

编号：30-NC300601S-JLYB-014

# 监 理 月 报

工程名称：中电工程浙江青田东源镇、万山乡 35MWp 复合  
利用光伏发电项目

2021 年 11 月 第 14 期

总监理工程师：



中电工程浙江青田东源镇、万山乡 35MWp 复合利用光伏

发电项目监理项目部

监理项目部（章）

报告日期：2021.11.29

工程名称：中电工程浙江青田东源镇、万山乡 35MWp 复合利用光伏发电项目

工程地点	浙江省丽水市青田县东源县、万山乡附近
工程概况	<p>1、项目概况</p> <p>中电工程浙江青田东源镇、万山乡 35MWp 复合利用光伏发电项目，拟建厂址位于浙江省丽水市青田县东源镇、万乡村附近，整个光伏场区分为三个区域，均位于青田县东源镇对北方向 10km 左右。</p> <p>东源镇平桥村驮龙自然村光伏区域位于驮龙村东侧 1km 左右，场址经纬度中心坐标为 28° 23' 24" N，120° 18' 30" E 占地面积 362 亩，计划装机容量 14MWp，目前因乌泥塘用地紧张增容 1.2MWp，实际装机容量约 15.2MWp。</p> <p>东源镇平溪村驮坑自然村光伏区域位于平溪村东北侧 1km 左右，场址经纬度中心坐标为 28° 22' 44" N，120° 19' 12" E 占地面积 159 亩，计划装机容量为 6MWp，目前因乌泥塘用地紧张增容 1.0MWp，实际装机容量约 7MWp。</p> <p>万山乡乌泥塘村光伏区域位于乌泥塘村北侧 1km 左右，场址经纬度中心坐标为 28° 21' 50" N，120° 19' 59" E 占地面积 454 亩，计划装机容量 15MWp，因乌泥塘龙须区征地不足计划装机容量为 12.54MWp，目前约 7MWp 因征地问题没有确定未施工，实际施工容量为 5.54MWp。</p> <p>2、接入工程方案</p> <p>新建一 35KV 孵龙开关站，场址位于东源镇平桥村北侧场址经纬度中心坐标为 28° 20' 22" N，120° 17' 04" E，35KV 孵龙开关站站址征地 1.62 亩，租地 3.105 亩。以 1 回 35KV 线路送往附近 110KV 高湖变电站。</p> <p>3、受电工程方案</p> <p>本工程采用并网形式运行，项目建成后，第一年的上网电量为 4117 万 KWh，年平均利用小时数为 1103.8 小时。</p> <p>4. 工程参建方</p> <p>建设单位：中能建（青田）新能源有限公司</p> <p>设计单位：中国电力工程顾问集团华东电力设计院有限公司</p> <p>监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司</p> <p>总包单位：中电工程浙江青田东源镇万山乡 35MWp 复合利用光伏发电项目光伏发电及配套输变电 EPC 工程总承包项目部</p>

计划工期	2020年9月1日开工;2020年12月31日前并网发电,2021年1月1日—2021年2月1日光伏电站整体试运行。乌泥塘龙须区2021年4月21日开始施工。
建设单位	中能建(青田)新能源有限公司
施工单位	浙江宏鑫电力工程有限公司
<p><b>一、本月工程实施情况</b></p> <p>1、架空线路:</p> <p>1) 塔基基坑土方开挖完成完成 30 基, 完成率 100%;</p> <p>2) 塔基基础浇筑完成 30 基, 完成率 100%;</p> <p>3) 铁塔组立完成 30 基, 完成 100%;</p> <p>4) 架线累计完成 9.073km, 完成 100%;</p> <p>5) 接地引下线完成 100%;</p> <p>本月线路施工: 无。</p> <p>2、开关站:</p> <p>1) 土方开挖完成 100%; 2) 设备基础浇筑完成 100%; 3) 设备安装完成 100%; 4) 接地网完成 100%; 5) 预制舱内设备安装完成 100%; 6) 升压站设备接线、调试完成 100%; 7) 电缆敷设完成 100%; 8) 升压站设备踏步完成 100%; 9) 升压站围墙完成 100%; 10) 山体护坡完成 100%; 11) 照明设备安装 100%; 12) 截水渠完成 100%; 13) 排水沟完成 100%; 14) 设备围栏安装 100%; 15) 开关站场区围栏完成 100%; 16) 视频监控安装 100%; 17) 站外道路硬化完成 100%; 18) 山体护坡喷浆完成 100%;</p> <p>本月施工: 无。</p> <p>3、光伏区:</p> <p><b>驮龙: 计划装机容量约 14MW<sub>p</sub>, 因乌泥塘用地紧张增容 1.2MW<sub>p</sub>, 增容实际装机容量约 15.2MW<sub>p</sub>, 已全部完成。已完成第一次除草施工。消缺施工完成 99%.</b></p> <p>1) 桩基钻孔完成 15.2MW。2) 混凝土灌注桩施工完成 15.2MW; 3) 支架及组件安装计完成 1330 组, 已全部完成; 4) 1、2、3、4 号箱式变压器安装完成。箱式变压器设备接地施工完成; 5) 箱式变压器基础土方回填完成 100%; 6) 高压电缆沟土方开挖、电缆敷设、土方回填完成; 7) 低压电缆沟土方开挖、电缆敷设、土方回填完成; 8) 逆变器安装 67 台, 完成率为 100; 9) 逆变器并网接入 67 台; 10) 接地环网完成 100%; 11) 视频监控安装 100%; 12) 场区围栏已全部安装完成; 13) 组件跨接线完成 100%; 14) 桩基础二次灌浆全部完成 100%。15) 增容部分完成: 桩基累计完成 670 根。低压电缆 3*95, 3*150, 3*240</p>	

全部敷设完成，支架及组件安装完成，累计完成 210 组，支架接地全部完成。1\*4 电缆线完成 100%。组件接地线完成 100%。

本月驮龙光伏区电缆线、桥架、防腐处理等相关问题消缺整改。

**驮坑：计划装机容量约 6MWp，因乌泥塘用地紧张增容 1MWp，增容实际装机容量约 7MWp，已全部完成。已完成第一次除草施工。消缺施工完成 99%。**

1) 桩基钻孔完成 7MW；2) 混凝土灌注桩施工完成 7MW；3) 支架及组件安装完成 519 组，已全部完成；4) 1、2 号箱式变压器安装完成，箱式变压器设备接地施工完成；5) 箱式变压器基础土方回填完成 100%；6) 高压电缆沟土方开挖、电缆敷设、土方回填完成；7) 低压电缆沟土方开挖、电缆敷设、土方回填完成；8) 逆变器安装 29 台，完成率为 100%；9) 逆变器并网接入 29 台；10) 接地环网完成 100%；11) 场区围栏安装 100%；12) 视频监控安装 100%；13) 组件跨接线完成 100%；14) 桩基础二次灌浆完成 100%。15) 增容部分桩基打孔完成 100%；本月增容部分桩基浇筑完成；支架及组件安装完成，累计 42 组、低压电缆及 1\*4 电缆线敷设、接地施工完成、防火封堵及防腐处理。

本月驮坑光伏区电气、防腐处理等相关问题消缺整改。

**乌泥塘龙须区：计划装机容量 15MWp，因乌泥塘龙须区征地不足计划装机容量为 12.54MWp，目前约 7MWp 因征地没有确定未施工，实际施工容量约 5.54MWp。消缺施工完成 98%。**

1) S1、S2、S3、S4 箱变基础全部浇筑已完成。箱变安装完成。2) 桩基打孔累计完成 1960 根，桩基浇筑累计完成 1960 根。2) 支架及组件累计安装完成 533 组。3) 接地沟开挖、接地环网累计完成 5.54MWp。4) 高压电缆沟开挖、S1-S4 箱变高压电缆敷设已全部完成；箱变高压电缆终端已制作完成。5) 逆变器安装 22 台。1\*4 电缆线敷设、低压电缆线敷设、组件接地线施工累计完成约 5.54MWp。其它消缺整改。

本月主要为：光伏区电缆线、防火封堵、防腐处理等相关问题消缺整改。

#### 4、施工进度统计表格：

施工内容	本月完成	累计完成	累计完成率
驮龙消缺整改	5%	98%	98%
驮坑消缺整改	5%	99%	99%
乌泥塘龙须区安装完成部分消缺整改	9%	99%	99%

5、现场进度影响因素分析及监理采取固化内容：

1、乌泥塘龙须区目前约 7MWp 因征地没有确定还未施工。

## 二、下月工程施工计划

1、架空线路及开关站：

1) 暂无

2、光伏区

暂无

## 三、本月监理工作情况

1、工程进度控制方面的工作情况

1) 已要求施工单位尽快把剩余消缺工作完成。

2、工程质量控制方面的工作情况

监理在巡视检查中，发现存在以下主要质量问题：

1) 光伏区存在问题：少数电缆线敷设不符合要求、少数地脚螺栓及支架防腐未处理、少数接地施工不符合要求。

2) 开关站仍存在一些问题需处理：开关站边坡防护。

3) 外线施工中铁塔接地相关消缺整改。

针对以上问题，监理项目部已要求施工单位立即整改，施工单位已经安排人员整改，整改完后经复查均达到了合格要求。

3、安全生产管理方面的工作情况

1) 现场已要求施工单位做好相关的安全防护工作。

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、装载机、吊车、运输车辆）安全监控并做好相关的安全教育工作。

5) 要求每天早上施工单位对工人进安全技术交底培训。

6) 现场发现个别工人未佩戴安全帽，已要求施工人员佩戴整齐。

4、工程计量与工程款支付方面的工作情况

暂无。

#### 5、合同其他事项的管理工作情况

- 1) 继续协调好业主和施工单位等各方面的关系；
- 2) 对业主所提的要求，及时下达到施工单位。

#### 四、工程存在问题及建议

1 本项目升压站. 站内线路. 驮龙光伏区. 驮坑光伏区. 龙须光伏区安装完成部分已全部完成消缺施工，经复查基本满足要求。因龙须光伏区剩余光伏区用地仍未确认，故现场作业人员已离场，本项目进入暂停阶段。

#### 五、下月监理工作重点

- 1、暂无

#### 六、现场照片：



龙须区直流电缆线整改



龙须区地脚螺栓防腐刷漆



驮龙区桥架接地消缺



驮龙区直流电缆线整改



对龙须区消缺整改进行检查



对线路铁塔接地消缺进行检查