

国网秦皇岛供电公司

国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司关于印发青龙建昊土门子 215MW 光伏发电项目初步设计评审会议纪要的通知

青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司：

应青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司申请，国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司于2023年2月20日召开青龙建昊土门子215MW光伏发电项目初步设计审查会，对工程涉及的平方220kV变电站220kV间隔扩建工程及建昊土门子升压站～平方220kV线路工程的初步设计文件进行评审。国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司相关部门、青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司、秦皇岛福电电力工程设计有限公司等相关单位及部门参加了会议，会议听取了设计单位的介绍，并进行了专业讨论，对设计文件提出修改建议。

一、总体概况

青龙建昊土门子215MW光伏发电项目220kV升压站通过新建的建昊土门子升压站～平方220kV线路接入平方220kV变电站。

本工程建设单位为青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司，初步设计文件由秦皇岛福电电力工程设计有限公司编制完成。初步设计文件经过评审，主要设计技术方案得到优化，工程量得到控制，技术经济指标和工程投资合理，建设项目规模与接入系统评审意见一致。

二、工程建设规模

一次部分：

1、核对接地网材质，站址扩建后，不对现有接地网特殊接地措施存在影响，若有影响应恢复。

2、为解决进线间隔侧双分裂导线耐张线夹尾端处钢锚互相摩擦问题，增加耐张线夹侧间隔棒。

3、间隔采用六氟化硫气体绝缘电流互感器。

4、核对扩建侧是否有母线接地隔离开关。

二次部分：

1、3.3.4(2) “按1+1原则配置精度为0.2S级智能电能表。CT配置准确级等级为0.2S级、PT准确级为0.2级”

改为：

按1+1原则配置准确度等级为0.2S级智能电能表。配置CT专用计量二次绕组，绕组准确度等级为0.2S级；配置PT专用计量二次绕组，绕组准确度等级为0.2级；互感器二次负荷选择应保证接入二次回路的实际负荷在25%—100%范围内；额定二次电流为1A的电流互感器额定二次负荷不宜超过5VA。

2、平方220KV站增加1面直流馈线屏。

3、平方220KV站新增2套间隔层交换机。

通信部分：

1、OPGW 应在进站门型架顶端、最下端固定点（余缆前）和光缆末端分别通过匹配的专用接地线可靠接地，补充相关描述。

2、光缆进站长度大于5米，应采用电缆沟道敷设。

线路部分：

- 1、OPGW光缆在进线架构引下时采用三点接地方式。
- 2、线路跨越110kV、220kV线路时，导地线均采用双挂点双串，导线耐张线夹进行X光探伤检测。
- 3、导线耐张绝缘子串统一采用19片瓷质绝缘子，导线悬垂串采用带均压环合成绝缘子。
- 4、全高50m以上杆塔需加装避雷器。
- 5、为解决导线跳线尾端与耐张线夹钢锚互相摩擦问题，适当增加跳线间隔棒数量。
- 6、与运行单位沟通确认避雷器安装位置，建议跨越110kV、220kV线路时，两侧杆塔加装避雷器。
- 7、青龙山区鸟害较严重，建议加装防鸟刺等防鸟害措施。

三、评审技术要求

原则同意以上工程初步设计方案，请青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司通知设计单位根据会议要求完善初步设计文件。

请青龙满族自治县建昊光伏科技有限公司将最终初步设计文件报国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司，并将工程建设进度计划及施工图等文件在工程开工前报国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司。

国网冀北电力有限公司秦皇岛供电公司

2023年2月23日

