

**Declaración de neutralidad de carbono según PAS 2060: 2014**

**“Qualifying Explanatory Statement”**

“Neutralidad de *carbono*<sup>1</sup> para las actividades industriales de la Fábrica Casablanca, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile, obtenida por el Grupo British American Tobacco Chile Operaciones S.A. de acuerdo con la norma PAS 2060: 2014 el 07 de marzo de 2022, para el período desde el 1 de diciembre de 2020 hasta el 30 de noviembre de 2021, certificado por el Instituto Totum ”.

Nombre del Representante Senior	Firma del Representante Senior
Jorge Villalón – Factory Manager	
Fecha: 07/03/2022	

Organización: British American Tobacco Chile Operaciones S.A, Fábrica Casablanca

Fecha de Emisión: 07 de marzo de 2022

Autoridad de aseguramiento: Instituto Totum

Informe de verificación: IT-03/2022

Período de neutralidad: 01/12/2020 a 30/11/2021

<sup>1</sup> Nota: el término "carbono" utilizado en este documento representa una abreviatura del conjunto de gases de efecto invernadero (GEI), informado como CO<sub>2</sub>eq (dióxido de carbono equivalente).

## INTRODUCCIÓN

Este documento es la declaración de neutralidad de carbono para demostrar que British American Tobacco Chile Operaciones S.A. logró la neutralidad de carbono para sus operaciones en la Fábrica de Casablanca, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile, bajo los lineamientos de la norma PAS 2060: 2014, del 1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021.


Requisito PAS 2060	Explicación
Entidad responsable de la declaración	British American Tobacco Chile Operaciones S.A.
Objeto de la declaración	Atividades industriales de la Fábrica Casablanca, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile.
Descripción del objeto	La fábrica de BAT Chile en Casablanca es responsable de la fabricación de cigarrillos, a partir de la recepción del tabaco, humedecimiento, corte, secado, montaje del filtro hasta el envasado final del producto, para los distintos marcas relacionadas. Su capacidad de producción instalada es de 32 billones de cigarrillos / año.
Limites del Objeto	El alcance incluye todas las emisiones de gases de efecto invernadero agregadas en los Alcances 1 y 2, de acuerdo con 2014 WRI GHG Procolol – Corporate Acconting Standard y normas BAT (si aplica). Adicionalmente, se incorporan emisiones fugitivas, provenientes de líquidos refrigerantes, supresores de incendio y del tratamiento de residuos líquidos de la fábrica.
Tipo de garantía	Certificación de terceros para la obtención de carbono neutral.
Período de obtención de la neutralidad de carbono	Del 1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021.

Esta declaración de neutralidad de carbono de acuerdo con PAS 2060: 2014 contiene información relacionada con el objeto para el que se reivindica la neutralidad. Toda la información contenida es una expresión de la verdad y se cree que es correcta en el momento de la publicación. Si alguna información llegara a la organización y afecte la validez de esta declaración, este documento se actualizará adecuadamente para reflejar con precisión el estado actual del proceso de neutralidad de carbono relacionado.

## DECLARACIÓN DE OBTENCIÓN DE NEUTRALIDAD DE CARBONO

Requisito PAS 2060	Explicación
Especifique el período en el que la organización demostró neutralidad del carbono para el objeto.	01 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021
Emisiones totales (basadas en la localización) del objeto en el período comprendido entre el 1 de diciembre de 2020 y el 30 de noviembre de 2021.	Total de 7.551 tCO <sub>2</sub> eq scope 1 & 2 Total de 2.672 tCO <sub>2</sub> eq para scope 1 Total de 4.879 tCO <sub>2</sub> eq para scope 2
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 2.672 tCO <sub>2</sub> eq para scope 1
Tipo de declaración con respecto a la neutralidad de carbono.	I3P-2: Lograr la neutralidad de carbono a través de la certificación de terceros independientes
Inventario de emisiones de gases de efecto invernadero que sirve de base a la declaración.	Anexo A
Descripción de las reducciones de emisiones de gases de efecto invernadero que sirven de base a 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 un tercero independiente del inventario de emisiones de GEI.	Anexo D
Declaraciones de retiro de instrumentos de garantía de fuentes de energía (I-REC) y créditos de carbono.	Anexo E
Declaración de gerencia de BAT.	Anexo F

“Neutralidad de *carbono*<sup>1</sup> para las actividades industriales de la Fábrica Casablanca, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile, obtenida por el Grupo British American Tobacco Chile Operaciones S.A. de acuerdo con la norma PAS 2060: 2014 el 03 de marzo de 2022, para el período desde el 1 de diciembre de 2020 hasta el 30 de noviembre de 2021, certificado por el Instituto Totum”.

<b>Nombre del Representante Senior</b>	<b>Firma del Representante Senior</b>
Jorge Villalón – Factory Manager	
Fecha: 07/03/2022	

*Esta declaración está disponible en el sitio web de la empresa [www.batchile.com](http://www.batchile.com) y la custodia y disponibilidad de los documentos e informes que sustentan la declaración están a cargo del departamento de EHS (Medioambiente, Salud y Seguridad).*

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

### A.1. Descripción del objeto

El objeto de neutralidad de carbono es la Fábrica Casablanca del Grupo British American Tobacco Chile Operaciones S.A, ubicada en Ruta 68 Fundo La Rotunda SN, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile, existiendo una modificación en el objeto con respecto a la certificación 2020. Durante el período de referencia (diciembre de 2020 a noviembre de 2021), se tomaron en cuenta las emisiones de efluentes tratados en la planta de residuos líquidos y fugitivas, parte del Alcance 1, además de las reportadas a través de la plataforma Cr360. Para el período 2020 se neutralizaron 2.721 y 6.248 tCO<sub>2</sub>e de Alcance 1 y 2 respectivamente, obteniendo así la certificación PAS 2060 para dicho período.

British American Tobacco Chile Operations cuenta con una fábrica de cigarrillos en Casablanca, ubicada a 80 km al oeste de la ciudad de Santiago. La fábrica de Casablanca fue inaugurada en 1986, luego de que su anterior ubicación (en la ciudad de Valparaíso) fuera completamente destruida como consecuencia del terremoto que azotó al país en 1985. Las sucesivas inversiones en infraestructura y procesos han permitido la incorporación de altos estándares de calidad y tecnología para procesos y gestión, que permitió que esta planta se convirtiera en un modelo dentro del British American Tobacco Group. Actualmente, la planta de Casablanca suministra sus productos al mercado nacional y a 11 mercados en América.

Se consideraron todas las emisiones de gases de efecto invernadero del objeto, dentro de los respectivos Alcances 1 y 2 de acuerdo con la metodología del GHG Protocol; adicionalmente se incorporan emisiones fugitivas, provenientes de líquidos refrigerantes, supresores de incendio y emisiones del tratamiento de residuos líquidos de la fábrica. No se informaron emisiones de Alcance 3 para este objeto.

El proceso de neutralidad incluye todas las emisiones de Alcance 1, Alcance 2 y las fugitivas mencionadas. No incluye las emisiones de Alcance 3.

La fábrica Casablanca de British American Tobacco Chile Operaciones S.A. cuenta con tecnología para garantizar el alto nivel de calidad de sus productos. Prácticamente toda la producción está automatizada: desde el momento en que se abre el tabaco de las plantas y se inserta en la producción, ya no hay manipulación humana.

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 luego poder cortarlo. Las diferentes clases de tabaco se mezclan luego para formar la mezcla final para cada marca. En el Proceso Secundario, el cigarrillo en sí se ensambla y el producto se inserta en el empaque para su distribución. En esta etapa, el tabaco ingresa a la línea de producción de cigarrillos: se envuelve en papel, el cual, luego de ser cortado, recibe el filtro. Las unidades ensambladas se agrupan y se insertan en los estuches, luego se sellan y empaquetan. La fábrica tiene una capacidad de producción instalada de 32 mil millones de cigarrillos / año.



## A.2. Resumen de huella de carbono

Las emisiones de gases de efecto invernadero de la Fábrica Casablanca, en el período de referencia, suman 7.551 toneladas de CO<sub>2</sub>eq, considerando las emisiones fugitivas estimadas y el enfoque de Alcance 1 y 2 (por localización). El inventario de GEI se basa en los datos del potencial de calentamiento global (GWP) del Cuarto Informe de Evaluación emitido por el IPCC (AR4).

Teniendo en cuenta el enfoque de elección de mercado de Alcance 2, las emisiones totales suman 2.672 toneladas de CO<sub>2</sub>eq.

Total de emisiones (basadas en localización) del objeto en el período diciembre de 2020 a noviembre de 2021.	Total de 7.551 tCO <sub>2</sub> eq Alcance 1 y 2 - 7.551 tCO <sub>2</sub> eq
Total de emisiones (basadas en la elección demercado) del objeto en el período diciembre de 2020 a noviembre de 2021.	Total de 2.672 tCO <sub>2</sub> eq Alcance 1 y 2 – 2.672 tCO <sub>2</sub> eq

CARBON OFFSETTINGS – Scope 1 FÁBRICA CASABLANCA						
Scope 1 CO <sub>2</sub> e Emissions	Und	Dic/ 20 a Feb /21	Mar/21 a May/21	Jun/21 a Ago/21	Sep/21 a Nov/21	Total 2021
GLP	tCO <sub>2</sub> e	451,3	623,3	792,4	561	2.428
Petróleo/Gasolina	tCO <sub>2</sub> e	1	1	2	1	5
Diesel	tCO <sub>2</sub> e	3	3	3	0	9
RAC e extintores	tCO <sub>2</sub> e	156	-	-	-	156
Fugitivos de tratamiento efluentes	tCO <sub>2</sub> e	74	-	-	-	74
<b>TOTAL</b>	<b>tCO<sub>2</sub>e</b>	<b>685,3</b>	<b>627,3</b>	<b>797,4</b>	<b>562</b>	<b>2.672</b>

- Fuente Cr360 auditado por KPMG
- Fuente Planilla GHG auditado por Instituto Totum

En relación a los alcances, se detalla lo siguiente (por localización):

- Alcance 1 (emisiones propias): 2.672 toneladas de CO<sub>2</sub>eq.
- Alcance 2 (emisiones de compra de energía): 4.879 toneladas de CO<sub>2</sub>eq.

En relación a los alcances, se detalla lo siguiente (enfoque por elección de mercado):

- Alcance 1 (emisiones propias): 2.672 toneladas de CO<sub>2</sub>eq.
- Alcance 2 (emisiones de compra de energía): cero (0) toneladas de CO<sub>2</sub> eq.

A nivel del Grupo 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.

### A.3. Patrones y metodologías utilizadas

El reporte de la Unidad de Casablanca se basa en los estándares y lineamientos del GHG Protocol y los estándares GRI. Los datos se recopilan a través de la plataforma de informes (Cr360) y en la hoja de trabajo del Protocolo de GEI de Brasil (facilitada por la unidad Grupo BAT Brasil), que permite el cálculo de las emisiones de CO<sub>2</sub>e a partir de la entrada de datos por parte de los respectivos equipos de EHS y en los datos del potencial de calentamiento global (GWP) del Cuarto Informe de Evaluación emitido por el IPCC (AR4).

Los datos de entrada relacionados con las emisiones de los Alcances 1 y 2 hacen referencia las emisiones de CO<sub>2</sub>eq producto del consumo de gas natural para combustión estacionaria y combustible para combustión móvil; electricidad comprada; gases refrigerantes y datos de tratamiento de efluentes de plantas.

Los datos de entrada de Cr360 que tienen diferentes unidades de medida (por ejemplo, kWh, toneladas, litros) se convierten en unidades de energía (GJ) y unidades de emisión (tCO<sub>2</sub>e) utilizando el conjunto de factores de emisión:

- Factores IEA para la electricidad (a menos que se ingresen factores específicos de la ubicación y basados en el mercado)
- Los factores DEFRA para todos los demás factores de emisión se actualizan anualmente (disponibles a pedido).

Los datos originados originados del GHG Protocol mencionado anteriormente, se generan a través de la hoja de trabajo de GEI , de acuerdo con las siguientes ecuaciones:

$Emisiones_{Fugitivas} = (VE + T - MC) * GWP$
<p>Donde:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ <i>GWP = Potencial de calentamiento global, factor de conversión internacional.</i></li> <li>➤ <i>VE = Variación de inventario.</i></li> <li>➤ <i>T = Cantidad transferida.</i></li> <li>➤ <i>MC = Cambio en la capacidad.</i></li> </ul>

$Emisiones_{Efluentes} = Emisión N_2O * GWP + Emisión CH_4 * GWP$
<p>Donde el valor de emisión de N<sub>2</sub>O y CH<sub>4</sub> se genera a través de la cantidad efluente tratado, la DQO de este y el factor de conversión correspondiente. Este cálculo toma en consideración el tipo de tratamiento aplicado, que en este caso se conforma por una única etapa anaeróbica (reactor UASB).</p>

En cuanto al cálculo de emisiones de GEI por equipos RAC, originados del GHG Protocol, se estiman de acuerdo con las capacidades de cada equipo y se basan en valores de pérdida por defecto del IPCC.

La unidad de Casablanca reporta sus KPI ambientales de manera trimestral en Cr360. El equipo regional de EHS revisa los datos y el equipo EHS del Grupo verifica su consistencia. Anualmente, los datos de Casablanca se anexan a los datos del Grupo BAT para la generación de informes del Grupo, incluido el ESG.

Antes de su publicación, anualmente, los datos están sujetos a verificación externa por una organización de auditoría independiente, cuyo informe para el período se establece en el Anexo D.

#### **A.4. Nivel de aseguramiento de la información**

El nivel de aseguramiento del inventario de gases de efecto invernadero reportados en la Fábrica Casablanca, realizado por una organización independiente “KPMG” y por “Totum Institute” fue limitado, cubriendo los Alcances 1 y 2 (según el Protocolo de GEI) y otros KPI reportados en paneles ESG. El Totum Institute se limitó a verificar las emisiones fugitivas y emisiones de efluente, pertenecientes al Alcance 1. El Informe de Verificación Independiente (según Anexo D), fue elaborado de acuerdo con la norma ISAE 3000, siendo el nivel de materialidad del inventario del 1%.

El objeto (Fábrica Casablanca - Chile) cuenta con verificación independiente por parte de un tercero (Instituto Totum) para el proceso de neutralidad de carbono, en base a los lineamientos de la Norma PAS 2060: 2014, con un nivel de confianza limitado y 5% de materialidad para el proceso de neutralidad.



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

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

Las emisiones de Alcance 1 y 2 (según el mercado y la localización) se monitorean y rastrean trimestralmente. Se definen, calculan y comparan las metas anuales (proyecciones para el próximo año). El equipo de ingeniería calcula la reducción de emisiones proyectada de las actividades de ahorro de energía utilizando los mismos factores de emisión.

A partir de 2020, BAT también adoptó el precio interno del carbono (internal carbon price) para fomentar proyectos de reducción de carbono.

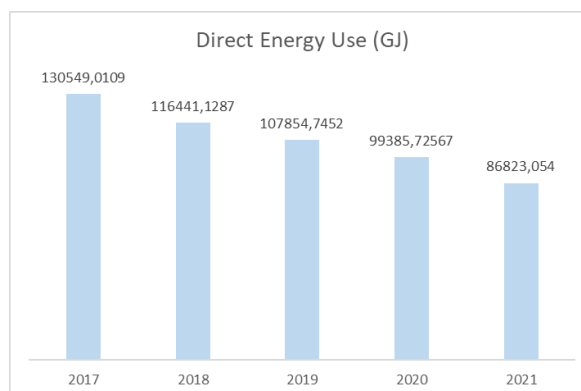
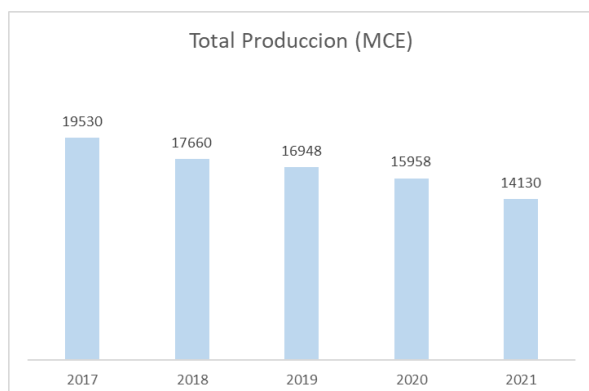
La declaración que pretende la Fábrica Casablanca de British American Tobacco Chile Operaciones S.A. es la neutralidad de un período determinado (1 de diciembre de 2020 al 30 de noviembre de 2021), sin inferencias sobre compromisos pasados o futuros.

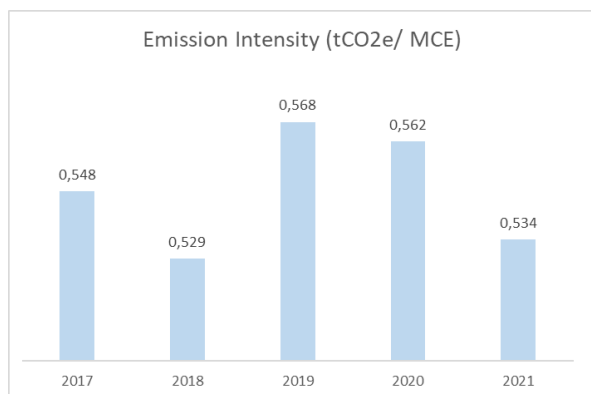
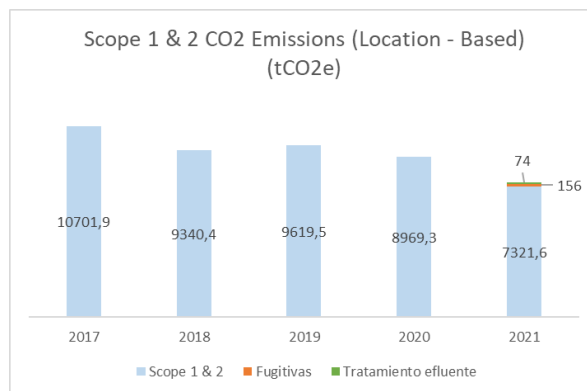
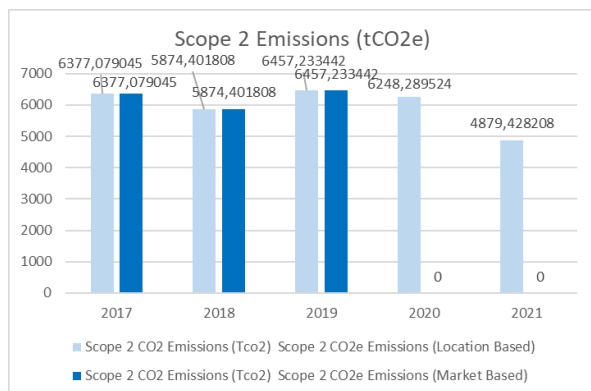
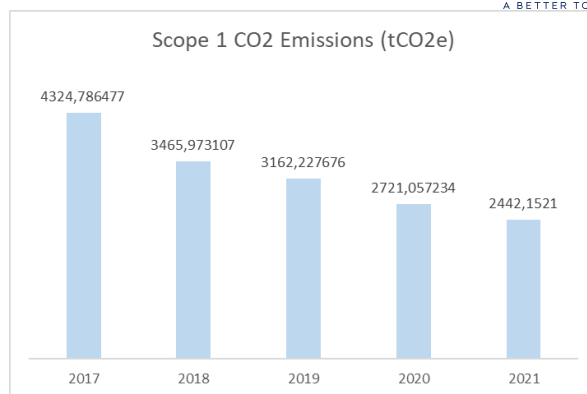
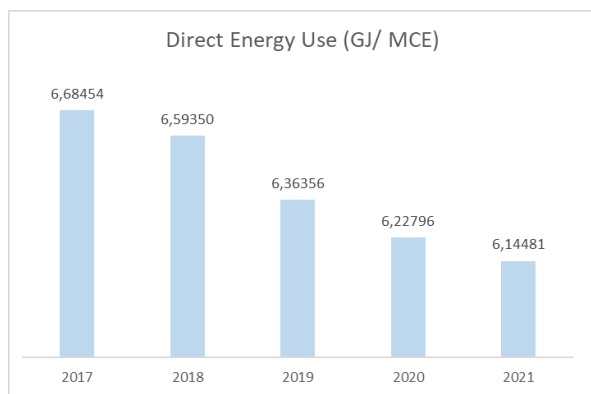
### B2. Descripción de las reducciones de emisiones de GEI en el año de referencia

Durante 2021 hubo una disminución del 11,4% en el volumen producido en la Unidad Casablanca con respecto a 2020. Hubo una reducción del 12,6% en el valor absoluto del consumo de energía y una reducción del 1,3% en el valor de intensidad, demostrando una mejora en la eficiencia de la Unidad. Hubo una reducción del 31,59% en las emisiones (Alcance 1 y 2) de tCO<sub>2</sub>e de 2017 a 2021, sin considerar emisiones fugitivas ni de efluentes; mientras que considerando estas nuevas emisiones reportadas, la reducción entre 2017 y 2021 es igual a 29,4%.

Esto se debe a que durante el 2021 se vieron reflejados los beneficios del funcionamiento de la nueva caldera de vapor que, excluyendo el efecto en la reducción de producción, ha disminuido su consumo específico en un 10%. Por otra parte, a partir de Julio del 2021, dos bombas de calor destinadas al calentamiento de agua social entraron en funcionamiento, generando reducciones de un 88% en el consumo de gas destinado a ese fin. Adicionalmente, el consumo de aire comprimido en las áreas de producción primaria y secundaria (PMD y SMD) corresponde a una de las principales reducciones en cuanto a pérdidas de energía. A través de la metodología ENERCON, el consumo de aire comprimido se redujo en un 14,3%.

Las siguientes figuras demuestran las afirmaciones citadas anteriormente:





La fuente que proporciona estos datos es la plataforma Cr360 (plataforma global de informes medioambientales BAT). Con el objetivo de mejorar la contabilidad de GEI y basados en el GHG Protocol (planilla facilitada por unidad BAT Brasil), en 2021 la unidad Casablanca comienza a contabilizar las emisiones fugitivas y las emisiones provenientes del tratamiento de efluentes de la fábrica, alcanzando un total de 230 tCO<sub>2</sub>eq para el período reportado. En adelante, se elaborarán planes para la reducción de dichas emisiones en los períodos venideros, comenzando por el 2022.

### B3. Descripción de los instrumentos de rastreabilidad de energías renovables

Según el inventario de emisiones verificado de forma independiente, el consumo total de electricidad fue de 12.146.946 kWh o 12.147 MWh, lo que resultó en una emisión total (método basado en la ubicación) de 4.879 tCO<sub>2</sub> eq.

La Unidad Casablanca - Chile adquirió Certificados de Energía Renovable (I-RECs) para garantizar el origen renovable de la energía y reducir las emisiones totales de Alcance 2.

La compra de I-REC para el período, se demuestra de dos maneras: para 1.088 MWh, emitidas entre 01 de diciembre de 2020 y 31 de diciembre de 2020, se presenta el certificado I-REC cuya venta fue realizada por la empresa GR Power Chile en representación de British American Tobacco Chile por un monto total de 3.411 MWh, de los cuales 2.323 son utilizados por Planta GLT del grupo ubicada en San Fernando, Región Región del Libertador General Bernardo O'Higgins. El origen energético de los 1.088 MWh compensados corresponde a energía solar.

Por otra parte, para el período comprendido entre 01 de enero de 2021 y 30 de noviembre de 2021, en que se reportan 11.086 MWh, la compra de energía renovable se demuestra a través de I-REC emitida por empresa proveedora Enel, con quienes se realiza la compra de energía renovable no convencional y posteriormente I-REC.

Período	MWh	Garantía energía renovable
01/12/2020 a 31/12/2020	1.088	I-REC
01/01/2021 a 30/11/2021	11.086	I-REC
Total	12.147	

El proceso de verificación por Totum Institute confirmó el uso exclusivo de los 1.088 I-REC para la Unidad Casablanca, además de la prueba la autodeclaración emitida por la empresa, según consta en el ANEXO F.

La garantía de origen energético es de fuente cero emisiones adquirida para la producción de energía en 2021, con el total de I-REC adquiridos por 1.088 kWh y I-REC de energía renovable no convencional por 11.086 kWh ENEL Chile que respalda la compra de I-REC, se compensa el consumo energético total igual a 12.146.946 kWh.

De esta forma, el consumo de energía en el período fue monitoreado mediante Certificados de Energía Renovable y por proveedor que genera certificados I-REC (respalda mediante IREC adjunto), por ello, en el reporte del inventario de emisiones del Alcance 2, según la metodología de mercado, se puede decir que el Alcance Total 2 las emisiones son cero.

## **ANEXO C - DESCRIPCIÓN DE LOS INSTRUMENTOS PARA REDUCIR LA HUELLA DE CARBONO Y COMPENSAR LAS EMISIONES RESIDUALES**

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

Los instrumentos de trazabilidad de energías renovables para calcular las emisiones de Alcance 2 utilizando el enfoque de elección de mercado se detallaron en el punto B.3 de esta declaración.

### **C.2. Descripción de 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.

Para este propósito, se adquirieron 4.214 créditos de Estándar de Carbono Verificado del Proyecto VCS1935 (HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST)) y 1.893 créditos fueron oficialmente retirados (o cancelados) el 03 de marzo de 2022. Prueba de la operación se muestra en el enlace de abajo:

<https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=162973>

Adicionalmente, 779 créditos fueron retirados del Proyecto VCS959 ('Guanaré' Forest Plantations on degraded grasslands under extensive grazing), saldo restante de los créditos comprados para el período 2020, compensando la totalidad de tCO<sub>2</sub>e. Prueba de la operación se muestra en el enlace de abajo:

<https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=125866>

Las unidades de carbono verificadas, del Proyecto VCS959 fueron monitoreadas por un tercero independiente (Rainforest Alliance, Inc) en el período del 01/01/2011 al 31/12/2011, con el informe de seguimiento disponible en el enlace <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/959>. Por otra parte, el monitoreo de los créditos del Proyecto VCS1935 se realizó en el período 01/01/2015 al 31/12/2015, con el informe de seguimiento disponible en el enlace <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/1935>.

Además, como señala la auditoría independiente de Totum Institute, como la Declaración de Retiro de Crédito de Carbono tiene como beneficiario el nombre de British American Tobacco Chile y no el nombre específico de la Unidad Casablanca (objeto), se ha emitido una carta firmada por la alta dirección agregado por BAT Chile, declarando que los citados créditos de carbono retirados han sido utilizados y solo serán utilizados para la Unidad Casablanca, como se evidencia en la autodeclaración emitida por la empresa, como ANEXO F.

Los I-REC y el Carbon Offset fueron adquiridos de acuerdo con los resultados de las emisiones del informe Credit360 de BAT, auditado por KPMG. Con el propósito de compensar, se utilizó el Estándar de Carbono Verificado de Verra, Unidades Voluntarias de Carbono, de acuerdo con:

Item	Proyecto VCS959	Proyecto VCS 1935
Link	<a href="https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/959">https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/959</a>	<a href="https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/1935">https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/1935</a>
Tipo de Proyecto VCS	Agricultura, Silvicultura y Otros Usos de la Tierra	Agricultura, Silvicultura y Otros Usos de la Tierra
Metodología VCS	AR-ACM0001	VM0010
Acres / Hectáreas	21298 Hectáreas	1000 Hectáreas
Validador del Proyecto VCS	Rainforest Alliance, Inc. (Rainforest Alliance).	China Quality Certification Center (CQC)

### C.3. Uso de instrumentos de neutralidad de carbono

Las emisiones residuales de Alcance 1, según el inventario auditado por KPMG, suman 2.442 toneladas de CO<sub>2</sub>eq y las emisiones fugitivas y del tratamiento de efluentes 230 tCO<sub>2</sub>eq. Las emisiones residuales de Alcance 2, según el inventario auditado por KPMG y por el enfoque de elección de mercado con el uso de I-RECs (según el ítem B.3), se consideraron cero.

Así, los 2.672 créditos de carbono adquiridos están destinados a compensar las emisiones de 2.672 tCO<sub>2</sub>eq relacionadas con el Alcance 1 y emisiones fugitivas, lo que convierte a la Unidad Casablanca en carbono neutral.

### C.4. Criterios de calidad para instrumentos de compensación: créditos de carbono

Los créditos de carbono adquiridos, como se menciona en C.2, cumplen con todos los criterios de calidad establecidos en la Norma PAS 2060: 2014, a saber:

- Los créditos adquiridos representan una reducción de emisiones considerada adicional (VCS 959 – PROYECTO ‘GUANARÉ’ FOREST PLANTATIONS ON DEGRADED GRASSLANDS UNDER EXTENSIVE GRAZING y VCS VCU 1935: HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST) PROJECT).
- Los proyectos que se originan a partir de créditos de carbono cumplen con los criterios de adicionalidad, permanencia y no tienen riesgos de doble contabilización (VCS 959 – PROYECTO ‘GUANARÉ’ FOREST PLANTATIONS ON DEGRADED GRASSLANDS UNDER EXTENSIVE GRAZING y VCS VCU 1935: HUBEI HONGSHAN IFM (CONVERSION OF LOGGED TO PROTECTED FOREST) PROJECT).
- Los créditos de carbono fueron verificados por un tercero independiente (Rainforest Alliance, Inc y China Quality Certification Center (CQC)), y el informe de monitoreo está disponible en el enlace <https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/959> y <https://registry.terra.org/app/projectDetail/VCS/1935>, y solo se emitieron después de que se verificó la reducción.
- Los créditos de carbono fueron verificados por un tercero independiente (Rainforest Alliance, Inc y China Quality Certification Center (CQC)) en el período del 01/01/2011 al 31/12/2011 (VCS959) y entre

01/01/2015 al 31/12/2015 (VCS1935), con el informe de seguimiento disponible en el enlace <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/959> y <https://registry.verra.org/app/projectDetail/VCS/1935>, y solo se emitieron después de que se verificara 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 (3 de marzo de 2022).

- El Proyecto del cual se adquirieron los Créditos de Carbono tiene toda la documentación y registro en la plataforma pública Verra, que es un estándar internacional y una plataforma que tiene principios de Calidad (Principios de Aseguramiento de Calidad de Verra que incluyen adicionalidad, 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/959>

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

**ANEXO D - INFORME DE VERIFICACIÓN, DE TERCERA PARTE INDEPENDIENTE, DE INVENTARIO DE EMISIONES DE GEI**

## Reporting Criteria

Environment
<p>The data of Scopes 1 and 2 CO<sub>2</sub>e emissions and certain categories of Scope 3 emissions (e.g. business travel, transportation and distribution), direct energy, including renewable energy and purchased renewable electricity, water withdrawn with breakdown by source, water discharge with breakdown by destination, waste generation from direct operations with breakdown by destination (e.g. recycling, landfill), is collected from over 180 Group reporting units in 91 countries via Cr360 reporting system, which is a service provided by an independent third-party.</p>
<p>Reporting by each unit is done in line with the following cycles: units contributing to around 98% of Scopes 1 and 2 CO<sub>2</sub>e emissions, including all manufacturing facilities and green leaf threshing plants, report on the quarterly basis, those contributing to around 2% - semi-annually, annual reporting is done by units reporting less than 0.3% of emissions.</p> <p>In Cr360, data submission at the reporting unit level is done by local EHS team. Environmental performance summary (main KPIs) downloaded from Cr360 is subject to approval by Top Team member responsible for EHS of the respective reporting unit. Submissions of the reporting units are reviewed and approved by Regional Sustainability teams and are further reviewed by Group Operations Sustainability team.</p> <p>Data consolidated for appropriate geography (Group, Region, cluster of countries) is reviewed and reported quarterly to appropriate internal stakeholders.</p> <p>Other KPIs such as the ones that relate to Product Plastic Packaging are derived from Bill of Materials and Sales data stored in SAP TaO for all end markets. Once generated, they undergo revision by the global packaging managers from each category, get signed both by the respective heads of R&amp;D and by the Group Head of Operations Development and Sustainability, subject to having the figures assured. It is worth noting that the reporting period of the following KPIs span from Dec 1<sup>st</sup> 2020 to Nov 30<sup>th</sup> 2021:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Scope 1 and 2 CO<sub>2</sub>e emissions</li> <li>• Direct energy use</li> <li>• % of Renewable energy in direct energy use</li> <li>• % of electricity sourced for operations sites that is renewable</li> <li>• Waste generated</li> <li>• Waste sent to landfill</li> <li>• % of operations sites at zero waste to landfill</li> <li>• % of waste recycled</li> <li>• Water withdrawn</li> <li>• % water recycled</li> <li>• Water discharge</li> </ul>
Climate Change

## ANEXO E - DECLARACIONES DE RETIRO DE INSTRUMENTOS DE GARANTIA DE ORIGEN DE ENERGIA

### (I-RECS) Y CRÉDITOS DE CARBONO



This Redemption Statement has been produced for

**BRITISH AMERICAN TOBACCO CHILE**

by

**GR POWER CHILE SPA**

confirming the Redemption of

**3 411**

I-REC Certificates, representing 3 411 MWh of electricity generated from renewable sources

This Statement relates to electricity consumption located at or in

**SAN FERNANDO Y CASABLANCA, CHILE**  
Chile

in respect of the reporting period

**2020-12-01 to 2020-12-31**

The stated Redemption Purpose is

**Scope energy consumption 2**

## Evident



### QR Code Verification

Verify the status of this Redemption Statement by scanning the QR code on the left and entering in the Verification Key below

**Verification Key**

**7 4 4 2 9 6 6 6**

<https://evident.app/public/certificates/en/UxfCSfLY8slrG54Ukoj8cL086lsngsWVB36bdYFy31s=>



## Redeemed Certificates

Production Device Details						
Device	Country of Origin	Energy Source	Technology	Supported	Commisioning Date	Carbon (CO <sub>2</sub> / MWh)
PFV QUILLAGUA	Chile	Solar	PV Ground mounted	No	2020-12-07	0.000
Redeemed Certificates						
From Certificate ID	To Certificate ID	Number of Certificates	Offset Attributes	Period of Production	Issuer	
0000-0000-8624-7670	0000-0000-8625-1080	3 411	Inc	2020-12-07 - 2020-12-31	SCX Santiago Climate Exchange	

### Auditor Notes

This statement is proof of the secure and unique redemption of the I-RECs stated above for the named beneficiary to be reported against consumption in the country during the reporting year stated. I-RECs are assigned to a beneficiary at redemption and cannot be further assigned to a third party. No other use of these I-RECs is valid under the I-REC Standard.

Where offset attributes are 'inc' the device registrant, who exclusively holds the environmental attribute rights, has undertaken never to release carbon offsets in association with these MWh; 'exc' means carbon offsets relating to these MWh may be traded independently at some point in the future.

For labelling scheme information please refer to the scheme's website. Labelling scheme listing may not be exhaustive.

Thermal plant emit carbon as part of the combustion process. Whilst this is not zero carbon, it is generally recognised as carbon neutral where the source is recent biomass.



Esta declaración de redención ha sido preparada para

**BRITISH AMERICAN TOBACCO CHILE OPERACIONES S.A.**

por

**ENEL GENERACION CHILE SA**

confirmando la redención de

**11 086**

Certificados I-REC, que representan 11 086 MWh de electricidad generada a partir de fuentes renovables

Esta declaración se refiere a la electricidad consumida en

**Fundo La Rotunda S/N, Ruta 68, KM 72, Casablanca Chile**

en el periodo informado

**2021-01-01 to 2021-11-30**



**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**

**9 1 3 8 5 7 6 4**

<https://evident.app/public/certificates/es/F1R7e36BmfcjRt1jva3Q5fTQ3Erheww09B800ka>

## Certificados Redimidos

Dispositivo de Producción						
Planta de Producción	Dominio de Origen	Fuente de Energía	Tecnología	Tipo de Apoyo	Fecha de Puesta en Marcha	Carbono (CO <sub>2</sub> / MWh)
El Toro	Chile	Hydro-electric	Dam	No	1973-01-01	0.000
Certificados Redimidos						
Número inicial de Identificación de Certificados	Número final de Identificación de Certificados	Número de Certificados	Atributos de compensación	Período de Producción Desde/Hasta	Emisor	
0000-0000-9662-4593	0000-0000-9663-5678	11 086	Inc	2021-03-01 - 2021-04-30	SCX Santiago Climate Exchange	

### Notas del auditor

Esta declaración es prueba de la redención segura y única de los I-REC indicados anteriormente para que el beneficiario designado se informe sobre el consumo en el país durante el año de referencia indicado.

Los I-REC se asignan a un beneficiario en el momento del canje y no se pueden asignar a un tercero. Ningún otro uso de estos I-REC es válido bajo el I-REC Standard.

Cuando los atributos de compensación son "inc", el registrante del dispositivo, que posee exclusivamente los derechos de los atributos ambientales, se ha comprometido a nunca liberar compensaciones de carbono en asociación con estos MWh; "exc" significa que las compensaciones de carbono relacionadas con estos MWh pueden negociarse independientemente en algún momento en el future.

Para obtener información sobre el esquema de etiquetado, consulte el sitio web del esquema. El listado del esquema de etiquetado puede no ser exhaustivo.

Casablanca, 04 de marzo de 2022

**COMPROMISO BAT Operaciones Chile S.A**  
**Casablanca Factory**

La fábrica de Casablanca Chile, BAT Operaciones S.A., ubicada en Casablanca- Valparaíso, responsable de la producción de cigarrillos, es ética, social y ambientalmente responsable por la buena gestión de los recursos energéticos. Así, decide encaminar esfuerzos al cumplimiento de los siguientes compromisos con el fin de garantizar la certificación Carbono Neutral para el año 2021 (diciembre 2020 a noviembre 2021):

- Consultar con la empresa ENEL, proveedor de certificados de energías renovables, si estos certificados cumplen con los requisitos de calidad del GHG Protocol, tales como:
  - Origen de la electricidad consumida;
  - Solicitud exclusiva que asegura que la misma unidad de energía renovable no sea utilizada por más de una organización;
  - Temporalidad para garantizar que los atributos de energía renovable comprados se generaron en el mismo año que el inventario de GEI,
  - Límites geográficos que acrediten que la energía generada proviene de territorio chileno
- Si estos ítems no se cumplen en su totalidad, BAT Chile brindará las siguientes soluciones:
  - Compra de IRECs directamente a ENEL, cambiando la emisión del certificado por la emisión de IRECs;
  - Compra de IRECs en el mercado, si no se cumple la propuesta anterior;

La unidad se compromete a completar esta demanda con fecha límite del **31 de marzo de 2022**.

Digitized by:  
  
**Jorge Villalón**  
Role

BAT Operaciones Chile S.A | Casablanca Factory

Compromisos cumplidos con las fechas establecidas además que logramos acreditar nuestro compromiso de energía renovable a través de los IRECS ya descritos con anterioridad directamente con Enel Chile.

# CERTIFICATE FOR CARBON OFFSETTING

**BRITISH AMERICAN TOBACCO - CHILE OPERACIONES S.A.  
CASABLANCA FACTORY**

**CERTIFICATE NUMBER:** 061064-20220303-1

**CERTIFICATE DATE:** 03/03/2022

**PROJECT NAME:**

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

'Guanaré' Forest Plantations on degraded grasslands under extensive grazing

**VOLUME OF OFFSETS RETIRED:** 2,672 tCO2

**RETIREMENT LINK:**

<https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=125866>

<https://registry.verra.org/myModule/rpt/myrpt.asp?r=206&h=162973>

**NOTE:** Vertis Environmental Finance Ltd retired 2,672 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 GERENCIA BAT

British American Tobacco Chile Operaciones S.A – Fábrica Casablanca

### DECLARACION GERENCIA BAT

REF: Certificación de Neutralidad de Carbono - Fábrica Casablanca

A

**Fernando G. Lopes**  
**Instituto Totum**

BRITISH AMERICAN TOBACCO CHILE OPERACIONES S.A, RUT N° 90.286.000-2, con domicilio comercial en Isidora Goyenechea N° 3000, Piso 19, Comuna de Las Condes, Santiago de Chile, expone y solicita lo siguiente:

Se adquirieron Certificados de Compensación de Carbono e IRecs para garantizar la neutralidad de la emisión de carbono de la Fábrica Casablanca, ubicada en Ruta 68, Fundo la Rotunda SN, Casablanca, Región de Valparaíso, Chile, para el período de diciembre de 2020 a noviembre de 2021, según las cantidades descritas a continuación:

CERTIFICADOS IREC – Scope 2 Fábrica Casablanca				
Período	Proveedor	Volúmenes Certificados (MWh)	De Certificado ID	A Certificado ID
01/12/2020 a 31/12/2020	GR Power Chile SPA	1.088	0000-0000-8624-7670	0000-0000-8625-1080

CERTIFICADOS IREC – Scope 2 Fábrica Casablanca			
Período	Proveedor	Volúmenes Certificados (MWh)	N° Servicio
01/01/2021 a 30/11/2021	Enel	11.086	3548118

CARBON OFFSETTING – Scope 1 Fábrica Casablanca			
Scope 1 CO2e Emissions	UM	01/12/2020 a 30/11/2021	Nº Certificado
Diesel	tCO2e	9	061064-20220303-1
Petrol/gasoline	tCO2e	5	
Natural gas	tCO2e	2.428	
Wastewater treatment plant	tCO2e	74	
Air conditioning + CO2 fire extinguisher	tCO2e	156	
<b>Total</b>	<b>tCO2e</b>	<b>2.672</b>	

Debido a las emisiones de CO2 y al consumo eléctrico en el período de diciembre de 2020 a noviembre de 2021, se adquirieron los Certificados de Compensación de Carbono e IRec en las cantidades descritas en las tablas anteriores, con el fin de garantizar la neutralidad de las emisiones de Fábrica Casablanca.

Finalmente, solicitamos que esta Declaración sea utilizada como instrumento para asegurar que los certificados adjuntos al Sistema Totum sean considerados como referencias a Fábrica Casablanca y validados para la Certificación PAS 2060.

Siendo lo que dependía de nosotros por el momento, nos suscribimos,

Atentamente,

---

Fábrica Casablanca  
British American Tobacco Chile Operaciones S.A.