


BAT OPERACIONES ARGENTINA

DECLARACIÓN DE NEUTRALIDAD DE CARBONO SEGÚN PAS 2060: 2014

"Qualifying Explanatory Statement"

"Neutralidad de Carbono¹ para las actividades industriales de la Planta Industrial Pilar, Buenos Aires, Argentina, obtenida por el Grupo BAT – BAT OPERACIONES ARGENTINA, según la norma PAS 2060:2014 del 9 de Marzo de 2021, para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2020 y el 30 de noviembre de 2021, certificada por el Instituto Totum".

Nombre del Representante Superior	Firma del Representante Superior
Andrés Funes - Gerente de Fábrica	
Fecha: 09/03/2022	

Organización: BAT OPERACIONES SAU

Fecha de emisión: 09 de Marzo de 2022

Autoridad de Certificación: Totum Institute

Informe de verificación: IT-04-2022

Periodo de neutralidad: 01/12/2020 al 30/11/2021

¹ Nota: el término "carbono" utilizado en todo el presente documento representa una abreviatura de los gases de efecto invernadero agregados (GEI), notificados como CO₂e (dióxido de carbono equivalente).

INTRODUCCIÓN

Este documento es la declaración de neutralidad de carbono para demostrar que BAT OPERACIONES ARGENTINA. logró la neutralidad de carbono para sus operaciones de la planta industrial de Pilar, Buenos Aires, Argentina bajo los lineamientos de pas 2060: 2014, en el período del 1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021.


Requisito PAS 2060	Explicación
Entidad responsable de la declaración	Grupo BAT – BAT OPERACIONES ARGENTINA
Declaración del objeto	Actividades industriales desarrolladas en la Planta Industrial Pilar, Buenos Aires, Argentina
Descripción del objeto	La fábrica de BAT Argentina en Buenos Aires (Pilar) es responsable de la fabricación de cigarrillos, desde la recepción del tabaco, humedecer, cortar, secar, mezclar, ensamblar el filtro hasta el embalaje final del producto, para las diversas marcas relacionadas. Su capacidad de producción instalada es de 12 mil millones de cigarrillos / año.
Límites de objetos	El alcance incluye todas las emisiones agregadas de gases de efecto invernadero en los alcances 1 y 2, de acuerdo con el Protocolo de GEI de la IRG de 2014 - Norma de contabilidad corporativa y las normas BAT. No fueron consideradas en este primer inventario de emisiones fugitivas y emisiones del tratamiento de efluentes.
Tipo de Certificación	Certificación de terceros para lograr la neutralidad de carbono.
Período de neutralidad de carbono	1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021.

Esta declaración de neutralidad de carbono según PAS 2060:2014 contiene información relacionada con el objeto por el que se alega la neutralidad. Toda la información contenida es una expresión de verdad y se asume que es correcta en el momento de su publicación. Si se da a conocer a la organización alguna información que afecte la validez de esta declaración, este documento se actualizará para reflejar con precisión la situación actual del proceso de neutralidad de carbono del objeto.

DECLARACIÓN DE OBTENCIÓN DE LA NEUTRALIDAD DE CARBONO

Requisito PAS 2060	Explicación
Especifique el período en el que la organización demostró la neutralidad de carbono para el objeto	01 diciembre 2020 a 30 noviembre 2021
Emisiones totales (basadas en la ubicación) del objeto en el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2020 y el 30 de noviembre de 2021.	Alcance 1 (emisiones propias): 831 toneladas de CO ₂ eq. Alcance 2 (emisiones de compra de energía): 2.492 toneladas de CO ₂ eq.
Emisiones totales (basadas en la elección de compra) del objeto en el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2020 y el 30 de noviembre de 2021.	Total de 831 tCO ₂ eq
Tipo de declaración con respecto a la neutralidad de carbono.	I3P-2: Lograr la neutralidad de carbono a través de la certificación independiente de terceros
Inventario de emisiones de gases de efecto invernadero que proporciona la base para la declaración.	Anexo A
Descripción de las reducciones de las emisiones de gases de efecto invernadero que proporcionan la base para la declaración.	Anexo B
Descripción de los instrumentos para reducir la huella de carbono y compensar las emisiones residuales.	Anexo C
Informe de verificación de terceros independiente del inventario de emisiones de GEI.	Anexo D
Declaraciones de instrumentos de garantía de fuentes de energía (I-REC) y créditos de carbono.	Anexo E
Declaración Gerencia BAT.	Anexo F

"Neutralidad de Carbono para las actividades industriales de la Planta Industrial Pilar, Buenos Aires, Argentina, obtenida por BAT OPERACIONES ARGENTINA, según norma PAS 2060:2014 del 09 de Marzo de 2022, para el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2020 y el 30 de noviembre de 2021, certificado por el Instituto Totum".

Nombre del Representante Superior	Firma del Representante Superior
Andrés Funes – Gerente de Planta	
Datos: 09/03/2022	

Esta declaración está disponible en el sitio web de la compañía en www.batargentina.com y la custodia y disponibilidad de los documentos e informes que respaldan la declaración corren a cargo del departamento de EHS.

ANEXO A - INVENTARIO DE EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO QUE PROPORCIONA LA BASE PARA LA DECLARACIÓN

A.1. Descripción del objeto

El objetivo de la neutralidad de carbono es la Fábrica Pilar de BAT OPERACIONES ARGENTINA, parte del Grupo BAT, ubicada en la Calle 14 N°506, Parque Industrial Pilar, Buenos Aires, Argentina.

La empresa está ubicada en un predio de unas 3.44 hectáreas, siendo la superficie útil habilitada para operar de unas 2.74 hectáreas. La fábrica opera en dos turnos de 8 horas cada uno, 16 horas diarias, 5 días por semana y cuenta con alrededor de 230 personas en su dotación.

Se consideraron todas las emisiones de gases de efecto invernadero de la fábrica de objetos, dentro de los respectivos Alcances 1 y 2 de acuerdo con la metodología del Protocolo de GEI. No se han notificado emisiones de alcance 3 para este objeto. Las emisiones de alcance 1 solo están relacionadas con el consumo de gas natural y diesel, y no fueron consideradas en este primer inventario de emisiones fugitivas y emisiones del tratamiento de efluentes. También confirmamos que no hay emisiones por la quema de biomasa renovable.

El proceso de neutralidad abarca todas las emisiones de Alcance 1 y 2 y no incluye las emisiones de Alcance 3.

El inventario de gases de efecto invernadero se realizó de acuerdo con las directrices del cuarto informe de evaluación (AR4) del IPCC.

La fábrica de BAT OPERACIONES ARGENTINA cuenta con tecnología para garantizar el alto nivel de calidad de sus productos. Prácticamente toda la producción está automatizada: desde el momento en que el tabaco se inserta en la producción, es prácticamente nula la manipulación por parte de los operadores.

El proceso de producción está formado por el Proceso Primario y el Proceso Secundario. En el Proceso Primario el tabaco se humedece con vapor para que pueda ser cortado entonces. Las diferentes clases de tabaco se mezclan para la formación de la mezcla final de cada marca. En el Proceso Secundario, el cigarrillo en sí se ensambla y el producto se inserta en el embalaje para su distribución. En esta etapa, el tabaco entra en la línea de producción de cigarrillos: se envuelve en papel, que, después de ser cortado, recibe el filtro. Las unidades ensambladas se agrupan e insertan en las cajetillas, y luego se sellan y empaquetan. La planta tiene una capacidad de producción instalada de 12 mil millones de cigarrillos / año.

A.2. Resumen de la huella de carbono

Teniendo en cuenta el enfoque por elección de mercado, las emisiones totales suman 831 toneladas de CO₂eq.

En relación con el alcance, detalles en función de la base de locación (Location based):

- Alcance 1 (emisiones propias): 831 toneladas de CO₂eq.
- Alcance 2 (emisiones de compra de energía): 2.492 toneladas de CO₂eq.

En relación con el alcance, detalles en función de la base de mercado (Market based):

- Alcance 1 (emisiones propias): 831 toneladas de CO₂eq.
- Alcance 2 (emisiones de compra de energía): cero toneladas de CO₂ eq.

A nivel de grupos de BAT, el cálculo de las emisiones de GEI utiliza metodologías y factores de emisión reconocidos internacionalmente, además de que la compañía presenta sus resultados en plataformas como el Informe CDP. El inventario de gases de efecto invernadero se realizó de acuerdo con las directrices del cuarto informe de evaluación (AR4) del IPCC.

A.3. Patrones y metodologías utilizados

Los informes de inventario de gases de efecto invernadero se basan en los estándares y directrices del Protocolo de GEI y los estándares GRI. La gestión interna de los datos precursores es realizada por los equipos de EHS e insertada en la plataforma de informes (CR360), que permite el cálculo de las emisiones de CO₂.

Los datos de entrada relacionados con las emisiones de CO₂e de alcance 1 y 2 son electricidad y combustibles (combustión estacionaria interna y combustión móvil de autoelevadores alimentados por Diesel Oil utilizadas para la manipulación de carga). Los datos de entrada se convierten en mediciones de energía (GJ) y luego se convierten en términos de emisiones de GEI, utilizando factores locales para la electricidad y factores DEFRA para todos los factores de emisión (actualizados anualmente). Las emisiones de alcance 1 solo están relacionadas con el consumo de gas natural y diesel, y no fueron consideradas en este primer inventario de emisiones fugitivas y emisiones del tratamiento de efluentes. También confirmamos que no hay emisiones por la quema de biomasa renovable.

La Fábrica Pilar reporta trimestralmente sus KPIs ambientales. Los datos son revisados por el equipo regional de EHS y verificados por el equipo de EHS del Grupo para verificar su consistencia. Anualmente, los datos de Fábrica Pilar se agregan a los datos del Grupo BAT para producir informes de grupo, incluido el Informe ESG. El inventario de gases de efecto invernadero se realizó de acuerdo con las directrices del cuarto informe de evaluación (AR4) del IPCC.

Antes de su publicación, con carácter anual, los datos están sujetos a verificación externa a través de una organización de auditoría independiente, cuyo informe correspondiente al período figura en el anexo D.

A.4. Nivel de garantía de la información

El nivel de garantía del inventario de gases de efecto invernadero de la Fábrica Pilar, llevado a cabo por una organización independiente "KPMG" fue limitado, cubriendo los Alcances 1 y 2 (de acuerdo con el Protocolo de GEI) y otros KPI reportados en los paneles ESG.

El objeto de Fábrica Pilar tiene verificación independiente de terceros (Instituto Totum) para el proceso de neutralidad de carbono, basado en las directrices de la Norma PAS 2060: 2014, con un nivel de confianza limitado y materialidad del 5% para el proceso de neutralidad.

ANEXO B - DESCRIPCIÓN DE LAS REDUCCIONES DE LAS EMISIONES DE GASES DE EFECTO INVERNADERO QUE SIRVEN DE BASE PARA LA DECLARACIÓN

B1. Historia de las emisiones de gases de efecto invernadero (GEI)

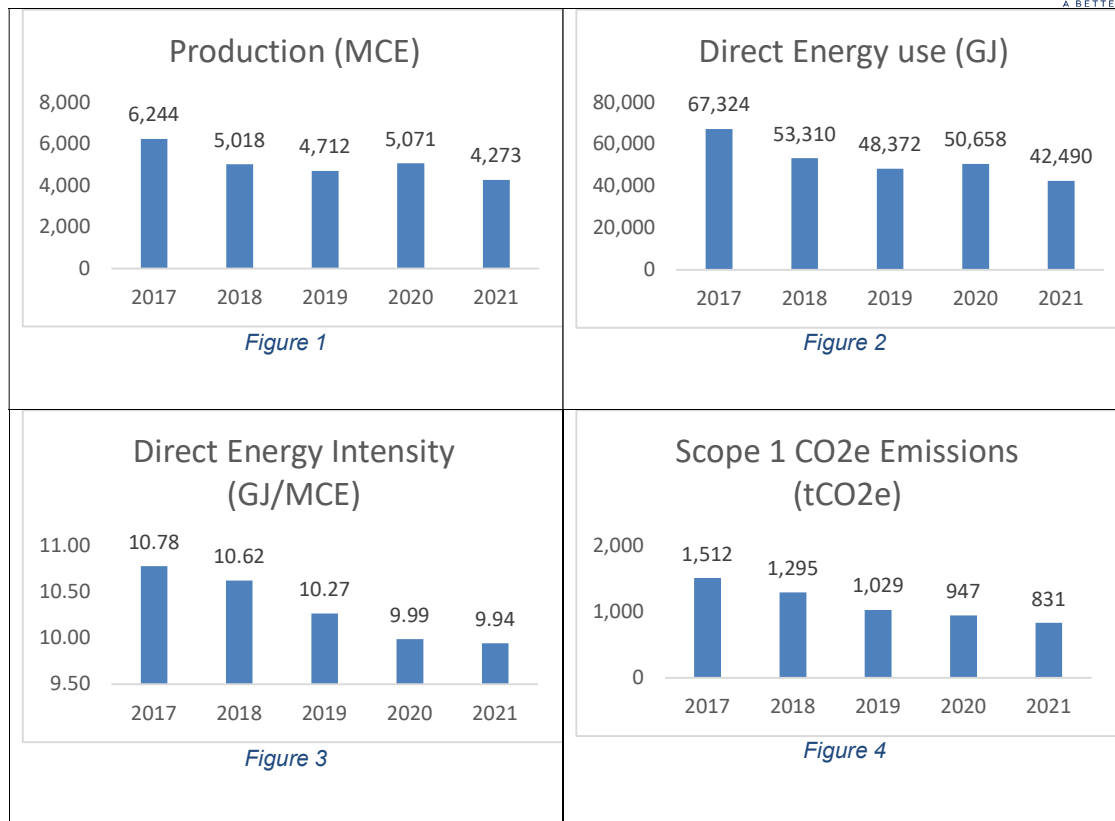
Las emisiones de alcance 1 y 2 (basadas en el mercado y basadas en la ubicación) se rastrean y comparan trimestralmente. Se definen, calculan y comparan los objetivos anuales (proyecciones para el próximo año). La reducción proyectada de las emisiones de las actividades de ahorro de energía es calculada por los equipos de ingeniería de los sitios utilizando los mismos factores de emisión.

La declaración que busca Fábrica Pilar es la de neutralidad para un período determinado (1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021), sin inferencias sobre compromisos pasados o futuros.

B2. Descripción de las reducciones de las emisiones de GEI en el año de referencia

Durante el año 2021 hubo una disminución del volumen producido en la fábrica en un 16% con relación al 2020 (Figura 1). Mantenemos una disminución del 16% en el valor absoluto del consumo de energía en línea con la disminución del volumen (Gráfico 2) y una reducción del 1% en el valor de la intensidad energética, lo que demuestra una mejora en nuestra eficiencia desde 2017 (Gráfico 3).

Según el sistema de informes de BAT, Credit360, en el período 2017-2021 hubo una reducción absoluta del 45% en las emisiones de GEI, como se muestra a continuación:



Las principales acciones realizadas para reducir las emisiones desde 2017 fueron las siguientes:

- Reemplazo de capacitores
- Migración a iluminación LED (40%)
- Automatización de rayos
- Sensores de movimiento
- Sistema de recolección de polvo RAN-RCP
- Adecuación de calderas
- Instalación de presostato de corte por temperatura
- Optimización de contenedores refrigerados
- Nuevos motores IE3: enfriadores
- Instalación Caudalímetros Caldera + HXD
- Implementación de Steam Recovery (el impacto se verá reflejado durante 2022)

B3. Descripción de los instrumentos de trazabilidad de energía renovable

Según el inventario de emisiones verificado de forma independiente, el consumo total de electricidad fue de 7,739,540 kWh o 7.739 MWh, lo que resultó en una emisión total (enfoque de ubicación) de 2.492 toneladas de CO₂ eq. Del total de consumo de energía eléctrica, 3,960,00 kWh o 3.96 MWh se contratan a prestataria local que produce la energía de forma limpia. Los mismos fueron adquiridos de fuentes renovables a través del Conjunto Generador Pampa Energía, compuesto por los Parques Eólicos Pampa Energía con dirección en Ruta N°3 Km. 663, partido de Bahía Blanca, provincia de Buenos Aires y el Parque Eólico con dirección en Ruta Nacional N°3 Km. 639, partido de Coronel Rosales, provincia de Buenos Aires de acuerdo a la siguiente declaración por parte de la prestataria:

Abatecimiento						
Período	Comprador	Nemotécnico	Suministro	Fuente de Energía Renovable	Parque Eólico	Ubicación
Diciembre 2020 / Noviembre 2021	BAT OPERACIONES S.A.U	NOBLPIOY	3.960 MWh	Eólico	Parque Eólico Pampa Energía y Parque Eólico de La Bahía	Calle 14, N°506, (B1629MXA). Parque Industrial Pilar, Pilar,

La Fábrica Pilar ha adquirido Certificados de Energía Renovable para asegurar el origen renovable de la energía y reducir las emisiones totales del Alcance 2.

Los "Estados de liquidación" de los I-REC (véase el anexo E) se presentaron para el período de informe comprendido entre el 12/01/2020 y el 30/11/2021, de la siguiente manera:

Proveedor	Total de I-RECs	Tipo de energía	Período de producción
ENEL	1.035	Hidro-Eléctrica	2021-01-11 -2021-01-11
	3.365	Hidro-Eléctrica	2021-01-06 -2021-01-08
Total	4.400		

Respecto del período de consumo correspondiente a Diciembre 2020, por un consumo de 1.6 MWh, la compensación de dicho período se contempla por los IRECs generados en el período 2021.

Todas las garantías de origen energético provienen de fuentes con cero emisiones (hidráulica), con el número total de I-REC comprados 4.400 y el consumo total de energía asociado a energías no renovables de 3.779 MWh.

Por lo tanto, todo el consumo de energía proveniente de energías no renovables del período fue rastreado por Certificados de Energía Renovable emitidos en el mismo período. De acuerdo con las directrices del protocolo de GEI, la recomendación es que los instrumentos de trazabilidad energética se refieran al mismo período de reclamación que el enfoque de compra. Los 621 Certificados de Energía Renovable que fueron emitidos de forma excedente a las compensaciones necesarias para el presente período, quedarán a cuenta para futuras compensaciones.

Así, en el informe del inventario de emisiones para el Alcance 2, de acuerdo con la metodología del enfoque de elección, se puede afirmar que las emisiones totales del Alcance 2 son cero.

Además, como lo señala la auditoría independiente del Instituto Totum, como las Declaraciones de Liquidación de los I-REC presentan como beneficiario el nombre BAT OPERACIONES SAU, se agregó una carta firmada por la alta gerencia de EHS (Anexo F), indicando que los I-REC enumerados se utilizaron y solo se utilizarán para la Fábrica Pilar.

ANEXO C - DESCRIPCIÓN DE LOS INSTRUMENTOS PARA REDUCIR LA HUELLA DE CARBONO Y PARA LA COMPENSACIÓN DE LAS EMISIONES DE RESIDUOS

C.1. Descripción de los instrumentos de trazabilidad de las energías renovables (I-REC)

Los instrumentos de trazabilidad de las energías renovables para el cálculo de las emisiones de alcance 2 mediante el enfoque de elección del mercado se detallaron en el punto B.3 de esta declaración.

C.2. Descripción de los instrumentos de compensación - Créditos de carbono

Los créditos de carbono se adquirieron de acuerdo con las emisiones residuales contenidas en el inventario de emisiones auditado por KPMG.

Con este fin, se adquirieron 831 créditos Verified Carbon Standard del Proyecto VCS 1935 - HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST) PROJECT.

Link: <https://registry.terra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=138888>

Además, como lo señala la auditoría independiente del Instituto Totum, como los Estados de Retiro de Créditos de Carbono presentan como beneficiario el nombre BAT OPERACIONES SAU y no el nombre específico de la Fábrica Pilar (objeto), se agregó una carta firmada por la alta gerencia de EHS (Anexo F), declarando que los créditos de carbono retirados mencionados anteriormente se utilizaron y solo se utilizarán para la Fábrica Pilar.

De la compra generada de créditos de Carbono, se retirarán únicamente la cantidad suficiente de 831 bonos, para compensar las emisiones generadas en el período detallado. Los bonos que fueron comprados de forma excedente a las compensaciones necesarias para el presente período, quedarán a cuenta para futuras compensaciones.

Las unidades de carbono verificadas (reducciones) fueron monitoreadas desde el período 01/01/2015 hasta el 30/06/2019. La metodología del proyecto es la metodología VM0010 Methodology for Improved Forest Management: Conversion from Logged to Protected Forest, v1.3:

<https://terra.org/methodology/vm0010-methodology-for-improved-forest-management-conversion-from-logged-to-protected-forest-v1-3/>

C.3. Utilización de instrumentos de neutralidad de carbono

Las emisiones residuales de Alcance 1, según inventario auditado por KPMG, suman 831 toneladas de CO₂eq. Las emisiones residuales del Alcance 2, de acuerdo con el inventario auditado por KPMG y dependiendo del enfoque de elección del mercado con el uso de I-REC (de acuerdo con el punto B.3), se consideraron cero.

En este sentido, los 1000 créditos de carbono adquiridos tienen la función de compensar las emisiones de 831 toneladas de CO₂eq en relación con el Alcance 1, haciendo así que la Fábrica Pilar sea neutra en carbono. De la compra generada de créditos de Carbono, se retirarán únicamente la cantidad suficiente de 831 bonos, para compensar las emisiones generadas en el período detallado. Los bonos que fueron comprados de forma excedente a las compensaciones necesarias para el presente período quedarán a cuenta para futuras compensaciones.

C.4. Criterios de calidad para los instrumentos de compensación - Créditos de carbono

Los créditos de carbono adquiridos, como se menciona en C.2, cumplen con todos los criterios de calidad previstos en PAS 2060:2014, incluyendo:

- Los créditos adquiridos representan una reducción adicional de emisiones (VCS 1935 - HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST) PROJECT)

Link: <https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=138888>

- Los proyectos de origen de los créditos de carbono cumplen con los criterios de adicionalidad, permanencia y no tienen riesgos de doble conteo (VCS 1935 - HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST) PROJECT)

- Los créditos de carbono fueron verificados por un tercero independiente China Quality Certification Center (CQC) en el período 01/01/2015-30/06/2019, y el informe de monitoreo estaba disponible en el enlace

<https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/1935>

Y solo se emitieron después de que se verificó la reducción (Verra no emite créditos ex ante).

- Los créditos de carbono se retiraron dentro del período de 12 meses a partir de la fecha de la declaración de neutralidad (03 de Marzo de 2022).

- El Proyecto del cual se compraron créditos de carbono cuenta con toda la documentación y registro en la plataforma pública Verra, que es un estándar internacional y una plataforma que cuenta con Principios de Aseguramiento de la Calidad incluyendo adición, permanencia, fugas y doble contabilización evitada).

<https://verra.org/project/vcs-quality-assurance-principles/> y en la plataforma pública (registro Verra)

<https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/1935>

ANEXO D - INFORME DE VERIFICACIÓN DE TERCEROS INDEPENDIENTE DEL INVENTARIO DE EMISIONES DE GEI



Independent Limited Assurance Report to British American Tobacco p.Lc

KPMG LLP ('KPMG' or 'we') were engaged by British American Tobacco p.Lc ('BAT') to provide limited assurance over the Selected Information described below for the year ended 31 December 2021.

Our conclusion

Based on the work we have performed and the evidence we have obtained, nothing has come to our attention that causes us to believe that the Selected Information listed in Appendix 1 has not been properly prepared, in all material respects, in accordance with the Reporting Criteria.

This conclusion is to be read in the context of the remainder of this report, in particular the inherent limitations explained below and this report's intended use.

Selected Information

The scope of our work includes only the information included in Appendix 1, and within BAT's ESG Report ('the Report') for the year ended 31 December 2021 marked as "Assured" ('the Selected Information').

We have not performed any work, and do not express any conclusion, over any other information that may be included in the Report or displayed on BAT's website for the current year or for previous periods unless otherwise indicated.

Reporting Criteria

The Reporting Criteria we used to form our judgements are British American Tobacco's Reporting Guidelines 2021 as set out at www.bat.com/esgreport ('the Reporting Criteria'). The Selected Information needs to be read together with the Reporting Criteria.

Inherent limitations

The nature of non-financial information, the absence of a significant body of established practice on which to draw, and the methods and precision used to determine non-financial information, allow for different, but acceptable evaluation and measurement techniques and can result in materially different measurements, affecting comparability between entities and over time. The Reporting Criteria has been developed to assist BAT in reporting ESG information selected by BAT as key KPIs to measure the success of its ESG strategy. As a result, the Selected Information may not be suitable for another purpose.

Directors' responsibilities

The Board of Directors of BAT are responsible for:

- designing, implementing and maintaining internal controls relevant to the preparation and presentation of the Selected Information that is free from material misstatement, whether due to fraud or error;
- selecting and/or developing objective Reporting Criteria;
- measuring and reporting the Selected Information in accordance with the Reporting Criteria; and
- the contents and statements contained within the Report and the Reporting Criteria.

Our responsibilities

Our responsibility is to plan and perform our work to obtain limited assurance about whether the Selected Information has been properly prepared, in all material respects, in accordance with the Reporting Criteria and to report to BAT in the form of an independent limited assurance conclusion based on the work performed and the evidence obtained.

Assurance standards applied

We performed our work in accordance with International Standard on Assurance Engagements (UK) 3000 – 'Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information' ('ISAE (UK) 3000') issued by the Financial Reporting Council and, in respect of the greenhouse gas emissions information included within the Selected Information, in accordance with International Standard on Assurance Engagements 3410 – 'Assurance Engagements on Greenhouse Gas Statements' ('ISAE 3410'), issued by the International Auditing and Assurance Standards Board.

Independence, professional standards and quality control

We comply with the International Ethics Standards Board for Accountants' 'International Code of Ethics for Professional Accountants (including International Independence Standards)' and we apply International Standard on Quality Control (UK) 1, 'Quality Control for Firms that Perform Audits and Reviews of Financial Statements, and Other Assurance and Related Services Engagements'. Accordingly, we maintain a comprehensive system of quality control including documented policies and procedures regarding compliance with ethical requirements and professional standards (including independence, and other requirements founded on fundamental principles of integrity, objectivity, professional competence and due care, confidentiality and professional behaviour) as well as applicable legal and regulatory requirements.

- assessing the appropriateness of the Reporting Criteria for the Selected Information;
- conducting interviews with BAT management to obtain an understanding of the key processes, systems and controls in place over the preparation of the Selected Information;
- selected limited substantive testing, including agreeing a selection of the Selected Information to the corresponding supporting information;
- considering the appropriateness of the carbon conversion factor calculations and other unit conversion factor calculations used by reference to widely recognised and established conversion factors;
- reperforming a selection of the carbon conversion factor calculations and other unit conversion factor calculations;
- performing analytical procedures over the aggregated Selected Information, including a comparison to the prior period's amounts having due regard to changes in business volume and the business portfolio; and
- reading the narrative accompanying the Selected Information in the Report with regard to the Reporting Criteria, and for consistency with our findings.

The work performed in a limited assurance engagement varies in nature and timing from, and is less in extent than for, a reasonable assurance engagement. Consequently, the level of assurance obtained in a limited assurance engagement is substantially lower than the assurance that would have been obtained had a reasonable assurance engagement been performed.



This report's intended use

This assurance report is made solely to BAT in accordance with the terms of the engagement contract between us. Those terms permit disclosure to other parties, solely for the purpose of BAT showing that it has obtained an independent assurance report in connection with the Selected Information.

We have not considered the interest of any other party in the Selected Information. To the fullest extent permitted by law, we accept no responsibility and deny any liability to any party other than BAT for our work, for this assurance report or for the conclusions we have reached.

KPMG LLP

KPMG LLP
Chartered Accountants
London
10 February 2022

The maintenance and integrity of BAT's website is the responsibility of the Directors of BAT; the work carried out by us does not involve consideration of these matters and, accordingly, we accept no responsibility for any changes that may have occurred to the reported Selected Information, Reporting Criteria or Report presented on BAT's website since the date of our report.

*** Our procedures for all Selected Information covers the reporting period to the 31st December 2021

Please refer to BAT's reporting criteria for the specific reporting periods of Selected Information relating to the period 31st December 2021

ANEXO E - DECLARACIONES DE LIQUIDACIÓN DE INSTRUMENTOS DE GARANTÍA ENERGÉTICA DE ORIGEN (I-RECS) Y CRÉDITOS DE CARBONO



Buenos Aires, 14 de febrero de 2022

BAT OPERACIONES S.A.U
Calle 14, N°506, (B1629MXA)
Parque Industrial Pilar, Pilar,
Provincia de Buenos Aires, Argentina

Ref.: Abastecimiento de Energía de Fuente Renovable

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a Uds. en el marco de la relación comercial que nos vincula a través de la Carta Oferta del 01 de abril de 2019. Por la presente, le informamos en carácter de declaración jurada que le hemos provisto desde nuestro Conjunto Generador Pampa Energía (compuesto por los Parques Eólicos Pampa Energía con dirección en Ruta N°3 Km 663, partido de Bahía Blanca, provincia de Buenos Aires y el Parque Eólico con dirección en Ruta Nacional N°3 Km 639, partido de Coronel Rosales, provincia de Buenos Aires), y en virtud de la información provista en los Documentos de Transacciones Económicas de CAMMESA, el volumen y características que se encuentra a continuación:

Abatecimiento						
Periodo	Comprador	Nomenclatura	Suministro	Fuente de Energía Renovable	Parque Eólico	Ubicación
Diciembre 2020 / Noviembre 2021	BAT OPERACIONES S.A.U	NOBLPROY	3.960 MWh	Eólico	Parque Eólico Pampa Energía y Parque Eólico de La Bahía	Calle 14, N°506, (B1629MXA), Parque Industrial Pilar, Pilar,

La presente energía, sólo fue provista a BAT OPERACIONES S.A.U.

Sin otro particular, saludamos a Uds. muy atentamente.



Rodrigo Leonardo García
Apoderado
PAMPA ENERGÍA S.A



Esta declaración de redención ha sido preparada para

BAT OPERACIONES S.A.U.

por

ENEL TRADING ARGENTINA S.R.L.

confirmando la redención de

4 400

Certificados I-REC, que representan 4 400 MWh de electricidad generada a partir de fuentes renovables.

Esta declaración se refiere a la electricidad consumida en:

Argentina

en el periodo informado

2021-01-01 to 2021-12-31

El propósito declarado es

Scope 2 Reporting



Evident



Verificación de código QR

Verifique este documento escaneando el código QR a la izquierda e ingresando el código de verificación a continuación

Código de verificación

2 2 4 0 9 1 4 6

<https://evident.app/public/certificates/wu/1b15/vgMSIuZ20dC3DaGLjz2ZCmyMn10Kk8U/86a5nc>

CERTIFICATE FOR CARBON OFFSETTING

BRITISH AMERICAN TOBACCO – PILAR FACTORY

CERTIFICATE NUMBER: 060700-20220303-3

CERTIFICATE DATE: 03/03/2022

PROJECT NAME: Hubei Hongshan IFM (conversion of logged to protected forest) Project

VOLUME OF OFFSETS RETIRED: 831 tCO₂

RETIREMENT LINK: <https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=138888>

NOTE: Vertis Environmental Finance Ltd retired 831 Verra Registry Verified Carbon Standard VCU. The VCU were issued in accordance to Verified Carbon Standard protocols.



Voluntary carbon offset schemes allow individuals and companies to invest in environmental projects around the world in order to balance out their own carbon footprints.

ANEXO F - DECLARACIÓN DE LA GERENCIA

DECLARACIÓN

Buenos Aires, 3 de Marzo de 2022

Ref: Certificación de Neutralidad de Carbono

A
Fernando G. Lopez
Instituto Totum

BAT OPERACIONES SAU, persona jurídica de derecho privado, con sede legal en San Martín N° 140 Piso 14, Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina, inscripta bajo N° de CUIT 30-71691728-9, por la presente expongo y exijo lo siguiente:

Se adquirieron IRECs y Certificados de Compensación de Carbono para garantizar la neutralidad de la emisión de Carbono de la Fábrica Pilar, ubicada en Calle 14 N°506, Parque Industrial Pilar, Buenos Aires, Argentina, registrada bajo el mismo CUIT, referente al período de Diciembre de 2020 a Noviembre de 2021, según las cantidades que se describen a continuación:

Carbon Offsets - Scope 1							
Fábrica Pilar							
Fuentes de Emisión CO2e	Unidad	Dic-20 a Feb-21	Mar-21 a May-21	Jun-21 a Ago-21	Sep-21 a Nov-21	FY 2021	N° de Certificado
Gas Natural	tCO2	118	185	252	261	816	060700 20220303 3
Diesel Oil	tCO2	0	0	5	10	15	
Total	tCO2	118	185	257	271	831	

Certificados IREC - Scope 2					
Fábrica Pilar					
2021	Período	Dispositivo	Volúmenes Certificados (MWh)	Certificados Liquidados ID de Certificado	Compra de Energía Eléctrica (MWh)
1° Trimestre	Diciembre 20	Pampa Cammesa	330 1.6	N/A - Energía Renovable 22409146	4400
	Enero 21	Pampa Cammesa	330 159.2	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Febrero 21	Pampa Cammesa	330 159.2	N/A - Energía Renovable 22409146	
2° Trimestre	Marzo 21	Pampa Cammesa	330 348.2	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Abril 21	Pampa Cammesa	330 299.4	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Mayo 21	Pampa Cammesa	330 262.2	N/A - Energía Renovable 22409146	
3° Trimestre	Junio 21	Pampa Cammesa	330 419.7	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Julio 21	Pampa Cammesa	330 417.8	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Agosto 21	Pampa Cammesa	330 401.4	N/A - Energía Renovable 22409146	
4° Trimestre	Septiembre 21	Pampa Cammesa	330 425.3	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Octubre 21	Pampa Cammesa	330 358	N/A - Energía Renovable 22409146	
	Noviembre 21	Pampa Cammesa	330 462.2	N/A - Energía Renovable 22409146	
Total		Pampa Cammesa	3960 3714.2	N/A - Energía Renovable 22409146	N/A 4400

Según el inventario de emisiones verificado de forma independiente, el consumo total de electricidad fue de 7,739,540 kWh o 7.739 MWh, lo que resultó en una emisión total (enfoque de ubicación) de 2.492 toneladas de CO2 eq. Del total de consumo de energía eléctrica, 3,960,00 kWh o 3.96 MWh se contratan a prestataria local que produce la energía de forma limpia. Los mismos fueron adquiridos de fuentes renovables a través del Conjunto Generador Pampa Energía, compuesto por los Parques Eólicos Pampa Energía con dirección en Ruta N°3 Km. 663, partido de Bahía Blanca, provincia de Buenos Aires y el Parque Eólico con dirección en Ruta Nacional N°3 Km. 639, partido de Coronel Rosales, provincia de Buenos Aires de acuerdo a la siguiente declaración por parte de la prestataria:

Abatecimiento						
Periodo	Comprador	Metodológico	Suministro	Fuente de Energía Renovable	Parque Eólico	Ubicación
Diciembre 2020 / Noviembre 2021	BAT OPERACIONES S.A.U	NOBLPI0Y	3.960 MWh	Eólico	Parque Eólico Pampa Energía y Parque Eólico de La Bahía	Calle 14, N°506, (B1629MXXA), Parque Industrial Pilar, Pilar,

La Fábrica Pilar ha adquirido Certificados de Energía Renovable para asegurar el origen renovable de la energía y reducir las emisiones totales del Alcance 2.

Los "Estados de liquidación" de los I-REC se presentaron para el período de informe comprendido entre el 12/01/2020 y el 30/11/2021, de la siguiente manera:

Proveedor	Total de I-RECs	Tipo de energía	Período de producción
ENEL	1.035	Hidro-Eléctrica	2021-01-11 -2021-01-11
	3.365	Hidro-Eléctrica	2021-01-06 -2021-01-08
Total	4.400		

Respecto del período de consumo correspondiente a Diciembre 2020, por un consumo de 1.6 MWh, la compensación de dicho período se contempla por los IRECs generados en el período 2021.

Todas las garantías de origen energético provienen de fuentes con cero emisiones (hidráulica), con el número total de I-REC comprados 4.400 (reclamados únicamente por la Unidad de la Fábrica Pilar) y el consumo total de energía asociado a energías no renovables de 3.779 MWh.

Por lo tanto, todo el consumo de energía proveniente de energías no renovables del período fue rastreado por Certificados de Energía Renovable emitidos en el mismo período. De acuerdo con las directrices del protocolo de GEI, la recomendación es que los instrumentos de trazabilidad energética se refieran al mismo período de reclamación que el enfoque de compra. Los 621 Certificados de Energía Renovable que fueron emitidos de forma excedente a las compensaciones necesarias para el presente período, quedarán a cuenta para futuras compensaciones.

Así, en el informe del inventario de emisiones para el Alcance 2, de acuerdo con la metodología del enfoque de elección, se puede afirmar que las emisiones totales del Alcance 2 son cero.

Debido a las emisiones de CO2 y al consumo de energía eléctrica en el período de Diciembre de 2020 a noviembre de 2021, se adquirieron los IREC y Certificados de Compensación de Carbono en los montos descritos en las tablas anteriores, con el fin de garantizar la neutralidad de emisiones de la Fábrica Pilar.

Finalmente, solicitamos que esta Declaración sea utilizada como instrumento para asegurar que los certificados adheridos al Sistema Totum sean considerados como referentes de Fábrica Pilar y validados para la Certificación PAS 2060.

Cordialmente,



Andrés Funes
Gerente de Fábrica
BAT OPERACIONES SAU