

ICS 29.180
K41
备案号: 63076-2018

DL

中华人民共和国电力行业标准

DL/T 1807 —2018

油浸式电力变压器、电抗器
局部放电超声波检测与定位导则

Guide for the ultrasonic detection and location of partial discharge in
oil-immersed power transformers and reactors

2018-04-03发布

2018-07-01实施

国家能源局 发布

目 次

前言	II
1 范围	1
2 规范性引用文件	1
3 术语和定义	1
4 检测仪器要求	2
5 局部放电超声波检测	2
6 局部放电超声波信号特征及分析	4
7 局部放电声源定位	4
附录 A (资料性附录) 超声波信号及其传输特征	6
附录 B (资料性附录) 定位算法	10
附录 C (资料性附录) 报告参考模板	12
附录 D (资料性附录) 典型案例	17
参考文献	24

前 言

本标准按照GB/T1.1—2009《标准化工作导则 第1部分：标准的结构和编写》的要求编写。

本标准由中国电力企业联合会提出。

本标准由电力行业电力变压器标准化技术委员会(DL/TC 02)归口。

本标准主要起草单位：国网电力科学研究院武汉南瑞有限责任公司、内蒙古电力科学研究院、国网河南省电力公司电力科学研究院、中国电力科学研究院、国网上海市电力公司电力科学研究院、国网江苏省电力公司电力科学研究院、国网陕西省电力公司电力科学研究院、国网湖北省电力公司电力科学研究院、广州西门子变压器有限公司、吴江变压器有限公司、江苏华鹏变压器有限公司、合肥ABB变压器有限公司。

本标准主要起草人：刘诣、车传强、王伟、张淑珍、魏本刚、陆云才、徐靖东、邱进、沈煜、万星辰、杨家辉、涂杰、陆建林、宁可。

本标准为首次发布。

本标准在执行过程中的意见或建议反馈至中国电力企业联合会标准化管理中心(北京市白广路二条一号,100761)。

油浸式电力变压器、电抗器局部放电超声波检测与定位导则

1 范围

本标准规定了油浸式电力变压器、电抗器(以下简称变压器)局部放电超声波检测定位的检测仪器要求、局部放电超声波检测、局部放电超声波信号特征及分析、局部放电声源定位。

本标准适用于变压器的局部放电超声波检测与定位。

2 规范性引用文件

下列文件对于本文件的应用是必不可少的。凡是注日期的引用文件,仅注日期的版本适用于本标准。凡是不注日期的引用文件,其最新版本(包括所有的修改单)适用于本标准。

GB/T2900.77 电工术语 电工电子测量和仪器仪表 第1部分:测量的通用术语

GB/T 7354 高电压试验技术 局部放电测量

GB26860 电力安全工作规程 发电厂和变电站电气部分

GB 26861 电力安全工作规程 高压试验室部分

DL/T 417 电力设备局部放电现场测量导则

3 术语和定义

GB/T 2900.77、GB/T7354、DL/T417界定的以及下列术语和定义适用于本文件。

3.1

超声波传感器 ultrasonic sensor

将接收到的超声波转变成电量信号,并进行信号传递的装置。

3.2

声耦合剂 acoustic couplant

局部放电超声波检测时,填充在超声波传感器和变压器油箱之间,可透射声波的一种中介媒质。

3.3

到达时刻 arrival instant

超声波传感器收到的局部放电超声波信号的起始时刻。

3.4

绝对时延 absolute time delay

超声波信号到达时刻与局部放电信号之间的时差。

3.5

相对时延 relative time delay

超声波信号到达时刻与某个参考时刻的时差,一般设定某个通道的超声波信号到达时刻为参考时刻。

3.6

电-声定位 electric-acoustic location

利用各通道超声波信号与局部放电信号的绝对时延进行定位的方法,一般需要至少1个通道电信号、3个通道超声波信号进行定位。电信号可以由局部放电脉冲电流检测法、高频脉冲电流检测法、特高频检测法取得。

3.7

声-声定位 acoustic-acoustic location

利用各通道超声波传感器之间超声波信号相对时延进行定位的方法，一般需要至少4个通道超声波信号进行定位。

3.8

直接传播路径 direct propagation path

超声波信号穿过油/纸绝缘到油箱内壁并透过钢板直接到达传感器的路径。

3.9

间接传播路径 indirect propagation path

超声波信号穿过油/纸绝缘到达油箱内壁，并沿钢板传输一段距离之后到达传感器的路径。

4 检测仪器要求

4.1 超声波传感器

超声波传感器应满足下列要求：

- a) 谐振频率：20kHz~300kHz。
- b) 温度范围：-20℃~75℃。
- c) 灵敏度：大于一40dB（参照10V/Pa，由面对面的超声测试确定）。

4.2 便携式局部放电超声波检测仪

便携式局部放电超声波检测仪用于局部放电超声波巡检，应满足下列要求：

- a) 每通道采样速率不低于 1×10^6 次/s。
- b) 应具有波形显示、数据存储和数据导出回放分析功能。
- c) 应采用可充电电池供电，连续使用时间不小于4h。

4.3 局部放电超声波检测定位系统

局部放电超声波检测定位系统用于局部放电超声波巡检及定位，应满足下列要求：

- a) 检测通道不少于4个（更多检测通道的系统具有更高的检测效率和可靠性）。
- b) 宜具有自动电-声定位和声-声定位计算功能。
- c) 每通道采样速率不低于 1×10^6 次/s。
- d) 具有波形显示、数据存储和数据导出回放分析功能，可连续存储数据时间不少于12h，具有能反映局部放电超声波信号相位特征的统计图谱功能。
- e) 具有硬件或数字滤波功能。

5 局部放电超声波检测

5.1 基本要求

5.1.1 局部放电超声波检测及定位在变压器运行或由试验电源施加电压时进行，检测时的安全工作规程应遵守GB 26860和GB 26861的规定。

5.1.2 检测过程中应注意变压器外壳有带电的风险，传感器和信号线缆与带电部位应保持安全距离。

5.1.3 不宜在雨雪、风沙等天气进行超声波检测。

5.1.4 宜在变压器油中溶解气体分析、常规局部放电试验、高频局部放电检测等手段发现变压器内可能存在局部放电后，进行局部放电超声波检测。

5.1.5 检测报告内容应包括：

- a) 检测目的与内容；
- b) 检测日期及时间；
- c) 参考标准；
- d) 采用的仪器型号及规格；
- e) 被检变压器的概况(型号、额定电压、额定容量、编号、冷却方式、室内/室外等)；
- f) 被检变压器负荷；
- g) 被检变压器最近的油中溶解气体分析试验数据；
- h) 环境温度、被检变压器油温；
- i) 被检变压器分接开关位置，检测期间分接开关是否动作、动作时间；
- j) 检测到的典型疑似局部放电信号及干扰信号波形图、统计图谱；
- k) 对检测数据的分析和评价；
- l) 如进行定位，应给出局部放电超声波定位结果，同时标明其参考坐标系；
- m) 检测单位和检测人员。

5.2 传感器布置

5.2.1 传感器应直接布置于变压器箱壁上，不可在油箱加强筋、控制箱等部位布置传感器，应避免将传感器置于变压器油面以上的部位。

5.2.2 布置传感器前应在保持传感面清洁的情况下将声耦合剂均匀涂抹于传感面上，宜使用能在变压器工作温度下保持较高黏度的耦合剂(如凝胶化甘油和硅润滑脂)。

5.2.3 传感器可优先布置于可能存在缺陷的箱壁相关区域或上次超声波检测定位区域。

5.2.4 传感器可通过磁铁吸附或绑扎方式固定，传感器固定应牢固、稳定；传感器信号线缆应合理安排走线，以免检测期间传感器自身振动和信号线缆晃动造成干扰。

5.2.5 传感器布置完成后，进行检测前应验证检测仪器工作是否正常，通常采用敲击箱壁以产生振动信号的方法，通过各传感器的信号比对检验仪器及传感器是否正常。

5.2.6 进行超声波信号搜索时，传感器间距宜小于0.8m。搜索超声波信号范围应包括整个变压器箱壁可测区域。

5.3 超声波检测

5.3.1 局部放电超声波检测可在变压器运行中或脉冲电流法局部放电试验中进行，脉冲电流法局部放电试验按 GB/T 7354 和 DL/T417 规定进行。

5.3.2 在变压器运行中进行局部放电超声波检测时，可从铁芯、夹件接地线上通过穿心高频电流传感器检测局部放电信号，或采用特高频传感器检测局部放电信号。在局部放电信号难以检测或分辨的情况下，可采用超声波信号作为系统数据采集的触发信号。

5.3.3 对变压器采用脉冲电流法进行局部放电试验时，局部放电信号或超声波信号均可作为系统数据采集的触发信号，局部放电信号宜由连接套管末屏的局部放电检测阻抗取得。

5.3.4 将传感器布置于变压器油箱上的初始位置后，检验传感器及系统工作状态，传感器布置见5.2。

5.3.5 在局部放电超声波检测时，如已检测到明显的局部放电信号但未能检测到超声波信号时，应在适当延长检测时间，确认无超声波信号后再调整超声波传感器布置位置。

5.3.6 对运行中变压器的超声波检测，宜在变压器负载条件下进行。

5.3.7 超声波检测需考虑干扰信号的影响，如油箱振动、油泵及风扇噪声、现场电磁干扰等；需考虑超声波信号在变压器内的衰减和遮挡，如油箱内侧磁屏蔽或电屏蔽、绕组等的影响。

5.3.8 对运行中变压器进行超声波信号搜索时，每个测量点的连续监测时间不宜少于10min。若信号发

生频率较低且无规律，宜进一步延长监测时间。

5.3.9 搜索信号时仅有一个传感器能重复检测到超声波信号，应调整另外的传感器布置在该传感器附近进行验证。

6 局部放电超声波信号特征及分析

6.1 超声波信号特征

通过超声波传感器检测到的变压器内部放电产生的超声信号波形，一般表现为呈指数衰减的振荡波形；由于局部放电的周期特性，局部放电超声波信号具有一定的重复性，参见附录A。

6.2 超声波信号分析

6.2.1 局部放电超声波信号幅值和视在放电量是局部放电的两种表征形式，两者之间不存在明确对应关系。

6.2.2 通常较强局部放电产生的超声波信号幅值较大且持续时间较长。

6.2.3 沿面放电的超声波定位结果呈现多点分散分布的特征。

6.2.4 超声波信号传播路径不同或超声波信号传播介质差异，导致各传感器收到的超声波信号幅值和时延存在差异。

6.2.5 局部放电超声波信号与电信号一样，符合施加的交流励磁电压的周期特性和相位特性，可结合电源周期特性和相位特性进行分析。

6.2.6 检测到超声波信号时，应与变压器运行时的振动，变压器内部结构件松动导致的异常声响，油箱外部结构件振动，分接开关动作，风扇和油泵运行时噪声，异常天气状况如雨雪、风沙等导致的油箱声响等进行区分。

6.2.7 铁芯振动噪声的高次谐波频率通常可达30kHz~50kHz，铁芯振动噪声信号波形的包络线一般为连续纺锤形。

6.2.8 可基于超声波检测和定位的历史数据及统计数据进一步分析，如分析对比超声波信号的幅值变化趋势、超声波信号频次变化和超声波定位位置变化趋势等，并结合其他诊断方法的数据进行综合分析。

6.2.9 超声波检测时未检测到信号的可能原因有：局部放电存在较长时间的间歇性，检测时未发生明显局部放电现象；局部放电点在变压器绕组深处，超声波信号严重衰减。

7 局部放电声源定位

7.1 当检测到的超声波信号具有明显的局部放电特征时，可对疑似局部放电声源进行定位。

7.2 定位计算前，在收到超声波信号的区域应增加传感器进行检测，各传感器间距不宜小于0.3m，可反复调整传感器位置，以便各传感器收到沿直接传播路径传播的超声波信号。

7.3 进行局部放电定位的方法分为电-声定位法和声-声定位法。当可以同时测量到局部放电的电信号和声信号时，可采用电-声定位法和声-声定位法进行定位。在局部放电信号受到强烈的干扰或难以获取时，可采用声-声定位法。

7.4 采用电-声定位法时，需要至少3个超声波传感器均检测到局部放电产生的超声波信号，且局部放电信号可分辨，可利用各传感器检测到的超声波信号与电信号的绝对时延采用球面定位算法进行定位。采用声-声定位法时，需至少4个超声波传感器检测到局部放电产生的超声波信号，可利用各传感器检测到的超声波信号之间的相对时延采用双曲面定位算法进行定位。球面定位算法和双曲面定位算法参见附录B。

7.5 以检测到超声波信号的油箱区域附近显著的结构点如外箱沿、加强筋等作为参考原点，建立三维

直角坐标系，并在该坐标系下测量各个传感器的坐标。

7.6 将超声波在变压器内部包括油、纸、纸板等介质中的传播速度用简化的等效波速代替，综合温度和不同介质对波速的影响，对于采用矿物油的变压器通常取波速为1400m/s 进行定位计算。

7.7 变压器可能存在多于一个放电点的情况，不同放电点产生的超声波信号可通过各传感器信号时延特征进行分辨，应将不同放电点产生的不同的超声波信号时延分别进行定位计算。

7.8 附录C 给出了报告参考模板，附录D 给出了典型案例供参考。

附录 A

(资料性附录)

超声波信号及其传输特征

A.1 声信号产生的原理

在局部放电的过程中除了伴随着电荷的转移和电能的损耗之外，同时也产生了各种非电量的信息，如产生声波、发光、发热以及出现新的生成物等。当设备发生局部放电时，在放电的区域中分子间会产生剧烈的撞击，这种撞击在宏观上就产生了一种压力，由于局部放电的脉冲特性，由此产生脉冲型的压力波。在液体材料中，放电往往发生在液体含有的气泡中，气泡在放电时会爆裂，把大气泡分裂为更小的气泡或扰动液体、气泡在液体中移动，所有这些都造成压力的变化而发出声波。在固体介质中，局部放电形成电树枝的过程，也会伴随着微弱的爆破，爆破产生的压力变化也会发出声波。

A.2 声信号的典型特征

局部放电产生的声波分两类，一是气泡或气隙内放电，其特征是均匀密集，如金属板电极间的油中气泡放电；二是介质在高场强下游离击穿，特征是间断的大脉冲，如针对板放电，其声发射频谱更宽。在油纸绝缘中，不同类型和位置的放电产生的声波频谱是不同的，一般频谱峰值在70kHz~150kHz范围(属于超声波频段)，而变压器各种振动噪声的频谱一般小于65kHz。

通过超声波传感器检测到的变压器内部放电产生的超声信号波形，一般表现出最开始幅值较大然后呈指数衰减的振荡波形。同一个局部放电源产生的超声波信号，传播到变压器油箱不同的部位具有固定的时间，因此安装在变压器油箱壁不同位置的超声波传感器所收到的同一放电源信号具有固定的时延关系。但是由于超声波信号的衰减、超声波传输路径的差别以及各种干扰信号的影响，可能对准确识别超声波信号的起始时间带来困难。由于局部放电的周期特性，局部放电超声波信号具有重复性。布置在变压器油箱壁上一定区域的多个超声波传感器检测到重复性的、时延关系一致的超声波信号，是判定设备可能存在局部放电的一个重要依据。

局部放电超声信号典型波形如图A.1所示。

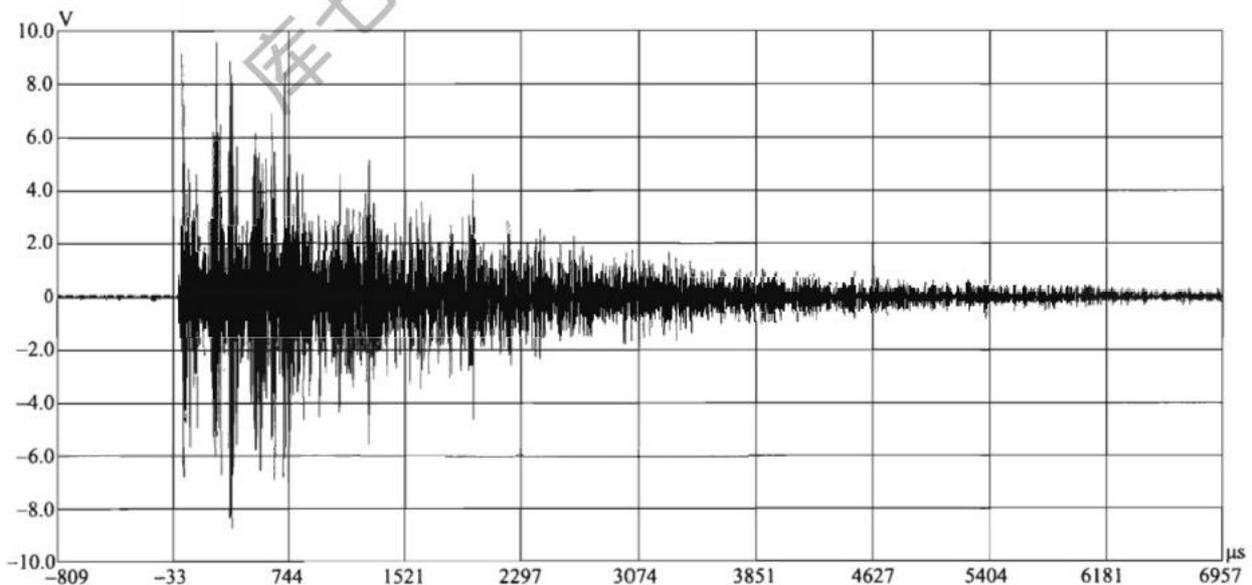


图 A.1 局部放电超声波信号的典型波形

A.3 超声波信号传播特性

油浸式电力变压器内局部放电产生的超声波信号向四周传播，超声波信号穿过不同介质后到达变压器油箱壁。将超声波传感器放置于油箱的不同位置，由于距局部放电源距离不同，超声波信号的到达时刻也将不同。

声波在油浸式电力设备内的传播模式如图 A.2 所示，图中 B 为位于油箱内部的局部放电源位置，C 为超声波传感器在油箱壁上的位置，H 为局部放电源到油箱壁的垂直距离，R 为局部放电源到超声波传感器的直线距离，X 为 A 与 C 之间的直线距离，D₁ 与 D₂ 分别是油箱壁上 A 与 C 中间的位置。图 A.2 中从放电点 B 到传感器 C，超声波信号存在直接传播路径 BC 和间接传播路径 BD₁C、BD₂C 等。传感器放置在油箱壁上不同的位置就会得到不同的信号波形。沿直接传播路径的超声波信号幅值衰减较小，信号传播速度较低；沿间接传播路径的超声波信号幅值衰减大，信号传播速度较快。超声波信号到达变压器油箱后，虽然其频率特性保持一致，而其传播模式及传播速度则发生了变化。超声波传播到油箱壁后会沿油箱壁传播至传感器，由于超声波在金属中传播速度大于油中传播速度，故以该传播路径传播的超声波可能会比沿油中直接传播路径更早抵达传感器。所以采用超声波在油中传播速度并根据超声波沿油箱结构路径抵达传感器的时间计算声源距离，其结果是不正确的。

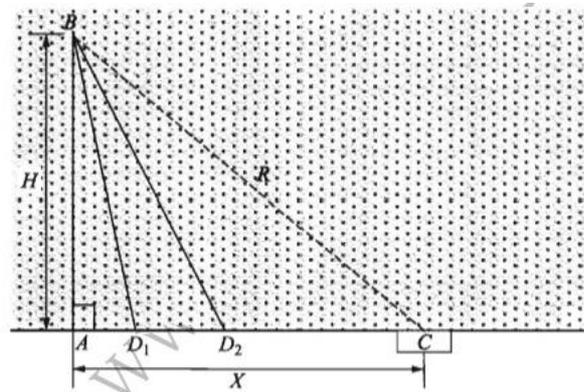


图 A.2 声波在油浸式电力设备内的传播模式

从图 A.2 中可以看到，从放电点 B 到传感器 C，声信号有几条传播路径：

- 油中直接传播路径(BC)。在变压器中，声波以 v_{oil} 的速度沿 BC 传播，声波在油中的传播速度 (v_{oil}) 大约为 1400m/s。当发生角大于 $\arcsin(v_{oil}/v_{steel})$ 时，就会发生全反射。这时，在位置 C 上的传感器不能通过直接路径 BC 收到直接的声信号。
- 变压器中的复合路径。变压器中的声传播到传感器存在许多复合路径如 BDC。在油中路径 BD₁ 或 BD₂，声波是以 v_{oil} 波速传播的，而在油箱中声波是以 v_{steel} 沿 D₁C 或 D₂C 传播。在所有这些复合路径中，有一个声波传播时间最短的路径。在这种情况下，声波的临界角 α 即折射角为 90° 时的入射角，用式 (A.1) 表示：

$$\alpha = \arcsin \left[\frac{v_{oil}}{v_{steel}} \right] \dots \dots \dots A$$

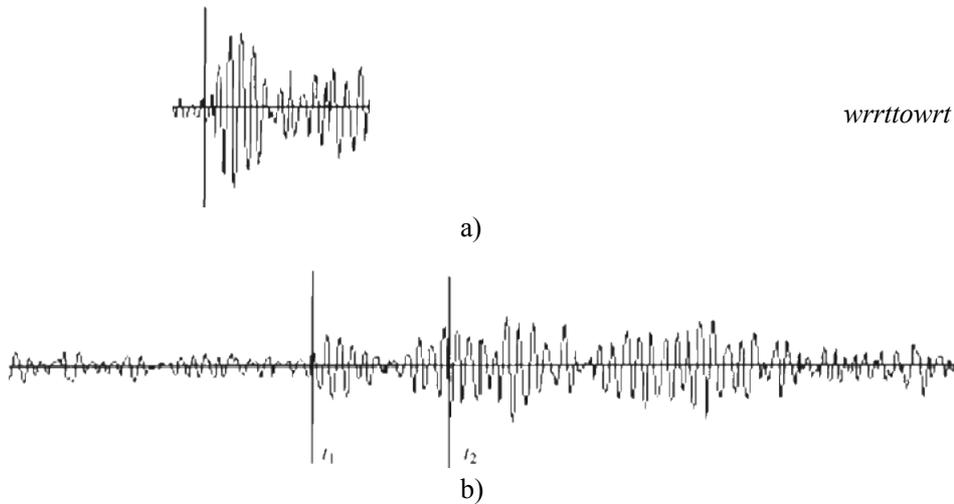
这样，声波最短的传播时间为

$$t_s = \frac{H}{v_{oil} \cdot \cos \alpha} + \frac{X - H \cdot \tan \alpha}{v_{steel}} \dots \dots \dots (A.2)$$

$$H = BA$$

$$X = AC$$

图 A.3 是测量到的某变压器内部局部放电所发生的声信号的典型波形。



图A.3 变压器内部局部放电声信号波形

图 A.3 a) 所示的信号波形，表示传感器所处的位置是在油中直接传播的路径区域内，用这种波形的最大脉冲前沿作为时延进行定位计算的精度较高。图 A.3 b) 所示信号波形，表示传感器的位置可能离放电点的位置较远(不在直接传播区域内)。因此，波形中第一个和第二个最大脉冲可能对应于传播路径为 BD_1C 和 BD_2C 的传播时间。如果依据图 A.3 b) 所示波形进行时延选择，其时延需要进行折算。一般进行精确定位时，要反复调整传感器的位置，尽可能使各个传感器收到类似图 A.3 a) 所示的超声信号波形。

A.4 超声波传播速度

超声波在不同的温度下，通过不同媒质的速度都不相同。表 A.1 列出了超声波在几种媒质中 20°C 时的传播速度。

表A.1 20°C 时不同介质中超声波波速

材料	空气	矿物油	油浸纸	油浸纸板	铜	钢	SF_6
波速 m/s	330	1400	1420	2300	4700	6000	170

气体媒质中声波传播速度在 $130\text{m/s}\sim 1300\text{m/s}$ 范围内，这与气体分子的平均运动速度很接近。在矿物油中声波传播速度是随温度的升高而下降，变压器的油温每上升或减少 1°C ，超声波的速度大约以 5m/s 的速度差而变化，通常取波速为 1400m/s 进行定位计算。

A.5 采用超声波法针对不同局部放电类型及部位的检测效果

表A.2 为采用超声波法针对不同局部放电类型及部位的检测效果，下表仅列举部分部位和类型。

表 A.2 不同局部放电类型及部位的检测效果

局部放电类型及部位	检测效果
引线、围屏、绕组端部绝缘、出线装置放电	好
油流静电	好
绝缘油界面电弧/爬电	好
悬浮电位放电	好

表A.2 (续)

局部放电类型及部位	检测效果
分接开关局部放电	好
油中套管表面电弧/爬电、套管均压球放电	好
套管内局部放电	差
绕组内部局部放电	差
绕组、铁芯间局部放电	差

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/727006153063006066>