

# 【新能源运营日报审核报告】

处理日期: 2026-02-12 09:16:34

## 一、数据健康度报告

1. 集中式总计: 194.05 万kWh

2. 分布式总计: 12.58 万kWh

3. 火电总计: 0.00 万kWh

4. 新能源合并: 206.63 万kWh

5. 逻辑校验状态: 发现异常

异常详情:

- [平衡异常] 派岸/江南光伏: 合计弃电(6.23) != 各分量损失之和(6.45)。(计算过程: 限电6.01

+ 非计划0.22 + 计划0.22 = 6.45)

- [限电率校验] 派岸/江南光伏: 表显限电率(38.82%) 与计算值(36.80%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量6.01 / (日发电量10.32 + 限电量6.01) = 36.80%)

- [限电率校验] 六留光伏: 表显限电率(34.79%) 与计算值(33.73%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量3.72 / (日发电量7.31 + 限电量3.72) = 33.73%)

- [限电率校验] 弄滩/板崇光伏: 表显限电率(34.79%) 与计算值(33.75%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量8.96 / (日发电量17.59 + 限电量8.96) = 33.75%)

- [限电率校验] 守旗/中原光伏: 表显限电率(34.99%) 与计算值(30.50%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量5.99 / (日发电量13.65 + 限电量5.99) = 30.50%)

- [平衡异常] 岑凡/南部光伏: 合计弃电(6.65) != 各分量损失之和(6.77)。(计算过程: 限电6.53

+ 非计划0.12 + 计划0.12 = 6.77)

- [限电率校验] 岑凡/南部光伏: 表显限电率(27.54%) 与计算值(23.50%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量6.53 / (日发电量21.26 + 限电量6.53) = 23.50%)

- [限电率校验] 那小光伏: 表显限电率(34.79%) 与计算值(33.79%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.97 / (日发电量5.82 + 限电量2.97) = 33.79%)

- [限电率校验] 峙书光伏: 表显限电率(37.94%) 与计算值(33.58%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.76 / (日发电量5.46 + 限电量2.76) = 33.58%)

- [限电率校验] 康宁/板棍光伏: 表显限电率(17.0%) 与计算值(15.31%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量1.48 / (日发电量8.19 + 限电量1.48) = 15.31%)

- [限电率校验] 浦峙/北江光伏: 表显限电率(36.28%) 与计算值(34.51%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.97 / (日发电量5.63 + 限电量2.97) = 34.51%)

- [平衡异常] 坤山/那楠风电: 合计弃电(2.33) != 各分量损失之和(4.56)。(计算过程: 限电0.00

+ 非计划2.28 + 计划2.28 = 4.56)

- [限电率校验] 榕木/覃塘南光伏: 表显限电率(33.77%) 与计算值(31.12%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量4.27 / (日发电量9.45 + 限电量4.27) = 31.12%)

- [平衡异常] 樟木/覃塘北光伏: 合计弃电(19.66) != 各分量损失之和(24.02)。(计算过程: 限电15.30 + 非计划4.36 + 计划4.36 = 24.02)

- [限电率校验] 樟木/覃塘北光伏: 表显限电率(33.84%) 与计算值(31.97%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量15.30 / (日发电量32.55 + 限电量15.30) = 31.97%)

- [平衡异常] 樟木/樟木风电: 合计弃电(2.26) != 各分量损失之和(2.12)。(计算过程: 限电2.12

+ 非计划0.00 + 计划0.00 = 2.12)

---

## 二、深度分析结果

### 1. 异常Top 3 (指标恶化/风险较大):

- 最高限电率: 强胜/渠母光伏(43.37%), 派岸/江南光伏(38.82%), 峙书光伏(37.94%)
- 最低利用率: 坤山/那楠风电(76.53%), 把荷风电(87.97%), 樟木/覃塘北光伏(93.33%)
- 最大非计划损失: 樟木/覃塘北光伏(4.36万kWh), 坤山/那楠风电(2.28万kWh), 派岸/江南光伏(0.22万kWh)

### 2. 故障/限电归因 (典型案例):

- \* 把荷风电 (利用率87.97%): #15风机计划停电1台, 影响容量6.25MW ; 共计影响容量6.25MW
- \* 坤山/那楠风电 (利用率76.53%): #9风机计划停电1台, 影响容量6.25MW ; 共计影响容量6.25MW
- \* 樟木/覃塘北光伏 (利用率93.33%): 光伏并网逆变器故障1台, 影响容量0.23MW/0.32MWp ; 组串故障412条, 影响容量44.86MW/62.98MWp ; 共计影响容量45.09MW/63....