

±500kV 牛寨换流站 35kV #1M 保护定值单

编号：13-±500kV 牛寨换流站 35kV #1M-CSC150AN-02

厂站名	±500kV 牛寨换流站	设备名称	35kV #1M
保护型号	CSC-150AN		
PT 变比	高压侧： $\frac{35kV}{\sqrt{3}}/\frac{0.1kV}{\sqrt{3}}/\frac{0.1kV}{\sqrt{3}}/\frac{0.1kV}{3}$	支路数：5	
CT 变比	支路 2: 4000/1	支路 3: 1500/1	
	支路 4: 1500/1	支路 5: 2000/1	
	支路 6: 300/1		
一、系统参数			
序号	定值名称	原用定值	新用定值
1	定值区号	01	01
2	被保护设备	35kV #1M	35kV #1M
3	PT一次额定值	35kV	35kV
4	支路1 CT一次值	0	0
5	支路1 CT二次值	1	1
6	支路2 CT一次值	4000	4000
7	支路2 CT二次值	1	1
8	支路3 CT一次值	1500	1500
9	支路3 CT二次值	1	1
10	支路4 CT一次值	1500	1500
11	支路4 CT二次值	1	1
12	支路5 CT一次值	0	2000
13	支路5 CT二次值	1	1
14	支路6 CT一次值	300	300
15	支路6 CT二次值	1	1
16	支路7 CT一次值	0	0
17	支路7 CT二次值	1	1
18	支路8 CT一次值	0	0
19	支路8 CT二次值	1	1
20	支路9 CT一次值	0	0
21	支路9 CT二次值	1	1
22	支路10 CT一次值	0	0
23	支路10 CT二次值	1	1
24	支路11 CT一次值	0	0
25	支路11 CT二次值	1	1
26	支路12 CT一次值	0	0
27	支路12 CT二次值	1	1
28	支路13 CT一次值	0	0
29	支路13 CT二次值	1	1

30	支路14 CT一次值	0	0
31	支路14 CT二次值	1	1
32	支路15 CT一次值	0	0
33	支路15 CT二次值	1	1
34	支路16 CT一次值	0	0
35	支路16 CT二次值	1	1
36	支路17 CT一次值	0	0
37	支路17 CT二次值	1	1
38	支路18 CT一次值	0	0
39	支路18 CT二次值	1	1
40	支路19 CT一次值	0	0
41	支路19 CT二次值	1	1
42	支路20 CT一次值	0	0
43	支路20 CT二次值	1	1
44	支路21 CT一次值	0	0
45	支路21 CT二次值	1	1
46	支路22 CT一次值	0	0
47	支路22 CT二次值	1	1
48	支路23 CT一次值	0	0
49	支路23 CT二次值	1	1
50	支路24 CT一次值	0	0
51	支路24 CT二次值	1	1
52	基准CT一次值	4000	4000
53	基准CT二次值	1	1
54	非专用母联接线控制字	0	0
55	旁路兼母联控制字	0	0
56	Ⅱ母带旁路控制字	0	0
57	跨条接Ⅱ母控制字	0	0
58	单母分段接线控制字	1	1
59	支路2运行于Ⅰ母	1	1
60	支路3运行于Ⅰ母	1	1
61	支路4运行于Ⅰ母	1	1
62	支路5运行于Ⅰ母	1	1
63	支路6运行于Ⅰ母	1	1
64	支路7运行于Ⅰ母	1	1
65	支路8运行于Ⅰ母	1	1
66	支路9运行于Ⅰ母	1	1
67	支路10运行于Ⅰ母	1	1
68	支路11运行于Ⅰ母	1	1
69	支路12运行于Ⅰ母	1	1
70	支路13运行于Ⅰ母	1	1
71	支路14运行于Ⅰ母	1	1
72	支路15运行于Ⅰ母	1	1

73	支路 16 运行于 I 母	1	1
74	支路 17 运行于 I 母	1	1
75	支路 18 运行于 I 母	1	1
76	支路 19 运行于 I 母	1	1
77	支路 20 运行于 I 母	1	1
78	支路 21 运行于 I 母	1	1
79	支路 22 运行于 I 母	1	1

二、母线保护定值

序号	定值名称	原用定值	新用定值
1	母差保护起动电流定值	0.96A	0.96A
2	CT断线告警定值	0.05A	0.05A
3	CT断线闭锁定值	0.10A	0.10A
4	母联（分段）失灵电流	100A	100A
5	母联（分段）失灵时间	10s	10s

二、过流保护定值

序号	定值名称	原用定值	新用定值
1	母联过流 I 段电流	100A	100A
2	母联过流 I 段时间	10s	10s
3	母联过流 II 段电流	100A	100A
4	母联过流 II 段时间	10s	10s
5	母联零流 I 段电流	100A	100A
6	母联零流 I 段时间	10s	10s
7	母联零流 II 段电流	100A	100A
8	母联零流 II 段时间	10s	10s

二、母线保护控制字

序号	定值名称	原用定值	新用定值
1	母差保护	1	1
2	主变低压侧联跳母线	1	1

二、过流保护控制字

序号	定值名称	原用定值	新用定值
1	母联过流 I 段	0	0
2	母联过流 II 段	0	0
3	母联零流 I 段	0	0
4	母联零流 II 段	0	0
5	分段1过流 I 段	0	0
6	分段1过流 II 段	0	0
7	分段1零流 I 段	0	0
8	分段1零流 II 段	0	0
9	分段2过流 I 段	0	0
10	分段2过流 II 段	0	0
11	分段2零流 I 段	0	0
12	分段2零流 II 段	0	0

三、软压板定值					
序号	定值名称			原用定值	新用定值
1	母差保护			1	1
2	母联过流保护			0	0
3	分段1过流保护			0	0
4	分段2过流保护			0	0
5	母线互联			0	0
6	远方修改定值			0	0
备注	1、支路2:500kV #51B变压器，CT：4000/1；支路3:35kV #1电抗器，CT：1500/1；支路4:35kV #2电抗器，CT：1500/1；支路5:35kV融冰变，CT：2000/1；支路6:35kV #31B变压器，CT：300/1。 2、35kV母线为单母线接线方式。 3、“单母分段接线控制字”置“0”时，需接入刀闸位置接点，否则装置报“开入通信中断”及“位置异常”。本装置需将“单母分段接线控制字”置“1”。 4、由于新增500kV站用变通过母差保护联跳35kV母线各支路开关，故需将“主变低压侧联跳母线”控制字由“0”改为“1”。 5、由于35kV融冰变接入35kV#1M，故需对定值进行修订。				
批准	审定	审核	计算	值班员	调试员
校核说明	本定值单执行后，原定值单编号：13-±500kV 牛寨换流站 35kV #1M-CSC150AN-01 作废。				