

檔 號：  
保存年限：

## 台灣電力股份有限公司配電處 函

地址：100208臺北市羅斯福路3段242號  
聯 絡 人：陳俊宇  
電子信箱：u367401@taipower.com.tw  
連絡電話：(02)2366-6693

受文者：中華民國電機技師公會

發文日期：中華民國113年12月9日

發文字號：配字第1133888848號

速別：普通件

密等及解密條件或保密期限：

附件：如文 (3888848A00\_ATTCH2.odt、3888848A00\_ATTCH3.odt)

主旨：檢送本公司「電壓閃爍管制要點」（如附件），並自即日  
施行，如說明，請查照。

說明：依據本公司系統規劃處113年12月4日電規字第1138155875  
號函辦理。

正本：中華民國電機技師公會、各區營業處（含台中區營業處豐原分處）

副本：台灣電力股份有限公司業務處



處長 黃 銘 宏

# 台灣電力股份有限公司電壓閃爍管制要點

中華民國95年8月16日發布(系規處主辦)

中華民國113年12月4日修正(系規處主辦)

- 一、 本公司為有效管制遽變負載用戶，以及再生能源、儲能等變流器設備引接至責任分界點之電壓閃爍值，維持良好電力品質，特依「用戶用電設備裝置規則」第四百三十一條及本公司營業規章第五十一條規定，訂定本要點。
- 二、 本要點適用對象：設置電弧爐或其他遽變負載之用戶(以下簡稱遽變負載用戶)，以及具有變流器設備為基礎之再生能源、儲能資源業者(以下簡稱以變流器為基礎的資源業者)。
- 三、 用詞定義如下：
  - (一)電壓閃爍：因負載快速變動，以及以變流器為基礎的資源設備功率輸出變動，使得電壓快速變化，造成照明燈光閃爍而影響視覺現象者。
  - (二)責任分界點：遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者，與本公司系統之產權分界點。
  - (三) $\Delta V_{10}$ ：每秒鐘變化十次之等效電壓閃爍值。
  - (四) $\Delta V_{10max}$ ：依據公式計算之最大 $\Delta V_{10}$ 值，須小於 $\Delta V_{10}$ 限制值。
  - (五) $\Delta V_{10}$ 量測值：每一分鐘量取一筆 $\Delta V_{10}$ 值，量測一星期以上，取累積機率95%對應值。
  - (六)電壓閃爍背景值：量測其他遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者在責任分界點產生之 $\Delta V_{10}$ 為背景值。
  - (七)短路容量(SCC)：責任分界點最小三相短路容量(SCC)，其計算方式依據本公司輸電系統規劃準則規定辦理。
  - (八) $\Delta Q_{max}$ ：遽變負載用戶無效功率變動量最大值。
  - (九) $P_{st}$ ：每十分鐘間隔一次之短期電壓閃爍量測值。量測一星期以上，取累積機率95%對應值。
  - (十) $P_{lt}$ ：每二小時間隔一次之長期電壓閃爍量測值。量測一星期以上，取累積機率95%對應值。

四、電弧爐遽變負載用戶：電壓閃爍管制以本公司各級變電所匯流排  $\Delta V_{10}$  背景值不超過0.45%為準，若小於0.45%，則每一新增設電弧爐用戶之限制值得為0.32%。其可核供新增設電弧爐用戶以二家為上限。

五、電壓閃爍背景值已達0.45%地區，申請新（增）設電弧爐等遽變負載之用戶，本公司得另規劃並要求用戶改由其他變電所引接。

六、遽變負載用戶向本公司提出用電計畫書，本公司檢討後將一併函復供電方式、電壓閃爍限制值及背景值。

七、交流電弧爐用戶應按下列公式一或公式二計算  $\Delta V_{10max}$ ，並檢附電壓閃爍檢討改善設計資料，送本公司審查。

$$\Delta V_{10max} = \frac{\Delta V_{max}}{3.6} \dots\dots\dots \text{公式一}$$

$$\Delta V_{10max} = \frac{\Delta Q_{max}(MVAR)}{3.6 \times SCC(MVA)} \dots\dots\dots \text{公式二}$$

依公式一或公式二求出  $\Delta V_{10max}$  值不得大於  $\Delta V_{10}$  限制值。

八、以變流器為基礎的資源業者(包含再生能源及儲能業者)，參考國際標準 IEC-61000及國家標準 CNS-14934規定，電壓閃爍標準限制值如下表：

	電壓閃爍限制值
$P_{st}$ ：	1.0
$P_{1t}$ ：	0.65

上述限制值適用各電壓等級。

九、量測時機：本公司發現某地區有電壓閃爍現象或遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者送電後，得量測該地區遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者之電壓閃爍值，量測時間依實際需要為之，但不得少於一星期。

十、遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者，其自備變電所匯流排須裝置可測量電壓閃爍之設備（比壓器及比流器等），以供量測電壓閃爍。前述設備應於圖審時提供本公司審查。

十一、本公司得不定期抽檢遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者之電壓閃爍改善設備使用情形。抽檢結果不符合核供之限制值時，應函請該用戶或以變流器為基礎的資源業者限期改善並進行實地量測。

- 十二、改善期限：本公司量測結果，若遽變負載用戶或以變流器為基礎的資源業者不符合核供之限制值，應通知限期改善，改善期限不得超過三個月。但需採購改善設備者，應先提改善計畫送本公司審查，改善期限最長不得超過二年。
- 十三、未改善之處置：依前點規定改善期限屆滿後，本公司得通知該用戶或以變流器為基礎的資源業者於二星期內執行複測，如不符規定，本公司得通知於一定期間內進行第二次複測，仍不符規定者，本公司得依據營業規章第二十條規定停止供電。
- 十四、改善後復電：依前點規定停止供電之遽變負載用戶或以變流器為基礎的資源業者，本公司應俟其改善後並經檢驗合格，始得復電。
- 十五、 $\Delta V_{10}$ 量測取樣方法：每一分鐘量取一筆  $\Delta V_{10}$ 值，取樣數百分之九十五之所有值均不得超過限制值。本公司認有必要時，得同時量測用戶之無效功率變動量  $\Delta Q_{max}$ ，並依公式二計算  $\Delta V_{10max}$  值。
- 十六、遽變負載用戶無效功率最大變動量量測結果，不得超過限制值換算之無效功率變動量。
- 十七、執行停電之方法：本公司對電壓閃爍不符規定之遽變負載用戶或以變流器為基礎的資源業者停止供電時，其屬於一回線供數家用戶或業者之情況，本公司得預先通知線上各用戶及業者暫停供電時間，將受執行停電用戶或業者由責任分界點切離後再恢復其他用戶及業者供電。
- 十八、遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者之設備，如符合其他國際通用電壓閃爍標準者，從其標準。
- 十九、本要點自發布日施行。

# 台灣電力股份有限公司電壓閃爍管制要點修正對照表

修正條文	現行條文	說明
<p>一、<u>本公司</u>為有效管制遽變負載用戶，<u>以及再生能源、儲能等變流器設備</u>引接<u>至責任分界</u>點之電壓閃爍值，維持良好電力品質，特依「<u>用戶用電設備裝置規則</u>」第四百三十一條及本公司營業規章第<u>五十一</u>條規定，訂定本要點。</p>	<p><u>(訂定目的)</u></p> <p>一、為有效管制遽變負載用戶及<u>線路</u>引接<u>共同</u>點之電壓閃爍值，維持良好電力品質，特依據經濟部頒布之「屋內線路裝置規則」第四百三十一條，及本公司營業規則第<u>三十六</u>條規定，訂定本要點。</p>	<p>1. 酌修格式及標點符號，以符合法制作業，以下各條文皆同。</p> <p>2. 「屋內線路裝置規則」已於107年7月17日改名為「用戶用電設備裝置規則」，「營業規則」亦於108年2月18日改名為「營業規章」，爰配合修正。</p> <p>3. 現行再生能源及儲能業者皆已遵循本要點辦理。惟因本要點文字僅涵蓋風力機組，考量一致性，故參考國際標準，將以變流器為基礎的資源 (Inverter-Based Resources，IBRs)，納入管制要點，並酌修文字。</p>
<p>二、本要點適用<u>對象</u>：設置電弧爐或其他遽變負載之用戶(以下簡稱遽變負載用戶)，<u>以及具有變流器設備為基礎之再生能源、儲能資源業者(以下</u></p>	<p><u>(適用對象)</u></p> <p>二、本要點適用於設置電弧爐、<u>軋鋼機、風力機組</u>或其他遽變負載之用戶(以下簡稱遽變負載用戶)。</p>	<p>因軋鋼機用戶實務上以量測為主，且影響程度不如電弧爐，爰刪除之。</p>

修正條文	現行條文	說明
<p><u>簡稱以變流器為基礎的資源業者)。</u></p> <p>三、用詞定義如下：</p> <p>(一)電壓閃爍：因負載快速變動，<u>以及以變流器為基礎的資源設備功率輸出變動</u>，使得電壓快速變化，造成照明燈光閃爍而影響視覺現象者。</p> <p>(二)<u>責任分界點：遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者，與本公司系統之產權分界點。</u></p> <p>(三)<math>\Delta V_{10}</math>：每秒鐘變化十次之等效電壓閃爍值。</p> <p>(四)<math>\Delta V_{10max}</math>：依據公式計算之最大<math>\Delta V_{10}</math>值，<u>須小於<math>\Delta V_{10}</math>限制值。</u></p> <p>(五)<math>\Delta V_{10}</math>量測值：每一分鐘量取一筆<math>\Delta V_{10}</math>值，量測一星期以上，取累積機率<u>95%</u>對應值。</p> <p>(六)電壓閃爍背景值：量測其他<u>遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者</u>在<u>責任分界點</u>產生之<math>\Delta V_{10}</math>為背景值。</p> <p>(七)短路容量(SCC)：責任分界點最小三相短路容量(SCC)，其計算方式依據本公司輸電系統規劃準則規定辦理。</p> <p>(八)<math>\Delta Q_{max}</math>：<u>遽變負載</u>用戶無效<u>功率</u>變動量最大值。</p> <p><u>(九)<math>P_{st}</math>：每十分鐘間隔一次之短期電壓閃爍量測值。量測一星期以上，取累積機率95%對應值。</u></p> <p><u>(十)<math>P_{lt}</math>：每二小時間隔一次之長期電壓閃爍量測值。量測一星期以上，取累積機率95%對應值。</u></p>	<p><u>(名詞定義)</u></p> <p>三、<u>本要點</u>用詞定義如下：</p> <p>(一)電壓閃爍：因負載快速<u>的</u>變動，使得電壓快速變化，造成照明燈光閃爍而影響視覺<u>之</u>現象者。</p> <p>(二)共同點：電力系統上最接近遽變負載之點，其他負載亦可聯結至此點。</p> <p>(三)<math>\Delta V_{10}</math>：每秒鐘變化十次之等效電壓變動值。</p> <p>(四)<math>\Delta V_{10max}</math>：依據公式計算之最大<u>的</u><math>\Delta V_{10}</math>值，或量測所得<math>\Delta V_{10}</math>代表值。</p> <p>(五)<math>\Delta V_{10}</math>代表值：每一分鐘量取一筆<math>\Delta V_{10}</math>值，量測一星期以上，取累積機率百分之九十五對應值。</p> <p>(六)電壓閃爍背景值：量測其他用戶在共同點<u>所</u>產生之<math>\Delta V_{10}</math><u>代表值最大者</u>為背景值。</p> <p>(七)短路容量(SCC)：責任分界點最小三相短路容量(SCC)，其計算方式依據本公司輸電系統規劃準則<u>之</u>規定辦理。</p> <p>(八)<math>\Delta Q_{max}</math>：用戶無效電力變動量最大值。</p>	<p>1. 為與其他規章要點一致，將共同點修正為責任分界點，無效電力修正為無效功率。</p> <p>2. 參考國際標準 IEC-61000及國家標準 CNS-14934 規定，增加 <math>P_{st}</math>、<math>P_{lt}</math> 等用詞定義。</p> <p>3. 酌修文字。</p>
	<p><u>(既設用戶規範)</u></p> <p>四、既設電弧爐等遽變負載之用戶在共同點之電壓閃爍值，其每秒鐘變化十次之等效電壓最大值(<math>\Delta V_{10max}</math>)不得</p>	<p><u>1. 本點刪除。</u></p> <p><u>2. 以本公司變電所匯流排不超過0.45為準，</u></p>

修正條文	現行條文	說明
	<p>超過百分之〇·四五。</p>	<p><u>故移至修正條文第四款。</u></p>
<p><u>四、電弧爐遽變負載用戶</u>：電壓閃爍管制以本公司各級變電所匯流排 <math>\Delta V_{10}</math> 背景值不超過0.45%為準，若小於0.45%，則每一新增設電弧爐用戶之限制值得為0.32%。其可核供新增設電弧爐用戶以二家為上限。</p>	<p><u>(電弧爐電壓閃爍容許值)</u> 五、電壓閃爍管制以本公司各級匯流排 <math>\Delta V_{10max}</math> 不超過百分之〇·四五為<u>原則</u>，<u>引接變電所匯流排之電壓閃爍背景值</u>，若小於百分之〇·四五，則每一新增設電弧爐用戶之容許值得為百分之〇·三二。其可核供之新增設電弧爐用戶以二家為上限。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 因現行條文「…引接變電所匯流排之電壓閃爍背景值…」與「電壓閃爍管制以本公司各級匯流排…」同義，爰精簡文句，另酌修數字表達方式。</li> <li>3. 統一用字，將「容許值」修正為「限制值」。</li> </ol>
<p><u>五</u>、電壓閃爍背景值已達0.45%地區，申請新（增）設電弧爐等遽變負載之用戶，本公司得另規劃並要求用戶改由其他變電所引接。</p>	<p><u>(背景值超過時之處置)</u> 六、電壓閃爍背景值已達百分之〇·四五地區，申請新（增）設電弧爐等遽變負載之用戶，本公司得規劃要求用戶改由其他變電所引接。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 酌修文字及數字表達方式。</li> </ol>
<p><u>六</u>、遽變負載用戶向本公司提出用電計畫書，本公司<u>檢討後將一併函復</u>供電方式、電壓閃爍限制值及背景值。</p>	<p><u>(容許值核算)</u> 七、遽變負載用戶向本公司提出用電計畫書時，本公司<u>於函覆其</u>供電方式<u>時將一併告知其</u>電壓閃爍容許值及背景值。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 統一用字，將「容許值」修正為「限制值」。</li> <li>3. 補述作業流程並酌修文字。</li> </ol>

修正條文	現行條文	說明												
<p><u>七</u>、交流電弧爐用戶應按下列公式一或公式二計算<math>\Delta V_{10max}</math>，並檢附電壓閃爍檢討改善設計資料，送本公司審查。</p> $\Delta V_{10max} = \frac{\Delta V_{max}}{3.6} \dots \text{公式一}$ $\Delta V_{10max} = \frac{\Delta Q_{max}(MVAR)}{3.6 \times SCC(MVA)}$ <p>……………公式二</p> <p>依公式一或公式二求出 <math>\Delta V_{10max}</math> 值不得大於 <math>\Delta V_{10}</math> <u>限制</u>值。</p>	<p><u>(圖審計算方法)</u></p> <p>八、交流電弧爐用戶應按下列公式一或公式二計算<math>\Delta V_{10max}</math>，並檢附電壓閃爍檢討改善設計資料，送本公司審查。</p> $\Delta V_{10max} = \frac{\Delta V_{max}}{3.6} \dots \text{公式一}$ $\Delta V_{10max} = \frac{\Delta Q_{max}(MVAR)}{3.6 \times SCC(MVA)}$ <p>……………公式二</p> <p>依公式一或公式二求出 <u>之</u> <math>\Delta V_{10max}</math> 值不得大於 <math>\Delta V_{10}</math> 容許值。</p>	<p>1. 點次變更。</p> <p>2. 統一用字，將「容許值」修正為「限制值」。</p>												
	<p><u>(非電弧爐遽變負載電壓變動限制值 (<math>\Delta V_{max}</math>))</u></p> <p>九、遽變負載用戶其負載變動次數小於每秒三次者，依美國電機電子工程師學會(IEEE)第五百十九號標準(如下表)規定電壓變動限制值(<math>\Delta V_{max}</math>)。</p> <table border="1" data-bbox="738 1106 1246 1424"> <thead> <tr> <th>負載變動次數</th> <th>電壓變動限制值 (<math>\Delta V_{max}</math>)(%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>每秒鐘1~3次</td> <td>0.83</td> </tr> <tr> <td>每分鐘12~59次</td> <td>1.33</td> </tr> <tr> <td>每分鐘1~11次</td> <td>1.67</td> </tr> <tr> <td>每小時1~59次</td> <td>2.5</td> </tr> <tr> <td>每天23次以下</td> <td>3.33</td> </tr> </tbody> </table> <p>負載變動次數及電壓變動值以用戶電壓時間曲線為量測基準。電壓變動值(<math>\Delta V_{max}</math>)計算公式為</p> $\frac{\text{變動後電壓} - \text{變動前電壓}}{\text{變動前電壓}} \text{ 或 } \frac{\Delta Q_{MAX}(MVAR)}{SCC(MVA)}$	負載變動次數	電壓變動限制值 ( $\Delta V_{max}$ )(%)	每秒鐘1~3次	0.83	每分鐘12~59次	1.33	每分鐘1~11次	1.67	每小時1~59次	2.5	每天23次以下	3.33	<p>1. <u>本點刪除。</u></p> <p>2. <u>目前非電弧爐遽變負載、再生能源及儲能業者皆遵循現行要點辦理。惟 IEEE std 519自103年起，電壓閃爍規定已參 考 IEC61000，今 IEC61000 已無該等內容，故刪除現行條文。</u></p>
負載變動次數	電壓變動限制值 ( $\Delta V_{max}$ )(%)													
每秒鐘1~3次	0.83													
每分鐘12~59次	1.33													
每分鐘1~11次	1.67													
每小時1~59次	2.5													
每天23次以下	3.33													
<p>八、以變流器為基礎的資源業者(包含再生能源及儲能業者)，參考國際標準 IEC-61000及國家標準 CNS-14934規定，電壓閃爍標準限制值如下表：</p>		<p>1. <u>本點新增。</u></p> <p>2. <u>因 103 年起，已無現行條文第九條規定，故</u></p>												



修正條文	現行條文	說明						
<table border="1" data-bbox="217 159 584 282"> <tr> <td></td> <td>電壓閃爍限制值</td> </tr> <tr> <td><math>P_{st}</math> :</td> <td>1.0</td> </tr> <tr> <td><math>P_{lt}</math> :</td> <td>0.65</td> </tr> </table> <p data-bbox="193 322 584 353">上述限制值適用各電壓等級。</p>		電壓閃爍限制值	$P_{st}$ :	1.0	$P_{lt}$ :	0.65		<p data-bbox="1321 159 1501 734"><u>參考國際標準 IEC-61000 及國家標準 CNS-14934，將以變流器為基礎之資源 (Inverter Based Resources, IBRs)，納入規範。新增 <math>P_{st}</math>、<math>P_{lt}</math> 限制值。</u></p> <p data-bbox="1273 741 1501 1395">3. <u>軋鋼機用戶實務上以量測為主，而非以計算方式。再生能源及儲能業者於系衝檢討階段皆可檢附設備 <math>P_{st}</math>、<math>P_{lt}</math> 量測報告，後續加入系統亦須配合量測。故可適用新增修正條文。</u></p>
	電壓閃爍限制值							
$P_{st}$ :	1.0							
$P_{lt}$ :	0.65							
<p data-bbox="129 1451 676 1771"><u>九、量測時機：</u>本公司發現某地區有電壓閃爍現象或遽變負載用戶 <u>及以變流器為基礎的資源業者</u> 送電後，得量測該地區遽變負載用戶 <u>及以變流器為基礎的資源業者</u> 之電壓閃爍值，量測時間依實際需要為之，但不得少於一星期。</p>	<p data-bbox="715 1406 975 1442"><u>(量測時機及期間)</u></p> <p data-bbox="703 1451 1251 1682">十、本公司發現某地區有電壓閃爍現象 <u>時</u> 或遽變負載用戶送電後，得量測該地區 <u>裝置有電弧爐等</u> 遽變負載用戶之電壓閃爍值，量測時間依實際需要為之，但不得少於一星期。</p>	<p data-bbox="1273 1406 1501 1525">1. 點次變更。 2. 修正理由同第二點。</p>						
<p data-bbox="129 1827 676 2058"><u>十、遽變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者</u>，其自備變電所匯流排須裝置可測量電壓閃爍之設備（比壓器及比流器等），以供量測電壓閃爍。<u>前述</u>設備應於圖審時提供本公</p>	<p data-bbox="715 1787 975 1823"><u>(裝置可測量設備)</u></p> <p data-bbox="703 1832 1251 2058">十一、<u>新(增)設電弧爐等</u> 遽變負載之用戶，其自備變電所 <u>受電</u> 匯流排須裝置可測量電壓閃爍之設備（比壓器及比流器等），以供量測電壓閃爍。此設備應於圖審時</p>	<p data-bbox="1273 1787 1501 1906">1. 點次變更。 2. 修正理由同第二點。</p>						

修正條文	現行條文	說明
司審查。	提供本公司審查。	
<p>十一、本公司得不定期抽檢<u>遠變負載用戶及以變流器為基礎的資源業者</u>之電壓閃爍改善設備使用情形。抽檢結果不符合核供之<u>限制</u>值時，應函請<u>該用戶或以變流器為基礎的資源業者</u>限期改善並進行實地量測。</p>	<p>(抽檢改善設備)</p> <p>十二、本公司得不定期抽檢用戶電壓閃爍改善設備使用情形。抽檢結果不符合核供之容許值時應函請用戶限期改善或進行實地量測。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 修正理由同第二點。</li> <li>3. 統一用字，將「容許值」修正為「限制值」。</li> </ol>
<p>十二、<u>改善期限</u>：本公司量測結果，若<u>遠變負載用戶或以變流器為基礎的資源業者</u>不符合核供之<u>限制</u>值，應通知限期改善，改善期限不得超過三個月。但需採購改善設備者，應先提改善計畫送本公司審查，改善期限最長不得超過二年。</p>	<p>(改善期限)</p> <p>十三、本公司量測結果，若用戶不符合核供之容許值，應通知<u>該用戶</u>限期改善，改善期限不得超過三個月。但需採購改善設備者，應先提改善計畫送本公司審查，改善期限最長不得超過二年。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 修正理由同第二點。</li> <li>3. 統一用字，將「容許值」修正為「限制值」。</li> </ol>
<p>十三、<u>未改善之處置</u>：依前點規定改善期限屆滿後，本公司得通知<u>該用戶或以變流器為基礎的資源業者</u>於二星期內執行複測，如不符規定，本公司得通知於一定期間內進行第二次複測，仍不符規定者，本公司得依據營業規章<u>第二</u>十條規定停止供電。</p>	<p>(用戶未改善之處置)</p> <p>十四、依前點規定改善期限屆滿後，本公司得通知用戶於二星期內執行複測，如不符規定，本公司得通知<u>用戶</u>於一定期間內進行第二次複測，仍不符規定者，本公司得依據營業規則第四十條規定停止供電。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 修正理由同第二點。</li> </ol>
<p>十四、<u>改善後復電</u>：依前點規定停止供電之<u>遠變負載用戶或以變流器為基礎的資源業者</u>，<u>本公司</u>應俟其改善後並經檢驗合格，始得復電。</p>	<p>(申請復電)</p> <p>十五、依前點規定停止供電之用戶，應俟其改善後並經本公司檢驗合格，始得復電。</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 修正理由同第二點。</li> </ol>
<p>十五、<math>\Delta V_{10}</math>量測取樣方法：每一分鐘量取一筆 <math>\Delta V_{10}</math> 值，取樣數百分之九十五之所有值均不得超過<u>限制</u>值。 本公司認有必要時，得同時量測用戶之無效<u>功率</u>變動量 <math>\Delta Q_{max}</math>，並</p>	<p>(<math>\Delta V_{10}</math>量測方法)</p> <p>十六、<math>\Delta V_{10}</math><u>之</u>量測取樣方法：每一分鐘量取一筆 <math>\Delta V_{10}</math> 值，取樣數百分之九十五之所有值均不得超過容許值。 本公司認有必要時，得同時量測用戶之無效電力變動量 <math>\Delta Q_{max}</math>，</p>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 點次變更。</li> <li>2. 統一用字及符號。</li> </ol>

修正條文	現行條文	說明
依公式二計算 $\Delta V_{10\max}$ 值。	並依公式二計算 $\Delta V_{10\max}$ 值。	
<p>十六、<u>遽變負載</u>用戶無效<u>功率</u>最大變動量量測結果，不得超過<u>限制</u>值換算之無效<u>功率</u>變動量。</p>	<p><u>(用戶實際產生無效電力變動量之限制)</u>            十七、用戶無效電力最大變動量量測結果，不得超過原容許值換算之無效電力變動量。</p>	<p>1. 點次變更。            2. 統一用字及符號。</p>
<p>十七、<u>執行停電之方法</u>：本公司對電壓閃爍不符規定之<u>遽變負載</u>用戶<u>或以變流器為基礎的資源業者</u>停止供電時，其屬於一回線供數家用戶<u>或業者之情況</u>，本公司得預先通知線上各用戶<u>及業者</u>暫停供電時間，將受執行停電<u>用戶或業者</u>由責任分界點切離後再恢復其他用戶<u>及業者</u>供電。</p>	<p><u>(執行停電之方法)</u>            十八、本公司對電壓閃爍不符規定之用戶停止供電時，其屬於一回線供數家用戶者，本公司得預先通知線上各用戶暫停供電時間，將受執行停電戶由<u>分歧點或</u>責任分界點切離後再恢復其他用戶供電。</p>	<p>1. 點次變更。            2. 新增連接在線路上的所有用戶以及所有業者並酌修部分內容。</p>
<p>十八、<u>遽變負載</u>用戶<u>及以變流器為基礎的資源業者之</u>設備，<u>如</u>符合其他國際通用電壓閃爍標準者，從其標準。</p>	<p><u>(其他)</u>            十九、<u>遽變負載</u>用戶用電設備，符合其他國際通用電壓閃爍標準者，從其標準。</p>	<p>1. 點次變更。            2. 修正理由同第二點。</p>
<p>十九、本要點自發布日施行。</p>	<p><u>(施行日期)</u>            二十、本要點自發布日施行。</p>	<p>1. 點次變更。            2. 酌修文字。</p>