

政府總部
環境局
香港添馬添美道2號
政府總部東翼15至16樓



ENVIRONMENT BUREAU
GOVERNMENT SECRETARIAT
15/F & 16/F, East Wing,
Central Government Offices
2 Tim Mei Avenue, Tamar, Hong Kong

本函檔號 Our Ref:

電話號碼 Tel : 3509 8638

來函檔號 Your Ref:

傳真號碼 Fax : 2537 1002

電郵

香港中區
立法會道1號
立法會綜合大樓
立法會秘書處
經濟發展事務委員會秘書
羅英偉先生

羅先生：

經濟發展事務委員會
跟進2012年12月11日會議
與兩間電力公司進行的周年電費檢討

有關行動一覽表(截至2012年12月13日)中第12項，現附上港燈和中電的回覆(分別詳列於附件A及附件B)供閣下跟進之用。

分項(e) – 燃料成本的上升

為有效應對氣候變化及改善我們的空氣質素，上一屆政府在2010年發表香港應對氣候變化策略及行動綱領諮詢文件，諮詢公眾對優化發電燃料組合的建議，即於2020年大幅減少依賴燃煤發電至少於10%，以及分別提高天然氣及可再生能源的份額至約40%及3-4%，而餘下的約50%則從內地輸入更多核能。

自福島核事故發生以來，多國包括內地一直檢討核能的安全使用。

政府有責任重新檢視香港未來的燃料組合，一方面考慮國際的發展及本地社會的意見，另一方面致力平衡四個能源政策目標，即供應可靠、價格合理、安全和環保。

我們會探討先前提出的燃料組合 (50:40:10)，同時亦應注意一些因素：

- (一) 就根據《空氣污染管制條例》(第311章) 頒布的第二份及第三份技術備忘錄，兩間電力公司將需要通過使用更多的天然氣 (高達本地發電量的50%)，以符合未來數年的排放上限；
- (二) 我們未能確定香港是否可以在目前的合約供應量(佔總用电量約23%) 以外購買更多的核能；
- (三) 在這個階段去探索未來的燃料組合，我們應謹慎從宏觀角度考慮，增加核電能否讓香港更好地實現可靠、價格合理、安全和環保的供電目標。

因此，要在現階段去估計在2020年以後進一步輸入核電的成本與燃煤和天然氣價格的比較，有其難度。首先，我們未清楚知道香港能否輸入更多的核電；其次，即使假設可以從廣東增加輸入，核電價格將受到核電廠所在位置、輸電網絡的距離和模式 (陸上架空電纜塔或海底電纜)，安全和可靠程度的要求，以至輸電網絡基礎設施的投資成本等影響。額外輸入核電的單位購買價格，以及可能需要支付的調峰費及電力轉運費，也尚未確定。此外，燃煤和天然氣的價格將隨國際市場波動，也還未計及為支援額外天然氣供應而可能需要的基礎設施。因此，在這樣的背景下，我們未能夠對未來的燃料成本作出任何有意義的估算。我們也不願意在這多種不確定性因素下作出的估算。當然，我們會在探討了所有能源供應的可能性後充分徵詢公眾意見，並對燃料組合的各種可能性提出建議，供公眾討論。

在2012年12月11日會議上通過的動議

對於委員會在2012年12月11日的會議上通過葛珮帆議員的動議，政府的回覆如下：

政府在審核兩電加價建議時，已按《管制計劃協議》(《協議》) 規定，盡力把關。在與兩電釐定每年的電費調整幅度時，我們會考

慮電力需求和售電量、經營成本、燃料價格、資本投資、燃料價條款帳和電費穩定基金結餘等因素，並盡量壓低加幅。

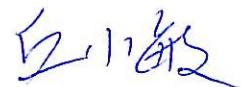
今年在開始電費檢討之前，政府已主動要求兩電積極優化電費結構，以紓緩加費對低用電量用戶造成的影響，以及鼓勵節能。兩電已正面回應政府的要求，優化住宅用戶電費累進制的結構，並首次透過折扣或回扣，調低或凍結低用電量用戶的電費水平。我們認為兩電最終建議的電費調整幅度，已顧及各項能源政策目標，包括供電穩定性、環保和合理價格。

在來年與兩電釐定電費調整幅度時，我們會繼續嚴格把關，並按當年情況，與兩電磋商調整幅度，保障消費者的利益。

按《協議》規定，於 2013 年內政府及兩電均可就現行《協議》中的任何部份提出修改的要求，而任何修改建議須經雙方同意後實行。政府會按《協議》規定於 2013 年初分別與兩電就《協議》進行中期檢討，並正為此作出準備。

環境局局長

(丘小敏



代行)

二零一三年一月七日

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

The Administration and the two power companies were requested to provide the following information:-

(a) in relation to the two power companies, details of the increase in tariff, in terms of percentage, for different tariff blocks of residential and business customers

家庭供電價目比較

Domestic Tariff Comparison

用電度數 (分段計) Consumption (In Blocks)	2013 每度電淨電價 2013 Net Unit Rate (元 HK\$)	2012 每度電淨電價 2012 Net Unit Rate (元 HK\$)	分段加幅 Increase Per Block
最初 150 度 For each of the first 150 units	0.933	0.933	0.0%
以後 For each of the next			
150 度 units (151 - 300)	1.072	1.048	2.3%
200 度 units (301 - 500)	1.211	1.163	4.1% #
200 度 units (501 - 700)	1.447	1.428	1.3% #
300 度 units (701 - 1,000)	1.586	1.543	2.8% #
500 度 units (1,001 - 1,500)	1.725	1.658	4.0%
由 1,501 度起 From 1,501 units and above	1.864	1.683	10.8%

「最惜節能優惠」

由二零一三年一月一日起，若客戶在任何一個月內用電不超過一百度，可享有電費九五折優惠。

“Super Saver Discount”

Effective 1 January 2013, customers with consumption not more than 100 units in any month will enjoy a 5% discount on electricity tariff.

#: 301-500 / 501-700 / 701-1,000 度電的不平均分段加幅，主要是調整過往級與級之間的不平均幅度。

#: The uneven increases in 301-500 / 501-700 / 701-1,000 unit tariff blocks are required to even out the steps between blocks.

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

電價調整對家庭客戶的影響

Impact of Tariff Adjustment on Domestic Customers

每月用電 Monthly Consumption (度 Units)	2013 每月電費 2013 Monthly Charge (元 HK\$)	每度電平均電價 Average Unit Rate (元 HK\$)	實際加幅 Actual Increase 元 HK\$ (%)
0 – 100 *	≤ 88.6	0.886	下調 Reduction ≤ 4.7 (-5.0%)
101 – 150	≤ 140.0	0.933	不變 No change
151 – 300	≤ 300.8	≤ 1.003	≤ 3.6 (≤ 1.2%)
301 – 500	≤ 543.0	≤ 1.086	≤ 13.2 (≤ 2.5%)
501 – 1,500	≤ 2,170.7	≤ 1.447	≤ 63.4 (≤ 3.0%)
> 1,500	> 2,170.7	> 1.447	> 63.4 (> 3.0%)

*:扣除「最惜節能優惠」九五折後

*: After 5% “Super Saver Discount”

商業、工業及雜項供電價目比較

Commercial, Industrial & Miscellaneous Tariff Comparison

用電度數 (分段計) Consumption (In Blocks)	2013 每度電淨電價 2013 Net Unit Rate (元 HK\$)	2012 每度電淨電價 2012 Net Unit Rate (元 HK\$)	分段加幅 Increase Per Block
最初 500 度 For each of the first 500 units	1.316	1.316	0.0%
以後 For each of the next			
1,000 度 units (501 - 1,500)	1.356	1.316	3.0%
18,500 度 units (1,501 - 20,000)	1.467	1.421	3.2%
由 20,001 度起 From 20,001 units and above	1.494	1.446	3.3%

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
 跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

電價調整對商業、工業及雜項客戶的影響

Impact of Tariff Adjustment on Commercial, Industrial & Miscellaneous Customers

每月用電 Monthly Consumption (度 Units)	2013 每月電費 2013 Monthly Charge (元 HK\$)	每度電平均電價 Average Unit Rate (元 HK\$)	實際加幅 Actual Increase 元 HK\$ (%)
0 – 500	≤ 658.0	1.316	不變 No change
501 – 1,500	≤ 2,014.0	≤ 1.343	≤ 40.0 (≤ 2.0%)
1,501 – 20,000	≤ 29,153.5	≤ 1.458	≤ 891.0 (≤ 3.2%)
> 20,000	> 29,153.5	> 1.458	> 891.0 (> 3.2%)

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

(c) the reasons for the increase in the 2013 forecast operating expenses of The Hong Kong Electric Co. (Table 3 of Annex HEC-B)

參考附件 HEC-B 表三。

港燈一貫以嚴格監控營運開支為重要經營目標，惟影響 2012 及 2013 年的營運開支，主要是幾個我們不能控制的因素。其中港燈所訂立的不同工程和服務合約，都是經由多個供應商或承辦商競投報價，而該等價格亦受當時市場情況影響。此外，一次性的開支如 2012 年稅例改變而獲得的稅務寬免，和不同的營運情況及相關事項，亦無可避免引致年度開支的差異。

現就立法會議員對 2013 年營運開支所提出的問題，我們詳細說明如下：

非燃料開支項目	2012 年 預算開支 (百萬元) (估計)	2013 年 預算開支 (百萬元) (估計)	%變幅
營運開支			
員工開支(不包括退休基金)(註 a)	431.3		
原材料及服務(註 b)	158.8	177.7	11.9%
行政開支(不包括退休基金)(註 a)	170.6	178.8	4.8%
貸款費用	1.2		
政府地租及差餉	228.2	239.6	5.0%
其他 (保險)	27.0	29.1	7.8%
營運開支小計:	1,017.1	1,076.3	5.8%
應急開支撥備	5.0	5.0	
存貨/固定資產註銷及資產停用撥備 (註 c)	60.2	72.3	
折舊	1,918.4	2,008.2	4.7%
營運開支及折舊小計:	3,000.7	3,161.8	5.4%
營運開支及折舊小計(包括退休基金估算):	3,005.5	3,234.2	
稅項	834.0	903.0	8.3%
燃料開支以外的總營運支出:	3,834.7	4,064.8	6.0%
燃料開支以外的總營運支出(包括退休基金估算):	3,839.5	4,137.2	

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

註:

- (a) 退休基金據精算師估算及相關會計準則及法規 [員工開支含- 2012 年：9.1 百萬元，2013 年：69.5 百萬元; 行政開支含- 2012 年：(4.3 百萬元)，2013 年：2.9 百萬元]
- (b) 根據供應商或承辦商報價，若無供應商或承辦商報價，以通脹率估算
- (c) 按當年資產預計使用情況估算

機密資料註釋:

1. 港燈的薪酬政策是按員工表現而定，因此員工薪酬調整率也因個別表現而不同。上述披露會令員工有不正確的期望而損害勞資關係。
2. 披露機密融資資料可嚴重影響港燈借貸成本，令香港市民承擔更高的費用。

員工開支部份：港燈的薪酬政策以提供有效率和成效服務為目標，確保薪酬按員工表現而定，並足以吸引、挽留和激勵具合適才幹的員工。我們的聘用條款具競爭力但不會偏高，並與勞動市場相若。

原材料及服務及行政開支部份：主要是工程合約、物料價格、及其它一次性開支增加所致，這些都是我們不可控制的。

作為在此參考，根據建築署和具良好聲譽的測量行 - 利比的紀錄，香港最新的房屋及建造價格升幅指數皆是 9%。因此，近期訂立的電機工程合約價格增幅遠高於今年通脹，價格增幅介乎高單位數至雙位數百份比。一般合約如膳食供應、保安、清潔、巴士接送服務及裝備運輸等，增幅亦遠較一般通脹為高。

為確保合約價格具競爭力，達至價格公平及最高效益，我們均按既定的投標程序，對所有標書作全面評估，經過嚴格審核才批出合約。

我們重申影響 2012 及 2013 年營運開支的幾個主要因素包括物料價格及工程合約價格的上升、一些按合同而釐定的費用及一次性開支如 2012 年稅例改變而獲得的稅務寬免都非我們所能控制。港燈已採取不同措施去提升生產力及節省成本。

Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆

This refers to Table 3 of Annex HEC-B.

It is always the objective of HK Electric to exercise stringent controls over the operating expenses. However, the variations of 2012 & 2013 operating expenses are mainly attributed to factors that are beyond our control. The contracts HK Electric entered into are based on competitive quotations or tenders from suppliers and contractors and the contract prices are affected by the prevailing market conditions. Besides, those one-off expenses such as taxation concession in 2012 as a result of change of IRD departmental practices, operating activities deviations, would also inevitably contribute to such costs variations.

In response to question raised by the LEGCO member on 2013 operating expenses, we would like to elaborate more as follows:

Items for Non-Fuel Operating Expenses	Forecast Expense for 2012 (\$ million) Estimate	Forecast Expense for 2013 (\$ million) Estimate	% Change
Operating Expenses			
Employee expenses (exclude retirement fund expenses) (Note a)	431.3		
Materials & Services (Note b)	158.8	177.7	11.9%
Administration Exp. (exclude retirement fund expenses) (Note a)	170.6	178.8	4.8%
Loan charges	1.2		
Government Rent & Rates	228.2	239.6	5.0%
Others (Insurance)	27.0	29.1	7.8%
Sub-total for Operating Expenses:	1,017.1	1,076.3	5.8%
Contingency	5.0	5.0	
Stocks/FA Write-offs & decommissioning cost (Note c)	60.2	72.3	
Depreciation	1,918.4	2,008.2	4.7%
Sub-total for Operating Expenses & Depreciation:	3,000.7	3,161.8	5.4%
Sub-total for Operating Expenses & Depreciation (include retirement fund expenses):	3,005.5	3,234.2	
Taxation	834.0	903.0	8.3%
Total Non-fuel Operating Expenses:	3,834.7	4,064.8	6.0%
Total Non-fuel Operating Expenses (include retirement fund expenses):	3,839.5	4,137.2	

Notes

- Retirement fund expenses are based on actuarial valuation, related accounting standards and regulations [under employee expenses - 2012: \$9.1 million, 2013: \$69.5 million; under administration expenses - 2012: (\$4.3 million), 2013: \$2.9 million.]
- Based on quotations from suppliers and contractors. If quotations are unavailable, expenses

**Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆**

are based on inflation rates assumptions.

- c. Estimation based on usage conditions of fixed assets.

Notes to the confidential figures

1. HK Electric has a policy of pay for performance. As a result, staff salary adjustment rate will be varied by individual. Disclosing such detail may create false expectation and employee relations will then be jeopardized.
2. Disclosure of confidential funding information could materially affect HK Electric's borrowing costs, leading to increased costs to Hong Kong citizens.

For Employee Expenses, HK Electric has a policy of pay for performance. Our pay policy is to offer sufficient remuneration to attract, retain and motivate staff of suitable talent with an objective to provide an effective and efficient service. Our remuneration package is competitive but not excessive, and is in line with the level of the labour market.

For Materials & Services and Administration Expenses, the increase is mainly attributed to the price increase in engineering contract, material cost, and other one-time expenses that are not under our control.

For reference, the latest price escalation for building and construction works in Hong Kong recorded by Architectural Services Department and reputable Quantity Surveyor - Rider Levett Bucknall amounting to 9%. As a result, price increase for the latest E&M contracts awarded is much higher than this year's inflation. The price increase is in the high single digit to double digit percent range while those for the latest general services contracts like catering, security, cleaning, bus services and equipment transportation, are far higher than general inflation.

To ensure that the contract prices are competitive with fair price and best value, our contracts are normally awarded after a comprehensive assessment of alternatives under the tendering procedures.

We would like to reiterate that the change of 2012 & 2013 expenses are mainly attributed to factors that are beyond our control such as escalations of material prices and engineering contract prices; expenses based on contracts and one-off expenses like the taxation concession in 2012 as a result of change of IRD departmental practices. HK Electric has also exercised measures to enhance productivity and to achieve savings.

**Follow-up to LegCo ED Panel Meeting on 11 December 2012 – Reply from HK Electric
跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 - 港燈回覆**

(d) information on the actual rate of return of the two power companies in 2012, and the estimated rate of return in 2013 as a result of the proposed increase in tariff;

目前香港特區政府透過管制計劃協議規管電力公司的運作及回報。一直以來港燈與電力有關的業務營運及財務管理完全符合管制計劃協議的技術及財政要求。根據管制計劃協議港燈於提供安全、可靠及符合環保要求的供電服務同時，亦可以賺取協議內訂明的合理回報；現行的管制計劃協議所訂定的回報率為 9.99%，然而 2012 及 2013 年的實際回報則會受多方面因素影響，其中包括售電量、營運開支、利息開支及營運表現等。

At present, the HKSAR Government regulates the operation and return of the power companies through the Scheme of Control Agreements (SCAs). HK Electric has all along been operating its electricity-related business and managing its financial matters in full compliance with both the technical and financial requirements stipulated under its SCA. Through providing safe, reliable and environmentally friendly electricity supply services, HK Electric is entitled to earn a reasonable return specified in the SCA. According to the prevailing SCA, the stipulated rate of return is 9.99%. However the actual return for 2012 and 2013 will be affected by various factors including electricity sales, operating costs, interest expenses and operating performance.

跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 – 中電回覆

- a. Details of the increase in tariff, in terms of percentage, for different tariff blocks of residential and business customers.

住宅用電價目

住宅用電價目比較

級別	每兩個月 用電總量級別	2013 每度 淨電價 港元	2012 每度 淨電價 港元	每級別的 改變幅度 (%)
每張賬單用電總量不多於 400 度				
	每度(≤ 200 度)*	0.891	0.923	-3.5%
	每度(≤ 300 度)**	0.901	0.923	-2.4%
	每度(≤ 400 度)***	0.911	0.923	-1.3%
每張賬單用電總量多於 400 度				
1	首 400 度	0.981	0.923	+6.3%
2	次 600 度	1.096	1.038	+5.6%
3	次 800 度	1.237	1.179	+4.9%
4	次 800 度	1.522	1.355	+12.3%
5	次 800 度	1.732	1.44	+20.3%
6	超過 3400 度	1.819	1.44	+26.3%

* 每張賬單每兩個月用電總量不多於 200 度

** 每張賬單每兩個月用電總量多於 200 度但不多於 300 度

*** 每張賬單每兩個月用電總量多於 300 度但不多於 400 度

電價調整對住宅客戶的影響

每兩個月 用電總量	2013 最高的 每月電費 港元	最高的 平均淨電價 港元	淨電價 改變幅度約為 每月港元 (%)
1 至 400 度	182	0.911	-\$3 至\$0 (-3.5%至 0%)
401 至 1000 度	525	1.05	≤ \$29 (≤ 6.3%)
1001 至 1800 度	1,020	1.133	≤ \$52 (≤ 5.8%)
1801 至 2600 度	1,629	1.253	≤ \$119 (≤ 7.9%)
2601 至 3400 度	2,321	1.366	< \$236 (≤ 11.3%)
超過 3400 度	>2,321	1.819	≥ \$236 (≤ 26.3%)

跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 – 中電回覆

普通非住宅用電價目 (中小企客戶的用電價目)

普通非住宅用電價目比較

級別	每月用電總量級別	2013 每度淨電價 港元	2012 每度淨電價 港元	每級別的改變幅度 (%)
每張賬單用電總量不多於 400 度				
	每度(≤ 200 度)*	1.047	1.079	-3.0%
	每度(≤ 300 度)**	1.057	1.079	-2.0%
	每度(≤ 400 度)***	1.067	1.079	-1.1%
每張賬單用電總量多於 400 度				
1	首 5000 度	1.137	1.079	+5.4%
2	超過 5000 度	1.128	1.070	+5.4%

* 每張賬單每月用電總量不多於 200 度

** 每張賬單每月用電總量多於 200 度但不多於 300 度

*** 每張賬單每月用電總量多於 300 度但不多於 400 度

電價調整對普通非住宅客戶的影響

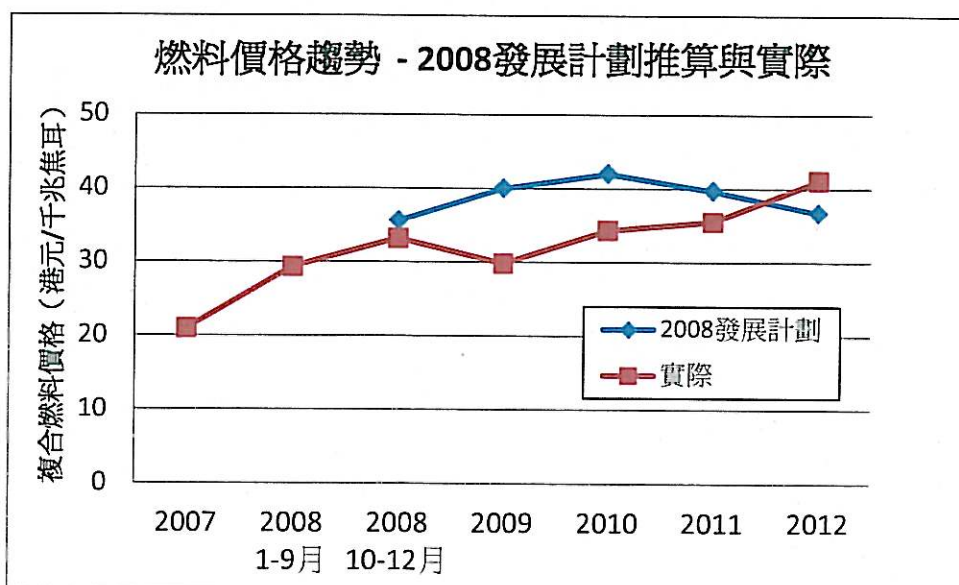
每月用電總量	2013 最高的每月電費 港元	最高的平均淨電價 港元	淨電價改變幅度約為 每月港元 (%)
1 至 400 度	427	1.067	-\$7 至 \$0 (-3.0% 至 0%)
401 至 5000 度	5,685	1.137	≤ \$290 (5.4%)
超過 5000 度	>5,685	1.137	>\$290 (5.4%)

跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 – 中電回覆

b. The reasons for the discrepancy in Fuel Clause Charge between the figures in the Five-year Development Plan Forecast and the Annual Tariff Review for 2013.

在發展計劃中預測的 2013 燃料價條款收費*(仙/每度電)		15.5
	五年發展計劃對 2013 年的燃料價條款收費所作預測，與周年電費檢討所預測數字之間的差異之原因	和發展計劃的差異 (仙/每度電)
(a)	燃料價格上升 所增加之 27.02 億元，是由於燃料市場實際價格上漲高於在 2008 年發展計劃批准時所作預測。尤其是新天然氣源價格，如新的西氣東輸二線管道天然氣(西二線)，比之前預測的價格為高。	+9.0
(b)	增加燃料價格調整條款帳的負結餘以減低電費加幅 在 2013 年電費檢討中，燃料價條款帳的負結餘將從 2012 年年底的 3.34 億元增加至 2013 年年底的 10.34 億元，按年變動為 7 億元，而在發展計劃中，燃料價條款帳結餘所假設之相應按年變化只是 200 萬元。	-2.1
總計：		+6.9
在 2013 年電費檢討中的 2013 年燃料價條款收費 (仙/每度電)		22.4

*發展計劃於2008年初擬定並在2008年9月獲得批准



跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 – 中電回覆

d. **Information on the actual rate of return of CLP Power in 2012, and the estimated rate of return in 2013 as a result of the proposed increase in tariff.**

根據“管制計劃協議”，准許利潤應為可再生能源以外之固定資產平均淨值的9.99%，以及可再生能源平均固定資產淨值的11%。股東權益回報的計算方法亦已在“管制計劃協議”中訂明。在計劃2012年及2013年的電價時，准許回報率的假設為9.99%。然而，股東實際獲得的利潤淨額會根據排放、客戶、能源效益和可再生能源的表現獎勵/罰款作出調整，以及須扣除中電支付的利息金額。

2013年的基本電價在包括計算准許利潤後仍保持不變。燃料價條款收費則需要增加（每度電4.6仙），以合理反映主要因成本較高的替代氣源而迅速增加的燃料費用；不過此項調整不會影響回報率。

跟進 2012 年 12 月 11 日經濟發展事務委員會會議 – 中電回覆

f. Response to the following motion passed at the meeting:

“That, with regard to the higher-than inflation electricity tariff increase proposed by CLP Power Hong Kong Limited (CLP) for the second consecutive year, this Panel finds it unacceptable, and thus urge the Administration to press CLP, as a public utility company, to be aware of its social responsibility and strive to suppress the level of tariff adjustment for 2013 so as to ease the financial burden of the general public by making use of every possible means, including adjusting the balances of Fuel Clause Recovery Account and Tariff Stabilization Fund (“TSF”), and in the meantime, the Government should also, when conducting the mid-term review on the Scheme of Control Agreements next year with the two power companies, grab the opportunity to require them to expand the sources of funds of TSF, such as by allocating certain proceeds from property development to TSF, so as to mitigate the pressure of tariff increase.”

中電理解市民大眾對電費和節能的關心，並已考慮各種因素及採取措施以保持我們的電費在一個合理的水平。由於嚴格的成本控制，加上因2012年較暖天氣而致的較高售電量，2013年平均基本電價將保持不變。2013年的電價增加主要因為從西氣東輸二線管道輸入新天然氣所引致的燃料成本上升。新天然氣以國際市場現行標準定價，價格為原本崖城的供應的3倍，崖城供氣合約在20年前簽訂，當時商品價格遠比目前為低。

為鼓勵節約能源，我們推出一個新的“節能回扣”計劃。只要住宅用戶及非住宅用戶每張賬單用電量少於400度，客戶將可享有回扣。而用電量越低，回扣率則越高。另外我們將在2013年提供每度電2.1仙的地租及差餉特別回扣。整體而言，我們預期，35%住宅用戶（約70萬個家庭）和44%小型商業客戶（約13萬小商戶）的電費不會增加，或甚至可以享有輕微減幅。過去數年，我們一直在社區工作上投放資源以協助基層家庭；我們的社區支援計劃包括『有「營」飯堂』及為長者重鋪電線等項目都取得非常顯著的成效。中電最近宣布推出一項由股東出資的一次性關顧社區津貼計劃，每戶符合資格的家庭將獲港幣三百元的津貼，目的為幫助那些現時無法受惠於社會保障安全網及其他如公屋及綜援等社會福利的低收入家庭。預計將會減輕中電服務地區內逾萬個家庭的電費負擔。

中電一直嚴格控制成本開支，加上因2012年天氣較和暖，本地售電量較預期理想，致令電費穩定基金於2012年年底的結餘得以改善。這使中電可於2013年在電費穩定基金轉移超過 5 億元，以紓緩電費的壓力。事實上，目前的基本電價仍然低於1997年水平，這有賴電費穩定基金結餘的貢獻。中電亦會把燃料價條款帳的負結餘增加 7 億元至逾 10 億元的高水平，以減輕電費對客戶的影響。