

光伏项目工程建设周报

2024 年 54 期



项目：平陆县 100MW 农光互补光伏发电项目

填报周期：2024 年 8 月 24 日至 8 月 30 日

一、项目总体建设进度汇总：

- 1、进场道路共计（5.3 新确定）公里，已完成（5.3）公里，完成总量（100）%。场内道路共计（10 新确定）公里，已完成（10）公里，完成总量（100）%。
- 2、基础桩基成孔共计（89510）孔，完成（75914）孔，完成总量（84.81）%；
- 3、基础桩基砼浇筑共计（89510）基，完成（71523）基，完成总量（79.91）%；
- 4、支架安装完成（96.53）MWp，完成总量（75.43）%；
- 5、组件安装完成（88.81）MWp，完成总量（69.39）%；
- 6、箱变基础总计（34）基，开挖完成（28）基，砼浇筑完成（28）基，土方回填（13）基，箱变安装（25）台，完成总量（73.53）%。逆变器总计（312）台，逆变器安装（216）台，逆变器安装完成总量（69.2）%。
- 7、场内集电线路共计（86）基塔，浇筑完成（86）基塔，完成总量（100）%；立塔完成（86）基，完成总量（100）%。D 线改造共计（9）基塔，浇筑完成（9）基塔，完成总量（100）%；立塔完成（9）基，完成总量（100）%。C 线改造共计（4）基塔，浇筑完成（4）基塔，完成总量（100）%；立塔完成（1）基，完成总量（25）%。
- 8、升压站土建按照综合楼、配电室、水泵房、SVG 室等主体工程土建进度(简要明晰描述):地基处理完成率 100%。主变基础、主变出线架构及中阻柜基础完成；主变防爆墙主体完成；出线架构、GIS 基础完成；一次舱基础完成；SVG 基础完成；二次舱基础完成；生活舱基础完成；废品间完成；独立避雷针基础完成；消防水泵房完成；蓄水池完成；化粪池完成；事故油池完成；升压站挡土墙完成；站内围墙砌筑完成；站内道路完成；电动悬浮门安装完成。站内设备基础和主要建筑全部完成。备品备件间基础浇筑完成。
- 9、升压站一次设备安装已完成（100）%、二次设备安装已完成（98）%；是否开始调试（是）
- 10、送出线路共计（11.7）公里，建设塔基总计（32）基，基础浇筑完成（32）基，完成总量（100）%，杆塔组立完成（32）基，完成总量（100）%，架线完成总量（100）%；

11、对侧站 已完成基础：进线架构 4 个、电压互感器 3 个、电缆沟西侧隔离开关 6 个、电流互感器 3 个、电缆沟东侧母线支架基础 4 个、隔离开关 3 个、断路器 3 个、支柱绝缘子 1 个、东南侧母线支架基础 4 个、隔离开关 3 个。共 34 个。 未完成基础：端子箱基础 1 个、独立避雷针 1 个。共 2 个。 12、升压站原计划反送电时间：（2023 年 09 月 30 日），按建设进度计划时间（2024 年 9 月 8 日） 13、已并网发电（0）MW，完成总量（0）%。	
二、本周工程建设工作内容及完成情况	
1、道路工程	西沟地块:场区道路累计修筑 2300M(共计 2300M)，完成率 100%。东郑地块:场区道路累计完成 3900M(共计 3900M)，完成率 100%。阳朝 21-24 地块:进场道路累计完成 600 米，完成率 100%（共计 600 米）。场区道路累计完成 1800 米（共计 1800M），完成率 100%。阳朝 25-27 地块:场区道路累计完成 2000 米（共计 2000 米），完成率 100%。
2、开关站/升压站	新增消缺工作完成 110 条。厂家消缺工作：开关柜及南瑞厂家进场配合试验及消缺完成。调试单位进场交接试验完成 90%。
3、综合楼/附属建筑	无。
4、场内桩基施工	东郑地块:桩基成孔累计完成 27770 孔；桩位放点累计完成 27770 点；桩基砼浇筑累计完成 27770 个。 上苏地块:桩基成孔累计完成 6374 孔；桩位放点累计完成 6374 点。桩基砼浇筑累计完成 6374 个。 洪池地块:桩基成孔累计完成 4060 孔；桩位放点累计完成 4060 点。桩基础浇筑本周完成 658 个，累计完成 2919 个。

	西沟地块：桩基成孔本周完成 660 孔，累计完成 20550 孔；桩位放点累计完成 20780 点；桩基砼浇筑累计完成 17620 基。 阳朝地块：桩位放点累计完成 17160 点；桩基成孔累计完成 17160 孔。桩基础浇筑累计完成 16840 个。
5、支架及组件安装	东郑地块：支架安装累计完成 2777 组（约 39.71MW）。组件安装累计完成 72100 块（约 39.65MW）。 西沟地块：支架安装累计完成 1762 组（约 25.2MW）。组件安装累计完成 45812 块（约 25.2MW）。 阳朝地块：支架安装本周完成 3 组，累计完成 1682 组（约 24.04MW）。组件安装本周完成 650 块，累计完成 43576 块（约 23.97MW）。 上苏地块：支架安装本周完成 180 组，累计完成 531 组（7.59MW）。 （26 块组件为 1 组，约 70 组 1MW。）
6、逆变器及箱变	阳朝逆变器安装 5 台。 箱变累计安装完成 25 台，逆变器累计安装完成 216 台。
7、送出工程（含对侧）	送出线路：对侧架构导线光缆架线完成，升压站出线架构引流线施工完成，缺陷消除完成。 对侧站：电缆沟末端侧墙和端子箱基础混凝土浇筑完成。进线架构区电缆槽混凝土浇筑完成。变电站内电缆沟底板混凝土浇筑完成，侧墙模板安装和钢筋绑扎完成。 平坦间隔出线架构区域设备基础混凝土浇筑完成。平坦间隔北侧围墙毛石护坡砌筑完成，围墙砌筑完成 90%。 设备安装部分：一次电气设备安装完成，母线侧导线

	压接完成。电缆沟端子箱安装就位，电缆沟支架安装完成 90%，沟内电缆敷设完成 80%。母线侧地埋电缆敷管埋设完成 40%，进线架构侧设备电缆敷管埋设完成 40%。 目前征地协调完成 32 基；基础开挖完成 32 基；基础浇筑完成 32 基；接地已完成 32 基；杆塔组立完成 32 基。		
8、集电工程	C11 组塔完成，C13、C14、C15 基坑开挖，钢筋绑扎，基础支模完成。 （东郑-升压站为 AB 线，西沟-升压站为 C 线，阳朝-升压站为 D 线） 目前征地协调完成 86 基；基础开挖完成 86 基；基础浇筑完成 86 基；接地已完成 86 基；杆塔组立完成 86 基。 D 线改造基础开挖完成 9 基；基础浇筑完成 9 基；接地已完成 9 基；杆塔组立完成 9 基。 C 线变更基础开挖完成 4 基；基础浇筑完成 4 基；		
9、现场调试	无。		
10、设备到货情况	上苏地块组件到货 1944 块，洪池地块组件到货 4860 块。		
11、人员/机械情况	本周监理 5 人；施工人员：升压站、对侧站及送出施工人员 24 人、管理人员 4 人。光伏场区施工人员 168 人、管理人员 20 人。集电线路管理人员 3 人。施工人员 16 人。主要施工机械：引孔机 3 台、装载机 2 台、发电机 13 台。		
三、截止本周工程建设工程进度与施工组织设计的进度比对及分析：			
项目主节点	计划日期	实际完成日期	延误原因及赶工措施（简
1、光伏场区。	1、光伏场区：组	1、光伏场区：组	

2、升压站及对侧。 3、送出线路。 4、集电线路。	件安装完 60MW。 完成 29MW 电缆敷设及单体调试完成。 2、升压站及对侧：调试完成。 3、送出线路（32 基）：导线架设完成 100%。 4、集电线路（86 基）：导线架设完成 100%。	件安装 88.82MW 2、升压站：升压站已基本完成，正在进行消缺工作。 3、对侧站：已完成基础：进线架构 4 个、电压互感器 3 个、电缆沟西侧隔离开关 6 个、电流互感器 3 个、电缆沟东侧母线支架基础 4 个、隔离开关 3 个、断路器 3 个、支柱绝缘子 1 个、东南侧母线支架基础 4 个、隔离开关 3 个。共 34 个。 未完成基础：端子箱基础 1 个、独立避雷针 1 个。共 2 个。 4、送出线路：塔基完成人工土方掏挖 32 基、砼完成浇筑 32 基。杆塔组立完成 32 基。 5、集电线路：C 线 CD1-C8 开挖、	述）： 1、延误原因：前期工作不充分。外部协调及未按施工进度计划出图；由于现场施工环境处于陡坡，散料难度大，无人机散料需面临大风天气的困难。当前正值夏季多雨期间，对于 9.8 并网计划，当前施工进度面临巨大挑战。 2、西沟地块场区组件下方杂草涨势迅猛，需安排专人清理，具有严重安全隐患。 3、赶工措施：加快外部协调工作；增加人、机、物料。延长工作时间。
--	---	---	--

		浇筑、组塔完成。 C 线改造基础开挖完成 4 基，基础浇筑完成 4 基。基础组塔完成 0 基。 AB 线 AB1-AB45 开挖、浇筑、组塔完成， D 线 D1-D32 开挖、浇筑、组塔完成。 D 线改造基础开挖完成 9 基，基础浇筑完成 9 基。基础组塔完成 9 基。 目前征地协调完成 86 基；基础开挖完成 86 基；基础浇筑完成 86 基；接地已完成 86 基；杆塔组立完成 86 基。	
1、首个基础施工	报公司计划日期： 2023 年 07 月 17 日。	实际完成的日期： 2023 年 07 月 22 日。	共完成引孔 75914 个，桩基砼浇筑 71523 基。
2、首套组件安装	2023 年 07 月 26 日。	实际完成的日期： 2023 年 10 月 29 日	

3、线路倒送电	2023 年 10 月 25 日		
4、首个发电单元并网	2023 年 10 月 25 日		
5、全容量并网	2023 年 12 月 30 日		
四、主要协调问题及解决情况			
提出需要协调的问题	西沟区域:1.场区道路外侧浮石较多，对现场施工人员及光伏组件有较大的安全隐患		
未解决的协调问题解决进展	西沟区域:1.场区道路外侧浮石较多，对现场施工人员及光伏组件有较大的安全隐患		
五、 下周计划主要工作内容			
一、东郑区域光伏场区：已组织消缺小组消缺中。 二、上苏区域光伏场区： 1、支架安装 97 组。2、组件安装 70 组。3、逆变器安装 10 台。4、接地装置安装，直流电缆敷设。 三、洪池区域光伏场区： 1、29 地块浇筑 300 个。 四、西沟区域光伏场区（含天保林地块）： 1、桩基础放点 420 个。2、桩基础引孔 400 个。3、桩基础浇筑 600 个。 四、阳朝区域光伏场区： 1、21-24 地块桩基础浇筑 320 个。直流电缆敷设 1.5KM。接地装置安装 650M。能量管理单元安装 1 台。 五、升压站、对侧站、集电、送出工程： 1、升压站： 1、消缺工作：全部完成。			

- 2、国网运城公司客服中心验收资料部分报送完成。
- 3、交接试验完成。
- 4、质监验收完成。
- 2、对侧站：
 - 1、土建完成 100%。2、设备安装完成 100%。3、电气施工完成 100%。4、调试工作完成 80%。
- 3、集电线路：（东郑-升压站为 AB 线，西沟-升压站为 C 线，阳朝-升压站为 D 线。）
 - 1、C 线 C8-C9 电缆沟开挖、C13-C15 基础浇筑、C10、C12 杆塔组立。
- 4、送出线路：无施工。

填报人：王孝金

审核人：王轩

时间：2024 年 8 月 30 日

工程现场照片：



升压站巡视检查



阳朝区域 23 地块箱变侧电缆头制作



洪池 29 地块桩基础浇筑



东郑增补地块直流电缆敷设