034,404,43						1000		000	000	000
Distribución Restituados No Asignados				000		0:00			8	000	A69 D10 275 48	488 910 275 48	9 907 396 277 78	-633,596,737,84
Ajuste por inflación		9,418,486,002.31		9,418,485,002.31				99.5	3	8	07 000 301 17	PC 989 281 TC	-71 186 889.29	000
Saldo Remedición RT Nº 48		00:0									71,100,000,000	in the second		000
Suscripciones:														900
Cantralia 108	90'0-			-0.06									90.00	S) P
	A5 115 000 34	-		62.116.990.74									62,116,990.74	28,954,762.78
Lapitalizac, Serv. Sociales	C. C			D2 CCT 818 T73 CA									977,438,722.50	788,917,132.02
Susc. Acclones	977,438,722.50			000									0:00	0:00
Cuota Ext. Decto 3207				0.00									90.0	0.00
Cuota Ext. Decto 3142				000								8	50 CAL DAG M72	000
Absorción de Resultados		504,949,142.47		504,949,142.47								000	20 7 10 020 000	
Variación Reserva				000			90.00		-993,859,417.95	-993,859,417.95		000	CG'/Th/CCO'CGE.	
DEADOCOMINATE AS									224,501,097.87	224,501,097.87	-		224,501,097.87	1,385,538,800,36
REALNOTACION AND 42											-488,101,809.35	-488,101,809.35	-488,101,809.35	537,193,630.87
Resultados del ejercicio						•								
	11 303 000 110 0	53 377 304 433 44	000	24 CAF PAG CAR AE	00.0	0.00	00'0	3,378,055.46	224,501,097.87	227,879,153.33	-402,401,564.94	-402,401,554.94	34,428,282,730.65	33,667,338,854.51
Saldos ai clerre del ejercicio	2,043,033,030,73	25.500,501,155,25		and and and										

> Las notas y anexos son parte integrante de los Estados Contables. Ver mi Informe de fecha 5 de Octubre de 2025 Firmado al sólo efecto de su identificación

Contrador Publico Nacional





ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparado con el ejercicio anteior

	30/06/2025	30/06/2024
VARIACION DE EFECTIVO		
Efectivo al inicio del ejercicio	72,595,170.89	220,128,704.82
Reexpresión en moneda al 30-06-2025	28,617,016.34	597,715,474.30
Treexpression on moneta areas so 2022	101,212,187.23	817,844,179.12
Efectivo al cierre del ejercicio	733,709,642.43	72,595,170.89
Disminución neta del efectivo	632,497,455.20	-745,249,008.23
CAUSAS DE LAS VARIACIONES DEL EFECTIVO		
Actividades operativas		
Cobros por ventas de bienes y servicios	12,335,407,727.19	5,802,739,046.70
Otros Ingresos operativos	1,402,369,222.40	731,783,333.34
Pago de impuestos	-666,738,601.21	-264,358,574.17
Pago sueldos y cargas sociales	-8,085,674,783.63	-5,308,813,582.32
Gastos operativos	-3,753,796,966.43	-2,474,385,541.99
RECPAM	-10,590,085,356.49	1,616,918,274.81
Flujo Neto de Efectivo aplicado a actividades operativas	-9,358,518,758.18	103,882,956.36
Actividades de inversión		
FIDEICOMISO COOPSER - TRANSFERENCIA	-36,604,146.55	-105,265,671.40
Inversión en Bienes de Uso	0.00	-693,014,038.90
Plazo fijo	3,758,913.05	9,401,347.18
Moneda Extranjera	-169,771,091.00	-194,999,991.40
Flujo Neto de Efectivo aplicado a actividades de inversión	-202,616,324.50	-983,878,354.52
Actividades de financiación		
Suscripción de capital	10,193,632,537.88	134,746,389.93
Préstamo Fedei	0.00	0.00
Flujo Neto de Efectivo generado por actividades de financiación	10,193,632,537.88	134,746,389.93
DISMINUCION DEL EFECTIVO	632,497,455.20	-745,249,008.23

Las notas y los anexos son parte integrante de los Estados Contables Firmado al sólo efecto de su identificación Ver mi informe de fecha 5 de Octubre de 2025

> JOSE A. MARINO contador Fúblico Nacional C.P.C.E.P.B.A.

> > ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO IVAN GROPPC

Período

Período

NOTA 1) BASE DE PREPARACION DE LA INFORMACIÓN

1-1 PREPARACIÓN Y PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS CONTABLES.

Los presentes Estados Contables están expresados en pesos y fueron confeccionados de acuerdo con normas contables profesionales argentinas de reconocimiento, medición y exposición conforme han sido aprobadas y reglamentadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Buenos Aires. En particular, las principales normas contables profesionales utilizadas en la preparación de estos Estados Contables han sido: a) la Resolución Técnica № 17 y b) Las Resoluciones Técnicas № 8 y Nro 9 normas de exposición general y particulares para el tipo de ente y № 24 que contempla "Aspectos particulares de exposición contable y procedimientos de auditoría para entes cooperativos". La citada resolución técnica ha sido adoptada por el Instituto Nacional de Asociativismo y Economía Social (I.N.A.E.S.) mediante resoluciones número 1539-06 y 247.09

Como se indica en detalle en la Nota 1-2 sobre Unidad de Medida, se ha practicado la reexpresión para reflejar las variaciones en el poder adquisitivo de la moneda siguiendo el método de ajuste establecido por la Resolución Técnica Nº 6, su normativa modificatoria y complementaria, de la forma en que ha sido aprobado y reglamentado por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Buenos Aires.

Las cifras correspondientes al ejercicio anterior presentadas a efectos comparativos se exponen en moneda homogénea de la fecha de cierre de los presentes estados contables, para lo cual, una vez determinadas en moneda homogénea de la fecha de cierre del ejercicio anterior, todas las partidas y toda la información numérica de las notas y anexos han sido reexpresadas multiplicando por el coeficiente de reexpresión anual. El capital reexpresado se expone discriminando su valor nominal de su ajuste para reflejar el efecto de los cambios en el poder adquisitivo de la moneda.

1-2 UNIDAD DE MEDIDA.

Los estados contables han sido preparados en moneda homogénea reconociendo los efectos de la inflación de acuerdo con las correspondientes normas contables profesionales aplicables.

En la reexpresión para reflejar las variaciones en el poder adquisitivo de la moneda se siguió el método de ajuste establecido por la Resolución Técnica № 6, su normativa modificatoria y complementaria, de la forma en que ha sido aprobado y reglamentado por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Buenos Aires. La Resolución MD № 2883 del CPCEPBA, con las modificaciones introducidas por la Resolución de MD № 2979, que establece la aplicación obligatoria del ajuste por inflación en los términos indicados en la misma, contempla la posibilidad de utilizar ciertas simplificaciones respecto de la metodología establecida en la RT № 6. En la norma del CPCEPBA se definen también diversos aspectos relevantes para aplicar el procedimiento de reexpresión de las cifras de los estados contables. El índice utilizado es el que resulta de la combinación del IPIM y del índice elaborado por la FACPCE, de acuerdo a lo establecido

por los artículos 3° y 7° de la citada Resolución MD N° 2833.
Asimismo, se han mantenido sin computar los efectos del cambio del poder adquisitivo de la moneda acumulado para el período en el que las normas contables profesionales oportunamente vigentes establecían el no ajuste de las cifras en períodos de estabilidad, simplificación admitida en la normativa contable en vigor en el presente.

En la reexpresión de las cifras de los presentes estados contables se ha optado por aplicar, además de la mencionada en el párrafo precedente, las simplificaciones

de ciertos ratios financieros, tales como el rendimiento de los activos financieros, el costo de endeudamiento, el efecto "palanca", etc.

que se mencionan a continuación indicando también las limitaciones que esa utilización provoca en la información contable:

Los resultados financieros y por tenencia (incluido el RECPAM) se determinan y presentan en una sola línea. La falta de apertura de los resultados financieros y por tenencia (incluido el RECPAM) genera la imposibilidad de determinar las magnitudes reales de los diferentes componentes de los resultados financieros y por tenencia, así como las magnitudes nominales ajustadas por inflación de los mismos y el efecto del RECPAM sobre dichos resultados. Esta limitación también impide la determinación

El Estado de Flujo de Efectivo se ha preparado por el métido directo, presentando la información ajustada en forma sintética con los renglones siguientes: a) saldo al inicio; b) saldo al cierre; c) variación en el ejercicio; y d) explicación de las causas a nivel de total (operativas, inversión, financiación). 3 La falta de desagregación de las causas de generación y aplicación del efectivo y sus equivalentes dentro de cada categoría (operativas, inversión, financiación) genera la imposibilidad de conocer en detalle cuáles han sido las actividades que generaron los movimientos de efectivos y equivalentes y por qué magnitud cada una de ella, limitando el análisis de la evolución financiera de la entidad durante el ejercicio.

1-3 INTERESES FINANCIEROS IMPLÍCITOS.

No fueron segregados los intereses financieros implicitos por estimarse no significativos.

1-4 EXPOSICIÓN COMPARATIVA DE SALDOS:

Los Estados Contables se exponen en forma comparativa con el ejercicio cerrado al 30/06/24

Los principales criterios de Valuación en la preparación de los Estados Contables son los siguientes:

Rubros Monetarios: Disponibilidades, créditos y pasivos en pesos: Se han mantenido a sus valores nominales, incluyendo de corresponder, los intereses hasta la fecha de cierre de ejercicio. Los referente a moneda extranjera fue valuado a U\$\$ 1 a \$ 1.196,- y Euro 1 a \$ 1.406,62

Bienes de Cambio: Están valuados a su valor de reposición a la fecha de cierre, en las condiciones habituales de compra. El valor de los bienes considerados en su conjunto, no exceden su valor neto de realización.

Bienes de Uso: Los bienes de uso han sido valuados a su costo remedido y reexpresados por la Resolución Técnica Nº 6 neto de las amortizaciones calculadas por el método de la línea recta

Inversiones Corrientes: Están valuadas a moneda de cierre a U\$S 1 a \$ 1.196,- y Euro 1 a \$ 1.406,62

Inversiones No Corrientes: Las inversiones en cuotas sociales cooperativas se encuentran valuadas a su valor nominal.

1-5 ESTIMACIONES CONTABLES

Para la preparación de los estados contables al 30 de junio de 2025, la administración de la Cooperativa ha realizado estimaciones y evaluaciones que afectan al monto de los activos y pasivos, así como también los ingresos y egresos registrados en el ejercicio. Los resultados reales futuros pueden diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los presentes estados contables.

CREDITOS

Los créditos por ventas han sido valuados al precio vigente para las operaciones de contado al momento de la transacción. Se estimó la previsión para deudores incobrables en base a la anticuación de las deudas a dicha fecha.

OTROS CREDITOS

Los créditos por ventas han sido valuados al precio vigente para las operaciones de contado al momento de la transacción. Se estimó la previsión para deudores incobrables en base a la anticuación de las deudas a dicha fecha.

DEUDAS.

Las cuentas a pagar han sido valuadas al precio vigente para operaciones de contado al momento de la transacción, debido a que las características propias de cada operación plantean dificultades para reflejar el valor tiempo del dinero. Las deudas financieras han sido valuadas de acuerdo con la suma de dinero entregada y recibida, respectivamente, neta de los costos de la transacción.

1-6 IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

No se efectúan cargos a resultados por este gravamen toda vez que la Cooperativa presento a la AFIP el re empadronamiento de entidades exentas del pago del impuesto según el artículo 20°, inciso d) de la ley 20.628 y sus modificaciones.

1-7 PREVISION PARA EXTINSION DE RELACIONES LABORALES.

No se aumenta el monto de la referida previsión, ya que la Administración encuentra razonable el monto previsionado

JOSE A. MARINO
Contador Público Nacional
C.P.C.E.P.B.A.
652/6
T 47 78 11 La

ALVAREZANGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGE

PRESIDENTE

1-8 DEUDAS CORRIENTES - COMERCIALES

Adhesión a la Disposición SSEE N° 1/2025 dictada por la Subsecretaría de Energía Eléctrica del Ministerio de Economía y Régimen Especial de Regularización de Obligaciones y al Régimen Especial de Créditos establecidos por el Decreto de Necesidad y Urgencia N° 186/2025.

A partir de la publicación de la Disposición SSEE N* 1/2025 dictada por la Subsecretaria de Energia Eléctrica del Ministerio de Economía de la Nación, la CoopSer, como el resto de la distribuidoras del país, se puso a trabajar para la adhesión al Régimen Especial de Regularización de Obligaciones y al Régimen Especial de Créditos establecidos por el Decreto de Necesidad y Urgencia N* 186/2025.

La Disposición SSEE 1/2025 reglamenta el Título III del DNU 186/2025, en el marco de la emergencia del sector energético declarada por el Decreto N° 55/2023 y prorrogada por el Decreto N° 1023/2024. Dicha normativa habilita la implementación de mecanismos excepcionales para la regularización de deudas con CAMMESA y el reconocimiento de créditos a distribuidores que acrediten cumplimiento.

El régimen tiene fundamento en el artículo 9° del DNU 186/2025, que designa a la Subsecretaría como autoridad de aplicación y la faculta a dictar las normas necesarias para su implementación. A través de la Disposición, se aprueban tres instrumentos esenciales: el Anexo I (régimen técnico de obligaciones y créditos), el Anexo II (formulario de adhesión mediante declaración jurada), y el Anexo III (modelo de Acta Acuerdo).

La adhesión se formalizaba mediante la presentación del Anexo II dentro de los 15 días hábiles desde la publicación, venciendo el 14/05/2025, y la firma del Acta Acuerdo dentro del plazo máximo de 60 días corridos, implicando con ello el reconocimiento de la deuda ante CAMMESA, calculada en moneda corriente, el Compromiso de presentar y ejecutar un Plan de Inversiones aprobado por la Subsecretaría, la Aceptación de una cláusula de caducidad automática en caso de mora en el pago de una cuota o en la facturación corriente, la aplicación de intereses, penalidades y eventual ejecución judicial.

En su Anexo I, se establece que las deudas se expresarán en pesos y podrán regularizarse en hasta 96 cuotas, con un período de gracia de seis (6) meses.
Para las distribuidoras sin deuda al 31/12/2023 y con cumplimiento en 2024, se reconoce un crédito a su favor, computable en futuras transacciones.

En su Anexo II, está la Declaración jurada donde se manifiesta la intención de adhesión al régimen, incluyendo detalles de deuda, compromiso de cumplimiento e identificación plena del agente distribuidor.

En su Anexo III, el modelo de Acta Acuerdo, que formaliza las condiciones del régimen, adaptable según las particularidades de cada distribuidora. Impone obligaciones de pago, compromiso de inversiones y sanciones por incumplimiento.

Este régimen constituye una herramienta relevante para mitigar el impacto financiero que atraviesan las distribuidoras eléctricas. La posibilidad de regularizar deuda en condiciones flexibles y obtener reconocimiento como buen pagador, era una oportunidad institucional que debía ser considerada.

No obstante, la severidad de las condiciones de caducidad, la brevedad de los plazos de adhesión y la obligación de diseñar un plan de inversiones, implican una necesidad urgente de evaluación y planificación por parte de CoopSer.

En ese tren de marcha, el Consejo de Administración dispuso iniciar el procedimiento de análisis contable-financiero interno para determinar la deuda exigible con CAMMESA, confeccionar el correspondiente Plan de Inversiones y proceder —en caso de viabilidad— a la adhesión dentro de los plazos establecidos, log ue luego de una arduo proceso, viabilizo la firma del anexo II y a la espera de turno para la firma del Anexo III.

El acto formal de la firma estaba prevista para mediados-fines de junio de 2025, inscribiéndose finalmente el 1 de julio de 2025, lo que si bien toca un dia después del cierre de éste ejercicio – circunstancia que respondió solo a una cuestión de turnos – cierto es que corresponde reflejarlo en ésta memoria del ejercicio 2024-2025.

Cabe señalar que el mismo acuerdo fue suscripto por la gran mayoría de las Cooperativas distribuidoras de energia de la Provincia y de la Nación, así como las privadas, se trata de un régimen general, que solo no suscribieron una pocas distribuidoras que tiene su situación judicializada y/o no estaban en condiciones de suscribirlo.

	EJERCICIO 81 JUL 24- JUN 25	EJERCICIO 80 JUL 23- JUN 24
NOTA 2)		
BANCOS		
CUENTAS CORRIENTES EN PESOS		
BANCO PROVINCIA BS.AS SAN PEDRO	182,024,470.78	13,358,819.05
BANCO NACION ARGENTINA	378,907.24	92,734.71
BANCO FRANCES	452,622,673.80	6,218,230.00
BANCO PROVINCIA BS.AS STA. LUCIA	2,602,840.32	449,552.55
BANCO CREDICOOP - PERGAMINO -	12,734,771.44	10,225,020.89
BANCO RIO	2,721,888.18	3,099,356.94
BCO MACRO	1,997,306.37	1,241,381.33
TOTAL BANCOS	655,082,858.13	34,685,095.48
NOTA 3)		
CREDITOS POR VENTAS CORRIENTES		
POR DISTRIBUCION DE E. ELECTRICA		
Particulares	3,299,027,054.60	2,817,959,834.49
Gob. Nación	327,564,343.65	305,852,430.10
Gob. Provincia	71,680,390.09	57,930,260.85
Gob. Municipal	13,038,757.22	12,712,851.93
6/ /2	3,711,310,545.56	(\3,194,455,377-38
(Pm. Max		

Contador Fúblico Nacional C.P.C.E.P.B.A.

ALVAREZVANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGE

PRESIDENTE

	EJERCICIO 81 JUL 24- JUN 25	EJERCICIO 80 JUL 23- JUN 24
POR OBRAS DE INFRAESTRUCTURA		
Gas Natural	0.00	344,840.49
Cloacas	0.00	19,196.41
Cordón Cuneta	0.00	8,856.42
Pavimento	0.00	
	0.00	3/2,893.32
Menos previsión para cred. Incobrables	-330,160,792.56	-390,319,315.93
TOTAL CREDITOS POR VENTAS CORRIENTES	3,381,149,753.00	2,804,508,954.77
CREDITOS POR VENTAS NO CORRIENTES		
POR DISTRIBUCION DE E. ELECTRICA		
Ds. en gestión	6,592,370.16 6,592,370.16	7,789,495.43 7,789,495.43
	0,352,570.10	7,703,433.43
POR OBRAS DE INFRAESTRUCTURA		
Ds. Obra Gas	0.00	486,123.66
Ds.Obras Cloacas	0.00	40,422.54
Ds. Obras C.Cuneta	0.00	15,804.23
TOTAL COSPUTOS DOD USAITAS AIG CORDISANTES	0.00	542,350.44
TOTAL CREDITOS POR VENTAS NO CORRIENTES	6,592,370.16	8,331,845.87
NOTA 4)		
OTROS CREDITOS CORRIENTES		
Ds. Comunes	9,521,765.62	26,243,910.45
Ds. por proyectos	22,129,859.99	106,029,445.61
Ds. por conexiones	7,161,381.24	6,155,743.74
Ds. Ambulancia	183,930.18	122,129.06
Ds. Sepelios	2,829,555.29	3,182,595.15
Ds. Venta Mat. Ortopédico	0.00	94,878.11
Ds. Traslados Alta Complejidad Ds. Ventas Eléctrico	3,251,610.35 20,499,558.79	2,861,077.92 12,876,492.40
Ds. Ventas Electrico Convenios de pago financiado	20,499,558.79 10,445,879.10	5,452,509.27
Anticipo Proveedores	1,184,768.80	1,094,124.66
Préstamos F.A.T.L.y F.	3,710,000.00	1,115,360.00
Préstamos Comercio	2,887,500.00	0.00
Anticipos Impuesto Ley 23.427	146,881,653.74	71,109,755.50
Fideicomiso COOPSER - Transferencia	154,951,592.74	165,000,009.48
Crédito con COMESA (Integración Acciones)	502.00	699.89
TOTAL OTROS CREDITOS CORRIENTES	385,639,557.85	401,338,731.23
OTROS CREDITOS NO CORRIENTES		
Cred. Asamblea Extr. del 5/9/94	60,598.44	84,486.35
Cred. por remunerac. a Consejeros	8,052.38	11,226.63
Cred.por anticipo para movilidad	123.55	172.25
Cred AFIP-DGI apelación recur.	5,788.55	8,070.40
Cred. liquidac. Consig. Judicial	2,658.25	3,706.13
Transferencias a Fideicomiso COOPSER (no cte.)	132,775,657.77	185,115,822.06
TOTAL OTROS CREDITOS NO CORRIENTES	132,852,878.94	185,223,483.82
NOTA 5)		•
INVERSIONES CORRIENTES		·
PLAZO FIJO EN PESOS:		
Banco Nac. y Bco. Pcia.	5,250,684.94	12,561,181.52
CAJAS DE SEGURIDAD:	, ,	
Moneda Extranjera	684,503,400.00	717,639,785.21
CUOTAS SOCIALES DE OTRAS COOPERATIVAS Y ACCIONES		
DE EMPRESAS: DENOMINACION	VALOR NOMINAL	
DENOMINACION	VALOR HORMAL	
Coop. De Coop. "LA REGIONAL" LTDA.	8.82	12.30
Banco Creicoop	1.00	1.39
COMESA	5,713.00	7,965.06
Aporte Reserva Vol. COMESA	2,128.00	2,966.86
APORTE IRREVOC. A COMESA	6,918.68	9,646.02
Fondo Reserva para futuros quebrantos COMESA	1,438.32	2,005.31
SIASA TOTAL CUOTAS SOCIALES		697.10 23,294.04
TOTAL INVERSIONES CORRIENTES	689,770,792.76	730,224,260.77
	005,770,752,70]	/30,224,200.//
INVERSIONES NO CORRIENTES		
Aportes Fideicomiso	1,410,754,549.70	697,349,962.97
HORAL INVESTIGATES NO. CORREST.		
TOTAL INVERSIONES NO CORRIENTES	1,410,754,549.70	697,349,962.97
NOTA 6) BIENES DE CAMBIO		
TO THE PERSON OF STREET		

POSTES, COL.Y ACC.

4,662.56

152,104.36

ALVAREZ ANGEL MADRID MIGUELANGEL IVAN GROPPO SECRETARIO TESORERO PRESIDENTE

	EJERCICIO 81	EJERCICIO 80
	JUL 24- JUN 25	JUL 23- JUN 24
CABLES	188,557,102.31	220,696,497.70
ACCESORIOS Y MEDIDORES ELECTRICOS	228,536,662.73	209,116,793.22 11,342,917.71
ELEM.Y ACC.OBRA REPUESTOS VEHICULOS	11,531,171.62 2,992,294.06	576,852.29
POSTES Y COL. TERMINADOS	117,400,561.53	149,642,946.47
MATERIALES DE CONSTRUCC.	13,738,216.31	18,480,315.17
ATAUDES	56,950,863.13	65,499,373.08
ELEM.ORTOPEDICOS HIERROS Y PLANCHUELAS	725,452.38 8,704,779.40	471,788.91 23,701,739.67
LUBRICANTES	3,807,813.11	6,864,646.53
ART. DE LIMPIEZA	1,302,187.52	2,343,122.91
PAPELERIA Y UTILES	2,653,537.09	2,558,836.28
INSUMOS DE CAFETERIA	515,096.34	1,242,791.32
INSUMOS DE COMPUTACIÓN OBRA EN CURSO ILUMINACIÓN	2,808,080.62 12,765,886.08	2,086,803.05 14,044,382.42
ESTAÑO	125,942.52	1,374,476.53
ELEMENTOS DE SEGURIDAD	6,168,675.17	4,590,495.82
ROPA Y CALZADO	12,986,163.22	12,340,091.68
INSUMOS ENFERMERIA	114,739.24 24,761,528.62	731,598.17 32,535,155.70
TRANSFORMADORES	697,151,415.56	780,393,729.00
	031,7202,120100	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,
		•
NOTA 7) CARGOS DIFERIDOS CORRIENTES		
TOTAL CARGOS DIFERIDOS CORRIENTES	0.00	0.00
NOTA 8)	:	
DEUDAS COMERCIALES CORRIENTES	4 150 707 552 25	2 856 405 616 06
Proveedores Cobranza F.O.P.	4,158,707,553.35 6,564,444.06	3,856,405,616.06 5,113,709.26
TOTAL DEUDAS COMERCIALES CORRIENTES	4,165,271,997.41	3,861,519,325.32
NOTA 10) DEUDAS SOCIALES CORRIENTES		
Sueldos a pagar U.O.C.R.A.	9,028,093.71	6,343,213.04
SUELDOS A PAGAR SANIDAD	1,034,158.27	0.00
SUELDOS A PAGAR COMERCIO	1,208,287.51	0.00
Provisión vacaciones obras	23,812,318.01	12,848,811.77
Sindicato Luz y Fuerza	12,710,653.25	11,969,544.95
Fondo de cese laboral Sindicato U.O.C.R.A.	2,093,788.14 1,072,122.10	869,558.33 674,903.74
Registro de Conctrucción	45,854.68	18,042.29
Fondo Compensador	45,244,755.41	42,392,288.79
Federación Luz y Fuerza	10,087,633.04	9,529,995.35
Contribución Colonia de vacaciones Conctribución para viviendas	12,710,653.28 10,168,522.62	11,969,545.01 9,575,636.01
Contrib. para Cultura, Educ.y Deporte	2,542,130.66	2,393,909.00
OSDE	3,366,421.24	3,380,823.46
C. Sindical Comercio	1,369,124.49	1,359,997.68
C. Sindical Sanidad	236,826.46	325,946.32
F.A.E.C.Y.S. Federación Choferes	188,784.07	179,836.71
Seguro de Retiro La Estrella	102,353.65 866,515.46	118,741.63 576,141.36
Retenciones Judiciales	19,384,620.55	18,731,089.70
Retenc. Colonia Turismo F.A.T.L.y F.	605,000.00	868,586.60
Retenc. Aporte Extr. F.A.T.L. y F.	7,291,898.67	6,775,577.27
Retenc. C.E.M. Retenc. Préstamo Sindicato	29,000.00 11,610.00	20,215.90
Contrib. Seguridad Social	159,951,598.73	17,985.18 148,702,108.23
Aportes Seguridad Social	107,968,080.92	99,710,596.63
Conctribuc. Obra Social	37,163,107.83	34,244,206.56
Aportes Obra Social	17,571,040.80	16,077,120.84
Fondo Investig., Cap. y Seguridad Seguro Ley 24.557	45,854.68	18,042.30
Ret. Contrib. Solidaria Choferes	30,180,008.22 886,494.99	28,119,254.58 634,990.41
Seg. Sepelio Ambulanc.	0.00	317,495.20
Aporte Empresario para Capacitac.	129,500.00	252,584.84
Cuota Solidarida	29,663.53	28,855.91
Cuota Sind. U.E.C.A.R.A.	579,799.75	573,528.42 453,549.03
Contrib. Convenio Sanidad I.N.A.C.A.P. Contribuc. Empleados Comercio	141,187.40 85,050.36	153,548.03 97,072,20
Descuento donaciones	14,500.00	97,073.20 20,355.32
Seguro de Vida Obligatorio	69,278.76	47,573.81
TOTAL DEUDAS SOCIALES CORRIENTES	520,026,291.24	469,937,724.37
۸۸	_	

NOTA 11)

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. T. 47.7° 11 Lt. 11952/6

ALVAREZ ANGEL MADRID MIGUEL ANGELVAN GROPPC SECRETARIO TESORERO PREDIDENTE

	EJERCICIO 81	EJERCICIO 80
	JUL 24- JUN 25	JUL 23- JUN 24
DEUDAS FISCALES CORRIENTES		
LEY 7.290	30,559,311.17	33,532,632.46
LEY 11.969 ART.72 TERCERO	114,187,241.16	100,648,603.88
IVA VENTAS	479,263,149.10	426,465,254.94
IVA A PAGAR DDJJ	123,646,719.33	129,906,054.00
RETENC.IMP.A LAS GANANCIAS	12,427,707.61	12,137,469.14
F.O.P.	305,821,260.93 515,519.90	180,068,729.11 481,777.52
RETENC.RESOL.830	159,424,087.85	156,331,186.96
FONDO COMPENSADOR LEY 11.969 ART.72 BIS	35,164.85	58,734.10
RETENCIONES D.G.R.	478,594.90	376,268.01
PERCEPCIONES D.G.R.	34,391,618.95	29,123,173.23
PERCEPC.IVA RESOL.212/98	4,740,495.04	977,161.84
RETENC. CONTRIB PATRONALES	48,747.93	0.00
PLAN FACILIDADES AFIP	0.00	155,049,110.15
CARGOS APLIC. PURE RES 281/05	0.00	22,910,753.59
TOTAL DEUDAS FISCALES CORRIENTES	1,265,539,618.72	1,248,066,908.92
NOTA 12)		
OTRAS DEUDAS CORRIENTES		
DEPOSITOS EN GARANT.	14,788,993.42	5,009,238.91
OPERACIONES PENDIENTES	124,929,266.60	97,492,109.47
SEGURO DE VIDA PEND. REINTEGRO	2,032,300.00	5,368,088.26
RECUPERO LEYES PCIALES, 7290 Y 9038	4,722.70	51,706.22 0.00
ANTICIPO FCIERO FOP	6,703,658.47	41,774,775.49
PROYECTOS COR A REINTEGRAR DEUDA POR MULTAS CALSERV.TECN	47,477,442.69 878,123.19	1,224,279.35
DEUDA POR MULTAS CALISERVITECN DEUDA POR MULTAS CALIPRODITECN	878,123.19 47,111.17	1,224,279.33
DEUDA POR MULTAS CALIFROD. TECN DEUDA POR MULTAS CALISERV.COM	145,616.83	203,018.98
TOTAL OTRAS DEUDAS CORRIENTES	197,007,235.07	151,188,899.08
TOTAL OTRAS DEODAS CORRIENTES	197,007,233.07	131,100,033.00
OTRAS DEUDAS NO CORRIENTES		
DEPOSITOS EN GARANTIA N. C.	6,338,140.04	2,146,816.68
TOTAL OTRAS DEUDAS NO CORRIENTES	6,338,140.04	2,146,816.68
	3,533,533	
NOTA 13)		
GANANCIAS A REALIZAR CORRIENTE		
GANANC.A REALIZAR SERV.ELECT.	151,039,520.40	174,181,505.39
TOTAL GANANCIAS A REALIZAR CORRIENTE	151,039,520.40	174,181,505.39
		•
GANANCIAS A REALIZAR NO CORRIENTE	0.00	
TOTAL GANANCIAS A REALIZAR NO CORRIENTE	0.00	0.00
	•	
NOTA 14) PROVISIONES		•
PROVISION TURISMO Y BONIFICACIONES	389,062,300,22	237,351,361.32
PROVISION PROYECTOR	8,384.00	11,688.97
PROVISION PLUS VACACIONAL	191,093,102.42	109,649,734,89
TOTAL PROVISIONES	580,163,786.64	347,012,785.18
NOTA 15) PREVISIONES		
PREVIS.S/ASAMB.EXTR.5/9/94	60,598.44	84,486.35
PREVIS.PARA EXPANS.DEL TRANSP.	402,477.06	561,133.52
PREVISION P/EXP. TRANSP.FITBA	1,506,410,543.28	787,391,678.20
PREV P/EXP FITBA RES 44/06	616,145.08	859,029.47
TOTAL PREVISIONES	1,507,489,763.86	788,896,327.53
	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	
NOTA 16)		
COSTO FABRICACION HORMIGON ELABORADO	0.00	192,074.72
TRABAJOS A TERCEROS OBRAS		
TRADAJOS A TERCEROS OBRAS		
COSTO FABRICACION COLUMNAS		
COSTO OBRA GAS MENORES		
SUELDOS Y JORNALES DIRECTOS	9,310,547.08	49,089,762.72
CARGAS SOCIALES DIRECTAS	0.00	0.00
SEGUROS	0.00	359,231.37
FRANQUEO	0.00	2,050,594.47
IMP., TASA Y CONTRIBUCIONES	166,698.42	121,408.31
HONORARIOS REPRESTACION TECNICA	0.00	1,948,862.79
UTILIZACION EQUIPOS Y HERRAMIENTAS	1,895,240.21	17,794,092.19
AMORTIZACIONES	256.22	159.09
SUELDOS Y JORNALES INDIRECTOS	1,281,217.62	8,472,730.52
CARGAS SOCIALES INDIRECTAS	0.00	1,043,616.83
MATERIALES DE CONTRUCCIONES	1,088,430.39	1,143,532.31
ALQUILER DE EQUIPOS	153,373.50	86,107.47
CONSERVACION Y REPARACIONES	0.00	0.00
GASTOS DE PROMOÇIONES	0.00	0.00
W 1 /4		<u> </u>
// N/X ·	d	()
/ 1X/. UV II ava ~	() A	_ \

JOSE A. MARINO Contador Poblico Naciona C.P.C.E.P.B.A.

ALVAREZ NGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGELVAN GROPPO TESORERO PRESIDENTE

Firmado al sólo efecto de su identificación. Ver mi informe de auditoria con fecha octubre 2025

CISTOS WANTENES	EJERCICIO 81 JUL 24- JUN 25	EJERCICIO 80 JUL 23- JUN 24
GASTOS INDIRECTOS	164,263.04 14,060,026.49	82,110,098,06
	14,000,020.43	82,110,098.00
COSTO OBRA GAS 134 M. REYNA Y COYCOCHEA		
SUELDOS Y JORNALES DIRECTOS	7,703,577.54	0.00
CARGAS SOCIALES DIRECTAS	315,679.97	0.00
SEGUROS FRANQUEO	0.00	0.00
IMP., TASA Y CONTRIBUCIONES	0.00 0.00	0.00
HONORARIOS REPRESTACION TECNICA	0.00	0.00 0.00
UTILIZACION EQUIPOS Y HERRAMIENTAS	1,951,223.11	0.00
AMORTIZACIONES	0.00	0.00
SUELDOS Y JORNALES INDIRECTOS	1,842,623.40	0.00
CARGAS SOCIALES INDIRECTAS	0.00	0.00
MATERIALES DE CONTRUCCIONES ALQUILER DE EQUIPOS	0.00	0.00
CONSERVACION Y REPARACIONES	0.00 16.056.68	0.00
GASTOS DE PROMOCIONES	0.00	0.00
GASTOS INDIRECTOS	0.00	0.00
•	11,829,160.70	0.00
	·	
COSTO OBRA GAS BRISAS DEL PARANÁ SUELDOS Y JORNALES DIRECTOS		
CARGAS SOCIALES DIRECTOS	0.00 0.00	37,659,454.86
SEGUROS	0.00	0.00 0.00
UTILIZACION EQUIPOS Y HERRAMIENTAS	0.00	6,970,018.69
AMORTIZACIONES	0.00	2,122,744.46
ALQUILER EQUIPOS Y TRABAJOS DE TERCEROS	0.00	1,156.98
SUELDOS Y JORNALES INDIRECTOS	0.00	3,306,608.02
CARGAS SOCIALES INIDIRECTAS MATERIALES DE CONSTRUCCION	0.00	19,438,145.38
HONORARIOS REPRESENTACION TECNICA	0.00	0.00
GASTOS INDIRECTOS	0.00 0.00	0.00 22.025.70
IMP., TASAS Y CONTRIBUCIONES	0.00	22,025.70
	0.00	69,520,154.10
COSTO OBRA GAS LINDAOJIAN		
SUELDOS Y JORNALES DIRECTOS	0.00	2,750,868.85
CARGAS SOCIALES DIRECTOS	0.00	0.00
SEGUROS	0.00	0.00
UTILIZACION EQUIPOS Y HERRAMIENTAS AMORTIZACIONES	0.00	0.00
ALQUILER EQUIPOS Y TRABAJOS DE TERCEROS	0.00 0.00	0.00
SUELDOS Y JORNALES INDIRECTOS	0.00	40,090.22 938,041.44
CARGAS SOCIALES INDIRECTOS	0.00	0.00
MATERIALES DE CONSTRUCCION	0.00	1,138,643.84
HONORARIOS REPRESENTACION TECNICA	0.00	0.00
IMP., TASAS Y CONTRIBUCIONES	0.00	0.00
GASTOS PROMOCIONES	0.00	0.00
GASTOS INDIRECTOS	0.00	0.00
	0.00	4,867,644.34
TOTAL COSTO DE TRABAJOS	25,889,187.19	156,689,971.22
NOTA 17) AJUSTE RESULTADOS EJERCICIOS ANTERIORES		
Pago Fidba Res. 206/13	0.00	0.00
Reap. Gs. Bancarios	(93,155,052.38)	0.00
Ley 23427 DDJJ periodo anterior	34,741,590.70	18,558,010.56
Notas de débitos y Créditos CAMMESA	(47,850,777.27)	50,570,744. 9 6
Deuda Cammesa Acuerdo Art. 87	(38,173,627.92)	74,371,071.05
Agr. Tarifario año 2022 Proveedores	0.00	(12,842,740.97)
Deuda Coop. Telédonos y Aguas G.Castro	0.00 0.00	767,983.92
Rendición VTV	(338,599.49)	2,054,056.60 0.00
Ds. Obras	656,465.18	0.00
Seguro de vida pendiente de reintegro - 2007	2,000.00	0.00
Pilar premoldeado	(2,692,451.55)	0.00
Rectificaticas leyes provinciales	4,967,128.86	0.00
Cargo aplicación Puree - 2016	(16,432,903.16)	0.00
	1,389,093.33	0.00
TOTAL	(156,887,133.70)	133,479,126.11
۸		

ALVAREZ ANGEL MADRID MIGUEL ANGEL WAN GROPPO SECRETARIO TESORERO PRESIDENTE

Ejercício cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior **BIENES DE USO**

ANEXO I

	VALC	VALORES AL COMIENZO		M	LORES DEL EJERICIO	<u>ှ</u>			AMORTIZACIONES	CIONES		i i
VALOR		REMEDICION R.T. Nº 48	AJUSTE POR INFLACION (ACUM.)	VARIACIONES T	TRANFERENCIAS Y/O VENTAS	AJUSTE POR INFLACION DEL EJ.	VALORES AL CIERRE	ACUMULADAS VARIACIONES AL INICIO	ARIACIONES	DEL EJERCICIO	ACUMULADAS AL CIERRE	NETO
731.2	33.731.232.77	21.373.235.69	1, 160, 189, 099, 36	1,120,361.08		411,729,461.69	1,628,143,390.69	7,578,811.63		936,402.54	8,515,214.17	1,619,628,176.41
5,207,2		21,634,593.09	1,509,256,671.33	128,748,679.93	(5,351.88)	563,737,590.08	2,339,579,444.23	37,855,730.46	(5,351.88)	31,658,918.64	69,509,297.22	2,270,070,147.01
1,426,3	1,071,426,309.46	283,809,423.23	18,867,057,741.68	1,353,702,513.34	(10,836,846.87)	7,003,566,447.26	28,568,725,688.10	115,047,765.24		85,539,422.17	200,587,187.41	28,368,138,400.68
42,090,941.89	341.89	7,187,843.81	490,524,216.59	•	•	176,700,229.14	716,503,231.43	19,844,327.66		5,703,368.24	25,547,695.90	690,955,535.53
4,961,345.55	345.55	1,437,503.18	96,309,648.94	5,069,583.79	. •	34,410,538.80	142,188,620.26	1,487,582.93		925,020.98	2,412,603.91	139,776,016.35
1,298,081.04	381.04	324,561.01	20,408,618.76	4,542,979.95		7,450,897.39	34,026,138.14	1,206,327.40		883,373.22	2,089,700.62	31,935,437.52
75,820,292.57	292.57	11,961,290.85	1,451,236,562.62	178,764,212.36	ı	545,252,051.73	2,263,034,410.13	1			•	2,263,034,410.13
1,345,535,464.97		347,728,450.85	23,594,982,559.27	1,671,948,330,45	(10,842,198.75)	8,742,847,216.08	35,692,199,822.87	183,020,545.32	(5,351.88)	125,646,505.79	308,661,699.23	35,383,538,123.63

Firmado al sólo efecto de su Identificación Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

ALVAREZANGEL SECRETARIO

VOSE A. MARINO Contactor Publico Nacional 7 47 Pr. 117 LST 11963/6

MADRID MIGUEL ANGEL ,VAN CROPPO TESORERO PRESIDENTE

COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS

			Y SOCIALES	Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.	LTDA.		II OXENA
		Ejercicio cerrad	PREVISION	PREVISIONES Y RESERVAS el 30 de Junio de 2025 comparativo con el	PREVISIONES Y RESERVAS reicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercício anterior		
CONCEPTO	SALDO	AUMENTOS	DISMINUCION	SALDO	CAUSA DE DISMINUCION	CAUSA DE AUMENTO	EJERCICIO 80
PREVISIONES			-				
Deudores Incobrables	279,959,342.94	56,753,189.61	6,551,739.99	330,160,792.56	UTILIZACION DEL EJERCICIO	PREVISION DEL EJERCICIO	390,319,315.93
Resol. Asamblea 05/09/94	60,598.44	00:00	00.00	60,598.44			84,486,35
Para Extinción de Relaciones Lab	00:00	00.00	00.00	0.00			
Expansión del Transporte de Energía Eléctrica	402,477.06	0.00	0.00	402,477.06			561,133.52
Fideicomiso - Expansión Pcia de Buenos Aires - FITBA -	564,762,357.05	1,821,150,523.92	879,502,337.69	1,506,410,543.28		PREVISION DEL EJERCICIO RESOL. 121/03	787,391,678.20
Expansión FITBA - Res. 44/06	616,145.08	00.00	00.00	616,145.08		RESOL. 44/06	859,029.47
Previsiones para contignecias	0.00			0.00			
TOTALES	845,800,920.57	1,877,903,713.53	886,054,077.68	1,837,650,556.42			1,179,215,643.46
RESERVAS Y FONDOS							
Legal	00.00		00:00	0.00			0.00
Art. 42 Ley 20.337	993,859,417.95	224,501,097.87	993,859,417.95	224,501,097.87	RES. ANTERIOR Y EROGACIO	ING. NO OPERATIVOS	1,385,638,800,50
Fondos Ley 20.337 - Fdo Educ. y Capacit Coop - Fdo Asisty Laboral	1,689,027.73 1,689,027.73			1,689,027.73			2,354,842.46
Reserva para Obras y Equipamientos	0.00	0.00	0.00		0.00 UTILIZACION DEL EJERCICIO		
TOTALES	997,237,473.41	224,501,097.87	993,859,417.95	227,879,153.33			1,390,348,485.43

Firmado al sólo efecto de su identificado n Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

ALVAREZMANGEL SECRETARIO

JOSE A. MARINO contador Prblico Nacional C.P.C.E.P.B.A. T. 47 F² 11° Le², 11963/6 CUII: 26-10916154-3

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

23,861,435,318.30	TOTAL ALCOCIATION			30/06/25	30/06/24
ACC	DISTRIBUCION A ASOCIADOS	23 861 435 318 30	}		
### ##################################	· -				
16,284,325.74 228,156,707.03 16,284,325.74 228,156,707.03 12,816,946,942.56 30NIF, POR APLIC, PUREE COSTO VENTA DE MATERIALES COSTO POR TRABAJOS A TERCEROS LUMINACION F.O.P. RESULTADO OPERATIVO MENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO 3ASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES TASA FISC. Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 16,284,325.74 228,156,707.03 12,816,946,942.56 0.00 6.263,188.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -10,903,345,188.75 -7,089,383,427.05 -1,686,344,253.76 -1,702,969,931.75 -1,702,969,931.76 -1,702,969,931.76 -1,702,969,931.76 -1,702,969,931.76 -1,702,969,931.76 -1,702,969,931.76 -1,299,831,263.77 -1,298,924,776.81 -1,299,831,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,931,263.77 -1,298,1263.77					1
228,156,707.03 228,156,707.03 228,156,707.03 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 23,071,371,795.96 11,772,112,652.93 11,772,112,652.93 11,772,112,652.93 11,772,112,652.93 12,816,946,942.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 10,085,131,341.70 10,085					
12,816,946,942.56 COSTO VENTA DE MATERIALES COSTO POR TRABAJOS A TERCEROS LUMINACION F.O.P. RESULTADO OPERATIVO MENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO GASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES TASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 12,816,946,942.56 0.00 6,263,188.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -6,369,073,479.61 10,085,131,341.70 5,403,039,173.31 12,986,240,454.25 -10	·-··	1		23,071,371,795.96	11,772,112,652.93
12,816,946,942.56 IDONIF, POR APLIC, PUREE OSTO VENTA DE MATERIALES COSTO POR TRABAJOS A TERCEROS LUMINACION F.O.P. RESULTADO OPERATIVO ALENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO SASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES TASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 12,816,946,942.56 0.00 6,263,188.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -6,369,073,479.61 10,085,131,341.70 5,403,039,173.31 12,986,240,454.25 -10,986,240,454.25 -10,988,134.17.00 -1,089,383,427.06 -1,686,344,253.76 -1,702,969,691.7: -45,016,542.12 -863,230,389.17 -1,702,969,691.7: -1,702,969,691.7: -1,702,969,691.7: -1,702,969,691.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,299,831,263.7: -1,298,240,454.25 -1,298,240,454.25 -1,298,240,454.25 -1,298,240,454.25 -1,2986,240,45	TENOS				
0.00 6,263,188.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -6,369,073,479.61 10,085,131,341.70 10,085,131,341	···	12,816,946,942.56	1		
COSTO POR TRABAJOS A TERCEROS LUMINACION F.O.P. 6,263,188.56 163,030,323.13 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 12,986,240,454.25 10,085,131,341.70 5,403,039,173.31 10,085,131,341.70 10,085,131,3	BONIF, POR APLIC, PUREE	Į.			
LUMINACION F.O.P. 163,030,323.13 12,986,240,454.25 -12,986,240,454.25 -6,369,073,479.61 5,403,039,173.31 MENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO GASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES 10,903,345,188.75 -10,903,345,188.	COSTO VENTA DE MATERIALES				!
12,986,240,454.25	COSTO POR TRABAJOS A TERCEROS				
RESULTADO OPERATIVO MENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO GASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES TASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL OTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 10,085,131,341.70 3,099,766,765.09 7,713,463,332.95 90,115,090.72 10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -7,089,383,427.06 -1,686,344,253.76 -16,625,437.96 -1,702,969,691.75 -1,702,969,691.75 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76	LUMINACION F.O.P.	163,030,323.13		40 000 040 454 05	6 260 072 470 61
MENOS: EGRESOS DEL EJERCICIO GASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. SUELDOS Y C. SOCIALES TASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL DISTRIBUCION INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES A10,099,766,765.09 7,713,463,332.95 10,903,345,188.75 -10,903,			12,986,240,454.25		
### GRESOS DEL EJERCICIO ### SASTOS OPERATIVOS SEC.ENER. ### SUELDOS Y C. SOCIALES ### 3,099,766,765.09	RESULTADO OPERATIVO			10,085,131,341.70	5,403,039,173.31
3,099,766,765.09 7,713,463,332.95 FASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL OTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 3,099,766,765.09 7,713,463,332.95 90,115,090.72 10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -7,089,383,427.06 -1,686,344,253.76 -1,686,344,253.76 -1,6625,437.96 -1,702,969,691.75 -1,702,969,691.75 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76	MENOS:				
7,713,463,332.95 FASA FISC.Y CONTROL OCEBA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL OTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 7,713,463,332.95 90,115,090.72 10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -1,089,383,427.06 -1,686,344,253.76 -16,625,437.96 -1,702,969,691.76 -1,702,969,691.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,299,831,263.76 -1,686,344,253.76 -1,686,344,	GRESOS DEL EJERCICIO			a.	
90,115,090.72 10,903,345,188.75 -10,903,345,188.75 -1,089,383,427.06 -1,686,344,253.76 -1,686,344,253.	SASTOS OPERATIVOS SEC.ENER.				
ASA FISC. T CONTROL OCEDA SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL OTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES -1,686,344,253.76	SUELDOS Y C. SOCIALES	7,713,463,332.95			
SUB TOTAL DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS SUB TOTAL OTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES -342,113,285.33 297,096,743.20 -45,016,542.12 -45,016,542.1	FACA FISC V CONTROL OCERA	90 115.090.72	10.903.345.188.75	-10,903,345,188.75	-7,089,383,427.08
297,096,743.20 -45,016,542.12 -45,016,542.12 -45,016,542.12 -16,625,437.96 -1,702,969,691.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029,991.75 -17,029		33,113,333		-818,213,847.05	-1,686,344,253.76
297,096,743.20 -45,016,542.12 -45,016,542.12 -45,016,542.12 -16,625,437.96 -1,702,969,691.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,969,991.75 -17,029,991.75 -17,	DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS	-342,113,285.33			
-863,230,389.17 -1,702,969,691.73 DTROS INGRESOS DEL SECTOR RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES -863,230,389.17 -1,702,969,691.73 403,138,427.99 -1,299,831,263.73		297,096,743.20	-45,016,542.12	-45,016,542.12	-16,625,437.96
RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 125,694,387.64 -1,299,831,263.73				-863,230,389.17	-1,702,969,691.72
RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES 125,694,387.64 -1,299,831,263.7.	OTROS INGRESOS DEL SECTOR			1 ' '	403,138,427.99
AMORTIZACIONES DEL EJERCICIO -117,631,754.21 -45,987,951.64				125,694,387.64	-1,299,831,263.73
	AMORTIZACIONES DEL EJERCICIO			-117,631,754.21	-45,987,951.64

23,889,585,643.01 13,458,456,906.69 Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Energía Eléctrica (Anexo III - Ap. I) 459,745,039.54 313,816,321.16 Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Energía Eléctrica (Anexo III - Ap. I) 24,349,330,682.54 13,772,273,227.85 Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección

JOSE A. MARINO Contadar Público Nacional C.P.C.E.P. 3. T. 47 7° 11° La 11963/6

ALVAREX ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL WAN GROPPO TESORERO

ANEXO III PAG. 1

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

SE	CCION OBRAS PUBL	ICAS		
POR OBRAS DE INFRAESTRUCTURA			30/06/25	30/06/24
ING. VENTA HORMIGON ELABORADO	0.00			
ING. OBRA GAS MENORES	14,953,699.23			
ING. OBRA GAS 134 M. Reyna y Goycochea	17,306,944.04			
			32,260,643.27	98,070,639.73
				, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,
MENOS				
COSTOS - EGRESOS OPERATIVOS (Nota 16)	0.00			
VENTA HORMIGON ELABORADO OBRA GAS MENORES	14,060,026.49			
OBRA GAS MENORES OBRA GAS 134 M. RAYNA Y GOYCOCHEA	11,829,160.70			
OBRA GAS 134 W. RATNA I GOTCOCHEA	11,029,100.70			
'		05 000 407 40	25 990 497 40	449 297 044 25
RESULTADO OPERATIVO		25,889,187.19	-25,889,187.19 6,371,456.08	-112,387,011.35 -14,316,371.61
RESOLIADO OF ERATIVO			5,511,455.55	1-1,010,011101
MENOS				
GASTOS GENERALES DE OBRAS		219,775,306.16	-219,775,306.16	-126,823,807.41
DISTRIBUCION GASTO ADMINISTRATIVO	-75,005,873.37			
DISTRIBUCION GASTO ADMINISTRATIVO	0.00	-75,005,873.37	-75,005,873.37	-49,619,256.79
DISTRIBUTION INSTRUCTION OF THE PROPERTY OF	0.00	70,000,070.07	70,000,0.0.0.	10,010,200110
I CONSTITUCION DE PREMISIONES Y RESERVAS			0.00	0.00
CONSTITUCION DE PREVISIONES Y RESERVAS			0.00	0.00
SUB TOTAL			-288,409,723.44	-190,759,435.81
OTROS INGRESOS DEL SECTOR			92,570,975.90	55,217,545.65
RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES			-195,838,747.54	-135,541,890.16
				,,
AMORTIZACIONES DEL EJERCICIO			-917,312.06	-445,440.17
RESULTADO SECCION OBRAS PUBLICAS			-196,756,059.60	-135,987,330.33

Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Obras Públicas (Anexo III - Ap. II)

Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Obras Públicas (Anexo III - Ap. II)

Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Obras Públicas (Anexo III - Ap. II)

75,923,185.43

50,064,696.96

JOSE A. MARINO Contadar Problem Nacional C.P.C.E.P.B.A. T 47 7° 11° Lev. 11963/6 Cuit: 20-10916194-3

Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

321,587,678.77

PRESIDENTE

289,275,515.71

ANEXO III PAG. 2

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

SECCI	ON AMBULANCIA Y EN	PERMERIA		-
PRESTACIONES			30/06/25	30/06/24
SERV. DE ENFERMERIA Y AMBULANCIA	871,592,878.02	871,592,878.02	871,592,878.02	459,426,743.53
MENOS				
RESULTADO OPERATIVO		0.00	0.00 871,592,878.02	0.00 459,426,743 .53
NECOLIADO OF EIGHTO			0,002,0.0102	
MENOS GASTOS DEL EJERCICIO SUELDOS Y JORNALES GS. DE ENFERMERIA Y AMBULANCIAS	414,569,614.12 191,906,902.59	606,476,516.71	-606,476,516.71	-463,264,184,97
SUB TOTAL		000,470,310.71	265,116,361.31	-3,837,441.44
DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS	-112,565,051.51 11,343,943.18	-101,221,108.33	-101,221,108.33	-66,233,397.94
MENOS CONSTITUCION DE PREVISIONES Y RESERVAS			0.00	0.00
SUB TOTAL			163,895,252.98	-70,070,839.38
OTROS INGRESOS DEL SECTOR			0.00	0.00
RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES			163,895,252.98	-70,070,839.38
AMORTIZACIONES DEL EJERCICIO			-6,106,598.78	-6,052,286.95
RESULTADO SECCION AMBULANCIA Y ENFERMERIA	<u> </u>	<u>l</u>	157,788,654.20	-76,123,126.33

Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Amb. y Enf. (Anexo III - Ap. III)	606,476,516.71	463,264,184.97
Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Amb. y Enf. (Anexo III - Ap. III)	118,671,650.29	82,122,516.94
Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección	725,148,167.00	545,386,701.90

JOSE A. MARINO
Contadar Público Nacional
C.P.C.E.P.B.A.
T. 47 9° 111 Log. 11962/6
COTT: 20-10916197-3

ALVAREZANGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

IVAN GROPPC PRESIDENTE

ANEXO III PAG. 3

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

SECCION SEPELIOS

30/06/24 30/06/25 PRESTACIONES 373,772,357.61 840,730,867.95 840,730,867.95 SEPELIOS MENOS 105,149,753.51 COSTO SERV. SEPELIOS -21,690,034.57 -105,149,753.51 105,149,753.51 352,082,323.04 735,581,114.44 RESULTADO OPERATIVO **MENOS** GASTOS DEL EJERCICIO 322,256,581.68 SUELDOS Y JORNALES 173,322,126.03 GS. DEL SERVICIO -495,578,707.71 -327,047,362.11 495,578,707.71 SUB TOTAL -89.029.326.35 DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS -78,087,057.97 -78,087,057.97 -55,396,523,73 10,942,268.38 DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS MENOS 0.00 0.00 CONSTITUCION DE PREVISIONES Y RESERVAS 2,875,191.63 0.00 OTROS INGRESOS DEL SECTOR -27,486,371.16 161,915,348.77 RESULTADO ANTES DE AMORTIZACIONES -983,131.83 -260,287.81 AMORTIZACIONES DEL EJERCICIO 160,932,216.94 -27,746,658.97 RESULTADO SECCION SEPELIOS

Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Sepelios (Anexo III - Ap. V)	600,728,461.22	348,737,396.68
Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Sepelios (Anexo III - Ap. V)	90,012,458.18	63,659,688.94
Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección	690,740,919.40	412,397,085.62

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. T. 47 Po 110 Lc - 11963/6 COTT. 20-10916154-3

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

WAN GROPPO

PRESIDENTE

ANEXO III

PAG. 4

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

	SECCION SEGURO DE V	IDA		
DISTRIBUCION A ASOCIADOS		· T	30/06/25	30/06/24
SEGURO DE VIDA	107,808,403.14		107,808,403.14	68,213,829.37
RESULTADO OPERATIVO			107,808,403.14	68,213,829.37
MENOS GASTOS DEL EJERCICIO SUELDOS Y JORNALES GS. DE SEGURO DE VIDA SUB TOTAL	24,920,305.24 69,337,293.74	94,257,598.97	-94,257,598.97	-69,510,761.99
DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS	-1,905,479.62 1,403,146.39	-502,333.23	-502,333.23	-64,657.21
MENOS CONSTITUCION DE PREVISIONES Y RESERVAS			0.00	0.00
RESULTADO SECCION SEGURO DE VIDA			13,048,470.93	-1,361,589.83

ANEXO III PAG. 5

Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Seguro de Vida (Anexo III - Ap. VI)	94,257,598.97	69,510,761.99
Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Seguro de Vida (Anexo III - Ap. VI)	1,905,479.62	1,525,190.34
Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección	96,163,078.59	71,035,952.34

TOSE A. MARINO
Contrador Público Nacional
C.P.C.E.P.B.A.
TO 47 Pa 110 Let 11963/6

ALVAREZ ANGE SECRETARIO MADRID MIGUELANGEL TESORERO IVAN GROPPC

ESTADO DE RESULTADOS AL 30-06-2025 - COMPARATIVO EJERCICIO ANTERIOR

SECCION OTROS S. SOCIALES				
DISTRIBUCION A ASOCIADOS			30/06/25	30/06/24
VENTA NEBULIZADORES VENTA MAT. ORTOPEDICO	0.00 6,712,814.77		6,712,814.77	2,245,572.52
MENOS				
COSTO VENTA NEBULIZADORES	0.00 559.125.95	559,125.95	-559,125.95	-46,103.85
COSTO VENTA MAT. ORTOPEDICO RESULTADO OPERATIVO	009,120.90	555,125.50	6,153,688.82	2,199,468.67
DISTRIBUCION GASTOS ADMINISTRATIVOS DISTRIBUCION INGRESOS ADMINISTRATIVOS	-32,198.47 87,368.53	55,170.06	55,170.06	37,051.89
OTROS INGRESOS DEL SECTOR		0.00	0.00	913.74
RESULTADO SECCION OTROS S. SOCIALES			6,208,858.88	2,237,434.30
KEGGETARG GEGGTON G HOGG GT GGGTT TEE				0.0

ANEXO III PAG. 6

Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Otros S. Sociales (Anexo III - Ap. VII) 32,198.47 11,028.3		EE0 135 05	46,103.85
Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Otros S. Sociales (Anexo III - Ap. VII) 32,198.47 11,028.	Total de Gastos Directos asignados a la Sec. Otros S. Sociales (Anexo III - Ap. VII)	559,125.95	
	Total de Gastos Indirectos asignados a la Sec. Otros S. Sociales (Anexo III - Ap. VII)	32,198.47	11,028.29
	Total de Gastos Directos e Indirectos de la Sección	591,324.41	57,132.14

ALVAREX ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL WAN GROPPO TESORERO PRESIDENTE

ANEXO III APENDICE I

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA

SECCION ENERGIA ELECTRICA

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

		30/06/25		30/06/24
	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO				
Costo Materiales	12,816,946,942.56	0.00	12,816,946,942.56	6,330,507,786.18
Bonif. PUREE	0.00		0.00	0.00
Costo servicios	0.00	0.00	0.00	594,295.99
Costo por Trabajos a Terceros	6,263,188.56		6,263,188.56	33,384,215.37
Iluminación F.O.P.	163,030,323.13		163,030,323.13	4,587,182.06
Total Costo del Servicio	12,986,240,454.25	0.00	12,986,240,454.25	6,369,073,479.61
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
GASTOS OPERATIVOS SEC.ENER.	3,099,766,765.09	0.00	3,099,766,765.09	1,984,390,689.10
SUELDOS Y C. SOCIALES	7,713,463,332.95	113,020,904.46	7,826,484,237.41	5,144,536,075.16
TASA FISC.Y CONTROL OCEBA	90,115,090.72	0.00	90,115,090.72	60,844,254.08
Total Gastos de Operación del Servicio	10,903,345,188.75	113,020,904.46	11,016,366,093.22	7,189,771,018.33
GASTOS DE ADMINISTRACION				
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	8,876,218.89	8,876,218.89	3,289,293.54
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	9,476,503.59	9,476,503.59	6,260,877.86
REFRIGERIOS	0.00	603,747.68	603,747.68	481,663.34
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	202,370.90
SEGUROS	0.00	1,827,167.73	1,827,167.73	1,166,575.97
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	5,914,246.54	5,914,246.54	2,151,443.03
TELEFONO	0.00	4,838,422.36	4,838,422.36	2,673,707.85
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	3,609,815.01	3,609,815.01	2,029,789.21
PAPELERIA Y UTILES	0.00	854,830.87	854,830.87	307,472.96
HONORARIOS	0.00	106,114.85	106,114.85	63,069.36
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	1,251,287.83	1,251,287.83	222,001.03
COMBUSTIBLE	0.00	391,851.77	391,851.77	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	409,987.42	409,987.42	401,205.22
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	918,491.67	918,491.67	0.00
FRANQUEO	0.00	0.00		0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	89,937,426.89	89,937,426.89	48,115,040.21
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS	0.00		0.00	0.00
Total Gastos de Administración	0.00	129,016,113.09	129,016,113.09	67,364,510.49
GASTOS FINANCIEROS				
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	100,076,267.78	100,076,267.78	100,076,267.78
Total Gastos Financieros	0.00	100,076,267.78	100,076,267.78	100,076,267.78
AMORTIZACIONES		117,631,754.21	117,631,754.21	45,987,951.64
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	23,889,585,643.01	459,745,039.54	24,349,330,682.54	13,772,273,227.85

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.3A. 47 77 111 Lc. 11962/5 CUTT: 20-10916194-3

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL IVAN GROPPC TESORERO

PRESIDENTE

ANEXO III APENDICE II

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA SECTOR OBRAS ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	 -	30/06/25		30/06/24
<u> </u>	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO				
Costo Materiales	25,889,187.19	0.00	25,889,187.19	112,387,011.35
Costo servicios	0.00	0.00	0.00	0.00
Total Costo del Servicio	25,889,187.19	0.00	25,889,187.19	112,387,011.35
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
GASTOS GENERALES DE OBRAS	219,775,306.16	74,410,839.77	294,186,145.93	175,487,045.02
Total Gastos de Operación del Servicio	219,775,306.16	74,410,839.77	294,186,145.93	175,487,045.02
GASTOS DE ADMINISTRACION				
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	138,766.83	138,766.83	85,518.04
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	88,036.00	88,036.00	92,359.45
REFRIGERIOS	0.00	391.32	391.32	4,012.62
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	1,685.90
SEGUROS	0.00	1,184.28	1,184.28	9,718.46
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	3,833.32	3,833.32	17,923.15
TELEFONO	0.00	3,136.02	3,136.02	22,274.02
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	2,339.70	2,339.70	16,909.69
PAPELERIA Y UTILES	0.00	554.06	554.06	2,561.48
HONORARIOS	0.00	68.78	68.78	525.42
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS VARIOS	0.00	811.02	811.02	1,849.44
COMBUSTIBLE	0.00	253.98	253.98	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	265.73	265.73	3,342.34
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	595.32	595.32	0.00
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	58,292.90	58,292.90	400,834.83
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS	0.00			0.00
Total Gastos de Administración	0.00	298,529.26	298,529.26	659,514.84
GASTOS FINANCIEROS				
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	296,504.33	296,504.33	296,504.33
Total Gastos Financieros	0.00	296,504.33	296,504.33	296,504.33
AMORTIZACIONES		917,312.06	917,312.06	445,440.17
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	245,664,493.35	75,923,185.43	321,587,678.77	289,275,515.71

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

ALVAREX ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGELVAN GROPPC -TESORERO

ANEXO III APENDICE III

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA AMBULANCIA Y ENFERMERIA ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	30/06/25			30/06/24
<u> </u>	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO				
Costo Materiales	0.00	0.00	0.00	0.00
Costo Materiales Costo servicios			0.00	0.00
Total Costo del Servicio	0.00	0.00	0.00	0.00
Total oosto del ocivisio				
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
SUELDOS Y JORNALES	414,569,614.12	108,030,327.68	522,599,941.80	389,917,446.70
GS. DE ENFERMERIA Y AMBULANCIAS	191,906,902.59		191,906,902.59	146,882,984.20
Total Gastos de Operación del Servicio	606,476,516.71	108,030,327.68	714,506,844.39	536,800,430.90
Total Gustos do Sportarisi. But Sarris				
GASTOS DE ADMINISTRACION				
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	38,261.38	38,261.38	30,786.51
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	185,245.66	185,245.66	116,331.74
REFRIGERIOS	0.00	22,808.45	22,808.45	18,797.73
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	7,897.87
SEGUROS	0.00	69,026.95	69,026.95	45,527.61
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	223,429.07	223,429.07	83,963.73
TELEFONO	0.00	182,786.46	182,786.46	104,346.00
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	136,372.00	136,372.00	79,215.98
PAPELERIA Y UTILES	0.00	32,293.90	32,293.90	11,999.66
HONORARIOS	0.00	4,008.82	4,008.82	2,461.39
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	47,271.29	47,271.29	8,663.97
COMBUSTIBLE	0.00	14,803.42	14,803.42	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	15,488.55	15,488.55	15,657.72
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	34,698.88	34,698.88	0.00
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	3,397,666.23	3,397,666.23	1,877,771.38
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS	0.00			0.00
Total Gastos de Administración	0.00	4,404,161.06	4,404,161.06	2,403,421.29
GASTOS FINANCIEROS				400 500
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	130,562.77	130,562.77	130,562.77
Total Gastos Financieros	0.00	130,562.77	130,562.77	130,562.77
AMORTIZACIONES		6,106,598.78	6,106,598.78	6,052,286.95
	COC 470 546 74	118,671,650.29	725,148,167.00	545,386,701.90
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	606,476,516.71	110,071,000.29	120, 140, 101.00	J40,080,101.30

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. T. 1778 LC. 1963/6

ALVAREZ ANGEL **SECRETARIO**

MADRID MIGUEL ANGEL PRESIDENTE

ANEXO III APENDICE IV

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA SEPELIOS

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

		30/06/25		30/06/24
	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO				
Costo Materiales	0.00	0.00	0.00	0.00
Costo servicios	105,149,753.51	0.00	105,149,753.51	21,690,034.57
Total Costo del Servicio	105,149,753.51	0.00	105,149,753.51	21,690,034.57
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
SUELDOS Y JORNALES	322,256,581.68	84,821,390.05	407,077,971.73	282,463,145.83
GS. DEL SERVICIO	173,322,126.03		173,322,126.03	106,015,018.07
Total Gastos de Operación del Servicio	495,578,707.71	84,821,390.05	580,400,097.76	388,478,163.90
GASTOS DE ADMINISTRACION				
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	49,956.01	49,956.01	30,786.44
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	64,242.67	64,242.67	41,054.10
REFRIGERIOS	0.00	22,000.83	22,000.83	15,293.13
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	6,425.41
SEGUROS	0.00	66,582.79	66,582.79	37,039.56
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	215,517.73	215,517.73	68,309.74
TELEFONO	0.00	176,314.22	176,314.22	84,891.99
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	131,543.24	131,543.24	64,447.15
PAPELERIA Y UTILES	0.00	31,150.41	31,150.41	9,762.47
HONORARIOS	0.00	3,866.87	3,866.87	2,002.49
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	45,597.48	45,597.48	7,048.68
COMBUSTIBLE	0.00	14,279.25	14,279.25	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	14,940.12	14,940.12	12,738.53
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	33,470.24	33,470.24	0.00
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	3,277,359.13	3,277,359.13	1,527,684.33
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS				
Total Gastos de Administración	0.00	4,146,820.98	4,146,820.98	1,907,484.03
GASTOS FINANCIEROS		04 44 70 04	04.447.0	A. 11m - 1
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	61,115.31	61,115.31	61,115.31
Total Gastos Financieros	0.00	61,115.31	61,115.31	61,115.31
AMORTIZACIONES		983,131.83	983,131.83	260,287.81
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	600,728,461.22	90,012,458.18	690,740,919.40	412,397,085.62

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.3.A.063/6

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL VAN GROPPO TESORERO PRESIDENTE

ANEXO III **APENDICE V**

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA SEG VIDA ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	30/06/25			30/06/24	
	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL	
COSTO DEL SERVICIO					
Costo Materiales		0.00	0.00	0.00	
Costo servicios		0.00	0.00	0.00	
Total Costo del Servicio	0.00	0.00	0.00	0.00	
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO			·	***	
SUELDOS Y JORNALES	24,920,305.24	87,670.14	25,007,975.38	16,414,072.08	
GS. DE SEGURO DE VIDA	69,337,293.74	0.00	69,337,293.74	53,153,148.46	
Total Gastos de Operación del Servicio	94,257,598.97	87,670.14	94,345,269.12	69,567,220.54	
GASTOS DE ADMINISTRACION					
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	29,758.86	29,758.86	23,945.09	
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	424,632.14	424,632.14	263,471.75	
REFRIGERIOS	0.00	2,821.21	2,821.21	2,791.01	
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	1,172.64	
SEGUROS	0.00	8,538.03	8,538.03	6,759.76	
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	27,636.22	27,636.22	12,466.60	
TELEFONO	0.00	22,609.08	22,609.08	15,492.87	
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	16,868.02	16,868.02	11,761.67	
PAPELERIA Y UTILES	0.00	3,994.47	3,994.47	1,781.66	
HONORARIOS ·	0.00	495.86	495.86	365.46	
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00	
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	5,847.04	5,847.04	1,286.39	
COMBUSTIBLE	0.00	1,831.05	1,831.05	0.00	
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00	
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00	
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00	
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	1,915.80	1,915.80	2,324.79	
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	4,291.95	4,291.95	0.00	
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00	
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	420,261.55	420,261.55	278,803.92	
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00	
OTROS			ĺ	0.00	
Total Gastos de Administración	0.00	971,501.28	971,501.28	622,423.60	
GASTOS FINANCIEROS					
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	846,308.20	846,308.20	846,308.20	
Total Gastos Financieros	0.00	846,308.20	846,308.20	846,308.20	
1 Out Castos I manorelos	0.00	040,300.20	040,300.20	040,300.20	
AMORTIZACIONES		0.00	0.00	0.00	
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	94,257,598.97	1,905,479.62	96,163,078.59	71,035,952.34	

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

MARINO Jose A Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. 47 84 110 Lc. 11963/6 CUIT: 20-1091612773 ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL WAN GROPPC TESORERO

PRESIDENTE

ANEXO III APENDICE VI

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y POR TENENCIA OTROS S. SOCIALES ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA

Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	30/06/25		30/06/24	
<u> </u>	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO				
Costo Materiales	559,125.95	0.00	559,125.95	46,103.85
Costo servicios	0.00	0.00	0.00	0.00
Total Costo del Servicio	559,125.95	0.00	559,125.95	46,103.85
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
GASTOS SUELDOS Y C. SOCIALES	0.00	0.00	0.00	0.00
Total Gastos de Operación del Servicio	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS DE ADMINISTRACION				
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	0.00	0.00	0.00
HONORARIOS ASESOR LETRADO	0.00	0.00	0.00	0.00
REFRIGERIOS	0.00	175.67	175.67	91.88
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00	0.00	38.60
SEGUROS	0.00	531.63	531.63	222.53
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	1,720.80	1,720.80	410.40
TELEFONO	0.00	1,407.78	1,407.78	510.02
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	1,050.31	1,050.31	387.19
PAPELERIA Y UTILES	0.00	248.72	248.72	58.65
HONORARIOS	0.00	30.88	30.88	12.03
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	364.07	364.07	42.35
COMBUSTIBLE	0.00	114.01	114.01	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONA	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	119.29	119.29	76.53
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	267.24	267.24	000
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	26,168.07	26,168.07	9,178.12
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS				0.00
Total Gastos de Administración	0.00	32,198.47	32,198.47	11,028.29
GASTOS FINANCIEROS				
CREDITOS Y DEBITOS BANCARIOS	0.00	0.00	0.00	0.00
Total Gastos Financieros	0.00	0.00	0.00	0.00
AMORTIZACIONES		0.00	0.00	0.00
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	559,125.95	32,198.47	591,324.41	57,132.14

Firmado al solo efecto de su identificación

Ver mi informe de fecha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Intador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. 47 F° 110 Let. 11953/6 CUIT: 20-10916194-3

ALVAREZ ANGE SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL PRESIDENTE TESORERO

ANEXO IV

DENOMINACION DE LA ENTIDAD	COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.
DOMICILIO LEGAL	B. MITRE 1200 - SAN PEDRO
MATRICULA I.N.A.E.S. MATRICULA I.P.A.C.	1230 1206
ACTIVIDAD PRINCIPAL	DISTRIBUCION DE ENERGIA ELECTRICA
ACTIVIDADES SECUNDARIAS	OBRAS DE INFRAESTRUCTURA PRESTACION SERVICIO DE AMBULANCIA PRESTACION SERVICIO DE ENFERMERÍA PRESTACION SERVICIO DE SEPELIOS. SEGURO DE VIDA
EJERCICIO ECONOMCIO NUMERO EJERCICIO ECONOMICO INICIADO EJERCICIO ECONOMICO FINALIZADO	81 01 DE JULIO DE 2024 30 DE JUNIO DE 2025

COMPOSICION DEL CAPITAL CAPITAL COOPERATIVO	SUSCRIPTO E INTEGRADO	
ENERGIA ELECTRICA	1,923,893,090.88	
OBRAS AMBULANCIA y	19,028.86	
ENFERMERIA	58,830,600.38	
SEPELIOS	52,540,633.34	
SEG. VIDA	9,430,310.37	
OTROS SERVICIOS	386,032.91	
TOTAL	2,045,099,696.73	

CONCEPTO	30/06/25	30/06/24
RESERVAS (ANEXO II)	2,065,529,709.75	1,843,038,393.98

MONTO TOTAL DE LAS OPERACIONES	30/06/25	30/06/24
ENERGIA	23,071,371,795.96	11,772,112,652.93
OBRAS PUBLICAS	32,260,643.27	98,070,639.73
AMBULANCIA Y ENFERMERIA	871,592,878.02	459,426,743.53
SEPELIOS	840,730,867.95	373,772,357.61
ISEG. VIDA	107,808,403.14	68,213,829.37
OTROS S. SOCIALES	6,712,814.77	

Firmado al sólo efecto de su identificación Ver mi infirme de fecha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Centador Público Nacional C.P. C.E.P.B.A. 47 F° 112 Lc., 11963/6 CUIT: 20-10916191-3

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEVAN GROPPE TESORERO PRESIDENTE

		<u> </u>	CUADRO DE G	ASTOS DEL EJEI		O EJERCICIO AN	FRIOR -			
EJERCICIO ECONÓMICO AL	30/08/2025					O EJENCICIO AN	ERIOR		TOTALE	
RUBROS			OBRAS	AMBULANCIA Y	ENFERMERIA	SEPELIOS	SEC. VILLA	OTROS.	30/08/25	30/08/24
	ENERGIA	ELECTRICA	PUBLICAS	242,748,812,45	108,305,312,89	244,569,509,33	18,777,171,59	LEOCIALES	6,381,550,489,36	4,260,552,368.24
SUELDOS, AGUINALDO Y BONIFICACIONES HORAS EXTRAS	2,314,883,733,49 5,107,285,89	37.546.409.77	117,664,366.95				6.143.133.64		42,753,695.45 2,169,799,534.78	16,505,132.75 1,398,488,598.58
CARGAS SOCIALES	809,644,135.38	1,211,580,185.98	1,229.618.65	54,284,354.15	9,231,134.63	77,587,072.35	66,657,835.33		66,657,835.33	50,989,897.17
PRIMAS FACTURACION TRASLADOS ALTA COMPLEJIDAD		1	i	68,390,163.08	7,239,431,87		1		66,390,163,08 7,239,431.87	48,591,784,20 4,861,188.03
MATERIALES Y MEDICAMENTOS REFRIGERIO PERSONAL	3,491,493.08	4,888.217.34	879,570.71	9,690.89	540,460.02	565,749.52		-	10,353,381,54 5,783,363,35	7,065,587,54 4,398,530,70
REFRIGERIOS EN SERVICIOS	92,772,415,99	12,978,455,31		16,410,953.64	4,671,715.12	5,783,363.35 15,327,360.46	0.00	1	142,160,890,51	91,456,045.39
SEGURO PERSONAL GASTOS DE LIMPIEZA	5,785,188.16	4.152.845.70	171,282.20	53,388.53	3,403,310.37	3,383,877.39			16,929,672.35 8,172,705,58	11,525,326.81 4,998,339.62
FLETES Y COMISONES	2,521,061.07 18,602,070.97	3,988,432.74	212,450.70	266,953.50	134,059.80	0.00	-		16,602,070.97	12,705,297.45
GASTOS DE FACTURACION MOVILIDAD, REPRESENTACION Y VIATICOS	810,141.03	79,527.00	0.00	0.00	21,214,17	0,00			910,882.19	354,952,42 2,800,396,15
REPARACION OBRAS TERMINADAS GS. DE TELEFONO Y COMUNICACIONES	15,709,784.82	11,385,320.86	10,803.63	1,475,929.69	430,994.67	2,488,512.97	208,707.48	-	33,338,526.54	16,905,781,22 2,643,600,77
CONSERVACION MUEBLES Y UTILES	2,998,480.95 15,117,284.45	1,939,554,02	0.00	1,964.19	61,431.06 50,855,24	481,987.67 28,851,007.94			5,481,413,70 44,021,091.83	32,268,769.94
CONSERVACION EDIFICIO	36,275,648,68		572,773,48	190,924,46	190,924.48	477,311.15	477,311.16		38,184,893.36 1,788,641.43	24,066,547.81 184,264.87
GS, ASAMBLEA DELEGADOS POR DISTRITOS SUSCRIPCIONES Y APORTES NO REINTEGRABLES	1,765,641,43	648,459,59				324,229.80	ì		11,317,738,49	5,637,712.95
PUBLICACIONES, AVISOS Y PROPAGANDA	1,487,870.53	4,986,855.57	1,051,645.48	1,004,666.57	1,037,018.20	2,097,374.30	987,825.04	}	12,653,255.79 4,812,554.07	10,369,999.58 2,672,095.77
GESTION COBRANZA IMP., TASAS Y CONTRIBUCIONES	4,812,554.07 396,333,728.72	6,852,577.94	594,118.88	3,132,576.43	47,194.65	31,777,234.83	910,597.14	ĺ	439,648,028.58 28,218.21	155,553,836,72 16,343,95
LICENCIA C.N.T.	0.00	28,218,21	254,420.84	0.00	489.20	9,020.63	0.00		263,930.67	138,024.00
GASTOS VARIOS BECAS Y CAPACITACION	2.272,200.00	1,499,652.00	0.00	0.00		0.00	ĺ		3,771.852.00 177,401,492.53	2,717,818,44 109,152,550,45
SEGUROS VARIOS	1,422,189.47	175,979,323.06 2,706,682.14	0.00 484,677.34	1,613,282.50	72,248.83	1,777,143.52	0.00		16,938,708.90	17,838,175.77
PAPELERIA Y UTILES DEUDORES INCOBRABLES	56,621,314,19	2,700,00214	404,077,041	610,482.86	249,615.00	0.00	108,013,20	1	57,589,425.24 40,576,684.54	172,967,511.81 172,633,888.44
COMISIONES Y GS. BANCARIOS	40,575,609,65 11,319,851,31	11,437,387.02	4,896,133.65	1,513,334.71	1,155,200.77	1,074.89 2,612,050.48	-		33,033,957.95	33,734,235.19
ROPA Y CALZADO ELEMENTOS PRESTACION DE SERVICIOS	1	(1,40,,551,52	4,000.100.00	1,418,505.98			ì		1,418,605.98 1,715,511.00	821,665.45 0.90
REPARACION ARTEF, ELECTRICOS DE TERCEROS CUSTODIA Y VIGILANCIA	1,715,511.00 54,450,952.08	64,577,784.92		522,571.12	0.00	0.00		ļ	119,551,308,13	78,728,575.88
GASTOS DE YRASLADOS	' '				,	15,472,341.40	ı I	Ì	15,472,341.40 1,617,546.40	7,691,722.88 686,845.13
HONORARIOS ESCRIBANIA Y GESTORIA GASTOS GAS	1,617,546,40 1,773,016,97	1,951,083.94	27,994.92			23,329.18	m	- 1	3,775,425.01 34,624,259.58	1,439,267.50 17,529,089.17
GASTOS ENERGIA	8,490,805.28 511,245.00	17,907,622.01 0.00	1,298,308.69	9,331.70	915,969.45 0,00	5,976,892.28 0,00	23,329.18		511,245.00	491,470.88
OTROS HONORARIOS PROFESIONAL HONORARIOS PROGRAMACION EXTERNA	855,483,30	0,00			40444007			!	655,483.30 1,625,364.91	452,476.25 1,007,384.92
Resol 771/24- BONIFICACION TARIFA SOCIAL	412,44 -381,417.73	-586,059.58	1,279,112.27	0.00 -203,599.41	184,116.37 -75,180.30	161,723.84 20,405,509.47	-34,324.77	į	19,124,927,67	12,415,809.79
GASTOS DE VENTAS A NO ASOCIADOS BENEFICIO GRATUIDAD BOMBEROS VOLUNTARIOS	0.00	2,798,818.17	0.00						2,798,818.17 57,208.68	0.00 49,4\$0.74
RETRIB. POR SERVICIOS DE COMESA GASTOS POR DEMANDAS JUDICIALES	57,208.58 253,782.02	l	0.00	0,00	0,00				253,782.02	4,109,258.66
REINTEGRO POR FACTURAC, INCORRECTA	0.00			1				1	90,115,090.72	92,199,54 60,844,254.06
TASA DE FISCALIZACION Y CONTROL CUOTA SOCIETARIA DE A.D.E.E.R.A.	90,115,090,72	!						ĺ	14,320,036.07	7,531,746.03 1,813,978.28
ABONG SERVICIO INTERNET	1,676,828.75	0.00	0.00			962,652.94			2,839,481,69 3,075,649,92	972,208.55
HONORARIOS ASIST. TECNICA CENT. COMPUTOS HONORARIOS AUDITOR MEDICO	3,075,649.92			6,279,739.89					6,279,739.89 160,853,426.28	4,932,252.96 90,506,685.81
MANTENIM, RODADO	334,158.12	74,097,852.44 143,292,319.23	81.132,897.88	21,490,485.64	1,341,482.64	2,456,753,57		i	143,292,319.23	30,245,503.60
MANTENIM, REDES MANTINIM, ALUMBRADO PUBLICO		217,332,913.15		1					217,332,913.15 40,532,025,27	96,376,273.03 31,532,993.09
MANTENIM, SUBESTACIONES MANTENIM, TRANSFORMADORES Y REGULADORES		40,532,025.27 25,018,714.75							25,018,714.75	8,911,139.57
MANTENIM, TRANSFORMADORES I REGOLADORES MANTENIM, DELEGACION RIO TALA		1,284,819,15							1,264,819.15 48,790,073.58	1,229,917.52 3,565,480.49
MANTENIM, DELEGACION STA, LUCIA MANTENIM, DELEGACION GOB, CASTRO	١.	48,790,073.58 2,752,577.97		ļ			!		2,752,577.97	2,684,060.45
MANTENIM, PLANTA DE COLUMNAS		2,365,592.27						1	2,365,592.27 155,610,930.27	3,051,926.53
MANTENIM, CENTRO OPERATIVO R. NAHON CONSERVAC. Y REPARACION DE GRUAS]	155,610,930,27 5,897,497,94			ł				5,897,497.94	1,572,947.77
MAT, PARA CONST, Y REPARAC, EQ. E INSTAL.	1 1	13,024,462,12		ļ	1				13,024,482.12 5,057,263.53	3,545,899.47 343,720.62
GASTOS CONTROL SUMINISTRO ELECTRICO IESTUDIOS MEDICOS PERIODICOS	88,252.71	5,057,263.53 1,228,581.70							1,314,914.41	333,982,94 1,295,083,25
REINTEGRO FOR FALLAS DE DISTRIBUCION		10,313,716,82 1,817,549.21		1			1		10,313,718.82 1,817,549.21	3,432,626.64
LABORATORIO MEDIDORES COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	106,892.85	71 774 727 22	4,528,216.91	43,398,574.35	2,048,626.93	9,047,333.10			131,004,371.38 73,777,444.16	98,968,892.77 71,886,967.27
COMISION TARJETAS DEBITO Y CREDITO	73,777,444,16 45,909,116,75		ļ.		1				48,909,116.75	37,939,813.81
COMISION RED LINK Y BANELCO COMISON PAGO DIRECTO	9,677.87		Ì						9,677.87 1,708,399.99	9,496.50 0.00
ABONO ALQUILER POSNET	1,708,399.99			51,124,50					51,124,50	508,703.18
GASTOS ALTA COMPLÉJIDAD GASTOS BANCO ORTOPEDICO					414,840.29	1			414,840,29 18,562,903.92	145,787,66 5,709,230,17
CUOTA EXTRAORDINARIA APEBA CUOTA FREBA	18,582,903.92 271,318,88				1				271,318.66	499,691.61
AS COMERCIALES Y DE PROMOCIÓN	0,00		286,297,96	3	i			1	296,297.98 0.00	133,433,26 29,260.10
ELEMENTOS ELECTRICOS SUSTRAIDOS REPOSICION POR VANDALISMO		0.00 155,334.86							155,334.86	215,335.48
COMISION FAGO FACIL	31,314,747,19			1,967,468.16		1	}	I	31,314,747,19 1,987,488.16	18,908,127,53 3,488,594,94
TRASLADOS PACIENTES AMBULATORIOS ELEMENTOS SEGURIDAD	1		1,032,032.71				1	I	1,093,893.35 257,213.04	922,919,23 512,158,50
TRAMITACIONES Y SERVICIOS	1	}			1	257,213.04 5,074,060.94			257,213,04 5,074,080,94	2,863,994.85
ELEMENTOS PRESTACION DE SERVICIOS SERVICIOS CREMACIONES		1			İ	16,475,329.61	1		16,475,329.61 447,386.44	11,169,884.76 185,826.50
MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN INTERESES COMERCIALES	253,454.39	1	447,385.4	'		1	1		253,454.39	13,755,433,20
INT, FCIACION CONV PAGO CAMMESA	825,604,018.48								825,604,018,48 7,451,381,91	459,985,083.01 35,187,649.1
INTS, PAGOS FUERA DE TERMINO REINTEGRO POR AVERIAS A TERCEROS	7,451,381.91	73,846.50	1					1	73,846.50	88,456.60
GASTOS ESTUDIOS IMPAGTO AMBIENTAL	1	41,796,855.42	:1		1			1	41,796,855.42 14,373,800.74	12,901,495,9
GS, MENSUAL SERVICIO TELEMEDICION COMISIONES RAPI PAGO	68,684,674.26	14,373,600.74	1	<u> </u>					68,684,874.26	30,158,420.5
SUBTOTAL	5,112,747,118,14		2+0 775 305 1	484,804,050.40	141,572,456.30	1 495,578,797.71	84.767.699.97	0.50	12,319,433,318.31	8,076,029,643.5
TOTAL		1 10,803,345,188,75							30/06/25	30/08/24
	ENERGIA	ELECTRICA	OBRAS PUBLICAS	AMBULANCIA y	ENFERMERIA	SEPELIOS	SEG. VIDA	OTROS. S.BOCIALES		
GS. INDIRECTOS	70,124,147.20	42,898,757,27	74,410,839,7						380,371,132,11 9,132,961,97	284,074,335.1 3,460,329.6
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO HONORARIOS ASESOR LETRADO	8,876,218.89 9,476,503.59	I	138,766.8 88,036.0	0 142,594.83	42,650.8	64,242.67	424,632.14	i	10,238,660.07	6,774,094.9
REFRIGERIOS		603,747.68	391.3	2 15,144.8	7,663.6	4 22,000.83				522,649.7 219,591.3
ARTICULOS DE LIMPIEZA SEGUROS	1	1,827,167.73	1,184.2	8 45,833.8	23,193.0	5 68,582.71	8,538,03	531.63	1,973,031.40	1,265,843.8
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	1	5,914,248.54					27,636.22 22,609.08		5,224,575.93	2,334,516.6 2,901,222.7
TELEFONO [PUBLICACIONES Y AVISOS	1	4,838,422,36 3,809,815.01	2,339.7	0 90,551.0	45,820.9	9 131,543.2	15,888,02	1,050.31	3,897,988.28	2,202,510.8 333,636.8
PAPELERIA Y UTILES	1	854 830 87 106,114 85	554.0 68.7				7 495.88	30,88	114,586.05	68,436.1
HONORARIOS ABONO INTERNET		0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00	0,00	0.0
MANTENIMIENTO RODADOS COMBUSTIBLE		1,251,287,83			15,883.1 4,973.9		5 1,631,05	114.01	423,133.48	0.0
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONALES	Į.	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00		
GASTOS SALON COMUNITARIO GASTOS CITACION ART. 71	1	0.00			0,0	0.0	0.00	0.00	0.00	0.0
APORTES NO REINTEGRABLES	1	409,967.42	265.7	3 10,264.4	5,204.1	5 14,940.1	2 1,915.80	119.29		435,345.1 0.0
MOVILIDAD LA REGIONAL	1	916,491.67 0.00					0.00	0,00	0.00	0.0
FRANCUEO RETRIBLICION CONSEJEROS	1	89,937,426.86	58,292.9	0 2,256,050.3	1,141,615,8	5 3,277,359.1	3 420,261.55	26,168.07	97,117,174,77	52,209,312,7
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA		0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	1		0.00	0.0
GASTOS CLÍNICA DEB. Y CREDITOS BANCARIOS	100,076,267.78	.[296,504,3		5 13,699.6				101,410,758.39	101,410,758.3
OTROS	1	0.00	0.0	0.0	0.0	0.0	0.00	0.00	´ "	1

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUELANGEL VAN GROPPO TESORERO PRESIDENTE TESORERO

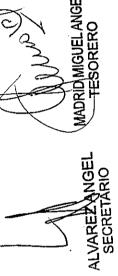
RESULTADOS POR LA GESTION COOPERATIVA CON ASOCIADOS Y NO ASOCIADOS Y POR OPERACIONES AJENAS A LA GESTION COOPERATIVA Ejercicio económico cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

				30/06/25			
	 	PORLA	POR LA GESTION COOPERATIVA	LATIVA.	AJENOS A	TOTAL	TOTAL
	1	ASOCIADOS	ON	TOTAL	LA GESTION	30/06/25	30/06/24
			ASOCIADOS		COOP.		
Ingresos del ejercicio							
1- Serv. Energía Eléctrica	(Anexo VIII y III)	23,068,618,182.77	2,746,657.87	23,071,364,840,64	6,955.32	23,071,371,795.96	11,772,112,652.93
u	(Anexo VIII v III)	32,260,643.27	00:0	32,260,643.27	00'0	32,260,643.27	98,070,639.73
÷	(Anexo VIII v III)	858,322,769.11	13,270,108.91	871,592,878.02	00.00	871,592,878.02	459,426,743.53
	(Anexo VIII v III)	827,327,755,92	13,403,112.03	840,730,867.95	00.00	840,730,867.95	373,772,357.61
	(Anexo VIII v III)	107,628,141.49	180,261.65	107,808,403.14	00.00	107,808,403.14	68,213,829.37
6- Otros Serv. Sociales	(Anexo VIII y III)	6,712,814.77	0.00	6,712,814.77	00.00	6,712,814.77	2,245,572.52
explota	cion	24,900,870,307.31	29,600,140.46	24,930,470,447.77	6,955.32	24,930,477,403.09	12,773,841,795.68
menos:					1	020000000000000000000000000000000000000	20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 2
Gastos del ejercicio		26,167,544,045.64	15,930,531.35	26,183,474,576.99	87,273.73	26,183,561,850.72	15,090,425,615.56
1- Serv Eneroja Eléctrica	(Anexo VIII v III)	23,891,340,531.06	-1,754,888.05	23,889,585,643.01	00'0	23,889,585,643.01	13,458,456,906.69
2. Sevicio Obras Públicas	(Anexo VIII v III)	245,664,493.35	00:0	245,664,493.35	00.00	245,664,493.35	239,210,818.75
3. Servicio Ambulancia v Enf	(Anexo VIII v III)	606,634,626.06	-245,383.08	606,389,242.98	87,273.73	606,476,516.71	463,264,184.97
	(Anexo VIII v III)	582,767,445.93	17,961,015.29	600,728,461.22	00.00	600,728,461.22	348,737,396.68
	(Anexo VIII y III)	94,287,811.78	-30,212.81	94,257,598.97	00'0	94,257,598.97	69,510,761.99
iales	(Anexo VIII y III)	559,125.95	0.00	559,125.95	00:00	559,125.95	46,103.85
	(Anexo VIII v III)	620,651,214.64	00.0	620,651,214.64	00.00	620,651,214.64	458,453,476.06
"	(Anexo VIII y III)	125,638,796.88	00'0	125,638,796.88	00.00	125,638,796.88	52,745,966.57
Más:						0000	20 710 711 010
Otros ingresos apropiables del ejercicio	al ejercício	320,873,469.68	0.00	320,873,469.68	00.0	320,873,469.68	27.0,551,254.35
1- Recargos por mora y otros	(Anexo VIII y III Pág. 1 a 7)	320,873,469.68	00:00	320,873,469.68	00:00	320,873,469.68	270,551,254.33
Más:							
Otros ingresos no operativos		1,081,495,752.72	0.00	1,081,495,752.72	00.00	1,081,495,752.72	461,232,079.01
1-Intereses Ganados	(Anexo VIII y III Pág. 1 a 7)	1,081,495,752.72	0.00	1,081,495,752.72	0.00	1,081,495,752.72	461,232,079.01
Excedente del ejercicio		135,695,484.08	13,669,609.11	149,365,093.19	-80,318.41	149,284,774.78	-1,584,800,486.54

Total de Gaetre Disadre (Anavo IX y Anavo III - Anándice I a VIII)	25,437,271,839.20	14,579,226,172.93
TOTAL OF CASSION OF THE ACTUAL OF THE ACTU	746.290.011.52	511,199,442.63
l otal de Gastos Indirectos (Anexo IX y Anexo III - Apendice I a v II)		1 200 400 040
Total de Gastos Directos e Indirectos	27.068,183,561,850.72	15,030,425,015.50
الاستمام ما ملام المرابعة المر		

Firmado al solo efecto de su identificación Ver mi informe de decip 5 de octubre de 2025











ANEXO VII

RESULTADOS POR OPERACIONES AJENAS A LA GESTION COOPERATIVA Ejercicio económico cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

CONCEPTO	30/06/25	30/06/24
RESULTADOS ORDINARIOS	169,800,624.63	952,128,543.13
Actualización moneda extranjera	6.955.32	6.155.08
Alquiler inmueble Comesa	3.356.569.86	32,964,372.37
Intereses Plazo fijo Venta de bienes de uso	0.00	0.00
Ingr. Adm. Liq. Caja de Médicos	87,273.73	45,734.81
TOTAL RESULTADO POR OPERACIONES AJENAS A LA GESTION COOPERATIVA	173,251,423.54	985,144,805.39

Firmado al sólo efecto de su identificación Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

ALVAREZ XNGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL WAN GROPPLE TESORERO PRESIDENTE

COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS, PUBLICOS

Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

RESULTADOS POR LA GESTION COOPERATIVA DESAGREGADOS POR SECCION Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	!							30/06/24
				30/06/25			TATO.	TOTAL
	ENERGIA	OBRAS	AMBULANCIA V ENEERMER	SEPELIOS	SEG. VIDA	S.SOC.	101AL	10.0
	ELECTRICA	OPPLICAS						
		•	- 000	00:00	0.00	00:0	23,071,371,795.96	11,772,112,652.93
_	23,0/1,5/1,65.90	70 613 030 00	000	00'0	00:00	0.00	32,260,643.27	98,070,639.73
2- Servicio Obras Públicas (Anexo VI y III)	0.00	32,200,043,26	CO 070 CO3 670	1000	00:00	00'0	871,592,878.02	459,426,743.53
<u></u>	0.00	00:0	20.0/0/280,1/8	040 730 867 95	000	0.00	840,730,867.95	373,772,357.61
4- Servicio Sepelios (Anexo VI y III)	0.00	0.00	0.00	00.000	107 808 403 14	00.0	107,808,403.14	68,213,829.37
•	00:0	00.00	00.0	90.0	000	6 712 814 77	6.712,814.77	2,245,572.52
6- Otros Serv. Sociales (Anexo VI y III)	00:00	00:0	00.0	0.00	407 909 403 44	6 712 814 77	24,930,477,403.09	12,773,841,795.68
explotacion	23,071,371,795.96	32,260,643.27	871,592,878.02	640,730,007,33	11:001:00:10	2,1		
menos:	1		00 107 077	00 040 040 40	96 163 078 59	591.324.41	26.183,561,850.72	15,090,425,615.56
Gastos del ejercicio	24,349,330,682.54	321,587,678.77	725,748,767.00	04.616,047,080	000	000	23 889 585 643.01	13,458,456,906.69
1 Seo, Energia Eléctrica (Anexo VI v III)	23,889,585,643.01	00'0	0.00	00:0	0.00	000	345 564 403 35	239 210 818 75
	0.00	245,664,493.35	00.0	0.00	00:00	0.00	240,490,52	20 704 404 07
		000	606 476 516.71	0.00	0.00	00.0	606,476,516.71	403,204,104:37
cia y enf.	0000	00.0	000	600.728.461.22	00.0	00.00	600,728,461.22	348,737,396.68
4- Servicio Sepelios (Anexo VI y III)	00.0	900		00.0	94.257.598.97	0.00	94,257,598.97	69,510,761.99
5- Seguro de Vida (Anexo VI y III)	0.00	0.00	9,6	000	00.0	559,125,95	559,125.95	46,103.85
iales (00'0	0.00	0.00	90.00 326 35	1 905 479 62	32.198.47	620,651,214.64	458,453,476.06
7- Administración (Anexo VI y III)	342,113,285.33	75,005,873.37	12,150,6dc,211	08,028,320,33	00.0	900	125,638,796.88	52,745,966.57
	117,631,754.21	917,312.06	6,106,598.78	983,131.83	6	3		
Más:	207 006 743 20	00.00	11.343,943,18	10,942,268.38	1,403,146.39	87,368.53	320,873,469.68	270,551,254.33
Otros ingresos apropiables del ejercicio	297,096,743.20	0.00	11,343,943.18	10,942,268.38	1,403,146.39	87,368.53	320,873,469.68	2/0,551,254.53
					9	000	1 081 495 752 72	461.232.079.01
Otros ingresos no operativos	988,924,776.81	92,570,975.90	0.00	0.00	0.00	800	1.081.495.752.72	461,232,079.01
1-Otros ingresos (Anexo III y C.S. I a IV)	a IV) 988,924,776.81	92,570,975.90	0.00	0.00	20.00	2		
			000 000	460 000 046 04	13 048 470 93	6.208.858.88	149,284,774.78	-1,584,800,486.54
Excedente del ejercicio	8,062,633.43	-196,756,059.60	157,786,054.20	100,352,410.54	יייייייייייייייייייייייייייייייייייייי			
		20 004 400 05	ADB 478 516 71	SNO 728 461 22	94,257,598.97	559,125.95	25,437,271,839.20	14,579,226,172.93
Total de Gastos Directos (Anexo IX y Anexo III - Apéndice I a VII)	23	245,004,453.35	440 074 050 00	00 042 458 48	1 905 479 62	32.198.47	746,290,011.52	511,199,442.63
Total de Gastos Indirectos (Anexo IX y Anexo III - Apéndice I a VII)	_		67'000'1 /0'011	20,012,000	06 463 078 60	FQ1 324 41	26.183.561.850.72	15,090,425,615.56
Total de Gastos Directos e Indirectos	24,349,330,682.54	321,587,678.77	725,148,167.00	040,40,418.40	90,100,00	20100		

Firmado al sólo efecto de su identificación

Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Contador Publico Nacional Tr. 47 Pr. 113 Le², 11963/6 Cultr. 20-10916164-3/6

MADRID MIGUEL ANGEL ALVAREZ NAGEL SECRETARIO

WAN/GROPPO PRESIDENTE

GASTOS DIRECTOS E INDIRECTOS, RESULTADOS FINANCIEROS Y OTROS EGRESOS ORIGINADOS POR LA GESTION COOPERATIVA Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

	<u> </u>	30/06/25	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	30/06/24
	DIRECTOS	INDIRECTOS	TOTAL	TOTAL
COSTO DEL SERVICIO (Anexo III - Apéndice I a VII)	DIKCE OF O			
Costo Materiales	13,012,688,767.39	0.00	13,012,688,767.39	6,480,912,298.82
Bonif. PUREE	0.00		0.00	0.00
Costo servicios	105,149,753.51	0.00	105,149,753.51	22,284,330.56
Total Costo del Servicio	13,117,838,520.89	0.00	13,117,838,520.89	6,503,196,629.38
GASTOS DE OPERACIÓN DEL SERVICIO				
GASTOS OPERATIVOS	3,754,108,393.60		3,754,108,393.60	2,417,265,647.23
SUELDOS Y JORNALES	8,475,209,833.99		8,475,209,833.99	5,597,919,642.25
TRABAJOS DE TERCEROS	0.00		0.00	0.00
TASA FISCALIZACION	90,115,090.72		90,115,090.72	60,844,254.08
Total Gastos de Operación del Servicio	12,319,433,318.31	0.00	12,319,433,318.31	8,076,029,543.55
CASTOS DE ADMINISTRACION				
GASTOS DE ADMINISTRACION	0.00	380,371,132.11	380,371,132.11	284,074,335.13
GS. INDIRECTOS	0.00	9,132,961.97	9,132,961.97	3,460,329.62
HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	0.00	10,238,660.07	10,238,660.07	6,774,094.90
HONORARIOS ASESOR LETRADO			651,945.15	522,649.71
REFRIGERIOS	0.00	651,945.15	0.00	219,591.33
ARTICULOS DE LIMPIEZA	0.00	0.00		1,265,843.89
SEGUROS	0.00	1,973,031.40	1,973,031.40	
MOVILIDAD Y REPRESENTACION	0.00	6,386,383.67	6,386,383.67	2,334,516.64
TELEFONO	0.00	5,224,675.93	5,224,675.93	2,901,222.75
PUBLICACIONES Y AVISOS	0.00	3,897,988.28	3,897,988.28	2,202,510.89
PAPELERIA Y UTILES	0.00	923,072.42	923,072.42	333,636.88
HONORARIOS	0.00	114,586.05	114,586.05	68,436.15
ABONO INTERNET	0.00	0.00	0.00	0.00
MANTENIMIENTO RODADOS	0.00	1,351,178.74	1,351,178.74	240,891.85
COMBUSTIBLE	0.00	423,133.48	423,133.48	0.00
ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCIONALES	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS SALON COMUNITARIO	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS CITACION ART. 71	0.00	0.00	0.00	0.00
APORTES NO REINTEGRABLES	0.00	442,716.91	442,716.91	435,345.14
MOVILIDAD LA REGIONAL	0.00	991,815.30	991,815.30	0.00
FRANQUEO	0.00	0.00	0.00	0.00
RETRIBUCION CONSEJEROS	0.00	97,117,174.77	97,117,174.77	52,209,312.79
GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	0.00	0.00	0.00	0.00
OTROS			···	0.00
Total Gastos de Administración	0.00	519,240,456.25	519,240,456.25	357,042,717.67
GASTOS FINANCIEROS		404 440 750 50	404 440 750 00	404 440 750 00
CRED Y DEB BANCARIOS	0.00	101,410,758.39	101,410,758.39	101,410,758.39
Total Gastos Financieros	0.00	101,410,758.39	101,410,758.39	101,410,758.39
CONSTITUCION DE RESERVAS	0.00	0.00	0.00	0.00
AMORTIZACIONES		125,638,796.88	125,638,796.88	52,745,966.57
Total Gastos Directos e Indirectos y Financieros (Anexo VI Y VIII)	25,437,271,839.20	746,290,011.52	26,183,561,850.72	15,090,425,615.56

Firmado al sólo efecto de su identificación

Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. T° 47 F° 113 Le². 11963/6 CUIT: 20-10916194-3

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO MADRID MIGUEL ANGEL TESORERO

PRESIDENTE

BASES DE DISTRIBUCION DE COSTOS INDIRECTOS EN LAS SECCIONES Ejercicio cerrado el 30 de Junio de 2025 comparativo con el ejercicio anterior

ANEXO X

OTROS SER, SOC.	•	0.00	00.00	00'0	175.67	00'0	531.63	1,720.80	1,407.78	1,050.31	248.72	30.88	00.00	364.07	114.01	0.00	0.00	0.00	119.29	267.24	0.00	26,168.07	00.00	00.00	00.00	0.00
S	%	0.00%	0.00%	0.00%	%60.0	%E0'0	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%	0.03%		0.00%	
SEG. VIDA	s	87,670.14	29,758.86	424,632.14	2,821.21	00'0	8,538.03	27,636,22	22,609.08	16,868.02	3,994.47	495.86	00.00	5,847.04	1,831.05	0.00	0.00	0.00	1,915.80	4,291.95	00'0	420,261.55	00:0	0.00	846,308.20	00.0
SE	%	0.02%	0.33%	4.15%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.43%	0.83%	
SEPELIOS	45	84,821,390.05	49,956.01	64,242.67	22,000.83	00.00	66,582.79	215,517.73	176,314.22	131,543.24	31,150.41	3,866.87	00.0	45,597.48	14,279.25	00'0	00.0	00'0	14,940.12	33,470.24	00:0	3,277,359.13	0.00	00.0	61,115.31	000
S	%	22.30%	0.55%	0.63%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	3.37%	%90.0	
AMBULANCIA y ENFERMERIA	5	108,030,327,68	38,261,38	185,245.66	22,808.45	00.0	69,026.95	223,429.07	182,786.46	136,372.00	32,293.90	4,008.82	00.00	47,271.29	14,803.42	00.0	00:00	00:00	15,488.55	34,698.88	00.0	3,397,666.23	00.00	00'0	130,562.77	000
AME	%	28.40%	0.42%	1.81%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	3.50%	0.13%	
OBRAS PIIRI ICAS	S	839.77	138,766.83	88,036.00	391.32	00:0	1,184.28	3,833.32	3,136.02	2,339.70	554.06	68.78	0.00	811.02	253.98	0.00	00.0	00.0	265.73	595.32	00.0	58,292.90	00.0	00'0	296,504.33	000
O =	%	19.56%	1.52%	0.86%	0.06%	%90.0	%90.0	%90.0	%90.0	%90.0	%90.0	0.06%	0.06%	0.06%	0.06%	0.06%	0.06%	%90.0	%90.0	%90.0	%90.0	0.06%	0.06%	0.06%	0.29%	
ENERGIA EL ECTRICA	s	113,020,904.46	8,876,218.89	9,476,503.59	603,747.68	00'0	1,827,167.73	5,914,246.54	4,838,422.36	3,609,815.01	854,830.87	106,114.85	00:00	1,251,287.83	391,851.77	0.00	00:0	00.00	409,987.42	918,491.67	00.00	89,937,426.89	0.00	00.0	100,076,267.78	000
	%	29.71%	97.19%	92.56%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	92.61%	%89.86	
BASES		Ingresos por distribución y servicios	Ingresos por distribución y sepuicios																							
RUBRO (Anexo III - Apéndice I a VII)		GS. INDIRECTOS	HONORARIOS AUDITOR EXTERNO	HONORARIOS ASESOR LETRADO	REFRIGERIOS	ARTICULOS DE LIMPIEZA	SEGUROS	MOVILIDAD Y REPRESENTACION	TELEFONO	PUBLICACIONES Y AVISOS	PAPELERIA Y UTILES	HONORARIOS	ABONO INTERNET	MANTENIMIENTO RODADOS	COMBUSTIBLE	ARANCELES DE EVENTOS INSTITUCI	GASTOS SALON COMUNITARIO	GASTOS CITACION ART. 71	APORTES NO REINTEGRABLES	MOVILIDAD LA REGIONAL	FRANQUEO	RETRIBUCION CONSEJEROS	GASTOS EMERGENCIA SANITARIA	GASTOS CLÍNICA	DEB. Y CREDITOS BANCARIOS	

Firmado al sólo efecto de su identificación

Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025



JOSE A. MARINO Contador Público Nacional T. 47 Fe 113 Let. 11963/6

RESERVA LEGAL Y ESPECIAL - ART. 42

Información sobre los saldos pendientes de recomposición

COOPERATIVA DE PROVISIÓN DE SERVICIOS ELECTRICOS PÚBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

VARIACIONES DE LAS RESERVAS Y FONDOS DE LEY Por el ejercicio anual finalizado el 30 de junio de 2025 ajustado comparado con ejercicio anterior

RESERVAS ESTABLECIDAS POR LA LEY DE COOPERATIVAS	EJERCICIO	EJERCICIO
	2025	2024
Reserva Especial Art. 42		
Importe al inicio del ejercicio	-993,859,417.95	-317,931,005.64
Utilización acumulada al inicio	993,859,417.95	317,931,005.64
SUBTOTAL AL INICIO DEL EJERCICIO	0.00	0.00
Recomposición del Ejercicio	0.00	0.00
Resultados no atribuibles a asociados (Anexo VI)	-959,199.73	-358,693.59
Resultados por operaciones ajenas a la explotación (Anexo VII)	-223,541,898.14	-1,385,280,106.92
Subtotal	-224,501,097.87	-1,385,638,800.51
Absorción de Pérdidas del Ejercicio		
TOTAL AL CIERRE DEL EJERCICIO	-224,501,097.87	-1,385,638,800.51
TOTAL REEXPRESADO	-224,501,097.87	-1,385,638,800.51
Reserva Legal		
Importe al inicio del ejercicio	0.00	0.00
Utilización Acumulada al inicio	0.00	0.00
SUBTOTAL AL INICIO DEL EJERCICIO	0.00	0.00
Recomposición del ejercicio	•	
Constitución del ejercicio		·
Subtotal	0.00	0.00
Absorción de Pérdidas del Ejercicio		
TOTAL AL CIERRE DEL EJERCICIO	0.00	0.00
TOTAL REEXPRESADO	0.00	0.00

Firmado al sólo efecto de su identificación Ver mi informe de decha 5 de octubre de 2025

ALVAREZ ANGEL SECRETARIO

MADRID MIGUEL ANGEL IVAN GROPPE TESORERO PRESIDENTE

ASIGNACION ACTIVOS Y PASIVOS Ejercicio económico cerrado el 30 de Junio 2025 ajustado comparativo con el ejercicio anterior

									14±0+
				SECCIONES	;			IOIAL	1810
	FNFRGIA	OBRAS	AMBULANCIA	SERV.	SEGURO	OTROS	NO ASIG.		
	ELECTRICA	PUBLICAS	Y ENFERMERIA	SEPELIOS	DE VIDA	S.SOCIALES	A SECCION	2025	2024
ACTIVO									
Disponihilidades	00.0	0.00	00.00	00'0	00:00	00'0	733,709,642.43	733,709,642.43	101,212,187.34
Créditos	3 899 969 464 13	00.0	3.435.540.53	2,829,555.29	00'0	00.0	0.00	3,906,234,559.96	3,399,403,015.70
Biones de Cambio	684 654 109 BD	11 531 17	840.191.62	125,942.52	00:0	00'0	00.00	697,151,415.56	780,393,729.00
Inversione	00 0		00.0	00.00	00:0	00:00	2,100,525,342.46	2,100,525,342.46	1,427,574,223.74
Rienes de 1 les	30 631 172 810 82 139 776 016 35	139 776 016 35	00.0	31.935.437.52	00.0	00.00	4,580,653,858.95	35,383,538,123.63	35,001,705,991.23
Carace Diferidos	00 0	000	00.0	00.0	0.00	00'0	00.0	0.00	00.0
Total Activo	35.215.796.384.75 151.307.187.97	151.307.187.97	4,275,732.15	34,890,935.33	0.00	00.0	7,414,888,843.84	42,821,159,084.03	40,710,289,147.00
PASIVO									
Detidas	6 260 441 987 87	42.616.620.70	2,164,194,31	00:00	00'0	0.00	00.00	6,305,222,802.88	5,907,041,179.77
Pravísionas	1 698 522 267 84		00:00	0.00	00:0	00.00	389,131,282.66	2,087,653,550.50	1,135,909,112.71
Total Pacivo	7 958 964 255.71	42.616.62	2,164,194,31	00.00	00.0	0.00	389,131,282.66	8,392,876,353.38	7,042,950,292.48
10001		1							

Firmado al sólo efecto de su identificación Ver mi informe de fecha 5 de Octubre de 2025

LVAREZANGEL SECRETARIO

JOSE A. MAKINO Contador Público Nacional T. 47 Fe 113 Let. 11963/6 CUIT: 20-10916154-3

MAÓRID MIGUEL ANGEL TESORERO

INFORME DE AUDITORÍA EMITIDO POR EL AUDITOR INDEPENDIENTE

Sr. Presidente y Señores miembros del Consejo de Administración Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. Domicilio Legal: B Mitre 1200 – San Pedro – Provincia de Buenos Aires C.U.I.T. N°: 30-54574999-4

Informe sobre la auditoría de los estados contables

Opinión

He auditado los estados contables de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda., que comprenden el estado de situación patrimonial al 30 de Junio de 2025,los estados de resultados, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en dicha fecha, así como la información explicativa de los estados contables, expuesta en las notas 1 a 17, que incluye un resumen de las políticas contables significativas, y los anexos l a XII.

En mi opinión, los estados contables adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación patrimonial de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. al 30 de Junio de 2025, así como sus resultados, la evolución de su patrimonio neto y el flujo de su efectivo correspondientes al ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las normas contables profesionales argentinas.

Fundamento de la opinión

He llevado a cabo mi auditoría de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas, conforme ha sido aprobada por la Resolución CD N° 3843 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Buenos Aires. Mis responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados contables de mi informe. Soy independiente de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. y he cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética vigente en la jurisdicción de dicho Consejo. Considero que los elementos de juicio que he obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para mi opinión.

Responsabilidades del Consejo de Administración de la Cooperativa en relación con los estados contables

El Consejo de Administración de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables adjuntos de conformidad con las normas contables profesionales argentinas, y del control interno que considere necesario para permitir la preparación de estados contables libres de incorrección significativa.

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. 10-47 F° 112 Leg. 11953/6 Cutr: 20-10916194-3 En la preparación de los estados contables, el Consejo de Administración es responsable de la evaluación de la capacidad de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si el Consejo de Administración tuviera intención de liquidar la Cooperativa o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los estados contables

Mis objetivos son obtener una seguridad razonable de que los estados contables en su conjunto están libres de incorrección significativa y emitir un informe de auditoría que contenga mi opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad, pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE siempre detecte una incorrección significativa cuando exista. Las incorrecciones se consideran significativas si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en los estados contables.

Como parte de una auditoría de conformidad con la RT 37 de la FACPCE, aplico mi juicio profesional y mantengo una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- a) Identifico y evalúo los riesgos de incorrección significativa en los estados contables, diseño y aplico procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtengo elementos de juicio suficientes y adecuados para proporcionar una base para mi opinión.
- b) Obtengo conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Cooperativa.
- c) Evalúo si las políticas contables aplicadas son adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por el Consejo de Administración de la Cooperativa.
- d) Concluyo sobre lo adecuado de la utilización por el Consejo de Administración de la Cooperativa, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándome en los elementos de juicio obtenidos, concluyo sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de la Cooperativa para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluyo que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llame la atención en mi informe de auditoría sobre la información expuesta en los estados contables o, si dicha información expuesta no es adecuada, que exprese una opinión modificada. Mis conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de mi informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Cooperativa deje de ser una empresa en funcionamiento.

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. 1247 F.º 113 Leg. 11963/6 e) Evalúo la presentación general, la estructura y el contenido de los estados contables, incluida la información revelada, y si los estados contables representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.

También proporciono al Consejo de Administración de la Cooperativa una declaración de que he cumplido los requerimientos de ética aplicables relacionados con mi independencia.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Al 30 de Junio de 2025, los libros y registraciones contables de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda. exigidos por la Ley de Cooperativas han sido llevados en sus aspectos formales de conformidad con las disposiciones legales vigentes.
- b) Según surge de los registros contables de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda., el pasivo devengado al 30 de Junio de 2025 a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales ascendía a \$ 197.114.706,56 devengados y no era exigible a esa fecha.
- c) Según surge de los registros contables de la Cooperativa de Provisión de Servicios Eléctricos, Públicos y Sociales de San Pedro Ltda., existe pasivo devengado al 30 de Junio de 2025 a favor de la Agencia de Recaudación de la Provincia de Buenos Aires por retención \$478.594,9 y percepción \$34.391.618,95
- d) La Cooperativa se encuentra alcanzada por la contribución especial establecida por la Ley N° 23.427, encontrándose inscripta con la CUIT 30-54574999-4. Al 30 de Junio de 2025, según surgen de sus registros contables, no existe deuda devengada en concepto del Fondo para Educación y Promoción Cooperativa – Ley N° 23.427.
- e) El presente Informe no tiene validez sin la autenticación de la firma por parte del Consejo Profesional.

Ciudad de Pergamino, Provincia de Buenos Aires, 5 de Octubre de 2025.

JOSE A. MARINO Contador Público Nacional C.P.C.E.P.B.A. T° 47 F° 113 Leg. 11963/6

CE Consejo Profesional de Ciencias Economicas de la Provincia de Buenos Aire

El Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Provincia de Buenos Aires, declara que consta en sus registros que **JOSE ANTONIO MARINO**, quien ha gestionado por medio del Sistema de Actuaciones WEB de la Institución, con su clave de uso personal y exclusivo, la actuación profesional objeto de la presente, se encuentra inscripto en la matrícula de Contador Público, Tº 47 Fº 113, con estado Activo a la fecha de su informe. Esta declaración no importa la emisión de un juicio técnico sobre el contenido del informe profesional.

La información objeto de la labor profesional corresponde a COOPERATIVA DE PROVISION DE SERVICIOS ELECTRICOS PUBLICOS Y SOCIALES DE SAN PEDRO LTDA.

- 30-54574999-4.

Firmado digitalmente por

PIZORNO YESSICA ANAHI 15.10.2025 14:52:51

Dra.Pizorno, Yessica Contadora Pública Secretaria Técnica Administrativa Delegación Pergamino

Actuación Número: 1520252144D - 15/10/2025 -

A los Sres. Asociados de la CoopSer San Pedro Ltda.:

Dando cumplimiento a las disposiciones de la Ley 20.337 y del Estatuto Social, informo a Uds. que he examinado la Memoria, Estados de Situación Patrimonial, de Evolución del Patrimonio Neto, de Resultados, Anexos, Cuadros y Notas a los Estados Contables correspondientes al Ejercicio anual N° 81, comprendido entre el 1 de julio de 2024 al 30 de junio de 2025 sin hallar objeciones ni observaciones que formular. En mi mandato he realizado tareas de fiscalización de la documentación que sirve de base para la confección de los Estados Contables, inspeccionando las registraciones en los libros legales y solicitando las aclaraciones necesarias al área administrativa, las cuales fueron evacuadas en tiempo y forma. Además he concurrido a las reuniones del Consejo de Administración, procediendo al control periódico de la Contabilidad de la Cooperativa y a la verificación frecuente de la existencia de valores, examinando las diversas operaciones realizadas durante el transcurso del ejercicio vencido.

Cumpliendo con las obligaciones para las que he sido designado, he respondido todas las consultas y reclamos recibidos tanto en forma telefónica como así también a través del Buzón de Sindicatura.

Entre las novedades del presente Ejercicio, cumplo en informarles que el día 09/01/2025 la Dirección de Energías renovables informó que la Cooperativa fue dada de alta en la plataforma Digital de Acceso Público como Agente Distribuidor, dando cumplimiento con el Régimen Nacional y Provincial de Generación Distribuida de Energía Renovables. Esto implica que nuestra Cooperativa se adhirió el régimen referido permitiendo a los futuros Usuarios Generadores instalar sus sistemas renovables y la eventual inyección de excedentes a la red eléctrica.

Otro tema importante para mencionar es el Acuerdo de Pago de la deuda que la Cooperativa mantiene con CAMMESA, en el mes de Mayo del corriente llego la Disposición SSEE 1/2025 cuyo objeto fue reglamentar el Título III del DNU 186/2025, en el marco de la emergencia del sector energético declarada por el Decreto N° 55/2023 y prorrogada por el Decreto N° 1023/2024. Dicha normativa habilito la implementación de mecanismos excepcionales para la regularización de deudas con CAMMESA y el reconocimiento de créditos a distribuidores que acrediten cumplimiento. El régimen tiene fundamento en el artículo 9° del DNU 186/2025, que designa a la Subsecretaría como autoridad de aplicación y la faculta a dictar las normas necesarias para su implementación. A través de la Disposición, se aprueban tres instrumentos esenciales: el Anexo I (régimen técnico de obligaciones y créditos), donde se establece que las deudas se expresarán en pesos y podrán regularizarse en hasta 96 cuotas, con un período de gracia de seis (6) meses para las distribuidoras sin deuda al 31/12/2023 y con cumplimiento en 2024, reconociéndose un crédito a su favor, computable en futuras transacciones; el Anexo II: formulario de adhesión mediante declaración jurada donde se manifiéstala intención de adhesión al régimen, incluyendo detalles de deuda, compromiso de cumplimiento e identificación plena del agente distribuidor y el Anexo III : modelo de Acta Acuerdo que formaliza las condiciones del régimen, adaptable según las particularidades de cada distribuidora. Impone obligaciones de pago, compromiso de inversiones y sanciones por incumplimiento; La adhesión se formaliza mediante la presentación del Anexo II dentro de los 15 días hábiles desde la publicación (venció el 14/05/2025), y la firma del Acta Acuerdo dentro del plazo máximo de 60 días corridos. Todo esto implico, entre otras obligaciones, principalmente lo siguiente: a) el Reconocimiento de la deuda ante CAMMESA, calculada en moneda corriente, b) el Compromiso de presentar y ejecutar un Plan de Inversiones aprobado por la Subsecretaría, c) la Aceptación de una cláusula de caducidad automática en caso de mora en el pago de una cuota o en la facturación corriente y d) Aplicación de intereses, penalidades y eventual ejecución judicial. Este régimen constituyo una herramienta relevante para mitigar el impacto financiero que atraviesan las distribuidoras eléctricas. La posibilidad de regularizar deuda en condiciones flexibles y obtener reconocimiento como buen pagador es una oportunidad institucional que debe ser considerada. No obstante, la severidad de las condiciones de caducidad, la brevedad de los plazos de adhesión y la obligación de diseñar un plan de inversiones, implican una necesidad urgente de evaluación y planificación por parte de esta Cooperativa. Por ello, ya desde las áreas correspondientes están en marcha los procedimientos de análisis contable-financiero interno para determinar la deuda exigible con CAMMESA y se está confeccionando el correspondiente Plan de Inversiones. Se pone a consideración en la presente dado que dentro de la documentación solicitada por dicha entidad se deberá remitir la autorización expresa del Consejo de Administración para de su suscripción. El mencionado acuerdo fie firmado el 1 de julio de 2025.

También en el mes de mayo de 2025 se decidió aplicar la sanción de expulsión, a los asociados que cometieron fraude de energía eléctrica entre el 01/07/2023 al 30/04/2025, según las previsiones del art.15 inc. C del Estatuto Social. El mismo establece que, el Consejo de Administración, podrá aplicar sanciones disciplinarias y/o excluir a los asociados ante la comisión de cualquier acto que perjudique moral y/o materialmente a la Cooperativa, su prestigio institucional y/o el buen nombre y honor de los integrantes de sus órganos sociales. Que el fraude eléctrico es una práctica ilegal en la que las personas manipulan o alteran su suministro eléctrico para evitar pagar el costo real de la electricidad que consumen. Esto puede incluir la manipulación de medidores, conexiones no autorizadas a la red eléctrica o cualquier otra forma de robo de electricidad. Las manipulaciones indebidas de instalaciones eléctricas representan un peligro latente que puede desencadenar consecuencias graves. Estas acciones irresponsables no solo ponen en riesgo la integridad de quienes las realizan, sino que también amenazan la seguridad y bienestar de los vecinos y transeúntes. Las fluctuaciones de tensión, los cortocircuitos y el riesgo de incendios son solo algunas de las posibles consecuencias, las cuales pueden resultar catastróficas. Además, el peligro de electrocución conlleva un riesgo mortal que afecta tanto a los habitantes de la vivienda o comercio como a cualquier persona que transite por la zona. Es fundamental respetar las normativas y reglamentos en materia eléctrica para prevenir accidentes y proteger a la comunidad en su conjunto. Por otra parte el fraude eléctrico constituye un delito tipificado como Fraude, Hurto y/o Robo, según el Código Penal de la Nación (Art. 162 y 164). Que detectada la irregularidad, se inician los procedimientos de fraude, que son seguidos a asociados de la CoopSer, respetando los lineamientos de la reglamentación, el debido proceso y el derecho de defensa. El procedimiento, está especificado en el contrato de Concesión Municipal ley 11769, anexo "E", art 5. Inc. D, parte III, establecido para el caso de comprobarse hechos que hagan presumir alteraciones intencionales en la medición o apropiación de energía eléctrica no registrada, que configure una defraudación o estafa, que permite que EL DISTRIBUIDOR, en este caso la facultado a recuperar el consumo no registrado y emitir la factura Cooperativa, complementaria correspondiente, incluyendo todos los gastos emergentes de dicha verificación y sin perjuicio de las acciones penales pertinentes.

Los Estados Contables reflejan la exacta situación económica y financiera de la entidad y sus resultados al 30 de Junio de 2025, por lo cual han merecido mi total conformidad, aconsejando a los señores Delegados su debida aprobación. Considero además que la Cooperativa ha dado cumplimiento a las disposiciones del Estatuto Social y a los Reglamentos vigentes. Deseo expresar mi profundo agradecimiento a todos los empleados, Consejeros y Funcionarios que colaboraron durante el presente Ejercicio facilitándome siempre la información para poder cumplir con la función para la cual fui designado. Por último es mi deseo alentar a los señores asociados a seguir participando, acercando sugerencias o inquietudes para poder continuar defendiendo nuestra Cooperativa. Desde el Consejo de Administración se pondrá el mayor esfuerzo para encontrar soluciones a los inconvenientes que se presenten. Sin más para agregar, saludo a los Señores Asociados con mi mayor consideración y respeto.

ACTA 2973-ANEXO I DISTRITO 1 CENTRAL

1		1 CENTRAL
	DELEGADOS TITULARES	DELEGADOS SUPLENTES
1	RIGO HORACIO	OLIVO ANA MARIA
2	GIL EDUARDO	MONTALDI ANGELA
3	GALVAN NORA LUJAN	CHAVEZ MATIAS RAFAEL
4	GOMEZ HECTOR	SESSAREGO JORGE P.
5	GOMEZ ANDREA MARCELA	GORNE SUSANA LUJAN
6	CORONEL GUSTAVO JAVIER	DEGLIANTONI ESTELA
7	RIVAS MIGUEL	PERALTA HILDA
8	LARRABURO BENITO	MAROÑO ZULMA
9	VIDAL MAURICIO	LANZILLOTTO LORENA
10	MOSQUERA VIRGINIA	CARDOZO MARIA ALEJANDRA
11	LARRABURO LUCAS	CAPETILLO EDUARDO
12	CIRIACO JOHANA	MOLEON JOAQUIN
13	LAURINO MARIA LAURA	NIETO VICTOR
14	GROPPO NADIA	NIETO LUCIANO
15	GROPPO LUIS FABIAN	LOPEZ DANIEL
16	SARLO MYRIAM	MACHADO JUAN MANUEL
17	CHIAPERO ANA NATALIA	CAMPODONICO FABIO
18	LECHNER ESTEFANIA	ALVAREZ NERINA
19	CUNEO RICARDO	CAÑA PAOLA
20	TROTTA GLADYS NOEMI	GAREA GERARDO
21	ALMADA MARIA PAULA	MALACALZA CLAUDIA
22	MARTINEZ OSCAR RAFAEL	BASALDUA MARTA
23	SILVA ANGEL OSCAR	VELLANI JUAN PABLO
24	BARONGUELE SERGIO	POSADAS PATRICIA
25	BERNAT ANDREA FABIANA	AREVALO GLORIA
26	FERRARIO MARIA TERESA	FERRO JUAN MANUEL
27	BUDIÑO NANCY	HALL VIRGINIA
28	BUDIÑO NESTOR EDUARDO	PRESUMIDO ALEJANDRO
29	FLEITA BRENDA TAMARA	GIULIANI MARTA
30	TERNOVIC JUAN CARLOS	ZUBIETE CRISTOBAL
31	CARRIZO ESTELA MARIA	BERON IGNACIO
32	EPELDE CLAUDIA LUJAN	GANDULFO LEONARDO
33	RIVAS MAURO C.	PETRONI JULIETA
34	NOVARO DOMINGO ANGEL	MANGIONE NATALIA
35	GARROTE SERGIO GERARDO	MOSQUERA ESTEBAN
36	MELONI ROBERTO NESTOR	BERTANI FLORENCIA
37	ROMERO MARIA EMILIA	PICCAGLI JORGE
38	GAREA LUJAN	GRENZIOLO NICOLAS
39	ZANOCCO GERARDO	CORLETO MARCOS DANIEL
40	CASTRO LILIANA	MONTES MONICA
41	LARROSA CINTIA	GONZALEZ GUSTAVO
42	AMENDOLIA OSVALDO	LOPEZ MARIA DEL CARMEN
43	MOSTEIRO CLAUDIO	ARANDA MATIAS
	OLMOS ELISA	ORDOÑEZ MARINA
45	ARELLANO MARIA LUJAN	ESTEVE ENZO
	LAURINO NATALIA	MARQUEZ SOFIA
47	AZULA NESTOR	LINA HORACIO
	LONGUEIRA EMILIO	LLOVERA ISABEL

DISTRITO 2 URBANO

1	PARDO MARIA SILVIA	CERDA ANA MARIA
2	BARREIROS SOFIA	SANTACREU ANA MARIA
3	GONZALEZ NESTOR	ALI MIRTA RAQUEL
4	QUINTEROS LUCAS	OLMOS HECTOR MANUEL
5	QUINTANA GUIDO	TAURIZANO ADELINA
6	VICTORERO MIGUEL ANGEL	GRIMOLDI LILIANA I.
7	BARCELO SEBASTIAN RUBEN	GARROTE MIGUEL
8	MORENO OSCAR	GUAIDA ROMELIA SALMA
9	GIULIANI MABEL	CURRA ROBERTO
10	PACUAL ROSA	LOPEZ MARIA VICTORIA
11	BISCALDI ROGELIO	PEREZ MARIA ALEJANDRA
12	CANNATA JORGE	ALBORNOZ FACUNDO
13	BISCALDI DANIEL ALBERTO	GONZALEZ MARIA LUISA
14	MONZALVO MARIANELA	OTERO MARCOS EZEQUIEL
15	MIGONE GASTON	GARMENDIA MARIA DANIELA
16	RAMIREZ NESTOR	MUÑOZ ANGEL
17	MARIQUEO FRESIA	MENDEZ MARIA LAURA
18	MUGA JORGE	SACCA VIRGINIA
19	SEGALAT VICTOR	PEREZ JORGE
20	RIVAS BEATRIZ	DE BOEVER CAROLINA
21	BARD EMANUEL	ZARATE MIGUEL
22	MUÑOZ SILVINA	DUZAC ISMAEL
23	CURRA ROBERTO	FLORES HORACIO
24	BUSTAMANTE ANDREA	ORTIZ RITA SILVANA
25	PERALTA ANA	ACTIS MARTINO MARIA ALICIA
26	MURATONE LUCIANA	CAPRE JOAQUIN
27	ACTIS MARA	MASTROIANNI MAURICIO
28	AUCHERO ROBERTO	PROVENZAL ZULEMA
29	FUSI MONICA	MARTINEZ NORMA

DELEGADOS TITULARES	DELEGADOS SUPLENTES
30 PEREZ PABLO	ESQUIVEL LUCAS
31 CUESTA MARIA FLORENCIA	GIULIANNI ALEJANDRO
32 MARTINEZ MARTA	GASTO OSCAR
33 CHEBESTE HECTOR	PARRA NOELIA
34 CAPO NORMA	RODRIGUEZ ELSA
35 PERALTA JORGE	OLIVETO EDGARDO
36 PERALTA PABLO	GIULIANI JULIETA
37 BECERRO JULIA	SANCHEZ JOSE
38 ESCOBAR ANGEL	ALVAREZ FABIAN
39 SANCHEZ MARIANA	ALVAREZ JESICA
40 VELAZQUEZ MARIA	OLIVETO JUAN ANDRES
41 NUÑEZ MIRTA	ALVAREZ JOEL
42 FERNANDEZ JORGE	DEBOLIO ANA MARIA
43 LESCANO VERONICA	

DISTRITO 3 QUINTAS

1	BIAGGI ADRIANA	DUSAC RUBEN
2	CAO SEBASTIAN	LEGUIZAMON ALDANA
3	GOMEZ DANIELA	COSCOLLA MARIA CRISTINA
4	TOFOLO SILVIA ANDREA	LEGUIZAMON MARIEL
5	TOFOLO LUIS	ROMERO JORGE
6	GARCIA JUAN JOSE	IGLESIAS LILIANA
7	AVILA ALEJANDRA CRISTINA	BARBERO ELENA
8	MONZON VERONICA LUCIANA	MIÑO KARINA
9	GALLINA JAVIER EDUARDO	PERALTA MATIAS

DISTRITO 4 RIO TALA

	1 ROI	DRIGUEZ DANIELA	MARELLI DIEGO
	2 OS0	DRIOMAURO	GARNELO MARIA ISABEL
Г	3 HEF	RNANDEZ JUAN FRANCISCO	BRAVO HECTOR
Г	4 MOI	HR GRACIELA	PIRI MARIA CRISTINA
Г	5 ERN	MELINDO ELBIO	BRAVO PEDRO

DISTRITO 5 P. DOYLE

1 CACERES JOSE	PIZZOLATO CARLOS
2 ONETO TOMAS ALEXIS	HERNANDEZ RICARDO

DISTRITO 6 SANTA LUCIA

1	MALANCA CARLA	RADICI IRMA
2	RUVINI WALTER HORACIO	MALLOL JAVIER
3	VAZQUEZ JUAN PABLO	ORTIZ RAFAEL
4	FARIAS ANIBAL	PARERA ANTONIO
5	SANTISO BLANCA	MONTESINO RICARDO
6	VICHI NESTOR ALBERTO	ALVAREZ VEIRA IVAN
7	MALLOL VALENTIN	BORNIA IVAN

DISTRITO 7 G. CASTRO

1	ALVAREZ ARIEL	STORTI DIEGO OSCAR
2	LEGUIZAMON NESTOR	MONTESINO MIGUEL
3	ANSALONI NANCY	SCAZARIELLO SILVIA
4	LUCHESSI ERNESTO	FERNANDEZ MONICA
5	DIAZ HECTOR	PITTALUGA VANESA
6	GAJATE JUAN CRUZ	ROSSINNI GONZALO
7	ZAPATA LUIS	MONTESINO DANIEL