

109 年修正需量反應措施三段式時間 電價用戶之夜間抑低電費扣減計算範例

109.12.15

➤ 月減 8 日型

- 一、某高壓用戶經常契約容量 8,000 瓩，於 6 月份選用月減 8 日型，約定抑低契約容量 3,000 瓩，當月 8 個約定日實際抑低量皆超過最低抑低契約容量，且實際抑低容量平均值 2,800 瓩：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=8,000×25%=2,000 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

等於或超出最低抑低契約容量之約定日實際抑低容量之平均值/
抑低契約容量×100%=(2,800 瓩/3,000 瓩)×100%=93.33%(四捨五入
取至小數第 1 位)≐93.3%>60%(可給予夜間執行抑低之電費扣減)

3. 全月約定日實際抑低容量加總×2 小時×三段式尖峰時間固定流動
電費夏月尖峰及半尖峰電價差額×(1-未達最低抑低契約容量之
日數/8)

(1) 計算全月各約定日實際抑低容量總和：

實際抑低容量平均值×8=2,800 瓩×8=22,400 瓩

(2) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(3) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.67-2.90=1.77 元/度

(4) 計算達成比率：

(1-未達最低抑低契約容量之日數/8)=(1-0/8)=1

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

22,400 瓩×2 小時×1.77 元/度×1=79,296 元

二、某高壓用戶經常契約容量 6,000 瓩，於 6 月份選用月減 8 日型，約定抑低契約容量 3,750 瓩，當月 8 個約定日中有 4 日實際抑低量均為 1,000 瓩(未達最低抑低契約容量)，另 4 日實際抑低量平均值為 2,250 瓩(4 次實際抑低量皆等於或超出最低抑低契約容量)：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=6,000×25%=1,500 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

等於或超出最低抑低契約容量之約定日實際抑低容量之平均值/
抑低契約容量×100%=(2,250 瓩/3,750 瓩)×100%=60%(可給予夜間執行抑低之電費扣減)

3. 全月約定日實際抑低容量加總×2 小時×三段式尖峰時間固定流動電費夏月尖峰及半尖峰電價差額×(1－未達最低抑低契約容量之日數/8)

(1) 計算全月各約定日實際抑低容量總和：

4 日未達成抑低量均為 1,000 瓩=1,000×4=4,000 瓩

4 日等於或超出實際抑低容量平均值×4=2,250 瓩×4=9,000 瓩

全月各約定日實際抑低容量總和=4,000 瓩+9,000 瓩=13,000 瓩

(2) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(3) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.67-2.90=1.77 元/度

(4) 計算達成比率：

(1－未達最低抑低契約容量之日數/8)=(1－4/8)=0.5

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

13,000 瓩×2 小時×1.77 元/度×0.5=**23,010 元**

三、某特高壓用戶經常契約容量 10,000 瓩，於 6 月份選用月減 8 日型，約定抑低契約容量 5,000 瓩，當月 8 個約定日實際抑低量皆超過最低抑低契約容量，且實際抑低容量平均值 4,000 瓩：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=10,000×25%=2,500 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

等於或超出最低抑低契約容量之約定日實際抑低容量之平均值/
抑低契約容量×100%=(4,000 瓩/5,000 瓩)×100%=80%>60%(可給予
夜間執行抑低之電費扣減)

3. 全月約定日實際抑低容量加總×2 小時×三段式尖峰時間固定流動
電費夏月尖峰及半尖峰電價差額×(1－未達最低抑低契約容量之
日數/8)

(5) 計算全月各約定日實際抑低容量總和：

實際抑低容量平均值×8=4,000 瓩×8=32,000 瓩

(6) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(7) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.61-2.87=1.74 元/度

(8) 計算達成比率：

(1－未達最低抑低契約容量之日數/8)=(1－0/8)=1

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

32,000 瓩×2 小時×1.74 元/度×1=111,360 元

四、某特高壓用戶經常契約容量 10,000 瓩，於 6 月份選用月減 8 日型，約定抑低契約容量 5,000 瓩，當月 8 個約定日中有 2 日實際抑低量均為 2,000 瓩(未達最低抑低契約容量)，另 6 日實際抑低量平均值為 4,000 瓩(6 次實際抑低量皆等於或超出最低抑低契約容量)：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=10,000×25%=2,500 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

等於或超出最低抑低契約容量之約定日實際抑低容量之平均值/
抑低契約容量×100%=(4,000 瓩/5,000 瓩)×100%=80%(可給予夜間執行抑低之電費扣減)

3. 全月約定日實際抑低容量加總×2 小時×三段式尖峰時間固定流動電費夏月尖峰及半尖峰電價差額×(1－未達最低抑低契約容量之日數/8)

(5) 計算全月各約定日實際抑低容量總和：

2 日未達成抑低量均為 2,000 瓩=2,000×2=4,000 瓩

6 日等於或超出實際抑低容量平均值×6=4,000 瓩×6=24,000 瓩

全月各約定日實際抑低容量總和=4,000 瓩+24,000 瓩=28,000 瓩

(6) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(7) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.61-2.87=1.74 元/度

(8) 計算達成比率：

(1－未達最低抑低契約容量之日數/8)=(1－2/8)=0.75

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

28,000 瓩×2 小時×1.74 元/度×0.75=73,080 元

➤ 日減 6 時型

五、某高壓用戶，經常契約容量 7,000 瓩，於 7 月份選用日減 6 時型，約定抑低契約容量 3,000 瓩，實際抑低容量 2,500 瓩：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=7,000×25%=1,750 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

實際抑低容量/ 抑低契約容量×100%

(2,500 瓩/3,000 瓩) ×100%=83.33%(四捨五入取至小數第 1 位)

≙83.3%>60%(可給予夜間執行抑低之電費扣減)

3. 夜間抑低用電價差電費扣減=實際抑低容量×22 日×2 小時×三段式尖峰時間固定流動電費夏月尖峰及半尖峰電價差額

(1) 實際抑低容量：

實際抑低容量為 2,500 瓩

(2) 全月執行日數：

22 日

(3) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(4) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.67-2.90=1.77 元/度

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

2,500 瓩×22 日×2 小時×1.77 元/度=194,700 元

六、某特高壓用戶，經常契約容量 10,000 瓩，於 7 月份選用日減 6 時型，約定抑低契約容量 6,000 瓩，實際抑低容量 5,500 瓩：

夜間抑低電費扣減計算方式：

1. 最低抑低契約容量=10,000×25%=2,500 瓩

2. 執行率大於 60%之檢核：

實際抑低容量/ 抑低契約容量×100%

(5,500 瓩/6,000 瓩)×100%=91.66%(四捨五入取至小數第 1 位)

≒91.7%>60%(可給予夜間執行抑低之電費扣減)

3. 夜間抑低用電價差電費扣減=實際抑低容量×22 日×2 小時×三段式尖峰時間固定流動電費夏月尖峰及半尖峰電價差額

(5) 實際抑低容量：

實際抑低容量為 5,500 瓩

(6) 全月執行日數：

22 日

(7) 夜間抑低時數：

(18 時~20 時)=2 小時

(8) 計算夏月尖峰及半尖峰電價差額：

4.61-2.87=1.74 元/度

4. 綜上，夜間抑低電費扣減之計算式為：

5,500 瓩×22 日×2 小時×1.74 元/度=421,080 元