

# 城市發展電業股份有限公司

## 簡明月報

2026 年 01 月

彙編單位：業務部

電話：(02)2796-1122

編制日期：116 年 02 月 18 日

# 目錄

<b>【發電業簡明月報】</b> .....	<b>2</b>
<b>壹、營運綜合摘要分析報告</b> .....	<b>3</b>
<b>貳、業務報告</b> .....	<b>4</b>
一、每月供電報告 .....	4
表 1-1 裝置容量 .....	4
表 1-2 發電量及發電設備運作情形 .....	7
表 1-3 燃料耗用量 .....	11
表 1-4 機組停機容量 .....	12
表 1-5 發電機組淨尖峰供電能力調整表 .....	14
表 1-6 儲能系統結合太陽能發電設備發電量及停機情形 .....	15
二、每月售電報告 .....	16
表 2-1 售予公用售電業之售電量 .....	16
表 2-2 售予再生能源售電業之售電量 .....	17
表 2-3 直/轉供予用戶之售電量 .....	18
表 2-4 新機組試運轉期間資料 .....	19
<b>參、財務報告</b> .....	<b>20</b>

## 【發電業簡明月報】

報告	項目	內容	表單 編號	
營運綜合摘要分析報告	至少但不限於包含公司簡介、業務狀況、財務狀況、重大營運事件、資訊公開網址等項目簡略說明		—	
業務報告	每月供電報告	裝置容量	各發電機組之裝置容量	1-1
		發電量及發電設備運作情形	各發電機組之發電量(含毛發電量、廠用電量、淨發電量)及發電設備運作情形(含容量因數、可用率、最大出力值占裝置容量百分比,以及低熱值毛熱耗率)	1-2
		燃料耗用量	當月各燃料之耗用量,包含燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量等	1-3
		機組停機容量	當月及預計下個月各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	1-4
		發電機組淨尖峰供電能力調整表	當月的淨尖峰供電能力調整,包含出力調整原因、累計調整次數等	1-5
		儲能系統結合太陽能發電設備發電量及停機情形	當月太陽能設備之儲能裝置容量、光電存入儲能電量、總儲能放電量、儲能系統輔電用電量、非常規時段儲能放電量,以及當月及預計下個月儲能系統停機情形	1-6
	每月售電報告	售予公用售電業之售電量	當月各能源別的售電量	2-1
		售予再生能源售電業之售電量	依據各能源別及不同業者,當月所售予各業者之電量	2-2
		直/轉供予用戶之售電量	包含行業別、用戶名稱、售電量、計量期間	2-3
		新機組試運轉期間資料	包含發電機組試運轉期間的毛發電量與售電量	2-4
財務報告	收支實績表		—	

# 壹、營運綜合摘要分析報告

## 一、公司簡介

城市發展電業股份有限公司為寶晶能源股份有限公司旗下電業公司，成立於108年4月16日，目前資本額15億元，城市發展電業致力於太陽光電發電廠之開發，配合政府綠能政策及「2025年非核家園」的目標，於屏東縣林邊鄉開發太陽光電地面型電站，第一期工程於109年11月26日併聯試運轉，嗣後經經濟部110年11月29日經授能字第11000222670號函核發發電業執照，電廠裝置容量預估擴展至99MW。

## 二、業務狀況

(1) 115年01月份總裝置容量為54,821.48瓩。

(2) 115年01月份總毛發電量為5,898,702.62度，

淨發電量5,760,236.00度，全月供電穩定。

## 三、財務狀況

詳如收支實績比較表。

## 四、重大營運事件

無。

## 五、資訊公開網址

<https://www.inaenergy.com.tw/>

## 貳、業務報告

### 一、每月供電報告

表 1-1 裝置容量

民國 115 年 01 月份

能源別	電廠/發電站 名稱	經營方式	機組別	裝置容量(瓩)	備註
太陽能	林邊一期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-1 單元	2,174.04	
太陽能	林邊一期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-2 單元	1,617.11	
太陽能	林邊一期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-3 單元	785.07	
太陽能	林邊一期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-4 單元	2,187.46	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-5 單元	1,932.84	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	11-6 單元	917.28	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	21-1 單元	671.58	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	22-1 單元	1,728.09	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	21-2 單元	1,408.68	
太陽能	林邊二期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	22-2 單元	1,900.08	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-1-2 單元	1,492.76	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-2 單元	504.24	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-3 單元	300.16	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-4 單元	359.04	

能源別	電廠/發電站 名稱	經營方式	機組別	裝置容量(瓩)	備註
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-1 單元	437.58	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-3-1 單元	815.76	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-3 單元	1,116.72	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-4 單元	771.17	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-5 單元	297.48	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	14-2 單元	1,586.64	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	14-3 單元	1,045.44	
太陽能	林邊三期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	14-3-1 單元	982.08	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-1 單元	2,488.32	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-2 單元	2,212.11	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-3 單元	2,064.69	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-4 單元	1,751.22	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-5 單元	2,334.42	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-6 單元	1,801.44	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-7 單元	3,154.14	
太陽能	林邊四期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	23-8 單元	1,195.56	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-1 單元	1,154.25	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-4 單元	1,111.32	

能源別	電廠/發電站 名稱	經營方式	機組別	裝置容量(瓩)	備註
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-5 單元	1,152.63	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-1-1 單元	1,173.69	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-2 單元	349.11	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-3-1 單元	969.57	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-4-1 單元	503.01	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	12-4-2 單元	2,034.72	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-6 單元	1,554.39	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-3-1 單元	243.00	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	13-3 單元	308.61	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	14-4-1 單元	549.18	
太陽能	林邊五期	轉供(同時售予再生能 源售電業與用戶)	14-4 單元	1,684.80	
<b>合計</b>				54,821.48	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，水力電廠及小型電廠，免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需按機組別填報。
3. 經營方式欄位，請依照「售予公用售電業或輸配電業、轉供(售予再生能源售電業)、轉供(售予用戶)、轉供(同時售予再生能源售電業與用戶)、直供」類別，填寫該電廠/案場所發電能的銷售途徑。
4. 試運轉之機組於取得(換發)電業執照後，再進行申報。

## 表 1-2 發電量及發電設備運作情形

民國 115 年 01 月份

### (1) 發電量情形

能源別	電廠/案場 名稱	機組別	毛發電量 (度)	廠用電量 (度)	淨發電量 (度)	備註
太陽能	林邊一期	11-1 單元	222,164.00			
太陽能	林邊一期	11-2 單元	163,247.70			
太陽能	林邊一期	11-3 單元	81,963.00			
太陽能	林邊一期	11-4 單元	226,887.00			
太陽能	林邊二期	11-5 單元	207,714.10			
太陽能	林邊二期	11-6 單元	99,502.50			
太陽能	林邊二期	21-1 單元	73,526.60			
太陽能	林邊二期	22-1 單元	190,383.63			
太陽能	林邊二期	21-2 單元	152,678.60			
太陽能	林邊二期	22-2 單元	196,889.35			
太陽能	林邊三期	12-1-2 單元	164,455.00			
太陽能	林邊三期	12-2 單元	55,800.00			
太陽能	林邊三期	12-3 單元	33,801.00			
太陽能	林邊三期	12-4 單元	39,267.00			
太陽能	林邊三期	13-1 單元	47,459.00			
太陽能	林邊三期	13-3-1 單元	91,083.00			
太陽能	林邊三期	13-3 單元	124,648.00			
太陽能	林邊三期	13-4 單元	87,485.00			
太陽能	林邊三期	13-5 單元	33,503.00			
太陽能	林邊三期	14-2 單元	174,815.00			
太陽能	林邊三期	14-3 單元	113,699.00			
太陽能	林邊三期	14-3-1 單元	105,860.00			
太陽能	林邊四期	23-1 單元	267,936.60			
太陽能	林邊四期	23-2 單元	229,923.80			
太陽能	林邊四期	23-3 單元	209,345.70			
太陽能	林邊四期	23-4 單元	173,403.10			
太陽能	林邊四期	23-5 單元	244,762.40			
太陽能	林邊四期	23-6 單元	186,726.60			
太陽能	林邊四期	23-7 單元	339,786.44			
太陽能	林邊四期	23-8 單元	126,879.30			
太陽能	林邊五期	13-1 單元	124,211.00			
太陽能	林邊五期	13-4 單元	127,376.00			
太陽能	林邊五期	13-5 單元	131,894.00			
太陽能	林邊五期	12-1-1 單元	132,136.00			
太陽能	林邊五期	12-2 單元	39,915.00			
太陽能	林邊五期	12-3-1 單元	109,511.00			

能源別	電廠/案場 名稱	機組別	毛發電量 (度)	廠用電量 (度)	淨發電量 (度)	備註
太陽能	林邊五期	12-4-1 單元	53,829.00			
太陽能	林邊五期	12-4-2 單元	230,362.00			
太陽能	林邊五期	13-6 單元	177,209.20			
太陽能	林邊五期	13-3-1 單元	28,211.00			
太陽能	林邊五期	13-3 單元	35,882.00			
太陽能	林邊五期	14-4-1 單元	58,638.00			
太陽能	林邊五期	14-4 單元	183,933.00	138,466.62	5,760,236.00	
合計			5,898,702.62	138,466.62	5,760,236.00	

備註：

- 1.城市 115 年 01 月份高壓電電度：78,400.00 度
- 2.我司案場機組別拆分較多，淨發電量無法回推個機組計算，故統一於其一機組呈報之。

## (2)發電設備運作情形

能源別	電廠/案場名稱	機組別	容量因數(%)	可用率(%)	最大出力占裝置容量百分比(%)	低熱值毛熱耗率(千卡/度)	備註
太陽能	林邊一期	11-1 單元	13.74%	100.00%	65.52%		
太陽能	林邊一期	11-2 單元	13.57%	100.00%	64.97%		
太陽能	林邊一期	11-3 單元	14.03%	100.00%	65.89%		
太陽能	林邊一期	11-4 單元	13.94%	100.00%	66.19%		
太陽能	林邊二期	11-5 單元	14.44%	100.00%	68.43%		
太陽能	林邊二期	11-6 單元	14.58%	100.00%	69.01%		
太陽能	林邊二期	21-1 單元	14.72%	100.00%	70.30%		
太陽能	林邊二期	22-1 單元	14.81%	100.00%	69.95%		
太陽能	林邊二期	21-2 單元	14.57%	100.00%	70.51%		
太陽能	林邊二期	22-2 單元	13.93%	100.00%	67.03%		
太陽能	林邊三期	12-1-2 單元	14.81%	100.00%	71.38%		
太陽能	林邊三期	12-2 單元	14.87%	100.00%	70.10%		
太陽能	林邊三期	12-3 單元	15.14%	100.00%	71.50%		
太陽能	林邊三期	12-4 單元	14.70%	100.00%	69.84%		
太陽能	林邊三期	13-1 單元	14.58%	100.00%	72.28%		
太陽能	林邊三期	13-3-1 單元	15.01%	100.00%	70.21%		
太陽能	林邊三期	13-3 單元	15.00%	100.00%	69.98%		
太陽能	林邊三期	13-4 單元	15.25%	100.00%	75.13%		
太陽能	林邊三期	13-5 單元	15.14%	100.00%	71.77%		
太陽能	林邊三期	14-2 單元	14.81%	100.00%	71.36%		
太陽能	林邊三期	14-3 單元	14.62%	100.00%	69.85%		
太陽能	林邊三期	14-3-1 單元	14.49%	100.00%	70.02%		
太陽能	林邊四期	23-1 單元	14.47%	100.00%	66.02%		
太陽能	林邊四期	23-2 單元	13.97%	100.00%	65.71%		
太陽能	林邊四期	23-3 單元	13.63%	100.00%	66.45%		
太陽能	林邊四期	23-4 單元	13.31%	100.00%	65.94%		
太陽能	林邊四期	23-5 單元	14.09%	100.00%	66.77%		
太陽能	林邊四期	23-6 單元	13.93%	100.00%	66.60%		
太陽能	林邊四期	23-7 單元	14.48%	100.00%	65.78%		
太陽能	林邊四期	23-8 單元	14.26%	100.00%	67.85%		
太陽能	林邊五期	13-1 單元	14.46%	100.00%	68.88%		
太陽能	林邊五期	13-4 單元	15.41%	100.00%	77.18%		
太陽能	林邊五期	13-5 單元	15.38%	100.00%	74.06%		
太陽能	林邊五期	12-1-1 單元	15.13%	100.00%	71.22%		
太陽能	林邊五期	12-2 單元	15.37%	100.00%	72.66%		
太陽能	林邊五期	12-3-1 單元	15.18%	100.00%	72.43%		
太陽能	林邊五期	12-4-1 單元	14.38%	100.00%	68.06%		

能源別	電廠/案場名稱	機組別	容量因數(%)	可用率(%)	最大出力占裝置容量百分比(%)	低熱值毛熱耗率(千卡/度)	備註
太陽能	林邊五期	12-4-2 單元	15.22%	100.00%	72.35%		
太陽能	林邊五期	13-6 單元	15.32%	100.00%	72.27%		
太陽能	林邊五期	13-3-1 單元	15.60%	100.00%	74.01%		
太陽能	林邊五期	13-3 單元	15.63%	100.00%	72.98%		
太陽能	林邊五期	14-4-1 單元	14.35%	100.00%	68.27%		
太陽能	林邊五期	14-4 單元	14.67%	100.00%	69.71%		
			14.63%	100.00%	69.68%		

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 機組別欄位，水力電廠及小型電廠，免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需按機組別填報。
3. 容量因數：特定時間內發電機組之毛發電量與其裝置容量之百分比。計算公式如下：  

$$\text{容量因數} = \frac{\text{當月毛發電量}}{(\text{裝置容量} \times \text{當月天數} \times 24 \text{ 小時})} \times 100\%$$
4. 可用率：發電機組可供電時數與全特定時數(全月)之百分比。
5. 最大出力占裝置容量百分比：發電機組在正常發電情況下，當月實際提供給系統之最大出力占裝置容量的百分比。以 1 小時來算，公式如下：  

$$\text{最大出力占裝置容量百分比} = \frac{\text{當月之每小時毛發電量最大值}}{\text{裝置容量}} \times 100\%$$
6. 低熱值毛熱耗率，僅火力機組需填報。公式如下：  

$$\text{低熱值毛熱耗率} = \frac{\text{發電所耗用燃料量} \times \text{燃料熱值}}{\text{發電所耗用燃料的熱值}} = \frac{\text{發電所耗用燃料的熱值}}{\text{毛發電量}} = \text{毛熱耗率(千卡/度)}$$
 燃料熱值可參考能源署公布的「能源產品單位熱值表」或自行估計。
7. 試運轉之機組於取得(換發)電業執照後，再進行申報。

## 表 1-3 燃料耗用量

本案場屬性不適用此表。

### 表 1-4 機組停機容量

民國 115 年 01 月份

電廠/案場名稱	機組別	停機事由 (填報代碼)	本月份		停機期間(訖)
			停機 裝置容量	停機期間(起)	
林邊一期	11-1 單元		2,174.04		
林邊一期	11-2 單元		1,617.11		
林邊一期	11-3 單元		785.07		
林邊一期	11-4 單元		2,187.46		
林邊二期	11-5 單元		1,932.84		
林邊二期	11-6 單元		917.28		
林邊二期	21-1 單元		671.58		
林邊二期	22-1 單元		1,728.09		
林邊二期	21-2 單元		1,408.68		
林邊二期	22-2 單元		1,900.08		
林邊三期	12-1-2 單元		1,492.76		
林邊三期	12-2 單元		504.24		
林邊三期	12-3 單元		300.16		
林邊三期	12-4 單元		359.04		
林邊三期	13-1 單元		437.58		
林邊三期	13-3-1 單元		815.76		
林邊三期	13-3 單元		1,116.72		
林邊三期	13-4 單元		771.17		
林邊三期	13-5 單元		297.48		
林邊三期	14-2 單元		1,586.64		
林邊三期	14-3 單元		1,045.44		
林邊三期	14-3-1 單元		982.08		
林邊四期	23-1 單元		2,488.32		
林邊四期	23-2 單元		2,212.11		
林邊四期	23-3 單元		2,064.69		
林邊四期	23-4 單元		1,751.22		
林邊四期	23-5 單元		2,334.42		
林邊四期	23-6 單元		1,801.44		
林邊四期	23-7 單元		3,154.14		
林邊四期	23-8 單元		1,195.56		
林邊五期	13-1 單元		1,154.25		
林邊五期	13-4 單元		1,111.32		
林邊五期	13-5 單元		1,152.63		
林邊五期	12-1-1 單元		1,173.69		
林邊五期	12-2 單元		349.11		
林邊五期	12-3-1 單元		969.57		
林邊五期	12-4-1 單元		503.01		
林邊五期	12-4-2 單元		2,034.72		
林邊五期	13-6 單元		1,554.39		

電廠/案場名稱	機組別	停機事由	本月份		停機期間(訖)
		(填報代碼)	停機	停機期間(起)	
			裝置容量		
林邊五期	13-3-1 單元		243.00		
林邊五期	13-3 單元		308.61		
林邊五期	14-4-1 單元		549.18		
林邊五期	14-4 單元		1,684.80		

備註：

- 再生能源單一機組為以下情形之一者，無須申報：
  - 停機時間若未滿 24 小時；
  - 因遠端維護而停機（即無須現場維護）；
  - 例行自檢，例如轉向潤滑、電纜解纏迴旋、系統定期重啟等。
- 停機期間請填報停機日期及時間，時間以 24 時制呈現，如 1/1 9:00 - 1/10 17:00。
- 當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。
  - 機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」
- 停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：

代碼	運轉情況	代碼	運轉情況
K 1	併聯	K13	線路工作
K 2	解聯	K14	指令試運轉
K 3	待機	K15	電力潮流限制
K 4	跳脫	K16	外因跳機
K 5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機
K 8	竣工試運轉	K20	設備超載
K 9	乾燥運轉	K21	試運轉
K10	大修	K22	爐管破
K10A	大修逾排程	K23	LNG 用量限制
K11	單獨運轉	K24	中油 LNG 管路檢修
K12	線路故障	KK	其他

## 表 1-5 發電機組淨尖峰供電能力調整表

本案場屬性不適用此表。

## 表 1-6 儲能系統結合太陽能發電設備發電量及停機情形

民國 115 年 01 月份

### (1) 儲能系統放電量情形

我司儲能系統案場未取得電業執照。

### (2) 儲能系統停機

我司儲能系統案場未取得電業執照。

## 二、每月售電報告

### 表 2-1 售予公用售電業之售電量

民國 115 年 01 月份

能源別	售電量(度)	備註
太陽能	1,266,999.62	光儲電度：-
合計	1,266,999.62	

備註：

1. 能源別欄位，請依照「抽蓄水力、火力（須區分燃煤、燃油、燃氣）、核能、慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 請依據台電的電能躉購電費通知單所載之購電度數做售電量申報。
3. 採轉供售電予用戶者，本表請填寫售予台電之餘電量。若無餘電銷售，售電量請填 0。

## 表 2-2 售予再生能源售電業之售電量

民國 115 年 01 月份

能源別	再生能源售電業 名稱*	計量期間	簽約容量(瓩)	售電量(度)
太陽能	*****	2026 年 01 月	40,562.41	3,491,182
太陽能	*****	2026 年 01 月	2,192.86	98,995.00
合計			42,755.27	3,590,177.00

備註：

1. 能源別欄位，請依照「慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 計量期間欄位，請依據台電的轉供電量清單所載之計量期間進行填報，期間以西元年月日格式填寫。

## 表 2-3 直/轉供予用戶之售電量

民國 115 年 01 月份

能源別	行業別	用戶名稱*	售電模式	計量期間	簽約容量 (瓩)	售電量 (度)
太陽能	電力供應業	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	5	264
太陽能	其他電子零組件 製造業	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	44	3,825
太陽能	自行車及其零件 製造業	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	556	47,996
太陽能	信託、基金及類 似金融實體	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	3,376	291,490
太陽能	信託、基金及類 似金融實體	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	339	29,274
太陽能	信託、基金及類 似金融實體	***** 有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	506	43,677
太陽能	娛樂及休閒服務 業	***** 股份有限公司	轉供	2026/01/01~2026/01/31	7,239	625,000
<b>合計</b>					12,066	1,041,526

備註：

1. 能源別欄位，請依照「慣常水力（須區分自有、承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。
2. 行業別歸類依主計總處公告之行業統計分類。
3. 售電模式欄位，請依照「轉供、直供」類別，進行填寫。
4. 計量期間欄位，請依據台電的轉供電量清單所載之計量期間進行填報，並以西元年月日格式填寫。

## 表 2-4 新機組試運轉期間資料

民國 115 年 01 月份

本月無新取得電業執照。

## 參、財務報告

### 收支實績表

民國 115 年 01 月份

單位：新臺幣元

項 目	本月份發生數
<b>1. 營業收入</b>	40,980,169
電業收入	40,980,169
其他營業收入	0
<b>2. 營業支出</b>	33,505,889
營業成本	21,113,847
營業費用	12,392,042
<b>3. 營業收益(1-2)</b>	7,474,280

備註：

1. 本表僅須申報電業相關收支。
2. 營業收入：為電業收入及其他營業收入之合計數。
3. 營業支出：為營業成本及營業費用之合計數。