南充市电力供应环境可持续性关键绩效指标报告（2025年度）

2025年，南充市电力供需平稳有序，电源侧加快清洁化、低碳化发展，电网侧深化韧性化、协同化升级，用户侧加速智能化、友好化演进，新型电力系统建设持续推进，南充市电力供应环境可持续性关键绩效指标报告如下。

一、电力总体供需

2025年南充市夏季最大用电负荷达339.8万千瓦，年内三次刷新历史纪录，同比增长6.95%；冬季“暖冬”特性显著，最大负荷降至218.4万千瓦，同比降低13.3%，供需平衡良好。本市最高发电出力达137.6万千瓦，同比增长21.5%；电网最大峰谷差158.7万千瓦，同比上升6%。全社会用电量同比增长4.17%，发电量同比增长9.91%。

二、电源侧

本市电源方面，新增装机42.56万千瓦，以光伏为主，清洁能源（水、光、生物质）装机占比提升至97.14%，结构进一步清洁化。火电厂排放情况，二氧化硫排放量为383.1吨，氮氧化物排放量为926.52吨，颗粒物排放量为48.22吨。

三、输配电侧

（一）输配电效率

2025年南充电网优化运行方式，有序推进设备改造更新，全网线损率为5.56%，同比下降0.47个百分点。220千伏、110千伏、35千伏、10千伏及以下分压线损率分别为0.42%、0.66%、2.04%、2.85%，各层级均稳中趋降。

（二）变电站噪声检测率

2025年南充电网针对110千伏及以上变电站开展噪声检测，累计完成19座，检测率为34.55%，检测全部合格，符合国家电网公司每年噪声检测率超过25%的要求。

（三）输变电辐射检测

2025年南充电网累计完成19项输变电项目环保检测工作，数据均未超标，符合达标率保持100%。

四、用户侧

（一）需求侧管理

2025年，南充市需求响应管理平台签约用户143户，共计接入可调节负荷12.9万千瓦，同比增长29%；调用1次需求响应削峰1次，单次调用最大响应1.92万千瓦，累计响应电量3.84万千瓦时。注册虚拟电厂运营商3家，签约用户152户，接入可调节负荷4.43万千瓦，取得了突破性进展，包括楼宇空调、充换电、用户侧储能、分布式光伏、工业负荷等6大类资源。

（二）智能电表推广

南充电网坚持智能电表全覆盖、全采集的目标，2025年智能电表覆盖率保持100%，智能电表采集成功率99.99%，智能电表数据频度15分钟/次，为用户灵活参与市场调节提供了坚实的技术支撑。

（三）电力电量节约

南充电网积极采取技术、经济、管理和服务措施，促进用户提高能源利用效率，完成国家关于电网企业当年电力、电量节约指标不低于其售电营业区内上年最大用电负荷的0.3%、上年售电量的0.3%的指标要求。