

ICS 27.160
F 12
备案号: 43492-2014

NB

中华人民共和国能源行业标准

NB/T 32008 — 2013

光伏电站逆变器电能质量检测



目 次

前言	II
1 范围	1
2 规范性引用文件	1
3 术语和定义	1
4 检测条件	2
5 检测设备	2
6 检测方法	3
7 检测文件	7
附录 A (资料性附录) 检测记录	8

的影响，通过对所求谐波以及与其紧邻的频谱分量的能量累加而得到离散傅里叶变换（DFT）输出分量的一个子群。其阶数由所考虑的谐波给出。

3.5

时间窗 time window

T_w

测量电流谐波、间谐波所取的时间宽度。

注：对于 50Hz 电力系统，时间窗 T_w 取 10 个基波周期，即为 200ms。两条连续的频谱线之间的频率间隔是时间窗

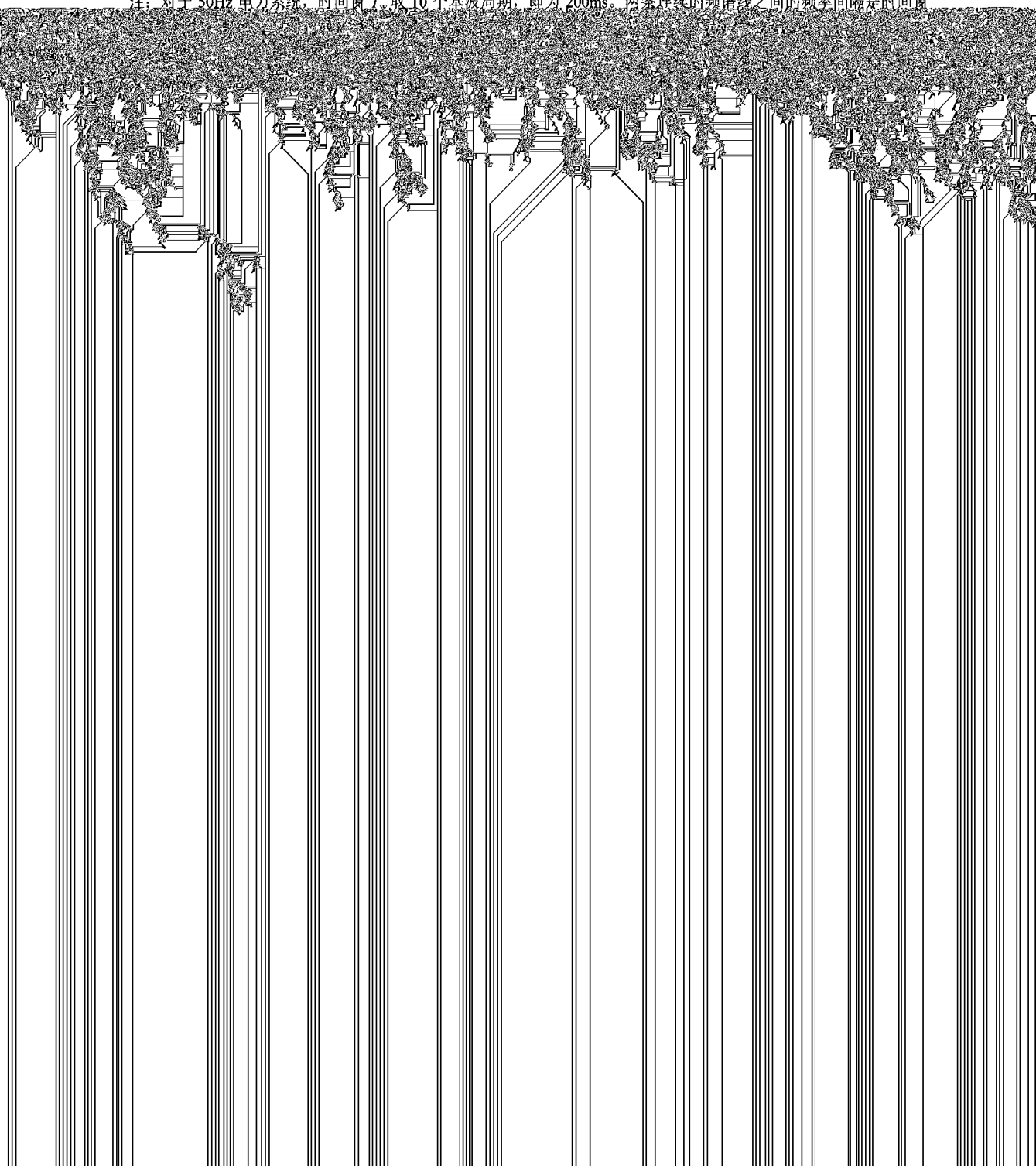


表 1 (续)

参数	指标要求
稳定性	光伏逆变器是最大输出功率额定值的±2%；光伏并网逆变器的输出功率应在规定的功率等级，允许偏差±2%

5.1.3 光伏方阵

光伏方阵应能满足被测逆变器在最小和最大输入电压下达到最大输入功率的要求，光伏方阵的类型应根据被测逆变器受器的适用范围选择。

5.2 测量装置

- a) 电能质量测量装置应符合 GB/T 17626.30 的要求。
- b) 测量设备仪器规格应符合表 2 的要求，电压互感器应符合 GB 1207 的要求，电流互感器满足 GB 1208 的要求，数据采集装置的带宽应不小于 100MHz。

表 2 测量设备仪器准确度等级

设备仪器	准确度等级
电压互感器	0.2 级
电流互感器	0.2 级
直流传感器	0.2 级
数据采集装置	0.2 级

6 检测方法

6.1 检测电路

电能质量的检测电路如图 1 所示，光伏逆变器测量装置在光伏逆变器交流侧。

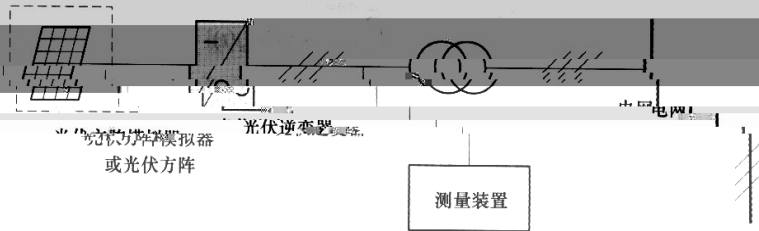


图 1 电能质量检测电路示意图

6.2 三相电流不平衡度

测试应符合下列要求：

- a) 被测逆变器运行在 220V 额定电压，测试期间被测逆变器输出功率应保持符合表 1 规定的功率等级。
- b) 每个相位电流不平衡度的测量时间为 1min，仪器记录周期应为 1min，并计算方均根值。测量次数应满足数理统计的要求，一般不少于 100 次。
- c) 应分别记录额定负载条件下三相不平衡度测量值的 95% 概率大值以及平均值，被测逆变器应分别运行在 50% 和 100% 额定功率条件下。

注：对于离散采样的测量仪器推荐按下式计算：

(1)

$$\varepsilon = \sqrt{\frac{1}{m} \sum_{k=1}^m \varepsilon_k^2}$$

式中：

c_k ——在 3s 内第 k 次测得的电流不平衡度；

m ——在 3s 内均匀间隔取值次数 ($m \geq 6$)。

6.3 闪变

6.3.1 虚拟电网

闪变应通过模拟一个虚拟电网进行测试。如图 2 所示，虚拟一个单相电网，由电感 L_{fic} 、电阻 R_{fic} 、理想电压源 $u_0(t)$ 以及电流源 $i_m(t)$ 串联而成，通过改变阻抗比，可以实现虚拟电网阻抗角 ϕ_k 的调节。

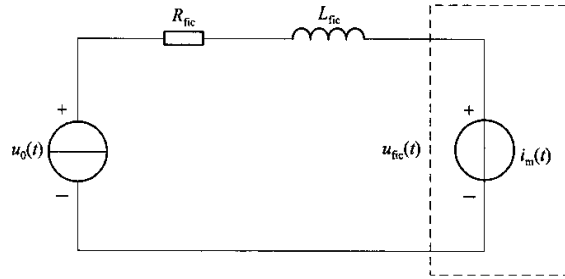


图 2 虚拟电网示意图

6.5 直流分量

应按下述步骤进行测量：

- a) 以 33% 额定功率运行被测逆变器，测试期间被测逆变器的输出功率应保持稳定，运行功率等级允许 $\pm 5\%$ 的偏差；
- b) 在被测逆变器出口侧测量各相的直流分量，按每个时间窗 T_w 测量一次直流分量作为输出，取 \bar{d} 为所有输出结果的平均值。

表 A.3 (续)

测量次数	C 相闪变值 P_{st}									
	运行功率 kW									
1										
2										

表 A.4 停机操作状态闪变检测信息表

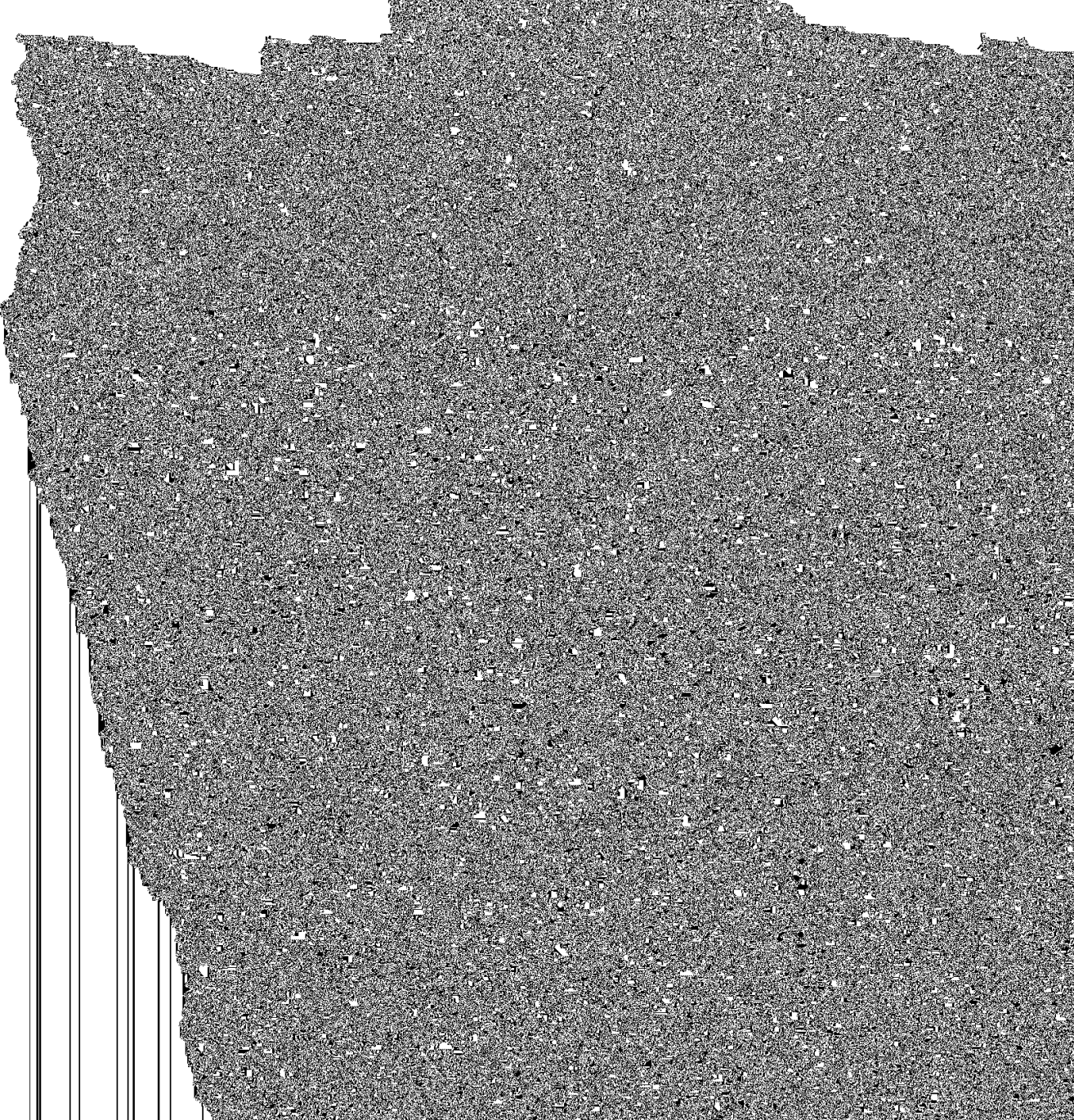


表 A.4 (续)

电网阻抗角 $\varphi_k = 70^\circ$	
切除功率 kW	A 相闪变值 P_{st}
	测量次数
	1
	2

中 华 人 民 共 和 国
能 源 行 业 标 准