

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-001

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	01#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值：25MΩ ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值：2.2mm ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无			
结 论： 合格			
监理人员：			2024年06月30日

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-002

单位(子单位)工程名称		光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	02#光伏方阵
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果	
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值： <u>30MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求	
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合	
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值： <u>2mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求	
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点	
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： <u>无</u>				
结 论： <u>合格</u>				
监理人员： <u>张和平</u> 2024 年 06 月 30 日				

汇流箱安装检查记录表

工程名称: 海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号: ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-003

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	03#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误, 本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好, 连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值: <u>20MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值: <u>2mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后, 汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况: <u>无</u>			
结 论: <u>合格</u>			
监理人员: <u>李永平</u> 2024 年 06 月 30 日			

汇流箱安装检查记录表

工程名称: 海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号: ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-004

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	04#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误, 本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好, 连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值: <u>20MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值: <u>2.0mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后, 汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况: <u>无</u>			
结 论: <u>合格</u>			
监理人员: <u>李振平</u>		2024 年 06 月 30 日	

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-005

单位(子单位)工程名称		光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	05#光伏方阵
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果	
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值： <u>20MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求	
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合	
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值： <u>2.2mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求	
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点	
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： <u>无</u>				
结 论： <u>合格</u>				
监理人员： <u>李永平</u> 2024年07月05日				

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-006

单位(子单位)工程名称		光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	06#光伏方阵
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果	
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值：35MΩ ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求	
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合	
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值：2.5mm ☒ 是 ☐ 否 符合要求	
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点	
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况：无				
结 论：合格				
监理人员：李振平 2024 年 07 月 05 日				

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-007

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	07#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值：20MΩ ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值：2mm ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况：无			
结 论：合格			
监理人员：张振平			2024 年 07 月 05 日

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-008

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	08#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值：30MΩ ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值：2.0mm ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： 无			
结 论： 合格			
监理人员： 			2024 年 07 月 05 日

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-009

单位(子单位)工程名称		光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	09#光伏方阵
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求		检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。		☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。		☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。		☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。		实测值： <u>30MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。		☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。		实测偏差值： <u>2.0mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。		☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。		☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地		☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： <u>无</u>				
结 论： <u>合格</u>				
监理人员： <u>李振平</u> 2024 年 01 月 18 日				

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-010

单位(子单位)工程名称	光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	10#光伏方阵
检查依据	《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值： <u>40MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值： <u>2.5mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求
发现问题及处理情况： <u>无</u>			
结 论： <u>合格</u>			
监理人员： <u>郭振平</u>		2024 年 01 月 18 日	

汇流箱安装检查记录表

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

编号：ZHJL-HFTW-HLXAZ-JCJL-011

单位(子单位)工程名称		光伏区 D 地块电气安装工程	方阵(分部工程)	11#光伏方阵
检查依据		《光伏发电站施工规范》GB 50794-2012		
序号	检查项目	标准或要求	检查结果	
1	本体外观检查	规格型号正确无误，本体外观检查完好无损。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
2	安装前检查	GB50794-2012 第 5.4.1.1 汇流箱内元器件应完好，连接线无松动。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.2 汇流箱的所有开关和熔断器处于断开状态。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
		GB50794-2012 第 5.4.1.3 汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻值不应小于 20MΩ。	实测值： <u>20MΩ</u> ☒ 是 ☐ 否 达到符合要求	
3	安装检查	GB50794-2012 第 5.4.2.1 安装位置应符合设计要求。支架和固定件均为防锈件。	☒ 符合 ☐ 不符合	
		GB50794-2012 第 5.4.2.2 汇流箱安装的垂直偏差应小于 1.5mm。	实测偏差值： <u>2.2mm</u> ☒ 是 ☐ 否 符合要求	
4	导线连接	GB50794-2012 第 5.4.3 汇流箱内光伏组件串的电缆接引前必须确定光伏组件侧和逆变器侧均有明显的断开点。	☒ 有 ☐ 无 断开点	
5	防火封堵	电缆接引完毕后，汇流箱本体的预留孔洞及电缆管口应按设计要求进行防火封堵。	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
6	接 地	汇流箱箱体应按设计要求可靠接地	☒ 是 ☐ 否 符合要求	
发现问题及处理情况： <u>无</u>				
结 论： <u>合格</u>				
监理人员： <u>李强</u> 2024 年 01 月 20 日				