

率。(環保署廢棄物管理處)

5. 建議於生質能發電費率參數中，加計厭氧消化設備成本及其維護費用，經初步估算後，建議費率平均可為 16.4 元/度左右。(環保署水保處)
6. 因小規模(不及 3,000 瓩)建置成本過高，建議依不同裝置容量區分躉購級距，並提供較高躉購費率，投高投資誘因。(結元能源開發股份有限公司、清水地熱電力股份有限公司)
7. 清水 BOT+ROT 案場籌資金額約 7 億，經內部財務試算回收年限為 15 年，本案第一期開發無須鑽井故成本相對便宜，但因多井導致管線多，建廠成本相對提高。(清水地熱電力股份有限公司)

(二) 電能躉購費率計算使用參數

1. 生質能沼氣發電業者多以農牧業、中小企業為主，在銀行融資開發資金時，融資成數低、借款利率高，建議生質能沼氣發電平均資金成本率與離岸風電相同。(台以環能股份有限公司)
2. 小型沼氣發電機之運轉壽命約 3~4 萬小時，故建議發電機大修週期應改為 5~8 年。(亞氫動力股份有限公司)
3. 近年原物料大幅上漲，沼氣發電機成本上升 30~35%，建議生質能沼氣之費率參數中應調高通膨因子以反應成本。(亞氫動力股份有限公司)
4. 本公司接受環保署補助，於花蓮玉里建置集中式沼氣發電設備，可收受處理約 8 家畜牧業之禽畜糞尿，惟相關料源收集、回灌成本較高，建議應就此類集中式發電設備納入上述處理成本。(業興環境科技股份有限公司)

5. 沼氣發電之料源易受環境影響，於夏日用水多、沼氣產氣少，且豬隻畜養期約 6 個月、其後之料源變動量較大，故目前年售電量參數採 6,600 度之數值過高，建議約以 4,900 度為佳。
(業興環境科技股份有限公司)
6. 地熱案場多位於偏遠山區，水資源取得不易，因此只能選用氣冷式機組，而氣冷式機組相較水冷式機組貴，相對會提高設置成本。(結元能源開發股份有限公司)

(三) 推動執行面

1. 針對沼氣發電的設備補助，易造成領取補助後之案場後續運轉狀況不佳，建議將此類設備補助轉移至躉購費率上。(台以環能股份有限公司)
2. 相較採取發電方式，廢棄物產熱效率較高，且熱能用途廣泛，建議應規劃推動相關熱利用補助辦法。(永豐餘新屋廠)
3. 建議能源局協調台電，排除目前收購夏月、非夏月焚化廠發電之電價差別，避免焚化廠年度大修皆集中於非夏月(因夏月收購價較佳)，以利垃圾調度處理問題。(環保署環境督察總隊)
4. 考量循環經濟之推動原意，本公司係以自身畜牧業為主、轉型進入綠能產業，以去化本業產生之廢棄物，目前預計 9 月中兩台德國廠牌發電設備亦將抵台，後續商轉後可與能源局分享經驗；亦建議針對此類不需外購料源、以本身廢棄物落實循環經濟之業者給予政策獎勵。(秣昶能源科技有限公司)
5. 建議修改「再生能源發電設備設置管理辦法」第 3 條第 1 項第 13 款中，廢棄物發電設備之發電效率達 25% 以上規定，以利現有焚化廠適用「廢棄物發電」之費率。(環保署環境督察總隊)

6. 歐盟已有如 EN 15440 檢測燃料中含生質物成份比例之標準，據瞭解國內亦已在建立相關規範，故與化石燃料源之混燒應有其可行性，建議後續可進一步討論混燒納入再生能源電能躉購之適用性。(永豐餘新屋廠)
7. 台電公司友善併網措施可使多方受益，故建議能源局可協調台電，將目前屬短期之友善併網方案，調整為長期適用之政策。(亞氫動力股份有限公司)
8. 地熱案場建置遭遇饋線問題，建議加大發電量伴隨增加饋線部分的成本，可提供饋線的補助方案。(清水地熱電力股份有限公司)
9. 台電公司與水利署合作開發案，目前已陸續投入建置，近年亦會有完工商轉案場，後續將提供建廠成本於審定會中，以利後續討論。(台電公司電源開發處)
10. 民間對微型或小型水力發電機組成本較高，建議提供獎勵機制或補助方案，鼓勵民營業者投入開發。(台電公司電源開發處)

八、綜合討論：

- (一) 依據費率審定原則，需以具公信力資料審議各項參數，建請業者儘早提供可佐證之成本資料，並能於會後 3 日內，以書面方式提供意見資訊，俾利釐清費率計算參數之內涵及躉購費率之訂定。
- (二) 業者可透過行文能源局的方式提供成本資料，或透過 e-mail 寄送資料，承辦窗口資訊為：唐唯譯、(02)2775-7726#6527、wytang2@moea.gov.tw。

九、 臨時動議：無。

十、 散會：上午 11 時 30 分。