



MEMORIA Y ESTADOS CONTABLES
EJERCICIO 2025

ÍNDICE

DATOS BÁSICOS DE LA SOCIEDAD

DIRECTORIO

COMISIÓN FISCALIZADORA

EJECUTIVOS

AUDITORÍA

CARTA DEL PRESIDENTE

MEMORIA

1. ORIGEN DE LA ORGANIZACIÓN
2. OBJETO SOCIAL
3. DOMICILIO SOCIAL
4. CAPITAL SOCIAL
5. DESCRIPCIÓN DE LA ORGANIZACIÓN
6. PRINCIPALES TAREAS REALIZADAS
7. DATOS DESTACADOS DE LA EXPLOTACIÓN DEL AÑO 2025
8. ACTIVIDADES DE LAS SUBGERENCIAS
 - OPERACIÓN
 - ESTUDIOS Y ESTADÍSTICAS
 - SISTEMAS Y MANTENIMIENTO
 - ADMINISTRACIÓN, FINANZAS Y RECURSOS HUMANOS
9. PROPUESTA DEL DESTINO A ASIGNAR AL RESULTADO DEL EJERCICIO

ESTADOS CONTABLES

SACME SOCIEDAD ANÓNIMA

Memoria y Balance General correspondiente al 33º ejercicio cerrado el:

31 de diciembre de 2025

Actividad Principal

Efectuar la coordinación, supervisión y control de la operación del Sistema de Generación, Transmisión y Subtransmisión de energía eléctrica de la Capital Federal y el Gran Buenos Aires y las interconexiones con el Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

Domicilio Social

Avenida España 3251 –C1107AMM– Capital Federal – República Argentina

Número de Registro en la Inspección General de Justicia:

1.566.902

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:

10 de marzo de 1993

Fecha de vencimiento de actividad por Estatutos Sociales:

10 de marzo de 2088

DIRECTORIO***PRESIDENTE***

Valter Moro (hasta 01/01/2026)

VICEPRESIDENTE

José Luis Marinelli

DIRECTORES

Pablo Antonio Pérez

TITULARES

Fabio Canosa

DIRECTORES

Fernando Andrade

SUPLENTES

Fernando Javier Oliveto

Miguel Patricio Farrell

Andrés Fabián Puccini

COMISIÓN FISCALIZADORA***SÍNDICOS***

Mónica Diskin

TITULARES

Tomas Pérez Virasoro

Gastón Paludi

SÍNDICO

Gabriela Alejandra Leoncini

SUPLENTES

Hernán Alberto Rey

Martín Ojeda

EJECUTIVO***GERENTE GENERAL***

Alejandro Ismael Salvatierra

GERENTE GENERAL ADJUNTO

Fernando Luis María Manzione

AUDITORÍA***AUDITORES EXTERNOS***

PGK Consultores

CARTA DEL PRESIDENTE

Señores Accionistas:

El 1 de julio de 2025 se registraron las potencias máximas anuales en el área GBA de 11.236 MW y en EDENOR de 5.961 MW. Para el caso de EDENOR resultó ser el valor máximo histórico, mientras que para el GBA fue récord para el periodo de invierno. En EDESUR el máximo anual se registró el 30 de junio con un valor de 4.452 MW, resultando récord para invierno. Por último, en el SADI la demanda llegó a 30.257 MW el 10 de febrero, resultando un máximo histórico.

Durante el 2025 la demanda de energía del área GBA registró valores superiores al año anterior, mostrando un crecimiento del 1,7%. En cuanto a las empresas, EDENOR registró un crecimiento del 1,6%, y EDESUR del 1,9%.

Con relación a la oferta de generación local en 2025, en el GBA se observó un despacho inferior al del año 2024, con menores producciones en las centrales Buenos Aires, Costanera y Barragán. La central Dock Sud mejoró su nivel de producción, mientras que la central Puerto lo mantuvo.

La demanda del SADI durante el año 2025 fue 0,7% superior a la del año 2024. Esta demanda fue cubierta con una mayor generación nuclear, hidráulica y renovable. La generación térmica se mantuvo en niveles similares a los del año anterior. En lo que respecta a la generación hidroeléctrica, hubo una menor hidraulicidad debido a las condiciones adversas de las principales cuencas del Comahue, con mejoras a partir de junio por mayores aportes del río Uruguay. El crecimiento de las energías renovables hizo aumentar su participación en el cubrimiento de la demanda abastecida, pasando de 16,3% en el 2024 a un 18,9% en el año 2025.

SACME participó activamente en las reuniones de programación de CAMMESA, EDENOR, y EDESUR, a los efectos de delinear la programación de los mantenimientos de los equipos de la red de Alta Tensión y de la Generación, con el objetivo de facilitar una mejor asignación de los recursos y mantener el alto número de equipos entregados anualmente para su mantenimiento.

Durante el año 2025, en conjunto con EDENOR y EDESUR, se lograron disminuir las indisponibilidades de los equipos de maniobra de la red de alta tensión, coordinándose durante el período 192 reparaciones en EDESUR y 102 en EDENOR.

En cuanto a las herramientas operativas de SACME, se han ejecutado las actualizaciones y mantenimientos necesarios en los sistemas de operación y corporativos. También se realizaron los mantenimientos y mejoras necesarios en el equipamiento de servicios auxiliares y en los sistemas de seguridad de SACME, todo lo cual permitió un normal desarrollo de las actividades bajo responsabilidad de la empresa.

Respecto al proyecto de renovación del Sistema de Telecontrol (PRST3), se avanzó con su desarrollo según cronogramas previstos y se iniciaron las tareas necesarias en la sala de operaciones para permitir el reemplazo del mímico por el nuevo videowall.

Buenos Aires, 26 de Enero de 2026.

José Luis Marinelli
Vicepresidente

MEMORIA

Señores Accionistas:

En cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias en vigor, el Directorio de la Sociedad somete a consideración de los señores Accionistas la Memoria, el Inventario, el Balance General, el Estado de Resultados, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto, el Estado de Flujo de Efectivos, Notas, Anexos y el Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes al trigésimo tercero ejercicio social, finalizado el 31 de diciembre de 2025.

1. ORIGEN DE LA ORGANIZACIÓN

En el desarrollo del marco regulatorio del sector eléctrico argentino establecido por la Ley N° 24.065 y la Resolución de la SEE N° 61/92 y tras la adjudicación de las áreas de distribución de Capital Federal y Gran Buenos Aires - EDENOR S.A. y EDESUR S.A., los pliegos de Bases de Privatización establecieron que ambas sociedades deberían constituir a SACME SOCIEDAD ANÓNIMA para operar el Centro de Supervisión y Control Eléctrico del Sistema de Transmisión y Subtransmisión que alimenta las áreas del mercado transferidas a dichas sociedades.

A tal fin, se constituyó en la Ciudad de Buenos Aires por parte de EDENOR y EDESUR, el día 18 de septiembre de 1992, SACME SOCIEDAD ANÓNIMA.

2. OBJETO SOCIAL

Efectuar la conducción, supervisión y control de la operación del sistema de generación, transmisión y subtransmisión de energía eléctrica en la Capital Federal y el Gran Buenos Aires y las interconexiones con el Sistema Argentino de Interconexión (SADI).

Representar a las Sociedades Distribuidoras EDENOR S.A., y EDESUR S.A., en la gestión operativa ante la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico (CAMMESA).

En general, efectuar todo tipo de acciones que le permitan desarrollar adecuadamente su gestión, en virtud de constituirse a estos efectos por las sociedades concesionarias de los servicios de distribución y comercialización de energía eléctrica en la Capital Federal y Gran Buenos Aires, en un todo de acuerdo con lo dispuesto en el Concurso Público Internacional para la venta de Acciones Clase A de EDENOR S.A. y EDESUR S.A. y la normativa aplicada.

3. DOMICILIO SOCIAL

En Avenida España 3251, -C1107AMM- Capital Federal, República Argentina.

4. CAPITAL SOCIAL

Está constituido por 1.953.828 acciones ordinarias nominativas y no endosables de un peso de valor nominal, distribuidas como sigue:

- 976.914 Acciones Clase I, suscriptas por Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte Sociedad Anónima (EDENOR)
- 976.914 Acciones Clase II, suscriptas por Empresa Distribuidora Sur Sociedad Anónima (EDESUR)

El capital social actual está totalmente suscrito e integrado, encontrándose pendiente de inscripción ante la Inspección General de Justicia.

5. DESCRIPCIÓN DE LA ORGANIZACIÓN

La gestión ejecutiva de la Sociedad está confiada a la Gerencia General.

De dicha Gerencia General dependen las Subgerencias de:

- ✚ Operación
- ✚ Estudios y Estadísticas
- ✚ Sistemas
- ✚ Administración, Finanzas y Recursos Humanos

El Directorio creó el Comité de Dirección Técnica integrado por el Gerente General y el Gerente General Adjunto de SACME y por ocho miembros, cuatro por EDENOR y cuatro por EDESUR.

Al estar presentes en dicho comité representantes de EDENOR, EDESUR y SACME, existe la garantía de que la actuación operativa esté debidamente contrastada y coordinada.

6. PRINCIPALES TAREAS REALIZADAS

Las principales actividades desarrolladas por la Empresa se pueden resumir en las siguientes:

- a) Mantenimiento de la continuidad del suministro a través de la operación de la red eléctrica de alta tensión a nuestro cargo.
- b) Estudios de ingeniería de la operación del sistema de transmisión de alta tensión para la explotación de la red del GBA y los correspondientes planes de contingencias para los períodos estacionales de invierno y verano.
- c) Estudios de ingeniería del sistema de transmisión, para alternativas particulares de explotación de la red.
- d) Estudios de las topologías de red que permitan maximizar la evacuación de la generación del área, manteniendo la seguridad de nuestra red y la demanda asociada.
- e) Actualización tecnológica de las principales aplicaciones técnicas relacionadas con el sistema SCADA.
- f) Ejecución de las tareas prioritarias de mantenimiento edilicio para conservar su funcionalidad.
- g) Capacitación del personal en los aspectos de seguridad y cumplimiento de los requerimientos obligatorios.

7. DATOS DESTACADOS DE LA EXPLOTACIÓN DEL AÑO 2025

Se presentan a continuación una serie de gráficos indicativos de ciertos aspectos y magnitudes de la explotación en GBA y en el conjunto del SADI.

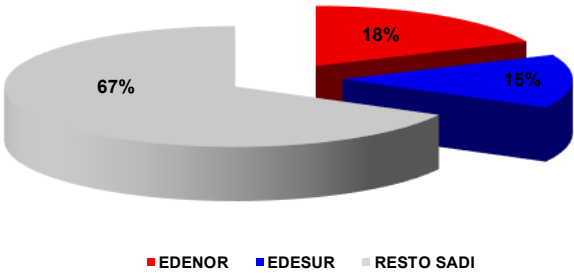
Se incluye la siguiente información:

- 1) Participación empresarial en la demanda de energía neta del SADI.
- 2) Evolución de la demanda de energía.
- 3) Curvas de carga para los días de máxima demanda

PARTICIPACIÓN EMPRESARIA DE LA DEMANDA DE ENERGÍA NETA DEL SADI

Enero - Diciembre 2025

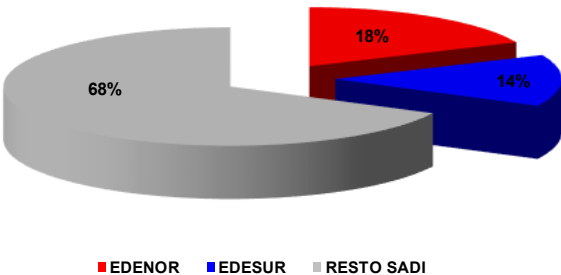
EMPRESA	Energía [miles de GWh]	Participación [%]
SADI	149.1	100.0
EDENOR	27.3	18.3
EDESUR	21.5	14.4
RESTO SADI	100.3	67.2



PARTICIPACIÓN EMPRESARIA DE LA DEMANDA MÁXIMA DE POTENCIA DEL SADI

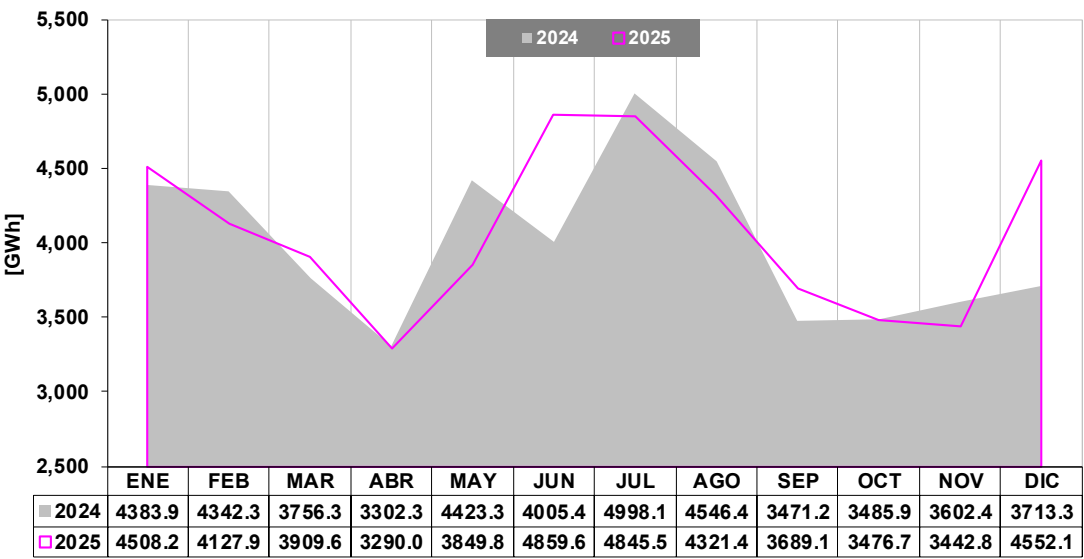
Enero - Diciembre 2025

EMPRESA	Potencia [MW]	Fecha	Hora	Participación [%]
SADI	30257.0	10/2/2025	14:47	100.0
EDENOR	5545.5	10/2/2025	14:45	18.3
EDESUR	4269.7	10/2/2025	14:45	14.1
RESTO SADI	20441.8	10/2/2025	14:47	67.6



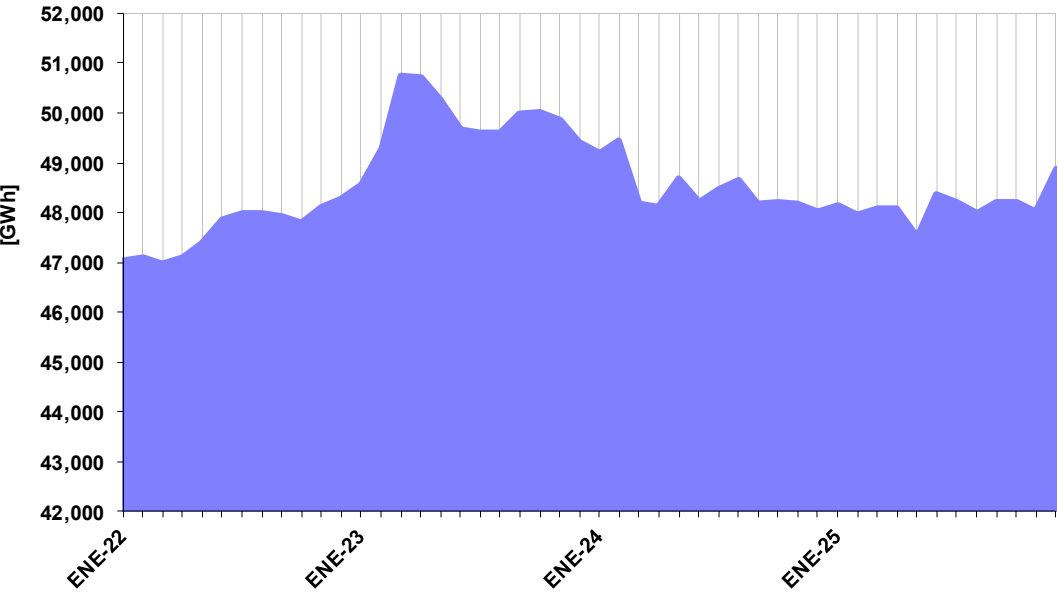
EVOLUCIÓN DE LA DEMANDA DE ENERGÍA

EDENOR + EDESUR

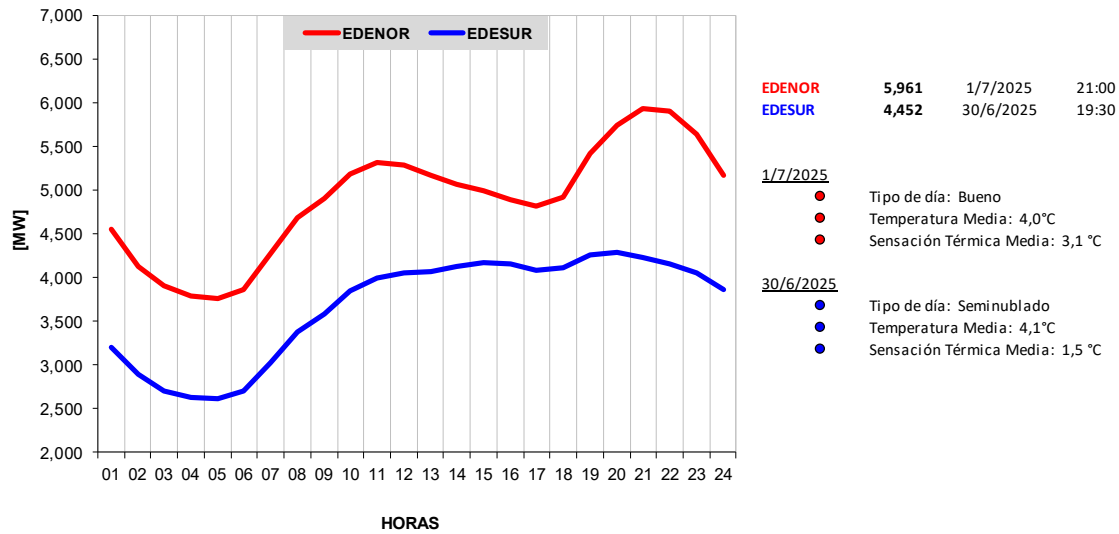
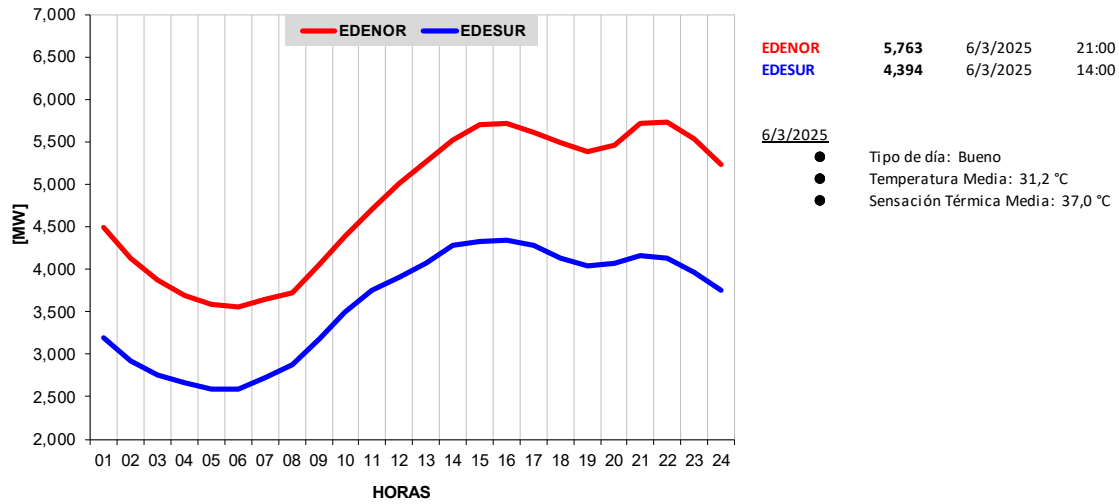


DEMANDA ANUAL MÓVIL

EDENOR + EDESUR



CURVAS DE POTENCIA MÁXIMA ANUAL



8. ACTIVIDADES DE LAS SUBGERENCIAS

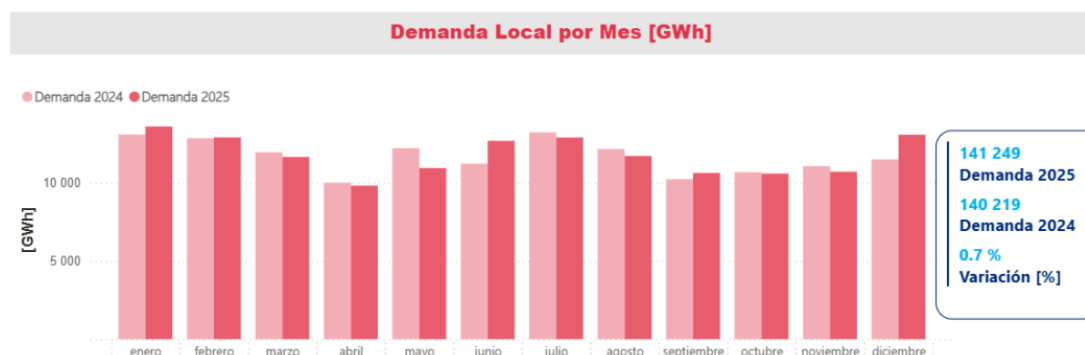
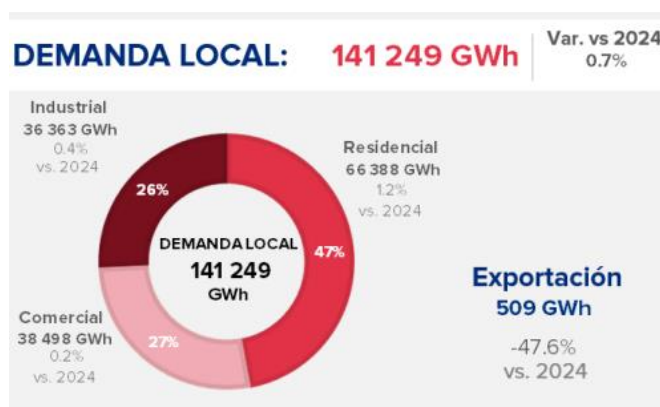
Se exponen a continuación las actividades realizadas en las distintas áreas:

- I. Operación
- II. Estudios y Estadísticas
- III. Sistemas
- IV. Administración, Finanzas y Recursos Humanos

I. SUBGERENCIA DE OPERACIÓN

i. Características de la Operación del Sistema Eléctrico.

- Las temperaturas medias mensuales se ubicaron, en promedio, por encima de las registradas en 2024, con una diferencia cercana a +0.2 °C, posicionándolo entre los años más cálidos del período analizado, superando a la mayor parte de los registros previos.
- La demanda en el SADI presentó un crecimiento del 0.7% con respecto al año 2024 impulsado principalmente por el segmento residencial.



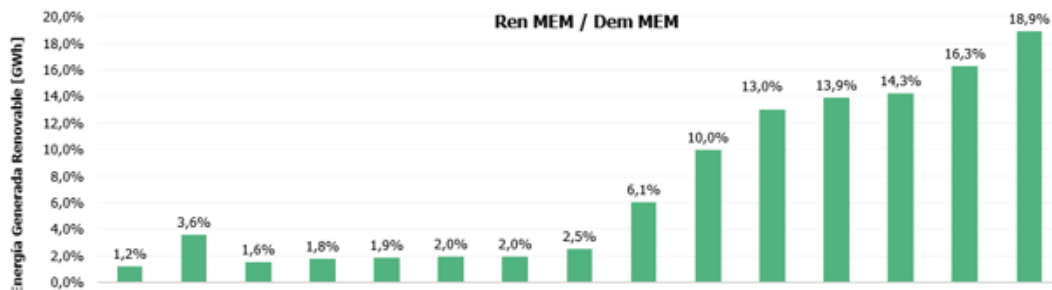
- El 10 de febrero se registró un **nuevo máximo histórico de demanda de potencia y energía en el SADI**, la que alcanzó los **30257 MW**, superando el récord anterior, de 29653 MW alcanzado el 1 de febrero de 2024.


Récord del SADI
30 257 MW

- El 1 de julio de 2025 se registraron las potencias máximas anuales en el área GBA de 11.236 MW y en EDENOR de 5.961 MW, en el caso de EDENOR resultó valor máximo histórico mientras que para el GBA fue récord de invierno. En EDESUR el máximo anual fue el 30 de junio y se registraron 4.452 MW resultando récord para invierno.
- Los máximos históricos del área

GBA - 11254 MW - 14/03/2023
EDENOR - 5961 MW - 01/07/2025
EDESUR - 4546 MW - 14/03/2023

- La demanda de energía del área GBA registró valores superiores al año anterior mostrando un crecimiento del 1,7%. En cuanto a las empresas, EDENOR registró un crecimiento del 1,6%, y EDESUR del 1,9%.
- Con relación a la oferta de generación, en el GBA se observó un despacho en el área inferior al del año 2024 con menores producciones de las centrales Buenos Aires, Costanera y Barragán. Central Dock Sud mejoró su nivel de producción mientras que Central Puerto lo mantuvo.
- La demanda del SADI durante el año 2025, 0.7% superior a la del año 2024, fue cubierta con una mayor generación nuclear, hidráulica y renovable. La generación térmica se mantuvo en niveles similares a los del año anterior.
- En lo que respecta a la generación hidroeléctrica, tuvimos una menor hidraulicidad debido a las condiciones adversas de las principales cuencas del Comahue mejorando a partir de junio por mayores aportes del río Uruguay.
- El crecimiento de las energías renovables hizo aumentar su participación en el cubrimiento de la demanda, pasando de 16.3% en el 2024 a un 18.9% en el año 2025 sobre la demanda abastecida.



- La importación se mantuvo en niveles similares al 2024, representando el 3% del abastecimiento local, siendo Brasil 69% y Uruguay 23%, los principales países de origen. El 80% de las exportaciones de energía fue principalmente a Uruguay por un valor de 407 GWh.
- En 2025, el precio monómico spot del sistema (precio que abonan los grandes usuarios del MEM) registró un valor medio de 74.3 u\$/MWh, mostrando una variación del -1.6% respecto a 2024.
- Según la Resolución 400/2025 de la Secretaría de Energía, los Precios Estacionales (PE) son los valores regulados de energía y potencia aplicados a la Demanda Estacionalizada, calculados en base a los costos estacionales definidos en las Reglas del MEM. Estos precios se aplican principalmente a los usuarios Residenciales y No Residenciales. El precio

monómico estacional cerró con un promedio de 66 423 \$/MWh, lo que representa un incremento significativo frente a 2024. Sin embargo, al expresarlo en dólares, el precio estacional promedio fue de 53.0 u\$s/MWh, mostrando un aumento del 10.7% respecto al año anterior.

Resumen de las principales variables del MEM

TOTAL 2025				
Variacion 2025 vs 2024				
	Demanda Local	+0.7 %	141 249 GWh	
	Residencial	Comercial	Industrial	
	66 388 GWh + 1.22 %	38 494 GWh + 0.18 %	36 363 GWh + 0.4 %	
	Generación Local	+ 0.2 %	147 093 GWh	
	Térmica	Nuclear	Ren-Hidro >50	Renovable Ley
	75 225 GWh - 0.2 %	10 761 GWh + 3.0 %	30 145 GWh - 9,8 %	26 659 GWh + 16.5 %
	Exportación	- 47 %	509 GWh	
	Importación	- 7,5 %	4 304 GWh	
	Combustibles	- 3.0 %	44.2 Gas Eq (Mm3/d)	
	Gas Natural	Fuel Oil	Gas Oil	Carbón Mineral
	42.2 Mm3/d + 1.1 %	91,4 MTn - 60,9 %	439 Mm3 - 53 %	266 MTn - 52 %

ii. Incorporación en la red de nuevo equipamiento.

Durante el año 2025 se incorporaron las siguientes instalaciones:

EDENOR:

- 24/01 - Electroducto subterráneo en 132 kV de 8,761 km entre Subestación Zappalorto y Subestación Merlo.
- 06/04 - Reemplazo de un transformador 220/132 kV 300 MVA por otro de 300 MVA en Subestación Zappalorto.
- 20/09 – Seccionamiento C663 por Nueva Subestación Martínez.
- 24/09 - TR1 Nueva Subestación Martínez 132/13,2 kV 2x80 MVA.
- 09/10 – Seccionamiento C664 por Nueva Subestación Martínez.
- 13/10 – TR2 Nueva Subestación Martínez 132/13,2 kV 2x80 MVA.
- 14/10 - Reemplazo de un transformador 220/132 kV 300 MVA por otro de 300 MVA en Subestación Colegiales.
- 25/10 - TR1 80 MVA en reemplazo de 40 MVA por Ampliación de la Subestación Bancalari 132/13,2 kV a 2x80 MVA.

EDESUR

- 22/04: Renovación Parcial Cable 335 (adelanto de 700 m de los 35 km previstos)
- 30/05: Reparación GIS Costanera y disponibilidad de cable 352
- 18/10: Conexión a Línea 554 de SE P Novak
- 03/12: Reemplazo TR1 300 MVA averiado de SE Costanera por máquina de 150 MVA
- 17/11: Cambio de TI de Líneas 553 (aumento de capacidad de ternas restringidas por TI)

iii. Desempeño de la red de AT.

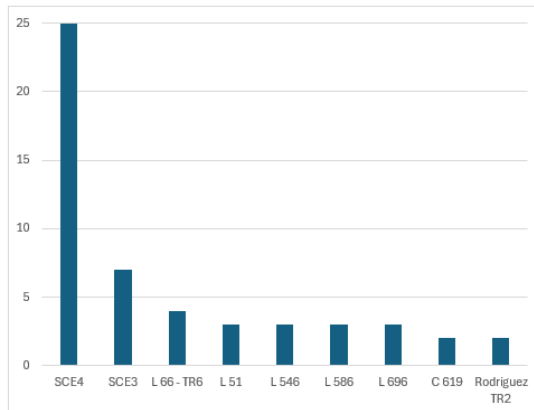
En el transcurso del año 2025, el GBA atravesó fallas de gran envergadura comparativamente al año 2024 y con un aumento significativo de fallas en doble terna, a saber.

L 671/672	11-feb
L 30/31	5-mar
L 50/51	5-mar
L 587/588	25-mar
L 695/696	23-abr
L 695-619/696-620	26-may
L 615/616	3-dic
L 663/664	23-dic
L 585/586	31-dic

Se emitieron en total 162 informes de perturbaciones a CAMMESA, de los cuales 126 fueron fallas en la red de AT y 23 fueron solicitudes de información por desenergizaciones de equipos para intervenciones no programadas.

Ranking Eventos AT 2025

SCE4	132 KV	25
SCE3	132 KV	7
L 66 - TR6	220 KV	4
L 51	220 KV	3
L 546	132 KV	3
L 586	132 KV	3
L 696	132 KV	3
C 619	132 KV	2
Rodriguez TR2	500/220 KV	2



Eventos más significativos:

- El día 1 de enero a las 17:17 hs en la SE N. Puerto de EDENOR, se produce una descarga ocasionada por la caída de ramas sobre el vano del terminal de la TV10 de Central Puerto durante una fuerte tormenta. Se pierden 527 MW de generación y quedan sin tensión las SSEE Parana, Azcuénaga, Aguas y Newbery.
- El 5 de marzo, con un escenario de altas temperaturas y demandas, se producen desenganches en doble terna en el corredor Bosques-Hudson-Costanera afectando Líneas 30-31 y 50-51 generando islas eléctricas que no prosperaron afectando 731 MW en el evento de líneas 30-31 y 1590 MW en el evento de líneas 50-51.
- El día 27 de julio a las 02:52 hs y mientras se realizaban maniobras programadas en SE Costanera 220 kV, se produce una descarga en barra y actúa la protección diferencial. Consecuentemente se produce una isla con elevadas sobretensiones. Con el colapso de la isla quedan sin tensión los subsistemas Azul y Celeste, afectando en forma total a las siguientes SSEE: Isla Maciel, Puesto Shell, Sarandí, Don Bosco, Corina, 9 de Julio, Piñeyro, Valentín Alsina, Escalada, Gerli, Héroes de Malvinas TR2, Temperley TR2, Móvil 952, Parque Centenario, Villa Crespo, Pellegrini, Blanco, Azopardo II, Charcas, Independencia, Once, Pozos, Reconquista, Rivadavia y 3 Sargentos.
- El 12 de diciembre a las 19:28 hs se produce una descarga y explosión en el transformador de tensión (propiedad de C. Costanera) de la TV1. Por actuación de protecciones queda sin tensión la barra 3 afectando demanda en SSEE Hernandarias, Barracas, Maradona y Constitución.
- El 31 de diciembre a las 00:55 hs se produce una descarga y explosión del transformador de corriente de la fase S del acoplador 220kV de SE Bosques, afectando al vano del acoplador de barras y extendiéndose la falla a las barras 1 y 2 con la consecuente actuación de su protección diferencial de barras. Consecuentemente quedan sin tensión el Subsistema Rojo Sur y se conforman 2 islas eléctricas que no prosperan, afectando en forma total a los Subsistemas Blanco, Azul y Celeste. Quedan sin tensión en forma total las SSEE Bosques 132/13 kV, Ezpeleta, Calchaquí, Quilmes, Gutiérrez, Rigolleau, Sobral, L 232 y secciones 2 de 13,2kV de Maciel, 2 y 3 de 13,2kV de Sarandí, 2 y 4 de 13.2kV de Don Bosco, Clientes en AT Zucamor, Shell, Quilmes Sur (FR Roca), Aysa Bernal, Gerli, Escalada 132/13,2 kV, Corina, 9 de Julio, Piñeyro, V. Alsina, Hernandarias, Barracas, Maradona, V. Crespo, Centenario, Charcas, Azopardo II, Blanco, Pellegrini, Independencia, Once, Pozos, Rivadavia, Reconquista, Secciones 2 de 13.2kV de SSEE Temperley y H. de Malvinas, Cliente Roca, Cliente Shell, Sección 2 de 13.2kV de I. Maciel, Secciones 2 y 4 de 13.2kV de D. Bosco y Secciones 2 y 3 de 13.2kV de Sarandí

El área GBA atravesó 5 actuaciones de los relés de mínima frecuencia debido a eventos en el SADI.

- 10/02 - Falla en convertora Garabí por afectación de los SSAA por oscilación severa en extremo 60 Hz, tras desenganche de la línea Garabí 2–Santo Ángel.

- 13/02 - Desenganche de la Línea Bahía Blanca - Olavarría 2 de 500 kV
- 07/03 - Desenganche Línea 500kV Abasto – Olavarría 1
- 28/06 - Desenganche Conversora Garabí I
- 04/10 - Desenganche simultáneo de las Líneas de 500 kV Henderson – 25 de Mayo y Chocón – Puelches

Con respecto a las actividades técnico-administrativas de la Subgerencia, se desarrollaron con normalidad, las cuales fueron realizadas en forma presencial y modalidad teletrabajo de una vez por semana.

Se mantuvieron las reuniones en forma virtual con las áreas operativas de EDENOR y EDESUR para delinear la programación de los mantenimientos de los equipos de la red de Alta Tensión, con el objetivo de facilitar a las empresas una mejor asignación de sus recursos y poder así mantener el alto número de equipos entregados anualmente para mantenimiento.

Se continúa trabajando con EDENOR y EDESUR para disminuir las indisponibilidades de los equipos de maniobra de la red AT (MEMOS).

Se coordinaron 192 reparaciones en EDESUR y 102 en EDENOR, cerrando el año con 49 memos activos en EDESUR y 12 en EDENOR.

iv. SUBGERENCIA ESTUDIOS Y ESTADÍSTICA

i. Departamento de Estudios

a. Estudios realizados

- Comportamiento Estacional de la Red del GBA que fue presentado al Comité de Dirección Técnica de SACME y a los miembros de los Centros de Operación de EDENOR y EDESUR.
- Elaboración de información para la presentación de las distribuidoras ante el ENRE (Plan Verano y Plan Invierno). Flujos operados en máxima de invierno 2024 y máxima de verano 2024/25. Flujo base y contingencias de máxima de invierno 2025 y máxima de verano 2025/26.
- Explotación del sistema para distintas condiciones de indisponibilidad temporal de instalaciones.
- Explotación ante el mantenimiento de generadores del área para distintas épocas del año.
- Elaboración de informe con cálculo trimestral de cantidad de maniobras y potencias máximas en transformadores y electroductos de la red de EDESUR para el año 2025 (solicitud del ENRE).
- Análisis de la operación durante la segunda quincena de abril considerando las indisponibilidades de los ciclos combinados de Central Costanera, Central Barragán y ½ ciclo de Dock Sud.
- Determinación del límite de abastecimiento del GBA sin el ciclo combinado de Central Puerto para demanda de pico diurno de verano.
- Explotación de la red AT del GBA durante el verano 24/25 considerando la indisponibilidad del transformador N°4 220/132 kV de la subestación Zappalorto. Límite de abastecimiento sin el transformador.

- Análisis de la conveniencia de la operación de la red AT del GBA durante el invierno considerando la indisponibilidad de un transformador 220/132 kV en la subestación Zappalorto o en la subestación Colegiales.
- Estudio de las posibles configuraciones que podrían adoptar con un tercer transformador 220/132 kV de 300 MVA en subestación Costanera. Beneficios.
- Determinación de posibles topologías a utilizar durante el verano 25/26 ante el reemplazo del Transformador N°1 220/132 kV - 300 MVA de subestación Costanera por uno de 150 MVA.
- Explotación de la red AT del GBA durante el verano 25/26 considerando la indisponibilidad del transformador N°2 220/132 kV de la subestación Transradio.
- Determinación de los ángulos máximos posibles entre los colores azul y celeste en subestación Azopardo 132 kV para la implementación de un automatismo de cierre automático de acopladores (protección del TR de 150 MVA en Costanera).
- Análisis de la operación durante el verano 25/26 considerando la indisponibilidad simultánea de la vinculación a Dock Sud de las líneas N°231/232 Dock Sud – Don Bosco 132 kV.
- Comparación de mediciones de SMEC y SOTR para identificar diferencias en las mediciones de los servicios internos de CT Puerto.
- Análisis de la utilización del acoplamiento con reactor de la subestación Puerto Nuevo. Cantidad de maniobras en el periodo 2023 – 2025 y cálculo de los ángulos máximos entre las barras de 132 kV.
- Recopilación de información y análisis de fallas críticas en la red del GBA: Líneas N°30/31 y N°50/51 del 5/3/25; salida intempestiva del ciclo combinado de Central Barragán del 30/6/25; Barra N°3 Costanera 132 kV del 27/7/25; Barra N°3 Costanera 132 kV del 12/12/25, Barras de Bosques 220 kV del 31/12/25.
- Identificación de las salidas forzadas producidas en las líneas N°30/31 Bosques – Hudson 220 kV y N°50/51 Hudson – Costanera 220 kV en el periodo 2020-2025. Solicitud del ENRE a EDESUR ante las fallas del día 5/3/25.
- Determinación de la carga mínima posible de operar en las líneas N°61/62 Ezeiza – Transradio – Perito Moreno 220 kV durante el verano 25/26 ante el riesgo de descarga por invasión de servidumbre.
- Elaboración de la información necesaria del apartado “Calidad de Servicio del Sistema de Transporte del PAFTT” de la Guía de Referencia 2025 de EDENOR.
- Análisis de la evolución de los consumos del edificio de SACME e impacto de las medidas de eficiencia. Identificación de días de máximos y errores de facturación. Determinación de la potencia máxima óptima a contratar.
- Actualización del cálculo de récords históricos de demanda, generación, importación y otros en el GBA.
- Elaboración de diagramas para el análisis de los mantenimientos programados de los generadores del GBA previo a las reuniones de Coordinación de CAMMESA.
- Elaboración de un caso base de “valle máximo” (14/3/2023 a las 2am: 8550 MW) para el análisis de factibilidad de carga de los sistemas BESS en los estudios de acceso.

- Evaluación de alternativas para el reemplazo del TR1 220/132 kV de SE Costanera. Se analizaron las siguientes variantes: 1) TR de 300 MVA de Alte. Brown que está como reserva; 2) TR de 150 MVA disponible en Ezeiza; 3) uno de 300 MVA de Transradio llevando el de 150 MVA en su reemplazo.
- Actualización con datos del año 2025 del histograma para evaluación de los estados operativos más probables (N, N-1, N-2, etc.) contemplando equipos indisponibles forzados y/o programados.
- Recolección de mediciones de diferentes equipos y para diversos periodos a pedido de las empresas distribuidoras para análisis propios: cables N°158|159|160|465|689|690, mediciones en Derqui, Matheu, Pilar, PN7, C665, C681, C628, L45, L47, etc.
- Resumen actuaciones del esquema de alivio de carga por subfrecuencia durante el último periodo 2013 - 2025.
- Cálculo de los desvíos en la frecuencia promedio durante los últimos meses del año 2025.
- Monitoreo del automatismo de desconexión automática de demanda (D.A.D.) implementado en el SOTR de SACME para prevenir y/o disminuir el impacto de un colapso de tensión. Seguimiento durante las semanas más críticas del verano 24/25.
- Análisis de la modificación del ajuste de tensión de Rodríguez 500 kV para la actuación del automatismo DAD-SACME. Justificación y evaluación del impacto.
- Cálculo de los sobrecostos generados por los generadores del área GBA durante el año 2025 e identificación de los motivos.
- Comparación de lo programado en los mantenimientos respecto a la indisponibilidad real para los generadores del GBA. Detección de incumplimientos prolongados en los últimos años.
- Determinación de la indisponibilidad promedio de los generadores del GBA durante los últimos años.
- Cálculo del riesgo de abastecimiento del GBA para el verano 25/26 utilizando una metodología que combina disponibilidad de generación con picos de demanda mediante sorteos aleatorios.
- Actualización de la base de datos de días con temperaturas medias mayores a 26°C e inferiores a 10°C.
- Identificación de las olas de frío y de calor utilizando datos de históricos de temperatura en base al criterio del Servicio Meteorológico Nacional para el AMBA.
- Participación en el monitoreo y reporte de las alarmas activas de Telecontrol.

b. Aplicaciones informáticas

- Determinación y cálculo de índices de calidad (SAIDI, SAIFI, TMI) con datos propios para EDENOR, EDESUR y SACME. Actualización de los índices del año 2024.
- Actualización del proceso para visualización de datos históricos del GBA aplicados a esquemas unifilares y otros documentos.

- Elaboración de un informe semanal de abastecimiento del GBA y de los nodos Abasto, Ezeiza y Rodríguez. Se calcula la energía ingresada en los nodos de interconexión y la generada en las centrales del área.
- Desarrollo de una herramienta que analiza variaciones en la demanda de potencia activa y reactiva en las subestaciones AT/MT para identificar afectaciones ante fallas que provocan colapsos de tensión.
- Cálculo de parámetros para la actualización de la BD de aplicaciones eléctricas del sistema XA-21 por el ingreso de nuevo equipamiento (C651/2 Edison – Martínez 132 kV, L689/690 tramo Pilar – Transclor 132 kV) o modificaciones en el mismo (TF1 y TF2 N. Puerto 132/27.5 kV, TF7 Colegiales 220/132 kV, TF1 y TF2 Costanera 220/132 kV, TF4 Zappalorto 220/132 kV).
- Actualización y mejoras de una herramienta de apoyo al operador ante fallas importantes en la red AT. En base a mediciones y topología sugiere y analiza la factibilidad de maniobras predeterminadas para cada falla.
- Actualización y mejoras de una herramienta para consultas a la base de datos de equipamiento AT del GBA: indisponibilidades, entradas y salida de servicio, fallas y ENS, etc. Consultas individuales o en conjuntos.
- Elaboración de un resumen mensual de las principales fallas ocurridas en el SADI utilizando los informes de perturbaciones publicados por CAMMESA.
- Herramienta para la determinación del estado operativo de los generadores del área utilizando los partes post-operativos de CAMMESA.
- Actualización de la base de datos para el cálculo de las pérdidas técnicas de EDENOR y EDESUR.
- Actualización de sistema de búsqueda de días similares según el pronóstico de temperatura y según la evolución de la demanda.
- Participación en la modificación y mejoras de la BD de Indisponibilidades Forzadas y Programadas que emite operación, para adecuarlas a la generación de Índices de Calidad y Confiabilidad.
- Participación en reuniones para la renovación del Sistema de Operación en Tiempo Real (SOTR).

c. Participación en actividades con otros agentes del mercado.

- Reuniones en CAMMESA para la coordinación del mantenimiento de generación y transporte (MAPRO), para los periodos estacionales de invierno (2025 y 2026) y verano (2025/26).
- Reuniones en CAMMESA para el seguimiento de la explotación de la red del área GBA durante el verano 25/26.
- Reuniones presenciales y virtuales con Comité Técnico de Operaciones de ADEERA.

d. Capacitación

- Participación de la capacitación en la sede de GE Vernova en Melbourne (Florida, Estados Unidos) sobre la utilización de las aplicaciones eléctricas del nuevo sistema de operación en tiempo real "Reliance".

- Participación en las jornadas del Comité Técnico de Operaciones de ADEERA (8 y 9/5) en Centro de Control de Operaciones de CAMMESA, estación transformadora de EPESF, Centro de Operaciones de la EPESF y central térmica Arroyo Seco.
- Participación en las jornadas del Comité Técnico de Operaciones de ADEERA (27/6, virtual), diferentes aspectos del servicio eléctrico a cargo de Naturgy San Juan.

e. Atención de visitas

- Exposición sobre generalidades de un sistema eléctrico, red del GBA y funciones del Centro de Control a instituciones y profesionales (ADELAT, FIUBA, UTN Buenos Aires, UNAHUR, Instituto Balseiro, etc.).

ii. Departamento de Estadística

a. Informes Estadísticos de Línea

Ejecución de los procesos diarios, semanales y mensuales, para el cálculo de los valores estadísticos de energía y potencia que resultan de la explotación de las redes del GBA y del SADI. Generación de Informes con los resultados obtenidos. Procesos de control y cierre con las empresas EDENOR y EDESUR.

b. Desarrollo de nuevas aplicaciones informáticas de apoyo a la actividad e Informes de Gestión.

Actualización de procedimiento para determinar la proyección de potencias de Pico GBA, para los períodos estacionales de invierno y verano. Determinación de la variación de la demanda de potencia en función de la temperatura. Generación de Índices porcentuales de variación, expresados en %MW/°C.

c. Estudios e Informes.

- Cálculo e Informe de proyección de las potencias de pico de invierno y verano, para estudios de la red GBA.
- Informe Mensual de cargas en cables, líneas y transformadores de EDENOR y EDESUR.
- Análisis y corrección de apartamientos de demanda, entre los sistemas SMEC y XA21. Análisis de los valores de los partes de CAMMESA.
- Envío de cargas de líneas, cables, transformadores, etc., que intervienen en el cálculo de la demanda de EDENOR para realizar el contraste con mediciones del SMEC.
- Análisis y/o averiguación de antecedentes que justifiquen maniobras o variaciones de carga atípicas, que afecten a los nodos que conforman la demanda de EDENOR.
- Informe de comparación por nodo comercial de la demanda mensual de EDENOR y EDESUR, entre los sistemas SMEC y XA21.
- Cálculo e Informe mensual de las demandas de EDENOR y EDESUR, sin la influencia de la temperatura y la laboralidad.
- Cálculo de Pérdidas Técnicas en Alta Tensión en las redes de EDENOR y EDESUR. Pérdidas totales y por equipo.
- Informe mensual de los niveles de cortocircuito operados.
- Análisis del despacho de las unidades generación móvil (UGM) e incorporación a la curva de demanda de EDESUR y del GBA.

v. SUBGERENCIA DE SISTEMAS 2025

i. Generales de la Subgerencia

Renovación del Sistema de Telecontrol

A partir de la adjudicación del sistema a GE-Autotrol, el cumplimiento de los Hitos 1 y 2 durante el año 2024, comenzamos con las reuniones de trabajo en febrero del corriente año.

De acuerdo con lo especificado en el documento de trabajo se realizaron las primeras capacitaciones en las oficinas de GE en Melbourne durante el mes de mayo, que permitieron a las áreas de Sistema, Ingeniería y Operación una visión general del Sistema Reliance, integración de la base de datos, display y aplicaciones.

• Cumplimiento Hitos 2025

De acuerdo con el cronograma base del proyecto, durante el 2025 no se cumplieron con el pago de los hitos 3 y 4, Integración del Sistema Adelantado e Instalación en Fábrica del sistema Definitivo, respectivamente.

Autotrol-Ge, indican que las demoras por el incumplimiento se deben a que no era posible completar el proceso correctamente según su especificación de instalación, dicha situación fue informada y discutida con GE y ellos se encuentran actualmente analizando las causas a fin de solucionar el inconveniente. Cabe destacar que GE ha involucrado a un equipo técnico multidisciplinario en dichas tareas, en función de poder lograr una pronta solución.

Autotrol destaca además que, si bien el retraso descripto impacta en los hitos detallados, los hitos posteriores no se verían afectados por esta demora, respetando el cronograma.

Otras tareas generales de la Subgerencia

- Ensayos de Traslado del Centro Control Principal (CCP) al Centro Control Reserva (CCR).
- Trabajos de mantenimiento correctivo y preventivo, en tareas de software, hardware, intervención ante fallas del Sistema de Tiempo Real, ya sea remoto o presencial, para garantizar el normal funcionamiento de SACME en todas sus funciones.
- Adecuación del Microcine ubicado en el 2º piso por traslado de la Operación y el área de Programación Operativa, debido a las reformas que se harán en la Sala de Operaciones, esto incluye cableado de redes, instalación y configuración de switches, instalación de telefonía IP, alimentación segura

Capacitaciones del área

- El personal participó en actividades formativas relevantes a mantener actualizadas sus competencias, en temas sobre el Sistema Scada XA/21, administración de servidores, bases de datos y en el mantenimiento del Sistema de Telecontrol durante las guardias.
- Cursos de capacitación dictados en las oficinas de GE, Melbourne.
- Cursos de capacitación ICCP dictado por la empresa Tiempo Real

ii. Departamento TIEMPO REAL

a. Cambios destacados en SCADA/EMS

- Finalización de la migración y adecuaciones de toda la base de datos de la subestación Azopardo por implementación de RTU nueva.
- Reemplazo de la BDD UTR de Costanera (GIS EDESUR en 220 kV, antigua motorola).

b. Proyecto de Renovación del Sistema de Telecontrol

- Rearmado de la base de datos de alarmas, así como la adecuación de las bases de estados, medidas y analógicos.
- Agregado de canales TCP/IP a cada UTR existente para ser utilizados en la implementación del modo escucha.

c. Actualización y adecuación de bases de datos:

EDENOR	EDESUR
Urquiza	Costanera
Matheu	Escalada
Güemes	Bosques
Talar	P. Moreno
Malaver	Ezeiza
Rodríguez	Shell
Zappalorto	A. Brown
Pantanosa	Docksud
Pilar	Azopardo
Morón	
Merlo	
Edison	

d. Nuevas Instalaciones

- EDENOR:
 - Zappalorto: C 614
 - Martínez: Subestación nueva (TF 1, TF 2, C 663, C 664 y 4 barras de 13.2 kV)
 - Transclor: Líneas 689 y 690
- EDESUR:
 - Shell: TG M24
- Nuevas remotas instaladas:
 - Martínez
 - Merlo 1

e. Ampliaciones y Modificaciones de Instalaciones

- Agregado de seccionadores de barra a la subestación A. Brown.
- Migración y adecuaciones en las bases de datos por agregado de RTU nuevas en EDENOR en las siguientes subestaciones:
 - Talar
 - Rodríguez
 - Merlo

f. Proyectos Especiales

- Implementación del programa de Cortes de Relé de Subfrecuencia (en prueba). Con la actuación de los relés, el programa permitirá conocer la demanda cortada por escalón, total por empresa y la suma de ambas. (display 13.32)
- Automatismo de cierre de acople 220 kV Azopardo junto a EDESUR.
- Revisión y relevamiento de todas las BD de EDESUR.
- Agregado de las alarmas “Actuó Rastro” retenidas por un tiempo o hasta energizar la línea/cable (pedido especial de operación).
- Actualización de parámetros del modelo, en conjunto con ingeniería, con el fin de mejorar la convergencia del estimador.

g. Clientes y enlaces ELCOM/ICCP

- ICCP CAMMESA:
 - Migración de todos los puntos de ELCOM a ICCP (alarmas y estados de Azopardo).
 - Incorporación de las subestaciones 3 Sargentos y Martínez.
 - Actualización de las subestaciones Zappalorto, Bosques, Morón, Merlo, P. Moreno y Rodríguez.
 - Adecuaciones de la base de datos.
- ELCOM CAMMESA:
 - Desafección de todos los puntos de Azopardo.
- ICCP EDENOR: Eliminación de puntos en reserva.
- ELCOM EDESUR: Actualización de la subestación Shell. Envío de los seccionadores de equipo de los capacitores de Ezeiza en 220 kV.

h. Esquemas de Pantallas especiales y Mímico

- Actualización e incorporación al mímico de los siguientes equipos y subestaciones:
 - Martínez
 - Transclor
 - Zappalorto (C 614)
- Actualización Esquemas red GBA, Red Externa, Tensiones, Generación e intercambio, Generación bruta.
- Actualización y agregado de esquemas de subestaciones de EDENOR y EDESUR.
- Actualización y agregado de esquemas generales.

iii. Departamento ADMINISTRACION Y DESARROLLOS

a. Ciberseguridad

Se asistió al evento invitados por el que Centro de Ciberseguridad Industrial (CCI) que realizó en el Aula Magna de la Universidad de la Marina Mercante (UdeMM).

Este encuentro presencial reunió a expertos en ciberseguridad, líderes empresariales y representantes del sector industrial argentino, con el objetivo de compartir experiencias, analizar los desafíos actuales y debatir sobre la gestión del ciber-riesgo en la cadena de suministro industrial.

Continúan las capacitaciones a todo el personal sobre ciberseguridad, donde se abordaron los temas más importantes relativos a la preservación de los activos informáticos de la empresa, buscando concientizar a los usuarios respecto a los recaudos a tomar para navegar de forma segura, evitando ser víctimas de ataques de phishing.

b. Gestor de compras corporativas-Firma digital

Se desarrolló un módulo en la intranet corporativa que centraliza la carga, organización y resguardo de los documentos que forman parte del proceso de compra: informes, órdenes de compra, facturas, órdenes de pago, comprobantes de retenciones, etc. Además, estos documentos quedan posteriormente listos para su firma digital, tarea que se lleva adelante mediante un segundo módulo específico. Este módulo notifica a las personas involucradas cuando un documento se encuentra listo para ser firmado y

gestiona las distintas etapas del circuito de firmas, permitiendo que los documentos avancen ordenadamente a través de las aprobaciones requeridas, según los responsables definidos para cada etapa. Este sistema reemplazará íntegramente al proceso anterior, en donde los documentos se imprimían y se firmaban de manera manual. Esta implementación permitirá reducir el uso de papel, agilizar los tiempos de aprobación, además de mejorar el control y la trazabilidad de toda la documentación.

c. Pronóstico de demanda

Se desarrolló un nuevo módulo para la intranet corporativa, que permite generar el pronóstico de demanda enviado a CAMMESA, utilizando como base los datos de las demandas históricas. Este módulo reemplaza un software de escritorio ya obsoleto, que se utilizaba previamente para la misma tarea.

d. Servidor corporativo de inteligencia artificial

Su objetivo es implementar un modelo autónomo, sin dependencia de Internet, con acceso seguro a la información interna de la empresa. Este sistema está pensado tanto para brindar un chat de consultas generales a los usuarios como para funcionar como motor de automatización capaz de interactuar con los sistemas existentes.

e. Respaldos corporativos en la nube

Se contrató espacio de almacenamiento en la nube de la empresa QNAP, implementando un segundo nivel de backup remoto para los datos corporativos. Este esquema se suma al existente, de resguardo en discos externos USB, incrementando la seguridad y la redundancia ante eventuales pérdidas de información.

f. Actualización de puestos de trabajo a Windows 11

Junto con la renovación del hardware de los puestos de trabajo de los usuarios, se completó la actualización de todos estos equipos desde Windows 10 a Windows 11. Esta migración se realizó debido a la discontinuidad de soporte para Windows 10, y garantiza mayor seguridad, compatibilidad y soporte a largo plazo.

g. Actualización de frecuencímetros

Se realizó una reimplementación completa de los equipos de medición de frecuencia del Centro de Control Principal y de Respaldo, incorporando gabinetes rackeables, hardware de adquisición de datos mejorado y mayor capacidad de almacenamiento y procesamiento.

h. Actualización de servidores Proxmox

Se adquirieron tres nuevos servidores que fueron utilizados para renovar íntegramente el clúster de nodos Proxmox. Se migraron todas las máquinas virtuales asociadas, correspondientes al servidor de antivirus, Intranet, Memnet, Fortinet EMS y Forti Analyzer, mejorando la capacidad de cómputo, la tolerancia a fallos y la eficiencia general de esta infraestructura.

i. Reemplazo de servidores NAS

Se reemplazaron las unidades QNAP TS-453BU-RP por nuevos modelos QNAP TS-873AE, con hardware significativamente más potente y capacidad de almacenamiento ampliada a 24TB. Esta actualización mejora el rendimiento general, la disponibilidad y la capacidad de crecimiento futuro.

j. Visualizador de datos de frecuencia

Se desarrolló un módulo de visualización y análisis de datos de frecuencia del SADI para la intranet corporativa. Esta herramienta permite graficar valores promedio, instantáneos, máximos y mínimos, con una frecuencia de muestreo de hasta 10 muestras por segundo.

Adicionalmente, se incorporó la posibilidad de desplegar el detalle de eventos y perturbaciones registrados en el SADI durante el período temporal seleccionado, facilitando la correlación entre variaciones de frecuencia y los eventos del sistema.

k. Visualizador central de lucha contra incendios

Se modernizó el visualizador de dispositivos de la central de lucha contra incendios, que actualmente corría en una PC con una versión de Windows obsoleta, a una mini PC Intel NUC.

Se desarrolló un software equivalente, que señala sobre el plano del edificio los dispositivos que se encuentren en estado de alarma o falla.

iv. Departamento MANTENIMIENTO ELECTRONICO

a. Seguridad de la Información

- Alimentación Segura UPS's del Edificio Principal y Centro de Respaldo.
- Sistema de Control de Acceso.
- Sistema de Video Vigilancia.
- Protección de la red de SCADA del sistema XA21.
- Se actualizaron los modelos firewalls de la red empresaria

b. Alimentación Segura del Edificio Principal y CCR

- Ensayos de baterías de UPS's de ambos edificios CCP y CCR.
- Instalación de un nuevo ATS para la sala de Operación transitoria.

c. Sistema XA21

- Adecuación del Micro cine como sala de Operación transitoria para el cambio de sistema y renovación de la Sala de Operaciones, esto incluye cableado de redes y alimentación segura, montaje del rack, instalación y configuración de switches, instalación de telefonía y consolas de operativas.
- Desafectación del cableado de comunicaciones obsoletas de EDENOR, EDESUR y centrales.
- Instalación de nuevos terminal servers para EDENOR y EDESUR en harás a la integración con el futuro sistema GE RELIANCE.
- Cambio de discos en servidores ORACLE del EMS y desarrollo, asegurando la recuperación de la base de datos.
- Reemplazo de discos rígidos dañados en servidores Scada del Centro principal.
- Reparación del GPS del SISTEMA XA21 BCS.

d. Remotas y Comunicaciones

- Migración total a la Nueva remota de Azopardo con vinculación a través del protocolo TCP/IP.
- Se realizaron tareas diversas de adecuación de sistemas de comunicaciones y remotas de ambas empresas.
- Se agregaron e incorporaron las nuevas remotas en Martínez y Merlo1 por TCP/IP.
- Se agregaron vínculos TCP/IP para las remotas de Corina y V. Alsina.
- Desarrollo de sistema de captura crudas de las tramas de comunicaciones DNP 3.0 sobre TCP/IP e ICCP.
- Instalación de equipamiento del trunking de EDESUR en el Centro de respaldo independiente del Centro de Control Principal.
- Instalación de Antenas del trunking de EDESUR en el Centro de respaldo independiente del Centro de Control Principal.
- Migración de canales de EDESUR de 1200bps a 9600bps.
- Incorporación de switch en red de enlaces para expandir puertos de los firewalls de la red operativa.
- Desafectación total del modo conmutado de los canales de comunicaciones del sistema SCADA.

e. Clientes ELCOM, ICCP y Comunicaciones

- Conexión de Central Costanera a través del vínculo de Central Puerto.
- Migración del vínculo ELCOM de Central Puerto y Puerto Nuevo a DNP 3.0. sobre TCP/IP.

f. Red Empresaria

- Reemplazo Monitores Full HD en puestos de trabajo.
- Renovación de servidores NAS en CCP y CCR.
- Renovación de sistemas PROXMOX.
- Renovación de mini PC de sala de reuniones.
- Reemplazo de discos SSD en los puestos de trabajo.
- Actualización de hardware de servidor Intranet.
- Reemplazo de Puestos de trabajo con cambio de hardware completo para su migración a W11.

g. Telefonía – Seguridad Edilicia

- Integración de la Central de Incendios a su propia WEBAPP accesible desde la red empresaria.
- Puesta en servicio de nueva grabadora para el circuito de Handies de Operación en CCR.
- Central telefónica: agregado de anuncio de evacuación en todo el parque telefónico.

h. Indisponibilidad SACME – CAMMESA

- Las indisponibilidades durante el 2025 en comunicaciones no superaron el límite máximo de 43,8 hs. Anuales.

i. Disponibilidad del sistema XA21

- La disponibilidad correspondiente al año 2025 fue de: 99,97%.

vi. SUBGERENCIA DE ADMINISTRACIÓN, FINANZAS y RECURSOS HUMANOS

i. Administración y Finanzas

- Se concluyó con la confección de los Estados Contables de la Sociedad al 31/12/2025 y 30/06/2025.
- Se presentó la declaración jurada del Impuesto a las Ganancias correspondientes al Ejercicio 2024. No fue necesario ingresar en esa oportunidad suma alguna. Las retenciones aplicadas por las empresas implicó un saldo a favor de SACME S.A. que se está aplicando hasta su concurrencia al pago de los saldos de las declaraciones juradas mensuales del Impuesto al Valor Agregado.
- Se realizó el apoyo administrativo, y el proceso de pago para cumplir con la planificación de los hitos del proyecto para la renovación del Sistema de Telecontrol de la compañía (PRST3).

ii. Recursos Humanos

- Como beneficio para todos los hijos de trabajadores durante el mes de febrero, se hizo entrega de 25 vouchers para la adquisición de útiles escolares por inicio del año lectivo 2025.
- Con motivo de la celebración de las fiestas navideñas, se le hizo entrega a todo el personal de una canasta con productos para la destacada celebración familiar.

- De acuerdo con lo establecido en el convenio colectivo de la Asociación del Personal Superior de Empresas de Energía Eléctrica (APSEE), en cuanto al otorgamiento de becas para los hijos de trabajadores y trabajadores, no se presentaron interesados.
- Continuando con la práctica de fomentar los programas de pasantías, se mantienen dos pasantes provenientes de la Universidad de Buenos Aires (UBA), y otro de la Universidad Tecnológica Nacional (UTN).
- Contando con el asesoramiento de las empresas, se mantuvo la suspensión que recae sobre un Jefe de Turno durante todo el año, y la reserva de puesto para otro agente que reviste la categoría de Supervisor AT.
- A continuación, se detallan las paritarias acordadas para todo el personal de convenio:

	Mes	Paritaria	Suma Fija Rem	Otros
(*)	mar-25	4,00%	\$ 35.000	
(**)	jun-25		\$ 160.000	7% Ajuste conceptos Refrigerio y Comida
	ago-25		Vigencia Junio/25	Incremento Bonificación Centro de control de área (30% AL 37%)
	oct-25	6,90%	\$ -	Absorción (*), (**)
	oct-25	7,00%	\$ -	

- Para el año 2025, se aplicaron políticas salariales similares al personal excluido de convenio las cuales fueron consensuadas con ambas empresas.

SEGURIDAD INTEGRAL

Con las demás subgerencias de la empresa, se colaboró en la actualización de la Política de Seguridad a partir de los requerimientos de Seguridad en General del Procedimiento Técnico PT29 de CAMMESA. Se encuentran en proceso de discusión y aprobación, diversos instructivos y procedimientos relacionados con la misma.

HIGIENE Y SEGURIDAD

Se realizaron las siguientes actividades:

- Capacitación sobre los sistemas esenciales de SACME (Incendio, seguridad, alimentación eléctrica).
- Actualización y difusión como todos los años la planilla con los números de emergencia del personal propio y contratado de SACME. También se envió un documento sobre las formas de actuar ante distintas situaciones de riesgo.
- Análisis bacteriológico y limpieza de los tanques de agua potable (elevado y cisterna) dando cumplimiento a las normas municipales vigentes.
- Se realizan periódicamente el control de plagas en todo el predio y el edificio de SACME. Adicionalmente, se realizó en las épocas necesarias, fumigación contra los mosquitos en todo el predio, para la eliminación de estos y la prevención del dengue, zika y Chikunguña.
- Se realizaron pruebas en los distintos sistemas de seguridad que posee la empresa, intrusión, incendio, etc.
- Mantenimiento preventivo y correctivo del sistema contra incendios según las disposiciones vigentes. Se realizó el mantenimiento anual de los extintores del edificio.
- Simulacros programados de evacuación del edificio, de acuerdo con las normativas vigentes. Dentro del marco de las evacuaciones, se realizó una charla con el personal sobre los métodos de detección y extinción de incendio que posee el edificio.
- Se brindó una actualización sobre RCP y uso del DEA para el personal excluido de la empresa, con un bombero especializado de PREVEN.

- Se realizó una capacitación de lucha contra incendio con practica para el personal de la empresa. En la misma se utilizó una batea, para encender un fuego controlado con un bombero de la empresa PREVEN (contratista asesora en higiene y seguridad) para utilizar sobre el mismo, los distintos matafuegos que posee la empresa (HCFC, polvo químico y CO2) y la manga del sistema de hidrante por agua.

SERVICIOS GENERALES

Se realizaron también otras actividades:

- Pruebas periódicas de conmutación y arranque automático de los grupos electrógenos.
- A los grupos electrógenos se les realizó su mantenimiento anual y se debió reparar bombín de combustible y su tapa de termostato. Se suministro carga de combustible
- Se pinta con pintura impermeabilizante en sectores de ladrillos de la terraza.
- Se realizaron trabajos en el sector de usos múltiples en la planta baja.
- Se instalo una nueva UPS en la vigilancia, ya que ante el aumento del equipamiento de control que posee, ante cortes eventuales de energía, los mismos se apagaban.

Adecuación en sala de operaciones.

Se comienzan tareas para la adecuación de la sala de operaciones debido al recibimiento del nuevo videowall para el nuevo sistema de telecontrol. Debido a esto, fue necesario mudar la operación de la red eléctrica a un sector reacondicionado en el segundo piso, para no entorpecer la misma.

Aire acondicionado

Debido a que el equipo actual del sistema de aire acondicionado central (que tiene una antigüedad superior a los 40 años) se encuentra sin equipo de backup, ya que a principios de año se averió y no fue posible repararlo; se realizaron estudios para tener alternativas de solución para refrigerar de forma segura la sala critica de servidores, ante las fallas reiteradas.

En el año 2023, la primera etapa se instalaron nuevos equipos invertir en la sala de servidores. En el 2024, continuamos con la etapa 2, colocando equipos de aire acondicionado inverter en la sala de operadores, sala de UPS y sala de comunicaciones de EDESUR, completando todas las zonas críticas del edificio.

Este año, se completó la totalidad de zonas donde se utilizaba el equipo de aire acondicionado central, por equipos inverter, dando por finalizado el cambio y actualización del sistema de aire acondicionado (sala de microcine, comedor segundo piso, sala de respaldo de EDESUR y sala de crisis). Dejando de utilizar definitivamente el antiguo sistema.

ESTUDIO ELÉCTRICO

Gracias a todo lo realizado en materia de mejoras de equipamiento y cuidado de la energía eléctrica, se logró reducir nuevamente la potencia contratada, de 146 kW a 120 kW.

El análisis global del período 2019–2025 demuestra que SACME ha logrado una reducción sostenida del consumo eléctrico y una mejor gestión de costos energéticos, producto de las mejoras tecnológicas y las prácticas operativas más eficientes.

Año	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
kWh	1.507.800	1.362.300	1.161.840	1.109.520	1.026.930	833.520	551.280
%		-11%	-17%	-5%	-9%	-19%	-33%

Estos resultados reafirman el compromiso de la empresa con la eficiencia energética, la sostenibilidad y la responsabilidad ambiental.

9. PROPUESTA DEL DESTINO A ASIGNAR A LOS RESULTADOS NO ASIGNADOS

En el presente ejercicio, los estados contables se presentan en moneda homogénea al 31 de diciembre del 2025.

El resultado del ejercicio en moneda homogénea al 31 de diciembre del 2025 arrojó una **Ganancia de \$ 85.015.969.-**

El Directorio propone destinar el resultado del ejercicio a la Reserva Voluntaria: "Reserva Renovación del Sistema de Telecontrol".

Aprobación de la gestión:

Lo expuesto es todo cuanto el Directorio considera oportuno informar a los señores Accionistas. Queda a disposición de la Asamblea para brindar en ese momento la información adicional que estimen necesaria.

Saludamos a los señores Accionistas con distinguida consideración.

Buenos Aires, 26 de enero de 2026.

EL DIRECTORIO

José Luis Marinelli
Vicepresidente

ESTADOS CONTABLES

SACME S.A.

**ESTADOS CONTABLES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2025
COMPARATIVO CON EL EJERCICIO ANTERIOR REEXPRESADO A MONEDA
HOMOGÉNEA**

CONTENIDO:

- Informe de los auditores independientes
- Estado de situación patrimonial
- Estado de resultados
- Estado de evolución del patrimonio neto
- Estado de flujo de efectivo
- Notas 1 a 9
- Anexos I, II y III
- Informe de la comisión fiscalizadora

SACME S.A.
Av. España 3251 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires –
Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.566.902

SACME S.A.

ESTADOS CONTABLES

Correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
presentados en forma comparativa
(reexpresados a moneda homogénea del 31 de diciembre de 2025)

Actividad principal: Efectuar la coordinación, supervisión y control de la operación del sistema de generación, transmisión y subtransmisión de energía eléctrica en la Capital Federal y el Gran Buenos Aires y las interconexiones con el Sistema Interconectado Nacional (SIN).

C.U.I.T.: 30-65942051-8

Domicilio legal: Av. España 3251, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Plazo de duración de la Sociedad: 10 de marzo de 2088

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:

- Del Estatuto: 10 de marzo de 1993

- De la última modificación del Estatuto: 15 de marzo de 2024

Número de inscripción en la Inspección General de Justicia: 1.566.902

Ejercicio Económico N° 33

Fecha de cierre de ejercicio económico: 31 de diciembre de cada año

Unidad de medida en la que se expresan los estados contables: Moneda homogénea

Entidades Controladoras	
Denominación: EDESUR S.A. Actividad principal: Distribución de energía eléctrica CUIT: 30-65511651-2 Domicilio legal: San José 140, C.A.B.A.	Denominación: EDENOR S.A. Actividad principal: Distribución de energía eléctrica CUIT: 30-65511620-2 Domicilio legal: Av. Del Libertador 6363, C.A.B.A.

COMPOSICION DEL CAPITAL SOCIAL (Nota 7)			
ACCIONES		Suscripto	Integrado
Cantidad	Clase	\$	\$
1.953.828	Ordinarias nominativas no endosables de 1 voto y VN \$1 cada acción.	1.953.828	1.953.828

ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025,
comparativo con el ejercicio anterior. En moneda homogénea (Nota 2.3)

ACTIVO	31/12/2025	31/12/2024	PASIVO	31/12/2025	31/12/2024
ACTIVO CORRIENTE			PASIVO CORRIENTE		
Caja y Bancos (Nota 4.a)	264.273.559	139.041.155	Proveedores de Servicios (Nota 4.e)	31.149.962	938.164.160
Créditos con Partes Relacionadas (Nota 4.b)	466.788.855	540.805.363	Deudas con Partes Relacionadas (Nota 4.f)	21.552	291.306
Créditos Impositivos (Nota 4.c)	117.643.804	304.437.336	Deudas Fiscales (Nota 4.g)	23.467.973	38.840.411
Otras Cuentas por Cobrar en Moneda (Nota 4.d)	403.440.089	439.013.354	Deudas Laborales y Previsionales (Nota 4.h)	1.015.789.383	1.099.238.946
			Otras Deudas (Nota 4.i)	12.677.523	6.022.733
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	1.252.146.307	1.423.297.208	TOTAL PASIVO CORRIENTE	1.083.106.393	2.082.557.556
ACTIVO NO CORRIENTE			PASIVO NO CORRIENTE		
Bienes de Uso (Según Anexo I)	1.339.664.836	1.345.207.870	Deudas con Partes Relacionadas (Nota 4.j)	1.054.781.135	325.156.311
			Pasivo por Impuesto Diferido (Nota 4 k)	49.693.344	41.576.909
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	1.339.664.836	1.345.207.870	Total PASIVO NO CORRIENTE	1.104.474.479	366.733.220
			TOTAL PASIVO	2.187.580.872	2.449.290.776
TOTAL ACTIVO	2.591.811.143	2.768.505.078	PATRIMONIO NETO (s/estado correspondiente)	404.230.271	319.214.302
			TOTAL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	2.591.811.143	2.768.505.078

Las notas 1 a la 9 y los anexos I a III que se acompañan forman parte integrante de estos estados contables.

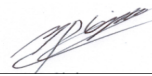
Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026.

Paludi, González y Asociados S.C

Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A.T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)

C.P.C.E.C.A.B.A

T° 247 F° 101

C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

ESTADO DE RESULTADOS

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025,
comparativo con el ejercicio anterior. En moneda homogénea (Nota 2.3)

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
Ingresos netos por prestación de servicios (Nota 4.n)	4.740.280.432	4.951.759.260
Costo de servicios prestados (según Anexo II)	(3.549.422.845)	(3.708.042.470)
Resultado bruto	1.190.857.587	1.243.716.790
Gastos de administración (según Anexo II)	(1.185.748.559)	(1.209.368.446)
Resultados financieros y por tenencia (incluye RECPAM) (Nota 4 I)	121.032.437	(82.629.031)
Otros ingresos y egresos (Nota 4.m)	636.670	53.150.037
Resultado antes de Impuesto a las Ganancias	126.778.135	4.869.350
Impuesto a las ganancias (Nota 6)	(41.762.166)	(25.162.934)
Resultado final – Ganancia/(Pérdida)	85.015.969	(20.293.584)

Las notas 1 a la 9 y los anexos I a III que se acompañan forman parte integrante de estos estados contables.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025,
comparativo con el ejercicio anterior. En moneda homogénea (Nota 2.3)

DETALLE	APORTES DE LOS PROPIETARIOS		GANANCIAS RESERVADAS		RESULTADOS NO ASIGNADOS	TOTAL DEL PATRIMONIO NETO AL 31/12/2025	TOTAL DEL PATRIMONIO NETO AL 31/12/2024
	CAPITAL SUSCRITO	AJUSTE DEL CAPITAL	RESERVA LEGAL	RESERVA RENOVACION SISTEMA TELECONTROL			
Saldos al Inicio del Ejercicio	1.953.828	15.475.784	3.485.926	318.592.348	(20.293.584)	319.214.302	339.507.886
Resolución acta de asamblea del 9 de Mayo de 2025	-	-	-	(20.293.584)	20.293.584	-	-
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	85.015.969	85.015.969	(20.293.584)
Saldos al cierre del ejercicio	1.953.828	15.475.784	3.485.926	298.298.764	85.015.969	404.230.271	319.214.302

Las notas 1 a 9 y los anexos I a III que se acompañan forman parte integrante de estos estados contables.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda


Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101

C.U.I.T.: 20-22990197-5


Gastón Paludi

Por Comisión Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025,
comparativo con el ejercicio anterior. En moneda homogénea (Nota 2.3)

VARIACIONES DE EFECTIVO Y SUS EQUIVALENTES

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
Efectivo y sus equivalentes al inicio del ejercicio	139.041.155	113.391.031
Efectivo y sus equivalentes al cierre del ejercicio	264.273.559	139.041.155
Aumento neto del efectivo y sus equivalentes	125.232.404	25.650.124

Causas de las variaciones del efectivo y sus equivalentes

Actividades operativas

Ganancia/(Pérdida) del ejercicio	85.015.969	(20.293.584)
Resultado por Exposición a los cambios por el poder adquisitivo de la moneda	(240.055.647)	25.854.042
Impuesto a las Ganancias	41.762.166	25.162.934

Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo proveniente de las actividades operativas:

Amortización de bienes de uso (Anexo I)	5.543.034	32.756.314
---	-----------	------------

Cambio en activos y pasivos operativos:

(Aumento) de Créditos con Partes Relacionadas	(37.004.962)	(255.527.569)
Disminución/(Aumento) de Otras Cuentas por Cobrar a Clientes en Moneda	1.763.570	(678.972.104)
(Disminución)/Aumento de Proveedores de Bienes y Servicios	(905.808.231)	928.542.773
Aumento de Deudas con Partes Relacionadas	1.061.540.693	317.609.694
(Disminución)/Aumento de Deudas Fiscales	(8.485.279)	89.054.062
Aumento de Deudas Laborales y Previsionales	188.611.787	602.208.419
Aumento de Otras Deudas	8.019.929	6.681.550
Aumento de Pasivo por Impuesto Diferido	-	7.132.949

Flujo neto de efectivo generado por las Actividades Operativas

200.903.029	1.080.209.480
--------------------	----------------------

Actividades de Inversión

Pagos por compras de Bienes de Uso (Anexo I)	-	(988.518.645)
--	---	---------------

Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de Inversión

-	(988.518.645)
---	----------------------

Resultados financieros y por tenencia generados por el efectivo y equivalentes de efectivo

RECPAM sobre el efectivo y sus equivalentes	(75.670.625)	(66.040.711)
---	--------------	--------------

Neto por resultados financieros y por tenencia generados por el efectivo y sus equivalentes de efectivo

(75.670.625)	(66.040.711)
---------------------	---------------------

Aumento neto del efectivo y sus equivalentes

125.232.404	25.650.124
--------------------	-------------------

Las notas 1 a 9 y los anexos I a III que se acompañan forman parte integrante de estos estados contables.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda

Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5

Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

SACME S.A.
Av. España 3251 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires –
Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.566.902

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 1 – ACTIVIDAD DE LA EMPRESA

SACME S.A. surge como consecuencia de la privatización de Servicios Eléctricos del Gran Buenos Aires S.A. (SEGBA), en cumplimiento del Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 714 del 28 de abril de 1992, por el cual las empresas adjudicatarias constituyen la Sociedad, la que pasa a tener a su cargo las funciones de coordinación, supervisión y control de la operación del sistema de generación, transmisión y sub-transmisión de energía eléctrica en la Capital Federal y el Gran Buenos Aires.

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 18 de septiembre de 1992. La participación del capital accionario de SACME S.A., es la siguiente:

SOCIEDAD	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN EN EL CAPITAL AL 31/12/2025
EDENOR S.A.	50%
EDESUR S.A.	50%

NOTA 2 – NOTAS GENERALES

2.1 Bases de preparación de los estados contables

Los presentes estados contables están expresados en pesos en moneda homogénea de cierre (Nota 2.3) y han sido preparados de conformidad con la Resolución Técnica N° 54 - T.O. RT 59 -, (RT 54), emitida por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), adoptada por la Resolución P. N° 460/2024 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA).

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 2 – NOTAS GENERALES (Cont.)

2.1 Bases de preparación de los estados contables (Cont.)

Esta resolución fue aplicada por la entidad a partir del 01/01/2025. A los efectos de la determinación de los saldos comparativos, de acuerdo con lo dispuesto en la RT 54, Apéndice A "Normas de transición", la Sociedad ha aplicado el enfoque retroactivo integral reconociendo y clasificando todos sus activos y pasivos bajo RT 54 al inicio del año comparativo.

A continuación, se detallan las principales reclasificaciones de presentación originadas por la aplicación de la RT 54 (T.O. RT 59) en el Estado de situación patrimonial:

- a) El saldo de \$ 466.788.855 correspondiente a créditos con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Créditos por Servicios" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos con Partes Relacionadas "
- b) El saldo de \$ 117.643.804 correspondiente a créditos fiscales "Créditos Fiscales" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Créditos Impositivos".
- c) El saldo de \$ 403.440.089 correspondiente a otros créditos que se presentaba en el rubro "Otros créditos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Otras Cuentas por Cobrar en Moneda".
- d) El saldo de \$ 31.149.962 correspondiente a cuentas a pagar a proveedores que se presentaba en el rubro "Cuentas por Pagar" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Proveedores de Servicios".
- e) El saldo de \$ 21.552 y \$ 1.054.781.135 correspondiente a deudas con partes relacionadas que se presentaba en el rubro "Préstamos" del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro "Deudas con Partes Relacionadas".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 2 – NOTAS GENERALES (Cont.)

2.1 Bases de preparación de los estados contables (Cont.)

- f) El saldo de \$ 1.015.789.383 correspondiente a pasivos laborales que se presentaba en el rubro “Remuneraciones y Cargas Sociales” del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro “Deudas Laborales y Previsionales”.
- g) El saldo de \$ 12.677.523 correspondiente a otros pasivos que se presentaba en el rubro “Otros Pasivos” del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro “Otras Deudas”.
- h) El saldo de \$ 49.693.344 correspondiente a impuesto diferido que se presentaba en el rubro “Deudas Fiscales” del Estado de situación patrimonial, se reclasificó al rubro “Pasivo por Impuesto Diferido”.

2.2 Clasificación de la entidad

De acuerdo con lo establecido por la referida norma, la entidad no reviste el carácter de entidad pequeña ni mediana, clasificando como “restante entidad”. Califica como restante entidad debido a que sus controlantes son sociedades de economía mixta.

2.3 Unidad de medida

Información general

Los presentes estados contables han sido preparados en moneda homogénea (pesos de diciembre de 2025), reconociendo en forma integral los efectos de la inflación de conformidad con lo establecido en la Resolución Técnica (RT) N° 54, en virtud de haberse determinado la existencia de un contexto de alta inflación que vuelve necesaria la reexpresión de los estados contables.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 2 – NOTAS GENERALES (Cont.)

2.3 Unidad de medida (Cont.)

Con fines comparativos, los presentes estados contables incluyen cifras patrimoniales y de resultados al 31 de diciembre de 2024, de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha. Dichas cifras han sido reexpresadas en moneda de cierre del presente ejercicio económico, de acuerdo a lo señalado en el párrafo siguiente, a fin de permitir su comparabilidad y sin que tal reexpresión modifique las decisiones tomadas con base en la información contable correspondiente al ejercicio comparativo.

Información general

Descripción del proceso de reexpresión a moneda de cierre

A efectos de reexpresar las diferentes partidas y rubros que integran los estados contables, la entidad deberá, entre otras cosas:

- Determinar el momento de origen de las partidas (o el momento de su última reexpresión, según corresponda)
- Calcular los coeficientes de reexpresión aplicables. A tal efecto se utiliza el índice de precios FACPCE. La variación del índice utilizado para el ajuste de los estados contables ha sido del 31,55 % en el ejercicio económico finalizado el 31/12/2025.
- Aplicar los coeficientes de reexpresión a los importes de las partidas anticuadas para reexpresarlas a moneda de cierre. A este respecto, las partidas que deberán reexpresarse serán aquellas que no estén expresadas en moneda de cierre.

La aplicación del proceso de ajuste por inflación establecido en la RT 54 (T.O. RT 59) permite el reconocimiento de las ganancias y pérdidas derivadas del mantenimiento de activos y pasivos expuestos a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda a lo largo del ejercicio. Tales ganancias y pérdidas se exponen en el rubro “Resultados financieros y por tenencia (incluyendo el RECPAM)” del Estado de Resultados.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 2 – NOTAS GENERALES (Cont.)

2.4 Uso de estimaciones en la preparación de los presentes estados contables

La preparación de estados contables requiere que el órgano de administración de la entidad realice estimaciones y evaluaciones que afectan el monto de los activos y pasivos registrados y los activos y pasivos contingentes revelados a la fecha de cierre, como así 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.

Las estimaciones que tienen un riesgo significativo de causar ajustes al importe de los activos y pasivos durante el siguiente ejercicio se detallan a continuación:

Impuesto a las ganancias corriente y diferido

La entidad evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones impositivas respecto a situaciones en las que la regulación fiscal aplicable está sujeta a interpretación considerando la probabilidad de que la autoridad fiscal acepte cada tratamiento, y, en caso de corresponder, registra provisiones impositivas para reflejar el efecto de la incertidumbre para cada tratamiento en función del importe que estima se deberá pagar a las autoridades fiscales. Si el resultado fiscal final con respecto a los tratamientos inciertos es diferente de los importes que se reconocieron, tales diferencias tendrán efecto sobre el impuesto a las ganancias y las provisiones por impuestos diferidos en el ejercicio en que se realice tal determinación.

El activo por impuesto diferido se revisa en cada cierre de ejercicio y se reduce en función de la probabilidad de que la base imponible sea suficiente y esté disponible para permitir que estos activos sean recuperados total o parcialmente. Al evaluar la recuperabilidad de los activos por impuesto diferido, se considera si es probable que alguno o todos los activos por impuesto diferido no se realicen. La realización de activos por impuesto diferido depende de la generación de ganancias imponibles futuras en los ejercicios en los cuales estas diferencias temporarias

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 2 – NOTAS GENERALES (Cont.)

2.4 Uso de estimaciones en la preparación de los presentes estados contables. (Cont)

sean deducibles. La entidad considera la reversión programada de los pasivos por impuesto diferido, las ganancias imponibles futuras proyectadas y las estrategias de planificación impositivas para realizar esta evaluación. La generación de ganancias imponibles en el futuro podría diferir de la estimada afectando la deducibilidad de los activos por impuesto diferido.

2.5 Información comparativa

Los saldos al 31 de diciembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 que se exponen en estos estados contables a efectos comparativos surgen de los estados contables a dichas fechas y se han reexpresado siguiendo el mismo procedimiento explicado en nota 2.3.

Se han reclasificado ciertas cifras patrimoniales con motivo de los cambios en las políticas contables mencionadas en la Nota 2.1

NOTA 3 – POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN

3.1. Activos y pasivos en moneda extranjera

Los activos y pasivos en moneda extranjera han sido medidos al tipo de cambio correspondiente a la fecha de cierre de los estados contables

3.2. Caja y bancos

El efectivo disponible y los saldos en bancos han sido medidos por su importe nominal.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 3 – POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN (Cont.)

3.3 Créditos impositivos, Créditos en moneda con partes relacionadas, Otras cuentas por cobrar en moneda

Las cuentas por créditos impositivos, créditos en moneda con partes relacionadas, y las otras cuentas por cobrar en moneda, sobre los que se segregaron componentes financieros implícitos o tienen componentes financieros explícitos, se miden a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. En el resto de los casos se miden a valor nominal.

La entidad segrega los componentes financieros implícitos en operaciones de cobro diferido cuando el plazo, de por lo menos una de las cuotas pactadas, supera los doce meses contado desde la fecha de la operación.

Los saldos se encuentran netos de la provisión por desvalorización, de corresponder.

A la fecha de cierre de cada ejercicio, se evalúa si existen indicios de desvalorización de los rubros mencionados, y se procede al reconocimiento de las pérdidas por desvalorización en el resultado del período en caso de que su importe contable supere su valor recuperable.

La provisión para desvalorización de las cuentas por cobrar se calcula en función de la antigüedad de la cartera, la evolución de las cobranzas y el análisis individual de riesgo de incobrabilidad.

La provisión para desvalorización de los créditos impositivos se calcula en función de las proyecciones impositivas y las posibilidades de su utilización futura.

3.4 Bienes de Uso

Los bienes de uso están medidos a su costo de adquisición reexpresado de acuerdo a lo indicado en la Nota 2.3, neto de sus depreciaciones acumuladas.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 3 – POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN (Cont.)

3.4 Bienes de Uso (Cont.)

Las depreciaciones han sido calculadas sobre los valores reexpresados de los respectivos activos.

Las depreciaciones están calculadas por el método de la línea recta en base a la vida útil estimada de los bienes, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de dicha vida útil.

3.5. Valor recuperable de los Bienes de Uso.

El valor recuperable de los Bienes de Uso, es revisado a cada cierre en tanto que algún suceso o cambio en las circunstancias indique indicios de deterioro.

En caso de identificar una desvalorización, se reconoce una pérdida por el importe en exceso del valor en libros del activo respecto de su importe recuperable.

A efectos de evaluar las pérdidas por desvalorización, los activos se agrupan al nivel de actividad o línea de negocio identificable, cuyo desarrollo por parte de la entidad genera entradas de efectivo independientes de otras actividades o líneas de negocio (AGEs), o cuando fuera posible de cada activo individual.

En el presente ejercicio, la entidad ha realizado la presente evaluación y no ha identificado indicios de deterioro.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 3 – POLÍTICAS CONTABLES SOBRE CRITERIOS DE MEDICIÓN (Cont.)

3.6 Proveedores de servicios, Deudas fiscales, Deudas laborales y previsionales, y Deudas en moneda con partes relacionadas

Las deudas con proveedores servicios, deudas fiscales, deudas laborales y previsionales, y deudas en moneda con partes relacionadas sobre las que se segregaron componentes financieros implícitos o tienen componentes financieros explícitos, se miden a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva. En el resto de los casos se miden por su valor nominal.

La entidad segrega los componentes financieros implícitos en operaciones de pago diferido cuando el plazo, de por lo menos una de las cuotas pactadas, supera los doce meses contados desde la fecha de la operación.

3.7 Impuesto a las ganancias

La entidad reconoce el cargo contable por impuesto a las ganancias en base al método del impuesto diferido, el cual considera el efecto de las diferencias temporarias originadas en la distinta base de medición de activos y pasivos según criterios contables e impositivos y de los quebrantos impositivos existentes y créditos fiscales no utilizados susceptibles de deducción de ganancias impositivas futuras, computados considerando la tasa impositiva que se espera esté vigente al momento de su reversión o utilización.

3.8 Cuentas de Capital social y Patrimonio neto

Se encuentran reexpresadas de acuerdo con lo mencionado en la Nota 2.3. La cuenta "Capital" se mantienen a sus valores nominales y el ajuste derivado de dicha reexpresión monetaria realizada de acuerdo a la Nota 2.3, se expone en las cuentas de "Ajuste de capital".

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 4 - COMPOSICIÓN DE LOS RUBROS

ACTIVO CORRIENTE	31/12/2025	31/12/2024
a) Caja y Bancos		
Caja en ARS	33.418	307.495
Fondo fijo Central	-	1.984
Fondo fijo Sistemas	50.000	65.774
Banco Santander	238.835.778	138.154.552
Banco Santander en Moneda Extranjera (Anexo III)	25.296.324	511.350
Tarjetas Recargables	58.039	-
Total Caja y Bancos	264.273.559	139.041.155
b) Créditos con Partes Relacionadas		
<i>Sociedades Art. 33 Ley 19.550</i>		
EDENOR S.A.	233.465.866	270.496.658
EDESUR S.A.	233.322.989	270.308.705
Total Cuentas con Partes Relacionadas	466.788.855	540.805.363
c) Créditos Impositivos		
Impuestos a las Ganancias Saldo a Favor	60.120.133	78.721.375
Ingresos Brutos Saldo a Favor	17.394.786	7.170.336
Impuesto Ley 25.413	37.686.981	22.748.663
IVA Saldo a Favor	2.441.904	195.796.962
Total Créditos Impositivos	117.643.804	304.437.336

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 4 - COMPOSICIÓN DE LOS RUBROS (Cont.)

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
d) Otras Cuentas por Cobrar en Moneda		
Adelantos y Préstamos al Personal	3.512.442	6.093.921
Gastos a Recuperar	362.749.852	404.874.621
Anticipo a Proveedores	37.177.795	13.155
Sindicatos Saldo a Favor	-	28.031.657
Total Otras Cuentas por Cobrar en Moneda	403.440.089	439.013.354
PASIVO CORRIENTE		
e) Proveedores de Servicios		
Proveedores	31.149.962	34.546.337
Proveedores en Moneda Extranjera (Anexo III)	-	903.617.823
Total Proveedores de Servicios	31.149.962	938.164.160
f) Deudas con Partes Relacionadas		
EDENOR S.A.	10.776	145.653
EDESUR S.A.	10.776	145.653
Total Deudas con Partes Relacionadas	21.552	291.306
g) Deudas Fiscales		
Retenciones de Ingresos Brutos a Pagar	1.558.328	14.256.076
Sicore a Pagar	21.909.645	24.584.335
Total Deudas Fiscales	23.467.973	38.840.411

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 4 - COMPOSICIÓN DE LOS RUBROS (Cont.)

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
h) Deudas Laborales y Previsionales		
Remuneraciones a Pagar	126.022.589	94.364.463
Cargas Sociales a Pagar	104.831.871	114.206.328
Provisión por Vacaciones a Pagar	362.749.852	404.874.621
Gratificaciones a Pagar	422.185.071	485.793.534
Total Deudas Laborales y Previsionales	1.015.789.383	1.099.238.946
l) Otras Deudas		
Diversos	8.737.095	6.022.733
Sindicatos Saldo a Pagar	3.940.428	-
Total Otras Deudas	12.677.523	6.022.733
PASIVO NO CORRIENTE		
j) Deudas con Partes Relacionadas		
EDENOR S.A.	526.380.772	162.582.692
EDESUR S.A.	528.400.363	162.573.619
Total Deudas con Partes Relacionadas	1.054.781.135	325.156.311
k) Pasivo por Impuesto Diferido		
Impuesto Diferido (Nota 6)	49.693.344	41.576.909
Total Deudas Fiscales	49.693.344	41.576.909

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 4 - COMPOSICIÓN DE LOS RUBROS (Cont.)

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
l) Resultados financieros, por tenencia y RECPAM		
Intereses Fiscales	(6.297)	(3.319)
RECPAM	240.055.647	(25.854.042)
Diferencia de Cambio	(119.016.913)	(56.771.670)
Total resultados financieros, por tenencia y RECPAM	121.032.437	(82.629.031)
m) Otros ingresos y egresos		
Diversos	(2.109.762)	(3.942.924)
Otros Ingresos	2.746.432	57.092.961
Total otros ingresos y egresos	636.670	53.150.037
n) Ingresos por prestación de servicios		
Ventas a Sociedades Relacionadas	4.730.259.958	4.951.759.260
Ventas a Otras Sociedades	10.020.474	-
Total otros ingresos y egresos	4.740.280.432	4.951.759.260

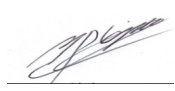
NOTA 5 - RESULTADO DE OPERACIONES CON SOCIEDADES CONTROLANTES

EDENOR S.A.	31/12/2025	31/12/2024
Ventas netas	2.357.772.316	2.464.900.578
Costo de los servicios vendidos y gastos de administración	(2.355.231.132)	(2.447.802.563)
Total	2.541.184	17.098.015
EDESUR S.A.		
Ventas netas	2.372.487.642	2.486.858.682
Costo de los servicios vendidos y gastos de administración	(2.369.930.598)	(2.469.608.353)
Total	2.557.044	17.250.329

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda


Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5


Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 6 - IMPUESTO A LAS GANANCIAS – IMPUESTO DIFERIDO

El detalle de las partidas incluidas en el pasivo por impuesto a la ganancia diferido al 31 de diciembre 2025 en comparativo con 2024:

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
Diferencia temporal :		
Ajuste por Inflación contable Bienes de Uso	49.693.344	41.576.909
Total	49.693.344	41.576.909

A continuación, se presenta una conciliación entre el impuesto a las ganancias cargado a resultados y el que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre la utilidad contable.

	31/12/2025	31/12/2024
	\$	\$
Resultado antes de impuestos según estado de resultados RECPAM	126.778.135 (240.538.032)	4.869.350 (90.701)
Resultado antes de impuestos según estado de resultados	(113.759.897)	4.778.649
Tasa de impuesto vigente	25%	25%
Resultado del ejercicio a la tasa del impuesto	(28.439.974)	1.194.662
Diferencias permanentes	70.202.140	23.968.272
Impuesto a las ganancias cargado al resultado del ejercicio	41.762.166	25.162.934

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi
Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli
Vicepresidente

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 7 - ESTADO DE CAPITAL

En cumplimiento de lo requerido por la Inspección General de Justicia, se informa que el estado de capitales al 31 de diciembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 era el siguiente:

	31.12.2025	31.12.2024
Capital inscripto en el Registro Público de Comercio, suscripto e integrado	\$1.953.828.-	\$1.953.828.-

Con fecha 6 de mayo de 2025, se aprobó por unanimidad mediante Acta de Asamblea Ordinaria la memoria y los EECC al 31.12.2024 y se resolvió la absorción de los resultados negativos del ejercicio por \$20.293.584.- mediante la desafectación de la Reserva Específica.

NOTA 8 - BIENES DE USO DE TERCEROS

La Sociedad utiliza para el giro de su actividad, bienes de uso de propiedad de EDENOR S.A. y EDESUR S.A., detallados en el Anexo XIII del Pliego de Bases y Condiciones, como así también el edificio de Av. España 3251 de la Ciudad de Buenos Aires. Estos bienes no forman parte de los activos que se muestran en los presentes estados contables.

NOTA 9 - RENOVACIÓN DEL SISTEMA INFORMÁTICO DE TELECONTROL- PRST3

El día 19 de septiembre de 2024 luego de un proceso de licitación con tres proveedores, el Directorio aprobó por unanimidad la compra y adjudicación de cambio de Sistema Informático de Telecontrol y Video Wall PRST3 para el centro de control principal y respaldo, bajo las características de “Llave en mano” a la empresa AUTOTROL S.A por el monto de USD 3.667.257 (dólares tres millones, seiscientos sesenta y siete mil, doscientos cincuenta y siete) por ser la oferta técnico-económica más conveniente.

Los pagos acordados con el proveedor serán afrontados a través de adelantos de fondos que realizarán en partes iguales EDENOR S.A. y EDESUR S.A. a la Sociedad.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

SACME S.A.
Av. España 3251 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires –
Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.566.902

NOTAS A LOS ESTADOS CONTABLES

Por el ejercicio iniciado el 1º de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025 comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea.

NOTA 9 - RENOVACIÓN DEL SISTEMA INFORMÁTICO DE TELECONTROL- PRST3 (Cont.)

Dichos adelantos serán oportunamente facturados a ambas compañías en la medida que se amortiza el nuevo sistema.

Al 31.12.2024 se abonó la factura por un monto de USD 221.868, durante 2025 se abonó la factura por un monto de USD 665.608.-

NOTA 10 - HECHOS POSTERIORES

No se han producido, con posterioridad al cierre del ejercicio hechos, situaciones o circunstancias que puedan incidir significativamente sobre la situación patrimonial, económica o financiera de la sociedad.

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101
C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión
Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

SACME S.A.
Av. España 3251 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires –
Número de Registro en la Inspección General de Justicia: 1.566.902

ANEXO I

BIENES DE USO
Correspondiente al período finalizado el 31 de diciembre de 2025,
comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea

Cuenta Principal	Valor al Comienzo del Ejercicio	Altas del Ejercicio	Valor al Cierre del Ejercicio	A M O R T I Z A C I O N E S			Neto Resultante 31/12/2025	Neto Resultante 31/12/2024
				Acumuladas al Comienzo del Ejercicio	Del Ejercicio	Acumuladas al Cierre del Ejercicio		
Instrumental	161.843.905	-	161.843.905	161.843.905	-	161.843.905	-	-
Microprocesadores	380.896.454	-	380.896.454	380.896.454	-	380.896.454	-	-
Instalaciones y Muebles de Oficina	116.517.993	-	116.517.993	116.517.993	-	116.517.993	-	-
Software	456.970.258	-	456.970.258	456.970.258	-	456.970.258	-	-
Máquinas de Oficina	776.490	-	776.490	776.490	-	776.490	-	-
Equipos Electromecánicos	33.796.135	-	33.796.135	33.796.135	-	33.796.135	-	-
Sistema Tiempo Real	56.007.804	-	56.007.804	56.007.804	-	56.007.804	-	-
Sistema SCADA	151.595.837	-	151.595.837	-	-	-	151.595.837	151.595.837
Sistema Telecontrol	4.096.854.543	-	4.096.854.543	4.096.854.543	-	4.096.854.543	-	-
Edificio	277.151.754	-	277.151.754	72.058.366	5.543.034	77.601.400	199.550.354	205.093.388
Obras en Curso	988.518.645	-	988.518.645	-	-	-	988.518.645	988.518.645
TOTALES 31/12/2025	6.720.929.818	-	6.720.929.818	5.375.721.948	5.543.034	5.381.264.982	1.339.664.836	-
TOTALES 31/12/2024	5.732.411.173	988.518.645	6.720.929.818	5.342.965.634	32.756.314	5.375.721.948	-	1.345.207.870

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)

C.P.C.E.C.A.B.A

T° 247 F° 101

C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión Fiscalizadora



José Luis Marinelli

Vicepresidente

ANEXO II

COSTO DE EXPLOTACIÓN Y GASTOS CLASIFICADOS POR SU NATURALEZA

Información requerida por el Art. 64, inc. b) de la Ley 19.550, correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
Comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea

Conceptos	COSTO DE EXPLOTACION	GASTOS DE ADMINISTRACION	TOTAL 2025	TOTAL 2024
	\$	\$	\$	\$
Sueldos	2.430.357.070	270.036.412	2.700.393.482	2.862.033.148
Gratificaciones por Retiro	41.097.461	-	41.097.461	-
Cargas Sociales	773.474.442	267.527.915	1.041.002.357	1.090.569.186
Honorarios	-	18.677.897	18.677.897	15.115.998
Reparaciones y Mantenimiento	60.476.472	53.992.474	114.468.946	139.281.303
Amortizaciones Bienes de Uso (Anexo I)	4.434.427	1.108.607	5.543.034	32.756.314
Servicios Subcontratados	164.326.000	126.718.579	291.044.579	247.337.182
Comunicaciones	-	53.862.974	53.862.974	56.885.941
Papelería y Gastos de Oficina	-	7.803.671	7.803.671	6.814.536
Seguros	-	921.425	921.425	789.585
Impuestos y Tasas	-	277.979.518	277.979.518	258.349.230
Gastos Bancarios	-	49.320.829	49.320.829	39.839.674
Gastos Representación	192.731	10.090.648	10.283.379	23.778.211
Capacitación	3.800.930	6.609.152	10.410.082	7.495.071
Gastos Varios Sistemas	-	611.196	611.196	1.480.518
Gastos Diversos	8.445.021	24.782.689	33.227.710	33.976.047
Energía Eléctrica	62.818.291	15.704.573	78.522.864	100.908.972
TOTALES 31/12/2025	3.549.422.845	1.185.748.559	4.735.171.404	-
TOTALES 31/12/2024	3.708.042.470	1.209.368.446	-	4.917.410.916

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)

C.P.C.E.C.A.B.A

T° 247 F° 101

C.U.I.T.: 20-22990197-5


Gastón Paludi

Por Comisión Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA
Correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2025
Comparativo con el ejercicio anterior reexpresado a moneda homogénea

Cuentas	Moneda Extranjera		Cambio Vigente por Unidad	Monto en Pesos al 31/12/2025	Monto en Pesos al 31/12/2024
	Clase	Monto			
<u>ACTIVO</u>					
CAJA Y BANCOS					
Banco Santander en Moneda Extranjera	USD	17.494	1.446	25.296.324	511.350
TOTAL CAJA Y BANCOS		17.494		25.296.324	511.350
TOTAL ACTIVO		17.494		25.296.324	511.350
<u>PASIVO</u>					
CUENTAS POR PAGAR					
Proveedores en Moneda Extranjera	USD	-		-	903.617.823
TOTAL CUENTAS POR PAGAR		-		-	903.617.823
TOTAL PASIVO		-		-	903.617.823

Firmado a los efectos de su identificación con
nuestro Informe de Auditor de fecha 26/01/2026
Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios

C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda



Contador Público (U.B.A)

C.P.C.E.C.A.B.A

T° 247 F° 101

C.U.I.T.: 20-22990197-5



Gastón Paludi

Por Comisión Fiscalizadora

José Luis Marinelli

Vicepresidente

Ratificación de Firmas Litografiadas

Por la presente se ratifican las firmas que en facsímil obran en las hojas que anteceden, desde la página 33 hasta la página 55 de los estados contables de SACME S.A. al 31 de diciembre de 2025.

Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios
C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201

Martín P. Ojeda

Socio
Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101

Gastón Paludi
Por Comisión Fiscalizadora

José Luis Marinelli
Vicepresidente

INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA

**A los señores Accionistas de
SACME S.A.**

1. Hemos examinado el balance general de SACME S.A. al 31 de diciembre de 2025 y de los correspondientes estados de resultados y de evolución de patrimonio neto, por el ejercicio terminado en esa fecha y las notas 1 a 9 y los anexos I, II y III que lo complementan, los que han sido presentados por la Sociedad para nuestra consideración. La preparación y emisión de los mencionados estados contables es responsabilidad de la sociedad.
2. Nuestro trabajo fue realizado de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que los exámenes a los estados contables se efectúen de acuerdo con las normas de auditoría vigentes, e incluyan la verificación de la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias de las que hemos tomado conocimiento, expuestas en Actas de Directorio y Asamblea, así como la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de SACME S.A., Estudio Paludi, González y Asociados S.C., quienes emitieron un informe de auditoría con fecha 26 de enero de 2026. Una auditoría requiere que el auditor planifique y desarrolle su tarea con el objetivo de obtener un grado razonable de seguridad acerca de la inexistencia de manifestaciones no veraces o errores significativos en los estados contables. Una auditoría incluye examinar, sobre bases selectivas, los elementos de juicio que respaldan la información expuesta en los estados contables en su conjunto. No hemos evaluado los criterios empresarios de las diversas áreas de la Sociedad, dado que son de incumbencia exclusiva de la Sociedad.
3. Hemos revisado la situación de cumplimiento de las garantías exigidas a los Directores por la Resolución 7/2015 de la Inspección General de Justicia y al respecto nada tenemos que informar.
4. Los saldos de los estados contables al 31 de diciembre de 2024, que se exponen con fines comparativos, fueron revisados por esta comisión fiscalizadora. Sobre dichos estados contables se emitió el informe de comisión fiscalizadora con fecha 24 de enero de 2025.
5. En base a nuestro examen, informamos que los estados contables de SACME S.A. al 31 de diciembre de 2025 preparados de acuerdo con normas contables profesionales vigentes en la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, consideran todos los hechos y circunstancias significativos que son de nuestro conocimiento y que, en relación con los mismos, no tenemos observaciones que formular. En cumplimiento del control de legalidad que nos compete, no tenemos objeciones que formular.
6. Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 26 de enero de 2026.



Gastón Paludi
Por Comisión Fiscalizadora

INFORME DE AUDITORIA EMITIDO POR LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Sres. Accionistas de

SACME S.A.

Domicilio legal: Avenida España 3251

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

CUIT: 30-65942051-8

Informe sobre la auditoria de los Estados Contables

Opinión

Hemos auditado los Estados Contables adjuntos de **SACME S.A.** (En adelante, "la Sociedad"), correspondientes al ejercicio económico N° 33 iniciado el 1° de enero de 2025 y finalizado el 31 de diciembre de 2025, que comprenden el estado de situación patrimonial, estado de resultados, estado de evolución del patrimonio neto y de flujo de efectivo por el ejercicio finalizado en dicha fecha, de las notas 1 a 10 y Anexos de I a III que los complementan.

En nuestra opinión, los Estados Contables adjuntos presentan razonablemente, en todos los aspectos significativos, la situación patrimonial de SACME S.A. al 31 de Diciembre del 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

Hemos llevado a cabo nuestra auditoria de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la sección III.A de la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) adoptada por la Resolución C.D. N° 46/2021 del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección "*Responsabilidades del auditor en relación con la auditoria de los estados contables*" de nuestro informe. Somos independientes de la Sociedad y hemos cumplido las demás responsabilidades de ética de conformidad con los requerimientos del Código de Ética del Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y de la Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE adoptada por la Resolución C.D. N° 46/2021 del CPCECABA.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Información distinta de los estados contables y del informe de auditoría correspondiente

La Dirección de la Sociedad es responsable de la otra información, que comprende la Memoria. Esta otra información no es parte de los estados contables ni de nuestro informe de auditoría correspondiente.

Nuestra opinión sobre los estados contables no cubre la otra información y, por lo tanto, no expresamos ninguna forma de conclusión que proporcione un grado de seguridad sobre ésta.

En relación con nuestra auditoría de los estados contables, nuestra responsabilidad es leer la otra información y, al hacerlo, considerar si existe una incongruencia significativa entre la otra información y los estados contables o el conocimiento obtenido en la auditoría o si parece que existe una incorrección significativa en la otra información.

Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existe una incorrección significativa en la otra información, estamos obligados a informar de ello. No tenemos nada que informar al respecto.

Responsabilidades de la Dirección de la Sociedad en relación con los Estados Contables

La Dirección de la Sociedad 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 incorrecciones significativas.

En la preparación de los estados contables, la Dirección es responsable de la evaluación de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, en caso de corresponder, las cuestiones relacionadas con este aspecto y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento, excepto si la Dirección tuviera intención de liquidar la Sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no existiera otra alternativa realista.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de los Estados Contables

Nuestros 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 nuestra 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 adoptada por la Resolución C.D. N° 46/2021 del CPCECABA 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 Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE adoptada por la Resolución C.D. N° 46/2021 del CPCECABA, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- a) Identificamos y evaluamos los riesgos de incorrección significativa en los estados contables, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos elementos de juicio suficientes y adecuados para proporcionar una base para nuestra opinión.
- b) Obtenemos 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 Sociedad.
- c) Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas, así como la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información relevada por la Dirección de la Sociedad.
- d) Concluimos sobre lo adecuado de la utilización por la Dirección de la Sociedad del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en los elementos de juicio

obtenidos, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre significativa relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas importantes sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre significativa, se requiere que llame la atención en nuestro informe de auditoría sobre la información expuesta en los estados contables o, si dicha información expuesta no es adecuada, que exprese una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en los elementos de juicio obtenidos hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, hechos o condiciones futuros pueden ser causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.

- e) Evaluamos la presentación general, la estructura y el contenido de los estados contables, incluida la información relevada, y si los estados contables representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logren una presentación razonable.
- f) Nos comunicamos con la Dirección de la Sociedad en relación con, entre otras cuestiones, la estrategia general de la auditoría y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno identificada en el transcurso de la auditoría.

Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios

- a) Según surge de los registros contables de la entidad, al 31 de diciembre de 2025 existe una deuda no exigible por el pasivo devengado a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de Aportes y Contribuciones Patronales la suma de \$ 84.874.795.-

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 26 de enero de 2026.

Paludi, González y Asociados S.C
Reg. de Asoc. Civiles de Prof. Universitarios
C.P.C.E.C.A.B.A T° 8 F° 201



Martín P. Ojeda

Socio
Contador Público (U.B.A)
C.P.C.E.C.A.B.A
T° 247 F° 101

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 25 de febrero de 2026

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional con los datos que a continuación se detallan:

Fecha de intervención: 26/01/2026

Referida a: E.E.C.C. - Ejercicio Regular/ Irregular - Individual

Perteneciente a: SACME S.A.

CUIT: 30-65942051-8

Fecha de Cierre: 31/12/2025

Monto total del Activo: \$2.591.811.143,00

Intervenida por: Dr. MARTIN PABLO OJEDA

Sobre la misma se han efectuado los controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. D. 34/24, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la actuación profesional.

Datos del Matriculado

Dr. MARTIN PABLO OJEDA

Contador Público (Universidad de Buenos Aires)

CPCECABA T° 247 F° 101

Firma en carácter de socio

PALUDI, GONZALEZ Y ASOCIADOS SOCIEDAD CIVIL

T° 8 F° 201

SOCIO



Esta actuación profesional ha sido aprobada por el profesional interviniente a través del Servicio de Legalizaciones Web, y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de acuerdo al Reglamento de Legalizaciones de Actuaciones Profesionales (Res. C.D. 34/24).

Se puede constatar la validez del documento ingresando a <https://legalizaciones.consejo.org.ar/validar> y declarando el código indicado en el recuadro de la derecha o escaneando el QR.

LEGALIZACIÓN N°

690744

CÓDIGO DE VERIFICACIÓN
dwprzrdq

