

## 附件 2

# 绿电直连项目实施方案编制大纲

## 一、项目概况

### （一）项目基本情况

项目类型（并网型或离网型）、负荷类型（增量或存量）、是否跨市（州）、项目建设地点、建设规模、电压等级、投资主体、各方权利责任等。

### （二）建设必要性

从企业绿色用能需求、就近消纳能力、资源条件等方面论证项目实施基础与政策支撑。

### （三）建设时序

统筹考虑电源、负荷建设及电网接入进度，明确项目的建成投运时间，包括电源、负荷、储能及直连线路等建设进度计划。

## 二、项目实施条件

### （一）负荷条件

用电负荷、用电量、可调节能力等。

### （二）资源条件

新能源发电建设资源条件分析。

### （三）建设条件

项目选址、地质、水文、交通等条件。新能源与负荷的距离。

### 三、项目总体设计

#### （一）源荷储匹配方案

分析负荷特性、电源特性、电源与负荷匹配性，提出风电、光伏、生物质、储能等装机配置方案。

#### （二）用电管理方案

合理确定报装容量，提出用电管理技术手段和措施，依政策测算发输用各环节电费。

### 四、具体建设方案

#### （一）负荷建设方案

明确负荷属性（存量/新增）、负荷规模、年用电量、用能时序与负荷强度等。

#### （二）电源建设方案

明确电源属性（存量/新增）、电源类别、装机规模、场址布置、设备选型、发电量估算、建成投产时序等。

#### （三）直连线路建设方案

提出直连线路的路线通道、电压等级、产权划分及安全距离，尽量避免跨越公共设施，确需跨越的提出相应安全技术措施。

#### （四）接入系统方案

说明项目并网方案、并网容量、计量方式、电网接口技术方案和责任界面划分（含并网容量之外的供电责任）等情况。

#### （五）储能设施配置方案

根据项目需要，合理配置储能设施，增强系统调节能力，

满足峰谷差、电能质量管理等要求。

## 五、电力系统安全评估

评估系统风险、用电安全、电能质量等，提出相应技术措施。

## 六、投资测算

做好投资估算，分析建设成本和用电成本。

## 七、效益分析

分析绿电直连项目建设带来的经济效益、社会效益、生态效益。

## 八、附件

（一）项目投资主体（负荷企业、新能源企业）营业执照、信用证明等。

（二）新增负荷建设单位与地方政府签署的投资框架协议。存量负荷分别提供外向出口型企业相关材料或自备电厂压减出力承诺。

（三）县级以上自然资源、林业、水利、生态环境、军事、文物等部门出具的新能源场址合规性审核意见。

（四）投资主体对项目新能源自发自用占比、上网比例、自发自用电量占总用电量比例等指标承诺函。

（五）需跨市（州）范围布局的，提供专题评估论证可行性报告。

（六）确有必要接入 220 千伏的项目，提供电力系统安全风险专项报告。