# 高压断路器选型方案

表一: 绝缘电阻

(试验设备: BC2000 智能双显绝缘电阻测试仪)

周期	要求				说明	
1) 1~3年	1)整体绝缘电阻自行规定				使用 <b>2500V</b> 兆欧表	
2) 大修后	2)断口和有机物制成的提升杆的绝缘电阻不			<b>叶杆的绝</b>		
	应低于下記	应低于下表数值: <b>M</b> Ω				
	\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-\-	额定电压 kV				
		试验				
	类别		40.5	252		
		1000 2500 5000 10000   1000 2500 5000 10000				
					10000	

表二: 40.5kV 及以上非纯套管和多油断路器的 tg  $\delta$  灭弧室并联电容器的电容量和 tg  $\delta$  (试验设备: HTJS-V 全自动抗干扰异频介损测试仪)

周期	要求				说明
2) 1~3年	1)20℃时多油	断路器的	非纯瓷纸	套管 tg δ(%) 值	1) 在分闸状态下按每支套管进行测
2) 大修后	检套管章节;			量。测量的 tg δ 超过规定值或有显著	
	2)20℃时非纯	瓷套管断	路器的	tgδ(%)值,可	增大时,必须落下油箱进行分解试
	比套管章节中相应的 tg δ (%) 值增加下列数				验。对不能落下油箱的断路器,租应
	值:			将油放出, 使套管下部及灭弧室露出	
	额定电压	额定电压 40.5(DW1-35D			油面,然后进行分压试验
	(kV)	≥126	<126	W1-35D)	2) 断路器大修而套管不大修时,应
	tgδ(%)值	4 2 2			按套管运行中规定的相应数值增加
	的增加数	1	2	3	3)带并联电阻断路器的整体 tg δ (%)
			•		可相应增加 1

表三: 126kV 及以上油断路器提升杆的交流耐压试验

(试验设备: YDJ系列工频试验变压器)

周期	要求	说明
1) 大修后	试验电压按 DL/T593 规定值的 80%	1) 耐压设备不能满足要求时刻分段
2) 必要时		进行,分段数不应超过 6 段(252kV),
		或三段(126kV),加压时间为 5min
		2)每段试验电压可取整段试验电压值
		除以分段数所得值的 1.2 倍或自行规
		定

### 表四: 断路器对地、断口及相间交流耐压试验

(试验设备: YDJ 系列工频试验变压器)

周期	要求	说明
1) 1~3年(12kV	断路器在分、合闸状态下分别进行, 试验变	对于三相共箱式的油断路器应作相间
及以下)	压器值如下: 12~40.5kV 断路器对地及相	耐压, 其试验电压值与对地耐压值相
2) 大修后	间按 DL/T593 规定值; 72.5kV 及以上者按	同
3) 必要时(72.5kV	DL/T593 规定值的 80%	
及以上)		

#### 表五: 导电回路电阻

(试验设备: NRHLY-200A 回路电阻测试仪)

周期	要求	说明
1) 1~3年	1) 大修后应符合制造厂规定	用直流压降法测量,电流不小于 100A
2) 大修后	2)运行中自行规定	

#### 表六: 断路器的时间参数

(试验设备: NRGK-H 高压开关动特性测试仪)

周期	要求
1) 大修后	除制造厂另有规定外,断路器的分、合闸同期性应满足下列要求: 相间合闸不同
2) 机构大修后	期不大于 5ms; 相间分闸不同期不大于 3ms; 同相各断口间合闸不同期不大于
	3ms; 同相各断口间分闸不同期不大于 2ms;

#### 表七: 断路器的速度特性

(试验设备: NRGK-H 高压开关动特性测试仪)

周期	要求	说明
大修后	应符合制造厂规定	在额定操作电压(气压、液压)下进行

#### 表八: 闸线圈的直流电阻

(试验设备: NRZDC-50A 直流电阻快速测试仪)

周期		要求
大修后	直流电阻应符	符合制造厂规定

## 表九: 40.5kV 及以上少油断路器的泄漏电流

(试验设备: ZGF 系列直流高压发生器)

周期	要求				说明
1)1~3年	1)每一元件的试验电压如下:				252kV 及以上少油断路器提升杆(包
2)大修后	额定电压 kV		72.5~252	≥363	括 支持瓷套)的泄漏电流大于5µA
	直流试验电压	20 40	40	60	时,应 引起注意
	kV		40	60	

## 表十: 真空开关真空灭弧室真空度的测量

(试验设备: NRZDC-40A 直流电阻快速测试仪)

	周期	要求	说明
	大、小修时	自行规定	有条件时进行
l			