

台灣電力工會第16屆勞工董事諮詢委員會

第6次會議紀錄

時間：中華民國114年9月25日（星期四）上午10時

地點：高雄翰品酒店會議室

主席：黃處長建瑜

紀錄：黃處長建瑜

出席人員：蘇委員暉建、吳委員裕峰（請假）、黃委員建宗（請假）、吳委員令晨、何委員永德、涂委員俊雄、洪委員國智、徐委員永峰、楊委員添財（請假）、陳李委員承臻（請假）、謝委員律迪（請假）、陳委員佑傑、劉委員登第、羅委員崇瑋

列席人員：吳理事長有彬、楊勞工董事振雄（請假）、黃勞工董事文峯、林林勞工董事政良、蕭秘書長鉉鐘、黃常務理事建棠、林副秘書長子斌

壹、主席報告：理事長體恤本委員會議每次都是奔波到北部參加而且沒有住宿費用報支，所以本次會議配合理事會議在高雄召開。

貳、台灣電力股份有限公司8月份營運及財務分析報告（黃勞工董事文峯）：
營運及財務分析數據如附件供參。另本年度工安績效不甚理想，所以請各委員協助宣導注意工作安全。

參、臨時動議：蔡委員水棟建議各廠區急救呼吸器應該放置於各第一線工作場所。

決議：急救呼吸器放置位置、數量應因地制宜配合各工作地點設置，
本案結案。

下次會議訂於10月23日（四）上午10時假總會4樓召開。

貳、台灣電力股份有限公司 8 月份營運及財務分析報告

8 月份營運及財務分析報告

壹、經濟情勢概況

- 一、全球經濟：因美國關稅影響未如預期強烈，先進經濟體民間消費持穩，新興市場受惠於企業提前備貨效應等，114 年上半年經濟表現穩健，惟全球貿易局勢、地緣政治風險等不確定性仍高，為全球經濟前景增添變數。國際預測機構 S&P Global 於 8 月預測 114 年全球經濟成長率為 2.6%，較 7 月預測增加 0.2%。
- 二、國內經濟：進出口方面，受惠於人工智慧等新興應用商機熱絡，以及消費性電子新品備貨需求，激勵科技產品出貨動能延續，總出口值較去年同月增加 34.1%；進口部分，因人工智慧產業鏈分工運作與出口引申需求之帶動，積體電路及資通產品進口維持強勁，加以半導體設備購置續增，總進口值較去年同月增加 29.7%。
- 國發會公布 114 年 7 月景氣對策信號綜合判斷分數為 29 分，與 6 月持平，燈號續呈綠燈。主計總處 114 年 8 月預測 114 年國內經濟成長率為 4.45%，相較 114 年 5 月預測 3.10%，上修 1.35 個百分點，另預測 115 年國內經濟成長率為 2.81%。

貳、產銷結構分析

- 一、114 年 8 月淨發購電量為 238.9 億度，較去年同月減少 3.3 億度；售電量為 225.6 億度，較去年同月減少 4.5 億度(未排除抄表因素)。
- 二、1~8 月淨發購電量為 1,676.9 億度，較去年同期減少 0.6 億度；售電量為 1,558.6 億度，較去年同期減少 8.8 億度(未排除抄表因素)。

產銷概況表

單位：億度

項目	8 月			1~8 月		
	實績	去年同月	差異	實績	去年同期	差異
淨發購電量	238.9	242.2	-3.3	1,676.9	1,677.5	-0.6
發電量	167.1	164.9	2.2	1,121.9	1,173.6	-51.7
購電量	71.8	77.3	-5.5	555.0	503.9	51.1
售電量	225.6	230.1	-4.5	1,558.6	1,567.4	-8.8
電力	154.2	154.2	0.0	1,115.5	1,112.1	3.4
電燈	71.4	75.9	-4.5	443.1	455.3	-12.2

➤ 當月淨發購電量及售電量分析

一、114年8月淨發購電量為238.9億度，較去年同月減少3.3億度

(一) 本公司發電量167.1億度，較去年同月增加2.2億度

1. 火力機組發電量增加8.8億度(燃氣增加14.2億度、燃煤減少5.2億度、燃油減少0.2億度)
燃氣增加係因新增大潭#7、#9及興達新#1發電所致；燃煤減少係因興達#3、#4於114年起轉備用機組，以及台中配合減煤政策減少發電所致；燃油減少係因負載較去年同期低，減少發電所致。
2. 核能發電量減少7.0億度
因核三#2於114/5/17除役，致發電量減少。
3. 再生能源發電量增加0.8億度
因水情較去年同月佳所致。
4. 抽蓄水力發電量減少0.4億度

(二) 購電量71.8億度，較去年同月減少5.5億度

1. 民營火力購電量減少3.9億度
因麥寮#2於113/9/8、海湖#2於114/7/23合約屆期且負載較去年同期低，故購電量減少。
2. 再生能源購電量減少2.3億度
主要係因部分光電業者改為轉直供，且太陽能發電量較去年同期少。
3. 汽電共生購電量增加0.3億度
依據業者剩餘電力進行躉購。
4. 儲能電池發電量增加0.4億度

二、114年8月售電量為225.6億度(電力售電量154.2億度、電燈售電量71.4億度)，經排除抄表因素後，較去年同期減少4.1億度

(一) 電力售電量經排除抄表因素後為154.4億度，較去年同期增加0.2億度

1. 主因受惠高效能運算與人工智慧應用需求持續熱絡，帶動半導體等用電增加2.3億度。
2. 汽電共生業者向本公司購買電力增加0.1億度。
3. 轉直供電量增加，減少售電量2.2億度。

(二) 電燈售電量經排除抄表因素後為71.6億度，較去年同期減少4.3億度

因7至8月均溫較去年同期為低(颱風影響)，空調用電減少所致。

(註：8月電費月份表燈用戶因隔月抄表之故，用電期間包含114年5月23日至114年8月18日，其中5月天數占2%、6月天數占38%、7月天數占47%、8月天數占12%)

➤ 原月淨發購電量及售電量分析 (詳表 1)

一、114 年 1~8 月發購電量為 1,676.9 億度，較去年同期減少 0.6 億度

(一) 本公司發電量 1,121.9 億度，較去年同期減少 51.7 億度

1. 火力機組發電量增加 5.7 億度(燃氣增加 59.5 億度、燃煤減少 53.1 億度、燃油減少 0.7 億度)

燃氣增加係因新增大潭#7、#9 及興達新#1 發電所致；燃煤減少係因興達#3、#4 於 114 年起轉備用機組、林口大修天數較去年同期增加，以及台中配合減煤政策減少發電所致。

2. 核能發電量減少 69.6 億度

核三#1 於 113/7/27 除役、#2 於 114/5/17 除役，致發電量減少。

3. 再生能源發電量增加 12.2 億度

因水情較去年同期佳所致。

4. 抽蓄水力發電量減少 0.2 億度。

5. 儲能電池發電量增加 0.2 億度

(二) 購電量 555.0 億度，較去年同期增加 51.1 億度

1. 民營火力購電量增加 14.3 億度

因新增豐德#3 發電，致總購電量增加。

2. 再生能源購電量增加 16.9 億度

新增風力機組，且風況較去年佳，致購電量增加。

3. 汽電共生購電量增加 17.2 億度

依據業者剩餘電力進行躉購。

4. 儲能電池發電量增加 2.7 億度

二、114 年 1~8 月售電量為 1,558.6 億度(電力售電量 1,115.5 億度、電燈售電量 443.1 億度)，經排除抄表因素後，較去年同期增加 13.9 億度

(一) 電力售電量排除抄表因素後為 1,123.6 億度，較去年同期增加 11.5 億度

1. 主因受惠高效能運算與人工智慧應用需求持續熱絡，帶動半導體等產業用電增加 24.5 億度。

2. 汽電共生業者向本公司購買電力增加 0.9 億度。

3. 轉直供電量增加，減少售電量 13.9 億度。

(二) 電燈售電量經排除抄表因素後為 457.7 億度，較去年同期增加 2.4 億度

主因 113 年 12 月至 114 年 2 月均溫皆低於去年同期，暖氣用電需求上升；114 年 5 至 6 月氣候則較去年同期炎熱，空調用電增加所致。

三、財務收支分析

114 年 8 月稅前盈餘 180.01 億元，較去年同月盈餘 129.44 億元，盈餘增加 50.57 億元；1~8 月累計稅前盈餘 221.32 億元，較去年同期虧損 399.85 億元，盈餘增加 621.17 億元。截至 114 年 8 月底止，累積虧損 3,999.38 億元，負債比率 92.19%。

盈虧概況表

單位：億元

項目	8 月			1~8 月		
	實績	去年同月	差異	實績	去年同期	差異
總收入	993.75	941.78	51.97	6,234.36	5,515.57	718.79
電費收入	966.89	908.75	58.14	6,005.59	5,286.32	719.27
其他收入	26.86	33.03	-6.17	228.77	229.25	-0.48
總支出	813.74	812.34	1.40	6,013.04	5,915.42	97.62
燃料費用	353.48	356.22	-2.74	2,421.62	2,582.14	-160.52
購電費用	269.31	276.82	-7.51	2,087.19	1,919.74	167.45
運維費用	74.82	62.05	12.77	564.72	464.97	99.75
其他費用	116.13	117.25	-1.12	939.51	948.57	-9.06
稅前盈餘	180.01	129.44	50.57	221.32	-399.85	621.17

- 註：1.其他收入包括：其他營業收入、營業外收入及勞務收入。
2.購電費用包括：購電燃料費用及其他購電費用。
3.運維費用包括：用人費、維護費及其他營業費用。
4.其他費用包括：折舊、利息、稅捐與規費、購入輔助服務及其他營業外費用。

▶ 當月盈虧分析 (詳表 2)

一、114 年 8 月總收入較去年同月增加 51.97 億元

(一) 電費收入增加 58.14 億元：

主要係 113/10/16 調漲電價 8.8%，增加收入 74.26 億元，以及售電量減少 4.5 億度，減少收入 16.12 億元，增減互抵所致。

(二) 其他收入減少 6.17 億元：

1. 其他營業收入減少 3.89 億元：主係線路設置費收入減少 3.89 億元等所致。
2. 營業外收入減少 2.70 億元：主係班卡拉售煤收入減少 2.34 億元等所致。
3. 勞務收入增加 0.42 億元。

二、114 年 8 月總支出較去年同月增加 1.40 億元

(一) 燃料費用減少 2.74 億元：

主係燃煤、燃油價格較去年同月下跌等，減少支出 15.67 億元；另因配合產銷增加燃氣發電等，增加支出 12.93 億元。

(二) 購電費用減少 7.51 億元：

主係 IPP 購電單價減少等，減少支出 18.56 億元；另離岸風力購電量增加等，致增加支出 11.05 億元。

(三) 運維費用增加 12.77 億元：

1. 用人費用增加 1.06 億元：主係獎金增加 0.67 億元等所致。
2. 維護費增加 11.51 億元：主係發電設備一般修護費及配電設備修護費(因丹娜絲颱風災損受損之設備修復)增加等所致。
3. 其他營業費用增加 0.20 億元。

(四) 其他費用減少 1.12 億元：

1. 折舊減少 2.04 億元：主係核三廠#2 機於 114 年 5 月 17 日停機，致發電設備折舊減少。
2. 利息減少 1.27 億元：主係核能電廠除役負債利息費用減少等所致。
3. 稅捐及規費增加 0.14 億元。
4. 其他營業外支出增加 0.91 億元。
5. 購入輔助服務增加 1.14 億元：主係為維持電力供應安全與可靠，購入即時、補充備轉服務及電能移轉複合動態調節備轉容量服務所發生之支出較去年同月高。

➤ 累月盈虧分析 (詳表 2)

一、114 年 1~8 月總收入較去年同期增加 718.79 億元

(一) 電費收入增加 719.27 億元：

主要係 113/10/16 電價調漲，增加收入 741.89 億元，以及售電量減少 8.8 億度，減少收入 22.62 億元，增減互抵所致。

(二) 其他收入減少 0.48 億元：

1. 其他營業收入減少 4.96 億元：主係線路設置費收入減少 5.13 億元等所致。
2. 營業外收入增加 0.22 億元。
3. 勞務收入增加 4.26 億元：主係轉直供電能、調度及輔助服務收入增加所致。。

二、114 年 1~8 月總支出較去年同期增加 97.62 億元

(一) 燃料費用減少 160.52 億元：

主係燃煤價格較去年同期下跌等，減少支出 142.11 億元；另配合產銷減少燃煤及核能發電等，減少支出 18.41 億元。

(二) 購電費用增加 167.45 億元：

主係汽電共生、IPP 燃氣及離岸風力購電量增加等，增加支出 202.62 億元；另 IPP 燃煤、汽電共生、太陽能及離岸風力購電單價減少等，減少支出 35.17 億元，增減互抵所致。

(三) 運維費用增加 99.75 億元：

1. 用人費用增加 12.88 億元：主係薪資增加 3.56 億元及獎金增加 6.48 億元(績效獎金今年估全年 2.4 個月伸算，較去年估全年 2 個月增加)等所致。
2. 維護費增加 33.70 億元：主係發電設備一般修護費、歲修修護費及輸配電設備修護費(因丹娜絲颱風災損受損之設備修復)增加所致。
3. 其他營業費用增加 53.17 億元：主係煤商履約爭議變動數增加 27.52 億元(去年同月無)，以及與存貨相關利益減少，致費用增加 17.15 億元(主係因 114/6 淨額認列存貨跌價迴轉利益 0.67 億元；去年同月淨額認列存貨跌價迴轉利益 16.38 億元)等所致。

(四) 其他費用減少 9.06 億元：

1. 折舊減少 6.74 億元：主係核三廠#2 機於 114 年 5 月 17 日停機，致發電設備折舊減少。
2. 利息減少 12.69 億元：主係核能電廠除役負債利息費用減少等所致。
3. 稅捐及規費增加 4.69 億元：主係碳費增加 1.68 億元(去年同月無)，以及再生能源發展基金費用增加 1.50 億元等所致。
4. 其他營業外支出減少 5.24 億元：主係快裝卸支出減少 3.08 億元及班卡拉煤礦營運費減少 1.98 億元等所致。
5. 購入輔助服務增加 10.92 億元：主係為維持電力供應安全與可靠，購入即時、補充備轉服務及電能移轉複合動態調節備轉容量服務所發生之支出較去年同月高。

➤ 財務狀況 (詳表 3)

截至 114 年 8 月止，資產總額為 2 兆 8,389.34 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 9,534.68 億元，占資產總額之 68.8%；負債為 2 兆 6,172.83 億元，占資產總額之 92.2%，其中長短期借款為 1 兆 7,239.05 億元，占資產總額之 60.7%；權益為 2,216.51 億元，占資產總額之 7.8%，其中資本為 5,834.41 億元，占資產總額之 20.6%。

其他事項併附如下：

- 一、線路損失率：8 月線損率為 3.62%，較去年同月增加 0.24%；1~8 月累計線損率為 4.79%，較去年同期增加 0.18%，係今年工作日較少(春節連假長、無閏年)及抄表天數減少等，致售電量減少所致。(詳附件 1)
- 二、供電情形及因應概況：8 月供電充裕天數(備轉容量率高於 10%)共計 29 天，供電吃緊天數(備轉容量率介於 6%~10%)共計 2 天，電源供應充足。(詳附件 2)
- 三、燃料費用差異分析：8 月燃料費用較去年同月減少(燃料費單價：煤↓31.4%、重油↓15.0%、氣↑8.3%)；1~8 月燃料費用較去年同期減少(燃料費單價：煤↓22.8%、重油↓8.9%、氣↑1.9%)。(詳附件 3)
- 四、電力排碳係數：1~8 月電力排碳係數概算值為 0.460 公斤/度，較去年同期實績值 0.475 公斤/度低，因持續推動能源轉型，再生能源及燃氣發電占比上升，替代燃煤發電，為排碳貢獻度降低之主因；另電力排放係數概算值為 0.452 公斤/度。(詳附件 4)
- 五、自有發電機組空污排放數據及空污改善計畫：114 年 1~8 月之火力機組空污排放量約為 20,394 公噸，相較去年同期(22,220 公噸)減少 8%，主因火力機組發電量減少、台中電廠部分燃煤機組陸續完成空污防制設備改善、興達電廠 3、4 號燃煤機組轉為備用，以及空污排放強度低之大潭#7、#9 機陸續商轉供電。(詳附件 5)
- 六、工安績效：8 月本公司職災發生率為 0.19，較去年同期 0 增加，勞安事故為 3 件，較去年同期 2 件增加；1~8 月本公司職災發生率為 0.12，較去年同期 0.10 增加，勞安事故累計 17 件，較去年同期 20 件減少。(詳附件 6)
- 七、國際燃料價格趨勢：(詳附件 7)

附錄

- 一、圖 1-113~114 年發購電量
- 二、圖 2-113~114 年火力自發電量
- 三、圖 3-113~114 年售電量
- 四、圖 4-113~114 年電費收入
- 五、圖 5-113~114 年單月每度售電價格與每度售電成本
- 六、圖 6-113~114 年累月每度售電價格與每度售電成本

➤ 重要計畫及營運資訊

- 一、配合 114 年上半年電價費率審議會決議，本公司已重新檢討表燈用戶底度費計收方式，訂定底度費每月最低計收金額 100 元，且可抵扣當月電費，於 114 年 7 月 24 日奉經濟部核定，並於 8 月 25 日公告，自 9 月 1 日起實施。
- 二、為拒絕不法勢力干預，本公司 8 月 25 日舉辦「核一廠及核二廠用過核子燃料室內乾式貯存設施採購案」採購廉政平臺公開宣示儀式，邀集經濟部、法務部與檢察、廉政、警察等相關機關合作成立廉政平臺，將案件背景、過程、進度等資訊公開透明，提供外界審視監督，並透過聯繫機制杜絕不當外力介入，確保室內乾貯設施採購案能如期如質完成。

三、重要工程加入系統：

- (一)「竹工超高壓變電所 NO.1、NO.2 配電變壓器裝設工程」於 114.8.13 加入系統。
- (二)「中港超高壓變電所、中科超高壓變電所及 345kV 中港～中科北線，中港端屋外式氣體絕緣開關設備汰換並容量提升工程(4000A 提升 6000A)、中科端屋內式氣體絕緣開關設備汰換並容量提升工程(4000A 提升 6000A)，與架空線路更換耐熱導線工程(超耐熱鋼心鋁線 340mm² Q*1)」於 114.8.13 加入系統。
- (三)「161kV 坪頂一次配電變電所～威德新用戶變電所二回線」於 114.8.15 加入系統。
- (四)「345kV 路北～龍崎白線線路更換工程」於 114.8.20 加入系統。
- (五)「宜梧一次配電變電所屋外模組化設備裝設工程及 161kV 宜梧一次配電變電所屋外型～併網場」於 114.8.26 加入系統。

➤ 正面訊息

- 一、本公司為照顧員工托育需求，打造友善家庭就業環境，於 8 月 8 日獲頒臺北市政府「114 年度友善育兒事業獎」之「績優事業組」及「職場直接設置托兒服務」兩獎項，係本公司第 2 次獲獎，也是唯一蟬聯的國營事業，顯示本公司推動各項友善育兒措施，獲得政府及各界的支持與肯定。
- 二、為確保「114 年全國性公民投票」期間（8 月 23 日）供電穩定，本公司加強辦理各項穩供措施，包含進駐人力、盤點各選務中心緊急電源設備等，以因應突發事件之緊急應變處理。
- 三、本公司 9 月 5 日舉辦彭博新能源財經(BNEF)「AI、資料中心與電力需求」分享會，BNEF 由日本、韓國及台灣研究負責人 David Kang 率領代表共 4

位參加，會中針對 AI 資料中心市場現況、全球資料中心預測與比較、對電力系統的影響，以及日本與韓國公用事業在 AI 相關領域的最新發展等議題進行討論交流。

四、台電文創參展「2025 臺灣文博會」，活動自 8 月 5~11 日於南港展覽館展出，展覽內容匯聚文創事業多項重要成果，期間獲得民眾熱烈迴響，並在為期七天的展期內創下歷年最高營業額，突破百萬業績，寫下新的里程碑。

五、本公司 8 月 10 日於台中港三井 OUTLET PARK 舉辦「我愛地球媽媽」節電故事劇公益演出，由知名兒童劇團萬花筒演出《電力 POWER 大冒險》故事劇，邀請超過百位大小朋友化身電力超人，加入電力小隊展開救援行動，期望透過寓教於樂，讓節能概念更貼近孩童生活。

六、本公司「2025 年度希望種子青年返鄉工讀計畫」於 8 月 13 日花蓮門諾醫院、8 月 15 日台東迦南銀髮生活福祉中心、8 月 28 日屏東恆春基督教醫院舉辦結業式。本計畫為在地長成、在暑期返鄉服務的大專院校生，藉由提供優質的工讀環境，讓學生們得以分擔家庭經濟之外，透過社會服務體驗的方式，培養學生正面價值觀及了解社會弱勢者的需要；也增加學生們職業性向的探索，提早規劃未來職涯發展。

➤ 勞安事故及意外事件

114 年 8 月勞安事故共 3 件：

(一) 8 月 1 日台北西區營業處發生 1 位承攬商勞工感電之重大職災事故。

(二) 8 月 4 日林口發電廠發生 1 位員工被撞之失能事故。

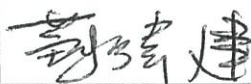
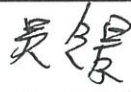
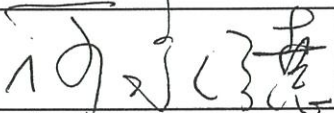
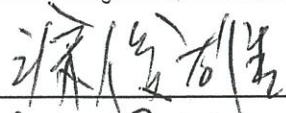
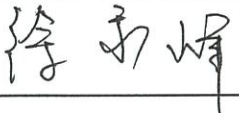
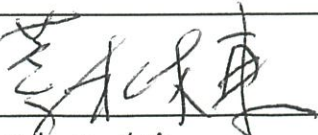
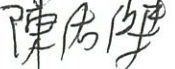
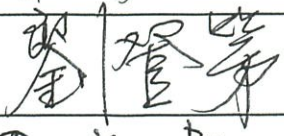
(三) 8 月 9 日新桃供電區營運處發生 1 位承攬商勞工感電之重大職災事故。

上述事故將依規定召開工安事故專案檢討暨責任審查會議，並要求各單位將事故缺失及防範對策確實水平展開。

第16屆理事會第3次會議暨第16屆勞工董事諮詢委員會第6次會議出列

席人員簽到名冊

主辦單位：研發處

時間		114 年 9 月 24-25 日		地點	高雄翰品酒店會議室	
主持人		黃處長建瑜		紀錄	黃處長建瑜	
出席人員						
單位（分會）		職稱	姓名	簽名 (請以正楷書寫，以利辨識)	備註	
1	15	董諮委員	蘇暉建			
2	38	董諮委員	吳裕峰		假	
3	22	董諮委員	黃建宗		假	
4	49	董諮委員	吳令晨		代理	
5	53	董諮委員	何永德			
6	14	董諮委員	涂俊雄			
7	1	董諮委員	洪國智			
8	64	董諮委員	徐永峰			
9	37	董諮委員	楊添財		假	
10	24	董諮委員	陳李承臻		假	
11	51	董諮委員	謝律迪		假	
12	60	董諮委員	蔡水棟			
13	5	董諮委員	陳佑傑			
14	31	董諮委員	劉登第			
15	4	董諮委員	羅崇瑋			

第16屆理事會第3次會議暨第16屆勞工董事諮詢委員會第6次會議出列

席人員簽到名冊

主辦單位：研發處

時間	114年9月24-25日	地點	高雄翰品酒店會議室	
主持人	黃處長建瑜	紀錄	黃處長建瑜	
出 列 席 人 員				
單位(分會)	職稱	姓名	簽 名 (請以正楷書寫，以利辨識)	備註
1	37	勞工董事	楊振雄	假
2	9	勞工董事	黃文峯	
3	36	勞工董事	林政良	
4	32	常務理事	黃建棠	
5				
6				
7				
8				
9				
10				
11				
12				
13				
14				
15				

第16屆理事會第3次會議暨第16屆勞工董事諮詢委員會第6次會議出列
席人員簽到名冊

主辦單位：研發處

時間	114年9月24-25日		地點	高雄翰品酒店會議室	
主持人	黃處長建瑜		紀錄	黃處長建瑜	
出 列 席 人 員					
單位(分會)		職稱	姓名	簽 名 (請以正楷書寫，以利辨識)	備註
1	本會	理事長	吳有彬	吳有彬	
2	本會	秘書長	蕭鉉鐘	蕭鉉鐘	
3	本會	副秘書長	林子斌	林子斌	
4	本會	研發處長	黃建瑜	黃建瑜	
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					