

XX光伏电站2017年X月X日远程诊断日报

设备	序号	方阵类型	问题		建议	反馈信息	
逆变器	1	固定式方阵	07子阵	逆变器01	逆变器频繁启停机	建议按照以下步骤排查：1.检查运行时逆变器的输入功率是否满足逆变器的正常运行条件，确认问题后，联系厂家修改逆变器启机条件；2.检查调试模式下接触器吸合是否正常，若并网接触器吸合异常，建议维修或更换并网接触器。	检查发现频繁启停是因为逆变器输入功率低，已联系厂家修改逆变器启机条件。
	2		09子阵	逆变器01	逆变器交流过压	建议按照以下步骤排查：1.检查电网电压是否超过正常电压范围；2.检查逆变器额定电压及工作电压范围设定是否正常，若存在设定异常，应修改有误的设定项；3.检查逆变器交流侧电压、采样板和采样电路是否异常，若存在异常，应维修更换采样板、采样电路或联系逆变器厂家进行处理。	检查发现逆变器额定电压及工作电压范围设定有误，已联系厂家重新设置。
	3		15子阵	逆变器02	逆变器等效利用小时数偏低	建议按照以下步骤排查：1.检查逆变器运行报表看转换效率是否偏低，若逆变器转化效率偏低，则是逆变器自身故障，联系厂家进行处理；2.检查逆变器输入电流是否偏低；3.核对该逆变器下组件的装机容量是否正确，若不正确重新计算；4.检查该逆变器下汇流箱、组串是否存在异常。	检查发现逆变器转换效率为92%，已联系厂家处理。
	4		21子阵	逆变器01	10:00之后逆变器输出功率为死值	建议检查通讯问题	通讯下死，重启通讯柜后通讯恢复
汇流箱	5	固定式方阵	#13子阵	汇流箱08	第13支路持续为零	可按照以下步骤排除：1.打开汇流箱，检查相应支路接线连接是否异常；2.用钳流表测试相应支路电流是否为零，若现场测试电流正常则检查通讯模块和通讯电缆；3.现场测量支路电流为零，则测量相应组串开路电压，若开路电压正常应检查支路保险和保险盒是否异常；4.现场检查支路开路电压为零，则应确认线缆是否有效连接，各连接器及接线盒是否正常。	正极地埋小进线断裂
	6		#13子阵	汇流箱10	第8支路持续为零		负极保险坏，已经更换
	7		#14子阵	汇流箱13	中午12点第5支路与其他支路电流偏差1.2A	可按照以下步骤排除：1.汇流箱整体检查，确认线缆是否有虚接现象；2.用钳流表测试相应支路电流查看与正常支路电流是否存在偏差，若现场测试电流不偏低则应检查通讯；3.现场测试支路电流偏低，应检查相应支路开路电压是否偏低，若支路电压偏低则应查找电压偏低组件或测试相应支路绝缘电阻是否正常；4.支路开路电压正常，应检查是否存在遮挡。	电线杆遮挡
	8		#14子阵	汇流箱11	中午12点第5支路与其他支路电流偏差2.3A		连接器虚接
	9		#14子阵	汇流箱06	中午12点第7支路与其他支路电流偏差1.7A		组件有热斑
	10	斜单轴方阵	#16子阵	汇流箱05	第3支路固定时段（上午）电流比其它支路低	现场检查，确认是跟踪传动故障、阴影遮挡，或其它因素造成支路电流偏低。	电机故障，已处理
	11		#16子阵	汇流箱07	第6支路下午、第11支路上午电流比其它支路低		动力电源故障，已处理
	12		#18子阵	汇流箱18	第9支路固定时段（上午）电流比其它支路低		减速器故障，无法维修，已联系厂家
	13		#18子阵	汇流箱18	第11支路固定时段（下午）电流比其它支路低		信号线故障，已处理