多浪（二）级变电站（发电厂）第一种工作票

已执行

单位 多浪二级电站　　编号 DL-2024-JX-001

1、工作负责人（监护人）侯春生　　班组 运行班组

2、工作班人员（不包括工作负责人）孙鹏程 孟鹏宇

共 2 人。

3、工作的变、配电站名称及设备双重名称 多浪二级电站35kV升压站35kV米二线3560

4、工作任务

工作地点及设备双重名称	工作内容
多浪二级电站35kV升压站35kV米二线3560	35kV米二线3560线路不停电接地线检修

5、计划工作时间

自 2024 年 05 月 13 日 09 时 00 分至 2024 年 05 月 13 日 18 时 00 分

6、安全措施（必要时可附页绘图说明）：

应拉断路器（开关）、隔离开关（刀闸）	已执行
拉开主变高压侧3501断路器	✓
拉开联络线3501断路器	✓
拉开米二线3560断路器	✓
拉开米二线3501隔离开关	✓
拉开米二线3503隔离开关	✓
拉开联络线3504、3503隔离开关	✓
应装接地线、应合接地刀闸（注明确实地点、名称及接地线编号）	**已执行**
在35kV米二线3503隔离开关与35kV米二线3560断路器之间装设一组三相短路接地线	✓
应设遮拦、应挂标示牌及防止二次回路误碰等措施	**已执行**
在35kV米二线3501、3503隔离开关的操作手柄上悬挂"禁止合闸 有人工作"的标示牌	✓
在电容器允许用闭锁期间35kV米二线3560断路器、35kV通信联络线3501、主变高压侧3501断路器的控制把手上悬挂"禁止合闸 有人工作"的标示牌	✓
在35kV米二线3503与35kV米二线3560断路器之间装设的三相短路接地线的接地端悬挂"已接地"的标示牌	✓

*已执行栏目及接地线编号由工作许可人填写。

应拉断路器（开关）、隔离开关（刀闸）	已执行
拉开米二线3560、通信联络线3501、主变高压侧3501断路器。拉开米二线3501、3503隔离开关，拉开联络线3501、3504隔离开关。	

工作地点保留带电部分或注意事项（由工作票签发人填写）	补充工作地点保留带电部分和安全措施（由工作许可人填写）
工作时请注意安全带，防止高处坠落。	无

工作票签发人签名：[illegible]　　签发日期 2024 年 05 月 12 日 12 时 00 分

7、收到工作票时间：2024 年 05 月 12 日 18 时 00 分

运行值班负责人签名：白地　　工作负责人签名：侯春生

8、确认本工作票 1—7 项

工作负责人签名：侯春生　　工作许可人签名：张明天

许可开始工作时间：2024 年 05 月 13 日 09 时 50 分

9、确认工作负责人布置的工作任务和安全措施

工作班组人员签名：孙鹏程 孟鹏宇

10、工作负责人变动情况

原工作负责人 / 离去，变更 / 为工作负责人。

工作票签发人 /　　/ 年 / 月 / 日 / 时 / 分

11、工作人员变动情况（变动人员姓名、日期及时间）

/

/

工作负责人签名 /

12、工作票延期：有效期延长到 / 年 / 月 / 日 / 时 / 分

工作负责人签名：/　　/ 年 / 月 / 日 / 时 / 分

工作许可人签名：/　　/ 年 / 月 / 日 / 时 / 分

13、每日开工和收工时间（使用一天的工作票不必填写）

收工时间				工作负责人	工作许可人	开工时间				工作许可人	工作负责人
月	日	时	分			月	日	时	分		
				/	/					/	/
				/	/					/	/

14、工作终结

全部工作于 2024 年 05 月 13 日 15 时 40 分结束，设备及安全措施已恢复至开工前状态，工作人员已全部撤离，现场材料、工具已清理完毕，工作已终结。

工作负责人签名：侯春生　　工作许可人签名：张明天

15、工作票终结

临时遮栏、标示牌已拆除，常设遮栏已恢复。未拆除或未拉开的接地线编号 / 等共 / 组、接地刀闸（小车）共 / 副（台），已汇报调度值班员。

16、备注

（1）指定专责监护人 /　　负责监护 /

/（地点及具体工作）。

（2）其他事项：

/

/

注：若使用总、分票，总票的编号上前级"总（n）号含分（m）"，分票的编号上前级"总（n）号第分（m）"。

扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

单位：多浪二级水电站　　编号：DL-2024-JX-001-01

发令人	[illegible]	受令人	[illegible]	发令时间：2024年 5月13日 8时 30分

操作开始时间：2024 年 5月13日 8 时 31 分　　操作结束时间：2024年 5 月 13日 8 时 41 分

（√）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：1#厂变倒2#厂变运行

顺序	操作项目	√
1	接站长令，1#厂变倒2#厂变	√
2	检查400V厂用柜1#厂变00421开关在合位	√
3	拉开厂用柜1#厂变00421开关	√
4	检查厂用柜1#厂变00421开关确在“分位”	√
5	检查中控室主变及厂变保护柜1#厂变0625断路器开关确在合位，且合闸指示红灯亮；	√
6	检查中控室主变及厂变保护柜1号厂变“远方就地”切换把手确在“远方”位；	√
7	将中控室主变及厂变保护柜1号厂变“远方就地”切换把手切至“就地”位；	√
8	检查6.3KV高压开关室1号厂变0625断路器确在合位，且合闸指示红灯亮；	√
9	检查6.3KV高压开关室1号厂变0625断路器“远方就地“切换把手确在“远方”位；	√
10	将6.3KV高压开关室1号厂变0625断路器“远方就地“切换把手切至“就地”位；	√
11	拉开6.3KV高压开关室1号厂变0625断路器；	√
12	检查6.3KV高压开关室1号厂变0625断路器确在分位，且分闸指示绿灯亮；	√
13	检查升压站2#厂变10KV跌落式熔断器在“分位”；	√
14	合上升压站2#厂变10KV跌落式熔断器；	√
15	检查升压站2#厂变10KV跌落式熔断器确已在“合位”；	√
16	检查中控室2#厂变00422开关在“分位”；	√
17	将中控室2#厂变00422开关“合上”；	√
18	检查中控室2#厂变00422开关确在“合位”；	√
19	全面检查水机层，发电机层，设备有电。；	√

备注：无

操作人：[illegible]　　监护人：[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

单位：多浪二级水电站				编号：DL-2024-JX-001-02
发令人	西鸿昌	受令人	孟凡辉	发令时间：2024年5月13日8时40分
操作开始时间：2024年5月13日8时42分				操作结束时间：2024年5月13日9时30分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：35KV米二线3560停电消缺，多浪一级电站自带厂用电

顺序	操作项目	√
1	接站长令，35KV米二线3560停电消缺，多浪一级电站自带厂用电，收到工作票，票号：DL-2024-JX -001；	✓
2	确认多浪一级电站1号发电断路器0611确在合位，且断路器合闸指示红灯亮，且1号机负荷已减至空载；	✓
3	确认多浪一级电站2号发电机断路器0612确在分位，且断路器分闸指示绿灯亮，2号机确在“空转状态”；	✓
4	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561确在合位，且断路器合闸指示红灯亮，35KV鸿昌联络线3561确在运行状态；	✓
5	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
6	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561同期选择切换把手确在“断开”位；	✓
7	在中控室后台操作拉开35KV鸿昌联络线断路器3561；	✓
8	检查升压站35KV鸿昌联络线断路器3561确已在“分位”，且断路器分闸指示灯绿灯亮；	✓
9	打电话确认多浪一级电站厂用一切正常；	✓
10	检查升压站35KV鸿昌联络线3561确已在热备用状态；	✓
11	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613确在“合位”；	✓
12	拉开升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613；	✓
13	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613确在“分位”；	✓
14	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611确在“合位”；	✓
15	拉开升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611；	✓
16	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611确在“分位”；	✓
17	检查升压站35KV鸿昌联络线3561确已在冷备用状态，并打电话汇报当值调度；	✓
18	确认多浪二级电站1号机断路器0621、2号机断路器0622确在分位，且两台机断路器分闸指示绿灯亮，两台机组均在“空转状态”；	✓
19	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502确在合位，且断路器合闸指示红灯亮，主变确在运行状态；	✓
20	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
21	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502同期选择切换把手确在“断开”位；	✓
22	在中控室后台操作拉开主变高压侧断路器3502；	✓
23	检查升压站主变高压侧断路器3502确已在“分位”，且断路器分闸指示灯绿灯亮，主变确在热备用状态；	✓
24	检查中控室公用同期柜35KV米二线断路器3560确在合位，且断路器合闸指示红灯亮，35KV米二线3560确在运行状态；	✓
25	检查中控室公用同期柜35KV米二线断路器3560控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
26	检查中控室公用同期柜35KV米二线断路器3560同期选择切换把手确在“断开”位；	✓

备注：转接下页

操作人：孟凡辉　　监护人：张明飞　　值班负责人（值长）：张明飞

扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

单位：多浪二级水电站				编号：DL-2024-JX-001-02
发令人	[illegible]	受令人	[illegible]	发令时间：2024 年 5 月 13 日 8 时 40分
操作开始时间：2024年 5 月13 日 8 时42 分				操作结束时间：2024 年 5 月 13日 9时 30分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：35KV米二线3560停电消缺，多浪一级电站自带厂用电

顺序	操　作　项　目	√
22	在中控室后台操作拉开35KV米二线断路器3560；	✓
23	检查升压站35KV米二线断路器3560确已在“分位”，且断路器分闸指示灯绿灯亮；	✓
24	检查35KV米二线3560确已在热备用状态，并打电话汇报当值调度；	✓
25	检查升压站35KV米二线隔离开关35601在“合位”；	✓
26	拉开升压站35KV米二线隔离开关35601；	✓
27	检查升压站35KV米二线隔离开关35601确已在“分位”；	✓
28	检查升压站35KV米二线隔离开关35603在“合位”；	✓
29	拉开升压站35KV米二线隔离开关35603；	✓
30	检查升压站35KV米二线隔离开关35603确已在“分位”；	✓
31	检查35KV米二线3560确已在冷备用状态，并打电话汇报当值调度；	✓
32	使用合格的35KV高压验电器验明升压站35KV米二线断路器3560、隔离开关35601、35603、A、B、C三相确无电压；	✓
33	在升压站35KV米二线35603隔离刀闸与35KV米二线单相电压互感器3560YH之间装设一组三相短路接地线；	✓
34	检查装设的三相短路接地线确已接地，并在接地端悬挂“已接地”标示牌；	✓
35	在升压站35KV米二线隔离开关35601操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”标示牌；	✓
36	在升压站35KV米二线隔离开关35603操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”标示牌；	✓
37	在升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
38	在升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
39	检查35KV米二线3560确已在检修状态，并打电话汇报当值调度；	✓
40	全面检查在无误；	

备注：接上页

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

单位：多浪二级水电站				编号：DL-2024-JX-001-03
发令人	[illegible]	受令人	[illegible]	发令时间：2024年5月13日13时22分
操作开始时间：2024年5月13日13时24分				操作结束时间：2024年5月13日15时18分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：35KV米二线3560消缺完毕，升压站设备恢复运行

顺序	操作项目	✓
1	接站长令，35KV米二线3560消缺完毕，升压站设备恢复运行，收回工作票，票号：DL-2024-JX -001；	✓
2	检查多浪二级电站1号机断路器0621确在“分位”，且1号机断路器分闸指示绿灯亮，1号机确在“空转状态”；	✓
3	检查多浪二级电站2号机断路器0622确在“分位”，且2号机断路器分闸指示绿灯亮，2号机确在“空转状态”；	✓
4	检查多浪一级电站1号机断路器0611确在“合位”，断路器合位指示红灯亮，1号机确在“运行状态”；	✓
5	检查多浪一级电站2号机断路器0612确在“分位”，且2号机断路器分闸指示绿灯亮，2号机确在“空转状态”；	✓
6	在中控室后台打开多浪一级1号机停机流程，点击操作1号机“发电到空转”；	✓
7	检查多浪一级电站1号机断路器0611确已在“分位”，且1号机断路器分闸指示绿灯亮，1号机确在“空转状态”；	✓
8	检查升压站35KV米二线3560确在检修状态；	✓
9	拆除升压站35KV米二线隔离开关35601操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
10	拆除升压站35KV米二线隔离开关35603操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
11	拆除升压站35KV米二线35603隔离刀闸与35KV米二线单相电压互感器3560YH之间装设的一组三相短路接地线，并拆除接地端“已接地”的标示牌；	✓
12	检查升压站35KV米二线3560确已在冷备用状态，并汇报当值调度；	✓
13	检查升压站35KV米二线隔离开关35603在“分位”；	✓
14	合上升压站35KV米二线隔离开关35603；	✓
15	检查升压站35KV米二线隔离开关35603确已在“合位”；	✓
16	检查升压站35KV米二线隔离开关35601在“分位”；	✓
17	合上升压站35KV米二线隔离开关35601；	✓
18	检查升压站35KV米二线隔离开关35601确已在“合位”；	✓
19	检查升压站35KV米二线3560确已在热备用状态，并汇报当值调度；	✓
20	拆除升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611操作手柄上悬挂的“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
21	拆除升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613操作手柄上悬挂的“禁止合闸，有人工作”的标示牌；	✓
22	检查升压站35KV鸿昌联络线3561确在已冷备用状态；	✓
23	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611确在“分位”；	✓

备注：转接下页

操作人：[illegible]　　监护人：[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

单位：多浪二级水电站				编号：DL-2024-JX-001-03
发令人	[illegible]	受令人	[illegible]	发令时间：2024年5月13日13时22分
操作开始时间：2024年5月13日13时24分				操作结束时间：2024年5月13日15时18分
（✓）监护下操作		（　）单人操作		（　）检修人员操作
操作任务：35KV米二线3560消缺完毕，升压站设备恢复运行				

顺序	操作项目	✓
24	合上升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611；	✓
25	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35611确在“合位”；	✓
26	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613确在“分位”；	✓
27	合上升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613；	✓
28	检查升压站35KV鸿昌联络线隔离开关35613确在“合位”；	✓
29	检查升压站35KV鸿昌联络线3561确已在热备用状态；	✓
30	检查升压站35KV米二线断路器3560确在“分位”，且断路器分闸指示灯绿灯亮；	✓
31	检查中控室公用同期柜35KV米二线断路器3560控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
32	检查中控室公用同期柜35KV米二线断路器3560同期选择切换把手确在“断开”位；	✓
33	在中控室后台操作合上35KV米二线断路器3560；	✓
34	检查升压站35KV米二线断路器3560确已在“合位”，且断路器合闸指示灯红灯亮；	✓
35	检查35KV米二线3560确已在运行状态，并打电话汇报当值调度；	✓
36	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502确在“分位”，且断路器分闸指示绿灯亮，主变确在热运行状态；	✓
37	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
38	检查中控室公用同期柜主变高压侧断路器3502同期选择切换把手确在“断开”位；	✓
39	在中控室后台操作合上主变高压侧断路器3502；	✓
40	检查升压站主变高压侧断路器3502确已在“合位”，且断路器合闸指示灯红灯亮，主变确在已运行状态；	✓
41	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561确在“分位”，且断路器分闸指示绿灯亮；	✓
42	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561控制方式切换把手确在“远方”位；	✓
43	检查中控室公用同期柜35KV鸿昌联络线断路器3561同期选择切换把手确在“断开”位；	✓
44	在中控室后台操作合上35KV鸿昌联络线断路器3561；	✓
45	检查升压站35KV鸿昌联络线断路器3561确已在“合位”，且断路器合闸指示灯红灯亮；	✓
46	检查升压站35KV鸿昌联络线3561确在已运行状态；	✓
47	检查多浪一级电站厂用电恢复正常；	✓
48	全面检查正确无误；	✓

备注：转接上页

操作人：[illegible]　　监护人：[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

多浪二级水电站　　编号：DL-2024-JX-001-04

发令人	[illegible]	受令人	卢艳	发令时间：2024年 05月 13日 15时 30分
操作开始时间：2024年 05月 13日 15时 35分				操作结束时间：2024年 05月 13日 15时 50分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：2#厂变倒1#厂变运行

顺序	操　作　项　目	√
1	接站长令，2#厂变倒1#厂变运行；	✓
2	检查400V厂用柜2#厂变00422开关确在“合位”；	✓
3	拉开400V厂用柜2#厂变00422开关；	✓
4	检查400V厂用柜2#厂变00422开关在“分位”；	✓
5	检查升压站2#厂变10KV跌落式熔断器确在“合位”；	✓
6	拉开升压站2#厂变10KV跌落式熔断器；	✓
7	检查升压站2#厂变10KV跌落式熔断器已在“分位”；	✓
8	检查6.KV高压开关室1#厂变手车断路器0625在“分位”，且断路器分闸指示绿灯亮；	✓
9	检查6.3KV高压开关室1#厂变0625断路器“远方就地“切换把手确在“就地”位；	✓
10	将6.3KV高压开关室1#厂变0625断路器“远方就地“切换把手切至“远方”位；	✓
11	检查中控室主变及厂变保护柜1#厂变断路器0625确在分位，且分闸指示绿灯亮；	✓
12	检查中控室主变及厂变保护柜1号厂变“远方就地”切换把手确在“就地”位；	✓
13	将中控室主变及厂变保护柜1号厂变“远方就地”切换把手切至“远方”位；	✓
14	合上中控室主变及厂变保护柜1号厂变断路器0625；	✓
15	检查中控室主变及厂变保护柜1号厂变断路器0625确在“合位”，且合闸指示红灯亮；	✓
16	检查400V厂用柜1#厂变00421开关确在“分位”；	✓
17	合上400V厂用柜1#厂变00421开关；	✓
18	检查400V厂用柜1#厂变00421开关在“合位”；	✓
19	全面检查厂用已恢复正常，并汇报站长	✓

备注：无

操作人：卢艳　　监护人：[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

多浪（ = ）级变电站（发电厂）第一种工作票

单位 多浪二级电站　　编号 DL-2024-JX-002

1、工作负责人（监护人）侯奋生　　班组 运行维护班

2、工作班人员（不包括工作负责人）陈艺昊 刘长宁

共 2 人。

3、工作的变、配电站名称及设备双重名称 35kV母线电压互感器35kV高压接地断路器35kV

4、工作任务

工作地点及设备双重名称	工作内容
多浪二级35kV母线电压互感器35kV高压接地断路器35kV	更换35kV高压接地断路器35kV C相

5、计划工作时间

自 2024 年 05 月 27 日 10 时 00 分至 2024 年 05 月 27 日 14 时 00 分

6、安全措施（必要时可附页绘图说明）：

应拉断路器（开关）、隔离开关（刀闸）	已执行
拉开35kV母线电压互感器隔离开关35kV	✓

应装接地线、应合接地刀闸（注明确实地点、名称及接地线编号）	已执行
在35kV母线电压互感器35kV侧，与35kV高压接地断路器35kV侧之间装设一组三相短路接地线	✓

应设遮栏、应挂标示牌及防止二次回路误碰等措施	已执行
拉开35kV母线电压互感器35kV侧，母线端子箱二次扩展开关处"禁止合闸，有人工作"红底白字标牌	✓
在35kV母线电压互感器隔离开关35kV操作手柄上悬挂"禁止合闸，有人工作"标示牌	✓
在35kV母线电压互感器35kV与35kV高压接地断路器35kV之间装设的一组三相短路接地线处的接地端悬挂"已接地"标示牌	✓

*已执行栏目及接地线编号由工作许可人填写。

应拉断路器（开关）、隔离开关（刀闸）	已执行
拉开35kV母线电压互感器35kV	✓

工作地点保留带电部分或注意事项（由工作票签发人填写）	补充工作地点保留带电部分和安全措施（由工作许可人填写）
1、35kV母线：带35kV、35kV互感器联络线35kV。主变为带电设备，请注意保持好安全距离。	无
2、工作时请不要碰触防止高空坠落	

工作票签发人签名：陈国民　　签发日期 2024 年 05 月 26 日 19 时 00 分

7、收到工作票时间：2024 年 5 月 27 日 9 时 00 分

运行值班负责人签名：卢艳　　工作负责人签名：侯奋生

8、确认本工作票 1—7 项

工作负责人签名：侯奋生　　工作许可人签名：卢艳

许可开始工作时间：2024 年 5 月 27 日 10 时 45 分

9、确认工作负责人布置的工作任务和安全措施

工作班组人员签名：陈艺昊 刘长宁

10、工作负责人变动情况

原工作负责人_____离去，变更_____为工作负责人。

工作票签发人_____　____年____月____日____时____分

11、工作人员变动情况（变动人员姓名、日期及时间）

工作负责人签名_____

12、工作票延期：有效期延长到____年____月____日____时____分

工作负责人签名：_____　____年____月____日____时____分

工作许可人签名：_____　____年____月____日____时____分

13、每日开工和收工时间（使用一天的工作票不必填写）

收工时间				工作负责人	工作许可人	开工时间				工作许可人	工作负责人
月	日	时	分			月	日	时	分		

14、工作终结

全部工作于 2024 年 5 月 27 日 11 时 05 分结束，设备及安全措施已恢复至开工前状态，工作人员已全部撤离，现场材料、工具已清理完毕，工作已终结。

工作负责人签名：侯奋生　　工作许可人签名：卢艳

15、工作票终结

临时遮栏、标示牌已拆除，常设遮栏已恢复。未拆除或未拉开的接地线编号_____等共____组、接地刀闸（小车）共____副（台），已汇报调度值班员。

16、备注

（1）指定专责监护人_____负责监护_____（地点及具体工作）。

（2）其他事项：_____

注：若使用总、分票，总票的编号上前缀"总（n）号含分（m）"，分票的编号上前缀"总（n）号第分（m）"。

扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

单位：多浪二级水电站　　编号：DL-2024-JX-002-01

发令人	阿鸿昌	受令人	陈艺昊	发令时间：2024年5月27日10时32分
操作开始时间：2024年5月27日10时33分				操作结束时间：2024年5月27日10时45分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：35KV升压站35KV高压熔断器35FU2由“运行”转为“检修”

顺序	操　作　项　目	√
1	接到站长令35KV高压熔断器35FU2由“运行”转为“检修”，收到工作票，票号：DL-2024-JX-002-01	✓
2	检查中控室后台继保监视内主变高压侧、35KV鸿昌联络线、35KV米二线三相电压有指示；	✓
3	检查35KV升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次小空开确在“合位”。	✓
4	拉开35KV升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次小空开。	✓
5	检查35KV升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次小空开确已在“分位”。	✓
6	检查中控室后台继保监视内主变高压侧、35KV鸿昌联络线、35KV米二线三相电压无指示。	✓
7	检查35KV升压站35KV电压互感器隔离开关352YH在“合位”。	✓
8	拉开35KV升压站35KV电压互感器隔离开关352YH。	✓
9	检查35KV升压站35KV电压互感器隔离开关352YH确已在“分位”。	✓
10	使用合格的35KV高压验电器对35KV电压互感器35YH2A、B、C三相逐项验电，验明确无电压。	✓
11	在35KV高压熔断器35FU2与35KV电压互感器隔离开关352YH之间装设一组三相短路接地线。	✓
12	在35KV升压站35KV电压互感器352YH隔离开关的操作手柄上悬挂“禁止合闸，有人工作”标示牌。	✓
13	在35KV升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次小空开上悬挂“禁止合闸，有人工作”标示牌。	✓
14	在35KV高压熔断器35FU2与35KV电压互感器35YH2之间装设的一组三相短路接地线的接地端上悬挂“已接地”标示牌。	✓
15	在工作现场周围装设遮拦并悬挂“在此工作”标示牌。	✓
16	全面检查正确无误。	✓

备注：无

操作人：陈艺昊　　监护人：刘[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

阿克苏多浪电站操作票

已执行

单位：多浪二级水电站　　编号：DL-2024-JX-002-02

发令人	陈鸿昌	受令人	陈艺夏	发令时间：2024年5月27日10时56
操作开始时间：2024年5月27日11时5分				操作结束时间：2024年5月27日11时05分

（✓）监护下操作　　（　）单人操作　　（　）检修人员操作

操作任务：35KV升压站35KV高压熔断器35FU2由“检修”转为“运行”

顺序	操作项目	√
1	接到站长令35KV升压站35KV高压熔断器35FU2由“检修”转为“运行”，收回工作票，票号：DL-2024-JX-002-01	✓
2	拆除工作现场周围装设的遮拦并取下“在此工作”标示牌。	✓
3	取下升压站35KV电压互感器隔离开关352YH操作手柄上悬挂的“禁止合闸，有人工作”标示牌。	✓
4	取下35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次小空开上悬挂的“禁止合闸，有人工作”标示牌。	✓
5	取下35KV高压熔断器35FU2与35KV电压互感器35YH2之间装设的一组三相短路接地线并取下接地端上悬挂的“已接地”标示牌。	✓
6	检查中控室后台继保监视内主变高压侧、35KV鸿昌联络线、35KV米二线三相电压确无指示	✓
7	检查升压站35KV电压互感器隔离开关352YH确在“分位”。	✓
8	合上升压站35KV电压互感器隔离开关352YH。	✓
9	检查升压站35KV电压互感器隔离开关352YH确已在“合位”。	✓
10	检查升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次侧小空开确在“分位”。	✓
11	合上升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次侧小空关。	✓
12	检查升压站35KV电压互感器35YH2电源端子箱二次侧小空开确在“合位”。	✓
13	检查中控室后台继保监视内主变高压侧、35KV鸿昌联络线、35KV米二线三相电压有指示，且三相电压指示正常。	✓
14	全面检查无误，汇报站长。	✓

备注：无

操作人：陈艺夏　　监护人：[illegible]　　值班负责人（值长）：[illegible]

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App

新疆鸿昌能源投资有限公司高处作业票

☑一级高处作业

☐二级高处作业

☐三级高处作业

高处作业安全许可证

已执行

编号：DL-2024-JX-002

申请部门	多浪二级电站	申请人	侯奋生
作业地点	多浪二级电站35KV升压站		
作业时间	2024 年 5 月 27 日 10 时 32 分起，至2024年 5 月 27 日 11 时 05 分		
作业内容	35KV高压熔断器C相更换	作业高度	3m
		作业类别	一级高处作业
风险分析和安全措施	作业人员作业时应系好安全带，防止高空坠落。		
作业人员（签字）	作业人：陈艺昊		
	监护人：刘娜		
所在部门审批（一级高处作业）	安全员：[illegible]		
	负责人：侯奋生		
二（三）级高处作业审批意见： 安全部门负责人： 年 月 日			
三级高处作业审批意见： 公司分管领导： 年 月 日			

注：

1. 作业部门审批：

①一级高处作业：2m≦作业高度＜5m:②在坡度大于45°的斜坡上面一级在升降（吊装）口、坑、井、地、沟、洞等上面或附近及架空管道上方进行的化工工况高处作业。

2. 安全部门审批：

①二级高处作业：5m≦作业高度＜15m：②三级高处作业：15m≦作业高度＜30m：③在易燃。易爆、易中毒、易灼伤区域或转动设备附近以及在无平台、无护栏的塔、釜、炉、罐等化工容器、设备上方进行的化工工况高处作业。

3. 主管副经理或总工程师批准：

①特级高处作业：作业高度≧30m:②在塔、釜、炉、罐等设备内进行的化工工况高处作业：③特殊高处作业包括：在无立足点或无牢靠立足点的条件下进行的悬空高处作业；在降雨、降雪、阵风风力≧6级（风速≧10.8m/s） 时或夜间进行的高处作业；在温度（工作地点具有生产性热源，气温高于本地区夏季室外通风设计计算温度的气温2℃以上）或低温（气温低于5℃以上）环境下进行异温高处作业；作业人员在电力生产和供、用电设备的维修中采取地（零）电位或等（同）电位作业方式，在接近（10Kv以下带电体低于1.7m、距离20Kv～35Kv带电体低于2m）或接触带电体条件下对带电设备和线路进行的带电高处作业。

4. 其他选项见《高处作业发现分析和安全措施》（附后）。

5. 本证由作业部门到施工地点所在部门办理，一式两份，一份交作业人员，一份由管理部门保存。

CS 扫描全能王
3亿人都在用的扫描App