

# 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

## 壹、重要會計政策之彙總說明及衡量基礎：

### 一、外幣交易處理方法：

本公司帳冊係以新臺幣為記帳單位，外幣貨幣性項目於每一資產負債表日以收盤匯率換算。因交割貨幣性項目或換算貨幣性項目產生之兌換差額，於發生當期認列於損益。

以公允價值衡量之外幣非貨幣性項目係以決定公允價值當日之匯率換算，所產生之兌換差額列為當期損益，惟屬公允價值變動認列於其他綜合損益者，其產生之兌換差額列於其他綜合損益。

以歷史成本衡量之外幣非貨幣性項目係以交易日之匯率換算，不再重新換算。

### 二、租賃：

#### (一)本公司為承租人：

依國際財務報導準則(IFRS)16 號「租賃」公報規定，本公司於租賃開始日認列使用權資產及租賃負債，使用權資產係以成本為原始衡量，該成本包含租賃負債之原始衡量金額，調整租賃開始日或之前支付之任何租賃給付，並加計所發生之原始直接成本及為拆卸、移除標的資產及復原其所在地點或標的資產之估計成本，同時減除收取之任何租賃誘因。

使用權資產後續於租賃開始日至使用權資產之耐用年限屆滿時或租賃期間屆滿時兩者之較早者以直線法提列折舊。此外，本公司定期評估使用權資產是否發生減損並處理任何已發生之減損損失。

租賃負債係以租賃開始日尚未支付之租賃給付之現值為原始衡量。若租賃隱含利率容易確定，則折現率為該利率，若並非容易確定，則使用本公司之增額借款利率。一般而言，本公司係採用增額借款利率為折現率。

另針對土地、房屋及建築、運輸設備及什項設備之短期租賃，及土地、運輸設備及什項設備之低價值標的資產租賃，本公司選擇不認列使用權資產及租賃負債，而係將相關租賃給付依直線基礎於租賃期間內認列為費用。

#### (二)本公司為出租人：

本公司為出租人之交易，係於租賃成立日將租賃合約依其是否移轉附屬於標的資產所有權之幾乎所有風險與報酬分類，若是則分類為融資租賃，否則分類為營業租賃。於評估時，本公司考量包括租賃期間是否涵蓋標的資產經濟年限之主要部分等相關特定指標。

營業租賃之租賃收益係按直線基礎於租賃期間認列為收益。

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

### 三、所得稅：

所得稅費用係當期所得稅及遞延所得稅之總和。

#### (一)當期所得稅

1. 當期應付所得稅係以當期課稅所得為基礎。因部分收益及費損係其他期間之應課稅或可減除項目，或依相關稅法非屬應課稅或可減除項目，致課稅所得不同於損益表所報導之稅前淨利。本公司當期所得稅相關負債係按資產負債表日法定之稅率計算。
2. 依所得稅法規定計算之未分配盈餘加徵之所得稅列為股東會決議年度之所得稅費用。
3. 以前年度應付所得稅之調整，列入當期所得稅。

#### (二)遞延所得稅

1. 遞延所得稅係依財務報表帳載資產及負債帳面金額與計算課稅所得之課稅基礎二者所產生之暫時性差異予以認列。遞延所得稅負債一般係就所有應課稅暫時性差異予以認列，而遞延所得稅資產則於很有可能具有課稅所得以供可減除暫時性差異使用時認列。
2. 遞延所得稅資產之帳面金額於每一資產負債表日予以重新檢視，並針對已不再很有可能具有足夠之課稅所得以供可減除者，調減遞延所得稅資產帳面金額。原未認列為遞延所得稅資產者，亦於每一資產負債表日予以重新檢視，並在未來很有可能產生課稅所得以供可減除者，調增遞延所得稅資產帳面金額。
3. 遞延所得稅資產及負債係以預期負債清償或資產實現時之稅率衡量。

### 四、存貨評價方法：

存貨包括燃料、物料、在途材料及文創商品存貨，以取得成本為列帳基礎，採永續盤存制。文創商品存貨成本之結轉採用先進先出法計價；文創商品以外之存貨成本之結轉採用移動平均法計價。各類存貨之後續評價依國際會計準則(IAS)2 號「存貨」公報規定，採淨變現價值孰低法辦理。108 年 12 月 31 日備抵存貨跌價損失為 1,166,245 千元。

### 五、金融工具（金融資產及金融負債）之評價方法：

#### (一)金融資產

1. 本公司之金融資產分類為：按攤銷後成本衡量之金融資產及透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產，說明如下：

##### (1)按攤銷後成本衡量之金融資產

金融資產同時符合下列條件，且未指定為透過損益按公允價值衡

# 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

量時，係按攤銷後成本衡量：

- A. 係在以收取合約現金流量為目的之經營模式下持有該金融資產。
- B. 該金融資產之合約條款產生特定日期之現金流量，完全為支付本金及流通在外本金金額之利息。

原始認列時係按公允價值加計直接可歸屬之交易成本衡量；後續採有效利率法以攤銷後成本減除減損損失衡量。利息收入、外幣兌換損益及減損損失係認列於損益。除列時，將利益或損失列入損益。

## (2) 透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產

本公司於原始認列時，可作一不可撤銷之選擇，將非持有供交易之權益工具投資後續公允價值變動列報於其他綜合損益。前述選擇係按逐項工具基礎所作成。

原始認列時係按公允價值加計直接可歸屬之交易成本衡量；後續按公允價值衡量，除權益工具投資之股利收入（除非明顯代表部分投資成本之回收）認列於損益外，其餘帳面金額之變動係認列為其他綜合損益，並累積於權益項下之透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產未實現損益。於除列時，屬權益工具投資者，則將權益項下之利益或損失累計金額重分類至保留盈餘，不重分類至損益。

權益投資之股利收入於本公司有權利收取股利之日認列（通常係除息日）。

## 2. 金融資產之減損

本公司針對按攤銷後成本衡量之金融資產（包括現金及約當現金、應收票據及應收帳款、其他應收款、存出保證金及其他金融資產等）之預期信用損失認列備抵損失。

預期信用損失為金融工具預期存續期間信用損失之機率加權估計值。信用損失係按所有現金短收之現值衡量，亦即本公司依據合約可收取之現金流量與本公司預期收取之現金流量之差額。預期信用損失係按金融資產之有效利率折現。

本公司持有之部分金融資產，例如現金及約當現金、存出保證金、應收帳款及其他應收款等，因多數交易對象皆擁有良好信用評等，故視為信用風險低。

按攤銷後成本衡量之金融資產之備抵損失係自資產之帳面金額中扣除。

## 3. 金融資產之除列

本公司僅於對來自金融資產現金流量之合約權利終止，或已移轉

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

金融資產且該資產所有權幾乎所有之風險及報酬已移轉予其他企業時，始將金融資產除列。

(二)金融負債：本公司所有金融負債係以有效利息法按攤銷後成本衡量。

### 六、不動產、廠房及設備評價基礎及折舊方法：

(一)不動產、廠房及設備評價基礎：

1. 70年6月30日前取得之電業設備(不包括土地)及86年9月30日前取得之土地，業已依照有關法令辦理資產重估價，以取得成本加重估增值為入帳基礎；該日以後取得之電業設備，係以取得成本為入帳基礎。102年國際財務報導準則(IFRSs)導入，不動產、廠房及設備係以先前一般公認會計原則之重估增值作為轉換至IFRSs之認定成本，而自102年1月1日起取得之不動產、廠房及設備係以取得成本為入帳基礎。不動產、廠房及設備後續並以減除累計折舊及累計減損後之金額衡量。另租賃權益改良亦列不動產、廠房及設備。
2. 自94年度起，固定資產均依我國財務會計準則第35號公報「資產減損之會計處理準則」辦理資產減損評估；自102年起，適用IFRSs後，不動產、廠房及設備改採國際會計準則(IAS)36號公報辦理資產減損評估。

(二)折舊方法：

1. 除核燃料及租賃權益改良係按生產數量法攤銷或依租賃期間平均攤銷外，其餘不動產、廠房及設備之折舊係以平均法提列折舊。
2. 不動產、廠房及設備係對於每一重大部分單獨提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限及殘值進行檢視，會計估計變動之影響係以推延方式處理。

### 七、投資性不動產之評價基礎及折舊方法：

(一)投資性不動產之評價基礎：

投資性不動產原始係以成本衡量，後續以成本減除累計折舊及累計減損後之金額衡量，每年度並依國際會計準則(IAS)36號公報辦理資產減損評估。

(二)折舊方法：

本公司係以平均法提列折舊。本公司至少於每一年度結束日對估計耐用年限及殘值進行檢視，會計估計變動之影響係以推延方式處理。

### 八、無形資產評價基礎及攤銷方法：

凡長期供生產及營業使用，具有未來經濟效益及無實體存在之各種排他專用權，採無形資產評價。目前本公司有電腦軟體、專利權及商標權，其攤

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

銷方法係依使用年限、專利權或商標權年限，以平均法逐年攤銷。

### 九、資本支出與收益支出之劃分：

財產主要項目之新建、增建、購置及重置，其成本（包括財產次要項目）以資本支出處理；僅財產次要項目之增設、修換，其支出則以費用處理。

### 十、核能除役負債：

#### （一）101 年度以前之帳務處理

依本公司核能發電度數提撥「核能發電後端營運基金」時，認列核能後端營運費用，核能電廠除役負債未予認列。

#### （二）102 年度起採用 IFRSs 之情形

##### 1. 核能發電後端基金（應收歸墊款）

核能發電後端基金係本公司管理階層依 IFRIC 5「對除役、復原及環境修復基金權益之權利」規定，評估該基金係受法令限制供未來核能發電廠除役工作支出，且本公司亦負擔除役之義務，對該基金未有控制、聯合控制或重大影響力。每年度公司提撥款項，增加該基金帳面金額。該基金產生之孳息收入，本公司認列於當期利益，增加該基金帳面金額。

##### 2. 除役負債準備

依據國際會計準則(IAS)37 號「負債準備、或有負債及或有資產」公報規定，本公司之核能發電廠於未來達運轉年限並經主管機關許可除役時，具有法定除役義務。本公司依規定估計屆時之除役成本，將成本金額按市場有效利率折現，作為認列除役負債之帳面金額，並將除役成本予以資本化，增加不動產、廠房及設備之帳面金額。

本公司每年度認列因時間經過折現而增加之除役負債金額，並同時認列利息費用。於每個報導期間結束日複核除役義務之變動，並予以調整以反映最佳之估計。

##### 3. 本公司核能除役負債相關帳務處理及108年度交易金額如下：

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
機械及設備 淨增帳	以各機組設備剩餘使用年限計列折舊費用	(1)	借：核能發電設備折舊費用 553,517 貸：累計折舊-核能發電設備 553,517

## 台灣電力股份有限公司

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
反應器內核燃料淨增帳	1. 新填入核燃料時，除原帳值外應補列該批核燃料之除役負債 2. 核燃料之除役成本按各機組實際發電熱值攤銷，列為核燃料費用	(2)	借：反應器內核燃料 6,152,083 貸：除役成本負債準備 6,152,083
		(3)	借：核燃料(燃料費用) 5,256,691 貸：累計攤銷-反應器內核燃料 5,256,691
長期除役負債準備淨增帳	核能電廠、核燃料及低放射性廢棄物之除役負債，按年利率 2.04% 計列利息費用	(4)	借：核能電廠除役成本及處置義務負債利息費用 8,796,966 貸：除役成本負債準備 8,796,966
應收歸墊權資產淨增帳	1. 依核能發電度數 31,147,438 千度，以每度提撥 0.171 元至核後端基金，列為應收歸墊權資產帳(註：102 年度起不再列為核能發電後端營運費用) 2. 依經濟部 105 年 1 月 13 日 經 營 字 第 10400125950 號函，補列 108 年度本公司核能後端成本與以每度 0.171 元提撥數之差額，認列台電應收歸墊權資產增帳 3. 以核後端基金孳息收入認列台電應收歸墊權資產增帳	(5)	借：應收後端基金歸墊款 5,326,212 貸：應付核能發電後端營運費用 5,326,212
		(6)	借：應收後端基金歸墊款 9,413,668 貸：應付核能發電後端營運費用 9,413,668
		(7)	借：應收後端基金歸墊款 4,545,868 貸：應收後端基金歸墊款利息收入 4,545,868

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
核能發電後端處置義務費用	運轉中當期產生之低放射性廢棄物增加處置義務費用，認列該期間各核能發電廠產生低放射性廢棄物需負處置義務成本	(8)	借：核能發電後端處置義務費用 132,706 貸：除役成本負債準備 132,706
除役負債、處置義務負債履行數之帳務處理	以實際履行數同時減列負債準備與應收歸墊權資產	(9)	借：除役成本負債準備 1,800,203 貸：應收後端基金歸墊款 1,800,203

4. 本公司核能除役相關資產負債科目及損益科目金額如下：

單位：新臺幣千元

資產負債科目	期初餘額	本期變動		分錄對照	期末餘額
		增加	減少		
應收後端基金歸墊款	327,117,463	5,326,212		(5)	344,603,008
		9,413,668		(6)	
		4,545,868		(7)	
			1,800,203	(9)	
除役成本負債準備	431,223,834	6,152,083		(2)	444,505,386
		8,796,966		(4)	
		132,706		(8)	
			1,800,203	(9)	

單位：新臺幣千元

損益科目	本期發生數	分錄對照
核能發電設備折舊費用	553,517	(1)
核燃料(燃料費用)	5,256,691	(3)
核能電廠除役成本及處置義務負債利息費用	8,796,966	(4)
應收後端基金歸墊款利息收入	4,545,868	(7)
核能發電後端處置義務費用	132,706	(8)

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

## 十一、電價穩定負債準備：

依電業法第 88 條規定，為減緩電價短期大幅波動對民生經濟之衝擊，中央主管機關得設置電價穩定基金，其來源之一為公用售電業年度決算調整後稅後盈餘超過合理利潤數。基此，行政院前於 106 年 7 月 26 日及 8 月 2 日召開「新版電價公式暨電價穩定基金研商會議」並以秘書長 106 年 8 月 16 日院臺綠能字第 1060183823 號函送該次會議結論略以，穩定基金宜比照中央銀行兌換準備及各類社會保險責任準備，由台電公司設置電價穩定準備管理。復經濟部於 106 年 12 月 25 日以經授能字第 10603011500 號函及 107 年 2 月 6 日經授能字第 10703001330 號函囑本公司將盈餘超過(未達)合理利潤數部分，於 106 年度開始辦理列帳，另經濟部於 107 年 3 月 16 日召開 107 年第 1 次電價費率審議會討論電價穩定準備相關事宜，依會議決議及上開行政院與經濟部函示內容，電價穩定準備由財務報告附註說明改以入帳方式辦理，處理方式與其數額說明如下：

## (一)電價穩定準備處理方式：

- 1.104、105 年度決算調整後稅後盈餘超過合理利潤數為會計政策變動並僅調整 106 年期初保留盈餘及認列負債準備。
- 2.106 年度起決算調整後稅後盈餘超過(未達)合理利潤數，其提存及沖回於營業外支出及收入項下以「提存電價穩定準備」及「收回電價穩定準備」列帳。

## (二)108 年度電價穩定準備帳務處理及交易金額如下：

單位：新臺幣千元

項目	帳務處理說明	交易分錄	
電價穩定準備增帳	配合 107 年決算審定數調整	(1)	借：提存電價穩定準備 1,757,245
			貸：電價穩定準備 1,757,245
電價穩定準備減帳	依電價費率審議會決議撥補 108 年決算調整後稅後盈餘未達合理利潤數	(2)	借：電價穩定準備 32,700,000
			貸：收回電價穩定準備 32,700,000



台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

(三)108年度電價穩定準備相關資產負債科目及損益科目金額如下：

單位：新臺幣千元

資產負債科目	期初餘額	本期變動		分錄 對照	期末餘額
		增加	減少		
電價穩定準備	41,693,197	1,757,245	32,700,000	(1)(2)	10,750,442

單位：新臺幣千元

損益科目	本期發生數	分錄對照
提存電價穩定準備	1,757,245	(1)
收回電價穩定準備	32,700,000	(2)

註：有關提存及收回電價穩定準備收支，係以互抵後淨額表達於損益表。

十二、員工福利（含長期及短期退、離職福利等相關退休辦法之揭露）：

(一)員工退休金：

1. 退休辦法之說明(含長期及短期退、離職福利等相關退休辦法)：

本公司對正式任用人員均訂有退休辦法：

(1)確定提撥退休辦法：

「勞工退休金條例」自 94 年 7 月 1 日起施行，6 月 30 日以前受聘僱具勞工身份之員工且於 7 月 1 日在職者得選擇繼續適用「勞動基準法」有關之退休金規定，或適用該條例之退休金制度並保留適用該條例前之工作年資。94 年 7 月 1 日以後新進具勞工身份之員工只適用「勞工退休金條例」之退休金制度。

本公司依「勞工退休金條例」訂定之員工退休辦法，係屬確定提撥退休辦法，自 94 年 7 月 1 日起，依員工每月薪資 6%提撥至勞工保險局之個人退休金專戶。

(2)確定給付退休辦法：

本公司依「勞動基準法」訂定之員工退休辦法，係屬確定給付退休辦法。該退休給付係根據服務年資及其最後 6 個月或 3 個月之平均工資乘以基數計算，包括基本月薪、加班費及其他依經濟部所屬專業機構規定須列入計算工資之給與項目表所列之項目。服務年資每滿一年給予兩個基數，超過 15 年之工作年資，每滿一年則給予一個基數，總計最高為 45 個基數。

本公司員工分為派用人員及雇用人員，派用人員退休金係每月按薪資總額及核准之提撥率提撥退休準備金，交由職工退休基金管理委員會管理，並以該委員會名義存入銀行；雇用人員退休金係每

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

月按薪資總額及核准之提撥率提撥退休準備金，並以本公司勞工退休準備金監督委員會之名義存入臺灣銀行，由勞工退休基金主管機關勞動部勞動基金運用局專責管理。經經濟部核准，本公司於 107 年度派用人員及雇用人員之退休金提撥率分別為 8% 及 2.01%，108 年度派用人員及雇用人員之退休金提撥率分別為 8% 及 2.01%。

本公司員工退休金之會計處理依行政院規定，對於已計畫民營之各國營事業，除依照 IFRSs 精算淨退休金成本外，因應民營化年資結算需增提部分，在不影響繳庫盈餘前提下，得於民營化之前編列預算後增提。108 年度因本公司民營化時程仍待政府檢討修正，截至目前尚未公佈，且 108 年度未編列預算，因是未增提民營化退休金。

## 2. 淨退休金成本之數額：

本公司自民國 102 年度起職工退休金改按國際會計準則 (IAS) 19 號「員工福利」公報辦理。108 年度帳列退休金費用 (含費用支出及資本支出) 之淨退休金成本係由下列項目組成：

單位：新臺幣千元

	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
A：當期服務成本	1,180,196	64,668
B：義務之利息	365,712	288,473
C：計畫資產預期報酬	200,839	286,326
D：淨退休金成本=A+B-C	1,345,069	66,815

其他綜合損益	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
當年度認列之精算損失(利益)淨額	1,090,148	(1,599,002)

## 3. 期末退休基金資產

提撥狀況與帳載應計退休金負債調節如下：

單位：新臺幣千元

	職工退休辦法 (派用人員)	勞工退休辦法 (雇用人員)
A：已提撥計畫之確定福利義務	40,277,354	29,375,197
B：計畫資產公允價值	(20,396,712)	(30,705,325)
C=A+B：短絀/(剩餘)	19,880,642	(1,330,128)
D：未提撥計畫之確定福利義務	0	0
E：精算損失/(利益)之未攤銷餘額	0	0
F：前期服務成本之未攤銷餘額	0	0
G=C+D+E+F：淨負債/(資產)	19,880,642	(1,330,128)

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

4. 精算假設：預計給付義務之折現率為 0.91%；未來薪資水準增加率 1.85%；退休基金資產之預期長期投資報酬率派用人員為 0.91%，雇用人員為 0.91%。

### (二)職員公保超額年金

依 104 年 6 月 17 日經總統令公布修訂新增之公教人員保險法第 48 條第 1 項「中華民國一百零三年六月一日修正生效之養老年金及遺屬年金給付規定之適用，依下列規定：…被保險人適用之離退給與相關法令未定有本法第十六條第四項第三款所定月退休（職、伍）給與，亦未定有優惠存款制度者，自本法中華民國一百零四年五月二十九日修正之條文施行後適用之。…」，本公司自 103 年 6 月 1 日以後退休之參加公保人員得請領公保養老年金給付；並依同法第 20 條規定，本公司應負擔每月養老年金給付中超過按基本年金率計得之金額（以下稱公保超額年金）。另依國際會計準則 IAS19 規定，前述超額年金係屬本公司之確定福利計畫，應委任精算師提交精算報告，設算每年應認列之費用、負債及精算損益。本公司現階段並未針對公保超額年金成立獨立於本公司之基金。

#### 1. 職員公保超額年金成本之數額

本公司依國際會計準則(IAS)19 號「員工福利」公報辦理。108 年度帳列分擔職員保險費(含費用支出及資本支出)之公保超額年金係由下列項目組成：

單位：新臺幣千元

	公保超額年金
A：當期服務成本	290,485
B：義務之利息	119,912
C：計畫資產預期報酬	0
D：淨退休金成本=A+B-C	410,397

其他綜合損益	公保超額年金
當年度認列之精算損失(利益)淨額	762,472

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

## 2. 期末職員公保超額年金負債

提撥狀況與帳載應計退休金負債調節如下：

單位：新臺幣千元

	公保超額年金
A：已提撥計畫之確定福利義務	0
B：計畫資產公允價值	0
C=A+B：短絀/(剩餘)	0
D：未提撥計畫之確定福利義務	11,051,398
E：精算損失/(利益)之未攤銷餘額	0
F：前期服務成本之未攤銷餘額	0
G=C+D+E+F：淨負債/(資產)	11,051,398

3. 精算假設：108 年度公保超額年金折現率為 1.20%；待遇調整之公保保俸增加率為 0.60%；職級變動產生之公保保俸增加率採用公保第六次保險費率精算報告書中之假設，如下表：

被保險人屬性類別		未超出保俸上限者，每年職級變動產生之平均保俸增加率	保俸上限 假設(元)
公務人員	目前保俸(元)		
	≤34,430	3.60%	34,430
	34,431~47,080	3.50%	47,080
	≥47,081	2.40%	53,075

## (三)其他退職福利

108 年 12 月 31 日止，本公司原依行政院頒「行政院修正退休人員照護事項」令、「台灣電力股份有限公司照護退休人員及因公死亡員工遺族致送金額標準表」及「早期退休支領一次退休金生活特別困難之退休公教人員發給年節特別照護金作業要點」等規定支付之三節慰問金、早期退休支領一次退休金生活特別困難之退休人員三節特別濟助金及月退休金之負債，計 38,230 千元。

## 十三、收入認列方法：

- (一)本公司電費收入係依用戶實際用電度數及其單價核算後認列收入。電費收入之對價為一年期以內之應收款時，其公平價值與到期值差異不大且交易量頻繁，則不按設算利率計算公平價值。
- (二)投資所產生之股利收入係於股東收款之權利確立時認列，惟前提係與交易有關之經濟效益很有可能流入本公司，且收入金額能可靠衡量。
- (三)金融資產之利息收入係於經濟效益很有可能流入本公司，且收入金額能可靠衡量時認列。利息收入係依時間之經過按流通在外本金與所適用之有效

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

利率採應計基礎認列。

#### 十四、處分不動產、廠房及設備與投資性不動產損益：

不動產、廠房及設備與投資性不動產報廢或出售時，其相關之成本、累計折舊及累計減損均自帳上予以減除，因而產生之損益依其性質列為當期營業外收入或費用。

#### 貳、會計估計變動之理由及影響

本公司依國際會計準則第 16 號規定，於每一年度結束日評估資產耐用年限(折舊年限)及殘值，108 年度評估結果應調整資產耐用年數，調整後折舊費用淨增加約 607,786 千元，列入 108 年度損益。本案業依「證券發行人財務報告編製準則」第 6 條規定，洽請會計師出具複核意見，並經審計委員會同意及董事會決議通過。

#### 參、重大之承諾事項：

截至 108 年 12 月 31 日止，本公司計有下列契約及承諾事項：

- 一、各項計畫工程業已承諾購建之器材及委建契約，折合新臺幣約 146,936,439 千元。
- 二、已簽約尚未進貨之燃料煤計約 59,750 千公噸。
- 三、已簽約尚未使用之委託轉化服務計約 136 公噸鈾、濃縮服務計約 329 千分離功單位(SWU)、製造服務計約 99 公噸鈾。
- 四、已簽約尚未購進之天然氣計約 7,348 千公噸。
- 五、已簽約尚未購進之柴油計約 220 千公秉。
- 六、已簽約尚未購進之船用燃油計約 77 千公噸。
- 七、本公司與民營發電業者(IPP)簽訂之購售電合約：

本公司目前正式簽訂購售電合約且合約有效執行中之民營發電業者(IPP)共有麥寮汽電公司1至3號機組(躉售電力容量180萬瓩)、長生電力公司1、2號機組(躉售電力容量90萬瓩)、新桃電力公司發電機組(躉售電力容量60萬瓩)、和平電力公司1、2號機組(躉售電力容量129.71萬瓩)、嘉惠電力公司發電機組(躉售電力容量67萬瓩)、嘉惠電力公司二期發電機組(躉售電力容量51萬瓩，預定於109年9月30日商轉)、國光電力公司發電機組(躉售電力容量46.5萬瓩)、星能電力公司發電機組(躉售電力容量49.69萬瓩)、森霸電力公司1、2號發電機組(躉售電力容量96萬瓩)及星元電力公司(躉售電力容量48萬瓩)等9家電力公司，合計15部機組，總購電容量為817.90萬瓩。依合約規定，民營發電業者所生產之電能，除廠區營運用電外，餘一律躉售予本公司，不得直接供給一般用戶或其共同投資之用戶。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

肆、重要訴訟案件之進行或終結：

單位：新臺幣千元

案 由	金 額	截 至 108 年 底 止 處 理 情 形
樂士股份有限公司就與本公司「風力發電第一期計劃台中電廠及台中港區風力發電機組及附屬設備採購帶安裝案」所生爭議，訴請本公司應給付工程款共新臺幣 401,588 千元。	401,588	一審（臺北地方法院）判決本公司應給付對造 300,689 千元，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
銘宏工業有限公司承攬本公司「龍門計畫第一、二號機循環水抽水機房、電解加氣機房及反應器廠房冷卻水抽水機房工程」，該公司以本公司積欠其工程款為由，向本公司請求承攬報酬 115,261 千元。	115,261	一審判決本公司全部敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
城安新科技股份有限公司就與本公司「龍門計畫第一、二號機放射性廢料處理系統機械設備與管路安裝工程」所生爭議，請求本公司給付工程款 104,177 千元。	104,177	一審（基隆地方法院）、二審（臺灣高等法院）均判決本公司勝訴，對造不服提起部分上訴（上訴金額 38,917 千元），現正由三審（最高法院）審理中。
福麒營造股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫第一、二號機電力場區貯槽基礎及管溝工程（土 047 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 208,415 千元。	208,415	一審（基隆地方法院）審理中。
榮民工程股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫循環冷卻水、反應器廠房冷卻水、汽機廠房冷卻水等進出水暗渠及電纜管道工程（水 039 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 110,949 千元。	110,949	二審（臺灣高等法院）判決本公司應給付 32,822 千元，對造不服提起上訴，現正由三審（最高法院）審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	截 至 108 年 底 止 處 理 情 形
永樂國際實業股份有限公司就與本公司「蘭嶼貯存場廢棄物桶檢整重裝作業勞務承攬契約」所生履約爭議，請求本公司應給付承攬報酬共新臺幣 120,586 千元。		120,586	一審判決本公司應給付原告 1,913 千元，駁回原告其餘請求，兩造均不服提起上訴，二審判決本公司應給付對造 1,664 千元，駁回對造其餘之訴，兩造均不服再提起上訴，現由三審（最高法院）審理中。
大同股份有限公司就與本公司「和平溪碧海水力發電工程第 II 標電廠發電設備及附屬設備工程」所生爭議，請求本公司展延工期 365.5 天及給付工程款 184,483 千元，標的金額共計 236,483 千元，後縮減為 227,500 千元。		227,500	原於一審（臺北地方法院）審理中，兩造於 108 年 12 月 4 日成立調解，內容包括： 1. 本公司願給付大同股份有限公司工程款。 2. 兩造就本案契約及契約履行期間所生之一切爭議，均不另為請求。 3. 原告應就本案其餘請求拋棄。 4. 訴訟費用及律師費用各自負擔。 全案已告終結。
榮民工程股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫循環冷卻水、反應器廠房冷卻水、汽機廠房冷卻水等進出水暗渠及電纜管道工程（水 039 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 220,506 千元。		220,506	一審（基隆地方法院）審理中。
尚禹營造股份有限公司就與本公司「龍門（核四）計畫第一、二號機核廢料隧道新建工程（土 055 工程）」所生爭議，請求本公司給付工程款 204,887 千元。		204,887	一審（基隆地方法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向長生、星元電力股份有限公司請求損害賠償。		3,551,000	一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	截 至 108 年 底 止 處 理 情 形
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向新桃及嘉惠電力股份有限公司請求損害賠償。		4,860,000	一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向國光、星能及森霸電力股份有限公司請求損害賠償。		9,236,000	一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向麥寮及和平電力股份有限公司請求損害賠償。		10,228,000	一審（臺北地方法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向麥寮汽電股份有限公司請求給付 10,760,000 千元行政移送民事訴訟案。		10,760,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向和平電力股份有限公司請求給付 10,760,000 千元行政移送民事訴訟案。		10,760,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向長生電力股份有限公司請求給付 6,550,000 千元行政移送民事訴訟案。		6,550,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，現正由一審（臺北地方法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向新桃電力股份有限公司請求給付 4,810,000 千元行政移送民事訴訟案。		4,810,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向嘉惠電力股份有限公司請求給付 3,750,000 千元行政移送民事訴訟案。		3,750,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，一審判決本公司敗訴，本公司不服提起上訴，現正由二審（臺灣高等法院）審理中。



台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	截 至 108 年 底 止 處 理 情 形
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向國光電力股份有限公司請求給付 4,890,000 千元行政移送民事訴訟案。		4,890,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，由一審(臺北地方法院)審理中。一審於 107 年 9 月 5 日裁定本件於公平交易法之行政訴訟事件終結確定前，停止訴訟程序。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向星能電力股份有限公司請求給付 4,990,000 千元行政移送民事訴訟案。		4,990,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，由一審(臺北地方法院)審理中。一審於 107 年 8 月 9 日裁定本件於公平交易法之行政訴訟事件終結確定前，停止訴訟程序。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向森霸電力股份有限公司請求給付 8,660,000 千元行政移送民事訴訟案。		8,660,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，現正由一審(臺北地方法院)審理中。
本公司以「IPP 違反公平交易法聯合行為之規定」為由，向星元電力股份有限公司請求給付 623,000 千元行政移送民事訴訟案。		623,000	一審由臺北高等行政法院裁定移送臺北地方法院確定，現正由一審(臺北地方法院)審理中。
「台灣~澎湖 161kV 電纜線路設計、製造及安裝統包採購案」日商 J-Power 及住友商事株式會社共同起訴向本公司請求給付日幣 1,706,958,814 圓及 134,630 千元。嗣於二審更正先位聲明為 612,872 千元；備位聲明為 553,840 千元。		612,872	一審(臺北地方法院)判決本公司應給付日幣 44,187,363 圓及 38,325 千元，因金額計算有誤，法院於 106 年 5 月 15 日另以裁定書更正本公司應給付日幣 129,142,863 圓及 26,008 千元，對造不服提起上訴，本公司附帶上訴，現由二審(臺灣高等法院)審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	截 至 108 年 底 止 處 理 情 形
本公司高屏供電處與南部發電廠因民國 103 年 8 月 1 日凌晨於高雄市前鎮區與苓雅區發生氣爆事件受有損害，向李長榮化學工業股份有限公司及華運倉儲實業股份有限公司請求損害賠償。		161,106	一審(高雄地方法院)審理中。
「台灣~澎湖 161kV 電纜線路設計、製造及安裝統包採購案」日商及 J-Power 及住友商事株式會社共同起訴向本公司請求日幣 449,789,988 圓及 89,565 千元。後於 107 年 6 月 15 日，追加請求日幣 324,508,742 圓及 126,462 千元。嗣於 108 年 10 月 18 日追加請求日幣 51,978,975 圓及 59,800 千元。		496,097 (以起訴前 一日匯率 0.2667 計 算)	一審(臺北地方法院)審理中。
臺灣中油股份有限公司就民國 104 年 9 月 18 日高雄市小港區中林路塌陷事故及同年 10 月 16 日漏油事故，向本公司及春原營造等請求損害賠償 486,908 千元。		486,908	一審(臺北地方法院)審理中。
榮工工程股份有限公司就與本公司「林口電廠更新擴建計畫港池水域浚挖及臺北港南碼頭 C 填區填築工程」所生爭議，請求本公司解除履約保證書連帶保證銀行之連帶保證責任 118,125 千元並發還保證書，以及給付工程款 1,220,714 千元。		1,338,839	一審(士林地方法院)審理中。
宏義工程股份有限公司就與本公司「龍門(核四)計畫第一、二號機十二萬噸生水系統及道路第一階段工程」所生爭議，請求本公司給付 191,340 千元。		191,340	一審(基隆地方法院)判決本公司全部勝訴，對造不服提起上訴，現由第二審(臺灣高等法院)審理中。

## 台灣電力股份有限公司

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

案	由	金 額	截 至 1 0 8 年 底 止 處 理 情 形
中國鋼鐵股份有限公司就高雄市小港區中林路因承攬商春原營造股份有限公司及萬鼎工程服務股份有限公司修復塌陷所致漏油事故，向本公司、承攬商及台灣中油股份有限公司請求連帶給付 131,248 千元。		131,248	一審(高雄地方法院)審理中。
大同股份有限公司於「智慧型電子式電表」等三個採購案中，因製交之電子式電表通訊模組瑕疵而達全數換貨門檻，本公司遂訴請大同股份有限公司應依約交付 10,850 具檢定合格之電子式電表予本公司。		348,671	一審(臺北地方法院)審理中。
世誠營造股份有限公司就與本公司「林口電廠更新擴建計畫循環水進出水暗渠(廠外段)工程(北水1008)」所生爭議，向新北地方法院請求本公司給付工程款新臺幣 150,385 千元。		150,385	一審(新北地方法院)審理中。
城安新科技股份有限公司就與本公司「龍門計畫第一、二號機汽機島區雜項機械設備製造及安裝工程(機015)」所生爭議，請求本公司給付因展延工期所生費用及承攬報酬新臺幣 173,415 千元。		173,415	一審(基隆地方法院)審理中。

台灣電力股份有限公司

財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

伍、與關係機構或關係個人之重大交易事項：

本公司為中華民國政府持有大部分股份之公司，本公司與各級政府單位、機構及國營事業係以一般條件進行電力交易及相關服務，亦以一般交易條件提供電力服務予政府關係個體、董事、主要管理階層及其近親。因本公司並未對上述交易予以彙總，故未揭露對政府及其相關組織、個人之交易金額，惟其相關收入及成本均已入帳。

(一)關係人之名稱與關係：

關 係 人 名 稱	與 本 公 司 之 關 係
台灣汽電共生股份有限公司(簡稱台汽電)	關聯企業
臺灣風能訓練股份有限公司(簡稱臺灣風能公司)	關聯企業
星能股份有限公司(簡稱星能公司)	關聯企業
星能電力股份有限公司(簡稱星能電力)	其他關係人
森霸電力股份有限公司(簡稱森霸電力)	其他關係人
國光電力股份有限公司(簡稱國光電力)	兄弟公司
星元電力股份有限公司(簡稱星元電力)	其他關係人
中國鋼鐵股份有限公司(簡稱中國鋼鐵)	其他關係人
中鋼機械股份有限公司(簡稱中鋼機械)	其他關係人
中龍鋼鐵股份有限公司(簡稱中龍鋼鐵)	其他關係人
鋼堡科技股份有限公司(簡稱鋼堡科技)	其他關係人
漢翔航空工業公司(簡稱漢翔航空)	其他關係人
中冠資訊公司(簡稱中冠資訊)	其他關係人
中鋼保全股份有限公司(簡稱中鋼保全)	其他關係人
財團法人台灣大電力研究試驗中心(簡稱大電力中心)	其他關係人
財團法人台灣機電工程服務社(簡稱台機社)	其他關係人

(二)與關係人間之重大交易事項：(以下交易係按一般條件為之)

單位：新臺幣千元

會計科目 關係人	108 年度							
	購入電力	檢驗 規費	維護費	保全費	承攬 維修/技服 收入	租賃 收入	代訓 收入	其他 雜項 收入
森霸電力	12,336,161				103,789	650	69	
星能電力	6,731,161				49,411	1,056	26	
國光電力	6,083,885					1,747		
星元電力	7,535,156				1,104	1,011	113	

## 台灣電力股份有限公司

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位：新臺幣千元

會計科目 關係人	108 年度							
	購入電力	檢驗 規費	維護費	保全費	承攬 維修/技服 收入	租賃 收入	代訓 收入	其他 雜項 收入
台汽電	273,524					43	58	
中龍鋼鐵	164,740							
星能公司	2,100		177,419				36	
台機社							1,445	
大電力中心	38	39,599				1,665		
中鋼保全				4,665				
中國鋼鐵	155,934							1,747
中鋼機械	10,268							
漢翔航空			67				11	

會計科目 關係人	108 年度					
	應付購入電 力款	應付費用	未完工程	已完工程	其他應收款	預收租金／ 存入保證金
森霸電力	545,244					325
國光電力	552,724					288
星元電力	764,948					395
星能電力	598,241				49,411	297
台汽電	28,806					
中龍鋼鐵	4,660					
星能公司		109,744	3,624,584	21,261		
鋼堡科技				14,972		
中鋼機械			49,452			
大電力中心						79

陸、因政府法令變更而發生之重大影響

98年7月8日「再生能源發展條例」三讀通過，該法第7條規定：「電業及設置自用發電設備達一定裝置容量以上者，應每年按其不含再生能源發電部分之總發電量，繳交一定金額充作基金，作為再生能源發展之用」，又依能源局於99年4月30日公告之「電業及自用發電設備設置者繳交再生能源發展基金辦法」第4條規定，除中央主管機關另行指定期限外，電業應於每年2月及8月繳交上半年之基金費用，本公司已於108年3月27日依前述法規繳納107年7月至107年12月之再生

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

能源發展基金共2,890,021千元；於108年10月30日繳納108年1月至108年6月之再生能源發展基金共2,597,870千元；另估計提列108年7~12月應繳納之再生能源發展基金計3,746,880千元，前述繳交再生能源發展基金之費用，或向其他來源購入電能中已含繳交基金之費用，依條例規定經報請中央主管機關核定後，得附加於其售電價格上。本公司於107年繳交之基金費用7,198,013千元已經經濟部核定，並由電價費率審議會審議後，附加於電價中。

另「再生能源發展條例」規定，本公司有依政府公告之躉購費率躉購再生能源發電設備所產生之電能之義務，惟躉購費率較迴避成本增加之價差，得經中央主管機關核定後，向再生能源發展基金申請補貼。本公司已於108年4月30日申請107年下半年度電能補貼費用5,181,708千元，加計上期疑義修正後申請金額51,258千元，合計共申請5,232,966千元，能源局於109年6月2日函復審查結果為5,229,417千元，並於109年6月30日撥付；另於108年12月13日申請108年上半年度電能補貼費用5,161,999千元，並提供前期發(購)電量有疑義部分資料一併申請51,421千元，合計共申請5,213,420千元。另本公司已提列108年下半年電能補貼款6,694,218千元。

柒、其他有助於財務報表公正表達之補充說明事項

### 一、基金提存所根據之議案及辦法

臺北市政府「共同管道基金」：係依臺北市政府 80 年 7 月 15 日(80)府法 3 字第 80047663 號函核定之「臺北市共同管道基金收支保管及運用辦法」成立。本公司奉行政院 80 年 7 月 24 日台(80)孝授 2 字第 08174 號函配合籌撥 20 億元，並於 81 年 4 月 30 日先行撥付 10 億元。本公司曾於 97 年 6 月 9 日臺北市政府工務局召集委員會議，要求比照營建署共同管道建設基金處理方式歸還 81 年 4 月 30 日已撥付之 10 億元，經會議主席裁示請主辦單位洽法規會結果，為配合目前興建中共同管道工程需要，該基金暫不裁撤，本公司出資部分亦暫不歸還。

後續「臺北市共同管道基金管理委員會」歷次討論之相關會議紀錄及撥還累積賸餘款紀錄臚列如下：

- (一)依該委員會第 28 次會議紀錄，有關共同管道基金歸還出資單位議題，因相關工程均在施工中，該基金仍有存在必要，俟在建之 3 項共同管道工程完工，並工程款歸墊完成後，會再檢討該基金減資或存廢問題。
- (二)依該委員會第 29 次會議決議事項及執行情形提案討論第 5 案，經檢討後 103 年編列之累積賸餘 5 億元，於 103 年 1 月 14 日撥還出資單位(北市府分配 1 億元、本公司及中華電信各 2 億元)。
- (三)依該委員會第 30 次會議決議，於 104 年 2 月將 5 億元累積賸餘款歸還出資

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

單位，本公司按出資比例，再取得約 2 億元。

(四)依該委員會第 31 次會議決議，於 105 年 3 月 17 日將 5 億元累積賸餘款歸還出資單位，本公司按出資比例，再取得約 2 億元。

以上未包含本公司出資 10 億元本金部分，預計完成在建共同管道工程及歸墊工程款後，該委員會將會再檢討 10 億元歸還議題。

### 二、「投資澳洲班卡拉煤礦開發」計畫之帳務處理

本公司「投資澳洲班卡拉煤礦開發」計畫，其投資標的為班卡拉合資企業（成立農業、礦業及銷售 3 家公司，惟農業公司業於 104 年 3 月 30 日完成清算程序及註銷登記，並退回股權 100 澳元），該合資企業為非法人組織，按合資企業合約其收入及費用均依投資比例分由各合資人受益及分攤，本公司依「國營事業投資設立國外民營公司財務監理要點」<sup>(註)</sup>成立澳洲辦事處辦理澳洲班卡拉煤礦開發計畫，定位為本公司分支機構，另為阻隔風險延及本公司，在澳洲登記為台電班卡拉公司(TBPL)，在功能上，TBPL 被視為本公司分支機構之一部分。

台電班卡拉公司(TBPL)僅為本公司避險工具，本公司投資標的為合資企業，原投入時擁有 10%權益，107 年 12 月增加投資後為擁有權益 20%；投資礦業及銷售 2 家公司股權之 400 澳元(108 年 5 月取得增購 10%股權之股權讓渡書後金額由原 200 澳元增加為 400 澳元)，自 107 年起依國際財務報導準則 IFRS9「金融工具」公報重分類至「透過其他綜合損益按公允價值衡量之金融資產」科目處理。本公司與 TBPL 之間資金往來列帳方式，依行政院 83 年 6 月 27 日(83)孝授一字第 015905 號函示，有關投資款項總機構列帳方式，因被投資公司實質上為各投資公司之分支機構，應以「內部往來」科目列帳。因此，本計畫有關帳務以公司內部單位列帳，因獲配售煤收入及分擔營運資金非本公司營運項目，故列為營業外收支表達。

註：雖該要點於 88 年 4 月 15 日廢止，惟本公司於 88 年 8 月 25 日獲經濟部經(88)國營字第 88538565 號函同意依原奉准方式辦理。

### 三、經營離島供電營運虧損說明

依「離島建設條例」及「離島供電營運虧損補助辦法」規定，離島地區因比照本島收費致產生合理虧損，由中央目的事業主管機關審核後，編列預算撥補之。

本公司歷年均依前述規定，於審計部審定財務報表後，一個月內依上一年度之售電虧損實績編製報表，逐年向經濟部申請經營離島電業虧損補助，惟歷年來均未獲政府撥補，經濟部均援引行政院 90 年 10 月 3 日台 90 忠授三字第 07678 號函：「…為避免一方面由貴部編列預算補貼，另方面相對增加公司繳庫數，徒然虛增中央政府總預算歲入歲出數額，有關經營離島電業所產生之虧損，請該公司自

## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

行吸收。」及行政院 96 年 10 月 11 日院授主忠三字第 0960005774 號等函，在不影響台電民股股東權益之情形下，由台電公司自行吸收離島供電產生之合理虧損。

經濟部鑒於本公司經營虧損嚴重於 101 年 12 月 6 日以經營字第 10102623750 號函請行政院同意由經濟部以逐年漸進方式編列預算撥補台電公司，並於 102 年 4 月 15 日奉行政院以院授主預經字第 1020100894 號函復，略以：「本案請依本院秘書長於 102 年 1 月 31 日召開協商『台電、中油及台水公司政策性負擔相關事宜』之會議結論辦理」。依前述會議結論，為利推動企業化經營並落實資源使用的有效性，政策性負擔宜逐步回歸各目的事業主管機關編列預算，衡酌國家整體財務負擔，各部會原則應在 10 年內於既有預算額度內，逐年上調分攤比率。爰此，經濟部分別於 103 年、104 年及 105 年撥補本公司 5.37 億元、10.73 億元及 18.86 億元。

嗣後經濟部於 105 年 8 月 25 日以經計字第 10500069120 號函示，台電公司經營離島供電虧損，自 106 年度起回歸該公司整體營運收支辦理，不再由各部會編列預算支應。惟其與離島建設條例第 14 條「離島用水、用電，比照臺灣本島平均費率收取，其營運單位因依該項費率收費致產生之合理虧損，由中央目的事業主管機關審核後，編列預算撥補之。」之規定不同，爰本公司仍遵循法令規定，於 108 年 8 月 28 日函請經濟部撥補 107 年度及 106 年度以前未獲撥補之離島售電虧損 804 億元。

#### 四、核四計畫說明

鑒於政府核四政策為「不啟封、不運轉」，及立法院於 105 年 7 月 29 日第 9 屆第 1 會期第 1 次臨時會審議國營事業單位預算通過：「…，106 年度起僅以最少經費與人力保管廠區及相關設備，…。」遵奉立法院決議本公司即重新評估並全盤大幅修正龍門(核四)封存計畫為「龍門(核四)電廠資產維護管理計畫」。計畫目標係配合核四廠資產保存未來的最大價值原則辦理，以最少人力及經費維持核四廠房安全及基本維護。

本公司於 105 年 11 月 21 日分別具函陳報經濟部核轉行政院及原子能委員會「龍門(核四)電廠資產維護管理計畫」，前述計畫已分別於 106 年 1 月 25 日奉行政院核定辦理，以及 106 年 3 月 7 日獲原子能委員會准予備查。另因龍門(核四)電廠資產仍未有明確的解決方案，故此陳報資產維護管理計畫將繼續沿用直到核四後續處理方式定案為止。本資產維護管理計畫採「逐年編列、滾動檢討」方式辦理，本公司於 106 年 8 月 31 日已陳報 107 年度「龍門(核四)電廠資產維護管理計畫」至原能會審查，並於 106 年 12 月 29 日准予備查，申請期限訂至 107 年底。後於 107 年 9 月 3 日陳報本資產維護管理計畫更新版至原能會審查，並於 107 年 12 月 12 日准予備查，申請期限暫修訂至 109 年底。後續本維護管理計畫將遵照國家能源政策進行檢討，並依相關規定陳報原子能委員會審查。



## 財務報表附註

中華民國 108 年 12 月 31 日

在主管機關尚未明確指示處理核四資產前，宜繼續帳列本公司「不動產、廠房及設備」資產科目項下，並考量本公司之各發電、輸電及配電設備相互貢獻，共同創造電費收入，故認定資產之使用價值應以整體資產（包含核四）為一現金產生單位，估計未來現金流量，以評估資產減損。108 年經評估後，因電業共同性資產之未來現金流量折現值高於帳面價值，故尚無須認列減損損失。倘若將來核四確定停建時，即不再適合以整體資產視為一個現金產生單位，而應就核四個別資產單獨進行減損測試。

### 五、不易轉化其他計畫使用之特殊性物(材)料說明

有關本公司之不易轉化其他計畫使用之特殊性物(材)料主要係龍門(核四)計畫因配合政府封存政策而無法按期程裝配之庫存器材，該等器材均為配合建廠作業及營運初期所需而購置，經統計至 108 年底，屬龍門(核四)計畫封存庫存存貨金額為 91.15 億元。

該等庫存器材本公司相關單位均依相關作業程序，確實執行所有資產保存作業，維護結構/系統/組件狀態良好、妥善保存與管理品質紀錄，定期檢討執行狀況及成效，以確保核四電廠資產最高價值。

然基於本公司最大利益考量及避免資金積壓，本公司內部業已籌組「去化工作小組」，訂定去化 SOP 及設立去化目標定期管控並研議後續處理方式，現已就通用性高及市場易購得之器材，進行詳細之規格清整及建立圖檔，要求各相關單位於用料需求時優先選用，並定期追蹤執行成效。另已規劃於新興火力計畫之顧問合約納入要求顧問公司辦理電廠配合系統(BOP)部分規劃設計時，須優先選用核四通用性高之材料，俾有效運用庫存器材項目。