

(13-10)

中華民國112年度

(112年1月1日至112年12月31日)

中央政府總決算

經濟部能源局(經濟部能源署)

單位決算

經濟部能源署編印



# 經濟部能源局(經濟部能源署) 112 年度單位決算

## 目 次

### 一、總說明

(一) 總說明	1-14
---------	------

### 二、決算報表

#### (一) 主要表

1. 歲入來源別決算表	16-19
2. 歲出政事別決算表	20-21
3. 歲出機關別決算表	22-25
4. 以前年度歲入來源別轉入數決算表	26-29
5. 以前年度歲出政事別轉入數決算表	30-31
6. 以前年度歲出機關別轉入數決算表	32-33

#### (二) 附屬表

1. 歲出用途別決算分析表	36-37
2. 歲出用途別決算累計表	38-41
3. 繳付公庫數分析表	42-45
4. 公庫撥入數分析表	46-47
5. 歲入保留分析表	48
6. 歲入餘絀(或減免、註銷)分析表	49-50
7. 歲出餘絀(或減免、註銷)分析表	52-53
8. 人事費分析表	54-55
9. 補、捐(獎)助其他政府機關或團體個人經費報告表	56-57
10. 委託辦理計畫(事項)經費報告表	58-59
11. 出國計畫執行情形報告表	60-61
12. 重大計畫執行績效報告表	62-63
13. 歲出按職能及經濟性綜合分類表	64-67
14. 媒體政策及業務宣導費彙計表	68-69

### 三、會計報表

#### (一) 主要表

1. 平衡表	71
2. 收入支出表	72

#### (二) 附屬表

1. 平衡表科目明細表	73 -151
2. 長期投資、固定資產、遞耗資產及無形資產變動表	152-153

### 四、參考表

1. 決算與會計收支對照表	155
2. 現金出納表	156-157
3. 國有財產目錄總表	158
4. 立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告決議、 附帶決議及注意事項辦理情形報告表	159-213



# 一、總說明



# 經濟部能源局(經濟部能源署)

## 總 說 明

中華民國 112 年度

### 一、財務報告之簡述

(一) 歲入部分(依來源別子目)：

#### 1. 本年度

單位：新臺幣元

科目名稱	預算數 (含預算增減數) (1)	決算數 (含實現數、應收數) (2)	預決算比較 增減數 (2)-(1)	執行率%
罰 金 罰 鍰	8,600,000	13,100,000	4,500,000	152.33
一 般 賠 償 收 入	-	730,917,791	730,917,791	-
審 查 費	29,117,000	40,492,960	11,375,960	139.07
證 照 費	454,000	552,000	98,000	121.59
登 記 費	3,870,000	66,087,464	62,217,464	1,707.69
場 地 設 施 使 用 費	3,347,000	-	-3,347,000	-
利 息 收 入	-	403,106	403,106	-
租 金 收 入	57,560,000	83,018,548	25,458,548	144.23
收 回 以 前 年 度 歲 出	6,000	3,954,451	3,948,451	65,907.52
其 他 雜 項 收 入	18,648,000	18,839,197	191,197	101.03
合 計	121,602,000	957,365,517	835,763,517	787.29

本年度預決算差異 20% 以上之原因說明：

1. 罰金罰鍰：係廠商違反電業法及能源管理法之罰鍰收入較預期增加所致。
2. 一般賠償收入：係廠商違反股權變更承諾及離岸風電規劃廠址遴選契約書約定之違約金收入。
3. 審查費：係申請核發節能標章與電廠竣工查驗及核準備案等審查費收入較預期增加所致。
4. 證照費：係換發電業執照證照費收入較預期增加所致。
5. 登記費：係電業執照登記費收入較預期增加所致。
6. 場地設施使用費：係「沙崙智慧綠能科學城」及「高雄海洋科技產業創新專區」會議廳等場地設施使用收入，依收入性質調整至租金收入。
7. 利息收入：係受委辦單位繳回計畫專戶存款孳息收入。
8. 租金收入：係「沙崙智慧綠能科學城」及「高雄海洋科技產業創新專區」場地租金收入較預期增加所致。
9. 收回以前年度歲出：係收回以前年度專案計畫賸餘款所致。

## 2.以前年度(保留繼續執行部分)

單位：新臺幣元

年度	科目名稱	應 收 數			
		以前年度 轉入數	本年度減免 (註銷)數	本年度 實現數	本年度 未結清數
108	罰金罰鍰	344,749	-	-	344,749
109	罰金罰鍰	322,272	100,000	222,272	-
111	一般賠償收入	269,000	-	269,000	-
合 計		936,021	100,000	491,272	344,749

## (二) 歲出部分(依機關別工作計畫)：

## 1.本年度

單位：新臺幣元

科目名稱	預算數 (含預算增減數) (1)	決算數 (含實現數、保留數) (2)	預決算比較增減數 (2)-(1)	執行率 (%)
<b>本署部分</b>	2,413,093,000	2,408,765,040	-4,327,960	99.82
能源科技計畫	134,976,000	132,506,736	-2,469,264	98.17
一般行政	237,436,000	235,693,883	-1,742,117	99.27
能源規劃與國際交流	40,681,000	40,564,421	-116,579	99.71
經濟特別收入基金	2,000,000,000	2,000,000,000	0	100.00
<b>統籌科目</b>	13,122,007	13,122,007	0	100.00
總 計	2,426,215,007	2,421,887,047	-4,327,960	99.82

## 2.以前年度(保留繼續執行部分)

單位：新臺幣元

年度	科目名稱	應 付 數			
		以前年度 轉入數	本年度減免 (註銷)數	本年度 實現數	本年度 未結清數
111	一般行政	800,000	0	800,000	0
合 計		800,000	0	800,000	0

## (三) 平衡表部分

單位：新臺幣元

科目名稱	本年度決算數	內容簡述
<b>1. 資產</b>	1,238,662,471	
<b>(1) 流動資產</b>	1,146,576,976	
專戶存款	784,965,227	履約保證金、代收縣市共推住商節電行動計畫補助款、預收租金等。
應收帳款	361,594,749	以前年度及 112 年度尚未收取之罰金罰鍰及一般賠償收入等款項。
應收票據	17,000	112 年度尚未收取之分期罰金罰鍰收入等款項。
<b>(2) 固定資產</b>	85,045,194	
房屋建築及設備	79,101,435	本署經管「綠能科技示範場域公共建設計畫」之辦公房屋等。
機械及設備	4,454,438	本署經管電腦及其他主機相關設備等。
交通及運輸設備	633,392	本署經管車輛等。
雜項設備	855,929	本署經管辦公設備等。
<b>(3) 無形資產</b>	7,040,301	
電腦軟體	7,040,301	本署經管電腦軟體等。
<b>2. 負債</b>	784,965,227	
<b>(1) 流動負債</b>	113,923,154	
應付代收款	106,310,068	代收縣市共推住商節電行動計畫補助款等款項。
預收款	7,613,086	預收高雄海洋科技產業創新專區 113 年土地租金等款項。
<b>(2) 其他負債</b>	671,042,073	
存入保證金	671,042,073	押標金、履約保證金、保固保證金、押金等。
<b>3. 淨資產</b>	453,697,244	資產減除負債後之餘額。

## 二、財務狀況之分析

平衡表各科目本年度與上年度之比較：

單位：新臺幣元，%

科目	年度別 本年度 決算數 (A)	上年度 決算數 (B)	本年度與上年度決算數比較		金額變動達 5 億元或差異 達 20% 以上，原因說明
			增減數 (C)=(A)-(B)	增減% (C)/(B)*100	
<b>1. 資產</b>	1,238,662,471	588,152,965	650,509,506	110.60	
<b>(1) 流動資產</b>	1,146,576,976	496,724,552	649,852,424	130.83	
專戶存款	784,965,227	495,788,531	289,176,696	58.33	主要係廠商繳納儲能系統 結合太陽光電發電設備競 標押標金所致。
應收帳款	361,594,749	713,749	360,881,000	50,561.33	主要係廠商違反股權變更 承諾及離岸風電規劃廠址 遴選契約書約定之違約金 所致。
應收票據	17,000	222,272	-205,272	-92.35	主要係廠商違反「石油管 理法」裁罰金逐期繳還所 致。
<b>(2) 固定資產</b>	85,045,194	86,836,536	-1,791,342	-2.06	
房屋建築及設備	79,101,435	80,562,003	-1,460,568	-1.81	
機械及設備	4,454,438	5,381,769	-927,331	-17.23	
交通及運輸設備	633,392	771,308	-137,916	-17.88	
雜項設備	855,929	121,456	734,473	604.72	主要係建置本署資訊機房 消防設備所致。
<b>(3) 無形資產</b>	7,040,301	4,591,877	2,448,424	53.32	
電腦軟體	7,040,301	4,591,877	2,448,424	53.32	主要係購置本署電子公文 線上簽核系統及主機房虛 擬伺服器軟體升級所致。
<b>2. 負債</b>	784,965,227	495,388,531	289,576,696	58.45	
<b>(1) 流動負債</b>	113,923,154	136,681,697	-22,758,543	-16.65	
應付代收款	106,310,068	128,869,151	-22,559,083	-17.51	
預收款	7,613,086	7,812,546	-199,460	-2.55	
<b>(2) 其他負債</b>	671,042,073	358,706,834	312,335,239	87.07	
存入保證金	671,042,073	358,706,534	312,335,539	87.07	主要係廠商繳納儲能系統 結合太陽光電發電設備競 標押標金所致。
應付保管款	-	300	-300	-100.00	係將逾 5 年未兌領之電匠 考驗合格證規費退款繳庫 所致。
<b>3. 資產負債淨額</b>	453,697,244	92,764,434	360,932,810	389.09	

### 三、重要施政計畫執行成果之說明

#### (一) 已完成施政計畫重點概述：

##### 1、 確保電力穩定供應：

112 年台電公司通霄小型機組已完工加入系統、大潭#8 已可配合調度，且再生能源併網量持續增加，以及電力系統的調度模式與機組歲檢修期程精進調整，加上實施新時間電價、新需量反應等措施下，使備轉容量率自 2016 年最低的 1.64%，回到 6-10% 的穩定情況，夜間備用容量率也達到 14.7%。近年來，臺商回流與半導體用電大量增加，政府積極新增燃氣機組及再生能源，預估至 119 年前大型機組可淨增加 900 萬瓩以上，且將持續精進調度模式及需求面管理，以確保供電穩定。

##### 2、 提升能源效率：

111 年能源密集度相較 104 年年均改善 3.61%，達成「臺灣永續發展目標」年均改善 2% 之目標，112 年持續透過設備能源效率基準管理、節能技術輔導、教育宣導等計畫，提高整體能源使用效率。

##### 3、 加速發展再生能源：

(1) 屋頂及地面型太陽光電：至 112 年底太陽光電累計併網量達 12.22GW，單年度併網達 2.5GW，為歷史新高。

(2) 風力發電：112 年 12 月底累積裝置容量 3,163MW。

##### 4、 布建儲能：

112 年台電公司自建 100MW，對外採購 403.3MW，合計累計容量達 503.3MW。

(二) 施政計畫分項說明：

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
一、能源轉型政策	(一) 國家能源發展策略及決策支援建構	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 發布能源轉型白皮書年度執行報告及關鍵指標趨勢分析。</li> <li>2. 研析國際重大政策導向、公參作法，推動淨零轉型政策溝通、認知培力。</li> <li>3. 建立地方能源治理示範案例、辦理培力課程、擴大在地社群參與網絡。</li> <li>4. 研析國際能源與淨零最新議題、政策配套，支援總體能源政策規劃。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 完成能源轉型白皮書111年度執行報告(含關鍵指標分析)1份。</li> <li>2. 蒐研國際公參案例，完成10場次2050淨零與能源社會對話活動、2場次能源審議人才培力活動、6場次能源教育師資交流培力、2場次能源教案入班試驗課程。</li> <li>3. 撰寫宜蘭縣、嘉義市、高雄市、新竹縣、桃園市共5個地方能源政策推動亮點案例，完成3場次地方能源治理培力課程，邀集在地民間團體、能源業務委辦團隊參與。</li> <li>4. 蒐集全球最新能源資訊、中長期發展趨勢，完成12篇國際能源資訊評析、6篇能源趨勢研究分析。</li> </ol>	
	(二) 能源先期管理制度執行、查核與研究	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 依「能源管理法」第16條規定，就大型投資生產能源用戶，辦理能源使用說明書審查、追蹤、查核及廠、商輔導等各項工作，以落實產業能源先期管理制度之執行，提升能源使用效率。</li> <li>2. 配合能源管轄修正草案進度，辦理相關子法</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 完成大型投資生產計畫之能源使用說明書審查6件及實地查核作業3件；定期追蹤能源使用說明書執行情形32件。</li> <li>2. 檢討現行制度法規並研擬能源管理法修正草案，配合修法進度，推動相關子法修訂作業。</li> <li>3. 「能源開發及使用評估準則」附表一至附表四與「能源使用說明書之格式及應記載事項」，計2項法規修正草案公告；完成氣體業能源效率最佳可行技術規範基準修正草案，並辦理3場次專家小組討論會議及1場次產官學研座</li> </ol>	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
		修訂及推動作業。 3. 能源先期管率效率相關之研析與建議。 4. 管理與維護先期能源使用資訊平臺，提升對外公開資訊透明度，強化呈現制度執行成果與審查。並推動數位化審查，精簡審查流程，提升案件辦理效率。	談會。 4. 完成能源使用先期管理資訊平臺改版，加強公開資訊透明度及以圖卡、影片等宣導制度執行成果；推動能源使用說明書審查數位化，並就112年度申請案件啟動審查數位化試行作業，提升行政效率。	
二、加速發展再生能源	(一) 太陽光電設置環境建構與整合資源計畫	1. 設置環境建構與政策推動。 2. 系統整合資訊策略點。 3. 太陽光電推動宣導與地方社區深耕。 4. 海上型太陽光電系統示範。	1. 營運太陽光電單一窗口推動辦公室，依據政府目標擬訂推動策略，協助排除設置障礙，達成太陽光電設置目標，統計至112年12月太陽光電裝(設)置容量達12.22GW。 2. 完成能源用地白皮書(光電篇)，政府部門共識版，作為未來光電發展之空間框架與指導性原則，並據此與外界進行溝通與對話，增進社會對於光電發展之信任。 3. 辦理3場次陽光開講種子教師培訓課程，共計培訓34位陽光講師；辦理39場次陽光開講活動，參與人數共計1,078位。藉由深入社區面對面推廣，擴大社區民眾參與，持續強化民眾對於太陽光電技術與政策的主動關注度。	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
			4. 112 年度完成潛在場址篩選與場址排序，藉由分析我國海域相關法規與潛力場址，協助政府提前針對未來海上光電之申設程序法規進行盤點，並提供未來提升光電裝置量之政策規畫依據。	
	(二) 太陽光電專案設置與安全推動計畫	<ol style="list-style-type: none"> <li>協助推動各類專案、專案管考與設置障礙排除。</li> <li>規劃太陽光電系統配套措施，推動太陽光電系統儲能及共同升壓區及站，強化區域能源自主利用。</li> <li>推動太陽光電系統維運安全，宣導維運技術並提出改善建議，強化太陽光電防搶救安全。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>屋頂型太陽光電推動 8GW，已完成 7.61GW。已推動公有房舍、農業屋頂、工業屋頂、民間屋頂等專案，並盤點各部會公有建物、公立學校、農糧儲滯銷設施、漁業相關設施等。</li> <li>地面型太陽光電推動 12GW，已完成 4.61GW。以活化土地及土地多元利用為優先推動策略，推動不利農業經營區、漁電共生、工業區、鹽業用地等複合式土地，並進行專案管考，協助加速行政程序。</li> <li>完成列管獲選共同升壓站資格者之設置進度，其中 26 家完成登記及公告。已完工 11 案、施工中 9 案、行政程序中 6 案。26 家已獲選之共同升壓站，核定升壓站容量約 4.23GW，共用容量約 2.23GW。</li> <li>完成 20 場次太陽光電系統案場查訪，提升國內系統維運檢查與失效分析技術，除了協助業者解決案場失效問題，同時提供案場改善建議。被檢查的案場能獲得經驗交流與技術提升，對於業主所持有的其他案場及後續將建置的案場，都可擴散相關知識效益。</li> </ol>	
	(三) 風力發	1. 示範暨潛力	1. 透過履約管理追蹤離	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
	電設置整體推動與離岸風電關鍵技術研發計畫	場址風場開發推動。 2. 區塊開發推動。 3. 法規協調與履約管理。 4. 運維平台推動。 5. 海纜裸露警戒系統開發。 6. 海事工程推動。 7. 風場運維關鍵技術。	岸風場施工進度，並研析跨部會法規議題，瞭解遭遇難題，提供資訊及必要行政協助。另完成區塊開發第 1 期簽約，共 5 家業者完成簽約；區塊開發第二期選商機制已於 112 年 11 月 23 日完成公告。離岸風電截至 112 年 12 月底已累計設置風力機 283 座，總裝置容量累計 2.25 GW。 2. 透過數位運維開發，完成風場運轉關鍵指標 KPI 分析，並建立即時海纜掏刷 CMS 技術，完成輸出海纜沿線兩處實海域驗證案例。	
	(四) 生質能源技術開發	1. 觸媒氣化發電技術：觸媒富氧化系統優化及發展多元料源共氣化。 2. 生物能源技術應用：優化厭氧生物菌、推廣乾式厭氧醱酵(沼氣)系統及發展生物轉換技術。 3. 政策推動與技術驗證：辦理沼氣發電補助計畫作業與追蹤示範成效；驗證生質能源轉換技術應用。	1. 觸媒氣化發電技術： (1) 富氧氣化技術測試：載流氣體 33% 含氧量、ER 0.2，相較 21% 含氧量流化載體，合成氣熱值由 4.29 MJ/Nm <sup>3</sup> 增至 8.02MJ/Nm <sup>3</sup> ，達成熱值 ≥ 8MJ/Nm <sup>3</sup> 計畫目標。 (2) 多元料源共氣化：生質物(松木、廢菇包)與塑料 HDPE 共氣化，850°C 與 ER 0.2，松木、塑料合成氣冷態氣體效率 55.55%、廢菇包、塑料冷態氣體效率為 54.99%，達年度計畫目標冷態氣體效率 ≥ 50%。 2. 生物能源技術應用： (1) 厭氧菌劑開發優化： ① 蛋白質水解菌劑促進食品污泥廢棄物醱酵產氣由 525 L/kg-VS 提升至 834 L/kg-VS； ② 本土油脂分解菌株，提升高油脂料源產氣率達 42%。 (2) 多元工業廢棄物共醱	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
			<p>酵：廚餘/活性污泥共醱酵，53 天停留時間，產氣 547 L/kg-VS；活性污泥/豆渣共醱酵，產氣量 819 L/kg-VS，有助能源化應用。</p> <p>(3) 產業化推動：導入乾式厭氧醱酵技術應用於果菜廢棄物能源資源化，促成業者投資建置處理料 10 噸/天之生質沼氣中心(發電裝置容量預計 80 kW)。</p> <p>(4) 建立高效/多元植物性原料生產生質燃氣技術，燃氣產量近 600 L/kg-VS，達國際領先水準，可提升國內生質能源供應彈性，增加裝置容量布建機會。</p> <p>(5) 建立植物性料源混摻畜禽廢水之創新生質燃氣增生技術，可經協同作用使燃氣產量增生至少 2 倍，提升國內既有生質燃氣場經濟性。</p> <p>(6) 計畫先前開發之纖維原料糖化關鍵技術，與紐西蘭產業合作應用於木片生質精煉負碳技術，榮獲 2023 年全球 RD100 百大科技獎，具體提升計畫成果之國際能見度。</p> <p>3. 政策推動與技術驗證：</p> <p>(1) 辦理沼氣發電系統推廣計畫補助作業，完成 1 件沼氣補助申請案(130 瓩)之審查/核定撤案作業。累計核定 9 件有效補助案，總裝置容量 2,005 瓩。</p> <p>(2) 完成生質能轉換技術應用驗證：工業資材先導系統(處理量 1 噸</p>	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
			<p>/日)於72小時連續運轉下，產油率 95.9 wt.%。</p> <p>(3)與產業合作推動狼尾草混摻畜禽廢水之生質燃氣增生技術商轉示範場域驗證，申請業界科專計畫獲得審核通過及申請技術授權，促進技術產業化及落地應用。</p>	
三、確保電力穩定供應	(一)電力穩定策略研擬及管	<ol style="list-style-type: none"> <li>蒐集影響電力需求相關資料，如氣候、產業結構調整、經濟成長率、用電趨勢等。</li> <li>依電力需求相關影響因素，進行我國長期電力負載預測，俾評估未來用電需求發展情勢。</li> <li>依長期負載預測結果，參考能源政策、環保限制、燃料供應、發電機組發展趨勢等因素，進行我國長期電源開發規劃。</li> <li>定期追蹤各項電源工程進度，包括新機組設置、輸電線路設置、歲修檢修期程等。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>完成影響電力需求(如氣候、經濟成長率、用電趨勢等)、重要能源議題(如極端氣候影響、我國能源政策推動情形等)及國外電力供需規劃方法與模型、電力政策等相關資料蒐集、更新與分析。</li> <li>完成我國長期電力負載預測結果。</li> <li>完成我國長期電源開發規劃結果。</li> <li>完成公用售電業電力排碳係數原始數據核對與審議作業。</li> <li>定期追蹤各項電源工程進度，並執行電力供需相關議題情境模擬。</li> </ol>	
	(二)擴大與穩定天然氣供	<ol style="list-style-type: none"> <li>新(擴)建天然氣基礎設施，採專案管理以</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>召開天然氣穩定供應專案會議，督促中油公司與台電公司新(擴)建接收站、管線執行進</li> </ol>	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
	應	<p>實掌握各接收站及管線計畫進度，擴大天然氣供應能量。</p> <p>2. 分析我國天然氣輸備充足性，研析因應策略及配套措施。</p> <p>3. 因應國內天然氣情勢變化，研擬天然氣供應風險因應措施，確保天然氣供應穩定。</p>	<p>度及持續滾動檢討天然氣供需。</p> <p>2. 持續監督中油公司事業存量，112年天然氣存量天數平均為10.8天(規定至少8天)。</p>	
	(三)智慧電網推動與電力市場監管制度研析	<p>1. 發展配電系統設備健康診斷與預防性維護技術，優化配電饋線調度之決策輔助。</p> <p>2. 開發適用於配電系統之20kVA單相饋線電力品質控制技術，可補償額定10%之電壓驟升與驟降，提高電力系統穩定性。</p> <p>3. 健全電力市場推動與發展，完善輔助服務交易制度，協助辦理電力交易之運作。</p> <p>4. 協助電力可靠度審議會執行運作，另亦將協助</p>	<p>1. 完成饋線調度管理所需之太陽光電發電系統健康診斷與預防性維護技術，能診斷PV面板組串異常原因，並具備視覺化PV即時效率監控功能。</p> <p>2. 完成模組化分散式配電饋線電力品質調控技術開發，容量達20kVA，具備10%電壓驟升以及驟降之連續補償能力。本技術可提高再生能源併入電網之電壓穩定性。</p> <p>3. 完成電力交易平台112年第一季至第三季及111年年報，並送至電業管制機關做為精進平台運作之參考。</p> <p>4. 協助成立電力可靠與韌性推動管理辦公室，並追蹤改善小組辦理事項，以及辦理111年度兩次可靠度審議會會議，提供相關行政業務支援，以提升系統可靠性與韌性。</p> <p>5. 依據行政院109年3月</p>	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
		<p>處理電力系統改善小組與電力系統總體檢考項目定期審查，確保我國電力系統可靠度。</p> <p>5. 執行「智慧電網總體規劃方案」滾動檢討，並管考智慧電表建置、儲能系統裝置、自動化饋線下游5分鐘內復電事故數占比提升及需求反應方案等各項目標。</p>	<p>27日(院臺綠能字第1080042332號函)核定之「智慧電網總體規劃方案」辦理112年之進度管控，包括智慧電表布建、儲能系統裝置、自動化饋線下游5分鐘內復電事故數占比提升及需求反應方案等，各項目標均達預定規劃，並辦理第13次智慧電網總體推動小組工作會議。</p>	
四、強化節能	(一)使用能源設備及器具效率管理	<p>1. 研(修)訂使用能源設備或器具最低基準(MEPS)、節能標章基準及能源效率分級標準，全面提升產品能源效率基準，落實設備源頭管制。</p> <p>2. 執行能源效率分級標示產品能源效率及節能標章之產品驗證與管理作業。</p> <p>3. 執行使用能源設備或器具能源效率之抽驗與市場稽查、測</p>	<p>1. 完成研(修)訂7項產品能效基準：1項MEPS與能效分級標示(除濕機)、6項節能標章(具互連協定無風管空氣調節機、空氣清淨機、雙燈帽LED燈管、筒燈暨崁燈、除濕機、軸流式風機)。另於112年1月1日起實施新訂之2項MEPS(空氣清淨機、微波爐)及5項節能標章基準(筆記型電腦、桌上型電腦、洗衣機、發光二極體燈泡、雙燈帽LED燈管)。</p> <p>2. 完成能效分級標示產品登錄管理，共核准3,215款產品型號；節能標章認證審查，共核可5,486款型號產品。</p> <p>3. 完成產品能效抽驗(節能標章265款、MEPS與能效分級標示共713款)，稽查實體賣場4,204家、網購平台16家、節能標章與分級標</p>	

工作計畫名稱	重要計畫項目	實施內容	辦理情形	
			已完成或未完成之說明	因應改善措施
		試方法研究與驗證調和、宣導推廣、國際交流與績效評估。	示義務公司官網 252 家。另完成研究 1 項產品(即熱式電熱水器)測試驗證方法、辦理 4 場次國內宣導、參與 2 場次 APEC 國際活動；完成政策制度成效評估。	
	(二)工業部門能源查核與效率管理	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 執行能源查核與節電目標規定：推動能源用戶能源查核及節電目標制度之申報、審查與實地查驗。</li> <li>2. 節能規定檢查與宣導：推動 6 大產業能效與蒸汽鍋爐能效等規定之申報管理，並執行實地檢查。</li> <li>3. 辦理節能技術輔導：透過臨場節能診斷，協助用戶發掘節能潛力、研提節能改善計畫，追蹤改善成效。</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 完成辦理工業部門能源查核申報與審查共 3,513 家，申報率為 100%，並完成實地稽查 500 家。</li> <li>2. 完成 6 大產業能效規定申報與審查共 1,647 家，以及實地稽查 200 家。另完成蒸汽鍋爐節約能源規定實地檢查共 201 座。</li> <li>3. 辦理工業能源大用戶節能技術輔導及諮詢，累計完成輔導 200 家次，發掘節能潛力 2.6 萬公秉油當量，預計實質節能約 1.17 萬公秉油當量。</li> </ol>	

四、其他重要說明：無。

## 二、決算報表



# (一) 主要表



本 頁 空 白

經濟部能源局( )  
歲入來源  
中華民國

經資門分列

科 目				預 算 數			
款	項	目	節	名稱及編號	原預算數	預算增減數	合計 (1)
02				0400000000-2 罰款及賠償收入	8,600,000	0	8,600,000
	145			0426960000-6 能源局	8,600,000	0	8,600,000
		01		0426960100-0 罰金罰鍰及息金	8,600,000	0	8,600,000
			01	0426960101-3 罰金罰鍰	8,600,000	0	8,600,000
			02	0426960300-0 賠償收入	0	0	0
			01	0426960301-2 一般賠償收入	0	0	0
03				0500000000-8 規費收入	36,788,000	0	36,788,000
	112			0526960000-1 能源局	36,788,000	0	36,788,000
		01		0526960100-6 行政規費收入	33,441,000	0	33,441,000
			01	0526960101-9 審查費	29,117,000	0	29,117,000
			02	0526960102-1 證照費	454,000	0	454,000
			03	0526960103-4 登記費	3,870,000	0	3,870,000
			02	0526960300-5 使用規費收入	3,347,000	0	3,347,000
			01	0526960306-1 場地設施使用費	3,347,000	0	3,347,000
04				0700000000-9 財產收入	57,560,000	0	57,560,000
	155			0726960000-2 能源局	57,560,000	0	57,560,000

經濟部能源署)

別決算表

112年度

單位:新臺幣元;%

決 算 數				預決算比較增 減數 (2)-(1)	決算數占預 算數之比率 (2)/(1)%
實現數	應收數	保留數	合計 (2)		
382,750,791	361,267,000	0	744,017,791	735,417,791	8,651.37
382,750,791	361,267,000	0	744,017,791	735,417,791	8,651.37
12,793,000	307,000	0	13,100,000	4,500,000	152.33
12,793,000	307,000	0	13,100,000	4,500,000	152.33
369,957,791	360,960,000	0	730,917,791	730,917,791	
369,957,791	360,960,000	0	730,917,791	730,917,791	
107,132,424	0	0	107,132,424	70,344,424	291.22
107,132,424	0	0	107,132,424	70,344,424	291.22
107,132,424	0	0	107,132,424	73,691,424	320.36
40,492,960	0	0	40,492,960	11,375,960	139.07
552,000	0	0	552,000	98,000	121.59
66,087,464	0	0	66,087,464	62,217,464	1,707.69
0	0	0	0	-3,347,000	0.00
0	0	0	0	-3,347,000	0.00
83,421,654	0	0	83,421,654	25,861,654	144.93
83,421,654	0	0	83,421,654	25,861,654	144.93

經濟部能源局( )  
歲入來源  
中華民國

經資門分列

科 目				預 算 數			
款	項	目	節	名稱及編號	原預算數	預算增減數	合計 (1)
		01		0726960100-7 財產孳息	57,560,000	0	57,560,000
			01	0726960101-0 利息收入	0	0	0
			02	0726960103-5 租金收入	57,560,000	0	57,560,000
07				1200000000-8 其他收入	18,654,000	0	18,654,000
	153			1226960000-1 能源局	18,654,000	0	18,654,000
		01		1226960200-0 雜項收入	18,654,000	0	18,654,000
			01	1226960201-3 收回以前年度歲出	6,000	0	6,000
			02	1226960210-4 其他雜項收入	18,648,000	0	18,648,000
				經常門小計	121,602,000	0	121,602,000
				資本門小計	0	0	0
				合計	121,602,000	0	121,602,000

經濟部能源署)

別決算表

112年度

單位:新臺幣元;%

決 算 數				預決算比較增 減數 (2)-(1)	決算數占預 算數之比率 (2)/(1)%
實現數	應收數	保留數	合計 (2)		
83,421,654	0	0	83,421,654	25,861,654	144.93
403,106	0	0	403,106	403,106	
83,018,548	0	0	83,018,548	25,458,548	144.23
22,793,648	0	0	22,793,648	4,139,648	122.19
22,793,648	0	0	22,793,648	4,139,648	122.19
22,793,648	0	0	22,793,648	4,139,648	122.19
3,954,451	0	0	3,954,451	3,948,451	65,907.52
18,839,197	0	0	18,839,197	191,197	101.03
596,098,517	361,267,000	0	957,365,517	835,763,517	787.29
0	0	0	0	0	
596,098,517	361,267,000	0	957,365,517	835,763,517	787.29

經濟部能源局(歲出政事  
中華民國

經資門併計

科 目				預算數				
款	項	目	節	名稱及編號	原預算數	預算增減數		
						預算追加(減)數	動支第二預備金數	預算調整數
						動支第一預備金數	經費流用數	小計
14				5200000000-3 科學支出	134,976,000	0	0	0
			01	5226963000-3 能源科技計畫	134,976,000	0	0	0
17				5700000000-0 工業支出	2,278,117,000	0	0	0
			01	5726960100-9 一般行政	237,186,000	0	0	0
						250,000	0	250,000
			02	5726960200-3 能源規劃與國際交流	40,681,000	0	0	0
			03	5726968100-2 非營業特種基金	2,000,000,000	0	0	0
			01	5726968110-6 經濟特別收入基金	2,000,000,000	0	0	0
			04	5726969800-0 第一預備金	250,000	0	0	0
						-250,000	0	-250,000
26				7600000000-8 退休撫卹給付支出	11,530,075	0	0	0
			01	7606205300-6 公務人員退休撫卹給付	11,530,075	0	0	0
32				8900000000-0 其他支出	1,591,932	0	0	0
			01	8903304500-4 公教人員婚喪生育及子女教育補助	1,591,932	0	0	0
				合計	2,426,215,007	0	0	0
						0	0	0

經濟部能源署)

別決算表

112年度

單位:新臺幣元;%

合計 (1)	決算數		預決算比較增減數 (2)-(1)	決算數占預算數之比率 (2)/(1)%
	實現數	保留數		
	應付數	合計(2)		
134,976,000	132,506,736	0	-2,469,264	98.17
	0	132,506,736		
134,976,000	132,506,736	0	-2,469,264	98.17
	0	132,506,736		
2,278,117,000	2,276,258,304	0	-1,858,696	99.92
	0	2,276,258,304		
237,436,000	235,693,883	0	-1,742,117	99.27
	0	235,693,883		
40,681,000	40,564,421	0	-116,579	99.71
	0	40,564,421		
2,000,000,000	2,000,000,000	0	0	100.00
	0	2,000,000,000		
2,000,000,000	2,000,000,000	0	0	100.00
	0	2,000,000,000		
0	0	0	0	
	0	0		
11,530,075	11,530,075	0	0	100.00
	0	11,530,075		
11,530,075	11,530,075	0	0	100.00
	0	11,530,075		
1,591,932	1,591,932	0	0	100.00
	0	1,591,932		
1,591,932	1,591,932	0	0	100.00
	0	1,591,932		
2,426,215,007	2,421,887,047	0	-4,327,960	99.82
	0	2,421,887,047		

經資門分列

科 目				預算數						
款	項	目	節	名稱及編號	原預算數	預算增減數				
						預算追加(減)數	動支第二預備金數	預算調整數		
						動支第一預備金數	經費流用數	小計		
13				0026000000-1 經濟部主管						
	10			0026960000-4 能源局	2,413,093,000	0	0	0	0	0
				經常門小計	2,408,713,000	0	0	0	0	0
				資本門小計	4,380,000	0	0	0	0	0
						-250,000	-606,622	-856,622		
						250,000	606,622	856,622		
		01		5226963000-3 能源科技計畫	134,976,000	0	0	0	0	0
				20 業務費	134,976,000	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0
		02		5726960100-9 一般行政	232,806,000	0	0	0	0	0
				10 人事費	199,968,000	0	0	0	0	0
				20 業務費	32,838,000	0	0	0	0	0
						0	-6,622	-6,622		
		02		5726960100-9* 一般行政	4,380,000	0	0	0	0	0
				30 設備及投資	4,380,000	0	0	0	0	0
						250,000	606,622	856,622		
						250,000	606,622	856,622		
		03		5726960200-3 能源規劃與國際交流	40,681,000	0	0	0	0	0
				20 業務費	40,681,000	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0
		04		5726968100-2 非營業特種基金	2,000,000,000	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0
		01		5726968110-6 經濟特別收入基金	2,000,000,000	0	0	0	0	0
						0	0	0	0	0

經濟部能源署)

別決算表

112年度

單位:新臺幣元;%

合計 (1)	決算數		預算比較增減數 (2)-(1)	決算數占預算數之比率 (2)/(1)%
	實現數	保留數		
	應付數	合計(2)		
2,413,093,000	2,408,765,040	0	-4,327,960	99.82
	0	2,408,765,040		
2,407,856,378	2,403,537,868	0	-4,318,510	99.82
	0	2,403,537,868		
5,236,622	5,227,172	0	-9,450	99.82
	0	5,227,172		
134,976,000	132,506,736	0	-2,469,264	98.17
	0	132,506,736		
134,976,000	132,506,736	0	-2,469,264	98.17
	0	132,506,736		
232,199,378	230,466,711	0	-1,732,667	99.25
	0	230,466,711		
199,368,000	197,998,800	0	-1,369,200	99.31
	0	197,998,800		
32,831,378	32,467,911	0	-363,467	98.89
	0	32,467,911		
5,236,622	5,227,172	0	-9,450	99.82
	0	5,227,172		
5,236,622	5,227,172	0	-9,450	99.82
	0	5,227,172		
40,681,000	40,564,421	0	-116,579	99.71
	0	40,564,421		
40,681,000	40,564,421	0	-116,579	99.71
	0	40,564,421		
2,000,000,000	2,000,000,000	0	0	100.00
	0	2,000,000,000		
2,000,000,000	2,000,000,000	0	0	100.00
	0	2,000,000,000		

經資門分列

科 目				預算數				
款	項	目	節	名稱及編號	原預算數	預算增減數		
						預算追加(減)數	動支第二預備金數	預算調整數
						動支第一預備金數	經費流用數	小計
				40 獎補助費	2,000,000,000	0	0	0
						0	0	0
		05		5726969800-0 第一預備金	250,000	0	0	0
						-250,000	0	-250,000
				60 預備金	250,000	0	0	0
						-250,000	0	-250,000
02				8903304500-4 公教人員婚喪生育及子女教育補助	1,591,932	0	0	0
						0	0	0
				10 人事費	1,591,932	0	0	0
						0	0	0
				經常門小計	1,591,932	0	0	0
						0	0	0
05				7606205300-6 公務人員退休撫卹給付	11,530,075	0	0	0
						0	0	0
				10 人事費	11,530,075	0	0	0
						0	0	0
				經常門小計	11,530,075	0	0	0
						0	0	0
				統籌科目小計	13,122,007	0	0	0
						0	0	0
				合計	2,426,215,007	0	0	0
						0	0	0
						0	0	0

經濟部能源署)

別決算表

112年度

單位:新臺幣元;%

合計 (1)	決算數		預算比較增減數 (2)-(1)	決算數占預算數之比率 (2)/(1)%
	實現數	保留數		
	應付數	合計(2)		
2,000,000,000	2,000,000,000	0	0	100.00
	0	2,000,000,000		
0	0	0	0	
	0	0	0	
0	0	0	0	
	0	0	0	
1,591,932	1,591,932	0	0	100.00
	0	1,591,932		
1,591,932	1,591,932	0	0	100.00
	0	1,591,932		
1,591,932	1,591,932	0	0	100.00
	0	1,591,932		
11,530,075	11,530,075	0	0	100.00
	0	11,530,075		
11,530,075	11,530,075	0	0	100.00
	0	11,530,075		
11,530,075	11,530,075	0	0	100.00
	0	11,530,075		
13,122,007	13,122,007	0	0	100.00
	0	13,122,007		
2,426,215,007	2,421,887,047	0	-4,327,960	99.82
	0	2,421,887,047		

經濟部能源局(以前年度歲入來源)

中華民國

經資門分列

年度別	科 目				以前年度轉入數		本年度減免(註銷)數	
	款	項	目	節	名稱及編號		應收數	應收數
							保留數	保留數
108	02	140	01	01	0400000000-2		344,749	0
					罰款及賠償收入		0	0
					0426960000-6		344,749	0
					能源局		0	0
					0426960100-0		344,749	0
					罰金罰鍰及息金		0	0
109	02	139	01	01	0426960101-3		344,749	0
					罰金罰鍰		0	0
					小 計		344,749	0
							0	0
					0400000000-2		322,272	100,000
					罰款及賠償收入		0	0
111	02	138	02	01	0426960000-6		322,272	100,000
					能源局		0	0
					0426960100-0		322,272	100,000
					罰金罰鍰及息金		0	0
					0426960101-3		322,272	100,000
					罰金罰鍰		0	0
111	02	138	02	01	小 計		322,272	100,000
							0	0
					0400000000-2		269,000	0
					罰款及賠償收入		0	0
					0426960000-6		269,000	0
					能源局		0	0
111	02	138	02	01	0426960300-0		269,000	0
					賠償收入		0	0
					0426960301-2		269,000	0
					一般賠償收入		0	0
					小 計		269,000	0
							0	0
經常門小計						936,021	100,000	
						0	0	

經濟部能源署)  
別轉入數決算表

112年度

單位:新臺幣元

本年度實現數	本年度調整數	本年度未結清數
應收數	應收數	應收數
保留數	保留數	保留數
0	0	344,749
0	0	0
0	0	344,749
0	0	0
0	0	344,749
0	0	0
0	0	344,749
0	0	0
0	0	344,749
0	0	0
222,272	0	0
0	0	0
222,272	0	0
0	0	0
222,272	0	0
0	0	0
222,272	0	0
0	0	0
269,000	0	0
0	0	0
269,000	0	0
0	0	0
269,000	0	0
0	0	0
269,000	0	0
0	0	0
269,000	0	0
0	0	0
491,272	0	344,749
0	0	0

經濟部能源局  
以前年度歲入來源  
中華民國

經資門分列

年度別	科目				以前年度轉入數		本年度減免(註銷)數	
	款	項	目	節	名稱及編號		應收數	應收數
							保留數	保留數
					合計	936,021 0	100,000 0	

經濟部能源署)  
別轉入數決算表

112年度

單位:新臺幣元

本年度實現數	本年度調整數	本年度未結清數
應收數	應收數	應收數
保留數	保留數	保留數
491,272	0	344,749
0	0	0

經濟部能源局  
以前年度歲出政事  
中華民國

經資門併計

年度別	科 目				以前年度轉入數	本年度減免(註銷)數		
	款	項	目	節	名稱及編號			
					應付數	應付數		
					保留數	保留數		
111	17				5700000000-0	0	0	
					工業支出	800,000	0	
					01	5726960100-9	0	0
					一般行政	800,000	0	
					小 計	0	0	
					合 計	800,000	0	
					0	0		
					800,000	0		

經濟部能源署)  
 別轉入數決算表  
 112年度

單位:新臺幣元

本年度實現數	本年度調整數	本年度未結清數
應付數	應付數	應付數
保留數	保留數	保留數
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0

經濟部能源局(以前年度歲出機關)  
中華民國

經資門分列

年度別	科 目				以前年度轉入數	本年度減免(註銷)數	
	款	項	目	節	名稱及編號	應付數	應付數
						保留數	保留數
111	13				0026000000-1 經濟部主管		
		10			0026960000-4 能源局	0	0
			02		5726960100-9* 一般行政	800,000	0
				30	設備及投資	0	0
					小 計	800,000	0
					經常門小計	0	0
					資本門小計	0	0
					合 計	800,000	0

經濟部能源署)  
別轉入數決算表

112年度

單位:新臺幣元

本年度實現數	本年度調整數	本年度未結清數
應付數	應付數	應付數
保留數	保留數	保留數
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
0	0	0
0	0	0
800,000	0	0
0	0	0
800,000	0	0

本 頁 空 白

## (二)附 屬 表



本 頁 空 白

經濟部能源局(

歲出用途別

中華民國

科目				經常支出					
款	項	目	節	名稱及編號	人事費	業務費	獎補助費	債務費	小計
13				0026000000-1 經濟部主管					
	10			0026960000-4 能源局	197,998,800	205,539,068	2,000,000,000	0	2,403,537,868
		01		5226963000-3 能源科技計畫	0	132,506,736	0	0	132,506,736
		02		5726960100-9 一般行政	197,998,800	32,467,911	0	0	230,466,711
		03		5726960200-3 能源規劃與國際交流	0	40,564,421	0	0	40,564,421
		04		5726968100-2 非營業特種基金	0	0	2,000,000,000	0	2,000,000,000
			01	5726968110-6 經濟特別收入基金	0	0	2,000,000,000	0	2,000,000,000
				小計	197,998,800	205,539,068	2,000,000,000	0	2,403,537,868
				合計	197,998,800	205,539,068	2,000,000,000	0	2,403,537,868

經濟部能源署)

決算分析表

112年度

單位:新臺幣元

資 本 支 出				合計	備註
業務費	設備及投資	獎補助費	小計		
0	5,227,172	0	5,227,172	2,408,765,040	
0	0	0	0	132,506,736	
0	5,227,172	0	5,227,172	235,693,883	嚴重特殊傳染性肺炎中央疫情指揮中心專案工作獎勵獎金，列支於一般事務費，金額為60,000元。
0	0	0	0	40,564,421	
0	0	0	0	2,000,000,000	
0	0	0	0	2,000,000,000	
0	5,227,172	0	5,227,172	2,408,765,040	
0	5,227,172	0	5,227,172	2,408,765,040	

經濟部能源局( )  
歲出用途別  
中華民國

用途別科目名稱及編號	工作計畫科目名稱		
	能源科技計畫	一般行政	能源規劃與國際交流
10人事費	0	197,998,800	0
1015 法定編制人員待遇	0	107,544,306	0
1020 約聘僱人員待遇	0	22,648,886	0
1030 獎金	0	26,754,504	0
1035 其他給與	0	2,657,242	0
1040 加班值班費	0	12,297,256	0
1045 退休退職給付	0	495,017	0
1050 退休離職儲金	0	12,720,590	0
1055 保險	0	12,880,999	0
20業務費	132,506,736	32,467,911	40,564,421
2003 教育訓練費	0	17,406	0
2006 水電費	0	1,333,933	0
2009 通訊費	0	335,447	0
2018 資訊服務費	0	2,822,634	0
2021 其他業務租金	0	5,668,952	0
2024 稅捐及規費	1,323	86,538	0
2027 保險費	0	119,044	0
2033 臨時人員酬金	0	524,892	0
2036 按日按件計資酬金	0	68,623	0
2039 委辦費	132,505,413	0	39,875,000
2051 物品	0	2,925,167	0
2054 一般事務費	0	16,562,524	0
2063 房屋建築養護費	0	1,357,723	0
2066 車輛及辦公器具養護費	0	308,808	0
2069 設施及機械設備養護費	0	19,300	0
2072 國內旅費	0	80,452	0
2078 國外旅費	0	0	689,421
2081 運費	0	27,056	0
2084 短程車資	0	52,218	0
2093 特別費	0	157,194	0
30設備及投資	0	5,227,172	0
3025 運輸設備費	0	39,992	0
3030 資訊軟硬體設備費	0	4,384,741	0
3035 雜項設備費	0	802,439	0

經濟部能源署)  
 決算累計表  
 112年度

單位:新臺幣元

工作計畫科目名稱				
經濟特別收入基金				合計
0				197,998,800
0				107,544,306
0				22,648,886
0				26,754,504
0				2,657,242
0				12,297,256
0				495,017
0				12,720,590
0				12,880,999
0				205,539,068
0				17,406
0				1,333,933
0				335,447
0				2,822,634
0				5,668,952
0				87,861
0				119,044
0				524,892
0				68,623
0				172,380,413
0				2,925,167
0				16,562,524
0				1,357,723
0				308,808
0				19,300
0				80,452
0				689,421
0				27,056
0				52,218
0				157,194
0				5,227,172
0				39,992
0				4,384,741
0				802,439

經濟部能源局( )  
歲出用途別  
中華民國

用途別科目名稱及編號	工作計畫科目名稱		
	能源科技計畫	一般行政	能源規劃與國際交流
40獎補助費	0	0	0
4030 對特種基金之補助	0	0	0
小    計	132,506,736	235,693,883	40,564,421
合    計	132,506,736	235,693,883	40,564,421

經濟部能源署)  
 決算累計表  
 112年度

單位:新臺幣元

工作計畫科目名稱				
經濟特別收入基金				合計
2,000,000,000				2,000,000,000
2,000,000,000				2,000,000,000
2,000,000,000				2,408,765,040
2,000,000,000				2,408,765,040

經資門併計

項目	歲入實現數 (1)	減項： 歲入待納庫數 (2)	加項
			以前年度待 納庫繳庫數 (3)
合計	596,589,789	0	400,000
本年度	596,098,517	0	0
0426960101 罰金罰鍰	12,793,000	0	0
0426960301 一般賠償收入	369,957,791	0	0
0526960101 審查費	40,492,960	0	0
0526960102 證照費	552,000	0	0
0526960103 登記費	66,087,464	0	0
0726960101 利息收入	403,106	0	0
0726960103 租金收入	83,018,548	0	0
1226960201 收回以前年度歲出	3,954,451	0	0
1226960210 其他雜項收入	18,839,197	0	0
以前年度	491,272	0	400,000
一、以前年度應收(保留)數	491,272	0	0
109年度 0426960101 罰金罰鍰	222,272	0	0
111年度 0426960301 一般賠償收入	269,000	0	0
二、以前年度歲入納庫款	0	0	400,000
111年度 0426960101 罰金罰鍰	0	0	400,000
三、收回以前年度支出賸餘款	0	0	0
1. 以前年度已撥繳之暫付、預付款 支用收回	0	0	0
2. 審計部修正減列支出實現數	0	0	0
3. 審計部修正減列應付數-已撥款	0	0	0

經濟部能源署)

數分析表

112年度

單位:新臺幣元

加項				繳付公庫數 (9)=(1)-(2)+(3)+ (4)+(5)+(6)+ (7)+(8)	
以前年度撥款於本年度繳還數			預收款 (7)	剔除經費 (8)	
材料 (4)	存出保證金 (5)	其他應收款 (6)			
0	0	0	0	0	596,989,789
0	0	0	0	0	596,098,517
0	0	0	0	0	12,793,000
0	0	0	0	0	369,957,791
0	0	0	0	0	40,492,960
0	0	0	0	0	552,000
0	0	0	0	0	66,087,464
0	0	0	0	0	403,106
0	0	0	0	0	83,018,548
0	0	0	0	0	3,954,451
0	0	0	0	0	18,839,197
0	0	0	0	0	891,272
0	0	0	0	0	491,272
0	0	0	0	0	222,272
0	0	0	0	0	269,000
0	0	0	0	0	400,000
0	0	0	0	0	400,000
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0

經濟部能源局( )  
繳付公庫  
中華民國

經資門併計

項目	歲入實現數 (1)	減項： 歲入待納庫數 (2)	加項
			以前年度待 納庫繳庫數 (3)
4. 審計部修正減列支出保留數-已撥款	0	0	0
5. 保留數、應付款-已撥款部分收回不再繼續支用	0	0	0
6. 收回以前年度撥款之存出保證金	0	0	0
7. 收回以前年度撥款之零用金	0	0	0
8. 領用以前年度撥款之材料	0	0	0
四、收回剔除經費	0	0	0

經濟部能源署)

數分析表

112年度

單位:新臺幣元

以前年度撥款於本年度繳還數			加項		繳付公庫數 (9)=(1)-(2)+(3)+ (4)+(5)+(6)+ (7)+(8)
材料 (4)	存出保證金 (5)	其他應收款 (6)	預收款 (7)	剔除經費 (8)	
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0

經濟部能源局( )  
公庫撥入  
中華民國

經資門併計

項目	歲出實現數 (1)	加 項		
		預付款 (2)	材料 (3)	存出保證金 (4)
合計	2,422,687,047	0	0	0
本年度	2,421,887,047	0	0	0
一、本年度經費	2,408,765,040	0	0	0
5226963000 能源科技計畫	132,506,736	0	0	0
5726960100 一般行政	235,693,883	0	0	0
5726960200 能源規劃與國際交流	40,564,421	0	0	0
5726968110 經濟特別收入基金	2,000,000,000	0	0	0
二、統籌科目	13,122,007	0	0	0
7606205300 公務人員退休撫卹給付	11,530,075	0	0	0
8903304500 公教人員婚喪生育及子女教育補助	1,591,932	0	0	0
以前年度	800,000	0	0	0
一、以前年度應付(保留)數	800,000	0	0	0
111年度 5726960100 一般行政	800,000	0	0	0
二、退還以前年度收入數	0	0	0	0
111年度 0426960101 罰金罰鍰	0	0	0	0
111年度 0526960101 審查費	0	0	0	0
111年度 0526960102 證照費	0	0	0	0

經濟部能源署)

數分析表

112年度

單位:新臺幣元

加項		減項： 以前年度撥款於本年度實 現數 (7)	公庫撥入數 (8)=(1)+(2)+(3)+ (4)+(5)+(6)-(7)	歲出應付、保留數公 庫未撥入數
退還收入(預收)款 (5)	其他應收款 (6)			
841,139	0	0	2,423,528,186	0
0	0	0	2,421,887,047	0
0	0	0	2,408,765,040	0
0	0	0	132,506,736	0
0	0	0	235,693,883	0
0	0	0	40,564,421	0
0	0	0	2,000,000,000	0
0	0	0	13,122,007	0
0	0	0	11,530,075	0
0	0	0	1,591,932	0
841,139	0	0	1,641,139	0
0	0	0	800,000	0
0	0	0	800,000	0
841,139	0	0	841,139	0
600,000	0	0	600,000	0
237,139	0	0	237,139	0
4,000	0	0	4,000	0

經濟部能源局(經濟部能源署)

歲入保留分析表

中華民國112年度

經資門分列

單位:新臺幣元；%

年度	科目名稱及編號	歲入保留				保留原因說明及因應改善措施
		應收數	保留數	合計	%	
108	0426960101-3 罰金罰鍰	344,749	0	344,749	100.00	108年度違反能源管理法處罰案件應收未收款，尚在追繳中。
	小計	344,749	0	344,749	100.00	
112	0426960101-3 罰金罰鍰	307,000	0	307,000	3.57	112年度違反能源管理法及石油管理法處罰案件應收未收款，尚在追繳中。
	0426960301-2 一般賠償收入	360,960,000	0	360,960,000		112年度違反離岸風電規劃廠址遴選契約書約定之違約金，預計於113年1月底前收訖。
	小計	361,267,000	0	361,267,000	4,200.78	
	合計	361,611,749	0	361,611,749	4,042.73	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
歲入餘絀(或減免、註銷)分析表

經資門分列

中華民國112年度

單位:新臺幣元;%

年度	科目名稱及編號	餘 絀 數 (或減免、註銷數)		餘絀數(或減免、註銷數) 原因說明及因應改善措施
		金 額	%	
109	0426960101-3 罰金罰鍰	100,000	31.03	係109年違反石油管理法之應收帳款確定無法收取取得債權憑證，於112年度辦理註銷。
	小計	100,000	31.03	
	以前年度合計	100,000	31.03	
112	0426960101-3 罰金罰鍰	4,500,000	52.33	係廠商違反電業法及能源管理法之罰鍰收入較預期增加所致。
	0426960301-2 一般賠償收入	730,917,791		係廠商違反股權變更承諾及違反離岸風電規劃廠址遴選契約書約定之違約金收入。
	0526960101-9 審查費	11,375,960	39.07	係申請核發節能標章與電廠竣工查驗及核准備案等審查費收入較預期增加所致。
	0526960102-1 證照費	98,000	21.59	係換發電業執照證照費收入較預期增加所致。
	0526960103-4 登記費	62,217,464	1,607.69	係電業執照登記費收入較預期增加所致。
	0526960306-1 場地設施使用費	-3,347,000	-100.00	係「沙崙智慧綠能科學城」及「高雄海洋科技產業創新專區」會議廳等場地設施使用收入依收入性質改列租金收入所致，將於114年度依收入性質編列預算。
	0726960101-0 利息收入	403,106		係受委辦單位繳回計畫專戶存款孳息收入。
	0726960103-5 租金收入	25,458,548	44.23	係「沙崙智慧綠能科學城」及「高雄海洋科技產業創新專區」場地租金收入較預期增加所致。
	1226960201-3 收回以前年度歲出	3,948,451	65,807.52	係收回以前年度專案計畫贖餘款較預期增加所致。

經濟部能源局(經濟部能源署)  
歲入餘絀(或減免、註銷)分析表

經資門分列

中華民國112年度

單位:新臺幣元;%

年度	科目名稱及編號	餘 絀 數 (或減免、註銷數)		餘絀數(或減免、註銷數) 原因說明及因應改善措施
		金 額	%	
	1226960210-4 其他雜項收入	191,197	1.03	
	小計	835,763,517	687.29	
	本年度合計	835,763,517	687.29	

本 頁 空 白

經濟部能源局  
歲出賸餘（或減）  
中華民國

年度	工作計畫 名稱及編號	賸餘數 (或減免、註銷數)		經常門	
		金額	%	類型	金額
	以前年度合計	0			0
112	5226963000-3 能源科技計畫	2,469,264	1.83	6	2,469,264
	5726960100-9 一般行政	1,742,117	0.73	2	1,369,200
				10	363,467
	5726960200-3 能源規劃與國際交流	116,579	0.29	10	116,579
	小計	4,327,960			4,318,510
	本年度合計	4,327,960			4,318,510

經濟部能源署)  
免、註銷) 分析表  
112年度

單位:新臺幣元; %

經常門	資本門			備註
賸餘原因說明 及相關改善措施	類型	金額	賸餘原因說明 及相關改善措施	
		0		
		0		
	10	9,450		
		0		
		0		
		9,450		
		9,450		

經濟部能源局( )  
 人事費  
 中華民國

人事費別	預算數			決算數(2)
	原預算數	預算增減數	合計(1)	
一、民意代表待遇	0	0	0	0
二、政務人員待遇	0	0	0	0
三、法定編制人員待遇	112,696,000	0	112,696,000	107,544,306
四、約聘僱人員待遇	21,769,000	0	21,769,000	22,648,886
五、技工及工友待遇	0	0	0	0
六、獎金	28,680,000	0	28,680,000	26,754,504
七、其他給與	2,640,000	0	2,640,000	2,657,242
八、加班值班費	7,470,000	0	7,470,000	12,297,256
九、退休退職給付	352,000	0	352,000	495,017
十、退休離職儲金	13,064,000	0	13,064,000	12,720,590
十一、保險	13,297,000	0	13,297,000	12,880,999
十二、調待準備	0	0	0	0
合計	199,968,000	0	199,968,000	197,998,800

經濟部能源署)

## 分析表

112年度

單位：新臺幣元；%；人

比較增減數		員工人數		說明
金額 (3)=(2)-(1)	%	預計數	實有數	
0		0	0	
0		0	0	
-5,151,694	-4.57	138	132	1. 本署人事費原預算數199,968千元，因應組織改造，依「行政院組織改造期間經費處理原則」經行政院核准由一般行政項下人事費流出至同工作計畫項下業務費計600千元，流用後人事費預算數199,368千元。 2. 本年度非以人事費之勞力外包公司之「勞務承攬案件」，進用22人，決算數12,338,815元。 3. 本年度非以人事費之「臨時人員」進用1人，決算數524,892元。
879,886	4.04	39	38	
0		0	0	
-1,925,496	-6.71	0	0	考績獎金11,800,100元、特殊功勳獎賞90,000元、年終工作獎金14,864,404元。
17,242	0.65	0	0	
4,827,256	64.62	0	0	主要係因本署業務繁忙，人員補實不易，加班費較預期增加所致。
143,017	40.63	0	0	主要係本署留用人員退休金較預期增加所致。
-343,410	-2.63	0	0	
-416,001	-3.13	0	0	
0		0	0	
-1,969,200	-0.98	177	170	

經濟部能源局( )  
補、捐(獎)助其他政府機  
中華民國

受補、捐(獎)助單位名稱	補、捐(獎)助計畫名稱	列支科目名稱	補、捐(獎)助金額		
			預算數(1)	決算數	
				已撥數	未撥數
二、對特種基金之補助			2,000,000,000	2,000,000,000	0
石油基金	撥補石油基金	經濟特別收入基金	2,000,000,000	2,000,000,000	0
	小計		2,000,000,000	2,000,000,000	0
	合計		2,000,000,000	2,000,000,000	0

經濟部能源署)

關或團體個人經費報告表

112年度

單位：新臺幣元

合計(2)	預決算 比較增減數 (3)=(1)-(2)	計畫執行情形		是否納入受補助單位預算		計畫未完成原因	計畫完成結餘款		備註
		已完成	未完成	是	否		金額	收回繳庫日期	
2,000,000,000	0						0		
2,000,000,000	0	V		V			0		撥補石油基金辦理「住宅能效提升計畫」。
2,000,000,000	0						0		
2,000,000,000	0						0		

經濟部能源局(委託辦理計畫)  
中華民國

年度別	接受委託單位或個人名稱	委託辦理事項	合約金額	訂約日期	完成時間		本期執		
					預定	實際	科目	金	
								實現數	應付數
112	財團法人台灣綜合研究院	綠能系統技術布局與推動發展	18,800,000	1120101	1121231	1121231	能源科技計畫	18,800,000	0
112	財團法人金屬工業研究發展中心	海洋科技產業創新專區營運計畫	106,200,000	1120101	1121231	1121231	能源科技計畫	39,150,000	0
112	財團法人工業技術研究院	綠能科技示範場域營運計畫(沙崙D區)	33,782,000	1120101	1121231	1121231	能源科技計畫	33,782,000	0
112	臺南市政府經濟發展局	綠能、智慧、新創技術整合平台建置及推動計畫	43,182,000	1120103	1121231	1121231	能源科技計畫	40,773,413	0
		能源科技計畫小計	201,964,000					132,505,413	0
112	財團法人台灣經濟研究院	能源領域研究計畫績效評估推動與決策支援	9,575,000	1120101	1121231	1121231	能源規劃與國際交流	9,575,000	0
112	財團法人台灣綜合研究院	電價與各種收費費率及其公式之政策研擬及管理	9,500,000	1120101	1121231	1121231	能源規劃與國際交流	9,500,000	0
112	財團法人台灣經濟研究院	參與APEC能源國際事務及雙邊能源合作推動	20,800,000	1120101	1121231	1121231	能源規劃與國際交流	20,800,000	0
		能源規劃與國際交流小計	39,875,000					39,875,000	0
	合計		241,839,000					172,380,413	0

經濟部能源署)  
事項)經費報告表  
112年度

單位:新臺幣元

行 數		按政府採購法辦理		委託辦理事項類別				報告		報告公開日期			評審		委託事項(報告)處理			備 註	
				委託研究計畫		民意調查作業	其他委託事項	有	無	年	月	日	有	無	存參	納入計畫實施	其他		
保留數	合計	是	否	行政及政策類	科學及技術類														
				0	18,800,000	V					V								
0	39,150,000	V					V												合約金額106,200,000元,其中由本署公務預算支應部分為39,150,000元(同預算數)
0	33,782,000	V					V												預算金額33,844,000元
0	40,773,413	V					V												
0	132,505,413																		預算金額小計134,976,000元
0	9,575,000	V					V												
0	9,500,000	V					V												
0	20,800,000	V					V												
0	39,875,000																		預算金額小計39,875,000元
0	172,380,413																		預算金額合計174,851,000元

年度別	工作計畫	經費來源			出國類別	出國計畫名稱及內容簡述	起迄日期
		用途別科目 (二級)	預算(保留) 金額	決算金額 (含保留數)			
112	5926960200-4 能源規劃與國際交流	207800 國外旅費	295,000	340,086	(4)	第28屆臺澳能礦諮商會議	1120724 1120730
112	5926960200-4 能源規劃與國際交流	207800 國外旅費	133,000	227,620	(4)	第19屆臺日能源合作研討會	1121217 1121222
112	5926960200-4 能源規劃與國際交流	207800 國外旅費	248,000	0	(4)	臺美能源合作會議	
112	5926960200-4 能源規劃與國際交流	207800 國外旅費	130,000	121,715	(4)	世界貿易組織(WTO)能源服務業談判，變更計畫為我國WTO第5次貿易政策檢討會議	1121106 1121111
	小計		806,000	689,421			
	112年度合計		806,000	689,421			

經濟部能源署)

情形報告表

112年度

單位:新臺幣元

地點		出國人員		報告提出日期			報告建議採納情形				備註
國家	城市	服務單位(部門)及職稱	姓名	年	月	日	建議項數	已採行項數	未採行項數	研議中項數	
澳大利亞	布里斯本	能源署署長、能源政策及氣候變遷組專門委員	游振偉 彭淑美	112	10	12	4	0	0	4	經費不足由「第19屆臺日能源合作研討會」計畫勻支45,086元，報經經濟部核定計畫變更。
日本	東京 千葉 苫小牧	能源署署長、能源政策及氣候變遷組專門委員	游振偉 彭淑美								1.經費不足由「臺美能源合作會議」計畫勻支94,620元，報經經濟部核定計畫變更。 2.報告屬密件不上傳。
瑞士	日內瓦	能源署主任秘書	翁素真								112年臺美合作相關會議，係由經濟部國際貿易署主政辦理「第4屆臺美經濟繁榮夥伴對話會議」，經費由該署預算支應，爰未執行。 1.參加「我國WTO第5次貿易政策檢討會議」，報經經濟部核定計畫變更。 2.報告屬密件且由經濟部國際貿易署主政。
							4	0	0	4	
							4	0	0	4	

經濟部能源局( )  
 重大計畫執行  
 中華民國

計畫名稱	計畫總金額	截至本年度已編列預算數	可支用預算數			執行數				
			以前年度	本年度	合計	本期執行數				實現數
						實現數	應付數	賸餘數	合計	
自行列管計畫：  參與APEC能源國際事務及雙邊能源合作推動(2/2)	58,425	48,384	-	20,800	20,800	20,800	-	-	20,800	43,607

經濟部能源署)

績效報告表

112年度

單位：新臺幣千元

			執行數占預算數百分比%								執行未達90%之原因及其改進措施
累計執行數			本期執行數占可支用預算數百分比%				累計執行數占截至本年度已編列預算數百分比%				
應付數	賸餘數	合計	實現數占預算數%	應付數占預算數%	賸餘數占預算數%	合計	實現數占預算數%	應付數占預算數%	賸餘數占預算數%	合計	
-	4,777	48,384	100.00	0.00	0.00	100.00	90.13	0.00	9.87	100.00	

經濟部能源局( )  
歲出按職能及經  
中華民國

經濟性分類 職能別分類	經				常	
	受僱人員 報酬	商品及勞務 購買支出	債務利息	土地租金支 出	經常移轉	
					對企業	對家庭及民間 非營利機構
總計	211,714	204,946	0	0	0	0
01一般公共事務	0	0	0	0	0	0
02防衛	0	0	0	0	0	0
03公共秩序與安全	0	0	0	0	0	0
04教育	0	0	0	0	0	0
05保健	0	0	0	0	0	0
06社會安全與福利	13,122	0	0	0	0	0
07住宅及社區服務	0	0	0	0	0	0
08娛樂、文化與宗教	0	0	0	0	0	0
09燃料與能源	198,592	204,946	0	0	0	0
10農、林、漁、牧業	0	0	0	0	0	0
11礦業、製造業及營造業	0	0	0	0	0	0
12運輸及通信	0	0	0	0	0	0
13其他經濟服務	0	0	0	0	0	0
14環境保護	0	0	0	0	0	0
15其他支出	0	0	0	0	0	0

經濟部能源署)  
 濟性綜合分類表

112年度

單位：新臺幣千元

支		出	資本支出			
經常移轉		經常支出 合計	投資及增資			資本移轉
對政府	對國外		對營業基金	對非營業特種 基金	對民間企業	對企業
2,000,000	0	2,416,660	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	13,122	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
2,000,000	0	2,403,538	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0

經濟部能源局( )  
歲出按職能及經  
中華民國

經濟性分類 職能別分類	資本支出						
	資本移轉			土地 購入	無形資 產購入	固定資本形成	
	對家庭及民間 非營利機構	對政府	對國外			住宅	非住宅房屋
總計	0	0	0	0	0	0	0
01一般公共事務	0	0	0	0	0	0	0
02防衛	0	0	0	0	0	0	0
03公共秩序與安全	0	0	0	0	0	0	0
04教育	0	0	0	0	0	0	0
05保健	0	0	0	0	0	0	0
06社會安全與福利	0	0	0	0	0	0	0
07住宅及社區服務	0	0	0	0	0	0	0
08娛樂、文化與宗教	0	0	0	0	0	0	0
09燃料與能源	0	0	0	0	0	0	0
10農、林、漁、牧業	0	0	0	0	0	0	0
11礦業、製造業及營造業	0	0	0	0	0	0	0
12運輸及通信	0	0	0	0	0	0	0
13其他經濟服務	0	0	0	0	0	0	0
14環境保護	0	0	0	0	0	0	0
15其他支出	0	0	0	0	0	0	0

經濟部能源署)  
 濟性綜合分類表

112年度

單位：新臺幣千元

資 本 支 出						資本支出 合計	總計	
固 定 資 本 形 成					資本支出 合計			總計
營建工程	運輸工具	資訊軟體	機器及其他設 備	土地改良				
0	40	3,045	2,142	0	5,227	2,421,887		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	13,122		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	40	3,045	2,142	0	5,227	2,408,765		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		
0	0	0	0	0	0	0		

經濟部能源局( )  
媒體政策及業務  
中華民國

年度別	預算科目－工作計畫	預算數/以前年度轉入數		
		原預算數/ 以前年度轉入數	預算增減數	合計(1)
112	5226963000-3 能源科技計畫	1,372,000	0	1,372,000
112	5726960200-3 能源規劃與國際交流	80,000	0	80,000
	小計	1,452,000	0	1,452,000
	合計	1,452,000	0	1,452,000

經濟部能源署)  
 宣導費彙計表  
 112年度

單位：新臺幣元

決算數				比較增減		備註
實現數	應付數	保留數	合計(2)	金額(3)=(2)-(1)	%	
1,100,000			1,100,000	-272,000	-19.83	原定媒體宣導項目未執行，該經費流用至業務費辦理產業論壇等活動。 1.原定APEC能源倡議研討會因改採視訊方式辦理說明會，爰取消相關媒體宣傳項目。 2.原定臺美雙邊研討會改以閉門交流形式，爰取消相關媒體宣傳項目。
0			0	-80,000	-100.00	
1,100,000	0	0	1,100,000	-352,000	-24.24	
1,100,000	0	0	1,100,000	-352,000	-24.24	

本 頁 空 白

# 三、會計報表



# (一) 主要表



經濟部能源局(經濟部能源署)

平衡表

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

科目名稱	本年度	上年度	科目名稱	本年度	上年度
1 資產	1,238,662,471	588,152,965	2 負債	784,965,227	495,388,531
11 流動資產	1,146,576,976	496,724,552	21 流動負債	113,923,154	136,681,697
110103 專戶存款	784,965,227	495,788,531	210302 應付代收款	106,310,068	128,869,151
110303 應收帳款	361,594,749	713,749	210901 預收款	7,613,086	7,812,546
110305 應收票據	17,000	222,272	28 其他負債	671,042,073	358,706,834
14 固定資產	85,045,194	86,836,536	280301 存入保證金	671,042,073	358,706,534
140401 房屋建築及設備	82,266,000	82,266,000	280401 應付保管款	0	300
減: 140402 累計折舊— 房屋建築及設備	-3,164,565	-1,703,997	3 淨資產	453,697,244	92,764,434
140501 機械及設備	22,252,019	25,046,430	31 資產負債淨額	453,697,244	92,764,434
減: 140502 累計折舊— 機械及設備	-17,797,581	-19,664,661	310101 資產負債淨額	453,697,244	92,764,434
140601 交通及運輸設備	2,306,445	2,266,453			
減: 140602 累計折舊— 交通及運輸設備	-1,673,053	-1,495,145			
140701 雜項設備	2,369,062	1,722,037			
減: 140702 累計折舊— 雜項設備	-1,513,133	-1,600,581			
16 無形資產	7,040,301	4,591,877			
160102 電腦軟體	7,040,301	4,591,877			
合計	1,238,662,471	588,152,965	合計	1,238,662,471	588,152,965

備註:

- 1.保管品(應付保管品) 136,000元、保證品(應付保證品) 18,262,775,520元、債權憑證(待抵銷債權憑證) 3元
- 2.2.本表所列各財產項目與財產目錄之差異數4,389,685,432元係財產目錄包含前瞻第1期特別預算之土地1,635,908,573元、房屋建築及設備394,454,258元、機械及設備107,407,310元、交通及運輸設備2,766,554元、雜項設備15,879,522元；前瞻第2期特別預算之土地改良物17,647,934元、房屋建築及設備1,911,782,619元、機械及設備119,891,696元、交通及運輸設備15,799,355元、雜項設備12,643,482元；前瞻第3期特別預算之房屋建築及設備131,837,717元、機械及設備23,306,752元、交通及運輸設備62,260元、雜項設備297,400元；未包含電腦軟體7,040,301元。

經濟部能源局(經濟部能源署)

收入支出表

中華民國112年度

單位:新臺幣元

科目名稱	金額		
	本年度 (1)	上年度 (2)	比較增減數 (3)=(1)-(2)
收入	3,380,893,703	640,024,977	2,740,868,726
公庫撥入數	2,423,528,186	447,330,544	1,976,197,642
罰款及賠償收入	744,017,791	21,092,475	722,925,316
規費收入	107,132,424	72,216,376	34,916,048
財產收益	83,421,654	69,827,304	13,594,350
其他收入	22,793,648	29,558,278	-6,764,630
支出	3,019,019,754	642,832,465	2,376,187,289
繳付公庫數	596,989,789	192,884,781	404,105,008
人事支出	211,120,807	198,815,469	12,305,338
業務支出	205,539,068	245,773,302	-40,234,234
獎補助支出	2,000,000,000	0	2,000,000,000
財產損失	40,821	1,333	39,488
折舊、折耗及攤銷	5,329,269	5,357,580	-28,311
收支餘絀	361,873,949	-2,807,488	364,681,437

## (二)附 屬 表



經濟部能源局(經濟部能源署)

專戶存款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		784,965,227	
			本年度部分		784,965,227	
			03 國庫存款戶-特種基金及保管款科目- 保管款	784,965,227		
			總 計		784,965,227	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應收帳款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			預算性質部分		361,594,749	
			本年度部分		361,250,000	
			112 一百一十二年度		361,250,000	
			0426960100-0 罰金罰鍰及怠金	290,000		
			0426960101-3 罰金罰鍰	290,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度聯祥資源公司違反能源 管理法第9條及第12條第1項規定之 應收款項 24624863 聯祥資源股份有限公 司	50,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度元祖砂石公司違反能源 管理法第9條規定之應收款項 16194827 元祖砂石有限公司	30,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度良穩國際公司違反能源 管理法第9條規定之應收款項 24398888 良穩國際股份有限公 司	30,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度聯成金屬製造廠公司違 反能源管理法第9條規定之應收款項 22346132 聯成金屬製造廠股份 有限公司	30,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度泰利實業公司違反能源 管理法第9條規定之應收款項 16007423 泰利實業股份有限公 司	30,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應收帳款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度喬信電池公司違反能源 管理法第9條規定之應收款項 28403834 喬信電池股份有限公 司	30,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度晨光興業公司違反能源 管理法第11條第1項規定之應收款項 80620571 晨光興業有限公司	20,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度鎢鋁實業公司違反能源 管理法第11條第1項規定之應收款項 80416796 鎢鋁實業股份有限公 司	20,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度和大工業公司違反能源 管理法第11條第1項規定之應收款項 52264848 和大工業股份有限公 司	20,000		
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度創維塑膠公司違反能源 管理法第9條規定之應收款項 97599313 創維塑膠股份有限公 司	30,000		
			0426960300-0 賠償收入		360,960,000	
			0426960301-2 一般賠償收入		360,960,000	
113	01	22	300736 轉帳傳票 認列112年度海能風力發電公司違反 離岸風電規劃廠址遴選契約書第5條 第3款約定之應收款項 50898557 海能風力發電股份有 限公司	360,960,000		
			以前年度部分			344,749
			108 一百零八年度			344,749

經濟部能源局(經濟部能源署)

應收帳款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			0426960100-0 罰金罰鍰及怠金	344,749		
			0426960101-3 罰金罰鍰	344,749		
110	01	01	300001 轉帳傳票 108年結轉數 0000000000 108年結轉數	344,749		
			總 計		361,594,749	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應收票據明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			預算性質部分		17,000	
			本年度部分		17,000	
			112 一百一十二年度		17,000	
			0426960100-0 罰金罰鍰及息金	17,000		
			0426960101-3 罰金罰鍰	17,000		
113	01	19	300735 轉帳傳票 金益發股份有限公司繳納違反石油 管理法第27條罰鍰之未到期應收票 據-借方明細科目轉正 24235175 金益發股份有限公司	17,000		
			總計		17,000	

經濟部能源局(經濟部能源署)

房屋建築及設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		82,266,000	
			本年度部分		82,266,000	
			總計		82,266,000	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 累計折舊—房屋建築及設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘 要	金 額		備 註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		3,164,565	
			本年度部分		3,164,565	
			總 計		3,164,565	

經濟部能源局(經濟部能源署)

機械及設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		20,912,122	
			本年度部分		20,912,122	
			預算性質部分		1,339,897	
			本年度部分		1,339,897	
			112 一百一十二年度		1,339,897	
			5726960100-9* 一般行政	1,339,897		
			總計		22,252,019	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 累計折舊—機械及設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘 要	金 額		備 註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		17,797,581	
			本年度部分		17,797,581	
			總 計		17,797,581	

經濟部能源局(經濟部能源署)

交通及運輸設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		2,266,453	
			本年度部分		2,266,453	
			預算性質部分		39,992	
			本年度部分		39,992	
			112 一百一十二年度		39,992	
			5726960100-9* 一般行政	39,992		
			總計		2,306,445	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 累計折舊—交通及運輸設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		1,673,053	
			本年度部分		1,673,053	
			總計		1,673,053	

經濟部能源局(經濟部能源署)

雜項設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		1,566,623	
			本年度部分		1,566,623	
			預算性質部分		802,439	
			本年度部分		802,439	
			112 一百一十二年度		802,439	
			5726960100-9* 一般行政	802,439		
			總計		2,369,062	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 累計折舊—雜項設備明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		1,513,133	
			本年度部分		1,513,133	
			總計		1,513,133	

經濟部能源局(經濟部能源署)

電腦軟體明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		3,195,457	
			本年度部分		3,195,457	
			預算性質部分		3,844,844	
			本年度部分		3,044,844	
			112 一百一十二年度		3,044,844	
			5726960100-9* 一般行政	3,044,844		
			以前年度部分		800,000	
			111 一百一十一年度		800,000	
			5726960100-9* 一般行政	800,000		
			總計		7,040,301	

經濟部能源局(經濟部能源署)

保管品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		136,000	
			以前年度部分		136,000	
			111 一百一十一年度		136,000	
			01 股東持股證明	136,000		
111	11	04	300697 轉帳傳票 收資策會110年度「分散式再生能源 聚合調度技術與應用計畫」技術授權 新捷能資訊公司技術與專利權金(以 股作價)之股東持股證明書 05076416 財團法人資訊工業策進 會	136,000		
			總計		136,000	

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		18,262,775,520	
			本年度部分		16,972,780,825	
			112 一百一十二年度		16,972,780,825	
			01 履約保證金	607,040,000		
112	01	18	300045 轉帳傳票 收財團法人台灣經濟研究院112年度 「天然氣政策法規與產業發展」(2/2) 委辦計畫履約保證金(中國信託敦南 分行定存單1168353) 04144198 財團法人台灣經濟研究 院	2,780,000		
112	02	01	300058 轉帳傳票 收財團法人台灣產業服務基金會112 年度加油(氣)站查核與輔導(1/3)履 約保證金(台北富邦銀行和平分行定 存單TG0342854、TG0397287) 01801726 財團法人台灣產業服務 基金會	2,260,000		
112	02	04	300075 轉帳傳票 收奕祥資訊股份有限公司112年度「 能源資訊系統維運」履約保證金(中 國信託商業銀行承德分行定存單1155 967)(112/1/17-113/3/31) 16769273 奕祥資訊股份有限公司	670,000		
112	02	14	300104 轉帳傳票 收財團法人台灣經濟研究院112年度 天然氣事業營業務查核與市場管理 (2/3)委辦計畫履約保證金(中國信託 敦南分行定存單1168354) 04144198 財團法人台灣經濟研究 院	1,330,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	12	27	300708 轉帳傳票 收海峽風電(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履約保證金(兆豐銀行大安分行定存單801388至801393) 海峽風電 海峽風電(股)籌備處  06 履約保證金連帶保證書	600,000,000		
					16,365,740,825	
112	01	03	300007 轉帳傳票 收工研院繳納112年電業設備查驗技術及智慧管理計畫(1/3)履約保證金連帶保證書(工研院放保字111163號)(111/12/20-113/3/30) 02750963 財團法人工業技術研究院	3,190,000		
112	01	12	300018 轉帳傳票 收台灣艾貴太陽能源(股)公司繳納嘉義縣鹽業用地設置太陽光電發電設備標租案履保金連帶保證書(168-02-0047396)106/9/21-116/9/20 42519006 台灣艾貴太陽能源股份有限公司	280,800,000		
112	01	16	300035 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納國內氣田泡沫舉升法增產規劃與效益評估履約保證金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022211)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	724,300		
112	01	16	300036 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納古亭坑層古環境與有機地球化學特性研究履約保證金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022212)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	1,002,100		
112	01	16	300037 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納台灣西南海域盆地構造恢復與演化分析履約保證金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022213)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	616,500		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	01	16	300038 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納查德奧瑞油 田注水沖排增產規劃履約保證金連帶 保證書(22FAJE7-GLG2022214)(111/1 2/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	794,400		
112	01	16	300039 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納台灣西南海 域擠壓構造三維震測解釋與建模履約 保證金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022 215)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	635,400		
112	01	16	300040 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納整合地化分 析技術應用於始新統生油特性研究履 保金連帶保證書(22FAJE7-GLG202221 6)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	672,800		
112	01	16	300041 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納印尼East S eram礦區油氣潛能評估履約保證金連 帶保證書(22FAJE7-GLG2022217)(111 /12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	804,200		
112	01	16	300042 轉帳傳票 收台塑公司應用機器學習於美國路州 中部古近系砂岩儲集層之油氣潛能評 估履保金連帶保證書(華民生放11006 53000)(112/1/1-113/5/1) 62790 台塑石化股份有限公司	948,600		
112	01	16	300043 轉帳傳票 收台塑公司繳納美國阿拉巴馬州碳酸 鹽岩礦區二氧化碳激勵生產評估履約 保證金連帶保證書(華民生放1100654 000)(112/1/1-113/5/1) 62790 台塑石化股份有限公司	937,100		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整允能風力發電(股)籌備處離岸風 電規劃場址容量分配作業要點連帶保 證書(文號10700184590)(期限至113/ 6/30)明細科目 允能風力發電 允能風力發電股份 有限公司籌備處	640,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整允能風力發電(股)籌備處離岸風 電規劃場址容量分配作業要點連帶保 證書(文號10700184570)(期限至113/ 6/30)明細科目 允能風力發電 允能風力發電股份 有限公司籌備處	1,280,000,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管 理計畫(代儲原油-4年期)連帶保證書 (華民生效字第0900322000號)(期限 至113/9/30)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	188,764,800		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管 理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證 書(華民生放字第0900671000號)(期 限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	10,668,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管 理計畫(代儲柴油-4年期)連帶保證書 (華民生放字第0900716000號)(期限 至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	20,328,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管 理計畫(代儲航空燃油-4年期)連帶保 證書(華民生放字第0900718000號)( 期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	11,441,640		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台塑石化(股)繳納政府購儲石油 暨管理計畫(代儲汽油-4年期)連帶保 證書(華民生放字第0900717000號)( 期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	4,368,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管 理計畫(代儲航空燃油-4年期)連帶保 證書(北富銀安和字第109006號)(期 限至113/6/29)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	21,678,720		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109013號)(期限至113/9/28)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	46,037,376		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲液化石油氣-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109015號)(期限至113/11/10)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	58,275,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109018號)(期限至113/12/29)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	42,700,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整台灣電力(股)離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(TC-A-15505)(期限至113/12/31)明細科目 6006 台灣電力股份有限公司	600,000,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整西島風電暨哥本哈根基礎設施西島(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090007)(期限至113/12/31)明細科目 4236952690 西島風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施西島股份有限公司	96,000,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整海能風電(股)離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(0AFGLCFA0004)(期限至113/6/30)明細科目 50898557 海能風力發電股份有限公司	1,504,000,000		
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整彰芳風電暨哥本哈根基礎設施彰芳(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090006)(期限至113/6/30)明細科目 4236952687 彰芳風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施彰芳股份有限公司	200,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300073 轉帳傳票 調整彰芳風電暨哥本哈根基礎設施彰芳(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090005)(期限至112/12/31)明細科目 4236952687 彰芳風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施彰芳股份有限公司	904,000,000		本案有效期限自簽發日起至該廠商取得電業執照後一年止，該廠商尚未取得電業執照。
112	02	14	300099 轉帳傳票 收大彰化東南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800138)(期限至113/6/30) 85122383 大彰化東南離岸風力發電股份有限公司	1,210,400,000		
112	02	14	300101 轉帳傳票 收大彰化西北離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800205)(期限至114/12/31) 83304676 大彰化西北離岸風力發電股份有限公司	1,165,800,000		
112	02	14	300103 轉帳傳票 收大彰化西南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800136)(期限至114/12/31) 85122834 大彰化西南離岸風力發電股份有限公司	674,200,000		
112	02	14	300103 轉帳傳票 收大彰化西南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800137)(期限至113/6/30) 85122834 大彰化西南離岸風力發電股份有限公司	589,600,000		
112	02	16	300107 轉帳傳票 收安基資訊股份有限公司112年度「能源領域安全管理推動」履約保證金連帶保證書(中小企銀建國分行0811120001)(112/1/1-113/3/31) 70565450 安基資訊股份有限公司	1,830,000		
112	03	27	300199 轉帳傳票 收允能風力發電(股)股權變更案(GIP Gutenberg GmbH)銀行履約保證金連帶保證書(中國信託AHBM2IG30059)(111/10/28-114/12/31) GIP GIP Gutenberg GmbH	200,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第1期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11010-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	15,538,011		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第2期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11011-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	57,779,583		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第3期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11012-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	80,000,000		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第4期獎勵費用 銀行履約保證函(112-07期限至113/1 2/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	10,000,000		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第5期獎勵費用 銀行履約保證函(112-08期限至113/1 2/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	10,000,000		
112	05	04	300287 轉帳傳票 收擘恆能源(股)嘉義縣鹽業用地設置 太陽光電發電設備標租案履約保證金 連帶保證書(永豐銀北台南分行180-1 12-60008期限至117/11/9) 50879600 擘恆能源股份有限公司	79,996,800		
112	06	01	300338 轉帳傳票 收海龍二號風電(股)繳納離岸風力發 電規劃場址容量分配作業要點履保金 連帶保證書(8FAJE7-GSB180009有效 期至113/8/12) 90275367 海龍二號風電股份有限 公司	600,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(國泰世華71746000132)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(國泰世華71746000141)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(北富銀安和字第112007號)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(北富銀安和字第112008號)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	07	13	300405 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納政府購儲石油燃料油10萬公秉4年(112-GF001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023080)(112/8/1-116/10/29) 00860 台灣中油股份有限公司	21,470,400		
112	07	20	300419 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納政府購儲石油原油30萬公秉4年(112-GC001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023084)(112/7/23-116/10/20) 00860 台灣中油股份有限公司	66,104,640		
112	08	21	300465 轉帳傳票 收海龍二號風電(股)繳納離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(8FAJE7-GSB180016展延至113/11/8) 90275367 海龍二號風電股份有限公司	464,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	08	21	300467 轉帳傳票 收海龍三號風電(股)繳納離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(8FAJE7-GSB180017展延至113/11/8) 90275401 海龍三號風電股份有限公司	1,024,000,000		
112	08	23	300472 轉帳傳票 收結元能源開發股份有限公司繳納新北市硫磺子坪地熱發電示範區履約保證金連帶保證書(112000001有效期至117/11/9) 28837212 結元能源開發股份有限公司	30,000,000		
112	08	25	300481 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納112年巴拉圭Pirity礦區探勘計畫(2/3)第1期履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023098)(112/8/15-113/7/1) 00860 台灣中油股份有限公司	17,655,754		
112	09	12	300513 轉帳傳票 收鴻集實業(股)公司112年9-12月及113年行政業務委外承攬(17人)履約保證金連帶保證書(合金北寧放字第112008號有效期至114/3/31) 23587539 鴻集實業股份有限公司	750,000		
112	09	18	300521 轉帳傳票 收中油(股)繳納政府購儲石油液化石油氣8萬公秉4年(112-GL001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023112)(112/10/1-116/12/29) 00860 台灣中油股份有限公司	49,660,800		
112	10	31	300592 轉帳傳票 收台塑石化(股)繳納政府購儲石油氣5萬公秉4年(112-GL002)履保金連帶保證書(中信銀營業授字2057358907號)(112/11/1-117/1/31) 62790 台塑石化股份有限公司	32,088,000		
112	11	08	300609 轉帳傳票 收台灣環洋風力能源(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(G0522878130有效期至113/8/29) 台灣環洋風力能源籌備處 台灣環洋風力能源股份有限公司籌備處	880,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	11	08	300610 轉帳傳票 收風妙離岸風力發電(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(GTWGGU2300096有效期至113/6/26) 風妙離岸風力發電籌備處 風妙離岸風力發電股份有限公司籌備處	1,000,000,000		
112	11	08	300611 轉帳傳票 收海鼎二風力發電(股)繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(23FAJE7-GSB2023025有效期至113/8/29) 海鼎二風力發電 海鼎二風力發電股份有限公司	1,200,000,000		
112	11	13	300618 轉帳傳票 收海盛發電(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(23FAJE7-GSB2023026有效期至113/8/30) 海盛發電籌備處 海盛發電股份有限公司籌備處	594,000,000		
112	12	05	300667 轉帳傳票 收興達海洋基礎(股)繳納113年高雄海洋科技產創專區海洋工程區土地租賃營運押金履保金保證書(112AAAK7-0107有效期至113/12/31) 42816688 興達海洋基礎股份有限公司	24,000,000		
112	12	19	300689 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納112年巴拉圭Pirity礦區探勘計畫(2/3)第2期履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023140)(112/12/1-113/7/1) 00860 台灣中油股份有限公司	12,135,413		
112	12	29	300716 轉帳傳票 收工業技術研究院繳納113年度電業設備查驗技術及智慧管理計畫履約保證金連帶保證書(工研院放保字第112151號有效期至114/3/31) 02750963 財團法人工業技術研究院	3,400,000		
			以前年度部分		1,289,994,695	

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			110 一百一十年度		61,052,504	
			01 履約保證金	7,035,800		
110	06	02	300355 轉帳傳票 收得禾能源股份有限公司繳納台北市 、新北市中央機關公有屋頂聯合標租 履約保證金 42923195 得禾能源股份有限公司	7,035,800		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
			06 履約保證金連帶保證書	54,016,704		
110	02	08	300084 轉帳傳票 收台灣中油股份有限公司繳納政府購 儲石油暨管理計畫(代儲柴油23萬公 秉-4年期)履約保證金連帶保證書(11 0-GD002) 00860 台灣中油股份有限公司	47,434,464		
110	03	09	300147 轉帳傳票 收台灣中油股份有限公司繳納政府購 儲石油暨管理計畫(代儲汽油3萬公秉 -4年期)履約保證金連帶保證書(110- GG002) 00860 台灣中油股份有限公司	6,582,240		
			111 一百一十一年度		1,228,942,191	

經濟部能源局(經濟部能源署)

保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			06 履約保證金連帶保證書		1,224,000,000	
111	01	20	300041 轉帳傳票 收中能發電股份有限公司依離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點出具之履約保證函(銀行編號110108期限自110/12/24至114/7/31) 83529470 中能發電股份有限公司	600,000,000		
111	06	13	300377 轉帳傳票 收海峽風電(股)籌備處繳納依離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點出具之履約保證函(兆豐大安保字第111008號)(期限至115/12/31) 海峽風電 海峽風電(股)籌備處	600,000,000		
111	12	08	300763 轉帳傳票 收興達海洋(股)繳納112年高雄海洋科技產創專區海洋工程區土地租賃營運押金履保金保證書(111AAAK7-0112有效期至112/12/31) 42816688 興達海洋基礎股份有限公司	24,000,000		本案刻正辦理換發作業,預計於113年2月底前完成。
			08 保固保證金連帶保證書		4,942,191	
111	08	16	300536 轉帳傳票 收豐譽營造股份有限公司繳納「高雄海洋科技產業創新專區三中心新建工程」結構物保固保證金(保固期限自10.11.4至115.11.3止) 34561297 豐譽營造股份有限公司	4,942,191		
			總計		18,262,775,520	

經濟部能源局(經濟部能源署)

債權憑證明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分			3
			總計			3

經濟部能源局(經濟部能源署)

待抵銷債權憑證明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分			3
			總計			3

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		106,310,068	
			本年度部分		28,154,125	
			112 一百一十二年度		28,154,125	
			01 能源署代扣款	16,139,580		
112	02	08	100016 收入傳票 代收屏東縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0279)(國庫清冊第26 號) 2696 經濟部能源局	668,759		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
112	02	08	100016 收入傳票 代收臺南市政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0424)(國庫清冊第26 號) 2696 經濟部能源局	1,400,147		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
112	02	08	100016 收入傳票 代收南投縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0527)(國庫清冊第26 號) 2696 經濟部能源局	278,672		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	14	100017 收入傳票 代收苗栗縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM1738)(國庫清冊第33號) 2696 經濟部能源局	1,257,485		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
112	02	17	100019 收入傳票 代收嘉義市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0332)(國庫清冊第36號) 2696 經濟部能源局	3,206,592		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
112	02	17	100020 收入傳票 代收嘉義市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫違約金並繳存國庫存款戶(繳款書53號)(繳款書清冊第24號) 2696 經濟部能源局	778,850		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
112	03	20	100036 收入傳票 代收新北市政府繳納「108年度縣市節電激勵活動計畫」結餘款並繳存國庫存款戶(RM0369)(國庫清冊第62號) 2696 經濟部能源局	5,961		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
112	04	19	100049 收入傳票 代收臺南市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫違約金並繳存國庫存款戶(RM0326)(國庫清冊第85號) 2696 經濟部能源局	5,940		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	05	24	100064 收入傳票 代收花蓮縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0344)(國庫清冊第113號) 2696 經濟部能源局	2,824,322		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
112	05	24	100064 收入傳票 代收花蓮縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0345)(國庫清冊第113號) 2696 經濟部能源局	2,163,584		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
112	05	24	100064 收入傳票 代收花蓮縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫違約金並繳存國庫存款戶(RM0346)(國庫清冊第113號) 2696 經濟部能源局	17,000		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
112	09	01	100106 收入傳票 代收吳奉修繳納112/9/4-11/29育嬰留停期間公保費及眷屬7、8月份健保費自付額並繳存本局國庫存款戶(RM0399)(國庫清冊第195號) 7015 限繳台灣銀行股份有限公司 公教保險處	884		
112	09	15	100114 收入傳票 代收臺中市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款及違約金並繳存國庫存款戶(RM0471)(國庫清冊第206號) 2696 經濟部能源局	3,297,526		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
112	09	23	100119 收入傳票 代收林姿吟繳納112年10月至114年7月公保自付額並繳存國庫存款戶(RM0137)(國庫清冊第213號) 7015 限繳台灣銀行股份有限公司 公教保險處	19,228		
112	10	24	100126 收入傳票 代收台東縣政府繳納「110年度縣市節電激勵活動計畫」結餘款並繳存國庫存款戶(RM0339)(國庫清冊第233號) 2696000 經濟部能源署	7,304		俟各縣市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	10	27	100128 收入傳票 代收本署112年11月份薪資代扣款(勞保、健保、公保、新制勞退、退撫基金) 7007 限繳衛生福利部中央健康保險署保險費	8,613		
112	11	09	100132 收入傳票 代收台北市政府繳納「110年度縣市節電激勵活動計畫」結餘款並繳存國庫存款戶(RM0079)(國庫清冊第249號) 2696000 經濟部能源署	57,556		俟各縣市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
112	12	11	300672 轉帳傳票 將連江縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第1期計畫結餘款明細科目轉正為第2期計畫結餘款 2696000 經濟部能源署	121,972		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
112	12	11	300672 轉帳傳票 將連江縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款之明細科目轉正為第3期計畫結餘款 2696000 經濟部能源署	17,234		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
112	12	15	100149 收入傳票 代收台東縣政府繳納「110年度縣市節電激勵活動計畫」違約金並繳存國庫存款戶(RM0119)(國庫清冊第280號) 2696000 經濟部能源署	1,951		俟各縣市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
			07 其他		12,014,545	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	06	15	100074 收入傳票 代收財政部國有財產署中區分署繳納 海域土地償金並繳存本局國庫存款戶 (TT0028)(國庫清冊第131號) 52011204 財政部國有財產署中區 分署	12,008,545		雲林縣、 彰化縣政 府來函申 請保留至 113年度 請款，預 計於113 年底前完 成撥款。
112	12	20	100151 收入傳票 代收行政院公務人力發展學院本署「 112年度標竿學習案例甄選暨推廣計 畫」之獎金並繳存本局國庫存款戶(T T0062)(國庫清冊第282號) 2696000 經濟部能源署	6,000		
			以前年度部分		78,155,943	
			094 九十四年度		4,779,295	
			01 能源署代扣款	4,779,295		
104	01	01	100309 收入傳票 代收中油撥入劉秀瓊等10人改制前退 休金 03707901 中國石油股份有限公司	4,779,295		留用人員 張福汎、 陳振華等 2人退休 金，於該 等人員退 休時始得 發放。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			109 一百零九年度		1,740,551	
			01 能源署代扣款	1,740,551		
109	04	24	100065 收入傳票 收台灣電力股份有限公司繳納109年 度縣市共推住商節電行動計畫經費款 並繳存國庫存款戶(RM0151~RM0171號 ) (國庫清冊第128號) 2696 經濟部能源局	1,405,398		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
109	09	07	100134 收入傳票 代收澎湖縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款收入並 繳存國庫存款戶(RM0141)(國庫清冊 第262號) 2696 經濟部能源局	117,427		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
109	10	22	100157 收入傳票 代收環保局北市繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款收入並 繳存國庫存款戶(RM0120)(國庫清冊 第304號) 2696 經濟部能源局	130,978		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
109	12	14	100184 收入傳票 代收澎湖縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0094)(國庫清冊第354 號) 2696 經濟部能源局	86,748		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
			110 一百一十年度		41,692,371	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			01 能源署代扣款		41,692,371	
110	01	15	100012 收入傳票 代收臺北市政府(環境保護局)繳回「 108年度縣市節電激勵活動計畫」執 行成效獎金結餘款並繳存國庫存款戶 (RM0565)(國庫清冊第8號) 2696 經濟部能源局	8,564		俟新北市 「縣市共 推住商節 電行動」 第2期計 畫結案後 一併繳還 台電·預 計113年 底前完 成。
110	01	30	100022 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款收入並 繳存國庫存款戶庫(繳款書37號)(繳 款書清冊17號) 2696 經濟部能源局	6,791		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
110	02	19	100029 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0099)(國庫清冊第42 號) 2696 經濟部能源局	122,541		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
110	02	19	100029 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0100)(國庫清冊第42 號) 2696 經濟部能源局	8,775		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
110	03	05	100034 收入傳票 代收澎湖縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0167)(國庫清冊第56 號) 2696 經濟部能源局	621,784		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
110	03	24	100042 收入傳票 代收屏東縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0405)(國庫清冊第75 號) 2696 經濟部能源局	1,858,197		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	04	12	100055 收入傳票 代收嘉義縣環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0846)(國庫清冊第89號) 2696 經濟部能源局	551,753		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
110	04	12	100055 收入傳票 代收嘉義縣環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0847)(國庫清冊第89號) 2696 經濟部能源局	213,327		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
110	04	12	100055 收入傳票 代收嘉義縣環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0848)(國庫清冊第89號) 2696 經濟部能源局	6,120		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
110	04	16	100064 收入傳票 代收苗栗縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0310)(國庫清冊第94號) 2696 經濟部能源局	1,404,986		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
110	05	04	100074 收入傳票 代收嘉義縣環境保護局繳回「縣市節電激勵活動」獎勵金及行政作業費結餘款(RM0654)(國庫清冊第112號) 2696 經濟部能源局	3,612		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。
110	05	10	100076 收入傳票 代收高雄市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0052)(國庫清冊第117號) 2696 經濟部能源局	4,562		俟新北市辦理結案後一併繳還台電·預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	05	10	100076 收入傳票 代收高雄市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款(RM0047)(國庫清冊第117號) 2696 經濟部能源局	11,343,764		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	05	31	100094 收入傳票 代收高雄市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0068)(國庫清冊第139號) 2696 經濟部能源局	381,221		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	07	08	100107 收入傳票 代收屏東縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款(RM0505)(國庫清冊第171號) 2696 經濟部能源局	147,722		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	07	09	100108 收入傳票 代收嘉義市環境保護局繳回「縣市節電激勵活動計畫」違約金(RM0164)(國庫清冊第172號) 2696 經濟部能源局	21,965		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	07	13	100110 收入傳票 代收桃園市政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0155)(國庫清冊第177號) 2696 經濟部能源局	1,194,254		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	07	13	100110 收入傳票 代收苗栗縣政府繳回「縣市節電激勵活動」獎勵金結餘款(RM0268)(國庫清冊第177號) 2696 經濟部能源局	170,392		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
110	07	27	100118 收入傳票 代收嘉義市政府繳回「縣市節電激勵活動」獎勵金結餘款(RM0138)(國庫清冊第190號) 2696 經濟部能源局	287,912		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
110	08	05	100123 收入傳票 代收新竹縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(繳款書第257號)(繳款書清冊第94號) 2696 經濟部能源局	1,397,615		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
110	08	23	100134 收入傳票 代收新竹市政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款收入(RM0299)(國庫清冊第218號) 2696 經濟部能源局	254,572		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
110	08	30	100143 收入傳票 代收高雄市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款(RM0250)(國庫清冊第230號) 2696 經濟部能源局	4,518,148		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	09	14	100156 收入傳票 代收臺北市政府環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0030)(國庫清冊第249號) 2696 經濟部能源局	1,394,170		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	09	14	100156 收入傳票 代收臺中市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0051)(國庫清冊第249號) 2696 經濟部能源局	939,882		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	09	16	100157 收入傳票 代收臺北市政府環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0219)(國庫清冊第252號) 2696 經濟部能源局	133,421		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	09	22	100160 收入傳票 代收雲林縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0304)(國庫清冊第254號) 2696 經濟部能源局	7,906,395		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	10	19	100174 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(繳款書第339號)(繳款書清冊第123號) 2696 經濟部能源局	54,688		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	10	28	100191 收入傳票 代收臺東縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0141)(國庫清冊第291號) 2696 經濟部能源局	1,131,481		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
110	11	22	100204 收入傳票 代收新竹縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(繳款書第392號)(繳款書清冊第136號) 2696 經濟部能源局	1,874,028		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	12	02	100212 收入傳票 代收澎湖縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款(RM0138 ) (國庫清冊第329號) 2696 經濟部能源局	478,614		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
110	12	15	100225 收入傳票 代收苗栗縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款(RM0428 ) (國庫清冊第340號) 2696 經濟部能源局	391,881		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
110	12	22	100231 收入傳票 代收新竹縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶庫(繳款書第420號)(繳款 書清冊第150號) 2696 經濟部能源局	1,407,805		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
110	12	24	100233 收入傳票 代收屏東縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款(RM0501 ) (國庫清冊第354號) 2696 經濟部能源局	624,138		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
110	12	24	100233 收入傳票 代收新竹市政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款(RM0349 ) (國庫清冊第354號) 2696 經濟部能源局	827,291		俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電。 預計113 年底前完 成。
			111 一百一十一年度		29,943,726	
			01 能源署代扣款	29,943,726		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	01	11	100003 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回108年度縣市節電激勵活動計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(繳款書第6號)(繳款書清冊第2號) 2696 經濟部能源局	14,807		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	01	11	100003 收入傳票 代收宜蘭縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(繳款書第7號)(繳款書清冊第2號) 2696 經濟部能源局	35,972		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	01	17	100007 收入傳票 代收台東縣政府繳回「108年度縣市節電激勵活動」獎勵金結餘款並繳存國庫存款戶(RM0291)(國庫清冊第10號) 2696 經濟部能源局	236,204		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	01	28	100020 收入傳票 代收桃園市政府經濟發展局繳回「108年度縣市節電激勵活動」獎勵金結餘款並繳存國庫存款戶(RM0154)(國庫清冊第27號) 2696 經濟部能源局	361,228		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	02	14	100024 收入傳票 代收臺北市政府環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(RM0026)(國庫清冊第33號) 2696 經濟部能源局	440,274		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	02	14	100025 收入傳票 代收臺北市政府環境保護局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(RM0356)(國庫清冊第35號) 2696 經濟部能源局	50,000		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	02	18	100030 收入傳票 代收新竹縣政府繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(繳款書第51號)(繳款書清冊第22號) 2696 經濟部能源局	4,219,013		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	02	23	100035 收入傳票 代收桃園市政府經濟發展局繳回「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶庫(RM0120)(國庫清冊第49號) 2696 經濟部能源局	862,992		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	03	11	100048 收入傳票 代收新竹市政府繳回「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款(RM0318)(國庫清冊第64號) 2696 經濟部能源局	1,084,228		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	03	29	100064 收入傳票 代收苗栗縣政府繳回縣市共推住商節電行動第三期結餘款繳存本局國庫存款戶(RM0487)(國庫清冊第85號) 2696 經濟部能源局	1,560,817		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額	備註
年	月	日			
111	04	06	100072 收入傳票 代收高雄市政府經發局等繳納高雄市 縣市節電激勵活動獎勵金結餘款等並 繳存本局國庫存款戶(RM0187)(國庫 清冊第93號) 2696 經濟部能源局	173,326	俟新北市 「縣市共 推住商節 電行動」 第2期計 畫結案後 一併繳還 台電·預 計113年 底前完 成。
111	04	18	100087 收入傳票 代收彰化縣政府繳回「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(繳款書第104號) 2696 經濟部能源局	468,814	俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
111	05	12	100110 收入傳票 代收台東縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0171)(國庫清冊第139 號) 2696 經濟部能源局	379,502	俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
111	06	09	100133 收入傳票 代收金門縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第3期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0311)(國庫清冊第168 號) 2696 經濟部能源局	15,289	俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。
111	06	20	100141 收入傳票 代收南投縣政府繳納「縣市共推住商 節電行動」第2期計畫結餘款並繳存 國庫存款戶(RM0356)(國庫清冊第181 號) 2696 經濟部能源局	176,663	俟新北市 辦理結案 後一併繳 還台電· 預計113 年底前完 成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	08	09	100192 收入傳票 代收屏東縣政府繳回108年「縣市節電激勵活動」獎勵金結餘款並繳存國庫存款戶(RM0657)(國庫清冊第244號) 2696 經濟部能源局	131,430		俟新北市「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	10	27	100243 收入傳票 代收屏東縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0383)(國庫清冊第327號) 2696 經濟部能源局	12,127		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	11	15	100256 收入傳票 代收臺南市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0403)(國庫清冊第346號) 2696 經濟部能源局	951,363		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	11	18	100260 收入傳票 代收嘉義縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0394)(國庫清冊第352號) 2696 經濟部能源局	127,003		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	11	18	100260 收入傳票 代收嘉義縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0395)(國庫清冊第352號) 2696 經濟部能源局	32,000		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。
111	11	23	100264 收入傳票 代收臺中市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款及違約金並繳存國庫存款戶(RM0414)(國庫清冊第354號) 2696 經濟部能源局	6,747,259		俟新北市辦理結案後一併繳還台電,預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	12	05	100268 收入傳票 代收雲林縣政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(繳款書419號)(繳款書清冊第163號) 2696 經濟部能源局	6,124,347		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	20	100277 收入傳票 代收臺南市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫違約金並繳存國庫存款戶(RM0471)(國庫清冊第378號) 2696 經濟部能源局	3,980		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	20	100277 收入傳票 代收基隆市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第2期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0645)(國庫清冊第378號) 2696 經濟部能源局	385,342		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	20	100277 收入傳票 代收基隆市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0645)(國庫清冊第378號) 2696 經濟部能源局	2,718,003		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	20	100277 收入傳票 代收台北市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0428)(國庫清冊第378號) 2696 經濟部能源局	1,466,973		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	21	100279 收入傳票 代收台北市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0075)(國庫清冊第380號) 2696 經濟部能源局	86,629		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	21	100279 收入傳票 代收嘉義市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0418)(國庫清冊第380號) 2696 經濟部能源局	192,069		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付代收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	12	21	100280 收入傳票 代收嘉義市政府繳納「縣市共推住商節電行動」第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(RM0075)(國庫清冊第382號) 2696 經濟部能源局	795,109		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
111	12	28	100287 收入傳票 代收嘉義市政府繳納縣市共推住商節電行動第3期計畫結餘款並繳存國庫存款戶(繳款書445號)(轉正通知書41號)(繳款書清冊第173號) 2696 經濟部能源局	90,963		俟新北市辦理結案後一併繳還台電。預計113年底前完成。
			總 計		106,310,068	

經濟部能源局(經濟部能源署)

預收款明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		7,613,086	
			本年度部分		7,613,086	
			112 一百一十二年度		7,613,086	
			01 預收租金		7,613,086	
112	11	13	100134 收入傳票 預收興達海洋基礎股份有限公司繳納 113年度高雄海洋科技產業創新專區 海洋工程區土地租賃租金收入並繳存 本局國庫存款戶	6,397,285		
112	12	14	100148 收入傳票 預收國家實驗研究院台灣海洋科技研 究中心繳納高雄海洋科技產業創新專 區場地113年1-2月份租金收入	1,064,966		
112	12	20	100152 收入傳票 預收風元自能科技公司繳納高雄海洋 科技產業創新專區場地113年1月租金 收入	3,938		
112	12	29	100157 收入傳票 預收儲盈科技公司繳納沙崙綠能科技 示範場域113年1月租金收入	146,897		
			總 計		7,613,086	

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		671,042,073	
			本年度部分		593,583,003	
			112 一百一十二年度		593,583,003	
			01 押標金		226,960,000	
112	08	15	100098 收入傳票 收星崙電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0157)(國庫清冊第179號) 83005121 星崙電業股份有限公司	50,000,000		
112	08	15	100098 收入傳票 收星崙電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0158)(國庫清冊第179號) 83005121 星崙電業股份有限公司	28,320,000		
112	11	09	100133 收入傳票 收天柱能源公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0135)(國庫清冊第249號) 82874142 天柱能源股份有限公司	10,400,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	11	09	100133 收入傳票 收心忠電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0355)(國庫清冊第249號) 42930457 心忠電業股份有限公司	50,000,000		
112	11	09	100133 收入傳票 收心忠電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0357)(國庫清冊第249號) 42930457 心忠電業股份有限公司	50,000,000		
112	11	09	100133 收入傳票 收心忠電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0358)(國庫清冊第249號) 42930457 心忠電業股份有限公司	22,880,000		
112	11	09	100133 收入傳票 收恩雋公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0364)(國庫清冊第249號) 54788954 恩雋股份有限公司	3,720,000		
112	11	09	100133 收入傳票 收大聚電業公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0457)(國庫清冊第249號) 24903324 大聚電業股份有限公司	3,840,000		
112	11	15	100135 收入傳票 收聯合再生能源工程公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金暨保證金(RM0103)(國庫清冊第251號) 50947234 聯合再生能源工程股份有限公司	7,800,000		
			02 履約保證金		366,069,983	

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	01	13	100002 收入傳票 收台灣綜合研究院112年度國內外石油議題研析及政府儲油管理委辦計畫履約保證金(繳款書第11號)(繳款書清冊第7號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	700,000		
112	01	13	100002 收入傳票 收台灣綜合研究院112年度發電業及自用發電設備管理及環評後追蹤計畫履約保證金(繳款書第12號)(繳款書清冊第7號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	495,000		
112	01	13	100004 收入傳票 收台灣綜合研究院112年度電力穩定供應策略研擬及管理(2/3)履約保證金(繳款書第1號)(繳款書清冊第1號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	2,100,000		
112	01	16	100005 收入傳票 收眾博法律事務所繳納112年度「強化我國能源法律事務推動計畫」(2/2)履約保證金(RM0554)(國庫清冊第4號) 42312238 眾博法律事務所	665,000		
112	01	16	100006 收入傳票 收優仕達資訊股份有限公司繳納112年度「石油價格調查暨資訊服務」委辦計畫履約保證金(RM0361)(國庫清冊第9號) 89712278 優仕達資訊股份有限公司	585,000		
112	01	16	100007 收入傳票 收資拓宏宇國際股份有限公司繳納112年度「天然氣產業管理資訊系統維護」計畫履約保證金(繳款書7號)(繳款書清冊第5號) 28859051 資拓宏宇國際股份有限公司	280,000		
112	01	16	100007 收入傳票 收台灣綜合研究院繳納112年度「多元需量反應工具及其前瞻作法之政策研析」計畫履約保證金(繳款書8號)(繳款書清冊第5號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	780,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	01	30	100011 收入傳票 收宏碁資訊服務股份有限公司繳納112年度「能源服務平台與設備維護」履約保證金(繳款書20號)(繳款書清冊第11號) 53739409 宏碁資訊服務股份有限公司	1,240,000		
112	02	22	100025 收入傳票 收得士派人力資源顧問股份有限公司繳納112年度「駕駛人力部分工時」(112-S02004)履約保證金(RM0444)(國庫清冊第43號) 28865309 得士派人力資源顧問股份有限公司	20,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將泰源電力股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100238號) 50965226 泰源電力股份有限公司	27,600,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將志光能源股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100238號) 42926616 志光能源股份有限公司	50,000,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將志光能源股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100238號) 42926616 志光能源股份有限公司	43,000,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將玖炬股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100238號) 83162536 玖炬股份有限公司	13,800,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將恩富資本太陽能股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100238號) 50893835 恩富資本太陽能股份有限公司	22,016,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	03	21	300178 轉帳傳票 將寶興能源股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100239號) 82834923 寶興能源股份有限公司	42,000,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將城市發展電業股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100239號) 82834986 城市發展電業股份有限公司	27,000,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將嵩旺能源股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100239號) 83565828 嵩旺能源股份有限公司	2,900,000		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將台灣速力太陽能源股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備111年度競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100273號) 42407537 台灣速力太陽能源股份有限公司	8,221,500		
112	03	21	300178 轉帳傳票 將碩明一號股份有限公司繳納儲能系統結合太陽光電系統競標押標金轉列履約保證金(原111年傳票100278號) 83471527 碩明一號股份有限公司	14,800,000		
112	07	12	100081 收入傳票 收中能發電股份有限公司繳納水下基礎精進作為承諾提案履約保證金(繳款書207號) 83529470 中能發電股份有限公司	18,000,000		
112	09	12	100112 收入傳票 收格品印刷事業股份有限公司繳納112年9-12月及113年「文書業務各項印刷品」採購案履約保證金(RM0303)(國庫清冊第201號) 34654984 格品印刷事業股份有限公司	44,084		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	09	15	100115 收入傳票 收明昊資訊股份有限公司繳納112年度能源業務基金管理系統維運計畫(1/2)履約保證金(繳款書280號)(繳款書清冊第104號) 23287189 明昊資訊股份有限公司	169,000		
112	11	01	300602 轉帳傳票 將禾迅一號公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金轉列履約保證金(原傳票100097號) 54989431 禾迅一號股份有限公司	27,000,000		
112	11	01	300602 轉帳傳票 將天英能源公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金轉列履約保證金(原傳票100098號) 82874121 天英能源股份有限公司	34,200,000		
112	11	01	300602 轉帳傳票 將天心智慧綠能公司繳納儲能系統結合太陽光電發電設備112年度競標案押標金轉列履約保證金(原傳票100098號) 85117591 天心智慧綠能股份有限公司	27,500,000		
112	12	12	100143 收入傳票 收伊甸社會福利基金會繳納113年度經濟部能源署辦公室清潔服務工作履約保證金並繳存國庫存款戶(RM0522)(國庫清冊第276號) 31977047 財團法人伊甸社會福利基金會附設阿萬師清潔發展中心	40,000		
112	12	26	100153 收入傳票 收台灣綜合研究院繳納113年度國內外石油議題研析及政府儲油管理(2/2)委辦計畫履約保證金(繳款書591號)(繳款書清冊第150號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	700,000		
112	12	28	100156 收入傳票 收鼎邦國際室內裝修工程設計有限公司繳納112-113年辦公室零星裝修工程部分履約保證金(繳款書第597號) 50910193 鼎邦國際室內裝修工程設計有限公司	44,399		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	12	28	300712 轉帳傳票 將鼎邦國際室內裝修工程設計有限公司112-113年辦公室零星裝修工程押標金轉列履約保證金 50910193 鼎邦國際室內裝修工程設計有限公司	70,000		
112	12	29	300715 轉帳傳票 將晉聯工程有限公司承攬處理違法加儲油設施押標金轉列履約保證金 28288193 晉聯工程有限公司	100,000		
			04 保固保證金		331,900	
112	03	03	100027 收入傳票 收優仕達資訊股份有限公司繳納111年度「石油價格調查暨資訊服務」委辦計畫保固金(112/2/9-113/2/8)(RM0651)(國庫清冊第48號) 89712278 優仕達資訊股份有限公司	250,000		
112	05	16	100059 收入傳票 收凱發科技股份有限公司繳納111年WebITR系統移轉建置案保固保證金(112/5/3-113/5/2)並繳存國庫存款戶(RM0452)(國庫清冊第100號) 凱發科技股份有限公司 凱發科技股份有限公司	24,000		
112	10	31	300595 轉帳傳票 將三煜通信電機股份有限公司112年度經濟部能源署電話總機系統擴充採購案履約保證金轉列保固保證金(保固期112/10/12-113/10/11) 36000911 三煜通信電機股份有限公司	18,000		
113	01	03	100160 收入傳票 收帝緯系統整合股份有限公司繳納112年度電子公文線上簽核系統移轉建置導入案保固保證金(112/12/12-113/12/11)(500734號傳票轉匯) 23214665 帝緯系統整合股份有限公司	39,900		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			07 押金		221,120	
112	04	12	100046 收入傳票 收安雄電子股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(112/5/1-115/4/30)並繳存國庫存款戶(RM0473)(國庫清冊第79號) 22141644 安雄電子股份有限公司	39,704		
112	05	16	100060 收入傳票 收傑明新能源股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(112/6/1-115/5/31)並繳存國庫存款戶(RM0060)(國庫清冊第106號) 24975327 傑明新能源股份有限公司	41,320		
112	06	14	100073 收入傳票 收雷虎科技股份有限公司繳納租賃高雄海創專區場地(D102室)押金(112/6/1-117/5/31)並繳存國庫存款戶(RM0361)(國庫清冊第129號) 52541175 雷虎科技股份有限公司	68,552		
112	11	20	100137 收入傳票 收台灣海洋科技研究中心繳納高雄海科產創專區D109押金(租賃期間112/1/1-117/10/31)並繳存國庫存款戶(RM0064)(國庫清冊256號) 15648033 財團法人國家實驗研究院台灣海洋科技研究中心	71,544		
			以前年度部分		77,459,070	
			103 一百零三年度		800,000	

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			02 履約保證金		800,000	
104	01	01	300083 轉帳傳票 將103年度第1、2期太陽光電發電設備競標保證金轉列履約保證金(共395筆) 54267618 日金科技有限公司	600,000		展延至113年7月26日。
104	01	01	300112 轉帳傳票 將103年度第3期太陽光電發電設備競標保證金轉列履約保證金(共192筆) 54267618 日金科技有限公司	200,000		展延至113年7月26日。
			109 一百零九年度		2,000,000	
			06 其他		2,000,000	
109	01	01	300001 轉帳傳票 以前年度結轉數 109結轉數 109(含)以前年度結轉數	2,000,000		俟確認清算人等，預計於113年底前退還。
			110 一百一十年度		67,911,262	

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			02 履約保證金		59,131,460	
110	05	19	100085 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納雲林縣、嘉義縣中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0455)(國庫清冊第127號) 05072925 中租迪和股份有限公司	7,478,600		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。
110	05	19	100085 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納臺中市中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0456)(國庫清冊第127號) 05072925 中租迪和股份有限公司	5,389,600		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。
110	05	21	100086 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納高雄市中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0541)(國庫清冊第125號) 05072925 中租迪和股份有限公司	19,465,940		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。
110	05	21	100086 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納台南市中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0541)(國庫清冊第125號) 05072925 中租迪和股份有限公司	5,736,000		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。
110	05	21	100086 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納屏東縣中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0541)(國庫清冊第125號) 05072925 中租迪和股份有限公司	11,099,240		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。
110	05	21	100086 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納宜蘭縣、基隆市中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金並繳庫(RM0541)(國庫清冊第125號) 05072925 中租迪和股份有限公司	4,862,080		待完工且無待解決事項後辦理退還。預計於113年上半年完成。

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	11	03	300710 轉帳傳票 將中租迪和(股)繳納高雄市中央機關 公有屋頂聯合標租押標金轉列履約保 證金 05072925 中租迪和股份有限公司	1,000,000		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
110	11	03	300710 轉帳傳票 將中租迪和(股)繳納台南市中央機關 公有屋頂聯合標租押標金轉列履約保 證金 05072925 中租迪和股份有限公司	1,000,000		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
110	11	03	300710 轉帳傳票 將中租迪和(股)繳納台中市中央機關 公有屋頂聯合標租押標金轉列履約保 證金 05072925 中租迪和股份有限公司	1,000,000		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
110	11	03	300710 轉帳傳票 將中租迪和(股)繳納屏東縣中央機關 公有屋頂聯合標租押標金轉列履約保 證金 05072925 中租迪和股份有限公司	1,000,000		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
110	11	03	300710 轉帳傳票 將中租迪和(股)繳納宜蘭縣、基隆市 中央機關公有屋頂聯合標租押標金轉 列履約保證金 05072925 中租迪和股份有限公司	1,000,000		待完工且 無待解決 事項後辦 理退還。 預計於 113年上 半年完 成。
110	11	23	100206 收入傳票 收晉聯工程有限公司繳納111年至112 年「處理違法加儲油設施」履約保證 金(繳款書第393號)(繳款書清冊第13 9號) 28288193 晉聯工程有限公司	100,000		
			07 押金		8,779,802	

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	04	07	100051 收入傳票 收大木系統有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 53507962 大木系統有限公司	46,970		
110	04	09	100053 收入傳票 收碩宸科技股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 90834600 碩宸科技股份有限公司	69,302		
110	04	14	100058 收入傳票 收源點科技股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 85051710 源點科技股份有限公司	51,310		
110	04	14	100059 收入傳票 收力暘能源股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 55891060 力暘能源股份有限公司	160,508		
110	04	14	100061 收入傳票 收精誠資訊股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 97311466 精誠資訊股份有限公司	120,850		
110	05	11	100080 收入傳票 收臺鹽綠能股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 64868610 臺鹽綠能股份有限公司	312,854		
110	05	14	100083 收入傳票 收中租迪和股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 05072925 中租迪和股份有限公司	50,182		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	05	14	100084 收入傳票 收天勤光電股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金收入並繳存國庫存款戶 54559306 天勤光電股份有限公司	134,190		
110	06	10	100098 收入傳票 收財團法人工業技術研究院繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 02750963 財團法人工業技術研究院	5,623,810		
110	06	10	100099 收入傳票 收財團法人工業技術研究院繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 02750963 財團法人工業技術研究院	55,254		
110	06	17	100101 收入傳票 收儲盈科技股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 56609668 儲盈科技股份有限公司	293,794		
110	07	22	100114 收入傳票 收微馳智電股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 52804417 微馳智電股份有限公司	196,230		
110	07	22	100115 收入傳票 收財團法人資訊工業策進會繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 05076416 財團法人資訊工業策進會	51,610		
110	07	28	100120 收入傳票 收陽光撲滿股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶 83790108 陽光撲滿股份有限公司	27,276		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
110	08	31	100144 收入傳票 收台灣能效技術服務股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金並繳存國庫存款戶(RM0080)(國庫清冊第232號) 91025640 台灣能效技術服務股份有限公司	42,920		
110	09	02	100149 收入傳票 收臺南市政府經濟發展局繳納沙崙辦公室押金並繳存國庫存款戶(RM0173)(國庫清冊第234號) 36724612 臺南市政府經濟發展局	157,170		
110	09	06	100150 收入傳票 收財團法人工業技術研究院繳納沙崙綠能科技示範場域新承租空間押金(綠能所)並繳存國庫存款戶(RM0011)(國庫清冊第236號) 02750963 財團法人工業技術研究院	77,790		
110	09	24	100162 收入傳票 收臺鹽綠能股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(新增承租空間)並繳存國庫存款戶 64868610 臺鹽綠能股份有限公司	136,170		
110	12	09	100216 收入傳票 收國家實驗研究院海科中心繳納高雄海洋科技產業創新專區押金(租賃至115年11月30日)並繳存國庫存款戶(RM0066)(國庫清冊第333號) 15648033 財團法人國家實驗研究院台灣海洋科技研究中心	993,422		
110	12	09	100217 收入傳票 收鎂迦科技有限公司繳納高雄海洋科技產業創新專區場地押金(租賃至115年11月30日)並繳存國庫存款戶 53597345 鎂迦科技有限公司	15,702		
110	12	17	100226 收入傳票 收四季洋圃生物機電(股)繳納高雄海洋科技產業創新專區押金(租賃至115年11月30日)並繳存國庫存款戶(RM0562)(國庫清冊第346號) 64807396 四季洋圃生物機電股份有限公司	162,488		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			111 一百一十一年度		6,747,808	
			02 履約保證金	3,865,000		
111	12	14	100272 收入傳票 收中衛發展中心繳納112年度油氣探 勘開發及技術研發計畫管理委辦計畫 履約保證金並繳存國庫存款戶(RM046 3)(國庫清冊第371號) 01107297 財團法人中衛發展中心	390,000		
111	12	28	100285 收入傳票 收台灣綜合研究院112年度偏遠與原 住民族及離島地區補助暨液化石油氣 產業管理計畫履約保證金(繳款書第4 47號)(繳款書清冊第175號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	2,150,000		
111	12	28	100286 收入傳票 收關貿網路股份有限公司112年度石 油輸出入簽審會辦及產業管理資訊系 統維護委辦計畫履保金(繳款書第444 號)(繳款書清冊第173號) 97162640 關貿網路股份有限公司	355,000		
112	01	03	100291 收入傳票 收台灣綜合研究院112年度電力設備 技術發展及管理制度研析計畫委辦計 畫履約保證金(繳款書第456號)(繳款 書清冊第180號) 5002 財團法人台灣綜合研究院	970,000		
			04 保固保證金	7,058		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	07	18	100171 收入傳票 收豐譽營造股份有限公司補繳納高雄 海創中心結構物保固保證金(保固期 限自110.11.4至115.11.3止)(RM0416 )(國庫清冊第210號) 34561297 豐譽營造股份有限公司	7,058		
	07		07 押金		2,875,750	
111	03	17	100054 收入傳票 收工研院繳納沙崙綠能科技示範場域 (D區)C棟新增租空間押金(111/04/01 -114/03/31)並繳存國庫存款戶(RM00 23)(國庫清冊第67號) 02750963 財團法人工業技術研究 院	123,540		
111	03	29	100067 收入傳票 收台灣節能膜科技股份有限公司繳納 綠能科技示範場域押金(111/4/1-116 /3/31)並繳存國庫存款戶(RM0058)( 國庫清冊第87號) 53138623 台灣節能膜科技股份有 限公司	70,790		
111	03	30	100069 收入傳票 收財團法人工業技術研究院繳納綠能 科技示範場域押金(111/4/1-114/3/ 31)並繳存國庫存款戶(RM0041)(國 庫清冊第90號) 02750963 財團法人工業技術研究 院	453,830		
111	05	05	100102 收入傳票 收國海輝固(股)公司繳納高雄海洋專 區D103試量產工廠押金(2個月,租賃 期間111/4/1-116/3/31)並繳存國庫 存款戶 83166316 國海輝固股份有限公司	137,952		
111	06	15	100139 收入傳票 收和欣光通公司繳納沙崙綠能科技示 範場域沙崙B401辦公室押金並繳存本 局國庫存款戶(111/7/1-114/6/30)(R M0014)(國庫清冊第176號) 52672008 和欣光通科技股份有限 公司	85,288		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	06	28	100149 收入傳票 收財團法人工業技術研究院繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/7/1-114/6/30)並繳存國庫存款戶(RM0020)(國庫清冊第183號) 02750963 財團法人工業技術研究院	315,350		
111	06	28	300412 轉帳傳票 將代收維信電子應用股份有限公司繳納各項歲入款轉列沙崙綠能科技示範場域押金(111/7/1-114/6/30)(沖銷國庫清冊第181號) 90252012 維信電子應用股份有限公司	9,700		
111	06	29	100153 收入傳票 收風元自能科技股份有限公司繳納高雄海洋專區A260室2個月押金(111/4/1-116/3/31)並繳存國庫存款戶(RM0111)(國庫清冊第186號) 83684198 風元自能科技股份有限公司	7,876		
111	07	01	100156 收入傳票 收儲盈科技股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/7/1-114/6/30)並繳存國庫存款戶 56609668 儲盈科技股份有限公司	192,290		
111	07	28	100183 收入傳票 收牧陽能控公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/8/1-114/7/31)(RM0021)(國庫清冊第228號) 54075581 牧陽能控股份有限公司	787,060		
111	09	22	100218 收入傳票 收智禾金碳股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/10/1-114/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0008)(國庫清冊第287號) 90395790 智禾金碳股份有限公司	44,198		
111	09	22	100219 收入傳票 收臺灣希望創新公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/10/1-114/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0056)(清冊283號)差額於100221號補繳 85050472 臺灣希望創新股份有限公司	210,662		

經濟部能源局(經濟部能源署)

存入保證金明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
111	09	22	100221 收入傳票 收臺灣希望創新公司繳納沙崙綠能科技示範場域短繳押金(111/10/1-114/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0214)(國庫清冊第285號) 85050472 臺灣希望創新股份有限公司	30		
111	09	28	100227 收入傳票 收思納捷科技公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/10/1-114/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0215)(國庫清冊第300號) 85050472 臺灣希望創新股份有限公司	37,816		
111	10	11	100233 收入傳票 收巨山興業股份有限公司繳納高雄海洋科技產業創新專區場地押金(111/10/1-116/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0077)(國庫清冊第312號) 85893001 巨山興業股份有限公司	32,900		
111	10	17	100237 收入傳票 收四季洋圃能源科技(股)公司繳納高雄海創專區場地(A151室)押金(111/10/1-116/9/30)並繳存國庫存款戶(RM0057)(國庫清冊第315號) 64807396-2 四季洋圃能源科技股份有限公司	57,624		
111	11	16	100257 收入傳票 收尼得科台灣股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(111/12/1-114/11/30)並繳存國庫存款戶(RM0345)(國庫清冊第349號) 86384602 尼得科台灣股份有限公司	230,470		
111	12	14	100272 收入傳票 收源點科技股份有限公司繳納沙崙綠能科技示範場域押金(112/01/01-114/12/31)並繳存國庫存款戶(RM0107)(國庫清冊第371號) 85051710 源點科技股份有限公司	78,374		
總 計					671,042,073	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保管品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		136,000	
			以前年度部分		136,000	
			111 一百一十一年度		136,000	
			01 股東持股證明	136,000		
111	11	04	300697 轉帳傳票 收資策會110年度「分散式再生能源 聚合調度技術與應用計畫」技術授權 新捷能資訊公司技術與專利權金(以 股作價)之股東持股證明書 05076416 財團法人資訊工業策進 會	136,000		
			總計		136,000	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			非預算性質部分		18,262,775,520	
			本年度部分		16,972,780,825	
			112 一百一十二年度		16,972,780,825	
			01 履約保證金	607,040,000		
112	01	18	300045 轉帳傳票 收財團法人台灣經濟研究院112年度 「天然氣政策法規與產業發展」(2/2) )委辦計畫履約保證金(中國信託敦南 分行定存單1168353) 04144198 財團法人台灣經濟研究 院	2,780,000		
112	02	01	300058 轉帳傳票 收財團法人台灣產業服務基金會112 年度加油(氣)站查核與輔導(1/3)履 約保證金(台北富邦銀行和平方行定 存單TG0342854、TG0397287) 01801726 財團法人台灣產業服務 基金會	2,260,000		
112	02	04	300075 轉帳傳票 收奕祥資訊股份有限公司112年度「 能源資訊系統維運」履約保證金(中 國信託商業銀行承德分行定存單1155 967)(112/1/17-113/3/31) 16769273 奕祥資訊股份有限公司	670,000		
112	02	14	300104 轉帳傳票 收財團法人台灣經濟研究院112年度 天然氣事業經營業務查核與市場管理 (2/3)委辦計畫履約保證金(中國信託 敦南分行定存單1168354) 04144198 財團法人台灣經濟研究 院	1,330,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	12	27	300708 轉帳傳票 收海峽風電(股)籌備處繳納離岸風力 發電區塊開發場址容量分配作業要點 履約保證金(兆豐銀行大安分行定存 單801388至801393) 海峽風電 海峽風電(股)籌備處	600,000,000		
			06 履約保證金連帶保證書		16,365,740,825	
112	01	03	300007 轉帳傳票 收工研院繳納112年電業設備查驗技 術及智慧管理計畫(1/3)履約保證金 連帶保證書(工研院放保字111163號) (111/12/20-113/3/30) 02750963 財團法人工業技術研究 院	3,190,000		
112	01	12	300018 轉帳傳票 收台灣艾貴太陽能源(股)公司繳納嘉 義縣鹽業用地設置太陽光電發電設備 標租案履保金連帶保證書(168-02-00 47396)106/9/21-116/9/20 42519006 台灣艾貴太陽能源股份 有限公司	280,800,000		
112	01	16	300035 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納國內氣田泡 沫舉升法增產規劃與效益評估履約保 證金連帶保證書(22FAJE7-GLG202221 1)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	724,300		
112	01	16	300036 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納古亭坑層古 環境與有機地球化學特性研究履約保 證金連帶保證書(22FAJE7-GLG202221 2)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	1,002,100		
112	01	16	300037 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納台灣西南海 域盆地構造恢復與演化分析履約保證 金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022213) (111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	616,500		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	01	16	300038 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納查德奧瑞油 田注水沖排增產規劃履約保證金連帶 保證書(22FAJE7-GLG2022214)(111/1 2/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	794,400		
112	01	16	300039 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納台灣西南海 域擠壓構造三維震測解釋與建模履約 保證金連帶保證書(22FAJE7-GLG2022 215)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	635,400		
112	01	16	300040 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納整合地化分 析技術應用於始新統生油特性研究履 保金連帶保證書(22FAJE7-GLG202221 6)(111/12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	672,800		
112	01	16	300041 轉帳傳票 收台灣中油(股)公司繳納印尼East S eram礦區油氣潛能評估履約保證金連 帶保證書(22FAJE7-GLG2022217)(111 /12/31-113/3/31) 00860 台灣中油股份有限公司	804,200		
112	01	16	300042 轉帳傳票 收台塑公司應用機器學習於美國路州 中部古近系砂岩儲集層之油氣潛能評 估履保金連帶保證書(華民生放11006 53000)(112/1/1-113/5/1) 62790 台塑石化股份有限公司	948,600		
112	01	16	300043 轉帳傳票 收台塑公司繳納美國阿拉巴馬州碳酸 鹽岩礦區二氧化碳激勵生產評估履約 保證金連帶保證書(華民生放1100654 000)(112/1/1-113/5/1) 62790 台塑石化股份有限公司	937,100		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整允能風力發電(股)籌備處離岸風 電規劃場址容量分配作業要點連帶保 證書(文號10700184590)(期限至113/ 6/30)明細科目 允能風力發電 允能風力發電股份 有限公司籌備處	640,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整允能風力發電(股)籌備處離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(文號10700184570)(期限至113/6/30)明細科目 允能風力發電 允能風力發電股份有限公司籌備處	1,280,000,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲原油-4年期)連帶保證書(華民生效字第0900322000號)(期限至113/9/30)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	188,764,800		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證書(華民生放字第0900671000號)(期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	10,668,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲柴油-4年期)連帶保證書(華民生放字第0900716000號)(期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	20,328,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台塑石化(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲航空燃油-4年期)連帶保證書(華民生放字第0900718000號)(期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	11,441,640		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台塑石化(股)繳納政府購儲石油暨管理計畫(代儲汽油-4年期)連帶保證書(華民生放字第0900717000號)(期限至114/3/31)明細科目 62790 台塑石化股份有限公司	4,368,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲航空燃油-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109006號)(期限至113/6/29)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	21,678,720		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109013號)(期限至113/9/28)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	46,037,376		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲液化石油氣-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109015號)(期限至113/11/10)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	58,275,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台灣中油(股)政府購儲石油暨管理計畫(代儲燃料油-4年期)連帶保證書(北富銀安和字第109018號)(期限至113/12/29)明細科目 00860 台灣中油股份有限公司	42,700,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整台灣電力(股)離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(TC-A-15505)(期限至113/12/31)明細科目 6006 台灣電力股份有限公司	600,000,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整西島風電暨哥本哈根基礎設施西島(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090007)(期限至113/12/31)明細科目 4236952690 西島風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施西島股份有限公司	96,000,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整海能風電(股)離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(0AFGLCFA0004)(期限至113/6/30)明細科目 50898557 海能風力發電股份有限公司	1,504,000,000		
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整彰芳風電暨哥本哈根基礎設施彰芳(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090006)(期限至113/6/30)明細科目 4236952687 彰芳風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施彰芳股份有限公司	200,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	02	03	300074 轉帳傳票 調整彰芳風電暨哥本哈根基礎設施彰芳(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(PEBTPB090005)(期限至112/12/31)明細科目 4236952687 彰芳風力發電股份有限公司暨哥本哈根基礎設施彰芳股份有限公司	904,000,000		本案有效期限自簽發日起至該廠商取得電業執照後一年止,該廠商尚未取得電業執照。
112	02	14	300099 轉帳傳票 收大彰化東南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800138)(期限至113/6/30) 85122383 大彰化東南離岸風力發電股份有限公司	1,210,400,000		
112	02	14	300101 轉帳傳票 收大彰化西北離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800205)(期限至114/12/31) 83304676 大彰化西北離岸風力發電股份有限公司	1,165,800,000		
112	02	14	300103 轉帳傳票 收大彰化西南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800136)(期限至114/12/31) 85122834 大彰化西南離岸風力發電股份有限公司	674,200,000		
112	02	14	300103 轉帳傳票 收大彰化西南離岸風力發電(股)離岸風電規劃場址容量分配作業要點連帶保證書(00010IG21800137)(期限至113/6/30) 85122834 大彰化西南離岸風力發電股份有限公司	589,600,000		
112	02	16	300107 轉帳傳票 收安基資訊股份有限公司112年度「能源領域安全管理推動」履約保證金連帶保證書(中小企銀建國分行0811120001)(112/1/1-113/3/31) 70565450 安基資訊股份有限公司	1,830,000		
112	03	27	300199 轉帳傳票 收允能風力發電(股)股權變更案(GIP Gutenberg GmbH)銀行履約保證金連帶保證書(中國信託AHBM2IG30059)(111/10/28-114/12/31) GIP GIP Gutenberg GmbH	200,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第1期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11010-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	15,538,011		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第2期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11011-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	57,779,583		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第3期獎勵費用 銀行履約保證函(營放證字11012-1號 期限至113/12/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	80,000,000		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第4期獎勵費用 銀行履約保證函(112-07期限至113/1 2/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	10,000,000		
112	04	18	300249 轉帳傳票 收台灣電力(股)「離岸風力發電示範獎勵辦法」示範風場第5期獎勵費用 銀行履約保證函(112-08期限至113/1 2/31) 03795904 台灣電力股份有限公司	10,000,000		
112	05	04	300287 轉帳傳票 收擘恆能源(股)嘉義縣鹽業用地設置 太陽光電發電設備標租案履約保證金 連帶保證書(永豐銀北台南分行180-1 12-60008期限至117/11/9) 50879600 擘恆能源股份有限公司	79,996,800		
112	06	01	300338 轉帳傳票 收海龍二號風電(股)繳納離岸風力發 電規劃場址容量分配作業要點履保金 連帶保證書(8FAJE7-GSB180009有效 期至113/8/12) 90275367 海龍二號風電股份有限 公司	600,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(國泰世華71746000132)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(國泰世華71746000141)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(北富銀安和字第112007號)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	06	01	300341 轉帳傳票 收海洋風力公司繳納「風力發電離岸系統示範獎勵辦法」履保金連帶保證書(示範機組)(北富銀安和字第112008號)(112/6/29-113/6/28) 24787211 海洋風力發電股份有限公司	82,986,122		
112	07	13	300405 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納政府購儲石油燃料油10萬公秉4年(112-GF001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023080)(112/8/1-116/10/29) 00860 台灣中油股份有限公司	21,470,400		
112	07	20	300419 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納政府購儲石油原油30萬公秉4年(112-GC001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023084)(112/7/23-116/10/20) 00860 台灣中油股份有限公司	66,104,640		
112	08	21	300465 轉帳傳票 收海龍二號風電(股)繳納離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(8FAJE7-GSB180016展延至113/11/8) 90275367 海龍二號風電股份有限公司	464,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	08	21	300467 轉帳傳票 收海龍三號風電(股)繳納離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(8FAJE7-GSB180017展延至113/11/8) 90275401 海龍三號風電股份有限公司	1,024,000,000		
112	08	23	300472 轉帳傳票 收結元能源開發股份有限公司繳納新北市硫磺子坪地熱發電示範區履約保證金連帶保證書(112000001有效期至117/11/9) 28837212 結元能源開發股份有限公司	30,000,000		
112	08	25	300481 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納112年巴拉圭Pirity礦區探勘計畫(2/3)第1期履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023098)(112/8/15-113/7/1) 00860 台灣中油股份有限公司	17,655,754		
112	09	12	300513 轉帳傳票 收鴻集實業(股)公司112年9-12月及113年行政業務委外承攬(17人)履約保證金連帶保證書(合金北寧放字第112008號有效期至114/3/31) 23587539 鴻集實業股份有限公司	750,000		
112	09	18	300521 轉帳傳票 收中油(股)繳納政府購儲石油液化石油氣8萬公秉4年(112-GL001)履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023112)(112/10/1-116/12/29) 00860 台灣中油股份有限公司	49,660,800		
112	10	31	300592 轉帳傳票 收台塑石化(股)繳納政府購儲石油氣5萬公秉4年(112-GL002)履保金連帶保證書(中信銀營業授字2057358907號)(112/11/1-117/1/31) 62790 台塑石化股份有限公司	32,088,000		
112	11	08	300609 轉帳傳票 收台灣環洋風力能源(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(G0522878130有效期至113/8/29) 台灣環洋風力能源籌備處 台灣環洋風力能源股份有限公司籌備處	880,000,000		

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
112	11	08	300610 轉帳傳票 收風妙離岸風力發電(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(GTWGGU2300096有效期至113/6/26) 風妙離岸風力發電籌備處 風妙離岸風力發電股份有限公司籌備處	1,000,000,000		
112	11	08	300611 轉帳傳票 收海鼎二風力發電(股)繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(23FAJE7-GSB2023025有效期至113/8/29) 海鼎二風力發電 海鼎二風力發電股份有限公司	1,200,000,000		
112	11	13	300618 轉帳傳票 收海盛發電(股)籌備處繳納離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點履保金連帶保證書(23FAJE7-GSB2023026有效期至113/8/30) 海盛發電籌備處 海盛發電股份有限公司籌備處	594,000,000		
112	12	05	300667 轉帳傳票 收興達海洋基礎(股)繳納113年高雄海洋科技產創專區海洋工程區土地租賃營運押金履保金保證書(112AAAK7-0107有效期至113/12/31) 42816688 興達海洋基礎股份有限公司	24,000,000		
112	12	19	300689 轉帳傳票 收台灣中油(股)繳納112年巴拉圭Pirity礦區探勘計畫(2/3)第2期履約保證金連帶保證書(23FAJE7-GLG2023140)(112/12/1-113/7/1) 00860 台灣中油股份有限公司	12,135,413		
112	12	29	300716 轉帳傳票 收工業技術研究院繳納113年度電業設備查驗技術及智慧管理計畫履約保證金連帶保證書(工研院放保字第112151號有效期至114/3/31) 02750963 財團法人工業技術研究院	3,400,000		
			以前年度部分		1,289,994,695	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			110 一百一十年度		61,052,504	
			01 履約保證金	7,035,800		
110	06	02	300355 轉帳傳票 收得禾能源股份有限公司繳納台北市、 新北市中央機關公有屋頂聯合標租履約保證金 42923195 得禾能源股份有限公司	7,035,800		待完工且無待解決事項後辦理退還，預計於113年上半年完成。
			06 履約保證金連帶保證書	54,016,704		
110	02	08	300084 轉帳傳票 收台灣中油股份有限公司繳納政府購儲石油暨管理計畫(代儲柴油23萬公秉-4年期)履約保證金連帶保證書(110-GD002) 00860 台灣中油股份有限公司	47,434,464		
110	03	09	300147 轉帳傳票 收台灣中油股份有限公司繳納政府購儲石油暨管理計畫(代儲汽油3萬公秉-4年期)履約保證金連帶保證書(110-GG002) 00860 台灣中油股份有限公司	6,582,240		
			111 一百一十一年度		1,228,942,191	

經濟部能源局(經濟部能源署)

應付保證品明細表

公務機關會計

中華民國112年12月31日

單位:新臺幣元

日期			摘要	金額		備註
年	月	日		小計	合計	
			06 履約保證金連帶保證書		1,224,000,000	
111	01	20	300041 轉帳傳票 收中能發電股份有限公司依離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點出具之履約保證函(銀行編號110108期限自110/12/24至114/7/31) 83529470 中能發電股份有限公司	600,000,000		
111	06	13	300377 轉帳傳票 收海峽風電(股)籌備處繳納依離岸風力發電規劃場址容量分配作業要點出具之履約保證函(兆豐大安保字第111008號)(期限至115/12/31) 海峽風電 海峽風電(股)籌備處	600,000,000		
111	12	08	300763 轉帳傳票 收興達海洋(股)繳納112年高雄海洋科技產創專區海洋工程區土地租賃營運押金履保金保證書(111AAAK7-0112有效期至112/12/31) 42816688 興達海洋基礎股份有限公司	24,000,000		本案刻正辦理換發作業,預計於113年2月底前完成。
			08 保固保證金連帶保證書		4,942,191	
111	08	16	300536 轉帳傳票 收豐譽營造股份有限公司繳納「高雄海洋科技產業創新專區三中心新建工程」結構物保固保證金(保固期限自10.11.4至115.11.3止) 34561297 豐譽營造股份有限公司	4,942,191		
			總 計		18,262,775,520	

經濟部能源局  
長期投資、固定資產、遞  
中華民國

科目	取得成本 (1)	以前年度累計折舊(耗) /長期投資評價 (2)
長期投資	0	0
土地	0	0
土地改良物	0	0
房屋建築及設備	82,266,000	-1,703,997
機械及設備	25,046,430	-19,664,661
交通及運輸設備	2,266,453	-1,495,145
雜項設備	1,722,037	-1,600,581
收藏品及傳承資產	0	0
權利	0	0
小  計	111,300,920	-24,464,384
租賃資產	0	0
租賃權益改良	0	0
購建中固定資產	0	0
遞耗資產	0	0
電腦軟體	4,591,877	0
發展中之無形資產	0	0
其他無形資產	0	0
什項資產	0	0
小  計	4,591,877	0
合  計	115,892,797	-24,464,384

備註：

1. 本年度成本變動「增加數」6,027,172元=預算採購增加金額6,027,172元。
2. 設備及投資預算執行增加金額6,027,172元=本年度預算執行金額5,227,172元+以前年度保留預算執行金額800,000元。



本 頁 空 白

## 四、參考表



經濟部能源局(經濟部能源署)

決算與會計收支對照表

中華民國112年度

單位:新臺幣元

預算項目	決算數	調整數	會計收支	會計科目
歲入	957,365,517	2,423,528,186	3,380,893,703	收入
	-	2,423,528,186	2,423,528,186	公庫撥入數
稅課收入	-	-	-	稅課收入
罰款及賠償收入	744,017,791	-	744,017,791	罰款及賠償收入
規費收入	107,132,424	-	107,132,424	規費收入
財產收入	83,421,654	-	83,421,654	財產收益
營業盈餘及事業收入	-	-	-	投資收益
捐獻及贈與收入	-	-	-	捐獻及贈與收入
其他收入	22,793,648	-	22,793,648	其他收入
歲出	2,421,887,047	597,132,707	3,019,019,754	支出
	-	596,989,789	596,989,789	繳付公庫數
人事費	211,120,807	-	211,120,807	人事支出
業務費	205,539,068	-	205,539,068	業務支出
獎補助費	2,000,000,000	-	2,000,000,000	獎補助支出
設備及投資	5,227,172	-5,227,172	-	
	-	40,821	40,821	財產損失
	-	-	-	投資損失
債務費	-	-	-	利息費用及手續費
	-	5,329,269	5,329,269	折舊、折耗及攤銷
	-	-	-	其他支出
歲計餘絀	-1,464,521,530	1,826,395,479	361,873,949	收支餘絀

備註：

- 1.公庫撥入數2,423,528,186元=歲出實現數2,422,687,047元+退還收入款841,139元。
- 2.繳付公庫數596,989,789元=本年度歲入實現數596,098,517元+以前年度應收歲入實現數491,272元+以前年度歲入納庫款400,000元。
- 3.設備及投資5,227,172元因固定資產增加數5,227,172元非屬會計支出數，爰如數調減。
- 4.財產損失40,821元係為報廢本署已逾使用年限之財產(飲水機等)交易損失。
- 5.折舊、折耗及攤銷5,329,269元=本年度累計折舊3,932,849元+電腦軟體攤銷1,396,420元。



經濟部能源局(經濟部能源署)

現金出納表

中華民國112年度

單位:新臺幣元

項 目 及 摘 要	金 額
1.以前年度轉入實現數	800,000
(1).取得資產(長期投資、固定資產、遞耗資產、無形資產)	800,000
(三).固定資產淨增(減)數_扣除因公庫撥入數/繳付公庫數/應收(付)帳款增(減)之固定資產	-3,973,670
(四).無形資產淨增(減)數_扣除因公庫撥入數/繳付公庫數/應收(付)帳款增(減)之無形資產	-1,396,420
(五).繳付公庫數	596,989,789
1.本年度歲入繳庫	596,098,517
2.以前年度歲入繳庫	491,272
3.以前年度歲入待收繳數繳庫	400,000
二、本期結存	784,965,227
(一).專戶存款	784,965,227
付 項 總 計	3,799,271,973

經濟部能源局(經濟部能源署)

國有財產目錄總表

中華民國112年度

單位：新臺幣元

分類項目		單位	數量	價值	備註
土地		筆	7	1,635,908,573	
		公頃	14.158807		
土地改良物		個	1	17,647,934	
房屋建築及設備	辦公房屋	棟	11	2,517,176,029	
		平方公尺	66,259.76		
	宿舍	棟	0		
		平方公尺	0		
	其他	個	0		
機械及設備		件	1,079	255,060,196	
交通及運輸設備	船	艘	5	19,261,561	
	飛機	架	2		
	汽(機)車	輛	18		
	其他	件	25		
雜項設備	圖書	冊(套)	0	29,676,333	
	其他	件	1,086		
有價證券		股	0	0	
權利			0	0	
總			值	4,474,730,626	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
<b>壹、總預算部分</b>		
<b>一、通案決議部分</b>		
(一)	112年度中央政府總預算案針對各機關及所屬統刪項目如下：(僅節錄經濟部主管部分) 1. 大陸地區旅費：統刪50%，其中標準檢驗局及所屬改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 2. 國外旅費及出國教育訓練費：除現行法律明文規定支出不刪外，其餘統刪5%，其中工業局、標準檢驗局及所屬、智慧財產局、中小企業處、能源局改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 3. 委辦費：除現行法律明文規定支出不刪外，其餘統刪5%。 4. 房屋建築養護費、車輛及辦公器具養護費、設施及機械設備養護費：統刪5%，其中經濟部、標準檢驗局及所屬、中小企業處、加工出口區管理處及所屬改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 5. 一般事務費：除現行法律明文規定支出不刪外，其餘統刪5%，其中經濟部、標準檢驗局及所屬、智慧財產局、中小企業處、加工出口區管理處及所屬、能源局改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 6. 媒體政策及業務宣導費：經濟部主管統刪20%。 7. 設備及投資：除現行法律明文規定支出、資產作價投資及增資台灣電力股份有限公司不刪外，其餘統刪6%，其中經濟部、工業局、標準檢驗局及所屬、中小企業處、加工出口區管理處及所屬改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 8. 對國內團體之捐助及政府機關間之補助：除現行法律明文規定支出不刪外，其餘統刪5%，其中加工出口區管理處及所屬改以其他項目刪減替代，科目自行調整。 9. 對地方政府之補助：除現行法律明文規定支出及一般性補助款不刪外，其餘統	遵照辦理。

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國112年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	刪4%。	
(二)	預算法第62條之1自100年1月26日公布施行後，歷經數次修正，然近來因政府施政過度依賴網路宣傳，甚至成為攻擊在野黨的政治工具。最近一次於110年修正，特地將中央政府各機關辦理四大媒體政策及業務宣導之預算，要求須明確標示並揭示相關內容。行政院主計總處雖要求各機關於單位預算書中應妥適表達經費編列情形以及於「媒體政策及業務宣導經費彙計表」列明辦理金額及預計執行內容。然實際情形僅能從預算書粗略了解預計執行內容，經費彙計表也只是重複內容，至於各項辦理方式分別預計是多少預算經費，無從得知。爰此，為有利立法院能更清楚各行政部門媒體政策及業務宣導預算經費內容，要求自113年度預算書起，「媒體政策及業務宣導經費彙計表」中，應詳細敘述辦理方式及所需預算經費。	遵照辦理。
(三)	近年來中央政府各機關或基金基於引進新技術、政策推動或扶持產業發展目的等原因，持續轉投資各領域事業，或將原有國營事業經過幾次釋股，使公股股權比率降至50%以下而轉為民營企業；然因監督密度不若國營事業，亦衍生相關監理問題。查國營事業管理法第3條第3項規定：「政府資本未超過50%，但由政府指派公股代表擔任董事長或總經理者，立法院得要求該公司董事長或總經理至立法院報告股東大會通過之預算及營運狀況，並備詢。」是以，政府對於公私合營事業可透過指派公股代表擔任董事長或總經理等方式，參與公司相關營運與監督管理。惟部分公私合營事業之公股比率已為最大股東，相關主管機關未充分利用股權優勢，積極派任公司董事長或總經理。據109年之統計顯示，公股比率逾四成之加工出口區作業分基金轉投資之台灣絲織開發股份有限公司（公股45.24%）與台灣糖業股份有限公司轉投資之越台糖業有限責任公司（公股40.0%）；另行政院國家發展基金與台灣糖業股份有限公司共同轉投資之台灣花卉生物	將配合行政院規範辦理。

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>技術股份有限公司(公股24.31%，若加計耀華玻璃股份有限公司管理委員會投資之泛公股比率34.16%)，及國軍退除役官兵輔導委員會主管轉投資之欣彰天然氣股份有限公司(公股34.08%)與大台南區天然氣股份有限公司(公股28.80%)等事業，公股均為最大股東，卻未派任公司董事長或總經理，形成政府高額投資卻未實際參與公司經營之妥適性爭議；且非官股派任之董事長或總經理，則無法依據前揭國營事業管理法規定，要求渠等至國會報告事業營運狀況或重大決策，恐形成政府鉅額投資卻乏相對應有之管理責任與監督機制。查立法院於年度總預算案及單位預算審議過程中，各部會亦常須配合國會問政需要而提供主管投資事業之書面報告等資料；另倘外界欲瞭解政府投資民營事業概況，亦須透過各機關官網逐一檢視，內容不僅分散龐雜，且公開資訊內容不一，與所稱可達外界考核與監督成效尚有落差，目前中央政府機關投資公私合營事業之資訊揭露方式容有再審酌空間。爰要求行政院研擬訂定各部會官網應公開轉投資事業資訊之一致標準，及建置整合資料庫之規劃，以相同密度監督管理，俾減少資訊不對稱情形。</p>	
(四)	<p>為避免政府於選舉前以大筆國家資源遂行各項人事酬庸甚至移轉國家財產之虞，爰要求行政院通令各機關及其所屬與所主管的附屬單位營業及非營業基金、財團法人、行政法人、暨泛公股持股逾20%之轉投資事業及其再轉投資事業，於3個月內就投資效益評估等向立法院相關委員會提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 5 月 17 日以經營字第 11257003600 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部及所屬部門轉投資持股逾 20%之民間事業，包括本部直接投資 4 家及所屬台灣電力、台灣中油、台灣糖業等股份有限公司(以下簡稱台電公司、中油公司及台糖公司)轉投資 18 家、非營業特種基金轉投資 1 家。本部主管政府捐助基金累計超過 50%財團法人之轉投資持股逾 20%民間事業 7 家、本部主管政府捐助基金累計 50%以下財團法人 17 家。</p> <p>(二)直接投資民營事業：本部直接投資持股逾 20%之民間事業，計 4 家，包括中國鋼鐵、臺鹽實業、漢翔航空工業</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		<p>及可威環境資源股份有限公司，投資金額 180.64 億元，各公司 111 年度均有盈餘，本部 111 年度獲配現金股利之投資收益 100.12 億元，投資效益良好。</p> <p>(三)所屬事業轉投資持股逾 20%之民間事業，計 18 家，投資效益情形，說明如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 台電公司計 2 家，其中 111 年度盈餘 1 家，虧損 1 家，111 年度認列投資收益 2.58 億元。</li> <li>2. 中油公司計 10 家，其中 111 年度盈餘 5 家，虧損 5 家，111 年度認列投資虧損 6.32 億元。</li> <li>3. 台糖公司計 6 家，其中 111 年度盈餘 4 家，虧損 2 家，111 年度認列投資收益 8.86 億元。</li> </ol> <p>(四)非營業特種基金持股逾 20%之民間事業，計 1 家，為科技產業園區作業基金轉投資台灣絲織開發股份有限公司，投資金額 1.5 億元，111 年度認列投資虧損 0.15 億元。</p> <p>(五)財團法人轉投資持股逾 20%之民間事業，111 年度盈餘 4 家，虧損 2 家，另 1 家屬非公開發行公司，預計於股東會後取得損益資訊(110 年度為虧損)。</p> <p>(六)本部主管政府捐助基金累計 50%以下財團法人，計 17 家。111 年度收支賸餘 14 家，短絀 3 家。</p> <p>(七)本部將持續關注本部及所屬事業轉投資民營事業之投資效益及營運改善情形，並督促各派兼董事加強監督責任，以確保公股權益；同時對於部分連續虧損確實無法改善，或因時空環境變遷致經營前景不佳之轉投資事業，亦將檢討評估後妥適處理。另本部對財團法人轉投資之民營事業及政府捐助基金之財團法人，將持續檢視其所從事業務是否符合轉投資(捐助)目的(如政府政策)等，關注投</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國112年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		資(捐助)效益及營運改善情形，並依財團法人法相關規定進行管理。
(五)	<p>憲法賦予立法院有議決法律案、預算案、戒嚴案、大赦案、宣戰案、媾和案、條約案及國家其他重要事項之權。立法院各黨團與行政部門代表經過充分溝通後，對於112年度各機關所編列之預算案達成共識，並完成三讀程序後隨即送請總統公布。然111年度中央政府總預算卻發生衛生福利部要求審計部，將立法院審議通過之審計部預算決議案要求列為密件。此舉已嚴重破壞權力分立及片面更改立法院合議通過之決議。爰要求各行政機關對立法院所通過之非列為機密預算決議，其需函送之相關文件，若認為有改列為密件之必要，應依國家機密保護法及文書處理手冊等相關法規辦理。</p>	遵照辦理。
(六)	<p>查行政院與各部會之單位預算案附屬表中列有「立法院審議中央政府總預算案所提決議、附帶決議及注意辦理事項辦理情形報告表」，說明各單位辦理立法院作成之相關決議、附帶決議及注意辦理事項之結果。惟各單位對於預算凍結解凍案報告之表述方式不一。以111年度經濟部單位預算為例，僅說明「本案業經立法院○年○月○日台立院議字第○○○號函復准予動支在案」，未提供該報告送立法院之相關資訊，使外界難以更一步查找與瞭解其報告內容、後續辦理結果及審議之過程。為便利立法院工作同仁及民眾查詢相關報告內容，爰要求行政院與各部會於112年起向立法院所提出之預算案，應於前述決議辦理情形報告表中明載以下事項： 1. 函請立法院安排報告議程之公文發文日期與發文字號。 2. 經立法院相關委員會審查通過，決議准予動支之日期。 3. 經立法院函復在案之公文發文日期與發文字號。</p>	遵照辦理。
(七)	<p>綜觀各行政機關預算書所附「立法院審議中央政府總預算案所提決議、附帶決議及注意辦理事項辦理情形報告表」，針對立法委員或黨團所提預算提案，行政機關(構)擬具書面報告說明時，常僅於辦理情形載明「本</p>	遵照辦理。

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	案相關書面報告，業於○年○月○日以（發文字號）函送立法院在案」。再從立法院議案系統查詢，相關書面報告之受文者，往往僅有立法院及業務單位，而未包括原提案之立法委員或黨團辦公室，使相關內容不易查找或追蹤。立法院議事處雖負責彙整各行政機關函復之書面報告，並上傳至議案系統，惟承辦人力顯無法即時處理為數眾多之書面報告。爰要求各行政機關自112年度起，針對審議通過之預算提案、主決議或附帶決議等議案所擬具之書面報告，均應一併函復原提案立法委員或黨團辦公室，不得僅送達立法院議事處及其他業務單位，以落實預算監督機制。	
<b>二、各組審查決議部分</b> <b>財政委員會審議結果</b> <b>歲出部分第2款第2項主計總處</b>		
(一)	行政院主計總處曾於93年5月31日函釋文康活動費之編列不包含約聘僱人員以外之臨時人員，然現今許多臨時人員為契約年聘，後於110年12月18日行政院主計總處回應媒體表示，自111年起各機關文康活動預算得以編列臨時人員。然審查預算時，各機關臨時人員文康活動經費預算編列情形不同，部分機關編列但也有機關未編列，恐產生同工不同權益之事。建請行政院主計總處周知各機關文康活動預算得以編列臨時人員。	遵照辦理。
(二)	112年度行政院主計總處預算案「中央總預算核編及執行」項下「中央總預算核編及執行」編列357萬8千元。查主計法規要求各機關之單位預算書、法定預算，均應附錄「立法院審議中央政府總預算案所提決議、附帶決議及注意辦理事項辦理情形報告表」，其用意在於充分揭露遵循立法院決議情形，以利立法院以及一般公眾之監督。次查，行政院主計總處自身之上開報告表，在決議為提出報告、書面報告之情形時，除報告之公文字號外，均為摘述公文之內容供參閱，然而其他機關卻只簡略記載公文函號。此種情形，有規避外界監督預算執行情形之嫌，不應	遵照辦理。

**經濟部能源局(經濟部能源署)**  
**立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告**  
**決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表**  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	再延續。爰要求動支本項經費時，行政院主計總處應明確以書面督導要求各機關，於單位預算書、法定預算附錄之「立法院審議中央政府總預算案所提決議、附帶決議及注意辦理事項辦理情形報告表」，不得僅記載函送立法院報告之公文字號，須確實記載辦理情形，並隨同預算法定程序之期程加以公開。	
<b>經濟委員會審議結果</b> <b>歲出部分第 13 款第 1 項經濟部</b>		
(一)	有鑑於政府近年大力推動風力發電，台灣西部沿岸自嘉義以北到新北、基隆等地沿岸，密布高聳風力發電機。然經國軍證實，風力發電機會干擾愛國者與天弓三型防空陣列雷達。對此，經濟部能源局指出，風場的設置區域，的確有一些「紅線區」，且大多有公告，只是有關軍方的紅線區，由於涉及機密與國家安全考量，在審查時才會知道。顯見經濟部在設置風場一事，與國防部溝通有待提升改進。為此，請經濟部研擬改善措施，避免影響我國發展離岸風電計畫。	(一)本部 110 年 7 月 23 日發布「離岸風力發電區塊開發場址規劃申請作業要點」第 5 點之附件一，已明定敏感區域含國防部軍事禁限建海域範圍。 (二)風場申設場址由本部邀集飛航、雷達、軍事管制、禁限建等相關目的事業主管機關就申請案進行聯審，若不符合雷達、軍事管制等規定，則無法進行相關風場設置。
(二)	為避免中國軍演常態化，衝擊台灣經濟，政府應檢討加大國內能源囤儲之可行性，以彈性因應能源供給。據經濟部能源局表示目前油、氣、煤等能源存量皆高於法定規範，油的存量有 90 天，天然氣存量有 11 天，煤有 30 天。然俄烏戰爭引發的能源危機對我國影響甚鉅，因我國能源自給率近年已快速發展再生能源，整體平均仍不達 10%。為此，在世界各國皆爭搶能源之際，經濟部應持續拓展能源多元來源供應，以確保存量無虞。	我國因應國際地緣政治（如兩岸情勢、烏俄戰爭等）可能引發的能源供應風險，已儲備充足安全存量，並拓展多元來源採購，以確保能源供應安全。 (一)安全存量： 1. 煤炭：法定燃煤火力電廠應儲存安全存量至少 30 天，台灣電力股份有限公司 112 年度實際平均達 36 天。 2. 石油：法定石油安全存量至少 90 天，截至 112 年 12 月達 142 天。 3. 天然氣：法定安全存量至少為 8 天，截至 112 年 12 月達 10.6 天。 (二)多元來源採購： 1. 原油：112 年度進口來源國達 13 國。 2. 天然氣：112 年度進口來源國，多元分散達 13 國。 3. 煤：112 年度進口來源國，亦多元分散為 8 國。
(三)	經查，統計近 3 年度台灣電力股份有限公司	本部業於 112 年 3 月 15 日以經能字第

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>製造業電力使用量概況，我國製造業電力使用量呈逐年增加趨勢，110較108年成長逾一成，其中「電子零組件製造業」為最大用電業，110年度用電量540.66億度，逾整體製造業用電之四成，並以「半導體業」為主要用電戶，110年度電力用量逾整體製造業25%，較108年度增幅達22.21%。瑞士洛桑管理學院(IMD)111年6月所公布之「2022年IMD世界競爭力年報」，我國於63個受評比國家中排名第7名，連續4年進步，惟其中「能源基礎建設充足且有效率」指標排名第56名，仍處弱勢項目，另美國商會「2022台灣白皮書」，亦提出「確保穩定安全能源環境」之建議，爰建請經濟部應通盤檢討國內產業電力使用情形，開發不同電力能源之來源，確保安全穩定之能源環境，於1個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。</p>	<p>11258000880號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)111年我國電力消費量約為2,609億度，其中工業部門電力消費量占60%，工業部門中以「電腦通信及視聽電子產品製造業」電力消費量621億度占39%為最大宗，與110年相較增加約20億度，其中「電子零組件製造業」在111年電力消費量達576.06億度，占製造業約38%。</p> <p>(二)政府每年依行政院主計總處公告未來的國內生產毛額(GDP)預測，以及考量國內外整體經濟情勢、氣溫變化、政府能源政策措施等相關影響因素，並適時滾動檢討我國各產業用電情形，務實評估未來用電需求。</p> <p>(三)穩定電力供應措施方面，政府仍持續朝多元再生能源設置方向發展，並配合再生能源發電特性，規劃增建天然氣機組及儲能設施，可強化電網韌性及確保供電穩定。</p>
(四)	<p>為達成2050年非核家園、減煤減碳的永續能源發展，政府推動多項再生能源的重要政策，包括前瞻基礎建設、5+2產業創新目標等政策，並挹注大量資源、建置發展環境、培植產業鏈在地化等需求。在再生能源發展上，地熱發電成為非核和減碳關鍵性替代能源之一，正是攸關台灣推動能源轉型的重要能源。台灣地熱資源蘊藏充沛，2018年台灣「地熱國家隊」焉然成形，目前經濟部能源局、工業技術研究院、台灣中油股份有限公司等部會開發及籌設的案場共有9處23案，同時其他相關部會也透過相關配套措施發展地熱能。有關地熱能發展，經濟部應儘速完成以下幾點事項：1. 加速執行地熱探勘與資源驗證工作：過去地熱是由工業技術研究院、台灣中油股份有限公司與台灣電力股份有限公司等部會執行地熱潛能探勘與普查工作，而目前探勘與普查地熱情況仍有待加強，經濟部應匯集各部會(包括能源局、中央地質</p>	<p>本部業於112年3月2日以經授能字第11204004780號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部已加速擴大地熱資源探勘。</p> <p>(二)透過修正「再生能源發展條例」，新增地熱專章，以精進地熱申設程序。</p> <p>(三)推動示範獎勵辦法協助地方政府招商，並分攤業者探勘風險。</p> <p>(四)成立地熱發電單一服務窗口輔導地方政府及業者加速設置地熱電廠。</p> <p>(五)透過國際論壇持續與國外業者交流，評估合適之先進地熱技術。</p> <p>(六)本部將持續滾動調整並精進地熱推動作法，加速我國地熱能發展。</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>調查所、中油公司等) 資源共同進行前期地熱探勘和驗證工作。2. 修正有關地熱相關法律：經濟部將擴大地熱發展，應確保其依照行政程序、管理辦法等法規執行。因此，經濟部應儘速修正「再生能源發展條例」中地熱相關法規。3. 簡化申設行政流程：建造地熱發電廠行政流程，除了明確制定地熱法規和行政流程之外，應將中央和地方行政流程權責分配清楚，以及設立主責的事業主管機關，以此避免冗長的時間和成本。4. 辦理地熱招商和輔導：2022年5月經濟部訂定「地熱能發電示範獎勵辦法」，並給予地方政府招商輔導金。經濟部提出獎勵機制同時，應增強中央對地熱的招商和輔導，以加速地熱開發有所成果。5. 專業人才培育：台灣相關地熱專業人才培育仍不足，應規劃相關課程培育地熱相關人才，亦可請國外專業團隊合作進行地熱開發，讓我國與國際人才交流與指導，以及促進地熱開發順利進行。根據上述事項說明，台灣發展地熱能上已逐步向前，而目前還存在相關問題需要解決。基此，爰要求經濟部就上述事項於2個月內提出規劃方案、具體作為及執行期程等之書面報告送至立法院經濟委員會。</p>	
(五)	<p>有鑑於政府積極規劃建置離岸風力發電裝置，惟仍有設置成效未如預期、部分國產化項目未達承諾內容及部分案場持續移轉股權等情事。建請經濟部研謀善策妥處，以達離岸風電開發目標；同時協力促成國內業者從事離岸風電海事工程，提高相關產業國產化比例。</p>	<p>(一)本部透過遴選及競價行政契約，規範開發商履約義務，並透過定期召開各離岸風場進度追蹤會議，管考業者履約情形，如有延遲將確實依契約規定作成違約罰則。</p> <p>(二)已明定產業關聯政策，若開發商未履行產業關聯方案承諾，將依契約約定作成違約罰則，最重可解除契約。</p> <p>(三)本部於 108 年 9 月 5 日函知各開發商，有股權變更情事，應事先報請本部同意或備查。</p> <p>(四)本部配合交通部航港局「非本國籍工作船申請停泊國際商港以外之其他港灣口岸作業要點」規定，訂定「離岸風電船舶產業關聯諮詢審查機制」，藉由該機制確實把過關，離岸風電海</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		<p>事工程作業皆以國內產業量能為優先，以符合本部離岸風電海事工程推動原則。</p> <p>(五)藉由本部海事工程推動策略，國內海事工程業者已建立相關船舶量能，並與開發商積極合作；本部能源署（原能源局）亦每半年邀集開發商及國內海事工程業者召開「離岸風電海事工程船舶溝通平台會議」，確認雙方船舶需求及量能，媒合國內海事工程業者及開發商。</p>
(六)	<p>有鑑於國際氫能源委員會公布「氫能源未來發展趨勢調研報告」預估2050年氫能源需求將是2020年的10倍，我淨零轉型路徑規劃至2050年氫能將占總電力比例9至12%；經濟部於110年始成立「氫能推動小組」，結合公部門與國營事業資源共同規劃國內氫能發展政策與應用，但國內氫能產業發明專利及氫燃料電池專利等相關領域的專利申請均嚴重落後於世界先進國家。建請經濟部加大氫能推動力道，提撥一定比例科研預算，技轉引領國內公私部門致力於氫能產業發明專利及氫燃料電池專利等相關領域的專利申請，躋身先進國家之列。</p>	<p>為鼓勵企業投入氫能技術研發、生產和應用，本部產業技術司（原技術處）「A+企業創新研發淬鍊計畫」、本部產業發展署（原工業局）「產業升級創新平台輔導計畫」與本部能源署（原能源局）「業界能專」及「法人能專」等計畫，透過補助研究機構、業界，輔導投入氫能各項料源、應用及輸儲等技術驗證，以建立氫能應用技術、驗證安全性、降低成本等，達國內氫能發展目標。</p>
(七)	<p>有鑑於烏俄戰事開打已逾半載，國際能源價格持續高檔，全球各國紛紛調整原有能源架構確保能源安全；亞鄰日本將在111年冬天重啟9座11年前關閉的核能機組；新上任的韓國總統尹錫悅提出「新政府能源政策方向」決定2030年前將核電發電占比提高至三成；歐盟提案通過將核能視為過渡期間的綠色能源；而我國能源自主比率僅2%，高度依賴進口。建請經濟部蒐集並關注國際上新能源（如SMR、氫能）科技之發展情形。</p>	<p>本部能源署（原能源局）已蒐集並關注國際上新能源（如 SMR、氫能）科技發展情形如下：</p> <p>(一)國際 SMR 發展情形：小型模組化核反應器（Small Modular Reactor，SMR）基本原理為核分裂反應，單機容量約為 35 至 470MW，較現行核電機組更小，為目前國際發展之新一代核反應器。然國際 SMR 發展多仍處設計認證階段，預計最快 118 年以後才會有機組開始商轉，且仍會產生核廢料。</p> <p>(二)國際氫能發展情形：目前全球氫能多由天然氣等化石燃料生產，仍會排放二氧化碳，因此建立低碳或零碳氫氣供應來源，為未來全球氫能發展的關鍵。目前各國積極朝向以天然氣生產</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		結合碳捕捉、封存、利用 (CCUS) 的「藍氫」，以及透過再生能源電解生產的「綠氫」等兩大方向進行布局，以確保透過低碳或零碳氫氣應用達到淨零碳排目標。
(八)	為達成我國再生能源轉型及綠能占比20%之政策目標，再生能源發電應朝多元化發展，經濟部應積極評估並發展生質能發電示範電廠及區域，以助國家達到能源自主以及2050淨零排放的政策目標，並減少碳排。爰此，經濟部應評估於能源科技專案計畫下，投入生質能相關研究。並請經濟部於3個月內，針對「農業廢棄物等再生能源發電之相關發展及輔導計畫」，向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 3 月 10 日以經授能字第 11204005270 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部生質能推動以電能躉購費率為核心，輔以補助示範配套作為，建構我國農業廢棄物發電發展利基環境。</p> <p>(二)結合相關部會資源及推動政策，共同推動生質能發展，積極將國內農業廢棄物資材轉換成電能應用，降低溫室氣體排放，達成創能展綠之循環經濟願景。</p>
(九)	經濟部曾表示，減煤是國際趨勢也是我國能源轉型主軸，各國會依據自身條件、資源稟賦來考量推動減煤的步驟，然而2050淨零碳排為蔡政府設定的目標，依據經濟部能源局統計資料得知，105至110年期間台灣電力股份有限公司火力發電燃煤(煙煤與亞煙煤)耗用量卻不減反升，而111年1至8月燃煤耗掉20,379,482公噸，相較110年同期還增加1,200,054公噸，顯然與淨零轉型目標背道而馳。現階段再生能源開發進度不如預期，經濟部為穩定供電火力全開，惟燃煤發電產生的高碳排量和空污，卻對國人健康與氣候變遷造成嚴重影響。「能源穩定和環境保育不是零和遊戲」曾是執政黨為平息藻礁爭議的話術，但沒有輸家的遊戲根本不存在。爰此，為降低對國人健康與環境之衝擊，請經濟部應以加法思考發電方式，檢討能源政策，並於3個月內向立法院經濟委員會提出我國減煤作法與執行成效書面報告。	<p>本部業於 112 年 4 月 21 日以經能字第 11258001450 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)臺灣能源轉型政策：短期(～114年)推動展綠、增氣、減煤、非核，長期(～139年)極大化再生能源搭配無碳火力，並將未屆齡燃煤機組轉為備用，可確保供電穩定及減碳減污，並創造綠色經濟，與國際方向一致。</p> <p>(二)我國減煤作法：114年前未規劃新擴建任何燃煤機組，台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)亦已規劃更新污染防治設備、設置室內煤倉等，同時考量空品惡化時進行燃煤發電降載措施。</p> <p>(三)我國減煤成效：台電公司亞臨界燃煤機組用煤量已逐漸降低，並搭配電廠減排與降載措施，燃煤發電占比已由105年45.9%降至111年42.1%。</p> <p>(四)為因應國際減碳趨勢並降低空污，我國自105年起以再生能源為主軸推動能源轉型，並積極進行減煤減污相關工作。未來本部也會和台電公司共同努力，持續推動減煤工作。</p>
(十)	美國前副總統高爾於COP27上發表「氣候追	本部業於 112 年 3 月 8 日以經授能字

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>蹤」(ClimateTRACE)的網站，在全球最髒的500大碳排放源中，台灣的台中(排名19名)、麥寮(排名36名)、興達(排名113名)、林口(排名151名)、大林(排名160名)等電廠榜上有名。經濟部對此發布新聞稿說明「台灣上述燃煤電廠主因為設備規模較大且集中」、「若以每單位發電或生產所造成的碳排放量來看，上述設施並未比全球相同類型的設施高，甚至是單位排放強度也優於國際水準」，政府將更積極推動推動能源產業淨零轉型逐步降低大型設施碳排。由於目前民營的麥寮電廠因故未能順利轉型燃氣電廠，而台灣電力股份有限公司對外表示已規劃以燃氣機組逐步取代台中、興達二廠燃煤機組，林口、大林兩座電廠超超臨界的燃煤機組亦在降低PM2.5，燃燒後的排放接近天然氣發電而持續供電，但駐日代表謝長廷曾在答覆立委質詢有關林口電廠使用超超臨界機組，但空氣仍差時表示「因為那是最乾淨的火力發電廠，不是空氣清淨機」，再對照以天然氣為燃料的大潭電廠，其在500大碳排放源中亦列名第276名，顯然在綠電無法作為基載電力下，蔡政府為達成非核家園目標而於全台增加新火力機組，用「以氣換煤」的話術刻意誤導外界，將減空污與減碳排畫上等號。爰此，要求經濟部務實推動能源政策，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>第 11203002070 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國能源轉型以展綠、增氣、減煤、非核之潔淨能源發展為規劃方向，可確保供電穩定，同時兼顧降低空污及減碳，與國際推動能源轉型方向一致。</p> <p>(二)燃氣機組具備低碳排、低空污、快速起停等優點，可兼顧搭配再生能源發電特性，同時確保供電穩定的任務，且在台灣中油股份有限公司第三接收站規劃於 114 年營運供氣下，可提升 114 年減排成效。</p> <p>(三)為達成空污排放管制，燃煤電廠配合地方政府不會滿載發電，且台灣電力股份有限公司的台中、興達等電廠，短期採用「以氣換煤」方式降低碳排放量，長期係規劃燃煤機組除役後改建為燃氣機組，民營麥寮汽電的燃煤電廠也配合能源轉型政策，規劃汰換為燃氣機組計畫，後續相關進度與規劃政府也將持續追蹤。</p> <p>(四)為因應 2050 年淨零排碳，將極大化無碳再生能源發展，除技術成熟的太陽光電與風力發電外，更積極布建地熱、海洋能、生質能等前瞻能源技術發展，以降低火力發電占比，目標至 114 年火力發電占比大幅下降至 29~39%，並搭配碳捕捉、封存(CCS)及碳捕捉、封存、利用(CCUS)以提供零碳電力技術減少火力機組排放，同時持續關注國際先進減碳技術發展情形。</p>
(十一)	<p>聯合國秘書長古特雷斯於COP27公布「反漂綠報告」，指出若2050年要達成淨零，至少2030年要減排45%，否則就是意圖漂綠的承諾。由於我國能源轉型遇瓶頸，綠能發展進度落後，未見具體淨零路徑規劃工具，以致產業減碳進程跟不上國際腳步，然而電力排放係數及用電成長是減碳關鍵因素。此外，綠色和平荷蘭分部(Greenpeace</p>	<p>本部業於 112 年 4 月 27 日以經能字第 11258001640 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國於 111 年 12 月發布新的 2030 年國家自定預期貢獻(NDC)目標，溫室氣體排放將較 2005 年減量 23~25%，較原定減量 20%之目標再提升 3~5%。為呼應新 NDC 減量目標，已規劃</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	Netherlands) 委託美國哈佛大學於111年9月21日公布的報告，揭露大企業利用社群媒體宣示對環保的重視，實際上卻言行不一的「漂綠」行為。有鑑於此，政府應提出減量配套方案及具體措施，要求經濟部重新檢討能源政策，並積極提出符合成本的減量具體措施，協助產業達成「淨零承諾」，並於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	提升再生能源發電占比，由 2025 年的 20% 提升至 2030 年 27%~30% 之目標。此外，本部擬訂能源轉型關鍵戰略行動計畫，提出基於 2050 年淨零目標下各領域 2030 年的減量目標，路徑規劃、推動措施、需要的預算與相關機制配套。 (二)為協助產業轉型，使用乾淨的能源與充足的綠電支持不可或缺，本部已檢視當前能源政策，短期以展綠、增氣、減煤與非核政策逐步邁向低碳。長期透過最大化再生能源提供充足的綠電、發展零碳火力(燃氣搭配碳捕捉、封存、利用)、布局零碳能源(如氫能)，以及透過法規與獎(補)助配套措施，協助產業節能減碳。
(十二)	蔡政府提出「展綠、增氣、減煤、非核」能源轉型政策，大力發展再生能源，由於我國積極推動離岸風力發電，過程中因疫情擾亂而無法達成原定設置目標，目前國際燃料價格居高不下，歐盟為減緩通膨壓力，甚至已考慮限制再生能源與核電企業利潤。由於台灣電力股份有限公司對風電的購電成本仍高，經濟部應積極尋求方法降低台電公司供電成本。爰此，要求經濟部就離岸風電躉購費率，並杜絕開發商藉故規避國產化要求、避免股權占比例外放寬等問題，於3個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本部業於 112 年 5 月 18 日以經授能字第 11204016010 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)本部依「再生能源發展條例」規定，組成審定會，每年檢討躉購費率，且目前本部核配 114 年後併網之風場，皆已採用競價方式進行選商，可確實降低台灣電力股份有限公司購電成本。 (二)本部已明定產業關聯政策，若開發商未履行產業關聯方案承諾，將依契約約定作成違約罰則，最重可解除契約。 (三)本部業於 108 年 9 月 5 日函知各開發商，有股權變更情事，應事先報請本部同意或備查。
(十三)	有鑑於政府即將於114年全面停止核能發電，在其它綠能風力及太陽能發電無法接濟支援供電，火力發電將由81.6%提升到92%，除發電成本增加外，將嚴重造成環境污染及人民身心健康。爰要求經濟部提出火力電廠空污改善書面報告。	本部業於 112 年 3 月 22 日以經能字第 11258000980 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)全火力電廠整體空污排放量從 105 年約 10.7 萬公噸，降至 111 年約 4.2 萬公噸，削減率已達六成。 (二)台電公司降低火力電廠空污採行措施： 1. 短期：於空品不良期間(秋冬季)

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		<p>安排火力電廠歲修、檢修或環保設備改善工作同時啟動火力電廠(燃煤、燃油機組)友善降載及自主降載措施，並優先調度燃氣機組。</p> <p>2. 中期：全面盤點既有火力電廠空污防制設備，進行空污防制設備功能改善。</p> <p>3. 長期：配合國家能源政策，進行火力發電結構調整，由過去「煤主氣從」調整為未來「氣主煤從」，擴大燃氣機組使用來減少空氣污染物的產生。</p> <p>(三)台電公司持續推動火力電廠空污改善，各火力發電廠皆採高效率之空污防制設備，於排放前均經妥善處理，以兼顧穩定供電與環境保護。</p>
(十四)	<p>歐洲議會全體大會於 111 年 7 月 6 日通過決議，確認核能被納入歐盟綠色投資標的。同時，並將天然氣列入「部分化石燃料氣體」，與核能共同被視為過渡能源，但對化石燃料氣體的限制相較核能更為嚴苛。對此，政府應客觀面對世界潮流，國際能源布局及未來碳交易，請經濟部蒐集並關注國際上新能源科技之發展情形，以保障我國順利進入「碳交易時代」。</p>	<p>本部能源局(原能源局)已蒐集並關注國際上新能源(如 SMR、氫能)科技發展情形如下：</p> <p>(一)國際 SMR 發展情形：小型模組化核反應器(Small Modular Reactor, SMR)基本原理為核分裂反應，單機容量約為 35 至 470MW，較現行核電機組更小，為目前國際發展之新一代核反應器。然國際 SMR 發展多仍處設計認證階段，預計最快 118 年以後才会有機組開始商轉，且仍會產生核廢料。</p> <p>(二)國際氫能發展情形：目前全球氫能多由天然氣等化石燃料生產，仍會排放二氧化碳，因此建立低碳或零碳氫氣供應來源，為未來全球氫能發展的關鍵。目前各國積極朝向以天然氣生產結合碳捕捉、封存、利用(CCUS)的「藍氫」，以及透過再生能源電解生產的「綠氫」等兩大方向進行布局，以確保透過低碳或零碳氫氣應用達到淨零碳排目標。</p>
(十五)	<p>有鑑於過去 1 年多發生 3 次全國大停電，也發生數十次區域性的停電或限電，經濟部雖歸責於輸電系統的問題，但不少專家和產業</p>	<p>本部業於 112 年 4 月 14 日以經能字第 11258001390 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
 決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	界認為供電不足仍為重要因素，尤其未來三年若核二、三廠陸續停役，燃氣機組將因儲氣站不足面臨無氣可用，另一方面台積電的擴廠計畫若受供電不足而加速外移到美、德、日，有「掏空」護國神山之慮，爰要求經濟部提出核二、三廠除役後之穩定供電（包括各項能源配比）書面報告。	(一)為確保核能機組屆期依法停機後全國供電穩定，本部已與台灣電力股份有限公司規劃短中長期穩定電力供應措施。 (二)短期方面透過調整歲修機組期程、新燃氣機組併網調度、再生能源發電挹注以及強化夜間需求管理措施等作法維持供電穩定。 (三)中長期方面，本部持續朝再生能源多元發展方向推動，並配合再生能源發電特性，持續規劃增建天然氣機組及儲能設施等作法，並強化電網韌性以確保供電穩定。
(十六)	有鑑於未來電力供應和 2050 淨零碳排的要求及優先考量確保國家安全，應重新檢討國家能源政策，爰要求經濟部研議採用核能發電的情境；並評估興建新一代小型模組化核電廠(SMR)的可行性，於 3 個月內完成評估書面報告送立法院經濟委員會。	本部業於 112 年 5 月 4 日以經能字第 11258001720 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)我國能源轉型政策：為因應 2050 淨零減碳趨勢，本部已檢視當前能源政策，以能源轉型基礎，提出能源部門淨零轉型規劃，以再生能源 60~70%、火力+碳捕捉、封存、利用(CCUS) 20~27%、氫能 9~12%、抽蓄水力 1%為推動目標，可確保供電穩定及減碳減污，提高能源自主，並創造綠色經濟，與國際推動能源轉型方向一致。 (二)我國使用核能發電評估：111 年我國再生能源發電占比已超過核電。核電使用在臺灣須先解決核安及核廢料問題，我國因核廢料問題無解、在地方政府反對、民意不支持等客觀條件下，核能沒有延役及重啟可能，將在 114 年核三廠 2 號機屆期除役後，達成非核家園。 (三)我國興建小型模組化核反應器(SMR)之可行性：SMR 仍會產生放射性廢棄物，且國際間 SMR 運轉時程不確定性高，安全性也無運轉實績驗證。 (四)國內對核電使用有高度爭議，本部及台灣電力股份有限公司將持續關注並釐清有關 SMR 之各項技術、安全以及

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		核廢料處理等實績驗證結果。
(十七)	執政黨因能源政策失敗，意圖以不實言論卸責，屢經專業人士舉證揭發，經濟部身為國家能源最高統籌單位，掌握所有相關資訊真偽，卻違反行政中立原則，放棄行政專業倫理，不出面澄清真相，致我國能源政策日益扭曲，為意識形態服務。要求經濟部提出書面報告，說明能源政策推動進展，送立法院經濟委員會。	<p>本部業於 112 年 3 月 29 日以經能字第 11258001050 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下</p> <p>(一)本部每年依行政院主計總處公告未來的國內生產毛額(GDP)預測，及考量國內外整體經濟情勢、氣溫變化、政府能源政策措施等相關影響因素，並適時滾動檢討我國各產業用電情形，務實評估未來用電需求。</p> <p>(二)考量太陽光電夏季發電多可提供尖峰用電需求，離岸風電冬季發電多可減少燃煤發電，有助降低污染，故以 114 年太陽光電 20GW、離岸風電 5.6GW 為推動重點，訂定再生能源裝置容量 29GW 目標；另外，配合再生能源設置及既有老舊機組除役，規劃至 117 年新增燃氣機組，包括台灣電力股份有限公司大潭、興達、森霸、台中、協和及通霄等開發計畫案，預估 111 至 117 年間燃氣機組約淨增加 17GW，新增設置量遠大於機組除役量。</p> <p>(三)未來因應國內電力系統規模成長及再生能源大量併網，將從安全、經濟、友善環境及電力系統規模等面向檢視電力系統之穩定度，並視情況滾動檢討能源政策推行進度，在電力系統供電安全前提下，配合展綠、增氣、減煤與中央及地方環保要求，持續朝多元再生能源設置方向發展，且配合再生能源發電特性，規劃增建天然氣機組及儲能設施，務實推動電力供需規劃，強化電網韌性及確保供電穩定。</p>
(十八)	有鑑於《優惠電價收費辦法》中，僅將國中、小電價計算方式訂為電價表之 85%；高中、職電價計算方式亦訂為電價表之 97%，將幼兒教育階段學校排除在優惠電價適用範圍之外。然，幼兒教育已逐漸普遍亦為國人所重視。且根據研究顯示，家長讓小孩適齡進入幼兒教育體系就讀，有助於銜接國小教	(一)國際燃料價格大漲，致台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)111 年度虧損 2,675 億元(不含收回電價穩定準備 403 億元及所得稅利益 7 億元)，因此 112 年上半年電價審議會在台電公司穩健經營、照顧民生、穩定物價及維持產業競爭力之考量下，

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	育。爰要求經濟部評估檢討《優惠電價收費辦法》，將幼兒教育學校納入適用範圍。	<p>決議電價適度反映部分成本，惟大部分仍由台電公司吸收。</p> <p>(二)基於國小、國中及高中為 12 年國民基本教育，學生在校上課時間長，為照顧學生學習環境品質，故納入「優惠電價收費辦法」，至幼兒園尚非屬國民基本教育，爰未予納入。</p> <p>(三)台電公司提供 111 年學校用電優惠金額已達 18.1 億元，另為照顧學生上課環境，112 年兩次電價檢討決議學校(幼兒園至大專院校)電價不調整。</p> <p>(四)考量上述因素，幼兒教育學校電價優惠建議維持現行規定。</p>
(十九)	有鑑於經濟部業已於 109 年 5 月 26 日修正《優惠電價收費辦法》，大幅降低公私立國中、小學校之電價計費方式，及放寬夏季因使用冷氣而導致之可能超出契約容量標準。110 年度行政院亦全面推動國中、小班班有冷氣政策後，並將電力設備改善方案，除國、中小外，亦納入高中。又自 111 年度起，經濟部實施新版優惠電價收費辦法，已大幅減少國中、小學於夏季因使用冷氣所產生之電費。然，我國自 103 年 8 月起，正式實行 12 年國教，將高中、職，專科前 3 年，納入國民基礎教育。而修正後之優惠電價方案，卻僅照顧到原先九年國民基礎教育之國中、小階段之學校，未普及至新增之高中、職等，亦屬國民基礎教育學程之學校。爰要求經濟部於 112 年度夏季來臨前，評估檢討《優惠電價收費辦法》，將目前對國中、小學之電價優惠方案，普及至公私立高中、職，協助同為國民基本教育之學程學校，亦能適用相同優惠電價方案，以減少現行公私立高中、職學校，於夏季因使用冷氣所產生之電費。	<p>(一)國際燃料價格大漲，致台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)111 年度虧損 2,675 億元(不含收回電價穩定準備 403 億元及所得稅利益 7 億元)，因此 112 年上半年電價審議會在台電公司穩健經營、照顧民生、穩定物價及維持產業競爭力之考量下，決議電價適度反映部分成本，惟大部分仍由台電公司吸收。</p> <p>(二)台電公司提供 111 年學校用電優惠金額已達 18.1 億元，並配合「班班有冷氣」政策，再提供電費相關補助，包括免費提升冷氣契約容量、冷氣用電優惠及提供校園空調自動需量反應方案。另為照顧學生上課環境，112 年兩次電價檢討決議學校(幼兒園至大專院校)電價不調整。</p> <p>(三)考量上述因素，高中職電價優惠建議維持現行規定。</p>
(二十)	有鑑於經濟部於 111 年度 7 月 1 日起調漲電價，平均漲幅高達 8.4%。政府雖有列舉例外產業得以不調漲電價，但有關教育事業部分，經濟部僅排除高中以下學校，卻未排除幼兒園及大學。然，幼兒園及大學皆為我國	<p>(一)國際燃料價格大漲，致台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)111 年度虧損 2,675 億元(不含收回電價穩定準備 403 億元及所得稅利益 7 億元)，因此 112 年上半年電價審議會</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	教育一環。以幼兒教育而言，不但減輕家長照顧負擔，更有研究指出幼兒教育有助於幼童銜接國小基礎教育，若不給予凍漲電價優惠，勢必增加家長負擔或排擠教學品質。又，大學教育目的在於培養國家高階人才，且大學學費凍漲，若政府不給予凍漲電價補助，勢必壓縮大學研究或設備投資經費。爰要求經濟部評估檢討將幼兒園、大學排除在電價調漲範圍內，給予凍漲電價優惠，以協助提升辦學品質。	在台電公司穩健經營、照顧民生、穩定物價及維持產業競爭力之考量下，決議電價適度反映部分成本，惟大部分仍由台電公司吸收。 (二)台電公司提供 111 年學校用電優惠金額已達 18.1 億元，另為照顧學生上課環境，112 年兩次電價檢討決議學校(幼兒園至大專院校)電價不調整。
(二十一)	鑑於美國聯邦眾議院議長裴洛西訪台造成台海緊張，對岸為宣示其對台灣領土主權及抗議裴洛西來台，進行為期 4 天類封鎖台灣的軍事演習；然對岸類封鎖台灣的軍演，卻突顯出我國現行能源政策的危機，也就是台灣火力發電廠的天然氣儲存量僅有 7 天，若日後中國軍演時間拉長，我國天然氣儲存量便有斷氣之危機，屆時恐有近半的火力發電廠會無氣可發電而停擺，不僅會影響到民眾生活的不便，也會使科技電子等產業受到產能下降的衝擊。為避免中國軍演日益加劇，請經濟部應就現行能源政策之規劃，再做考量及檢討，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告，以利我國各產業提早因應，降低可能之經濟損失。	本部業於 112 年 4 月 21 日以經能字第 11258001460 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)我國能源政策以無碳再生能源搭配低碳天然氣為主軸，逐步降低燃煤發電占比，有助提升國家的能源自主，降低國內能源供給及價格受到國際情勢之影響。 (二)為確保國內天然氣供應無虞，本部已進行風險管理，如分散進口來源、以中長約為主穩定貨源，強化進口安全，並逐步提高安全存量，新增儲槽設施，同時在電力部分採多元彈性調度，確保天然氣及電力穩定供應。 (三)未來政府仍將持續推動能源轉型政策，同時關注國際地緣政治情勢，確保能源供應穩定安全。
(二十二)	鑑於美國眾議院議長裴洛西來台訪問，引發對岸舉行 7 天類封鎖台灣的軍事演習，同時也觸發國人對天然氣儲存量的安全疑慮；若軍演時間拉長，天然氣安全存量不夠，恐怕會面臨「斷氣斷電」的狀態，需要分區輪流供電。然根據經濟部在《天然氣生產或進口事業自備儲槽容量》訂了標準：2019 年 7 天、2022 年起 8 天、2025 年起 11 天、2027 年起 14 天，這個標準稱為「安全存量天數」。而經濟部說我們天然氣安全存量目前約 10 至 11 天，存量足夠國內使用。惟台灣目前 12 個天然氣槽在最高存量限制下，計約有 67 萬噸上下，以平均 1 天用 5.3 萬噸	本部業於 112 年 3 月 30 日以經授能字第 11202003470 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)為維持供氣穩定，本部於 107 年公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」，規範天然氣進口事業應儲存一定天數之安全存量，並採階段式提升規範天數。現行至少 8 天，116 年至少 14 天。目前天然氣存量天數約 11 天，符合至少 8 天安全存量之規定。 (二)台灣中油股份有限公司為提升安全存量天數，需以增建天然氣儲槽因應，已規劃永安、台中、觀塘及洲際接收

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	來算，滿槽約可用 12.6 天。為因應對岸未來長期類封鎖台灣的軍演，爰要求經濟部於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	站，並新建儲槽，俟未來儲槽增建完成後，即可提升存量。 (三)我國天然氣約近 8 成用於燃氣發電，如果未來發生長期類封鎖之緊急狀況，天然氣使用量與調度情形將與承平時不同，除優先調度增加水力、風、光電等再生能源機組發電量外，將減少燃氣機組發電用氣量，妥為運用天然氣存量，優先滿足民生用氣。
(二十三)	再生能源現階段無法作為基載電力，為了提高電網穩定，儲能系統建置是不可或缺的重要基礎建設。然而，媒體報導「光電系統結合儲能」的夜間電費，上看每度 10 元，和民眾目前使用的電費，足足高出了 3 倍多，可以說是成本非常高昂。外界擔憂將引起另一波電價上漲。對此，經濟部應向立法院經濟委員會提出書面報告，說明儲能發電收購價是否會帶動電價上漲，以減少外界疑慮，促進儲能設備持續建設。	本部業於 112 年 4 月 28 日以經能字第 11258001610 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)儲能設備可雙向充電放電，具備削峰填谷、頻率調整、快速反應等功能，透過儲能設備應用於發電端、電網端以及用戶端，可強化再生能源發電及整體系統穩定度，並減少電廠興建的投資。 (二)儲能相關成本雖將適度反映於電價成本，但整體看來因導入新電力技術資源，增加多元應用彈性，長期有機會減輕電價成本壓力。 (三)隨著再生能源技術進步、綠能成本與鋰電池儲能系統成本將逐步下降，長期而言可降低我國對化石燃料的依賴，減緩受國際燃料價格波動之影響。
(二十四)	台灣美國商會 2022 年 6 月 22 日發布「2022 台灣白皮書」，針對供電穩定提出擔憂。2022 年 8 月 29 日媒體報導，「英國宣布從 10 月開始，民眾每年平均支出電費和天然氣價格，將大幅增加 80%，一口氣突破 3,500 英鎊，換算下來超過台幣 12 萬元，引發民眾強烈反彈。」，政府未來願景為 2025 年將電力結構調整為 50%天然氣、30%燃煤、20%再生能源比例。天然氣進口穩定與否，容易受到國際情勢影響，天然氣發電高占比會有「斷氣風險」與「價格飆漲風險」。社會各界呼籲我國天然氣發電比重須調整，不然將可能重蹈英國覆轍。經濟部應向立法院經濟委員會提出書面報告，說明提高天然氣發電占比配套與電價之關係。	本部業於 112 年 4 月 11 日以經能字第 11258001230 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)能源低碳轉型政策，發展綠能是最終目標，天然氣則是轉型過程的橋接能源，逐步替代高碳的燃煤發電，並搭配穩定綠能的間歇性，維持系統供應能力。在天然氣供應面，則採新擴建天然氣接收站、提升天然氣安全存量及分散購氣來源，降低整體供氣風險。 (二)在國際燃料價格高漲下，各國均面臨電價調漲及通膨壓力，我國設有電價審議機制，持續掌握國際燃料價格變化情勢，在維持電業穩定營運下，秉持全民用電、穩定物價、照顧民生三

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		原則並兼顧促使用戶節約能源，進行電價調整決議；必要時由政府對電業進行財務支援，以兼顧系統供電穩定性及減緩我國民生物價波動。
(二十五)	歐盟於 111 年 7 月修正碳邊境調整機制 (CBAM) 法規，將電力排放納入 CBAM 範圍，未來製造商用電所產生的碳排放將納入碳關稅課徵範圍。而我國 109 年一度電的碳排放係數高達 502G，不僅遠超過歐洲國家，也高於我國最主要經貿競爭對手之一的韓國 416G，此問題若不能妥善解決，待 2027 年 CBAM 正式上路後，我國製造商將面臨龐大的出口成本，產業競爭力將大受衝擊。爰要求經濟部於 3 個月內就如何有效降低我國用電碳排放係數，向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 4 月 11 日以經能字 11258001250 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)為有效降低電力排碳係數，政府自 105 年 5 月啟動能源轉型，在電力穩定供應的前提下，以「增氣、減煤、展綠、非核」為轉型方向。</p> <p>(二)台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)依政府淨零碳排放政策，分階段落實供給面、電網面、需求面三大策略，以達成淨零排放目標：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 供給面：配合政府規劃再生能源建置目標達到結構轉型。</li> <li>2. 電網面：配合再生能源規劃進程，開放電網資源共享，打造友善綠電併網環境，並持續建置智慧電網、大量布建智慧電表基礎建設(AMI)並積極建置儲能系統。</li> <li>3. 需求面：規劃各項節電措施，同時結合智慧、數位創新工具，讓用戶自主掌握用電管理，並透過新時間帶差異化費率，讓用戶進而調整用電習慣和時段，達成需量反應移轉負載。</li> </ol> <p>(三)我國電力排碳係數已從 94 年 0.530 公斤 CO<sub>2</sub>e / 度降至 110 年 0.509 公斤 CO<sub>2</sub>e / 度，在發展多元再生能源下，台電公司也積極改善現有發電機組設備，配合淨零排放路徑，打造循環永續、韌性且安全之電力系統，同時降低電力排碳係數。</p>
(二十六)	隨著全球暖化及能源危機愈趨明顯，尋求非石化的穩定能源已成為全球一致的目標，歐洲議會於 111 年 7 月即通過天然氣、核能正式列為過渡性「永續經濟活動」項目的法案，能源政策應重新審視。請經濟部蒐集並	<p>本部業於 112 年 5 月 15 日以經能字第 11258001790 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)歐盟永續分類標準：歐盟永續分類標準只是給投資人參考的工具，非強制</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	關注國際上新能源科技(如 SMR、氫能)之發展情形,並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>性規定,同時也未涉及到各國的能源選擇,且符合條件非常嚴苛,例如核電,須於 139 年前找到高階核廢最終處置設施,但目前全球都還沒有實際投入運轉的高階核廢最終處置場。</p> <p>(二)我國能源政策:為因應全球暖化與降低能源危機風險,本部已檢視當前能源政策,以能源轉型為基礎,提出能源部門淨零轉型規劃,以再生能源 60~70%、火力+碳捕捉、封存、利用(CCUS) 20~27%、氫能 9~12%、抽蓄水力 1%為推動目標,可確保供電穩定及減碳減污,提高能源自主,並創造綠色經濟,與國際推動能源轉型方向一致。</p> <p>(三)國際小型模組化核反應器(SMR)發展情形:SMR 基本原理為核分裂反應,單機容量約為 35~470MW,較現行核電機組更小,為目前國際發展之新一代核反應器。然國際 SMR 發展多仍處設計認證階段,預計最快 118 年以後才會有機組開始商轉,且仍會產生核廢料。</p> <p>(四)國際氫能發展情形:目前全球氫能多由天然氣等化石燃料生產,仍會排放二氧化碳,因此建立低碳或零碳氫氣供應來源,為未來全球氫能發展的關鍵。目前各國積極朝向以天然氣生產結合 CCUS 的「藍氫」,以及透過再生能源電解生產的「綠氫」等兩大方向進行布局,以確保透過低碳或零碳氫氣應用達到淨零碳排目標。</p> <p>(五)為因應我國宣示 2050 淨零排放目標,本部已檢視當前能源政策,以發展無碳再生能源搭配低碳燃氣發電為主軸;除持續關注國際新能源(如 SMR、氫能)發展,並逐步視國內外技術發展,推動氫能等新能源利用,確保供電穩定及減碳,並創造綠色經濟,與國際推動方向一致。</p>
(二十七)	受俄烏戰事影響,全球天然氣供應出現嚴重	本部業於 112 年 3 月 31 日以經授能字

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	危機，不僅 111 年 6 至 8 月價格漲幅高達 66%，更出現全球瘋搶天然氣現象，包含日、韓 2 鄰國廠商也紛紛在市場上搶購天然氣。蔡政府的能源政策擬以天然氣承擔主要發電任務，但我國自產天然氣少、四面環海輸入不易、庫存量低等問題始終無法解決，如今問題已迫在眉睫，仍未見具體可行的解決辦法，爰要求經濟部就天然氣價格上漲、儲備不足等困境，於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	第 11202003640 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)我國天然氣供應高度仰賴進口，為確保穩定供應，已致力於分散進口來源，111 年度進口來源計 13 國，且以簽訂長約為主（中長約占比為 71%），短約（占 29%）為輔之採購方式，持續分散天然氣進口來源，降低單一地區進口依存度，並透過動態調整長約及現貨之占比，確保供應穩定。 (二)為維持供氣穩定，本部於 107 年公告「天然氣生產或進口事業自備儲槽容量」，規範天然氣進口事業應儲存一定天數之安全存量，並採階段式提升規範天數。現行至少 8 天，116 年至少 14 天。目前天然氣存量天數約 11 天，符合至少 8 天安全存量之規定。 (三)為逐步提升安全存量天數，須以增建天然氣儲槽因應，台灣中油股份有限公司規劃新（擴）建永安、台中、觀塘及洲際接收站，並新建儲槽，俟未來儲槽增建完成後，天然氣存量天數可持續提升。
(二十八)	鑑於儲能系統建置目前規劃 2025 年為 1500MW，扣除「光+儲配置」與台灣電力股份有限公司自建部分，剩下 840MW。惟業者申請儲能併網為總容量 3906MW，接近 4GW，遠超過電力平台所需 4.7 倍。另一方面，實際完成建置並參與台電公司輔助服務的儲能僅 12 件，總容量 38.3MW。可見申請量供過於求，但實際建置量又偏低，經濟部應審慎評估申請者之建置進度，及避免申請業者利用饋線設計搶占饋線，形成所謂饋線蟑螂，爰要求經濟部於 3 個月內向立法院經濟委員會提送書面報告。	本部業於 112 年 4 月 10 日以經授能字第 11203003200 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)電力交易平台日前輔助服務市場機制屬自由競爭模式，以日前競價方式採購輔助服務；若未得標則無收入，且價格將隨供需情況調整，業者須自行考量市場價格可能下跌及能否得標之風險。 (二)台灣電力股份有限公司將落實防範虛占容量機制，本部能源署（原能源局）亦將持續追蹤儲能業者建置情形，以確保電池儲能健全發展，共同維持電力系統穩定運轉。
(二十九)	查行政院會 111 年 12 月 8 日通過「再生能源發展條例」部分條文修正草案，擴大再生能源潛在場域，未來新建、增建及改建符合	本部業於 112 年 5 月 16 日以經授能字第 11206007020 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>一定條件的建築物，屋頂應設置太陽光電發電設備。另查，未來新建、增建及改建建築物中，設置與免除設置太陽光電發電設備之標準尚未定案；設置太陽光電發電設備所需經費成本是否轉嫁為購屋成本，亦不明確，恐讓國人無所適從。爰要求經濟部與相關部會儘速調查與研議完善之配套規範，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>(一)本部推動「再生能源發展條例」修正草案第 12 條之 1，規範符合一定條件之建築物，應設置一定容量太陽光電發電設備。申設者除可與台灣電力股份有限公司簽約躉售電能，攤提設置成本並獲得一定利潤外，透過結合建築管理程序可避免民眾二次施工提升安全，並提供建物頂層隔熱、防水等效益。</p> <p>(二)內政部與本部刻正研商相關設置條件及可免除情形並將參考國外立法例、有關單位及公協會意見，研商訂立子法規範。</p>
(三十)	<p>台灣電力股份有限公司決定現金增資 1,500 億元，用於電廠機組更新及強化電網韌性，基本上有其必要性，因此我們將予以充分支持。惟台電公司截至 111 年 11 月底止虧損高達 2,204 億元，公司淨值僅剩餘 1,307 億元！如扣除核四帳面價值 2,832 億元！則淨值為負 1,525 億元。為維持台電公司永續經營，以利產業發展及 2,300 萬民眾民生用電權益。爰要求經濟部責成台灣電力股份有限公司於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 3 月 27 日以經能字第 11258001070 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)財務狀況說明：過去因電價未能充分反映燃料價格，致台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）於 95 至 102 年度間連續虧損，電源開發等重大資本支出計畫仰賴舉債支應，嗣因台電公司致力於經營績效改善，其累積虧損與負債比率亦逐年下降；惟 111 年受烏俄戰爭、中國大陸封城與國內疫情升溫影響，對國際能源、原物料價格等均造成極大衝擊，而為減緩能源價格對物價之影響，台電公司先吸收成本緩漲電價情況下，使得營運資金需求遽增，負債比例亦創新高，需有財務配套以使電業財務穩健。</p> <p>(二)虧損因應對策：因應 111 年國際燃料價格受烏俄戰爭影響飆漲，各國政府多採調整電價、國有化、直接補貼電業等方式支持電力公司經營；而我國政府係透過增資及「疫後強化經濟與社會韌性及全民共享經濟成果特別條例」挹注台電公司，並責成台電公司採行各項財務改善作為，包含提升債務管理績效、精進燃料採購策略降低成本、資產重估等做法，以期充裕自</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		有資金，改善財務結構。 (三)台電公司每年尚需投入高達千億元之電力建設投資及須面對日益高漲的國際燃料價格，致使目前累積虧損仍高，未來將持續強化其經營體質，除合理搏節費用，並戮力推動前述財務改善對策，以確保台電公司永續經營，續行穩定供電任務。
(三十一)	鑑於根據世界經濟論壇(WEF)統計數據，2040年全球電動車銷售量將破5億台大關，而屆時充電設備至少須達2.9億座，方能達到「電動車：充電樁」比例「2:1」的最小量需求。而經濟部亦投入大量資源進行電動車科技產業政策研究，惟根據科技網2022年2月17日報載指出台灣充電樁產業困境1.電力分配不均、困境2.充電規格不一，尤其以2.而言，政府應該超前部署，例如以充電樁統一化、單一介面標準化將更有助於電動車普及，爰要求經濟部3個月內偕同相關單位一同研擬電動車充電樁政策精進政策，並將研究結果向立法院經濟委員會提出書面報告。	本部業於112年5月3日以經授能字第11203004830號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)目前充電樁之整體規劃係由交通部辦理，交通部已整合各部會相關行動措施計畫，並納入2050淨零排碳路徑及策略規劃十二項關鍵戰略計畫之七「運具電動化及無碳化」關鍵戰略行動計畫的「完善使用環境配套」策略中。 (二)交通部因應目前社會變化快速與技術日新月異，有關「運具電動化及無碳化」關鍵戰略行動計畫，將依未來環境與社會發展情勢，適時檢討精進相關減碳策略及法規調適，後續則視推動成果滾動式檢討，持續發展新技術與開發創新商業模式，期能達到2050年淨零排放之目標。 (三)本部將配合交通部「完善使用環境配套」策略，持續精進相關行動措施計畫，並依市場發展滾動式檢討相應目標，共同打造更友善之電動運具使用環境。
(三十二)	鑑於2022年12月8日行政院會通過經濟部擬具的「再生能源發展條例」修正草案，其中增訂新建、增建及改建符合一定條件之建築物應設置太陽光電相關規範，進而釋出設置場域或空間，惟太陽能板之後續維護、回收亦是重點，為避免太陽光電設置配套措施掛一漏萬，爰要求經濟部3個月內偕同內政部、行政院環境保護署等相關機關，研究太陽能板之維護與回收之相應措施落實計畫，	本部業於112年5月16日以經授能字第11206007220號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)為妥適回收清除處理汰役太陽光電模組，避免模組隨意棄置及促進資源之循環利用，本部能源局(原能源局)與環境部(原行政院環境保護署)合作推動回收處理機制，由本部能源局負責前端回收處理費用之收取、環境

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	並將研究結果向立法院經濟委員會提出書面報告。	部負責後端處理管道之建立。 (二)另依據「再生能源發電設備設置管理辦法」，後續規劃於核發再生能源發電設備認定文件時另外附加補充規定，要求設置者更換或汰除模組時應循規申請，並注意「廢棄物清理法」或其他土地使用管制規定，如違規任意棄置模組時，將廢止該案場之認定文件。
<b>歲出部分第 13 款第 10 項 能源局</b>		
(一)	112 年度能源局歲出預算案第 1 目「能源科技計畫」編列 1 億 4,235 萬 1 千元，凍結該預算 100 萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。	本部業於 112 年 3 月 23 日以經授能字第 11204004800 號函將書面報告函送立法院，經該院經濟委員會 112 年 5 月 17 日決議同意動支，並於 112 年 10 月 11 日經立法院以台立院議字第 1120702896 號函復在案，茲摘述報告內容如下： (一)為達成能源轉型、擴大再生能源之目標，本部對於再生能源達標路徑已有完整規劃，並提出具體作法，以太陽光電及離岸風電為主，將如期如質完成設置目標，並加速推動再生能源產業國產化、打造臺灣成為亞太綠能中心。 (二)我國地熱潛能分布：目前位於原住民族地區之地熱潛能區分部於 6 縣市計有 13 地區，地熱探勘規劃係由本部地質調查及礦業管理中心（原中央地質調查所）主導，進行全國性地熱探勘以加速蒐集地熱潛能資訊，並建立地熱探勘資訊平台，將所完成探勘之資料公開於平台上，作為地熱推動之重要依據。 (三)海洋科技產業創新專區推動情形：海洋科技產業人才培訓及認證中心，提供專業離岸風電與海事工程人才訓練，其中提供國際風能組織（GWO）基礎、進階等 22 項專業課程模組及客製化課程，迄今累計訓練人數已超過上千人。另有推動人才媒合，邀請國內

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		離岸風電與海事工程廠商辦理產業相關講座，及辦理徵才活動，相關職缺資訊定期更新於專區網站人才媒合平台，持續協助產業招募專業人才。
(二)	112 年度能源局歲出預算案第 3 目「能源規劃與國際交流」編列 4,279 萬 5 千元，凍結該預算 400 萬元，俟向立法院經濟委員會提出書面報告後，始得動支。	<p>本部業於 112 年 3 月 3 日以經授能字第 11204004570 號函將書面報告函送立法院，經該院經濟委員會 112 年 5 月 17 日決議同意動支，並於 112 年 10 月 11 日經立法院以台立院議字第 1120702897 號函復在案，茲摘述報告內容如下：</p> <p>(一)再生能源推動：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 太陽光電設置已建立良好推動模式，本部定期召開專案推動會議，跨部會合作推動「行政程序聯合審查」機制，並與地方政府成立工作小組共同合作積極推動。</li> <li>2. 離岸風電推動針對疫情影響，本部業通案協助各開發業者朝程序簡化、船舶合作使用等作業，讓風機安裝作業順利進行，另透過行政契約明確規範義務，每日追蹤履約情形，及時掌握業者遭遇困難，提供必要行政協助。</li> </ol> <p>(二)用電大戶條款執行狀況：為推動設置儲能履行義務，本部能源署（原能源局）於 110 年 12 月公布儲能同意申請書範例，已輔導多家用電大戶有關儲能設備同意申請辦理事宜，並已受理儲能設備同意之申請作業。</p> <p>(三)再生能源發展條例修法：為確保地熱永續開發與地方共榮發展，本部已於再生能源發展條例修正草案增訂地熱專章，透過相關條文明定地熱發電尾水回注比例應達 90%及地熱多元利用規範。</p> <p>(四)電價調整機制：政府將持續追蹤國際燃料價格適時反映成本，並透過電價審議機制決定是否調整電價，在兼顧電價合理化及穩定民生物價之前提下，漸進調整電價。</p> <p>(五)國際能源談判：考量當前多邊談判展</p>

**經濟部能源局(經濟部能源署)**  
**立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告**  
**決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表**  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		現新局，且疫情影響趨緩，多數國際會議採實體與線上方式併行，為因應各國際場域接踵而來之談判業務，本部能源署將持續派員參與 WTO 會議，以推展國際能源談判業務。
(三)	<p>根據經濟部能源局於 111 年 8 月 31 日公布能源統計月報資料顯示，雖然 7 月平均每人能源消費量、每人用電量與 110 年無差異，但因燃料成本大漲，平均每人負擔能源進口值已從 110 年 7 月的每人 5,069 元，漲至 111 年 7 月的 1 萬 0,119 元，年增近一倍。其中，再生能源在 7 月發電占比 7.3%，仍較 111 年 2 至 6 月均在 7.45% 以上的發電占比相比呈現縮水，出現一種再生能源裝置容量穩定成長，再生能源發電量卻是呈現愈變愈小之反常現象。為此，請經濟部能源局研議穩定再生能源發電策略，並檢討能源政策，以確保能源供應無虞。</p>	<p>(一)111 年再生能源累計裝置容量為 1,413 萬瓩，截至 112 年 12 月底為 1,791.6 萬瓩，裝置量有明顯提升；再生能源發電量部分，111 年占全國總量的 8.3%，112 年占全國總量的 9.5%，未來在全國用電量整體快速成長下，綠能占比也將受到影響。</p> <p>(二)111 年 7 月出現再生能源發電量占比下降，原因為夏季無東北季風吹拂，風力發電貢獻度較低，與氣候因素關聯性較大，並非反常現象，而在風力機組持續建置下，其貢獻度將於年底呈現。</p> <p>(三)考量未來我國用電需求仍維持成長趨勢，加上產業界需要充足綠電因應國際產業鏈需求，政府已規劃中長期電源開發方案，兼顧穩定供電及綠色轉型，以 114 年太陽光電 20GW 及離岸風力 5.6GW 為推廣重點，115 年起太陽光電以每年增設 2GW、離岸風電每年新增 1.5GW 推動，並透過行政簡化措施、滾動調整躉購費率、法規專章等措施，提高地熱及生質能等投資誘因。</p>
(四)	<p>依經濟部能源局發布之「110 年度全國電力資源供需報告」，太陽光電為我國推展再生能源之重點。至 111 年推動太陽光電計畫已近 15 年，就目前太陽光電 111 年 6 月底累計設置容量 8.671GW（屋頂型 5.674GW、地面型 2.997GW），與 114 年累計設置容量目標 20GW 尚差距 11.329GW。顯示能源局太陽光電計畫推動實屬不易，後續計畫時程僅剩 3 年餘，尚待設置容量高達逾 11GW。請經濟部能源局於 1 個月內向立法院經濟委員會提出具體改善報告，並說明未來的推動計畫方案。</p>	<p>本部業於 112 年 3 月 13 日以經授能字第 11206003310 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)111 年太陽光電併網量新增 2.02GW 及安裝量新增 2.52GW，皆為歷年最高，並完成當年度新增設置 2.5GW 目標。</p> <p>(二)我國太陽光電已有完整推動規劃，預計 114 年累計設置達 20GW，其中屋頂型推動 8GW，擴大新增盤點，農業設施屋頂、工業屋頂、學校屋頂、公有房舍等；地面型推動 12GW，本部及各部會優先推動具社會共識及較無環境生態爭議之專案，包括漁電共生、已整</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		<p>治污染土地、國有非公用土地、風雨球場，持續擴大盤點朝目標努力。</p> <p>(三)本部能源署(原能源局)除專人專案追蹤案件進度外，並與農業部(原行政院農業委員會)、內政部及地方政府邀業者召開聯審會議及輔導會議，遇設置問題即時跨部會協調解決，優先輔導大型案場(20MW以上)加速完成行政程序，爭取施工期程。</p> <p>(四)此外針對推動專案定期召開三方(本部能源署、台灣電力股份有限公司、系統商)溝通平台會議，就政府政策方向交流意見，加速設置。</p>
(五)	<p>為發展離岸風電，近年政府陸續推動「示範獎勵」、「潛力場址」、「區塊開發」等3個階段離岸風電計畫，第一階段示範獎勵離岸風電計畫2座風場合計裝置容量237.2千瓩，已分別於108年12月27日及110年12月30日併聯商轉；第二階段潛力場址離岸風電計畫，規劃於114年底累計新增5.5GW，刻正執行中；第三階段「區塊開發」離岸風電計畫規劃自115至124年每年釋出容量1.5GW，於110年間公布開發場址申請作業要點及容量分配作業要點，刻正進行第1期選商作業。但截至111年9月30日，區塊開發備查申請案件數共41案，同意核發備查共23案，其中20案已通過環評審查，具備參與本次選商資格，惟截至本次選商收件截止日，僅11個風場親送申請案，廠商參與意願似未如預期，爰要求經濟部能源局應積極檢討相關問題，研擬因應對策，加速開發進度。</p>	<p>(一)本部透過示範獎勵、潛力場址、區塊開發等階段推動策略，逐步穩健推動離岸風力發展，以達成114年5.6GW，124年20.6GW的政策目標。</p> <p>(二)基於示範階段建立的成功基礎，已帶動潛力場址階段各風場積極建置中，並吸引國內外多家開發商積極參與第三階段區塊開發，依據區塊開發作業要點相關規定，選商流程為先資格審後競價，資格須取得環評小組建議通過，以及配合相關產業關聯。</p> <p>(三)本部於111年完成第一期選商作業，計有6家開發商共計10個離岸風場，截至目前申請案已超過預期件數，雖後續尚有多期選商機會，本部仍尊重業者基於商業考量選擇參與之時機。</p>
(六)	<p>截至111年6月底，尚有部分「再生能源義務用戶」未依規定向主管機關申報履行再生能源義務執行計畫，又規劃「設置儲能設備」履行義務者，皆尚未取得主管機關同意設備規格，爰要求經濟部能源局加強督促與輔導義務用戶儘速依規定辦理，促其落實執行計畫，以達共同推動再生能源發展之目標。</p>	<p>(一)本部能源署(原能源局)針對未申報執行計畫之「再生能源義務用戶」已持續輔導，並提醒其相關申報事項；本部能源署亦將持續督促義務用戶依規定辦理相關申報程序。</p> <p>(二)針對規劃「設置儲能設備」履行義務者，已陸續提交申請，且部分已取得規格同意，將持續輔導用戶辦理相關作</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		業，達共同推動再生能源發展之目標。
(七)	112 年度經濟部能源局預算案於「能源規劃與國際交流」科目編列 4,279 萬 5 千元，係為辦理能源領域研究計畫績效評估推動與決策支援等能源規劃相關事項經費。經查該局近年推動再生能源發展計畫存有待加強之處，預計 115 年 10 月起逐步達成再生能源占比 20% 之目標，惟 111 年 8 月份再生能源發電量占比 6.02%，尚未及政策目標之五成。離岸風電及太陽光電係政府推動能源轉型政策與發展再生能源之重點，惟目前執行中之離岸風電計畫倘皆如期完工，仍與規劃 114 年離岸風電設置目標 5.617GW 差距 1.044GW，經濟部能源局應預先為未雨綢繆彌補容量短缺之配套計畫。又太陽光電已完成設置容量與 114 年目標差距逾 11GW，遠高於既有設置容量，經濟部能源局應亟待研謀加速執行方案，俾如期達再生能源設置目標，並確保供電穩定。	<p>(一) 穩健落實綠能政策目標：本部訂定 114 年累計裝置容量 29GW 政策目標，以太陽光電 (20GW) 及離岸風電 (5.6GW) 為重點，同步發展地熱、生質能、小水力等類別，並已完善規劃各項加速發展策略，將可如期如質達成目標。</p> <p>(二) 加速擴大綠能發展策略：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 太陽光電：以屋頂型設置為優先，擴大新增目標容量為 8GW；地面型優先推動具社會共識及無環境生態爭議場域，逐步落實 12GW 目標。</li> <li>2. 離岸風電：基於已完成示範獎勵階段共 2 座風場計 237.2MW 之經驗，本部刻推動潛力場址階段所核配之 5.5GW 容量，積極協助獲選業者加速建置，將於 114 年底前陸續完成設置，並帶動本土供應鏈發展。</li> <li>3. 地熱發電：加速傳統型地熱開發及擴大地熱資源探勘，並評估下一階段地熱技術，以有效開發潛能資源。</li> <li>4. 生質能：發展高效率生質燃料轉換技術以降低生質燃料成本，並持續透過示範獎勵推廣沼氣發電設置。</li> <li>5. 水力發電：由台灣電力股份有限公司與民間雙管齊下，開發對環境友善水力資源，朝鼓勵國內小水力發電之方向發展。</li> </ol>
(八)	為達能源轉型目標，行政院於 106 年間核定「新節電運動方案」，針對住商部門結合地方政府於 107 至 109 年推動「縣市共推住商節電行動」，藉以協助提升能源治理能力，並加速汰換住商部門老舊家電設備。經統計執行結果，107 至 109 年累計汰換住商老舊家電 (冷氣、冰箱) 86.6 萬台，每年促進節電績效約 4.93 億度。然據能源局公告資訊，全國各部門電力消費皆呈長期成長趨勢，104 至 110 年全國電力消費總量由 2,500.19 億度成長至 2,833.66 億度 (增幅	<p>(一) 電力為衍生性需求，受經濟發展、民生福祉、氣候等多因素影響。近年我國人均用電呈成長趨勢，以疫情增加家庭居留時間及生活電氣化為主要影響因素。</p> <p>(二) 為提升國人電力使用效率與節能意識，本部能源署(原能源局)已規劃由家電設備能源效率源頭管理、加速家電汰舊換新，以及建構全民節電氛圍等面向推動。重點作法與階段性成果包含：</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	13.34%)，同期間住宅部門電力消費量由 448.81 億度增至 527.29 億度(增幅 17.49%)、平均每人用電量亦由 1 萬 656 度/人成長至 1 萬 2,074 度/人(幅度 13.31%)。顯示能源局個別推動提升能效與節能計畫雖具成果，但國人整體電力消費卻仍存很大改善空間，爰除類此補助汰換老舊設備之節能方案外，建請經濟部能源局應通盤檢討與規劃提升國人電力使用效率與節能意識等計畫，俾落實長期節能目標。	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 家電設備能源效率源頭管理:我國訂定能源效率基準之家電設備用電量已占家庭夏月用電量 80%以上;112 年已增修訂定除濕機等能源效率基準。</li> <li>2. 加速家電汰舊換新:辦理「家電汰舊換新補助」(能源效率分級標示 1 級冷氣、冰箱)，促進家庭汰換老舊電器。截至 112 年底，已促成 161.1 萬台老舊冷氣機及電冰箱汰換為一級能效產品，節省住宅用電 9.6 億度。</li> <li>3. 建構全民節電氛圍: <ol style="list-style-type: none"> <li>(1) 辦理「直轄市縣(市)節電夥伴節能治理與推廣」計畫，延續縣市已建置之節電推動能量，並促進地方公、私部門協力建構地方節電氛圍，強化地方節電治理。</li> <li>(2) 推動「冷氣適溫運動 2623」，鼓勵營業場域響應「會議冷氣適溫 26°C±1」及「用餐冷氣適溫 23°C±1」，截至 112 年底，已有 3,419 個營業據點響應；鼓勵民眾於合作之商家拍攝活動內容，並上傳至社群媒體，喚起民眾節電意識。</li> </ol> </li> </ol>
(九)	行政院於 2022 年 3 月提出之「臺灣 2050 淨零排放路徑」將「節能」列入十二大戰略當中。根據國際能源總署 IEA 的報告，若要達成 2050 淨零排放目標，再生能源及能源效率是關鍵策略，貢獻度達 80%，因此，節能戰略的資源規劃及政策推動能否積極有效，將會影響減碳的進度與成果。台灣社會及產業的用電需求隨著經濟發展逐年增加，在此前提下要邁向淨零，節能及提升能源效率係無悔政策，政府應擘劃明確政策路徑，透過法規制度增修、公私協力，帶頭示範如何落實能源管理，並鼓勵及創造民間資源投入的空間，發展前瞻的商業模式與技術。請經濟	<p>本部業於 112 年 5 月 2 日以經授能字第 11205003980 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>(一)我國節能治理體系大致分為推行節能法規管理、形塑群眾節能意識，及建構節能產業生態系等三個面向。藉由結合地方政府，及專業法人機構、能源技術服務業、學校、志工與非政府組織(NGO)等民間機構，具體落實推廣。</li> <li>(二)近年推動重點與成效包括：落實大用戶能源查核與輔導、訂定政府機關節能目標並提供節能輔導、建立節約能</li> </ol>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	部能源局於「節能戰略」之下，研擬擴大節能夥伴之策略，盤點地方政府、法人機構、產業公會、能源技術服務產業(ESCO)、公民團體等多元利害關係人之資源及能量，透過公私協力，形成節能及能效提升產業生態系，並評估訂定專法或增修法規以回應產業發展之必要性與可行性，於3個月內將書面報告送交立法院經濟委員會。	<p>源診斷中心、推動節能績效保證示範補助計畫、執行「直轄市縣(市)節電夥伴節能治理與推廣計畫」等。</p> <p>(三)因應淨零轉型、加速節能推廣，本部規劃於節能戰略計畫新增擴大節能治理策略，並建立完整之節能治理生態系。112年度推動之工作重點主要為「研議修法擴大節能管理範疇」、「擴大地方政府節能治理與導入民間量能」、「成功案例宣導及提高企業能源管理層級，引導企業自主節能」、「導入學校、公會能量，培育與認證專才，引導公部門優先示範，擴大市場需求」。</p> <p>(四)經檢視我國現行「能源管理法」，已包含指定用戶、能源大用戶及設備器具效率等節能管理法規，已可符合「2050淨零轉型關鍵戰略」推動需求。後續將檢視擴大節能夥伴策略之相關措施，滾動調整「能源管理法」或其子法，創造建構完整節能生態系之產業發展環境。</p>
(十)	行政院於2022年3月提出之「臺灣2050淨零排放路徑」將「節能」列入十二大戰略當中，依據經濟部提出之戰略說明，節能戰略涵蓋工業節能、商業節能、住宅節能、運具節能及科技節能等五大面向，部會分工多為經濟部主辦，其他各目的事業主管機關協辦，惟「住宅節能」係由內政部主辦，經濟部能源局協辦。過往節能政策之部會分工曾以建築物「外殼」或「內裝設施」之分野，分屬內政部、能源局管轄，惟近期建築發展已逐漸突破過往藩籬，在設計階段即一併考慮減碳、能源管理、氣候變遷調適等需求。節能戰略明定住宅節能由內政部主辦、能源局協辦之分工型態，係兩個部會共同突破，應樂見其成。惟內政部於其主管業務範圍亦推動淨零低碳建築等相關政策，請經濟部邀集內政部及相關目的事業主管機關，就節能戰略當中與內政部淨零低碳建築政策有關之	<p>本部業於112年3月17日以經授能字第11205002920號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)有關「節能戰略計畫」中涉及「住宅節能」與「淨零低碳建築政策」，在內政部主政及各部會配合辦理下，提出建立建築能效評估制度、補助公有建築物能效改善、鼓勵建築物申請綠建築標章、建築物導入創新節能技術、強化建築物節約能源規定、鼓勵民間以都市更新提升既有建築能效、提高家電能效基準、補助節能績效保證專案、辦理節約能源用電宣導推廣、鼓勵企業將建築能效納入企業社會責任報告、節能家電貨物稅減徵等11項推動措施。</p> <p>(二)後續11項推動措施將由內政部、金融監督管理委員會、財政部、經濟部等</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	部分共同研商，於 3 個月內將書面報告送交立法院經濟委員會。	部會分工辦理，並持續滾動檢討精進。
(十一)	借鑑於光電、離岸風電的發展經驗，在地居民的溝通參與，如何結合社區環境，帶動社區的永續發展，對於再生能源推動至關重要。地熱資源涉及原住民傳統領域的範疇，應尊重原住民族土地及自然資源的權利，確保當地部落原住民族參與權利。舉例來說，紐西蘭原住民族部落 Tuaropaki Trust (圖阿魯克信託) 成立地熱電廠，就嘗試結合地熱和溫室、牛奶工廠，甚至是製氫示範場，也保障在地居民與青年的就業機會。為達成地熱發展與社區共融的前景，政府在社會溝通上應扮演更積極的角色，透過完善法規與機制，避免放任業者以個案方式與部落自行溝通，造成難解的爭議。爰此，請經濟部能源局會同原住民族委員會，研擬評估於「再生能源發展條例」修正中，可劃設地熱專區，併同取得部落諮商同意之作法及可行性，於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本部業於 112 年 3 月 6 日以經授能字第 11204004870 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)劃設地熱專區須有明確之地熱潛能資訊，始得據以研議範圍與適用之管理辦法。 (二)本部地質調查及礦業管理中心(原中央地質調查所)刻正加速探勘國內地熱潛能區，提供地熱探勘資訊，本部將視探勘成果，滾動檢視推動地熱專區之可行性。 (三)另地熱推動應與在地共榮，本部於「再生能源發展條例」部分條文修正草案中，增設地熱專章，明定開發者於地熱探勘或地熱開發前應落實原住民族基本法第 21 條規定，確保當地部落原住民族參與權利。
(十二)	馬祖珠山電廠是台灣少數燃柴油的電廠，加上離島運送燃料成本，使用傳統發電成本相當高，且大幅高於使用再生能源的發電成本。大力發展再生能源和儲能，可以增加馬祖電力自主，同時減輕政府與納稅人的財務負擔。然而，馬祖目前再生能源裝置容量僅有太陽光電 74KW，大幅落後於金門、澎湖。爰此，請經濟部能源局研議馬祖「再生能源與儲能擴大計畫」，考量離島人事成本、高緯度的地理限制、離島較高的人力與建置成本，全盤盤點馬祖再生能源的潛力及配套，包括提升離島躉購加成費率，鼓勵民間參與誘因，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本部業於 112 年 4 月 12 日以經授能字第 11204007760 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：本部現已推動相關補助及獎勵等作法，加速離島地區發展再生能源，包含「離島地區躉購費率加成獎勵機制」、「地方政府辦理再生能源設置行動專案補助作業要點」及「地方政府推動再生能源設置專區補助作業要點」，未來仍將持續致力於連江縣之再生能源擴大應用。
(十三)	111 年 3 月政府公布台灣 2050 淨零轉型路徑及策略，訂定離岸風電 2025 年設置 5.6GW 與 2026-2030 年每年新增 1.5GW 目標。可預期在淨零轉型的目標下，離岸風電案場將會持續發展。由各國經驗當中，能否	本部業於 112 年 5 月 24 日以經授能字第 11204015960 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)本部能源署(原能源局)公告「離岸風力發電規劃場址申請作業要點」，公

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>掌握與既有空間利用的潛在競合是能否順利推動的關鍵，因應長期之發展，應提供完善地理資訊圖資，以有效降低開發之不確定性，並利於公眾對於能源轉型之參與。為協助業者排除投資障礙及不確定性，及兼顧環境永續發展的生態調適問題，經濟部成立風力發電單一服務窗口，整合跨部會圖資建置風力資訊地理資訊系統，提供包括查詢風場和周圍的生態地圖等。然該網站久未更新，且未納入漁業權圖資及送案審查、興建中案場即時更新等資訊。爰此，請經濟部能源局諮詢相關利害關係人之使用需求後，提出優化風力單一服務窗口風力資訊整合平台地理資訊系統之方案，於 6 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>開潛力場址基本資料與既有海域資料。</p> <p>(二)本部成立「風力發電單一服務窗口」官網，針對我國離岸風電開發潛力場域建立資料庫供外界參考；已建置風力發電單一服務窗口地理資訊系統，並更新相關資訊圖資。</p> <p>(三)本部推動各類再生能源已有明確推動規劃，尤其風力發電潛能資訊之公開有利政策推動，將持續更新網站相關資訊，以供相關利害關係人查詢及運用。</p>
(十四)	<p>經濟部 111 年 7 月公布「110 年度全國電力資源供需報告」，電力供需報告中揭露 110 年供電情勢，並在納入各項影響因素及節能措施下，推估 111 到 117 年長期用電需求與規劃供給藍圖。現行「全國電力資源供需報告」中，對於 GDP 成長率、產業發展趨勢、節能措施、電價價格等均未提及，且該報告之出版資訊為各類電廠開發案於環評等溝通場合之立論依據。但其在研擬階段，卻是封閉式討論，不利於能源轉型的社會溝通，亦不符合國際電業管制趨勢。爰此，請經濟部能源局研擬評估「全國電力資源供需報告」利害關係人參與以及公民監督程序，如辦理草案公聽會，讓各界可平行檢視充分討論後再行公告，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 3 月 24 日以經能字第 11258000990 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國「全國電力資源供需報告」定期更新電力供需資料，滾動式修正國內生產毛額(GDP)、人口、各項產業、氣溫變化及需求面管理等數據後，進行未來用電需求評估修正，並務實調整供給面各項電源供給期程規劃，據以公布「全國電力資源供需報告」於本部能源署(原能源局)網站，供民眾及業者參閱。</p> <p>(二)政府誠心對民眾說明未來能源政策推動各項進度，也務實評估用電需求，再透過相關部門討論調整後，提出「全國電力資源供需報告」，未來仍將持續逐年滾動檢討修正。</p>
(十五)	<p>經濟部因應國家淨零轉型目標，已於 111 年 10 月發布「製造部門 2030 年淨零轉型路徑」。淨零轉型已經成為產業維持國際競爭力的必要條件，如何因應台灣特殊的產業結構，協助製造業轉型是社會各界關心的重要議題。然現行定期公布之「燃料燃燒二氧化碳排放統計與分析」，僅就能源、工業、運輸、農業、服務業及住宅等部門，未公開細</p>	<p>(一)本部能源署(原能源局)已於 112 年 8 月公布 112 年度「燃料燃燒之二氧化碳排放統計與分析」，並公開各部門歷年溫室氣體排放量，以及工業部門項下紙漿、紙及紙製品業、非金屬礦物製品製造業、電腦通信及視聽電子產品製造業、紡織成衣及服飾業、化學材料製造業、金屬基本工業、其他</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	部行業別的排放量變化，如 2018 年時，尚有細部說明紙漿、紙及紙製品業、非金屬礦物製品製造業、電腦通信及視聽電子產品製造業、紡織成衣及服飾業、化學材料製造業、金屬基本工業、其他等細部行業別的排放量變化。爰此，請經濟部能源局應研議，112 年度之「燃料燃燒二氧化碳排放統計與分析」中公開細部排放資料，並建置查詢平台，以利公眾參與及監督。	等細部行業別排放量資料。 (二)業於 112 年 11 月 24 日於能源統計專區查詢系統建置資料庫查詢介面「燃料燃燒排放」主題，以供各界查詢。 ( <a href="https://www.esist.org.tw/databas e/search/co2">https://www.esist.org.tw/databas e/search/co2</a> )
(十六)	漁電共生為國家新興政策，為協助業者、民眾及養殖戶瞭解政策理念及申設方式，各地方政府初期須投入大量人力說明國家政策及地方執行方式，以因應政策推動衍生之問題，並建立溝通管道，供民眾諮詢相關議題，執行過程繁瑣且複雜；又案件審核自農業（綠能）容許審核至取得再生能源發電設備同意備案過程繁雜，且涉及審核權管機關不同，須歷經諸多環節、耗時冗長，從文件書審、會辦相關局處到現地勘查，皆須有大量人力執行業務，目前各地方政府執行人力已相當吃緊。然而，經濟部能源局補助規範「地方政府推動再生能源設置專區補助作業要點」現係依地方政府審核件數及規劃達成目標量核定補助，亦即設置目標 1 萬瓩以上未達 15 萬瓩者，補助 100 萬元為上限；設置目標 15 萬瓩以上者，補助 600 萬元為上限，並以取得再生能源發電設備同意備案裝置容量達目標量為撥款條件。此一設計並不符合漁電共生案繁雜且冗長之特性，導致地方政府即使獲得計畫經費補助，也無法於年度內申撥款項，致未能提供地方政府實質幫助。考量漁電共生為國家重大綠能政策，可預期未來申設案件數將持續增長，爰請經濟部於 3 個月內向立法院經濟委員會提出「地方政府推動再生能源設置專區補助作業要點改採常態性人力補助之修正規劃」書面報告，改善現行以審核件數或取得再生能源發電設備同意備案量作為撥款依據之制度缺漏，確保地方政府推動綠能案件之人力充足，提高案件審核效能，加速我國能源轉型	本部業於 112 年 5 月 16 日以經授能字第 11206007030 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)針對各地方政府辦理再生能源及設備認定業務，本部已有「經濟部補助直轄市及縣市政府辦理再生能源發電設備認定與查核作業要點」，補助地方政府辦理再生能源發電設備認定、撤銷、廢止、查核及其他相關業務。 (二)另為因應太陽光電蓬勃發展及不同類型光電案件所需審查程序不同，本部已建立以地方受理審查之案件量及其類型作為地方申請補助經費核撥機制，改善過去以設置目標容量為作為撥款條件之設計，適時補充地方政府審查太陽光電案件之人力經費需求。

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	進度推展。	
(十七)	<p>行政院 111 年 6 月核定總經費 5 億 5,100 萬元，由交通部航港局和行政院農業委員會漁業署合作推動 3 年「遊艇泊區整體發展計畫」，並預計 10 月底召開地方說明會說明補助申請流程，此為中央首次針對遊艇泊區發展進行整體規劃及建設，航港局也已成立專案辦公室以協助地方政府 111 年底提出計畫，112 年可謂台灣「遊艇產業政策元年」。而興達港目前共有 35 席遊艇泊位(含 15 席專屬、20 席非專屬)，泊位使用率 100%且供不應求，近年持續推動兩項遊艇產業 BOT 案規劃進駐，期能將興達港遊艇泊位推展至 310 席，成為亞洲最大的遊艇製造、維修以及觀光休憩基地。然而，興達港的遊憩水域往年並不需要疏浚，其自然水深已足夠當地漁船、遊艇進出停泊，然而，經濟部能源局 109 年礙於興達海基出貨主航道的疏浚經費不足，便將 25 萬方浚泥撥至一旁的遊憩水域，導致遊艇擱淺情事頻傳，動搖興達港遊艇產業 BOT 案的開發條件，111 年 7 月簽約的「修造船廠區 BOT 案」95 席泊位恐因此縮減，原定 111 年底簽約的「遊艇觀光休閒園區 BOT 案」180 席泊位也面臨破局風險。能源局雖已在 112 年度前瞻預算追加 7 億 7,900 萬元預算用於興達港疏浚，但扣除主航道疏浚費用後，遊憩水域疏浚經費仍有 4 億 7,000 萬元缺口，能源局誠有恢復興達港遊憩水域自然水深之義務，確保地方發展契機。此外，為了維持興達海基出貨主航道負 8 米浚深，預估每年須支出高達 3 億 8,000 萬元維管經費，然海洋委員會海巡署、能源局、高雄市政府海洋局三方對於採用「使用碼頭總長度比例、使用水域總面積比例、船隻總噸數比例」作為分攤原則，經多次協商仍無共識。又高雄市政府為降低浚深維管成本，110 年 12 月便已向能源局提出水深監測、區排攔砂及防波堤延伸等減緩回淤措施之經費補助案，至今也未獲得能源局正面回應。綜上，請經濟部能源局於 3 個</p>	<p>本部業於 112 年 5 月 10 日以經授能字第 11204007960 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)運用疏浚工程結餘款額度內處理興達港遊憩水域疏浚作業：本部能源局(原能源局)於 111 年 12 月 5 日召開第 8 次推動會報，請高雄市政府海洋局以疏浚工程結餘款內疏濬量最大化為目標妥為規劃，並以興達港整體發展完善規劃。</p> <p>(二)運輸船主航道浚深維管經費採使用者付費原則分攤：興達漁港常態性維運及管理，應由高雄市政府海洋局依港區管理機制辦理，並依漁港法第 12 條相關規定制訂港區管理機制及收費辦法，作為未來經常性疏浚經費。</p> <p>(三)回淤減緩措施經費來源之規劃方案：興達漁港長期整體營運規劃需求，高雄市政府海洋局於前瞻預算補助下，已辦理港區管理機制研究案，初步結論未來將朝「使用者付費」原則辦理。</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	月內提出「復原興達港遊憩水域自然水深、運輸船主航道浚深維管經費分攤及回淤減緩措施經費來源之規劃方案」書面報告送立法院經濟委員會，具體解決前述問題。	
(十八)	鑑於離岸風電及太陽光電係政府推動能源轉型政策與發展再生能源之重點，惟目前執行中之離岸風電計畫倘皆如期完工，仍與規劃 114 年離岸風電設置目標 5.617GW 差距 1.044GW，允宜預為綢繆彌補容量短缺之配套計畫。又太陽光電已完成設置容量與 114 年目標差距逾 11GW，遠高於既有設置容量，爰請能源局研謀加速執行方案，俾如期達再生能源設置目標，並確保供電穩定。爰此，為「彌補容量短缺問題」及「加速太陽光電設置容量」。請經濟部能源局針對上述兩個問題，3 個月內提出「配套計畫」予立法院經濟委員會，以利國會監督施政情形。	<p>本部業於 112 年 5 月 15 日以經授能字第 11206007070 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部持續透過專區引導業者於適當區位開發，配合加強電力網、共用升壓站等政策推動以饋線充分使用為原則，擴大太陽光電設置可能。</p> <p>(二)本部就推動太陽光電設施建置皆專人管控進度，於遭遇之各項議題，務實盤點改善方法，與各單位充分合作排除設置阻礙，加速個案完成設置。</p> <p>(三)本部將持續藉由累積推動經驗，滾動檢討及精進相關配套作為，加速建置系統性解決方案及簡化申設程序與擴大可能潛力案源，持續擴大太陽光電推動量能。</p>
(十九)	從 2050 年淨零排放為國際趨勢來看，氫能被視為淨零碳排不可或缺之技術。根據 2019 年國際能源總署 (IEA) 為 G20 發布報告「The Future of Hydrogen」，有法國、日本和韓國制定氫能策略，而如今已有 17 個政府發布及 20 多個政府公開宣布正在制定。再根據 IEA 發布「Net Zero by 2050-A Roadmap for the Global Energy Sector」報告中，預估全球產氫量 2030 年 212Mt 為 2020 年的 2.4 倍，2050 年 528Mt 為 2030 年的 2.5 倍，可見氫能逐漸成為全球淨零重要能源之一。我國響應世界趨勢，於 2022 年 3 月正式公布「台灣 2050 淨零排放路徑及策略總說明」，其中將氫能規劃為台灣 2050 淨零轉型「十二項關鍵戰略」之一。經濟部早在 2021 年提出「我國氫能應用於能源領域之發展政策及未來規劃」，並且能源及減碳辦公室也推動「去碳能源」及「產業及能源效率」工作圈，其中盤點出中長期氫能研發與應用之技術面和政策面。	<p>本部業於 112 年 3 月 15 日以經授能字第 11204005440 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國 111 年 3 月公布「臺灣 2050 淨零排放路徑及策略總說明」，氫能為關鍵戰略之一，預計 2050 年發電占比達 9~12%。</p> <p>(二)本部成立「氫能推動小組」，朝氫能應用、氫氣供給及基礎設施三大面向布局，包括：</p> <p>1. 氫能應用：</p> <p>(1)發電：與國際大廠導入混氫/混氫之發電應用技術及示範驗證，預計 2024 年底完成 5%混氫示範；2028 年至 2030 年完成 5%混氫示範。</p> <p>(2)工業：開發氫能煉鋼技術；鋼化聯產。</p> <p>(3)載具運輸：開發氫能動力模組系統，交通部推動氫燃料電池大客</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
 決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>「2050 淨零排放規劃」之「能源轉型」策略中，成立「經濟部氫能推動小組」研議出短中長期氫能推動策略，布局氫氣來源與規劃基礎設施，並與其他國家展開氫能合作。經濟部在 2050 淨零排放規劃中，對於氫能規劃上，經濟部應儘速提出短中長期的氫能推動策略，且滾動調整修正相關規劃、技術和市場等策略；在國際關係上，應多與已有相當研究的日本、韓國及法國等國家交流和合作，精進科技應用和研究學習。再者，在科技研發上，應評估投入研發補助經費，新技術發展進度與目標，以及應用技術之市場發展需求等；在立法法制上，應儘速訂定出能推動氫能發展和管理法規，對氫能相關事宜進行法規規範。因此，基於能源轉型戰略和氫能加速發展，爰請經濟部能源局於 2 個月內提出「我國氫能發展策略」書面報告至立法院經濟委員會。</p>	<p>車導入實際客運路線進行示範驗證。</p> <p>2. 氫氣供給：以國內再生能源產氫及國外進口等供應。</p> <p>3. 基礎設施：短期評估氫進口儲存設施建置地點，建構移動式加氫站；中長期配合應用場域建構基礎設施。</p> <p>(三)整合國內研發能量，提升氫能技術研發與驗證能力，建構適合國內發展氫能之基礎環構與法規，透過國際合作方式，穩定氫氣供應來源，強化本土技術發展優勢，以達 2050 年淨零碳排目標。</p>
(二十)	<p>我國欲 2050 年達淨零碳排、非核家園目標，並於 2022 年 3 月正式公布「台灣 2050 淨零排放路徑及策略總說明」。經濟部規劃 2025 年再生能源推廣目標總量達 29,424MW 以上，其中太陽光電依據「再生能源發展條例」部分條文規定再生能源設置總量，規劃 114 年達成太陽光電設置目標 20GW。經查，111 年再生能源裝置量目標為 17,167MW，其中太陽光電目標量為 11,250MW。截至 111 年 8 月為止，太陽光電累計 8,914MW。經濟部 111 年太陽光電未達目標量，並與最終 114 年目標 20GW 距離 11,086MW。對於太陽光電推動情形，經濟部應檢視執行落後及檢討爭議問題，並且跨部會合作共同提出具體因應方案，以利推動目標得以順利執行。其次，2025 年太陽光電設置目標為 20GW，有多個部會共同推動太陽光電，且設立 2025 年所需達成的目標量，包括經濟部 8,909.8MW、農委會 9,081MW、交通部 89.4MW、教育部 422.9MW、環保署 418.5MW 等部會。因此，經濟部作為能源推動主責，對於各部會需達成目標，經濟部應加以輔助</p>	<p>本部業於 112 年 3 月 15 日以經授能字第 11206003380 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)針對屋頂型太陽光電設置已制定農業屋頂、工業屋頂、公有屋頂及民間屋頂推動方向及策略，總計目標於 114 年達成 8GW 之設置目標。</p> <p>(二)針對地面型太陽光電設置已建立環社檢核機制，並於漁電共生先行區啟動相關檢核程序，引導業者於適當區位開發，並於專區內簡化海岸管理審查。未來將審視其執行成效，協助處理其他地面型所遭遇議題，以先行解決綠色衝突，達成太陽光電、生態環境，與社會需求共存共榮。</p> <p>(三)為滿足太陽光電饋線需求，台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）推動加強電力網工程增加饋線容量，及本部推動共同升壓站機制，使中小型案場可集結併網。</p> <p>(四)為妥適管控太陽光電進度，本部定期召開專案推動會議跨部會合作推動</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
 決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>推動、建立合作機制、訂出每年目標值，並且緊盯各部會推動進度，以至於能如期如質達到目標。第三，為了促進民眾設置太陽光電，有關小屋頂設置太陽光電之機制，相關配套措施應一併提出完善規劃。針對小屋頂設置太陽光電之申裝和申辦流程，能源局應研議規範通過認證之設備，其一定規模內之太陽光電可簡化申裝流程，建立快速通過認證之 SOP 機制，並建立電子化服務辦理申請作業流程，以加速辦理流程且達到再生能源設置目標。綜上，政府推動「2050 淨零轉型」，其中最重要的是「能源轉型」，推動太陽光電建設亦是重要政策之一。111 年太陽光電設置目標與發電量目標未達預期，故請經濟部加速推動腳步，並引領其他部會共同合作推動，讓太陽光電無法影響我國 2025 年能源規劃目標。基於落實能源轉型計畫，爰要求經濟部能源局於 1 個月內提出「檢討太陽光電執行狀況及因應策略」、「跨部會合作推動太陽光電之規劃與策略」及「小屋頂太陽光電研議簡化流程和電子化服務」之檢討暨精進書面報告至立法院經濟委員會。</p>	<p>「行政程序聯合審查」機制，並與地方政府成立工作小組，對專案召開會議，盯進度、排障礙。另提供地方人力補助方案，增聘專業人才協助審查，加速行政程序。</p> <p>(五)為加速小型屋頂設置太陽光電办理流程，本部能源局(原能源局)刻研訂小型屋頂光電設置指引，並簡化台電公司申請檢附文書，與推動設備認定線上申辦以減少行政程序及設置成本，加速達成太陽光電 114 年 20GW 之目標。</p>
(二十一)	<p>經濟部明訂 2025 年再生能源裝置 29GW 之政策目標，其中推動重點包括太陽光電、陸域及離岸風電、地熱、生質能與廢棄物能等再生能源，經濟部所推動再生能源裝置容量現況與目標。2017-2025 年再生能源裝置量，陸域風力於 2022 年裝置容量目標成下降趨勢，而對於陸域風力的發展仍有所潛力，以下提出幾點優勢：1. 政府訂定 2050 年淨零碳排目標，陸域風電年減碳量效果顯著，距離政府淨零碳排的目標逐步接近。例如，位於彰化縣漢寶村之 20 座陸域風電運轉，可供 37,168 戶家庭 1 年用電，且年減碳量達 75,902 公噸 CO<sub>2</sub>e。2. 陸域風電占地面積小，更能讓其他地區有利於土地開發使用。以 3.6MW 裝置容量風力發電為例，其施工區約占地面積 2,500m<sup>2</sup>，若要達到相同裝置容量之太陽發電場需約 3.6 公頃，為風力發電</p>	<p>本部業於 112 年 5 月 23 日以經授能字第 11204015990 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國陸域風電發展已累積相當實績，現以「先陸域、後離岸」策略，邁向非核家園願景。</p> <p>(二)考量臺灣地理及天候條件及國內技術量能，且我國陸域風場開發及相關技術業已成熟，優良風場開發已趨飽和，設置場址與居民生活空間高度競合，爰我國風力發電推動重點已由陸域轉為離岸區域。</p> <p>(三)陸域風電主要由業者自選適宜場址投入開發，並應依據電業法、海岸管理法、環境影響評估法、非都市土地使用管制等規定，確認避開環境敏感區域，於兼顧環境生態、地方及社會接</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>用地 14 倍之多。3. 陸域風機鄰近沿海魚塢區，成另類漁電共生的發電機組，且陸域風機施工以基樁採鑽掘式工法，對於水生生物影響和相關環境衝擊較低。在發展太陽光電的同時，陸域風電亦是值得發展的選項。除了以上幾點優勢之外，陸域風電建置速度較快，且台灣建置陸域風電的技術也相當純熟。因此，經濟部應與跨部會商討及評估陸域風電場址和環境影響，並且在不影響環境、人民生活作息和高噪音問題影響之下，應增加陸域風電裝置容量及其目標值，以補足其他再生能源進度、增加再生能源發電和達到淨零碳排目標。基於國內供電穩定與落實能源轉型，要求經濟部能源局於 3 個月內向立法院經濟委員會提出「陸域風電推動政策及進展」書面報告。</p>	<p>受度前提妥為考量。 (四)設置陸域風電推動，未來陸域風電推動應妥為考量避開環境敏感，並尊重地方態度取得所有利害關係人同意方得以設置，本部將持續針對無環境影響疑慮及地方態度支持之案場予以協助支持，穩健推動陸域風電設置。</p>
(二十二)	<p>112 年度經濟部能源局預算案於「能源規劃與國際交流」編列 4,279 萬 5 千元，其中 1,000 萬元，係供委外辦理電價與各種收費率及其計算公式之政策研擬及管理費等經費，惟近年電價調整作業容有檢討空間，經查 107 至 111 年 6 月底止我國平均電價費率長期維持在每度 2.6253 元，與該期間火力發電燃料價格波動趨勢未臻一致，另近期針對部分用戶電價費率調增 15%，與電價費率公式規定調幅上限未盡相符，電價費率調整作業容有檢討空間，應於適當時機逐步落實電價費率公式規範之原則與調整機制，避免累積過大調整壓力，以減緩電價費率調整之負面衝擊。</p>	<p>(一)電價調整均依電價公式及審議機制辦理： 1. 107 年至 111 年 6 月底間國際燃料價格有上下波動，於此期間電價均依電價公式每半年進行檢討，且檢討時以當時之燃料價格趨勢及燃料成本進行估算，並考量照顧民生、穩定物價及節約能源原則審議電價是否調整。 2. 電價公式明定在「供電成本持續大幅上漲或下跌時」，授權電價費率審議會，可以就調幅進行適度調整，不受調幅 3% 之限制。 (二)111 年 7 月調漲電價 8.4%，9 月檢討電價考量通膨壓力具不確定性及政府增資台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司），10 月電價不調整；112 年上半年公用售電業電價費率，考量近期國際燃料價格雖有回跌，但仍是高檔，須適時反映成本，決議平均電價調漲 11%。112 年下半年，國際燃料價格趨跌，審議委員考量國內通膨與政府增資及編列預算支持台電下，決議本次電價不調整，維持平均電價</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		<p>每度 3.1154 元。</p> <p>(三)政府 112 年已編列 1,500 億元增資、500 億元補貼台電公司；113 年預算案規劃增資台電公司 1,000 億元，以強化台電公司經營體質，用作穩定供電建設，該公司亦將研提財務改善方案，以維持穩健經營。</p> <p>(四)政府將持續追蹤國際燃料價格適時反映成本，並透過電價審議機制決定是否調整電價，在兼顧電價合理化及穩定民生物價之前提下，檢討電價。</p>
(二十三)	<p>112 年度經濟部能源局公務預算編列「媒體政策及業務宣導經費」181 萬 5 千元，其中主要用於「能源科技計畫」171 萬 5 千元和「能源規劃與國際交流」10 萬元之媒體宣導製作、託播及刊登等經費。1. 有關「媒體政策及業務宣導經費」中，預算經費未詳細列明宣導與推廣說明，因而無法得知預算計畫內容、預期成果與成果展現。2. 另外，民眾對於能源掌握度與認知仍薄弱，根據臺灣永續能源研究基金會(TAISE)8 月公布「2022 臺灣電力使用與能源轉型民意調查報告」中指出，高達九成以上的民眾對我國能源進口占比仍不清楚，對國內外產業界的環境永續目標掌握程度普遍低於三成。對我國發電情況與能源轉型支持，民調中有 42.4% 民眾認為台灣發電以燃煤為主，並高達 79.5% 民眾表示支持推動能源轉型。由此可見，政府對於能源政策和相關推廣活動宣導和成效仍不足，亟需與民眾建立長期溝通和宣導平台，給予民眾相關知識與資訊。3. 有關網路媒體之政策宣導影片部分，仍有很大的改善空間，並增加宣傳操作手法，如與社群媒體、網紅合作等增加宣傳效果。同時，對於網路宣導成效，應列明網路點播率來綜整推動成效，並以此加以改進宣傳手法。綜合上述，民眾認知資訊和支持推動綠能是國家推動政策上重要關係之一，而多數民眾對於能源政策之理解程度仍屬薄弱。另外，經濟部應列明預算編列詳細說明，並於</p>	<p>本部業於 112 年 5 月 2 日以經授能字第 11204008290 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)為深化綠能廣宣工作，提升民眾對於綠能議題的認知，以利政策推動並實現淨零願景，廣宣策略說明如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 提升認知：以一般民眾為對象，藉由貼近日常生活的議題設定，擴散淨零與綠能相關知識。</li> <li>2. 促進認同：針對直接受到能源轉型影響之產業，促進該族群對於綠能政策之認同感，進而發揮其影響力。</li> <li>3. 布局未來：綠領人才是實踐能源轉型之關鍵，因此必須吸引更多年輕學子關注綠能產業，進而展開職涯。</li> </ol> <p>(二)國內政府部門網站已提供能源轉型過程之相關資訊，提供民眾瞭解政府推動措施，將持續透過廣宣影片、活動辦理等，強化對產業與民眾溝通綠能政策目標及成果，以協助產官學研人士及一般民眾認知政府政策目標。</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	說明成果上增加成效資料。基於落實國會監督之責，爰請經濟部向立法院經濟委員會提出書面報告。	
(二十四)	鑑於國內陷入缺電危機、廢棄物去化緩慢，且均衡再生能源發電多元化，並期待 2026 年綠能達成占比兩成的目標，期間除以燃氣發電補足缺口，更應積極評估並發展生質能發電示範電廠及區域，有助於國家達到能源自主，以及 2050 年淨零排放的政策目標，以減少碳排。爰此，經濟部業界能源科技專案計畫之補助，應就上開項目保留一定比例，為轉廢為能，提供事業廢棄物等再生能源發電之相關輔導計畫，並向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 3 月 10 日以經授能字第 11204005320 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部生質能及廢棄物推動以電能躉購費率為核心，輔以發電系統補助與示範為配套措施，同時結合部會署共同推動，並以電能躉購費率為核心，輔以補助示範為配套。</p> <p>(二)結合相關部會資源及推動政策共同推動生質能發展，以積極將國內廢棄物資材轉換成電能或熱應用，降低溫室氣體排放，達成創能展綠之循環經濟願景。</p>
(二十五)	112 年度經濟部能源局預算案於「一般行政」編列共計 2 億 3,828 萬 1 千元，係屬辦理支援業務單位之行政作業，以協助業務單位如期完成計畫預定目標。然為因應增加聘用員額 14 人，擬增加租用辦公房舍，致預計租金費用較 111 年度遽增近六成，應核實檢討租賃需求，秉持節原則核實辦理，並向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 2 月 18 日以經授能字第 11215003260 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部能源署(原能源局)掌管全國能源政策，兼顧環境保護、經濟發展、穩定能源價格及滿足民生需求之責，近年致力能源轉型政策、擴大推動再生能源與節能業務，同時戮力達成供電穩定及減少碳排目標，致業務量急遽成長，故 112 年度增聘 14 人。</p> <p>(二)往年係採拆除公共空間，規劃作為增聘人員辦公室之作法，導致會議室不敷實際需求、須向委外計畫辦公室租借會議室之窘境，且長期壓縮辦公空間，除增加同仁無形之壓迫感外，工作品質及效率日益低落，故於衡酌本部能源署合署辦公效益等因素後，已於 112 年度依據「行政院與所屬各機關辦公處所空間及面積規劃原則」等相關規定，核實檢討辦公房舍租用需求及編列租金預算。</p>
(二十六)	依照「電源不足時限制用電辦法」規定，在備載容量率低於 6% 電力不足的情況下，才可以降壓 3%；然據台灣電力股份有限公司提供的資料，111 年 1 月 1 日至 8 月 31	(一)台灣電力股份有限公司(以下簡稱台電公司)於 112 年新增「電壓控制運轉資訊」，後續將逐季更新資訊(台電公司官網/資訊揭露/電力供需資

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	日，台電公司依中央電力調度中心指示，有 12 天進行強制降壓 3%，其中 10 天的備載容量率仍在 6% 以上，顯示在電力充足情況下仍強制降壓 3%；台電公司在備載容量率仍在 6% 以上時仍進行降壓，表示當日電力明顯不足。爰要求經濟部應嚴格督導台灣電力股份有限公司於 3 個月起在台電公司官網按季公告強制降壓 3% 日期及原因。	訊 / 過去電力供需資訊 / 備註：電壓控制資訊)。 (二)台電公司 112 年第一季至第四季執行降低電壓 3% 運轉次數共 0 次。
(二十七)	為達成淨零減碳與再生能源發電占比 20% 目標，政府大力開發綠電，除力推「離岸風電」、「太陽能光電」兩大綠能產業外，在增氣減煤的能源發展下，開放民營企業設置燃氣電廠，然而離岸風電關鍵技術落地遙遙無期，產業不具競爭力優勢；太陽光電案場設置風波不斷，民間業者依法申請卻得面對抗爭。由於蔡政府為達成 2025「非核家園」，並加入國際脫煤減碳行列，為維持供電量而全力發展綠能、燃氣電廠，但開發再生能源與建置天然氣發電廠均須投入鉅額資金，在政府財力有限，民力無窮下，當民間業者響應加入而遭遇困境時，嚴重打擊民間對政府的信心。爰此，要求經濟部能源局應盤點相關法令及配套措施，同時主動規劃出全台可設置之潛力點，並就有無鄰避問題進行排除，以利未來我國能源轉型的順利推進，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	本部業於 112 年 5 月 12 日以經授能字第 11201004830 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)落實能源轉型：政府以再生能源為主軸，積極推動太陽光電及離岸風電設置，並透過低碳天然氣發電進行以氣換煤，以降低碳排並確保供電穩定。 (二)離岸風電技術落地：本部規劃場址分配作業要點，強調產業關聯採「事前承諾、事後執行」。同時提升國內工程設計能力，國內廠商參與工程設計比例不低於 50%，實現技術落地、培育風電產業鏈發展。 (三)盤點太陽光電設置潛力與鄰避問題排除：本部、農業部（原行政院農業委員會）及財政部國有財產署已合作積極盤點地面型太陽光電可設置土地，並跨部會合作評估擴大可行區位。且於選址之初即避免涉及生態或農業資源敏感環境，並從生態環境維護、在地居民參與等建構把關機制，配合各主管機關法令進行規劃及審查程序。 (四)避免燃氣電廠鄰避爭議：電廠設置前之電籌審查階段，規範取得「環境影響評估證明文件」及「地方政府同意函」為申請許可要件，以避免鄰避爭議。期透過再生能源推動及以氣換煤相關措施，加速落實國家能源轉型政策。
(二十八)	經審計部查察經濟部能源局 110 年度決算發現，110 年國內經濟成長率優於預期，備轉容量率未達 10% 目標之日數驟增，恐影響供	本部業於 112 年 4 月 6 日以經能字第 11258001140 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	電穩定度，且現行備轉容量率計算方式無法真實反映供電壓力將移轉至夜間之實況，且易使民眾產生預估備轉容量率高卻發生停電之誤解，另民營儲能系統所提供之電力輔助亦待加強管理，以增加夜間備轉容量。能源局及台灣電力股份有限公司為穩定及調節電力供需，雖採行多項因應措施，惟近年來國內經濟成長優於預期及半導體產業相繼啟動擴廠計畫，用電需求大幅增加，復因再生能源開發與部分機組及接收站興建進度未如預期、儲能系統之管理亦待精進等，致穩定供電壓力仍大，影響我國民生及產業發展，爰要求經濟部能源局就相關問題擬具書面改善報告，送立法院經濟委員會。	<p>(一)政府考量國內外整體經濟情勢、氣溫變化、政府能源政策措施等相關影響因素，每年滾動檢討我國各產業用電情形，務實評估未來用電需求，以進行短中長期的電力供需規劃。</p> <p>(二)為確保夏季供電穩定，政府規劃歲修機組於夏月前陸續歸隊加入供電，且日間有太陽光電量挹注系統供電能力，本部也配合再生能源發電特性積極推動電源開發及投資電網建設提升其韌性。</p> <p>(三)未來除持續規劃朝多元發展再生能源方向，本部也責成台灣電力股份有限公司強化夜間需求管理措施，在夜尖峰時段必要時啟動抽蓄水力、輔助服務、需量反應等多元措施，創造節電誘因重塑用電習慣，以減少電能消耗、提升能源使用效率，致力確保穩定供電。</p>
(二十九)	根據經濟部表示，因為經濟成長、半導體設廠及台商回台等因素，帶動用電及發電量，總發電量由 2,575 億度成長至 3,175 億度；且綠能裝置量不變情況下，發電總量增加已有規劃控管，2025 年三接上線後可擴大燃氣調度發電，加上抽蓄水力等其他電能，可望維持穩定供電。為確保未來國內經濟成長用電無虞，爰要求經濟部能源局應依據國家發展委員會「2050 年淨零排放路徑」政策，針對能源轉型相關之太陽能/風電之設置容量規劃，提出每 5 年的時程表，以化解企業界缺電陰霾；並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出報告。	<p>本部業於 112 年 6 月 2 日以經授能字第 11204016660 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)短期推動目標：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 太陽光電：截至 112 年 3 月底，累計裝置容量達 10,311MW；114 年預計裝置容量可達 20GW，119 年預計可達 31GW。透過優先推動屋頂型光電、提高土地利用價值及增修「再生能源條例」等措施，戮力達成短期光電目標。</li> <li>2. 離岸風電：截至 112 年 3 月底，累計裝置容量達 987MW；114 年預計裝置容量可達 5.6GW，124 年達 20.6GW，以「先示範、次潛力、後區塊」3 階段策略，穩健推動離岸風電建置。</li> </ol> <p>(二)長期推動目標：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 太陽光電：預計 139 年裝置量可達 40 至 80GW，透過掌握全國能源土地使用及研發高效產品應用，並進行海上型光電示範，以擴大新場域裝</li> </ol>

**經濟部能源局(經濟部能源署)**  
**立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告**  
**決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表**  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		置太陽光電設施。 2. 離岸風電：預計 139 年裝置量可達 40 至 55GW；透過規劃浮動式示範計畫及修正再生能源發展條例，進一步擴大離岸風電設置潛能。
(三十)	鑑於 110 年第 26 屆聯合國氣候變遷大會 (COP26) 的會議承諾，認為未來 10 年內需進行大幅減碳，並將「逐步減少化石燃料」列入未來的目標。然查，經濟部原訂 2025 年再生能源裝置容量目標光電 20GW 及離岸 5.6GW，將在 2025 年底完成建置之能源轉型政策目標不變；另台灣電力股份有限公司進行電源開發計畫，包含：大潭、興達、台中、協和及 IPP 等燃氣機組開發案，預估 2022 至 2028 年間燃氣機組淨增加 1,697 萬瓩。因此，未來天然氣用量勢必提高，惟觀諸國際天然氣價格因為俄烏戰爭導致價格日漸增高，再加上兩岸緊張情勢，對岸不斷以舉行軍演來類封鎖台灣。為確保天然氣價格及儲存量供應無虞，爰要求經濟部能源局應及早規劃國際天然氣價格波動之因應，及對中國軍演類封鎖時，天然氣儲存量可能短缺問題，提出解決對策，以保障我國經濟產業及民生用電無虞；並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出報告。	本部業於 112 年 3 月 30 日以經授能字第 11202003650 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)我國天然氣供應高度仰賴進口，為確保穩定供應，已致力於分散進口來源，111 年進口來源計 13 國，且以簽訂長約為主（中長約占比為 71%），短約（占 29%）為輔之採購方式，持續分散天然氣進口來源，降低單一地區進口依存度，並透過動態調整長約及現貨之占比，確保供應穩定。 (二)目前天然氣存量天數約 11 天，符合至少 8 天安全存量之規定。為提升安全存量天數，須以增建天然氣儲槽因應，台灣中油股份有限公司規劃新（擴）建永安、台中、觀塘及洲際接收站，並新建儲槽，俟未來儲槽增建完成後，即可提升存量，將符合 116 年至少 14 天之規定。
(三十一)	112 年度經濟部能源局預算案「能源規劃與國際交流」編列 4,279 萬 5 千元，其中 1,000 萬元，係供委外辦理電價與各種收費率及其計算公式之政策研擬及管理等經費，惟近年電價調整作業容有檢討空間，經查 107 年度至 111 年 6 月底止我國平均電價費率長期維持在每度 2.6253 元，與該期間火力發電燃料價格波動趨勢未臻一致，另近期針對部分用戶電價費率調增 15%，與電價費率公式規定調幅上限未盡相符，電價費率調整作業容有檢討空間，應於適當時機逐步落實電價費率公式規範之原則與調整機制，避免累積過大調整壓力，以減緩電價費率調整之負面衝擊。爰要求經濟部能源局針對上述內容於 3 個月內向立法院經濟委員會提出	本部業於 112 年 4 月 11 日以經能字第 11258001190 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)本部設置電價費率審議會，每年辦理 2 次（4 月及 10 月）電價檢討，且檢討時以當時之燃料價格趨勢及燃料成本進行估算，並考量照顧民生、穩定物價及節約能源原則審議電價是否調整。 (二)電價公式調幅規定：電價漲幅及跌幅，原則每次調幅不超過 3%。但在「供電成本持續大幅上漲或下跌時」，授權電價費率審議會，可以就調幅進行適度調整，不受限 3% 調幅。 (三)電價是否調整為電價費率審議會審議

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	書面報告。	決定，審議會秉持全民用電、穩定物價、照顧民生三原則並兼顧促使用戶節約能源，在綜合考量社會經濟狀況、物價穩定情形、國際燃料走勢等因素，決議電價調整幅度。
(三十二)	查國際能源署所公布的「全球能源部門 2050 淨零排放路徑」中指出，若想達到 2050 淨零排放，氫能需占整體能源使用 13%，而 111 年國家發展委員會公布的臺灣 2050 年淨零排放路徑中，氫能也占電力供給的 9%至 12%。因此從整體能源使用角度來看，氫能不僅是全球、也是臺灣達到 2050 淨零排放的關鍵角色。惟台灣目前並無生產氫氣，評估未來再生能源調節配置情境下，仍有高達四分之三倚賴進口，不僅進口費用要化石燃料高，氫能的儲存及運輸設備設置、後續營運成本恐是臺灣發展氫能發電的一大挑戰，爰請經濟部能源局就我國氫能發電技術研發現況及未來 2050 年淨零碳排之氫能發電策略規劃，於 3 個月內提出書面報告予立法院經濟委員會。	<p>本部業於 112 年 3 月 28 日以經授能字第 11204006940 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國 111 年 3 月公布「臺灣 2050 淨零排放路徑及策略總說明」，氫能為關鍵戰略之一，預計 2050 年發電占比達 9~12%。</p> <p>(二)本部成立「氫能推動小組」，朝氫能應用、氫氣供給及基礎設施三大面向布局，包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 氫能應用： <ol style="list-style-type: none"> <li>(1)發電：與國際大廠導入混氫 / 混氫之發電應用技術及示範驗證，預計 113 年底完成 5%混氫示範；117 年至 119 年完成 5%混氫示範。</li> <li>(2)工業：開發氫能煉鋼技術；鋼化聯產。</li> <li>(3)載具運輸：開發氫能動力模組系統，交通部推動氫燃料電池大客車導入實際客運路線進行示範驗證。</li> </ol> </li> <li>2. 氫氣供給：以國內再生能源產氫及國外進口等供應。</li> <li>3. 基礎設施：短期評估氫進口儲存設施建置地點，建構移動式加氫站；中長期配合應用場域建構基礎設施。</li> </ol> <p>(三)整合國內研發能量，提升氫能技術研發與驗證能力，建構適合國內發展氫能之基礎環構與法規，透過國際合作方式，穩定氫氣供應來源，強化本土技術發展優勢，以達 2050 年淨零碳排目標。</p>
(三十三)	有鑑於淨零碳排已成為國際趨勢，再生能源逐漸取代化石燃料能源，而傳統以集中式大	本部業於 112 年 4 月 24 日以經授能字第 11203002350 號函將書面報告函送立法

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>型發電機組為主軸的電力系統，也將會走向分散式電力系統，未來電力消費者同時也將是創能產銷者。因此彈性、開放、多元、分散式的電力系統，已是現在進行式。而台灣 111 年已發生多起大規模跳電情事，面臨電力不足的壓力，但隨著愈來愈多電力來自再生能源，這些大大小小的風力、太陽能電廠，多分散在廠房、商辦、住家、農場等地，想使用更多再生能源電力，就需要更靈活的能源管理系統，例如，能自動監控並調度發電、儲能與用電端的智慧能源系統；更應參考美國加州 2015 年就要求公用事業採購，需以 IRP 電力承載優先順序，將儲能、需量反應納入，以高效率與最小成本，滿足電力供需。爰請經濟部能源局於 3 個月內向立法院經濟委員會提出我國分散式電力發展計畫及相關產業發展之書面報告。</p>	<p>院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國正朝向能源轉型前進，並邁向能源永續發展，同時也兼顧能源安全、環境保護及經濟發展。政府亦積極建構有利之發展環境，有助於促進分散式電力系統之發展。</p> <p>(二)由於電網韌性及分散式電網發展對於穩定供電至關重要，本部將要求台灣電力股份有限公司提高電網管理層級，以有效推動分散式電網規劃、建設與運維工作。</p> <p>(三)強化電網韌性設計及研提加強電網韌性建設計畫，包括全面檢討各電廠內保護電驛邏輯設計及開關場系統保護分群機制，同時強化廠網間的第二道保護，全面檢討電廠、超高壓變電所及相關電源線之保護與運維聯繫管控機制。積極推動電網韌性建設計畫，使電網架構朝全國融通及區域韌性雙軌並進，降低單一電網樞紐受衝擊後對供電之影響範圍，並加速再生能源併網，以逐步轉型為分散型電網。</p>
(三十四)	<p>經濟部長王美花，日前已提出「從低碳到零碳」概略藍圖，將來除了風電、光電，將推動地熱發展，台北市為首善之都，因日照、海岸等條件限制，應朝向含地熱在內，多元再生能源並行發展。爰此，要求經濟部針對「台北市地熱資源盤點及開發計畫」為題，內容包含台北市境內大屯火山群、行義路溫泉區域、北投溫泉區域，3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 3 月 2 日以經授能字第 11204004580 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部已推動大屯山酸性電廠示範區招商計畫，未來將藉此開發經驗，滾動式調整大屯山地熱區開發模式，同時藉由地熱示範獎勵辦法，鼓勵地方政府投入地熱開發行列。</p> <p>(二)本部地質調查及礦業管理中心(原中央地質調查所)已建立「地熱探勘資訊平台」，將整合並更新大屯山地熱探勘相關資料於地熱探勘資訊平台，提供有意投入地熱開發者能掌握地質資訊，以降低地熱開發前期之探勘風險，縮短地熱開發時程。</p> <p>(三)本部已透過政策引導，建立友善開發環境，將擴大地熱資源探勘，以利業者進行地熱開發評估；透過合理躉購</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		費率及示範獎勵辦法，提供業者投資誘因並降低探勘風險；修正「再生能源發展條例」，新增地熱專章，以精進地熱申設程序；評估下一階段地熱技術，持續推動我國地熱發展。
(三十五)	台南七股近期因漁電共生案，其生態、景觀、文化整體性，恐受破壞，亟需政府部門積極介入，以化解周邊居民疑慮。爰此，要求經濟部能源局以「台南七股生態、景觀對策」為題，內容須包含長期監測數據；具體保育(存)對策；全部說明會、現勘日期及其結論；居民意見具體回應及承諾，並於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 5 月 18 日以經授能字第 11206007090 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)於七股區環社檢核議題辨認過程中，經訪談蒐集各方意見，包含「養殖漁民權益維護」、「光電應距離聚落一定距離」、「需有光電設置問題處理的聯繫管道」等。</p> <p>(二)本部能源署(原能源局)已於 111 年 9 月針對臺南七股地區進行環社檢核研究與議題辨認，發布「臺南市七股區漁電共生環社檢核議題辨認報告」。依區位初步分級，進行環境生態議題、社會意見評估與溝通、協作圈檢視後，導入案場因應對策與生態監測，要求業者選址於開發管理機制範圍，應先詳閱議題辨認報告中關於七股區生態議題、目標物種與其對棲地利用方式。</p> <p>(三)透過在地光電工作站，即時傾聽居民心聲，減少施工造成爭議，要求業者善盡管理之責與在地溝通，並以工作站作為第三方協處平台，以透明化協商方式減少居民疑慮。</p> <p>(四)依「110 年台江國家公園及其週緣地區黑面琵鷺數量調查」成果報告書觀測結果顯示，107 年起至臺南過冬黑面琵鷺數量逐年成長，顯示漁電共生設置對臺南七股地區候鳥棲地影響甚微。</p>
(三十六)	全球超過 90 個國家要在 2025 年達成綠能占總發電量 50%，超過 50 國要在 2050 年之前達成 100%綠電。我國政府也訂下 2025 年綠電占比將提高至 15%的目標。據《開發行為應實施環境影響評估細目及範圍認定標準》第 29 條規定，設置太陽光電發電系統，若	<p>本部業於 112 年 4 月 13 日以經授能字第 11206005630 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)太陽光電相對於其他土地開發行為已屬低密度開發，且拆除後可恢復土地原有之使用，然為確保與生態及環境</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>非位於重要濕地，或開發行為屬利用再生能源之發電設備，其裝置容量未達二千瓩者，可免實施環境影響評估，以簡化行政程序，鼓勵設置再生能源。目前太陽能光電開發案多數雖無需環評，然而社區居民對其環境生態衝擊、排擠農作及養殖漁業、影響原住民權益等多有疑慮，因而引發抗爭及衝突，反而影響開發期程。依政府政策環境影響評估作業辦法第 3 項規定，能源政策屬於有影響環境之虞者，應實施環境影響評估。過去能源局推動風力發電，同樣引發社會爭議，為做整體規劃，將潛力場址送交行政院環境保護署進行「政策環評」，建立白海豚保護規範、先遠岸後近岸等共通性議題與因應對策，成為風電開發的環境上位指導，讓個案開發在環評作業過程有所依循。爰要求經濟部能源局針對地面型太陽光電開發審查機制，於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告，確保綠能發展下，得兼顧居民權益與生態環境。</p>	<p>共存共榮，本部推動地面型太陽光電，已將自然環境、土地使用、文化景觀等納入考量，在電業審查程序方面，嚴格把關太陽光電廠設置。</p> <p>(二)在文資議題方面，本部除要求地面型申設業者須出具向文資主管機關查詢之函文，亦於核發電業籌設註明申請工作許可證前需召開地方說明會，要求業者就開發區域是否涉及文資，蒐集地方民眾意見，並與在地民眾及專家充分溝通。</p> <p>(三)另本部亦已推動環境與社會檢核機制廣納各方意見，引導業者至較無敏感問題之的區位優先開發，以漁電共生作為示範及累積推動經驗，減緩環境與社會衝擊，作為未來全面推動之參考，使綠能與生態環境共榮共存。</p>
(三十七)	<p>有鑑於 2022 年 303 大停電，備用容量率仍有餘裕卻仍造成停電憾事，造成民眾質疑備用容量率計算方式是否不切實際。爰此，要求經濟部能源局針對「備用容量率計算方式檢討改善辦法」為題，內容須包含：1. 氣候變遷對備用容量率計算方式影響及因應措施（含乾旱、高溫等極端氣候之影響；機組歲修排程、夜尖峰電力調度等因應措施）；2. 備用容量率計算方式公開透明；3. 用電餘裕度表示方式由備用容量率改為備用容量之可行性評估。3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 4 月 14 日以經能字第 11258001380 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)我國備用容量率合理標準規劃，係考量有必要保留供電餘裕，以作為系統調度及事故因應之緩衝，避免供電穩定受影響，目前我國備用容量率合理標準設定為 15%，未來政府將視情況滾動檢討備用容量率合理數值，並依法提送電力可靠度審議會討論，兼顧電力供需規劃之合理性及公開透明。</p> <p>(二)考量氣候變遷引發極端氣候現象，台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）已透過強化需量反應、調整抽蓄水力調度方式及建置儲能等作法，因應系統短期供電情勢，且政府透過長期追蹤氣候變遷之影響程度，同時檢視我國電力系統規模及再生能源推廣情形，作為規劃備用容量率之參考。</p> <p>(三)未來因應國內電力系統規模成長及再</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		生能源大量併網，將從安全、經濟、友善環境及電力系統規模等面向檢視供電穩定度，且為因應日落後之夜尖峰問題，除機組興建外，本部亦已責成台電公司強化夜間需求管理措施，引導產業用戶移轉用電至白天，善用太陽光電之電能，平衡電力系統。
(三十八)	為因應台灣不斷成長的用電需求，行政部門積極投入創能，卻忽略節能之重要性。依據經濟部能源局統計資料顯示，2021 年各部門電力消費占比中，總用電量 2,830 億度，服務業部門就占 16.1%，雖然較 2020 年減少 6 億度，但主要係因為疫情影響，隨著疫情解封，用電成長勢必回彈。此外，烏俄戰爭開打，導致全球能源價格飆漲，諸多西方國家不斷加強節能力道。而台灣為節約能源經濟部能源局早於 106 年 6 月 1 日修正並實施「指定能源用戶應遵行之節約能源規定」，針對 20 類服務業營業場所，要求實施「冷氣不外洩」、「禁用白熾燈泡」及「室內冷氣溫度限值 26°C」等節約相關規定。經查自民國 106 年 6 月 1 日生效後，歷年來開罰案件僅有 6 件，且分別為 106 年 4 件（台北市 3 件、新北市 1 件），及 107 年（桃園市、台中市各一件）。而實際走訪各大商圈/家，冷氣外洩情況甚鉅，卻無相關機關積極落實「指定能源用戶應遵行之節約能源規定」，形同虛設。爰要求經濟部能源局積極落實「指定能源用戶應遵行之節約能源規定」，並於 3 個月內提出強化執行報告，送交立法院經濟委員會。	本部業於 112 年 5 月 17 日以經授能字第 11205004610 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)依據能源管理法第 23 條規定，能源用戶如違反有關規定，係先由主管機關通知該能源用戶限期辦理；屆期不改善者，方由主管機關處以罰鍰。 (二)節約能源規定公告至今已執行現場訪查 328,357 家次，計有 508 家次不合格，逕行舉發並限期改善，再經複查結果多符合規定，僅有 6 家次不合格暨處以罰鍰。 (三)為全面性要求指定能源用戶落實節能規定，本部已透過成立宣導訪查團隊、委託專業機構執行現場檢(複)查作業、中央及地方政府合作等方式，建立並加強節能規定執行能量。
(三十九)	我國推動再生能源發展之主力在於太陽光電及風力發電，惟二者皆受季節及日夜等因素影響，例如夏季為用電高峰，但台灣夏季的風場風力微弱，難以穩定供電；夜間無光，但夜間亦有尖峰用電的問題。要解決上述問題，須結合儲能技術的發展與運用的普及，以有效緩解尖峰供電壓力及強化電網韌性，達到削峰填谷的作用。爰請經濟部能源局加速國內儲能系統的推動，並請於 3 個月內提	本部業於 112 年 4 月 6 日以經授能字第 11203003210 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)再生能源發電具間歇性及變動性，將造成電力系統頻率變化加大；且再生能源發電占比增加後，可能會造成負載變動性加劇及夜尖峰供電緊澀等現象。 (二)依據政府淨零排放之能源轉型策略，儲能屬於擴大彈性資源的措施之一，

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	出書面報告，說明目前儲能系統的推動進度，包括現有案場及後續規劃。	<p>可協助增加系統調度彈性，以提升能源系統韌性，確保供電穩定。電池儲能除了快速充放電提供動態調頻功能，協助維持系統穩定；未來隨著再生能源占比提高，針對再生能源大於負載時段，亦可透過推動能量型儲能協助轉移電能輸出/使用時間，協助供需平衡。</p> <p>(三)本部能源署(原能源局)及台灣電力股份有限公司將持續配合儲能技術、成本及電力系統情境(負載、火力發電、再生能源)，滾動檢討電池儲能系統應用方案，亦將持續追蹤儲能業者建置情形，以確保電池儲能健全發展，共同維持電力系統穩定運轉。</p>
(四十)	112 年度經濟部能源局預算案「一般行政」項下「03 資訊管理」編列「資訊服務費」793 萬 2 千元、「資訊軟硬體設備費」454 萬 9 千元。惟蔡政府稱「資安即是國安」，但政府機關個資外洩情形，卻越來越嚴重，甚至還能在網路論壇中看到在販售國人戶籍個資。光是 2022 上半年，我國政府機關的有效資安監控情資高達 40 萬 3,242 筆，其中「入侵攻擊類型」占 28%，高達 11 萬 2,907 筆。資安監控情資與資安事件通報量均有大幅成長，顯示政府面臨更嚴峻的資安威脅，各級政府單位應加強一致性之資安防護政策。爰請經濟部能源局於 3 個月內向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 4 月 25 日以經授能字第 11201004530 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)本部能源署(原能源局)資通安全規劃已依據「資通安全管理法」、「資通安全責任等級分級辦法」辦理資通安全事項，確保部署設備隨時受到資安防護。</p> <p>(二)本部能源署之資安防護作為，區分為策略面、管理面及技術面確實執行，歷年來未曾發生資安事件或個資外洩情形，將依據「資通安全管理法」及施行細則等法規要求與數位發展部、本部函示等相關規範，持續每日執行 24 小時資安監控機制，辦理資安防護軟硬體設備更新，落實資安檢測作業及滲透測試，強化資通安全管理機制並持續實施第三方驗證，以貫徹資安防護政策。</p>
(四十一)	近期有很多關於離岸風電政策的報導，都在討論為什麼離岸風電的進度不斷延宕，原因絕不只是疫情和氣候。有媒體質疑，工程頻頻出包，是不是造成進度延宕，甚至是未來的重大風險，天豐旗下的允能風場，111 年 7 月發生船撞水下基樁的事故，110 年也發	<p>本部業於 112 年 5 月 22 日以經授能字第 11204016140 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)示範獎勵部分，已有 2 座離岸風場共 237.2MW 併聯商轉；潛力場址部分，將於 114 年底前陸續完成設置。截至 112</p>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>生兩次滑樁意外，財務還出現破口，打破經濟部設定的持股規定，111 年施工又採取人船不同包的方式，引發業界質疑，這間廠商還在第二階段遞補風場，又在區塊開發投入 3 個案場。媒體也指出，延宕的風場不只允能，還包含海能、大彰化、彰芳一期等等。為促使經濟部能源局正視離岸風電進度延宕及未來風險問題，爰建請經濟部能源局就相關風場之施工問題與延宕原因，提出調查與檢討報告，並於 3 個月內將書面報告送立法院經濟委員會及提案委員報告。</p>	<p>年 4 月國內已累計完成 208 座風力機的安裝。另本部業於 111 年 12 月 30 日公告第一期容量分配結果，計有 6 組開發商、7 座離岸風場獲配，將於 112 年 6 月底前簽訂行政契約，啟動後續建置。</p> <p>(二)受疫情影響，全球離岸風電工程進度延遲，為協助相關開發業者因應疫情影響，本部業於 109 年 6 月起配合指揮中心非本國籍人士限制入境規定，擬定相關計畫書，並於 111 年 10 月配合指揮中心放寬相關規定，使離岸風電人員入境及防疫措施回歸邊境管制前模式。</p> <p>(三)112 年後完工併聯之風場目前均依原訂時程進行相關作業，將於 114 年如期達成 5.6GW 目標。本部亦透過行政契約管理機制管考業者，督促業者如期完工。</p>
(四十二)	<p>112 年度經濟部能源局歲出預算案「能源規劃與國際交流」編列 4,279 萬 5 千元，當中包含能源領域研究計畫績效評估推動與決策支援。近年政府為推動能源轉型，積極辦理太陽能光電結合漁業經營之漁電共生，目前地面型及室內型漁電共生容許通過案件數已達 585 件，申設面積已達 1,400 公頃。惟光電資本導入養殖產業，以致漁電共生快速增生之現象，已衍生如室內漁電對生態及漁民生計的重大不利影響，以及漁電共生影響原養殖戶權益缺乏有效因應作為等諸多爭議課題，已引起眾多養殖漁民疑慮，及社會各界高度關切。然而目前環社檢核機制卻不適用於室內光電，漁民問題未依照環社檢核制度設計放入議題辨認結果，導致環社檢核適用上仍無法處理當前幾個關鍵的實務問題。爰此，請經濟部能源局於 3 個月內將室內養殖漁電共生議題向立法院經濟委員會及提案委員提出書面報告。</p>	<p>本部業於 112 年 4 月 28 日以經授能字第 11206006170 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)漁電共生之精神係以養殖為本光電為輔，於農業單位核准室內養殖前提下，加裝光電系統。本部將持續與農業部（原行政院農業委員會）合作推動漁電共生漁業與綠能共存共榮。</p> <p>(二)為避免室內漁電共生影響環境及養殖，依「申請農業用地作農業設施容許使用審查辦法」，室內漁電共生除了發電自用以外，於農牧用地設置室內漁電設施，僅限於環社檢核先行區及優先區；若要在特定農業區及一般農業區申請漁電共生，也必須是目前仍有養殖事實的既有魚塢。</p>
(四十三)	<p>有鑑於法國巴黎等國際城市因應能源危機高漲，下令艾菲爾鐵塔及街道燈飾要提早關燈，商家行號與活動場館亦收到降低用電的</p>	<p>本部業於 112 年 4 月 26 日以經授能字第 11205003170 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p>

**經濟部能源局(經濟部能源署)**  
**立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告**  
**決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表**  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	<p>新規範，如打烊後熄滅招牌燈、大型活動和展覽用電縮減、減少裝飾性照明等，2022年節能目標是用電要比往年少 10%。爰此，請經濟部能源局參考國際城市節電及減少光害政策，提出鼓勵中央及地方公部門縮短建築物及街道燈光開燈時長、減少燈飾數量等具體有感政策，及透過公共電費支出等指標進行評比，鼓勵中央和地方政府進入能源危機下的節能模式，並向立法院經濟委員會提出實施期程等書面報告。</p>	<p>(一)國際間夜間照明管理作法包含光污染防治(法國、日本)、導入高效率照明(法國、英國)及關閉或減少非必要性照明(法國、英國)。</p> <p>(二)我國已執行夜間照明管理作法如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 光污染防治：環境部(原行政院環境保護署)109年3月18日擬定「光污染管理指引」，供各縣市政府參考；連江縣政府111年6月7日公告「連江縣光害管制自治條例」。</li> <li>2. 導入高效率照明：本部能源署(原能源局)104年訂定「道路照明管理單位應遵行之節約能源規定」、104至106年依據行政院核定之「水銀路燈落日計畫」，補助各縣市政府將水銀路燈汰換為LED路燈共計62.95萬盞。</li> <li>3. 關閉或減少非必要性照明：本部能源署95年起已邀請18類行業別263家集團企業(21,152處營業場所)自願性落實相關照明節電措施；行政院109年核定之「政府機關及學校用電效率管理計畫」，督導各機關學校落實執行相關照明管理作為。</li> </ol> <p>(三)未來將持續廣邀知名企業參與夜間照明管理自願性節約能源活動，並鼓勵政府機關及所屬機關(構)落實夜間照明管理措施。</p>
(四十四)	<p>經濟部能源局推動再生能源發展與預期目標仍有相當差距，原定115年10月起逐步達成再生能源占比20%的目標，惟根據台灣電力股份有限公司統計，110年再生能源電量占比僅達6.3%。隨著國內產業快速發展，用電量逐年增加，政府必須加快各項能源的開發。我國以光電及風電為發展重點，然經查，依當前離岸風電開發計畫之推動時程，至114年仍未能達成原規劃之裝置容量目標；太陽光電部分，根據能源局統計，111年10月裝置容量達9.15GW，與114年目標</p>	<p>本部業於112年6月2日以經授能字第11204016660號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下</p> <p>(一)太陽光電：</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. 設置雖因疫情、烏俄戰爭影響機電設備出貨影響，仍穩健達成年度設置目標。</li> <li>2. 本部將揉合過往積累執行經驗，延續良好推動模式與機制，並持續精進，與各部會持續合作，戮力擴大推動太陽光電建置量能。</li> </ol>

經濟部能源局(經濟部能源署)  
立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	20GW 尚有 10.85GW 之差距。為督促能源局加速執行再生能源開發計畫，並預先提出裝置容量未達目標之配套作法，以利供電穩定並順利完成能源轉型。爰請經濟部能源局針對我國光電及風電未達目標之配套規劃，以及如何加速現有開發計畫之執行等提出書面報告。	<p>3. 定期召開專案推動會議，跨部會合作推動「行政程序聯合審查」機制，並與 6 縣市地方政府成立工作小組共同合作積極推動。</p> <p>(二)離岸風電：</p> <p>1. 離岸風電亦受疫情、烏俄戰爭影響，全球供應鏈延宕，離岸風電專用設備、船舶、人才調度不易，惟公私部門仍積極合作，於 111 年單一年度完成超過 1GW 的風機安裝；截至 112 年 3 月底，已累計完成 200 座風力機的安裝，累計併網量達 987MW。</p> <p>2. 本部能源署（原能源局）定期召開各離岸風場進度追蹤會議，以掌握各離岸風場施工狀況及遭遇困難，主動協助排除開發過程遭遇議題，適時提供必要行政協助。</p> <p>3. 透過行政契約機制確實規範開發商履約義務，並定期追蹤管考業者履約情形，以掌握業者開發期程及辦理進度，如有延遲將確實依契約規定作成違約罰則。</p>
(四十五)	鑑於空氣污染中的 PM2.5 懸浮微粒，不僅嚴重影響您的呼吸道健康、讓城市付出龐大經濟代價，甚至傷害你我寶貴的生命。然我國空氣污染區域以中南部較為嚴重，而南部空氣污染更為明顯；以 111 年 11 月中旬為例，根據行政院環境保護署空品監測站顯示，當時高雄市空氣品質 AQI 指標呈現橘色提醒，總計有 10 座監測站達橘色提醒，主要污染物是 PM2.5，以前金站濃度全國最高，全國前 10 名中就包辦了 9 名。為降低空氣污染對民眾健康的危害，爰要求經濟部指示台灣電力股份有限公司針對電廠空氣污染物排放強度較高之機組，檢討提出強化空氣污染防治設備及其預算之可行方案，並向立法院經濟委員會提出書面報告。	<p>本部業於 112 年 3 月 22 日以經能字第 11258000970 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下：</p> <p>(一)台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）近年透過，短期於空品不良期間執行火力電廠（燃煤、燃油機組）降載措施，並配合政府政策進行燃煤機組減煤減排作為；中期投入一定預算進行既有火力發電廠防制設備盤點與改善；長期調整發電結構由過去「煤主氣從」改為「氣主煤從」等多管齊下方式戮力精進檢討空污排放量變化。</p> <p>(二)為協助改善中南部地區空氣品質，台電公司除積極針對台中及興達等空污排放強度較高之電廠投入約 538.79 億元強化空污防制設備，亦已承諾興達</p>

**經濟部能源局(經濟部能源署)**  
**立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告**  
**決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表**  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
		發電廠燃煤 1、2 號機組提前於 112 年底除役，而燃煤 3、4 號機組則於 113 年底轉為備用機組，以再進一步減少空氣污染物排放。 (三)台電公司落實各項空污防制措施之努力下，轄管火力電廠 111 年整體空污排放量減幅達 60.9%。未來亦將持續配合我國淨零排放目標，進行能源及產業轉型，可望使空污排放量再大幅下降。
(四十六)	我國能源轉型之綠能創能面向，多著重在已成熟商業化之再生能源，如風能、太陽能，而無法取得領先之技術，或在理論與技術已經成熟的生質能、小水力，缺乏累積實務操作面之運用經驗，及問題解決方案。目前世界各國在海洋能（鹽差發電、溫差發電、波浪發電、洋流發電、潮差發電等）之技術發展，尚處於技術前沿階段，我國應加速在海洋能之科學與技術開發，以提早領先世界之布局，並充分利用本島及離島之海洋能開發。應先舉辦國際研討會，蒐集各國當前技術發展之現況與趨勢，並促成國內外學術與技術交流，躋身領導海洋能科學社群之列。爰要求經濟部能源局於三個月內向立法院提出辦理「海洋能國際研討會」，包括邀請政府各相關單位、地方政府、民間（環保團體、業者團體、社區團體）共同參與，以利我國海洋能之推動之可行性評估書面報告。	本部業於 112 年 3 月 9 日以經授能字第 11204003880 號函將書面報告函送立法院，茲摘述內容如下： (一)我國推動現況： 1. 我國開發海洋能技術及推動單位，包含中央研究院、國家科學及技術委員會、海洋委員會、本部能源署（原能源局）、台灣電力股份有限公司等。 2. 海洋委員會持續開發浮游式黑潮洋流發電機組，於小琉球海域錨碇佈放測試，並規劃建置洋流能測試場。 3. 111 年度起海洋能發電躉購費率為每度電新臺幣 7.32 元；本部能源署以「業界能專、法人能專計畫」協助我國廠商及研究法人機構開發海洋能發電。 4. 本部能源署於 111 年與工業技術研究院辦理「海洋能發電技術與產業工作坊」，邀請多所大學、我國相關技術業者、國際海洋能技術廠商及一般民眾，討論國際技術及海域測試成果、引進技術或機組可行性、推動策略等最新資訊，並持續追蹤發展。 (二)我國各海洋能推動單位將持續交流，研析國內外海洋能技術成熟度、發展趨勢、推動策略等資訊共同推動。
<b>貳、總決算部分</b>		
	立法院於 110 年度總決算審核報告送達後一	

經濟部能源局(經濟部能源署)  
 立法院審議通過中央政府總預算案、總決算審核報告  
 決議、附帶決議及注意事項辦理情形報告表  
 中華民國 112 年度

決議、附帶決議及注意事項		辦理情形
項次	內容	
	年內未完成其審議，視同審議通過，無須填列。	

本 頁 空 白

主辦會計人員：

主計室主任 杜靜宜

機關長官：

能源署長 游振偉(甲)