

上海电力新能源发展有限公司会议纪要

工程管理部

2019 年 11 月 6 日

签发：王庆明

盘县项目工程进度协调会会议纪要

会议内容：

- 1、总包单位必须在 2019 年 11 月 11 日周一，落实本项目现场所有设备清点成册并落实现场监理及运维单位的确认工作，清点工作必须细化到柜内具体设备名称及型号。
- 2、在会上对本工程未完成工作量进行梳理形成“总包甩项”附件一、“总包承诺继续完成消缺整改项”附件二、“讨论确定”附件三，三个清单。各与会方，经友好协商达成一致意见。
- 3、总包单位对附件二、三必须提出最终闭环完成日期，最晚不得晚于 12 月 31 日。
- 4、总包单位对甩项工作出具承诺函在工程结算中予以核算扣除，在本周五 11 月 8 日前提交上海电力。
- 5、对“未满足贵州省电网公司要求，SVG 改造、调度数据接入、二次安防满足电网要求”该甩项工作，总包单位出具承诺函由盘州中电电气光伏发电有限公司出面完成。由此产生的全部费用在总包合同中予以核减扣除。
- 6、总包单位与我司财务对接，完成对本工程总包合同已开票金额、已支付金额进行核对。

项目公司代总包支付费用发票是否已足额开具。

7. 总包单位与我方项目公司对工程增量部分进行对接、梳理。

8. 工程质量尽调工作，现场各参建方对所需资料及配合工作应尽全力配合。

分送：公司领导、工程管理部、华南区域项目公司

工程管理部

2019 年 11 月 6 日印发

工程管理部

编号	工程或费用名称（甩项）	附件一：	单位	数量
1.	AGC/AVC 已安装，但未调试完成。			
2.	光伏监控系统后台无逆变器直流母线对地绝缘降低监控（告警）功能			
3.	光伏电站配置的调度电话录音系统没有与 GPS 对时，调度电话录音系统的时间比 GPS 装置快 15 分钟。			
4.	没有对上传调度主站的测量数据进行测量精度的校验。			
5.	未见光伏电站自动化设备上传贵州省调、六盘水地调的信息参数、设备（系统）参数、信息序位文档。			
6.	光伏电站配置的调度数据网络设备未进行调试工作。			
7.	35kV2 号光伏进线柜 B 相电流表坏，400V 电量计量装置坏			
8.	35kV 母线 PT 设备不符合设计要求缺少高压熔丝。			
9.	二次安防设备未经调试投运。			
10.	接地变小电阻接地装置温度保护及开门闭锁接入保护装置动作跳闸。			
11.	现场名称和监控后台存在在不统一的情况			
12.	缺少电能质量监测装置			
13.	400V1、2 段母线未装防雷装置			
14.	远动设备与通信线路间未装防雷（强）电击保护器。			
15.	《黔电调控议（2019）19 号》文件规定，未满足贵州省电网公司要求，面临全站解列风险。包括 SVG 改造、调度数据接入、二次安防满足电网要求			
16.	AGC/AVC 性能检测报告。			

编号	工程或费用名称（总包承诺继续完成）	附件二	单位	数量
1.	安全条件论证及备案		项	1
2.	节能评估报告及批复		项	1
3.			项	1
4.	征占林地、林木砍伐、审查、许可（部分）		项	1
5.	社会稳定风险审查意见		项	1
6.	土地证		项	1
7.	建设土地规划许可证		项	1
8.	建设工程规划许可证		项	1
9.	施工许可证		项	1
10.	防雷接地		项	1
11.	电力工程质监（缺第三次）		项	1
12.	安监验收		项	1
13.	消防备案验收		项	1
14.	水土保持手续		项	

15.	劳动及安全卫生工程		项	1
16.	水土保持工程		项	1
17.	汇流箱支架、组件支架檩条、箱逆变整体、主变部分、外线间隔龙门架部分、箱逆变承台槽钢、组件支架及接地连接压块等连接螺栓生锈或未作防腐工作，支架螺栓大面积锈蚀。		项	1
18.	汇流箱与支架固定螺栓缺少，仍未完成全部整改工作。		项	1
19.	主变在线气体监测装置。		项（增项）	1
20.	依据《黔安监职安健函（2017）16号“三同时”事中事后监管》要求。		项	1
21.	升压站设备，开关室内一次设备，保护盘柜顶部，生产楼内铭牌为临时张贴，未做永久性标识。		项	1
22.	组件灌注桩施工工艺不差，主要体现在钻孔深度不够，水泥振捣不充分。桩基未进行抹平处理表面存在蜂窝麻面。		项	1
23.	光伏4平方线入地未安装套管，存在较大面积的直流电缆接地现象。		项	1
24.	汇流箱引出光伏电缆未采取防护措施。		项	1
25.	组件低处离地高度不足300mm，光伏场区边缘有滚石砸落组件隐患。		项	1
26.	簇檩条安装稀疏需要加密		项	1
27.	升压站综合楼、电控楼多处墙体开裂。内、外墙需修补后重新粉刷。		项	1
28.	升压站水泥道路多处开裂、起皮，胀缩缝切割不到位。		项	1

29.	10kV 消缺及电力走廊清理	项	1
30.	升压站降阻井、光伏南、北区隐蔽工程资料未提供。	项	1
31.	35kV 电缆头制作工艺差，未见后续处方案及开展全场范围排查工作。	项	1
32.	生活水净化系统至今未予调试投运。	项	1
33.	全站防火隔离实施结合光伏区疏排水系统整改工作。	项	1
34.	光伏电站建设工程投产后，未进行消防设施的验收、备案工作。	项	1
35.	工器具及生活设备采购不齐全。	项	1
36.	光伏区场内道路修整	项	1
37.	光伏场区两处组件排布区处于低洼处未设置排水措施	项	1
38.	现场通讯不稳定（箱逆变器、汇流箱）	项	1
39.	远动设备与通讯线路间未安装防雷电击保护	项	1
40.	光伏电站配置 1 套 UPS 电源	项	1
41.	滤油机未接电源线	项	1
42.	工程资料不齐全，设备资料未见	项	1
43.	缺少电缆走向标志	项	1
44.	汇流箱与支架固定螺栓缺少固定螺栓	项	1
45.	拔桩复用记录	项	1

46.	现场名称和监控不统一	项	1
47.	中控室消防系统综合控制屏无显示	项	1
48.	35kV 开关柜 2 号光伏进线 B 相电流表坏	项	1
49.	8-A1 汇流箱通讯模块烧坏	项	1
50.	8-A3 汇流箱通讯模块烧坏	项	1
51.	8-A4 汇流箱通讯模块烧坏	项	1
52.	13-B10 汇流箱通讯模块烧坏	项	1
53.	13-A10 汇流箱无标示牌	项	1
54.	15-A6 告警运行	项	1
55.	14 号箱变逆变器 B 门锁坏	项	1
56.	17 号箱变没有 UPS	项	1
57.	13 号箱变左边测控装置无显示	项	1
58.	4 号箱变左边测控装置无显示	项	1
59.	18 号箱变逆变器 A 风扇误报故障	项	1
60.	18 号箱变后台无通讯	项	1
61.	19 号箱变后台无通讯	项	1
62.	3 号箱变照明应急灯不亮	项	1

63.	2号箱变支路 A2、A4 电流显示异常，霍尔有问题	项	1
64.	4号箱变支路 A2、A9、A12、B3、B10 电流显示异常，霍尔有问题	项	1
65.	5号箱变支路 A、B 无显示	项	1
66.	6号箱变支路 B6 电流显示异常，霍尔有问题	项	1
67.	16号箱变夜间照明灯不亮	项	1
68.	6-A12F14、F15 组串线接地	项	1
69.	24-B6 汇流箱有积水	项	1
70.	23-B8 汇流箱无标示牌	项	1
71.	2-（A1-A6）后台无通讯	项	1
72.	18号箱变逆变器部分挡板未装	项	1
73.	19号箱变逆变器部分挡板未装	项	1
74.	24-A4 汇流箱内有积水	项	1
75.	23-A5 汇流箱内有积水	项	1
76.	10号箱变逆变器 B 母排绝缘套管 B 相老化	项	1
77.	17号箱变油位低	项	1
78.	12号箱变逆变器 B 低压侧断路器故障	项	
79.	22号箱变逆变器 B 告警运行	项	1

80.	23-A3 无连接或数值不对	项	1
81.	23-A2 无连接或数值不对	项	1
82.	23-A1 无连接或数值不对	项	1
83.	18 号箱逆变器 A 告警运行	项	1
84.	18 号箱逆变器 A, PV 接地漏电流异常	项	1
85.	继保室 102 电表槽西线无法连接及数值无变化	项	1
86.	9 号箱逆变器 B 告警运行	项	1
87.	开关室 1 号站用变 ABC 三相指示灯不亮	项	1
88.	中控室消防系统综合控制屏无显示	项	1
89.	35kV 开关柜 2 号光伏进线 B 相电流表坏	项	1
90.	8-A1 汇流箱通讯模块通讯口烧坏	项	1
91.	8-A3 汇流箱通讯模块通讯口烧坏	项	1
92.	8-A4 汇流箱通讯模块通讯口烧坏	项	1
93.	13-A10 汇流箱通讯模块通讯口烧坏	项	1
94.	14 号箱逆变器 B 门锁坏	项	1
95.	17 号箱变没有 UPS	项	1
96.	13 号箱变左边测控装置无显示	项	1

97.	18号箱变逆变器A风扇报错故障	项	1
98.	2号箱变支路A1-A4电流显示异常	项	1
99.	5号箱变支路A、B无显示	项	1
100.	16号箱变夜间照明灯不亮	项	1
101.	6-A12F14、F15组串线接地	项	1
102.	24-B6汇流箱有积水	项	1
103.	23-B8汇流箱无标示牌	项	1
104.	2-(A1-A6)后台无通讯	项	1
105.	19号箱变逆变器部分挡板未装	项	1
106.	24-A4汇流箱内有积水	项	1
107.	23-A5汇流箱内有积水	项	1
108.	10号箱变逆变器B母排绝缘套管B相老化	项	1
109.	5号箱变照明灯没有灯罩	项	1
110.	18号箱变左边测控装置无显示	项	1
111.	16号箱变无应急照明灯	项	1
112.	15号箱变逆变器直流电缆进线处无挡板	项	1
113.	17号箱变逆变器直流电缆进线处无挡板	项	1

114.	4号箱变逆变器直流电缆进线处无挡板	项	1
115.	23-A5 逆变器直流电缆进线处无挡板	项	1
116.	5-A 逆变器直流电缆进线处无挡板	项	1
117.	7-B 逆变器进线空开出无挡板	项	1
118.	2号箱变 A1-A6 中控室后台无通讯	项	1
119.	5号箱变 A6 A7 A9 A11 A12 A13 B1 中控室后台无通讯	项	1
120.	10号箱变 A、B 逆变器出风口没有防鼠网	项	1
121.	15-A11 第8组串不发电	项	1
122.	22-A13 第12组串不发电	项	1
123.	4号箱变逆变器 A 远方就地转换开关报警	项	1
124.	22号箱变逆变器 B 出风口无遮拦	项	1
125.	4号箱变 B 逆变器与南自后台监控数据不一致	项	1
126.	通讯方面缺陷共计 58 个汇流箱未上传	项	1
127.	汇流箱告警运行 26 个	项	1
128.	故障灯运行 8 个	项	1
129.	通讯模块汇流箱 3 个 逆变器 1 个	项	1

130.	组串为工作 3 串	项	1
131.	汇流箱基础不稳固 2 个	项	1
132.	箱变楼梯缺少固定螺栓 3 组	项	1
133.	汇流箱开关坏 2 个	项	1
134.	汇流箱保险坏 3 个	项	1
135.	箱变防火泥缺少 13 个	项	1
136.	逆变器事故照灯坏 3 个	项	1
137.	箱变门锁坏 3 个	项	1
138.	箱变及汇流箱积水 3 个	项	1
139.	1 号主变有载分接开关在线滤油机漏油	项	1
140.	二次继保室 21P 直流系统蓄电池屏下面未封堵	项	1
141.	13#电源测控装置未显示	项	1
142.	4#逆变器电源测控装置未显示	项	1
143.	22#逆变器电源测控装置未显示	项	1
144.	6-3 光伏板翘起, 螺丝松动	项	1
145.	1#. 逆变器二支路 7 直流电缆破皮	项	1
146.	1#箱变护栏没螺丝固定	项	1

147.	8#箱变护栏没螺丝固定	项	1
148.	组件区两处有大面积积水，淹没组件风险	项	1
149.	电能质量性能检测报告。	项	1
150.	土地租赁 530 亩协议未签署	项	1

编号	工程或费用名称（讨论）	附件三	单位	数量
1.	110kV 外线三处导线有接头（6#~7#、8#、16#-17#、30#-31#）、西浦变龙门架导线角度超规范需加转角塔调整导线进线角度、#3~#5 挂冰后弧垂较大、塔架基础用大石块回填，接地未经过打磨，塔架基础周边排水不到位需完善，警示标牌有脱落现象、线塔基础有蜂窝麻面情况，塔体螺栓有松动情况。（根据缺陷清单确认）			1

会议签到表

序号	姓名	职务	联系电话	备注
	袁建斌	中建五洲		
	王明华	中建五洲 中设		
	张子强	中建五洲		
	洪江林	中建五洲 中设		
	王心	上海新能源华南区域		
	蒋涛	中建五洲		
	郭俊兴	正衡监理	18553428771	
	陈明	上海新能源华南区域		
	陈明	上海新能源		