

星寶電力股份有限公司

年報

一百一十一年度

編送單位：星寶電力股份有限公司

編送日期：中華民國一百一十二年三月二十一日

【發電業】

目錄

| | |
|-------------------|----|
| 壹、年報..... | 2 |
| 一、營運綜合摘要分析報告..... | 2 |
| 二、業務報告..... | 4 |
| 1.發電業之年度供電報告..... | 4 |
| 2.發電業之年度售電報告..... | 12 |
| 三、財務報告..... | 13 |
| 1.收支實績比較表..... | 13 |
| 2.年度財務報告*..... | 14 |

壹、年報

年報內容包括營運綜合摘要分析報告、業務報告及財務報告：

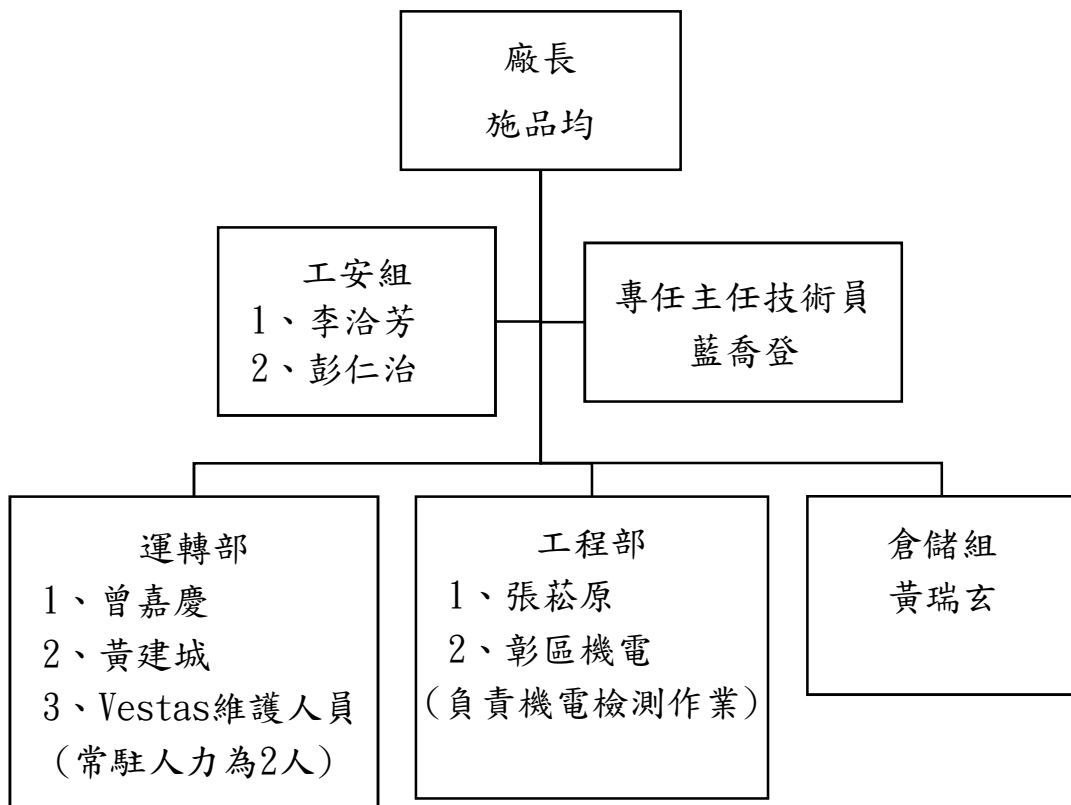
1. 營運綜合摘要分析報告：就公司簡介、業務狀況、財務狀況、組織系統圖、年度重大營運事件簡略說明。
2. 業務報告：各電業依其業務狀況進行說明。
 - (1) 發電業應包括供電報告、售電報告。
 - (2) 輸配電業包括輸配電報告、輸配電設備報告。
 - (3) 售電業應包括購售電報告、未來 10 年購售電計劃。發電業應包括供電報告、售電報告。
3. 財務報告：年度之收支實績比較表。

一、營運綜合摘要分析報告

1. 公司簡介：星寶電力股份有限公司，共 3 組 Vestas V105 型風力發電機組(裝置總容量 10,350 瓩)，於中華民國 109 年 11 月商業運轉至今；所有風力發電機組 111 年大部分時間皆運轉正常，無工安環保事故發生。
2. 業務狀況：除售電予台灣電力股份有限公司以外，另外還售電予台汽電綠能股份有限公司。
3. 財務狀況：正常。
4. 重大營運事項：風力發電機組電力電纜，於 111 年 4 月 26 日 16 時許，遭經濟部水利署第四河川局承攬商，因執行鋼板樁植入作業

時不慎截斷，造成停機，並於同年5月18日14時許修復，恢復正常運轉。

5. 組織系統圖：



二、業務報告

1.發電業之年度供電報告

主要揭露再生能源發電業當年之供電情形及設備狀況，含裝置容量、發電量、發電設備運作情形（包含容量因數、可用率、最大出力值、熱耗率）、燃料耗用量、機組停機容量、空氣污染排放量，以及未來 10 年發電機組設置規劃等項目。

| 項目 | 內容 | 表單編號 |
|--------------------|---|------|
| 1. 裝置容量 | 當年各發電機組之裝置容量 | 3-1 |
| 2. 發電量 | 當年各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量 | 3-2 |
| 3. 發電設備運作情形 | 當年各發電機組之發電設備容量因數、可用率、最大出力值，以及各發電機組之每度低熱值毛熱耗率（LHV Gross） | 3-3 |
| 4. 燃料耗用量 | 當年之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量 | 無 |
| 5. 機組停機容量 | 當年及預計下一年度各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間 | 3-5 |
| 6. 發電機組之空氣污染排放量 | 當年各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量 | 無 |
| 7. 未來 10 年發電機組設置規劃 | 未來 10 年所預計新增、除役、汰換之發電機組規劃及機組規格、性能填報 | 3-7 |

表 3-1 裝置容量

111 年度

| 能源別 | 電廠/發電站名稱 | 機組別 | 本年度 實績值(瓩)(A) | 上年度 實績值(瓩)(B) | 年度差異比較 (A/B-1)*100 | 合計 |
|-----|----------|-----|------------------|------------------|-----------------------|--------|
| 風力 | 星寶風力電廠 | 3 | 10,350 | 10,350 | 0 | 10,350 |
| 合計 | | | 10,350 | 10,350 | 0 | 10,350 |

表 3-2 發電量

111 年度

(1)毛發電量、廠用電量

| 能源別 | 電廠/發電 站名稱 | 機組別 | 毛發電量 | | | 廠用電量 | | | 備註 |
|-----|--------------|-----|------------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|----|
| | | | 本年度實績值 (度)(A) | 上年度實績值 (度)(B) | 年度差異比較 (A/B-1)*100 | 本年度實績 值(度)(C) | 上年度實績值 (度)(D) | 年度差異比較 (C/D-1)*100 | |
| 風力 | 星寶 | 3 | 25,183,477 | 10,249,341 | 145.71 | 409,182 | 163,355 | 150.49 | |
| 合計 | | | 25,183,477 | 10,249,341 | 145.71 | 409,182 | 163,355 | 150.49 | |

備註：110 年 8 月取得電業執照，配合簡明月報申報內容，110 年度實績值僅統計 8~12 月之發電相關數據。

(2)淨發電量、自用電量

| 能源別 | 電廠/發電站名稱 | 機組別 | 淨發電量 | | | 自用電量 | | | 備註 |
|-----|----------|-----|--------------|--------------|-------------------|--------------|--------------|-------------------|----|
| | | | 本年度實績值(度)(A) | 上年度實績值(度)(B) | 年度差異比較(A/B-1)*100 | 本年度實績值(度)(C) | 上年度實績值(度)(D) | 年度差異比較(C/D-1)*100 | |
| 風力 | 星寶 | 3 | 24,774,295 | 10,085,986 | 145.63 | 0 | 0 | 0 | |
| 合計 | | | 24,774,295 | 10,085,986 | 145.63 | 0 | 0 | 0 | |

備註：110年8月取得電業執照，配合簡明月報申報內容，110年度實績值僅統計8~12月之發電相關數據。

表 3-3 發電設備運作情形

111 年度

(1)容量因數、可用率、最大出力值

| 能源別 | 電廠/發電站名稱 | 機組別 | 容量因數 | | | 可用率 | | | 最大出力值 | | | 備註 |
|-----|----------|-----|---------------|---------------|-----------------------|---------------|---------------|-----------------------|---------------|---------------|-----------------------|----|
| | | | 本年度實績值(%) (A) | 上年度實績值(%) (B) | 年度差異比較(%) (A/B-1)*100 | 本年度實績值(%) (C) | 上年度實績值(%) (D) | 年度差異比較(%) (C/D-1)*100 | 本年度實績值(%) (E) | 上年度實績值(%) (F) | 年度差異比較(%) (E/F-1)*100 | |
| 風力 | 星寶 | 3 | 27.78 | 27.0 | 2.89 | 71.97 | 95.4 | -24.56 | 100 | 100 | 0 | |
| 合計 | | | 27.78 | 27.0 | 2.89 | 71.97 | 95.4 | -24.56 | 100 | 100 | 0 | |

備註：110年8月取得電業執照，配合簡明月報申報內容，110年度實績值僅統計8~12月之發電設備運作情形。

表 3-5 機組停機容量

111 年度

| 機組名稱 | 停機事由 (填報代碼) | 本年度 | | 下年度 | |
|--------|----------------|------------|---|------------|------|
| | | 停機裝 置容量 | 停機期間 | 停機裝 置容量 | 停機期間 |
| WTGB01 | K6 | 3450kW | 1/2 12:16~1/2 18:58 1/2 19:12~1/3 7:48 1/3 9:48~1/3 15:24 1/14 17:31~1/16 8:39 1/16 8:40~1/17 9:50 1/17 9:38~1/17 16:14 1/18 11:22~1/18 20:00 1/19 2:44~1/19 9:30 1/19 9:40~1/21 8:40 1/21 12:30~1/21 22:50 1/21 23:20~1/23 7:40 1/23 11:05~1/23 16:21 1/24 8:30~1/24 18:20 2/5 2:05~2/5 8:00 2/10 13:08~2/10 18:00 2/11 10:21~2/11 12:12 2/15 9:31~2/15 13:57 2/15 16:55~2/15 21:31 2/21 5:02~2/21 10:08 3/2 18:51~3/2 19:23 4/12 13:20~4/12 15:45 4/14 13:20~4/14 15:14 4/18 10:18~4/18 13:13 | - | - |
| WTGB01 | K16 | 3450kW | 4/26 15:00~5/1 0:00 | - | - |

| | | | | | |
|--------|-----|--------|---|---|---|
| | | | 5/1 0:00~5/18 13:50 | | |
| WTGB01 | K6 | 3450kW | 6/8 18:40~6/9 10:40 6/9 15:00~6/10 11:00 6/10 13:30~6/11 10:30 6/11 11:00~6/13 17:00 6/13 16:22~6/13 19:44 6/27 0:20~6/27 11:00 6/27 16:40~6/28 3:12 7/26 0:00~7/26 14:00 7/28 7:10~7/28 22:20 7/29 2:05~7/29 13:30 8/7 10:00~8/8 18:03 8/10 8:36~8/11 18:00 8/30 8:56~8/30 17:10 12/18 22:20~12/19 12:21 12/19 13:11~12/20 19:45 12/23 22:03~12/25 9:30 12/25 12:45~12/26 13:12 12/26 13:45~12/26 19:32 | - | - |
| WTGB02 | K6 | 3450kW | 1/3 11:30~1/3 13:31 3/27 21:20~4/1 0:00 4/1 0:00~4/26 14:50 | - | - |
| WTGB02 | K16 | 3450kW | 4/26 14:50~5/1 0:00 5/1 0:00~5/18 14:20 | - | - |
| WTGB02 | K6 | 3450kW | 5/18 14:20~6/1 0:00 6/1 0:00~7/1 0:00 7/1 0:00~8/1 0:00 8/1 0:00~9/1 0:00 9/1 0:00~10/1 0:00 10/1 0:00~10/4 11:00 10/4 21:45~10/5 8:20 | - | - |

| | | | | | |
|--------|-----|--------|---|---|---|
| | | | 10/7 6:30~10/8 8:10 10/8 15:02~10/8 19:15 11/19 8:00~11/19 15:10 11/20 9:50~11/21 15:15 12/7 4:45~12/8 11:50 12/8 13:20~12/9 11:50 12/11 8:15~12/11 20:50 12/16 5:40~12/16 15:50 12/17 7:38~12/18 14:10 | | |
| WTGB03 | K6 | 3450kW | 1/5 0:00~1/5 14:20 1/11 16:25~1/11 18:55 1/13 18:30~1/13 20:50 1/29 20:35~1/31 11:55 1/31 13:50~1/31 15:10 2/12 12:50~2/13 12:20 2/13 12:20~2/13 14:20 2/14 7:00~2/14 10:12 2/14 10:20~2/14 15:10 3/27 22:21~3/28 12:21 3/28 15:40~3/29 10:30 3/29 16:20~3/30 10:09 3/31 11:10~3/31 23:39 4/1 0:10~4/1 11:40 4/3 2:04~4/4 8:18 4/4 8:55~4/4 12:45 4/23 23:08~4/25 8:50 4/26 11:25~4/26 15:00 | - | - |
| WTGB03 | K16 | 3450kW | 4/26 15:00~5/1 0:00 5/1 0:00~5/18 15:25 | - | - |
| WTGB03 | K6 | 3450kW | 7/12 10:50~7/12 18:30 7/20 20:40~7/21 9:20 | - | - |

| | | | | | |
|--|--|--|------------------------|--|--|
| | | | 8/3 18:00~8/9 7:50 | | |
| | | | 8/13 14:00~8/15 16:40 | | |
| | | | 8/22 15:00~8/23 14:10 | | |
| | | | 8/27 1:00~8/27 21:00 | | |
| | | | 8/28 14:35~8/29 13:30 | | |
| | | | 8/31 15:00~8/31 23:30 | | |
| | | | 9/1 0:10~9/1 14:20 | | |
| | | | 9/1 14:40~9/3 15:50 | | |
| | | | 9/3 16:10~9/4 8:10 | | |
| | | | 9/7 15:50~9/8 8:10 | | |
| | | | 9/8 16:50~9/12 20:00 | | |
| | | | 9/12 21:00~9/14 10:30 | | |
| | | | 9/16 0:00~9/16 16:56 | | |
| | | | 9/17 21:00~9/20 13:00 | | |
| | | | 9/20 20:31~9/21 15:10 | | |
| | | | 10/5 23:15~10/6 15:00 | | |
| | | | 10/25 9:57~10/25 16:50 | | |

| 代碼 | 運轉情況 | 代碼 | 運轉情況 |
|------|-------|-----|-------------------|
| 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 |
| K16 | 外因跳機 | | |

表 3-7 未來 10 年發電機組設置規劃

112 年～121 年

風力機組

| 電廠名稱 | 機組數目 | 單機容量(MW) | 裝置容量(MW) | 淨尖峰出力值 (MW) | 預計 併聯日期 | 預計 除役日期 | 製造商 |
|--------|------|----------|----------|----------------|------------|------------|-----|
| 星寶風力電廠 | | | | | | | |

備註：無規劃

2.發電業之年度售電報告

主要揭露再生能源發電業之售電狀況。再生能源發電業則可售予公用售電業、再生能源售電業及透過直供、轉供售予終端用戶。各發電業依其售電對象填報相關內容，含售電量及用戶數。另外，針對售電予終端用戶之再生能源發電業，須另填報未來 10 年售電計畫。

| 項目 | 內容 | 表單編號 |
|-----------------------|-----------------------------|------|
| 1.售予公用售電業之售電量 | 當年度各能源類別售電量 | 4-1 |
| 2.售予再生能源售電業之售電量 | 依據各能源類別及不同業者，當年所售予各業者之電量 | 4-2 |
| 3.直供予用戶之售電量 | 當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值 | 無 |
| 4.轉供予用戶之售電量 | 當年度之用戶名稱、行業別、售電實績值 | 無 |
| 5.再生能源發電業：未來 10 年售電計畫 | 未來 10 年每年的售電規劃量、每度平均售價與用戶數。 | 無 |

表 4-1 售予公用售電業之售電量

111 年度

| 能源別 | 本年度實績值 (度)(A) | 上年度實績值 (度)(B) | 年度差異比較(% (A/B-1)*100 |
|-----|------------------|------------------|-------------------------|
| 風力 | 746,167 | 26,152,287 | -97.15 |
| 合計 | 746,167 | 26,152,287 | -97.15 |

備註：上年度實績值，累計自 109 年 11 月 6 日首次抄表日起，至 110 年 12 月 31 日止。

表 4-2 售予再生能源售電業之售電量

111 年度

| 能源別 | 業者名稱* | 本年度實績值 (度)(A) | 上年度實績值 (度)(B) | 年度差異比較(% (A/B-1)*100 |
|-----|-------------|------------------|------------------|-------------------------|
| 風力 | 台汽電綠能股份有限公司 | 24,028,128 | 5,258,590 | 356.93 |
| 合計 | | 24,028,128 | 5,258,590 | 356.93 |

三、財務報告

- (1) 年度之收支實績比較表：電業均需填報當年度收支實績比較表。若為發電業，另須編製扣除再生能源收入之調整後收支實績表（再生能源發電業、扣除再生能源收入後純益未達實收資本額 10%之發電業，免附調整後收支實績表）。
- (2) 其它財務報表：依電業組織型態劃分為股份有限公司、非股份有限公司（僅再生能源發電業）。非公開發行公司年度財務報告：資產負債表、綜合損益表、權益變動表、現金流量表及附註或附表。
- (3) 關係企業關係概況（僅再生能源發電業繳交）。

1.收支實績比較表

(1) 收支實績比較表

111 年度

| 項 目 | 本年度實績數 (A) | 去年度實績數 (B) | 年度差異 (A-B) |
|---------------------|---------------|---------------|---------------|
| 1. 營業收入 | 92,602,058 | 76,395,193 | 16,206,865 |
| 電業收入 | 92,602,058 | 76,395,193 | 16,206,865 |
| 其他營業收入 | 0 | 0 | 0 |
| 2. 營業支出 | 37,470,820 | 34,576,060 | 2,894,760 |
| 營業成本 | 32,777,815 | 32,573,747 | 204,068 |
| 營業費用 | 4,693,005 | 2,002,313 | 2,690,692 |
| 3. 營業收益(1-2) | 55,131,238 | 41,819,133 | 13,312,105 |
| 4. 稅後盈餘 | 35,993,002 | 26,444,738 | 9,548,264 |

2.年度財務報告*

電業除填報年度收支實績比較表外，另須繳交年度財務報告，包含資產負債表、綜合損益表、權益變動表、現金流量表及其附註或附表。並且，考量各電業因經營型態不同，財報科目可能會有所差異，因此針對年度財務報告不另行訂定表單格式。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，年度財務報告申報後將不予以公開。

電業之組織型態若為公開發行之股份有限公司，則除了繳交年度財務報告，尚須編製最近五年度之財務報告，包含資產負債表、綜合損益表及財務分析表。

另考量年度財務報告所涵蓋之資訊範圍較廣，亦包含部分敏感資訊。因此，基於業者營業秘密之考量，最近五年度之財務報告申報後將不予以公開。

星寶電力股份有限公司

財務報表暨會計師查核報告

民國111及110年度

地址：彰化縣鹿港鎮海埔里18鄰工業西七路39號

電話：(02)8798-2899

會計師查核報告

星寶電力股份有限公司 公鑒：

查核意見

星寶電力股份有限公司民國 111 年及 110 年 12 月 31 日之資產負債表，暨民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之綜合損益表、權益變動表、現金流量表以及財務報表附註（包括重大會計政策彙總），業經本會計師查核竣事。

依本會計師之意見，上開財務報表在所有重大方面係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製，足以允當表達星寶電力股份有限公司民國 111 年及 110 年 12 月 31 日之財務狀況，暨民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日之財務績效及現金流量。

查核意見之基礎

本會計師係依照會計師查核簽證財務報表規則及審計準則執行查核工作。本會計師於該等準則下之責任將於會計師查核財務報表之責任段進一步說明。本會計師所隸屬事務所受獨立性規範之人員已依會計師職業道德規範，與星寶電力股份有限公司保持超然獨立，並履行該規範之其他責任。本會計師相信已取得足夠及適切之查核證據，以作為表示查核意見之基礎。

管理階層對財務報表之責任

管理階層之責任係依照商業會計法及商業會計處理準則中與財務報表編製有關之規定，暨經金融監督管理委員會認可並發布生效之國際財務報導準則、國際會計準則、解釋及解釋公告編製允當表達之財務報表，且維持與財務報表編製有關之必要內部控制，以確保財務報表未存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達。

於編製財務報表時，管理階層之責任亦包括評估星寶電力股份有限公司繼續經營之能力、相關事項之揭露，以及繼續經營會計基礎之採用，除非管理階層意圖清算星寶電力股份有限公司或停止營業，或除清算或停業外別無實際可行之其他方案。

會計師查核財務報表之責任

本會計師查核財務報表之目的，係對財務報表整體是否存有導因於舞弊或錯誤之重大不實表達取得合理確信，並出具查核報告。合理確信係高度確信，惟依照審計準則執行之查核工作無法保證必能偵出財務報表存有之重大不實表達。不實表達可能導因於舞弊或錯誤。如不實表達之個別金額或彙總數可合理預期將影響財務報表使用者所作之經濟決策，則被認為具有重大性。

本會計師依照審計準則查核時，運用專業判斷及專業懷疑。本會計師亦執行下列工作：

1. 辨認並評估財務報表導因於舞弊或錯誤之重大不實表達風險；對所評估之風險設計及執行適當之因應對策；並取得足夠及適切之查核證據以作為查核意見之基礎。因舞弊可能涉及共謀、偽造、故意遺漏、不實聲明或逾越內部控制，故未偵出導因於舞弊之重大不實表達之風險高於導因於錯誤者。
2. 對與查核攸關之內部控制取得必要之瞭解，以設計當時情況下適當之查核程序，惟其目的非對星寶電力股份有限公司內部控制之有效性表示意見。
3. 評估管理階層所採用會計政策之適當性，及其所作會計估計與相關揭露之合理性。
4. 依據所取得之查核證據，對管理階層採用繼續經營會計基礎之適當性，以及使星寶電力股份有限公司繼續經營之能力可能產生重大疑慮之事件或情況是否存在重大不確定性，作出結論。本會計師若認為該等事件或情況存在重大不確定性，則須於查核報告中提醒財務報表使用者注意財務報表之相關揭露，或於該等揭露係屬不適當時修正查核意見。本會計師之結論係以截至查核報告日所取得之查核證據為基礎。惟未來事件或情況可能導致星寶電力股份有限公司不再具有繼續經營之能力。

5. 評估財務報表（包括相關附註）之整體表達、結構及內容，以及財務報表是否允當表達相關交易及事件。

本會計師與治理單位溝通之事項，包括所規劃之查核範圍及時間，以及重大查核發現（包括於查核過程中所辨認之內部控制顯著缺失）。

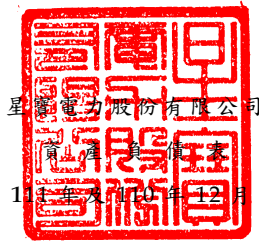
勤業眾信聯合會計師事務所

會計師 陳 招 美

陳 招 美



中 華 民 國 1 1 2 年 3 月 1 日



星洲電力股份有限公司

民國 111 年 12 月 31 日

單位：新台幣元

| 資 產 | 111年12月31日 | | | 110年12月31日 | | |
|--------------------------|-----------------------|------------|--|-----------------------|------------|--|
| | 金 額 | % | | 金 額 | % | |
| 流動資產 | | | | | | |
| 現金 (附註六) | \$ 26,168,766 | 4 | | \$ 54,927,704 | 8 | |
| 應收帳款—關係人 (附註一、四、七、十三及十八) | 43,689,424 | 7 | | 20,173,884 | 3 | |
| 其他應收款 (附註十四) | 5,276,086 | 1 | | - | - | |
| 留抵營業稅額 | 22,839,792 | 3 | | 26,273,029 | 4 | |
| 其他流動資產 (附註十五) | <u>283,332</u> | - | | <u>2,575</u> | - | |
| 流動資產總計 | <u>98,257,400</u> | <u>15</u> | | <u>101,377,192</u> | <u>15</u> | |
| 非流動資產 | | | | | | |
| 不動產、廠房及設備 (附註四、八、十八及二十) | 551,220,722 | 85 | | 582,130,295 | 85 | |
| 使用權資產 (附註四及九) | 1,610,550 | - | | 1,705,758 | - | |
| 遞延所得稅資產 (附註四及十五) | 219,611 | - | | 123,532 | - | |
| 存出保證金 | <u>200,000</u> | - | | <u>200,000</u> | - | |
| 非流動資產總計 | <u>553,250,883</u> | <u>85</u> | | <u>584,159,585</u> | <u>85</u> | |
| 資 產 總 計 | <u>\$ 651,508,283</u> | <u>100</u> | | <u>\$ 685,536,777</u> | <u>100</u> | |
| 負 債 及 權 益 | | | | | | |
| 流動負債 | | | | | | |
| 短期借款 (附註十及二十) | \$ 37,000,000 | 6 | | \$ 40,000,000 | 6 | |
| 應付帳款—關係人 (附註十八) | 598,049 | - | | 617,658 | - | |
| 其他應付款 (附註十一及十八) | 9,584,592 | 1 | | 66,981,177 | 10 | |
| 租賃負債 (附註四及九) | 1,289,971 | - | | 1,275,866 | - | |
| 本期所得稅負債 (附註四及十五) | 6,827,491 | 1 | | 4,916,717 | 1 | |
| 一年內到期之長期借款 (附註十及二十) | <u>39,280,000</u> | <u>6</u> | | <u>35,280,000</u> | <u>5</u> | |
| 流動負債總計 | <u>94,580,103</u> | <u>14</u> | | <u>149,071,418</u> | <u>22</u> | |
| 非流動負債 | | | | | | |
| 長期借款 (附註十及二十) | 337,800,000 | 52 | | 339,080,000 | 49 | |
| 租賃負債 (附註四及九) | <u>362,034</u> | - | | <u>382,615</u> | - | |
| 非流動負債總計 | <u>338,162,034</u> | <u>52</u> | | <u>339,462,615</u> | <u>49</u> | |
| 負債合計 | <u>432,742,137</u> | <u>66</u> | | <u>488,534,033</u> | <u>71</u> | |
| 權益 (附註十二) | | | | | | |
| 股本 | | | | | | |
| 普通股股本 | 177,870,000 | 28 | | 177,870,000 | 26 | |
| 保留盈餘 | | | | | | |
| 法定盈餘公積 | 1,913,274 | - | | - | - | |
| 未分配盈餘 | <u>38,982,872</u> | <u>6</u> | | <u>19,132,744</u> | <u>3</u> | |
| 保留盈餘總計 | <u>40,896,146</u> | <u>6</u> | | <u>19,132,744</u> | <u>3</u> | |
| 權益合計 | <u>218,766,146</u> | <u>34</u> | | <u>197,002,744</u> | <u>29</u> | |
| 負債及權益總計 | <u>\$ 651,508,283</u> | <u>100</u> | | <u>\$ 685,536,777</u> | <u>100</u> | |

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



星寶電力股份有限公司



民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日


單位：新台幣元

| | 111年度 | | 110年度 | |
|-------------------|----------------------|-----------|----------------------|-----------|
| | 金額 | % | 金額 | % |
| 營業收入(附註一、四、十三及十八) | \$ 92,602,058 | 100 | \$ 76,395,193 | 100 |
| 營業成本(附註十四及十八) | <u>32,777,815</u> | <u>35</u> | <u>32,573,747</u> | <u>43</u> |
| 營業毛利 | 59,824,243 | 65 | 43,821,446 | 57 |
| 營業費用(附註十八) | <u>4,693,005</u> | <u>5</u> | <u>2,002,313</u> | <u>2</u> |
| 營業淨利 | <u>55,131,238</u> | <u>60</u> | <u>41,819,133</u> | <u>55</u> |
| 營業外收益及費損 | | | | |
| 利息收入 | 34,781 | - | 6,490 | - |
| 其他收入 | 3,378 | - | 4,912 | - |
| 其他利益及損失(附註十四及十八) | (500,000) | (1) | - | - |
| 財務成本(附註十四及十八) | (9,483,778) | (10) | (8,774,613) | (12) |
| 營業外收益及費損合計 | (9,945,619) | (11) | (8,763,211) | (12) |
| 稅前淨利 | 45,185,619 | 49 | 33,055,922 | 43 |
| 所得稅費用(附註四及十五) | <u>9,192,617</u> | <u>10</u> | <u>6,611,184</u> | <u>8</u> |
| 本年度淨利 | <u>35,993,002</u> | <u>39</u> | <u>26,444,738</u> | <u>35</u> |
| 本年度綜合損益總額 | <u>\$ 35,993,002</u> | <u>39</u> | <u>\$ 26,444,738</u> | <u>35</u> |

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：

經理人：

主辦會計：

星寶電力股份有限公司



民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣元

| | 普通股股本 | 保 留 盈 餘 | | 權 益 總 額 |
|-------------------|----------------------|---------------------|----------------------|----------------------|
| | | 法定盈餘公積 | 未 分 配 盈 餘 | |
| 110 年 1 月 1 日餘額 | \$177,870,000 | \$ - | (\$ 7,311,994) | \$170,558,006 |
| 110 年度綜合損益總額 | - | - | 26,444,738 | 26,444,738 |
| 110 年 12 月 31 日餘額 | 177,870,000 | - | 19,132,744 | 197,002,744 |
| 110 年度盈餘分配 | | | | |
| 法定盈餘公積 | - | 1,913,274 | (1,913,274) | - |
| 現金股利 | - | - | (14,229,600) | (14,229,600) |
| 111 年度綜合損益總額 | - | - | 35,993,002 | 35,993,002 |
| 111 年 12 月 31 日餘額 | <u>\$177,870,000</u> | <u>\$ 1,913,274</u> | <u>\$ 38,982,872</u> | <u>\$218,766,146</u> |

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



星寶電力股份有限公司

現金流量表

民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

單位：新台幣元

| | 111年度 | 110年度 |
|--------------------|----------------------|----------------------|
| 營業活動之現金流量 | | |
| 稅前淨利 | \$ 45,185,619 | \$ 33,055,922 |
| 收益費損項目 | | |
| 折舊費用 | 31,004,781 | 31,070,859 |
| 利息費用 | 9,480,918 | 8,772,899 |
| 利息收入 | (34,781) | (6,490) |
| 營業資產及負債之淨變動數 | | |
| 應收帳款－關係人 | (23,515,540) | (4,934,115) |
| 其他應收款 | (5,276,086) | - |
| 留抵營業稅額 | 3,433,237 | (1,281,098) |
| 其他流動資產 | (283,332) | 598,943 |
| 應付帳款－關係人 | (19,609) | 617,658 |
| 其他應付款 | 813,686 | (15,850,381) |
| 營運產生之現金 | 60,788,893 | 52,044,197 |
| 收取之利息 | 34,781 | 6,490 |
| 支付之利息 | (9,416,253) | (8,543,678) |
| 支付之所得稅 | (7,375,347) | - |
| 營業活動之淨現金流入 | <u>44,032,074</u> | <u>43,507,009</u> |
| 投資活動之現金流出 | | |
| 取得不動產、廠房及設備 (附註十九) | (58,275,000) | (18,310,435) |
| 籌資活動之現金流量 | | |
| 短期借款 (減少) 增加 | (3,000,000) | 5,000,000 |
| 舉借長期借款 | 40,000,000 | 25,000,000 |
| 償還長期借款 | (37,280,000) | (17,640,000) |
| 其他應付款－關係人增加 | - | 68,000,000 |
| 其他應付款－關係人減少 | - | (68,000,000) |
| 租賃負債本金償還 | (6,412) | (6,341) |
| 支付現金股利 | (14,229,600) | - |
| 籌資活動之淨現金流 (出) 入 | <u>(14,516,012)</u> | <u>12,353,659</u> |
| 本年度現金 (減少) 增加數 | (28,758,938) | 37,550,233 |
| 年初現金餘額 | <u>54,927,704</u> | <u>17,377,471</u> |
| 年底現金餘額 | <u>\$ 26,168,766</u> | <u>\$ 54,927,704</u> |

後附之附註係本財務報表之一部分。

負責人：



經理人：



主辦會計：



星寶電力股份有限公司

財務報表附註

民國 111 年及 110 年 1 月 1 日至 12 月 31 日

(除另予註明者外，金額係以新台幣元為單位)

一、公司沿革

星寶電力股份有限公司(以下簡稱“本公司”)於 107 年 12 月 25 日設立，係經營風力發電業務。

本公司原產出之電力全數銷售予台灣電力股份有限公司(以下簡稱“台電”)，嗣於 110 年 11 月 18 日與台電終止電能購售契約，並與台汽電綠能股份有限公司(以下簡稱“台汽電綠能”)簽訂電能轉供契約後，本公司產出之電力主要銷售予台汽電綠能。

截至 111 年及 110 年 12 月 31 日止，本公司無正式編制員工。

本財務報表係以本公司之功能性貨幣新台幣表達。

二、通過財務報表之日期及程序

本財務報表於 112 年 3 月 1 日經董事會通過。

三、新發布及修訂準則及解釋之適用

- (一) 首次適用金融監督管理委員會(以下稱「金管會」)認可並發布生效之國際財務報導準則(IFRS)、國際會計準則(IAS)、解釋(IFRIC)及解釋公告(SIC)(以下稱「IFRSs」)

適用修正後之金管會認可並發布生效之 IFRSs 不致造成本公司會計政策之重大變動。

- (二) 112 年適用之金管會認可之 IFRSs

| <u>新發布 / 修正 / 修訂準則及解釋</u> | <u>國際會計準則理事會 (IASB) 發布之生效日</u> |
|------------------------------------|--------------------------------|
| IAS 1 之修正「會計政策之揭露」 | 2023 年 1 月 1 日 (註 1) |
| IAS 8 之修正「會計估計值之定義」 | 2023 年 1 月 1 日 (註 2) |
| IAS 12 之修正「與單一交易所產生之資產及負債有關之遞延所得稅」 | 2023 年 1 月 1 日 (註 3) |

註 1：於 2023 年 1 月 1 日以後開始之年度報導期間適用此項修正。

註 2：於 2023 年 1 月 1 日以後開始之年度報導期間所發生之會計估計值變動及會計政策變動適用此項修正。

註 3：除於 2022 年 1 月 1 日就租賃及除役義務之暫時性差異認列遞延所得稅外，該修正係適用於 2022 年 1 月 1 日以後所發生之交易。

截至本財務報表通過發布日止，本公司評估適用上述準則、解釋之修正將不致對財務狀況與財務績效造成重大影響。

(三) IASB 已發布但尚未經金管會認可並發布生效之 IFRSs

| <u>新發布 / 修正 / 修訂準則及解釋</u> | <u>IASB 發布之生效日(註1)</u> |
|---|------------------------|
| IFRS 10 及 IAS 28 之修正「投資者與其關聯企業或合資間之資產出售或投入」 | 未 定 |
| IFRS 16 之修正「售後租回中之租賃負債」 | 2024 年 1 月 1 日 (註 2) |
| IFRS 17「保險合約」 | 2023 年 1 月 1 日 |
| IFRS 17 之修正 | 2023 年 1 月 1 日 |
| IFRS 17 之修正「初次適用 IFRS 17 及 IFRS 9—比較資訊」 | 2023 年 1 月 1 日 |
| IAS 1 之修正「負債分類為流動或非流動」 | 2024 年 1 月 1 日 |
| IAS 1 之修正「具合約條款之非流動負債」 | 2024 年 1 月 1 日 |

註 1：除另註明外，上述新發布 / 修正 / 修訂準則或解釋係於各該日期以後開始之年度報導期間生效。

註 2：賣方兼承租人應對初次適用 IFRS 16 日後簽訂之售後租回交易追溯適用 IFRS 16 之修正。

截至本財務報表通過發布日止，本公司仍持續評估上述準則、解釋之修正對財務狀況與財務績效之影響，相關影響待評估完成時予以揭露。

四、重大會計政策之彙總說明

(一) 遵循聲明

本財務報表係依照商業會計法、商業會計處理準則及經金管會認可並發布生效之 IFRSs 編製。

(二) 編製基礎

本財務報表係依歷史成本基礎編製。

(三) 資產與負債區分流動與非流動之標準

流動資產包括：

1. 主要為交易目的而持有之資產；
2. 預期於資產負債表日後 12 個月內實現之資產；及
3. 現金（但不包括於資產負債表日後逾 12 個月用以交換或清償負債而受到限制者）。

流動負債包括：

1. 主要為交易目的而持有之負債；
2. 於資產負債表日後 12 個月內到期清償之負債；以及
3. 不能無條件將清償期限遞延至資產負債表日後至少 12 個月之負債。

非屬上述流動資產或流動負債者，係分類為非流動資產或非流動負債。

(四) 不動產、廠房及設備

不動產、廠房及設備係以成本認列，後續以成本減除累計折舊及累計減損損失後之金額衡量。

不動產、廠房及設備於耐用年限內按直線基礎對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、殘值及折舊方法進行檢視，並推延適用會計估計變動之影響。

不動產、廠房及設備除列時，淨處分價款與該資產帳面金額間之差額係認列於損益。

(五) 不動產、廠房及設備暨使用權資產之減損

本公司於每一資產負債表日評估是否有任何跡象顯示不動產、廠房及設備及使用權資產可能已減損。若有任一減損跡象存在，則估計該資產之可回收金額。倘無法估計個別資產之可回收金額，本公司估計該資產所屬現金產生單位之可回收金額。共用資產係依合理一致基礎分攤至最小現金產生單位群組。

可回收金額為公允價值減出售成本與其使用價值之較高者。個別資產或現金產生單位之可回收金額若低於其帳面金額時，將該資產或現金產生單位之帳面金額調減至其可回收金額，減損損失係認列於損益。

當減損損失於後續迴轉時，該資產及現金產生單位之帳面金額調增至修訂後之可回收金額，惟增加後之帳面金額以不超過該資產及現金產生單位若未於以前年度認列減損損失時所決定之帳面金額（減除折舊）。減損損失之迴轉係認列於損益。

(六) 金融資產之減損評估

本公司對於應收款項係於每一資產負債表日按預期信用損失評估其減損損失，應收款項按存續期間預期信用損失認列備抵損失。

預期信用損失係以發生違約之風險作為權重之加權平均信用損失。存續期間預期信用損失係代表應收款項於預期存續期間所有可能違約事項產生之預期信用損失。減損損失係藉由備抵帳戶調降其帳面金額。

(七) 收入認列

售電收入於電力傳輸至台電端之變電所時認列。

營業收入係按本公司與買方所協議交易對價之公平價值衡量；惟營業收入之對價為 1 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。

(八) 租 賃

本公司於合約成立日評估合約是否係屬（或包含）租賃。

本公司為承租人

除適用認列豁免之低價值標的資產租賃及短期租賃之租賃給付係按直線基礎於租賃期間內認列為費用外，其他租賃皆於租賃開始日認列使用權資產及租賃負債。

使用權資產原始按成本（包含租賃負債之原始衡量金額、租賃開始日前支付之租賃給付減除收取之租賃誘因、原始直接成本及復原標的資產之估計成本）衡量，後續按成本減除累計折舊及累計減

損損失後之金額衡量，並調整租賃負債之再衡量數。使用權資產係單獨表達於資產負債表。

使用權資產採直線基礎自租賃開始日起至耐用年限屆滿時或租賃期間屆滿時兩者之較早者提列折舊。

租賃負債原始按租賃給付（包含取決於指數或費率之變動租賃給付）之現值衡量。若租賃隱含利率容易確定，租賃給付使用該利率折現。若該利率並非容易確定，則使用承租人增額借款利率。

後續，租賃負債採有效利息法按攤銷後成本基礎衡量，且利息費用係於租賃期間分攤。若租賃期間或用於決定租賃給付之指數或費率變動導致未來租賃給付有變動，本公司再衡量租賃負債，並相對調整使用權資產，惟若使用權資產之帳面金額已減至零，則剩餘之再衡量金額認列於損益中。租賃負債係單獨表達於資產負債表。

(九) 借款成本

直接可歸屬於取得、建造或生產符合要件之資產之借款成本，係作為該資產成本之一部分，直到該資產達到預定使用或出售狀態之幾乎所有必要活動已完成為止。

除上述外，所有其他借款成本係於發生當年度認列為損益。

(十) 所得稅

所得稅費用係當期所得稅及遞延所得稅之總和。

1. 當期所得稅

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，致課稅所得不同於綜合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稅率計算。

本公司依所得稅法規定計算之未分配盈餘加徵所得稅，因當期之盈餘分配情形尚具不確定性，故列為董事會決議年度之所得稅費用。

以前年度應付所得稅之調整，列入當期所得稅。

2. 遞延所得稅

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有課稅所得以供可減除暫時性差異使用時認列。

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。

遞延所得稅資產及負債係以預期資產實現或負債清償時之稅率衡量，該稅率係以資產負債表日已立法或實質性立法之稅率及稅法為基礎。

3. 本期之當期及遞延所得稅

當期及遞延所得稅係認列於損益，惟與認列於其他綜合損益相關之當期及遞延所得稅係認列於其他綜合損益。

五、重大會計判斷、估計及假設不確定性之主要來源

本公司於採用會計政策時，對於不易自其他來源取得相關資訊者，管理階層必須基於歷史經驗及其他攸關之因素作出相關之判斷、估計及假設。實際結果可能與估計有所不同。

本公司將新型冠狀病毒肺炎疫情近期之發展及對經濟環境、氣候變遷及相關政府政策及法規、俄羅斯與烏克蘭軍事衝突及相關國際制裁對經濟環境、通貨膨脹及市場利率波動可能之影響，納入對現金流量推估、成長率、折現率、獲利能力等相關重大會計估計之考量，管理階層將持續檢視估計與基本假設。若估計之修正僅影響當年度，則於修正當年度認列；若會計估計之修正同時影響當年度及未來期間，則於修正當年度及未來期間認列。

本公司所採用之會計政策、估計與基本假設，經本公司之管理階層評估後並無重大會計判斷、估計及假設不確定性之情形。

六、現金

| | | |
|--------|----------------------|----------------------|
| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
| 銀行活期存款 | <u>\$ 26,168,766</u> | <u>\$ 54,927,704</u> |

銀行活期存款於資產負債表日之利率區間如下：

| | | |
|--------|------------|-------------|
| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
| 銀行活期存款 | 0.425% | 0.02%~0.04% |

七、應收帳款－關係人

| | | |
|-------------|----------------------|----------------------|
| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
| <u>應收帳款</u> | | |
| 按攤銷後成本衡量 | | |
| 總帳面金額 | <u>\$ 43,689,424</u> | <u>\$ 20,173,884</u> |

本公司採用 IFRS 9 之簡化作法按存續期間預期信用損失認列應收帳款之備抵損失。存續期間預期信用損失係依個別客戶評估，其考量客戶過去違約紀錄與現時財務狀況、產業經濟情勢，並同時考量 GDP 預測及產業展望。

由於個別評估客戶存續期間預期信用損失顯示應收帳款均可回收，本公司並未對應收帳款提列備抵損失。

八、不動產、廠房及設備

| | |
|-------------------|-----------------------|
| | <u>機 器 設 備</u> |
| <u>成 本</u> | |
| 111年1月1日及12月31日餘額 | <u>\$ 618,191,464</u> |
| <u>累計折舊</u> | |
| 111年1月1日餘額 | 36,061,169 |
| 折舊費用 | <u>30,909,573</u> |
| 111年12月31日餘額 | <u>66,970,742</u> |
| 111年12月31日淨額 | <u>\$ 551,220,722</u> |
| <u>成 本</u> | |
| 110年1月1日餘額 | \$ 610,262,140 |
| 增 添 | <u>7,929,324</u> |
| 110年12月31日餘額 | <u>618,191,464</u> |
| <u>累計折舊</u> | |
| 110年1月1日餘額 | 5,085,518 |
| 折舊費用 | <u>30,975,651</u> |
| 110年12月31日餘額 | <u>36,061,169</u> |
| 110年12月31日淨額 | <u>\$ 582,130,295</u> |

本公司設定抵押作為借款擔保之不動產、廠房及設備金額，請參閱附註二十。

機器設備之折舊費用係以直線基礎按 20 年之耐用年數計提。

九、租賃協議

(一) 使用權資產

| | <u>土</u> | <u>地</u> |
|----------------------------|----------|---------------------|
| <u>成 本</u> | | |
| 111 年 1 月 1 日及 12 月 31 日餘額 | | <u>\$ 1,896,174</u> |
| <u>累計折舊</u> | | |
| 111 年 1 月 1 日餘額 | | 190,416 |
| 折舊費用 | | <u>95,208</u> |
| 111 年 12 月 31 日餘額 | | <u>285,624</u> |
| 111 年 12 月 31 日淨額 | | <u>\$ 1,610,550</u> |
| <u>成 本</u> | | |
| 110 年 1 月 1 日及 12 月 31 日餘額 | | <u>\$ 1,896,174</u> |
| <u>累計折舊</u> | | |
| 110 年 1 月 1 日餘額 | | 95,208 |
| 折舊費用 | | <u>95,208</u> |
| 110 年 12 月 31 日餘額 | | <u>190,416</u> |
| 110 年 12 月 31 日淨額 | | <u>\$ 1,705,758</u> |

(二) 租賃負債

| | <u>111年12月31日</u> | <u>110年12月31日</u> |
|----------|---------------------|---------------------|
| 租賃負債帳面金額 | | |
| 流 動 | <u>\$ 1,289,971</u> | <u>\$ 1,275,866</u> |
| 非 流 動 | <u>\$ 362,034</u> | <u>\$ 382,615</u> |

租賃負債之折現率為 1.10%。

(三) 重要承租活動及條款

本公司承租若干土地做為建置風力發電設備及日後商轉營運之使用。位於彰化縣之土地租賃約定每年依申報地價調整租賃給付。於租賃期間終止時，本公司對所租賃之土地並無優惠承購權。

(四) 其他租賃資訊

| | 111年度 | 110年度 |
|-------------|--------------------|--------------------|
| 短期租賃費用 | <u>\$ -</u> | <u>\$ 29,997</u> |
| 低價值資產租賃費用 | <u>\$ 15,500</u> | <u>\$ -</u> |
| 租賃之現金(流出)總額 | <u>(\$ 40,063)</u> | <u>(\$ 54,560)</u> |

本公司選擇對符合短期租賃之建築物及符合低價值資產租賃之若干其他設備租賃適用認列之豁免，不對該等租賃認列相關使用權資產及租賃負債。

十、借 款

(一) 短期借款

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|--------|---------------------|---------------------|
| 銀行抵押借款 | <u>\$37,000,000</u> | <u>\$40,000,000</u> |

銀行抵押借款於資產負債表日之利率區間如下：

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|--------|-------------|------------|
| 銀行抵押借款 | 2.51%~2.76% | 1.83% |

(二) 長期借款

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|----------------------------|----------------------|----------------------|
| 銀行抵押借款： | | |
| 自110年8月起，每半年償還一次，至121年2月還清 | \$252,580,000 | \$278,860,000 |
| 自110年8月起，每半年償還一次，至121年2月還清 | 86,500,000 | 95,500,000 |
| 自111年8月起，每半年償還一次，至121年2月還清 | <u>38,000,000</u> | <u>-</u> |
| | 377,080,000 | 374,360,000 |
| 減：1年內到期部分 | <u>(39,280,000)</u> | <u>(35,280,000)</u> |
| | <u>\$337,800,000</u> | <u>\$339,080,000</u> |

銀行抵押借款於資產負債表日之利率區間如下：

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|--------|-------------|------------|
| 銀行抵押借款 | 2.81%~2.96% | 2.04% |

借款擔保資訊請參閱附註二十。

十一、其他應付款

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|-----------|---------------------|----------------------|
| 應付工程及設備款 | \$ 8,287,998 | \$ 66,168,331 |
| 應付人力支援服務費 | 832,579 | 413,560 |
| 應付利息 | 294,015 | 229,286 |
| 應付勞務費 | 170,000 | 170,000 |
| | <u>\$ 9,584,592</u> | <u>\$ 66,981,177</u> |

十二、權益

(一) 股本

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|--------------|----------------------|----------------------|
| 額定股數 | <u>18,000,000</u> | <u>18,000,000</u> |
| 額定股本 | <u>\$180,000,000</u> | <u>\$180,000,000</u> |
| 已發行且已收足股款之股數 | <u>17,787,000</u> | <u>17,787,000</u> |
| 已發行股本 | <u>\$177,870,000</u> | <u>\$177,870,000</u> |

已發行之普通股每股面額為 10 元，每股享有一表決權及收取股利之權利。

(二) 保留盈餘及股利政策

依本公司章程規定，本公司年度決算如有盈餘，依法完納稅捐，彌補累積虧損後，再提 10% 為法定盈餘公積，但法定盈餘公積已達本公司實收資本額時，得不再提列；其餘額併同累積未分配盈餘，由董事會擬具盈餘分配案決議分派股東紅利，並以全數分派為原則。員工酬勞係以當年度扣除分派員工酬勞前之稅前淨利以不低於 0.00000001% 提撥，但公司尚有累積虧損時，應預先保留彌補數額，再就餘額計算員工酬勞。

法定盈餘公積應提撥至其餘額達公司實收股本總額時為止。法定盈餘公積得用以彌補虧損。公司無虧損時，法定盈餘公積超過實收股本總額 25% 部分除得撥充股本外，尚得以現金分配。

本公司於 111 年 3 月 8 日舉行董事會，決議通過 110 年度盈餘分配案如下：

| | <u>盈餘分配案</u> | <u>每股股利(元)</u> |
|--------|--------------|----------------|
| 法定盈餘公積 | \$ 1,913,274 | |
| 現金股利 | 14,229,600 | \$ 0.8 |

本公司於 112 年 3 月 1 日董事會決議通過 111 年度盈餘分配案如下：

| | <u>盈餘分配案</u> | <u>每股股利(元)</u> |
|--------|--------------|----------------|
| 法定盈餘公積 | \$ 3,599,300 | |
| 現金股利 | 32,016,600 | \$ 1.8 |

十三、收 入

| | <u>111年度</u> | <u>110年度</u> |
|--------|----------------------|----------------------|
| 客戶合約收入 | | |
| 售電收入 | <u>\$ 92,602,058</u> | <u>\$ 76,395,193</u> |

(一) 合約餘額

| | <u>111年12月31日</u> | <u>110年12月31日</u> |
|----------|----------------------|----------------------|
| 應收帳款－關係人 | <u>\$ 43,689,424</u> | <u>\$ 20,173,884</u> |

(二) 客戶合約收入之細分

本公司主要經營發電業務，並無其他應報導部門。

十四、淨 利

(一) 財務成本

| | <u>111年度</u> | <u>110年度</u> |
|-----------|---------------------|---------------------|
| 銀行借款之利息 | \$ 9,462,831 | \$ 8,469,701 |
| 租賃負債之利息 | 18,087 | 18,157 |
| 銀行手續費 | 2,860 | 1,714 |
| 向關係人借款之利息 | - | 285,041 |
| | <u>\$ 9,483,778</u> | <u>\$ 8,774,613</u> |

(二) 其他利益及 (損失)

| | 111年度 | 110年度 |
|--------|---------------------|-------------|
| 故障停機損失 | (\$ 5,776,086) | \$ - |
| 保險理賠收入 | <u>5,276,086</u> | <u>-</u> |
| | <u>(\$ 500,000)</u> | <u>\$ -</u> |

本公司之電廠於 111 年 4 月 26 日發生故障停機事故，相關之機組維修費約 5,776,086 元，估計保險理賠約 5,276,086 元，淨損失約 500,000 元，截至 111 年 12 月 31 日止，應收保險理賠餘額為 5,276,086 元，帳列其他應收款項下。

(三) 折 舊

| | 111年度 | 110年度 |
|--------------------|----------------------|----------------------|
| 不動產、廠房及設備 | \$ 30,909,573 | \$ 30,975,651 |
| 使用權資產 | <u>95,208</u> | <u>95,208</u> |
| | <u>\$ 31,004,781</u> | <u>\$ 31,070,859</u> |
| 折舊費用依功能別彙總 營業成本 | <u>\$ 31,004,781</u> | <u>\$ 31,070,859</u> |

十五、所 得 稅

(一) 認列於損益之所得稅費用之主要組成項目如下：

| | 111年度 | 110年度 |
|-------------|---------------------|---------------------|
| 當期所得稅 | | |
| 本年度產生者 | \$ 9,139,202 | \$ 4,916,717 |
| 未分配盈餘加徵 | 149,494 | - |
| 遞延所得稅 | | |
| 本年度產生者 | (<u>96,079</u>) | <u>1,694,467</u> |
| 認列於損益之所得稅費用 | <u>\$ 9,192,617</u> | <u>\$ 6,611,184</u> |

會計所得與所得稅費用之調節如下：

| | 111年度 | 110年度 |
|---------------------|----------------------|----------------------|
| 稅前淨利 | <u>\$ 45,185,619</u> | <u>\$ 33,055,922</u> |
| 稅前淨利按法定稅率 計算之所得稅 | \$ 9,037,123 | \$ 6,611,184 |
| 稅上不可減除之費損 | 6,000 | - |
| 未分配盈餘加徵 | <u>149,494</u> | <u>-</u> |
| 認列於損益之所得稅費用 | <u>\$ 9,192,617</u> | <u>\$ 6,611,184</u> |

本公司所適用之稅率為 20%。

(二) 本期所得稅資產與負債

| | <u>111年12月31日</u> | <u>110年12月31日</u> |
|---------------------|-----------------------|---------------------|
| 本期所得稅資產 | | |
| 應收退稅款（帳列其他 流動資產） | \$ <u> -</u> | \$ <u> 2,575</u> |
| 本期所得稅負債 | | |
| 應付所得稅 | \$ <u>6,827,491</u> | \$ <u>4,916,717</u> |

(三) 遞延所得稅資產

遞延所得稅資產之變動如下：

111 年度

| | <u>年 初 餘 額</u> | <u>認 列 於 損 益</u> | <u>認 列 於 其 他 綜 合 損 益</u> | <u>年 底 餘 額</u> |
|----------------------|-------------------|------------------|------------------------------|-------------------|
| <u>遞 延 所 得 稅 資 產</u> | | | | |
| 暫時性差異 | | | | |
| 應付合意終止契約費 | \$ 123,532 | (\$ 3,921) | \$ - | \$ 119,611 |
| 故障損失 | <u>-</u> | <u>100,000</u> | <u>-</u> | <u>100,000</u> |
| | <u>\$ 123,532</u> | <u>\$ 96,079</u> | <u>\$ -</u> | <u>\$ 219,611</u> |

110 年度

| | <u>年 初 餘 額</u> | <u>認 列 於 損 益</u> | <u>認 列 於 其 他 綜 合 損 益</u> | <u>年 底 餘 額</u> |
|----------------------|---------------------|-----------------------|------------------------------|-------------------|
| <u>遞 延 所 得 稅 資 產</u> | | | | |
| 暫時性差異 | | | | |
| 應付合意終止契約費 | \$ - | \$ 123,532 | \$ - | \$ 123,532 |
| 虧損扣抵 | <u>1,817,999</u> | <u>(1,817,999)</u> | <u>-</u> | <u>-</u> |
| | <u>\$ 1,817,999</u> | <u>(\$ 1,694,467)</u> | <u>\$ -</u> | <u>\$ 123,532</u> |

(四) 所得稅核定情形

本公司截至 109 年度止之所得稅申報案件，業經稅捐稽徵機關核定。

十六、資本風險管理

本公司進行資本管理以確保能夠於繼續經營之前提下，藉由將債務及權益餘額最適化，以使股東報酬極大化。

十七、金融工具

(一) 公允價值之資訊－非按公允價值衡量之金融工具

本公司非按公允價值衡量之金融資產及金融負債之帳面金額皆趨近其公允價值。

(二) 金融工具之種類

| | <u>111年12月31日</u> | <u>110年12月31日</u> |
|--------------|-------------------|-------------------|
| <u>金融資產</u> | | |
| 按攤銷後成本衡量(註1) | \$ 75,334,276 | \$ 75,301,588 |
| <u>金融負債</u> | | |
| 按攤銷後成本衡量(註2) | 424,262,641 | 481,958,835 |

註1：餘額係包含現金、應收帳款－關係人、其他應收款及存出保證金等按攤銷後成本衡量之金融資產。

註2：餘額係包含短期借款、應付帳款－關係人、其他應付款、一年內到期之長期借款及長期借款等以攤銷後成本衡量之金融負債。

(三) 財務風險管理目的與政策

本公司財務風險管理目標，係為管理與營運活動相關之市場風險(利率風險)、信用風險及流動性風險。為降低相關財務風險，本公司致力於辨認、評估並規避市場之不確定性，以降低市場變動對公司財務績效之潛在不利影響。

1. 市場風險

利率風險

本公司於資產負債表日受利率暴險之金融資產及金融負債帳面金額如下：

| | <u>111年12月31日</u> | <u>110年12月31日</u> |
|-----------|-------------------|-------------------|
| 具公允價值利率風險 | | |
| －金融負債 | \$ 1,652,005 | \$ 1,658,481 |
| 具現金流量利率風險 | | |
| －金融資產 | 26,168,766 | 54,927,704 |
| －金融負債 | 414,080,000 | 414,360,000 |

敏感度分析

下列敏感度分析係依非衍生工具於資產負債表日之利率暴險而決定。對於浮動利率負債，其分析方式係假設資產負債表日流通在外之負債金額於整年度皆流通在外。本公司內部向主要管理階層報告利率時所使用之變動率為利率增加或減少1%，此亦代表管理階層對利率之合理可能變動範圍之評估。

若市場利率增加1%，在所有其他變數維持不變之情況下，本公司111及110年度之稅前淨利將分別減少4,140,800元及4,143,600元。

2. 信用風險

信用風險係評估本公司因交易對方或他方未履行合約義務所遭受之潛在影響，係以資產負債表日公平價值為正數之金融工具為評估對象。由於本公司之交易對象及履約他方均為信用良好之金融機構及公司組織，故預期無重大信用風險。

3. 流動性風險

本公司透過維持足夠銀行存款及銀行融資額度並持續監督預計與實際現金流量，以及使金融資產及負債之到期組合配合達到管理流動性風險之目的。截至111年及110年12月31日止，本公司尚未動用之銀行融資額度分別為3,000,000元及0元。

下表係本公司已約定還款期間之非衍生金融負債剩餘合約到期分析，係依據本公司可能被要求還款之日期，並以金融負債未折現之現金流量編製。

111年12月31日

| | 短於1年 | 2至3年 | 4至5年 | 5年以上 | 合計 |
|-------|----------------------|----------------------|----------------------|-----------------------|-----------------------|
| 短期借款 | \$ 37,000,000 | \$ - | \$ - | \$ - | \$ 37,000,000 |
| 無附息負債 | 10,182,641 | - | - | - | 10,182,641 |
| 租賃負債 | 1,293,953 | 49,126 | 49,126 | 294,756 | 1,686,961 |
| 長期借款 | 39,280,000 | 78,560,000 | 78,560,000 | 180,680,000 | 377,080,000 |
| | <u>\$ 87,756,594</u> | <u>\$ 78,609,126</u> | <u>\$ 78,609,126</u> | <u>\$ 180,974,756</u> | <u>\$ 425,949,602</u> |

110 年 12 月 31 日

| | 短 於 1 年 | 2 至 3 年 | 4 至 5 年 | 5 年 以 上 | 合 計 |
|-------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| 短期借款 | \$ 40,000,000 | \$ - | \$ - | \$ - | \$ 40,000,000 |
| 無附息負債 | 67,598,835 | - | - | - | 67,598,835 |
| 租賃負債 | 1,293,953 | 49,126 | 49,126 | 319,319 | 1,711,524 |
| 長期借款 | 35,280,000 | 70,560,000 | 70,560,000 | 197,960,000 | 374,360,000 |
| | <u>\$144,172,788</u> | <u>\$ 70,609,126</u> | <u>\$ 70,609,126</u> | <u>\$198,279,319</u> | <u>\$483,670,359</u> |

十八、關係人交易

本公司之母公司為星能股份有限公司(星能公司)，其於 111 及 110 年 12 月 31 日持有本公司普通股之比例均為 100%。本公司之最終母公司及最終控制者為台灣汽電共生股份有限公司(台灣汽電)。

除其他附註已揭露者外，本公司與關係人間之重大交易如下：

(一) 關係人之名稱及關係

| 關 係 人 名 稱 | 與 本 公 司 之 關 係 |
|-----------|-----------------|
| 台 電 | 對最終母公司具重大影響之投資者 |
| 台灣汽電 | 最終母公司 |
| 星能公司 | 母 公 司 |
| 台汽電綠能 | 兄弟公司 |

(二) 營業交易

| 帳 列 項 目 | 關 係 人 類 別 / 名 稱 | 111 年 度 | 110 年 度 |
|------------------|-----------------|----------------------|----------------------|
| 銷貨收入 | 對最終母公司具重大影響之投資者 | | |
| | 台 電 | \$ 2,010,014 | \$ 56,456,519 |
| | 兄弟公司 | | |
| | 台汽電綠能 | <u>90,592,044</u> | <u>19,938,674</u> |
| | | <u>\$ 92,602,058</u> | <u>\$ 76,395,193</u> |
| 營業成本—變動 間接費 | 對最終母公司具重大影響之投資者 | | |
| | 台 電 | <u>\$ 708,322</u> | <u>\$ -</u> |
| 營業費用—其他 委託服務費 | 最終母公司 | | |
| | 台灣汽電 | \$ 41,576 | \$ 71,597 |
| | 母 公 司 | | |
| | 星能公司 | <u>3,541,878</u> | <u>1,323,222</u> |
| | | <u>\$ 3,583,454</u> | <u>\$ 1,394,819</u> |

(接次頁)

(承前頁)

| 帳 列 項 目 | 關係人類別 / 名稱 | 111年度 | 110年度 |
|------------|------------------------|--------------|-------|
| 營業費用－業務開發費 | 對最終母公司具重大影響之投資者 台 電 | \$ 17,300 | \$ - |
| 其他損失 | 母 公 司 星能公司 | \$ 5,776,086 | \$ - |

本公司與關係人交易之條件係依照合約個別議定。

(三) 應收關係人款項

| 帳 列 項 目 | 關係人類別 / 名稱 | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|----------|---------------|---------------|---------------|
| 應收帳款－關係人 | 兄弟公司 台汽電綠能 | \$ 43,689,424 | \$ 20,173,884 |

流通在外之應收關係人款項未收取保證。111年及110年度應收關係人款項並未提列備抵損失。

(四) 應付關係人款項 (不含向關係人之借款)

| 帳 列 項 目 | 關係人類別 / 名稱 | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|----------|--------------------------------|--------------|---------------|
| 應付帳款－關係人 | 對母公司具重大影響之投資者 台 電 | \$ 598,049 | \$ 617,658 |
| 其他應付款 | 最終母公司 台灣汽電 母 公 司 星能公司 | \$ - | \$ 6,758 |
| | | 9,120,577 | 66,575,133 |
| | | \$ 9,120,577 | \$ 66,581,891 |

如附註一所述，本公司與台電合意終止電能購售契約並與台汽電綠能簽訂電能轉供契約，嗣後本公司於電能實際轉供期間，應按實際轉供度數計算應支付予台電之終止契約費用，帳列應付帳款－關係人。

(五) 向關係人借款

本公司於 110 年 8 月向母公司借款 68,000,000 元，本金及利息已於 110 年 10 月償還。

| 帳 列 項 目 | 關係人類別 / 名稱 | 111年度 | 110年度 |
|---------|---------------|-----------------------|---------------------|
| 利息費用 | 母 公 司 星能公司 | \$ <u> -</u> | \$ <u> 285,041</u> |

本公司向母公司借款之年利率為 1.80%，為無擔保借款。

(六) 取得之不動產、廠房及設備

| 關 係 人 類 別 / 名 稱 | 取 得 | 價 款 |
|-----------------|-----------------------|-----------------------|
| | 111年度 | 110年度 |
| 母 公 司 星能公司 | \$ <u> -</u> | \$ <u> 7,848,372</u> |

十九、部分現金交易

本公司於 111 及 110 年度進行以下部分現金交易之投資活動：

| | 111年度 | 110年度 |
|----------------------|------------------------|------------------------|
| 購置不動產、廠房及設備 | \$ <u> -</u> | \$ <u> 7,929,324</u> |
| 應付工程及設備款淨變動 | <u> 58,275,000</u> | <u> 10,381,111</u> |
| 購置不動產、廠房及設備支付 現金數 | \$ <u> 58,275,000</u> | \$ <u> 18,310,435</u> |

二十、抵押之資產

下列資產業已抵押作為借款之擔保品：

| | 111年12月31日 | 110年12月31日 |
|---------|------------------------|------------------------|
| 機器設備－淨額 | <u> \$551,220,722</u> | <u> \$582,130,295</u> |

社團法人台北市會計師公會會員印鑑證明書

北市財證字第 11205438 號

會員姓名： 陳招美

事務所電話： (02)27259988

事務所名稱： 勤業眾信聯合會計師事務所

事務所統一編號： 94998251

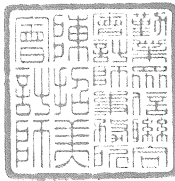
事務所地址： 台北市信義區松仁路100號20樓

委託人統一編號： 54966394

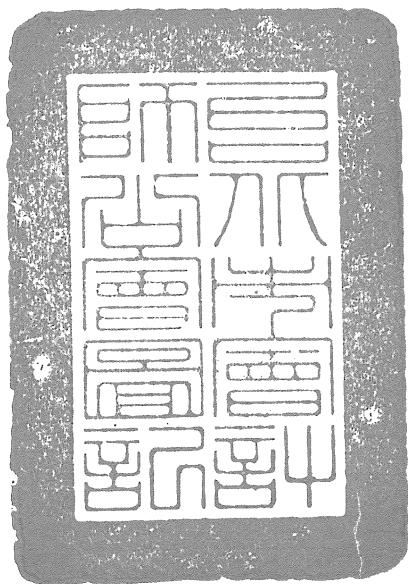
會員書字號： 北市會證字第 2329 號

印鑑證明書用途： 辦理 星寶電力股份有限公司

111 年度 (自民國 111 年 01 月 01 日 至 111 年 12 月 31 日) 財務報表之查核簽證。

| | | | |
|------------|-----|-------------|---|
| 簽名式 (一) | 陳招美 | 存會印鑑 (一) |  |
|------------|-----|-------------|---|

理事長：



核對人：



中華民國 112 年 02 月 02 日