



KD-XH配电网智能化快速消弧系统

安装使用说明书 (V3.0)

适用于KZ-III型控制器

广州智光电气股份有限公司

一	总则	
二	系统组成	
三	系统功能	
四	系统结构	
五	系统安装	
六	系统调试	
七	系统运行	
八	系统维护	
九	系统验收	
十	系统培训	
十一	系统故障处理	
十二	系统安全	
十三	系统环保	
十四	系统节能	
十五	系统其他	
十六	系统附录	
十七	系统索引	
十八	系统参考文献	
十九	系统术语	
二十	系统缩略语	
二十一	系统符号	
二十二	系统图例	
二十三	系统表格	
二十四	系统附件	
二十五	系统包装	
二十六	系统运输	
二十七	系统贮存	
二十八	系统使用	
二十九	系统维护	
三十	系统故障	
三十一	系统安全	
三十二	系统环保	
三十三	系统节能	
三十四	系统其他	
三十五	系统附录	
三十六	系统索引	
三十七	系统参考文献	
三十八	系统术语	
三十九	系统缩略语	
四十	系统符号	
四十一	系统图例	
四十二	系统表格	
四十三	系统附件	
四十四	系统包装	
四十五	系统运输	
四十六	系统贮存	
四十七	系统使用	
四十八	系统维护	
四十九	系统故障	
五十	系统安全	
五十一	系统环保	
五十二	系统节能	
五十三	系统其他	
五十四	系统附录	
五十五	系统索引	
五十六	系统参考文献	
五十七	系统术语	
五十八	系统缩略语	
五十九	系统符号	
六十	系统图例	
六十一	系统表格	
六十二	系统附件	
六十三	系统包装	
六十四	系统运输	
六十五	系统贮存	
六十六	系统使用	
六十七	系统维护	
六十八	系统故障	
六十九	系统安全	
七十	系统环保	
七十一	系统节能	
七十二	系统其他	
七十三	系统附录	
七十四	系统索引	
七十五	系统参考文献	
七十六	系统术语	
七十七	系统缩略语	
七十八	系统符号	
七十九	系统图例	
八十	系统表格	
八十一	系统附件	
八十二	系统包装	
八十三	系统运输	
八十四	系统贮存	
八十五	系统使用	
八十六	系统维护	
八十七	系统故障	
八十八	系统安全	
八十九	系统环保	
九十	系统节能	
九十一	系统其他	
九十二	系统附录	
九十三	系统索引	
九十四	系统参考文献	
九十五	系统术语	
九十六	系统缩略语	
九十七	系统符号	
九十八	系统图例	
九十九	系统表格	
一百	系统附件	

十五 订 说明 4

附图1 一次设备就地控制柜外形及尺寸图 4

附图2 接地变压器 4

附图3 400V 出线外形及尺寸图 4

附图4 就地控制柜外形及尺寸图 4

附图5 成套400V 出线柜式布置外形及尺寸图 5

附 电力电缆的电容和电容电流估算 5

KD-XH型 电网智能化快速消弧系统的性能已由包括现场 线人工接地试验在 力工业电力设备 及仪表质量检验测试中心的监督检验, 并先后通过了新产品技术鉴定 型产品为国内 首创, 达到国内领先水平, 具有较高的推广和应用价值。

KD-XH型可控自 线 的工作原理

1

可控硅 通角	消弧线圈的阻抗 Z_{LQ}	额定电压下输出的电感电流
0 度~180 度	ZSC+ZSCR~ZSC	0~额定电流

输出电感电流，并通过闭环反馈调节，令输出电感电流更加精确。

系统中专门设计的有效滤波设施抑制了可控硅整流电路的谐波，使输出的电流保持为工频电流，可控硅工作在无电感串联的无电容电路中，其工况既无反电势，又无电流突变的冲击，因此可靠性得到保障。

该型可控消弧圈系统具有四个独特的优点：

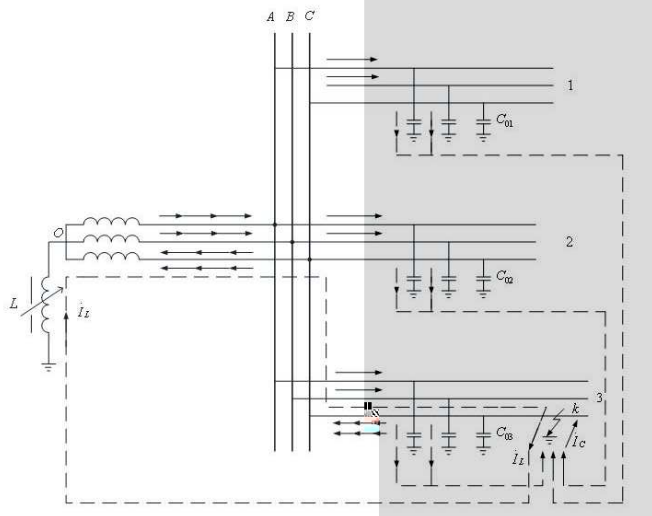
- 其一、因采用短路阻抗而不是励磁阻抗作为消弧线圈的感抗，伏安特性可保证在0~110%额定电压范围内保持最佳的线性度；
- 其二、因采用可控硅控制，因而其响应速度极快，可在0~100%额定电流间连续无级调节；可采用手动或微机随调控制方式，无需阻尼电阻；
- 其三、控制系统和一次设备结构简单，故障率低，不带任何转动或传动机构，无有载开关和接电装置，空载投切方便，维护简单，运行可靠。

的控制方式

“调”控制方式，即：当电力系统正常运行时，控制消弧线圈的电感使之与系统的对地电容发生谐振；当电力系统发生单相接地时，立即按照所测得的电网对地容抗调节消弧线圈的电感，快速输出感性

的选线功能

在谐振接地电网中，假定有3条长度不等的线路，当线路3的C相发生永久性单相接地故障时，电网基波电压波形如图2所示：



KD

接

10

变

高

控

中

a.

踪

时可调)；自动识别系统中

和消除时间、接地

路代码、

电流等信息。控制系统实时跟踪

以下。系统的相关信息可通过装置的 RS-232口或RS-485口远传，适应无人值

变电站要求。具有UBS功能，方便

维护和数据存取。

系统控制器有“

式”

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统

系统



单结构

在运行状态下持续按下【确定】键后，进入主菜单，此后按【↑】、【↓】、【确定】等键可依次显示如图6所示：

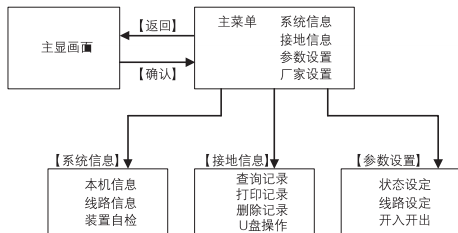


图6 菜单图解

操作说明

1、主显画面

系统控制器处于正常运行时屏幕显示画面如下，不同控制方式下有不同界面，请注意区分：

a、一控一，线分列运行时，界面如下图：

运行菜单	
系统状态：正常	分列运行
接地次数：010次	
消弧线圈：I号 ①	
电容电流：62.7A	
零序电压：32.1V	
零序电流：0.012A	

说明：

[消弧线圈 I 号]：消弧线圈的名称；

[电容电流 62.7A]：消弧线圈所在 线段电容电流；

[零序电压 32.1V]：接地变压器的中性点电压；

[零序电流 0.012A]：消弧系统中性点流过的电流；

图7(a) 一控一 线分列运行时装置主界面

b、一控二，线分列运行时，界面如下图：

运行菜单	
系统状态：正常	分列运行
接地次数：010次	
消弧线圈：I号 ①	II号 ①
电容电流：62.7A	62.7A
零序电压：32.1V	35.3V
零序电流：0.012A	0.021A

[电容电流 62.7A 62.7A]：I，II号消弧所在 线电容电流

[零序电压 32.1V 35.3]：I，II号消弧接地变压器的中性点电压

[零序电流 0.012A 0.021A]：I，II号消弧系统中性点流过的电流

图7(b) 一控二 线列运行时装置主界面

c、一控二， 并列运行时，如下图

运行菜单	
系统状态：正常	并列运行
接地次数：010次	
消弧 圈：Ⅰ号 ①	Ⅱ号 ①
电容电流：62.7A	
零序电压：32.1V	35.3V
零序电流：0.012A	0.021A

图7(c) 一控二 列运行时装置主界面

[全段容流 62.7A]：Ⅰ号消弧和Ⅱ号消弧所在 并列运行时的零序电容电流
[系统状态 正常]：消弧运行状况，如果有故障会显示
[接地次数 0010次]：消弧系统累计接地次数
[分列运行]/[并列运行]：消弧的运行状态，Ⅰ，Ⅱ 并列运行时电容电流只显示

d、一控一运行方式下单相接地补 时，如下图

运行菜单	
系统状态：接地故障	分列运行
接地次数：010次	
消弧 圈：Ⅰ号 ⚡	
电容电流：62.7A	
零序电压：5837.2V	
零序电流：63.5A	

图7(d) 一控一运行方式下单相接地补 时界面

[接地故障]：系统发 单相接地
[零序电压5387.2V]：接地过程中中性点实测电压值
[零序电流63.5A]：接地过程中消弧 圈补 电流

单相接地时装置界面与正常运行时装置界面类似，运行标变为“闪电”号，指示该消弧正在补 。

2、主菜单

a、进入主菜单：

在主显画面时，按[确认]键可直接进入主菜单操作。

b、主菜单界面：

运行菜单	
系统信息	
接地信息	
参数设置	
厂家设置	

图8 主菜单

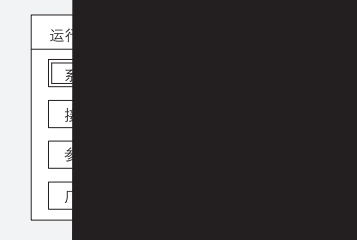
[系统信息]：显示本机信息， 路信息，以及装置自检信息；
[接地信息]：查询，打印，删除接地信息；
[参数设置]：设置消弧系统运行参数；
[厂家设置]：设置厂家信息。

在该界面下按[返回]键将进入主显画面。见操作说明中的主显画面。

注：在主菜单内进行操作将不会影响装置补偿，即正在操作时，电网 生接地，将会直接进入补偿状态。



c、子菜单
c-1、[系
在主菜单
如图9所示



c-1-1 选

本机
装置
选线
补
通信
波特率：3000 程序版本：1.1
接地次数：0010次

图10（a）：本机信息

本机信息
电压等级 : 10KV
PT变比 : 060
CT变比 : 100 100
消弧容量 : 0500KVA 0630KVA
最大补 电流: 80 A 104A

图10（b）：本机信息

补

脱谐
通信
通信

波特率：显示通信采用的波特率
程序版本：显示本装置控制程序的版本
接地次数：显示历史接地次数
电压等级：显示装置所在电网的电压等级，有6KV，10KV，35KV三种显示值
PT变比：显示消弧线圈的的PT变比
CT变比：显示1号消弧的CT变比，2号消弧的CT变比
消弧容量：显示1号消弧线圈的容量，2号消弧线圈的容量
最大补 电流：显示1号消弧线圈的最大补 电流，2号消弧线圈的最大补 电流

c-1-2 选择[路信息]

路信息显示的是 电压（4段）和选 电流（40路）的 时值。

路信息	
PT 1: 6050.3V	PT2: 6051.7V
PT 3: 6047.0V	PT4: 6049.5V
S001: 0.002A	S002: 0.002A
S003: 0.002A	S004: 0.002A
S005: 0.002A	S006: 0.002A
S007: 0.002A	S008: 0.002A

PT1~PT4表示4段 电压，
S001~S040代表了40路选 电流。
向下翻页可以浏览其他 路的电流值

图11 路信息

c-1-3 选择[装置自检]

如果控制模式为一控一显示图12（a）界面，一控二则显示图12（b）界面。

装置自检
I号消弧
投运
主板正常
发正常
电压过低
滤波正常

图12（a）一控一模式装置自检界面

装置自检	
I号消弧	II号消弧
投运	投运
主板正常	主板正常
发正常	发正常
电压过低	电压过低
滤波正常	滤波正常

图12（b）一控二模式装置自检界面

[投运]/[未投运]:
表示对应的消弧系统正在运行，否则显示退出
[主板正常]/[主板故障]:
表示主板DSP与单片机通信正常/故障
[发正常]/[发故障]:
表示 发回路工作正常/异常
[电压正常]/[电压过低]/[电压过高]:
表示中性点电压是否满足要求，如果太低可能导
可控硅无法导通，太高则不测量
[滤波正常]/[滤波故障]:
表示滤波回路工作正常/异常

c-2、[接地信息]

在图8所示主菜单中



图13 接地信息

c-2-1 选择[查询记录]

接地后未选线和有选线



图14 (a) 接地

查询记录		
第0010次接地	II号补	未跳
07-07-16 15:51:49	070716 15:51:49	
零序电压: 3670.9V	故障线路H002	
补 电 流: 45.0A	H002; 5.883A	
电容电流: 42.73A	H003; 0.007A	
PT 10: 374.76V		

图14 (b) 接地

说明：屏幕首先显示接地事件，包括：接地开始时间、接地结束时间、接地时所对应的系统电压、故障线路、KD-XH型消弧系统。要注意的是：所查看的零序电压、补 电 流、电容电流均应符合以下规定：零序电压 U_0 应符合以下规定： $U_0 = \frac{U_{ph}}{\sqrt{3}}$ ，其中 U_{ph} 为相电压；补 电 流 I_c 应符合以下规定： $I_c = \frac{I_{ph}}{\sqrt{3}}$ ，其中 I_{ph} 为相电流。补 电 流与电容电流之间不存在较大差别，均可以认为系统是正常运行的。

在该界面下，按[↑]或[↓]键可依次向上或者向下翻页查阅接地信息。

c-2-2选择[打印记录]，

图15 (a) 接地记录打印界面

[开始序号]: 所要打印的接地记录开始次数;

[结束序号]: 所要打印的接地记录结束次数;

注意: 修改时保证结束序号大于开始序号, 才可正确修改及打印。

c-2-3删除记录

在该界面下, 可以删除以前所有接地记录。请用户慎用此功能, 以免丢失接地记录数据。

c-2-4U盘操作

图15 (b) 接地记录 (未选) 界面

[升级设备程序]: 厂家用来升级控制程序;

[保存录波数据]: 将最近40次接地录波数据写入U盘

[保存接地数据]: 将最近200次接地数据写入U盘

注: 用来升级程序和保存接地 波数据。控制 只能识别2G以下U盘, 且U盘的文件系统格式必须是 F T (也就是F T16), 不支持F T 2文件格式。控制 正常运行时可以 入U盘, 进行U盘操作。操作结束后, 可以直接移除U盘。注意装置复 时, U盘必须 出, 否则装置无法复 。

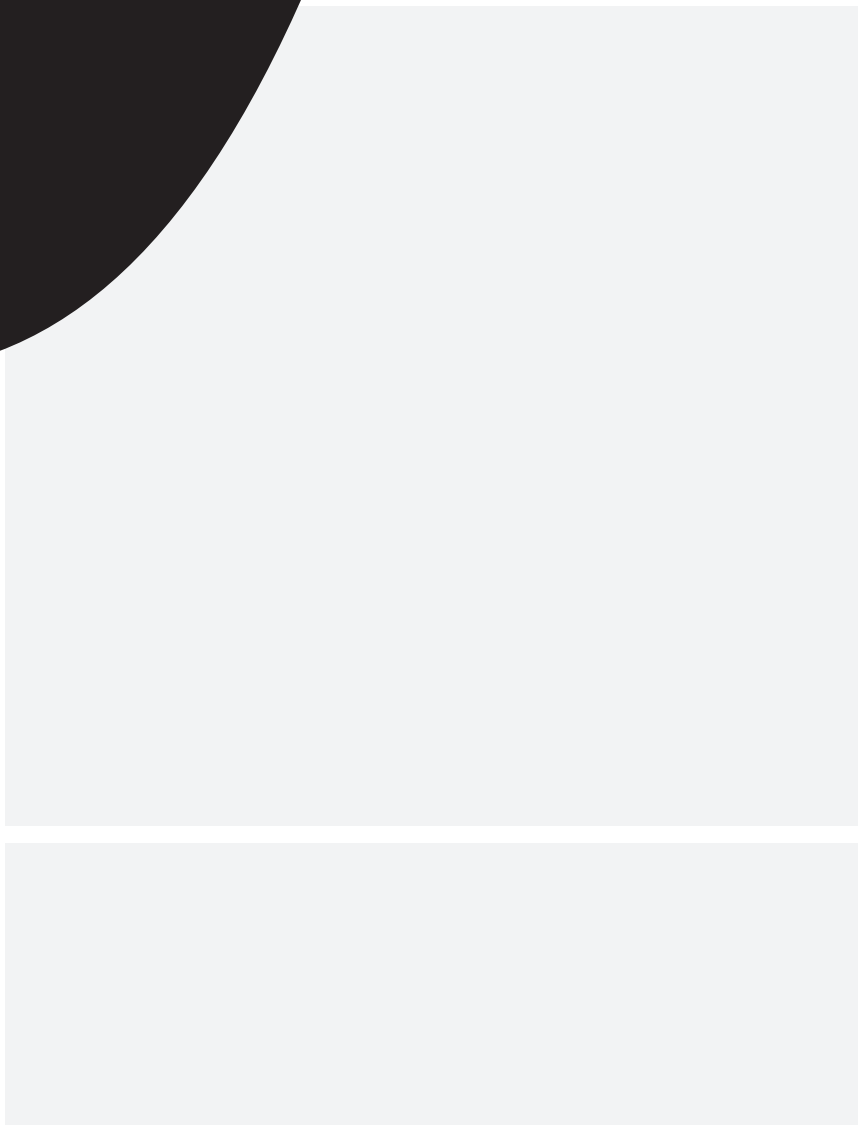
c-3、[参数设置]

在图8所示主菜单状态下, 通过[↑]或[↓]键将 标移至“参数设置”一栏, 按下[确认]键, 将进入“参数设置”子菜单。

图16 参数设置子菜单界面

[状态设定]: 设置系统时间, 跳闸延迟时间, 补 状态, 脱谐度, 通信地址, 通信规 , 波特 ;

[路设定]: 设置各路编号, 变比以及测温状态





信号、
1、信
正



或出现类似如图20有字体闪烁的画面：

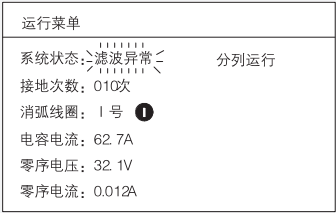


图20 异常界面

在本画面中，“滤波异常”信号出现并闪烁，装置发出故障警告信号（干节点、通讯遥信）。说明控制器发出需注意的信号或报警信号，如本画面中的“滤波异常”。

2、信号、异常情况的意义及处理

可操作菜单，执行系统自检程序，从自检清单得到相应故障信息（参考图12b操作方法），并对照下表的含义及处理方法。其中带“”字为会闪烁在主显画面上的信号，灰底字为干节点输出或遥信输出信号，其它为自检时的信息。

若无法自行处理，请直接与厂家联系。

系统信息	含义	处理
投运 / 未投运	消弧 投运/退出。	
消弧装置故障	系统自检有以下 1)、2)、3)、4)、5) 中任何一个异常时, 报“消弧装置故障”。	见下
1) 主板 正常 / 主板 故障	消弧装置内 DSP 与 发脉冲控制单片机通信异常	先将装置断电, 通知厂家处理。
2) 电压正常 / 电压过低 / 电压过高	中性点电压低于正常运行电压报电压过低, 高于正常运行电压报电压过高。	电压过低处理: 检查中性点电压是否大于设定值。可能原因是该段线路过少, 可调节接地变分接头调整。 电压过高处理: 检查系统中性点是否过高, 如果不是请联系厂家。
3) 滤波正常 / 滤波异常	消弧装置检测到消弧 圈一次阻抗(中性点一次电压除以中性点一次电流)超出消弧的阻抗范围。用于检查滤波回路及 PT、CT 回路是否正常。	检查 PT、CT回路是否异常。检查就地控制柜内滤波回路是否有异常。
4) 发正常 / 发异常	用于检查可控硅回路是否正常。	检查同步信号回路、控制柜可控硅回路。
5) 同步正常 / 同步异常	交流参考信号失电。	检查交流电源回路
接地告警	系统发 单相接地时, 装置 动消弧补 并报接地故障。	无需处理
直流失电报警	直流电源失电	检查直流电源是否合上, 若合上则检查上级是否有电。
跳闸箱故障	REB型跳闸箱异常	检查跳闸箱

以上信号除交流失电报警、跳闸箱故障外, 在综自 信量也有体现, 下面各信号只在综自 信量中体现:

信号	含义	处理
路已跳闸	发 接地后, 选 选出 路, 而且时间超过跳闸设定的时间后, 装置发跳闸信号	无需处理







2) 交流板1

端子号	标识	功能说明
1	CT01+	选线线路输入 1
2	CT01-	
3	CT02+	选线线路输入 2
4	CT02-	
5	CT03+	选线线路输入 2
6	CT03-	
7	CT04+	选线线路输入 2
8	CT04-	
9	CT05+	选线线路输入 5
10	CT05-	
11	CT06+	选线线路输入 6
12	CT06-	
13	CT07+	选线线路输入 7
14	CT07-	
15	CT08+	选线线路输入 8
16	CT08-	
17	CT09+	选线线路输入 9
18	CT09-	
19	CT10+	选线线路输入 10
20	CT10-	

3) 交流板2

端子号	标识	功能说明
1	CT11+	选线线路输入 11
2	CT11-	
3	CT12+	选线线路输入 12
4	CT12-	
5	CT13+	选线线路输入 13
6	CT13-	
7	CT14+	

6) 电源输入v

端子号	标识	功能说明
1	GND	地
2		
3	L(+)	交流 / 直流电源
4	N(-)	交流 / 直流电源
5	AI +	失电报警节点
6	AI -	失电报警节点

7) DC220/110V开入， 信

端子号	标识	功能说明
1	A1	通信接口 485
2	A2	通信接口 485
3	B1	备用接口 485
4	B2	备用接口 485
5	RXD	备用接口 232
6	TXD	备用接口 232
7	DGND	通信地
8	ML6	联 6
9	ML5	联 5
10	ML4	联 4
11	ML3	联 3
12	ML2	联 2
13	ML1	联 1
14	KM+	联信号输入公共端

吊装及运输

户内安装可采用 管垫底滚推的方法将产品就位，户外安装应使用吊机吊装就位。组合共箱式装置或箱体组件考虑受力均衡不宜采用叉车搬运。

吊装应按有关起重安全规程进行，并应根据装置铭牌标称重量选择合适起吊设备。

装置在起吊时应保证起吊 钢丝绳之间夹角不大于60°，同时应保证装置平 起落。

装置运输过程中，其倾 度应不大于30°。避免雨雪侵入。

对于震动易损的元件，长途运输前可拆下，单独采用防震包装，运到后再安装。

分立式装置中对于有小车的组件，如接地变压器、消弧 圈，为防止其在运输过程中的位置移动，一般应卸掉小车轮。

组合共箱式装置或分立式装置的箱体组件在运输时，应按其使用正常位置放置，且一定将其底座或包装底盘与运输工具之间牢固绑扎好，运输过程中不允许有移动和明显摇晃现象。除箱体的底座、挂钩及顶部吊环外，不允许绑拉箱体的其他部位。

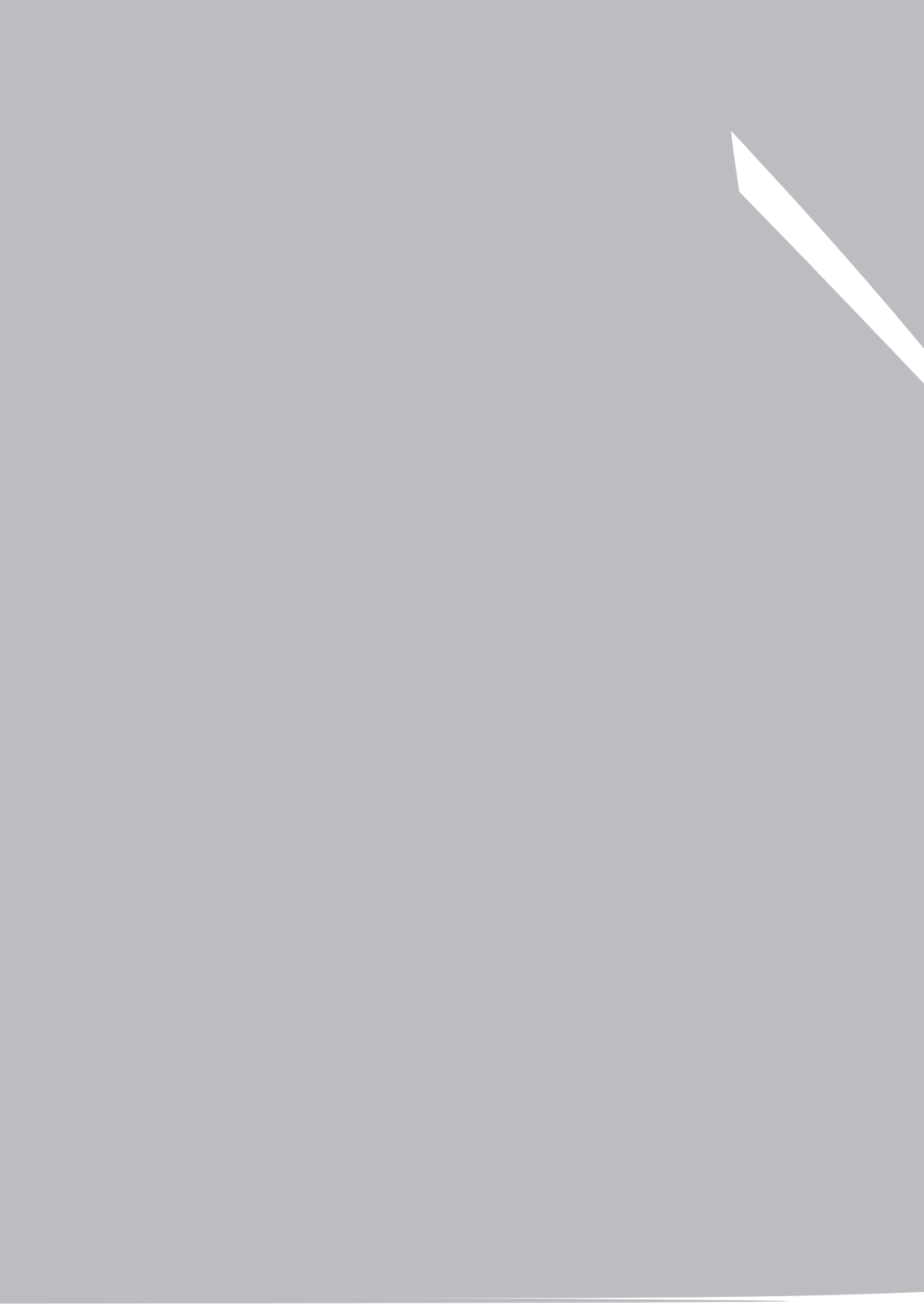


■



	现场 设







广州智光电气股份有限公司
GUANGZHOU ZHIGUANG ELECTRIC CO.,LTD.

地址：广州市黄埔区云埔工业区埔南路51号

电话：020-32113398

传真：020-32113456

网址：www.gzzg.com.cn

邮编：510760

股票代码：002169