

变压器安装工程监理检查记录表

工程名称： 乾安县通威惠金渔光互补 15MW（扶贫）光伏发电项目

编号： 001

设备型号： SZ11-31500/66

安装位置： 66KV 升压站室外主变基础

抽签率 50%

施工单位： 松原电力工程总公司

序号	检查项目	质量标准	抽查结果	检查日期
一	变压器芯部			
1	外观检查	无碰伤变形	无碰伤变形	2017. 04. 20
2	铁芯及绝缘垫片移位检查	无移位	无移位	2017. 04. 20
3	铁芯接地检查、绝缘检查，线圈固定检查，铁芯固定	一点接地、绝缘良好	一点接地、绝缘良好	2017. 04. 20
4	裸导体相间及对地距离	符合规范要求	符合规范要求	2017. 04. 20
5	引出线焊接情况	符合规范要求	符合规范要求	2017. 04. 20
6	绕组绝缘	不低于出厂值的 70%	均大于出厂值的 70%	2017. 04. 29
7	调压开关触头接触情况检查	无松动，位置正确		
8	器身箱底清洁度	无杂物油垢	清洁	2017. 04. 20
9	器体暴露在空气中的时间	符合要求（具体时间）	6h	2017. 04. 20
二	变压器本体			
1	冲击记录仪冲击值检查	符合制造厂技术标准	<2g	2017. 04. 20
2	基础水平误差、轨道与轮间距误差	<5mm	4mm	2017. 04. 20
3	瓦斯继电器，出口方向升高坡度检查	1%—1.5%	1.3%	2017. 04. 20
4	套管及电流互感器试验	按 GB50150-2005	合格	2017. 04. 20
5	有载调压开关分接位置与指示器指示	对应，且联锁、限位正确	对应，且联锁、限位正确	2017. 04. 20
6	变压器密封性、储油柜胶囊或隔膜气密性检查	无泄漏	无泄漏	2017. 04. 20

序号	检查项目	质量标准	抽查结果	检查日期
7	安全气道及压力释放阀安装	隔膜与法兰连接严密，不与大气相通	严密，不与大气相通	2017.04.20
8	净油器安装滤网检查	完好	完好	2017.04.20
9	油位检查	正常	正常	2017.04.20
10	事故排油消防设施检查	完好、投运可靠	符合要求	2017.04.20
11	变压器交接试验	按 GB50150-2005	合格	2017.04.20
12	变压器中性点设备检查	符合设计规定	符合设计规定	2017.04.20
三	变压器注油			
1	绝缘油试验	合格	合格	2017.04.20
2	变压器注油真空度	符合制造厂技术标准	24kPa	2017.04.20
3	注油速度 L/min	符合制造厂技术标准	90L/min	2017.04.20
4	热油循环后油质试验 (66kV)	按 GB50150-91	合格	2017.04.20
5	注油时间	符合厂规(小时)	8 小时	2017.04.20

检查

合格

监理工程师/日期: 申景鹏 2017.04.20



隔离开关安装与调试工程监理检查记录表

工程名称： 乾安县通威惠金渔光互补 15MW（扶贫）光伏发电项目 编号： 002

设备型号： GW5A-72.5(G.W) 安装位置： 66KV 升压站室外隔离开关基础

抽检率 50%： 施工单位： 松原电力工程总公司

序号	检 查 项 目	质量标准	抽查结果	检查日期
一	隔离开关本体部分			
1	相间距离误差	110kV $\leq$ 10 mm 220kV $\leq$ 20 mm	15mm	2017.05.02
2	瓷绝缘外观检查	清洁无裂纹	清洁无裂纹	2017.05.02
3	接触部位检查（0.05×10mm 塞尺）	线接触不进，接触面宽 50mm < 4mm，宽 60mm < 6mm。	合格	2017.05.02
4	传动装置定位螺钉调整	可靠，能防止拐臂超过死点	可靠	2017.05.02
5	地刀与主刀机械或电气闭锁	准确可靠	准确可靠	2017.05.02
6	限位装置动作检查	在分合闸极限位置可靠切除电源	在分、合闸极限位置可靠切除电源	2017.05.02
7	分闸时触头间净距和拉开角度，三相同期检查	符合制造厂技术标准	90°，一致	2017.05.02
8	隔离开关与操作机构联动试验	动作平稳，无卡阻	动作平稳，无卡阻	2017.05.02
	主回路电阻检查	符合制造厂技术标准	合格	2017.05.02
二	操动机构部分（弹簧、液压）			
1	操动机构动作	准确、可靠	准确、可靠	2017.05.02
2	分闸线圈铁芯动作，分、合闸指示检查	正确，无卡阻	正确，无卡阻	2017.05.02
3	联锁、闭锁	动作可靠、正确	可靠、正确	2017.05.02
检查意见： 合格 监理工程师/日期： 申景鹏 2017.05.02 				

SF₆断路器安装与调试工程监理检查记录表

工程名称：乾安县通威惠金渔光互补 15MW（扶贫）光伏发电项目

编号：003

设备型号：TYD66 √3-0.005H

安装位置：66KV 升压站室外 SF₆ 断路器基础

抽检率：50%

施工单位：松原电力工程总公司

序号	检 查 项 目	质量标准	抽查结果	检查日期
一	SF ₆ 断路器本体部分			
1	基础检查	符合设计要求	按设计要求	2017.05.03
2	支柱瓷套外观检查	完整、无裂纹	完整、无裂纹	2017.05.03
3	断口与支柱连接，气路、传动杆检查	准确可靠	正确、可靠	2017.05.03
4	均压电容器安装位置	符合制造厂技术标准		
5	密度继电器	报警、闭锁压力值 按制造厂技术标准整定	报警：0.53 闭 锁：0.55Mpa	2017.05.03
6	SF ₆ 气体充注前真空度检查	符合制造厂技术标准	符合制造厂技 术标准	2017.05.03
7	SF ₆ 气体微水、压力、密封检查	符合制造厂技术标准	0.65Mpa, 无泄 漏	2017.05.03
8	油漆、相色、接地检查	正确，齐全	正确，齐全	2017.05.03
9	断路器动作参数	符合制造厂技术标准	符合制造厂技 术标准	2017.05.03
二	操作机构部分（联锁、液压气动电动）			
1	操作机构动作	准确、可靠	准确、可靠	2017.05.03
2	分、合闸指示	正确、操作压力正常	正确、操作压 力正常	2017.05.03
3	联锁、闭锁	动作可靠、正确	动作可靠、正 确	2017.05.03
检查意见： 合格  监理工程师/日期：申景鹏 2017.05.12				

(电压) 互感器安装工程监理检查记录表

工程名称：乾安县通威惠金渔光互补 15MW (扶贫) 光伏发电项目

编号： 004

设备型号：TYD66/-0.02W3

安装位置：66KV 升压站室外电压互感器基础

抽检率：50%

施工单位：松原电力工程总公司

序号	检 查 项 目	质量标准	抽查结果	检查日期
1	本体外观检查	完整，无裂纹	完整，无裂纹	2017. 05. 03
2	二次接线极绝缘检查	绝缘良好	绝缘良好	2017. 05. 03
3	变比及极性检查	正确	正确	2017. 05. 03
4	等电位弹簧固定与母线接地	牢固、紧密可靠		
5	外壳接地	牢固可靠	牢固可靠	2017. 05. 03
6	零序电流互感器铁芯与其他导磁体间	不构成闭合回路		
7	电流互感器备用二次绕组接地	可靠接地		
8	密封检查	无渗漏	无渗漏	2017. 05. 03
9	呼吸孔检查	无阻塞	无阻塞	2017. 05. 03
10	储油柜隔膜检查	完好	完好	2017. 05. 03
11	SF ₆ 压力值检查、微水、密封检查	符合制造厂技术标准		
12	分级绝缘及电容式电压互感器接地	接地可靠	接地可靠	2017. 05. 03
13	电容式电压互感器末屏及铁芯接地	牢固，导通良好	牢固，导通良好	2017. 05. 03

检查意见：

合格

监理工程师/日期： 申景鹏 2017. 05. 03



(电流) 互感器安装工程监理检查记录表

工程名称：乾安县通威惠金渔光互补 15MW (扶贫) 光伏发电项目

编号：005

设备型号：LVB-66W3

安装位置：66KV 升压站室外设电流互感器基础

抽检率 50%

施工单位：松原电力工程总公司

序号	检 查 项 目	质量标准	抽查结果	检查日期
1	本体外观检查	完整，无裂纹	完整，清洁	2017.05.04
2	二次接线极绝缘检查	绝缘良好	绝缘良好	2017.05.04
3	变比及极性检查	正确	正确	2017.05.04
4	等电位弹簧固定与母线接地	牢固、紧密可靠		
5	外壳接地	牢固可靠	牢固可靠	2017.05.04
6	零序电流互感器铁芯与其他导磁体间	不构成闭合回路		
7	电流互感器备用二次绕组接地	可靠接地	短路后可靠接地	2017.05.04
8	密封检查	无渗漏	无渗漏	2017.05.04
9	呼吸孔检查	无阻塞		
10	储油柜隔膜检查	完好		
11	SF ₆ 压力值检查、微水、密封检查	符合制造厂技术标准	0.42Mpa 无泄漏	2017.05.04
12	分级绝缘及电容式电压互感器接地	接地可靠		
13	电容式电压互感器末屏及铁芯接地	牢固，导通良好		

检查意见：

合格

监理工程师/日期：



避雷器安装工程监理检查记录表

工程名称：乾安县通威惠金渔光互补 15MW（扶贫）光伏发电项目

编号：006

设备型号：Y5ZW-90/235

安装位置：66KV 升压站室外设电流互感器基础

抽检率 50%

施工单位：松原电力工程总公司

序号	检查项目	质量标准	抽查结果	检查日期
一	避雷器安装部分			
1	外观检查	光洁，完整无裂纹	完整、无裂纹	2017.05.04
2	防爆片检查	无损伤裂纹，且安装时取下		
3	金属接触面	清洁，无氧化膜，并涂有电力复合脂	清洁，无氧化膜，并涂有电力复合脂	2017.05.04
4	绝缘底座绝缘及接地检查	绝缘良好、接地可靠	绝缘良好、接地可靠	2017.05.04
5	避雷器试验项目检查	合格、无漏项	合格、无漏项	2017.05.04
6	均压环与瓷裙间隙	均匀一致	均匀一致	2017.05.04
7	避雷器连接	连接可靠	连接可靠	2017.05.04
8	计数器指示检查	数字相同	数字相同	2017.05.04

检查意见：

合格

监理工程师/日期：

申景鹏 2017.05.04

