

监 理 月 报

工程名称：盘县老黑山 50MW 太阳能光伏电站项目

2017 年 4 月 第 十 一 期

总监理工程师： 李维军

监理单位（章）

报告日期： 2018 年 04 月 30 日

监 理 月 报

1 本月工程实施情况

1) 土建工程

光伏区部分：

1) 场平（清皮）完成60MW；2) 钻孔累计完成53.5MW；3) 浇筑累计完成51MW；4) 电缆井砌筑完成80%；5) 电缆沟土方回填完成80%；6) 场区围栏栏杆基础浇筑完成80%；7) 光伏区场区围栏进出口大门安装完成80%；8) 光伏区箱逆变设备基础平台护栏安装完成80%；9) 光伏区19#方阵箱逆变设备基础砖砌体砌筑完成；10) 光伏东区场区接地环网土方开挖完成100%；11) 光伏区17#至21#方阵箱逆变设备基础砖砌体砌筑完成；12) 光伏区18#、19#方阵箱逆变设备基础平台浇筑混凝土施工完成；13) 光伏东区架空集电线路杆塔G3、G4、G5、G7基础土方开挖以及G1、G2塔基基础浇筑完成；

升压站部分：

1、电气综合楼：1) 主体完成；2) 装饰装修完成；3) 建筑电气完成；4) 给排水完成；5) 通风与采暖完成；
2、生产办公楼：1) 主体完成；2) 装饰装修完成；3) 建筑电气完成；4) 给排水完成；5) 通风与采暖完成；

3. 室外：1) 道路和围墙检修完成100%；2) 道路硬化完成；3) 绿化工程施工完成；4) 消防室内装饰装修完成；5) 护坡施工完成100%；6) SVG设备基础封堵以及消防小间外墙面粉刷完成100%；7) 室外道路旁警示标牌安装完成；8) 大门项目名称标识安装完成；8) 安全警示标牌安装完成；9) 围栏接地完成；10) 主变中性点接地装置基础整改完成；11) 楼梯盖板上锁关闭，龙门架扶梯盖板增加五防锁均已完成；12) 室外设备基础修补完成；13) 生活区室内外空调孔封堵完成；14) 主变基础集油池内鹅卵石深度增高完成；15) 围栏加固完成；

2) 机电安装工程

升压站：1) 主变联调完成，接地完成；2) 高压柜联调，管母安装完成；3) 二次自 动化设备联调完成；4) SVG 联调完成，接地完成；5) 接地变联调完成，接地完成；6) 成 套送出装置联调完成；7) 电气设备命名标牌粘贴完成；8) 站内电气设备已全部带电运行并 进行了隔离；

光伏区：1) 支架安装完成 48MW;2) 组件安装完成 48MW；3) 箱逆变设备就位完成 20 台；4) 直流电缆完成 80%；5) 汇流箱完成 80%；6) 集电线路完成 80%；7) 场内接地完成 80%；8) 箱逆变设备监控设备基础浇筑完成 80%，监控设备安装完成 36%；9) 9#、10#方阵支架组件消缺整改完成；10) 1#至5#方阵场区接地整改完成；11) 1#至5#、8#、9#、22#至25#方阵汇流箱标识标牌粘贴完成，累计完成44%；

3) 送出工程

1) 外送线路工程质量问题消缺根据消缺单内容 G29、G30 杆塔因基础错位未进行整改，其他问题均已整改完成；

2) 铁塔接地接地引下线整改完成；

4) 施工准备工作及手续办理

序号	项目手续	完成情况
1	项目核准批复文件/项目备案文件	完成
2	可研报告评审意见	完成
3	项目规划选址意见	完成
4	建设用地土地预审批复	完成

5	项目用地涉及林地情况说明	完成
6	临时占用林地可行性研究报告（林勘报告）	完成
7	林勘报告评审意见	完成
8	项目接入系统方案审查意见	完成
9	送出线路可研报告	完成
10	送出线路路径方案审批意见	完成
11	地质灾害危险性评估报告及附图	完成
12	矿产压覆报告	完成
13	项目水土保持方案的批复	完成
14	建设项目环境影响评价报告表	完成
15	环评批复意见	完成
16	防洪评价报告	完成
17	并网协议	完成
18	调度命名及编号	完成
19	并网调度协议	完成
20	供用电合同	完成
21	电价批复	完成
22	质监报告	完成

2 本月监理工作情况

2.1 工程进度控制方面的工作情况

监理人员参加会议情况：每周不定时上午10:00 参加安全、进度、质量协调会，详见《会议纪要》。经业主同意，按现场施工情况调整监理例会召开时间。

序号	时间	文件名称	备注
1	2018年4月03日	监理例会	监理组织
2	2018年4月29日	监理例会	监理组织

2.2 工程质量控制方面的工作情况

监理工程师在现场巡视时要对发现的质量包括成品保护问题及时下发《监理联系单》《通知单》《质量处罚通知单》要求承包商及时整改。本月累计下发《通知单》5次，《监理联系单》0次。

目前在建工程施工质量均在可控范围内。

2.3 安全生产管理方面的工作情况

1) 做好相关的安全教育工作。

- 2) 要求已进场的施工单位严格控制现场的建筑垃圾、生活垃圾的收集和处理工作，做好施工区、生活办公区的标化管理的策划工作。
- 3) 加强对现场施工用电的安全检查。
- 4) 要求各施工单位加强对已进场的施工机械（挖掘机、叉车、吊车、运输车辆安全监控并做好相关的安全教育工作）。
- 5) 现场安全文明施工评价表

序号	内容	评价	备注
1	施工用电	较差	临时施工用电存在不规范乱接现象
2	施工通道	较好	基本保持各作业面施工通道布设到位及畅通
3	大型机械设备	较好	按程序进场，按方案组织施工，计划组织检查、维护与保养
4	施工道路	一般	满足施工需要
5	消防器材	一般	各施工场所消防器材基配置基本满足现场要求
6	安全事故	较好	无人员伤亡、无设备事故及其他灾害性事故
7	材料定置堆放	较差	现场材料堆放较多，个别作业点材料整理不规范、整改不及时
8	场地平整清洁	较好	总平面场地道路管理较好，基本保证施工需求
9	安全标识	较好	按要求做到作业面主要危险源进行标识
总体评价		一般	安全在控，部分作业仍需要整改

2.4 工程计量与工程款支付方面的工作情况

本月施工单位工程量审核情况：

审核《贵州盘县老黑山 50MW 太阳能光伏电站项目》工程设备款总计 3373.019万元。

3 工程存在问题及建议

- 1) 现场管理有欠缺，材料堆放凌乱，螺丝、配件无序堆放，部分已生；
- 2) 施工现场质量整改人员少，尾工尾项消缺进度迟缓；
- 3) 光伏东区支架组件安装施工进度已滞后；
- 4) 光伏东区个别部位个别钻孔塌陷；
- 5) 现场检查发现围栏立柱间距不符合设计要求；

- 6) 多次发现光伏东区施工人员未佩戴安全帽;
- 7) 桩机钻孔时角度不垂直而导致桩孔倾斜,
- 8) 混凝土采用自拌, 无配合比, 无法满足强度C30的要求;
- 9) 灌注混凝土前清孔不彻底;
- 10) 混凝土灌注桩灌浆不充分, 振捣棒振捣不密实, 使得管桩桩基础不牢固;
- 11) 箱逆变设备基础平台上的设备基础槽钢未使用水准仪进行调平, 其水平度不符合设计及规范要求的允许偏差值小于等于5mm;
- 12) 混凝土灌注桩地面以上部分外观质量差, 表面蜂窝麻面情况严重;
- 13) 光伏区1#至4#方阵个别区域接地电阻值不合格, 光伏区5#方阵接地电阻值全部不合格, 已要求对场区接地电阻值不合格的区域重新进行整改, 待自检合格后报运维及我监理部检测;
- 14) 同一组串间相邻组件安装中心线偏差较大, 错位现象严重, 且不符合设计及规范要求的允许偏差值小于等于 2mm; 要求对现场支架组件安装质量进行检查, 并及时对现场反映出来的问题进行整改。
- 15) 根据现场情况, 支架组件安装施工进度已严重滞后; 尽快增加现场支架、组件安装人员, 并对光伏组件供货情况进行跟踪, 争取让组件供货厂家尽早发货;

以上问题均已下发通知单, 要求总包方及时进行整改;

4 下月监理工作重点

1、做好《盘县老黑山 50MW 太阳能光伏电站项目》重点防火部位（光伏区现场）的安全监理工作, 现场防火防爆, 严格动火管理制度。督促施工单位人员做好防高空坠落、防止机械伤害、防物体打击、防触电、防烫伤等个人安全防护措施, 监督检查成品保护。

2、检查施工人员个人安全防护措施, 加强施工用电、施工机械、特种设备使用的动态管理, 做好反违章检查和文明施工检查, 严格监督高处作业、起重作业等较大安全风险施工项目, 安全措施落实到位。

3、进行特种设备、现场防火专项安全检查。

4、切实做好安全、文明施工的各项工作, 为东区复工履行好监理的职责;

5、协助相关部门对光伏区内汇流箱, 箱变等逐台排查解决;

5 现场照片



电气综合楼高压室内开关柜与基础之间
缝隙防火封堵



升压站室外检修箱基础修补



光伏北区4号方阵汇流箱箱体接地整改



光伏北区汇流箱箱体接地电阻值测试



光伏东区17号方阵箱逆变设备基础砖砌
体砌筑



光伏东区18号方阵箱逆变设备基础平
台钢筋绑扎



光伏东区19号方阵场区混凝土灌注桩施工



光伏东区19号方阵支架安装



光伏东区场区接地环网土方开挖



光伏东区集电线路塔基基础浇筑



<项目现场会议室召开监理例会>

