



LINEAMIENTOS DE LA ESTRATEGIA CLIMÁTICA

Objetivo: Carbono Cero Neto al 2045, en línea con los compromisos climáticos del Perú y su marco normativo aplicable.

En ENGIE Energía Perú estamos implementando una estrategia de cambio climático y tiene como objetivo apoyar las nuevas directrices estratégicas del Grupo ENGIE, haciendo suyo el objetivo de alcanzar el cero neto en carbono al 2045, en línea con los compromisos climáticos del Perú y su marco normativo aplicable. Para lograrlo y seguir proveyendo energía sostenible, en ENGIE Energía Perú accionamos tres palancas principales:

1. Descarbonización de nuestros clientes a través del impulso de la energía renovable

Desde el 2017 en adelante, todos los proyectos desarrollados por ENGIE Energía Perú son de energía renovable. Con la planta solar Intipampa (2018) y la futura planta eólica de Punta Lomitas (2023), evitaremos anualmente la emisión de 233,600 Tn de CO₂eq. A la fecha tenemos un pipeline de cerca de 1200 MW en energía renovable, el cual nos permitiría cada año evitar alrededor de 300,000 Tn de CO₂eq. adicionales.

2. Descarbonización de nuestras operaciones y formas de trabajar

Desmantelamos los activos antiguos o, de ser posible, buscamos su reconversión. El cierre de las centrales termoeléctricas de Ilo1 e Ilo21 nos permite disminuir nuestras emisiones de GEI en 1,580,000 Tn de CO₂eq anuales.

A través de la mejora de nuestras infraestructuras, buscamos mejorar constantemente la forma de reducir los impactos ambientales de la generación de electricidad con gas natural, cuya participación a la matriz energética es indispensable a la provisión de energía de forma confiable y segura;

Adaptamos nuestras formas de trabajar a las exigencias de un mundo carbono neutral, actuando en 5 ámbitos: edificios, flota vehicular, transporte de la casa al trabajo, viajes de negocio, digital.

3. Acciones climáticas y promoción de una energía limpia con todos nuestros grupos de interés.

Promovemos activamente la innovación y el desarrollo de energía limpia y tecnologías del futuro, como el hidrógeno verde, en los gremios y asociaciones en los cuales participamos o con nuestros grupos de interés.

De otro lado, se tienen diferentes aspectos de la gestión climática de la empresa:

1. Gobernanza Climática

A finales del 2022 se formó, en Engie Energía Perú, el Subcomité de Cambio Climático, el cual tiene los siguientes objetivos:

- **Objetivo.** Implementar acciones relacionadas a la estrategia de acción climática de Engie Energía Perú en línea con los objetivos globales del Grupo y considerando expectativas de Grupos de Interés.
- **Objetivos específicos**
 - Evaluar los riesgos asociados a los impactos de cambio climático en actividades y activos de la empresa.
 - Definir y desarrollar mecanismos de actualización de trayectoria CO₂ EEP.
 - Soporte para integrar y estandarizar acciones de cambio climático en las áreas.
 - Mejorar el entendimiento y fortalecer capacidades de los equipos EEP en conceptos “climáticos”.
 - Evaluar los riesgos por cambios regulatorios asociados a temas de cambio climático, agua y biodiversidad.

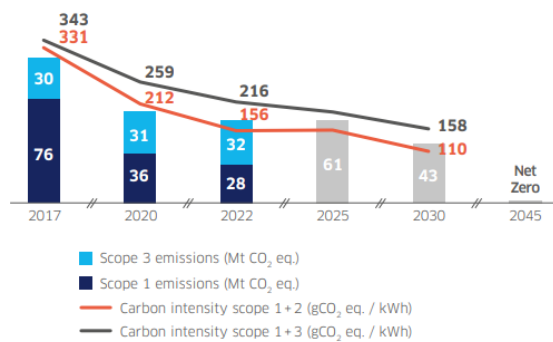
2. Compromiso de cero neto

El grupo ENGIE ha descrito, en su Reporte Integrado, una meta de Carbono Neto al 2045: “ENGIE has set itself the goal of achieving Zero Net Carbon Emissions by 2045 across its three scopes. For this, the Group will follow a decarbonization trajectory compatible with a warming limit well-below 2°C, certified by SBTi, between now and 2030, supported by various decarbonization targets. Several levers will be used to achieve these targets: a total coal phase-out, accelerated development of the renewable electricity fleet, battery storage and full conversion of networks to renewable gas.” (Reporte Integrado del Grupo ENGIE, pg 32), además se presentan las siguientes gráficas respecto a la proyección de emisiones:

GHG EMISSIONS FROM ENERGY PRODUCTION

(MT CO₂ eq.)

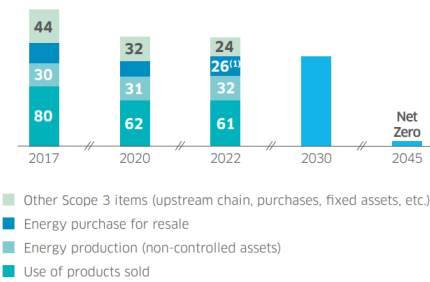
The decrease in GHG emissions from energy production from controlled (scope 1) and non-controlled (scope 3) assets is detailed below in absolute value and intensity.



SCOPE 3 INDIRECT GHG EMISSIONS

(MT CO₂ eq.)

The decrease in indirect GHG emissions (scope 3) is illustrated below for the upstream and downstream segments of the Group's activities.



(1) Indicator audited for the first time in 2022

Fuente: Reporte Integrado 2023 del Grupo ENGIE, pg 15

https://www.engie.com/sites/default/files/assets/documents/2023-05/ENGIE_RI_2023_EN-1605.pdf

Respecto al objetivo de reducir las emisiones se tiene proyectadas, o en ejecución, las siguientes actividades:

- Scope 1: No renovación de centrales termoeléctricas y/o implementar nuevas centrales termoeléctricas.¹
- Scope 2: Contar con contrato de suministro de energía eléctrica limpia (central hidroeléctrica Huanchor) para el edificio principal en San Isidro – Lima

¹ Over the long-term, the fleet of thermal assets will progressively decline (end of life of power plants, partially replaced by renewable production), but the remaining assets will stay to help balance the system (peak assets). In addition, biomethane and renewable hydrogen will contribute to the decarbonization of gas-fired thermal plants by 2040-2045. Reporte Integrado del Grupo ENGIE, pg 67.

3. Centrales operativas en áreas con estrés hídrico

CENTRALES OPERATIVAS EN ÁREAS CON ESTRÉS HÍDRICO ²	
Número de plantas de producción en el último año fiscal en áreas con escasez de agua (p. ej., <1700 m3/(persona*año))	5
Número total de plantas de producción en el último año fiscal	8
% de plantas de producción en el último año fiscal en áreas con escasez de agua (p. ej., <1700 m3/(persona*año))	63%

4. Consumo de agua en áreas con estrés hídrico

Consumo de agua en zonas con estrés hídrico ³	Unidad	Financia l Year 2019	Financia l Year 2020	Financia l Year 2021	Financia l Year 2022	Indique cuál era su objetivo para el año fiscal 2022
Consumo neto total de agua dulce en áreas con estrés hídrico (Total de extracciones de agua - Total de descargas de agua)	millones de metros cúbicos	0.03503	0.03505	0.03538	0.03538	Variación de no más del 25%
Cobertura de datos (como % del denominador)	Porcentaje de	100%	100%	100%	100%	100

Nota: 1) Los consumos dependen del despacho, que es determinado por el COES y/o el crecimiento de los activos. 2) No se considera agua de generación.

5. Riesgos del agua relacionados con la cantidad y la calidad

Para el caso de la Central Hidroeléctrica Quitaracsa se han analizado los potenciales impactos en la temporada de estiaje por una potencial disminución de agua disponible para generación, además para la temporada de avenida se evalúa la posible afectación a la infraestructura civil.

6. Adaptación al Riesgo Climático Físico

Se consideran los siguientes puntos clave como parte del plan general de adaptación al riesgo climático físico:

- Protección ribereña y limpieza periódica del río Chilca, para la Central Termoeléctrica Chilca.
- Limpieza periódica de los sedimentos en el embalse de la Central Hidroeléctrica Yuncán.
- Limpieza periódica del cauce del río Quitaracsa para la Central Hidroeléctrica Quitaracsa.
- Adicionalmente, de manera preventiva se revisan periódicamente los pronósticos de precipitaciones como parte de los análisis de vulnerabilidad climática asociados a los activos de la compañía.

7. Comité Regulatorio y de Normas

Adicionalmente al seguimiento normativo que realiza el Subcomité de Cambio Climático se cuenta con un Subcomité Regulatorio y de Normas el cual revisa con frecuencia quincenal las normas publicadas, con énfasis en las que tengan alguna implicancia con las actividades de la compañía. En este Subcomité participan diferentes áreas incluidas las de Legal, Comercial y Medio Ambiente.

² Método para determinar zona de estrés hídrico: https://www.wri.org/applications/aqueduct/water-risk-atlas/#/?advanced=false&basemap=hydro&indicator=bws_cat&lat=-18.531700307384043&lng=-68.95019531250001&mapMode=view&month=11&opacity=0.5&ponderation=DEF&predefined=false&projection=absolute&scenario=optimistic&scope=baseline&timeScale=monthly&year=baseline&zoom=6