



INFORME

ESTRATEGIA DE ACCIÓN CLIMÁTICA

EMPRESA PROVINCIAL DE ENERGÍA
DE CÓRDOBA | AÑO 2024



NUESTRO ROL FRENTE AL CAMBIO CLIMÁTICO

El cambio climático representa uno de los principales desafíos globales del siglo XXI, con impactos crecientes sobre los ecosistemas, la salud humana, la infraestructura y la economía. A nivel nacional y provincial, ya percibimos los efectos de fenómenos extremos como olas de calor, sequías prolongadas, incendios forestales e inundaciones, que afectan de manera directa al sistema energético.

Como empresa del sector eléctrico, reconocemos que la generación, transmisión y distribución de energía conllevan emisiones significativas de gases de efecto invernadero (GEI), pero también **entendemos que tenemos una gran oportunidad para liderar la transición hacia un modelo energético más resiliente y sostenible.**

Desde la Empresa Provincial de Energía de Córdoba (EPEC), asumimos esa responsabilidad. Somos una empresa con fuerte presencia territorial y vocación de servicio, y avanzamos de manera decidida en el diseño e implementación de una estrategia de acción climática integral. Esta estrategia se alinea con los lineamientos establecidos a nivel nacional y provincial y nos permite consolidar una visión de futuro sostenible, adaptada a los nuevos escenarios climáticos.

El presente informe tiene como objetivo presentar nuestra estrategia de forma clara y accesible. Aquí se describen los ejes estratégicos de trabajo, los resultados del cálculo de nuestra huella de carbono 2024, y las acciones concretas en materia de mitigación y adaptación al cambio climático que ya estamos desarrollando. Esta estrategia fortalece nuestro compromiso con la sostenibilidad y nos permite aportar, desde nuestro rol, al proceso de transformación energética que vive la provincia de Córdoba y el país.

ESTRATEGIA DE ACCIÓN CLIMÁTICA DE EPEC



Desarrollamos nuestra Estrategia de Acción Climática con el objetivo de fortalecer nuestro rol como empresa de servicios públicos comprometida con el desarrollo sostenible de la provincia de Córdoba. Esta estrategia nos permite identificar riesgos y oportunidades frente al cambio climático, ordenar y potenciar las acciones que ya venimos implementando, medir nuestro impacto en términos de emisiones de gases de efecto invernadero y trazar una hoja de ruta para seguir avanzando en medidas concretas de mitigación y adaptación.

Nuestro objetivo general es consolidar una visión climática transversal, que guíe nuestras decisiones y operaciones en el corto, mediano y largo plazo. Para lograrlo, trabajamos en tres ejes estratégicos que agrupan nuestras principales líneas de acción: **Transición Energética, Movilidad Sostenible e Infraestructura Sostenible y Resiliente.**

ESTRATEGIA DE ACCIÓN CLIMÁTICA DE EPEC

Ejes estratégicos de EPEC

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- Incorporación de fuentes de generación de energía renovable (bioenergías, energía solar, energía hidroeléctrica) a la matriz energética.
- Asistencia y facilitación para la adopción de energías renovables por parte de usuarios de la red eléctrica.
- Sensibilización de la población sobre el uso eficiente de la energía.
- Instalación de infraestructura de medición inteligente y telegestión de la red.
- Monitoreo, reporte, verificación y mitigación de emisiones de GEI operativas y fugitivas.

MOVILIDAD SOSTENIBLE

- Incorporación de bio-combustibles en la matriz de transporte propio.
- Desarrollo de red de carga provincial y fomento a la utilización de este tipo de movilidad.
- Tarifa diferenciada para movilidad eléctrica

INFRAESTRUCTURA SOSTENIBLE Y RESILIENTE

- Inversión sostenida en instalación, mejoramiento y ampliación de redes de transmisión y distribución eléctrica considerando adaptación frente a eventos extremos.
- Acceso seguro a energía en poblaciones rurales y urbanas.
- Seguridad energética. Accesibilidad y disponibilidad de energía

MITIGACIÓN

ADAPTACIÓN



Esta estrategia no es un documento cerrado.

Es un proceso dinámico que irá evolucionando en función de los aprendizajes, la disponibilidad de recursos, los avances tecnológicos y los escenarios climáticos futuros.



Entendemos que para que esta estrategia tenga impacto real y sostenido, debe estar acompañada de herramientas de medición, monitoreo y mejora continua. Por eso, incorporamos el cálculo de nuestra huella de carbono organizacional como una base fundamental para la toma de decisiones, y desarrollamos evaluaciones de riesgos climáticos que nos permiten priorizar medidas de adaptación.

EJE ESTRATÉGICO

TRANSICIÓN ENERGÉTICA

La transición energética es uno de los pilares centrales de nuestra Estrategia de Acción Climática. En EPEC asumimos el compromiso de avanzar hacia un modelo energético más limpio, eficiente y resiliente, que mejore el desempeño sostenible de nuestras operaciones.

Desde nuestros inicios, en EPEC hemos desarrollado una parte significativa de nuestra capacidad de generación a partir de fuentes hidráulicas, contando con una base importante de energía renovable en nuestra matriz de generación. En los últimos años, hemos sostenido esta línea de trabajo incorporando nuevos proyectos de generación renovable, impulsando mejoras en la eficiencia operativa y fomentando el uso racional de la energía tanto internamente como hacia nuestros usuarios.

Actualmente contamos con 11 proyectos adjudicados a través del programa nacional RenMDI (Convocatoria Abierta Nacional e Internacional para celebrar Contratos de Abastecimiento de Energía Eléctrica Renovable con la Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico Sociedad Anónima), que sumarán 28,5 MW a nuestra capacidad instalada. Entre ellos se destacan parques solares en San Francisco, San Francisco del Chañar, Cruz del Eje y Villa María, además de pequeños aprovechamientos hidroeléctricos en La Viña y Cruz del Eje.



Complejo Hidroeléctrico Rio Grande

En esta misma línea, se encuentra bajo análisis el desarrollo de una nueva central de generación que aprovechará el potencial de biogás generado por residuos del relleno sanitario de Córdoba. Este proyecto, no solo permitirá sumar energía limpia al sistema, sino que además contribuirá a reducir significativamente las emisiones de metano, un gas con alto poder de efecto invernadero.

También hemos desarrollado infraestructura asociada a la planta de tratamiento de líquidos cloacales de Bajo Grande, que permite aprovechar su potencial energético a través de la generación de biogás.

A esto se suman proyectos en ejecución como el pequeño aprovechamiento hidroeléctrico en La Calera (3 MW) y el parque solar fotovoltaico comunitario en Arroyo Cabral (primera fase de 6 MW de un total de 18 MW), que complementan nuestra apuesta por una matriz descentralizada y baja en carbono.



Parque Solar Fotovoltaico Arroyo Cabral

De forma complementaria, venimos promoviendo la generación distribuida y la generación distribuida comunitaria, fomentando el acceso de industrias y usuarios residenciales a fuentes renovables.

Estamos incorporando herramientas tecnológicas para mejorar el uso eficiente de la energía. En este sentido, avanzamos con la implementación de sistemas de tele medición y la instalación de medidores inteligentes en diferentes puntos de la provincia. Actualmente ya son más de 260.000 usuarios que cuentan con medición inteligente.

Esta innovación nos permite optimizar la gestión del consumo, mejorar la calidad del servicio y promover un uso más consciente y responsable de la energía por parte de los usuarios.

Sabemos que aún queda mucho por hacer, por eso *seguiremos trabajando* para fortalecer nuestras capacidades técnicas, sumar nuevos proyectos renovables y generar las condiciones necesarias para una red eléctrica más limpia, moderna y accesible para toda la provincia de Córdoba.



EJE ESTRATÉGICO

MOVILIDAD SOSTENIBLE

En EPEC seguimos transitando el camino hacia una movilidad más sostenible, con acciones concretas orientadas a reducir el uso de combustibles fósiles y mejorar la eficiencia en el transporte.



Una de las principales iniciativas que llevamos adelante es la de promoción y el uso de biocombustibles en nuestra flota vehicular. A tal fin, hemos aumentado el porcentaje de corte de biocombustibles, utilizando mezclas de biodiesel (B20) y bioetanol (E17), lo que contribuye directamente a la reducción de emisiones de origen fósil en nuestras operaciones.



En línea con este eje, hemos construido una planta de elaboración de biodiesel dentro del predio de la Central Térmica de Ciclo Combinado “Bicentenario”. Se trata de la instalación de una planta que transforma el aceite de soja en biocombustible B100 (100% biodiesel). La planta tiene una capacidad de 60.000 litros mensuales, generados en tres turnos de operación. Este biocombustible es insumo para la preparación del B20 (20% biodiesel) y otros usos.

Estas acciones no solo **impactan en nuestra propia huella de carbono**, sino que también generan **aprendizajes y capacidades internas** que pueden ser replicadas en otras organizaciones.

Sabemos que la electrificación del transporte, acompañada de fuentes renovables, representa una oportunidad para transformar el vínculo entre energía y movilidad. En ese marco, hemos incorporado vehículos eléctricos a nuestra flota y estamos avanzando en la instalación de puntos de carga para vehículos eléctricos en distintos lugares estratégicos de la provincia, con el objetivo de impulsar la infraestructura necesaria para la expansión de la movilidad eléctrica en Córdoba.

Actualmente, ya hemos instalado **14 puntos de carga** que integran la red de carga provincial. A través de estos puntos de carga, durante el 2024 entregamos 12.511 kWh a usuarios de vehículos particulares, lo que representa una reducción en promedio de 8 tCO_{2e} por reemplazo de combustibles fósiles. Además, contamos con una tarifa específica para movilidad eléctrica. Esta tarifa diferenciada promueve que los usuarios realicen las recargas de sus vehículos en el horario de menor demanda de la red eléctrica,

La movilidad sostenible nos permite **explorar nuevas sinergias entre tecnología, infraestructura energética y comportamiento social**. En ese sentido, continuaremos impulsando iniciativas que nos permitan avanzar hacia una flota más limpia, eficiente y adaptada a los desafíos del futuro.

 Mapa de puntos de carga EPEC



EJE ESTRATÉGICO

INFRAESTRUCTURA SOSTENIBLE Y RESILIENTE

En EPEC reconocemos que el cambio climático plantea riesgos concretos para la infraestructura eléctrica en todo el territorio provincial. Fenómenos como olas de calor, incendios forestales, tormentas severas, inundaciones y sequías prolongadas ya están impactando nuestras operaciones de generación, transmisión y distribución. Por eso, uno de los pilares fundamentales de nuestra estrategia climática es el fortalecimiento de una infraestructura sostenible y resiliente.

Para definir acciones de adaptación efectivas, realizamos una evaluación integral de amenazas y vulnerabilidades climáticas en nuestras principales unidades operativas. Este proceso incluyó instancias participativas con referentes técnicos de todas las áreas clave de la empresa, y nos permitió identificar las principales amenazas climáticas, los niveles de vulnerabilidad de nuestra infraestructura y operaciones, y así construir la matriz de riesgos climáticos.

AMENAZAS	MATRÍZ DE RIESGOS CLIMÁTICOS GENERAL EPEC
	RIESGO CONSIDERANDO EL CAMBIO CLIMÁTICO
Ola de calor	MUY ALTO
Incendios forestales	ALTO
Tormentas eléctricas y vientos fuertes	ALTO
Fuertes precipitaciones e inundaciones pluviales	MEDIO
Inundación fluvial	ALTO
Sequía	BAJO
Ola de frío	MUY BAJO



Entre los principales riesgos identificados se destacan las **olas de calor** que no solo incrementan significativamente la demanda energética, sino que también reducen la eficiencia de los transformadores, sobrecargan líneas de distribución y aumentan el riesgo de fallas por calentamiento de equipos. Por otro lado, las tormentas con fuertes vientos y lluvias intensas provocan caídas de árboles sobre tendidos eléctricos, daños en postes, generando interrupciones masivas del servicio y mayores requerimientos de mantenimiento correctivo en zonas urbanas y rurales. En tanto, los incendios forestales afectan especialmente a las líneas de transmisión y distribución ubicadas en áreas periurbanas o rurales, provocando la destrucción de estructuras, deterioro del cableado, interrupciones prolongadas del suministro y mayores tiempos de reposición. Además, estos eventos generan riesgos para la seguridad del personal operativo y pueden requerir el corte preventivo del servicio en zonas afectadas.



Incendio forestal (foto ilustrativa)

En conjunto, estas amenazas tienen un impacto directo en la calidad, continuidad y confiabilidad del suministro eléctrico, elevan los costos operativos y exigen una planificación estratégica orientada a la adaptación y resiliencia climática. Por ello, estamos trabajando en líneas de acción concretas orientadas a reducir nuestra vulnerabilidad frente a estos eventos.

Algunas de las medidas en curso incluyen:

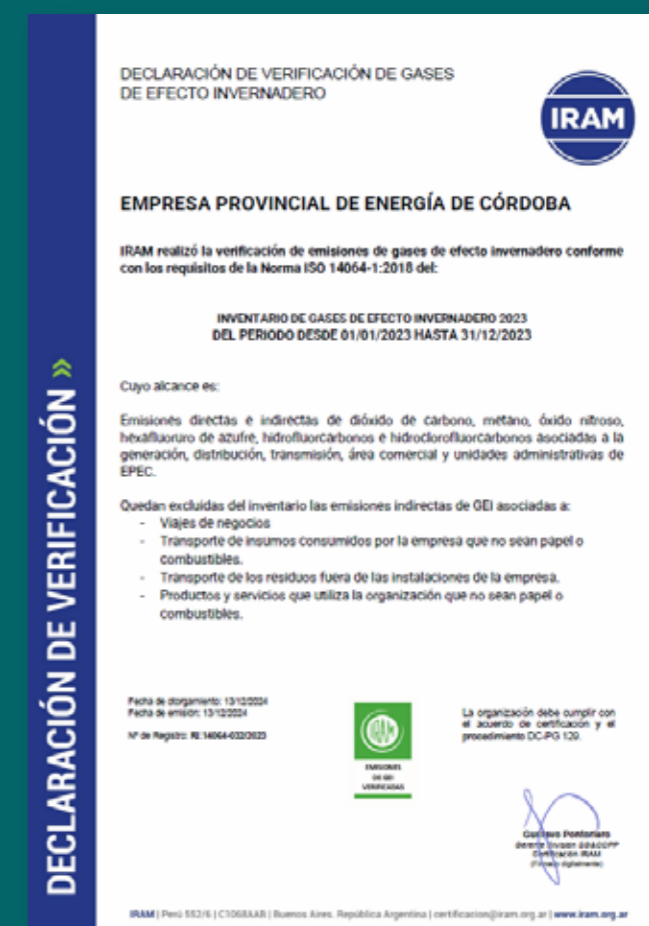
- ▲ Aumento de la capacidad de carga de redes de distribución y subestaciones ante picos de demanda.
- ▲ Subterranización de cables en zonas críticas.
- ▲ Recambio de Postes de madera a hormigón en zonas de fuertes tormentas e incendios.
- ▲ Revisión de criterios de diseño y aumento de coeficiente de seguridad en la infraestructura para asegurar su adaptación a escenarios climáticos futuros.
- ▲ Incorporación de tecnologías de monitoreo y mantenimiento preventivo. Uso de drones para la revisión de líneas y tecnología resistente a inundaciones en cámaras.
- ▲ Poda preventiva todo el año con y sin corte de servicio.
- ▲ Cambio de cableado de desnudo a protegido.

La resiliencia no es un estado estático, sino una capacidad que debemos construir de forma progresiva. Por eso, continuaremos monitoreando los escenarios climáticos, ajustando nuestras medidas de adaptación y trabajando de forma articulada con otros diversos actores a nivel local.

RESULTADOS DEL CÁLCULO HUELLA DE CARBONO 2024

Como parte de nuestra estrategia de acción climática, desde 2021 en **EPEC realizamos el cálculo de nuestra huella de carbono**. Esta medición nos permite conocer el volumen total de emisiones de gases de efecto invernadero (GEI) asociadas a nuestras actividades, identificar oportunidades de mejora y establecer una línea de base para futuras acciones de mitigación.

Con este propósito, realizamos la medición de nuestra Huella de Carbono correspondiente al periodo de enero a diciembre del año 2024, siguiendo los lineamientos de la norma IRAM-ISO 14.064-1¹. Actualmente nos encontramos en proceso de verificación de dicho cálculo por parte del Instituto Argentino de Normalización y Certificación (IRAM), y ya hemos obtenido la verificación correspondiente para el período 2023. Además, hemos inscripto nuestro inventario de emisiones en el registro provincial.



Ministerio de
**AMBIENTE Y
ECONOMÍA CIRCULAR**

¹ Gases de efecto Invernadero Parte 1- Especificación con orientación, a nivel de las organizaciones, para la cuantificación y el informe de las emisiones y remociones de gases de efecto invernadero

ALCANCE DE LA HUELLA DE CARBONO

El cálculo de nuestra **Huella de Carbono para el año 2024** abarca las emisiones generadas por las actividades de generación, transmisión y distribución de energía, así como las emisiones relacionadas con nuestras oficinas, centros de atención y flota de vehículos. Para este cálculo, y en línea con los análisis efectuados durante los años anteriores, se incluyeron las siguientes fuentes de emisión²:

Emisiones directas

Fuentes móviles:

Emisiones asociadas al consumo de combustibles en flota de vehículos propia.

Fuentes estacionarias:

Emisiones asociadas al consumo de combustibles fósiles para generación de energía y al consumo de gas natural y GLP en edificios.

Emisiones fugitivas:

Emisiones de gases refrigerantes (HFC), durante el uso de los aires acondicionados y heladeras. Fugas del gas SF6. Emisiones fugitivas provenientes del uso de aceites en los transformadores, turbinas y vehículos.

Emisiones indirectas de GEI causadas por energía importada

Emisiones indirectas por energía importada:

Emisiones asociadas al consumo de electricidad en los edificios de EPEC.

Transporte y distribución de energía:

Emisiones vinculadas a las pérdidas en el sistema de transmisión y distribución de energía.

Otras emisiones indirectas

Emisiones indirectas causadas por transporte (Categoría 3):

traslado de los empleados al trabajo y transporte de insumos (transporte de combustibles hacia las centrales).

Emisiones indirectas por productos utilizados por la organización (Categoría 4):

emisiones vinculadas al ciclo de vida del papel y de los combustibles utilizados; emisiones provenientes del tratamiento y disposición de residuos; emisiones asociadas a la energía eléctrica comprada a terceros (CAMMESA) para su venta a clientes finales.

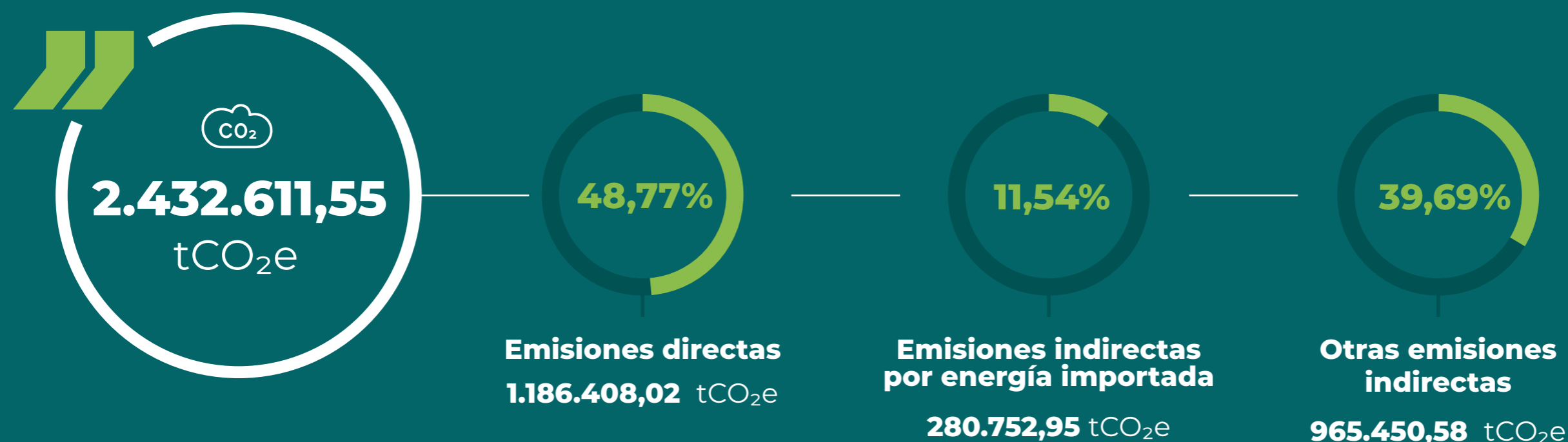
GASES DE GEI CONTABILIZADOS EN EL CÁLCULO

Los GEI contabilizados bajo la norma IRAM-ISO 14.064-1 son: dióxido de carbono (CO₂), metano (CH₄), óxido de nitrógeno (N₂O), hexafluoruro de azufre (SF₆) y los hidro y perfluorocarbonados. Todos estos tienen distintos Potenciales de Calentamiento Global (PCG) siendo 1 el del CO₂. La unidad de medida utilizada para contabilizar los GEI es el CO₂ equivalente (CO₂e), que es la conversión de todos los demás gases a una unidad equiparable al CO₂. Para las estimaciones se tomaron en cuenta factores de emisión de GEI basados en valores de referencia, establecidos por reconocidas entidades internacionales.

² De acuerdo al estándar utilizado, los límites operativos pueden diferenciarse en alcances (GHG Protocol) o en categorías (IRAM-ISO 14.064-1). En el caso del GHG Protocol, el Alcance 1 corresponde a las emisiones directas (Categoría 1 de la Norma IRAM-ISO 14064-1), el Alcance 2 corresponde a emisiones indirectas por energía importada (Categoría 2) y el Alcance 3 hace referencia a otras emisiones indirectas (Categoría 3 a 6).

RESULTADOS DE LA HUELLA DE CARBONO 2024

En 2024, las emisiones totales de **EPEC** fueron de **2.432.611,55 tCO₂e**, distribuida en las diferentes categorías. La mayor parte de estas emisiones corresponde a emisiones directas (categoría 1), principalmente asociadas a nuestras centrales térmicas de generación de energía eléctrica, representando un total de 1.186.408,02 tCO₂e. Las emisiones indirectas debidas al consumo de energía eléctrica fueron de 280.752,95 tCO₂e. Las demás emisiones indirectas representaron 965.450,58 tCO₂e.



CARBONO BIOGÉNICO

Como parte de nuestras emisiones, también reportamos el carbono biogénico (CO₂b), que en 2024 alcanzó las **510,43 tCO₂e**. Estas emisiones son resultado del uso de biocombustibles en nuestras flotas de vehículos y, de acuerdo con el estándar utilizado, se reportan por separado.

EMISIONES POR FUENTE

Alcance	Fuente de emisión	Resultados (tCO ₂ e)
Emisiones directas (Alcance 1)	Fuentes estacionarias	1.180.746,99
	Fuentes móviles	3.344,32
	Fuentes Fugitivas	2.316,71
Emisiones indirectas de GEI causadas por energía importada (Alcance 2)	Energía adquirida (gral)	3.001,27
	Energía adquirida (SSAA)	106.079,47
	Emisiones T&D	171.672,21
Otras emisiones indirectas (Alcance 3)	Transporte de personal	1.892,47
	Transporte de insumos aguas arriba	2.754,18
	Ciclo de vida insumos: Papel	63,09
	Ciclo de vida insumos: Combustible (Generación)	222.869,57
	Ciclo de vida insumos: Combustible (Otros)	798,43
	Gestión de residuos (peligrosos)	1,96
	Gestión de residuos (RSU)	94,44
	Reventa (consumidor final)	736.976,43

EMISIONES EVITADAS

Las centrales hidroeléctricas desempeñan un papel clave en la mitigación de emisiones al generar electricidad de manera limpia y sostenible. Al incluir en la matriz energética fuentes renovables, las centrales hidroeléctricas de EPEC contribuyen a la reducción de las emisiones de la red nacional ya que se desplazan centrales térmicas que tienen una alta intensidad de emisiones debido a la quema de combustibles fósiles.

Como consecuencia de la generación de energía de nuestras centrales hidroeléctricas, **durante 2024 se evitó la emisión de 95.198,91 tCO₂e³.**

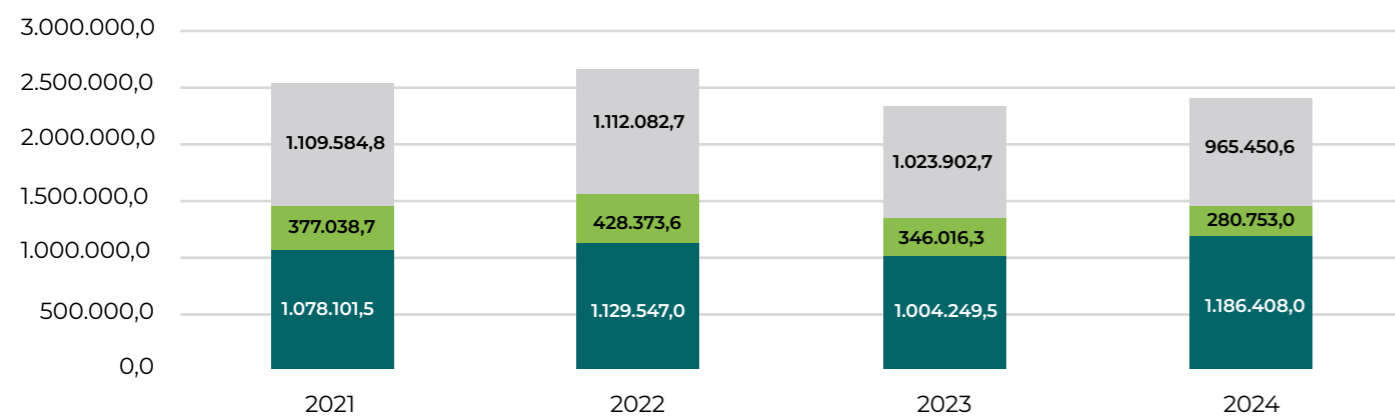


³ Valores de los factores de emisión considerados para 2024: Factor de emisión de la red: 0,23 tCO₂e/MWh (CMMESA)/ Factor de emisión margen combinado: 0,26 tCO₂e/MWh (Secretaría de Energía)

EVOLUCIÓN DE RESULTADOS

A continuación, presentamos la evolución de los resultados del inventario de emisiones de EPEC para los años 2021, 2022, 2023 y 2024.

Evolución de emisiones de GEI por año (tCO₂e)



- Otras emisiones indirectas (Alcance 3)
- Emisiones directas de GEI causadas por energía importada (Alcance 2)
- Emisiones directas (Alcance 1)

En la siguiente tabla se exponen los valores totales de emisiones de gases de efecto invernadero, así como la proporción que representa cada alcance sobre el total. Esta información permite observar la evolución de los resultados y el peso relativo de las emisiones directas e indirectas en el total.

Año	Emisiones Totales (tCO ₂ e)	Emisiones directas (Alcance 1)	Emisiones indirectas de GEI causadas por energía importada (Alcance 2)	Otras emisiones indirectas (Alcance 3)
2021	2.564.724,96	42,1%	14,7%	43,2%
2022	2.670.003,20	42,3%	16,0%	41,7%
2023	2.374.168,55	42,3%	14,6%	43,1%
2024	2.432.611,55	48,8%	11,5%	39,7%

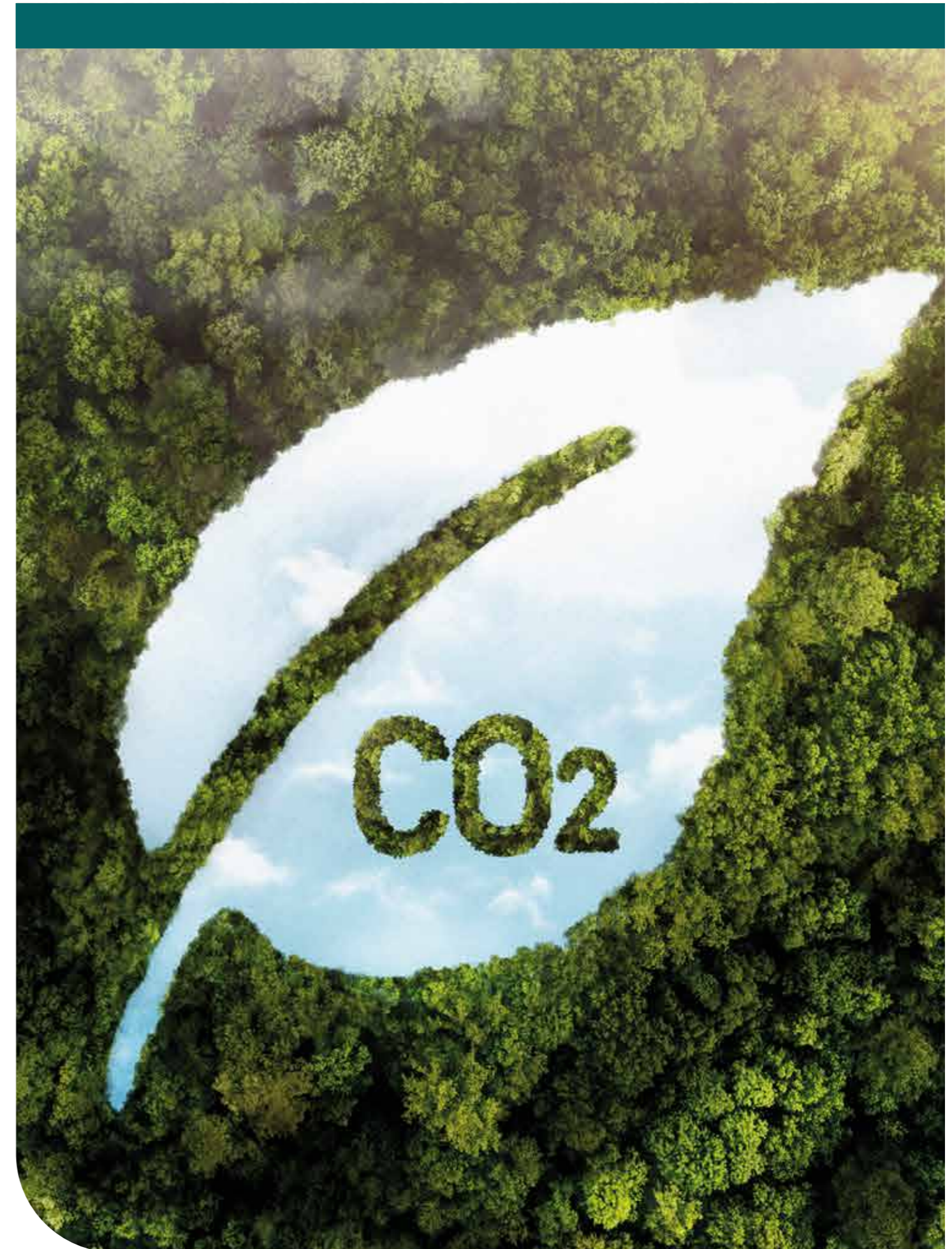
En términos generales, se produjo un incremento en las emisiones totales generadas durante el año 2024 en comparación con el año 2023. Este aumento responde principalmente al mayor consumo de gasoil destinado a la generación de energía eléctrica, el cual se incrementó en un 73,88% (48.845 litros más) respecto al año 2023.

Sin embargo, algunas fuentes de emisión muestran una disminución en comparación con el año anterior. Se observa una reducción en las emisiones por energía importada debido a un menor consumo energético para bombeo en el Complejo Hidroeléctrico Río Grande (208.840,8 MWh menos que el año anterior). Asimismo, se registra una disminución en las emisiones fugitivas debido a que se redujo el uso de hexafluoruro de azufre.

INDICADORES

Con el objetivo de contar con datos de intensidad de emisiones comparables a través del tiempo, se consideraron las emisiones en relación con la quema de combustible y el consumo de energía para bombeo para la generación de energía eléctrica, en relación con dicha energía generada, obteniendo el siguiente indicador (tCO₂e/MWh):

Indicador	2021	2022	2023	2024
Emisiones por generación de energía y consumo eléctrico para bombeo, por unidad de energía producida. (tCO ₂ e/MWh)	0,36	0,40	0,37	0,38



EXCLUSIONES

Según el estándar utilizado, es obligatorio reportar de forma separada las emisiones directas y las emisiones indirectas por energía importada. El resto de las emisiones indirectas se definen en base a magnitud, nivel de influencia, acceso a la información, entre otras. En este informe, no quedó excluida ninguna fuente por magnitud de emisiones. A continuación, se detallan las exclusiones justificadas:

Alcance de las exclusiones

Emisiones indirectas de GEI por transporte:

Se incluyó el traslado de personal y el transporte de combustibles hacia las centrales. Se excluyeron viajes corporativos y transporte de otros insumos por falta de datos.

Emisiones indirectas de GEI por productos utilizados por la organización:

Se consideraron papel, combustibles, subcategorías como tratamiento y disposición de residuos. Se excluyeron otros insumos (cables, postes, etc.) y servicios tercerizados debido a la falta de información precisa.

Emisiones indirectas de GEI asociadas con el uso de productos que comercializa la organización:

Se incluyó la reventa de energía al consumidor final. Se excluyó la reventa a cooperativas eléctricas, al no tratarse de usuarios finales.

Remociones directas de emisiones:

No ocurren. Se estimaron emisiones evitadas por generación hidroeléctrica, pero no se contabilizan como remociones según la metodología aplicada.

EMISIONES TOTALES 2024

(SIN CONSIDERAR EL CONSUMO DE COMBUSTIBLES PARA LA GENERACIÓN DE ENERGÍA)

Si se desestiman las emisiones consecuencia del uso de combustibles para la generación de energía y se analizan las emisiones a nivel de gestión, la Huella de Carbono de las operaciones de la organización disminuye a 923.777 tCO₂e distribuidas en las diferentes categorías.⁴

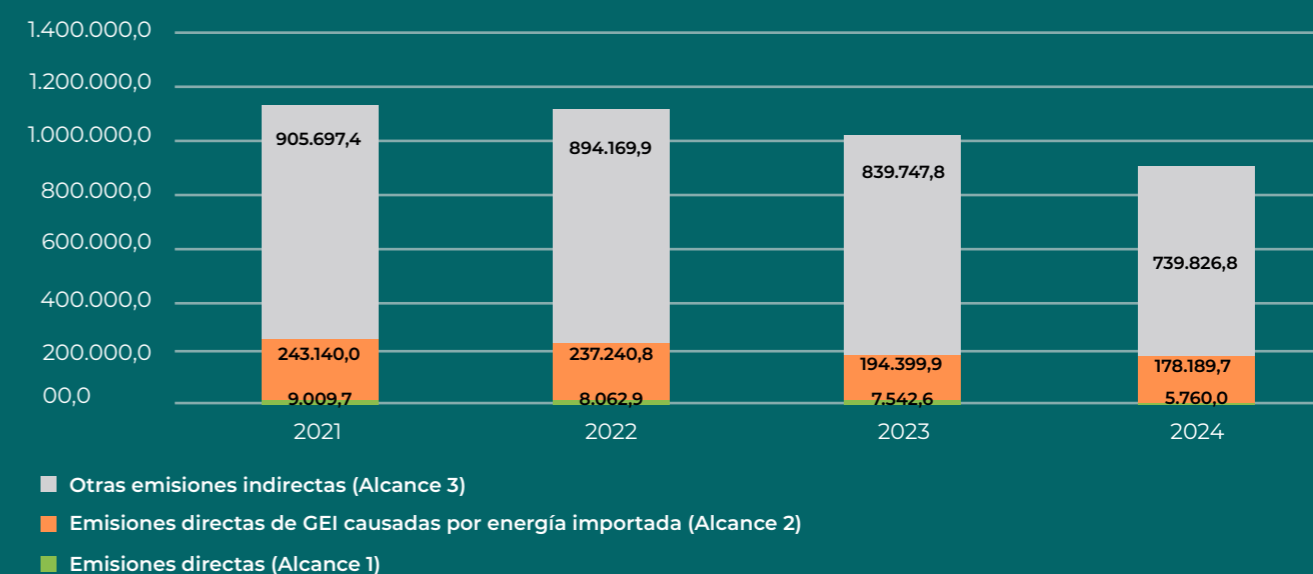
Las emisiones directas (categoría 1) representan 5.760 tCO₂e, donde el componente que más pesa son las emisiones de fuentes móviles generadas por el consumo de combustibles. Las emisiones indirectas (categoría 2), debidas al consumo de energía eléctrica, alcanzan las 178.190 tCO₂e causadas por el consumo eléctrico de la red. Las demás emisiones indirectas (categoría 3 y 4), se reducen a 739.827 tCO₂e, representando la mayor participación del total.

Al analizar la evolución de los resultados, se observa una tendencia decreciente en las emisiones a lo largo del tiempo. Esta reducción se debe principalmente a la baja del factor de emisión de la red eléctrica argentina en los últimos períodos. Además, se registró una disminución en las emisiones fugitivas, asociada tanto a una menor utilización de hexafluoruro de azufre como a mejoras en los métodos de cuantificación aplicados.

⁴ Excluye las emisiones de la quema de combustible (gasoil y gas natural) para la generación de energía y las emisiones vinculadas al ciclo de vida de los mismos y a su transporte a las centrales. Además, no se incluyen las emisiones causadas por el consumo de electricidad para el bombeo de la central hidroeléctrica Río Grande.



Evolución de emisiones de GEI por año (tCO₂e)



UN LLAMADO A LA ACCIÓN

COMPARTIDA

El cambio climático nos interpela como sociedad y nos desafía como empresa de servicios públicos. En **EPEC** asumimos este desafío con responsabilidad, convencidos de que podemos ser parte activa de la transformación que requiere nuestro tiempo.

Nuestra **Estrategia de Acción Climática** representa un paso firme en ese camino. Nos permite ordenar, visibilizar y fortalecer las acciones que ya venimos impulsando en materia de sostenibilidad, al mismo tiempo que nos brinda una hoja de ruta para proyectar nuevas iniciativas con una mirada integrada, participativa y territorial.

Sabemos que este proceso es dinámico y evolutivo. Por eso, entendemos que la estrategia no es un punto de llegada, sino un marco desde el cual continuar aprendiendo, mejorando y generando alianzas que multipliquen el impacto. Nuestra apuesta es construir una empresa preparada para los escenarios climáticos que vienen, con infraestructura resiliente, una matriz más limpia, y un vínculo transparente y activo con los distintos grupos de interés.

Sin embargo, estamos convencidos de que la acción climática no se construye en soledad. La transformación energética que necesitamos solo será posible si cada actor —gobiernos, empresas, universidades, cooperativas, organizaciones sociales y usuarios— asume un rol activo y comprometido. En ese marco, el uso racional y eficiente de la energía por parte de la ciudadanía es fundamental.

Desde EPEC llevamos adelante campañas de sensibilización dirigidas a los usuarios del sistema eléctrico, con el objetivo de promover hábitos de consumo responsables y fortalecer la conciencia sobre la importancia de la energía como recurso estratégico. Entendemos que cada acción cuenta, y que el compromiso de los usuarios es esencial para lograr una transición energética justa y sostenible.

Reafirmamos así nuestro compromiso con este proceso, e invitamos a todas las personas e instituciones a sumarse a este camino. **El futuro de la energía —y del planeta— se define con decisiones que tomamos hoy, entre todos.**

