



Dichiarazione esplicativa della qualifica carbon neutrality secondo PAS 2060

Qualifying Explanatory Statement (QES)

Revisione 1 del 24/06/2024

Il periodo di applicazione

Il presente documento rappresenta la dichiarazione della qualifica "Carbon Neutrality" di La Galvanina S.p.A. e l'impegno a mantenere lo stato di "neutralità" in linea con i requisiti del PAS 2060:2014.

SOMMARIO

1. L'ORGANIZZAZIONE LA GALVANINA S.P.A.....	3
2. DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY.....	3
3. INTRODUZIONE.....	4
3.1. Ambito di applicazione.....	4
3.2. Periodi di dichiarazione ed impegno della “Carbon Neutrality”	5
3.3. Confini del sistema	5
4. QUANTIFICAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA	7
4.1. Metodologia.....	7
4.2. Risultati delle emissioni.....	8
4.3. Fonti dei dati.....	8
4.4. Assunzioni e stime	9
4.5. Esclusioni.....	9
4.6. Incertezza	9
5. PIANO DI GESTIONE DELLE RIDUZIONI DI GAS SERRA.....	10
5.1. Progetti di riduzione delle emissioni pianificati per il futuro	10
6. PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA	12

INDICE DELLE TABELLE

Tabella 1 – Ambito di applicazione - informazioni di dettaglio	5
Tabella 2 – Emissioni di gas serra: contributo degli SCOPE	8
Tabella 3 – Emissioni di gas serra: contributo delle attività categoria di impatto Climate change	8
Tabella 4 Registro utilizzo crediti di carbonio	12
Tabella 5 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto Indonesia Hydro	12
Tabella 6 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto India Wind.....	14
Tabella 7 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto The Mai Ndombe REDD+	15

INDICE DELLE FIGURE

Figura 1 Estrapolazione del Project Design Document del progetto Indonesia Hydro ID 4118	13
Figura 2 Estrapolazione del Project Design Document del progetto China Wind ID 2918.....	14
Figura 3 Proof of retirement progetto ID4118	16
Figura 4 Proof of retirement progetto CN2918	17

1. L'ORGANIZZAZIONE LA GALVANINA S.p.A.

Situata sulle colline riminesi, Galvanina prende il nome dall'omonima fonte di acqua minerale.

È qui che, un secolo fa, inizia l'attività di imbottigliamento di acqua Galvanina: prima come produzione artigianale, poi come vera e propria azienda industriale.

Oggi Galvanina gestisce tre impianti produttivi situati in centro Italia: Galvanina e San Giuliano presso le omonime fonti in provincia di Rimini e Apecchio presso la sorgente di Val di Meti negli Appennini centrali.

L'azienda è rinomata per la sua continua ricerca nel miglioramento della qualità, l'uso dei migliori ingredienti, la sostenibilità e l'attenzione artigianale ai dettagli.

Galvanina produce e imbottiglia acqua minerale, acqua aromatizzata, bibite biologiche e mixer, oltre a tè freddi.

Con il proprio marchio, o con marchi di importanti catene di distribuzione al dettaglio di alta qualità, Galvanina è presente in oltre 50 paesi al mondo.

2. DICHIARAZIONE DI CARBON NEUTRALITY

"Carbon neutrality of soft drink and mineral water production and bottling activities carried out at Sacramora (Via Popilia, 97 Viserba 47922 (RN) and Val di Meti (Zona Artigianale Pian di molino 61042 Apecchio (PU), Torretta (Via della Torretta, 2 – 47923 Rimini (RN), Santarcangelo (Via Industria, 36 – 47822 Santarcangelo di Romagna (RN), Coriano (Via Ausa, 190 – 47853 Coriano (RN) plants and all private residences in fringe benefit (Via Giove, 1 – 47923 Rimini (RN), Via Verdi, 29 – 47841 Cattolica (RN), Via Bastioni Orientali 84 – 47921 Rimini (RN), Via Santa Maria Al Mare 8 – 47921 Rimini (RN) and Via Casal Val di Meti SN – 61042 Apecchio (PU)), with reference only to Scope 1 and Scope 2 emissions, was obtained by La Galvanina S.p.A. in accordance with PAS 2060 on 31/12/2023 valid for the years 2022 and 2023, SGS Italia S.p.A. verified"

Date:31/12/2023

Signed: *Gianluca Privitera*

La presente **Dichiarazione esplicativa della qualifica "Carbon Neutrality" (Qualifying Explanatory Statement – QES)** contiene tutte le informazioni relative alla "Carbon Neutrality" di La Galvanina S.p.A.

Tutte le informazioni fornite all'interno di questo documento sono state sottoposte a verifica da un ente di terza parte (SGS s.r.l.) e l'attestato è riportato nell'allegato A.

Nel caso dovesse emergere una qualsiasi informazione che influisce sulla validità della dichiarazione, questo documento verrà aggiornato di conseguenza, per riflettere lo stato corrente della "carbon neutrality" di La Galvanina S.p.A.

Questa è la **seconda dichiarazione** di raggiungimento della "Carbon Neutrality" per La Galvanina S.p.A.

3. INTRODUZIONE

Questo documento, redatto in conformità al PAS 2060:2014, include le informazioni a supporto della dichiarazione di Carbon Neutrality e ha l'obiettivo di dimostrare che La Galvanina S.p.A. ha raggiunto la neutralità rispetto alle emissioni di gas serra derivanti dalle attività di cui detiene il controllo operativo e/o finanziario.

La neutralità rispetto alle emissioni di gas serra è stata raggiunta attraverso:

- Riduzione delle emissioni di gas serra dovute a interventi di transizione verso un mix energetico caratterizzato da una quota più elevata di fonti rinnovabili;
- Compensazione delle emissioni di gas serra residue per il periodo che va dal 1 gennaio 2022 al 31 dicembre 2023;
- Impegno a mantenere lo stato di “neutralità”, mettendo in atto un piano di gestione e riduzione delle emissioni di gas serra (Carbon Management Plan) mediante progetti dedicati;
- Rendicontazione continua dell'impronta di carbonio.

3.1. Ambito di applicazione

La carbon neutrality copre tutte le emissioni legate ad attività di cui il soggetto detiene il controllo operativo e/o finanziario.

Durante il periodo di riferimento, la definizione del soggetto rimane invariata. Nel caso in cui si verifichi un cambiamento rilevante, le emissioni di gas a effetto serra verranno rivisitate sulla base della nuova definizione.

In Tabella 1 sono riportate informazioni di dettaglio in merito alla definizione del soggetto e del campo di applicazione.

REQUISITI del PAS 2060	INFORMAZIONI relative al soggetto
Società che realizza la dichiarazione PAS 2060	La Galvanina S.p.A.
Partita IVA	00142010404
Sede legale	Rimini, Via della Torretta, 2
Legale rappresentante	Sig. Gianluca Privitera
Persona responsabile di fornire i dati necessari per la convalida della dichiarazione (inclusa la sua preparazione, convalida, comunicazione e mantenimento)	Sustainability Manager Dott.ssa Sabrina Mesisca
Soggetto della dichiarazione	Carbon Neutrality delle emissioni di Scopo 1 e Scopo 2 dalle attività di cui La Galvanina S.p.A. detiene il controllo operativo e/o finanziario
Funzione del soggetto	Produzione e imbottigliamento di bibite analcoliche e acque minerali
Codice ATECO - 2007	11.07
Descrizione codice ATECO	Industria delle bibite analcoliche, delle acque minerali e di altre acque in bottiglia
Attività richieste affinché il soggetto svolga la sua funzione	Le attività necessarie per la produzione del prodotto di LA GALVANINA S.p.A. includono: <ul style="list-style-type: none"> • Emungimento di acqua dalle fonti idriche; • Miscelazione degli ingredienti;

REQUISITI del PAS 2060	INFORMAZIONI relative al soggetto
	<ul style="list-style-type: none"> Riscaldamento delle preforme e imbottigliamento; Spostamento dei dipendenti con auto aziendali
Motivazione per la selezione del soggetto	Il soggetto rappresenta il 100% dei prodotti venduti a marchio LA GALVANINA S.p.A.
Tipo di valutazione della conformità intrapresa	I3P-3 Certificazione indipendente di terze parti
Data di riferimento per il programma PAS 2060	1° gennaio 2021
Periodo di riferimento	1° gennaio 2022 – 31 dicembre 2023
Periodo di impegno	1° gennaio 2022 – 31 dicembre 2025

Tabella 1 – Ambito di applicazione - informazioni di dettaglio

3.2. Periodi di dichiarazione ed impegno della “Carbon Neutrality”

Nel corso del 2022 è stata calcolata l'impronta di carbonio relativa all'anno 2021, che rappresenta il periodo di riferimento (baseline). La scelta dell'anno 2021 quale anno base dell'inventario risiede nella necessità di disporre di dati completi e recenti in merito alle attività dell'organizzazione. Quindi la data di riferimento, data in cui l'impronta di carbonio per il soggetto è stata determinata per la prima volta in conformità alla PAS 2060, è il 31 dicembre 2021. Il periodo di applicazione è quel periodo di tempo compreso tra la data di riferimento e la prima data di ammissibilità (1° Gennaio 2021). Viene sempre definito con il termine di “periodo di applicazione” anche quel periodo di tempo che intercorre tra date di ammissibilità successive.

La Galvanina S.p.A. si impegna a raggiungere la neutralità per i periodi di riferimento di seguito riportati:

- 1° periodo - periodo di riferimento (baseline): dal 1° gennaio 2021 al 31 dicembre 2021
- 2° periodo - periodo di applicazione: dal 1° gennaio 2022 al 31 dicembre 2023
- 3° periodo - periodo di applicazione: dal 1° gennaio 2024 al 31 dicembre 2025

Alla luce di quanto appena descritto, tale documento è da intendersi valido per il 2° periodo di applicazione.

3.3. Confini del sistema

I confini del sistema considerati per il calcolo delle emissioni di gas serra (Carbon Footprint – Impronta di carbonio) sono quelli compresi nel perimetro fisico dei seguenti siti:

- Stabilimento di Sacramora (Via Popilia, 97 Viserba 47922 (RN)) comprensivo di reparto di produzione e uffici;
- Stabilimento di Val di Meti (Zona Artigianale Pian di molino 61042 Apecchio (PU) comprensivo di reparto di produzione e uffici;
- Stabilimento Torretta (Via della Torretta, 2 – 47923 Rimini (RN)), comprensivo di reparto di produzione e uffici;
- Stabilimento Santarcangelo (Via industria, 36 – 47822 Santarcangelo di Romagna (RN)), uffici;
- Stabilimento Coriano (Via Ausa, 190 – 47853 Coriano (RN)), uffici;
- Abitazioni private (Via Giove, 1 – 47923 Rimini (RN), Via Verdi, 29 – 47841 Cattolica (RN), Via Bastioni Orientali 84 – 47921 Rimini (RN), Via Santa Maria Al Mare 8 – 47921 Rimini (RN) e Via Casal Val di Meti SN – 61042 Apecchio (PU)), in fringe benefit.

Per la definizione dei confini organizzativi è stato utilizzato l'approccio del controllo operativo.

Le emissioni associate alle attività correlate ai siti sopra descritti sono state determinate seguendo i criteri di GHG Protocol per il periodo dal 1 gennaio 2022 al 31 dicembre 2023.

GHG Protocol classifica le emissioni nelle seguenti categorie:

a) SCOPE 1: Emissioni dirette

Emissioni derivanti dalla combustione diretta di combustibili fossili, quali gas utilizzato per il riscaldamento, per il rifornimento dei veicoli di trasporto ed emissioni fuggitive. Le fonti delle emissioni classificate come SCOPE 1 sono possedute e controllate direttamente dall'organizzazione e le conseguenti emissioni avvengono direttamente all'interno dei confini scelti.

b) SCOPE 2: Emissioni indirette da consumo di energia esterna

Emissioni derivanti dall'approvvigionamento e dalla combustione di carburanti per la produzione dell'energia elettrica o termica acquistata da terzi e consumata dall'organizzazione.

Il GHG Protocol si esprime in maniera chiara riguardo le tre modalità di classificazione, specificando che, mentre il calcolo delle emissioni SCOPE 1 e SCOPE 2 è obbligatorio, l'analisi e lo studio delle emissioni SCOPE 3 dipende dalla discrezionalità dell'organizzazione che può decidere liberamente se contabilizzarle ed eventualmente di quali fonti considerare gli impatti. Ciò è in linea con quanto richiesto dalla PAS 2060 (§5.2.4, in cui si precisa che:

- Il 100% delle emissioni di SCOPE 1 (dirette) rilevanti per il soggetto devono essere incluse nella determinazione dell'impronta;
- Il 100% delle emissioni di SCOPE 2 (indirette) rilevanti per il soggetto devono essere incluse nella determinazione dell'impronta;
- Tutte le emissioni di SCOPE 3 devono essere prese in considerazione.

Le fonti di emissione di GHG censite, caratterizzate e rendicontate nell'inventario, sulla base di quanto definito nel GHG Protocol, sono le seguenti:

- SCOPE 1 – Emissioni dirette di gas serra generate da fonti possedute o controllate da Galvanina:
 - Consumo di gas naturale per il riscaldamento degli spazi e processi produttivi;
 - Consumo di gasolio per autotrazione (automobili e furgoni aziendali);
 - Emissioni fuggitive gas refrigeranti (refill gas).
- SCOPE 2 – Emissioni indirette di gas serra relative alla generazione di elettricità acquistata da terzi e consumata da Galvanina:
 - Consumo di energia elettrica prelevata dalla rete. Questa fonte di emissione è stata rendicontata adottando l'approccio "Market based". In altre parole, si considera il mix energetico italiano al netto di strumenti contrattuali come le garanzie d'origine (residual mix).

Le emissioni di SCOPE 3 non sono state al momento prese in considerazione.

4. QUANTIFICAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA

4.1. Metodologia

Le emissioni di gas ad effetto serra associate a La Galvanina S.p.A. per il 2° periodo di applicazione sono state calcolate mediante l'approccio del controllo; l'organizzazione contabilizza tutte le emissioni e/o rimozioni di GHG quantificate dalle installazioni su cui ha il controllo operativo e/o finanziario. La metodologia di quantificazione utilizzata è il calcolo.

Nel calcolo del Carbon Footprint sono stati considerati tutti i gas ad effetto serra, compresi i sette tipi indicati nel protocollo di Kyoto alla Conferenza delle Nazioni Unite sui Cambiamenti Climatici:

- Anidride carbonica (CO₂);
- Metano (CH₄);
- Protossido di azoto (N₂O);
- Idrofluorocarburi (HFC);
- Perfluorocarburi (PFC);
- Esafluoruro di zolfo (SF₆);
- Trifluoruro di azoto (NF₃).

La metodologia di calcolo utilizzata è basata sulla moltiplicazione tra il "Dato attività", che quantifica l'attività, e il corrispondente "Fattore di emissione".

$$\text{Emissione di GHG} = \text{Activity Data} * \text{GHG Emission Factor}$$

Dove:

Emissione di GHG: è la quantificazione dei GHG emessi dall'attività, espressa poi in termini di tonnellate di CO₂ equivalente (a seguito di moltiplicazione per il GWP);

Activity data: è la quantità, generata o utilizzata, che descrive l'attività in termini di energia (MJ, kWh ecc...), massa (t, kg ecc...) o volume (m³, l ecc...).

GHG Emission Factor: è il fattore che traduce una quantità di materia o energia in una quantità equivalente di gas serra, espressa in CO₂.

L'inventario è stato calcolato mediante il software SimaPro v. 9.5., con metodo di calcolo IPCC 2021 GWP 100a.

Le emissioni totali sono misurate in tonnellate di CO₂ equivalente, secondo quanto richiesto dal PAS 2060:2014, e risultano essere la somma di tre contributi:

1. Carbon footprint fossile;
2. Carbon footprint biogenico;
3. Carbon footprint dovuto al cambio di utilizzo del suolo.

Il modello include e quantifica tutte le emissioni di gas serra legate alle attività aziendali, per le quali La Galvanina S.p.A. ha il controllo diretto e la piena autorità di introdurre e attuare le sue politiche operative.

4.2. Risultati delle emissioni

Le emissioni totali di gas serra associate a La Galvanina S.p.A. realizzate durante il 2° periodo di applicazione risultano pari a 2.726,78 tonnellate di CO₂ equivalente. In Tabella 2 viene riportato il risultato suddiviso per SCOPE.

SCOPE GHG Protocol	Emissioni GHG 2022 [t CO ₂ eq]	Emissioni GHG 2023 [t CO ₂ eq]
SCOPE 1	896,15	925,93
SCOPE 2	1.492,98	303,95
Totale	2.388,15	1.229,88

Tabella 2 – Emissioni di gas serra: contributo degli SCOPE

Scopo 1

Nel contesto di La Galvanina S.p.A., le emissioni di scopo 1 sono riconducibili a:

- Combustione stazionaria:
 - o Gas naturale
- Combustione mobile
 - o Diesel

Scopo 2

Le emissioni di gas a effetto serra relative allo scopo 2 provengono da emissioni indirette derivanti dalla generazione di elettricità, vapore, calore e raffreddamento acquistati consumati dai siti inclusi nel perimetro di rendicontazione. Nel contesto di La Galvanina S.p.A., le emissioni di scopo 2 sono:

- Energia elettrica acquistata

Scopo 3

Le emissioni di gas a effetto serra relative allo scopo 3 si riferiscono a tutte le altre emissioni indirette come conseguenza delle attività dei siti inclusi nel perimetro di rendicontazione che provengono da fonti non possedute o controllate da La Galvanina S.p.A., che sono al momento escluse dal perimetro di rendicontazione.

Nella tabella seguente si riporta la distinzione per ciascuno dei siti inclusi nel perimetro di applicazione.

Scope	Fonte di emissione	Emissione 2022 [t CO ₂ e]	Emissione 2023 [t CO ₂ e]
1	Combustione stazionaria	887,81	893,36
1	Combustione mobile	0,52	32,57
1	Emissioni fuggitive F-GAS	7,81	0,00
2	Energia elettrica	1.492,99	303,95
Totale Galvanina		2.389,14	1.229,88

Tabella 3 – Emissioni di gas serra: contributo delle attività categoria di impatto Climate change

4.3. Fonti dei dati

Per la valutazione delle emissioni sono stati utilizzati sia dati primari che dati secondari.

I dati necessari sono stati richiesti all'azienda tramite e-mail, richieste telefoniche e riunioni.

I dati primari sono direttamente gestiti da La Galvanina S.p.A che dispone di tutte le informazioni relative al consumo di energia e gas, e al consumo di combustibili legato a fonti mobili.

I fattori di emissione associati agli aspetti ambientali considerati nello studio, dove non disponibili i dati primari, derivano da banche dati Ecoinvent.

4.4. Assunzioni e stime

Non sono state eseguite assunzioni e stime.

4.5. Esclusioni

Dall'analisi delle emissioni sono state escluse le emissioni dirette da "Land Use" (LU) e "Land Use Change and Forestry" (LUC) poiché nell'area in cui è sito lo stabilimento di Galvanina nel corso degli anni non vi sono state trasformazioni territoriali significative.

Sono state prese in considerazione tutte le fonti di emissione di SCOPE 1,2 che contribuiscono almeno al 95% dell'impatto complessivo.

Le emissioni di SCOPE 3 non sono state al momento prese in considerazione.

4.6. Incertezza

Nel presente studio è stata applicata la metodologia di calcolo dell'analisi di incertezza descritta in Scipioni et al. (2009). A ciascuno dei processi è stato necessario attribuire una distribuzione di probabilità, dal momento che le voci di inventario risultate significative provengono tutte dalla banca dati Ecoinvent, si è assunta la distribuzione di probabilità log normale. È stata poi condotta una simulazione di Monte Carlo utilizzando come criterio di fermata un numero di esecuzioni pari a 1000: in questo modo vengono campionati in maniera casuale una serie di valori sulla base della distribuzione e i risultati vengono ricalcolati per ciascun parametro.

Si rimanda ai report annuali per i risultati dell'analisi di incertezza.

Per eventuali aggiornamenti si cerca di ridurre l'incertezza sopra riportata utilizzando dei dataset Ecoinvent costruiti appositamente per essere meno generici, in modo tale da rappresentare al meglio le tecnologie utilizzate dall'azienda.

5. PIANO DI GESTIONE DELLE RIDUZIONI DI GAS SERRA

Il piano di gestione delle riduzioni di gas serra è stato realizzato fino al 2025. Galvanina si è impegnata a sviluppare un modello di business in linea con gli obiettivi dell'Accordo di Parigi (COP 21) per contenere l'aumento medio della temperatura globale ben al di sotto di 2 [°C] rispetto ai livelli preindustriali (1850-1900).

Questo impegno si traduce in una riduzione biennale di almeno il 5% rispetto all'anno di riferimento ed una riduzione complessiva entro il 2025 di almeno il 10% rispetto all'anno di riferimento.

Per i motivi sopra descritti Galvanina ha individuato 3 categorie di interventi indirizzati alla decarbonizzazione delle proprie attività e processi:

- acquisto di energia elettrica prodotta da fonti di origine rinnovabile e certificata mediante Garanzie di origine
- realizzazione di impianti fotovoltaici per produzione e autoconsumo di energia elettrica
- Interventi di efficientamento energetico di alcuni macchinari.

5.1. Progetti di riduzione delle emissioni pianificati per il futuro

Il piano di gestione delle riduzioni di gas serra è stato realizzato su base quadriennale (2022-2025).

Di seguito si riportano le caratteristiche principali dei progetti di riduzione delle emissioni individuati:

Progetto	Descrizione	Anno implementazione	Tipo di energia	Riduzione delle emissioni prevista [ton CO2e]	Monitoraggio progetto	Riduzione rispetto alla baseline [t CO2e]	Riduzione rispetto alla baseline [%]
Acquisto energia elettrica con GO	Acquistare energia elettrica da fonti rinnovabili certificata con garanzie di origine, in modo tale da coprire 95% dei consumi elettrici dell'anno di riferimento.	2022, 2023, 2024	Elettricità	Circa 873,52	Coperto il 91,96% dei consumi di energia elettrica.	615,54	35,54%
Realizzazione impianto fotovoltaico	Impianto fotovoltaico della potenza di 513,24 kWp presso lo stabilimento di Val di Meti	2023, 2024, 2025	Elettricità	Circa 30	Installato, coprendo 51083 kWh	27	1,56%
Efficientamento energetico	Intervento sulle soffiatrici dello stabilimento di Val di Meti, che permetterà di ridurre i consumi di circa il 40%.	2024, 2025	Elettricità	Circa 200	Non installato	\	

6. PROGRAMMA DI COMPENSAZIONE DELLE EMISSIONI DI GAS SERRA

Galvanina ha deciso di acquistare crediti di carbonio per compensare le proprie emissioni complessive dirette ed indirette (SCOPE 1 e SCOPE 2) nel mercato di riferimento, iniziando dall'anno di rendicontazione 2021. Tale iniziativa è servita per diventare "Carbon Neutral" per le attività che rientrano nel perimetro di rendicontazione e per mettere in atto uno strumento transitorio per mitigare i suoi impatti verso un'effettiva riduzione delle emissioni di carbonio.

La "Carbon Neutrality" viene raggiunta bilanciando le emissioni di carbonio con le compensazioni, utilizzando di conseguenza i crediti di carbonio derivanti dai progetti a impatto positivo. Ogni credito è certificato in ottemperanza agli standard internazionali e corrisponde alla riduzione (o rimozione) di una tonnellata equivalente di CO₂.

Insieme alla società CO₂ Advisor, Galvanina ha previsto di mettere in atto un programma di compensazione delle emissioni non evitabili (conformemente ai codici di condotta dello IETA e dell'ICROA) che rispetta i più rigorosi standard internazionali, promuovendo al contempo miglioramenti sociali ed economici.

I crediti sono stati generati attraverso un meccanismo istituito dal Protocollo di Kyoto (disciplinato all'interno dell'Art.12) chiamato Clean Development Mechanism (CDM). Tale meccanismo prevede la creazione di riduzioni delle emissioni certificate (CER, Certified Emission Reduction unit).

Di seguito si riporta il registro di acquisto e uso dei crediti di carbonio, a partire dall'anno di riferimento (2021).

Nel 2024 si sono acquistati 3.000 crediti aggiuntivi, che hanno permesso di compensare le emissioni di carbonio del 2022 e del 2023.

Tabella 4 Registro utilizzo crediti di carbonio

Input/Output	Quantità [unità]	Anno di riferimento
Acquisto	5.400,00	/
Acquisto	3.000,00	/
Utilizzo	1.732,00	2021
Utilizzo	2.389,00	2022
Utilizzo	1.230,00	2023

Il saldo finale ammonta a 3.049 unità.

I crediti acquistati sono stati generati da due progetti distinti. Nelle seguenti tabelle si riportano tutte le informazioni necessarie alla soddisfazione dei requisiti richiesti dallo schema PAS2060.

Tabella 5 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto Indonesia Hydro

Progetto Indonesia Hydro	
ID	4118
Meccanismo di generazione	CDM
Quantità crediti acquistati	3.003
Periodo generazione	2010 - 2018
Data di ritiro	Prima di 01/08/2022

Progetto Indonesia Hydro

Registro di ritiro

Italian Kyoto account n° IT-121-5040252-0-92
intitolato a CO2 Advisor Srls

 <p>Project design document form (Version 10.1)</p>	
Complete this form in accordance with the instructions attached at the end of this form.	
BASIC INFORMATION	
Title of the project activity	Asahan 1 Hydroelectric Power Plant 2 x 90 MW
Scale of the project activity	<input checked="" type="checkbox"/> Large-scale <input type="checkbox"/> Small-scale
Version number of the PDD	4.0
Completion date of the PDD	21/02/2018
Project participants	PT Bajradaya Sentranusa
Host Party	Republic of Indonesia
Applied methodologies and standardized baselines	ACM0002: Grid-connected electricity generation from renewable sources --- Version 17.0
Sectoral scopes linked to the applied methodologies	1
Estimated amount of annual average GHG emission reductions	1,021,075

Figura 1 Estrapolazione del Project Design Document del progetto Indonesia Hydro ID 4118

Tabella 6 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto India Wind

Progetto India Wind	
CN	2918
Meccanismo di generazione	CDM
Quantità crediti acquistati	2.397
Periodo generazione	2010 - 2018
Data di ritiro	Prima di 01/08/2022
Registro di ritiro	Italian Kyoto account n° IT-121-5040252-0-92 intitolato a CO2 Advisor Srls

SECTION A. General description of project activity

A.1. Title of the project activity:

>>

Huaneng Liaoning Fuxin Phase II Wind Farm Project
PDD version v2.0
Completed on 20/10/2009

PDD revision history

PDD version	Date	Note
Version 1.1	15/10/2008	For GSP
Version 2.0	20/10/2009	Revised following draft validation report

A.2. Description of the project activity:

>>

Huaneng Liaoning Fuxin Phase II Wind Farm Project (the proposed project) is located in Fumeng County, Fuxin City, Liaoning Province. The project is developed by Huaneng New Energy Industrial Co., Ltd. On the project site with the total installed capacity of 300MW. The expected supplied power to the North East China Power Grid (NEPG) is 639,490 MWh per year once fully operational.

As NEPG is dominated by the thermal power generation, the operation of the proposed project will lead to emission reductions of CO₂, which is estimated to be approximately 659,993 tonnes of CO₂e per year during the first crediting period. The proposed project will therefore help local government to promote the economy development and improve the air quality.

The project will assist China in stimulating and accelerating the commercialisation of grid-connected wind power technologies and markets which are an important objective of the Chinese government. The project will therefore help reduce GHG emissions versus the high-growth, coal-dominated business-as-usual scenario. Furthermore, the project will improve air quality and local livelihoods, promote sustainable renewable energy industry development.

The baseline scenario, therefore, is the same as the scenario existing prior to the implementation of the project activity, i.e. generation of electricity by grid connected power plants.

The proposed project promotes local sustainable development through the following aspects:

- reducing CO₂, SO₂ and NO_x emissions;
- creating local employment opportunity during the assembly and installation of wind turbines, and for operation of the proposed project;
- reducing other particulate pollutants resulting from the fossil fuel fired power plants compared with a business-as-usual scenario.

Figura 2 Estrapolazione del Project Design Document del progetto China Wind ID 2918

Tabella 7 Informazioni sui crediti di carbonio generati dal progetto The Mai Ndombe REDD+

Progetto The Mai Ndombe REDD+	
ID	934
Meccanismo di generazione	VCS
Quantità crediti acquistati	3.000
Periodo generazione	2016
Data di ritiro	10/06/2024
Registro di ritiro	Verra Registry Beneficial owner: CO_2022_703 intitolato a CO2 Advisor S.r.l.s.

Per la descrizione del progetto si fa riferimento al documento "PROJ_DESC_934_19NOV2012".



Transaction			
Codice identificativo dell'operazione:	IT36733		
Tipo di operazione:	04-00 Cancellazione di unità di Kyoto		
Stato dell'operazione:	4-Completata		
Codice identificativo del conto di partenza:	IT-121-5040252-0-92		
	CO2 Advisor		
Tipo di conto di partenza:	Conto persona nel registro nazionale		
Codice identificativo del conto di arrivo:	IT-230-5018221-2-38		
Tipo di conto di arrivo:	Cancellazione volontaria		
Data di inizio:	01/08/2022 18:38 CEST		
Approval Date:	01/08/2022 18:52 CEST		
Ultimo aggiornamento:	01/08/2022 18:52 CEST		
Osservazioni:	CO2 Advisor – Rif. CO_2022_703 ord 001 pt1		
Tipo di unità	Project	Ammissibilità	Quantità
CER	ID4118	Ammissibile	3,003

Figura 3 Proof of retirement progetto ID4118



Transaction			
Codice identificativo dell'operazione:	IT36734		
Tipo di operazione:	04-00 Cancellazione di unità di Kyoto		
Stato dell'operazione:	4-Completata		
Codice identificativo del conto di partenza:	IT-121-5040252-0-92		
	CO2 Advisor		
Tipo di conto di partenza:	Conto persona nel registro nazionale		
Codice identificativo del conto di arrivo:	IT-230-5018221-2-38		
Tipo di conto di arrivo:	Cancellazione volontaria		
Data di inizio:	01/08/2022 18:40 CEST		
Approval Date:	01/08/2022 18:50 CEST		
Ultimo aggiornamento:	01/08/2022 18:50 CEST		
Osservazioni:	CO2 Advisor – Rif. CO_2022_703 ord 001 pt2		
Tipo di unità	Project	Ammissibilità	Quantità
CER	CN2918	Ammissibile	2,397

Figura 4 Proof of retirement progetto CN2918

Tutti i proof of retirement del progetto The Mai Ndombe REDD+ sono disponibili nel registro online, i cui link sono riportati nella lettera di certificazione di Carbon offset datata 10 giugno 2024.



telefono: 049 827 1613
mobile: 366 336 8232
email: info@spinlife.it
web: www.spinlife.it



**UNIVERSITÀ
DEGLI STUDI
DI PADOVA**

FIRMA
