

内乡县马山口镇 50MW 光伏电站项目 项目情况报告

报告日期：2017 年 2 月 25 日

编号：ZHJL-001

项目名称	内乡县马山口镇 50MW 光伏电站项目	业主单位	上海华明电气销售设备有限公司
项目规模	一个 110kV 升压站，一条 10kV 外线以及光伏厂区	项目地址	河南内乡县马山口镇
监理负责人	赵占良	监理人数	3
进场时间	2017 年 1 月 7 日	合同工期	截止 2017 年 6 月 30 日
参建单位	建设单位：上海华明电气销售设备有限公司 监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司 设计单位：南京国联电力工程设计有限公司 浙川县电力勘测设计院 总承包单位：南京东送电力工程有限公司 施工单位：裕实国际建设集团股份有限公司（10kV 外线） 烟建集团工业设备安装有限公司（光伏厂区） （升压站土建施工单位待定） 北京四方宏海电力电器有限公司（升压站电气施工）		
报告内容			
一、项目概况			
本工程位于河南省南阳市内乡县马山口镇河口村、寺山庙境内。马山口镇位于河南省南阳市内乡县城东北 22 公里，地处秦岭余脉牛山南麓，内乡、镇平、南召三县交界，是一个山区、丘陵、平原相间分布的山区镇，漠河自北向南纵贯全境。马山口交通便利，资源丰富，环境良好。距 312 国道。宁西铁路仅 19 公里，南阳姜营机场 80 公里，省道旧邓路穿越而过。项目主体工程（光伏发电区）位于内乡县马山口镇打磨岗村、河口村、白庙村境内，项目辅助管理工程（升压站）位于内乡县马山口镇。本工程规划装机容量为 50.41784MWp，占地约 2000 亩，共安装 190256 块单块容量为 265Wp 的光伏组件。本工程主要建（构）筑物包括光伏阵列、一体化逆变器机房基础、双分裂箱式升压变基础及升压站内的综合楼、35kV 汇集站、水泵房等建（构）筑物。			

二、建设规模：我监理部负责一个升压站以及外线，光伏厂区的全部工程。

光伏电站分为电站生活区和生产区，其中生活区包括综合楼、35kV 汇集站、水泵房及室外电气设备场地，占地面积 4750M²；电站内其余部分未生产区，主要包括光伏阵列、预装式逆变器和箱变，占地面积约为 2000 亩。

110KV 外线采用铁塔架空形式，共 21 基塔，接入 220kV 汪沟变电站 110kV 间隔，架空线路长度约为 7km, 线路型号为 LGJ-400；沿线采用架空进入升压站，完成并网任务。

1. 工程性质：新建分布式光伏电站

2. 工程特性

3. 地形地貌

本工程场区在地貌上属陕北高原地带，场地内地形平坦有少量的土坡，地貌形态简单，海拔在 1392m 左右。场地内地形较平坦，勘探点地面标高介于 1389.38~1390.32m 之间，最大相对高差 0.94m。

4. 工程地质

根据国标《建筑抗震设计规范》（GB50011-2010），本光伏电站区场址地震动峰值加速度为 0.05g, 对应的地震基本烈度为 6 度，设计地震分组为第一组，属构造基本稳定区。

内乡县属伏牛山东南部低山丘陵区，境内山地、丘陵、平原兼有，本工程场区主要为浅山丘陵，基本适宜本工程建设。

5. 气象、水文条件：

内乡县境处暖温带向北亚热带过渡地带，为北亚热带季风型大陆性气候，具有明显的过渡气候特征：春季，冷，暖多变，温度呈跳跃上升，夏季，炎热，雨量集中，但酷热天气不多，秋季，气凉阴雨多，但个别年份久晴无雨，冬季，天冷雨雪少，但无大冻害。由于西北、北面环山的自然条件，对夏秋北上的潮湿气流和冬季南下的冷气起屏障作用，故境内气候各要素和同纬度平原地区相

比，年日照时数偏少，光能资源属全省低值区，年平均气温略高，地形雨和対流雨较多，年平均湿度较大，年平均地面温度较高，静风天气多，气候区划明显。

二、业主单位情况

业主公司情况介绍：上海华明电气销售设备有限公司是业主，但是现场一切生产主要是由总包（南京东送电力工程有限公司）负责，负责升压站、110KV外线以及光伏厂区的现场施工情况，

2、现场管理人员配置、分工、能力水平：马山口项目目前由五人组成，项目经理庄文俊是施工现场的总负责，全面负责本项目的工作。秦雷（工程师）负责本项目的光伏场区，专业水平较强。左建勋（工程师）负责本项目外线技术及质量，专业水平一般。樊兴柱（工程师）负责本项目的造价工程，专业水平较强。金汉文（工程师）负责本项目的安全质量管理，专业水平较强。

3、对项目实施和监理工作有哪些特殊要求：从这一段时间接触对监理的工作比较认可。

三、设计单位情况

1、施工图交付情况介绍：

设计单位两家：

南京国联电力工程设计有限公司是民营单位（外线设计单位），现未出蓝图，施工单位参考白图施工（白图是一边施工一边出）。

淅川县电力勘测设计院也是民营单位（升压站图纸设计单位），现场只有基础施工图（白图），年后进行二次重新设计（因为村民的经济纠纷协调事宜）蓝图未见。

2、现场是否有设计代表，设计变更处理情况：

现场未有设计代表，外线线路基础年后重新设计过一次，主要是调整路径位置，塔基由原来的 24 基塔设计变更为 21 基塔，主要是为了避开化工厂。（监理未进场前）

3、对项目现场设计问题、参与验收响应情况：

要求建设单位派一名设计代表到现场指导，以免造成不必要的返工。

四、供应商材料、设备进场情况

现场材料基本都是分包单位自行采购（外线塔基，光伏厂区），基本满足现场施工工期要求。

五、施工情况

一、110kV 升压站 2 月 19 刚刚确定完施工单位（现在有可能又要重新换），已于今天进行定位放线，临设只是浇筑地坪，主变基础，电气楼 1 月 19 日开挖（由于现场村民的经济协调问题不得不终止），目前暂未施工。

二、10kV 线路于 1 月 13 日正式开始 T6 号塔基础施工，截止目前已完成 3 基（6#，17#，18#），米钱 T10 基础正在绑扎立柱钢筋，支模板，T8 已完成基坑开挖，原本今天准备验收 T8，T10 基础钢筋模板，由于天气原因，延误一天。

三、光伏厂区 1 月 13 日开始 3#地块 14#方阵测量放线，钻孔，管桩混凝土浇筑完成；3#地块 18#，19#号方阵测量放线完成；3#地块 1-6 方阵测量放线、钻孔、管桩混凝土浇筑完成。目前 18#号地块已完成光伏阵列安装，19#基础钻孔已完成，准备浇筑管桩混凝土；目前 3#地块已完成 14#、18#、19#正在施工；

六、监理工作情况

自我监理项目部进入工地以来，施工单位各项资料均未报验，虽然已多层次进行口头通知，但是收效甚微，针对以上问题，已发出监理工程师通知单 JL-T-001 要求施工项目部限期整改，务必按图纸，按规范要求施工。

外线施工单位在每道工序施工完成前，应进行三级自检，自检完毕后报监

理项目部验收，验收合格后方可进行施工。现场临时用电设施必须满足《施工现场临时用电安全技术规范》（JGJ46-2005）等施工临时用电的规范、标准；现场施工用电必须采用配电箱，开关箱，箱内应安装漏电保护器，并做好试跳记录，箱门上应黏贴系统图，并写上专职电工联系方式；所有配电箱应上锁，所有施工用机械应做好接地连接。

现场施工作业人员必须正确佩戴安全帽，做好安全防护措施，高处作业应佩戴安全带，所有基坑临边洞口应做好安全防护措施，正确悬挂安全警示标语标牌。

目前与业主单位关系相处融洽，业主也支持我们监理的工作，对我们的工作表示认可，对于我们提出的现场，虽然工期进度重要，但安全一样要常抓不懈表示赞同，希望可以与我们公司一直长期合作下去。

4、目前工作情况，主要是工地现场安全与质量，资料的收集与整理，确保工程按时按质完成，在合同期限内并网送电；

5、今日内乡有特大暴雪，已要求施工单位做好现场安全防护工作，确保工程顺利开展进行。

七、其他

目前现场只有光伏厂区以及外线施工，110k 升压站土建施工单位未落实，电气施工单位是北京四方，出于对工期的考虑，我部建议总包单位尽快落实土建施工单位，确保工程保质保量完成，顺利并网送电。

八、总结

现场所有参建单位都能积极配合工作，对于施工过程中遇到的问题都能协商进行解决，施工质量，安全都在可控范围以内，本着“安全第一，质量为本”方针，我们监理项目部会一如既往的履行我们的职责，直至工程顺利完工并网送电。