



中华人民共和国国家标准

GB/T 34120—2023

代替 GB/T 34120—2017

电化学储能系统储能变流器技术要求

Technical requirements for power conversion system of electrochemical
energy storage system

2023-12-28 发布

2024-07-01 实施

国家市场监督管理总局
国家标准化管理委员会 发布

目 次

前言	I
1 范围	1
2 规范性引用文件	1
3 术语和定义	1
4 分类和编码	2
5 正常工作条件	4
6 外观和防护等级	5
7 基本功能	5
8 性能指标	6
9 电磁兼容	21
10 辅助系统	25
11 检验规则	25
12 标志、包装、运输和贮存	28
附录 A (资料性) 储能变流器典型拓扑	30
附录 B (规范性) 设备标志符号	32
附录 C (规范性) 电气间隙和爬电距离	34
参考文献	38

前 言

本文件按照 GB/T 1.1—2020《标准化工作导则 第 1 部分：标准化文件的结构和起草规则》的规定起草。

本文件代替 GB/T 34120—2017《电化学储能系统储能变流器技术规范》，与 GB/T 34120—2017 相比，除结构调整和编辑性改动外，主要技术变化如下：

- 更改了文件的使用范围，将“输出交流电压”上限确定为 35 kV（见第 1 章，2017 年版的第 1 章）；
- 增加了“交流端口”“直流端口”“故障穿越”“低电压穿越”“高电压穿越”“一次调频”“惯量响应”和“接触电流”等术语，删除了与 DL/T 2528 重复的术语（见第 3 章，2017 年版的第 3 章）；
- 增加了“按与电网的连接关系”“按接入电压等级”“按安装使用环境”“按冷却方式”“按拓扑结构”等产品分类以及“产品编码”（见第 4 章）；
- 更改了“并网运行电气条件”，增加了“离网运行条件”（见 5.2 和 5.3，2017 年版的 5.1）；
- 增加了“外观和防护等级”（见第 6 章）；
- 增加了“启停机”“报警和保护”“绝缘电阻检测”“运行信息监测”“统计”和“数据显示和存储”等功能要求（见 7.1、7.4、7.5、7.7、7.8 和 7.9）；
- 增加了“功率输出范围”“一次调频”“惯量响应”“高电压穿越”“连续故障穿越”“运行适应性”和“设备可用性”等电气性能要求（见 8.1.1.1、8.1.1.3、8.1.1.4、8.1.8.1.2、8.1.8.4、8.1.9 和 8.1.14）；
- 更改了“电气安全距离”和“绝缘要求”，增加了“等电位连接和保护接地”“电容残余能量危险防护”和“机械防护”等安全性能要求（见 8.2.1.1、8.2.1.2、8.2.1.3、8.2.1.4、8.2.4，2017 年版的 5.7 和 5.8）；
- 更改了“低温适应性”“高温适应性”和“湿热适应性”的要求，增加了“盐雾适应性”要求（见 8.2.3.1~8.2.3.4，2017 年版的 5.4.20）；
- 更改了“电磁兼容”要求，按不同接入电压等级提出了相应的要求（见第 9 章，2017 年版的 5.8）；
- 增加了“辅助系统”（见第 10 章）；
- 更改了“检验规则”要求，根据产品分类和新增技术要求调整进行了试验项目（见第 11 章，2017 年版的第 6 章）。

请注意本文件的某些内容可能涉及专利。本文件的发布机构不承担识别专利的责任。

本文件由中国电力企业联合会提出。

本文件由全国电力储能标准化技术委员会(SAC/TC 550)归口。

本文件起草单位：中国电力科学研究院有限公司、国家电网有限公司、阳光电源股份有限公司、华为数字能源技术有限公司、新疆金风科技股份有限公司、深圳市科陆电子科技股份有限公司、南京南瑞继保电气有限公司、广州智光储能科技有限公司、远景能源有限公司、中电普瑞电力工程有限公司、许昌开普检测研究院股份有限公司、上能电气股份有限公司。

本文件主要起草人：惠东、许守平、杜荣华、赵明权、陈志磊、杨波、王军立、李刚、阮海明、黄晓阁、石本星、李旭、胡娟、温进、燕翠、陈卓、张盈、辛凯、陈方林、陈西涛、杨幸辰、刘云峰、葛树征、杨猛、刘贺、詹雄、李宗原、高俊娥、付珊珊、闫雪生、毛海波、黎忠琼、李泽洋。

本文件及其所代替文件的历次版本发布情况为：

- 2017 年首次发布为 GB/T 34120—2017；
- 本次为第一次修订。

电化学储能系统储能变流器技术要求

1 范围

本文件规定了电化学储能系统用储能变流器(以下简称“储能变流器”)启停机、功率控制、并离网切换、报警和保护、绝缘电阻检测、通信、运行信息监测、统计、数据显示和存储等功能要求,电气性能和安全性能等性能要求,以及分类和编码、正常工作条件、外观和防护等级、电磁兼容、辅助系统、检验规则、标志、包装、运输和贮存等要求。

本文件适用于以电化学电池作为储能载体,交流端口电压在 35 kV 及以下储能变流器的设计、制造、试验、检测、运行、维护和检修。

2 规范性引用文件

下列文件中的内容通过文中的规范性引用而构成本文件必不可少的条款。其中,注日期的引用文件,仅该日期对应的版本适用于本文件;不注日期的引用文件,其最新版本(包括所有的修改单)适用于本文件。

- GB/T 191 包装储运图示标志
- GB/T 4208 外壳防护等级(IP 代码)
- GB/T 4798.2 环境条件分类 环境参数组分类及其严酷程度分级 第 2 部分:运输和装卸
- GB/T 12325 电能质量 供电电压偏差
- GB/T 12326 电能质量 电压波动和闪变
- GB/T 13384 机电产品包装通用技术条件
- GB/T 14549 电能质量 公用电网谐波
- GB/T 15543 电能质量 三相电压不平衡
- GB/T 15945 电能质量 电力系统频率偏差
- GB/T 17626.2 电磁兼容 试验和测量技术 静电放电抗扰度试验
- GB/T 17626.3 电磁兼容 试验和测量技术 射频电磁场辐射抗扰度试验
- GB/T 17626.4 电磁兼容 试验和测量技术 电快速瞬变脉冲群抗扰度试验
- GB/T 17626.5 电磁兼容 试验和测量技术 浪涌(冲击)抗扰度试验
- GB/T 17626.6 电磁兼容 试验和测量技术 射频场感应的传导骚扰抗扰度
- GB/T 17626.8 电磁兼容 试验和测量技术 工频磁场抗扰度试验
- GB/T 17799.2 电磁兼容 通用标准 第 2 部分:工业环境中的抗扰度标准
- GB/T 20626.1 特殊环境条件 高原电工电子产品 第 1 部分:通用技术要求
- GB/T 24337 电能质量 公用电网间谐波
- GB/T 34133 储能变流器检测技术规程
- DL/T 860(所有部分) 电力自动化通信网络和系统
- DL/T 2528 电力储能基本术语

3 术语和定义

DL/T 2528 界定的以及下列术语和定义适用于本文件。

3.1

交流端口 AC terminal

储能变流器中用于连接工频交流电网或交流负载的端口。

3.2

直流端口 DC terminal

储能变流器中用于连接电池簇、电池阵列或电堆直流母线的端口。

3.3

并网运行模式 grid-connected mode

储能变流器与电网通过交流端口正常连接,可与电网进行能量交换的运行模式。

3.4

离网运行模式 grid-disconnected mode

储能变流器与电网在交流端口或电网侧断开连接,独立建立电压和频率,并与负载或其他设备进行能量供给或交换的运行模式。

3.5

故障穿越 fault ride through

当电力系统事故或扰动引起储能变流器交流端口电压偏离正常运行范围时,在规定的电压变化范围和时间间隔内,储能变流器能不脱网连续运行的能力。

3.6

低电压穿越 low voltage ride through

当电力系统事故或扰动引起储能变流器交流端口电压跌落时,在规定的电压跌落范围和时间间隔内,储能变流器能不脱网连续运行的能力。

3.7

高电压穿越 high voltage ride through

当电力系统事故或扰动引起储能变流器交流端口电压升高时,在规定的电压升高范围和时间间隔内,储能变流器能不脱网连续运行的能力。

3.8

一次调频 primary frequency control

当电力系统频率偏离目标频率时,储能变流器响应于电力系统频率偏差自动调节有功功率的控制功能。

[来源:GB/T 40595—2021,3.1,有修改]

3.9

惯量响应 inertia response

当电力系统频率快速变化时,储能变流器响应于电力系统频率变化率调整有功功率的控制功能。

3.10

接触电流 touch current

当人或家畜触及电气装置或电气设备的一个或多个可触及部分时,通过其躯体的电流。

[来源:GB/T 17045—2020,3.9]

4 分类和编码

4.1 产品分类

4.1.1 按与电网的连接关系

储能变流器按与电网的连接关系可分为:

- 并离网切换型储能变流器；
- 并网型储能变流器；
- 离网型储能变流器。

4.1.2 按接入电压等级

储能变流器按接入电压等级可分为：

- A1类储能变流器，应用于通过10(6) kV及以上电压等级接入电网的储能电站，且储能变流器交流端口电压不大于1 000 V的储能变流器；
- A2类储能变流器，应用于通过10(6) kV及以上电压等级接入电网的储能电站，且储能变流器交流端口电压大于1 000 V的储能变流器；
- B1类储能变流器，应用于通过10(6) kV接入配电网的储能变流器；
- B2类储能变流器，应用于通过380 V接入配电网的储能变流器；
- B3类储能变流器，应用于通过220 V接入配电网的储能变流器。

4.1.3 按安装使用环境

储能变流器按安装使用环境可分为：

- 户内型储能变流器，安装于建筑或IP54及以上防护等级外壳内的储能变流器；
- 户外型储能变流器，完全或部分结构暴露在户外的储能变流器。

4.1.4 按冷却方式

储能变流器按冷却方式可分为：

- 自然冷却型储能变流器；
- 风冷型储能变流器；
- 液冷型储能变流器。

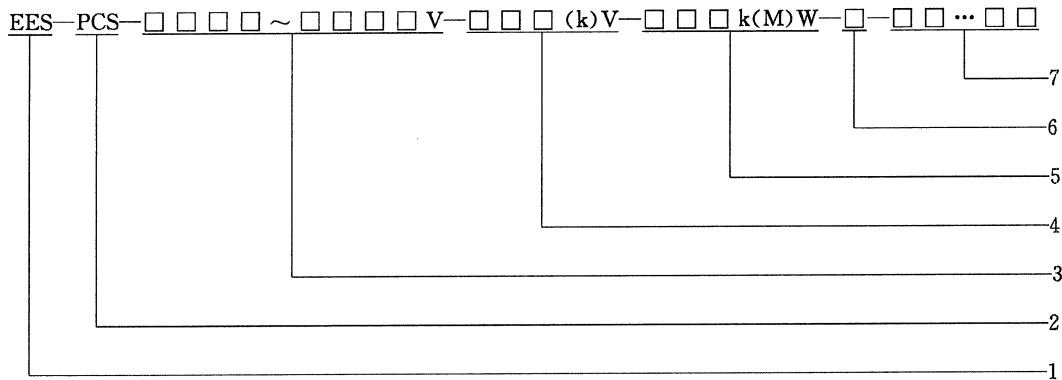
4.1.5 按拓扑结构

储能变流器按拓扑结构可分为：

- 单级变换拓扑：由双向直流/交流变换器组成，典型拓扑见附录A的图A.1；
- 双级变换拓扑：由双向直流/直流变换器和双向直流/交流变换器串并联组成，典型拓扑见图A.2；
- 级联拓扑：由双向直流/交流功率变换单元在交流端口串联组成，典型拓扑见图A.3和图A.4。

4.2 产品编码

储能变流器的编码规则见图1。



标引序号说明：

- 1——电力储能用；
- 2——储能变流器；
- 3——额定功率直流端口电压工作范围，用 2 位~4 位数字表示，单位为伏(V)；
- 4——交流端口额定电压，用 1 位~3 位数字表示，单位为伏(V)或千伏(kV)；
- 5——额定功率，用 1 位~3 位数字表示，单位为千瓦(kW)或兆瓦(MW)；
- 6——拓扑结构，用 1 位字母表示，其中：S 表示单级变换拓扑，D 表示双级变换拓扑，H 表示级联拓扑；
- 7——产品其他标志信息，用 4 位~8 位数字和字母的组合表示。

图 1 储能变流器编码规则

示例 1：

储能变流器，直流电压范围为 580 V~1 500 V，交流额定电压 400 V，额定功率 50 kW，拓扑结构为单级变换拓扑。

标志为：EES-PCS-580~1 500 V-400 V-50 kW-S-×××××。

示例 2：

储能变流器，直流电压范围 350 V~700 V，交流额定电压 800 V，额定功率 200 kW，拓扑结构为双级变换拓扑。标

志为：EES-PCS-350~700 V-800 V-200 kW-D-×××××。

示例 3：

储能变流器，直流工作电压范围 500 V~1 200 V，交流额定电压 10 kV，额定功率 5 MW，拓扑结构为级联拓扑。标

志为：EES-PCS-500~1 200 V-10 kV-5 MW-H-×××××。

5 正常工作条件

5.1 环境条件

储能变流器应在下列环境条件下正常工作：

- a) 温度：-20 ℃~+40 ℃；
- b) 相对湿度：≤95%；
- c) 对于应用于 2 000 m 以上高海拔条件的储能变流器，符合 GB/T 20626.1 的相关规定；
- d) 对于应用在海洋性气候的储能变流器，满足耐盐雾要求。

5.2 并网运行电气条件

并网切换型和并网型储能变流器应在下列电网条件下正常工作：

- a) 谐波电压不大于 GB/T 14549 规定的限值；
- b) 间谐波电压不大于 GB/T 24337 规定的限值；
- c) 电网电压偏差不大于 GB/T 12325 规定的限值；

- d) 电压波动和闪变值不大于 GB/T 12326 规定的限值；
- e) 三相电压不平衡度不大于 GB/T 15543 规定的限值；
- f) 电网频率偏差不大于 GB/T 15945 规定的限值。

5.3 离网运行条件

并离网切换型和离网型储能变流器应在下列条件下正常工作：

- a) 负载额定功率不大于储能变流器额定输出功率；
- b) 负载启动电流不大于 1.2 倍储能变流器额定电流。

6 外观和防护等级

6.1 外观

储能变流器的外观应满足下列要求：

- a) 外观完整,无结构变形、剥落、锈蚀及裂痕等现象；
- b) 柜门和开关操作灵活；
- c) 铭牌、标志、标记完整清晰；
- d) 文字和符号整齐、规范、正确。

6.2 防护等级

储能变流器外壳的防护等级应满足下列要求：

- a) 户内型储能变流器不低于 GB/T 4208 规定的 IP20；
- b) 户外型储能变流器不低于 GB/T 4208 规定的 IP54。

7 基本功能

7.1 启停机

储能变流器应具备启停机控制功能,能根据控制开关或指令实现储能变流器的启动和停机。

7.2 功率控制

储能变流器应具备有功功率控制、无功功率控制功能,能根据控制模式或接收的功率控制指令,实现有功功率和无功功率的连续平滑调节以及充放电切换。A1 类和 A2 类储能变流器宜具有一次调频和惯量响应控制功能。

7.3 并离网切换

并离网切换型储能变流器应具备并离网切换功能,能按照设定条件由并网运行模式转入离网运行模式,并建立稳定的频率和电压,能按照上级指令由离网运行模式转入并网运行模式,满足相应的功率要求。

7.4 报警和保护

7.4.1 储能变流器应具备故障诊断功能,应能在出现异常情况时进行报警,报警宜采用声、光等提示方

式。报警内容应包含：极性反接、交流进线相序错误、直流电压异常、过电流、过温、通信故障和冷却系统故障等。

7.4.2 储能变流器发出报警信号后，应进入异常运行或故障保护状态。

7.4.3 储能变流器应具有故障信息记录功能，能记录故障和报警信息，并进行信息的存储。

7.5 绝缘电阻检测

7.5.1 储能变流器应具备直流端口绝缘电阻检测功能，可根据需要启用或停用该功能。

7.5.2 储能变流器检测的绝缘电阻值小于设定的保护值时，应报警并停止运行。

注：保护值默认可选项最大直流电压与 30 mA 的比值。

7.6 通信

7.6.1 储能变流器应具有与电池管理系统、监控系统等设备进行信息交互的功能。

7.6.2 储能变流器与电池管理系统可采用控制器局域网(CAN)、RS-485、以太网、无线等通信接口，支持 CAN2.0B、Modbus、DL/T 860(所有部分)、消息队列遥测传输(MQTT)等通信协议。

7.6.3 储能变流器与监控系统可采用以太网通信接口，支持 ModbusTCP、DL/T 860(所有部分)等通信协议，宜采用双网冗余通信。

7.7 运行信息监测

7.7.1 储能变流器应能实时监测储能变流器直流端口的电压、电流、功率和电池状态信息以及交流端口的电压、电流、频率和功率信息。

7.7.2 储能变流器应能实时监测储能变流器与电池管理系统、监控系统等设备的通信状态。

7.8 统计

7.8.1 储能变流器应具备故障信息统计功能，实现故障信息的查询。

7.8.2 储能变流器宜具备充电能量和放电能量统计功能，实现充放电能量信息的查询。

7.9 数据显示和存储

7.9.1 储能变流器应具备数据显示功能，能够显示运行状态、运行参数、保护参数、事件记录等信息。

7.9.2 储能变流器应能存储运行状态、事件记录等信息，本地存储不小于 180 d 的数据信息。

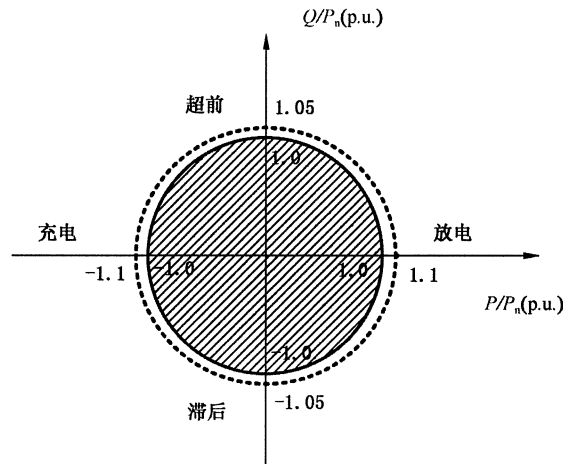
8 性能指标

8.1 电气性能

8.1.1 功率控制

8.1.1.1 功率输出范围

储能变流器在交流端口额定电压、额定频率时，有功功率和无功功率的输出范围应在图 2 所示实线框内四象限动态可调，宜在图 2 所示虚线框内四象限动态可调。



注：P_n 为储能变流器额定有功功率。

图 2 储能变流器功率输出范围

8.1.1.2 有功功率控制

储能变流器有功功率控制应满足下列要求：

- a) A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器工作在恒功率充放电模式下，储能变流器的交流端口有功功率控制偏差不大于额定功率的±1%；
- b) A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器有功功率控制响应时间不大于 100 ms；储能变流器有功功率控制调节时间不大于 300 ms；
- c) B2 类和 B3 类储能变流器宜与 A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器的要求相同。

8.1.1.3 一次调频

A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器参与一次调频控制时，应满足下列要求。

- a) 储能变流器在充电和放电状态均具备一次调频能力。
- b) 一次调频死区宜设定为±(0.03~0.05) Hz。
- c) 一次调频有功功率控制满足公式(1)，限幅不小于 20%额定有功功率：

$$\Delta P = -\frac{1}{\delta} \times \frac{\Delta f}{f_n} \times P_n \quad \dots\dots\dots (1)$$

式中：

ΔP —— 储能变流器有功功率变化量，单位为千瓦(kW)或兆瓦(MW)；

δ —— 一次调频调差率；

Δf —— 储能变流器交流端口或一次调频控制装置检测到的频率与系统额定频率的偏差，单位为赫兹(Hz)；

f_n —— 系统额定频率，单位为赫兹(Hz)；

P_n —— 储能变流器额定有功功率，单位为千瓦(kW)或兆瓦(MW)。

- d) 一次调频调差率应为 0.5%~3%。
- e) 参与一次调频控制时，一次调频响应时间不大于 100 ms，一次调频调节时间不大于 300 ms。

8.1.1.4 惯量响应

A1 类和 A2 类储能变流器参与惯量响应控制时，应满足下列要求。

- a) 储能变流器在充电和放电状态均具备惯量响应能力。

- b) 惯量响应频率变化死区宜设定为±(0.03~0.1) Hz, 计算频率变化率的时间窗口宜为100 ms~200 ms。
- c) 储能变流器在满足公式(2)的条件下提供惯量响应, 有功功率控制满足公式(3):

$$\Delta f \times \frac{df}{dt} > 0 \quad \dots\dots\dots(2)$$

$$\Delta P = -\frac{T_j}{f_n} \frac{df}{dt} P_n \quad \dots\dots\dots(3)$$

式中:

Δf —— 储能变流器交流端口频率与系统额定频率的偏差, 单位为赫兹(Hz);

f —— 储能变流器交流端口检测到的频率, 单位为赫兹(Hz);

t —— 时间, 单位为秒(s);

ΔP —— 储能变流器有功功率变化量, 单位为千瓦(kW)或兆瓦(MW);

T_j —— 惯性时间常数, 单位为秒(s), 宜设置为4 s~14 s;

f_n —— 系统额定频率, 单位为赫兹(Hz);

P_n —— 储能变流器额定有功功率, 单位为千瓦(kW)或兆瓦(MW)。

- d) 参与惯量响应控制时, 其响应时间不大于100 ms, 调节时间不大于300 ms。

8.1.1.5 无功功率控制

储能变流器无功功率控制应满足下列要求。

- a) 储能变流器具有多种无功控制模式, 包括电压/无功控制、功率因数控制和恒无功功率控制等, 具备多种控制模式在线切换的能力。
- b) A1类、A2类和B1类储能变流器工作在恒功率充放电模式下时, 储能变流器的交流端口无功功率不小于20%额定功率时, 无功功率控制偏差不大于额定功率的±1%。储能变流器交流端口无功功率小于20%额定功率时, 无功功率控制偏差不大于额定功率的±3%。
- c) A1类、A2类和B1类储能变流器无功功率控制的响应时间不大于100 ms; 储能变流器无功功率控制调节时间不大于300 ms。
- d) B2类和B3类储能变流器宜与A1类、A2类和B1类储能变流器的要求相同。

8.1.2 过载能力

在额定电压下, 储能变流器交流端口电流在110%额定电流下, 持续运行时间应不小于10 min; 储能变流器交流端口电流在120%额定电流下, 持续运行时间应不小于1 min。

8.1.3 充放电转换时间

储能变流器从90%额定功率充电到90%额定功率放电的转换时间以及从90%额定功率放电到90%额定功率充电的转换时间均应不大于100 ms。

8.1.4 并网切换时间

8.1.4.1 并网切换型储能变流器的并网转离网切换时间应满足下列要求:

- a) 储能变流器接收外部计划性孤岛指令时, 从接收到切换指令到完成建立负载额定电压的主动并网转离网切换时间不大于200 ms;
- b) 储能变流器自主识别计划性孤岛时, 从电网中断到完成建立负载额定电压的被动并网转离网切换时间不大于2 s。

8.1.4.2 储能变流器由离网转为并网模式时, 应在交流端口电压和频率满足同期条件后, 切换时间宜不

大于 200 ms。

8.1.5 电流纹波

储能变流器工作在恒功率充放电模式下时,直流端口的交流电流纹波有效值应不大于 3% 最大直流电流。

8.1.6 电压纹波

储能变流器工作在恒功率充放电模式下时,直流端口的交流电压纹波有效值应不大于 2% 最大直流电压。

8.1.7 电能质量

8.1.7.1 谐波电流

储能变流器在并网运行条件下,交流端口注入的总谐波电流应不大于交流端口额定电流的 5%,各次谐波限值应满足表 1 的要求,注入的谐波电流不应包括交流电网谐波电压畸变引起的谐波电流。

表 1 电流谐波限值

奇次谐波次数	谐波限值	偶次谐波次数	谐波限值
3 rd ~9 th	4% I_N	2 nd ~10 th	1% I_N
11 th ~15 th	2% I_N	12 th ~16 th	0.5% I_N
17 th ~21 st	1.5% I_N	18 th ~22 th	0.375% I_N
23 th ~33 th	0.6% I_N	24 th ~34 th	0.15% I_N
35 th ~49 th	0.3% I_N	36 th 以上	0.075% I_N

8.1.7.2 谐波电压

8.1.7.2.1 储能变流器在并网运行条件下,交流端口的电压总谐波畸变率应满足 GB/T 14549 的要求,间谐波电压应满足 GB/T 24337 的要求。

8.1.7.2.2 储能变流器在离网运行条件下,在空载和额定平衡阻性负载条件下,交流端口的电压总谐波畸变率应不大于 3%。

8.1.7.3 直流分量

储能变流器在并网运行条件下,在额定功率条件下,交流端口电流中的直流电流分量应不大于交流端口额定电流的 0.5%。

8.1.7.4 电压偏差

8.1.7.4.1 储能变流器在并网运行条件下,交流端口的电压偏差应满足 GB/T 12325 的要求。

8.1.7.4.2 储能变流器在离网运行条件下,在空载和额定平衡阻性负载条件下,交流端口的电压偏差应不大于额定电压的 $\pm 5\%$,相位偏差应小于 $\pm 3^\circ$ 。

8.1.7.5 电压不平衡度

8.1.7.5.1 储能变流器在并网运行时,交流端口的电压不平衡度应满足 GB/T 15543 的要求。

8.1.7.5.2 储能变流器在离网运行时,在空载和额定平衡阻性负载条件下,交流端口的电压不平衡度应

小于 2%，短时不应不大于 4%。

8.1.7.6 电压波动和闪变

储能变流器在并网运行条件下，交流端口的电压波动和闪变应满足 GB/T 12326 的要求。

8.1.7.7 动态电压瞬变

储能变流器在离网运行和阻性负载条件下，当负载从 20% 上升至 100% 或从 100% 下降至 20% 时，储能变流器输出电压有效值在 100 ms 内与额定电压值的偏差绝对值应不大于 30% 额定电压，100 ms 后与额定电压值的偏差应不大于 ±10% 额定电压。

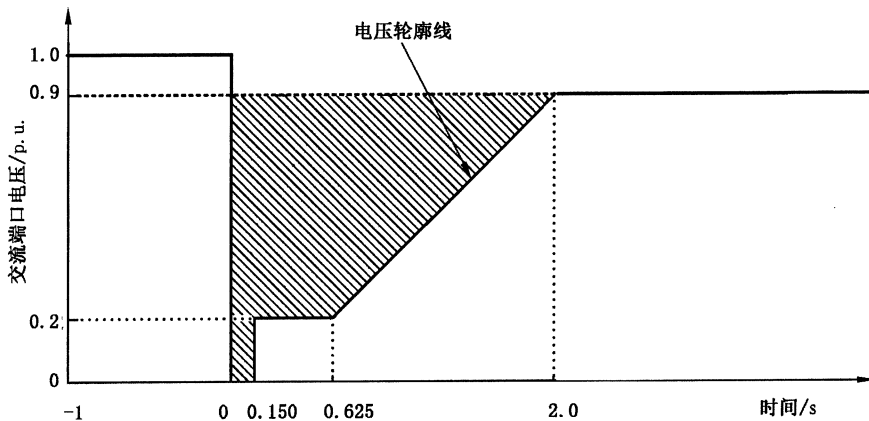
8.1.8 故障穿越

8.1.8.1 故障穿越能力

8.1.8.1.1 低电压穿越

储能变流器低电压穿越要求如下：

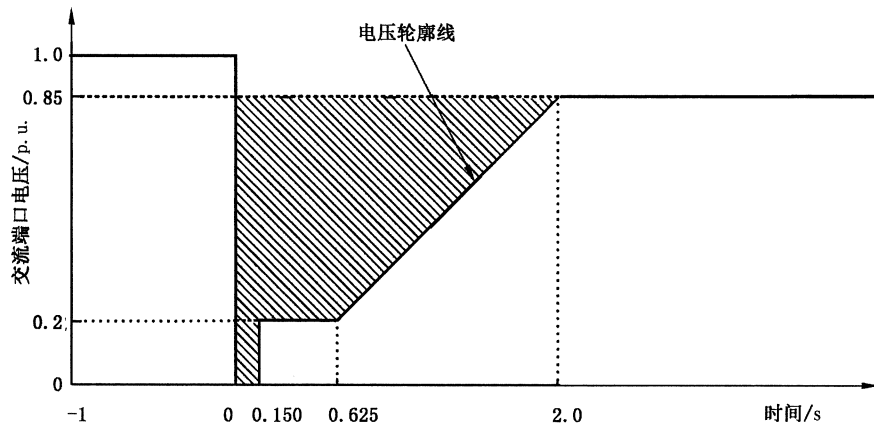
- a) A1 类和 A2 类储能变流器交流端口电压在图 3 所示的电压轮廓线及以上的区域时，储能变流器应不脱网连续运行。储能变流器低电压穿越应满足下列要求：
- 1) 交流端口电压跌落至 0 时，储能变流器不脱网连续运行 150 ms；
 - 2) 交流端口电压跌落至额定电压的 20% 时，储能变流器不脱网连续运行 625 ms；
 - 3) 交流端口电压跌落至额定电压的 90% 时，储能变流器不脱网连续运行 2 s；
 - 4) 交流端口电压跌至电压轮廓线以下时，储能变流器与电网断开。



注：储能变流器交流端口发生三相短路故障和两相短路故障时，低电压穿越考核电压为交流端口线电压；储能变流器交流端口发生单相接地短路故障时，低电压穿越考核电压为交流端口相电压。

图 3 A1 和 A2 类储能变流器低电压穿越能力要求

- b) B1 类和 B2 类储能变流器交流端口电压在图 4 所示的电压轮廓线及以上的区域时，储能变流器应不脱网连续运行。储能变流器低电压穿越应满足下列要求：
- 1) 交流端口电压跌落至 0 时，储能变流器不脱网连续运行 150 ms；
 - 2) 交流端口电压跌落至额定电压的 20% 时，储能变流器不脱网连续运行 625 ms；
 - 3) 交流端口电压跌落至额定电压的 85% 时，储能变流器不脱网连续运行 2 s；
 - 4) 交流端口电压跌至电压轮廓线以下时，储能变流器与电网断开。



注：储能变流器交流端口发生三相短路故障和两相短路故障时，低电压穿越考核电压为交流端口线电压；储能变流器交流端口发生单相接地短路故障时，低电压穿越考核电压为交流端口相电压。

图4 B1类和B2类储能变流器低电压穿越能力要求

8.1.8.1.2 高电压穿越

A1类、A2类、B1类和B2类储能变流器交流端口电压在图5所示的电压轮廓线及以下的区域内时，储能变流器应不脱网连续运行。储能变流器高电压穿越应满足下列要求：

- 交流端口电压升高至1.3倍额定电压时，储能变流器不脱网连续运行0.5 s；
- 交流端口电压升高至1.25倍额定电压时，储能变流器不脱网连续运行1 s；
- 交流端口电压升高至1.2倍额定电压时，储能变流器不脱网连续运行10 s；
- 交流端口电压高出电压轮廓线时，储能变流器与电网断开。

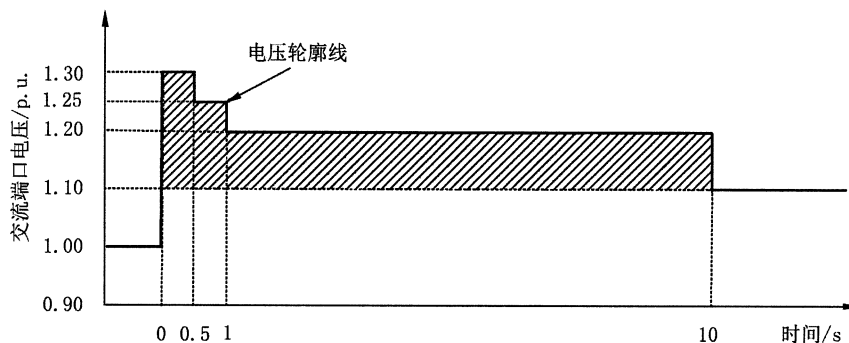


图5 储能变流器高电压穿越能力要求

8.1.8.2 动态无功支撑

8.1.8.2.1 对称低电压故障时的动态无功支撑能力

A1类、A2类和B1类储能变流器对称低电压故障时的动态无功支撑能力应满足下列要求。

- 当电力系统发生故障，交流端口三相电压跌落，A1类和A2类储能变流器电压正序分量低于额定电压的90%或B1类储能变流器电压正序分量低于额定电压的85%时，储能变流器具有动态无功支撑能力。
- A1类和A2类储能变流器动态无功电流增量满足公式(4)，B1类储能变流器动态无功电流增量满足公式(5)：

$$\Delta I_t = K_1 \times (0.9 - U_t) \times I_N (0 \leq U_t \leq 0.9) \dots\dots\dots (4)$$

$$\Delta I_t = K_1 \times (0.85 - U_t) \times I_N (0 \leq U_t \leq 0.85) \dots\dots\dots (5)$$

式中：

ΔI_t —— 储能变流器输出动态无功电流增量；

K_1 —— 储能变流器输出动态无功电流比例系数， K_1 不小于 1.5，宜不大于 3；

U_t —— 储能变流器交流端口实际电压与额定电压的比值；

I_N —— 储能变流器交流端口额定输出电流值。

- c) 电压跌落期间，储能变流器输出无功电流为电压跌落前正常运行时的输出无功电流 I_0 与动态无功电流增量 ΔI_t 之和，无功电流的最大输出能力不低于储能变流器额定电流的 1.05 倍，动态无功电流控制偏差不大于 $\pm 10\% I_N$ 。
- d) 自交流端口电压异常时刻起 ($U_t < 0.9$ 或 $U_t < 0.85$)，储能变流器动态无功电流的响应时间不大于 30 ms，调节时间不大于 60 ms；自交流端口电压恢复至额定电压的 90% 或 85% 以上的时刻起，储能变流器在 30 ms 内退出主动提供的动态无功电流增量。

8.1.8.2.2 不对称低电压故障时的动态无功支撑能力

A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器不对称低电压故障时的动态无功支撑能力应满足下列要求。

- a) 当电力系统发生不对称短路故障时，储能变流器在低电压穿越过程中具有动态无功支撑能力。
- b) 当 A1 类和 A2 类储能变流器交流端口电压正序分量在额定电压的 60%~90% 之间或 B1 类储能变流器交流端口电压正序分量在额定电压的 60%~85% 之间时，储能变流器能输出正序动态无功电流支撑正序电压恢复，从电网吸收负序动态无功电流抑制负序电压升高。A1 类和 A2 类储能变流器动态无功电流增量满足公式(6)，B1 类储能变流器动态无功电流增量满足公式(7)：

$$\begin{cases} \Delta I_t^+ = K_2^+ \times (0.9 - U_t^+) \times I_N, (0.6 \leq U_t^+ \leq 0.9) \dots\dots\dots (6) \\ \Delta I_t^- = K_2^- \times U_t^- \times I_N \end{cases}$$

$$\begin{cases} \Delta I_t^+ = K_2^+ \times (0.85 - U_t^+) \times I_N, (0.6 \leq U_t^+ \leq 0.85) \dots\dots\dots (7) \\ \Delta I_t^- = K_2^- \times U_t^- \times I_N \end{cases}$$

式中：

ΔI_t^+ —— 储能变流器注入的正序动态无功电流增量；

K_2^+ —— 储能变流器动态正序无功电流比例系数， K_2^+ 取值不小于 1.0；

U_t^+ —— 储能变流器交流端口电压正序分量标么值；

I_N —— 储能变流器额定电流；

ΔI_t^- —— 储能变流器吸收的负序动态无功电流增量；

K_2^- —— 储能变流器动态负序无功电流比例系数， K_2^- 取值不小于 1.0；

U_t^- —— 储能变流器交流端口电压负序分量标么值。

- c) 交流端口电压正序分量小于额定电压的 60% 时，储能变流器在不助增交流端口电压不平衡度的前提下，注入适量的正序动态无功电流、吸收适量的负序动态无功电流。
- d) 电压跌落期间，储能变流器输出正序无功电流为电压跌落前输出无功电流 I_0 与正序动态无功电流增量 ΔI_t^+ 之和，储能变流器无功电流的最大输出能力不小于额定电流的 1.05 倍，宜通过减少 ΔI_t^+ 和 ΔI_t^- 来满足无功电流最大输出能力的限制。

8.1.8.2.3 对称高电压故障时的动态无功支撑能力

A1类、A2类和B1类储能变流器对称高电压故障时的动态无功支撑能力应满足下列要求。

- a) 当交流端口电压正序分量在额定电压的110%~130%之间时,储能变流器动态无功电流增量响应满足公式(8):

$$\Delta I_t = K_3 \times (U_t - 1.1) \times I_N (1.1 \leq U_t \leq 1.3) \dots\dots\dots (8)$$

式中:

ΔI_t —— 储能变流器输出动态无功电流增量;

K_3 —— 储能变流器动态无功电流比例系数, K_3 取值不小于1.5;

U_t —— 储能变流器交流端口电压标么值;

I_N —— 储能变流器额定电流。

- b) 交流端口电压升高期间,储能变流器输出无功电流为交流端口电压升高前输出无功电流 I_0 与动态无功电流增量 ΔI_t 之差,储能变流器无功电流的最大输出能力不小于额定电流的1.05倍,动态无功电流控制偏差不大于 $\pm 10\% I_N$ 。
- c) 自交流端口电压异常时刻起($U_t > 1.1$),储能变流器动态无功电流的响应时间不大于30 ms,调节时间不大于60 ms;自交流端口电压恢复至额定电压的110%以下的时刻起,储能变流器在30 ms内退出主动提供的动态无功电流增量。
- d) 故障穿越期间在满足动态无功电流支撑能力的前提下,宜保持故障前的有功功率值,且储能变流器的最大输出电流能力不小于额定电流 I_N 的1.05倍。

8.1.8.3 有功功率恢复能力

A1类、A2类、B1类和B2类储能变流器故障穿越过程中有功功率的恢复能力应满足下列要求:

- a) 对于低电压穿越期间没有切出的储能变流器,其有功功率在故障清除后能快速恢复,自故障清除时刻开始,以不小于30%额定有功功率/s的功率变化率恢复至故障前的值;
- b) 对于高电压穿越期间没有保持故障前有功功率值的储能变流器,其有功功率在故障清除后能快速恢复,自故障清除时刻开始,以不小于30%额定功率/s的功率变化率恢复至故障前的值。

8.1.8.4 连续故障穿越

8.1.8.4.1 连续低电压穿越

A1和A2类储能变流器应具备连续两次低电压穿越的能力,相邻低电压穿越的时间间隔宜支持0.2 s~2 s;每次低电压穿越的特性和支撑能力应满足8.1.8.1~8.1.8.3的要求。

8.1.8.4.2 连续低-高电压穿越

A1和A2类储能变流器应具备连续三次低-高电压穿越能力,对于连续低-高电压穿越期间没有保持故障前有功功率值的储能变流器,其有功功率在故障清除后应能快速恢复,自故障清除时刻开始,以不小于30%额定功率/s的功率变化率恢复至故障前的值。

8.1.9 运行适应性

8.1.9.1 电压适应性

A1类、A2类、B1类和B2类储能变流器电压适应性应满足表2要求。

表 2 A1 类、A2 类、B1 类和 B2 类储能变流器电压适应性要求

交流端口电压(U)	运行要求
A1 和 A2 类储能变流器: $U < 90\%U_N$ B1 类和 B2 类储能变流器: $U < 85\%U_N$	满足低电压穿越要求
A1 和 A2 类储能变流器: $90\%U_N \leq U \leq 110\%U_N$ B1 类和 B2 类储能变流器: $85\%U_N \leq U \leq 110\%U_N$	正常运行
$110\%U_N < U$	满足高电压穿越要求
注: U_N 为储能变流器的交流端口额定电压。	

B3 类储能变流器电压适应性应满足表 3 要求。

表 3 B3 类储能变流器电压适应性要求

交流端口电压(U)	运行要求
$U < 50\%U_N$	储能变流器应在 0.2 s 内转为停机状态
$50\%U_N \leq U < 85\%U_N$	储能变流器不应处于充电状态,应运行不小于 2 s
$85\%U_N \leq U \leq 110\%U_N$	正常运行
$110\%U_N < U \leq 120\%U_N$	储能变流器不应处于放电状态,应运行不小于 2 s
$120\%U_N < U$	储能变流器应在 0.2 s 内转为停机状态
注: U_N 为储能变流器的交流端口额定电压。	

8.1.9.2 频率适应性

储能变流器频率适应性应能按表 4 要求运行。

表 4 频率适应性要求

频率范围	运行要求
$f < 46.5 \text{ Hz}$	储能变流器不应处于充电状态,储能变流器应根据允许运行的最低频率或电网调度机构要求确定是否与电网脱离
$46.5 \text{ Hz} \leq f < 48.5 \text{ Hz}$	处于充电状态的储能变流器应在 0.2 s 内转为放电状态,对于不具备放电条件或其他特殊情况,应在 0.2 s 内与电网脱离,处于放电状态的储能变流器应能连续运行
$48.5 \text{ Hz} \leq f \leq 50.5 \text{ Hz}$	正常充电或放电运行
$50.5 \text{ Hz} < f \leq 51.5 \text{ Hz}$	处于放电状态的储能变流器应在 0.2 s 内转为充电状态,对于不具备充电条件或其他特殊情况,应在 0.2 s 内与电网脱离,处于充电状态的储能变流器应能连续运行
$f > 51.5 \text{ Hz}$	储能变流器不应处于放电状态,储能变流器应根据允许运行的最高频率确定是否与电网脱离
注: f 为储能变流器交流端口的电网频率。	

8.1.9.3 频率变化率适应性

储能变流器在正常运行频率范围内,在 500 ms 的时间窗口内频率变化率不大于 2 Hz/s 时应不脱网连续运行。

8.1.10 防孤岛保护

防孤岛保护应满足下列要求:

- a) 除 A1 类和 A2 类以外的储能变流器具备防孤岛保护功能;
- b) B1 类、B2 类和 B3 类储能变流器防孤岛保护动作时间不大于 2 s,防孤岛保护与电网侧线路保护相配合。当启用并网切换功能时,闭锁防孤岛保护功能。

8.1.11 效率

在额定功率条件下,A1 类、A2 类和 B1 类储能变流器的最大充电效率和最大放电效率均应不小于 96%,B2 类储能变流器的最大充电效率和最大放电效率均应不小于 95%,B3 类储能变流器的最大充电效率和最大放电效率均应不小于 94%。

注:计算以上效率时,包含所有辅助电源及控制用电损耗,不含隔离变压器损耗。

8.1.12 损耗

储能变流器的待机损耗应不大于额定功率的 0.5%,空载损耗应不大于额定功率的 0.8%。

注 1:计算损耗时,包含所有辅助电源及控制用电损耗,不含隔离变压器损耗。

注 2:待机为储能变流器交直端口分断设备闭合,储能变流器处于停机状态。

注 3:空载为储能变流器交直端口分断设备闭合,储能变流器处于最小功率运行状态。

8.1.13 噪声

储能变流器在额定功率运行时,在距离储能变流器水平位置 1 m 处声压级噪声大于 70 dB 时,应在外壳上标注附录 B 中表 B.1 的“保护听力”标识符号。

8.1.14 设备可用性

8.1.14.1 储能变流器的运行寿命应不小于 20 年。

8.1.14.2 储能变流器平均无故障工作时间应不小于 20 000 h。

8.2 安全性能

8.2.1 电气安全

8.2.1.1 电气安全距离

8.2.1.1.1 冲击耐受电压和暂态过电压

储能变流器各电路的绝缘应能承受附录 C 中表 C.1 规定的冲击耐受电压和暂时过电压。

8.2.1.1.2 电气间隙

储能变流器各电路的绝缘的电气间隙应满足下列要求:

- a) 储能变流器满足在污染等级 3 级的条件下正常使用,采用 IP54 及以上防护等级外壳的储能变流器,外壳内部环境按照污染等级 2 要求。
- b) 储能变流器各电路之间以及带电部件、接地部件之间的功能绝缘、基本绝缘或附加绝缘的最小电气间隙满足表 C.2 的要求或满足 8.2.1.2.3 规定的冲击耐受电压的要求。海拔 2 000 m 及以上使用的储能变流器,电气间隙根据表 C.3 的修正因子进行修正。
- c) 加强绝缘的电气间隙根据基本绝缘更高一级的冲击耐受电压、1.6 倍的暂时过电压、1.6 倍的工作电压三者中最严酷的工况确定。

8.2.1.1.3 爬电距离

储能变流器各电路的绝缘的爬电距离应满足下列要求:

- a) 功能绝缘、基本绝缘和附加绝缘的爬电距离满足表 C.4 的要求,加强绝缘的爬电距离为基本绝缘爬电距离的两倍。
- b) 当根据表 C.4 确定的爬电距离小于根据表 C.2 确定的电气间隙时,此时爬电距离按照电气间隙执行。
- c) 印制电路板上功能绝缘的电气间隙和爬电距离不满足表 C.2 和表 C.4 的要求时,满足下列要求:
 - 印制电路板的阻燃等级为 V-0 及以上;
 - 印制电路板的材料 CTI 值最少为 100;
 - 印制电路板功能绝缘短路时不会起火且不会对其他绝缘造成破坏。

8.2.1.2 绝缘要求

8.2.1.2.1 绝缘电阻

储能变流器各独立电路与外露的可导电部分之间,以及与各独立电路之间,应能承受绝缘电阻试验设备持续施加 1 min 按照表 5 规定的直流电压,测得的绝缘电阻值应满足下列要求:

- a) A1 类、B1 类、B2 类和 B3 类储能变流器不小于 1 MΩ;
- b) A2 类储能变流器不小于 1 000 Ω/V。

表 5 绝缘电阻试验电压等级

单位为伏

额定绝缘电压等级 (U_i)	绝缘电阻试验电压
$U_i \leq 60$	250
$60 < U_i \leq 250$	500
$250 < U_i \leq 1\ 000$	1 000
$U_i > 1\ 000$	2 500

注: U_i 为被测电路工作电压的交流有效值或直流电压值。

8.2.1.2.2 工频耐受电压

储能变流器不同电路之间、电路与可接触外壳之间,应能承受工频耐受电压试验设备施加按照表 6 规定的工频耐受电压持续 1 min,电路绝缘不应发生击穿。

注: 对于出厂检验,持续时间为 1 s。

表 6 储能变流器工频耐受电压试验电压

单位为伏

系统电压	基本绝缘电路进行型式检验 和所有出厂检验电压值		双重绝缘或加强绝缘电路 进行型式检验电压值	
	交流有效值	直流	交流有效值	直流
≤50	1 250	1 770	2 500	3 540
100	1 300	1 840	1 600	3 680
150	1 350	1 910	2 700	3 820
300	1 500	2 120	3 000	4 240
600	1 800	2 550	3 600	5 090
1 000	2 200	3 110	4 400	6 220
3 600	10 000	14 150	16 000	22 650
7 200	20 000	28 300	32 000	45 300
12 000	28 000	39 600	44 800	63 350
17 500	38 000	53 700	60 800	85 900
24 000	50 000	70 700	80 000	113 100
36 000	70 000	99 000	112 000	158 400

注：系统电压为交流有效值，见表 C.1。

8.2.1.2.3 冲击耐受电压

储能变流器各电路的绝缘的电气间隙小于表 C.2 确定的电气间隙时，应能承受冲击耐受电压试验设备施加按照表 7 规定的 1.2/50 μ s 冲击耐受电压值，电路绝缘不应发生击穿。

表 7 储能变流器冲击耐受电压试验电压

单位为伏

系统电压	直流端口过电压等级 II		交流端口过电压等级 III	
	基本绝缘或附加绝缘	加强绝缘	基本绝缘或附加绝缘	加强绝缘
50/75	500	800	800	1 500
100/150	800	1 500	1 500	2 500
150/225	1 500	2 500	2 500	4 000
300/450	2 500	4 000	4 000	6 000
600/900	4 000	6 000	6 000	8 000
1 000/1 500	6 000	8 000	8 000	12 000
3 600/5 400	16 000	20 000	20 000	40 000
7 200/10 800	29 000	40 000	40 000	60 000
12 000/18 000	42 500	60 000	60 000	75 000

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/88804404000006037>