



INFORME SOBRE EL ESTADO ACTUAL DEL MERCADO COLOMBIANO DE CARBONO

A 31 de marzo de 2025



CONTEXTO NACIONAL

El Informe del Mercado de Carbono en Colombia contiene información relevante sobre: proyectos certificados por estándar, recaudo del impuesto al carbono, volumen de la no causación del impuesto, certificaciones emitidas y los aportes a la mitigación de GEI. Se realiza de manera bimensual o trimestral con revisiones periódicas quincenales en las plataformas de registro que describen a continuación (en orden alfabético):



IMPUESTO AL CARBONO

RECAUDO DIAN – COP \$ - VOLUMEN

NO CAUSACIÓN – VOLUMEN (a 31 de marzo de 2025)

Año	Meses	Impuesto Pagado \$/Volumen Equivalente			No causación	Demanda Total	Pago Impuesto/ Demanda Total	No Causación/ Demanda Total
		Total (2)	VR Impuesto - \$	Ton CO2e	Ton CO2e	Ton CO2e		
2017	6	476.862.000.000	15.000	31.790.800	7.706.800	39.497.600	80,49%	19,51%
2018	12	294.073.000.000	15.764	18.654.720	11.913.604	30.568.324	61,03%	38,97%
2019	12	451.045.901.000	16.422	27.465.954	14.941.769	42.407.723	64,77%	35,23%
2020	12	294.901.764.100	17.211	17.134.493	10.121.619	27.256.112	62,86%	37,14%
2021	12	334.309.261.000	17.660	18.930.309	23.423.011	42.353.320	44,70%	55,30%
2022	12	423.903.886.000	18.829	22.513.351	20.760.934	43.274.285	52,02%	47,98%
2023	12	575.273.668.000	18.829 - 23.395	29.480.200	14.304.115	43.784.315	67,33%	32,67%
2024	12	551.994.680.000	20.765 – 25.799	25.650.604	17.596.000	43.246.604	59,31%	40,69%
2025	3	217.154.466.000	27.399 (3)	7.925.636	5.160.000 (1)	13.085.635	60,57%	39,43%
Total	93	3.619.518.626.100	-----	199.545.772	125.927.852	325.473.624 (4)	61,31%	38,69%

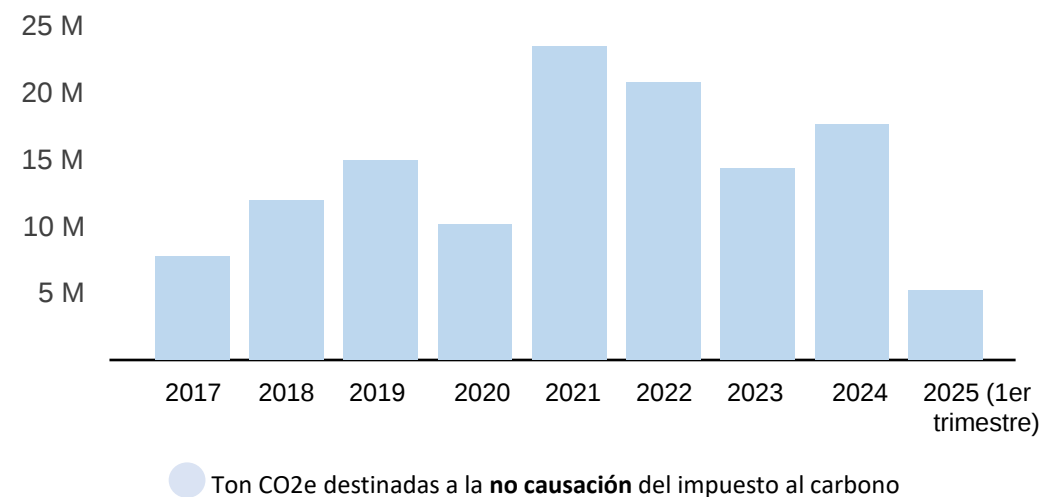
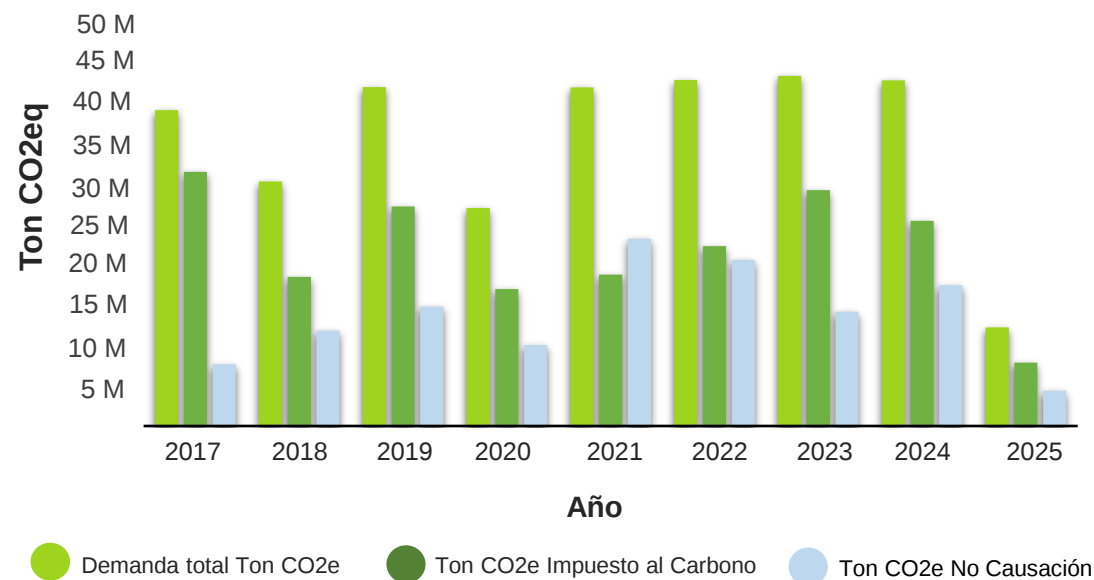
- (1) *Volumen de la no causación se calcula a partir del promedio de los valores históricos reportados por el Ministerio de Ambiente para año 2024, con base en la participación de la no causación sobre la demanda total y se proyecta al periodo enero marzo de 2025. Nota: Este valor se calculó debido a la ausencia del reporte oficial del Ministerio de Ambiente. Una vez dicho reporte sea publicado, se actualizará con el valor oficial.*
- (2) *Información de la DIAN sobre el recaudo del impuesto al carbono a marzo 31 de 2025.*
- (3) *Precio establecido por la Res. 0008 de 2025 de DIAN.*
- (4) *Demanda total es igual al volumen que corresponde al pago del impuesto más el volumen de la no causación.*

- Durante el primer trimestre de 2025, respecto al mismo periodo en 2024 se evidencio un incremento del 13,4% en las Toneladas de CO2e pagadas mediante impuesto al carbono, así como un aumento del 29% de las Toneladas aplicadas el mecanismo de no causación.
- *La participación de la no causación se tendrá con precisión una vez se genere el reporte oficial del Ministerio de Ambiente.*
- La recaudación del impuesto al carbono asciende a 3.6 billones de pesos con un promedio anual de COP \$ 467 mil millones.
- Promedio anual de la demanda total es de 40 millones Ton CO2e.

IMPUESTO AL CARBONO

RECAUDO DIAN – COP \$ - VOLUMEN

NO CAUSACIÓN – VOLUMEN (a 31 de marzo de 2025)



CERTIFICADOS ORIGINADOS DESDE ENERO DE 2020 HABILITADOS PARA LA NO CAUSACIÓN

CERTIFICADOS POST 2020									
Sector	EMITIDOS			RETIRADOS			DISPONIBLES		
	A enero 1º de 2025	A marzo de 2025	Variación trimestre	A enero 1º de 2025	A marzo de 2025	Variación trimestre	A enero 1º de 2025	A marzo de 2025	Variación trimestre
FR	12.927.912	13.095.384	167.472	6.221.640	6.585.584	363.944	6.706.272	6.509.800	- 196.472
Energía	9.325.174	9.924.389	599.215	3.131.277	3.854.005	722.728	6.193.897	6.070.384	- 123.513
Industria	1.037.866	1.037.866	-	295.627	339.063	43.436	742.239	698.803	- 43.436
REDD+	52.072.748	54.782.773	2.710.025	16.256.271	19.916.523	3.660.252	39.355.188	34.866.250	- 4.488.938
Residuos	3.572.137	3.787.018	214.881	2.484.969	2.952.522	467.553	1.087.168	834.496	- 252.672
Transporte	181.102	181.102	-	64.664	122.964	58.300	116.438	58.138	- 58.300
TOTAL	79.116.939	82.808.532	3.691.593	28.454.448	33.770.661	5.316.213	54.201.202	49.037.871	- 5.163.331

Esta tabla presenta las emisiones, retiros y certificados de carbono disponibles post 2020 con cierre a marzo de 2025, es decir, certificados de carbono válidos para compensaciones para el mecanismo de no causación emitidos entre los años 2020 a 2024. Se realiza una comparación de los datos obtenidos para encontrar movimientos o cambios entre un período y otro.

- Entre el 1 de enero y el 31 de marzo de 2025, la disponibilidad de certificados para la no causación disminuyó en 5,1 millones. Esta reducción representa una caída del 9,5%, lo que sugiere que se utilizó una parte significativa de los créditos disponibles para cubrir obligaciones bajo el esquema de no causación durante el primer trimestre del año. El análisis está hecho con base en los certificados emitidos durante el periodo 2020-2024.
- Durante el primer trimestre de 2025, el 66% de los certificados emitidos provinieron del sector REDD+, seguido por un 16% correspondiente a forestación y reforestación, mientras que los sectores transporte e industria no registraron emisiones en este período.
- Al cierre del primer trimestre de 2025, se encuentran **49 millones de certificados de carbono disponibles** para retiro para la no causación del impuesto.

CERTIFICADOS DE CARBONO DE PROYECTOS NACIONALES ENTRE 2002 A 2019

	2019 - 2016			2015 - 2013			2012 - 2008			2007 - 2002		
Sector	Emitidos	Retirados	Disponibles	Emitidos	Retirados	Disponibles	Emitidos	Retirados	Disponibles	Emitidos	Retirados	Disponibles
FR	17.786.686	14.584.875	3.201.811	4.682.243	4.231.403	450.840	4.688.094	2.491.895	2.196.199	190.943	190.105	838
Energía	18.640.202	16.677.442	1.962.761	7.866.650	1.157.932	6.708.718	4.465.427	1.202.465	3.262.962	272.592	2.810	269.782
Industria	1.565.486	1.533.120	32.366	671.023	579.926	91.097	726.217	158.958	567.259	107.213		107.213
REDD+	72.916.955	49.032.974	23.883.981	16.502.505	15.057.017	1.445.488	703.906	598.433	105.473	-		-
Residuos	1.283.001	1.139.166	143.835	859.810	97.391	762.419	878.937	33.720	845.217	-		-
Transporte	215.824	187.804	28.020	77.373	71.021	6.352	474.645	48.100	426.545	128.905		128.905
TOTAL	112.408.154	83.155.381	29.252.774	30.659.604	21.194.690	9.464.913	11.937.226	4.533.571	7.403.655	699.653	192.915	506.738

La tabla presenta las emisiones, retiros y créditos de carbono disponibles emitidos antes de 2020, clasificados en cuatro rangos de vintage que reflejan etapas clave del mercado: desde los primeros proyectos MDL bajo el Protocolo de Kioto (2002–2007), pasando por el primer periodo de compromiso de Kioto (2008–2012), una fase de transición hacia el Acuerdo de París (2013–2015), hasta créditos más recientes del Acuerdo de París (2016–2019), que coincide con el primer periodo aplicable a la no causación del impuesto nacional al carbono.

- En el primer trimestre de 2025, se registran **46 millones de créditos de carbono disponibles** con vintage anterior a enero de 2020.
- Este stock está mayoritariamente concentrado en el periodo 2016–2019, que representa el 62,8% del total, seguido por los créditos correspondientes a los vintages 2013–2015, con un 20,3%. Esto evidencia que la mayor parte de los proyectos de mitigación anteriores a 2020 se desarrollaron y generaron créditos entre 2016 a 2019.
- Si bien estos créditos no son elegibles para compensar el impuesto al carbono mediante el mecanismo de no causación, su volumen sigue siendo significativo en términos absolutos y de mercado.

TRANSACCIONES RELACIONADAS CON CERTIFICADOS EMITIDOS, RETIRADOS
COMPARADOS CON DATOS DE CERTIFICADOS DESTINADOS A MECANISMO DE NO
CAUSACIÓN TRIMESTRAL AÑOS 2022 - 2025

Certificados	ASOCARBONO - Informe mercado carbono				MINAMBIENTE - Reporte no causación				VARIACIÓN (Estimaciones MVI) 2022	VARIACIÓN (Estimaciones MVI) 2023	VARIACIÓN (Estimaciones MVI) 2024	VARIACIÓN (Estimaciones MVI) 2025
	2022	2023	2024	2025	2022	2023	2024	2025				
Emitidos 1er trimestre		4.967.225	8.293.450	1.670.035								
Retirados 1er trimestre	6.717.401	5.556.207	4.579.655	5.012.874	5.149.397	3.037.115	4.040.000	5.160.000*	1.568.004	2.519.092	539.655	-147.126
Emitidos 2do trimestre	16.997.637	5.573.779	4.219.264									
Retirados 2do trimestre	9.057.364	2.618.702	4.366.953		5.566.236	3.919.000	4.752.000		3.491.128	-1.300.298	736.320	
Emitidos 3er trimestre	4.209.361	5.460.650	4.553.473									
Retirados 3er trimestre	7.771.637	4.127.036	5.316.769		5.110.176	4.027.000	4.095.000		2.661.461	100.036	1.221.769	
Emitidos 4to trimestre	16.107.200	28.970.792	3.727.207									
Retirados 4to trimestre	6.823.498	4.860.463	5.264.459		4.935.125	3.321.000	4.709.000		1.888.373	1.539.463	555.459	
Total Emitidos	58.475.705	44.972.446	19.322.299	1.670.035								
Total Retirados	30.369.900	17.162.408	20.649.203	5.012.874	20.760.934	14.304.115	17.596.000		9.608.966	2.858.293	3.053.203	

Se aclara, que no representa la totalidad de transacciones, pues algunas no se evidencian como retiros.

- La tabla presenta la comparación del retiro de certificados de carbono desde el año 2022 hasta 2025, con respecto a la fecha de las transacciones, no vintages.

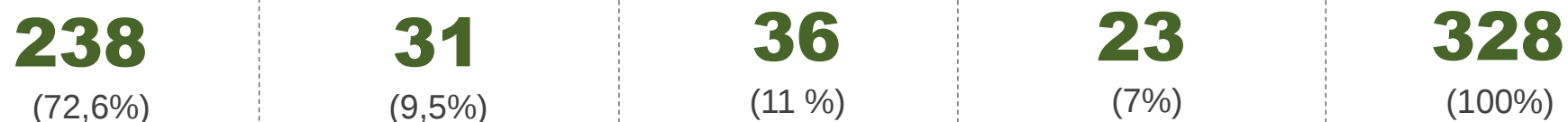
*Volumen de la no causación se calcula a partir del promedio de los valores históricos reportados por el Ministerio de Ambiente para año 2024, con base en la participación de la no causación sobre la demanda total y se proyecta al periodo enero marzo de 2025. Nota: Este valor se calculó debido a la ausencia del reporte oficial del Ministerio de Ambiente. Una vez dicho reporte sea publicado, se actualizará con el valor oficial.

TOTAL DE PROYECTOS CERTIFICADOS

(A 31 de marzo de 2025)



(A 31 de diciembre de 2024)



NOTA ACLARATORIA PROYECTOS CERTIFICADOS

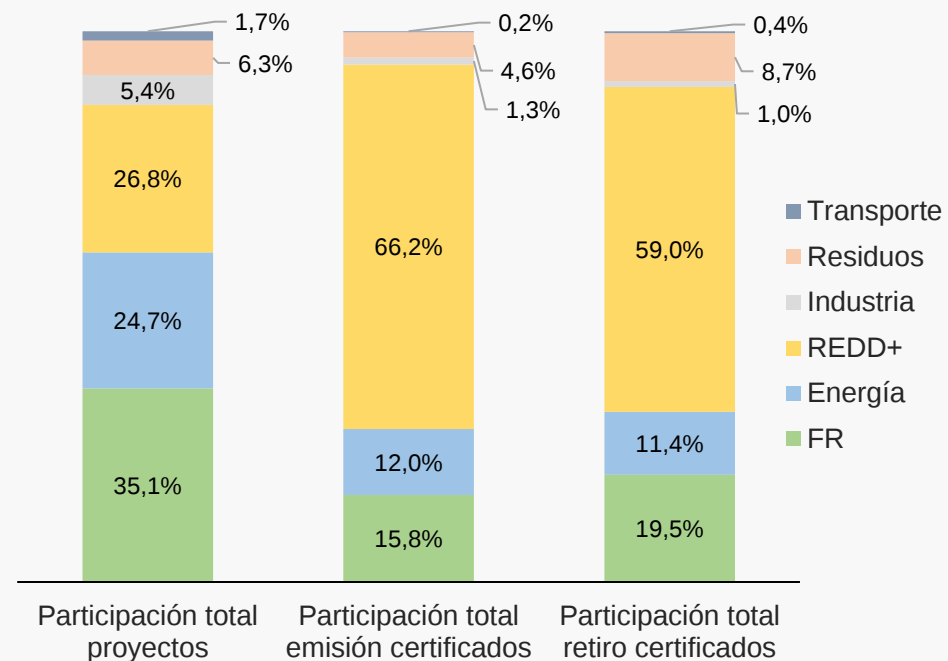
Se realizó un ajuste en la clasificación de algunos proyectos, reasignándolos a los sectores que corresponden según la clasificación que aparece en el respectivo registro. Como resultado, se observa una variación en el número de proyectos certificados por sector al comparar el periodo octubre- diciembre de 2024 con el reporte correspondiente a enero-marzo de 2025.

Cod	Nombre del proyecto	Sector	Sector ajustado
1790	CEMEX Colombia: Biomass project at Caracolito cement plant.	Forestación/Reforestación	Industria
3461	Rio Amoya Run-of-River Hydro Project.	Forestación/Reforestación	Energía
8759	Providencia III: 9.11MW Small Hydro Power Generation Plant.	Forestación/Reforestación	Energía
8756	Providencia I: 1.8MW Small Hydro Power Generation Plant.	Industria	Energía

TOTAL DE PROYECTOS CERTIFICADOS (Por sector)

	Certificados A diciembre de 2024	Certificados A marzo 2025
FR	87	84
Energía	56	59
REDD+	64	64
Residuos	15	15
Industria	12	13
Transporte	4	4
TOTAL	238	239

Fuente: Ecoregistry, BioCarbon Standard, CDM Registry, ColCx, CSA, Gold Standard Platform, Verra, Marzo 2025.



F/R Mayor cantidad de proyectos



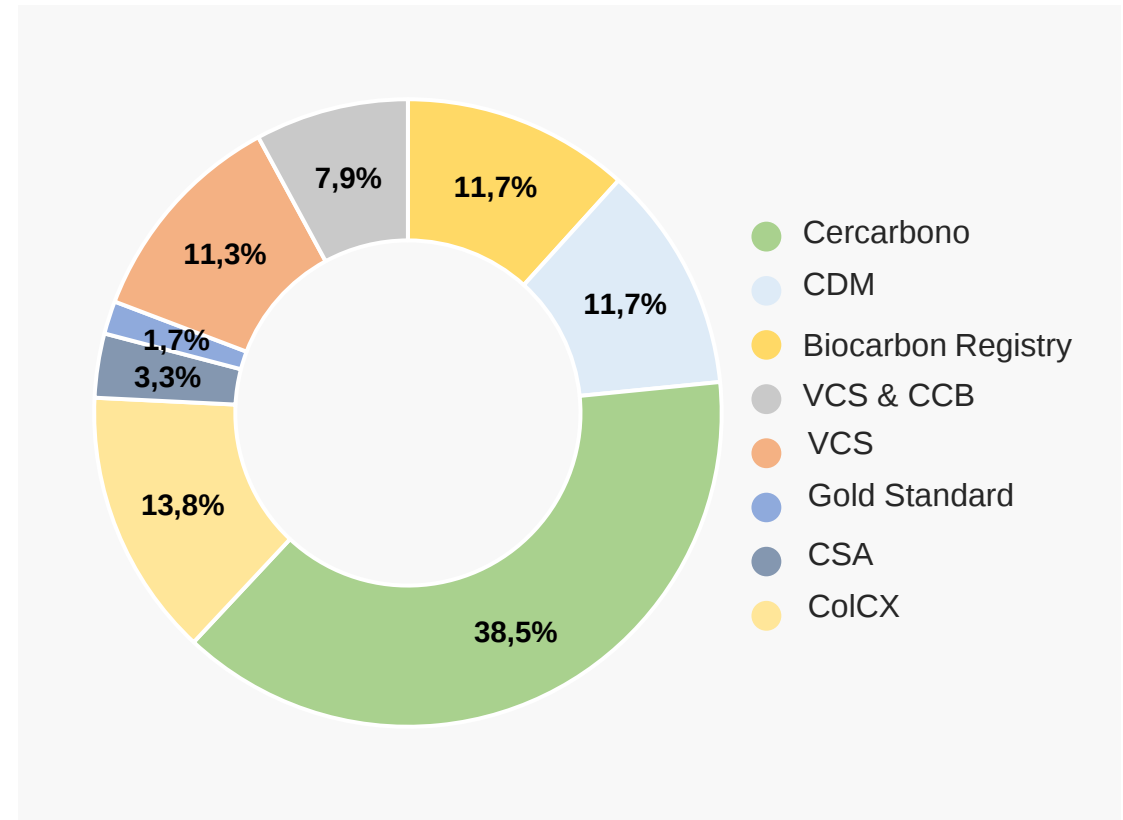
REDD+ Mayor participación en la emisión y retiro de certificados de carbono

TOTAL DE PROYECTOS CERTIFICADOS

(Por plataforma de certificación y registro)

	Certificados	Participación
Biocarbon Standard	28	11,7%
CDM	28	11,7%
Cercarbono	92	38,5%
ColCX	33	13,8%
CSA	8	3,3%
Gold Standard	4	1,7%
VCS	27	11,3%
VCS & CCB	19	7,9%
TOTAL	239	100%

Fuente: Ecoregistry, BioCarbon Standard, CDM Registry, ColCx, CSA, Gold Standard Platform, Verra, Marzo 2024.



PROYECTOS CERTIFICADOS POR SECTORES

(Plataformas de certificación y registro)

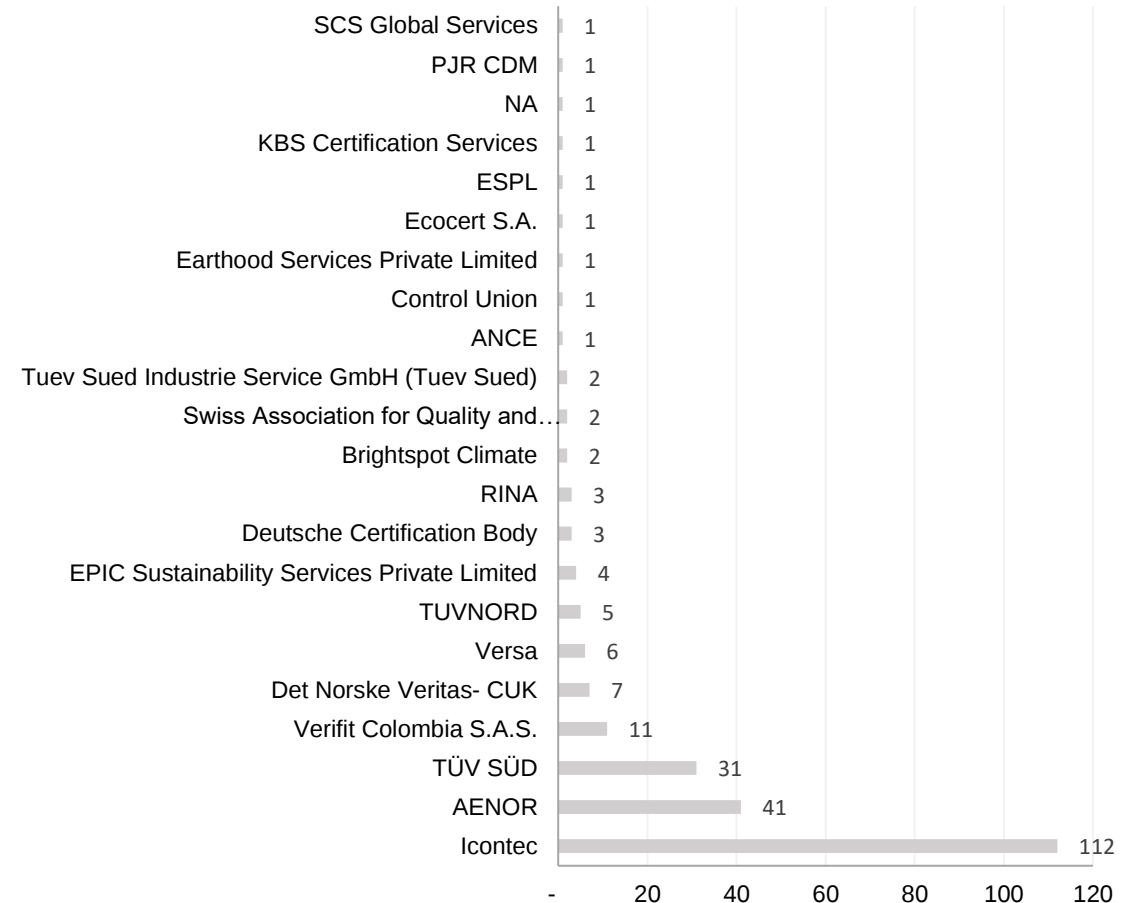
ESTÁNDAR	FORESTACIÓN/ REFORESTACIÓN	ENERGÍA	INDUSTRIA	REDD+	RESIDUOS	TRANSPORTE	TOTAL GENERAL
BIOCARBON STANDARD	10			18			28
CDM	2	13	5		5	3	28
CERCARBONO	37	20	5	22	8		92
COLCX	23	4		6			33
CSA		4	3			1	8
Gold standard	2	2					4
VCS	5	16		4	2		27
VCS & CCB	5			14			19
TOTAL GENERAL	84	59	13	64	15	4	239

Fuente: Ecoregistry, BioCarbon Standard, CDM Registry, ColCx, CSA, Gold Standard Platform, Verra. Marzo 2025.

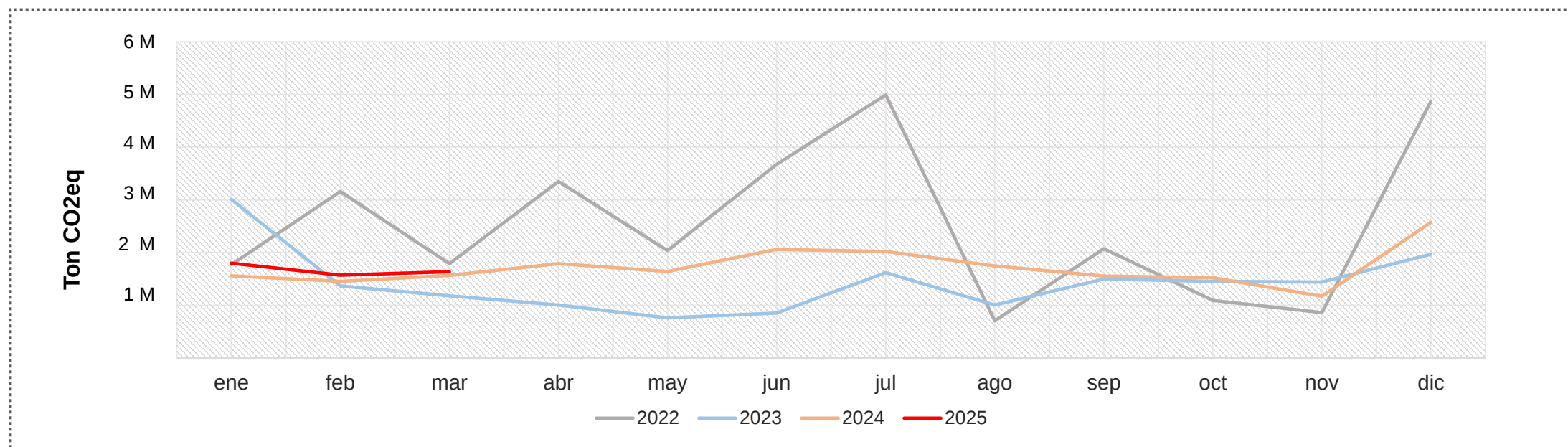
OVV VERIFICADORES Y VALIDADORES

(Proyectos certificados)

OVV	Certificados	%
AENOR	41	17,2%
ANCE	1	0,4%
Brightspot Climate	2	0,8%
Control Union	1	0,4%
Det Norske Veritas- CUK	7	2,9%
Deutsche Certification Body	3	1,3%
Earthood Services Private Limited	1	0,4%
Ecocert S.A.	1	0,4%
EPIC Sustainability Services Private Limited	4	1,7%
ESPL	1	0,4%
Icontec	112	46,9%
KBS Certification Services	1	0,4%
NA	1	0,4%
PJR CDM	1	0,4%
RINA	3	1,3%
SCS Global Services	1	0,4%
SGS United Kingdom Limited (SGS)	1	0,4%
Swiss Association for Quality and Management Systems (SQS)	2	0,8%
Tuev Sued Industrie Service GmbH (Tuev Sued)	2	0,8%
TÜV SÜD	31	13,0%
TUVNORD	5	2,1%
Verifit Colombia S.A.S.	11	4,6%
Total	239	100%

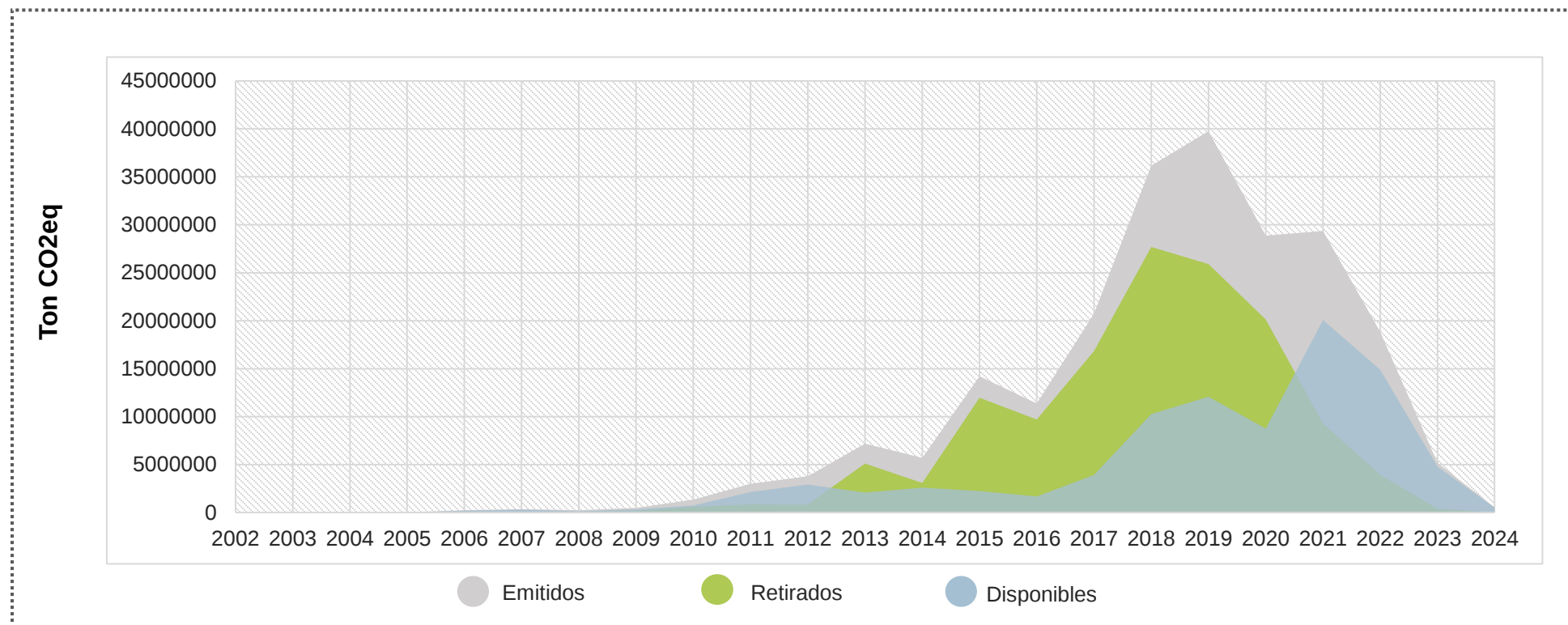


TRANSACCIONES RELACIONADAS CON CERTIFICADOS EMITIDOS, RETIRADOS COMPARADOS CON DATOS DE CERTIFICADOS DESTINADOS A MECANISMO DE NO CAUSACIÓN TRIMESTRAL AÑOS 2022 - 2025



- Como se evidencia en la gráfica, las curvas de retiros del año 2023 y 2024, son menores a la del 2022, evidenciando el impacto en el mercado a partir de la limitación al 50% de la no causación del impuesto al carbono. El retiro de certificados en el primer trimestre de 2025 alcanzó los 5.012.874, superando en un 9,5% los 4.579.655 certificados retirados durante el último trimestre de 2024. Este incremento sugiere una mayor demanda de certificados para la no causación en el inicio del año.

HISTÓRICO EMISIÓN, RETIRO Y CERTIFICADOS DE CARBONO DISPONIBLES 2002 - 2024



Esta figura presenta la emisión, retiro y disponibilidad de certificados de carbono por vintage, desde el año 2002 (primeros registros de emisión y retiro de certificados) al año 2024. En estos últimos 22 años, **se han certificado 239 proyectos de mitigación de GEI**, de manera acumulada se han **emitido 227,6 millones de certificados de carbono**, **retirado 136,8 millones** y **están disponibles 90,7 millones**. En el vintage 2024 se han emitido 549 mil certificados.

CONTEXTO INTERNACIONAL

Con la visión de integrar un panorama internacional buscamos analizar el comportamiento del mercado voluntario a través de la plataforma





RESUMEN DEL MERCADO VOLUNTARIO DE CARBONO (CVM)

1° TRIMESTRE DE 2025

Preparado para Asocarbono®



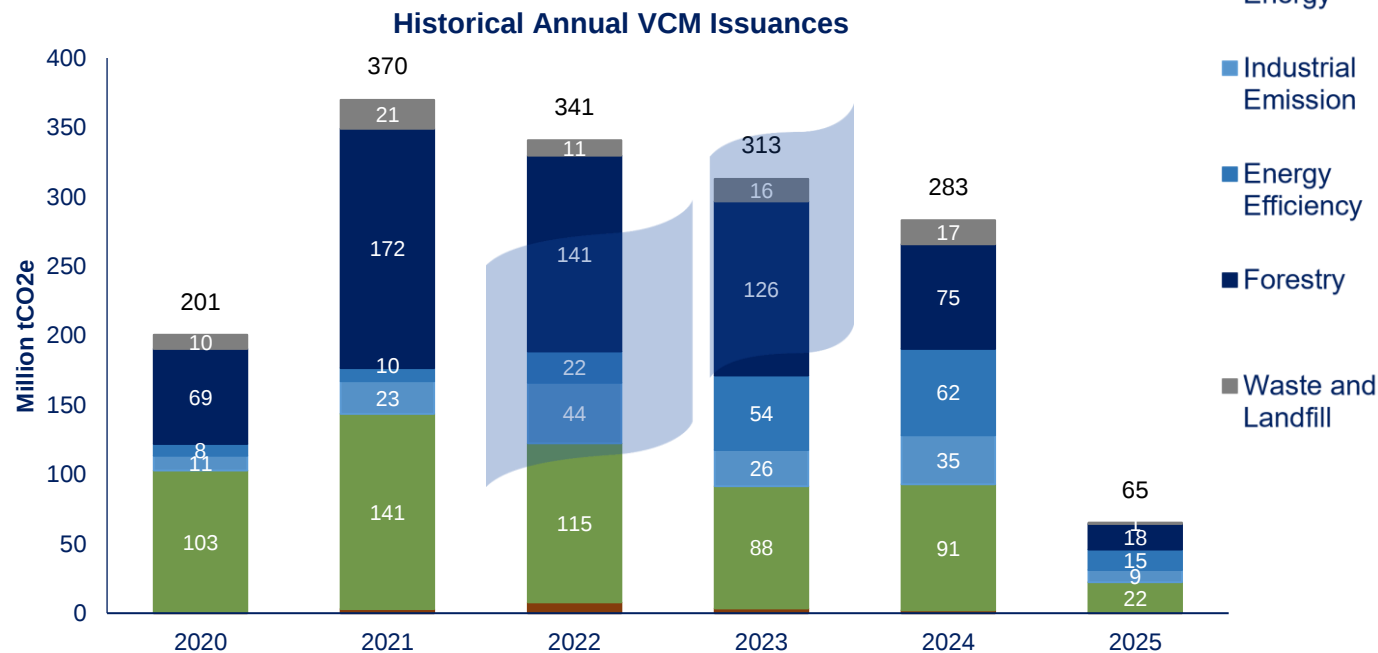
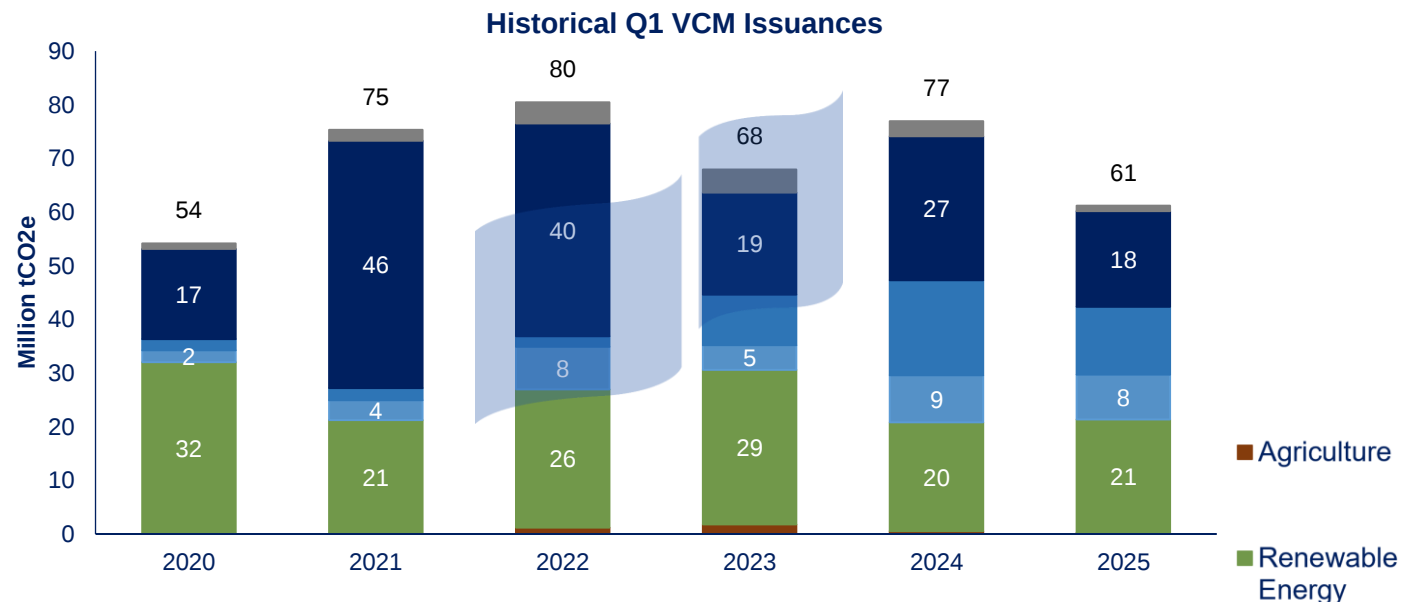
DESCARGO DE RESPONSABILIDAD

ClearBlue Ltd. (ClearBlue) ha preparado esta presentación únicamente con fines informativos basándose en la información proporcionada por ClearBlue y en información disponible públicamente, y no debe interpretarse como asesoramiento. ClearBlue considera que la información utilizada para generar este informe es confiable, pero no garantizamos que sea precisa o completa, y no debe confiarse en ella como tal. Los resultados pasados no son necesariamente indicativos de resultados futuros. La idoneidad de una transacción en particular dependerá de las circunstancias y objetivos individuales de una entidad o inversor. Las entidades y los inversores deben, sin depender únicamente de este informe, tomar sus propias decisiones independientes y, si es necesario, buscar asesoramiento profesional personalizado. Este informe no puede ser reproducido ni redistribuido, total o parcialmente, por ninguna persona para ningún propósito sin el permiso previo por escrito de ClearBlue, y ClearBlue no acepta responsabilidad alguna por las acciones a este respecto. Ni ClearBlue ni ninguno de sus empleados, funcionarios y directores tienen intereses en los instrumentos de cumplimiento de carbono a los que se hace referencia en este informe, ni en futuros, derivados u opciones relacionados, incluidos los incentivos para el desempeño de servicios de inversión.

EMISIONES/OFERTA

LAS EMISIONES DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2025 MARCA EL NIVEL MÁS BAJO DE EMISIONES PARA PRINCIPIOS DE AÑO DESDE 2020.

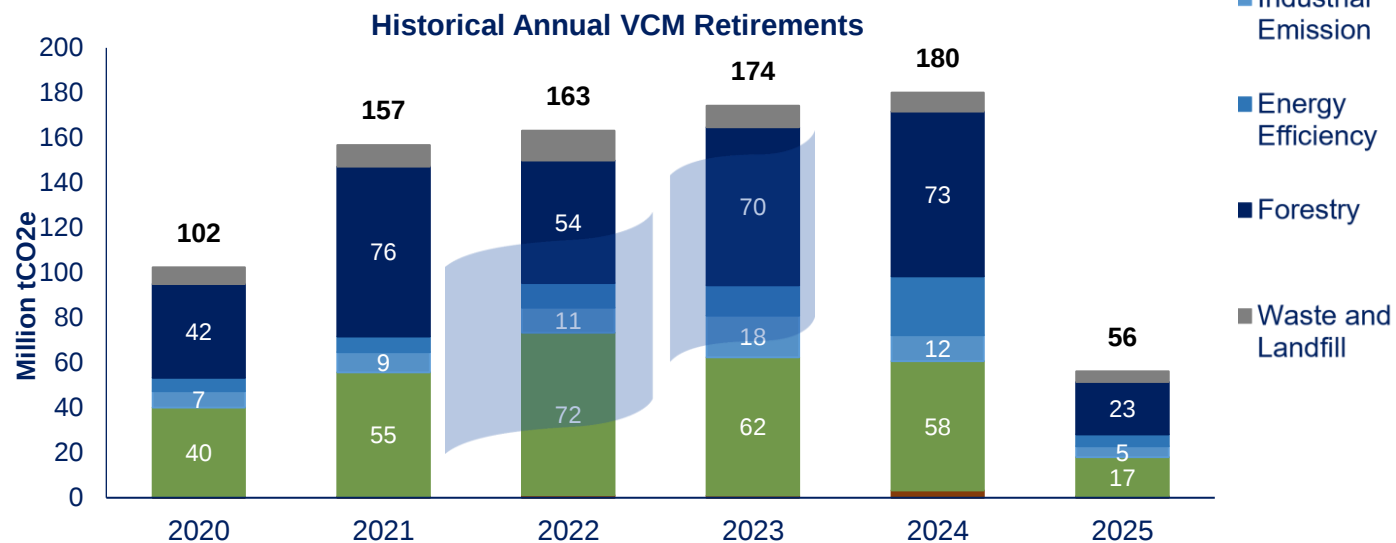
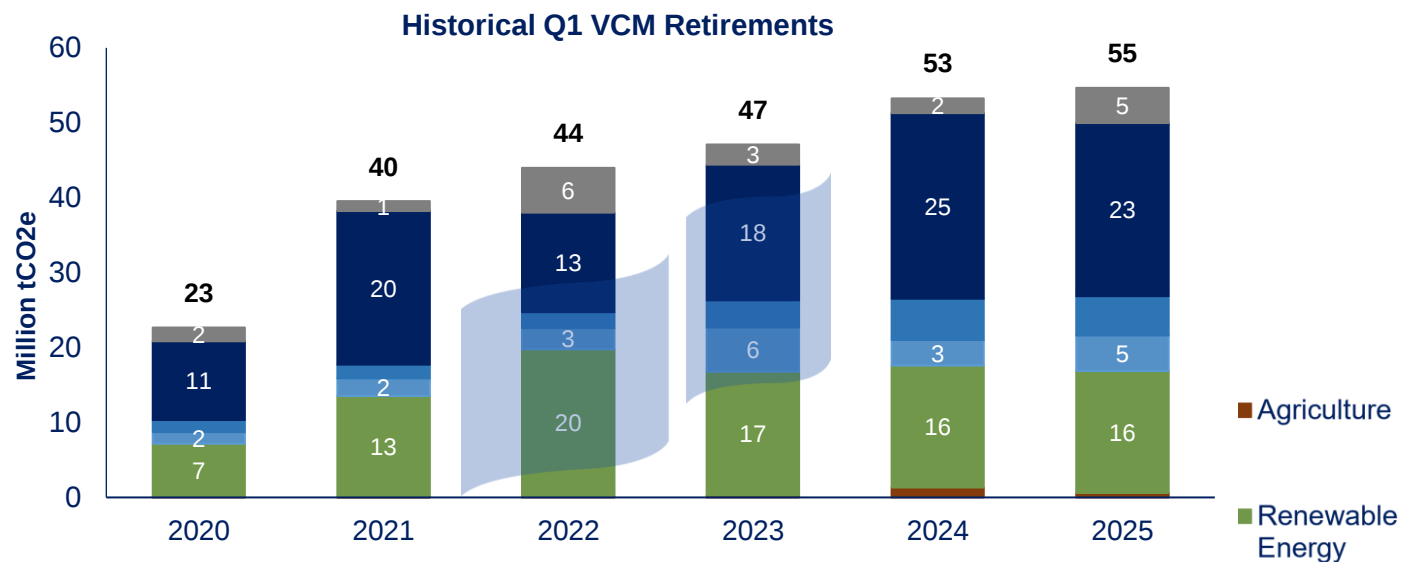
- Las emisiones totales de créditos de carbono en el primer trimestre de 2025 disminuyeron un 20 % interanual, hasta alcanzar los 61,2 millones, el volumen más bajo para el primer trimestre desde 2020.
- Verra poseía la mayor cuota de mercado de registro (34,1%), seguida de Gold Standard (30,8%), con créditos de remoción basados en la naturaleza representando tan solo el 2,9% del total de emisiones.
- Las emisiones forestales experimentaron una disminución significativa en el primer trimestre (33,5% de disminución, especialmente en REDD+ programático), aunque el registro ART registró una emisión notable del Programa Nacional REDD+ de Guyana para su programa REDD+ jurisdiccional. Las emisiones de eficiencia energética también disminuyeron (28,6%), pero se mantuvieron por encima de los promedios históricos debido a los proyectos de estufas.
- Verra mantuvo la mayor participación en el mercado de registros (34,1%), seguida de Gold Standard (30,8%), con créditos de extracción basados en la naturaleza representando un pequeño 2,9% del total de emisiones.
- Al cierre del primer trimestre de 2025, se habían emitido aproximadamente 2210 millones de compensaciones de carbono en los registros ACR, ART, CAR, Cercarbono, COLCX, GCC, Gold Standard y Verra. De este total, se habían retirado 1210 millones de compensaciones, lo que resulta en una oferta disponible restante de aproximadamente 1010 millones de compensaciones.



RETIROS/DEMANDA

Con las retiradas del primer trimestre de 2025 alcanzando ya el 61 % del volumen total de 2024 y nueve meses restantes de año, las proyecciones sugieren que 2025 va camino de ser un año récord para el sello CCP, impulsado por la importante demanda observada a partir de octubre de 2024.

- En el primer trimestre de 2025 se registró un récord de 54,6 millones de retiros de créditos de carbono, un modesto aumento del 2,6 % con respecto al primer trimestre de 2024, lo que indica un potencial de crecimiento marginal continuo en los retiros anuales.
- Los proyectos forestales siguieron siendo el principal tipo de proyecto retirado (42,3%), con REDD+ aún siendo la opción preferida dentro del sector.
- Los retiros de créditos por eficiencia energética experimentaron una ligera disminución en comparación con el primer trimestre de 2024, totalizando 5,2 millones de créditos en el primer trimestre. La energía renovable siguió siendo el segundo tipo de proyecto más grande retirado, con 16,2 millones de créditos retirados.
- La empresa con mayor número de retiros en el primer trimestre de 2025 fue la multinacional energética italiana Eni S.p.A., que retiró 7,38 millones de créditos, lo que representó el 13,5 % del total de retiros. Shell, con un historial consistente de participación significativa en el VCM, ocupó el segundo lugar con 6,73 millones de créditos retirados.
- En el primer trimestre de 2025, las bajas por retiro de NBS siguen superando significativamente a las emisiones y se encaminan a un año récord.

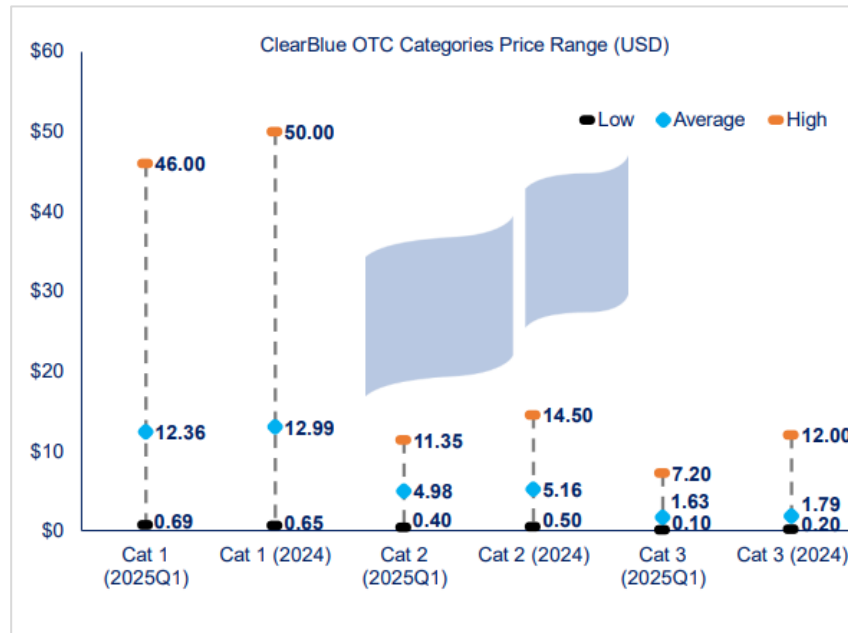
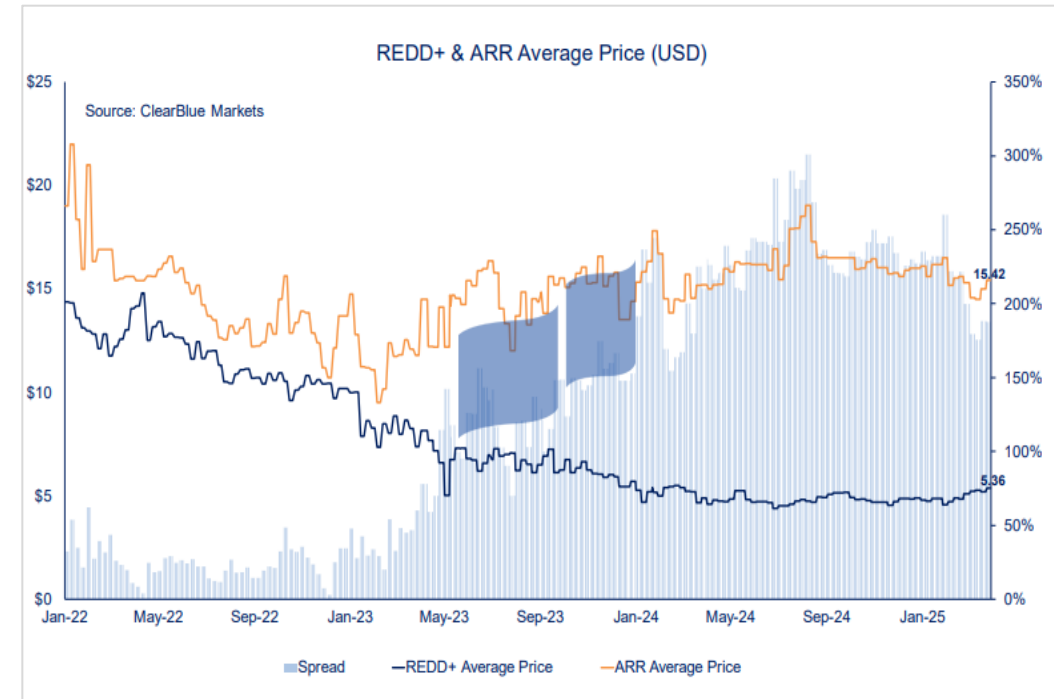




PRECIOS POR VENTANILLA

EL MERCADO OTC DE CRÉDITOS DE CARBONO EXHIBIÓ TENDENCIAS DE PRECIOS DIVERGENTES EN VARIAS CATEGORÍAS Y TIPOS DE PROYECTOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE.

- La categoría 1 experimentó una contracción de precios del 10 % en el primer trimestre, anulando efectivamente la apreciación del 3,9 % observada a lo largo de 2024. El precio promedio de los créditos REDD+ mostró una reversión positiva en el primer trimestre, aumentando un 14%. Por el contrario, los precios de los proyectos ARR disminuyeron un 4% durante el trimestre, continuando la tendencia a la baja observada en el segundo semestre de 2024.
- La categoría 2 experimentó un aumento de precio significativo del 12,9% en el primer trimestre. Cabe destacar que los proyectos de cocinas y purificación de agua que cuentan con una Carta de Autorización (Carta de Autorización) de sus respectivos países anfitriones actualmente tienen un precio de más de USD 10 por crédito, lo que representa una prima del 100 % en comparación con sus contrapartes sin Carta de Autorización.
- La categoría 3 experimentó una fluctuación mínima de precios en el primer trimestre, registrando un modesto aumento del 1,2% para cerrar el trimestre en USD 1,68. La persistente falta de confianza de los inversores en los créditos de energías renovables sigue siendo un factor clave que frena los precios en esta categoría.



Categorizaciones de precios de venta libre (OTC) de ClearBlue:

Categoría 1: incluye todos los proyectos basados en la naturaleza, incluidos REDD+, prevención basada en la naturaleza y remociones basadas en la naturaleza.

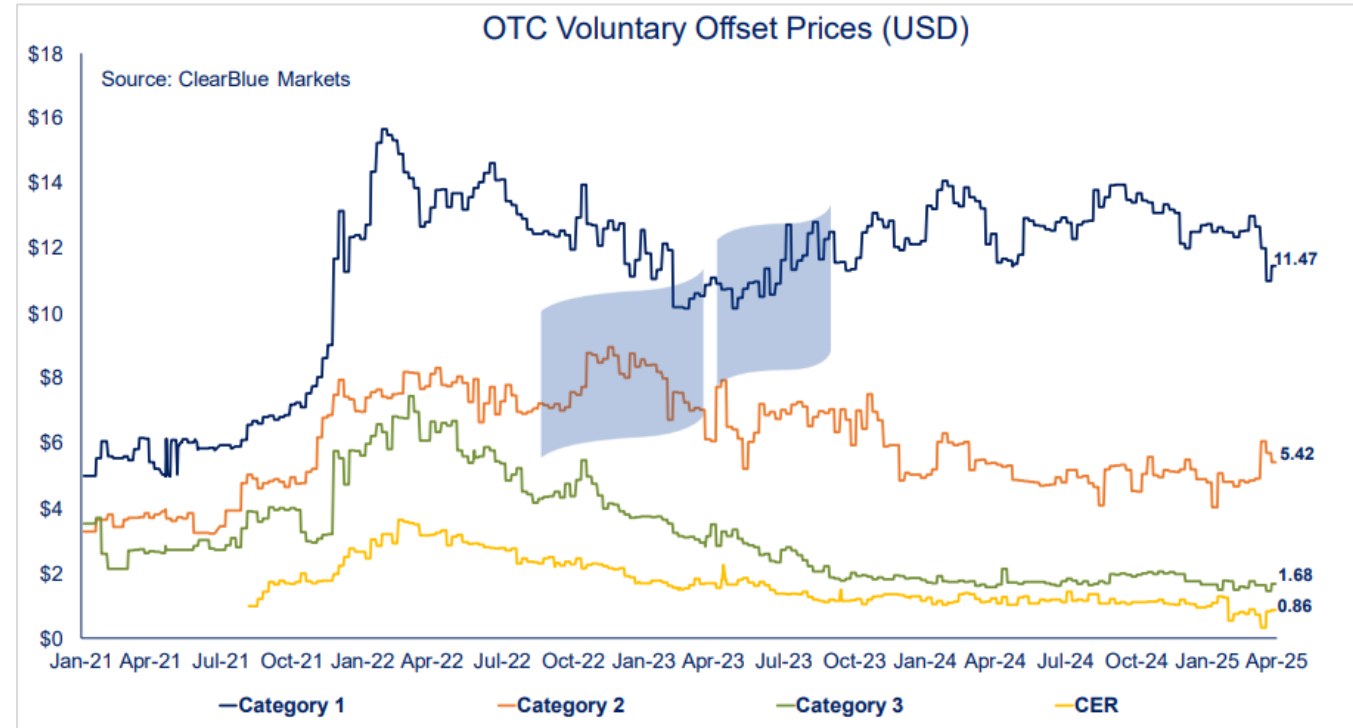
Categoría 2: incluye proyectos de energía renovable y para hogares de los países menos desarrollados, proyectos de energía renovable y destrucción de emisiones industriales de América del Norte y Europa.

Categoría 3: incluye proyectos relacionados con energías renovables, vertederos y residuos de países en desarrollo.

PRECIOS POR VENTANILLA

EL MERCADO OTC DE CRÉDITOS DE CARBONO EXHIBIÓ TENDENCIAS DE PRECIOS DIVERGENTES EN VARIAS CATEGORÍAS Y TIPOS DE PROYECTOS DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE.

- Las retiradas de créditos basados en la remoción han alcanzado niveles récord, superando los volúmenes de emisión. Se espera que esta oferta limitada contribuya a la prima de precio de los créditos basados en la remoción en el futuro cercano.
- Durante el primer trimestre, la importante variabilidad de precios observada en las distintas categorías se redujo ligeramente, y los precios de gama alta mostraron una tendencia general a la baja y se acercaron a nuevos mínimos.



Categorizaciones de precios de venta libre (OTC) de ClearBlue:

Categoría 1: incluye todos los proyectos basados en la naturaleza, incluidos REDD+, prevención basada en la naturaleza y remociones basadas en la naturaleza.

Categoría 2: incluye proyectos de energía renovable y para hogares de los países menos desarrollados, proyectos de energía renovable y destrucción de emisiones industriales de América del Norte y Europa.

Categoría 3: incluye proyectos relacionados con energías renovables, vertederos y residuos de países en desarrollo.



www.asocarbono.org



[asocarbonocol](#)



[asocarbono](#)



info@asocarbono.org

