

## 【新能源运营日报审核报告】

处理日期: 2026-02-11 14:40:28

### 一、数据健康度报告

1. 集中式总计: 314.37 万kWh
2. 分布式总计: 10.57 万kWh
3. 火电总计: 0.00 万kWh
4. 新能源合并: 324.94 万kWh
5. 逻辑校验状态: 发现异常

异常详情:

- [限电率校验] 六留光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(16.01%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.72 / (日发电量14.27 + 限电量2.72) = 16.01%)
- [限电率校验] 弄滩/板崇光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(16.03%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量4.53 / (日发电量23.73 + 限电量4.53) = 16.03%)
- [限电率校验] 岑凡/南部光伏: 表显限电率(3.77%) 与计算值(5.67%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量1.20 / (日发电量19.96 + 限电量1.20) = 5.67%)
- [限电率校验] 那小光伏: 表显限电率(12.97%) 与计算值(1.05%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量0.14 / (日发电量13.25 + 限电量0.14) = 1.05%)
- [系数异常] 峙书/峙书光伏: 表显等效小时(0.97) 与计算值(0.95) 偏差 > 1%。(计算过程: 发电量13.44 \* 10 / 容量141.40 = 0.95)
- [限电率校验] 坤山/那楠风电: 表显限电率(23.04%) 与计算值(20.47%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.46 / (日发电量9.56 + 限电量2.46) = 20.47%)
- [限电率校验] 樟木/樟木风电: 表显限电率(36.11%) 与计算值(34.15%) 偏差 > 1%。(计算过程: 限电量2.37 / (日发电量4.57 + 限电量2.37) = 34.15%)

### 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: 樟木/樟木风电(36.11%), 坤山/那楠风电(23.04%), 榕木/覃塘南光伏(13.58%)
- 最低利用率: 坤山/那楠风电(54.6%), 樟木/覃塘北光伏(87.1935271428571%), 樟木/樟木风电(96.71875%)
- 最大非计划损失: 樟木/覃塘北光伏(7.9万kWh), 坤山/那楠风电(5.82万kWh), 岑凡/南部光伏(0.1万kWh)

#### 2. 故障/限电归因 (典型案例):

- \* 坤山/那楠风电 (利用率54.6%): #2、#4、#5、#6风机故障停运, 影响容量25MW; 共计影响容量25MW
- \* 樟木/覃塘北光伏 (利用率87.1935271428571%): 组串支路故障244条, 影响容量2.63MW3.86MWp; 逆变器故障1台, 影响容量0.23MW/0.32MWp; 逆变器被民工人拉停173台, 影响容量42.1