

可再生能源上網計劃/上網電價遙測初步測試報告模板(樣本)

1. 申請人應提供遙測測試報告給中電作評估，遙測測試報告需包括以下內容：
- a. 遙測要求（由中電提供）

b. 整組遙測系統的接線圖

c. 直接數位控制器（DDC）的信號接收點詳情

d. 二次注入點測試（需展示設備設置，示意圖和接線圖，並標明信號接收點）及實時發電測試的施工方案

e. 自檢結果（每個模擬訊號至少提供5個樣本，正負數據各5個樣本）

f. 中電現場測試見證結果（中電現場測試後補充）

g. 附錄 I：自檢結果的照片（以千瓦，千乏，安培和千伏表示所需的模擬信號，以及斷路器狀態的數位信號等）

h. 附錄 II：設備的照片

i. 附錄 III：遙測測試結果的Excel表格（樣本）
2. 申請人應確認模擬信號來自直接數位控制器（DDC）而非電流互感器。
3. 自檢結果模板（請參見下圖的示例和紅色文本）
- a. 二次注入測試（模擬信號誤差 ≤ ±1%或 ≤ ±0.1毫安）：

二次注入點	等效注入功率	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^（供電予中電）	+ 1500千瓦#	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 1500千瓦#	- 10毫安	- 9.9毫安	-1% or 0.1毫安	通過或不通過
供電點^（供電予中電）	+ 750千乏#	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 750千乏#	- 10毫安	- 9.9毫安	-1% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 500千瓦##	+ 3.33毫安	+ 3.34毫安	0.2% or 0.01毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 500千瓦##	- 3.33毫安	- 3.34毫安	0.2% or -0.01毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 250千乏##	+ 3.33毫安	+ 3.34毫安	0.2% or 0.01毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 250千乏##	- 3.33毫安	- 3.34毫安	0.2% or -0.01毫安	通過或不通過
二次注入點	等效注入電流	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^	2500安培*	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
二次注入點	等效注入電壓	接收點的輸出信號限制 (a)	在接收點測量的實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^	400伏特*	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
斷路器狀態^	啟斷		閉合		
供電點	通過或不通過		通過或不通過		

備註：

^ 當可再生能源系統的發電容量大於客戶電力需求，供電點應提供遙測信號。

注入功率應符合1.5兆伏安11千伏/380伏的變壓器功率輸出/輸入限值（在此示例中傳感器特性對應遙測要求：±1500千瓦對應±10毫安及±750千乏對應±10毫安）。

注入功率取決於可再生能源系統的發電容量，在此示例中為500千瓦（在此示例中傳感器特性對應遙測要求：±1500千瓦對應±10毫安及±750千乏對應±10毫安）。

*在此示例中傳感器特性對應遙測要求：2500安培對應+10毫安及400伏特對應+10毫安。

可再生能源上網計劃/上網電價遙測初步測試報告模板(樣本)

4. 中電現場測試見證與中電的系統運營部門進行端對端校驗的結果模板（請參見下圖的示例和紅色文本）

a. 二次注入測試（模擬信號誤差 ≤ ±1%或 ≤ ±0.1毫安）：

二次注入點	等效注入功率	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^（供電予中電）	+ 1500千瓦	+ 10毫安	+ 9.97毫安	-0.33% or -0.03毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 1500千瓦	- 10毫安	- 9.96毫安	-0.4% or 0.04毫安	通過或不通過
供電點^（供電予中電）	+ 750千乏	+ 10毫安	+ 9.93毫安	-0.67% or -0.07毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 750千乏	- 10毫安	- 9.95毫安	-0.53% or 0.05毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 500千瓦	+ 3.33毫安	+ 3.31毫安	-0.60% or -0.02毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 500千瓦	- 3.33毫安	- 3.31毫安	-0.60% or 0.02毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 250千乏	+ 3.33毫安	+ 3.31毫安	-0.80% or -0.03毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 250千乏	- 3.33毫安	- 3.31毫安	-0.80% or 0.03毫安	通過或不通過
二次注入點	等效注入電流	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^	2500安培	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
二次注入點	等效注入電壓	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 1% 或 ≤ ± 0.1毫安）
供電點^	400伏特	+ 10毫安	+ 9.9毫安	-1% or -0.1毫安	通過或不通過
斷路器狀態^	中電的系統運營部門接收的實際信號 - 啟斷			中電的系統運營部門接收的實際信號 - 閉合	
供電點	通過或不通過			通過或不通過	

b. 實時發電（模擬信號誤差 ≤ ±5%或 ±0.5毫安）

實時發電	等效注入功率	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 5% 或 ≤ ± 0.5毫安）
供電點^（由中電供電）	- 1000千瓦	- 6.67毫安	- 6.5毫安	-0.3% or 0.02毫安	通過或不通過
供電點^（由中電供電）	- 600千乏	- 8毫安	- 8.3毫安	3.67% or -0.3毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	+ 100千瓦	+ 0.67毫安	+ 0.77毫安	15% or 0.1毫安	通過或不通過
可再生能源系統接駁點	- 10千乏	- 0.133毫安	- 0.153毫安	15% or -0.02毫安	通過或不通過
實時發電	等效注入電流	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 5% 或 ≤ ± 0.5毫安）
供電點^	2000安培	+ 8毫安	+ 7.6毫安	-5% or -0.4毫安	通過或不通過
實時發電	等效注入電壓	接收點的輸出信號限制 (a)	中電的系統運營部門接收的 實際信號 (b)	誤差 = (b-a)/a*100% or 誤差 = (b-a)	備註（誤差 ≤ ± 5% 或 ≤ ± 0.5毫安）
供電點^	380伏特	+ 9.5毫安	+ 9.4毫安	-1.05% or -0.1毫安	通過或不通過
實時斷路器狀態^	中電的系統運營部門接收的實際信號 - 啟斷			中電的系統運營部門接收的實際信號 - 閉合	
供電點	通過或不通過			通過或不通過	

備註: ^ 當可再生能源系統的發電容量大於客戶電力需求，供電點應提供遙測信號。