

依據經濟部能源局 95 年 11 月 16 日能綜字第 09500195140 號函：

94 年度電力排放係數

$$\frac{(\text{綜合電業 } GHG \text{ 排放量} - \text{扣廠用電量之 } GHG \text{ 排放量} - \text{線損之 } GHG \text{ 排放量}) + \sum \text{汽電共生業 } GHG \text{ 排放量} - \text{扣廠用及自用電量之 } GHG \text{ 排放量} + \sum \text{民營電廠 } GHG \text{ 排放量} - \text{扣廠用電量之 } GHG \text{ 排放量}}{\text{綜合電業銷售電量} + \sum \text{汽電共生銷售電量} + \sum \text{民營電廠銷售電量}}$$

$$= 0.62 \text{ 公斤 } CO_2e / \text{度}$$

說明：

- 1.適用範圍：於溫室氣體盤查或排放量化作業，計算所有因購買、使用電力(範疇二)所需間接承擔之溫室氣體排放量之各種用途均屬之。
- 2.為保留未來與國際做法接軌之彈性，此計算結果「0.62 公斤 CO₂e/度」尚為本局委辦計畫於國際資訊未及完備下之初步研究結果，僅限於研究參考使用，未來將視國際接軌之完整考量後予以更新修正。

註：如有任何疑問，請洽經濟部能源局，電話：(02)2772-1370

95 年度電力排放係數

$$\frac{(\text{綜合電業GHG排放量} - \text{扣廠用電量之GHG排放量}) + \sum \text{民營電廠GHG排放量} - \text{扣廠用電量之GHG排放量} + \sum \text{汽電共生業GHG排放量} - \text{扣廠用及自用電量之GHG排放量} - \text{線損之GHG排放量}}{\text{總銷售電量}}$$

$$= 0.638 \text{ 公斤 } CO_2e / \text{度}$$

說明：

1. 適用範圍：於溫室氣體盤查或排放量化作業，計算所有因購買、使用電力(範疇二)所需間接承擔之溫室氣體排放量之各種用途均屬之。

2. 本年度調整項目說明：

(1) 採用 IPCC 2006 年版之排放係數，計修正碳轉化因子及一般事業廢棄物之排放係數數值。

(2) 修正垃圾焚化廠溫室氣體排放量計算方式，依熱平衡原則調整為 80% 廢棄物燃燒產生之溫室氣體由電力分擔。

(3) 依上述調整項目計算 94 年排放係數為 0.632 公斤 CO_2e / 度，95 年排放係數較 94 年成長 0.9%，主要係因燃煤發電比重增加、核能發電比重降低致使發電燃料結構的改變。

資料來源：經濟部能源局(<http://www.moeaboe.gov.tw>)

96 年度電力排放係數

$$\frac{(\text{綜合電業GHG排放量}_{\text{扣除廠用電量之GHG排放量}}) + \sum \text{民營電廠GHG排放量}_{\text{扣除廠用電量之GHG排放量}} + \sum \text{汽電共生業GHG排放量}_{\text{扣除廠用及自用電量之GHG排放量}} - \text{線損之GHG排放量}}{\text{總銷售電量}}$$

$$= 0.637 \text{ 公斤 } CO_2e / \text{度}$$

說明：

- 1.適用範圍：於溫室氣體盤查或排放量化作業，計算所有因購買、使用電力(範疇二)所需間接承擔之溫室氣體排放量之各種用途均屬之。
- 2.本年度計算方式與排放係數未調整。
- 3.95 年排放係數為 0.638 公斤 CO_2e /度，96 年排放係數較 95 年下降 0.15%，主要係因燃煤及燃油發電比重微幅降低致使發電燃料結構的改變。
- 4.我國電力排放係數計算將線損之 GHG 排放量予以扣除，考量本係數為提供能源部門以外之消費端使用，而線損為供應端之輸配電系統所產生，爰宜由供應端承擔，對消費端較公平合理。

97 年度電力排放係數

$$\frac{(\text{綜合電業GHG排放量}_{\text{扣除廠用電量之GHG排放量}}) + \sum \text{民營電廠GHG排放量}_{\text{扣除廠用電量之GHG排放量}} + \sum \text{汽電共生業GHG排放量}_{\text{扣除廠用及自用電量之GHG排放量}} - \text{線損之GHG排放量}}{\text{總銷售電量}}$$

$$= 0.636 \text{ 公斤 } CO_2e / \text{度}$$

說明：

1. 適用範圍：於溫室氣體盤查或排放量化作業，計算所有因購買、使用電力(範疇二)所需間接承擔之溫室氣體排放量之各種用途均屬之。
2. 本年度計算方式與排放係數未調整。
3. 96 年排放係數為 0.637 公斤 CO_2e /度，97 年排放係數較 96 年下降 0.16%，主要係因燃氣發電比重提高致使發電燃料結構的改變。
4. 我國電力排放係數計算將線損之 GHG 排放量予以扣除，考量本係數為提供能源部門以外之消費端使用，而線損為供應端之輸配電系統所產生，爰宜由供應端承擔，對消費端較公平合理。