

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:

- [说明缺失] 江州区整区分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录
- [系数异常] 凭祥市整市分布式: 记录小时(0.76) vs 计算小时(0.73, 基准13.15MW) 偏差 > 1%
- [说明缺失] 凭祥市整市分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录
- [说明缺失] 扶绥县整县分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录
- [说明缺失] 天等县整县分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录
- [系数异常] 峙书/峙书光伏: 记录小时(0.97) vs 计算小时(0.95, 基准141.4MW) 偏差 > 1%
- [说明缺失] 宁明县整县分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录
- [系数异常] 龙州县整县分布式: 记录小时(0.7) vs 计算小时(0.65, 基准3.68MW) 偏差 > 1%
- [说明缺失] 龙州县整县分布式: 利用率 0.0% (<90%) 但无停运记录

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: 天等县整县分布式(0.0%), 龙州县整县分布式(0.0%), 宁明县整县分布式(0.0%)
  - 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; 逆变器被民工人力拉停173台, 影响容量42.1