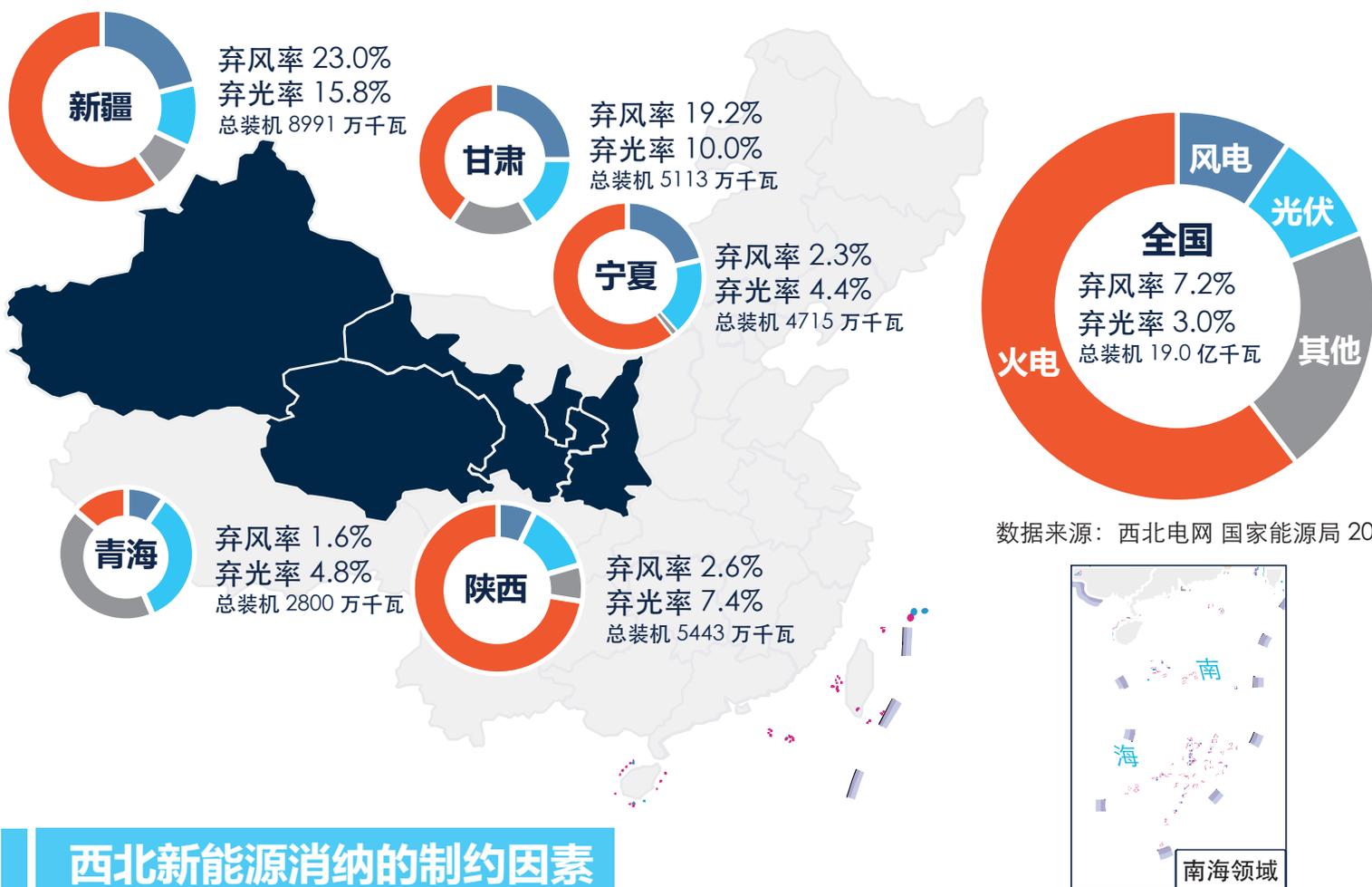


西北区域电力现货市场及监管机制研究

中国电力圆桌项目系列报告

2019年8月

西北新能源装机与利用情况



西北新能源消纳的制约因素

- 电力规划无序，新能源装机过剩**
 国家与地方、新能源与常规能源、发电与电网规划不协调 | 新能源装机超过系统最大用电负荷
- 就地消纳空间受限，外送潜力有待发掘**
 本地电力需求不足，电力外送特点突出 | 跨区互联格局形成，但外送潜力未充分发挥
- 用电结构单一，灵活调节资源不足**
 用电重工业化特征突出 | 需求侧灵活性调节资源受限 | 常规能源占比的下降导致系统调峰、调频问题突出
- 省间壁垒存在，区域市场有待完善**
 电力交易格局“省为实体” | 新能源与传统能源利益冲突 | 区域范围内资源优化配置受限

为促进可再生能源消纳，西北区域现货市场建设势在必行

西北现货市场构建模式设想

建设构想 **分段建设、有序发展、促进消纳、规范监管**

构建原则 **统一调度、分级管理、区域为主、省级为辅**



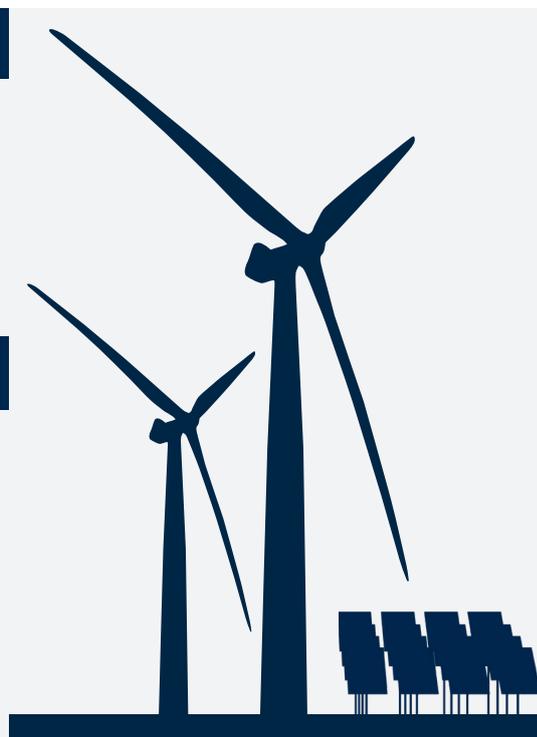
课题研究发现与政策建议

研究发现

- 现货市场具有优化资源配置、正确引导投资的作用
- 区域电力现货市场是解决弃风弃光问题的重要措施
- 西北地区具备构建区域电力现货市场的良好条件
- 西北区域现货市场的建设需要经历一个循序渐进的过程

政策建议

- 建设分散式市场逐步过渡到集中式市场的分段路径
- 建立全国统一电力市场下的西北电力现货市场，实现现货市场与辅助服务市场的有效衔接
- 建设新能源参与的特色交易运营机制，在交易标的、市场构成、电价机制、出清机制方面促进新能源消纳
- 建立完善的市场监管机制及配套机制



扫描二维码阅读报告全文

如需更多信息，欢迎访问 www.nrdc.cn

或拨打电话 +86(10)5927-0688