

国网湖北省电力有限公司文件

鄂电司发展〔2020〕93号

国网湖北省电力有限公司 关于申宜宜城流水镇农光互补光伏发电项目 接入系统方案审查意见的函

宜城市申宜新能源有限公司：

2020年8月21日，国网湖北省电力有限公司在武汉组织召开了申宜宜城流水镇农光互补光伏发电项目接入系统方案审查会。参加会议的有国网湖北电力发展部、营销部、调控中心、交易中心，国网襄阳供电公司、国网湖北经研院、国网湖北电科院，宜城市申宜新能源有限公司，国电华研电力科技有限公司等部门和单位。现将该接入系统方案审查意见函告如下，请据此开展下一步工作。

一、项目基本情况

申宜宜城流水镇农光互补光伏发电项目（以下简称“流水光

伏”)位于襄阳宜城市流水镇，装机容量10万千瓦，所发电力电量在湖北电网内消纳。

流水光伏开发利用可再生清洁能源，可促进地方经济发展，具有良好的社会效益，《国家发展改革委办公厅 国家能源局综合司关于公布2020年风电、光伏发电平价上网项目的通知》（发改办能源〔2020〕588号）列入了该项目。

二、系统一次接入方案

流水光伏以110千伏电压等级接入系统，以1回110千伏线路接至邓林110千伏变电站，线路长度约9公里，导线型号LGJ-300；邓林变扩建110千伏出线间隔1个。

三、系统二次接入方案

1. 流水光伏至邓林变110千伏线路配置微机光纤差动保护装置。

2. 流水光伏采用光纤通信方式。随上网线路架设2根48芯OPGW光缆2×9公里，并增配相应设备。

3. 流水光伏远动信息接入调度数据网，分别送往襄阳地调、备调和湖北省中调、备调，信息传输规约和信息量须满足调度要求；设备选型应与调度端配合，并对调度端进行相应扩充。

4. 流水光伏上网关口点及集电线路电能信号需接入国网湖北省电力有限公司电能量采集系统。其关口计量点设置于上网工程产权分界处。

四、接入系统的有关要求

1. 满足《光伏电站接入电力系统技术规定》（GB/T 19964-2012）、《光伏电站接入电网技术规定》（Q/GDW 1617-2015）等要求。

2. 流水光伏需装设电能质量监测装置，配置不少于22兆乏的SVG动态无功补偿装置。

3. 流水光伏应配置光功率预测系统。

4. 流水光伏应配置有功功率控制系统，具备有功功率连续平滑调节的能力，并能够参与系统有功功率控制。其有功功率控制系统应能够接收并自动执行电网调度机构下达的有功功率及有功功率变化的控制指令。

5. 流水光伏需装设微机故障录波装置、计算机监控系统、电能质量数据采集系统、调度数据专网设备、相量测量装置、二次网络安全防护系统、网络安全监测装置。

该接入系统方案审查意见有效期限为2年，到期后如流水光伏未开工建设，将根据电网发展情况重新进行评审。

附件：申宜宜城流水镇农光互补光伏发电项目接入系统方案示意图

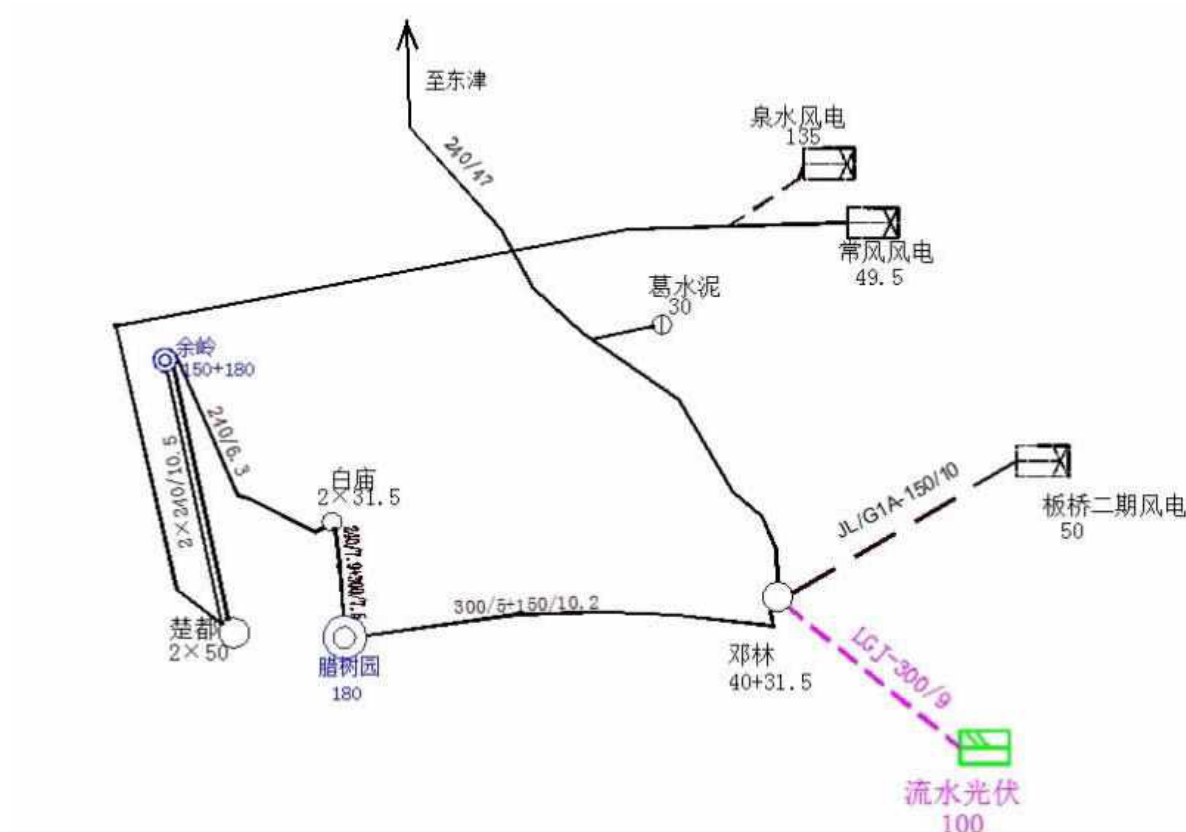
国网湖北省电力有限公司

2020年9月13日

（联系人：张辉，电话：027-88565680）

附件

申宜宜城流水镇农光互补光伏发电项目 接入系统示意图



抄送：国网襄阳供电公司、国网湖北经研院、国网湖北电科院。

国网湖北省电力有限公司办公室

2020 年 9 月 15 日印发