

Relatório de Gases de Efeito Estufa

Inventário 2025





Índice

1. Introdução	3
2. Iberdrola, um modelo energético sustentável	5
3. Relatório de Gases de Efeito Estufa	9
3.1 Mudanças relevantes para o inventário de emissões	9
3.2 Limites da organização	9
3.3 Limites operacionais	11
3.4 Exclusões e materialidade	13
3.5 Ano-base	13
3.6 Avaliação da incerteza	13
4. Inventário GEE 2025 Grupo Iberdrola	15
4.1 Iberdrola España	18
4.2 ScottishPower	20
4.3 Avangrid	22
4.4 Neoenergia	24
4.5 Iberdrola México	26
4.6 Iberdrola Energía Internacional	28
5. Ações direcionadas para emissões líquidas zero	31
6. Metodologia de quantificação	33
A. Anexos	35
A.1. Declaração Verificação AENOR (Associação Espanhola de Normalização e Certificação)	35
A.2 Certificado de Huella de Carbono de AENOR	40

01. Introdução

1. Introdução

Desde 2008, a Iberdrola publica anualmente o Relatório de Gases de Efeito Estufa (GEE) para informar de maneira transparente seus grupos de interesse sobre as emissões de GEE da Companhia, em conformidade com os compromissos assumidos em nossas **políticas de capital natural**¹, que refletem a liderança da Iberdrola, S.A. no desenvolvimento de um modelo de negócio inovador, eficiente e sustentável, baseado em redes inteligentes, armazenamento e fontes de energia limpas

Política de gerenciamento e proteção da natureza¹. O compromisso da Companhia com a proteção da natureza compreende a gestão sustentável do capital natural, a proteção do meio ambiente e o impulsionamento da sustentabilidade ambiental.

Política de ação climática¹. estabelecer um âmbito para articular a estratégia e o modelo de negócio do Grupo de forma coerente no que se refere ao seu compromisso com a luta contra as mudanças climáticas.

Política de biodiversidade¹. estabelecer um âmbito para articular a estratégia e o modelo de negócio do Grupo de forma coerente no que se refere ao seu compromisso de proteger e incentivar a biodiversidade de tal forma que contribua a uma comunidade positiva com a natureza.

O presente relatório abarca o inventário de gases de efeito estufa (GEE) da Iberdrola do ano 2025, alinhado com os objetivos de eletrificação da companhia.

1. <https://www.iberdrola.com/gobierno-corporativo/sistema-gobernanza-sostenibilidad/politicas-medioambiente-cambio-climatico/politica-medioambiental>.

02.

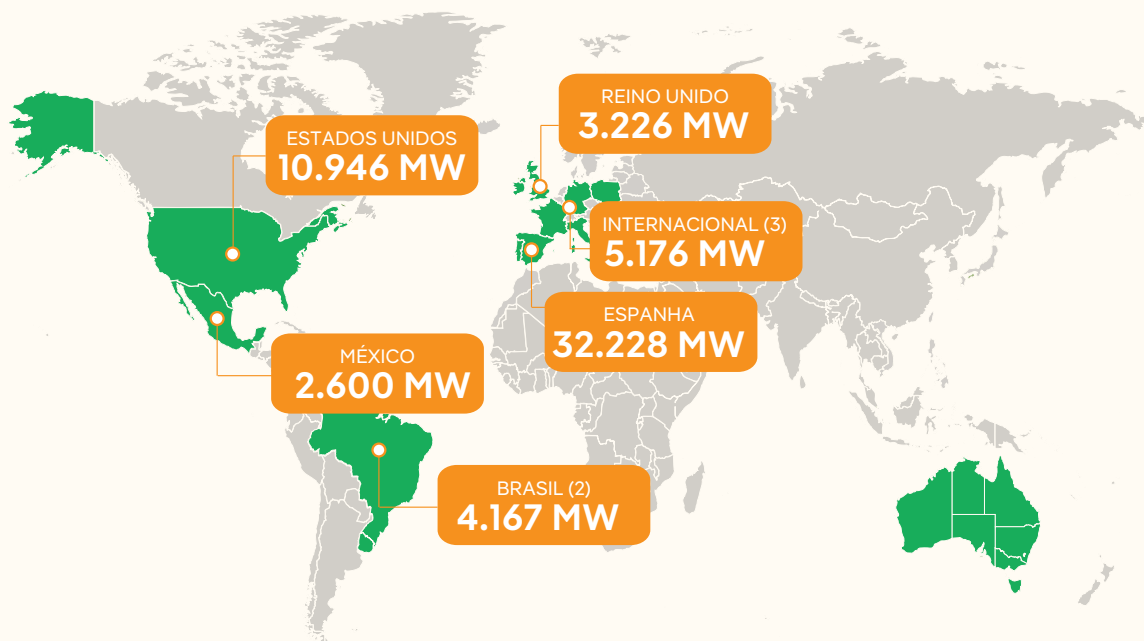
Iberdrola, um modelo energético sustentável

2. Iberdrola, um modelo energético sustentável

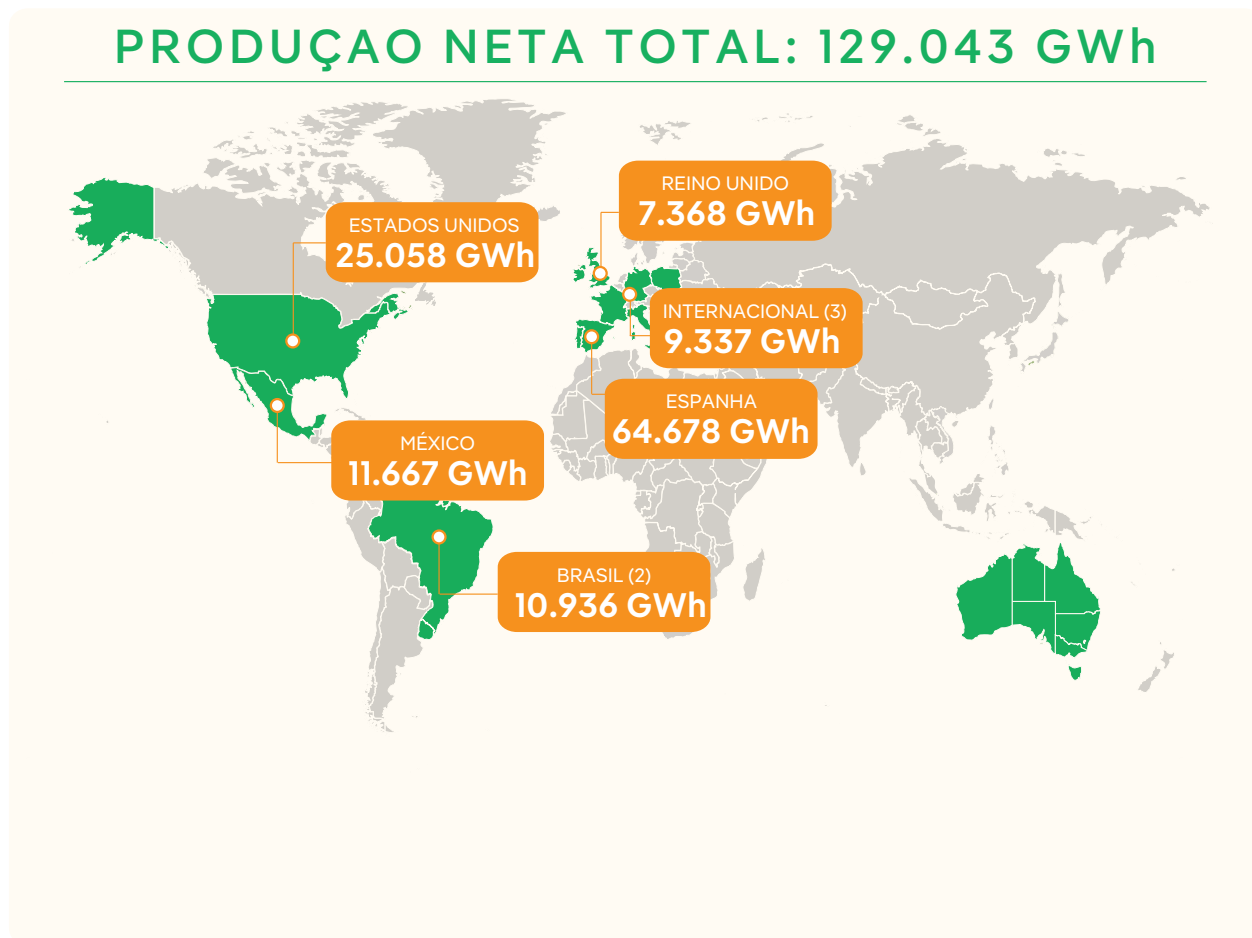
Atualmente, o Grupo Iberdrola é um líder energético global que está há duas décadas no comando da transição energética para combater as mudanças climáticas e oferecer um modelo de Negócio sustentável e competitivo que cria valor para a sociedade com o compromisso de alcançar mais de 60 GW de capacidade instalada livre de emissões em 2028.

Em 2025, foram instalados 46.162 MW verdes, o que representa um aumento de 4% da capacidade de 2024. Graças a isso, foram produzidos mais de 88.000 GWh de energia limpa, o que representa um aumento de 6% em relação ao ano anterior.

CAPACIDADE INSTALADA TOTAL: 58.343MW



O crescimento da capacidade renovável foi liderado pela energia fotovoltaica, atingindo 8.733 MW, um aumento de 12% em relação ao exercício anterior.





Construcción del parque eólico de Saint Briec en Francia

03.

Relatório de Gases de Efeito Estufa

3. Relatório de Gases de Efeito Estufa

O presente relatório expõe o inventário de Gases de Efeito Estufa (daqui em diante GEE), da Iberdrola do ano 2025 com as seguintes considerações:

- Inclui as emissões das atividades de todo o Grupo Iberdrola: Iberdrola España, ScottishPower, Avangrid, Neoenergia, Iberdrola México e Iberdrola Energía Internacional.
- Os gases de efeito estufa aqui considerados são: **CO₂, SF₆, CH₄, N₂O y CFC's**. (Não se considera o NF₃, por não ser utilizado pela Iberdrola).
- Em seus critérios de reporte para seus ativos de geração, a Iberdrola distingue entre sua “própria” produção e capacidade instalada e a produção e capacidade instalada “para terceiros”.

A organização responsável pela elaboração deste relatório é o Departamento de Gestão Ambiental Corporativa, sob a Diretoria de Tecnologia da Iberdrola S.A.

O relatório foi elaborado seguindo os requisitos estabelecidos na Norma ISO 14064-1:2018: “Gases de efeito estufa. Parte 1: Especificação com orientação, no âmbito das organizações, para a quantificação e para o relatório de emissões e remoções de gases de efeito estufa”.

A verificação do inventário de Gases de Efeito Estufa foi realizada com um compromisso de **garantia limitado**.

3.1 Mudanças relevantes para o inventário de emissões

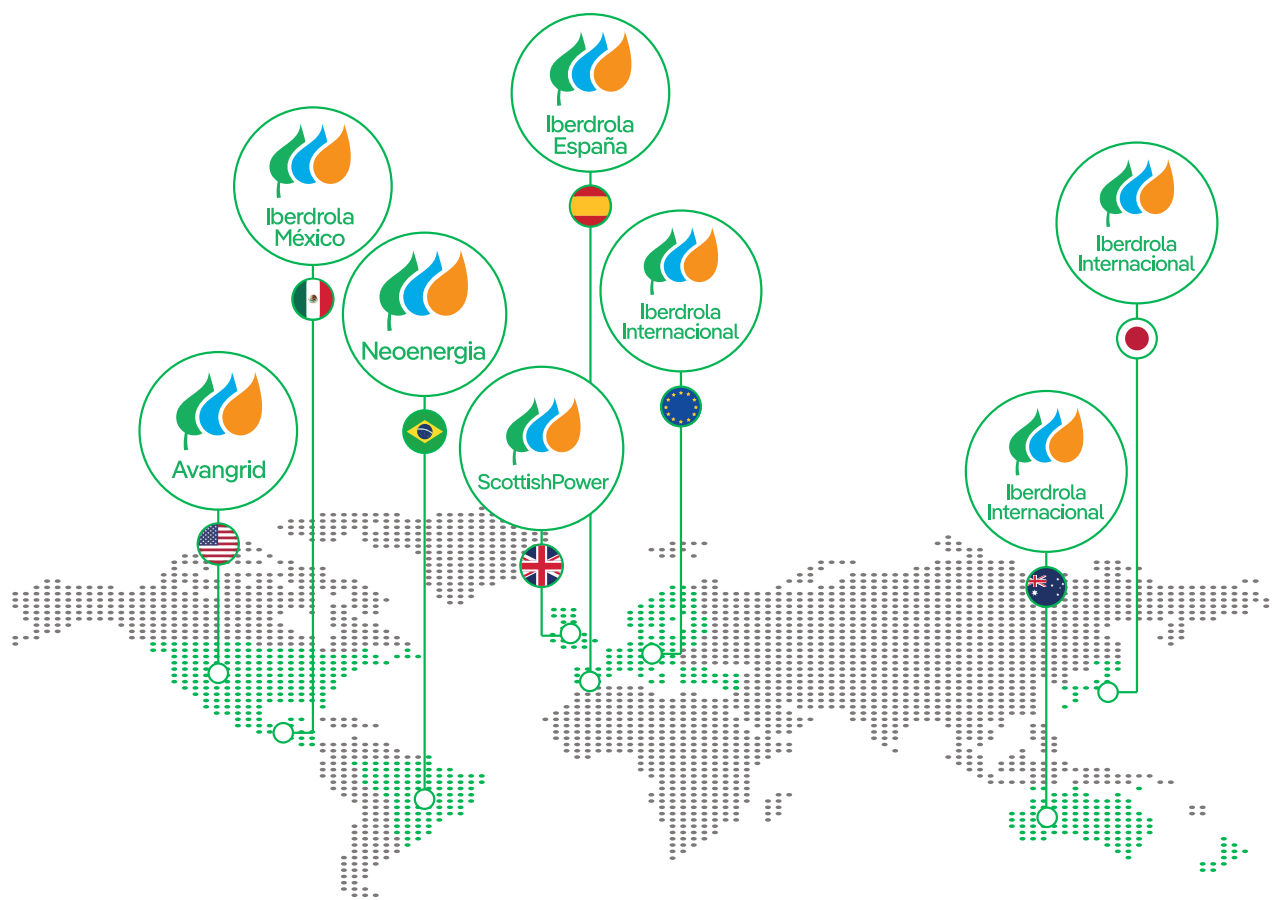
Em 2025, a ScottishPower integrou a companhia de redes de distribuição Electricity North West (ENW), o que adiciona 60.000 km às suas redes de distribuição. Por outro lado, Avangrid vendeu a companhia de distribuição de gás Maine Natural Gas (MNG).

3.2 Limites da organização

A consolidação das emissões de GEE nas instalações da Iberdrola é considerada a partir da abordagem de controle operacional²: No caso de quota de participação, as porcentagens aplicáveis estão expostas no Relatório de Contas Anuais consolidadas e no Relatório de gestão consolidado, correspondentes ao exercício anual terminado no dia 31 de dezembro de 2025.

A intenção da Iberdrola foi identificar e adaptar-se às necessidades de cada um dos países onde está presente. A Empresa aproveitou as experiências de cada mercado para reforçar os valores de marca e, além da localização do negócio, criou uma cultura de marca baseada no equilíbrio global-local.

2. Com exceção das usinas nucleares, das usinas de cogeração das participadas pela Espanha e as usinas hidrelétricas brasileiras, que são contabilizadas pelo método de quota de participação, conforme publicado na Demonstração de Informações Não Financeiras (NFI).



As informações incluídas no escopo do inventário de GEE correspondem à estrutura societária do Grupo, formada pela Empresa, empresas *subholding* e empresas matrizes das unidades de negócios, assim como pelas Sociedades participadas. O inventário de GEE é apresentado tanto no nível consolidado quanto no nível das empresas *subholding*:

- Iberdrola España.
- ScottishPower (Reino Unido).
- Avangrid (Estados Unidos de América).
- Neoenergia (Brasil).
- Iberdrola México.
- Iberdrola Energía Internacional³.

3. Em termos geográficos, inclui: Austrália, Portugal, França, Itália, Alemanha, Grécia, Austrália, Romênia, Hungria, Chipre e Polônia. Os demais países que fazem parte da Iberdrola Internacional não são considerados atualmente neste inventário devido à sua escassa relevância.

3.3 Limites operacionais

Neste relatório, os Gases de Efeito Estufa considerados são:

- CO₂ (Emissões por combustão fixa e móvel).
- SF₆ (Emissões fugitivas expressas em t CO₂e).
- CH₄ (Emissões fugitivas e emissões associadas ao consumo de combustíveis expressas em t CO₂e).
- N₂O (Emissões associadas ao consumo de combustíveis expressas em t CO₂e).
- Emissões fugitivas de gases refrigerantes expressas em t CO₂e.
- NF₃ não considerado neste inventário por não fazer parte dos processos da Iberdrola.

A Iberdrola define o escopo de suas emissões diretas e indiretas para as operações realizadas no âmbito da organização, estando a classificação das emissões de GEE em conformidade com a **ISO 14064:2018-1**.

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)

São as emissões de GEE provenientes de fontes que são de sua propriedade ou controladas pela Empresa.

- **Emissões de combustão estacionária:**
 - Emissões de CO₂, das instalações de geração de energia elétrica (por combustão de qualquer tipo de combustível).
 - Emissões de metano (CH₄) e óxido nitroso (N₂O) associadas à combustão de combustíveis de geração.
 - Emissões de CO₂ pela combustão de combustíveis em edificações.
- **Emissões fugitivas diretas em sistemas antropogênicos:**
 - De metano (CH₄) (armazenamento e transporte de gás natural).
 - De hexafluoreto de enxofre (SF₆) (redes de distribuição, subestações, geração, etc.).
 - De gases refrigerantes de equipamentos de climatização.
- **Emissões por combustão móvel**, associadas ao consumo de combustível em maquinárias de transporte. Consideramos nesta seção os veículos de frota e barcos para transporte de pessoal.
- **Emissões por uso do solo** (Brasil).

Emissões indiretas de GEE

Emissões resultantes das atividades da organização, mas que ocorrem em fontes de propriedade ou controladas por outra organização.

Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)

As emissões indiretas de GEE por energia importada são aquelas provenientes da eletricidade, calor ou vapor, consumidos pela organização e fornecidos por terceiros calculados nos termos do método “*location based*”.

- Emissões associadas ao consumo de energia elétrica durante a parada das usinas termelétricas, renováveis e nucleares e no bombeamento das usinas hidrelétricas.
- Emissões associadas ao consumo de eletricidade nos edifícios do Grupo, também calculadas com “*market based*”.
- Emissões associadas às perdas de rede na transmissão e distribuição de eletricidade. Essas emissões são calculadas levando-se em conta as perdas de eletricidade bruta como energia importada.

Emissões GEE por transmissão (Categoria 3)

Essas emissões dividem-se em:

- Emissões associadas a viagens de funcionários por motivos de trabalho.
- Emissões associadas ao deslocamento de pessoas (transporte de funcionários do local de trabalho às suas respectivas residências).
- Emissões pelo ciclo de vida upstream de todos os combustíveis usados, os associados a perdas na transmissão e distribuição de eletricidade, e a energia elétrica consumida e gás vendido aos clientes finais (*Well to Tank*, WTT).

Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)

- Emissões associadas a todos os equipamentos, materiais, obras e serviços que a organização adquire: emissões associadas à cadeia de fornecedores.

Emissões de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (Categoria 5)

Essas emissões dividem-se em:

- Emissões associadas à energia elétrica comprada de terceiros para venda ao cliente final.
- Emissões associadas ao gás natural fornecido aos clientes (ciclo de vida dos produtos a jusante).

3.4 Exclusões e materialidade

Excluem-se deste inventário as emissões que tenham uma baixa representatividade e para as quais não seja viável obter evidências para a sua quantificação. De qualquer modo, nenhuma exclusão excede 2% do total de emissões na sua categoria.

Ficam excluídos deste relatório:

- Emissões de veículos nas instalações de geração térmica da Iberdrola España (categoria 1).
- Emissões associadas ao consumo de energia em edifícios gerenciados por terceiros na Iberdrola Internacional (categoria 2).

Estabeleceu-se um nível de importância relativa máxima (materialidade) de 5% em relação ao total de emissões, salvo para aquelas instalações que se encontram submetidas à verificação reguladora, caso em que será 2%.

3.5 Ano-base

Mantém-se 2024 como ano base para a verificação dos GEE da Iberdrola.

3.6 Avaliação da incerteza

A incerteza determina a dispersão dos valores que poderiam ser atribuídos razoavelmente à quantidade do aspecto quantificado. A incerteza estimada de cada fonte de emissão é uma combinação da incerteza de seus dados de atividade e de seu fator de emissão correspondente.

- A incerteza dos dados de atividade usados para o inventário de GEE da Iberdrola é minimizada: pela própria regulamentação do país [na União Europeia (UE), por exemplo, via o Sistema de Comércio de Emissões (ETS)] e/ou, por outro, por meio das especificações técnicas ou procedimentos específicos de cada organização..
- Os fatores de emissão utilizados para a realização do inventário de GEE da Iberdrola são extraídos de fontes oficiais e específicas para cada categoria de fontes. A seleção desses fatores visa a minimizar a incerteza. Pressupõe-se que as funções de densidade de probabilidade sejam normais.

A Iberdrola faz o cálculo da incerteza conforme o método GHG Protocol (publicado em [ghgprotocol.org](https://www.ghgprotocol.org), seção de *Tools & Resources*), sendo o resultado de dito cálculo: incerteza agregada= ±7,5% (bom).

04.

Inventário

GEE 2025

Grupo

Iberdrola

4. Inventário GEE 2025 Grupo Iberdrola

A Iberdrola combina seu crescimento baseado em redes elétricas, em investimento seletivo em energias renováveis e liderança em armazenamento de energia com o objetivo de alcançar a neutralidade em termos de carbono para as categorias 1 e 2 até 2030 e emissões líquidas zero até 2040 para todas as categorias.

As emissões globais⁴ do Grupo em 2025 foram:

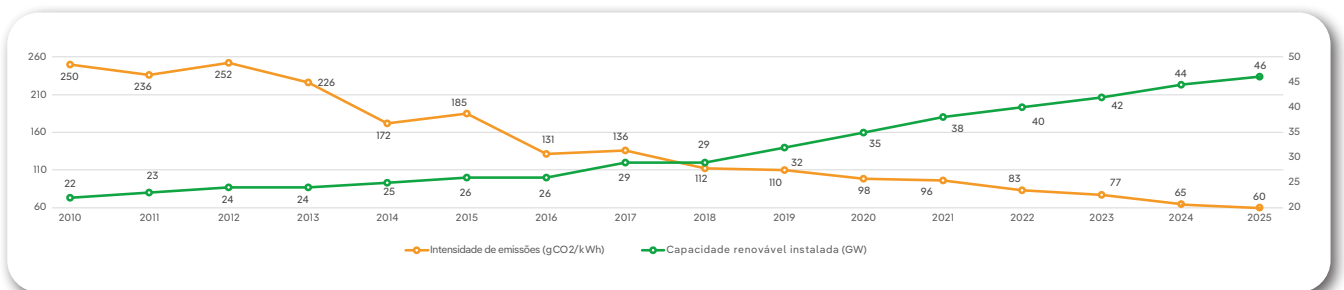
Emissões diretas de GEE (Categoria 1)	(t CO₂e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria	8.099.967
Emissões por geração de energia	7.970.410
Emissões CH ₄ Geração de energia	4.278
Emissões N ₂ Geração de energia	32.726
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)	92.553
Emissões diretas fugitivas	265.327
Emissões fugitivas de metano (CH ₄)	211.960
Emissões fugitivas de SF ₆	49.176
Emissões fugitivas gases refrigerantes	4.191
Emissões por combustão móvel	86.104
Emissões pelo uso da terra	28.710
Emissões diretas totais	8.480.108

4. Todas las cifras de emisiones de este informe se muestran redondeadas a la unidad.

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	2.786.897	2.824.520
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		737.074
Consumo eletricidade em edifícios	14.420	52.043
Perdas em rede		2.035.404
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		4.364.718
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		37.494
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		50.839
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		4.276.385
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		3.582.131
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		3.582.131
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		22.066.182
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		10.516.862
Emissões GEE Instalações de geração para terceiros		11.549.320
Emissões indiretas totais (location based)		32.837.551
Emissões diretas totais (market based)		32.799.928

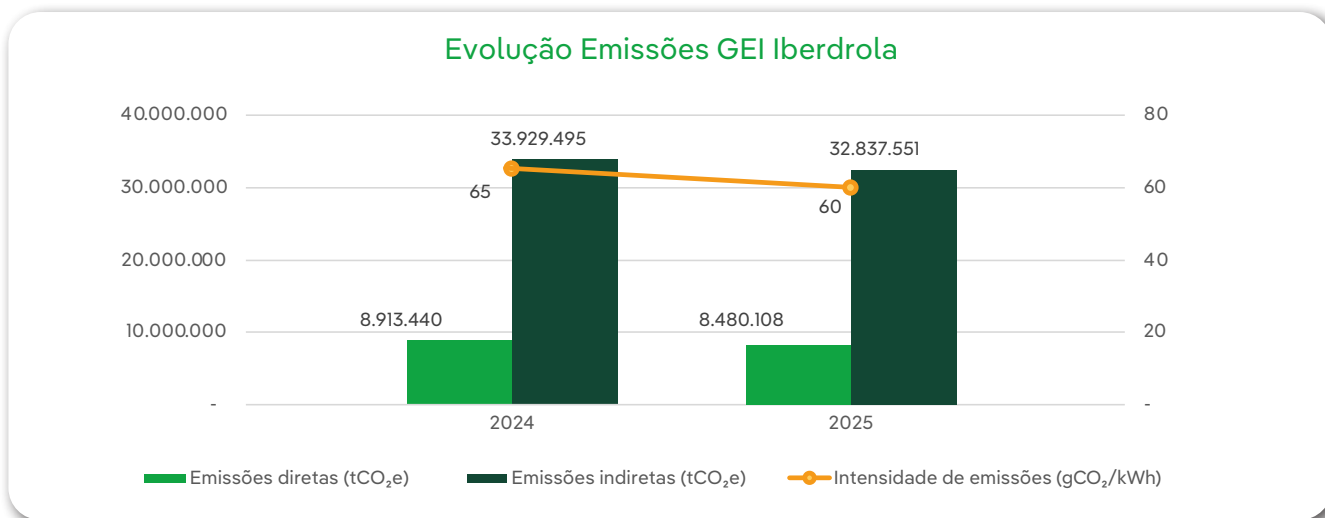
Em 2025, as emissões de CO₂ por MWh gerado seguem a trajetória descendente determinada pelo plano de ação climática, em linha com o objetivo de descarbonização definido para 2030.

A intensidade das emissões diretas em 2025 foi de 60 kg CO₂/MWh produzido, em linha com o aumento da capacidade renovável instalada, apesar da operação reforçada na Espanha, onde, para garantir a estabilidade da rede, a Iberdrola atendeu a uma maior demanda de produção de ciclos combinados por parte do operador durante os últimos oito meses do ano. A evolução da intensidade das emissões é:

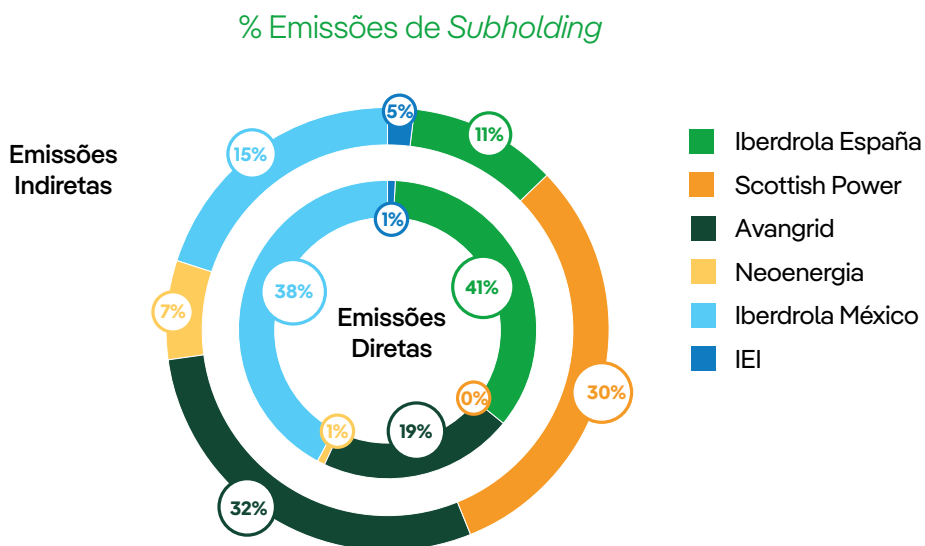


Em 2025, as emissões diretas totais foram de 8.480.108 t CO₂ e, 5% a menos das emitidas no ano anterior. Tudo isto em linha com a aposta da Companhia nas energias limpas e em um modelo energético, sustentável, eficiente e seguro.

Em relação às emissões indiretas, no exercício 2025, perfizeram 32.837.551 t CO₂ e, o que significa uma redução de 3% em relação a 2024.



No gráfico seguinte, mostra-se a distribuição das emissões diretas e indiretas por empresa *subholding*.



A seguir, o demonstrativo de emissões de 2025 por empresa *subholding*.

4.1 Iberdrola España

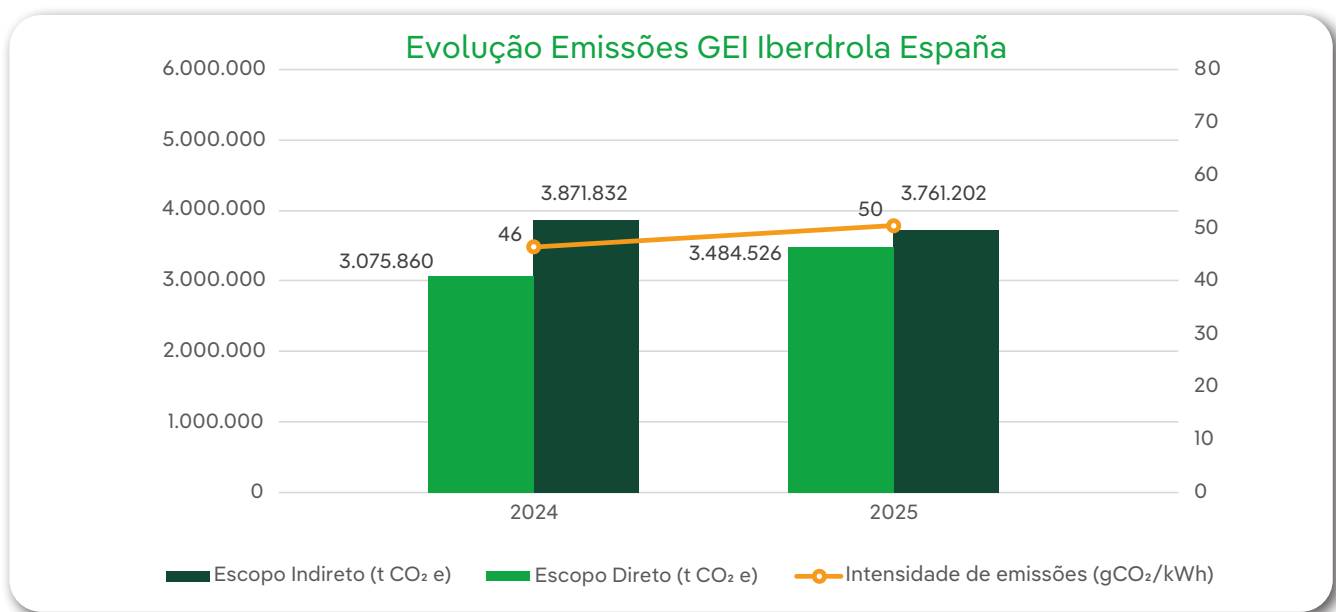
O inventário de emissões da Iberdrola España é:

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		3.466.682
Emissões por geração de energia		3.400.384
Emissões CH ₄ Geração de energia		1.766
Emissões N ₂ Geração de energia		30.246
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		34.285
Emissões diretas fugitivas		12.030
Emissões fugitivas de SF ₆		10.571
Emissões fugitivas gases refrigerantes		1.459
Emissões por combustão móvel		5.815
Emissões diretas totais		3.484.526

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	1.321.435	1.325.064
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		706.894
Consumo eletricidade em edifícios	707	4.335
Perdas em rede		613.834
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		975.395
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		6.940
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		11.119
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		957.336
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		473.675
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		473.675
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		987.068
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		89.669
Emissões GEE Instalações de geração para terceiros		897.399
Emissões indiretas totais (location based)		3.761.202
Emissões diretas totais (market based)		3.757.573

As emissões diretas aumentaram em 13% em relação ao ano anterior por conta da operação reforçada (produção requerida pelo operador do sistema para aumentar a segurança e a estabilidade do fornecimento) dos ciclos combinados.

As emissões indiretas diminuíram em 3%, principalmente devido a uma redução nas emissões associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5).



4.2 ScottishPower

O inventário de emissões da ScottishPower é:

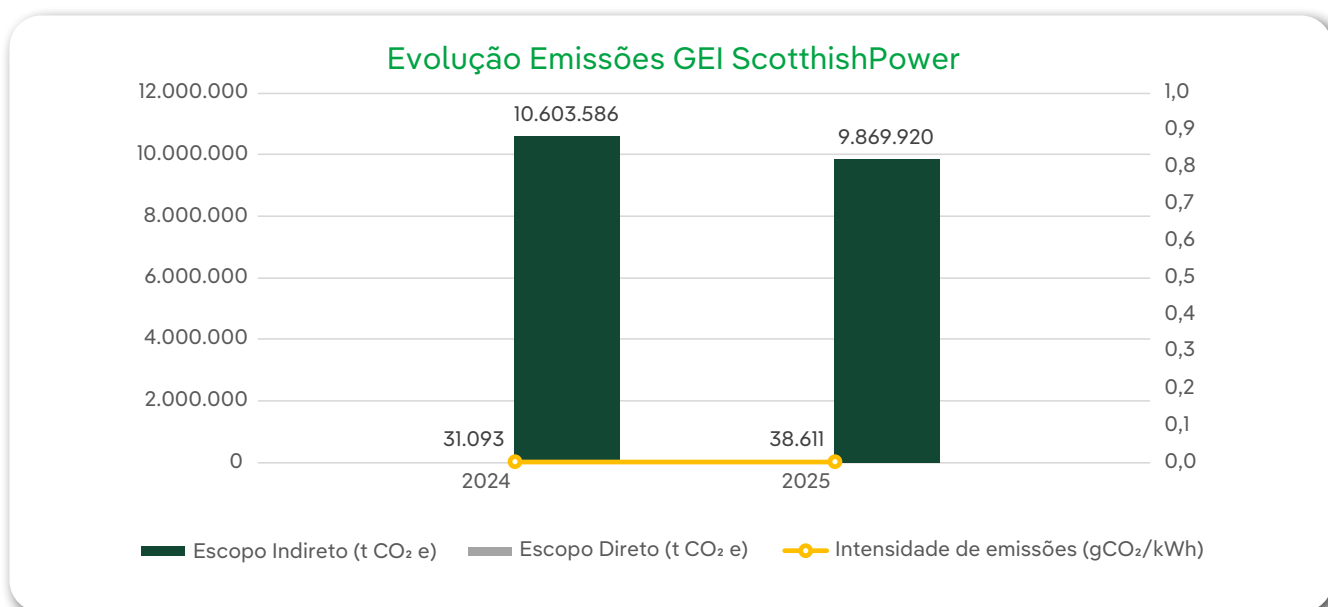
Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		5.765
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		5.765
Emissões diretas fugitivas		21.057
Emissões fugitivas de metano (CH ₄)		1.053
Emissões fugitivas de SF ₆		18.812
Emissões fugitivas gases refrigerantes		1.192
Emissões por combustão móvel		11.789
Emissões diretas totais		38.611

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	786.977	797.802
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		4.363
Consumo eletricidade em edifícios	4.143	14.969
Perdas em rede		778.470
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		760.222
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		12.406
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		5.454
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		742.362
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		983.697
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		983.697
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		7.328.199
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		4.099.353
Emissões GEE Instalações de geração para terceiros		3.228.847
Emissões indiretas totais (location based)		9.869.920
Emissões diretas totais (market based)		9.859.095

Este relatório incorpora as emissões da Energy North West (ENW), empresa consolidada a partir de 1º de abril de 2025, dedicada à distribuição de energia elétrica. A integração adiciona 60.000 km de redes de distribuição e aumentou em 50% o volume de energia distribuída.

Essa circunstância teve como consequência que as emissões diretas aumentaram em 24%, principalmente nas emissões de fontes móveis.

As emissões indiretas diminuíram em 7%, principalmente devido a uma redução nas emissões associadas ao uso dos produtos comercializados (categoria 5).



4.3 Avangrid

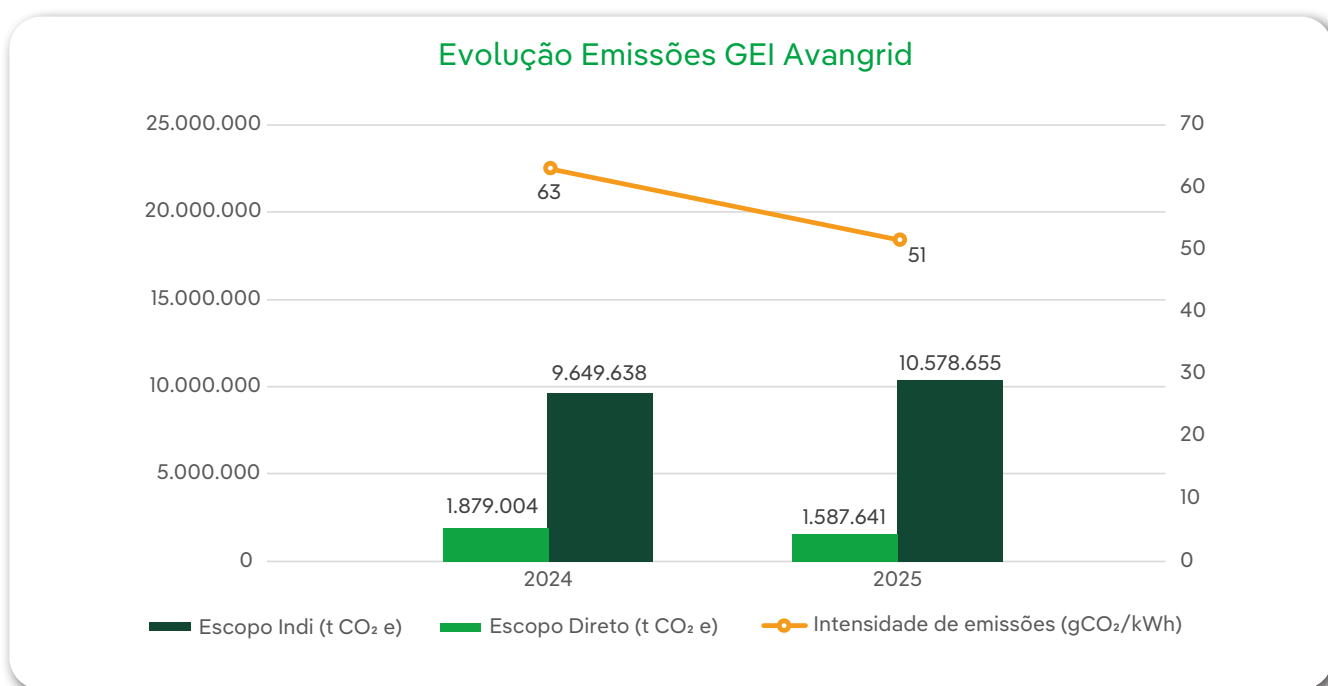
O inventário de emissões da Avangrid é:

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		1.325.840
Emissões por geração de energia		1.272.287
Emissões CH ₄ Geração de energia		583
Emissões N ₂ Geração de energia		568
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		52.401
Emissões diretas fugitivas		221.069
Emissões fugitivas de metano (CH ₄)		210.907
Emissões fugitivas de SF ₆		10.153
Emissões fugitivas gases refrigerantes		8
Emissões por combustão móvel		40.733
Emissões diretas totais		1.587.641

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	299.561	322.344
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		4.482
Consumo eletricidade em edifícios	7.610	30.393
Perdas em rede		287.469
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		1.575.526
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		5.427
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		19.873
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		1.550.226
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		912.893
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		912.893
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		7.767.894
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		367.204
Emissões GEE Instalações de geração para terceiros		7.400.689
Emissões indiretas totais (location based)		10.578.655
Emissões diretas totais (market based)		10.555.873

As emissões diretas diminuíram em 16%, principalmente pelo aumento das emissões da geração devido à menor demanda de energia (19%).

As emissões indiretas aumentam em 10%, principalmente devido ao aumento nas emissões associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5).



4.4 Neoenergia

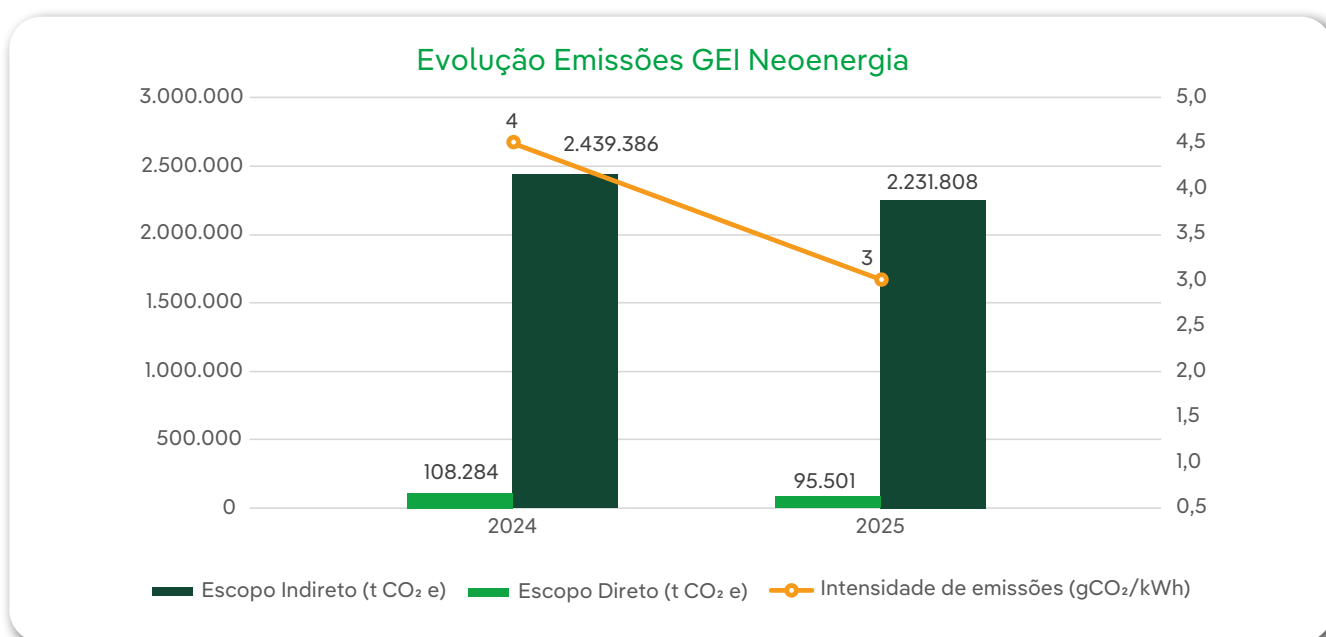
O inventário de emissões da Neoenergia é:

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		31.040
Emissões por geração de energia		30.908
Emissões CH ₄ Geração de energia		25
Emissões N ₂ Geração de energia		49
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		57
Emissões diretas fugitivas		9.031
Emissões fugitivas de SF ₆		7.878
Emissões fugitivas gases refrigerantes		1.153
Emissões por combustão móvel		26.720
Emissões pelo uso da terra		28.710
Emissões diretas totais		95.501

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	357.829	358.056
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		624
Consumo eletricidade em edifícios	1.575	1.802
Perdas em rede		355.630
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		390.704
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		3.285
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		12.290
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		375.129
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		768.924
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		768.924
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		714.124
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		714.124
Emissões indiretas totais (location based)		2.231.808
Emissões diretas totais (market based)		2.231.581

As emissões diretas foram reduzidas em 12%, devido fundamentalmente à diminuição das emissões de geração, decorrente do menor funcionamento da usina de ciclo combinado (74%) e de uma redução das emissões por combustão móvel (17%).

As emissões indiretas foram reduzidas em 29% devido fundamentalmente ao aumento da proporção da energia verde comercializada e à redução do fator de emissão da matriz do país (16%).



4.5 Iberdrola México

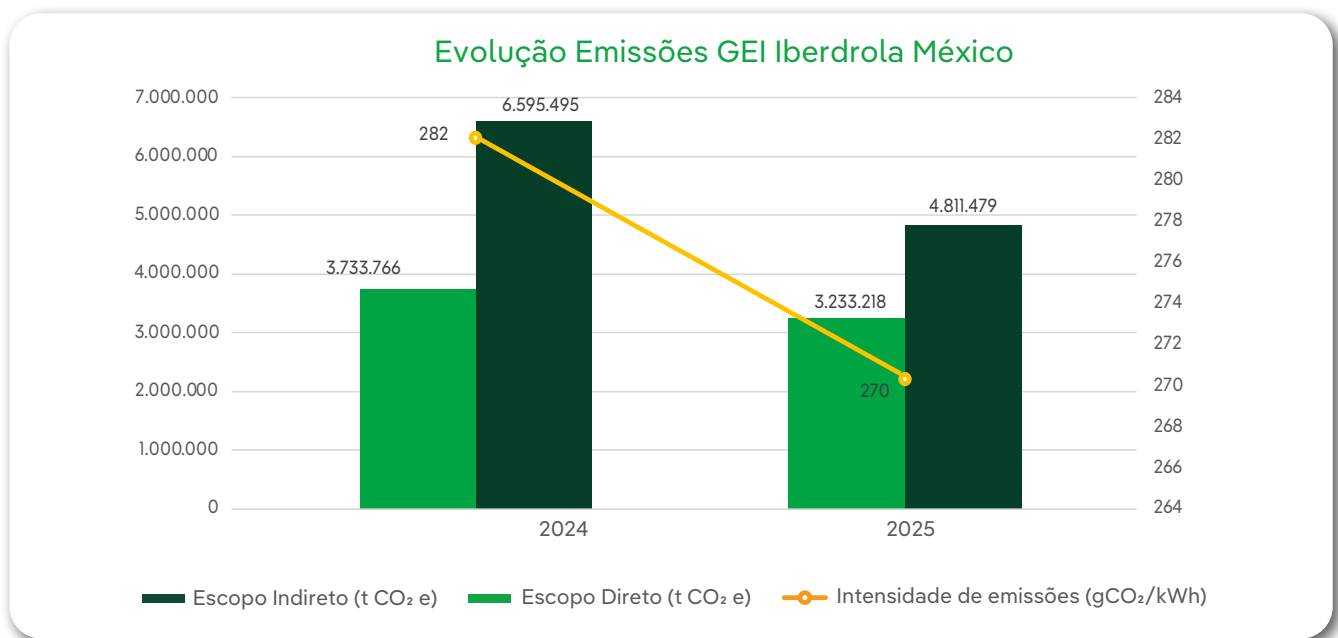
O inventário de emissões da Iberdrola México é:

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		3.230.897
Emissões por geração de energia		3.227.111
Emissões CH ₄ Geração de energia		1.904
Emissões N ₂ Geração de energia		1.862
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		21
Emissões diretas fugitivas		1.399
Emissões fugitivas de SF ₆		1.021
Emissões fugitivas gases refrigerantes		378
Emissões por combustão móvel		922
Emissões diretas totais		3.233.218

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	8.088	8.107
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		7.703
Consumo eletricidade em edifícios	385	404
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		641.403
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		548
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		1.144
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		639.711
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		74.677
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		74.677
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		4.087.292
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		4.087.292
Emissões indiretas totais (location based)		4.811.479
Emissões diretas totais (market based)		4.811.460

As emissões diretas foram reduzidas em 13%, devido fundamentalmente à diminuição das emissões de geração, decorrente dos de desinvestimentos das usinas térmicas de ciclo combinado.

As emissões indiretas foram reduzidas em 27% devido à finalização da produção para terceiros.



4.6 Iberdrola Energía Internacional

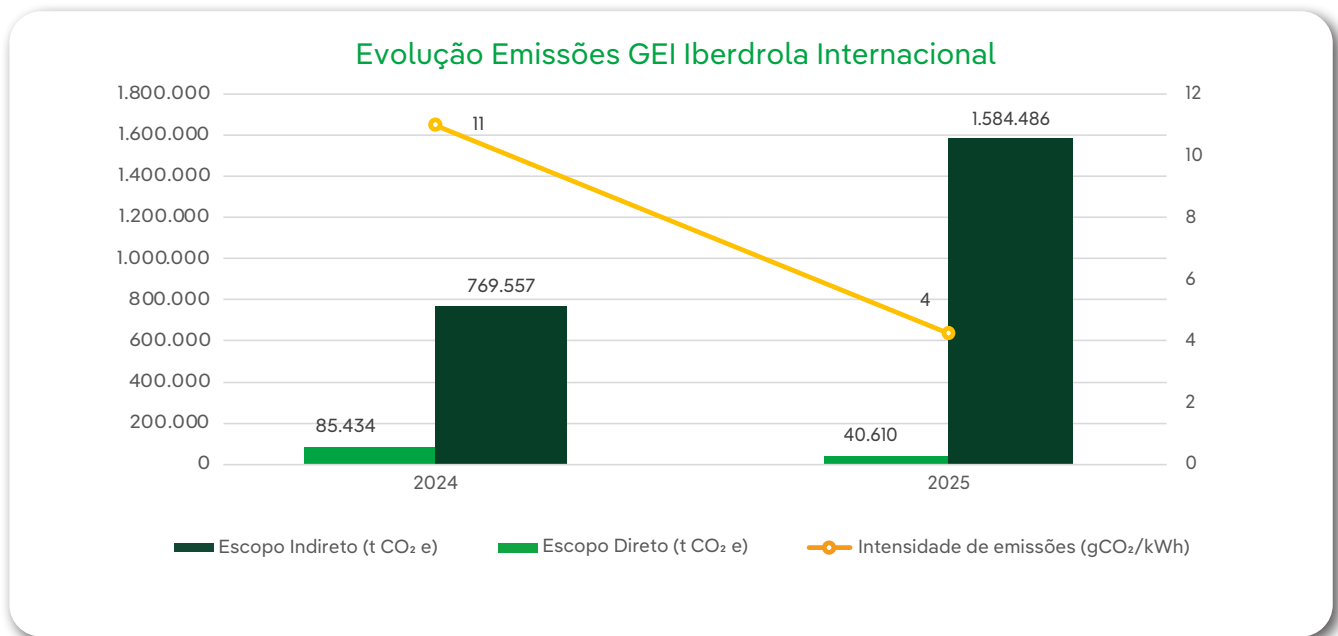
O inventário de emissões da Iberdrola Energia Internacional é:

Emissões diretas de GEE (Categoria 1)		(t CO ₂ e) 2025
Emissiones por combustión estacionaria		39.743
Emissões por geração de energia		39.720
Emissões CH ₄ Geração de energia		-
Emissões N ₂ Geração de energia		-
Emissões em edifícios,... (grupos geradores, aquecimento, ...)		23
Emissões diretas fugitivas		742
Emissões fugitivas de SF ₆		742
Emissões fugitivas gases refrigerantes		-
Emissões por combustão móvel		126
Emissões diretas totais		40.610

Emissões indiretas de GEE	(t CO ₂ e) 2025	
	market based	location based
Emissões GEE por energia importada (Categoria 2)	13.007	13.147
Consumo de energia de auxiliares quando parados e em bombeamento		13.007
Consumo eletricidade em edifícios	-	140
Emissões diretas GEE por transmissão (Categoria 3)		21.469
Emissões associadas às viagens de negócios dos colaboradores		8.888
Associadas aos deslocamentos dos colaboradores para o trabalho		959
WTT de combustíveis e energia (eletricidade e gás) transportados e vendidos		11.621
Emissões GEE por produtos utilizados pela organização (Categoria 4)		368.265
Emissões associadas à cadeia de fornecedores		368.265
Emissões indiretas de GEE associadas ao uso dos produtos da organização (categoria 5)		1.181.605
Emissões provenientes da eletricidade comprada de terceiros		1.159.220
Emissões GEE Instalações de geração para terceiros		22.385
Emissões indiretas totais (location based)		1.584.486
Emissões diretas totais (market based)		1.584.346

As emissões diretas diminuíram em 52%, por um menor funcionamento das instalações de energia térmica na Austrália.

As emissões indiretas aumentaram em 106%, principalmente devido as emissões associadas ao uso dos produtos comercializados (categoria 5).



05. Ações direcionadas para emissões líquidas zero

5. Ações direcionadas para emissões líquidas zero

A Iberdrola aposta em acelerar a eletrificação da economia com o propósito de substituir o uso direto de combustíveis fósseis por eletricidade em todos os setores produtivos e de consumo, com o objetivo de reduzir emissões e melhorar a eficiência energética.

A Iberdrola impulsiona a otimização do sistema elétrico por meio de redes inteligentes (*Smart Grids*) e da digitalização dos processos de gestão, o que permite uma gestão muito mais eficiente, flexível e limpa do sistema energético, fundamental para avançar rumo a uma economia de baixo carbono.

Adicionalmente, disponibiliza no mercado as Smart Solutions, que abrangem um conjunto de soluções digitais, tecnológicas e inteligentes orientadas para a redução das emissões de CO₂.

06. Metodologia de quantificação

6. Metodologia de quantificação

Para as categorias descritas no ponto 3.3. Limites Operacionais, como abordagem para a quantificação de emissões de GEE, a Iberdrola selecionou o método:

$$t \text{ CO}_2 e = DA \text{ (GJ)} \times FE \text{ (t CO}_2\text{/GJ)}$$

$$t \text{ CO}_2 e = DA \text{ (t)} \times PCG \text{ (t CO}_2\text{/tCH}_4\text{)}$$

DA: dado de atividade, medida quantitativa da atividade que produz uma emissão (obtido internamente ou fornecido por um fornecedor)

FE: fator de emissão fornecido por órgãos oficiais ou calculado diretamente quando solicitado.

Fontes utilizadas para obter os fatores de emissão (FE) são:

- MITERD (Espanha).
- DEFRA (UK e Internacional).
- EPA (USA y México).
- Ferramenta (Brasil).
- EEA (Europa).
- EIA (USA).
- DCCEEW (Australia).
- IPCC (AR6): Para fatores globais de emissão e potenciais de aquecimento global.

A.

Anexos

A. Anexos

A.1. Declaração Verificação AENOR (Associação Espanhola de Normalização e Certificação)



AENOR



Verification Statement of Greenhouse Emissions inventory

Verification Statement of AENOR for

[Nombre Organización]

for the period

[Periodo Verificación]

In Madrid, february the 18th 2026

Rafael García Meiro
CEO



AENOR

CUSTOMER: 1995/0014/HCO/01

Introduction

Iberdrola, S.A. has commissioned AENOR Confía, S.A.U. (AENOR) carry out a limited review of the Greenhouse Gas (GHG) Emissions Inventory for of its activities included in the GHG report dated February 9th 2026, which is part of this Declaration. AENOR is accredited by the Mexican Accreditation Entity, with GHG number 004/14, in accordance with the ISO 14065:2020 Standard, to carry out greenhouse gas emissions verification in accordance with the requirements established in the ISO 14064-3:2019 Standard for the energy and waste sectors.

GHG emissions inventory issued by the Organisation: Iberdrola, with registered office at C/ Tomás Redondo 1. 28033 Madrid (Spain). [Iberdrola, as responsible for the GHG Declaration, reports its emissions in accordance with the ISO 14064-1:2018 Reference Standard

Objective

The objective of the verification is to provide interested parties with a professional and independent judgement about the information and data contained in the aforementioned Iberdrola GHG Report.

AENOR

Scope of Verification

The scope of the verification is established for the activities and centres indicated below:

Company	Activity	Location
Iberdrola España	Generation of renewable, nuclear and thermal electricity. Electricity distribution. Sale of electricity and natural gas	Spain
ScottishPower	Renewable electricity generation. Electricity transport and distribution. Sale of electricity and natural gas	United Kingdom
Avangrid	Generation of renewable and thermal electricity. Electricity distribution. Sale of electricity and natural gas	United States
Neoenergia	Generation of renewable and thermal electricity. Electricity distribution. Sale of electricity	Brazil
Iberdrola México	Generation of renewable and thermal electricity. Sale of electricity	Mexico
Iberdrola Energía Internacional	Generation of renewable and thermal electricity. Sale of electricity and natural gas	Australia, Portugal, Germany, France, Italy, Greece, Poland y Cyprus

It has been considered as greenhouse gases: CO₂/CH₄/N₂O/HFCs/PFCs/SF₆/NF₃

AENOR

During the verification, the information was analyzed according to the control approach established by the ISO 14064 Standard: in other words, the organisation reports all GHG emissions attributable to the operations over which it has control, with the exception of nuclear power plants and investee cogeneration plants in Spain, which are accounted for under the participation quota, as established in the ISO 14064-1:2018 standard, in line with the Sustainability Report Direct and indirect activities and exclusions from verification

The activities subject to verification are established in six categories (following the guidelines of the ISO 14064-1:2018 Standard) which are:

- Category 1: Direct GHG emissions and removals
- Category 2: Indirect GHG emissions from imported energy
- Category 3: Indirect GHG emissions from transport
- Category 4: Indirect GHG emissions from products used by the organization
- Category 5: Indirect GHG emissions associated with the use of the organization's products
- Category 6: Indirect GHG emissions from other sources (The organization has not identified emissions associated with this category)

Exclusions

Excluded from this inventory are those emissions that are low representative, and in which obtaining evidence for their quantification is not feasible. In any case, no exclusion exceeds 2% of the total emissions in its category.

Specifically, the following are excluded from this report:

- Emissions from mobile sources from thermal generation facilities in Iberdrola Spain (category 1).
- Emissions associated with energy consumption from commercial buildings of Energia Internacional, managed by third parties (category 2).

Mitigation activities

No GHG emission mitigation/reduction activities have been carried out.

AENOR

Base Year

The organization has set 2024 as its base year.

Materiality

For the verification, it was agreed to consider material discrepancies those omissions, distortions or errors that can be quantified and result in a difference greater than 5% with respect to the total declared emissions.

Criteria

The criteria and information that have been taken into account to carry out the verification have been:

- ISO 14064-1:2018: Specification with guidance, at the level of organizations, for the quantification and reporting of greenhouse gas emissions and removals.
- ISO 14064-3:2019: Specification with guidance for the validation and verification of greenhouse gas claims
- Procedure of IBERDROLA, S.A. "Specification for the quantification of Greenhouse Gas emissions, May 2025, version 1.
- This global verification takes into account the verifications carried out by recognised entities in each subholding; Iberdrola España (Aenor Confia); Iberdrola Mexico (Aenor Mexico); ScottishPower (Arthian); Avangrid (Bureau Veritas USA); Neoenergia (ABNTI); e, Energy International (KPMG for Australia).

Finally, the Emissions Report prepared by the organization, dated 02/09/2026, was subject to verification.

AENOR expressly disclaims any liability for decisions, investment or otherwise, based on this statement.

Conclusion

Based on the above, and according to the limited level of assurance, there is no evidence to suggest that the information on GHG emissions reported in the report prepared by the organization is not a faithful representation of the emissions of its activities.

The result of the Verification Statement being: Satisfactory Consistent with this Statement, the following are the emissions data finally verified:

A.2 Certificado de Huella de Carbono de AENOR

AENOR

For ISO 14064-1:2018:

GHG EMISSIONS IBERDROLA, S.A. 2025		t CO ₂ e
Category 1: Direct GHG emissions and removals		8.480.108
• CO ₂ emissions for electricity generation (stationary combustion)		7.970.410
• CH ₄ emissions from fuel consumption in electricity generation (stationary combustion)		4.278
• N ₂ O emissions from fuel consumption in electricity generation (stationary combustion)		32.726
• Emissions in facilities: buildings, offices (stationary combustion)		92.553
• Emissions from fleet vehicles (mobile combustion)		86.104
• Fugitive CH ₄ emissions (gas storage and gas distribution)		211.960
• Fugitive SF ₆ emissions (electricity distribution networks, generation substations)		49.176
• Fugitive emissions of refrigerant gases		4.191
• Direct emissions from change in land use (pruning in Brazil)		28.710
Category 2: Indirect GHG emissions from imported energy		2.824.520
	t CO₂e (market based)	t CO₂e (location based)
• Emissions from imported electricity in generation facilities		737.074
• Emissions from imported electricity in buildings	14.420	52.043
• Emissions due to losses in electricity distribution networks		2.035.404
Category 3: Indirect GHG emissions from transportation		4.364.718
• Emissions associated with business trips (included fuel marine)		37.494
• Emissions associated with employee travel from their homes to work centers		50.839
• Upstream emissions of the fuels used: in electricity generation facilities, buildings and vehicles; in the compensation of losses in electricity distribution networks; and, in extraction, transport and processing of natural gas sold to the end customer (Well to Tank, WTT)		4.276.385
Category 4: Indirect GHG emissions from products used by the organization		3.582.131
• Emissions associated with supply chain (suppliers of purchased products and services)		3.582.131
Category 5: Indirect GHG emissions associated with use of the organization's products		22.066.182
• Emissions associated with electricity purchased for sale to the end customer		10.516.862
• Emissions associated with the sale of gas to the end customer		11.549.320
Category 6: Indirect GHG emissions from other sources		
• La organización no ha identificado emisiones asociadas a esta categoría		n/a
Total Indirect Emissions (Location based)		32.837.551
Total Indirect Emissions (Market based)		32.799.928

AENOR

ANNEX

Indicate in this Annex the significant deviations (inaccuracies/irregularities) (exceeding the applicable materiality) corrected during verification (or not corrected, which would lead to a Non verified Declaration).

