



## Inventario de Emisiones de Gases Efecto Invernadero

[COLGATE PALMOLIVE S.A. de C.V.]  
[2010]



Datos de persona de contacto	José Joaquín Cardoso Frías
Correo electrónico	joaquin_cardoso@colpal.com

¿Este inventario ha sido verificado por un verificador independiente acreditado?	
<input checked="" type="checkbox"/> No <input type="checkbox"/> Si (Si es así, llene la información de contacto del verificador y adjunte el documento de verificación)	
Fecha de la verificación: Día/Mes /Año	
Empresa de verificación:	
Email:	

### LÍMITES ORGANIZACIONALES

¿Cuál enfoque se escogió para la consolidación de las emisiones?. Si su empresa está reportando de acuerdo a más de un enfoque de consolidación, por favor llene y adjunte un formulario de reporte adicional para cada enfoque y provea la información de las emisiones de su empresa según ese enfoque de consolidación.		
Participación Accionaria <input type="checkbox"/>	Control Financiero <input type="checkbox"/>	Control Operacional <input checked="" type="checkbox"/>

### LÍMITES ORGANIZACIONALES

Haga una lista de todas las entidades legales o instalaciones en las cuales la empresa que reporta tiene participación accionaria, control financiero o control operacional	% de participación accionaria en la entidad legal	¿La empresa que reporta tiene control financiero? (si/no)	¿La empresa que reporta tiene control operacional? (si/no)
<b>Colgate Palmolive S.A de C.V.</b> Ubicación: Av. Presa la Angostura 225, Col Irrigación, C.P.11500, México, D.F.			<b>SI</b>

¿Se ha excluido alguna **instalación, operación y/o fuente de emisiones** de este inventario? Si es así, por favor especifique cuál.

Vehículos de la compañía, alcance uno.

Fugas de HFCs y SF<sub>6</sub>

Transportación de materias primas y productos, y viajes de los empleados, alcance tres.

Período de reporte cubierto por este inventario.

Desde 01/enero/2010 hasta 31/diciembre/2010

## LÍMITES OPERACIONALES

¿Se incluyeron las emisiones de Alcance 3 en este inventario?

si

no

Si es así, ¿qué tipos de actividades están incluidas en las emisiones de Alcance 3?

**ninguna**

## INFORMACIÓN SOBRE EMISIONES

La siguiente tabla se refiere a emisiones independientes de cualquier comercio de derechos de emisión tales como ventas, compras o intercambios

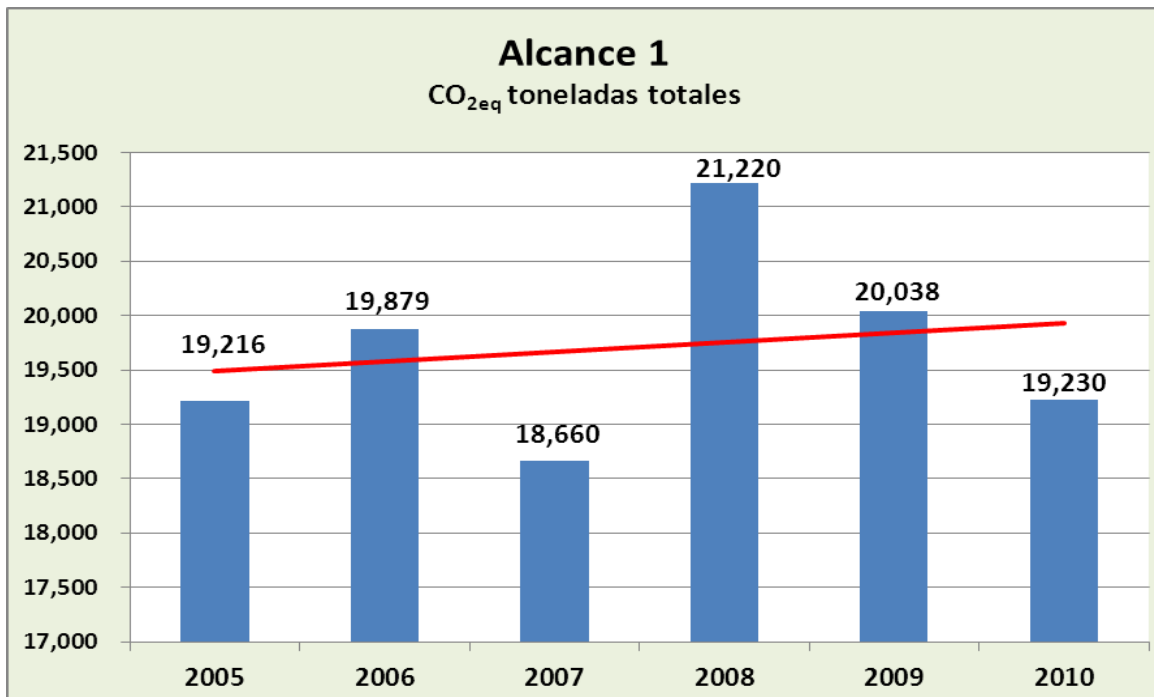
EMISIONES	TOTAL (tonCO <sub>2</sub> eq)	CO <sub>2</sub> (ton eq)	CH <sub>4</sub> (tonCO <sub>2</sub> eq)	N <sub>2</sub> O (tonCO <sub>2</sub> eq)	HFCs (tonCO <sub>2</sub> eq)	PFCs (tonCO <sub>2</sub> eq)	SF <sub>6</sub> (tonCO <sub>2</sub> eq)
Alcance 1	<b>19,230</b>	<b>18,992</b>	<b>0.370</b>	<b>0.740</b>	<b>ND</b>	<b>0</b>	<b>ND</b>
Alcance 2	<b>10,417</b>	<b>10,417</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Alcance 3 (OPCIONAL)							
Total alcance 1 +2	<b>29,647</b>	<b>29,409</b>	<b>0.370</b>	<b>0.740</b>			

Emisiones directas de CO<sub>2</sub> provenientes de la combustión biogénica (mtCO<sub>2</sub>)

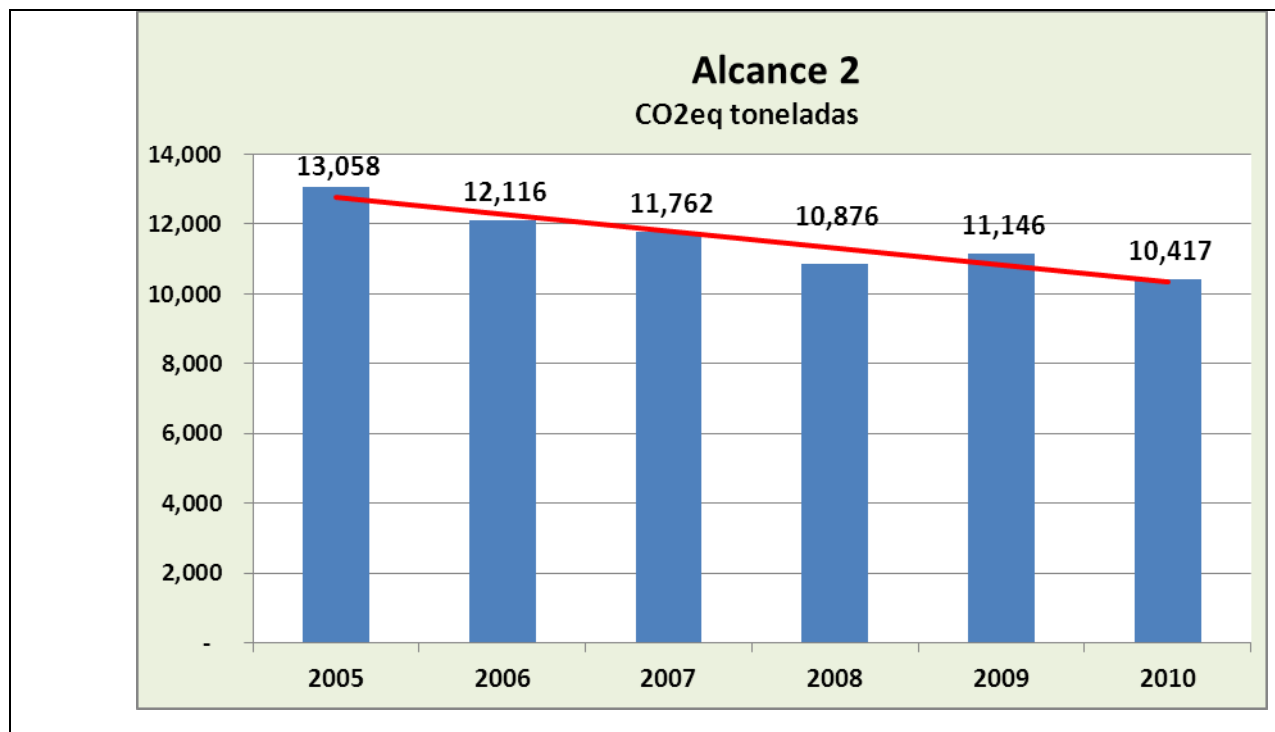
**NO APLICA**

## PERFIL DE EMISIONES EN EL TIEMPO

Graficar el perfil de emisiones en el tiempo (desde el año base) ( toneladas CO<sub>2</sub> )



**Nota:** Tanto la disminución como el incremento que se manifiesta en los años 2007 y 2008, están relacionados con las variaciones de vapor que demanda el reciclado de subproductos.



### AÑO BASE

Año base escogido

**2005** debido a que a partir de este año la empresa ya se encuentra bajo el mismo régimen de operación.

Política determinada por la empresa para hacer los recálculos de las emisiones del año base

**NO APLICA**

Contexto para cualquier cambio significativo en las emisiones, que desencadene un recálculo de las emisiones del año base

Emisiones del año base

EMISIONES	TOTAL (tonCO <sub>2</sub> eq)	CO <sub>2</sub> (ton eq)	CH <sub>4</sub> (tonCO <sub>2</sub> eq)	N <sub>2</sub> O (tonCO <sub>2</sub> eq)	HFCs (tonCO <sub>2</sub> eq)	PFCs (tonCO <sub>2</sub> eq)	SF <sub>6</sub> (tonCO <sub>2</sub> eq)
Alcance 1	<b>19,216</b>	<b>18,978</b>	<b>0.370</b>	<b>0.739</b>	<b>ND</b>	<b>0</b>	<b>ND</b>
Alcance 2	<b>13,058</b>	<b>13,058</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Alcance 3 (OPCIONAL)							
Total alcance 1 +2	<b>32,274</b>	<b>32,036</b>	<b>0.370</b>	<b>0.7390</b>			

Emisiones desagregadas por tipos de fuentes	
Alcance 1: Emisiones directas de operaciones propias/ controladas	
a. Emisiones directas provenientes de combustión fija. Se utiliza gas natural para la generación de vapor y el secado de detergentes lava-trastes. Para conocer el consumo de combustible se emplean las facturas del proveedor avaladas por los equipos de medición debidamente calibrados.	<b>CO<sub>2</sub> eq, CH<sub>4</sub>, , N<sub>2</sub>O</b> <b>19,230</b>
b. Emisiones directas provenientes de combustión móvil	<b>ND</b>
c. Emisiones directas provenientes de proceso	<b>NA</b>
d. Emisiones directas provenientes de fugas	<b>ND</b>
e. Emisiones directas provenientes de agricultura	<b>NA</b>

Alcance 2: Emisiones Indirectas provenientes del uso de Electricidad Adquirida, Vapor, Calentamiento y Enfriamiento	
a. Emisiones Indirectas provenientes de Electricidad Comprada/Adquirida	<b>CO<sub>2</sub> eq</b> <b>10,417</b>
b. Emisiones Indirectas provenientes de Vapor Comprado/Adquirido	<b>NA</b>
c. Emisiones Indirectas provenientes de Calentamiento Comprado/Adquirido	<b>NA</b>
d. Emisiones Indirectas provenientes de Enfriamiento Comprado/Adquirido	<b>NA</b>

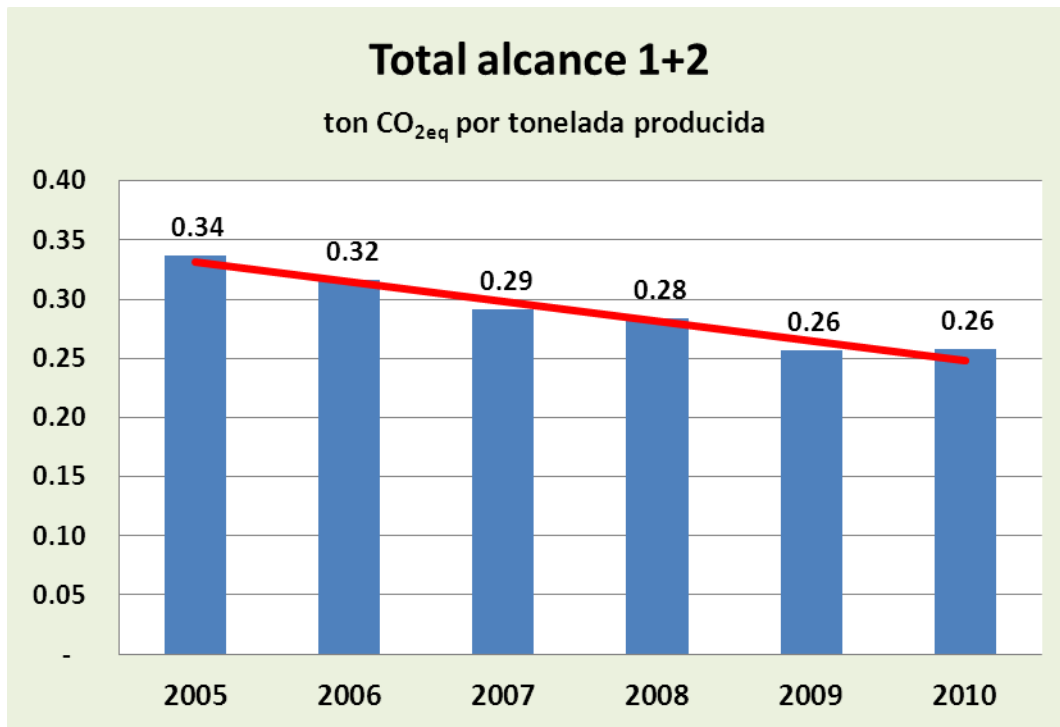
## METODOLOGÍAS Y FACTORES DE EMISIÓN

Mencionar las metodologías utilizadas en el cálculo o la medición de emisiones aparte de aquellas incluyendo las provistas por el GHG Protocol. (Suministre una referencia o vínculo a cualquier herramienta de cálculo utilizada que no provenga del GHG Protocol.)

Los factores utilizados se tomaron de:

- Calculation Tool for Direct Emissions from Stationary Combustion Calculation worksheets. July 2005. Version 3.0
- Indirect CO<sub>2</sub> Emissions from the Consumption of Purchased Electricity, Heat, and/ or Steam, Calculation worksheets (January 2007) v 1.2
- Programa GEI México Factor de Emisión eléctrico 2010

Indicadores de desempeño relevantes (ej. Emisiones/ kWh, emisiones/unidad de venta, etc).



Una delineación de cualquier programa o estrategia de manejo/ reducción de GEI

En noviembre del 2004 realizamos una auditoria energética mediante la cual se pudieron identificar 10 proyectos de ahorro relacionados con la energía eléctrica y el gas natural. La gran mayoría de estos proyectos ya fueron ejecutados, como:

- La instalación de un sistema de supervisión y monitoreo de variables eléctricas
- La instalación de variadores de frecuencia en los motores de mayor capacidad
- Cambio de luminarias e instalación de sensores de movimiento
- Reemplazo de compresores de aire comprimido y la reingeniería de la red de distribución
- La recuperación de condensados
- La reconversión de transformadores
- El aprovechamiento de los gases de combustión de la caldera en la torre de secado de detergentes
- La adquisición de motores de alta eficiencia

**Nota: El indicador de emisiones totales de CO<sub>2eq</sub>, alcance 1+ 2 por tonelada producida, se ha reducido en un 24 %**