

中医文献学概要

(第二版) 下集 李中藩主编

上海科学技术出版社

变 压 器 文 輯
下 集

李中藩 主編

(第二版)

上海科学技术出版社

內 容 提 要

本輯分为上下两集。下集以变压器的运行及维护为主要内容，共計 18 篇。其中从变压器的故障分析开始到提高变压器出力，对检修、干燥、試驗、保护及接法等均有較系統的介紹。最后一篇还介紹农村应用的加压变压器。文章內容大多是各运行单位的經驗总结，可作为电机专业学生、变压器运行部門及制造厂从业人員的参考。

變壓器文輯(第二版)下集

李申藩 主編

上海科学技術出版社出版 (上海瑞金二路 450 号)
上海市书刊出版业营业登记证 033 号

商务印書館上海厂印刷 新华书店上海发行所发行

开本 850×1168 1/32 印張 3 18/32 版面字數 92,000
1962 年 12 月第 2 版 1962 年 12 月第 1 次印刷 印数 1—3,500

统一书号 15119·1699 定价(十二) 0.52 元

目 录

变压器的故障和原因.....	王秋儂	(1)
变压器故障介紹		
一、音響故障.....	張 一	(6)
二、压环引起的故障.....	袁嗣義	(9)
大型变压器耐压試驗时的異常現象.....	周錫賢	(12)
电力变压器的检修.....	趙祿臻	(17)
变压器检修用的材料		
一、衬垫代用品.....	顧慈祥譯	(22)
二、密陀僧胶合剂.....	官 標	(26)
三、硅鋼片漆膜清洗.....	孙家銓	(28)
变压器干燥經驗談.....	文心府	(30)
真空渦流干燥大型变压器的点滴經驗.....	周錫賢	(37)
零相序电流干燥法.....		(44)
高压試驗变压器带电压断开时的过电压現象.....	楊桂琳	(49)
工頻耐压試驗中保护电阻的作用.....	楊桂琳	(53)
变压器过电流保护.....	黃立鈺	(57)
变压器差动保护.....	黃立鈺	(63)
关于电力变压器的瓦斯保护.....	陳 同譯	(68)
电力变压器 Y/Y_{0-12} 接法問題	李中藩	(72)
自耦变压器的三相联接法.....	林剛汉	(81)
使用噴霧冷却提高变压器出力.....	孙 煦	(94)
加强风冷和噴霧冷却提高电力变压器出力的試驗.....	吳恩宝	(101)
农村中适用的帶負荷調整加压变压器.....	許萃群	(107)

变压器的故障和原因

王 秋 儒

变压器的故障大致可分为四个方面：

一、磁路中发生的故障——在铁心、铁轭及其相互夹紧结构间所发生的故障。

二、电路内发生的故障——在线圈、绕组绝缘及接线端所发生的故障。

三、介质部分发生的故障——在油及其他绝缘介质所发生的故障。

四、结构及安装配合上所发生的故障。

现分别归纳叙述如下：

一、磁路中发生的故障

(1) 在变压器中，螺栓穿过铁心及铁轭以夹紧迭片时，常因装配上的大意，而使螺栓四周绝缘损坏，这种损坏能使迭片间引起局部短路形成局部涡流。如果螺栓上的绝缘有二个或二个以上损坏时，则螺栓与螺栓间可能产生强烈的循环电流形成如一匝通过磁通的短路线圈。这种现象如果在铁心一端的螺栓与相邻近铁轭中的螺栓同时发生故障时，那末磁通经过铁心到轭部，差不多全部可穿过二个螺栓之间。两螺栓与两端所接触的夹件或迭片之间造成一个低阻抗的开路，其电流所产生的热量足以使该部分的硅钢片烧到熔化的程度，并可能同时造成线圈绝缘破坏而短路。

(2) 故障亦可能发生在迭片间的绝缘，及轭与轭的夹板间的绝缘；这些故障会产生大量的涡流，因而发生相当的热量，可能使铁心及线圈绝缘损坏，而且常遇到铁损耗的上升。

(3) 铁心的螺栓及螺栓与铁心结构紧夹一起时，应特别留心

磁路的連鎖，否則將会产生震动現象，足使鐵心絕緣減弱，而产生象上面所述的故障。

(4) 在制造过程中，由于不断使用金属工具，使鐵心及輻迭片的邊緣，发生粗糙現象，而使鐵心迭片产生局部短路和渦流。

(5) 变压器制造完成后，最重要的是不应有鐵屑或碎鋼片存在迭片間，因为这些东西均易产生局部渦流及过量的鐵心发热。

(6) 在某些情形下，尤其是高压試驗用变压器，其頂輻可能是对接式，其目的为了便利檢修，假如有不正常的空隙遺留在鐵心与輻間，那末亦可能对接处产生严重的渦流。

(7) 制造时少用了迭片数目，使变压器的有效鐵心截面减少，相当于采用高的磁通密度，因而产生高的鐵損耗及巨大的磁化电流；但这些情形遇到机会是很少的。

(8) 高饱和磁路的变压器，在无載情形下接通电路时，結果常会产生巨大磁化电流的冲动。这种电流冲动，一般很快就消失，但由于巨大的电磁力量，对線圈很受影响。变压器的位置如愈接近发电机，则这种現象更为严重，若重复几次作用时，可能使線圈破裂。

(9) 較旧制造的变压器，由于硅鋼片老化的緣故，結果可使鐵損耗上增及变压器温度的上升，这种情形常会使变压器油变成泥濘状态，或線圈一部分或全部因过热而破坏。

二、电路內发生的故障

(1) 線圈相邻匝間的短路——常属于高压繞組，由于在銅导体上的銳利邊緣的存在所形成，若变压器在負載时震动，或者繞組发生重复几次的电磁震动，这些銳利邊緣将也割破絕緣，而使相邻匝发生短路。

(2) 尚未全部浸透凡立水的線圈，即所浸的凡立水，未能使線圈全部达到飽和，这样潮气就比較容易浸入線圈，因此易破坏或降低纖維絕緣的介质强度。

(3) 直接繞在絕緣筒上的薄条导体，成一圓筒式線圈，这样的線圈，其机械能力很弱，就是說完全依靠絕緣筒表面的張力来保持

線的形状。如此，若外部系統發生短路時，線圈很可能變形而影響到損壞。

(4) 在高壓的變壓器中，對銳利或邊緣稍圓的線圈，由於電量的關係，導體的絕緣亦有損壞的可能。

(5) 餅形線圈的半徑闊度設計時，常比其高度大，所謂“熱點”將在線圈內部上升，這樣使導體絕緣變脆，因而使匝間發生短路。若油循環系統設計不夠時（即油隙太狹窄），這種危險情形將更易擴大。

(6) 線圈間由於不佳的焊接，在負載時可以發生過熱，因而使油炭化；同時散佈在聯接處的熱量，可使圍繞導體附近的絕緣部分炭化，最後匝間短路。

(7) 變壓器引出電流的螺栓接處或連接處，若未旋緊，可能由於震動的緣故而松動了，這種連接處即會很快地發熱，雖則此種情形不算嚴重，但其危害性可能暫時使變壓器無法使用。

三、介質部分發生故障

(1) 由於所謂呼吸作用，結果因潮濕空氣帶入油中，使其介質強度降低。

(2) 由於變壓器延長其過載時間，而使變壓器油溫過度升高，產生粘泥、水分及酸性所造成的損壞。

(3) 在有些情形中，初次級線圈及每只線圈與鐵心中間，由於靜電容的關係，有時使得在低壓電路中有高壓之存在，問題在於接地良好與否。

(4) 支持線圈的木栓，如不完全干燥或受潮，則有漏電的可能，以致短路。

(5) 有時因油管太狹，或油量不足，得不到充分的冷卻條件，而引起過熱現象。

四、結構及安裝配合上發生的故障

(1) 用來供給電爐或其他用途的大電流和低電壓的變壓器，

常用許多導體并聯繞制，由於製造上反頭的不適當，可使每根導體長短不一致，及漏抗不相等產生了渦流，結果造成繞組部分過熱現象。

(2) 并聯使用的變壓器，最好採用同一匝數比，同一百分阻抗及同一電阻和電抗比的降壓，若任何一個因素不同時，則一變壓器至少遇到過載情形，甚至燒毀。

(3) 在電爐變壓器及電爐之間所布置的大電流接線，必須保持阻抗在所定限度以內，若不注意到這個限度，往往可使電爐端電壓低於實際工作所需者（例如低壓接線繞過以支持房屋的鐵柱到電爐端時，形成低壓電路的電感上增，因此降低了施於電爐的電壓）。

(4) 變壓器的房屋必須留下足夠的空間地位，務使油箱內發出的熱量，得到充分的散熱，假使變壓器與其他變壓器或離房屋之牆太近，則變壓器的溫升可達到危險情況，所以所有變壓器都須裝有適宜之通風，對閉塞坑及小型磚房應盡量避免。電爐變壓器的情形，電爐與變壓器之間，必須隔一層隱蔽物。

(5) 油浸式的變壓器油箱頂端之蒸氣，大多為爆炸性氣體，所以在檢查接線等時，不應採用露出燈光，由於這種疏忽，可能引起極大的爆炸及喪失生命的危險。

(6) 水冷式變壓器的冷卻管，由於水源中含有石灰質或其他物質，使用日久以後，管子會受到阻塞，若管子不定期的舉行清理，則水流量將因此而慢慢減少，使變壓器達到較高之溫升。

(7) 油水共同冷卻式變壓器中，由於水漏入油中而發生故障；在普通水冷式變壓器中，這種漏水現象由於冷卻管之腐蝕，因此用銅管較用鐵管為佳，但代價相當昂貴。其他漏水的原因，是由於在變壓器內部冷卻管系統之接合處的破裂，如採用外部冷卻設備時，滲漏的危險可用泵浦來調節，使油的壓力保持比水壓力高，這樣可保證任何滲漏時，只有漏油到水，而不可能漏水到油。

(8) 在繞組結構上，由於繞組間沿線圈高度的磁勢分布不均，造成不平衡的機械應力，當系統發生短路時或過大的衝擊電流時

使線圈严重变形、发生移动而损坏。

(9) 大型变压器的繞組由于沒有采用預壓縮工艺，或装配时压紧装置不牢，则使用后繞組松动，当有系統短路发生时或过大的冲击电流发生时也造成線圈变形或移动而损坏。

根据近代变压器损坏的統計，大約有77~80% 是匝間的短路所造成，这些故障一般很难肯定其发生的原因，常根据实际情况加以推測及研究来判断，所以本篇的介紹，仅可作为讀者对变压器故障的一些参考而已。

(原載“電世界”1953年3月号)

变压器故障介紹

变压器故障所表現的現象极其复杂繁多，但絕大多数皆是由于繞組的故障所引起的。本文特为介紹两种非是属于繞組故障所引起的現象，而此两种故障又是較为典型的例子，足供参考。

一、音 响 故 障

張 一

变压器在运行中正常的声音，是值班人所熟悉的听慣的“嗡……”單調均匀的响声，如果值班人听到了其他一些不正常的音响，往往只意識到变压器可能有故障，但不知其底細。現介紹我厂几个变电所 35 千伏級、1000~1800 千伏安、三相油浸自冷式变压器所遇到的几种音响故障，以便于参考。

(一)負荷急剧变化的音响

在供电系統中有 1/4 的負荷作急烈的变化时，会影响到內部鐵心有振蕩产生，呈現“割割割、割割割割”突出的間諧响声，此声音的发生和变压器的指示仪表同时动作的，所以极易識別。如果是裝指示仪表的容量变压器，从指示灯的閃絡亦能識出。我厂某号变压器供电系統中有几个大容量的单相电炉，当金属在炉中熔化沸騰时，熔液在炉內 V 型沟中形成突然的通断現象，造成負荷的急剧变化，形成变压器有严重的音响現象，其响声大小亦随变压器而异。

(二)变压器外壳与其他物件相撞击产生的音响

在变压器安装中如有其他控制回路中的管道或軟管喉，如瓦

斯继电器綫用的电线管(如图 1)与变压器的外壳或油管相接触，由于变压器在进行中外壳的振动，则引起接触处相互撞击，呈现“沙沙沙、沙沙沙”連續較长的間諳响声。如发响处在变压器的一側是比较容易发现的，若声源在变压器上部則不易識出，只有将管道取掉或多固定几点再听声音以判断之。

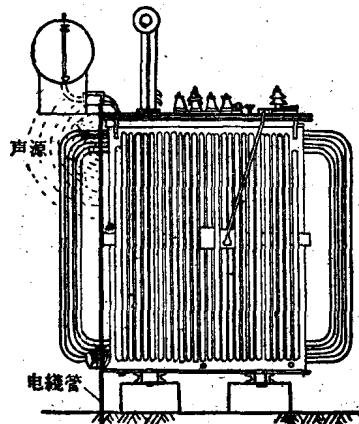


图 1 变压器安装图

(三) 夹紧铁心的螺钉松动和铁心上有遗漏零件

此项原因造成的发响与上述不同，能呈现非常惊人的“锤击”和“吹大风”之声，如“叮叮噹噹”和“呼…呼…”之音。我厂某号变压器发现此声后几乎停止了运行，但因其他指示仪表、油温、油位皆正常，又因当时设备无电源可换，在加强守卫的情况下强制运行到下班时间，然后进行了停电检查，外观、绝缘电阻及油全作了试验，都符合运行标准；又作了强制运行，运行后负荷增大及负荷变动时仍有此声。吊出心子作内部检查时，发现有三只夹紧螺丝松了两牙，一只松了三牙，同时在铁心上有 M10 螺母二只，检修后此响声即消除了。

(四) 外界气候的影响

当高压瓷套管表面落有尘层，在干燥情况下没有多大的电导，

但被大雾露湿以后，则降低了放电电压，形成所谓辉光放电及电量放电，呈现“嘶嘶”之声；严重时夜間可見小火花出現，如图2中3及4所示。

此声音之强弱与表面电阻（即蒙尘程度成分及湿度）有关，但此声較易識別，因为其他设备（如变流器油开关）亦发声，但套管型号不同亦有差別，并随同雾之消失而声音亦行消失。为了避免此現象，只有定期对套管作清洁工作。

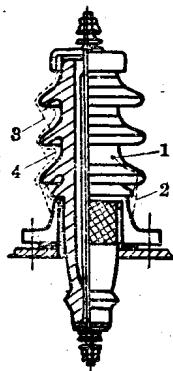


图2 套管放电示意图
1—砂眼孔；2—损伤放电路
线；3、4—潮湿放电路线

如图2中1及2所示，是由于套管表面釉质脱落或伤痕（裂紋、沙眼等）存在，造成表面电阻不均匀，使沿着表面的电場分布变形而形成的放电电压降低，亦能成严重的表面闪络，而发出“嘶嘶嘶嘶”之声，有时亦可見火花出現。我厂另外还在35千伏电流互感器上发现三次，发现此缺陷应及时修理或更换套管，不然会有击穿的危险。

(六) 其他方面

是由于变压器内部故障所造成，如铁心接地断线会产生如放电时劈裂声，铁心的短路造成的“铁心失火”亦有不正常的鸣声，但这些在我厂未发现过。

另外，有时因外界声音的影响而沒有識別出来会造成意外的惊慌，如昆虫的叫声和低压铜排的振动声，与变压器的音响形成間諧的共鳴，扰乱了变压器正常的声音，会錯认为是变压器音响故障；但若仔細的用耳朵接近变压器外壳来分析声音，是可以識別出来。

以上只将我厂变电所中变压器的音响故障作簡短介紹，以引起运行人員的注意和便于电气技术人员认研究分析声响故障及其原因的参考。

(原载“电世界”1958年10月号)

二、压环引起的故障

袁嗣义

(一) 引言

在較大的变压器中，綫圈的上部和下部一般都裝有压环以作压紧装置。压环和轭铁的夹铁之間用螺絲擰住，当旋紧螺絲时，綫圈就受到軸向的压力，使綫圈不能发生位移变动，这是压环的主要作用。但是如果压环的設計和装置不当，则可能引起变压器发生故障。容易被疏忽的是压环內周边緣对鐵心的絕緣距离問題，这些变压器在設計制造时，压环內徑造得太小，以致和鐵心的距离留得很少。这种情况将引起下列二种故障：

- (1) 在压环沒有接地的情况下，压环在綫圈和外壳間的电場中将有一定的电位；帶电的压环与接地的鐵心通过上述很少的距离間隙內放电，致鐵心和压环被电弧所燒坏。
- (2) 如果压环因运行中发生移动以致和鐵心直接碰触，同时碰触又发生在压环缺口的两侧，则压环将通过鐵心而成閉路，压环产生强大的短路电流，把鐵心和压环燒坏。

(二) 故障实例

故障发生于一具三相双綫圈 500 千伏安的变压器中。

变压器参加运行九个月后即发生故障。故障前負荷电流只达到額定值的 80% 左右，故障时内部发生强烈而連續的“必剝”声，好象油的沸騰声音；同时油温上升至 74°C (平常只有 65°C 左右)，于是值班人員把变压器自电路中切断。此时变压器初級的过电流保护装置还没有动作(此台变压器沒有瓦斯继电器装置)。

事后把变压器的心子取出檢查，发现 A 相綫圈的上压环出故障。压环缺口附近約共有 30 平方厘米面积(图中斜綫部分的面积)被燒熔而凝成鐵块，总重約为 60 克的碎鐵珠自鐵件中熔出来，

跌落在線圈的頂部和內部；压环与鐵心的二个間隙（图中的間隙 3 和 6）被熔鐵所充滿，該處的硅鋼片被熔缺的深度約为 10 毫米；压环缺口两侧上面的二个压紧螺絲（图中的 5）与压环間的絕緣被燒焦，螺絲 5 的螺絲头也被燒去了

一半；变压器油經試驗結果，閃点降低为 96°C ，耐压和酸价沒有特殊变化，变压器的其他部分仍完好。

为了比較，我們檢查了 B 相的上压环情形，发现 B 相上压环的間隙 6 已被接通，間隙 3 只剩下 0.15 毫米的絕緣距离，其他位置的間隙也只有 2 毫米左右。

根据上述檢查結果，我們認為故障是由于压环与鐵心的距离不够所引起的。这个距离原来已經很小或已碰接，运行期間压环

发生移动，造成压环与鐵心二点接通。于是强大的短路电流把压环和硅鋼片燒坏。另外螺絲 5 的絕緣被波及而燒焦，螺絲和槽铁构成另一个閉路，于是故障繼續扩大，直至停用变压器时为止。

第二个实例发生于一具三相 750 千伏安，13.2 千伏/6.6 千伏，Y 接，单圈变压器中。变压器在运行时发现内部有間歇的“吱吱”的跳火声，就取出心子檢查。結果在压环与鐵心的間隙处发现四处有跳火痕迹，附近的硅鋼片有薰黑和損缺現象。这些压环是与地絕緣的，压环对鐵心的距离只有 1~2 毫米左右。后来将压环內徑加大，使間隙距离达到 6 毫米以上，故障就消除。

类似的故障还发生于一具单相 2000 千伏安，13.2 千伏/2.3 千伏的双線圈变压器中。这具变压器运行时内部发生跳火声音，經吊出心子檢查，发现压环与鐵心間有跳火痕迹。于是将压环与鐵心的間隙增大为 10 毫米，跳火声亦即消除。

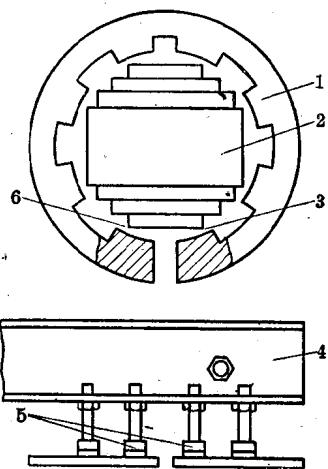


图 3

1—压环；2—鐵心；3,6—間隙；
4—槽铁；5—螺絲

发生移动，造成压环与鐵心二点接通。于是强大的短路电流把压环和硅鋼片燒坏。另外螺絲 5 的絕緣被波及而燒焦，螺絲和槽铁构成另一个閉路，于是故障繼續扩大，直至停用变压器时为止。

第二个实例发生于一具三相 750 千伏安，13.2 千伏/6.6 千伏，Y 接，单圈变压器中。变压器在运行时发现内部有間歇的“吱吱”的跳火声，就取出心子檢查。結果在压环与鐵心的間隙处发现四处有跳火痕迹，附近的硅鋼片有薰黑和損缺現象。这些压环是与地絕緣的，压环对鐵心的距离只有 1~2 毫米左右。后来将压环內徑加大，使間隙距离达到 6 毫米以上，故障就消除。

类似的故障还发生于一具单相 2000 千伏安，13.2 千伏/2.3 千伏的双線圈变压器中。这具变压器运行时内部发生跳火声音，經吊出心子檢查，发现压环与鐵心間有跳火痕迹。于是将压环与鐵心的間隙增大为 10 毫米，跳火声亦即消除。

(三)結論

- (1) 变压器的压环与铁心間的絕緣間隙距离不能太小，否则将引起故障。
- (2) 变压器在大修时，必須注意檢查压环与铁心的間隙距离是否足够，如发现不够时，应即改善。
- (3) 改善上述缺陷，一般可采取加大压环內徑的办法，同时应将压环接地。但必須注意防止压环二点接地或造成压环閉路的一切可能。

(原載“電世界”1958年3月号)

大型变压器耐压试验时的异常现象

周 锡 賢

某新建变电站工程装有国产三相三绕组 SFSL-10,000/110 型 110/38.5/6.6 千伏 10,000 千伏安变压器一台。安装结束后，经过试验，发现高压对地绝缘电阻较出厂试验结果低逾 50%，其他试验数据判断均属正常。当即致函制造厂询问，经答复认为绝缘电阻低的原因，可能系试验仪表、操作方法、被试物表面清洁情况及气候因地区不同的影响等客观原因所造成，判断时可与其他试验数据共同加以分析研究，再作定论。从其他试验数据判断，变压器绝缘性能是好的，可以进行耐压试验，耐压试验前各种试验结果如表 1 所示。

一、第一次耐压试验情况

我们先使用单相 10 千伏安、100,000/400 伏耐压试验机对变压器中压、低压线圈进行耐压试验。先进行中压对地耐压试验，电压按制造厂出厂试验电压的 75% 计为 63.75 千伏，利用球隙量测试验电压，当时气温 31.5°C，油温 35°C，耐压后 13 秒钟，发现在油枕下部靠近低压侧处有极轻微放电响声，但毫安表未有波动，读数为 230 毫安。因发现有放电响声，立即停止试验工作。当时根据响声情况判断可能系内部剩余空气击穿所致，故将所有套管进行放气，并量测中压对地绝缘电阻（油温 35°C），所得结果如下：

绝缘电阻	$R_{15''}$	$R_{30''}$	$R_{45''}$	$R_{60''}$	$R_{60''}/R_{15''}$
中压对地	200	350	400	500	2.5

从测得绝缘电阻值判断中压线圈未发现有击穿情况，随即进行第二次耐压试验。在进行此次试验前，因球隙限流电阻发热

表1 变压器耐压试验前各种试验结果

	绝缘电阻, 兆欧, 25°C				泄漏电流, 微安, 油温 40°C, 气温 29°C				C_2/C_{30}	介损						
	15''	30''	45''	60''	$R_{60''}/R_{15''}$	出厂试验值 26°C	2.5 千伏	5 千伏	7.5 千伏	10 千伏	15 千伏	20 千伏	25 千伏	30 千伏	油温 40°C	油温 38°C
高压对地	320	440	490	540	1.66	1150	7.9	14.4	19.2	27.2	33.2	40.4	1.05	1.69%		
中压对地	320	350	450	550	1.70	440	6	9.1	11.8	13.7			1.12	2.15%		
低压对地	200	320	440	500	2.50	400	4.5	6.1	7.1	9.5			1.06	1.38%		

表2 变压器耐压试验后各种试验结果

	绝缘电阻, 兆欧, 油温 40.5°C				泄漏电流, 微安, 油温 41°C				C_2/C_{30}	介损					
	$R_{15''}$	$R_{30''}$	$R_{45''}$	$R_{60''}$	$R_{60''}/R_{15''}$	2.5 千伏	5 千伏	7.5 千伏	10 千伏	15 千伏	20 千伏	25 千伏	30 千伏	油温 42°C	油温 41.5°C
高压对地	220	275	295	315	1.49	14.8	25.88	36.52	46.55	57.53	71.1	1.11	1.963%		
中压对地	175	250	290	360	2.06	12.8	18.58	26.72	33.95	44.23	53.2	1.07	2.36%		
低压对地	155	210	240	270	1.74	6.4	11.8	14.5	24.58			1.07	1.59%		

表3 第三次耐压试验前后的绝缘电阻值

	耐压前, 兆欧, 油温 55°C				耐压后, 兆欧, 油温 57°C				
	$R_{15''}$	$R_{30''}$	$R_{45''}$	$R_{60''}$	$R_{15''}$	$R_{30''}$	$R_{45''}$	$R_{60''}$	$R_{60''}/R_{15''}$
高压对地	140	160	170	180	1.29	145	165	180	1.31
中压对地	100	130	140	155	1.55	100	130	150	1.7
低压对地	80	98	105	110	1.38	95	120	130	1.42