附件1

构网型技术试点申报表

|  |  |
| --- | --- |
| 项目名称 |  |
| 项目地点 |  |
| 项目单位 |  |
| 开工时间 |  |
| 预计投运时间 |  |
| 审批情况 | 审批/核准/备案/不涉及 |
| 项目总投资 |  |
| 项目类型 | 新建/改造 | 新能源/新型储能构网型技术 |
| 建设或改造目标 | 项目规模 | 新能源（万千瓦） |  |
| 其中，构网型新能源（万千瓦） |  |
| 新型储能（万千瓦，小时） |  |
| 其中，构网型新型储能（万千瓦，小时） |  |
| 频率支撑能力 | 一次调频 | 响应滞后时间、上升时间、调节时间、控制偏差、有功功率调节系数等指标 |
| 惯量支撑 | 上升时间、控制偏差、虚拟惯量控制系数、惯量时间常数等指标 |
| 故障穿越能力 | 高压穿越能力 | 1.3倍额定电压下持续运行时长 |
| 低压穿越能力 | 并网点电压跌至0时，不脱网连续运行时长 |
| 过载能力 | 1.5倍额定电流过载能力（%，秒） |  |
| 2.0倍额定电流过载能力（%，秒） |  |
| 3.0倍额定电流过载能力（%，秒） |  |
| 电压支撑能力 | 启动时间、响应时间、调节时间、无功电压调节系数、控制偏差等指标 |
| 相角跳变耐受 | 响应时间、相角跳变耐受度等指标 |
| 频率、电压适应性 | 频率适应性 | 频率运行范围指标 |
| 电压适应性 | 电压运行范围指标 |
| 新型储能设备额定充放电次数及预计使用年限 | 额定充放电次数及预计使用年限 |  |
| 构网型变流器预计使用年限 |  |
| 大规模高比例新能源外送及高比例新能源接入弱电网场景 | 宽频振荡抑制能力 | 响应时间、正阻尼特性、储能提供的振荡能量流、振荡抑制频段等指标 |
| 电网末端薄弱地区及孤岛运行场景 | 黑启动能力及长期孤岛运行能力 | 黑启动时间、功率、时长，孤岛运行供电时长、运行参数等指标 |
| 背景与基础 | 1.项目背景（简要介绍项目所在地电力系统实际需求和电网情况，项目拟解决的低短路比、低阻尼、低惯量、暂态过电压、宽频振荡等一个或多个关键问题，阐述项目建设必要性及应用场景，可另附页） |
| 2.项目已开展的前期工作（简要介绍项目立项、纳规、核准/备案、限制因素排查、电网接入方案、用地手续、环评手续、节能审查、施工许可手续、投资测算经济性分析等前期工作基础，可另附页） |
| 3.简要介绍项目拟采用的构网型新能源/储能设备（包括已完成的相关检测认证、项目业绩等情况，可另附页） |
| 4.提出构网型新能源/储能解决关键问题预期达到的目标或指标（包括电力系统稳定性支撑、电网故障应对、保障体系、配套政策机制和标准产出等方面，可另附页） |
| 5.项目单位业绩（技术研发、融合创新、建设运营等能力，可另附页） |
| 建设或改造方案 | 1.构网型新能源/储能新增或优于传统跟网型新能源/储能的提高主动支撑电网电压、频率、功角稳定等涉网能力的技术方案（包括但不限于协同控制、过载能力、惯量响应、一次调频、电压调节、黑启动、阻尼控制、相角跳变耐受等，可另附页） |
| 2.电气一次设备的构网型新能源/储能适应性配置技术方案（仅需阐述构网型新能源/储能项目区别于传统跟网型新能源/储能项目的相关内容，可另附页） |
| 3.监控系统、AGC、AVC、一次调频等二次系统的构网型适应性技术方案（仅需阐述构网型新能源/储能项目区别于传统跟网型新能源/储能项目的相关内容，可另附页） |
| 4.项目构网性能测试评估方案（可另附页） |
| 5.项目商业化运营方案（可另附页） |
| 保障措施 | 省（区、市）能源主管部门或中央企业总部从加强统筹协调、加大政策支持、加强过程监督、完善并网接入和调度运行机制等方面提出保障措施（可另附页） |
| 其它 | 实施方案报告（如有，作为附件），重点针对具体建设或改造方案、可行性论证、保障措施等方面进一步详细论述，并附相关支撑性文件（如已取得，可提供电网公司并网接入许可等文件） |
| 本单位郑重承诺，本单位所提交的全部申报材料均真实、有效，如有虚假情况，愿意承担相应的责任。列入试点后，严格落实项目方案，按期完成项目实施。项目单位（盖章） 年 月 日  |
| 项目所在省（区、市）能源主管部门或中央企业总部（盖章）  项目所在地级市能源主管部门（盖章） 年 月 日  |
| 联系人： | 联系电话： |